

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่
ระหว่าง
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กับ

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรูญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 เมื่อวันที่เดือน.....พ.ศ..... ระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย ตำแหน่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญาฉบับนี้เรียกว่า “กฟผ.” ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท..... ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ ถนน..... ตำบล/แขวง..... อำเภอ/เขต จังหวัด โดย..... ตำแหน่ง ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลปรากฏตามหนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท..... ลงวันที่ (และหนังสือมอบอำนาจลงวันที่.....) แนบท้ายสัญญาฉบับนี้ ซึ่งต่อไปในสัญญาฉบับนี้เรียกว่า “บริษัทฯ” อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

1. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ในการประชุมครั้งที่ 2/2566 (ครั้งที่ 165) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2566 และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 3/2567 (ครั้งที่ 67) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 มีมติเห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี พ.ศ. 2565-2573 ต่อมา กพข. ในการประชุมครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 172) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2568 มีมติเห็นชอบให้ดำเนินการในขั้นตอนของการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการพลังงานลม

2. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เพิ่มเติมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้า รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง (เพิ่มเติม) ตามระเบียบ กกพ. ดังกล่าว โดยให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลมในรูปแบบสัญญา Non-Firm จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 (ยี่สิบห้า) ปี

3. บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ได้รับการคัดเลือกจาก กกพ. ตามระเบียบ และประกาศของ กกพ. ดังกล่าวข้างต้น จึงได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้กับ กฟผ.

กฟผ. และ บริษัทฯ ได้ตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คำนิยาม

กกพ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมาย	หมายถึง	พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น หรือกฎหมายในรูปแบบอื่น ในลักษณะเดียวกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง หรือข้อกำหนดต่าง ๆ ของหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง
การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย	หมายถึง	เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้โดยสมบูรณ์ คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ด้วย)
การไฟฟ้า	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ/หรือการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ/หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD)	หมายถึง	วันที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง	หมายถึง	ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันลม เมื่อได้รับความเร็วลมที่มากกว่าหรือเท่ากับความเร็วลมที่ Rated Wind Speed มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับทดสอบตามข้อกำหนดของผู้ผลิตกังหันลม ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้
ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2558 หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟน. และให้รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2568 หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟผ. และให้รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย

ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟผ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟผ. และให้ รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
จุดเชื่อมต่อ ระบบไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ เสนอให้การไฟฟ้าพิจารณากำหนด และอาจเป็นจุดเดียวกับ จุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
จุดเชื่อมต่อ ระบบสื่อสาร	หมายถึง	จุดที่ระบบสื่อสารของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ.
จุดรับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด
ปีปฏิทิน	หมายถึง	นับตั้งแต่วันที่ 1 เดือนมกราคม จนถึงวันที่ 31 เดือนธันวาคมของทุกปี
ประกาศ กกพ.	หมายถึง	ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 และให้รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
พลังงานไฟฟ้า (Energy)	หมายถึง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
พลังไฟฟ้า (Power)	หมายถึง	กำลังผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า เป็นปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) มีหน่วยเป็น เมกะวัตต์ (MW) หรือ กิโลวัตต์ (kW)
ระเบียบ กกพ.	หมายถึง	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 และให้รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	หมายถึง	วันแรกที่ กฟผ. และบริษัทฯ มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญา ฉบับนี้
วันทำการ	หมายถึง	วันและเวลาทำการของ กฟผ. ตั้งแต่วันจันทร์ถึงวันศุกร์ โดยไม่รวม วันที่ กฟผ. ประกาศเป็นวันหยุด
สัญญา Non-Firm	หมายถึง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้า มีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หน่วยงานกลาง	หมายถึง	หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้า รวมถึงหน่วยงานกลางที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ตามสัญญาฉบับนี้
หน่วยงานรัฐบาล	หมายถึง	รัฐบาลไทย กระทรวง ทบวง กรม หน่วยงานที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้นโดยเฉพาะ (ไม่รวมถึงการไฟฟ้า หรือผู้สิทธิในสัญญาฉบับนี้จากการไฟฟ้า) และองค์กรต่าง ๆ ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมโดยตรงหรือโดยอ้อม ของหน่วยงานต่าง ๆ ที่กล่าวมาแล้ว
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และในการประชุมครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 172) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2568 ตามที่กำหนดในประกาศ กกพ. และ/หรือที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม
FiT _F	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
FiT _{Premium}	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่มในพื้นที่พิเศษ ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ 4 (สี่) อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี
Prudent Utility Practice	หมายถึง	แบบอย่างการปฏิบัติ วิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ ในการดำเนินงานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย การเดินเครื่องและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

คำนิยามอื่น ๆ นอกจากคำนิยามข้างต้น ให้มีความหมายตามที่กำหนดในระเบียบ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

ข้อ 2. อายุสัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา

2.1 สัญญาฉบับนี้มีผลผูกพันและเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาเป็นต้นไป และมีผลต่อเนื่องไปเป็นระยะเวลา 25 (ยี่สิบห้า) ปี นับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

2.2 เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ ให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้

2.2.1 หมายเลข 1 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573

สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า

- 2.2.2 หมายเลข 2 ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.3 หมายเลข 3 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2555 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.4 หมายเลข 4 ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ 15/2566 เรื่อง การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ 35/2568 เรื่อง การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง (เพิ่มเติม) ประเภทพลังงานลม จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.5 หมายเลข 5 อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และในการประชุมครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 172) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2568 จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.6 หมายเลข 6 หนังสือ กฟผ. ที่ กฟผ. S62300/..... ลงวันที่ แจ้งเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.7 หมายเลข 7 หนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์) เลขที่ วันที่ จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.8 หมายเลข 8 หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง (เพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในสัญญานี้บังคับ ยกเว้นในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ/หรือ 2 ขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ/หรือ 2 บังคับแล้วแต่กรณี

ข้อ 3. การซื้อขายไฟฟ้า

3.1 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) คือ วันที่เดือน.....พ.ศ.....

