

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่

ระหว่าง

บริษัท กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบล บางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ. ระหว่าง บริษัท.....ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ มีสำนักงานใหญ่อยู่เลขที่.....ถนน.....ตำบล/ แขวง.....อำเภอ/เขต.....จังหวัด.....โดย..... ตำแหน่ง.....ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลปรากฏตามหนังสือรับรองของสำนักงาน ทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท.....ลงวันที่.....(และหนังสือมอบอำนาจลงวันที่.....) แนบท้ายสัญญานี้ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "บริษัทฯ" ฝ่ายหนึ่ง กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย..... ตำแหน่งผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "กฟผ." อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติรับทราบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการ ประชุมครั้งที่ 1/2560 (ครั้งที่ 11) เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ซึ่งเห็นชอบหลักการและอัตราการรับซื้อ ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบ SPP Hybrid Firm ในปริมาณ 300 (สามร้อย) เมกะวัตต์

โดยที่บริษัทฯ ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) ที่ใช้พลังงานหมุนเวียน ในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบ SPP Hybrid Firm ประสงค์จะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงได้ตกลงกัน โดยมีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คำนิยาม

การไฟฟ้า	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
กฟผ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ชีวมวล	หมายถึง	สารอินทรีย์ที่ได้จากพืช ไม้โตเร็ว พืชพลังงาน เศษวัสดุเหลือใช้ จากการแปรรูปสินค้าทางการเกษตร หรือจากการเก็บเกี่ยว ตลอดจน เศษวัสดุเหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตของภาคอุตสาหกรรม เช่น แกลบ ชานอ้อย และซังข้าวโพด เป็นต้น
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	หมายถึง	ก๊าซชีวภาพที่ผลิตมาจากน้ำเสีย/ของเสีย ที่ใช้กระบวนการย่อย สลายทางชีววิทยาแบบไม่ใช้ออกซิเจนในบ่อหมัก ดังนี้ (1) น้ำเสีย หมายความว่า น้ำที่มีสิ่งเจือปนต่าง ๆ มากมาย จนกระทั่งกลายเป็นน้ำที่ไม่เป็นที่ต้องการและน่ารังเกียจของ คนทั่วไป ไม่เหมาะสมสำหรับใช้ประโยชน์อีกต่อไป หรือ

ถ้าปล่อยลงสู่ลำน้ำธรรมชาติก็จะทำให้คุณภาพน้ำของธรรมชาติเสียหายได้ หรือผิดกฎหมาย เช่น น้ำเสียโรงงานอุตสาหกรรม น้ำเสียจากฟาร์มปศุสัตว์ น้ำเสียชุมชน เป็นต้น

(2) ของเสีย หมายความว่า วัสดุที่อยู่ในสถานะของแข็งที่เกิดจากกิจกรรมบริโภคหรือกิจกรรมการผลิตต่าง ๆ ที่จำเป็นต้องบริหารจัดการหรือกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม เช่น เศษวัสดุทางการเกษตร กากมัน ยกเว้นขยะชุมชนที่รวบรวมโดยหน่วยงานผู้รับผิดชอบ

พืชพลังงาน	หมายถึง	พืชที่ให้เนื้อไม้หรือส่วนใดส่วนหนึ่งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรูปแบบต่าง ๆ เช่น เชื้อเพลิงแข็ง เชื้อเพลิงเหลว และก๊าซชีวภาพ
การผลิตไฟฟ้าผสมผสาน (Hybrid)	หมายถึง	การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า
ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS)	หมายถึง	ระบบหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm เพื่อให้สามารถแปลงพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เป็นพลังงานรูปแบบอื่นที่สามารถกักเก็บไว้ได้ และสามารถแปลงพลังงานที่กักเก็บไว้ให้กลับมาเป็นพลังงานไฟฟ้าใหม่ เพื่อขายเข้าสู่ระบบร่วมกับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ได้
แบบจำลอง	หมายถึง	แบบจำลองคอมพิวเตอร์ของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า รวมถึงระบบควบคุมของโรงไฟฟ้า
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560
FiT _F	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบเอ็ดสตางค์)/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
FiT _V	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนผันแปร (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
อัตราร้อยละ	หมายถึง	อัตราร้อยละเป็นร้อยละของราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนของ FiT _F
FiT _F (ที่ประมุขได้)	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ที่หักด้วยอัตราร้อยละ

ปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak	หมายถึง	ปริมาณพลังไฟฟ้าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ	หมายถึง	ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คูณด้วย 15 หารด้วย 60
พลังไฟฟ้า (Capacity)	หมายถึง	กำลังการผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์ เมกะวัตต์
พลังงานไฟฟ้า (Energy)	หมายถึง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
จุดรับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด
จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งบริษัทฯ เสนอให้การไฟฟ้าพิจารณา กำหนด และอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร	หมายถึง	จุดที่ระบบสื่อสารของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ.
Prudent Utility Practice	หมายถึง	แบบอย่างการปฏิบัติ วิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ ในการดำเนินงานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย การเดินเครื่องและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD)	หมายถึง	วันที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1 ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	หมายถึง	วันแรกที่ กฟผ. และบริษัทฯ มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาฉบับนี้
วันทำการ	หมายถึง	วันทำการของ กฟผ.
ปีปฏิทิน	หมายถึง	นับตั้งแต่วันที่ 1 เดือนมกราคม จนถึงวันที่ 31 เดือนธันวาคมของทุกปี
Trial Run	หมายถึง	การทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนสั่งการของ กฟผ. ในระยะเวลาที่ กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

หน่วยงานกลาง	หมายถึง	<p>หน่วยงานซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ให้เป็นผู้ดำเนินการ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) ตรวจสอบ การนำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ มาใช้ในการผลิตไฟฟ้า (2) ตรวจสอบการไม่นำถ่านหินมาใช้ในช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่อง โรงไฟฟ้า (Start up) (3) ตรวจสอบการนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ (4) ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมทุกประเภทเชื้อเพลิงไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ (5) ตรวจสอบและรับรองขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter
การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย	หมายถึง	<p>เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้โดยสมบูรณ์ และเป็นผลจากการกระทำของหน่วยงานรัฐบาล คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ด้วย)</p>
กฎหมาย	หมายถึง	<p>การออกข้อบังคับต่าง ๆ โดยหน่วยงานรัฐบาลไม่ว่าจะเป็นในรูปของพระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่าง ๆ หรือในรูปอื่น ซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่าง ๆ</p>
หน่วยงานรัฐบาล	หมายถึง	<p>รัฐบาลไทย กระทรวง ทบวง กรม หน่วยงานที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้นโดยเฉพาะ (ไม่รวมถึง กฟผ. หรือผู้สืบสิทธิในสัญญานี้จาก กฟผ.) และองค์กรต่าง ๆ ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมโดยตรงหรือโดยอ้อม ของหน่วยงานต่าง ๆ ที่กล่าวมาแล้ว หรือหน่วยงานอื่นในทำนองเดียวกัน</p>

