



ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ที่ ๒๔ /๒๕๖๕

เรื่อง การยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ.

กรณีประสงค์จะยื่นขอผลิตไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT)

ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ (ระเบียบ กกพ.) ข้อ ๘ (๑) และข้อ ๑๓ (๑) และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานลม พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ และประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน พ.ศ. ๒๕๖๕ (ประกาศ กกพ.) ข้อ ๗ ข้อ ๘ และข้อ ๑๒ กำหนดให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ออกประกาศหลักเกณฑ์การยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) นำไปใช้ประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

เพื่อเป็นการปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. และประกาศ กกพ. กฟผ. จึงขอประกาศหลักเกณฑ์การยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ผู้มีสิทธิยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ต้องเป็นผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

ข้อ ๒ วัน เวลา และสถานที่ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ.

ยื่นได้ ตั้งแต่วันที่ ๓ - ๒๘ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๕ (เฉพาะวันและเวลาทำการของ กฟผ.) ที่แผนกจัดการงานสารบรรณ ชั้น ๒ อาคาร ท.๑๐๐ สำนักงานกลาง กฟผ. เลขที่ ๕๓ หมู่ ๒ ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี รหัสไปรษณีย์ ๑๑๑๓๐

ข้อ ๓ การยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ.

ผู้ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ต้องกรอกแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข ๑ พร้อมแนบเอกสารหลักฐานประกอบแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยบรรจุแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. พร้อมเอกสารหลักฐาน จำนวน ๑ ชุด และบันทึกข้อมูลลงใน USB Flash Drive จำนวน ๒ ชุด ใส่ซองปิดผนึกให้ครบถ้วนเรียบร้อยยื่นต่อ กฟผ. ตามวัน เวลา และ สถานที่ที่กำหนดในข้อ ๒

ข้อ ๔ การพิจารณาและการแจ้งผลการตรวจสอบ

กฟผ. จะตรวจสอบและพิจารณาจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ารายโครงการ (Individual Project) โดยคำนึงถึงศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่จะสามารถรองรับได้ และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

กฟผ. จะมีหนังสือแจ้งผลการตรวจสอบไปยังผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าภายในวันที่ ๑๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ ทั้งนี้ ผลการตรวจสอบเป็นเพียงการแสดงศักยภาพในการรองรับปริมาณไฟฟ้าเพื่อให้ผู้ยื่นขอตรวจสอบใช้ประกอบการตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ที่ประสงค์จะยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าเท่านั้น

ข้อ ๕ ค่าใช้จ่าย

ผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ก่อนการยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้

(๑) ผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าทุกรายจะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน ๕๐,๐๐๐ บาท (ห้าหมื่นบาทถ้วน) ต่อแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ๗%) โดยชำระค่าใช้จ่ายตามแบบฟอร์มในเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข ๒

ทั้งนี้ กรณีผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เพิ่มเติมตามประกาศหรือเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนดต่อไป

(๒) กรณีผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าประสงค์จะเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้ดำเนินการชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เชื่อมต่อ โดยเป็นไปตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายนั้นๆ กำหนด หรือ

กรณีผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ไม่ทราบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้ดำเนินการชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เชื่อมต่อ โดยเป็นไปตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายนั้นๆ กำหนด

ทั้งนี้ กฟผ. สงวนสิทธิ์ที่จะไม่ดำเนินการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า จนกว่าจะได้รับหลักฐานการชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าครบถ้วน ตามข้อ ๕(๑) และข้อ ๕(๒) (ถ้ามี) และสงวนสิทธิ์ที่จะไม่คืนเงินค่าใช้จ่ายที่ได้มีการชำระแก่ กฟผ. ทุกกรณี

ข้อ ๖ ข้อสงวนสิทธิ์

กฟผ. สงวนสิทธิ์ที่จะเปลี่ยนแปลงแก้ไขเงื่อนไข และระยะเวลาการดำเนินการตามประกาศฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งให้ทราบล่วงหน้าในกรณีนี้