3.2 กฟผ. ตกลงซื้อและบริษัทฯ ตกลงขายพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในปริมาณพลังไฟฟ้า (Power) (.....) เมกะวัตต์ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “พลังไฟฟ้าตามสัญญา” มีจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่/ระหว่างสถานีไฟฟ้า..... ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า (.....) กิโลโวลต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งตั้งอยู่ที่..... ทั้งนี้ หากในอนาคตระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแปลง การไฟฟ้าสงวนสิทธิปรับเปลี่ยนรูปแบบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า จุดรับซื้อไฟฟ้า และจุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้ามีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง (.....) เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ และใช้..... เป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น

3.3 อัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ใช้ในการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

3.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระในการชำระเงินค่าไฟฟ้าสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในส่วนปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่มีการจ่ายเข้าระบบไฟฟ้า ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บค่าไฟฟ้าสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนดังกล่าวกับ กฟผ. ได้

ข้อ 4. การแก้ไขสัญญา

คู่สัญญาตกลงให้มีการแก้ไขสัญญาได้ เฉพาะกรณี ดังต่อไปนี้

4.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย โดยไม่ได้เกิดจากการกระทำโดยเจตนา หรือความประมาทเลินเล่อของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด ที่มีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงหากจะต้องปฏิบัติตามสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญากันใหม่ โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องเจรจาตกลงร่วมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นว่านั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงแก้ไขสัญญานี้แล้วก็แก้ไขโดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญานี้ และในระหว่างการเจรจาดังกล่าว คู่สัญญาตกลงให้สัญญานี้มีผลใช้บังคับอยู่ แต่ทั้งนี้ต้องไม่ขัดกับระเบียบ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และประกาศ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้และเกิดเป็นข้อพิพาทขึ้น ให้คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายตามวรรคหนึ่ง เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

4.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขหรือปรับปรุงโรงไฟฟ้าในประการสำคัญ หรือทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่นซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งมีผลกระทบอย่างรุนแรงต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ของบริษัทฯ ให้บริษัทฯ ยื่นเสนอรายละเอียดผลกระทบ ตลอดจนหลักฐานค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแก้ไขปรับปรุงนั้นมายัง กฟผ. โดย กฟผ. จะรวบรวมข้อมูลผลกระทบต่าง ๆ ของบริษัทฯ จากการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายดังกล่าว และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัยต่อไป คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. นี้เป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

ข้อ 5. หน้าที่ของคู่สัญญา

5.1 บริษัทฯ ได้นำเอกสารดังต่อไปนี้ มาแสดงต่อ กฟผ. แล้ว เมื่อวันที่เดือน.....พ.ศ.

5.1.1 เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ได้แก่

(1) สำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาเอกสารสิทธิ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน ที่บริษัทฯ เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กฟผ. ในกรณีที่ต้นฉบับติดจำนองกับธนาคารให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน ที่รับรองสำเนาโดยเจ้าหน้าที่ของกรมที่ดิน หรือเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของธนาคาร ทั้งนี้ หากมีการจำนองกับหลายธนาคารให้นำส่งเอกสารรับรองจากธนาคารว่าต้นฉบับอยู่ที่ธนาคารใด และให้ธนาคารผู้ถือต้นฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง หรือ

(2) สำเนาสัญญาเช่าที่ดิน ที่มีระยะเวลาเช่าครอบคลุมระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้ง สำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาเอกสารสิทธิ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน ที่แสดงว่า ผู้ให้เช่ามีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว และกรณีที่สัญญาเช่ามีอายุมากกว่า 3 (สาม) ปี จะต้องทำสัญญาเช่าเป็นหนังสือ และจดทะเบียนการเช่ากับพนักงานเจ้าหน้าที่ พร้อมเอกสารประกอบสัญญาเช่า เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ เป็นต้น หรือ

(3) สำเนาหนังสืออนุญาต เช่น ใบอนุญาตให้แผ้วถางป่า ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.23) ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย โดยต้องมีระยะเวลาในการครอบครองที่ดินตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในกรณีที่บริษัทฯ นำส่งเอกสารแสดงความพร้อมด้านที่ดิน ตามข้อ 5.1.1 (2) และข้อ 5.1.1 (3) ที่มีระยะเวลาไม่ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องนำเอกสารหลักฐานการต่ออายุสัญญาเช่าที่ดิน หรือเอกสารหลักฐานการต่ออายุการอนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ หรือหนังสืออนุญาตในลักษณะเดียวกัน ซึ่งแสดงให้เห็นว่า บริษัทฯ มีสิทธิครอบครองหรือใช้ประโยชน์ในที่ดินนั้นจนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มาแสดงต่อ กฟผ. ก่อนวันที่สัญญาเช่าที่ดิน หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.23) หรือหนังสืออนุญาตในลักษณะเดียวกันจะหมดอายุ

5.1.2 ข้อมูลรายละเอียด ขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รายละเอียดตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า และข้อมูลทางเทคนิคอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ ซึ่ง กฟผ. ได้ศึกษาผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าแล้ว สรุปว่า ระบบไฟฟ้า กฟผ. สามารถรองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้

5.1.3 ข้อตกลงยินยอมชำระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา 80 และมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามความเห็นชอบของ กกพ. ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กกพ. ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแล้ว ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6

5.2 บริษัทฯ ต้องไม่เปลี่ยนแปลงที่ตั้งโครงการ พลังไฟฟ้าตามสัญญา และประเภทพลังงานหมุนเวียนตามที่กำหนดไว้ในข้อ 3.2

