



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

**ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ
ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
พ.ศ. 2569**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สารบัญ

หน้าที่

1. ส่วนนำ.....	1
1.1 บทนำ	1
1.2 วัตถุประสงค์และหลักการ	1
1.3 คำจำกัดความ	1
1.4 ขอบเขตของข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการ.....	3
2. ข้อกำหนดทั่วไป	4
2.1 หลักเกณฑ์และเงื่อนไข	4
2.2 กรรมสิทธิ์และทรัพย์สิน	5
2.3 ความรับผิดชอบต่อความเสียหาย	5
3. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า.....	5
3.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP).....	5
3.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP).....	8
3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU และ IPS).....	9
3.4 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น	11
4. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า	12
5. แนวปฏิบัติหากเกิดปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการ	13
5.1 การระงับข้อพิพาทโดยเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน	13
5.2 การยื่นคำร้องเรียนต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	13
6. บทเฉพาะกาล	13
6.1 การเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าฉบับอื่น	13
6.2 ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ได้รับอนุญาตเชื่อมต่อก่อนข้อกำหนด.....	13
6.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อนุมัติให้ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ขอเชื่อมต่อใหม่ตามข้อ 6.2	13
6.4 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและเอกสารยังไม่ครบถ้วน	13
6.5 อินเวอร์เตอร์ (INVERTER) ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ขึ้นทะเบียน	14
7. เอกสารแนบท้าย.....	14

7.1	แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค.....	15
7.2	แบบข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้า.....	20

1. ส่วนนำ

1.1 บทนำ

ด้วยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 81 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานของตน ตามข้อกำหนดที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานประกาศกำหนด ซึ่งประกอบไปด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายพลังงาน และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงาน

เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมายดังกล่าว รองรับนโยบายด้านพลังงานของประเทศ ส่งเสริมการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เสริมประสิทธิภาพการบริหารจัดการ และระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้มีความมั่นคง ปลอดภัย ได้มาตรฐาน มีคุณภาพ รวมถึงเพื่อเป็นการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายให้ชัดเจน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าจึงอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 วางข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าไว้ ดังนี้

1. ข้อกำหนดนี้เรียกว่า “ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569”
2. ข้อกำหนดนี้ให้ใช้บังคับเมื่อพ้น 90 วันนับแต่วันที่ประกาศ เป็นต้นไป
3. ให้ยกเลิก “ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559”
4. บรรดาระเบียบ คำสั่ง หลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติอื่นใดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ขัดหรือแย้งกับข้อกำหนดนี้ ให้ใช้ข้อกำหนดนี้แทน

1.2 วัตถุประสงค์และหลักการ

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดขอบเขต เงื่อนไขและแนวทางในการดำเนินการขออนุญาตใช้หรือเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตลอดจนกำหนดหน้าที่ของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ชัดเจน เพื่อให้การใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นไปด้วยความเรียบร้อยและเป็นธรรม ไม่ส่งผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ารวมถึงผู้ขอเชื่อมต่อ และผู้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ารายอื่น

1.3 คำจำกัดความ

ระบบโครงข่ายไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบส่งไฟฟ้าหรือระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ระบบผลิตไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบการผลิตไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ และให้หมายความรวมถึงอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบจัดส่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าด้วย

ระบบไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบผลิตไฟฟ้าและอุปกรณ์ไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การปฏิบัติการและควบคุมของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ไปถึงจุดเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ได้รับใบอนุญาต หรือผู้ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอใบอนุญาต หรือผู้ประสงค์จะประกอบกิจการไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน
ผู้ใช้ไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ที่ทำสัญญาซื้อไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ผู้ขอเชื่อมต่อ	หมายความว่า	ผู้ประกอบการไฟฟ้า หรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ขออนุญาตเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงผู้ประกอบการไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ด้วย
ผู้เชื่อมต่อ	หมายความว่า	ผู้ประกอบการไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้า เข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแล้ว รวมถึงผู้ประกอบการไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ด้วย
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)	หมายความว่า	ผู้ประกอบการไฟฟ้า ที่ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อนับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)	หมายความว่า	ผู้ประกอบการไฟฟ้า ที่ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อนับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
Independent/Industrial Power Supply : IPS	หมายความว่า	ผู้ประกอบการไฟฟ้า ที่ผลิตและจ่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อนับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

