



ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า  
(Service Code)  
ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กรกฎาคม 2560



## ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Service Code)

### ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฉบับ กรกฎาคม พ.ศ. 2560

ด้วยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 81 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานของตน ทั้งนี้ ตามข้อกำหนดที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานประกาศกำหนด

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าและศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า จึงเห็นสมควรให้มีการปรับปรุง ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดรูปแบบและเงื่อนไขในการให้บริการ ตลอดจนคุณสมบัติของผู้รับบริการจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้ผู้รับบริการได้รับการบริการด้วยความเรียบร้อยและเป็นธรรม ตามบทบัญญัติของกฎหมายดังกล่าว

ทั้งนี้ผู้รับบริการจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ออกประกาศข้อกำหนดฉบับนี้ เป็นต้นไป และให้ยกเลิกบรรดา ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่งอื่นใด ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ในส่วนที่กำหนดไว้แล้ว หรือ ขัดแย้งกับข้อกำหนดนี้ ให้ใช้ข้อกำหนดนี้แทน

## สารบัญ

นियามคำศัพท์		1
1.	บทนำ	3
2.	วัตถุประสงค์	3
3.	ลักษณะการให้บริการและคุณสมบัติของผู้รับบริการ	3
4.	เอกสารในการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.	4
5.	หลักเกณฑ์และเงื่อนไขการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.	5
6.	ค่าบริการ ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน	5
7.	หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้รับบริการ	5
8.	การปรับปรุงแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	6
เอกสารแนบ		
ข.1	คำร้องขอใช้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า	7
ข.2	คำร้องขอใช้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง	8
ข.3	คำร้องขอใช้บริการไฟฟ้าสำรอง	9
ข.4	สัญญาบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า	10
ข.5	สัญญาบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง	24
ข.6	สัญญาบริการไฟฟ้าสำรอง	38

## นิยามคำศัพท์

ระบบโครงข่ายไฟฟ้า	ระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) หรือระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)
ผู้รับใบอนุญาต	ผู้ได้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
การไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)
ผู้รับบริการ	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา ที่มีความประสงค์จะใช้บริการจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (Independent Power Producer : IPP)	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ผลิตไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปริมาณมากกว่า 90 เมกะวัตต์
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)	ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้งภาคเอกชน รัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจ ที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญามากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ทั้งประเภทสัญญา Firm และประเภทสัญญา Non-Firm
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm (SPP Firm)	ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้งภาคเอกชน รัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจ ที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญามากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ที่ได้รับค่าไฟฟ้าในส่วน Capacity Payment ด้วย
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Non-Firm (SPP Non-Firm)	ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้งภาคเอกชน รัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจ ที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญามากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ที่ไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในส่วน Capacity Payment
ผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา (Independent Power Supplier : IPS)	ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้งภาคเอกชน รัฐบาล รัฐวิสาหกิจ หรือประชาชนทั่วไปที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองและผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายให้ประชาชน โดยไม่ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า แต่ขอเชื่อมต่อเข้ากับระบบของการไฟฟ้าและได้รับอนุญาตให้เชื่อมต่อแล้ว ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า
จุดเชื่อมต่อ	ตำแหน่งที่อุปกรณ์ของผู้เชื่อมต่อ เชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่าย

## นิยามคำศัพท์

	ไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	โรงไฟฟ้าที่มีการผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนที่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ (Useful Heat Energy) ด้วยกระบวนการผลิตเดียวกันของโรงไฟฟ้าหนึ่ง
ระบบไฟฟ้า	ระบบผลิตไฟฟ้า และระบบโครงข่ายไฟฟ้า ที่อยู่ภายใต้ปฏิบัติการ และควบคุมของผู้รับใบอนุญาต
ใบอนุญาต	ใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ระบบผลิตไฟฟ้า	โรงไฟฟ้านิตต่าง ๆ ที่ได้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และจ่ายพลังไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	สัญญาเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่และ กฟผ. หรือสัญญาเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและ กฟผ.
การเชื่อมต่อ	การเชื่อมต่ออุปกรณ์ของผู้เชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ

## 1. บทนำ

ด้วยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 81 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาต รายอื่นใช้ หรือเชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้าของตน ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จึงได้จัดทำข้อกำหนด 3 ฉบับอันประกอบด้วย ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการโครงข่ายไฟฟ้า

## 2. วัตถุประสงค์

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดรูปแบบและเงื่อนไขในการให้บริการ ตลอดจนคุณสมบัติของผู้รับบริการจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้ผู้รับบริการได้รับการบริการด้วยความเรียบร้อยและเป็นธรรม

## 3. ลักษณะการให้บริการและคุณสมบัติของผู้รับบริการ

ลักษณะการให้บริการของ กฟผ. มี 2 ประเภท ดังนี้

- (1) การให้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า
- (2) การให้บริการไฟฟ้าสำรอง

โดยคุณสมบัติของผู้รับบริการจาก กฟผ. ในแต่ละประเภทมีดังต่อไปนี้

**3.1 การให้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า** ผู้รับบริการจะต้องเป็นผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากำลังผลิตสูงกว่า 20 MW เพื่อใช้เอง หรือมีกำลังการผลิตรวมกันสูงกว่า 6 MW เพื่อขายให้ประชาชน ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง และมีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดังกล่าวมีความมั่นคง

ผู้รับบริการที่มีคุณสมบัติตามข้อ 3.1 จะต้องซื้อไฟฟ้าเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าจาก กฟผ. ไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หากผู้รับบริการประสงค์จะเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติม ผู้รับบริการจะต้องแจ้ง กฟผ. เพื่อซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าเพิ่มไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อเพิ่มเติม

**3.2 การให้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง** ผู้รับบริการจะต้องมีคุณสมบัติเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และมีกำลังผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอื่นนอกจาก กฟผ. หรือใช้กำลังผลิตส่วนนั้นเอง ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง ทั้งนี้รวมถึง

3.2.1 ผู้ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองผลิตไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration) ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง มีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าจากกำลังผลิตส่วนที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอื่นนอกจาก กฟผ. มีความมั่นคง และต้องการใช้

ไฟฟ้าสำรองไว้ใช้ในการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ หรือกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม

3.2.2 ผู้ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง มีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าจากกำลังผลิตส่วนที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอื่นนอกจาก กฟผ. มีความมั่นคง และต้องการใช้ไฟฟ้าสำรองไว้ใช้ในการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ หรือกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม

ผู้รับบริการที่มีคุณสมบัติตามข้อ 3.2 จะต้องซื้อไฟฟ้าเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง จาก กฟผ. ไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของผลต่างระหว่างกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้ากับปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หากผู้รับบริการประสงค์จะเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมผ่านโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ผู้รับบริการจะต้องแจ้ง กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองเพิ่มไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อเพิ่มเติม

### 3.3 การให้บริการไฟฟ้าสำรอง ผู้รับบริการจะต้องมีคุณสมบัติดังนี้

เป็นผู้ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง ผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยไม่ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอื่น และมีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อสำรองไว้ใช้ในการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ หรือกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง

นอกจากนี้ หากผู้รับบริการประสงค์จะเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นผ่านโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ผู้รับบริการจะต้องแจ้ง กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองเพิ่มไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อเพิ่มเติม

## 4. เอกสารในการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ในการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ให้ผู้รับบริการยื่นเอกสารให้ กฟผ. เพื่อใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้บริการและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยเอกสารมีรายละเอียดดังนี้

### 4.1 คำร้องขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ผู้รับบริการจะต้องกรอกคำร้องตามเอกสารแนบ ข.1, ข.2 หรือ ข.3 ตามลักษณะการให้บริการและคุณสมบัติของผู้รับบริการ

### 4.2 สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มีอำนาจลงนาม

ในกรณีที่มอบอำนาจจะต้องแนบหนังสือมอบอำนาจพร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจด้วย

**4.3 หนังสือรับรองของสำนักงาน ทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท หลักฐานการจดทะเบียน นิติบุคคล และ หนังสือบริคณห์สนธิของนิติบุคคล**

โดยมีอายุไม่เกิน 6 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว

ทั้งนี้ให้ผู้รับบริการหรือผู้รับมอบอำนาจเป็นผู้รับรองความถูกต้องของเอกสารที่ใช้ยื่นต่อ กฟผ. ผู้รับบริการที่ประสงค์จะใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. สามารถติดต่อขอเอกสาร จาก กฟผ. ตามที่อยู่ในเอกสารนี้

**5. หลักเกณฑ์และเงื่อนไขการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.**

ผู้รับบริการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนด เกี่ยวกับการปฏิบัติการโครงข่ายระบบไฟฟ้า รวมทั้งข้อตกลงและ/หรือสัญญาอื่นๆ

**6. ค่าบริการ ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน**

กฟผ. จะคิดค่าบริการในการให้บริการตามประเภทของบริการ ตามรายละเอียดสัญญา บริการแต่ละประเภท

ในกรณีที่มีค่าใช้จ่ายเพื่อการขยายเขต หรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือเหตุอื่นๆ เพื่อ รองรับการให้บริการ ผู้รับบริการจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมดซึ่งผู้รับบริการจะต้อง ชำระเงินภายใน 30 วัน หลังการได้รับแจ้งจาก กฟผ.

หลังจากมีการให้บริการแก่ผู้รับบริการแล้ว หากมีการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงระบบโครงข่าย ไฟฟ้า ผู้ประสงค์ทำการเปลี่ยนแปลงจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

ในกรณีที่ผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น ผู้รับบริการ ยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำ ของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดจนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

**7. หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้รับบริการ**

ระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้ายกเว้นมาตรวัดไฟฟ้า ที่อยู่ในเขตรับผิดชอบของ ผู้รับบริการเป็นทรัพย์สินของผู้รับบริการ รวมถึงการหน้าที่ในการดูแล รักษา ตลอดจนค่าใช้จ่ายที่ เกี่ยวข้องเป็นภาระของผู้รับบริการ เว้นแต่จะมีการตกลงเป็นอย่างอื่น ซึ่งผู้รับบริการจะต้องติดตั้ง อุปกรณ์ป้องกัน ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หลังจากเชื่อมต่อ กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. แล้วผู้รับบริการจะต้องบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน หากมีความ เสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่นๆ ที่ ผู้รับบริการต้องรับผิดชอบ ผู้รับบริการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าวและความ เสียหายต่อเนื่องทั้งหมด

ในกรณีที่ผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการ เป็นเหตุ ให้ผู้รับบริการต้องซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าเพิ่ม หรือต้องซื้อไฟฟ้าเสริมความมั่นคงใน ระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองเพิ่ม หรือต้องซื้อไฟฟ้าสำรองเพิ่ม (แล้วแต่กรณี) แต่ไม่ได้แจ้งต่อ กฟผ. และ/หรือในกรณีที่ผู้รับบริการไม่ได้ทำสัญญาซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า หรือต้องซื้อ ไฟฟ้าเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง หรือต้องซื้อไฟฟ้าสำรอง (แล้วแต่กรณี) ได้ครบ



ปริมาณตามที่ข้อกำหนดนี้กำหนดไว้แล้ว ผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มย้อนหลังนับจากวันถึงกลางระหว่างวันที่ผู้รับบริการทำสัญญากับ กฟผ. (เฉพาะการทำสัญญาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับปริมาณพลังไฟฟ้า) กับวันที่พบว่าผู้รับบริการไม่ได้ทำสัญญาครบปริมาณตามข้อกำหนด โดยผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าวจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขสัญญาให้ปริมาณพลังไฟฟ้าเป็นไปตามข้อกำหนด นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัด จนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จ

#### 8. การปรับปรุงแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์ในการปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับประเภทของบริการที่อาจเปลี่ยนแปลงไปตามสภาพระบบโครงข่ายไฟฟ้า

## เอกสารแนบ ข.1

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



เลขที่รับ.....

วันที่รับ.....

### คำร้องขอใช้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

เขียนที่.....

วันที่.....เดือน..... พ.ศ.....

ข้าพเจ้า.....อายุ .....ปี สัญชาติ.....  
เชื้อชาติ..... อยู่บ้านเลขที่..... ตรอก / ซอย .....  
ถนน .....ตำบล.....อำเภอ.....  
จังหวัด.....โทรศัพท์.....โทรสาร.....

ข้าพเจ้ายื่นคำร้องในฐานะเป็น..... กิจการ หรือ บริษัท.....  
.....ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....  
.....โทรศัพท์ .....โทรสาร.....  
ที่ตั้งโรงไฟฟ้า.....  
.....โทรศัพท์ .....โทรสาร.....

ข้าพเจ้าขอใช้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้าพเจ้าได้ยื่นเอกสารเพื่อประกอบการขอใช้บริการแล้ว ดังต่อไปนี้

- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มีอำนาจลงนาม
- หนังสือรับรองของสำนักงาน ทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท หลักฐานการจดทะเบียน นิติบุคคล และหนังสือปริศนหัตสนธิของนิติบุคคล (อายุไม่เกิน 6 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว)

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อความและเอกสารทั้งหมดถูกต้องตามความเป็นจริงทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำร้อง

(.....)

ตำแหน่ง.....

ประทับตราบริษัท (ถ้ามี)

## เอกสารแนบ ข.2

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



เลขที่รับ.....

วันที่รับ.....

### คำร้องขอใช้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

เขียนที่.....

วันที่.....เดือน..... พ.ศ.....

ข้าพเจ้า.....อายุ.....ปี สัญชาติ.....

เชื้อชาติ..... อยู่บ้านเลขที่..... ตรอก / ซอย .....

ถนน.....ตำบล.....อำเภอ.....

จังหวัด..... โทรศัพท์..... โทรสาร.....

ข้าพเจ้ายื่นคำร้องในฐานะเป็น..... กิจการ หรือ บริษัท.....

.....ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....

..... โทรศัพท์..... โทรสาร.....

ที่ตั้งโรงไฟฟ้า.....

..... โทรศัพท์..... โทรสาร.....