5.3 ก่อนเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องรายงานและจัดส่งแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้ กกพ. และหลังจากนั้นให้ส่งรายงานผลความก้าวหน้าของการก่อสร้างรายไตรมาสให้ กกพ. ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วันหลังสิ้นไตรมาส นั้น ๆ จนถึงวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยจะต้องมีรายละเอียด ดังนี้ (1) สรุปความก้าวหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ระบบส่งเชื่อมต่อ และระบุสัดส่วนของความก้าวหน้าในรูปร้อยละ (2) จัดทำความก้าวหน้าโครงการ ในรูปแบบ S-Curve (3) แจ้งปัญหาอุปสรรคของโครงการและแนวทางการแก้ไข (ถ้ามี) และ (4) รายละเอียดอื่น ๆ ที่สำคัญ

5.4 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าให้ กกพ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.4.1 ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

5.4.2 ข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ที่เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กกพ. และรายละเอียดระบบป้องกันไฟฟ้า

ให้เอกสารที่นำส่งตามข้อ 5.4.2 เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ โดยถือเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาตามข้อ 2.2 ด้วย

กกพ. จะแจ้งผลการพิจารณาความครบถ้วนของข้อมูลตามวรรคหนึ่งให้บริษัทฯ ทราบ ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันที่ กกพ. ได้รับหนังสือของบริษัทฯ แจ้งวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 5.4 ทั้งนี้ หากข้อมูลไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องนำส่งข้อมูลเพิ่มเติมให้ กกพ. พิจารณาภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันที่บริษัทฯ ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจาก กกพ.

5.5 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าให้ กกพ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ (ทั้งนี้ วันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 5.4) พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.5.1 ข้อมูลตามตารางแสดงรายการตรวจสอบข้อมูลและความพร้อมของผู้เชื่อมต่อ ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กกพ.

5.5.2 หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และหนังสือบริษัทฯ ตอบรับและจะดำเนินการตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด (ถ้ามี) ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

5.5.3 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และสำเนาใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม ซึ่งได้รับจาก กกพ. ที่แสดงว่าบริษัทฯ สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กกพ. ได้ ตามกฎหมายกำหนด พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กกพ.

5.5.4 ข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay และข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay ที่กำหนดใน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กกพ.

5.6 กกพ. จะจัดประชุมร่วมกับบริษัทฯ และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้า กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย) เพื่อพิจารณาความพร้อมก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ หลังจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามข้อ 5.4 และข้อ 5.5 แล้ว

กกพ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 5.5 หากมีความพร้อม ครบถ้วน ทั้งนี้ หากความพร้อมไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้มีความพร้อมครบถ้วน และมีหนังสือ แจ้งยืนยันความพร้อมต่อ กกพ. และ กกพ. จะอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการ ไฟฟ้าภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันที่ กกพ. ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

5.7 บริษัทฯ และการไฟฟ้าจะตกลงร่วมกันเพื่อกำหนดข้อปฏิบัติการจ่ายไฟฟ้า วิธีการติดต่อสื่อสาร ประจำวัน การดับไฟฟ้า การรายงานข้อมูลประจำวัน การสั่งการ การลงบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าตลอดถึงรายชื่อ เจ้าหน้าที่ ที่จะติดต่อประสานงานของทั้งสองฝ่าย ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.8 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ผลการทดสอบ เดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าพิจารณาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวัน จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

5.9 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดย กกพ. จะพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ก็ต่อเมื่อการไฟฟ้าได้ให้ความเห็นชอบในผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของ การไฟฟ้าและผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ตามข้อ 5.8 เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ กกพ. จะต้องแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัทฯ ทราบก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 เว้นแต่กรณีจำเป็น หรือเหตุอื่นใดอันมิใช่ความผิดของ กกพ. หาก กกพ. ไม่แจ้งให้บริษัทฯ ทราบ ภายในระยะเวลาดังกล่าวโดยไม่มีเหตุจำเป็นหรือเหตุอื่นใดดังกล่าว ให้ถือว่า กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบ ในผลการขนานเครื่องและผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และถือว่าวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) คือ วันที่ได้กำหนดไว้ตามข้อ 3.1

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กกพ. ก่อนกำหนด วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับ ระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 5.5 ให้แล้วเสร็จ และนำส่งผลการขนานเครื่องและผลการทดสอบดังกล่าว รวมทั้ง แจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กกพ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าว ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (COD) จะขึ้นอยู่กับพิจารณาของ กกพ. ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อม

ของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงการให้ความเห็นชอบผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า และผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ ภายในกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้บริษัทฯ ดำเนินการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 5.5 และส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กับระบบของการไฟฟ้าและผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้างดกล่าวและวันที่ บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ต่อเมื่อ กฟผ. ได้เห็นชอบในผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าและผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้างดกล่าว แล้ว และ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยพิจารณาจากความเหมาะสม ทางด้านเทคนิคและระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

5.10 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดยมีใช้ความผิดของ กฟผ. หรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 19 กฟผ. จะคิด ค่าปรับในอัตราร้อยละ 0.33 (ศูนย์จุดสามสาม) ต่อวัน ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ภายหลังจากครบ 60 (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้

5.11 บริษัทฯ จะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กฟผ. และใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง ที่ยังมีผลใช้บังคับ สมบูรณ์ตามที่กฎหมาย และ/หรือประกาศของ กฟผ. กำหนด มาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

5.12 บริษัทฯ จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามครบถ้วนตามเงื่อนไขที่ กฟผ. ประกาศกำหนด

ข้อ 6. ค่าปรับและการบอกเลิกสัญญา

6.1 เหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ให้ถือว่าเป็นเหตุผิดสัญญา (Event of Default)

(1) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน (สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง) ตามสัญญานับนี้ ภายในระยะเวลาที่กำหนด

(2) บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตาม ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ที่มีการประกาศ

(3) บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใดในสัญญานับนี้ หรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ/หรือประกาศ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญา หมายเลข 2

(4) บริษัทฯ ไม่ชำระค่าใช้จ่ายตามข้อตกลงยินยอมชำระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องให้กับ กฟผ. ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา 80 และมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามความเห็นชอบของ กฟผ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้า ของ กฟผ. ภายในระยะเวลาที่ กฟผ. กำหนด