ข้อ 2. อายุสัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา

2.1 สัญญาฉบับนี้มีผลผูกพันและเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญา โดยมีระยะเวลา 20 (ยี่สิบ) ปี นับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

2.2 ให้เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้

- 2.2.1 หมายเลข 1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 377 (สามร้อยเจ็ดสิบเจ็ด) หน้า
- 2.2.2 หมายเลข 2 อัตรารับซื้อไฟฟ้า จำนวน 1 (หนึ่ง) หน้า
- 2.2.3 หมายเลข 3 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 167 (หนึ่งร้อยหกสิบเจ็ด) หน้า
- 2.2.4 หมายเลข 4 ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 จำนวน 477 (สี่ร้อยเจ็ดสิบเจ็ด) หน้า
- 2.2.5 หมายเลข 5 ตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวน 2 (สอง) หน้า
- 2.2.6 หมายเลข 6 แบบฟอร์มแจ้งการตั้งค่า Frequency Relay จำนวน 1 (หนึ่ง) หน้า
- 2.2.7 หมายเลข 7 แบบฟอร์มแจ้งการตั้งค่า Voltage Relay จำนวน 1 (หนึ่ง) หน้า
- 2.2.8 หมายเลข 8 แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน 2 (สอง) หน้า
- 2.2.9 หมายเลข 9 แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน 2 (สอง) หน้า
- 2.2.10 หมายเลข 10 หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ SPP Hybrid Firm จำนวน 3 (สาม) หน้า

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ ยกเว้นในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 ขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 ใช้บังคับ

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาฉบับนี้ (ยกเว้นเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4) ขัดหรือแย้งกันเอง ให้บริษัทฯ เสนอเรื่องต่อ “กกพ.” เพื่อวินิจฉัยชี้ขาด และคำชี้ขาดของ กกพ. ให้ถือเป็นที่สุด และผูกพันคู่สัญญา

ข้อ 3. การซื้อขายไฟฟ้า

3.1 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) คือ วันที่

3.2 กฟผ. ตกลงซื้อและบริษัทฯ ตกลงขาย

(1) พลังไฟฟ้า (Capacity) ในปริมาณ..... (.....) เมกะวัตต์ ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า พลังไฟฟ้าตามสัญญา ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า..... (.....) กิโลโวลต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งตั้งอยู่ที่..... โดยโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่..... และผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณพลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)

และใช้ระบบกักเก็บพลังงานขนาด.....(.....) เมกะวัตต์-ชั่วโมง

กรณีใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงสามารถใช้เชื้อเพลิงขยะแปรรูป (Refuse Derived Fuel : RDF) เป็นเชื้อเพลิงร่วมด้วยได้

(2) พลังไฟฟ้า (Capacity) และพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 จะต้องมีความคุณภาพตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

3.3 ตั้งแต่ปีที่สองจนถึงปีก่อนปีสุดท้ายของสัญญา ในแต่ละปี กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้า (75%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่คูณกับจำนวนชั่วโมงในรอบปี (จำนวนวันในปีนั้น ๆ x 24 ชั่วโมง) แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ตามที่ กฟผ. สั่งการตามปริมาณและระยะเวลาที่กำหนด และ/หรือบริษัทฯ หยุดการผลิตและจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือบริษัทฯ เป็นผู้ขอลดการจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือการไฟฟ้าไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้เนื่องจากเหตุสุดวิสัย

หาก กฟผ. รับซื้อพลังงานไฟฟ้าไม่ครบในปีใด กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าผันแปร ส่วนที่ขาดให้บริษัทฯ ตามอัตรา FiT_v ของปีนั้น ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 และ กฟผ. มีสิทธิขอให้บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อไม่ครบนั้นคืนภายในระยะเวลาห้าปีถัดไป นับจากวันที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าผันแปร ที่รับซื้อไม่ครบนั้นให้แก่บริษัทฯ และจะต้องเป็นปีที่ กฟผ. ซื้อไฟฟ้าครบตามปริมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้แล้ว โดยช่วงเวลาที่ กฟผ. ขอให้บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าคืนนั้นจะต้องไม่เป็นช่วงเวลาที่หยุดเพื่อตรวจสอบบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10 และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายคืนให้คิดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่บริษัทฯ จ่ายเข้าระบบเฉพาะส่วนที่รับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปรในราคาเต็ม 100 % เมื่อพิจารณาตามเงื่อนไขการคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรตามข้อ 18 และหาก กฟผ. ไม่สามารถเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวได้ครบ กฟผ. สงวนสิทธิในการเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ราคาไม่เต็ม 100 % แต่ข้อกำหนดนี้มีให้มีผลต่อหน้าที่ของ กฟผ. ในส่วนที่เกี่ยวกับการร้องขอให้บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าและการชำระค่าไฟฟ้าคงที่ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 9.5 และข้อ 19

ในกรณีที่ค่าไฟฟ้าผันแปร ของปีที่ กฟผ. ขอเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวมีค่าสูงหรือต่ำกว่า ค่าไฟฟ้าผันแปร ในปีที่ กฟผ. ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปร ส่วนที่ขาด ให้ กฟผ. จ่ายหรือเรียกคืนจำนวนเงิน ส่วนที่แตกต่าง

ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิขอเรียกคืนจำนวนเงินค่าไฟฟ้าผันแปร สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้า ส่วนที่ กฟผ. ยังไม่ได้เรียกคืน เมื่อครบกำหนดปีที่เรียกคืนตามวรรคสองดังกล่าวแล้วทั้งหมดเมื่อใดก็ได้ก่อนสิ้นสุด อายุสัญญา

คำว่าปีที่ใช้ในข้อ 3.3 นี้ให้หมายถึง ปีปฏิทิน

3.4 อัตราซื้อไฟฟ้าที่ใช้ในการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ ให้เป็นไปตามอัตราซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

ข้อ 4. การแก้ไขสัญญา

4.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย อันมีผลทำให้คู่สัญญา ฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่ง สัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไข ข้อสัญญากันใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องเจรจาตกลงร่วมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นนั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้แก่ไขสัญญานี้แล้วก็ให้แก้ไข โดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และในระหว่างการเจรจาตกลงให้สัญญา ฉบับนี้มีผลใช้บังคับอยู่ แต่ทั้งนี้ต้องไม่ขัดกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4

ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหาย ตามวรรคหนึ่ง มีสิทธิยื่นคำร้องขอแก้ไขสัญญาต่อ กกพ. ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงว่า

(1) ให้สัญญาฉบับนี้ยังคงมีผลใช้บังคับต่อไปจนกว่าจะได้มีการชี้ขาดจาก กกพ. ให้มีการแก้ไข สัญญาตามคำร้อง และคู่สัญญาได้แก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามคำชี้ขาดดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว หรือ

(2) ให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับต่อไปเสมือนหนึ่งมิได้มีการเจรจาขอแก้ไขสัญญามาตั้งแต่ต้น ในกรณีที่ กกพ. ได้มีการชี้ขาดให้ยกคำร้องขอแก้ไขสัญญา หรือได้มีการชี้ขาดไม่อนุญาตให้มีการแก้ไขสัญญา

คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. ตามวรรคก่อนให้ถือเป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

4.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้าในประการ สำคัญ หรือทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่นซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ของบริษัทฯ ซึ่งมีผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ของบริษัทฯ ให้บริษัทฯ ยื่นเสนอรายละเอียด ผลกระทบ ตลอดจนค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแก้ไขปรับปรุงนั้นมายัง กฟผ. โดย กฟผ. จะรวบรวมผลกระทบของ บริษัทฯ ต่าง ๆ จากการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัยต่อไป คำวินิจฉัย ชี้ขาดจาก กกพ. นี้เป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

4.3 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนด เกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และข้อกำหนด

เกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 5. หน้าที่ของคู่สัญญาก่อนการซื้อขายไฟฟ้า

5.1 บริษัทฯ ได้นำเอกสารดังต่อไปนี้ มาแสดงต่อ กฟผ. แล้ว เมื่อวันที่.....