(๑) กกพ. หรือหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้องได้พิจารณาเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์ หรือกรอบระยะเวลาการดำเนินการ

(๒) การปรับเปลี่ยนมาตรการต่าง ๆ เพื่อลดความเสี่ยง และป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ตามมาตรการของภาครัฐ

ทั้งนี้ สามารถติดตามประกาศเปลี่ยนแปลงได้ที่ www.ppa.egat.co.th

ประกาศ ณ วันที่ ๓ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โทร. ๐ ๒๔๓๖ ๒๘๐๐

รับรองสำเนาถูกต้อง

รับวันที่ ๓๓.๑๐.๒๕๖๕

แผนกจัดการงานสารบรรณ

แบบคำขอตรวจสอบที่ _____/2565
(สำหรับเจ้าหน้าที่)

แบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ข้าพเจ้า _____ อายุ _____ ปี สัญชาติ _____ เชื้อชาติ _____

อยู่บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____ ตรอก/ซอย _____ ถนน _____

ตำบล _____ อำเภอ _____ จังหวัด _____

รหัสไปรษณีย์ _____ โทรศัพท์ _____

โทรศัพท์มือถือ _____ Email _____

ข้าพเจ้าเป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (กิจการ หรือ บริษัท) _____

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ _____

โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____

ที่ตั้งโรงไฟฟ้า _____

โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____

ได้มอบอำนาจให้ ชื่อ (นาย/นาง/นางสาว) _____ นามสกุล _____

เลขที่บัตรประชาชน _____ โทรศัพท์ _____

โทรศัพท์มือถือ _____ Email _____ เป็นผู้กระทำการแทนข้าพเจ้า

ส่วนที่ 2 ข้อมูลคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.1 รายละเอียดของโครงการ มีดังต่อไปนี้

(1) จุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

☐ กรณีประสงค์เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

โปรตรระบุชื่อสถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ. _____ ระดับแรงดัน _____ kV

☐ กรณีประสงค์เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เช่น

- เชื่อมต่อตรงที่สถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- เชื่อมต่อระหว่างสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- เชื่อมต่อระหว่างสถานีไฟฟ้าแรงสูง กฟผ. และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- เชื่อมต่อตรงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ. โดยเชื่อมต่อสายจำหน่ายของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

โปรตรระบุพิกัดของโครงการ _____

☐ กรณีไม่ทราบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

โปรตรระบุพิกัดของโครงการ _____

(2) ประเภทเชื้อเพลิง

ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง ^{1/} (เมกะวัตต์)	ปริมาณพลังไฟฟ้า เสนอขาย (เมกะวัตต์)
☐ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)		
☐ พลังงานลม		
☐ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (โปรตรระบุขนาด BESS : ____MW____MWh)		
☐ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน		

หมายเหตุ 1/ กำลังการผลิตติดตั้ง ของเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน และเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน หมายถึง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมสูงสุดของแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel)

(3) กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) เร็วสุด _____

กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ช้าสุด _____

2.2 ข้อมูลด้านเทคนิค มีดังต่อไปนี้

	รายการ ^{1/}	สำหรับเจ้าหน้าที่	
		ครบถ้วน	ถูกต้อง
☐	1. แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) โดยมีวิศวกรรับรองแบบตามสาขา และระดับที่กำหนดตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ยังไม่หมดอายุ	☐	☐
☐	2. แผนที่หรือแผนผังแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า พร้อมทั้งค่าพิกัด latitude และ longitude ของ Switchyard หน้าโรงไฟฟ้า ในรูปแบบ Google Earth File	☐	☐
☐	3. สถานที่ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและจุดเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า รวมถึงแผนที่การเชื่อมต่อเบื้องต้นจาก Switchyard หน้าโรงไฟฟ้าถึง สถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย/สถานีไฟฟ้าแรงสูงต้นทางของ กฟผ. และระยะทางตามแนวสายไฟฟ้า (ถ้ามี)	☐	☐
☐	4. ข้อมูลสมรรถนะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิง (ข้อมูลเบื้องต้น) ^{2/} (ตามเอกสารแนบหมายเลข 1)	☐	☐
☐	5. รายละเอียดข้อมูลอุปกรณ์เชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยจัดส่งข้อมูลหม้อแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Unit Transformer) หม้อแปลงเชื่อมโยง (Tie Transformer) (ถ้ามี) และสายส่งเชื่อมโยงเข้ากับระบบไฟฟ้า (ตามเอกสารแนบหมายเลข 2)	☐	☐