6.2 ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (1) หรือ (4) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากคู่สัญญาฝ่ายผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (2) หรือ (3) บริษัทฯ จะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน บริษัทฯ อาจร้องขอเพื่อขยายระยะเวลาการแก้ไข พร้อมแสดงเหตุผลและหลักฐานให้ กฟผ. เห็นว่าบริษัทฯ กำลังดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญานั้นอย่างจริงจัง ทั้งนี้ เป็นดุลยพินิจของ กฟผ. ในการพิจารณาขยายระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน นั้นออกไปตามควรแก่กรณี และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

6.3 เว้นแต่เหตุจากความผิดของ กฟผ. หรือเหตุสุดวิสัย ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงโดยมีพักต้องบอกกล่าว และ กฟผ. สามารถเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ได้ทั้งหมด

6.4 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาฉบับนี้ก่อนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามเงื่อนไขสัญญาข้อ 19 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. มีสิทธิเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ได้ทันที

6.5 ในกรณีที่บริษัทฯ ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จในสาระสำคัญ ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลง และ กฟผ. มีสิทธิเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ได้ทั้งหมด (ถ้ามี)

6.6 หนังสือปวงรวมทั้งค่าปรับตามสัญญาฉบับนี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะบังคับเอาจากหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ได้ทันที หากไม่เพียงพอบริษัทฯ จะต้องชำระเพิ่มเติมให้ครบถ้วนภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

6.7 การที่ กฟผ. ไม่ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นความรับผิดใด ๆ ตามสัญญาฉบับนี้

ข้อ 7. การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

7.1 บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา และครอบครองอุปกรณ์สำหรับเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฝ่ายบริษัทฯ

7.2 บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์รับส่งข้อมูลในบริเวณโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลาและเป็นไปตามมาตรฐานของการไฟฟ้าที่กำหนดใน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ.) ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เอง

7.3 การไฟฟ้ามีสิทธิให้บริษัทฯ เพิ่มเติมอุปกรณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าสำหรับการเชื่อมต่อจากจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้าซึ่งจะต้องเป็นไปตามหลักการ Prudent Utility Practice โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมด

7.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

- (1) ค่าใช้จ่ายในการขยายระบบไฟฟ้า
- (2) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบควบคุมและป้องกัน
- (3) ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า เช่น ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงอุปกรณ์ภายในสถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ. เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นต้น
- (4) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ทั้งหมดซึ่งเกิดจากการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าอันนอกเหนือไปจากค่าใช้จ่ายตาม (1) – (3) ข้างต้น เช่น ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการตัดสายส่งและเชื่อมสายส่งลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างสายส่งจากที่ตั้งโครงการไปเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการอื่น ๆ ทั้งหมดที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้า ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

7.5 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

7.6 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องนอกเหนือจากข้อ 7.4 และ 7.5 ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา 80 และมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามความเห็นชอบของ กกพ. เป็นกรณีไป ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้า ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

7.7 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตนอันจะมีผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

ข้อ 8. การปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าตามมาตรฐานทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้า

8.1 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ.) และตามหลักการของ Prudent Utility Practice

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อหรือตัดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งสิ้น

8.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณี

ที่เชื่อมต่อบรรบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณี
ที่เชื่อมต่อบรรบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ทั้งนี้ ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในวรรคหนึ่ง จะต้องเป็นไปโดย
สอดคล้องกับหลักการตามมาตรา 80 มาตรา 81 และมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน
พ.ศ. 2550 โดยการพิจารณาปรับปรุงข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องอันตกแก่บริษัทฯ
ที่ต้องรับภาระ เพื่อการเชื่อมต่อบรรบบไฟฟ้าต้องอยู่บนหลักการตามความจำเป็น ความเหมาะสม และเป็นธรรม
ภายใต้ความเห็นชอบของ กกพ

8.3 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธผูกพันระหว่างประเทศ
เกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานรัฐบาล รวมถึงระเบียบของ กกพ. และประกาศของ กกพ.
ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการป้องกัน แก๊สและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่จะกำหนดต่อไปในอนาคต
อย่างเต็มความสามารถ

ข้อ 9. การควบคุมและการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

9.1 บริษัทฯ ต้องแจ้งแผนการผลิตไฟฟ้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการ
ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิพิจารณาปริมาณพลังไฟฟ้ารวมไปถึงช่วงเวลาในการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ
ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้

9.2 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการ (Switching Order) ของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ
การไฟฟ้าทางด้านปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และห้ามดำเนินการใด ๆ
กับอุปกรณ์เชื่อมต่อ โดยไม่แจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้า ยกเว้นกรณีอาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิต
หรือทรัพย์สินของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดหรือของบุคคลภายนอก ให้บริษัทฯ ดำเนินการได้ทันทีแล้วแจ้งให้
การไฟฟ้าทราบโดยด่วน

9.3 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องเก็บบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้า
รวมทั้งข้อมูลอื่น ๆ ทั้งหมด ซึ่งคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งต้องการเป็นเวลาอย่างน้อย 5 (ห้า) ปี

9.4 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบบันทึกและข้อมูลต่าง ๆ ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง
ที่เกี่ยวข้องกับสัญญาฉบับนี้ ในช่วงระยะเวลาใด ๆ ในระหว่างที่มีการเก็บรักษาข้อมูลดังกล่าว โดยแจ้งเป็น
หนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

9.5 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลา
ที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิสั่งการให้บริษัทฯ แก๊ส ปรับปรุง และเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ
ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าได้ตามความจำเป็น เพื่อให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า
โดยเป็นไปตามมาตรา 81 มาตรา 82 และมาตรา 83 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เองทั้งสิ้น

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อหรือตัดการเชื่อมต่อ
ระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งสิ้น

9.6 บริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามจริงในส่วนที่การไฟฟ้านำมาดำเนินการแทนบริษัทฯ สำหรับการ
ตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ 9.5 (ไม่ว่าจะเป็น

การตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้า หรือการตรวจสอบตามคำขอของบริษัทฯ) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมอื่นเพื่อการปฏิบัติการที่เหมาะสมซึ่งเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า ให้แก่ การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินจากการไฟฟ้า

9.7 กฟผ. หรือหน่วยงานกลาง มีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลาตามความเหมาะสม โดยแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน และบริษัทฯ ต้องอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้แทน กฟผ. หรือหน่วยงานกลางในการตรวจสอบโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามสัญญาฉบับนี้ ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

9.8 การดำเนินการตรวจวัดค่าต่าง ๆ ทั้งที่กล่าวและมีได้กล่าวไว้ในสัญญาฉบับนี้ ให้คู่สัญญาถือปฏิบัติตามมาตรฐานสากลหรือวิธีการอื่นซึ่งเป็นที่ยอมรับของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

9.9 บริษัทฯ จะต้องไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ตามสัญญาฉบับนี้จากประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุไว้ในข้อ 3.2

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อ 9.9 วรรคหนึ่ง ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญา และบริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับเป็นจำนวนเงิน 5,000,000 บาท (ห้าล้านบาท) ต่อเมกะวัตต์ หรือ 5,000 บาท (ห้าพันบาท) ต่อกิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังผลิตติดตั้งตามข้อ 3.2 และบริษัทฯ ต้องแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ กฟผ. ขยายออกไปตามข้อ 6.2 และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขได้ ภายในระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

หากบริษัทฯ ได้นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบตามข้อ 9.9 วรรคหนึ่งซ้ำอีก บริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับตามอัตราที่กำหนดในข้อ 9.9 วรรคสองสำหรับการนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบในครั้งใหม่อีกด้วย และให้สัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที

การคิดค่าปรับตามข้อ 9.9 วรรคสองและวรรคสาม ไม่ตัดสิทธิ กฟผ. ในการเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการผิดสัญญาตามข้อ 9.9 วรรคหนึ่ง และบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้นจาก กฟผ.

9.10 บริษัทฯ ต้องดำเนินการยื่นผลการตรวจสอบและรับรองตามข้อ 9.9 วรรคหนึ่ง ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้าตามวิธีการที่ระบุไว้ในประกาศของ กฟผ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565–2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ที่หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองมาแสดง ต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคมของทุกปี

9.11 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต รวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิต ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของหน่วยงานกลาง

9.12 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (Tie Bus) กับโรงไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ บริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาก่อนการดำเนินการ หากการไฟฟ้าพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้ บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นที่มาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าดังกล่าวไม่ถือเป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้

9.13 ในกรณีที่บริษัทฯ จะเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่อง

กำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า และนำส่งข้อมูลรายละเอียด ขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า และข้อมูลอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ เพื่อใช้ในการพิจารณาของ กฟผ. โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวน 500,000 บาท (ห้าแสนบาท) (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มร้อยละ 7 (เจ็ด) ซึ่งบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับภาระ)

9.14 ในรอบปีถัดไปหลังจากปีที่เริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay และข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay ที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ต่อ กฟผ. หรือนำส่งข้อมูลผ่านเว็บไซต์หรือตามช่องทางที่ กฟผ. กำหนด ระหว่างวันที่ 1 – 30 กันยายน ของทุกปี

หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay และ/หรือ ข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อ กฟผ. ภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังจากการเปลี่ยนแปลงข้อมูล พร้อมแจ้งเหตุผลประกอบ

9.15 เมื่อสัญญาสิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใด ๆ สิทธิในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เกิดขึ้นหรือมีขึ้นภายใต้เงื่อนไขสัญญาฉบับนี้ย่อมสิ้นสุดไป และบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการของ กฟผ. ทางด้านปฏิบัติการและทางด้านเทคนิคเพื่อดำเนินการตัดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าทั้งหมดออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ ทั้งสิ้น

ข้อ 10. การหยุดเพื่อตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ต้องแจ้งกำหนดการหยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้อ 11. การรับส่งเอกสาร

11.1 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใด ๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางไปรษณีย์หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นวันรับเอกสาร ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารต้องจัดส่งต้นฉบับเอกสารหรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือเจ้าหน้าที่เพื่อเป็นการยืนยัน ตามที่อยู่ดังนี้

ที่อยู่ของบริษัทฯ :

บริษัท

เลขที่

.....

โทรศัพท์ :

โทรสาร :

ที่อยู่ของ กฟผ. :

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์

ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130

โทรศัพท์ : 0 2436 2800

โทรสาร : -

11.2 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสาร เพื่อส่งและตอบรับเอกสารการประสานงานที่มีผลต่อการคิดค่าไฟฟ้าสามารถส่งผ่านระบบอินเทอร์เน็ตเป็นช่องทางสื่อสารได้ โดยคู่สัญญาจะต้องตกลงวิธีปฏิบัติร่วมกันเป็นหนังสือ ทั้งนี้ จะไม่รวมถึงการยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตามข้อ 16

11.3 หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเปลี่ยนแปลงที่อยู่ ให้แจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบภายใน 7 (เจ็ด) วัน นับแต่วันเปลี่ยนแปลงที่อยู่ หากไม่แจ้งและคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้ส่งหนังสือบอกกล่าวแก่คู่สัญญา ตามที่อยู่และวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 11.1 ให้ถือว่าได้ส่งโดยชอบแล้ว

ข้อ 12. ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า

12.1 บริษัทฯ จะต้องติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าและเป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าทั้งชุดหลัก (Main Meter) และชุดรอง (Back Up Meter) รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย ซึ่งสามารถวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาของวันได้