5.1.1 รายงานสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 แล้วแต่กรณี

5.1.2 ผลการอนุมัติพร้อมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงานการดำเนินการตามประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Code of Practice: CoP) ทั้งนี้ รายงานข้างต้น จะต้องได้รับความเห็นชอบหรืออนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือหน่วยงานของรัฐอื่น ๆ ที่มีอำนาจหน้าที่ให้ความเห็นชอบหรืออนุมัติ แล้วแต่กรณี

5.1.3 เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

5.1.4 ข้อมูลรายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (กรณีโครงการพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องมีหนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า) และข้อมูลรายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (ถ้ามี)

5.2 ก่อนเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องรายงานและจัดส่งแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. และหลังจากนั้นให้รายงานผลความก้าวหน้าของการก่อสร้างรายไตรมาสให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังสิ้นไตรมาส จนถึงวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยจะต้องมีรายละเอียด ดังนี้ (1) สรุปความก้าวหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ระบบส่งเชื่อมต่อ และระบุสัดส่วนของความก้าวหน้าในรูปร้อยละ (2) จัดทำความก้าวหน้าโครงการในรูปแบบ S-Curve (3) แจ้งปัญหาอุปสรรคของโครงการและแนวทางการแก้ไข (ถ้ามี) และ (4) รายละเอียดอื่น ๆ ที่สำคัญ

5.3 บริษัทฯ ต้องแจ้งวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.3.1 ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

5.3.2 ข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 รายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (ถ้ามี) และรายละเอียดระบบป้องกันไฟฟ้า

กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาความครบถ้วนของข้อมูลให้บริษัทฯ ทราบ ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ ทั้งนี้ หากข้อมูลไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องนำส่งข้อมูลเพิ่มเติมให้ กฟผ. พิจารณาภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันที่บริษัทฯ ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจาก กฟผ.

5.4 บริษัทฯ ต้องแจ้งวันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ (ทั้งนี้ วันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า จะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 5.3) พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.4.1 ข้อมูลตามตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

5.4.2 หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และหนังสือบริษัทฯ ตอบรับและจะดำเนินการตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย กำหนด (ถ้ามี)

5.4.3 ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ซึ่งได้รับจาก กฟผ.

5.4.4 ข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์ความถี่ (Frequency Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 และข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์แบบแรงดัน (Voltage Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7

5.5 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม จะต้องไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

หากผลการตรวจสอบดังกล่าว หรือกำลังผลิตติดตั้งรวมทุกประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าหรือใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมเกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ แล้ว บริษัทฯ ต้องแก้ไขให้ถูกต้องก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.6 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลมจะต้องเป็นไปตามประกาศ กฟผ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

หากผลการตรวจสอบดังกล่าว หรือ กำลังผลิตติดตั้งที่ระบุในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าหรือใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมไม่เป็นไปตามเงื่อนไขข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ต้องแก้ไขให้ถูกต้องก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.7 กฟผ. จะจัดประชุมร่วมกับบริษัทฯ และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อพิจารณาความพร้อมก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ หลังจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามข้อ 5.4 ข้อ 5.5 และข้อ 5.6 แล้ว

กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 5.4 หากมีความพร้อมครบถ้วน ทั้งนี้ หากความพร้อมไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้มีความพร้อมครบถ้วน และมีหนังสือแจ้งยืนยันความพร้อมต่อ กฟผ. และ กฟผ. จะอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

5.8 บริษัทฯ และการไฟฟ้าจะตกลงร่วมกันเพื่อกำหนดข้อปฏิบัติการจ่ายไฟฟ้า วิธีการติดต่อสื่อสารประจำวัน การดับไฟฟ้า การรายงานข้อมูลประจำวัน การสั่งการ การลงบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าตลอดถึงรายชื่อเจ้าหน้าที่ที่จะติดต่อประสานงานของทั้งสองฝ่าย ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.9 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าก่อนทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

5.10 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) บริษัทฯ ต้องแจ้งขอทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run (เป็นระยะเวลาต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วัน และไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน) ให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วันทำการ ก่อนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ทั้งนี้ กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ได้ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ หาก กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่าผ่านเกณฑ์ที่กำหนด ไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์

ในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดแผนสั่งการ ซึ่งบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามแผนสั่งการดังกล่าว และส่งผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ในช่วงการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าลักษณะ Trial Run กฟผ. จะจ่ายเฉพาะค่าไฟฟ้าผันแปรให้บริษัทฯ ตามอัตราซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 เมื่อบริษัทฯ ปฏิบัติได้ตามแผนสั่งการตามวรรคสองครบถ้วน ทั้งนี้ การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรให้นำการคำนวณตามข้อ 18 มาปรับใช้โดยอนุโลม

5.11 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดย กฟผ. เป็นผู้มิสิทธิกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ก็ต่อเมื่อ กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.10 เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ กฟผ. จะต้องแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัทฯ ทราบก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 เว้นแต่กรณีจำเป็น หรือเหตุอื่นใดอันมิใช่ความผิดของ กฟผ. หาก กฟผ. ไม่แจ้งให้บริษัทฯ ทราบภายในระยะเวลาดังกล่าวโดยไม่มีเหตุจำเป็นหรือเหตุอื่นใดดังกล่าว ให้ถือเสมือนว่า กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และถือว่าวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) คือวันที่ได้กำหนดไว้ตามข้อ 3.1

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการทดสอบการเดิน

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.10 ให้แล้วเสร็จ และนำส่งผลการทดสอบดังกล่าว รวมทั้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน ก่อนวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าว แต่ทั้งนี้วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะขึ้นอยู่กับพิจารณาของ กฟผ. ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงการให้ความเห็นชอบผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run และจะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ ภายในกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้บริษัทฯ ดำเนินการทดสอบการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.10 และส่งผลการทดสอบดังกล่าวและวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ต่อเมื่อ กฟผ. ได้เห็นชอบในผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยพิจารณาจากความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

5.12 กรณีบริษัทฯ มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ในวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กฟผ. จะแจ้งเตือนบริษัทฯ เป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน หากบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที กฟผ. มีสิทธิจะริบหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 ได้ เต็มจำนวน