ข้าพเจ้าขอใช้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้าพเจ้าได้ยื่นเอกสารเพื่อประกอบการขอใช้บริการแล้ว ดังต่อไปนี้

สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มีอำนาจลงนาม

หนังสือรับรองของสำนักงาน ทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท หลักฐานการจดทะเบียน นิติบุคคล และหนังสือบริคณห์สนธิของนิติบุคคล (อายุไม่เกิน 6 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว)

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อความและเอกสารทั้งหมดถูกต้องตามความเป็นจริงทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำร้อง

(.....)

ตำแหน่ง.....

ประทับตราบริษัท (ถ้ามี)

### เอกสารแนบ ข.3

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



เลขที่รับ.....

วันที่รับ.....

### คำร้องขอใช้บริการไฟฟ้าสำรอง

เขียนที่.....

วันที่.....เดือน..... พ.ศ.....

ข้าพเจ้า.....อายุ.....ปี สัญชาติ.....

เชื้อชาติ..... อยู่บ้านเลขที่..... ตรอก / ซอย .....

ถนน.....ตำบล.....อำเภอ.....

จังหวัด..... โทรศัพท์..... โทรสาร.....

ข้าพเจ้ายื่นคำร้องในฐานะเป็น..... กิจการ หรือ บริษัท.....

.....ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....

..... โทรศัพท์..... โทรสาร.....

ที่ตั้งโรงไฟฟ้า.....

..... โทรศัพท์..... โทรสาร.....

ข้าพเจ้าขอใช้บริการไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้าพเจ้าได้ยื่นเอกสารเพื่อประกอบการขอใช้บริการแล้ว ดังต่อไปนี้

สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มีอำนาจลงนาม

หนังสือรับรองของสำนักงาน ทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท หลักฐานการจดทะเบียน นิติบุคคล และหนังสือบริคณห์สนธิของนิติบุคคล (อายุไม่เกิน 6 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว)

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อความและเอกสารทั้งหมดถูกต้องตามความเป็นจริงทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำร้อง

(.....)

ตำแหน่ง.....

ประทับตราบริษัท (ถ้ามี)

## เอกสารแนบ ข.4

### สัญญาบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า ระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กับ \_\_\_\_\_

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำนักงานเลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญ  
สนิทวงศ์ ตำบลบางกวย อำเภอบางกวย จังหวัดนนทบุรี เมื่อวันที่ \_\_\_\_\_ เดือน \_\_\_\_\_  
พ.ศ. \_\_\_\_\_ ระหว่างการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย \_\_\_\_\_  
ตำแหน่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “กฟผ.” ฝ่ายหนึ่ง กับ  
บริษัท \_\_\_\_\_ ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ มีสำนัก งานใหญ่ อยู่เลขที่ \_\_\_\_\_ ถนน \_\_\_\_\_ แขวง  
(ตำบล) \_\_\_\_\_ เขต (อำเภอ) \_\_\_\_\_ จังหวัด \_\_\_\_\_  
โดย \_\_\_\_\_ ตำแหน่ง \_\_\_\_\_ ผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน  
นิติบุคคล ปรากฏตามหนังสือรับรองของ \_\_\_\_\_  
ลงวันที่ \_\_\_\_\_ แนบท้ายสัญญานี้ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “ผู้รับบริการ” อีกฝ่ายหนึ่ง  
คู่สัญญาตกลงทำสัญญากัน โดยมีเงื่อนไขดังต่อไปนี้

#### 1. คุณสมบัติผู้รับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

ผู้รับบริการจะต้องเป็นผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากำลังผลิตสูงกว่า 20 MW เพื่อใช้  
เอง หรือมีกำลังการผลิตรวมกันสูงกว่า 6 MW เพื่อขายให้ประชาชน ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับ  
ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง และมีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าจากเครื่อง  
กำเนิดไฟฟ้าดังกล่าวมีความมั่นคง

#### 2. การรับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

2.1 ผู้รับบริการ ตกลงรับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้า \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) กิโลวัตต์ ซึ่งต้องไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของ  
โรงไฟฟ้าของผู้รับบริการ ขนาด \_\_\_\_\_ กิโลวัตต์ โดยต่อไปในสัญญาเรียกว่า พลังไฟฟ้าตามสัญญา ที่  
ระดับแรงดัน ไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) กิโลโวลต์ ณ จุดซื้อขายไฟฟ้าที่ \_\_\_\_\_

2.2 หากผู้รับบริการ ประสงค์ลดปริมาณพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าจาก  
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้รับบริการจะต้องทำสัญญาที่ปริมาณพลังไฟฟ้านั้นจะขอปรับลดมาแล้วไม่  
น้อยกว่า 1 (หนึ่ง) ปี ทั้งนี้ค่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่ปรับลดแล้วต้องไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิต  
ติดตั้งของโรงไฟฟ้า

2.3 ในกรณีผู้รับบริการประสงค์จะเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติม ผู้รับบริการจะต้องซื้อไฟฟ้าเสริม  
ความมั่นคงในระบบไฟฟ้าเพิ่มไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อเพิ่มเติม

### 3. อายุของสัญญา

คู่สัญญาตกลงกันให้สัญญานี้มีผลใช้บังคับตั้งแต่ \_\_\_\_\_ เป็นต้นไป โดยมีผลใช้บังคับต่อเนื่องจนกว่าการเชื่อมต่อระหว่างผู้รับบริการและ กฟผ. จะสิ้นสุดลง

### 4. ข้อกำหนดการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

4.1 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ผู้รับบริการ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิขอให้ผู้รับบริการ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์ การจ่ายไฟฟ้าของผู้รับบริการ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ด้วยค่าใช้จ่ายของผู้รับบริการ ได้ตามความจำเป็น

4.2 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตน อันจะมีผลกระทบต่อระบบอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

### 5. ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

อัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า ให้คิดตามอัตราค่าบริการตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

### 6. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

6.1 กฟผ. จะส่งใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าให้ผู้รับบริการ เดือนละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง และ ผู้รับบริการ ต้องชำระเงินค่าไฟฟ้าและค่าภาษีมูลค่าเพิ่มให้ กฟผ. ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้รับบริการได้รับใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าจาก กฟผ.

6.2 กฟผ. จะส่งใบเรียกเก็บเงินนอกเหนือจากเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนตามข้อ 6.1 ให้ผู้รับบริการ และผู้รับบริการต้องชำระเงินให้แก่ กฟผ. ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

6.3 ในกรณีที่ผู้รับบริการมีข้อโต้แย้งกับ กฟผ. เกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ก็ให้ผู้รับบริการชำระเงินตามส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งก่อน ภายในกำหนดเวลาตามข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของ กฟผ. ผู้รับบริการจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้พ้นจากการเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้หาได้ไม่

6.4 ในกรณีที่ผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 แล้วแต่กรณี ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดจนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

6.5 หาก ผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระเงินใด ๆ ที่ถึงกำหนดชำระให้ กฟผ. ตามสัญญา และยังไม่มีการแก้ไขข้อผิดนัดดังกล่าวภายในระยะเวลา 15 (สิบห้า) วัน หลังจากวันที่ กฟผ. ได้ส่งหนังสือบอกกล่าวการผิดนัดไปยังผู้รับบริการ ให้ กฟผ. มีสิทธิออกเลิกสัญญาได้ โดยการบอกกล่าวเป็นหนังสือไปยังผู้รับบริการ

6.6 ในกรณีที่ผู้รับบริการ ทำสัญญาซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าไม่ครบตามปริมาณที่สัญญากำหนดไว้ และ/หรือผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการโดยไม่ได้แจ้งต่อ กฟผ. เพื่อขอซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าเพิ่มเติมให้ครบตามปริมาณตามที่สัญญากำหนด ผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มย้อนหลังนับจากวันถึงกลางระหว่างวันที่ผู้รับบริการทำสัญญากับ กฟผ. (เฉพาะการ

ทำสัญญาเรื่องเกี่ยวกับปริมาณพลังไฟฟ้า) กับวันที่พบว่าผู้รับบริการไม่ได้ทำสัญญาครบปริมาณตามสัญญา โดยผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าวจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขสัญญาให้ปริมาณพลังไฟฟ้าเป็นไปตามข้อ 2 นอกจากค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัด จนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

6.7 ในกรณีที่กำหนดวันส่งเอกสาร หรือกำหนดวันชำระเงิน และ/หรือกำหนดวันชำระหนี้ตามกำหนดในสัญญาข้อ 6 นี้ตรงกับวันหยุดทำการของผู้สัญญา ไม่ว่าจะฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด หรือกำหนดชำระเงินตรงกับวันหยุดธนาคาร ให้เลื่อนกำหนดวันนั้น ๆ เป็นวันทำการถัดไป

6.8 ผู้รับบริการจะต้องชำระเงินตามใบเรียกเก็บเงินข้อ 6.1 และ 6.2 โดยโอนเข้าบัญชีเงินฝากของ กฟผ. รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสารตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และผู้รับบริการจะจัดส่งหลักฐานการนำเงินเข้าบัญชี (Pay-in-Slip) ให้ กฟผ. ทางโทรสารภายในวันเดียวกับที่นำเข้าบัญชีดังกล่าว และ กฟผ. จะส่งหลักฐานการรับเงินให้ผู้รับบริการโดยเร็ว

## 7. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา

7.1 ผู้รับบริการจะต้องนำหลักประกันเป็นเช็คที่ธนาคารในประเทศรับรอง หรือเช็คที่ธนาคารในประเทศเป็นผู้ส่งจ่าย ซึ่งเป็นเช็คลงวันที่ที่ยื่นต่อ กฟผ. หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 15 วัน หรือพันธบัตรรัฐบาลไทย หรือ พันธบัตร กฟผ. หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลังค้ำประกันเงินต้นและดอกเบี้ยซึ่งพันธบัตรดังกล่าวเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้รับบริการโดยชอบด้วยกฎหมาย โดยผู้รับบริการจะต้องจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์ให้ กฟผ. หรือหนังสือสัญญาค้ำประกันของธนาคารที่ กฟผ. เชื่อถือ เป็นจำนวนเงิน \_\_\_\_\_ บาท ( \_\_\_\_\_ ) มามอบไว้แก่ กฟผ. เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา

หลักประกันที่ผู้รับบริการนำมามอบไว้แก่ กฟผ. ตามวรรคหนึ่ง กฟผ. จะคืนให้เมื่อผู้รับบริการพ้นจากข้อผูกพันและความรับผิดชอบตามสัญญาแล้ว

7.2 ในกรณีที่ผู้รับบริการนำหนังสือสัญญาค้ำประกันของธนาคารมาวางเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา หนังสือสัญญาค้ำประกันจะต้องมีข้อความตามที่ กฟผ. กำหนด โดยระยะเวลาค้ำประกันของหนังสือสัญญาค้ำประกันจะต้องครอบคลุมต่อเนื่องจนกว่าผู้รับบริการจะสิ้นความผูกพันและความรับผิดชอบตามสัญญา

7.3 การกำหนดจำนวนเงิน ที่จะต้องวางเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาดังกล่าวในข้อ 7.1 เป็นการกำหนดในอัตราที่ร้อยละ 250.00 บาท (สองร้อยห้าสิบบาทถ้วน) หากปรากฏในภายหลังว่าเงินประกันจำนวนที่กำหนดดังกล่าวในข้อ 7.1 น้อยกว่า 2 (สอง) เท่า ของค่าไฟฟ้ารายเดือนที่สูงสุดในรอบปี ผู้รับบริการจะต้องจัดหาหลักประกันเพิ่มให้มีวงเงินประกันไม่ต่ำกว่า 2 (สอง) เท่า ของค่าไฟฟ้ารายเดือนที่สูงสุดในรอบปีนั้น ให้ กฟผ. จนครบถ้วนถูกต้องภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับจากที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ.

## 8. มาตรการไฟฟ้า

8.1 ในการซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. จะใช้มาตรวัดไฟฟ้าชนิดวัดพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 (สิบห้า) นาที (15 Minute Integrated Demand) โดยมีเครื่องบันทึกปริมาณพลังไฟฟ้า (Power Demand) ติดต่อกันอย่างน้อย 32 (สามสิบสอง) วัน และเดินไปพร้อมกับมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า (Energy Meter)

8.2 กฟผ. จะเป็นฝ่ายจัดหา ติดตั้ง บำรุงรักษามาตรวัดไฟฟ้า โดยจะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐาน (Standard Meter) อย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

8.3 ผู้รับบริการมีสิทธิร้องขอให้มีการตรวจหรือทดสอบมาตรวัดไฟฟ้านอกเหนือจากเวลาที่ได้รับระบุไว้ในข้อ 8.2 ได้ หากผลการตรวจหรือทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐาน (Standard Meter) ปรากฏว่ามาตรวัดไฟฟ้าคลาดเคลื่อนเกินกว่าร้อยละ 2 (สอง) กฟผ. จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการตรวจหรือทดสอบ แต่หากคลาดเคลื่อนไม่เกินร้อยละ 2 (สอง) ผู้รับบริการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการตรวจหรือทดสอบ

8.4 ในการตรวจหรือทดสอบมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวในข้อ 8.2 และ 8.3 กฟผ. แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้รับบริการ ทราบวันเวลาที่ทำการตรวจหรือทดสอบเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันนับจากวันที่ผู้รับบริการได้รับหนังสือ เพื่อให้ผู้รับบริการมีสิทธิจัดผู้แทนของตนไปร่วมในการตรวจหรือทดสอบนั้นด้วย

8.5 หากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 8.2 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละบวกลบสอง ( $\pm 2\%$ ) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ผู้รับบริการได้ชำระให้ กฟผ. ตามที่ กฟผ. เรียกเก็บ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละบวกลบสอง ( $\pm 2\%$ ) กฟผ. และ ผู้รับบริการจะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่ กฟผ. จำหน่ายให้ ผู้รับบริการในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อนหากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาทั้งหมดของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งหนึ่งกับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ ผู้รับบริการจะต้องชำระให้แก่ กฟผ. ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ ผู้รับบริการชำระเงินเพิ่มให้ กฟผ. หรือให้ กฟผ. ชำระเงินคืนให้ ผู้รับบริการแล้วแต่กรณี โดยวิธีบวกเข้าหรือหักออกในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