หมายเหตุ: 1/ ผู้ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องยื่นเอกสารตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 2 ให้ถูกต้องครบถ้วน และลงนามกำกับโดยผู้มีอำนาจพร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) ในเอกสารทุกหน้า

2/ กฟผ. สงวนสิทธิ์ขอข้อมูลทางเทคนิคเพิ่มเติมตามประกาศหรือเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด เพื่อให้การเชื่อมต่อเป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

ส่วนที่ 3 เอกสารประกอบการขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริษัทโครงข่ายไฟฟ้า

	รายการ ^{1/}	สำหรับเจ้าหน้าที่	
		ครบถ้วน	ถูกต้อง
	1. หลักฐานการชำระค่าใช้จ่ายในการยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า		
☐	(1) สำเนาหลักฐานการชำระค่าใช้จ่ายให้กับ กฟผ.	☐	☐
☐	(2) สำเนาหลักฐานการชำระค่าใช้จ่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (เฉพาะกรณีประสงค์เชื่อมต่อบริษัทไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือกรณีไม่ทราบจุดเชื่อมต่อบริษัทโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย)	☐	☐
	2. กรณีที่เจ้าของกิจการหรือผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคล <u>มายื่นด้วยตนเอง</u>		
☐	(1) สำเนาบัตรประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (รับรองสำเนาถูกต้อง)	☐	☐
☐	(2) หนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท (อายุไม่เกิน 3 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว)	☐	☐
☐	(3) สำเนาหนังสือรับรองตราประทับของนิติบุคคล (แบบ บอจ.3 หรือ บอจ.4) (ถ้ามี) (รับรองสำเนาถูกต้อง)	☐	☐
	3. กรณีที่เจ้าของกิจการหรือผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคล <u>ไม่ได้มายื่นด้วยตนเอง</u>		
☐	(1) สำเนาบัตรประชาชนที่ยังไม่หมดอายุของผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (รับรองสำเนาถูกต้อง)	☐	☐
☐	(2) หนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท (อายุไม่เกิน 3 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว)	☐	☐
☐	(3) สำเนาหนังสือรับรองตราประทับของนิติบุคคล (แบบ บอจ.3 หรือ บอจ.4) (ถ้ามี) (รับรองสำเนาถูกต้อง)	☐	☐
☐	(4) หนังสือมอบอำนาจให้ผู้มายื่นแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ติดอากรแสตมป์)	☐	☐
☐	(5) สำเนาบัตรประชาชนของผู้ได้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุ (รับรองสำเนาถูกต้อง)	☐	☐
☐	(6) สำเนาหนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท (อายุไม่เกิน 6 เดือน ก่อนวันที่มีการทำหนังสือมอบอำนาจ)	☐	☐

หมายเหตุ: 1/ ผู้ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริษัทโครงข่ายไฟฟ้าต้องยื่นเอกสารตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 3 ให้ถูกต้องครบถ้วน และลงนามกำกับโดยผู้มีอำนาจพร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) ในเอกสารทุกหน้า

