

8. ข้อมูลสำคัญอื่น**8.1 สรุปสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย****8.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า****8.1.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.**

บริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สำหรับโครงการระยะที่ 1 จำนวน 1 สัญญา โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

โครงการ	BCPG 2
คู่สัญญา	บริษัทฯ และ กฟผ.
สัญญาเลขที่	PPA-SPP/NF-2010-004
ที่ตั้งโครงการ	อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา
วันที่ลงนามในสัญญา	10 ส.ค. 53 (บริษัทฯ และ BCP ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงเปลี่ยนคู่สัญญากับ กฟผ. เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 58 เพื่อโอนสิทธิและหน้าที่ต่างๆ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก BCP ให้กับบริษัทฯ)
วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ("COD")	16 ก.ค. 55
อายุสัญญา	สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญา และให้มีอายุสัญญานับตั้งแต่เดือนที่มีการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เป็นระยะเวลา 5 ปี เมื่ออายุสัญญาจะสิ้นสุดลง หากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะต่ออายุสัญญาออกไป คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา และให้สัญญานี้มีอายุต่อไปอีกคราวละ 5 ปี
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	กฟผ. ตกลงรับซื้อพลังไฟฟ้าในปริมาณ 30 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์
อัตราค่าไฟฟ้า	อัตราค่าไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550
ส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า	8.0 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวัน COD
การโอนสิทธิ และ/หรือหน้าที่	1. ห้าม กฟผ. โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาให้แก่บุคคลอื่นโดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก บริษัทฯ เว้นแต่เป็นการโอนสิทธิและหน้าที่ของ กฟผ. ตามสัญญาให้แก่บริษัทในเครือของ กฟผ. ซึ่ง กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของหุ้นทั้งหมด 2. ห้ามบริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาให้แก่บุคคลอื่นโดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ.
การยกเลิกสัญญา	หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

8.1.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. รวมทั้งสิ้น 11 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	โครงการ	ที่ตั้งโครงการ		ดำเนินการ โดย	กำลังการ ผลิตไฟฟ้า ตามสัญญา (เมกะวัตต์)	เลขที่สัญญา	วันที่ลงนาม	COD
		อำเภอ	จังหวัด					
โครงการระยะที่ 1								
1	BCPG 1	บางปะอิน	พระนครศรีอยุธยา	BCPG	8	VSPP-PEA-038/2553 ⁽¹⁾	23 มี.ย. 53	5 ส.ค. 54
โครงการระยะที่ 2								
2	BSE-BNN	ป่าเหินจรรย์	ชัยภูมิ	BSE	8	VSPP-PEA-059/2553	16 ก.ค. 53	6 มี.ค. 56
					8	VSPP-PEA-060/2553	16 ก.ค. 53	6 มี.ค. 56
3	BSE-BPH	บางปะหัน	พระนครศรีอยุธยา	BSE	8	VSPP-PEA-051/2553	16 ก.ค. 53	5 เม.ย. 56
					8	VSPP-PEA-052/2553	16 ก.ค. 53	5 เม.ย. 56
โครงการระยะที่ 3								
4	BSE-BRM	ประโคนชัย	บุรีรัมย์	BSE-BRM	8	VSPP-PEA-056/2553	16 ก.ค. 53	19 มี.ค. 57
5	BSE-BRM 1	หนองกี่	บุรีรัมย์	BSE-BRM 1	8	VSPP-PEA-058/2553	16 ก.ค. 53	11 เม.ย. 57
6	BSE-CPM 1	ป่าเหินจรรย์	ชัยภูมิ	BSE-CPM 1	8	VSPP-PEA-055/2553	16 ก.ค. 53	24 เม.ย. 57
7	BSE-NMA	ด่านขุนทด	นครราชสีมา	BSE-NMA	8	VSPP-PEA-057/2553	16 ก.ค. 53	10 เม.ย. 57
8	BSE-PRI	กบินทร์บุรี	ปราจีนบุรี	BSE-PRI	8	VSPP-PEA-053/2553	16 ก.ค. 53	21 เม.ย. 57
					8	VSPP-PEA-054/2553	16 ก.ค. 53	21 เม.ย. 57

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ บริษัทฯ และ BCP ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงเปลี่ยนคู่สัญญากับ กฟภ. เมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 58 เพื่อโอนสิทธิและหน้าที่ต่างๆ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก BCP ให้กับบริษัทฯ

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละแห่งเข้าทำกับ กฟภ. มีดังนี้

อายุสัญญา	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 5 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา	กฟภ. ตกลงรับซื้อพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์
อัตราค่าไฟฟ้า	อัตราค่าไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน)
ส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า	8.0 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวัน COD
การยกเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> บริษัทฯ ยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง กฟภ. แสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการยกเลิกสัญญา หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

8.1.2 สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Agreement)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วซึ่งยังมีผลบังคับใช้จำนวนทั้งหมด 9 สัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

8.1.2.1 สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จโครงการระยะที่ 1

(1) สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ Wuxi Suntech Power Co., Ltd. และ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)

บริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ Wuxi Suntech Power Co., Ltd. และ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 2 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนาม
		อำเภอ	จังหวัด	
1	บริษัทฯ	บางปะอิน	พระนครศรีอยุธยา	5 ส.ค. 53
2	บริษัทฯ	บางปะอิน	พระนครศรีอยุธยา	8 ต.ค. 53

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	Wuxi Suntech Power Co., Ltd. และ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)
ขอบเขตงานที่สำคัญ	ออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้า
การรับประกันผลงาน	ผู้รับจ้างรับประกันงานตามสัญญา 12 เดือน นับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้ออกหนังสือรับมอบงาน (Certificate of Acceptance) เว้นแต่ 1. งานเกี่ยวกับการทาสี (Paint Work) รับประกันเป็นระยะเวลา 36 เดือน นับจากวันแรกที่เริ่มใช้งาน (commissioning) 2. งานเกี่ยวกับโครงสร้างทางวิศวกรรม (Civil Structure) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวันแรกที่เริ่มใช้งาน (commissioning) 3. งานเกี่ยวกับเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวันแรกที่เริ่มใช้งาน (commissioning)
การรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Warranty Energy Output)	ผู้รับจ้างรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ต่อปี เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวัน COD หากจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อบิตต่ำกว่าจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผู้รับจ้างรับประกัน ผู้รับจ้างจะชดเชยค่าเสียหายให้แก่ผู้ว่าจ้าง ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้ในสัญญา ทั้งนี้หากในปีใดจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้สูงกว่าที่ผู้รับจ้างรับประกัน ผู้รับจ้างสามารถนำพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินกว่าที่ผู้รับจ้างรับประกันนั้น ("พลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน") ไปหักออกจากพลังงานไฟฟ้าที่ผู้รับจ้างต้องชดเชยในปีถัดไป หากในปีถัดไปพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่าที่รับประกัน โดยพลังงานไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าวสามารถยกยอดสะสมได้เพียง 1 ปีเท่านั้น
การเลิกสัญญา	<u>การบอกเลิกสัญญาตามความต้องการ (Termination for Convenience)</u> เมื่อมีเหตุผลอันสมควรผู้ว่าจ้างสามารถใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาในเวลาใดก็ได้ โดยส่งคำบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรระบุวันเลิกสัญญาให้แก่ผู้รับจ้าง <u>การบอกเลิกสัญญาเมื่อมีเหตุผิดนัดผิดสัญญา (Termination for Default)</u> เป็นไปตามเหตุแห่งการเลิกสัญญาทั่วไป

8.1.2.2 สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จโครงการระยะที่ 2

(1) สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ Wuxi Suntech Power Co., Ltd. บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) และ GD Solar (Jiangsu) Co., Ltd.