In-Plant Utility : IPU	หมายความว่า	ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นของตนเองเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อบริษัทระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นของตนเองเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เองภายในกิจการ (In-Plant Utility : IPU) หรือกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไม่ได้เป็นของผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งมีผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าที่ผลิตและจ่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (Independent/Industrial Power Supply : IPS) ซึ่งขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อบริษัทโครงข่ายไฟฟ้า
Prosumer	หมายความว่า	ผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือมีระบบบริหารจัดการความต้องการใช้ไฟฟ้าและอาจจ่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า เช่น ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า, ผู้ผลิตไฟฟ้า
TPA Code	หมายความว่า	ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code)

1.4 ขอบเขตของข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ

1.4.1 ลักษณะการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้

- 1) การเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
- 2) การใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงบริการรับส่งพลังงานไฟฟ้า หรือบริการอื่น ๆ

1.4.2 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ฉบับนี้ ใช้กับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามประเภท ดังนี้

- 1) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)
- 2) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)
- 3) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- 4) การใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access : TPA)
- 5) ผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจาก 1) ถึง 4) เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2. ข้อกำหนดทั่วไป

2.1 หลักเกณฑ์และเงื่อนไข

2.1.1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะพิจารณาเชื่อมต่อจากผู้ขอเชื่อมต่อหรือ ผู้เชื่อมต่อที่ยอมรับ และปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่าย รวมถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

2.1.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องดำเนินการยื่นเอกสารตามขั้นตอนของแต่ละประเภท การเชื่อมต่อ รวมถึงต้องชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งก่อนและ ภายหลังการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.1.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องจัดเตรียมและส่งข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้าตามรายละเอียด รูปแบบ และวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.2 ก่อนการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถขอข้อมูลดังกล่าวเพิ่มเติมภายหลังการเชื่อมต่อได้ เพื่อให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้วิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.1.4 ภายหลังจากมีการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว เพื่อความมั่นคง ความปลอดภัย และ ความเชื่อถือได้ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ ตรวจสอบ ทดสอบ และ บำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุมระยะไกล ระบบมาตรวัดไฟฟ้า เครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า ระบบ การติดต่อสื่อสาร ระบบผลิตไฟฟ้า คุณภาพไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นทรัพย์สินของผู้ขอ เชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตลอดจนแก้ไข ปรับปรุง ให้มีสภาพดีพร้อมใช้งาน และ เป็นไปตามมาตรฐานตลอดเวลา ซึ่งจะต้องดำเนินการทุกปีหรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร ตลอด อายุสัญญา และหรือตลอดระยะเวลาที่มีการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วแต่กรณี โดยผู้ขอเชื่อมต่อ หรือผู้เชื่อมต่อ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด

อย่างไรก็ตาม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอาจให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ตรวจสอบ ทดสอบ บำรุงรักษา แก้ไข ปรับปรุง อุปกรณ์ ซึ่งเป็นทรัพย์สินของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ตามที่การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาคกำหนดได้ โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการดังกล่าว

2.1.5 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สงวนสิทธิ์พิจารณากำหนดระยะเวลาการอนุญาตให้ใช้หรือเชื่อมต่อ ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ โดยมีระยะเวลาไม่เกิน 10 ปี แล้วแต่ประเภทการ เชื่อมต่อ ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.1.6 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องยินยอมรับผิดชอบค่าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและ ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น ค่าสำรองในการจ่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.1.7 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือแจ้งการยกเว้น ไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