ส่วนที่ 4 การให้ความยินยอมเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลของผู้ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ข้าพเจ้าตกลงยินยอมให้ กฟผ. เก็บรวบรวม ใช้ หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลของข้าพเจ้าที่ได้ยื่นต่อ กฟผ. เพื่อการยืนยันและตรวจสอบตัวบุคคลกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือการดำเนินการใดๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการพิจารณาคำเสนอขายไฟฟ้าตามระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้องเท่านั้น ทั้งนี้ การให้ความยินยอมดังกล่าวเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562

ส่วนที่ 5 การรับทราบผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ข้าพเจ้าขอรับทราบว่าผลการพิจารณาตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามข้อมูลในแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าฉบับนี้เป็นผลการศึกษาเทคนิคระบบไฟฟ้ารายการโครงการ (Individual Project) เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ไม่ผูกพันและไม่มีผลกระทบต่อการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ทั้งนี้ อาจมีค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและการขอข้อมูลทางด้านเทคนิคเพิ่มเติม เพื่อให้การเชื่อมต่อเป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

ลงนาม _____
(.....)

วันที่ _____

หมายเหตุ: ในกรณีที่พยานบุคคลให้ผู้มีอำนาจทำการแทนทุกรายลงนาม และประทับตราของบุคคลนั้น

ข้อมูลสมรรถนะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิง (ข้อมูลเบื้องต้น)

รายละเอียดข้อมูลสมรรถนะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงตามเอกสารแนบหมายเลข 1 ฉบับนี้เป็นข้อมูลเบื้องต้นสำหรับการยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเท่านั้น ทั้งนี้ กฟผ. สงวนสิทธิ์ขอข้อมูลสมรรถนะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพิ่มเติมภายหลัง เช่น ข้อมูล Dynamic Model ด้วยโปรแกรม DigSILENT PowerFactory ตามประกาศหรือเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด เพื่อให้การขอเชื่อมต่อเป็นตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฉบับล่าสุดที่มีการประกาศใช้งาน

ผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าจะต้องจัดส่งข้อมูลสมรรถนะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิงที่ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้

1. กรณีเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) กำหนดให้จัดส่งข้อมูลสำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบชิงโครนัส
2. กรณีเชื้อเพลิงพลังงานลม กำหนดให้จัดส่งข้อมูลสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม
3. กรณีเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) กำหนดให้จัดส่งข้อมูลสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และระบบกักเก็บพลังงานแบบเซลล์ไฟฟ้าเคมี (BESS)
4. กรณีเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำหนดให้จัดส่งข้อมูลสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบซิงโครนัส

Generator General Data

	Value	Unit		Value	Unit
Generator Name	_____	-	Base MVA (MVA)	_____	MVA
Generator Number	_____	#	Base Voltage (kV)	_____	kV
Installed capacity	_____	MW	Lagging power factor	_____	-
Continuous operating capacity	_____	MW	Leading power factor	_____	-
Generator capability curve * (Please Attach Generator capability curve data with this form)					

Generator Data for Power System Study

	Value	Unit		Value	Unit
X_d – Direct Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance *		pu	X''_{qs} – Quadrature Axis Sub-Transient Reactance (Saturated) §		pu
X_q – Quadrature Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance §		pu	X_l – Amature Leakage Reactance §		pu
X'_d – Direct Axis Transient Reactance (Unsaturated) *		pu	T'_{do} – Direct Axis Ttransient Open Circuit Time Constant §		sec
X'_{ds} – Direct Axis Transient Reactance (Saturated) *		pu	T''_{do} – Direct Axis Subtransient Open Circuit Time Constant §		sec
X'_q – Quadrature Axis Transient Reactance (Unsaturated) §		pu	T'_{qo} – Quadrature Axis Transient Open Circuit Time Constant §		sec
X'_{qs} – Quadrature Axis Transient Reactance (Saturated) §		pu	T''_{qo} – Quadrature Axis Subtransient Open Circuit Time Constant §		sec
X''_d – Direct Axis Sub -Transient Reactance (Unsaturated) *		pu	H – Inertia of Complete Turbo-Generator *		(MW- Sec/M VA)
X''_{ds} – Direct Axis Sub-Transient Reactance (Saturated) *		pu	Saturation Factor at 1.0 per unit terminal voltage §		
X''_q – Quadrature Axis Sub-Transient Reactance (Unsaturated) §		pu	Saturation Factor at 1.2 per unit terminal voltage §		

- pu value indicated by Generator MVA base

- Items marked with “*” must be identified by the applicant.