กรณีบริษัทฯ มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กฟผ. จะแจ้งเตือนบริษัทฯ เป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน หากบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคิดค่าปรับในอัตราร้อยละหนึ่งจุดหนึ่งหนึ่ง (1.11%) ของวงเงินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 ต่อวัน ตั้งแต่วันที่ถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ หากได้มีการคิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที ให้ถือว่าหนังสือแจ้งเตือนดังกล่าวเป็นหนังสือบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้

กรณีที่มีการคิดค่าปรับจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แต่ยังไม่ครบมูลค่าหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 และบริษัทฯ ยังไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ กฟผ. จะริบหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 ที่เหลือจากการปรับ และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที ในวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยไม่ต้องมีการแจ้ง

5.13 กรณีที่บริษัทฯ มีความพร้อมในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.11 แล้ว แต่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. จะเริ่มชำระค่าไฟฟ้าคงที่ให้กับบริษัทฯ ในอัตรา FIT_F (ที่ประมูลได้) ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ในช่วง Peak ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และในช่วง Off-Peak ตามปริมาณ

พลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak นับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.11 จนกว่า การซื้อขายไฟฟ้าจริงจะเกิดขึ้น และจะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่าง ๆ แห่งสัญญาเกี่ยวกับการชำระเงินให้ครบถ้วน แม้จะเกิดจากเหตุสุดวิสัยที่มีผลกระทบต่อ กฟผ. ก็ตาม โดยบริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่

เมื่อการซื้อขายไฟฟ้าเกิดขึ้นแล้ว หากพลังไฟฟ้าคิดเงินเฉลี่ยในเดือนแรกที่ซื้อขายไฟฟ้าครบเดือน ในช่วง Peak ต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และพลังไฟฟ้าคิดเงินเฉลี่ยในเดือนแรกที่ซื้อขายไฟฟ้าครบเดือน ในช่วง Off-Peak ต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak ให้บริษัทฯ คำนวณเงินค่าไฟฟ้าคงที่ส่วนเกิน ที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้วให้ กฟผ. พร้อมดอกเบี้ย โดยคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ส่วนที่ต้อง จ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่เรียกเก็บเงินดังกล่าว และ กฟผ. มีสิทธิขยายอายุสัญญาออกไปเท่ากับ ระยะเวลาที่ กฟผ. ได้ชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่ให้กับบริษัทฯ แล้ว รวมทั้งกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิในการขยายระยะเวลา ตามข้อ 22.3 ช่วงเวลาที่ได้รับการขยาย กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าเฉพาะส่วนของค่าไฟฟ้าผันแปร (FiT_v)

5.14 บริษัทฯ จะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้า ระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปริมาณไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังการผลิตติดตั้งหักด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขาย เข้าระบบของการไฟฟ้า และบริษัทฯ จะต้องนำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.11 ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องยื่นขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 6 (หก) เดือน ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ซึ่งในกรณีที่บริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. กฟผ. สามารถจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองในปริมาณขั้นต่ำข้างต้น และเมื่อบริษัทฯ ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบแล้ว กฟผ. จึงนำข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงมาใช้พิจารณาและปรับแก้ไขปริมาณในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง ต่อไป

5.15 บริษัทฯ จะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กฟผ. และใบอนุญาตอื่น ๆ ตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ข้อ 6. ค่าปรับและการบอกเลิกสัญญา

6.1 เหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ให้ถือว่าเป็นเหตุผิดสัญญา (Event of Default)

(1) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน (สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง) ตามสัญญานี้ ภายในระยะเวลาที่กำหนด

(2) บริษัทฯ ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เกินกว่า 15 (สิบห้า) วันติดต่อกัน เว้นแต่เป็นกรณีที่บริษัทฯ มีข้ออ้างตามสัญญาเกี่ยวกับการจ่ายไฟฟ้าหรือเป็นเพราะความผิดของ กฟผ.

(3) บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตาม ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

(4) บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขอื่นใดในสัญญานี้หรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบ กฟผ. และ/หรือประกาศ กฟผ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4

6.2 ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (1) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขการผิดสัญญา ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากคู่สัญญาฝ่ายผิดสัญญา ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (2) หรือ (3) หรือ (4) บริษัทฯ จะต้องแก้ไขการผิดสัญญา ภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จ ภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน บริษัทฯ อาจร้องขอเพื่อขยายระยะเวลาการแก้ไข พร้อมแสดงเหตุผล และหลักฐานให้ กฟผ. เห็นว่าบริษัทฯ กำลังดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญานั้นอย่างจริงจัง ทั้งนี้เป็นดุลยพินิจของ กฟผ. ในการพิจารณาขยายระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน นั้นออกไปตามควรแก่กรณี และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

6.3 กรณีไม่มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564 หรือมีการ คิดค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ล่าช้า จนครบมูลค่าหลักประกันการปฏิบัติตาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.12 ให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุดลง นับถัดจากวันที่ 31 ธันวาคม 2564 หรือในวันที่คิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันดังกล่าว แล้วแต่ระยะเวลาใด จะถึงก่อน

6.4 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 22 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระเงินให้ กฟผ. เท่ากับค่าไฟฟ้าคงที่ที่เหลือ โดยคำนวณจากค่า FiT_F (ที่ประมูลได้) คูณด้วยจำนวนชั่วโมงที่เหลือจากอายุสัญญาแต่ไม่เกิน 5 (ห้า) ปี คูณด้วย Plant Factor เท่ากับ 0.8 (ศูนย์จุดแปด) คูณด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาเพราะเหตุที่ กฟผ. ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะคืนหลักประกันในข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ

6.5 หนี้ทั้งปวงรวมทั้งค่าปรับตามสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะบังคับเอาจากหลักประกัน การปฏิบัติตามสัญญา ตามข้อ 15 หรือ ข้อ 16 ได้ทันที หากไม่เพียงพอ บริษัทฯ จะต้องชำระเพิ่มเติมให้ครบถ้วน ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

ข้อ 7. การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

7.1 บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา และครอบครอง อุปกรณ์สำหรับเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฝ่ายบริษัทฯ

7.2 บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์รับส่งข้อมูลในบริเวณโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้สามารถ ใช้งานได้ตลอดเวลาและเป็นไปตามมาตรฐานของการไฟฟ้าที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ 3

7.3 การไฟฟ้ามีสิทธิให้บริษัทฯ เพิ่มเติมอุปกรณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าสำหรับการเชื่อมต่อจากจุด เชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้าซึ่งจะต้องเป็นไปตาม หลักการ Prudent Utility Practice โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมด

7.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการต่อเชื่อมระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

(1) ค่าระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้าจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ

(2) ค่ามาตรวัดไฟฟ้า

(3) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบป้องกันไฟฟ้า

(4) ค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ถ้ามี)

(5) ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นทั้งหมดจากการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ

โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้าให้เสร็จสิ้นก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน

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

7.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตนอันจะมีผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

ข้อ 8. การปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามแนวทางปฏิบัติการโรงไฟฟ้าที่ดี ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และตามแบบอย่างการปฏิบัติวิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของนานาชาติ โดยส่วนใหญ่ (Prudent Utility Practice)

ข้อ 9. การควบคุมและการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

9.1 บริษัทฯ ต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าในช่วงเดือนที่ระบบของการไฟฟ้ามีความต้องการไฟฟ้าสูง (Peak Month) คือเดือน มีนาคม เมษายน และพฤษภาคม

9.2 บริษัทฯ ต้องสามารถผลิตและจ่ายพลังไฟฟ้าเพิ่มให้ กฟผ. ตามปริมาณ และระยะเวลาที่ กฟผ. สั่งการ (ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา หรือไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ในช่วงเวลาหยุดซ่อมบำรุง) เมื่อการไฟฟ้ามีความจำเป็นโดยที่การไฟฟ้าจะแจ้งให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) นาที

9.3 บริษัทฯ ต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

9.4 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และห้ามดำเนินการใด ๆ กับอุปกรณ์

เชื่อมต่อ โดยไม่แจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้า ยกเว้นกรณีอาจทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตหรือทรัพย์สินของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดหรือของบุคคลภายนอก ให้ดำเนินการได้ทันทีแล้วแจ้งให้การไฟฟ้าทราบโดยด่วน

9.5 บริษัทฯ จะผลิตไฟฟ้าตามแผนส่งการที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า โดย กฟผ. จะซื้อพลังไฟฟ้าตามสัญญาในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการสูง (Peak Period) หรือมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ถ้าบริษัทฯ ยินยอมตามที่ กฟผ. ร้องขอ ยกเว้นในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการต่ำ (Off Peak Period) กฟผ. สามารถให้บริษัทฯ ลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. ได้จัดส่งแผนล่วงหน้าให้กับบริษัทฯ ให้เหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของพลังไฟฟ้าตามสัญญา หรือในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิคหรือเกิดเหตุสุดวิสัยไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ กฟผ. สามารถให้บริษัทฯ ลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. ได้จัดส่งแผนล่วงหน้าให้กับบริษัทฯ เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

9.6 คู่สัญญาต้องเก็บบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้ารวมทั้งข้อมูลอื่น ๆ ทั้งหมด ซึ่งอีกฝ่ายหนึ่งต้องการเป็นเวลาอย่างน้อย 5 (ห้า) ปี

9.7 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบบันทึกและข้อมูลต่าง ๆ ของอีกฝ่ายหนึ่งที่เกี่ยวข้องกับสัญญานี้ ในช่วงระยะเวลาใด ๆ ในระหว่างที่มีการเก็บรักษาข้อมูลดังกล่าว โดยแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

9.8 ในกรณีจำเป็นเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และ/หรือความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน คู่สัญญาสามารถตัดการเชื่อมต่อ (Disconnect) โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จากระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้ โดยแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉินจะต้องแจ้งภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้อันนี้หากเหตุการณ์ดังกล่าวเข้าสู่สภาวะปกติแล้ว คู่สัญญาจะต้องพยายามอย่างเต็มที่ที่จะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าโดยเร็วที่สุด โดยหากบริษัทฯ เป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 แต่หากการไฟฟ้าเป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อดังกล่าว และมีผลทำให้การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดสำหรับปีนั้นตามเงื่อนไขของสัญญาข้อ 3.3 แล้ว ในกรณีดังกล่าว กฟผ. ยังคงต้องรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพื่อชดเชยและมีสิทธิเรียกพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวคืนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 เว้นแต่กรณีที่การไฟฟ้าตัดการเชื่อมต่อเป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ

9.9 กรณีที่การไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา ซ่อมแซม สับเปลี่ยน เคลื่อนย้าย ตรวจสอบ หรือทดสอบส่วนใด ๆ ของโรงไฟฟ้า หรืออุปกรณ์เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าหรือส่วนอื่น ๆ ของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า กฟผ. จะแจ้งและประสานงานในการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ากับบริษัทฯ ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 48 (สี่สิบแปด) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน การส่งเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้าครั้งใด ๆ จะกระทำให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้อันนี้โดยให้สอดคล้องกับหลักปฏิบัติการโรงไฟฟ้า และหากการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ามีผลทำให้การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดสำหรับปีนั้นตามเงื่อนไขของสัญญาข้อ 3.3 แล้ว ในกรณีดังกล่าว กฟผ. ยังคงต้องรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพื่อชดเชยและมีสิทธิเรียกพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวคืนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 เว้นแต่เมื่อการดำเนินการตามข้อนี้เป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ

9.10 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิสั่งการให้บริษัทฯ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าได้ตามความจำเป็น ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เองทั้งสิ้น

9.11 บริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามจริงในส่วนที่การไฟฟ้าดำเนินการแทนบริษัทฯ สำหรับการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ 9.10 (ไม่ว่าจะเป็นการตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้า หรือการตรวจสอบตามคำขอของบริษัทฯ) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมอื่นเพื่อการปฏิบัติการที่เหมาะสมซึ่งเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า ให้แก่การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินจากการไฟฟ้า

9.12 กฟผ. มีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลาตามความเหมาะสม โดยแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน และบริษัทฯ ต้องอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้แทน กฟผ. ในการตรวจสอบโรงไฟฟ้า

9.13 การดำเนินการตรวจวัดค่าต่าง ๆ ทั้งที่กล่าวและมีได้กล่าวไว้ในสัญญาฯ นี้ ให้คู่สัญญาถือปฏิบัติ ตามมาตรฐานสากลหรือวิธีการอื่นซึ่งเป็นที่ยอมรับของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

9.14 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบ และรับรองผลการไม่นำเชื้อเพลิงอื่น นอกเหนือจากที่ระบุตามข้อ 3.2 มาใช้ในการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่น มาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุไว้ตามข้อ 3.2 ในรอบปีปฏิทิน ก่อนหน้า ตามวิธีการที่ระบุในประกาศ กกพ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น และบริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับ 5,000,000 บาท (ห้าล้านบาท) ต่อเมกะวัตต์ หรือ 5,000 บาท (ห้าพันบาท) ต่อกิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมตามข้อ 3.2

9.15 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบ และรับรองผลการไม่นำถ่านหินมาใช้ในการ เริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (Start up) ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า ตามวิธีการที่ระบุในประกาศ กกพ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

9.16 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบ และรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม จะต้องไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดง ต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

9.17 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งของ โครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลัง ผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้น

พลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

9.18 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต ซึ่งได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของหน่วยงานกลาง

9.19 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าโดยเชื่อมต่อบัสไฟฟ้า (Tie Bus) กับโรงไฟฟ้าที่อยู่นอกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าจะพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้โดยบริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และบริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าที่อยู่นอกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อบัสไฟฟ้าง่ายดังกล่าวไม่ถือเป็นโรงไฟฟ้าในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