BSE มีการเข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ Wuxi Suntech Power Co., Ltd. บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) และ GD Solar (Jiangsu) Co., Ltd. รวมจำนวน 2 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนาม
		อำเภอ	จังหวัด	
1	BSE	บำเหน็จณรงค์	ชัยภูมิ	18 มิ.ย. 55
2	BSE	บางปะหัน	พระนครศรีอยุธยา	24 ส.ค. 55

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	Wuxi Suntech Power Co., Ltd. บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) และ GD Solar (Jiangsu) Co., Ltd.
ขอบเขตงานที่สำคัญ	ออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้า
การรับประกันผลงาน	ผู้รับจ้างรับประกันงานตามสัญญา 12 เดือน นับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้ออกหนังสือรับมอบงาน (Certificate of Acceptance) เว้นแต่ 1. งานเกี่ยวกับการทาสี (Paint Work) รับประกันเป็นระยะเวลา 36 เดือน นับจากวัน COD 2. งานเกี่ยวกับโครงสร้างทางวิศวกรรม (Civil Structure) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวัน COD 3. งานเกี่ยวกับเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวัน COD 4. วัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการก่อสร้างเป็นโรงไฟฟ้า และคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) รับประกันเป็นระยะเวลา 120 เดือน นับจากวัน COD
การรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Warranty Energy Output)	ผู้รับจ้างรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ต่อปี เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวัน COD หากจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อกว่าจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผู้รับจ้างรับประกัน ผู้รับจ้างจะชดเชยค่าเสียหายให้แก่ผู้ว่าจ้าง ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้ในสัญญา
การเลิกสัญญา	<u>การบอกเลิกสัญญาตามความต้องการ (Termination for Convenience)</u> เมื่อมีเหตุผลอันสมควรผู้ว่าจ้างสามารถใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาในเวลาใดก็ได้ โดยส่งคำบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรระบุวันเลิกสัญญาให้แก่ผู้รับจ้าง <u>การบอกเลิกสัญญาเมื่อมีเหตุผิดนัดผิดสัญญา (Termination for Default)</u> เป็นไปตามเหตุแห่งการเลิกสัญญาทั่วไป

8.1.2.3 สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จโครงการระยะที่ 3
(1) สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ China Triumph International Engineering Co., Ltd. และ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)

BSE-BRM BSE-BRM 1 และ BSE-PRI มีการเข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ China Triumph International Engineering Co., Ltd. และ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 3 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนาม
		อำเภอ	จังหวัด	
1	BSE-BRM	ประโคนชัย	บุรีรัมย์	3 ต.ค. 56
2	BSE-BRM 1	หนองกี่	บุรีรัมย์	3 ต.ค. 56
3	BSE-PRI	กบินทร์บุรี	ปราจีนบุรี	3 ต.ค. 56

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	China Triumph International Engineering Co., Ltd. และ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)
ขอบเขตงานที่สำคัญ	ออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้า
การรับประกันผลงาน	ผู้รับจ้างรับประกันงานตามสัญญา 12 เดือน นับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้ออกหนังสือรับมอบงาน โดยไม่มีเงื่อนไข (Certificate of Final Acceptance) เว้นแต่ 1. งานเกี่ยวกับการทาสี (Paint Work) รับประกันเป็นระยะเวลา 36 เดือน นับจากวัน COD 2. งานเกี่ยวกับโครงสร้างทางวิศวกรรม (Civil Structure) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวัน COD 3. งานเกี่ยวกับเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวัน COD 4. วัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการก่อสร้างเป็นโรงไฟฟ้า และคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) รับประกันเป็นระยะเวลา 144 เดือน นับจากวัน COD
การรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Warranty Energy Output)	ผู้รับจ้างรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ต่อปี เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวัน COD หากจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อปีต่ำกว่าจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผู้รับจ้างรับประกัน ผู้รับจ้างจะชดเชยค่าเสียหายให้แก่ผู้ว่าจ้าง ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้ในสัญญา
การเลิกสัญญา	<u>การบอกเลิกสัญญาตามความต้องการ (Termination for Convenience)</u> เมื่อมีเหตุผลอันสมควรผู้ว่าจ้างสามารถใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาในเวลาใดก็ได้ โดยส่งคำบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรระบุวันเลิกสัญญาให้แก่ผู้รับจ้าง <u>การบอกเลิกสัญญาเมื่อมีเหตุผิดนัดผิดสัญญา (Termination for Default)</u> เป็นไปตามเหตุแห่งการเลิกสัญญาทั่วไป

(2) สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ Trina Solar Energy Development PTE Ltd. และ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน)

BSE-CPM 1 และ BSE-NMA เข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จกับ Trina Solar Energy Development PTE Ltd. และ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 2 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนาม
		อำเภอ	จังหวัด	
1	BSE-CPM 1	บ้านหินจรนรงค์	ชัยภูมิ	31 ต.ค. 56
2	BSE-NMA	ด่านขุนทด	นครราชสีมา	31 ต.ค. 56

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	Trina Solar Energy Development PTE Ltd. บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน)
ขอบเขตงานที่สำคัญ	ออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้า
การรับประกันผลงาน	ผู้รับจ้างรับประกันงานตามสัญญา 12 เดือน นับจากวันที่ผู้ว่าจ้างได้ออกหนังสือรับมอบงานโดยไม่มีเงื่อนไข (Certificate of Final Acceptance) เว้นแต่ 1. งานเกี่ยวกับการทาสี (Paint Work) รับประกันเป็นระยะเวลา 36 เดือน นับจากวัน COD 2. งานเกี่ยวกับโครงสร้างทางวิศวกรรม (Civil Structure) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวัน COD 3. งานเกี่ยวกับเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) รับประกันเป็นระยะเวลา 60 เดือน นับจากวัน COD 4. วัสดุและอุปกรณ์ต่างๆ ที่ใช้ในการก่อสร้างเป็นโรงไฟฟ้า และคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) รับประกันเป็นระยะเวลา 120 เดือน นับจากวัน COD
การรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Warranty Energy Output)	ผู้รับจ้างรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ต่อปี เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวัน COD หากจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อปีต่ำกว่าจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผู้รับจ้างรับประกัน ผู้รับจ้างจะชดเชยค่าเสียหายให้แก่ผู้ว่าจ้าง ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้ในสัญญา
การเลิกสัญญา	<u>การบอกเลิกสัญญาตามความต้องการ (Termination for Convenience)</u> เมื่อมีเหตุผลอันสมควรผู้ว่าจ้างสามารถใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาในเวลาใดก็ได้ โดยส่งคำบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรระบุวันเลิกสัญญาให้แก่ผู้รับจ้าง <u>การบอกเลิกสัญญาเมื่อมีเหตุผิดนัดผิดสัญญา (Termination for Default)</u> เป็นไปตามเหตุแห่งการเลิกสัญญาทั่วไป

8.1.2.4 ตารางเปรียบเทียบปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่รับประกันโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ - ชั่วโมง)					
	2556		2557		2558	
	ปริมาณที่ผลิตได้จริง	ปริมาณที่รับประกัน ⁽¹⁾	ปริมาณที่ผลิตได้จริง	ปริมาณที่รับประกัน ⁽¹⁾	ปริมาณที่ผลิตได้จริง	ปริมาณที่รับประกัน ⁽¹⁾
BCPG 1	13,905,338	13,877,438	14,382,453	13,983,751	14,578,080	14,234,690
BCPG 2	51,942,992	50,218,040	54,724,512	51,208,558	52,943,739	52,279,679
BSE-BNN			39,863,436	38,795,647	40,512,000	39,489,872
BSE-BPH			39,694,826	38,717,789	39,650,180	39,221,777
BSE-BRM					19,501,280	19,449,622
BSE-BRM 1					19,889,879	19,391,312
BSE-CPM1					20,618,400	20,360,847
BSE-NMA					19,781,945	19,334,945
BSE-PRI					39,440,800	38,758,772
รวม	65,848,330	64,095,478	148,665,227	142,705,745	266,916,303	262,521,516

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Energy Output Warranty) และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงในแต่ละปี โดยวัดตั้งแต่วันที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เป็นระยะเวลา 1 ปี โดยปีที่แสดงในตาราง หมายถึง ปีของวันสุดท้ายที่มีการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Energy Output Warranty) และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง เช่น โครงการ BSE-PRI เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 21 เม.ย. 57 ดังนั้น ประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่สามารถผลิตได้ (Energy Output Warranty) จะวัดตั้งแต่วันที่ 21 เม.ย. 57 ถึงวันที่ 20 เม.ย. 58 โดยตารางดังกล่าวจะแสดงเป็นปี 2558

8.1.2.5 ตารางแสดงอัตราการเสื่อมสภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Degradation Rate) ตามสัญญารับเหมา ก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ

โครงการ	อัตราการเสื่อมสภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์
<ul style="list-style-type: none"> ▪ BCPG 1 ▪ BCPG 2 	อัตราการเสื่อมสภาพร้อยละ 0.8 ต่อปี
<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE-BNN ▪ BSE-BPH 	ณ สิ้นปีที่ 5 : อัตราการเสื่อมสภาพสะสมร้อยละ 5.0 ณ สิ้นปีที่ 12 : อัตราการเสื่อมสภาพสะสมร้อยละ 10.0 ณ สิ้นปีที่ 18 : อัตราการเสื่อมสภาพสะสมร้อยละ 15.0 ณ สิ้นปีที่ 25 : อัตราการเสื่อมสภาพสะสมร้อยละ 20.0
<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE-BRM ▪ BSE-BRM 1 ▪ BSE-PRI 	ณ สิ้นปีที่ 1 : อัตราการเสื่อมสภาพสะสมร้อยละ 1.5 ณ สิ้นปีที่ 25 : อัตราการเสื่อมสภาพสะสมร้อยละ 15.9
<ul style="list-style-type: none"> ▪ BSE-CPM 1 ▪ BSE-NMA 	ปีที่ 1 : อัตราการเสื่อมสภาพร้อยละ 2.5 ต่อปี ปีที่ 2 - 25 : อัตราการเสื่อมสภาพร้อยละ 0.7 ต่อปี

8.1.3 สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M Contract)

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ซึ่งยังมีผลบังคับใช้จำนวนทั้งหมด 8 สัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

8.1.3.1 สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 1

(1) สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)

บริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		เริ่มต้น	สิ้นสุด
		อำเภอ	จังหวัด		
1	บริษัทฯ	บางปะอิน	พระนครศรีอยุธยา	1 ธ.ค. 2558	30 ก.ย. 60

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)
ขอบเขตงานที่สำคัญ	บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้รับจ้างต้องจัดหาบุคลากร เครื่องมือ อุปกรณ์ อุปกรณ์สิ้นเปลือง การขนส่ง ตลอดจนอุปกรณ์ความปลอดภัยที่จำเป็นต่างๆ ในการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
ค่าจ้าง และการชำระค่าจ้าง	ผู้ว่าจ้างตกลงชำระค่าจ้างตลอดอายุสัญญาไม่เกินวงเงินที่ระบุในสัญญา โดยจะชำระเงินค่าจ้างตามปริมาณงานที่เกิดขึ้นจริงเป็นรายเดือน
การเลิกสัญญา	ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดกระทำผิดสัญญาในสาระสำคัญและมีได้แก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายใน 15 วัน หลังจากได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีโดยแจ้งเป็นหนังสือไปยังคู่สัญญาฝ่ายที่กระทำผิดสัญญา

8.1.3.2 สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 2
(1) สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)

BSE มีการเข้าทำสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 2 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		เริ่มต้น	สิ้นสุด
		อำเภอ	จังหวัด		
1	BSE	บำเหน็จณรงค์	ชัยภูมิ	1 ต.ค. 58	30 ก.ย. 60
2	BSE	บางปะหัน	พระนครศรีอยุธยา	1 ต.ค. 58	30 ก.ย. 60

ทั้งนี้ สัญญาทั้ง 2 สัญญาดังกล่าวมีรายละเอียดที่สำคัญเช่นเดียวกับสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 1 (โปรดดูสาระสำคัญของสัญญาใน 8.1.3.1 (1))

8.1.3.3 สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 3
(1) สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)

BSE-BRM BSE-BRM 1 และ BSE-PRI มีการเข้าทำสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 3 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		เริ่มต้น	สิ้นสุด
		อำเภอ	จังหวัด		
1	BSE-BRM	ประโคนชัย	บุรีรัมย์	1 ก.ค. 57	30 มิ.ย. 59
2	BSE-BRM 1	หนองกี่	บุรีรัมย์	1 ก.ค. 57	30 มิ.ย. 59
3	BSE-PRI	กบินทร์บุรี	ปราจีนบุรี	1 ส.ค. 57	30 มิ.ย. 59

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)
ขอบเขตงานที่สำคัญ	บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้รับจ้างต้องจัดหาบุคลากร เครื่องมือ อุปกรณ์ อุปกรณ์สิ้นเปลือง การขนส่ง ตลอดจนอุปกรณ์ความปลอดภัยที่จำเป็นต่างๆ ในการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
ค่าจ้าง และการชำระค่าจ้าง	ผู้ว่าจ้างตกลงชำระค่าจ้างตลอดอายุสัญญาไม่เกินวงเงินที่ระบุในสัญญา โดยจะชำระเงินค่าจ้างตามปริมาณงานที่เกิดขึ้นจริงเป็นรายเดือน
การเลิกสัญญา	ในกรณีที่ผู้รับจ้างทำผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด และผู้รับจ้างไม่สามารถแก้ไขข้อบกพร่องให้เป็นที่พอใจแก่ผู้ว่าจ้างภายใน 5 วันหลังจากได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้ว่าจ้าง ผู้ว่าจ้างมีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ทันทีทั้งหมดหรือบางส่วนก็ได้ โดยไม่ต้องชำระค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น
อื่นๆ	ผู้รับจ้างตกลงว่าจะไม่นำเหตุที่ผู้ว่าจ้างไม่ดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ/หรือเหตุที่ผู้ว่าจ้างดูแลรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ไม่ถูกต้อง ขึ้นเป็นข้อต่อสู้ผู้ว่าจ้างเพื่อปฏิเสธความรับผิดชอบในเรื่องการรับประกันผลงานการผลิตไฟฟ้า ตามสัญญารับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(2) สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน)

BSE-CPM 1 และ BSE-NMA มีการเข้าทำสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 2 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ที่ตั้งโครงการ		เริ่มต้น	สิ้นสุด
		อำเภอ	จังหวัด		
1	BSE-CPM 1	บำเหน็จณรงค์	ชัยภูมิ	1 พ.ย. 57	31 ต.ค. 59
2	BSE-NMA	ด่านขุนทด	นครราชสีมา	1 พ.ย. 57	31 ต.ค. 59

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้รับจ้าง	บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน)
ขอบเขตงานที่สำคัญ	บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้รับจ้างต้องจัดหาบุคลากร เครื่องมือ อุปกรณ์ อุปกรณ์สิ้นเปลือง การขนส่ง ตลอดจนอุปกรณ์ความปลอดภัยที่จำเป็นต่างๆ ในการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
ค่าจ้าง และการชำระค่าจ้าง	ผู้ว่าจ้างตกลงชำระค่าจ้างตลอดอายุสัญญาไม่เกินวงเงินที่ระบุในสัญญา โดยจะชำระเงินค่าจ้างตามปริมาณงานที่เกิดขึ้นจริงเป็นรายเดือน
การเลิกสัญญา	ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดกระทำผิดสัญญาในสาระสำคัญและมีได้แก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายใน 15 วันนับแต่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้นมีสิทธิเลิกสัญญาได้ทันที โดยไม่กระทบสิทธิในการเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการกระทำผิดสัญญา

8.1.4 สัญญาเช่าทรัพย์สิน

ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ มีสัญญาเช่าทรัพย์สินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจรวมจำนวนทั้งหมด 2 สัญญา ดังนี้