2.1.8 ภายหลังการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หากผู้เชื่อมต่อมีแผนปรับปรุง เปลี่ยนแปลง ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์อื่นใดของผู้เชื่อมต่อ ก่อนการดำเนินการ ผู้เชื่อมต่อมีหนังสือแจ้ง และได้รับความเห็นชอบจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคก่อน ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อาจมีการประกาศรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการกำหนดการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงของอุปกรณ์ ต่อไป

ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีสิทธิ์ปลดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หากผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ ผ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ตามข้อ 2.1.1 ถึง 2.1.8 ข้อหนึ่งข้อใด และหรือดำเนินการตามกฎหมาย คำสั่งของคณะกรรมการคณะใดคณะหนึ่งที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมาย คำสั่งของหน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจ รวมถึงข้อกำหนด หรือ ข้อตกลงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

2.2 กรรมสิทธิ์และทรัพย์สิน

2.2.1 ระบบไฟฟ้า (ยกเว้นมาตรวัดไฟฟ้า ระบบสื่อสาร และอุปกรณ์ประกอบมาตรวัดไฟฟ้า ระบบไม่เกิน 33 กิโลโวลต์ ที่ขายไฟฟ้าให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ที่เป็นทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) ที่อยู่ในเขตรับผิดชอบของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ เป็นทรัพย์สิน ภายใต้การดูแล ตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษาของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ เว้นแต่จะมีการตกลง หรือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำหนดเป็นอย่างอื่น

2.2.2 ในการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หากมีอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม และอุปกรณ์สื่อสารใดๆ ของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมในระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อรองรับการเชื่อมต่อของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ ดำเนินการปรับปรุงหรือเพิ่มเติม ตรวจสอบ ทดสอบและบำรุงรักษา อุปกรณ์ข้างต้น หรือดำเนินการอื่นใด ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด เพื่อให้เกิดความมั่นคง ปลอดภัย เชื่อถือได้ และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดในการดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์พิจารณากำหนดให้อุปกรณ์ข้างต้นทั้งหมดหรือบางส่วน เป็นทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยในการตรวจสอบ ทดสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ ดังกล่าว ผู้ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทั้งหมด

2.3 ความรับผิดชอบต่อความเสียหาย

ผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ มีหน้าที่ต้องดูแลรักษา ตรวจสอบ ทดสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร และระบบไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ที่อยู่ในความรับผิดชอบของตน ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมทำงานและเป็นไปตามมาตรฐาน โดยหากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ การควบคุมคุณภาพไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐาน การปฏิบัติการที่บกพร่อง หรือสาเหตุอื่น ๆ ผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ จะต้องรับผิดชอบต่อความเสียหาย ดังกล่าวทั้งหมด ต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงความเสียหายอันเกิดแก่บุคคลภายนอกด้วย

ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ ในการตรวจสอบสาเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อไป

3. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.1.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

3.1.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้อื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

1) แบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ใช้ยื่นเพื่อประกอบการพิจารณาคัดเลือก ให้ได้รับสิทธิขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

2) แบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือ รายละเอียด รูปแบบ และช่องทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.1.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ให้ยื่นแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้องตามรายละเอียดและขั้นตอนของระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือหน่วยงานที่มีหน้าที่ตามระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้า จะแจ้งผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้าไปยังผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ตามวิธีการ ช่องทาง และระยะเวลาที่กำหนดในระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง ที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น หากไม่ระบุไว้ให้เป็นไปตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด รวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เช่น การส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิคตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับการพิจารณาซื้อไฟฟ้าจะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามหลักเกณฑ์และระยะเวลาที่กำหนดในระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

4) ภายหลังทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อต้องจัดส่งแผนงานและรายงานความคืบหน้าการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ระบบผลิตไฟฟ้า การจัดส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิค (ถ้ามี) และรายละเอียดเงื่อนไขอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หากไม่มีความคืบหน้าตามแผนงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกการให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

5) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม และอุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น เป็นอย่างน้อย และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