8.6 เมื่อใดก็ตามที่พบว่ามาตรวัดไฟฟ้าวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าคลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 8.2 การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 8.5

## 9. การอ่านมาตรวัดพลังไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้า

การอ่านมาตรวัดพลังไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้าจะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก ณ เวลา 24.00 (ยี่สิบสี่จุดศูนย์ศูนย์) น. ของวันสุดท้ายแห่งเดือนของแต่ละเดือนโดยผู้แทนของคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง หรือใช้ข้อมูลซื้อขายพลังไฟฟ้าและพลังงานไฟฟ้าโดยระบบ Remote Meter Reading (RMR) ซึ่งติดตั้งอยู่ ณ ส่วนกลาง กฟผ. ณ เวลา 24.00 (ยี่สิบสี่จุดศูนย์ศูนย์) น. ของวันสุดท้ายแห่งเดือนของแต่ละเดือนตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้ตกลงกัน

มาตรวัดไฟฟ้าชุดสำรองจะนำมาวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายเฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้า ชุดหลักชำรุด หรือขัดข้องเท่านั้น

## 10. ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า

ไฟฟ้าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าที่ซื้อขายต่อกันตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 หากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญานี้มีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดดังกล่าวคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องร่วมพิจารณาตกลงกัน ยกเว้นการเปลี่ยนแปลงคุณภาพไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี



(กรม.) ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามสัญญาจะต้องเปลี่ยนไปตามข้อกำหนดดังกล่าวนับตั้งแต่ กพช. และ/หรือ กรม. มีมติ

## 11. การเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้า

ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีความจำเป็นต้องหยุด หรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้าเป็นการชั่วคราว เนื่องจากเหตุฉุกเฉิน หรือเพื่อติดตั้ง หรือตรวจสอบ ซ่อมบำรุงอุปกรณ์ไฟฟ้าคู่สัญญา ฝ่ายนั้นย่อมกระทำได้ในระหว่างเวลาที่มีความจำเป็นดังกล่าว เพื่อที่จะไม่ให้เกิดการปฏิบัติงานของคู่สัญญา ขัดข้อง เนื่องจากการหยุดหรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้างดงกล่าวข้างต้น คู่สัญญาต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบถึงเหตุผล และระยะเวลาที่จะหยุดหรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้าเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันเว้นแต่ในกรณีฉุกเฉิน โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีความรับผิดชอบต่อกัน

## 12. การแก้ไขสัญญา

12.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งเกิดขึ้นภายหลังจากวันที่ลงนามในสัญญานี้ อันมีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหาย มีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญาในส่วนที่ได้รับผลกระทบ จากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวกันใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องประชุมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นนั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงแก้ไขสัญญานี้แล้วก็แก้ไขโดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และ ในระหว่างการเจรจาตกลงให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับอยู่ หากคู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ ให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับต่อไป และให้ถือเป็นข้อพิพาทตามสัญญาที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดสามารถนำเรื่องสู่การระงับข้อพิพาท ตามข้อ 15

คำว่า "กฎหมาย" หมายความว่า การออกข้อบังคับต่าง ๆ โดยหน่วยงานรัฐบาลไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบของพระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่าง ๆ หรือในรูปอื่น ซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่าง ๆ และรวมถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า

12.2 หากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญานี้มีมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี (กรม.) ให้เปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 หรือข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ให้ถือว่ามติ กพช. และ/หรือมติ กรม. มีผลให้เป็นการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดดังกล่าวตามสัญญานี้ นับตั้งแต่วันที่ กพช. และ/หรือ กรม. มีมติ และให้คู่สัญญาแก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามมติ กพช. และ หรือ มติ กรม.

### 13. การผิดสัญญา

การเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ถือว่าเป็นการผิดสัญญา

- 13.1 ผู้รับบริการ ผิดนัดชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาข้อ 6
- 13.2 ผู้รับบริการ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่สำคัญที่กำหนดไว้ในสัญญานี้
- 13.3 ผู้รับบริการ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญที่เกี่ยวกับข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2
- 13.4 ผู้รับบริการ ทำสัญญาซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าไม่ครบปริมาณตามที่สัญญากำหนดไว้ และ/หรือผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการ แต่ไม่ได้แจ้งต่อ กฟผ.

ในกรณีที่มีการผิดสัญญาดังกล่าวข้างต้น กฟผ. จะมีหนังสือแจ้งให้ผู้รับบริการ ดำเนินการแก้ไข

ในกรณีผิดสัญญาตามข้อ 13.2 และข้อ 13.3 หากผู้รับบริการ ไม่แก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน และในกรณีผิดสัญญาตามข้อ 13.1 และข้อ 13.4 หากผู้รับบริการไม่แก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 15 (สิบห้า) วัน หลังจากได้รับหนังสือแจ้งดังกล่าวแล้ว กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้

การที่ผู้รับบริการ ปฏิบัติผิดสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิพิจารณางดบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าแก่ผู้รับบริการ ได้ทันที โดย กฟผ. ไม่ต้องรับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

ในกรณี กฟผ. ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา กฟผ. มีสิทธิเรียกหลักประกันหรือเรียกร้องจากธนาคารผู้ออกหนังสือค้ำประกันตามข้อ 7 เป็นจำนวนเงินทั้งหมด หรือบางส่วน เพื่อชำระเป็นค่าเบี้ยปรับ ค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ได้ทันที

### 14. เหตุสุดวิสัย

14.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใดๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดีเป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ และมีขึ้นเกิดจากความผิดหรือความประมาทของบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุใดเหตุหนึ่งหรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

14.1.1 การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงานการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

14.1.2 การกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม การปิดล้อม การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมาย แรงงาน การรอนสิทธิใดๆ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม การระเบิด

14.2 คู่สัญญาฝ่ายที่ประสบเหตุสุดวิสัย จะต้องใช้ความอุตสาหะพยายามแก้ไขและทำให้เหตุการณ์กลับคืนสู่สภาพที่สามารถปฏิบัติตามสัญญาต่อไปได้โดยเร็ว ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญานี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัย ตามข้อ 14.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 14.3 แล้วผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยขึ้น และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิได้รับการขยายระยะเวลาไม่ต้องการขยายระยะเวลาต่อไป

14.3 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัย จะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

## 15. กรณีระงับข้อพิพาท

ในกรณีที่มีข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง ซึ่งเกิดขึ้นเกี่ยวกับสัญญานี้ หรือเกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญานี้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายประชุมร่วมกันภายในกำหนดระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่เกิดปัญหาข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง หรือข้อเรียกร้องดังกล่าว เพื่อหาทางแก้ไขปัญหานั้นให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว

ในกรณีที่ คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขปัญหาดังกล่าวได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในวรรคแรก ให้คู่สัญญาดำเนินการดังนี้

15.1 คู่สัญญา ที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาหรือมีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรืออุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญา ให้ยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อพิจารณาชี้ขาด

15.2 คำชี้ขาดของ กกพ. ให้ถือเป็นเด็ดขาดและถึงที่สุดผูกพันคู่สัญญา หาก กกพ. ไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

## 16. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรง ที่เกิดแก่คู่สัญญาเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญา

## 17. การรับส่งเอกสาร

การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใดๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางบริการของการสื่อสาร แห่งประเทศไทย หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นเกณฑ์ ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารจัดส่งต้นฉบับเอกสาร หรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางบริการของการสื่อสารแห่งประเทศไทย หรือเจ้าหน้าที่ เพื่อเป็นการยืนยัน ตามที่อยู่ดังนี้

สถานที่อยู่ของผู้รับบริการ : \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

สถานที่อยู่ของ กกพ. : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
สำนักงานเลขที่ 53 หมู่ 2  
ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย  
อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130

โทรศัพท์ : 0 2436 2800

โทรสาร : 0 2436 2890

หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะเปลี่ยนแปลงสถานที่อยู่ หรือหมายเลขโทรศัพท์ หรือ หมายเลขโทรสาร ให้แจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการ

## 18. การแลกเปลี่ยนรายงาน

คู่สัญญาจะร่วมมือในการแลกเปลี่ยนรายงานต่าง ๆ อันอาจจะเป็นประโยชน์แก่การปฏิบัติงานของแต่ละฝ่าย รวมทั้งรายงานอันจำเป็นในการคำนวณค่าไฟฟ้าที่ต้องใช้เพื่อประโยชน์แห่งสัญญา

## 19. การติดตั้งเครื่องมือ อุปกรณ์ และกรรมสิทธิ์ของอุปกรณ์

หากมีอุปกรณ์หรือเครื่องมือใด ๆ ซึ่งเป็นของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ติดตั้งขึ้นหรือจะติดตั้งขึ้นตามนัยแห่งสัญญาในสถานที่ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้ถือว่าได้รับอนุมัติแล้วจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้น ในอันที่จะเข้าออกในสถานที่ดังกล่าวเพื่อติดตั้ง ทดสอบ บำรุงรักษา ตรวจสอบ เปลี่ยน ซ่อมแซมอุปกรณ์ หรือ เครื่องมือนั้น ในระหว่างสัญญายังมีผลใช้บังคับอยู่ หรือรื้อถอนเมื่อสัญญาสิ้นสุดลง โดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายจะต้องทำเครื่องหมายติดที่อุปกรณ์เครื่องมือของตน ซึ่งนำเอาไปใช้หรือติดตั้งในสถานที่ของอีกฝ่ายหนึ่งเพื่อแสดงกรรมสิทธิ์ของตนในเครื่องมือและอุปกรณ์ดังกล่าว และ คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะอ่านมาตรวัดต่าง ๆ ซึ่งติดตั้งอยู่ในสถานที่ของอีกฝ่ายหนึ่งตามเวลาอันสมควร

## 20. เอกสารอันเป็นส่วนหนึ่งของสัญญา

เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้

- 20.1 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า จำนวน \_\_ ( ) หน้า
- 20.2 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า จำนวน \_\_ ( ) หน้า
- 20.3 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคาร และหมายเลขโทรสาร จำนวน \_\_ ( ) หน้า
- 20.4 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 หนังสือรับรอง \_\_\_\_\_ ลงวันที่ \_\_\_\_\_ จำนวน \_\_ ( ) หน้า

ข้อความใดในเอกสารแนบท้ายสัญญาที่ขัดแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ และในกรณีที่เอกสารแนบท้ายสัญญาขัดแย้งกันเอง ผู้รับบริการ จะต้องปฏิบัติตามคำวินิจฉัยของ กฟผ.

สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็น 2 (สอง) ฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่าน และเข้าใจข้อความในสัญญานี้ดีโดยละเอียดตลอดแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยี่ดถือสัญญาฝ่ายละ 1 (หนึ่ง) ฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

บริษัท \_\_\_\_\_ จำกัด

โดย \_\_\_\_\_

โดย \_\_\_\_\_

( \_\_\_\_\_ )

( \_\_\_\_\_ )

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ พยาน

\_\_\_\_\_ พยาน

( \_\_\_\_\_ )

( \_\_\_\_\_ )

รองผู้ว่าการระบบส่ง

\_\_\_\_\_

## ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

### 1. อัตราค่าไฟฟ้า

#### 1.1 อัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

##### 1.1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

###### อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้านับจากความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญา ดังนี้

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

กิโลวัตต์ละ \_\_\_\_\_ บาท

##### 1.1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

###### อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

##### 1.1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริง ในช่วง Peak ในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา คิดในอัตราค่าไฟฟ้าตามข้อ 1.1.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

##### 1.1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในช่วง Peak แต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

อัตราขั้นต่ำ ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าตามข้อ 1.1.1

### 1.2 อัตราค่าไฟฟ้าปกติ

#### 1.2.1 อัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU)

##### ก. ค่าผลิตไฟฟ้า

Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

Off-Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

**ข. ค่าบริการระบบส่ง**

Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

Off-Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

**ค. ค่าบริการระบบจำหน่าย**

ค่าไฟฟ้าจริง = \_\_\_\_\_ บาท/กิโลวัตต์/เดือน

การอุดหนุนค่าไฟฟ้า = \_\_\_\_\_ บาท/กิโลวัตต์/เดือน

**ง. ค่าบริการรายเดือน**

ค่าไฟฟ้าจริง = \_\_\_\_\_ บาท/เดือน

การอุดหนุนค่าไฟฟ้า = \_\_\_\_\_ บาท/เดือน

ช่วง Peak : เวลา 09.00-22.00 น. วันจันทร์-วันศุกร์

ช่วง Off-Peak : เวลา 22.00-09.00 น. วันจันทร์-วันศุกร์

เวลา 00.00-24.00 น. วันเสาร์-วันอาทิตย์ วันแรงงานแห่งชาติ

และวันหยุดราชการตามปกติ

(ไม่รวมวันหยุดชดเชย และวันพีชมงคล)

**1.2.2 ค่าไฟฟ้าขั้นต่ำ** (เมื่อมีการยกเลิกอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและเปลี่ยนไปใช้อัตราค่าไฟฟ้าปกติ)

ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

**1.3 เงื่อนไขและหลักเกณฑ์**

1.3.1 ผู้รับบริการต้องมีค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 กฟผ. จะยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและเปลี่ยนไปคิดอัตราค่าไฟฟ้าปกติในเดือนถัดไป

1.3.2 ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าตามสัญญาปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง ตามสูตรดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (\%)} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี} \times 100}{\text{ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี} \times \text{จำนวนชั่วโมงในรอบปี}}$$

1.3.3 ผู้รับบริการจะต้องติดต่อเพื่อทำสัญญาบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้า โดย กฟผ. จะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง

1.3.4 หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงใน Peak Period ของเดือนใด ๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า นับได้ครบ 1 เดือน กฟผ. จะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดที่ใช้จริงในช่วงเวลาดังกล่าวมากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาในเดือนถัดไปเป็นต้นไป