8.1.4.1 สัญญาเช่าที่ดิน

ผู้เช่า	บริษัทฯ
ผู้ให้เช่า	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ทรัพย์สินที่เช่า	ที่ดินจำนวน 6 แปลง มีเนื้อที่รวม 457 ไร่ 2 งาน 53 ตารางวา ตั้งอยู่ที่อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
วัตถุประสงค์ในการเช่า	เพื่อเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 1
ระยะเวลาเช่า	22 ปี (1 ธ.ค. 58 – 30 พ.ย. 80)
การต่ออายุสัญญา	หากผู้เช่าประสงค์ต่ออายุสัญญา ผู้เช่าจะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ให้เช่าทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนวันครบกำหนดระยะเวลาเช่า
ค่าเช่า	- ปีที่ 1-5 : ค่าเช่า 5,950,000 บาท ต่อปี - ปีที่ 6-10 : ค่าเช่า 6,545,000 บาท ต่อปี - ปีที่ 10-15 : ค่าเช่า 7,199,500 บาท ต่อปี - ปีที่ 16-20 : ค่าเช่า 7,919,450 บาท ต่อปี - ปีที่ 21-22 : ค่าเช่า 8,711,395 บาท ต่อปี
การสิ้นสุดของสัญญา	1. เมื่อสัญญาเช่าครบกำหนดระยะเวลาเช่า โดยผู้เช่ามิได้มีหนังสือแจ้งความประสงค์ต่อสัญญาเช่าล่วงหน้าตามที่กำหนด 2. หากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในส่วนของโครงการระยะที่ 1 ของผู้เช่าสิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใดๆ ผู้เช่าสามารถบอกเลิกสัญญาเช่าก่อนครบกำหนดระยะเวลาเช่าได้ โดยการส่งคำบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้ให้เช่าล่วงหน้าอย่างน้อย 180 วัน ก่อนวันที่จะมีผลเป็นการสิ้นสุดของสัญญา โดยผู้ให้เช่าจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าขาดประโยชน์ใดๆ จากผู้เช่า 3. ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยซึ่งส่งผลให้ผู้ให้เช่าไม่สามารถให้ผู้เช่าเช่าหรือใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินที่เช่าได้ต่อไป ผู้ให้เช่าสามารถบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ก่อนครบกำหนดระยะเวลาเช่าได้ โดยการส่งคำบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้เช่าล่วงหน้าอย่างน้อย 180 วัน ก่อนวันที่จะมีผลเป็นการสิ้นสุดของสัญญา โดยผู้เช่าจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าขาดประโยชน์ใดๆ จากผู้ให้เช่า 4. หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญา และไม่ดำเนินการแก้ไขและปฏิบัติให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 90 วัน นับจากวันที่ทราบถึงเหตุแห่งการผิดสัญญานั้นหรือวันที่ได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิในการบอกเลิกสัญญาและมีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายอันเกิดจากการผิดสัญญาได้ 5. หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งล้มละลาย หรือศาลมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง ให้คู่สัญญาอีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาโดยแจ้งเป็นหนังสือไปยังคู่สัญญาที่ล้มละลายหรือถูกพิทักษ์ และมีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายอันเกิดจากกรณีดังกล่าวได้ 6. ในกรณีที่มีการเวนคืนทรัพย์สินที่เช่าทั้งหมดหรือบางส่วนซึ่งเป็นสาระสำคัญและส่งผลกระทบต่อผู้เช่าไม่สามารถใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินที่เช่าได้ ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดโดยที่คู่สัญญาแต่ละฝ่ายไม่มีสิทธิเรียกค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย หรือเงินหรือประโยชน์ตอบแทนอื่นใดจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้

8.1.4.2 สัญญาเช่าพื้นที่อาคาร และห้องควบคุม

ผู้เช่า	บริษัทฯ
ผู้ให้เช่า	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ทรัพย์สินที่เช่า	พื้นที่อาคาร ได้แก่ พื้นที่สำนักงานของกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และพื้นที่ห้องควบคุม และห้องวางระบบไฟฟ้าของโครงการระยะที่ 1 เนื้อที่รวม 377 ตารางเมตร ตั้งอยู่ที่อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
วัตถุประสงค์ในการเช่า	เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และดำเนินโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการระยะที่ 1
ระยะเวลาเช่า	3 ปี (1 ธ.ค. 58 – 30 พ.ย. 61)
การต่ออายุสัญญา	หากผู้เช่าประสงค์จะต่ออายุสัญญา ผู้เช่าจะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ให้เช่าทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนวันครบกำหนดระยะเวลาเช่า
ค่าเช่า	ค่าเช่า 76,320 บาท ต่อเดือน
การสิ้นสุดของสัญญา	1. ในกรณีที่ผู้เช่าผิดนัดชำระค่าเช่างวดใดงวดหนึ่ง หรือผิดสัญญาหรือฝ่าฝืนเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่ง หรือปรากฏว่าศาลมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์ผู้เช่าหรือผู้เช่าตกเป็นบุคคลล้มละลาย ผู้ให้เช่ามีสิทธิบอกเลิกสัญญาโดยทันที 2. ในกรณีเกิดเพลิงไหม้ หรือเกิดภัยอื่นใด ซึ่งทำความเสียหายให้แก่สถานที่เช่าทั้งหมด หรือส่วนหนึ่งส่วนใด ซึ่งผู้ให้เช่า และผู้เช่าเห็นว่าไม่สามารถใช้ประกอบกิจการของผู้เช่าได้ ให้ถือว่าสัญญาสิ้นสุดลง

8.1.5 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาเงินกู้ที่สำคัญที่ยังมีผลบังคับใช้ดังต่อไปนี้

8.1.5.1 สัญญาเงินกู้ระยะยาวสำหรับโครงการระยะที่ 2

BSE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ระยะยาวสำหรับพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการระยะที่ 2 กับ สถาบันการเงินต่างประเทศ 2 แห่ง และธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง โดยสาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

สัญญาเงินกู้ระยะยาวกับกับสถาบันการเงินต่างประเทศ

ผู้กู้	BSE
คู่สัญญา	ผู้กู้ : BSE ผู้ให้กู้ : สถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 1 และสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 2
วันลงนามในสัญญา	12 ธ.ค. 55

วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอป่าหนือ ฅนรงค์ จังหวัดชัยภูมิ จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตจำหน่ายโครงการละ 8 เมกะวัตต์ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตจำหน่ายโครงการละ 8 เมกะวัตต์
วงเงินกู้	วงเงินกู้แบ่งเป็น 2 วงเงินหลัก - วงเงินกู้จากสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 1 : 753,783,000 บาท - วงเงินกู้จากสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 2 : 12,158,000 เหรียญสหรัฐ
อัตราดอกเบี้ย	- วงเงินกู้จากสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 1 : Fixed Rate Swap Cost + อัตราส่วนเพิ่ม ตามที่กำหนดในสัญญา - วงเงินกู้จากสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 2 : ร้อยละ 1
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 34 งวด เริ่มชำระงวดแรกในเดือน ส.ค. 56 และชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มชำระงวดแรกในเดือน ก.พ. 2556
เงื่อนไขทางการเงิน	ผู้กู้จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่น้อยกว่า 1.10 เท่า ทุกสิ้นไตรมาสหรือเมื่อผู้กู้จะชำระเงินอื่นใดตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ระยะยาวดังกล่าว

สัญญาเงินกู้ระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งที่ 1

ผู้กู้	BSE
ผู้ให้กู้	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งที่ 1
วันลงนามในสัญญา	12 ธ.ค. 55
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอป่าหนือ ฅนรงค์ จังหวัดชัยภูมิ จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาโครงการละ 8 เมกะวัตต์ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาโครงการละ 8 เมกะวัตต์
วงเงินกู้	วงเงินกู้รวม 753,783,000 บาท
อัตราดอกเบี้ย	THBFIX + ร้อยละ 2.0
การชำระคืนเงินกู้	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 20 งวด เริ่มชำระงวดแรกในเดือน ส.ค. 56 และชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มชำระงวดแรกในเดือน ก.พ. 56
เงื่อนไขทางการเงิน	ผู้กู้จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่น้อยกว่า 1.10 เท่า ทุกสิ้นไตรมาสหรือเมื่อผู้กู้จะชำระเงินอื่นใดตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ระยะยาวดังกล่าว