6) กรณีที่ต้องขยายเขต ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้ขอเชื่อมต่อนำร่องขอขยายเขต/ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และผู้ขอเชื่อมต่อต้องชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

7) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามรายละเอียด รูปแบบ และวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รายละเอียด เงื่อนไข ต่างๆ รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

8) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

9) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบ ทดสอบอุปกรณ์ที่ติดตั้งแล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อสามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาทดสอบการเชื่อมต่องานร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

10) ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเกี่ยวกับการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เป็นไปตามประกาศการรับซื้อไฟฟ้าหรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น รวมถึง ประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์หรือคำสั่งที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

3) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและหรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบแบบสำหรับการเชื่อมต่อระบบแรงดันตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

4) ในกรณีที่มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

5) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

3.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.2.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

3.2.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณารับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือรายละเอียด รูปแบบ และช่องทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.2.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น เป็นอย่างน้อย และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย และจัดส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิคตามที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2) กรณีที่ต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และผู้ขอเชื่อมต่อชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3) ผู้ขอเชื่อมต่อ ต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามรายละเอียด รูปแบบ และวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รายละเอียด เงื่อนไข ต่างๆ รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาเชื่อมต่อ พร้อมรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องรวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ ภายใน 90 วัน หรือตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วน

4) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้งซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

5) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ แล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าพิจารณาทดสอบร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

6) ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคิดค่าใช้จ่ายในการพิจารณาเชื่อมต่อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เป็นไปตามประกาศหรือระเบียบการเชื่อมต่อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น รวมถึงประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์หรือคำสั่งที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ เพื่รองรับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

3) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่รองรับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดจนอายุสัญญาและหรือการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

4) ในกรณีที่มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่รองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

5) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU และ IPS)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 ข้อกำหนดทั่วไปสำหรับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.3.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้า ในกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นของผู้ใช้ไฟฟ้าและติดตั้งเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไม่ได้เป็นของผู้ใช้ไฟฟ้า และติดตั้งเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้ภายในกิจการของผู้ใช้ไฟฟ้า

3.3.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา การเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือ รายละเอียด รูปแบบ และช่องทางที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.3.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ขอเชื่อมต่อ ต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาตามสถานที่ รูปแบบ ช่องทางอื่นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น เช่น การยื่นผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Online)

2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เช่น การส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิค ให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ ภายใน 45 วัน หรือตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วน

3) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม และอุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น เป็นอย่างน้อย และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

4) กรณีที่ต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต/ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อ และผู้ขอเชื่อมต่อชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

5) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

6) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ แล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาทดสอบร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

7) ก่อนวันเริ่มต้นเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดจนอายุการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบแบบสำหรับการเชื่อมต่อระบบแรงดันตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3) ในกรณีที่มีการขยายเขต ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

4) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

3.4 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น

ข้อกำหนดนี้ใช้สำหรับ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจากข้อ 3.1 ถึง 3.4 และข้อ 4 โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.4.1 ลักษณะการให้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจาก ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวมถึงการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA) แล้วแต่กรณี ตามวัตถุประสงค์ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ คำสั่ง และสัญญาที่เกี่ยวข้อง

3.4.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ชี้แจงให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือรายละเอียด รูปแบบ และช่องทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.4.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ยื่นขอเชื่อมต่อ จะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแล้วแต่กรณี ตามลักษณะการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2) กรณีที่ต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต/ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อ และผู้ขอเชื่อมต่อชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3) ผู้ขอเชื่อมต่อ ต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาตามสถานที่ รูปแบบ ช่องทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

4) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณารับเชื่อมต่อ พร้อมรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เช่น การส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิคให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ ภายใน 45 วัน หรือตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วน

5) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

6) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ แล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าพิจารณาทดสอบร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

7) ก่อนวันเริ่มต้นเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าและหรือวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.4.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการพิจารณาทางเทคนิค ศึกษาความเป็นไปได้เพื่อรองรับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด แล้วแต่กรณี