1.3.5 หลังจากที่มีการปรับเพิ่มสัญญาดังกล่าวแล้ว ในกรณีที่ผู้รับบริการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า ต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาที่ได้ปรับเพิ่มแล้ว เป็นระยะเวลา 6 เดือนติดต่อกัน ผู้รับบริการสามารถที่จะลดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาได้ โดยคำนวณจากค่าเฉลี่ยของความต้องการพลังไฟฟ้าในช่วง 6 เดือนที่ผ่านมา ในกรณีที่ผู้รับบริการไม่มีการใช้ไฟฟ้าจริงในรอบระยะเวลา 6 เดือนที่ผ่านมา ให้นำค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่มีอยู่ในสัญญาก่อนหน้าที่จะมีการปรับเพิ่มมาเป็นค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาในเดือนถัดไป

## 2. สูตรปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

ค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยสามารถเปลี่ยนแปลงได้ หากค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในความควบคุมของ กฟผ. (Ft) เปลี่ยนแปลง โดยอัตราการปรับจะแสดงอยู่ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า

## 3. อัตราค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Charge)

อัตราค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า [\_\_\_\_\_] บาท/กิโลวาร์/เดือน สำหรับกิโลวาร์ส่วนเกิน เมื่อตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 (Lagging)

## 4. ภาษีมูลค่าเพิ่ม

ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามอัตราข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งผู้รับบริการเป็นผู้ชำระ



## ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า

### 1. คุณสมบัติของไฟฟ้าที่ซื้อขาย

ไฟฟ้าซึ่งซื้อขายกันตามสัญญานี้ได้แก่ ไฟฟ้ากระแสสลับ 3 เฟส (Phase) ในความถี่ปกติ 50 รอบต่อวินาที (Hertz) โดยปกติมีค่าความเคลื่อนประมาณไม่เกินร้อยละ  $\pm 0.5$  รอบต่อวินาที

### 2. การเปลี่ยนแปลงความต้องการหรือลักษณะของพลังงานไฟฟ้า

หากผู้รับบริการ ใช้ไฟฟ้าเพิ่มหรือลดลงผิดปกติ หรือมีการเปลี่ยนแปลงผิดปกติ เกี่ยวกับตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) หรือตัวประกอบพลังไฟฟ้า (Power Factor) ผู้รับบริการ จะต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบในทันทีที่สามารถจะทำได้ มิฉะนั้น ผู้รับบริการจะต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายใด ๆ ที่เกิดแก่ระบบไฟฟ้าของ กฟผ. อันเนื่องมาจากการเพิ่ม การลด หรือการเปลี่ยนแปลงเช่นว่านั้น

### 3. การรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า

กฟผ. จะรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบ ให้อยู่ภายใต้ระดับสูงหรือต่ำไม่เกินร้อยละ 5 โดยผู้รับบริการจะเป็นผู้กำหนดระดับแรงดันที่ต้องการสำหรับแต่ละช่วงเวลาของวันหนึ่ง ๆ ของแต่ละจุดส่งมอบ ซึ่งจะแจ้งให้ กฟผ. ทราบเป็นการล่วงหน้า ยกเว้นในกรณีฉุกเฉิน ผู้รับบริการอาจขอร้องให้ กฟผ. ปรับระดับแรงดันให้สูงหรือต่ำกว่าที่ได้แจ้งไว้ล่วงหน้าดังกล่าวเป็นการชั่วคราว

ในกรณีที่ กฟผ. ไม่สามารถรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบ ให้อยู่ภายในระดับสูง หรือต่ำไม่เกินร้อยละ 5 เหมือนเดิม กฟผ. จะต้องแจ้งเหตุผลให้ผู้รับบริการทราบล่วงหน้า

### 4. การแก้ไขปริมาณพลังไฟฟ้าในเฟสต่าง ๆ ให้ได้ดุลย์ (Balancing Phase Demand)

ในระหว่างที่สัญญามีผลใช้บังคับอยู่ กฟผ. อาจขอให้ผู้รับบริการเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการเมื่อใดก็ได้ตามที่จำเป็น เพื่อให้พลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาทีของผู้รับบริการตามเฟสต่าง ๆ ณ จุดส่งมอบ มีความแตกต่างกันไม่เกินร้อยละ 10

### 5. การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้า เนื่องจากเฟสไม่ได้ดุลย์ (Unbalanced Phase Demand)

ถ้าผู้รับบริการไม่ทำการเปลี่ยนแปลงแก้ไขตามนัยที่ระบุไว้ในข้อ 4 ภายใน 1 (หนึ่ง) เดือน กฟผ. อาจกำหนดเอาว่าปริมาณพลังไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบที่มีปัญหาของแต่ละเดือน นับแต่นั้นไปจนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขเช่นว่านั้น เท่ากับสามเท่าของพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาที ของเฟสหนึ่งเฟสใดที่มากที่สุด ณ จุดส่งมอบ ในระหว่างเดือนนั้น ๆ

## รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสาร

---

### บัญชีเงินฝากธนาคาร :

ชื่อบัญชี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บัญชีออมทรัพย์เลขที่ 109-1-60880-6 ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

### หมายเลขโทรสาร :

0 2436 5591 กองการเงิน ฝ่ายการเงิน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

---

## เอกสารแนบ ข.5

### สัญญาบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง ระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กับ \_\_\_\_\_

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำนักงานเลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญ  
สนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี เมื่อวันที่ \_\_\_\_\_ เดือน \_\_\_\_\_  
พ.ศ. \_\_\_\_\_ ระหว่างการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย \_\_\_\_\_  
ตำแหน่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “กฟผ.” ฝ่ายหนึ่ง กับ  
บริษัท \_\_\_\_\_ ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ มีสำนัก งานใหญ่ อยู่เลขที่ \_\_\_\_\_ ถนน \_\_\_\_\_  
แขวง (ตำบล) \_\_\_\_\_ เขต (อำเภอ) \_\_\_\_\_ จังหวัด \_\_\_\_\_  
โดย \_\_\_\_\_ ตำแหน่ง \_\_\_\_\_ ผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน  
นิติบุคคล ปรากฏตามหนังสือรับรองของ \_\_\_\_\_  
ลงวันที่ \_\_\_\_\_ แนบท้ายสัญญานี้ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “ผู้รับบริการ” อีกฝ่ายหนึ่ง  
คู่สัญญาตกลงทำสัญญากัน โดยมีเงื่อนไขดังต่อไปนี้

#### 1. คุณสมบัติผู้รับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

ผู้รับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง จะต้องมีคุณสมบัติเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขาย  
ไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ \_\_\_\_\_ ลงวันที่ \_\_\_\_\_ ระหว่าง  
บริษัท \_\_\_\_\_ กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปใน  
สัญญานี้เรียกว่า “สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” และมีกำลังผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอื่นนอกจาก กฟผ. หรือใช้กำลัง  
ผลิตส่วนนั่นเอง ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง ทั้งนี้รวมถึง

- 1.1 ผู้ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองผลิตไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (โรงไฟฟ้าระบบ  
Cogeneration) ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรงมี  
ความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าจากกำลังผลิตส่วนที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอื่น  
นอกจาก กฟผ. มีความมั่นคง และต้องการใช้ไฟฟ้าสำรองไว้ใช้ในการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิด  
ไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ หรือกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการ  
หยุดเพื่อซ่อม
- 1.2 ผู้ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า  
ของ กฟผ. โดยตรง มีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าจากกำลังผลิตส่วนที่  
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอื่นนอกจาก กฟผ. มีความมั่นคง และต้องการใช้ไฟฟ้าสำรองไว้ใช้ในการ  
บำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ หรือกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการ  
ผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม

## 2. การรับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

2.1 ผู้รับบริการ ตกลงรับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) กิโลวัตต์ ซึ่งต้องไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของผลต่างระหว่างกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าของผู้รับบริการ ขนาด \_\_\_\_\_ กิโลวัตต์ กับปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาด \_\_\_\_\_ กิโลวัตต์ โดยต่อไปนี้เป็นสัญญาเรียกว่า พลังไฟฟ้าตามสัญญา ที่ระดับแรงดัน ไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) กิโลวัตต์ ณ จุดซื้อขายไฟฟ้าที่ \_\_\_\_\_

2.2 หากผู้รับบริการ ประสงค์ลดปริมาณพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองจากปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้รับบริการจะต้องทำสัญญาที่ปริมาณพลังไฟฟ้าก่อนที่จะขอปรับลดมาแล้วไม่น้อยกว่า 1 (หนึ่ง) ปี ทั้งนี้ค่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่ปรับลดแล้วต้องไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของผลต่างระหว่างกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าของผู้รับบริการ ขนาด \_\_\_\_\_ กิโลวัตต์ กับปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาด \_\_\_\_\_ กิโลวัตต์

2.3 ในกรณีผู้รับบริการประสงค์จะเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมผ่านโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ผู้รับบริการจะต้องแจ้ง กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองเพิ่มไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อเพิ่มเติม

## 3. อายุของสัญญา

คู่สัญญาตกลงกันให้สัญญานี้มีผลใช้บังคับตั้งแต่ \_\_\_\_\_ เป็นต้นไป โดยมีผลใช้บังคับต่อเนื่องจนกว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้รับบริการและ กฟผ. จะสิ้นสุดลง

## 4. ข้อกำหนดการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

4.1 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ผู้รับบริการ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิขอให้ผู้รับบริการ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์ การจ่ายไฟฟ้าของผู้รับบริการ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ด้วยค่าใช้จ่ายของผู้รับบริการ ได้ตามความจำเป็น

4.2 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตน อันจะมีผลกระทบต่อระบบอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

## 5. ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

อัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง ให้คิดตามอัตราค่าบริการตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

## 6. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

6.1 กฟผ. จะส่งใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าให้ผู้รับบริการ เดือนละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง และ ผู้รับบริการ ต้องชำระเงินค่าไฟฟ้าและค่าภาษีมูลค่าเพิ่มให้ กฟผ. ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้รับบริการได้รับใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าจาก กฟผ.

6.2 กฟผ. จะส่งใบเรียกเก็บเงินนอกเหนือจากเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนตามข้อ 6.1 ให้ผู้รับบริการ และผู้รับบริการต้องชำระเงินให้แก่ กฟผ. ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

6.3 ในกรณีที่ผู้รับบริการมีข้อโต้แย้งกับ กฟผ. เกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ก็ให้ผู้รับบริการชำระเงินตามส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งก่อน ภายในกำหนดเวลาตามข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของ กฟผ. ผู้รับบริการจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้พ้นจากการเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้หาได้ไม่

6.4 ในกรณีที่ผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 แล้วแต่กรณี ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดจนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

6.5 หาก ผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระเงินใด ๆ ที่ถึงกำหนดชำระให้ กฟผ. ตามสัญญา และยังไม่มีการแก้ไขข้อผิดนัดดังกล่าวภายในระยะเวลา 15 (สิบห้า) วัน หลังจากวันที่ กฟผ. ได้ส่งหนังสือบอกกล่าวการผิดนัดไปยังผู้รับบริการ ให้ กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ โดยการบอกกล่าวเป็นหนังสือไปยังผู้รับบริการ

6.6 ในกรณีที่ผู้รับบริการ ทำสัญญาซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองไม่ครบตามปริมาณที่สัญญากำหนดไว้ และ/หรือผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการ โดยไม่ได้แจ้งต่อ กฟผ. เพื่อขอซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองเพิ่มให้ครบปริมาณตามที่สัญญากำหนด ผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มย้อนหลังนับจากวันถึงกลางระหว่างวันที่ผู้รับบริการทำสัญญากับ กฟผ. (เฉพาะการทำสัญญาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับปริมาณพลังไฟฟ้า) กับวันที่พบว่าผู้รับบริการไม่ได้ทำสัญญาครบปริมาณตามสัญญา โดยผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าวจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขสัญญาให้ปริมาณพลังไฟฟ้าเป็นไปตามข้อ 2 นอกจากค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดจนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

6.6 ในกรณีที่กำหนดวันส่งเอกสาร หรือกำหนดวันชำระเงิน และ/หรือกำหนดวันชำระหนี้ตามกำหนดในสัญญาข้อ 6 นี้ตรงกับวันหยุดทำการของคู่สัญญา ไม่ว่าจะฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด หรือกำหนดชำระเงินตรงกับวันหยุดธนาคาร ให้เลื่อนกำหนดวันนั้น ๆ เป็นวันทำการถัดไป

6.7 ผู้รับบริการจะต้องชำระเงินตามใบเรียกเก็บเงินข้อ 6.1 และ 6.2 โดยโอนเข้าบัญชีเงินฝากของ กฟผ. รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสารตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และผู้รับบริการจะจัดส่งหลักฐานการนำเงินเข้าบัญชี (Pay-in-Slip) ให้ กฟผ. ทางโทรสารภายในวันเดียวกับที่นำเข้าบัญชีดังกล่าว และ กฟผ. จะส่งหลักฐานการรับเงินให้ผู้รับบริการโดยเร็ว

## 7. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา

7.1 ผู้รับบริการจะต้องนำหลักประกันเป็นเช็คที่ธนาคารในประเทศรับรอง หรือเช็คที่ธนาคารในประเทศเป็นผู้สั่งจ่าย ซึ่งเป็นเช็คลงวันที่ที่ยื่นต่อ กฟผ. หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 15 วัน หรือพันธบัตรรัฐบาลไทย หรือ พันธบัตร กฟผ. หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลังค้ำประกันเงิน

ต้นและดอกเบี้ยซึ่งพันธบัตรดังกล่าวเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้รับบริการโดยชอบด้วยกฎหมาย โดยผู้รับบริการจะต้องจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์ให้ กฟผ. หรือหนังสือสัญญาค้ำประกันของธนาคารที่ กฟผ. เชื่อถือ เป็น

จำนวนเงิน \_\_\_\_\_ บาท ( \_\_\_\_\_ ) มามอบไว้แก่ กฟผ. เพื่อเป็น หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา

หลักประกันที่ผู้รับบริการนำมามอบไว้แก่ กฟผ. ตามวรรคหนึ่ง กฟผ. จะคืนให้เมื่อผู้รับบริการพ้นจาก ข้อผูกพันและความรับผิดชอบตามสัญญาแล้ว

7.2 ในกรณีที่ผู้รับบริการนำหนังสือสัญญาค้ำประกันของธนาคารมาวางเป็นหลักประกันการ ปฏิบัติตามสัญญา หนังสือสัญญาค้ำประกันจะต้องมีข้อความตามที่ กฟผ. กำหนด โดยระยะเวลาค้ำประกัน ของหนังสือสัญญาค้ำประกันจะต้องครอบคลุมต่อเนื่องจนกว่าผู้รับบริการจะสิ้นความผูกพันและความรับผิดชอบ ตามสัญญา

7.3 การกำหนดจำนวนเงิน ที่จะต้องวางเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาดังกล่าวในข้อ 7.1 เป็นการกำหนดในอัตราที่ร้อยละ 250.00 บาท (สองร้อยห้าสิบบาทถ้วน) หากปรากฏในภายหลังว่าเงิน ประกันจำนวนที่กำหนดดังกล่าวในข้อ 7.1 น้อยกว่า 2 (สอง) เท่า ของค่าไฟฟ้ารายเดือนที่สูงสุดในรอบปี ผู้รับบริการจะต้องจัดหาหลักประกันเพิ่มให้มีวงเงินประกันไม่ต่ำกว่า 2 (สอง) เท่า ของค่าไฟฟ้ารายเดือนที่สูงสุด ในรอบปีนั้น ให้ กฟผ. จนครบถ้วนถูกต้องภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับจากที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ.