8.1.5.2 สัญญาเงินกู้ระยะยาวของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ระยะยาวเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมดจาก BCP และเพื่อใช้เป็นเงินลงทุนโครงการในอนาคต กับสถาบันการเงินต่างประเทศ 1 แห่ง และธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 3 แห่ง โดยสาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ผู้กู้	บริษัทฯ
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินต่างประเทศแห่งที่ 1 ธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งที่ 1 2 และ 3
วันลงนามในสัญญา	22 มิ.ย. 59
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	1) เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมดจากบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 2) เพื่อใช้เป็นเงินทุนในการขยายกิจการและลงทุนในโครงการต่างๆ ในอนาคต
วงเงินกู้	วงเงินกู้แบ่งตามระยะเวลาการเบิกเงินกู้ - วงเงินกู้ที่ต้องเบิกเงินกู้ภายใน 30 วันนับจากวันลงนามในสัญญา : 1,470,000,000 บาท และ 4,770,000,000 เยน - วงเงินกู้ที่ต้องเบิกเงินกู้ภายในเดือน ธ.ค. 60 : 3,430,000,000 บาท และ 11,130,000,000 เยน วงเงินกู้แบ่งตามระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ - วงเงินกู้ที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 67 : 2,400,000,000 บาท และ 15,900,000,000 เยน - วงเงินกู้ที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 73 : 2,500,000,000 บาท
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ยแบ่งได้เป็น 3 ประเภทตามระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้และสกุลเงินดังนี้ - วงเงินกู้สกุลเงินบาทที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 67 : THBFIX บวกอัตราส่วนเพิ่มตามสัญญา - วงเงินกู้สกุลเงินเยนที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 67 : TIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มตามสัญญา - วงเงินกู้สกุลเงินบาทที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 73 : FDR บวกอัตราส่วนเพิ่มตามสัญญา ทั้งนี้ อัตราส่วนเพิ่มตามสัญญาดังกล่าวมีค่าตั้งแต่ร้อยละ 1.50 – 3.00
การชำระคืนเงินกู้	- วงเงินกู้ที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 67 ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 17 งวด เริ่มชำระงวดแรกในเดือน ธ.ค. 59 และชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มชำระงวดแรกในเดือน มิ.ย. 59 - วงเงินกู้ที่มีอายุเงินกู้สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 73 ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมทั้งสิ้น 29 งวด เริ่มชำระงวดแรกในเดือน ธ.ค. 59 และชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มชำระงวดแรกในเดือน มิ.ย. 59
เงื่อนไขทางการเงิน	ผู้กู้จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่น้อยกว่า 3.00 เท่าในทุกๆ ขณะ และต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่น้อยกว่า 1.15 เท่า ทุกสิ้นไตรมาสหรือเมื่อผู้กู้จะชำระเงินอื่นใดตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ระยะยาวดังกล่าว

8.1.6 สัญญาเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตร

กลุ่มบริษัทฯ เข้าทำสัญญากับสหกรณ์การเกษตรเพื่อเป็นผู้สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตร รวมทั้งสิ้น 3 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	เจ้าของโครงการ	ผู้สนับสนุนโครงการ	วันที่ลงนาม
1	สหกรณ์การเกษตรวิเศษชัยชาญ จำกัด	BSE-PRI	4 ก.ค. 59
2	สหกรณ์การเกษตรบางปะอิน จำกัด	BSE-PRI	1 ก.ค. 59
3	สหกรณ์การเกษตรพระนครศรีอยุธยา จำกัด	BSE-PRI	30 มิ.ย. 59

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อทำความตกลงและกำหนดเงื่อนไขเกี่ยวกับการเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ทำสัญญาไปจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
สิทธิและหน้าที่ของเจ้าของโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - จัดหาที่ดินสำหรับใช้ดำเนินโครงการ - ให้ความร่วมมือกับผู้สนับสนุนโครงการ - รับผลประโยชน์จากผู้สนับสนุนโครงการตามที่ระบุในสัญญา
สิทธิและหน้าที่ของผู้สนับสนุนโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินการขออนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ - พัฒนาและก่อสร้าง รวมถึงบำรุงรักษาและดำเนินการปฏิบัติงานโครงการ - จัดสรรผลประโยชน์ให้แก่เจ้าของโครงการตามที่ระบุในสัญญา
การแบ่งปันผลประโยชน์	ผู้สนับสนุนโครงการจะแบ่งปันผลประโยชน์ที่ได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาให้แก่เจ้าของโครงการตามอัตราที่กำหนด

8.2 สรุปสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

สรุปสัญญาสำคัญในส่วนนี้จัดทำขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์ในการให้ข้อมูลโดยสังเขปและเพื่อความสะดวกในการพิจารณาของนักลงทุนเท่านั้น ข้อมูลทั้งหมดจัดทำขึ้นโดยอ้างอิงจากเอกสารฉบับแปลภาษาอังกฤษของสัญญาที่เกี่ยวข้องจากต้นฉบับซึ่งเป็นภาษาญี่ปุ่น โดยบริษัท และที่ปรึกษาได้ใช้ความพยายามอย่างเต็มที่ในการทำความเข้าใจถึงสาระสำคัญของสัญญา ตลอดจนพยายามอย่างเต็มที่ที่จะสื่อความหมายที่ถูกต้องของข้อมูลดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ที่ปรึกษาทางการเงินไม่อยู่ในวิสัยที่จะสามารถตรวจสอบข้อมูลจากเอกสารต้นฉบับที่ได้จัดทำขึ้นเป็นภาษาญี่ปุ่นโดยอิสระ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีข้อสงสัย หรือหากปรากฏว่าข้อความหรือรายละเอียดส่วนหนึ่งส่วนใดของคำแปลภาษาไทย หรือภาษาอังกฤษไม่ตรงกับต้นฉบับภาษาญี่ปุ่นให้ยึดถือความถูกต้องของข้อมูลตามเอกสารต้นฉบับที่ได้จัดทำขึ้นเป็นภาษาญี่ปุ่นในทุกกรณี

8.2.1 สัญญาซื้อขายหุ้น (Purchase and Sale Agreement)

คู่สัญญา	ผู้ซื้อ : บริษัทฯ ผู้ขาย : (1) SunEdison International LLC ("SEI") ⁽¹⁾ (2) SunEdison Energy Holding (Singapore) Pte. Ltd. ("SEH") ทั้งนี้ ผู้ขายมีได้เป็นนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
วันลงนามในสัญญา	29 ม.ค. 59
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อทำความเข้าใจและกำหนดเงื่อนไขเกี่ยวกับการซื้อหุ้นทั้งหมดใน SunEdison Japan Corporation ("SEJ") ⁽²⁾ ที่ถือโดย SEI และหุ้นทั้งหมดใน SEDF ⁽³⁾ และ SETI ⁽³⁾ ที่ถือโดย SEH เพื่อเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวนทั้งสิ้น 14 โครงการ (โปรดดูรายละเอียดโครงการในส่วนที่ 2.2 หัวข้อ 6 โครงการในอนาคต)
ค่าตอบแทน	<ul style="list-style-type: none"> - ค่าตอบแทนครั้งแรก (Upfront Purchase Price) : ผู้ซื้อมีหน้าที่ชำระค่าตอบแทนครั้งแรกตามที่กำหนดในสัญญา โดยอ้างอิงจากการประเมินมูลค่าของโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโครงการที่คาดว่าจะเริ่มก่อสร้างได้ในระยะเวลาอันใกล้บางโครงการ รวมถึงมูลค่าของ SEJ⁽²⁾ ซึ่งดำเนินการจัดพัฒนาโครงการใหม่และบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าตอบแทนในส่วนนี้ให้แก่ผู้ขายแล้ว - ค่าตอบแทนที่อาจต้องชำระในอนาคต : ผู้ซื้อจะชำระค่าตอบแทนในส่วนนี้ตามเงื่อนไขความสำเร็จของแต่ละโครงการ และ/หรือ ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามเงื่อนไขที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา โดยมีกำหนดระยะเวลาการดำเนินการตามที่คู่สัญญาตกลงกัน ทั้งนี้ สำหรับเงื่อนไขค่าตอบแทนที่อาจต้องชำระในอนาคต ผู้ซื้อไม่มีสิทธิเสนอราคาที่จะขอซื้อใหม่ในกรณีที่เงื่อนไขความสำเร็จของโครงการไม่เป็นไปตามที่คู่สัญญาตกลงกันไว้