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร อุปกรณ์เชื่อมโยงข้อมูล การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) ระบบมาตรวัดไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและระบบสื่อสารตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย

3) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงค่าใช้จ่าย ค่าบริการอื่นๆ หรือการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญาและหรือการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

4) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่คิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบแบบสำหรับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อกับระบบแรงดันที่ต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์

5) ในกรณีที่มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

6) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

4. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการใช้และเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

สำหรับการใช้และเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA) ให้ปฏิบัติตามข้อ 2 และเป็นไปตาม TPA Code รวมถึงระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

5. แนวปฏิบัติหากเกิดปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ

5.1 การระงับข้อพิพาทโดยเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน

กรณีเกิดข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ยื่นข้อพิพาทต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดข้อพิพาท และให้เจรจาหาข้อยุติร่วมกัน

5.2 การยื่นคำร้องเรียนต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

หากไม่สามารถเจรจาหาข้อยุติร่วมกันได้ ตามข้อ 5.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องเรียนเกี่ยวกับข้อพิพาทดังกล่าว ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามวิธีการที่ กกพ. กำหนด

6. บทเฉพาะกาล

6.1 การเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าฉบับอื่น หรือที่ได้รับความเห็นชอบหรืออนุญาตไว้ก่อนวันที่ข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ใช้บังคับ ให้ดำเนินการได้ต่อไป และให้ถือว่าเป็นการเชื่อมต่อตามข้อกำหนดนี้ จนกว่าผู้เชื่อมต่อจะสิ้นสุดสิทธิ ยกเลิกการเชื่อมต่อ มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่ได้รับอนุญาตในการเชื่อมต่อ ครบกำหนดการอนุญาตเชื่อมต่อตามข้อ 6.2 หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาแล้วว่าอาจกระทบต่อความมั่นคงในระบบโครงข่ายไฟฟ้าและหรือการให้บริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

6.2 ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ได้รับอนุญาตเชื่อมต่อก่อนข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ใช้บังคับหรือที่อยู่ระหว่างการพิจารณาโดยเอกสารครบถ้วน ให้มีกำหนดระยะเวลาการอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2572 หากยังมีความประสงค์จะเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าต่อไปจะต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อพิจารณาล่วงหน้าภายในเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2571 ตามรูปแบบและวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ หากผู้เชื่อมต่อรายใดไม่ดำเนินการและครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2572 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิในการปลดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าต่อไป

6.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อนุโลมให้ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ขอเชื่อมต่อใหม่ตามข้อ 6.2 สามารถใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าเดิมที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอนุญาตไว้แล้วได้ หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาแล้วไม่ส่งผลกระทบต่อทางเทคนิคต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่แตกต่างจากเดิมจะต้องมีความสามารถตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569

6.4 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและเอกสารยังไม่ครบถ้วนก่อนวันที่ข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ใช้บังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะพิจารณาการอนุญาตตามข้อกำหนดนี้

6.5 อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ขึ้นทะเบียนตามหลักเกณฑ์และระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ก่อนวันที่ประกาศข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 อนุโลมให้สามารถนำมาขออนุญาตเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ได้ ตามอายุที่ได้รับการขึ้นทะเบียนไว้ โดยสิ้นสุดไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2570

7. เอกสารแนบท้าย

เอกสารแนบท้ายที่ 7.1

แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เอกสารแนบท้าย 7.1

แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ขอเชื่อมต่อ

ชื่อ:

ที่อยู่:

โทรศัพท์: โทรสาร:

อีเมล (Email):

ที่ตั้งโครงการ:

ประเภทกิจการ:

วัตถุประสงค์ในการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า:

ประเภทการเชื่อมต่อและหรือใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า:

1) ☐ VSPP ☐ SPP ☐ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU / IPS) ☐ อื่นๆ

