

หลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและอัตราซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

1. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ในการครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 ได้พิจารณาเรื่อง อัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) สำหรับปี 2565 – 2573 และได้มีมติ ดังนี้

1.1. รับทราบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

1.2. เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

1.3. มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาทบทวนปริมาณเชื้อเพลิงรายปีที่กำหนดไว้ได้ตามสถานการณ์หรือศักยภาพที่เหมาะสม หรือปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ (ยกเว้นอัตราซื้อ) ได้โดยมอบให้ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณา

2. หลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 -2573 ตามมติ กพข.

2.1. รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ขนาดกำลังผลิตตามสัญญาไม่เกิน 90 เมกะวัตต์) กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ในรูปแบบสัญญา Non-Firm สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน พลังงานลมและก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และในรูปแบบสัญญา Partial-Firm สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) โดยกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT อายุสัญญา 20 - 25 ปี

2.2. ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้ามีเป้าหมายและกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

ปี SCOD	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	รวม
พลังงานแสงอาทิตย์											
• Solar Farm + BESS				100	100	100	100	200	200	200	1,000
• Solar Farm				190	290	258	440	490	310	390	2,368
พลังงานลม					250	250	250	250	250	250	1,500
ก๊าซชีวภาพ						75	75	75	70	40	335

2.3. พิจารณาการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยมีอายุสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 – 25 ปี เพื่อกระตุ้นให้เกิดการลงทุนในระบบเศรษฐกิจ เกิดการลงทุนใหม่ รองรับความทันสมัยของการพัฒนาทางด้านเทคโนโลยีและเครื่องจักร ซึ่งเป็นการคิดระยะเวลาที่ภาครัฐให้การสนับสนุนครอบคลุม Loan repayment แล้ว

2.4. ใช้หลักเกณฑ์การคัดเลือกที่พิจารณาถึงความพร้อมทั้งในด้านราคา คุณสมบัติ และเทคนิคร่วมกัน โดยมีกรอบหลักเกณฑ์ในการพิจารณาคัดเลือกโครงการ ดังนี้

1) การพิจารณาด้านราคา กระทรวงพลังงานจะเป็นผู้กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมกับเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าในขนาดของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทและเป็นราคาที่จะไม่สร้างภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในระยะยาวให้กับประเทศ โดยผู้ยื่นข้อเสนอทุกรายต้องรับและปฏิบัติตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนด

2) ด้านคุณสมบัติ จะมีการตรวจสอบคุณสมบัติตามเงื่อนไข อาทิ ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย ไม่เป็นหน่วยงานของรัฐหรือรัฐวิสาหกิจ มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำและวางหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้ามูลค่าตามที่กำหนดซึ่งจะพิจารณากำหนดให้เหมาะสมกับมูลค่าโครงการ โครงการที่ยื่นข้อเสนอจะต้องเป็นโครงการใหม่และไม่มีลักษณะต้องห้าม เช่น เป็นโครงการที่ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบอื่นแล้ว หรือมีสัญญาผูกพันกับภาครัฐ หรือเป็นผู้ยื่นข้อเสนอที่หน่วยงานภาครัฐพิจารณาแล้วว่ามีปัญหาจากการรับซื้อไฟฟ้ารอบที่ผ่านๆ มาและยังไม่สามารถพัฒนาโครงการจนสำเร็จได้ ณ วันที่ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้ารอบนี้ เป็นต้น โดยผู้ที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติขั้นต้นเท่านั้นที่จะได้รับการพิจารณาด้านเทคนิคต่อไป

3) ด้านเทคนิค จะมีการตรวจสอบและให้คะแนนความพร้อมในด้านต่างๆ อาทิ ความพร้อมด้านพื้นที่ ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ความพร้อมด้านการเงิน ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน เป็นต้น ซึ่งผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องมีคะแนนในแต่ละด้านและคะแนนรวมไม่น้อยกว่าเกณฑ์ขั้นต่ำที่กำหนดไว้ จึงจะได้รับการพิจารณาจัดเรียงคะแนนด้านเทคนิคเพื่อคัดเลือกต่อไป โดยผู้ที่มีคะแนนสูงสุด (มีความพร้อมมากที่สุด) จะได้รับการพิจารณาเป็นลำดับต้น จนกว่าจะครบเป้าหมายรับซื้อ

4) กรณีที่มีผู้ยื่นข้อเสนอจำนวนหลายราย ณ จุดเชื่อมโยงเดียวกัน แต่บริเวณดังกล่าวยังมีข้อจำกัดไม่สามารถปรับปรุงระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ได้นั้น จะพิจารณารับซื้อเรียงตามลำดับเชื้อเพลิงดังนี้ (1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (2) พลังงานลม (3) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) และ (4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

ทั้งนี้ กพพ. จะพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าในรายละเอียดตามความเหมาะสม เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามกรอบหลักเกณฑ์การพิจารณาคัดเลือกและมีผลสัมฤทธิ์สอดคล้องใกล้เคียงกับเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

2.5. เงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ

1) กำหนดให้กรรมสิทธิ์ในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นกรรมสิทธิ์ของภาครัฐ โดยให้มีการระบุงการครอบครองกรรมสิทธิ์ของภาครัฐไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2) กรณีไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนด ให้สามารถกำหนดเงื่อนไขหลักประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