ข้อตกลงกระทำการที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันที่การซื้อขายเสร็จสมบูรณ์ ผู้ขายแต่ละราย และบริษัทต่างๆ ในเครือของตนไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม จะไม่ดำเนินการประกอบธุรกิจการขายหรือให้บริการใดๆ ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งอยู่ในขอบเขตการประกอบธุรกิจในลักษณะที่เป็นการแข่งขันกับบริษัทเป้าหมาย⁽³⁾ โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขตามที่คู่สัญญาตกลงกัน - ภายในระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันที่การซื้อขายเสร็จสมบูรณ์ ผู้ซื้อและบริษัทในเครือสามารถเป็นเจ้าของหลักทรัพย์ของบุคคลใดๆ ที่ประกอบธุรกิจที่เป็นการแข่งขัน ก็ต่อเมื่อ (1) ผู้ขายและบริษัทในเครือเป็นเจ้าของกิจการดังกล่าวในสัดส่วนตามที่คู่สัญญาตกลงกัน และ (2) ธุรกิจที่เป็นการแข่งขันดังกล่าวมีรายได้หรือสินทรัพย์เทียบเท่ากับรายได้รวมหรือสินทรัพย์รวมของบุคคลนั้นในสัดส่วนตามที่คู่สัญญาตกลงกัน
การชดใช้ความเสียหาย	ผู้ขายตกลงรับผิดชอบใช้ต่อผู้ซื้อจากการที่ผู้ขายปฏิบัติผิดคำรับรองหรือข้อกำหนดใดๆ ตามสัญญา ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยความรับผิดชอบของผู้ขายตามสัญญานี้ในทุกกรณี จะไม่เกินกว่าจำนวนร้อยละ 20 ของมูลค่าค่าตอบแทนที่จ่าย เว้นแต่สัญญาจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ทั้งนี้ คำรับรองของผู้ขายจะมีผลคงอยู่เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 18 เดือนนับจากวันที่การซื้อขายเสร็จสมบูรณ์ ยกเว้นคำรับรองในบางเรื่องซึ่งจะมีผลคงอยู่ตลอดไป หรือ เป็นระยะเวลาทั้งสิ้น 5 ปี แล้วแต่กรณี
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

- หมายเหตุ :
- (1) เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2559 กลุ่ม SunEdison ซึ่งรวมถึง SEI ได้ยื่นคำร้องต่อศาลเพื่อเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการโดยสมัครใจภายใต้ส่วนที่ 11 (Chapter 11) ต่อศาลล้มละลายสำหรับเขตใต้ของเมืองนิวยอร์ก ประเทศสหรัฐอเมริกา (Bankruptcy Court in the Southern District of New York)
 - (2) ปัจจุบัน SEJ เปลี่ยนชื่อเป็น BCPGJ
 - (3) บริษัทเป้าหมาย หมายถึง SEJ SEDF (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Greenergy Holdings) และ SETI (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Greenergy Power) รวมถึงบริษัทและกิจการในเครือของบริษัทข้างต้น

8.2.2 สัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Asset Purchase Agreement)

คู่สัญญา	ผู้ซื้อ : HMJ ผู้ขาย : นิติบุคคลรายหนึ่ง ทั้งนี้ ผู้ขายมิได้เป็นนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
วันลงนามในสัญญา	1 เม.ย. 59
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อทำความตกลงและกำหนดเงื่อนไขเกี่ยวกับการซื้อใบอนุญาตและที่ดินที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 30 เมกะวัตต์
ค่าตอบแทน	ผู้ซื้อมีหน้าที่ชำระค่าตอบแทนในแต่ละงวดตามเงื่อนไขความสำเร็จของแต่ละโครงการ โดยมีกำหนดระยะเวลาการดำเนินการตามที่คู่สัญญาตกลงกัน

การชดใช้ความเสียหาย	1. คู่สัญญาตกลงรับผิดชอบใช้คู่สัญญาอีกฝ่ายจากการที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งปฏิบัติผิดค่า รับรองหรือข้อกำหนดใดๆ ตามสัญญา ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา 2. ผู้ขายตกลงรับผิดชอบใช้ต่อผู้ซื้อในกรณีที่ผู้ซื้อถูกฟ้องร้องจากการที่ผู้ขายปฏิบัติผิดค่า รับรองหรือข้อกำหนดใดๆ ตามสัญญา ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา 3. ผู้ขายตกลงรับผิดชอบใช้ต่อผู้ซื้อในกรณีที่ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าของผู้ซื้อ เกินกว่าอัตราที่กำหนดในสัญญา โดยความรับผิดชอบของคู่สัญญาตามสัญญามบับนี้ในทุกกรณีจะมีผลคงอยู่ตลอดไป
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

8.2.3 สัญญาการลงทุนที่เค

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาการลงทุนที่เคของโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น
 5 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	โครงการ	คู่สัญญา		วันที่ลงนาม
		นักลงทุนที่เค	ผู้ดำเนินกิจการ (Operator)	
1	โครงการที่ 1	SEDF (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Greenergy Holdings)	SunEdison Japan SPC 2 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nakatsugawa PV)	24 ธ.ค. 57
2	โครงการที่ 2	SEDF (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Greenergy Holdings)	SunEdison Japan SPC 5 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Takamori PV)	24 มี.ค. 58
3	โครงการที่ 3	SEDF (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Greenergy Holdings)	SunEdison Japan SPC 6 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nojiri PV)	24 มี.ค. 58
4	โครงการที่ 4	SETI (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Greenergy Power)	GKTT	20 ต.ค. 57
5	โครงการที่ 5	SunEdison Japan SPC 35 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ J1)	SunEdison Japan SPC 8 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nikaho PV)	15 ก.ย. 58

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อทำความตกลงและกำหนดเงื่อนไขเกี่ยวกับการเข้าร่วมลงทุนประเภทที่เค ภายใต้กฎหมายของ ประเทศญี่ปุ่น โดยนักลงทุนที่เคจะเป็นผู้สนับสนุนเงินลงทุนในโครงการที่เคตามที่กำหนดใน สัญญา และผู้ดำเนินกิจการเป็นผู้ประกอบธุรกิจ โดยผู้ดำเนินกิจการจะแบ่งผลกำไร ขาดทุน รวมถึงเงินได้ต่างๆ จากโครงการที่เคให้แก่แก่นักลงทุนที่เค
สิทธิและหน้าที่ของผู้ดำเนิน กิจการ	- ผู้ดำเนินกิจการมีสิทธิที่จะดำเนินธุรกิจภายใต้ชื่อของตนเอง อีกทั้งมีภาระหน้าที่ และความ รับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับโครงการที่เค

	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ดำเนินกิจการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ในฐานะผู้จัดการด้วยความรับผิดชอบ สุจริต และใช้สิทธิและอำนาจที่มีภายใต้กฎหมายและเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เคเพื่อประโยชน์/กำไรสูงสุด ของโครงการที่เค - ผู้ดำเนินกิจการสามารถดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เช่น <ul style="list-style-type: none"> ▪ การครอบครองหรือเช่าทรัพย์สินที่ใช้ในการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ▪ การติดต่อและดำเนินการเกี่ยวกับการขอใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) ▪ การขออนุญาตการดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ▪ การเข้าทำสัญญาเพื่อวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงสัญญาว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement) สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Agreement) และสัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา (O&M Contract) เป็นต้น โดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค
สิทธิและหน้าที่ของนักลงทุนที่เค	<ul style="list-style-type: none"> - นักลงทุนที่เคจะต้องชำระเงินลงทุนให้แก่ผู้ดำเนินกิจการตามจำนวนและเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค - นักลงทุนที่เคจะไม่มีสิทธิใดๆ ในการดำเนินธุรกิจ และไม่มีหน้าที่ต้องรับผิดชอบต่อหนี้สินหรือความรับผิดใดๆ ในหนี้สิน ข้อเรียกร้องที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจในจำนวนเงินที่เกินกว่าเงินลงทุนในธุรกิจ - นักลงทุนที่เคจะไม่กรรมสิทธิ์หรือสิทธิอื่นใดในทรัพย์สินของผู้ดำเนินกิจการ
การจัดสรรส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุน	ผู้ดำเนินกิจการจะต้องจัดสรรส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนให้แก่นักลงทุนที่เคในอัตราร้อยละ 97.0 ของกำไร/ขาดทุน ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาการลงทุนที่เค
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

8.2.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Kyushu Electricity Power Company

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Kyushu Electricity Power Company รวมทั้งสิ้น

4 สัญญา โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

ลำดับ	โครงการ	ผู้ดำเนินการ (Operator)	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (กิโลวัตต์)	แรงดันไฟฟ้า (โวลต์)	วันที่ลงนาม	COD
1	โครงการที่ 1	SunEdison Japan SPC 2 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nakatsugawa PV)	คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	675	6,000	30 ก.ค. 57	15 ส.ค. 57