9.20 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์จะเชื่อมต่อบัสไอน้ำ (Tie Steam) กับโรงไฟฟ้าที่อยู่นอกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. จะพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้โดยบริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้ กฟผ. พิจารณาก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และบริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด

9.21 ในกรณีที่บริษัทฯ ใช้พลังงานหมุนเวียนมากกว่า 1 (หนึ่ง) ประเภท และมีความประสงค์จะปรับเปลี่ยนสัดส่วนกำลังผลิตติดตั้ง และปริมาณพลังงานของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียน บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอปรับเปลี่ยนสัดส่วน

ทั้งนี้ หากมีความประสงค์จะปรับเปลี่ยนสัดส่วนก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า

9.22 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนเทคโนโลยี บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี และนำส่งข้อมูลรายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (กรณีโครงการพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องมีหนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า) ทั้งนี้ กำลังผลิตติดตั้งรวมจะต้องไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ กรณีขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter

ทั้งนี้ หากมีความประสงค์จะปรับเปลี่ยนเทคโนโลยีก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า

โทรศัพท์ :

โทรสาร :

ที่อยู่ของ กฟผ. : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
สำนักงานเลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์
ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130
โทรศัพท์ : 0-2436-2800
โทรสาร : 0-2436-2890

11.2 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสาร เพื่อส่งและตอบรับเอกสารการประสานงาน ที่มีผลต่อการคิดค่าไฟฟ้าสามารถส่งผ่านระบบอินเทอร์เน็ตเป็นช่องทางสื่อสารได้ โดยคู่สัญญาจะต้องตกลงวิธีปฏิบัติร่วมกัน ทั้งนี้ จะไม่รวมถึงการยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตามข้อ 19

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

ข้อ 12. ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า

12.1 บริษัทฯ เป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าทั้งชุดหลัก (Main Meter) และชุดรอง (Back Up Meter) รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย ซึ่งสามารถวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาของวันได้

ทั้งนี้บริษัทฯ จะต้องมิมาตรวัดไฟฟ้าสำหรับแต่ละสัญญา โดยห้ามใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับอื่น

12.2 บริษัทฯ จะต้องติดตั้งและเป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบ (Unit Monitoring Meter) นอกเหนือจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก และชุดรอง รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย เพื่อตรวจวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากแต่ละแหล่งประเภทพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าในโครงการ และระบบกักเก็บพลังงาน

12.3 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าทั้งชุดหลัก ชุดรอง และชุดตรวจสอบมีรายละเอียดและคุณลักษณะตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 โดยมาตรวัดไฟฟ้างานนี้จะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานประมาณปีละครั้ง และให้ทำการทดสอบหม้อแปลงเครื่องมือวัด (Instrument Transformers) ตามระยะเวลาที่จะได้ตกลงกัน แต่ไม่เกิน 3 (สาม) ปี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทดสอบเหล่านี้ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบ

12.4 หากมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบ บันทึกค่าได้น้อยกว่ามาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ ที่ใช้ในการคำนวณค่าไฟฟ้าตามข้อ 17 และข้อ 18 ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจำนวนที่น้อยกว่า ระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก (หรือตามมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักไม่สามารถใช้งานได้) และมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบมาคำนวณ

12.5 มาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์การวัดทั้งหมดที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึก การเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

12.6 หากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 12.3 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละ บวกลบศูนย์จุดห้า ($\pm 0.5\%$) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ชำระให้แก่บริษัทฯ แต่หากการทดสอบดังกล่าว ปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละ บวกลบศูนย์จุดห้า ($\pm 0.5\%$) บริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันคำนวณปริมาณ พลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่บริษัทฯ จำหน่ายให้ กฟผ. ในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน หากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาทั้งหมดของช่วงระยะเวลา ระหว่าง การทดสอบครั้งนี้กับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้า ที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จะต้องชำระให้แก่บริษัทฯ ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิม กับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ กฟผ. ชำระเงินเพิ่มให้บริษัทฯ หรือให้บริษัทฯ ชำระเงินคืนให้ กฟผ. แล้วแต่กรณี โดยบวกเข้าหรือหักออกจากใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

12.7 เมื่อใดก็ตามที่พบว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่วัดได้คลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 12.3 เกินกว่าร้อยละ บวกลบศูนย์จุดห้า ($\pm 0.5\%$) การคำนวณปริมาณ พลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการ ในข้อ 12.6

12.8 ในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบชำรุดบกพร่อง บริษัทฯ จะต้องทำหนังสือแจ้ง กฟผ. โดยระบุสาเหตุแห่งความชำรุดบกพร่อง และวันที่พบความชำรุดบกพร่องนั้น โดยบริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันพิจารณาภายใน 7 (เจ็ด) วันนับจากวันที่บริษัทฯ ตรวจพบความชำรุดบกพร่องดังกล่าว เพื่อกำหนด ระยะเวลาที่เหมาะสมในการที่บริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขความชำรุดบกพร่องนั้น ทั้งนี้ กฟผ. และบริษัทฯ ตกลงให้ใช้ค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักสำหรับการคำนวณหาปริมาณพลังงาน ไฟฟ้านับจากวันที่พบความชำรุดบกพร่องจนถึงวันที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบแก้ไขแล้วเสร็จ หรือจนถึงวันที่ ครบกำหนดระยะเวลาที่บริษัทฯ และ กฟผ. ได้ตกลงกัน ตามแต่ระยะเวลาใดจะเกิดขึ้นก่อน

หากบริษัทฯ ไม่ดำเนินการแก้ไขความชำรุดบกพร่องของมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบให้แล้วเสร็จ ตามกำหนดเวลาที่ตกลงกัน กฟผ. จะปรับลดค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักลง ร้อยละศูนย์จุดห้า (0.5%) สำหรับการคำนวณค่าไฟฟ้า โดยนับถดถอยจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลาแก้ไขที่กำหนด ไว้จนถึงเวลาที่แก้ไขแล้วเสร็จ

12.9 การอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บเงิน จะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก โดยสิ้นสุด ณ เวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนและให้ตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายลงนาม รับรองความถูกต้อง โดยมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองจะถูกนำมาใช้เฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุดหรือขัดข้อง เท่านั้น ทั้งนี้ จะต้องอ่านมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบเพื่อใช้คำนวณค่าไฟฟ้าตามข้อ 12.4 ด้วย

ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิด ขัดข้อง ทำให้ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าได้ กฟผ. จะแจ้งให้บริษัทฯ ดำเนินการ แก้ไขข้อขัดข้องนั้น หากบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายในเวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือน ของเดือนที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าได้ บริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าของพลังงานไฟฟ้า ในส่วนที่ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวได้ จนกว่าบริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ จึงจะวางใบเรียก

เก็บเงินได้ โดย กฟผ. จะชำระเงินให้บริษัทฯ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทฯ วางใบเรียกเก็บเงินของพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้า

ในกรณีที่วิธีการอ่าน และ/หรือวิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป ให้วิธีการอ่าน และ/หรือวิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าตามสัญญาเปลี่ยนแปลงไปตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 13. การเชื่อมต่อระบบสื่อสาร

13.1 บริษัทฯ ต้องจัดการให้มีการเชื่อมต่อระบบสื่อสารระหว่างโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ กับ กฟผ. ณ จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร และจำนวนวงจรการใช้งานต้องมีเพียงพอสำหรับการใช้งานตามข้อกำหนด เพื่อให้การประสานงาน การควบคุมและสั่งการการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้า สามารถดำเนินการได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าโดยรวม

13.2 บริษัทฯ ต้องจัดหาอุปกรณ์สื่อสารตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล ตามที่ กฟผ. ใช้งานอยู่ และจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยถูกต้องตามกฎหมายแล้ว เพื่อติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ กฟผ.