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับอื่นไม่ได้

บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ จัดหา ติดตั้ง ทดสอบ นำเข้าใช้งาน บำรุงรักษา ซ่อมแซม และเปลี่ยนแปลงมาตรวัดไฟฟ้า รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบตามวรรคหนึ่ง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดในการดำเนินการดังกล่าว เว้นแต่กรณีการติดตั้งอุปกรณ์หม้อแปลงกระแส (Current Transformer) และหม้อแปลงแรงดัน (Voltage Transformer) ของระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ที่ กฟผ. ควบคุมดูแล กฟผ. จะเป็นเจ้าของอุปกรณ์ดังกล่าว และรับผิดชอบในการออกแบบ จัดหา ติดตั้ง ทดสอบ นำเข้าใช้งาน บำรุงรักษา ซ่อมแซม และเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ดังกล่าวตลอดอายุสัญญา โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ กฟผ. ได้ดำเนินการ

12.2 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าทั้งชุดหลักและชุดรอง มีรายละเอียดและคุณลักษณะตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวนี้จะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง และให้ทำการทดสอบหม้อแปลงเครื่องมือวัด (Instrument Transformers) ตามระยะเวลาที่จะได้ตกลงกัน แต่ไม่เกิน 3 (สาม) ปี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทดสอบเหล่านี้ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบ

12.3 มาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์การวัดทั้งหมดที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึกการเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

12.4 หากผลการทดสอบตามที่ระบุไว้ในข้อ 12.2 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ชำระให้แก่บริษัทฯ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) บริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่บริษัทฯ จำหน่ายให้ กฟผ. ในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน หากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาครึ่งหนึ่งของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งหนึ่งกับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จะต้องชำระให้แก่บริษัทฯ ผลต่างระหว่าง

ค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ กฟผ. ชำระเงินเพิ่มให้บริษัทฯ หรือให้บริษัทฯ ชำระเงินคืนให้ กฟผ. แล้วแต่กรณี โดยบวกเข้าหรือหักออกจากใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

12.5 เมื่อใดก็ตามที่พบว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่วัดได้คลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 12.2 เกินกว่าร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่งันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 12.4

12.6 การอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บเงิน จะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักโดยสิ้นสุด ณ เวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนและให้ตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง โดยมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองจะถูกนำมาใช้เฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุดหรือขัดข้องเท่านั้น

ในกรณีที่อุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง ทำให้ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าได้ กฟผ. จะแจ้งให้บริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขข้อขัดข้องนั้น หากบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายในเวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของเดือนที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าได้ บริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าของพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวได้ จนกว่าบริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ จึงจะวางใบเรียกเก็บเงินได้ โดย กฟผ. จะชำระเงินให้บริษัทฯ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทฯ วางใบเรียกเก็บเงินของพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้า

ในกรณีที่วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป ให้วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าตามสัญญานี้เปลี่ยนแปลงไปตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 13. การเชื่อมต่อระบบสื่อสาร

13.1 บริษัทฯ ต้องจัดการให้มีการเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ระหว่างโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ กับ กฟผ. ณ จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร และจำนวนวงจรการใช้งานต้องมีเพียงพอสำหรับการใช้งานตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้การประสานงาน การควบคุมและสั่งการการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้า สามารถดำเนินการได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าโดยรวม

13.2 บริษัทฯ ต้องจัดหาอุปกรณ์สื่อสารตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล ตามที่ กฟผ. ใช้งานอยู่ และจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยถูกต้องตามกฎหมายแล้ว เพื่อติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ กฟผ.

13.3 บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ และนำเข้าใช้งานตลอดจนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบสื่อสารทั้งด้านบริษัทฯ และด้านจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดจุดเชื่อมต่อที่เหมาะสมทางด้านเทคนิคให้ สำหรับอุปกรณ์สื่อสารของบริษัทฯ ที่เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ. ห้ามมิให้บริษัทฯ ดำเนินการใด ๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. ก่อน

13.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งหมดในการเชื่อมต่อระบบสื่อสารจากจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสารถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เช่น ค่าออกแบบ ค่าอุปกรณ์ ค่าติดตั้งทดสอบ ค่าบำรุงรักษา รวมทั้งค่าใช้จ่ายรายเดือนที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับการติดต่อสื่อสารตลอดระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา

13.5 หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจำเป็นต้องตรวจสอบอุปกรณ์สื่อสารของตนเองที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของ กฟผ. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องให้ความร่วมมือซึ่งกันและกัน ทั้งนี้ หากผลการตรวจสอบพบว่าอุปกรณ์สื่อสารได้รับความเสียหายอันเนื่องมาจากการกระทำของคู่สัญญาฝ่ายใด คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ก่อให้เกิดความเสียหายดังกล่าวนั้นต้องชำระเงินค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

13.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบสื่อสารของตนอันมีผลกระทบต่อระบบสื่อสารเชื่อมต่อระหว่างบริษัทฯ และ กฟผ.

ข้อ 14. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

14.1 บริษัทฯ และการไฟฟ้า ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.)

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อหรือตัดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งสิ้น

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากคู่สัญญาฝ่ายใดซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ ความเสียหายดังกล่าวจะต้องเป็นความเสียหายอันเนื่องมาจากผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมถึงความเสียหายต่อเนื่อง

14.2 ในกรณีที่อุปกรณ์ระบบควบคุมและป้องกัน ระบบมาตรวัดไฟฟ้า และระบบสื่อสารของบริษัทฯ มีการนำเข้าใช้งานเกินกว่า 10 (สิบ) ปี นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หรือมีปัญหาก่อนครบอายุการใช้งาน และ กฟผ. หรือบริษัทฯ ต้องการให้มีการประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าว กฟผ. และบริษัทฯ จะตกลงร่วมกันเพื่อตรวจสอบและประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าวว่ายังคงใช้งานได้ ตามมาตรฐานของ Prudent Utility Practice หรือมาตรฐานอื่นใดที่ กฟผ. มีการประกาศใช้อ้างอิง และไม่ส่งผลกระทบต่อระบบของ กฟผ. ซึ่งหากประเมินแล้วต้องมีการเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เดิม บริษัทฯ ต้องเป็นผู้ดำเนินการเปลี่ยน ตรวจสอบ ทดสอบอุปกรณ์และดำเนินการอื่นใดที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการดังกล่าวด้วย