## 8. มาตรฐานไฟฟ้า

8.1 ในการซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. จะใช้มาตรวัดไฟฟ้าชนิดวัดพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 (สิบห้า) นาที (15 Minute Integrated Demand) โดยมีเครื่องบันทึกปริมาณพลังไฟฟ้า (Power Demand) ติดต่อกันอย่างน้อย 32 (สามสิบสอง) วัน และเดินไปพร้อมกับมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า (Energy Meter)

8.2 กฟผ. จะเป็นฝ่ายจัดหา ติดตั้ง บำรุงรักษามาตรวัดไฟฟ้า โดยจะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐาน (Standard Meter) อย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

8.3 ผู้รับบริการมีสิทธิร้องขอให้มีการตรวจหรือทดสอบมาตรวัดไฟฟ้านอกเหนือจากเวลาที่ได้รับระบุไว้ในข้อ 8.2 ได้ หากผลการตรวจหรือทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐาน (Standard Meter) ปรากฏว่ามาตรวัดไฟฟ้าคลาดเคลื่อนเกินกว่าร้อยละ 2 (สอง) กฟผ. จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการตรวจหรือทดสอบ แต่หากคลาดเคลื่อนไม่เกินร้อยละ 2 (สอง) ผู้รับบริการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการตรวจหรือทดสอบ

8.4 ในการตรวจหรือทดสอบมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวในข้อ 8.2 และ 8.3 กฟผ. แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้รับบริการ ทราบวันเวลาที่ทำการตรวจหรือทดสอบเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันนับจากวันที่ผู้รับบริการได้รับหนังสือ เพื่อให้ผู้รับบริการมีสิทธิจัดผู้แทนของตนไปร่วมในการตรวจหรือทดสอบนั้น ด้วย

8.5 หากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 8.2 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละบวกลบสอง ( $\pm 2\%$ ) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ผู้รับบริการได้ชำระให้ กฟผ. ตามที่ กฟผ. เรียกเก็บ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละบวกลบสอง ( $\pm 2\%$ ) กฟผ. และ ผู้รับบริการจะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่ กฟผ. จำหน่ายให้ ผู้รับบริการในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อนหากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาที่หนึ่งของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งนี้กับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ ผู้รับบริการจะต้องชำระให้แก่ กฟผ. ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ ผู้รับบริการชำระเงินเพิ่มให้ กฟผ. หรือให้ กฟผ. ชำระเงินคืนให้ ผู้รับบริการแล้วแต่กรณี โดยวิธีบวกเข้าหรือหักออกในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

8.6 เมื่อใดก็ตามที่พบว่ามาตรวัดไฟฟ้าวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าคลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 8.2 การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 8.5

## 9. การอ่านมาตรวัดพลังไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้า

การอ่านมาตรวัดพลังไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้าจะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก ณ เวลา 24.00 (ยี่สิบสี่จุดศูนย์ศูนย์) น. ของวันสุดท้ายแห่งเดือนของแต่ละเดือนโดยผู้แทนของคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง หรือใช้ข้อมูลซื้อขายพลังไฟฟ้าและพลังงานไฟฟ้าโดยระบบ Remote Meter Reading (RMR) ซึ่งติดตั้งอยู่ ณ ส่วนกลาง กฟผ. ณ เวลา 24.00 (ยี่สิบสี่จุดศูนย์ศูนย์) น. ของวันสุดท้ายแห่งเดือนของแต่ละเดือนตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้ตกลงกัน

มาตรวัดไฟฟ้าชุดสำรองจะนำมาวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายเฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุด หรือขัดข้องเท่านั้น

## 10. ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า

ไฟฟ้าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองที่ซื้อขายต่อกันตามสัญญาฯ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 หากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญานี้มีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดดังกล่าวคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องร่วมพิจารณาตกลงกัน ยกเว้นการเปลี่ยนแปลงคุณภาพไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี (ครม.) ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามสัญญานี้จะต้องเปลี่ยนไปตามข้อกำหนดดังกล่าวนับตั้งแต่ กพช. และ/หรือ ครม. มีมติ

## 11. การเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้า

ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีความจำเป็นต้องหยุด หรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้าเป็นการชั่วคราว เนื่องจากเหตุฉุกเฉิน หรือเพื่อติดตั้ง หรือตรวจสอบ ซ่อมบำรุงอุปกรณ์ไฟฟ้าคู่สัญญาฝ่ายนั้นย่อมกระทำได้ในระหว่างเวลาที่มีความจำเป็นดังกล่าว เพื่อที่จะไม่ให้เกิดการปฏิบัติงานของคู่สัญญาขัดข้อง เนื่องจากการหยุดหรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้างดงามข้างต้น คู่สัญญาต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบถึงเหตุผล และระยะเวลาที่จะหยุดหรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้าเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันเว้นแต่ในกรณีฉุกเฉิน โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีความรับผิดชอบต่อกัน

## 12. การแก้ไขสัญญา

12.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งเกิดขึ้นภายหลังจากวันที่ลงนามในสัญญานี้ อันมีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหาย มีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญาในส่วนที่ได้รับผลกระทบ จากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวกันใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องประชุมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นว่านั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงแก้ไขสัญญานี้แล้วก็แก้ไขโดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และ ในระหว่างที่เจรจาตกลงแก้ไขสัญญานี้ฉบับนี้มีผล

ใช้บังคับอยู่ หากคู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ ให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับต่อไป และให้ถือเป็นข้อพิพาทตามสัญญาที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดสามารถนำเรื่องสู่การระงับข้อพิพาท ตามข้อ 15

คำว่า "กฎหมาย" หมายความถึง การออกข้อบังคับต่าง ๆ โดยหน่วยงานรัฐบาลไม่ว่าจะเป็นในรูปของพระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่าง ๆ หรือในรูปอื่น ซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่าง ๆ และรวมถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบไฟฟ้า

12.2 หากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญานี้มีมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี (ครม.) ให้เปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 หรือข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ให้ถือว่ามติ กพข. และ/หรือมติ ครม. มีผลให้เป็นการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดดังกล่าวตามสัญญานี้ นับตั้งแต่วันที่ กพข. และ/หรือ ครม. มีมติ และให้คู่สัญญาแก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามมติ กพข. และ หรือ มติ ครม.

### 13. การผิดสัญญา

การเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ถือว่าการผิดสัญญา

- 13.1 ผู้รับบริการ ผิดนัดชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาข้อ 6
- 13.2 ผู้รับบริการ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่สำคัญที่กำหนดไว้ในสัญญานี้
- 13.3 ผู้รับบริการ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญที่เกี่ยวกับข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2
- 13.4 ผู้รับบริการ ทำสัญญาซื้อบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรองไม่ครบปริมาณตามที่สัญญากำหนดไว้ และ/หรือผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการ แต่ไม่ได้แจ้งต่อ กพผ.

ในกรณีที่มีการผิดสัญญาดังกล่าวข้างต้น กพผ. จะมีหนังสือแจ้งให้ผู้รับบริการ ดำเนินการแก้ไข ในกรณีผิดสัญญาตามข้อ 13.2 และข้อ 13.3 หากผู้รับบริการ ไม่แก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน และในกรณีผิดนัดชำระเงินตามข้อ 13.1 และข้อ 13.4 หากผู้รับบริการไม่แก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 15 (สิบห้า) วัน หลังจากได้รับหนังสือแจ้งดังกล่าวแล้ว กพผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้

การที่ผู้รับบริการ ปฏิบัติผิดสัญญานี้ กพผ. มีสิทธิพิจารณงดบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า และไฟฟ้าสำรองแก่ผู้รับบริการ ได้ทันที โดย กพผ. ไม่ต้องรับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

ในกรณี กพผ. ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา กพผ. มีสิทธิเรียกประกันหรือเรียกจ้องจากธนาคารผู้ออกหนังสือค้ำประกันตามข้อ 7 เป็นจำนวนเงินทั้งหมด หรือบางส่วน เพื่อชำระเป็นค่าเบี้ยปรับ ค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ได้ทันที

### 14. เหตุสุดวิสัย

14.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดีเป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ และมีไม่เกิดจากความผิดหรือความประมาทของบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น



แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสพหรือใกล้จะต้องประสพเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้ จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุใดเหตุหนึ่งหรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

14.1.1 การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

14.1.2 การกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม การปิดล้อม การลู่ก้อ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมาย แรงงาน การรอนสิทธิใดๆ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม การระเบิด

14.2 คู่สัญญาฝ่ายที่ประสพเหตุสุดวิสัย จะต้องใช้ความอดสาหะพยายามแก้ไขและทำให้เหตุการณ์ กลับคืนสู่สภาพที่สามารถปฏิบัติตามสัญญาต่อไปได้โดยเร็ว ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญา อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัย ตามข้อ 14.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 14.3 แล้วผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยขึ้น และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิได้รับการขยายระยะเวลาไม่ต้องการขยายระยะเวลาต่อไป

14.3 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัย จะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

## 15. กรณีระงับข้อพิพาท

ในกรณีที่มีข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง ซึ่งเกิดขึ้นเกี่ยวกับสัญญานี้ หรือเกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญานี้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายประชุมร่วมกันภายในกำหนดระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันเกิดปัญหาข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง หรือข้อเรียกร้องดังกล่าว เพื่อหาทางแก้ไขปัญหานั้นให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว

ในกรณีที่ คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขปัญหาดังกล่าวได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในวรรคแรก ให้คู่สัญญาดำเนินการดังนี้

15.1 คู่สัญญา ที่ประสพปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาหรือมีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรืออุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญา ให้ยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อพิจารณาชี้ขาด

15.2 คำชี้ขาดของ กกพ. ให้ถือเป็นเด็ดขาดและถึงที่สุดผูกพันคู่สัญญา หาก กกพ. ไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

## 16. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรง ที่เกิดแก่คู่สัญญาเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญา

## 17. การรับส่งเอกสาร

การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใดๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางบริการของการสื่อสาร แห่งประเทศไทย หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นเกณฑ์ ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารจัดส่งต้นฉบับ

เอกสาร หรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางบริการของการสื่อสารแห่งประเทศไทย หรือเจ้าหน้าที่ เพื่อเป็นการยืนยัน ตามที่อยู่ดังนี้

สถานที่อยู่ของผู้รับบริการ : \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

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

หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะเปลี่ยนแปลงสถานที่อยู่ หรือหมายเลขโทรศัพท์ หรือ หมายเลขโทรสาร ให้แจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการ

## 18. การแลกเปลี่ยนรายงาน

คู่สัญญาจะร่วมมือในการแลกเปลี่ยนรายงานต่าง ๆ อันอาจจะเป็นประโยชน์แก่การปฏิบัติงานของแต่ละฝ่าย รวมทั้งรายงานอันจำเป็นในการคำนวณค่าไฟฟ้าที่ต้องใช้เพื่อประโยชน์แห่งสัญญา

## 19. การติดตั้งเครื่องมือ อุปกรณ์ และกรรมสิทธิ์ของอุปกรณ์

หากมีอุปกรณ์หรือเครื่องมือใด ๆ ซึ่งเป็นของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ติดตั้งขึ้นหรือจะติดตั้งขึ้นตามนัยแห่งสัญญาในสถานที่ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้ถือว่าได้รับอนุมัติแล้วจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้น ในอันที่จะเข้าออกในสถานที่ดังกล่าวเพื่อติดตั้ง ทดสอบ บำรุงรักษา ตรวจสอบ เปลี่ยน ซ่อมแซมอุปกรณ์ หรือ เครื่องมือนั้น ในระหว่างสัญญายังมีผลใช้บังคับอยู่ หรือรื้อถอนเมื่อสัญญาสิ้นสุดลง โดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายจะต้องทำเครื่องหมายติดที่อุปกรณ์เครื่องมือของตน ซึ่งนำเอาไปใช้หรือติดตั้งในสถานที่ของอีกฝ่ายหนึ่งเพื่อแสดงกรรมสิทธิ์ของตนในเครื่องมือและอุปกรณ์ดังกล่าว และ คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะอ่านมาตรวัดต่าง ๆ ซึ่งติดตั้งอยู่ในสถานที่ของอีกฝ่ายหนึ่งตามเวลาอันสมควร

## 20. เอกสารอันเป็นส่วนหนึ่งของสัญญา

เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้

- 20.1 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง จำนวน \_\_\_\_ (\_\_\_\_) หน้า
- 20.2 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า จำนวน \_\_\_\_ (\_\_\_\_) หน้า
- 20.3 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคาร และหมายเลขโทรสาร จำนวน \_\_\_\_ (\_\_\_\_) หน้า

20.4 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 หนังสือรับรอง \_\_\_\_\_  
ลงวันที่ \_\_\_\_\_ จำนวน \_\_\_\_ (\_\_\_\_) หน้า

ข้อความใดในเอกสารแนบท้ายสัญญาที่ขัดแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ และในกรณีที่เอกสารแนบท้ายสัญญาขัดแย้งกันเอง ผู้รับบริการ จะต้องปฏิบัติตามคำวินิจฉัยของ กฟผ.

สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็น 2 (สอง) ฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่าน และเข้าใจข้อความในสัญญานี้ดีโดยละเอียดตลอดแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือสัญญาฝ่ายละ 1 (หนึ่ง) ฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

บริษัท \_\_\_\_\_ จำกัด

โดย \_\_\_\_\_

โดย \_\_\_\_\_

( \_\_\_\_\_ )

( \_\_\_\_\_ )

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ พยาน

\_\_\_\_\_ พยาน

( \_\_\_\_\_ )

( \_\_\_\_\_ )

รองผู้ว่าการระบบส่ง

\_\_\_\_\_

## ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

### 1. อัตราค่าไฟฟ้า

#### 1.1 อัตราอัตราค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

##### 1.1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

###### อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคำนวณจากความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญา ดังนี้

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

กิโลวัตต์ละ \_\_\_\_\_ บาท

##### 1.1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและไฟฟ้าสำรอง

###### อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

###### 1.1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริง ในช่วง

Peak ในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความ

ต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา คิดใน

อัตราค่าไฟฟ้าตามข้อ 1.1.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า

: คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

###### 1.1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในช่วง

Peak แต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าตาม

สัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความ

ต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2

เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า

: คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

อัตราขั้นต่ำ ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าตามข้อ 1.1.1

### 1.2 อัตราค่าไฟฟ้าปกติ

#### 1.2.1 อัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU)

##### ก. ค่าผลิตไฟฟ้า

Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

Off-Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

**ข. ค่าบริการระบบส่ง**

Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

Off-Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

**ค. ค่าบริการระบบจำหน่าย**

ค่าไฟฟ้าจริง = \_\_\_\_\_ บาท/กิโลวัตต์/เดือน

การอุดหนุนค่าไฟฟ้า = \_\_\_\_\_ บาท/กิโลวัตต์/เดือน

**ง. ค่าบริการรายเดือน**

ค่าไฟฟ้าจริง = \_\_\_\_\_ บาท/เดือน

การอุดหนุนค่าไฟฟ้า = \_\_\_\_\_ บาท/เดือน

ช่วง Peak : เวลา 09.00-22.00 น. วันจันทร์-วันศุกร์

ช่วง Off-Peak : เวลา 22.00-09.00 น. วันจันทร์-วันศุกร์

เวลา 00.00-24.00 น. วันเสาร์-วันอาทิตย์ วันแรงงานแห่งชาติ  
และ วันหยุดราชการตามปกติ  
(ไม่รวมวันหยุดชดเชย และวันพีชมงคล)

**1.2.2 ค่าไฟฟ้าขั้นต่ำ** (เมื่อมีการยกเลิกอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า และเปลี่ยนไปใช้อัตราค่าไฟฟ้าปกติ)

ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

**1.3 เงื่อนไขและหลักเกณฑ์**

1.3.1 ผู้รับบริการต้องมีค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 กฟผ. จะยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและเปลี่ยนไปคิดอัตราค่าไฟฟ้าปกติในเดือนถัดไป

1.3.2 ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าตามสัญญาปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง ตามสูตรดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (\%)} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี} \times 100}{\text{ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี} \times \text{จำนวนชั่วโมงในรอบปี}}$$

1.3.3 ผู้รับบริการจะต้องติดต่อเพื่อทำสัญญาบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้า โดย กฟผ. จะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง

1.3.4 หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงใน Peak Period ของเดือนใด ๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า นับได้ครบ 1 เดือน กฟผ. จะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดที่ใช้จริงในช่วงเวลาดังกล่าวมากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาในเดือนถัดไปเป็นต้นไป

1.3.5 หลังจากที่มีการปรับเปลี่ยนสัญญาดังกล่าวแล้ว ในกรณีที่ผู้รับบริการใช้ไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า ต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาที่ได้ปรับเปลี่ยนแล้ว

เป็นระยะเวลา 6 เดือนติดต่อกัน ผู้รับบริการสามารถที่จะลดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาได้ โดยคำนวณจากค่าเฉลี่ยของความต้องการพลังไฟฟ้าในช่วง 6 เดือนที่ผ่านมา ในกรณีที่ผู้รับบริการไม่มีการใช้ไฟฟ้าจริงในรอบระยะเวลา 6 เดือนที่ผ่านมา ให้นำค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่มีอยู่ในสัญญาก่อนหน้าที่จะมีการปรับเพิ่มมาเป็นค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามสัญญาในเดือนถัดไป

## 2. สูตรปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

ค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยสามารถเปลี่ยนแปลงได้ หากค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในความควบคุมของ กฟผ. (Ft) เปลี่ยนแปลง โดยอัตราการปรับจะแสดงอยู่ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า

## 3. อัตราค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Charge)

อัตราค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า [\_\_\_\_\_] บาท/กิโลวาร์/เดือน สำหรับกิโลวาร์ส่วนเกิน เมื่อตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 (Lagging)

## 4. ภาษีมูลค่าเพิ่ม

ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามอัตราข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งผู้รับบริการเป็นผู้ชำระ

## ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า

### 1. คุณสมบัติของไฟฟ้าที่ซื้อขาย

ไฟฟ้าซึ่งซื้อขายกันตามสัญญานี้ได้แก่ ไฟฟ้ากระแสสลับ 3 เฟส (Phase) ในความถี่ปกติ 50 รอบต่อวินาที (Hertz) โดยปกติมีค่าความเคลื่อนประมาณไม่เกินร้อยละ  $\pm 0.5$  รอบต่อวินาที

### 2. การเปลี่ยนแปลงความต้องการหรือลักษณะของพลังงานไฟฟ้า

หากผู้รับบริการ ใช้ไฟฟ้าเพิ่มหรือลดลงผิดปกติ หรือมีการเปลี่ยนแปลงผิดปกติ เกี่ยวกับตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) หรือตัวประกอบพลังไฟฟ้า (Power Factor) ผู้รับบริการ จะต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบในทันทีที่สามารถจะทำได้ มิฉะนั้น ผู้รับบริการจะต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายใด ๆ ที่เกิดแก่ระบบไฟฟ้าของ กฟผ. อันเนื่องมาจากการเพิ่ม การลด หรือการเปลี่ยนแปลงเช่นว่านั้น

### 3. การรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า

กฟผ. จะรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบ ให้อยู่ภายใต้ระดับสูงหรือต่ำไม่เกินร้อยละ 5 โดยผู้รับบริการจะเป็นผู้กำหนดระดับแรงดันที่ต้องการสำหรับแต่ละช่วงเวลาของวันหนึ่ง ๆ ของแต่ละจุดส่งมอบ ซึ่งจะแจ้งให้ กฟผ. ทราบเป็นการล่วงหน้า ยกเว้นในกรณีฉุกเฉิน ผู้รับบริการอาจขอร้องให้ กฟผ. ปรับระดับแรงดันให้สูงหรือต่ำกว่าที่ได้แจ้งไว้ล่วงหน้าดังกล่าวเป็นการชั่วคราว

ในกรณีที่ กฟผ. ไม่สามารถรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบ ให้อยู่ภายในระดับสูง หรือต่ำไม่เกินร้อยละ 5 เหมือนเดิม กฟผ. จะต้องแจ้งเหตุผลให้ผู้รับบริการทราบล่วงหน้า

### 4. การแก้ไขปริมาณพลังไฟฟ้าในเฟสต่าง ๆ ให้ได้ดุลย์ (Balancing Phase Demand)

ในระหว่างที่สัญญามีผลใช้บังคับอยู่ กฟผ. อาจจะต้องให้ผู้รับบริการเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการเมื่อใดก็ได้ตามที่จำเป็น เพื่อให้พลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาทีของผู้รับบริการตามเฟสต่าง ๆ ณ จุดส่งมอบ มีความแตกต่างกันไม่เกินร้อยละ 10

### 5. การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้า เนื่องจากเฟสไม่ได้ดุลย์ (Unbalanced Phase Demand)

ถ้าผู้รับบริการไม่ทำการเปลี่ยนแปลงแก้ไขตามนัยที่ระบุไว้ในข้อ 4 ภายใน 1 (หนึ่ง) เดือน กฟผ. อาจกำหนดเอาว่าปริมาณพลังไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบที่มีปัญหาของแต่ละเดือน นับแต่นั้นไปจนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขเช่นว่านั้น เท่ากับสามเท่าของพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาที ของเฟสหนึ่งเฟสใดที่มากที่สุด ณ จุดส่งมอบ ในระหว่างเดือนนั้น ๆ

## รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสาร

---

### บัญชีเงินฝากธนาคาร :

ชื่อบัญชี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บัญชีออมทรัพย์เลขที่ 109-1-60880-6 ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

### หมายเลขโทรสาร :

0 2436 5591 กองการเงิน ฝ่ายการเงิน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

---



## เอกสารแนบ ข.6

### สัญญาบริการไฟฟ้าสำรอง

#### ระหว่าง

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กับ \_\_\_\_\_

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำนักงานเลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี เมื่อวันที่ \_\_\_\_\_ เดือน \_\_\_\_\_ พ.ศ. \_\_\_\_\_ ระหว่างการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย \_\_\_\_\_ ตำแหน่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “กฟผ.” ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท \_\_\_\_\_ ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ \_\_\_\_\_ มีสำนัก งานใหญ่ อยู่เลขที่ \_\_\_\_\_ ถนน \_\_\_\_\_ แขวง(ตำบล) \_\_\_\_\_ เขต(อำเภอ) \_\_\_\_\_ จังหวัด \_\_\_\_\_ โดย \_\_\_\_\_ ตำแหน่ง \_\_\_\_\_ ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ปรากฏตามหนังสือรับรองของ \_\_\_\_\_ ลงวันที่ \_\_\_\_\_ แนบท้ายสัญญานี้ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “ผู้รับบริการ” อีกฝ่ายหนึ่ง คู่สัญญาตกลงทำสัญญากัน โดยมีเงื่อนไขดังต่อไปนี้

#### 1. คุณสมบัติผู้รับบริการไฟฟ้าสำรอง

ผู้รับบริการซึ่งมีสิทธิรับบริการไฟฟ้าสำรอง จะต้องมียุทธศาสตร์เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ \_\_\_\_\_ ลงวันที่ \_\_\_\_\_ ระหว่างบริษัท \_\_\_\_\_ กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” และเป็นผู้ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยตรง ผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยไม่ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอื่น และมีความต้องการไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อสำรองไว้ใช้ในการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ หรือกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม

#### 2. การบริการไฟฟ้าสำรอง

2.1 ผู้รับบริการตกลงรับบริการไฟฟ้าสำรอง โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) กิโลวัตต์ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า พลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ที่ระดับแรงดัน ไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) กิโล โวลต์ ณ จุด ซื้อ ข าย ไฟ ฟ้ า \_\_\_\_\_

2.2 หากผู้รับบริการประสงค์ลดปริมาณไฟฟ้าสำรองจากปริมาณพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ผู้รับบริการจะต้องใช้ไฟฟ้าสำรองมาแล้วไม่น้อยกว่า 1 (หนึ่ง) ปี

2.3 ในกรณีผู้รับบริการประสงค์จะเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นผ่านโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ายกกับ กฟผ. ผู้รับบริการจะต้องแจ้ง กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองเพิ่มไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อเพิ่มเติม

### 3. อายุของสัญญา

คู่สัญญาตกลงกันให้สัญญานี้มีผลใช้บังคับตั้งแต่ \_\_\_\_\_ เป็นต้นไป โดยมีผลใช้บังคับต่อเนื่องจนกว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้รับบริการและ กฟผ. จะสิ้นสุดลง

### 4. ข้อกำหนดการใช้ไฟฟ้าสำรอง

4.1 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ผู้รับบริการจะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิขอให้ผู้รับบริการแก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้รับบริการฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ด้วยค่าใช้จ่ายของผู้รับบริการ ได้ตามความจำเป็น

4.2 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตน อันจะมีผลกระทบต่อระบบอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

4.3 เมื่อผู้รับบริการต้องการใช้ไฟฟ้าสำรองแต่ละครั้งในรอบปี ผู้รับบริการต้องแจ้งเป็นหนังสือให้ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ กฟผ. ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน ให้ผู้รับบริการแจ้งโดยเร็วที่สุดในทันทีที่ปฏิบัติได้

### 5. ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

5.1 อัตราค่าบริการไฟฟ้าสำรองที่ซื้อขายกันตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับค่าบริการไฟฟ้าสำรอง ที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และหากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญานี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ/หรือคณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติให้ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำรองหรืออัตราค่าไฟฟ้าปกติ อัตราค่าบริการไฟฟ้าสำรองที่ซื้อขายกันตามสัญญานี้จะต้องเปลี่ยนแปลงไปตามอัตราที่กำหนดใหม่ นับตั้งแต่ กพช. และ/หรือ ครม. มีมติ

5.2 ผู้รับบริการจะต้องใช้ไฟฟ้าสำรองตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

### 6. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

6.1 กฟผ. จะส่งใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าให้ ผู้รับบริการเดือนละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง และผู้รับบริการต้องชำระเงินค่าไฟฟ้าและค่าภาษีมูลค่าเพิ่มให้ กฟผ. ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้รับบริการได้รับใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าจาก กฟผ.