13.3 บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ และนำเข้าใช้งานตลอดจนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบสื่อสารทั้งด้านบริษัทฯ และด้านจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดจุดเชื่อมต่อที่เหมาะสมทางด้านเทคนิคให้สำหรับอุปกรณ์สื่อสารของบริษัทฯ ที่เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ. ห้ามมิให้บริษัทฯ ดำเนินการใด ๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจาก กฟผ.

13.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งหมดในการต่อเชื่อมระบบสื่อสารจากจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสารถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เช่น ค่าออกแบบ ค่าอุปกรณ์ ค่าติดตั้งทดสอบ ค่าบำรุงรักษา รวมทั้งค่าใช้จ่ายรายเดือนที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับการติดต่อสื่อสารตลอดระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา

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

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

ข้อ 14. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

บริษัทฯ และ การไฟฟ้า ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนด

เกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

หากมีความเสียหายเกิดขึ้น อันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าจากฝ่ายใด ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ความเสียหายดังกล่าวจะต้องเป็นความเสียหายอันเนื่องมาจากผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมถึงความเสียหายต่อเนื่อง

ข้อ 15. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

15.1 บริษัทฯ ได้ยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่.....ในวงเงินเท่ากับ 8,000 (แปดพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยหลักประกันดังกล่าว ให้มีผลตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาเป็นต้นไป

15.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) และได้ยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 16.1 มาวางแทนหลักประกันตามข้อ 15.1 ถูกต้องครบถ้วนโดยสมบูรณ์แล้ว ดังนี้

15.2.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ภายในกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

15.2.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โดยมีใช้ความผิดของการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 22 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับชำระค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.12 จากบริษัทฯ รวมทั้งค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นใด (ถ้ามี) ที่ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องต่อบริษัทฯ ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) เรียบร้อยแล้ว

ข้อ 16. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

16.1 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในวงเงินเท่ากับ 4,000 (สี่พัน) บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยหลักประกันดังกล่าวให้มีผลตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จนถึงวันครบกำหนดอายุสัญญาตามข้อ 2.1

16.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง โดยบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ครบอายุสัญญา และบริษัทฯ ไม่มีจำนวนเงินอื่นใดที่ยังคงค้างชำระต่อ กฟผ. อยู่อีก หรือเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิกก่อนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หลังจากที่ กฟผ. ได้รับชำระค่าไฟฟ้าคงที่ที่เหลือ รวมทั้งค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นใด (ถ้ามี) ครบถ้วนแล้ว

ข้อ 17. การคำนวณค่าไฟฟ้าคงที่

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่ ดังนี้

17.1 ค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วง Peak

17.1.1 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้)

17.1.2 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

17.1.3 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบต่ำกว่า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ค่าไฟฟ้าคงที่ที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FiT_F (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบบัดสตางค์)/หน่วย) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของพลังไฟฟ้าตามสัญญากับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.2 ค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วง Off-Peak

17.2.1 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้)

17.2.2 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

หมายเหตุ	ตารางเวลากำหนดช่วงเวลา Peak Period และ Off Peak Period รายปี เป็นดังนี้	ระยะเวลา	กำหนดเป็น
	วันจันทร์ – วันศุกร์	09.00 – 22.00 น.	Peak
	วันจันทร์ – วันศุกร์	22.00 – 09.00 น.	Off Peak
	วันเสาร์ – วันอาทิตย์ และวันหยุดราชการ	00.00 – 24.00 น.	Off Peak

ทั้งนี้ กฟผ. สามารถปรับเปลี่ยนตารางเวลากำหนดช่วงเวลา Peak Period และ Off Peak Period รายปีของบริษัทฯ ได้ โดยต้องแจ้งล่วงหน้าให้บริษัทฯ ทราบไม่น้อยกว่า 3 (สาม) เดือนก่อนวันเริ่มต้นปีปฏิทินใด ๆ และจำนวนชั่วโมง Peak Period เมื่อรวมกับชั่วโมง Off Peak Period ก่อนหักชั่วโมงบำรุงรักษาของแต่ละปี เป็นไปตามการรับประกันการซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำที่อัตราร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของความพร้อมของบริษัทฯ

17.3 กรณีเกิดปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าที่ทำให้ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามสัญญา ในช่วง Peak บริษัทฯ จะได้รับค่าไฟฟ้าคงที่ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และในช่วง Off-Peak บริษัทฯ จะได้รับค่าไฟฟ้าคงที่ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak

การที่จ่ายพลังไฟฟ้าไม่ได้ตามวรรคหนึ่งจะต้องไม่ใช่สาเหตุจากบริษัทฯ เอง กรณีนี้หากบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามแผนรับซื้อของ กฟผ. ค่าไฟฟ้าคงที่จะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FiT_F (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบบัดสตางค์)/หน่วย) สำหรับส่วนต่างระหว่าง

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังงานไฟฟ้า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของพลังงานไฟฟ้าตามแผนรับซื้อของ กฟผ. กับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.4 กรณีที่บริษัทฯ มีการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมดเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วงนั้น ๆ

17.5 กรณีที่บริษัทฯ แจ้งหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบางส่วนเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และมีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าไม่เกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อในอัตรา FIT_F (ที่ประมูลได้) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินกว่าแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ

ในกรณีช่วง Peak Period หากจ่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าระบบต่ำกว่า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ ค่าไฟฟ้าคงที่ที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FIT_F (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบบัดสตางค์)/หน่วย) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังงานไฟฟ้า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ กับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.6 การคำนวณใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้าคงที่ที่ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ทั้งนี้ หากผลการคำนวณค่าไฟฟ้าคงที่มีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าเท่ากับค่าไฟฟ้าที่คำนวณได้ในเดือนนั้น ๆ หักออกด้วยจำนวนเงินเท่ากับค่าไฟฟ้าคงที่ที่มีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) ในเดือนนั้น ๆ ทั้งนี้หากค่าไฟฟารวมมีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) ให้ถือว่าค่าไฟฟ้าในเดือนนั้น ๆ มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์)

ข้อ 18. การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปร

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปร ดังนี้

18.1 การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วง Peak

กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละสอง (2%) แต่ไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละห้า (5%) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละห้า (5%)