2) ☐ เชื่อมต่อใหม่ ☐ เชื่อมต่อเพิ่มเติม ☐ อื่นๆ ระบุ

(ไม่รวมกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า)

เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ถ้ามี):

ปริมาณที่จ่ายไฟฟ้าสูงสุดที่ขายเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญา (ถ้ามี): กิโลวัตต์ (kW) /

(ไม่รวมไม่รวมกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า) เมกะวัตต์ (MW)

ชื่อผู้ขอรับ/ได้รับยกเว้น/ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า:

หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า (CA) ของที่ตั้งโครงการ (ถ้ามี):

ส่วนที่ 2 รายละเอียดทางเทคนิคของระบบผลิตไฟฟ้า

ระดับแรงดันไฟฟ้าที่ต้องการเชื่อมต่อ: ☐ แรงดัน 220/380 V ☐ 22 หรือ 33 kV ☐ 115 kV

ประเภทเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า: ☐ แสงอาทิตย์ ☐ ชีวภาพ ☐ ชีวมวล ☐ อื่นๆ ระบุ

ประเภทเครื่องกำเนิดไฟฟ้า:

☐ ชนิดที่ใช้ Inverter

รายละเอียด Inverter:

ยี่ห้อ รุ่น พิกัด กิโลวัตต์ (kW) / เครื่อง	
Power Factor (PF.) จำนวน เครื่อง	
รวมติดตั้ง kW	
☐ แผงโซลาร์เซลล์ (PV): ยี่ห้อ รุ่น พิกัด วัตต์สูงสุด (Wp) ต่อแผง รวมติดตั้ง kWp	☐ ระบบกักเก็บพลังงาน (BESS): รวมติดตั้ง kWh

รายละเอียด Inverter:

ยี่ห้อ รุ่น พิกัด กิโลวัตต์ (kW) / เครื่อง	
Power Factor (PF.) จำนวน เครื่อง	
รวมติดตั้ง kW	
☐ แผงโซลาร์เซลล์ (PV): ยี่ห้อ รุ่น พิกัด วัตต์สูงสุด (Wp) ต่อแผง รวมติดตั้ง kWp	☐ ระบบกักเก็บพลังงาน (BESS): รวมติดตั้ง kWh

☐ ชนิดที่ไม่ใช้ Inverter (Non - Inverter)

ประเภท: ☐ Synchronous ☐ Induction ☐ อื่นๆ ระบุ

ยี่ห้อ: รุ่น: พิกัด: kW/เครื่อง

Power Factor (PF.): จำนวน: เครื่อง

รวมติดตั้ง: kW

หม้อแปลงไฟฟ้าของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่เชื่อมต่อ (กรณีเชื่อมต่อระดับแรงดัน 22 kV ขึ้นไป):

ขนาด kVA แรงดัน / kV Vector Connection จำนวน เครื่อง

ขนาด kVA แรงดัน / kV Vector Connection จำนวน เครื่อง

ขนาด kVA แรงดัน / kV Vector Connection จำนวน เครื่อง

ส่วนที่ 3 ผู้ติดต่อประสานงาน

ชื่อ - นามสกุล: ตำแหน่ง:

โทรศัพท์: มือถือ:

อีเมล (Email):