6.2 กฟผ. จะส่งใบเรียกเก็บเงินนอกเหนือจากเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนตามข้อ 6.1 ให้ผู้รับบริการ และผู้รับบริการต้องชำระเงินให้แก่ กฟผ. ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

6.3 ในกรณีที่ผู้รับบริการมีข้อโต้แย้งกับ กฟผ. เกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ก็ให้ผู้รับบริการชำระเงินตามส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งก่อนภายในกำหนดเวลาตามข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของ กฟผ. ผู้รับบริการจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้พ้นจากการเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้หาได้ไม่

6.4 ในกรณีที่ผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 6.1 หรือข้อ 6.2 แล้วแต่กรณี ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตรา เท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดจนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

6.5 หากผู้รับบริการผิดนัดไม่ชำระเงินใด ๆ ที่ถึงกำหนดชำระให้ กฟผ. ตามสัญญา และยังไม่มีการแก้ไขข้อผิดนัดดังกล่าวภายในระยะเวลา 15 (สิบห้า) วัน หลังจากวันที่ กฟผ. ได้ส่งหนังสือบอกกล่าวการผิดนัดไปยังผู้รับบริการให้ กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ โดยการบอกกล่าวเป็นหนังสือไปยังผู้รับบริการ

6.6 ในกรณีที่ผู้รับบริการ ทำสัญญาซื้อไฟฟ้าสำรองไม่ครบตามปริมาณที่สัญญากำหนดไว้ และ/หรือ ผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการโดยไม่ได้แจ้งต่อ กฟผ. เพื่อขอซื้อไฟฟ้าสำรองเพิ่มให้ครบปริมาณตามที่สัญญากำหนด ผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มย้อนหลังนับจากวันถึงกลางระหว่างวันที่ผู้รับบริการทำสัญญากับ กฟผ. (เฉพาะการทำสัญญาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับปริมาณพลังไฟฟ้า) กับวันที่พบว่าผู้รับบริการไม่ได้ทำสัญญาครบปริมาณตามสัญญา โดยผู้รับบริการจะต้องชำระค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าวจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขสัญญาให้ปริมาณพลังไฟฟ้าเป็นไปตามข้อ 2 นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว ผู้รับบริการยอมให้ กฟผ. คิดเบี้ยปรับจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) บวกด้วยสอง [Minimum Overdraft Rate (MOR) +2] นับตั้งแต่วันที่ผิดนัด จนกว่าจะชำระเงินแล้วเสร็จอีกส่วนหนึ่งด้วย

6.7 ในกรณีที่กำหนดวันส่งเอกสาร หรือกำหนดวันชำระเงิน และ/หรือ กำหนดวันชำระหนี้ตามกำหนดในสัญญาข้อ 6 นี้ตรงกับวันหยุดทำการของคู่สัญญา ไม่ว่าจะฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด หรือกำหนดชำระเงินตรงกับวันหยุดธนาคาร ให้เลื่อนกำหนดวันนั้น ๆ เป็นวันทำการถัดไป

6.8 ผู้รับบริการจะต้องชำระเงินตามใบเรียกเก็บเงินข้อ 6.1 และ 6.2 โดยโอนเข้าบัญชีเงินฝากของ กฟผ. รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสารตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และ จะจัดส่งหลักฐานการนำเงินเข้าบัญชี (Pay-in-Slip) ให้ กฟผ. ทางโทรสารภายในวันเดียวกับที่นำเข้าบัญชีดังกล่าว และ กฟผ. จะส่งหลักฐานการรับเงินให้ผู้รับบริการโดยเร็ว

## 7. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา

7.1 ผู้รับบริการจะต้องนำหลักประกันเป็นเช็คที่ธนาคารในประเทศรับรอง หรือเช็คที่ธนาคารในประเทศเป็นผู้สั่งจ่าย ซึ่งเป็นเช็คลงวันที่ที่ยื่นต่อ กฟผ. หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 15 วัน หรือพันธบัตรรัฐบาลไทย หรือพันธบัตร กฟผ. หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลังค้ำประกันเงินต้นและดอกเบี้ยซึ่งพันธบัตรดังกล่าวเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้รับบริการโดยชอบด้วยกฎหมาย โดยผู้รับบริการ จะต้องจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์ให้ กฟผ. หรือหนังสือสัญญา ค้ำประกันของธนาคารที่ กฟผ. เชื่อถือเป็นจำนวนเงิน \_\_\_\_\_ บาท ( \_\_\_\_\_ ) มามอบไว้แก่ กฟผ. เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญานี้

หลักประกันที่ผู้รับบริการ นำมามอบไว้แก่ กฟผ. ตามวรรคหนึ่ง กฟผ. จะคืนให้เมื่อผู้รับบริการพ้นจากข้อผูกพันและความรับผิดชอบตามสัญญานี้แล้ว

7.2 ในกรณีที่ผู้รับบริการนำหนังสือสัญญา ค้ำประกันของธนาคารมาวางเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา หนังสือสัญญา ค้ำประกันจะต้องมีข้อความตามที่ กฟผ. กำหนด

ในกรณีที่มีการต่ออายุสัญญาบริการไฟฟ้าสำรองออกไป ผู้รับบริการจะต้องจัดให้มีการต่ออายุหนังสือสัญญา ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาออกไปด้วย โดยระยะเวลา ค้ำประกันของหนังสือสัญญา ค้ำประกัน

จะต้องครอบคลุมต่อเนื่องจนกว่าผู้รับบริการจะสิ้นความผูกพันและความรับผิดชอบตามสัญญาบริการไฟฟ้าสำรองที่ต่อออกไป ทั้งนี้ผู้รับบริการจะต้องดำเนินการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญาบริการไฟฟ้าสำรอง

7.3 การกำหนดจำนวนเงิน ที่จะต้องวางเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาดังกล่าวในข้อ 7.1 เป็นการกำหนดในอัตราค่าโวลต์ต่อหน่วย 250.00 บาท (สองร้อยห้าสิบบาทถ้วน) หากปรากฏในภายหลังว่าเงินประกันจำนวนที่กำหนดดังกล่าวในข้อ 7.1 น้อยกว่า 2 (สอง) เท่า ของค่าไฟฟ้ารายเดือนที่สูงสุดในรอบปี ผู้รับบริการจะต้องจัดหาหลักประกันเพิ่มให้มีวงเงินประกันไม่ต่ำกว่า 2 (สอง) เท่า ของค่าไฟฟ้ารายเดือนที่สูงสุดในรอบปีนั้น ให้ กฟผ. จนครบถ้วนถูกต้องภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับจากที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ.

## 8. มาตรฐานไฟฟ้า

8.1 ในการซื้อขายไฟฟ้าสำรอง กฟผ. จะใช้มาตรฐานไฟฟ้าทั้งชุดหลักและชุดสำรองรวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อขายชุดเดียวกับที่ผู้รับบริการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และจะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรฐานไฟฟ้ามาตรฐานปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง

8.2 มาตรฐานไฟฟ้าที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึก การเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

8.3 ผู้รับบริการจะเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายในการตรวจทดสอบเปรียบเทียบหรือปรับแต่งมาตรฐานไฟฟ้าตามข้อ 8.1 และ 8.2 ทั้งสิ้น และหากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 8.1 คลาดเคลื่อนจากมาตรฐานไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละบวกลบสอง ( $\pm 2\%$ ) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ผู้รับบริการได้ชำระให้ กฟผ. ตามที่ กฟผ. เรียกเก็บ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละบวกลบสอง ( $\pm 2\%$ ) กฟผ. และ ผู้รับบริการจะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่ กฟผ. จำหน่ายให้ ผู้รับบริการในช่วงระยะเวลาที่มาตรฐานไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อนหากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรฐานไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาทั้งหมดของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งนี้นับกับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ ผู้รับบริการจะต้องชำระให้แก่ กฟผ. ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ ผู้รับบริการชำระเงินเพิ่มให้ กฟผ. หรือให้ กฟผ. ชำระเงินคืนให้ ผู้รับบริการแล้วแต่กรณี โดยวิธีบวกเข้าหรือหักออกในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

8.4 เมื่อใดก็ตามที่พบว่ามาตรฐานไฟฟ้าวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าคลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 8.1 การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 8.3

## 9. การอ่านมาตรวัดพลังไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้า

การอ่านมาตรวัดพลังไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้าจะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก ณ เวลา 24.00 (ยี่สิบสี่จุดศูนย์ศูนย์) น. ของวันสุดท้ายแห่งเดือนของแต่ละเดือนโดยผู้แทนของคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง หรือใช้ข้อมูลซื้อขายพลังไฟฟ้าและพลังงานไฟฟ้าโดยระบบ Remote Meter Reading (RMR) ซึ่งติดตั้งอยู่ ณ ส่วนกลาง กฟผ. ณ เวลา 24.00 (ยี่สิบสี่จุดศูนย์ศูนย์) น. ของวันสุดท้ายแห่งเดือนของแต่ละเดือนตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้ตกลงกัน

มาตรวัดไฟฟ้าชุดสำรองจะนำมาวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายเฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้า ชุดหลัก  
ชำรุด หรือขัดข้องเท่านั้น

## 10. ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า

ไฟฟ้าสำรองที่ซื้อขายต่อกันตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ใน  
เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 หากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญาจะมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนด  
ดังกล่าวคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องร่วมพิจารณาตกลงกัน ยกเว้นการเปลี่ยนแปลงคุณภาพไฟฟ้าตามมติ  
คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี (ครม.) ข้อกำหนดเกี่ยวกับ  
คุณภาพไฟฟ้าตามสัญญาจะต้องเปลี่ยนไปตามข้อกำหนดดังกล่าวนับตั้งแต่ กพช. และ/หรือ ครม. มีมติ

## 11. การเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้า

ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีความจำเป็นต้องหยุด หรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับ  
ไฟฟ้าเป็นการชั่วคราว เนื่องจากเหตุฉุกเฉิน หรือเพื่อติดตั้ง หรือตรวจสอบ ซ่อมบำรุงอุปกรณ์ไฟฟ้าคู่สัญญา  
ฝ่ายนั้นย่อมกระทำได้ในระหว่างเวลาที่มีความจำเป็นดังกล่าว เพื่อที่จะไม่ให้เกิดการปฏิบัติงานของคู่สัญญา  
ขัดข้อง เนื่องจากการหยุดหรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งหรือรับไฟฟ้างดงกล่าวข้างต้น คู่สัญญาต้องบอก  
กล่าวเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบถึงเหตุผล และระยะเวลาที่จะหยุดหรือเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่ง  
หรือรับไฟฟ้าเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันเว้นแต่ในกรณีฉุกเฉิน โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีความ  
รับผิดชอบต่อกัน

## 12. การแก้ไขสัญญา

12.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งเกิดขึ้นภายหลัง  
จากวันที่ลงนามในสัญญา อันมีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบ  
เนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหาย มีสิทธิ  
ทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญาในส่วนที่ได้รับผลกระทบ จากการเปลี่ยนแปลง  
ดังกล่าวกันใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องประชุมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีก  
ฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นว่านั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงแก้ไขสัญญานี้แล้วก็แก้ไขโดยทำเป็น  
สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และ ในระหว่างการเจรจาตกลงให้สัญญาฉบับนี้มีผล  
ใช้บังคับอยู่ หากคู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ ให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับต่อไป และให้ถือเป็น  
ข้อพิพาทตามสัญญาที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดสามารถนำเรื่องสู่การระงับข้อพิพาท ตามข้อ 15

คำว่า "กฎหมาย" หมายความว่า การออกข้อบังคับต่าง ๆ โดยหน่วยงานรัฐบาลไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบของ  
พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และ  
สนธิสัญญาต่าง ๆ หรือในรูปแบบอื่น ซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศ  
กระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่าง ๆ และรวมถึง Grid Code ตาม  
เอกสารแนบท้ายสัญญาของ "สัญญาซื้อขายไฟฟ้า"

12.2 หากภายหลังจากที่ได้ลงนามในสัญญานี้มีมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)  
และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี (ครม.) ให้เปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ใน  
เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 หรือข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้าย  
สัญญาหมายเลข 2 ให้ถือว่ามติ กพช. และ/หรือมติ ครม. มีผลให้เป็นการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดดังกล่าวตามสัญญา

นับตั้งแต่วันที่ กพช. และ/หรือ ครม. มีมติ และให้คู่สัญญาแก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามมติ กพช. และ หรือ มติ ครม.

### 13. การผิดสัญญา

การเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ถือว่าเป็นการผิดสัญญา

- 13.1 ผู้รับบริการ ผิดนัดชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาข้อ 6
- 13.2 ผู้รับบริการ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่สำคัญที่กำหนดไว้ในสัญญาข้อนี้
- 13.3 ผู้รับบริการ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญที่เกี่ยวกับข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้าตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2
- 13.4 ผู้รับบริการ ทำสัญญาซื้อไฟฟ้าสำรองไม่ครบปริมาณตามที่สัญญากำหนดไว้ และ/หรือผู้รับบริการได้เชื่อมต่อโรงไฟฟ้าอื่นเพิ่มเติมกับระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการ แต่ไม่ได้แจ้งต่อ กฟผ.