ข้อ 15. หลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond)

15.1 บริษัทฯ ได้ยื่นหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ในวงเงินเท่ากับ 1,000 (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา เป็น.....ซึ่งออกโดย..... เลขที่ ลงวันที่..... เป็นจำนวนเงิน

.....บาท (.....) เมื่อวันที่..... ตาม
เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7 ให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ก่อนวัน
จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยให้หลักประกันดังกล่าว มีผลตั้งแต่วันลงนามในสัญญาเป็นต้นไป

กรณีที่บริษัทฯ หรือผู้ออกหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ดังกล่าว
ไม่ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไข
ของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ กฟผ. กำหนด ให้ กฟผ. หักจากหลักประกันสัญญา
ซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) เพื่อนำมาชำระค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี) ได้ทันที

ในกรณีที่ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ มีจำนวนเกินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
(Development Bond) บริษัทฯ ต้องชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายในส่วนที่ยังขาดอยู่ ภายใน
ระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

15.2 ในกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิเรียกร้องใด ๆ เอาจากหลักประกันตามข้อ 15.1 บริษัทฯ จะต้องนำ
หลักประกันมาวางเพิ่มเติมหรือดำเนินการให้จำนวนเงินประกันตามหลักประกันดังกล่าว ซึ่งลดน้อยลงเนื่องจาก
การใช้สิทธิเรียกร้องของ กฟผ. หรือด้วยเหตุใด ๆ กลับเป็นเท่าเดิมเต็มจำนวนตามที่กำหนดภายใน 30
(สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่มีการใช้สิทธิเรียกร้องโดย กฟผ.

15.3 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ
เชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว ดังนี้

15.3.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ ภายใน 60 (หกสิบ) วัน
นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 30
(สามสิบ) วัน นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

15.3.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้า เกินกว่า 60 (หกสิบ) วัน นับจาก
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โดยมิใช่ความผิดของกฟผ. หรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 19 กฟผ.
จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระหนี้ค่าปรับจากการ
จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.10 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี)
ที่ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องต่อบริษัทฯ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จากบริษัทฯ หรือหลังจาก
กฟผ. ได้หักเอาจากหลักประกันดังกล่าวตามข้อ 15.1 ซึ่งค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้า
ตามข้อ 5.10 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี) ดังกล่าวแล้ว

ข้อ 16. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

16.1 กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าในแต่ละเดือน ดังนี้

16.1.1 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในระยะเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ
จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า ในกรณี
ดังต่อไปนี้

(1) ในกรณีที่ กฟผ. ไม่ได้แจ้งแผนรับซื้อไฟฟ้า กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า
สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามข้อ 3.2 ในส่วนที่เกินในทุก ๆ 15 (สิบห้า)
นาทีใด ๆ

(2) ในกรณีที่ กฟผ. จัดหรือลดการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนด ในส่วนที่เกินในทุก ๆ 15 (สิบห้า) นาฬิกา ๆ

16.1.2 ค่าพลังงานไฟฟ้าจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 16.1.1 คูณด้วยอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

16.2 บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าต่อ กฟผ. สำหรับเดือนที่ผ่านมาแล้วเดือนละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง เว้นแต่ ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวได้ตามข้อ 12.6

16.3 ในกรณีที่บริษัทฯ ยื่นใบเรียกเก็บเงินต่อ กฟผ. หรือในกรณีที่ กฟผ. ยื่นใบเรียกเก็บเงินต่อบริษัทฯ แล้วแต่กรณี ให้ฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินให้แก่อีกฝ่ายหนึ่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

16.4 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีข้อโต้แย้งเกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 16.2 และข้อ 16.3 ว่าไม่ต้องชำระเงินทั้งหมดหรือต้องชำระเงินแต่เพียงบางส่วนตามใบเรียกเก็บเงินดังกล่าว ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงิน ชำระเงินเฉพาะส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งภายในกำหนดเวลา และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายที่เรียกเก็บเงิน คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินนั้นจะยกข้อโต้แย้งดังกล่าวมาเป็นเหตุให้หลุดพ้นจากการตกเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้ไม่ได้

16.5 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 16.3 หรือข้อ 16.4 แล้วแต่กรณี คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดยอมให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งคิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชีซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระเงิน บวก 2 (สอง) (MOR+2) นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่กันจะต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปี

16.6 ในกรณีที่ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า หรือ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมขาดการต่ออายุหรือถูกระงับระหว่างอายุสัญญาฉบับนี้ กฟผ. มีสิทธิระงับการชำระเงินค่าไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ โดยไม่ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของ กฟผ.

ในกรณี กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจาก กกพ. ว่า บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า หรือ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมาย กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ โดยไม่ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของ กฟผ. จนกว่าจะมีคำสั่งเปลี่ยนแปลงจาก กกพ.

16.7 การคำนวณใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้า ให้ใช้ศัณยัม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ข้อ 17. การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญา

17.1 ห้ามบริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ให้แก่บุคคลอื่น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยพิจารณาตามหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง (เพิ่มเติม) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 8

17.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จะโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ เว้นแต่เป็นกรณีตามคำสั่งหรือคำพิพากษาถึงที่สุดของศาลเป็นอย่างอื่น

17.2.1 บุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งเพื่อเข้ามาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาแทนบริษัทฯ จะต้องมีความสมบูรณ์ สถาบันและความสามารถทั้งทางด้านกฎหมาย การเงิน และเทคโนโลยี อันเหมาะสมพอที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญาฉบับนี้ได้อย่างครบถ้วน

17.2.2 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องร่วมรับผิดชอบในการหนี้สินใด ๆ ที่บริษัทฯ มีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาฉบับนี้ ไม่ว่าหนี้สินนั้นจะมีขึ้นก่อนหรือในภายหลังนับจากวันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาฉบับนี้

17.2.3 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องยอมผูกพันและรับผิดชอบตามสัญญาฉบับนี้เช่นเดียวกับบริษัทฯ

17.2.4 การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดชอบอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

17.3 บริษัทฯ มีหน้าที่ชำระค่าธรรมเนียมในการดำเนินการโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ต่อ กฟผ. ตามที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ.