ส่วนที่ 4 เอกสารประกอบการพิจารณา

- 1) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) และระบบป้องกัน (Metering and Relaying Diagram) พร้อมฟังก์ชันการทำงานของระบบป้องกัน ที่สอดคล้องกับรูปแบบการเชื่อมต่อในข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟภ. ที่บังคับใช้ ณ ปัจจุบัน พร้อมวิศวกร รับรองแบบและสำเนาใบประจำตัวผู้ประกอบวิชาชีพที่ยังไม่หมดอายุ
- 2) แผนที่เส้นทางไปยังสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าพร้อมระบุพิกัด GPS
- 3) เอกสารของผู้มีอำนาจลงนาม บุคคล/นิติบุคคล/หน่วยงานของรัฐ ที่มีรายละเอียดครบถ้วนถูกต้อง รวมถึงหนังสือมอบอำนาจ พร้อมเอกสารของผู้มอบและรับมอบ (ถ้ามี)
- 4) กรณีนิติบุคคล ให้หนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ออกไม่เกิน 6 เดือน มีวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า หรือ หนังสือจัดตั้งหน่วยงาน
- 5) รายละเอียดข้อมูลทางเทคนิคของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Specifications) เช่น แผง PV , Inverter, Synchronous Generator รวมถึง Parameter ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ตามที่ กฟภ. กำหนด
- 6) รายละเอียดทางเทคนิค (Specifications) ของระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ใช้ในการเชื่อมต่อส่วนระบบผลิตไฟฟ้า เช่น หม้อแปลงไฟฟ้า, Circuit Breaker , Relay Protection , CT , VT , เครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า (Power Quality Meter) รวมถึง Parameter ของอุปกรณ์ตามที่ กฟภ. กำหนด
- 7) สำเนาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ถ้ามี)
- 8) รายละเอียดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร้องขอ หรือกำหนดเพิ่มเติม

ส่วนที่ 5 คำรับรองของผู้ยื่นขอ

ข้าพเจ้าขอรับรองว่า:

- 1) ข้อมูลในการขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังกล่าวข้างต้นเป็นความจริงทุกประการ
- 2) ยินยอมรับภาระค่าใช้จ่ายและปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Grid Code) พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลังด้วย
- 3) ยินยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เก็บรวบรวม เปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลที่ใช้ประกอบการยื่นคำขอและผลการพิจารณาให้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 4) หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจพบหรือเห็นว่าการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามีผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือตรวจสอบภายหลังพบว่าข้อมูลหรือเอกสาร ที่ยื่นไว้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นเท็จหรือได้มาโดยมิชอบ หรือมีเหตุอันสมควรเชื่อได้ว่ามีการปลอมแปลง หรือเป็นการฉ้อฉล หรือทุจริต หรือขัดต่อกฎหมาย หรือมีการกระทำที่มิชอบโดยประการใดๆ ยินยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยกเลิกการอนุญาตและปลดเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบไฟฟ้า โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 5) ปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ ประกาศ ระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้ครบถ้วน
- 6) ยินยอมรับเอกสาร ข้อมูล สำเนาหนังสือ รวมถึงประสานงานต่างๆ จาก กฟภ. ผ่านช่องทาง Email ของผู้ยื่นขอ และหรือ Email ของผู้ประสานงาน หรือตามที่ กฟภ. กำหนด

ลงชื่อ

(.....)

ตำแหน่ง

วันที่

หมายเหตุ:

- 1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ ในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด แบบฟอร์ม คำขอ วิธีการ เงื่อนไข ต่างๆ รวมถึงรูปแบบการยื่นคำขอ เช่น ให้ยื่นผ่านระบบสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Online)
- 2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถร้องขอ เพิ่มเติม เอกสารประกอบการพิจารณาให้มีความครบถ้วนได้

เอกสารแนบท้ายที่ 7.2

แบบข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้า

แบบข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้า
สำหรับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 1 MW

ข้อมูลฐาน

- ประเภทสัญญาโรงไฟฟ้า (Firm / Non-Firm / Partial-Firm/ Semi-Firm)
- ประเภทเชื้อเพลิง
- ชนิดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Synchronous Generator, Induction Generator, Converter Wind, Inverter Solar, BESS)
- กำลังการผลิตติดตั้ง..... (MW)
- กำลังเสนอขายตามสัญญา..... (MW)
- จำนวนหม้อแปลง.....(เครื่อง)
- จำนวนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า(เครื่อง)

Transformer No.