ลำดับ	โครงการ	ผู้ดำเนินการกิจการ (Operator)	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิต ไฟฟ้าตาม สัญญา (กิโลวัตต์)	แรงดันไฟฟ้า (โวลต์)	วันที่ลงนาม	COD
2	โครงการที่ 2	SunEdison Japan SPC 5 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Takamori PV)	คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น	1,000	6,600	28 ม.ค. 58	16 ก.พ. 58
3	โครงการที่ 3	SunEdison Japan SPC 6 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nojiri PV)	มียาซากิ ประเทศญี่ปุ่น	850	6,600	9 ก.พ. 58	12 ก.พ. 58
4	โครงการที่ 4	GKTT	คาโงะชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	8,100	66,000	31 ต.ค. 57	31 ส.ค. 58

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่บริษัทผู้ดำเนินการ (Operator) ในประเทศญี่ปุ่นแต่ละโครงการเข้าทำกับ Kyushu Electricity Power Company มีดังนี้

อายุสัญญา	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 20 ปีนับจากวันที่วันอ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) 40 เยน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา
การจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)	Kyushu Electricity Power Company มีสิทธิจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่ต้องชดใช้ความเสียหายที่เกิดขึ้นเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 30 วัน ต่อรอบปีบัญชี หรือตามกรณีอื่นใดที่กำหนดในสัญญา โดยการยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงกลุ่มบริษัทฯ เพื่อแจ้งการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าพร้อมรายละเอียดตามที่ระบุในสัญญา
การยกเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> กลุ่มบริษัทฯ ยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง Kyushu Electricity Company แสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการยกเลิกสัญญา หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดยการส่งหนังสือไปยังคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

8.2.5 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tohoku Electric Power Company

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tohoku Electricity Power Company รวมทั้งสิ้น 1 สัญญา โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

โครงการ	โครงการที่ 5
ผู้ดำเนินการกิจการ (Operator)	SunEdison Japan SPC 8 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nikaho PV)
ที่ตั้งโครงการ	อาคิตะ ประเทศญี่ปุ่น
กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (กิโลวัตต์)	8,833
แรงดันไฟฟ้า (โวลต์)	60,000
วันที่ลงนาม	25 ก.ย. 2558
COD	15 ก.ค. 2559
อายุสัญญา	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 20 ปีนับจากวันที่วันอ่านมิเตอร์ขายไฟฟ้าครั้งแรก
อัตราการรับซื้อไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) 40 เยน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา
การจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)	Tohoku Electricity Power Company มีสิทธิจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่ต้องชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 30 วัน ต่อรอบปีบัญชี หรือตามกรณีอื่นใดที่กำหนดในสัญญา โดยการยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงกลุ่มบริษัทฯ เพื่อแจ้งการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าพร้อมรายละเอียดตามที่ระบุในสัญญา
การยกเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> กลุ่มบริษัทฯ ยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง Tohoku Electricity Company แสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการยกเลิกสัญญา หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดยการส่งหนังสือไปยังคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

8.2.6 สัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Agreement)

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นกับ SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) และ JFE Electrical & Control Systems Incorporation รวมจำนวน 5 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ	ที่ตั้งโครงการ	วันที่ลงนาม
1	SunEdison Japan SPC 2 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nakatsugawa PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	คาโงะชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	25 เม.ย. 57
2	SunEdison Japan SPC 5 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Takamori PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น	1 ต.ค. 57
3	SunEdison Japan SPC 6 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nojiri PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	มียาซากิ ประเทศญี่ปุ่น	1 ต.ค. 57
4	GKTT	JFE Electrical & Control Systems Incorporation	คาโงะชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	29 ส.ค. 57
5	SunEdison Japan SPC 8 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nikaho PV)	Daiwa House Indutry Co., Ltd.	อากิตะ ประเทศญี่ปุ่น	30 มิ.ย. 58

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ BCPGE เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.00

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ขอบเขตงานที่สำคัญ	ออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้า
การรับประกันผลงานโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ	<p>การรับประกันผลงานโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ ดังนี้</p> <p>(1) การรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก ภายในระยะเวลานับจากวันที่ผู้รับจ้างได้ส่งมอบงานเสร็จสิ้น โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) 2 – 25 ปี ▪ งานเกี่ยวกับเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) 1 – 2 ปี ▪ งานเกี่ยวกับหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) 2 ปี ▪ งานอื่นๆ 2 – 10 ปี <p>(2) การรับประกันประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้า (Performance Ratio)</p> <p>ผู้รับจ้างรับประกันว่าในช่วงระยะเวลา 2 ปีแรกจากวันที่ส่งมอบ ประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้า (Performance Ratio) จะต้องเป็นไปตามระดับตามที่กำหนดในสัญญา หากประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้า (Performance Ratio) ต่ำกว่าที่ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จรับประกัน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จต้องชดเชยค่าชดเชยหรือดำเนินการแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p>
การรับประกันผลงานโดยผู้ผลิตอุปกรณ์หลัก	<p>ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จได้ออเนตสิทธิการเรียกร้องตามเงื่อนไขการรับประกันอุปกรณ์โดยผู้ผลิตอุปกรณ์หลักให้แก่ผู้ดำเนินการ (Operator) ได้แก่ ประกันคุณภาพวัสดุและมีมือการผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นระยะเวลา 10 ปี และประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่สามารถผลิตได้เป็นระยะเวลา 25 ปี และประกันระยะยาวสำหรับคุณภาพของเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)</p>
การรับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่	<ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการที่ 1 – 3 : ผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์รับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยหากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้สูญเสียเกินกว่าร้อยละ 3.5 ในปีแรก และ

สามารถผลิตได้ (Warranty for Power Output)	ร้อยละ 0.7 ในปีที่เหลือ ของกำลังการผลิตสูงสุดตามเงื่อนไขการคำนวณในเอกสารการรับประกันแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ผู้ผลิตเซลล์แสงอาทิตย์จะจัดหาแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพิ่มเติมให้แก่ผู้ว่าจ้างเพื่อชดเชยพลังงานไฟฟ้าที่สูญเสียไปนั้น หรือเปลี่ยนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่เสียหายดังกล่าว <ul style="list-style-type: none"> ▪ โครงการที่ 4 : ผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์รับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยหากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้สูญเสียเกินกว่าร้อยละ 3.0 ในปีแรก และร้อยละ 0.7 ในปีที่เหลือ ของกำลังการผลิตสูงสุดตามเงื่อนไขการคำนวณในเอกสารการรับประกันแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ผู้ผลิตเซลล์แสงอาทิตย์จะจัดหาแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพิ่มเติมให้แก่ผู้ว่าจ้างเพื่อชดเชยพลังงานไฟฟ้าที่สูญเสียไปนั้น หรือเปลี่ยนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่เสียหายดังกล่าว ▪ โครงการที่ 5 : ผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์รับประกันจำนวนพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยหากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้สูญเสียเกินกว่าร้อยละ 2.5 ในปีแรก และร้อยละ 0.7 ในปีที่เหลือ ของกำลังการผลิตสูงสุดตามเงื่อนไขการคำนวณในเอกสารการรับประกันแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ผู้ผลิตเซลล์แสงอาทิตย์จะจัดหาแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพิ่มเติมให้แก่ผู้ว่าจ้างเพื่อชดเชยพลังงานไฟฟ้าที่สูญเสียไปนั้น หรือเปลี่ยนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่เสียหายดังกล่าว
การเลิกสัญญา	คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดสามารถบอกเลิกสัญญาได้หากเกิดเหตุการณ์ตามที่ได้รับในสัญญารวมถึงในกรณีที่คู่สัญญาอีกฝ่ายกระทำผิดสัญญาในสาระสำคัญและมีได้แก่ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายในระยะเวลาที่กำหนด หลังจากได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา

8.2.7 สัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M Contract)