บริษัทฯ ไม่อาจเรียกคืนค่าธรรมเนียมการพิจารณาคำขอโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาที่ได้ชำระแล้วตามวรรคหนึ่ง และการชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวไม่ได้หมายความว่า กฟผ. ได้ให้ความยินยอมหรือเห็นชอบในการโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้

ข้อ 18. การโอนหุ้น

บริษัทฯ ต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำเสนอขายไฟฟ้าให้เหลือรวมกันไว้ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนด 3 (สาม) ปี หลังจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

เว้นแต่กรณีที่บริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ทั้งนี้ หากบริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนหุ้น ให้บริษัทฯ มีหนังสือแจ้ง กฟผ. ทราบ ภายใน 3 (สาม) เดือน นับจากวันที่ดำเนินการโอนหุ้น

ข้อ 19. เหตุสุดวิสัย

19.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น

ภายใต้คำจำกัดความดังกล่าวข้างต้นเหตุสุดวิสัยให้รวมถึง

19.1.1 การกระทำของหน่วยงานรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

การเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษีเงินได้ การแปรรูป กฟผ. การเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ไม่ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

19.1.2 การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศสงครามหรือไม่ก็ตาม

19.1.3 การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การรอนสิทธิใด ๆ อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ การระเบิด

19.1.4 การที่บริษัทฯ ไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาตของทางราชการ ที่เกี่ยวข้องกับการครอบครอง การก่อสร้าง การสนับสนุนด้านการเงิน การดำเนินงาน หรือบำรุงรักษาอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยมิได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำของบริษัทฯ

19.1.5 การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากบริษัทฯ โดยหน่วยงานรัฐบาล หรือการกระทำหรือละเว้นการกระทำของหน่วยงานรัฐบาล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่ออย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทฯ ตามสัญญาฉบับนี้หรือสัญญาใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เป็นคู่สัญญา เว้นแต่เป็นการดำเนินการตามกฎหมายหรือตามคำพิพากษาหรือคำสั่งของศาล

19.2 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 19.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 19.3 แล้ว ผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่อาจเรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าชดเชย หรือเงินอื่นใด ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวไม่ต้องการขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป

อย่างไรก็ตาม หากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวเกิดขึ้นต่อเนื่องเป็นระยะเวลานานเกินกว่า 12 (สิบสอง) เดือน คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิเลิกสัญญาได้ โดยคู่สัญญาฝ่ายที่จะใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาต้องมีหนังสือบอกกล่าวให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน

19.3 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องมีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

ถ้าคู่สัญญาฝ่ายที่จะอ้างเหตุสุดวิสัยไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามความในวรรคหนึ่ง ให้ถือว่าสละสิทธิเรียกร้องในการที่จะขอขยายระยะเวลาออกไปโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ทั้งสิ้น เว้นแต่จะมีหลักฐานว่าคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบถึงเหตุสุดวิสัยดังกล่าวตั้งอยู่แล้วตั้งแต่ต้น

19.4 เพื่อหลีกเลี่ยงกรณีเป็นที่สงสัย หากเครื่องจักรกลหรือระบบไฟฟ้าเกิดเสียหาย หรือกรณีที่เครื่องจักรกล สายส่งไฟฟ้า โรงไฟฟ้า หรือเครื่องมืออุปกรณ์ต่าง ๆ ซึ่งคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเป็นเจ้าของอยู่ หรือใช้สอยอยู่ เกิดใช้งานไม่ได้จากการใช้งานตามปกติ (ไม่ว่าจะโดยคู่สัญญาฝ่ายนั้นเองหรือโดยบุคคลอื่น) ไม่ถือว่าเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญาฉบับนี้

ข้อ 20. เงื่อนไขเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตกลงให้กรรมสิทธิ์ในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) และ/หรือ Carbon Credit ทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้เป็นกรรมสิทธิ์ของหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้องหรือ กฟผ. และบริษัทฯ ต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่หน่วยงานรัฐบาลมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ในกรณีที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุญาตซื้อขายหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว บริษัทฯ ยินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินของหน่วย REC หรือ Carbon Credit ดังกล่าว ตกเป็นของหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง หรือ กฟผ. ทั้งหมด เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากหน่วยงานรัฐบาลในส่วนของ Feed-in Tariff (FiT) แล้ว

ข้อ 21. การระงับข้อพิพาท

21.1 ในกรณีที่ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. หรือประกาศ กกพ. ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2555 และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

21.2 ในกรณีที่บริษัทฯ มีข้อโต้แย้ง ข้อพิพาท หรือข้อเรียกร้องใด ๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ ให้บริษัทฯ ยื่นหนังสือต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณา และหากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ 22. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาอันเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญานี้

ข้อ 23. การบังคับค่าเสียหาย

ค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ผิดสัญญาฉบับนี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะหักเอาจากจำนวนเงินค่าซื้อไฟฟ้าที่ค้างจ่ายได้จนกว่าจะครบจำนวน

ข้อ 24. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตั้งแต่จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจนถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

ข้อ 25. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญาฉบับนี้อยู่ภายใต้บังคับและตีความตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความในสัญญาฉบับนี้โดยละเอียดตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือไว้ฝ่ายละหนึ่งฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

บริษัท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....
(.....)
ตำแหน่ง.....

ลงชื่อ.....
(.....)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....พยาน
(.....)
ตำแหน่ง.....

ลงชื่อ.....พยาน
(.....)
รองผู้ว่าการปฏิบัติการระบบส่ง