- Items marked with “§” must indicate within a given time. If applicant does not specify inform the EGAT is about values. And the applicant must accept all the risk.

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม

1. ข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- ประเภทของกังหันลม (Wind turbine Type): _____
- Wind turbine Manufacturer and model: _____
- จำนวนกำลังการผลิตต่อต้น : _____
- จำนวนต้น : _____

2. ข้อมูล Inverters

- Inverters Manufacturer and model : _____
- Inverters Rated AC Power Output (VA) (รวมทั้งโครงการ) : _____
- Inverters AC Output Voltage (kV) : _____
- Inverters Max. Output Fault Current (A) (รวมทั้งโครงการ) : _____

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

1. ข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- ประเภทของแผงโฟโตโวลเทอิก Photovoltaic (PV) Type: _____
- PV Manufacturer and Model: _____
- In one module, number of PV cells in series in each parallel branch: _____
number of parallel branches of PV cells in series: _____
- In one array, number of PV modules in series in each parallel branch: _____
number of parallel branches of PV modules in series: _____
- Number of PV arrays linked in each PV power generator: _____
- Number of PV power generators linked in each step-up or pad-mounted transformer: _____
- Number of step-up or pad-mounted transformers: _____
- Number of collector system Substation transformers: _____

2. ข้อมูล Inverters

- Inverters Manufacturer and model : _____
- Inverters Rated AC Power Output (VA) (รวมทั้งโครงการ) : _____
- Inverters AC Output Voltage (kV) : _____
- Inverters Max. Output Fault Current (A) (รวมทั้งโครงการ) : _____

สำหรับโรงไฟฟ้า ระบบกักเก็บพลังงานแบบเซลล์ไฟฟ้าเคมี (BESS)

- Battery Type: _____
- Battery Manufacturer and Model: _____
- Number of Battery modules: _____
- Number of step-up or pad-mounted transformer: _____
- Number of collector system Substation transformers: _____
- Maximum Power deliver to the System (MW): _____
- Maximum Power consume from the System (MW): _____
- Maximum storage Capacity (MWh): _____
- Target Charge Level Percentage (% of Maximum storage Capacity): _____
- Cut-off Voltage (V): _____
- Maximum continuous discharge current: _____
- Discharge current (C-rate) (The measure rate of battery is discharged current relative to maximum capacity): _____
- Discharge power (E-rate) (The measure rate of battery is discharged power relative to maximum capacity): _____

ข้อมูลหม้อแปลง

Transformer General Data

	Value	Unit		Value	Unit
Transformer Name		-	MVA Rating		MVA
Transformer Number		#	Rated Voltage (HV)		kV
Number of winding		2/3	Rated Voltage (LV)		kV
Vector Group		-	Rated Voltage (TV) (for 3 windings)		kV

Transformer Data For Power System Study

Load tap-Changing

Tap-Changing Type ☐ On Load Tap ☐ Off Load Tap
 Load Tap-Change at ☐ High side ☐ Low Side

Number of tap		Voltage per tap (%)	
At Tap Number		Maximum Voltage (kV)	
At Tap Number		Base Voltage (kV)	
At Tap Number		Minimum Voltage (kV)	

Impedance Voltage (%)	Max Tap	Rated Tap	Min Tap	Base MVA
HV to LV				
HV to TV (for 3 windings)				
LV to TV (for 3 windings)				

Zero sequence Impedance Voltage (%)