18.2 การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วง Off-Peak

กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละสอง (2%) แต่ไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละห้า (5%) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak

บวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_v) ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละห้า (5%)

18.3 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถลดการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าลดลงในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิคหรือเกิดเหตุสุดวิสัยจนไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ บริษัทฯ จะไม่ได้รับค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทฯ ผลิตเกินจากที่ กฟผ. สั่งการ

18.4 กรณีที่บริษัทฯ มีการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมด เพื่อตรวจซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วงนั้น ๆ

18.5 กรณีที่บริษัทฯ แจ้งหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบางส่วนเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และมีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าไม่เกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อบวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_v) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อบวกร้อยละสอง (2%) แต่ไม่เกินร้อยละห้า (5%) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อดังกล่าว ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_v) ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อบวกร้อยละห้า (5%)

18.6 การคำนวณใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้าผันแปรให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ข้อ 19. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

19.1 บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าให้ กฟผ. เดือนละครั้ง เว้นแต่ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรฐานพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวได้ตามข้อ 12.9

19.2 ในกรณีที่บริษัทฯ ยื่นใบเรียกเก็บเงินให้ กฟผ. หรือในกรณีที่ กฟผ. ยื่นใบเรียกเก็บเงินให้บริษัทฯ แล้วแต่กรณี ให้ฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินให้แก่อีกฝ่ายหนึ่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

19.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งมีข้อโต้แย้งเกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 19.1 และ 19.2 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินเฉพาะส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งภายในกำหนดเวลา และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายที่เรียกเก็บเงิน คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินนั้นจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้หลุดพ้นจากการตกเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้ไม่ได้

19.4 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 19.2 หรือข้อ 19.3 แล้วแต่กรณี คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดยอมให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง คิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระ บวก 2 (สอง) (MOR+2) นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดเป็นต้นไป จนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่นักจะต้องไม่เกินร้อยละสิบห้า (15%) ต่อปี

ข้อ 20. การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญา

20.1 ห้าม กฟผ. โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่นโดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการโอนสิทธิและหน้าที่ของ กฟผ. ตามสัญญาให้แก่บริษัทฯ ในเครือซึ่ง กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของหุ้นทั้งหมด และผู้รับโอนจะต้องมีความสามารถต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาเช่นเดียวกับ กฟผ.

20.2 ห้าม บริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยพิจารณาตามหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 10

20.3 ในกรณีที่บริษัทฯ จะโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้

20.3.1 บุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งเพื่อเข้ามาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาแทนบริษัทฯ จะต้องมีคุณสมบัติ สถานะและความสามารถทั้งทางด้านกฎหมาย การเงิน และเทคโนโลยีอันเหมาะสมพอที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญานี้ได้อย่างครบถ้วน

20.3.2 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องร่วมรับผิดชอบในภาระหนี้สินใด ๆ ที่บริษัทฯ มีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาฉบับนี้

20.3.3 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องยอมผูกพันและรับผิดชอบตามสัญญาเช่นเดียวกับบริษัทฯ

20.3.4 การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดชอบอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

ข้อ 21. การโอนหุ้น

ห้ามมิให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามรายละเอียดที่ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าเหลือรวมกันน้อยกว่ากึ่งหนึ่ง (นับรวมจากการโอนหุ้นทุกคราว) และห้ามมิให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือรวมกันน้อยกว่าร้อยละห้าสิบเอ็ด (51%) ของจำนวนหุ้นทั้งหมด (นับรวมจากการโอนหุ้นทุกคราว) จนกว่าบริษัทฯ จะจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา 3 (สาม) ปี

ทั้งนี้ หากบริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนหุ้น ให้บริษัทฯ มีหนังสือแจ้ง กฟผ. ทราบภายใน 3 (สาม) เดือนนับจากวันที่ดำเนินการโอนหุ้น

ข้อ 22. เหตุสุดวิสัย

22.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้บุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น

ภายใต้คำจำกัดความดังกล่าวข้างต้นเหตุสุดวิสัยให้รวมถึง

22.1.1 การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

การเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษีเงินได้ การแปรรูป กฟผ. หรือ การเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ไม่ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

22.1.2 การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

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

22.1.4 การที่บริษัทฯ ไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาตของทางราชการ ที่เกี่ยวข้องกับ การครอบครอง การก่อสร้าง การสนับสนุนด้านการเงิน การดำเนินงาน หรือบำรุงรักษาอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยมิได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำของบริษัทฯ

22.1.5 การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากบริษัทฯ โดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำหรือละเว้นการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทฯ ตามสัญญานี้หรือสัญญาใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เป็นคู่สัญญา

22.2 “เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล” หมายความว่า เหตุสุดวิสัยที่กำหนดไว้ในข้อ 22.1.1, 22.1.2, 22.1.4 และ 22.1.5 ซึ่งหน่วยงานรัฐบาลเป็นผู้ก่อให้เกิดขึ้น

22.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญานี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 22.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 22.4 แล้ว ผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่อาจเรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าชดเชย หรือเงินอื่นใด ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวไม่ต้องการขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป

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

22.4 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องมีหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

ถ้าคู่สัญญาฝ่ายที่จะอ้างเหตุสุดวิสัยไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามความในวรรคแรก ให้ถือว่าสละสิทธิเรียกร้องในการที่จะขอขยายระยะเวลาออกไปโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ทั้งสิ้น เว้นแต่จะมีหลักฐานว่าคู่สัญญาอีกฝ่ายทราบถึงเหตุสุดวิสัยดังกล่าวตั้งแต่วันที่

22.5 เพื่อหลีกเลี่ยงกรณีเป็นที่สงสัย หากเครื่องจักรกลหรือระบบไฟฟ้าเกิดเสียหาย หรือกรณีที่เครื่องจักรกล สายส่งไฟฟ้า โรงไฟฟ้า หรือเครื่องมืออุปกรณ์ต่าง ๆ ซึ่งคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเป็นเจ้าของอยู่ หรือใช้สอยอยู่ เกิดใช้งานไม่ได้จากการใช้งานตามปกติ (ไม่ว่าจะโดยคู่สัญญาฝ่ายนั้นเองหรือโดยบุคคลอื่น) ไม่ถือว่าเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญานี้

ข้อ 23. การระงับข้อพิพาท

23.1 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือบริษัทฯ มีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรืออุทธรณ์ใด ๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญา ในเบื้องต้นให้ยื่นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาชี้ขาด

23.2 คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้ถือเป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา หาก กกพ. ไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ 24. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่องหรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาอันเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญาฉบับนี้

ข้อ 25. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตั้งแต่จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจนถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

ข้อ 26. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญานี้อยู่ภายใต้บังคับและตีความตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความในสัญญานี้ดีแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือสัญญาฝ่ายละหนึ่งฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

บริษัท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....

ลงชื่อ.....

(.....)

(.....)

ตำแหน่ง

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....พยาน

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

(.....)

ตำแหน่ง

ตำแหน่ง