ในกรณีที่มีการผิดสัญญาดังกล่าวข้างต้น กฟผ. จะมีหนังสือแจ้งให้ผู้รับบริการดำเนินการแก้ไข ในกรณีผิดสัญญาตามข้อ 13.2 และข้อ 13.3 หากผู้รับบริการไม่แก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน และในกรณีผิดนัดชำระเงินตามข้อ 13.1 และข้อ 13.4 หากผู้รับบริการไม่แก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 15 (สิบห้า) วัน หลังจากได้รับหนังสือแจ้งดังกล่าวแล้ว กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้

การที่ผู้รับบริการปฏิบัติผิดสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิพิจารณางดบริการไฟฟ้าสำรองแก่ผู้รับบริการได้ทันที โดย กฟผ. ไม่ต้องรับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

ในกรณี กฟผ. ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา กฟผ. มีสิทธิเรียกประกันหรือเรียกจากรงจากรชานการผู้ออกหนังสือค้ำประกันตามข้อ 7 เป็นจำนวนเงินทั้งหมด หรือบางส่วน เพื่อชำระเป็นค่าเบี้ยปรับ ค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ได้ทันที

### 14. เหตุสุดวิสัย

14.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใดๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดีเป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ และมีใช้เกิดจากความผิดหรือความประมาทของบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุใดเหตุหนึ่งหรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

14.1.1 การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงานการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

14.1.2 การกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม การปิดล้อม การลู่ก้อ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจลาจล การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การรอนสิทธิใดๆ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม การระเบิด

14.2 คู่สัญญาฝ่ายที่ประสบเหตุสุดวิสัย จะต้องใช้ความอุตสาหะพยายามแก้ไขและทำให้เหตุการณ์กลับคืนสู่สภาพที่สามารถปฏิบัติตามสัญญาต่อไปได้โดยเร็ว ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญา อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัย ตามข้อ 14.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 14.3 แล้วผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยขึ้น และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิได้รับการขยายระยะเวลาไม่ต้องการขยายระยะเวลาต่อไป

14.3 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัย จะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

## 15. กรณีระงับข้อพิพาท

ในกรณีที่มีข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง ซึ่งเกิดขึ้นเกี่ยวกับสัญญานี้ หรือเกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญานี้ ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายประชุมร่วมกันภายในกำหนดระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่เกิดปัญหาข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง หรือข้อเรียกร้องดังกล่าว เพื่อหาทางแก้ไขปัญหานั้นให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว

ในกรณีที่ คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขปัญหาดังกล่าวได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในวรรคแรก ให้คู่สัญญาดำเนินการดังนี้

15.1 คู่สัญญา ที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาหรือมีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรืออุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญา ให้ยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อพิจารณาชี้ขาด

15.2 คำชี้ขาดของ กกพ. ให้ถือเป็นเด็ดขาดและถึงที่สุดผูกพันคู่สัญญา หาก กกพ. ไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

## 16. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรง ที่เกิดแก่คู่สัญญาเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญา

## 17. การรับส่งเอกสาร

การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใดๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางบริการของการสื่อสาร แห่งประเทศไทย หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นเกณฑ์ ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารจัดส่งต้นฉบับเอกสาร หรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางบริการของการสื่อสารแห่งประเทศไทย หรือเจ้าหน้าที่ เพื่อเป็นการยืนยัน ตามที่อยู่ดังนี้

สถานที่อยู่ของผู้รับบริการ : \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

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

หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะเปลี่ยนแปลงสถานที่อยู่ หรือหมายเลขโทรศัพท์ หรือหมายเลขโทรสาร ให้แจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการ

## 18. การแลกเปลี่ยนรายงาน

คู่สัญญาจะร่วมมือในการแลกเปลี่ยนรายงานต่าง ๆ อันอาจจะเป็นประโยชน์แก่การปฏิบัติงานของแต่ละฝ่าย รวมทั้งรายงานอันจำเป็นในการคำนวณค่าไฟฟ้าที่ต้องใช้เพื่อประโยชน์แห่งสัญญา

## 19. การติดตั้งเครื่องมือ อุปกรณ์ และกรรมสิทธิ์ของอุปกรณ์

หากมีอุปกรณ์หรือเครื่องมือใด ๆ ซึ่งเป็นของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ติดตั้งขึ้นหรือจะติดตั้งขึ้นตามนัยแห่งสัญญาในสถานที่ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ให้ถือว่าได้รับอนุมัติแล้วจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้น ในอันที่จะเข้าออกในสถานที่ดังกล่าวเพื่อติดตั้ง ทดสอบ บำรุงรักษา ตรวจ เปลี่ยน ซ่อมแซมอุปกรณ์ หรือ เครื่องมือนั้น ในระหว่างสัญญายังมีผลใช้บังคับอยู่ หรือรื้อถอนเมื่อสัญญาสิ้นสุดลง โดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายจะต้องทำเครื่องหมายติดที่อุปกรณ์เครื่องมือของตน ซึ่งนำเอาไปใช้หรือติดตั้งในสถานที่ของอีกฝ่ายหนึ่งเพื่อแสดงกรรมสิทธิ์ของตนในเครื่องมือและอุปกรณ์ดังกล่าว และ คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะอ่านมาตรวัดต่าง ๆ ซึ่งติดตั้งอยู่ในสถานที่ของอีกฝ่ายหนึ่งตามเวลาอันสมควร

## 20. เอกสารอันเป็นส่วนหนึ่งของสัญญา

เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้

- 21.1 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำรอง จำนวน \_\_\_\_\_ ( ) หน้า
- 21.2 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า จำนวน \_\_\_\_\_ ( ) หน้า
- 21.3 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสาร จำนวน \_\_\_\_\_ ( ) หน้า
- 21.4 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 หนังสือรับรอง \_\_\_\_\_ ลงวันที่ \_\_\_\_\_ จำนวน \_\_\_\_\_ ( ) หน้า

ข้อความใดในเอกสารแนบท้ายสัญญาที่ขัดแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ และในกรณีที่เอกสารแนบท้ายสัญญาขัดแย้งกันเอง ผู้รับบริการจะต้องปฏิบัติตามคำวินิจฉัยของ กฟผ.



สัญญาฉบับนี้ทำขึ้นเป็น 2 (สอง) ฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่าน และเข้าใจ  
ข้อความในสัญญาดีโดยละเอียดตลอดแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้า  
พยานและคู่สัญญาต่างยึดถือสัญญาฝ่ายละ 1 (หนึ่ง) ฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

บริษัท \_\_\_\_\_ จำกัด

โดย \_\_\_\_\_

โดย \_\_\_\_\_

( \_\_\_\_\_ )

( \_\_\_\_\_ )

ผู้อำนวยการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ พยาน

\_\_\_\_\_ พยาน

( \_\_\_\_\_ )

( \_\_\_\_\_ )

รองผู้อำนวยการระบบส่ง

\_\_\_\_\_

## ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำรอง

### 1. อัตราค่าไฟฟ้า

#### 1.1 อัตราค่าบริการไฟฟ้าสำรอง

##### 1.1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

###### อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคำนวณจากความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ดังนี้

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองกิโลวัตต์ละ \_\_\_\_\_ บาท

##### 1.1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

###### อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

###### 1.1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริง ในช่วง Peak ในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา คิด ในอัตราค่าไฟฟ้าสำรองตามข้อ 1.1.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

###### 1.1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในช่วง Peak แต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

**อัตราขั้นต่ำ** ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามข้อ 1.1.1

### 1.2 อัตราค่าไฟฟ้าปกติ

#### 1.2.1 อัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU)

##### ก. ค่าผลิตไฟฟ้า

Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

Off-Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

**ข. ค่าบริการระบบส่ง**

Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

Off-Peak = \_\_\_\_\_ บาท/หน่วย

**ค. ค่าบริการระบบจำหน่าย**

ค่าไฟฟ้าจริง = \_\_\_\_\_ บาท/กิโลวัตต์/เดือน

การอุดหนุนค่าไฟฟ้า = \_\_\_\_\_ บาท/กิโลวัตต์/เดือน

**ง. ค่าบริการรายเดือน**

ค่าไฟฟ้าจริง = \_\_\_\_\_ บาท/เดือน

การอุดหนุนค่าไฟฟ้า = \_\_\_\_\_ บาท/เดือน

ช่วง Peak : เวลา 09.00-22.00 น. วันจันทร์-วันศุกร์

ช่วง Off-Peak : เวลา 22.00-09.00 น. วันจันทร์-วันศุกร์

เวลา 00.00-24.00 น. วันเสาร์-วันอาทิตย์ วันแรงงานแห่งชาติ

และวันหยุดราชการตามปกติ

(ไม่รวมวันหยุดชดเชย และวันพีชมงคล)

**1.2.2 ค่าไฟฟ้าขั้นต่ำ** (เมื่อมีการยกเลิกอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และเปลี่ยนไปใช้อัตราค่าไฟฟ้าปกติ)

ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

**1.3 เงื่อนไขและหลักเกณฑ์**

1.3.1 ผู้รับบริการต้องมีค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 กฟผ. จะยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรองและเปลี่ยนไปคิดอัตราค่าไฟฟ้าปกติในเดือนถัดไป

1.3.2 ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าสำรองตามสัญญาปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง ตามสูตรดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (\%)} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี} \times 100}{\text{ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี} \times \text{จำนวนชั่วโมงในรอบปี}}$$

1.3.3 ผู้รับบริการจะต้องติดต่อเพื่อทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้า โดย กฟผ. จะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง

1.3.4 หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงใน Peak Period ของเดือนใด ๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา นับได้ครบ 6 เดือน กฟผ. จะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดที่ใช้จริงในช่วงเวลาดังกล่าวมากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไปเป็นต้นไป

1.3.5 หลังแก้ไขปรับปรุงสัญญาดังกล่าวแล้ว ในกรณีที่ผู้รับบริการใช้ไฟฟ้าสำรองต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาที่ได้ปรับเพิ่มแล้วเป็นระยะเวลา 6 เดือนติดต่อกัน ผู้รับบริการสามารถที่จะลดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาได้ โดยคำนวณจากค่าเฉลี่ยของความต้องการพลังไฟฟ้าในช่วง 6

เดือนที่ผ่านมา ในกรณีที่ ผู้รับบริการไม่มีการใช้ไฟฟ้าจริงในรอบระยะเวลา 6 เดือนที่ผ่านมา ให้นำค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่มีอยู่ในสัญญาก่อนหน้านี้ที่จะมีการปรับเพิ่มมาเป็นค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไป

## 2. สูตรปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

ค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยสามารถเปลี่ยนแปลงได้ หากค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในความควบคุมของ กฟผ. (Ft) เปลี่ยนแปลง โดยอัตราการปรับจะแสดงอยู่ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า

## 3. อัตราค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Charge)

อัตราค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า [\_\_\_\_\_] บาท/กิโลวาร์/เดือน สำหรับกิโลวาร์ส่วนเกิน เมื่อตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 (Lagging)

## 4. ภาษีมูลค่าเพิ่ม

ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามอัตราข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งผู้รับบริการเป็นผู้ชำระ

## ข้อกำหนดเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า

### 1. คุณสมบัติของไฟฟ้าที่ซื้อขาย

ไฟฟ้าซึ่งซื้อขายกันตามสัญญานี้ได้แก่ ไฟฟ้ากระแสลับ 3 เฟส (Phase) ในความถี่ปกติ 50 รอบต่อวินาที (Hertz) โดยปกติมีค่าความเคลื่อนประมาณไม่เกินร้อยละ  $\pm 0.5$  รอบต่อวินาที

### 2. การเปลี่ยนแปลงความต้องการหรือลักษณะของพลังงานไฟฟ้า

หากผู้รับบริการใช้ไฟฟ้าเพิ่มหรือลดลงผิดปกติ หรือมีการเปลี่ยนแปลงผิดปกติ เกี่ยวกับตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) หรือตัวประกอบพลังไฟฟ้า (Power Factor) ผู้รับบริการจะต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบในทันทีที่สามารถทำได้ มิฉะนั้น ผู้รับบริการจะต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายใด ๆ ที่เกิดแก่ระบบไฟฟ้าของ กฟผ. อันเนื่องมาจากการเพิ่ม การลด หรือการเปลี่ยนแปลงเช่นว่านั้น

### 3. การรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า

กฟผ. จะรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบ ให้อยู่ภายใต้ระดับสูงหรือต่ำไม่เกินร้อยละ 5 โดยผู้รับบริการจะเป็นผู้กำหนดระดับแรงดันที่ต้องการสำหรับแต่ละช่วงเวลาของวันหนึ่ง ๆ ของแต่ละจุดส่งมอบ ซึ่งจะแจ้งให้ กฟผ. ทราบเป็นการล่วงหน้า ยกเว้นในกรณีฉุกเฉิน ผู้รับบริการอาจขอร้องให้ กฟผ. ปรับระดับแรงดันให้สูงหรือต่ำกว่าที่ได้แจ้งไว้ล่วงหน้าดังกล่าวเป็นการชั่วคราว

ในกรณีที่ กฟผ. ไม่สามารถรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบ ให้อยู่ภายในระดับสูง หรือต่ำไม่เกินร้อยละ 5 เหมือนเดิม กฟผ. จะต้องแจ้งเหตุผลให้ผู้รับบริการทราบล่วงหน้า

### 4. การแก้ไขปริมาณพลังไฟฟ้าในเฟสต่าง ๆ ให้ได้ดุลย์ (Balancing Phase Demand)

ในระหว่างที่สัญญามีผลใช้บังคับอยู่ กฟผ. อาจขอให้ผู้รับบริการเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าของผู้รับบริการเมื่อใดก็ได้ตามที่จำเป็น เพื่อให้พลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาทีของผู้รับบริการตามเฟสต่าง ๆ ณ จุดส่งมอบ มีความแตกต่างกันไม่เกินร้อยละ 10

### 5. การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้า เนื่องจากเฟสไม่ได้ดุลย์ (Unbalanced Phase Demand)

ถ้าผู้รับบริการไม่ทำการเปลี่ยนแปลงแก้ไขตามนัยที่ระบุไว้ในข้อ 4 ภายใน 1 (หนึ่ง) เดือน กฟผ. อาจกำหนดเอาว่าปริมาณพลังไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบที่มีปัญหาของแต่ละเดือน นับแต่นั้นไปจนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขเช่นว่านั้น เท่ากับสามเท่าของพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาที ของเฟสหนึ่งเฟสใดที่มากที่สุด ณ จุดส่งมอบ ในระหว่างเดือนนั้น ๆ

รายละเอียดเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคารและหมายเลขโทรสาร

---

**บัญชีเงินฝากธนาคาร :**

ชื่อบัญชี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บัญชีออมทรัพย์เลขที่ 109-1-60880-6 ธนาคารกรุงไทย จำกัด  
(มหาชน) สาขาบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

**หมายเลขโทรสาร :**

0 2436 5591 กองการเงิน ฝ่ายการเงิน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

---