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาจ้างบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นกับ BCPGE รวมจำนวน 5 สัญญา โดยมีสาระสำคัญของสัญญาดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ผู้รับจ้าง	ที่ตั้งโครงการ	วันที่ลงนาม	อายุสัญญา
1	SunEdison Japan SPC 2 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nakatsugawa PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	26 ธ.ค. 57	20 ปี
2	SunEdison Japan SPC 5 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Takamori PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ (BCPGE) ⁽¹⁾	คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น	24 มี.ค. 58	20 ปี
3	SunEdison Japan SPC 6 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nojiri PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	มียาซากิ ประเทศญี่ปุ่น	24 มี.ค. 58	20 ปี
4	GKTT	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	29 มี.ย. 58	20 ปี

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ผู้รับจ้าง	ที่ตั้งโครงการ	วันที่ลงนาม	อายุสัญญา
5	SunEdison Japan SPC 8 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nikaho PV)	SunEdison Construction Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGE) ⁽¹⁾	อากิตะ ประเทศญี่ปุ่น	12 พ.ย. 58	5 ปี และต่อเนื่องครั้ง ละ 5 ปี โดย อัตโนมัติจนกว่าจะมี การยุติสัญญา

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ BCPGE เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ขอบเขตงานที่สำคัญ	ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้รับจ้างต้องตรวจสอบการดำเนินการ และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงดำเนินการอื่นๆ ตามที่กำหนดในสัญญา
ค่าจ้าง และการชำระค่าจ้าง	ผู้ว่าจ้างตกลงชำระค่าตอบแทนรายปีสำหรับโครงการที่ 1 – 3 ในอัตราปีละประมาณ 2.9 – 4.3 ล้านบาท และสำหรับโครงการที่ 4 และ 5 ปีละประมาณ 28.0 – 42.0 ล้านบาท โดยจะชำระเงินเป็นรายไตรมาส และชำระค่าตอบแทนจากการให้บริการเพิ่มเติมที่นอกเหนือไปจากแผนการให้บริการที่กำหนดไว้ นอกจากนี้ในกรณีที่อัตราความพร้อมในการผลิตพลังงาน (Availability rate) เกินกว่าอัตราตามที่ระบุในสัญญา ผู้ว่าจ้างตกลงจะชำระส่วนแบ่งเพิ่มเติมให้แก่ผู้รับจ้างในปีถัดไป
การเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> ผู้ว่าจ้างยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ปี ถึงผู้รับจ้างแสดงความประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญา ในกรณีที่ผู้ว่าจ้างไม่ชำระหนี้ภายในเวลาที่กำหนด และเมื่อผู้รับจ้างเรียกให้ชำระหนี้ ผู้ว่าจ้างยังคงไม่ชำระหนี้ ภายใน 15 วัน นับแต่วันที่เรียกให้ชำระหนี้ ผู้รับจ้างมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีโดยแจ้งเป็นหนังสือไปยังผู้ว่าจ้าง ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดกระทำผิดสัญญาในสาระสำคัญและมีได้แก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายใน 30 วัน หลังจากได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีโดยแจ้งเป็นหนังสือไปยังคู่สัญญาฝ่ายที่กระทำผิดสัญญา

8.2.8 สัญญาบริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Management Agreement)

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาบริหารจัดการทรัพย์สินโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นกับ BCPGJ และ TSS รวมจำนวน 5 สัญญา ดังนี้

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ผู้รับจ้าง	ที่ตั้งโครงการ	วันที่ลงนาม	อายุสัญญา
1	SunEdison Japan SPC 2 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nakatsugawa PV)	SunEdison Japan Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGJ) ⁽¹⁾	คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	20 ธ.ค. 57	20 ปี

ลำดับ	ผู้ว่าจ้าง	ผู้รับจ้าง	ที่ตั้งโครงการ	วันที่ลงนาม	อายุสัญญา
2	SunEdison Japan SPC 5 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Takamori PV)	SunEdison Japan Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGJ) ⁽¹⁾	คุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น	24 มี.ค. 58	20 ปี
3	SunEdison Japan SPC 6 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nojiri PV)	SunEdison Japan Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGJ) ⁽¹⁾	มียาซากิ ประเทศญี่ปุ่น	24 มี.ค. 58	20 ปี
4	GKTT	TSS ⁽²⁾	คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น	30 ม.ค. 58	20 ปี
5	SunEdison Japan SPC 8 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nikaho PV)	SunEdison Japan Company (ปัจจุบันชื่อ BCPGJ) ⁽¹⁾	อาคิตะ ประเทศญี่ปุ่น	10 ก.ย. 58	5 ปี และต่อเนื่อง ครั้งละ 5 ปี โดย อัตโนมัติจนกว่าจะ มีการยุติสัญญา

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ BCPGJ เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁽²⁾ TSS เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 51.0

สาระสำคัญของสัญญาสรุปได้ดังนี้

ขอบเขตงานที่สำคัญ	เรียกเก็บเงิน ชำระเงิน จัดทำงบประมาณประจำปี จัดทำและต่ออายุประกันภัย จัดทำรายงาน จัดการการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของผู้ว่าจ้าง ประสานงานสำหรับการดำเนินการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จัดเตรียมและนำส่งเอกสารและรายงานตามที่ระบุไว้ในสัญญาการ ลงทุนที่เค สัญญากู้ยืมเงิน และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึง ดูแลการปฏิบัติตามสัญญาและกฎหมาย
ค่าจ้าง และการชำระค่าจ้าง	ผู้ว่าจ้างตกลงชำระค่าตอบแทนรายปีสำหรับโครงการที่ 1-3 ในอัตราปีละประมาณ 1.0 – 3.0 ล้าน เยน และสำหรับโครงการที่ 4 และ 5 ในอัตราปีละประมาณ 9.0 – 10.0 ล้านเยน ตามเงื่อนไขที่ ระบุในสัญญา โดยจะชำระเงินเป็นรายไตรมาส
การเลิกสัญญา	1. ผู้ว่าจ้างยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงผู้รับจ้างแสดงความประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญา เป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 3 เดือน 2. ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดกระทำผิดสัญญาในสาระสำคัญและมิได้แก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าว ภายใน 30 วัน หลังจากได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้คู่สัญญา อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีโดยแจ้งเป็นหนังสือไปยังคู่สัญญาฝ่ายที่กระทำผิด สัญญา

8.2.9 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าทำสัญญาเงินกู้กับกลุ่มสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นรวมจำนวน 5 สัญญา โดยมีอัตราดอกเบี้ยประมาณร้อยละ 2.6 - 3.6 ต่อปี ดังนี้

8.2.9.1 สัญญาเงินกู้สำหรับโครงการที่ 1

ผู้กู้	SunEdison Japan SPC 2 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nakatsugawa PV)
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นแห่งที่ 1
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่คาโงะชิมะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 0.675 เมกะวัตต์
ระยะเวลา	ธ.ค. 57 – ม.ค. 75
วงเงินกู้รวม	254 ล้านบาท

8.2.9.2 สัญญาเงินกู้สำหรับโครงการที่ 2

ผู้กู้	SunEdison Japan SPC 5 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Takamori PV)
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นแห่งที่ 1
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่คามาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 1.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลา	มี.ค. 58 – เม.ย. 75
วงเงินกู้รวม	355 ล้านบาท

8.2.9.3 สัญญาเงินกู้สำหรับโครงการที่ 3

ผู้กู้	SunEdison Japan SPC 6 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nojiri PV)
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นแห่งที่ 1
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่มิยาซากิ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 0.85 เมกะวัตต์
ระยะเวลา	มี.ค. 58 – เม.ย. 75
วงเงินกู้รวม	3,349 ล้านบาท

8.2.9.4 สัญญาเงินกู้สำหรับโครงการที่ 4

ผู้กู้	GKTT
ผู้ให้กู้	สถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นแห่งที่ 2
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่คาโงชิมะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8.1 เมกะวัตต์
ระยะเวลา	ม.ค. 59 – ธ.ค. 75
วงเงินกู้รวม	2,811 ล้านบาท

8.2.9.5 สัญญาเงินกู้สำหรับโครงการที่ 5

ผู้กู้	SPC 8 Godo Kaisha (ปัจจุบันชื่อ Nikaho PV)
ผู้ให้กู้	กลุ่มสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นแห่งที่ 3
วัตถุประสงค์ในการกู้ยืม	เพื่อเป็นเงินทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่อาคิตะ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8.8 เมกะวัตต์
ระยะเวลา	ก.ย. 58 – มิ.ย. 76
วงเงินกู้รวม	4,277 ล้านบาท