Neutral Grounding

Tap-Changing Type ☐ Solid ☐ Unground
 Grounding Equipment ☐ Have ☐ None
 Neutral Grounding Type ☐ Resistor ☐ Reactor
 Connected At ☐ High side ☐ Low Side
 Size (ohms)
 Rated Voltage (V)
 Rated Current

ข้อมูลสายส่งไฟฟ้าเชื่อมโยง

Transmission line

ข้อมูลสายส่งเชื่อมโยงต่อแผนผังการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

Transmission line Number

The length of the transmission line. (km)

Base Voltage of transmission line (kV)

Transmission line Type (Overhead/Underground cable)

Conductor Type and Size

Positive Sequence Impedance ($R+jX$) per Km (or p.u. and MVA base)Zero Sequence Impedance ($R+jX$) per Km (or p.u. and MVA base)

Positive Sequence Charging Admittance (B) per Km (or p.u. and MVA base)

Zero Sequence Charging Admittance (B) per Km (or p.u. and MVA base)

Positive X/R Ratio at Connection Point

Zero X/R Ratio at Connection Point

Note : In case that there are two or more types of transmission lines, please use this form per type of each type of transmission line.

แบบฟอร์มชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ.

กรณีประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT)

ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565

เรียน หัวหน้าแผนกเงินสตรับ (หงร-บ.)

ข้าพเจ้า ที่อยู่ (สามารถติดต่อได้) บ้านเลขที่
 หมู่..... ซอย ถนน ตำบล/แขวง.....
 อำเภอ/เขต จังหวัด รหัสไปรษณีย์ โทรศัพท์.....

ในฐานะเป็นผู้แทนบริษัท.....
 โครงการ.....มีความประสงค์ที่จะขอชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบ
 จุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 50,000 บาท ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7% เป็นเงิน 3,500 บาท รวมเป็นเงิน
 53,500 บาท (ห้าหมื่นสามพันห้าร้อยบาทถ้วน) ตามประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 24/2565 เรื่อง
 การยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. กรณีประสงค์จะยื่นขอผลิตไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้า
 จากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565

ชำระโดย ☐ เงินสด

☐ โอนเข้าบัญชี กฟผ. ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาบางกรวย

เลขที่บัญชี 109-6-01958-2 วันที่.....

☐ แคชเชียร์เช็คส่งจ่ายในนาม “การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย” ออกโดยธนาคาร
 เลขที่ ลงวันที่.....
 (ในพื้นที่กรุงเทพและปริมณฑล)

☐ ตัวแลกเงินส่งจ่ายในนาม “การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย” ออกโดยธนาคาร
 เลขที่ ลงวันที่.....

ทั้งนี้โปรดออกใบเสร็จรับเงิน/ใบกำกับภาษีในนามบริษัท.....

ที่อยู่.....

เลขประจำตัวผู้เสียภาษี ☐ สำนักงานใหญ่ ☐ สาขา

โดยโปรดระบุคำอธิบายรายการในใบเสร็จรับเงิน : ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ SPP
 ตามประกาศ กฟผ. 24/2565 ของบริษัท.....

โครงการ.....

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาออกใบเสร็จรับเงิน/ใบกำกับภาษีต่อไป

ลงชื่อ.....

(.....)

วันที่/...../.....

หมายเหตุ : 1) บันทึกรหัสบัญชีรายได้ Cost Center : B502000 (อผพ.) ค่าที่ปรึกษา (4114008) I/O : RR02B0000001

2) กรณีชำระเงินโดยวิธีการโอนเงินเข้าบัญชี บริษัทต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมกรณีโอนข้ามเขต และโปรดส่งหลักฐานการโอนเงินและแบบฟอร์มชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าทางอีเมล egat_receipt@egat.co.th โดย กฟผ. จะสามารถออกใบเสร็จได้ในวันที่ทำการถัดไป หากมีข้อสงสัยเพิ่มเติม ติดต่อการเงิน กฟผ. หมายเลขโทรศัพท์ 0 2436 5511