- Number of Winding (2 ขดลวด หรือ 3 ขดลวด)
- Vector Group..... (ตัวอย่าง : YNd1)
- MVA Rating (MVA)
- Rated Voltage (Primary side) (HV) (kV)
- Rated Voltage (Secondary side) (LV) (kV)
- Rated Voltage (Tertiary Voltage) (for 3 windings) (kV)
- Tap-Changing Type (On Load Tap/Off Load Tap)
- Load Tap-Change at (High side/Low Side)
- Number of tap.....
- Voltage per tap.....(%)
- Tap Number at Maximum Voltage..... (Tap ที่ 1 แรงดันสูงสุดให้ตอบ 1)
- Tap Number at Base Voltage..... (Tap ที่ 9 แรงดัน Base Voltage ให้ตอบ 9)
- Tap Number at Minimum Voltage..... (Tap ที่ 17 แรงดันต่ำสุดให้ตอบ 17)
- Impedance Voltage in Max Tap.....(%)
- Impedance Voltage in Rated Tap.....(%)
- Impedance Voltage in Min Tap.....(%)
- Zero sequence Impedance Voltage.....(%)

Synchronous Generator No.

- เชื่อมต่อ Transformer No.
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) (MW)
- Maximum Power (P) (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Power Factor (P.F.)
- Rated Voltage (kV)
- Connection (Wye/Delta/Wye-Neutral)
- Direct Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance (X_d)(%)
- Quadrature Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance (X_q)(%)
- Direct Axis Transient Reactance (Unsaturated) (X_d')(%)
- Direct Axis Transient Reactance (saturated) (X_{ds}')(%)
- Quadrature Axis Transient Reactance (Unsaturated) (X_q')(%)
- Quadrature Axis Transient Reactance (saturated) (X_{qs}')(%)
- Direct Axis Sub-Transient Reactance (Unsaturated) (X_d'')(%)
- Direct Axis Sub-Transient Reactance (saturated) (X_{ds}'')(%)
- Quadrature Axis Sub-Transient Reactance (Unsaturated) (X_q'')(%)
- Quadrature Axis Sub-Transient Reactance (Saturated) (X_{qs}'')(%)
- Direct Axis T transient Time Constant (T_d')(%)
- Quadrature Axis Transient Time Constant (T_q')(%)
- Direct Axis Subtransient Time Constant (T_d'')(%)
- Quadrature Axis Subtransient Time Constant (T_q'')(%)
- Time constant (T_a)(Sec)
- Transient Time Constant (T')(Sec)
- Sub-Transient Time Constant (T'')(Sec)
- Positive Sequence Impedance (X)(%)
- Zero Sequence Impedance (X_0)(%)
- Negative Sequence Impedance (X_2)(%)

Induction Generator No.

- เชื่อมต่อ Transformer No.
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) (MW)
- Maximum Power (P) (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Power Factor (P.F.).....
- Rated Voltage (kV)
- Connection (Wye/Delta/Wye-Neutral)
- Rated Speed..... (rpm)
- Efficiency(%)
- Start current(%)
- Excitation current.....(%)
- Rotor Type (Slip-Ring/Cage)
- Rotor Resistance(Ohm)
- Rotor Reactance(Ohm)
- Stator Resistance.....(Ohm)
- Stator Reactance.....(Ohm)

Converter Wind No.

- เชื่อมต่อ Transformer No.
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) (MW)
- Maximum Power (P) (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Power Factor (P.F.).....
- Rated Voltage (kV)
- Impedance (X)(%)
- Fault contribution (%).....(%) ของ Rated กระแสฟลักตอุปกรณ์ หรือ A

Inverter Solar No.

- เชื่อมต่อ Transformer No.
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) (MW)
- Maximum Power (P) (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Power Factor (P.F.).....
- Rated Voltage (kV)
- Fault contribution (%).....(%) ของ Rated กระแสฟลักซ์อุปกรณ์ หรือ A

BESS

- เชื่อมต่อ Transformer No.
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) (MW)
- Maximum Power (P) (MW)
- Fault contribution(%)
- Minimum Power (P) (MW)
- Maximum Power (P) (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) (MVAR)
- Power Factor (P.F.).....
- Rated Voltage (kV)
- Efficiency(%)