3) สำหรับเชื้อเพลิงประเภทก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ห้ามใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลช่วยในการผลิตไฟฟ้า ยกเว้นช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเท่านั้น

รับฟังความคิดเห็นหลักการสำคัญของร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ.ระหว่างวันที่ 30 มิถุนายน – 6 กรกฎาคม 2565

2.6. อัตราซื้อ FIT พลังงานหมุนเวียน สำหรับปี 2565 – 2573

อัตราซื้อ FIT พลังงานหมุนเวียน ในปี 2565 – 2573 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียนแยกตามประเภทเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า สรุปได้ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	FIT (บาทต่อหน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน
	FiT _F	FiT _V	FiT	
1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	2.0724	-	2.0724	20 ปี
2) พลังงานลม				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	3.1014	-	3.1014	25 ปี
3) พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm)				
แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาดกำลังผลิต	2.1679	-	2.1679	25 ปี
พลังงาน แสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) ⁽²⁾ กำลังผลิตตามสัญญา >10 - 90 MW	2.8331	-	2.8331	25 ปี

หมายเหตุ

- (1) สำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี) ให้ได้รับอัตรา FIT Premium 0.5 บาทต่อหน่วย ตลอดอายุโครงการ
- (2) รูปแบบสัญญา Partial Firm สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) กำหนดให้มีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้
 - (2.1) ช่วงเวลา 9.00 – 16.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
 - (2.2) ช่วงเวลา 18.01 – 06.00 น. มีความพร้อมส่งจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปริมาณพลังงานเท่ากับ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเวลา 2 ชั่วโมง (60% Contracted Capacity*2 hrs.) โดยที่การไฟฟ้ารับซื้อทั้งหมด และสามารถส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
 - (2.3) ช่วงเวลา 06.01 – 09.00 น. และ 16.01 – 18.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณไม่เกิน ร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หลักการสำคัญของร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ.

1. นิยามสำคัญ

1.1. “การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1.2. “ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่พลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดมากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์

1.3. “ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่พลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

1.4. “พลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และพลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน

1.5. “สัญญา Non Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่บังคับให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรับซื้อหรือไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสามารถปฏิเสธไม่รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

1.6. “สัญญา Partial-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กำหนดรูปแบบการผลิตและรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

1) ช่วงเวลา 9.00 – 16.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2) ช่วงเวลา 18.01 – 06.00 น. มีความพร้อมส่งจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปริมาณพลังงานเท่ากับ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเวลา 2 ชั่วโมง (60% Contracted Capacity*2 hrs.) โดยที่การไฟฟ้ารับซื้อทั้งหมดและสามารถส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3) ช่วงเวลา 06.01 – 09.00 น. และ 16.01 – 18.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณไม่เกินร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2. เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า

2.1. โครงการพลังไฟฟ้ารูปแบบสัญญา Non-Firm จากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ต่อโครงการจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

2.2. โครงการพลังไฟฟ้ารูปแบบสัญญา Partial-Firm จากเชื้อเพลิงพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด มากกว่า 10 เมกะวัตต์ และไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ต่อโครงการ จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

รับฟังความคิดเห็นหลักการสำคัญของร่างระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ.ระหว่างวันที่ 30 มิถุนายน – 6 กรกฎาคม 2565

กำหนดปริมาณเมกะวัตต์รับซื้อและวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามแผนการเพิ่ม
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)
ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ 8/2565 (ครั้งที่ 46)
ดังต่อไปนี้

ปี SCOD	รูปแบบสัญญา	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	รวม
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	Non-Firm			75	75	75	70	40	335
พลังงานลม	Non-Firm		250	250	250	250	250	250	1,500
พลังงานแสงอาทิตย์									
— Solar Farm + BESS	Partial-Firm	100	100	100	100	200	200	200	1,000
— Solar Farm	Non-Firm	190	290	258	440	490	310	390	2,368
เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารายปีรวม		290	640	683	865	1,015	830	880	5,203

2.3. อัตรารับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามที่ กพข. กำหนด

2.4. กพข. เห็นชอบหลักการคัดเลือกโดยพิจารณาจากคะแนนความพร้อมด้านเทคนิค ดังนี้

2.4.1. ด้านราคา : กระทรวงพลังงานเป็นผู้กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมกับเทคโนโลยี
การผลิตไฟฟ้าในขนาดของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทและเป็นราคาที่จะไม่สร้างภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าใน
ระยะยาวให้กับประเทศ โดยผู้ยื่นข้อเสนอทุกรายต้องรับและปฏิบัติตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนด

2.4.2. การพิจารณาด้านเทคนิค :

1) จะมีการตรวจสอบและให้คะแนนความพร้อมในด้านต่างๆ อาทิ ความพร้อมด้านพื้นที่
ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ความพร้อมด้านการเงิน ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน
 เป็นต้น

2) คำเสนอขอขายไฟฟ้าจะต้องมีคะแนนในแต่ละด้านและคะแนนรวมไม่น้อยกว่าเกณฑ์
ขั้นต่ำที่กำหนดไว้ จึงจะได้รับการพิจารณาจัดเรียงคะแนนด้านเทคนิคเพื่อคัดเลือกต่อไป

3) ผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าที่มีคะแนนสูงสุด (มีความพร้อมมากที่สุด) จะได้รับการ
พิจารณาเป็นลำดับต้น จนกว่าจะครบเป้าหมาย หากเป้าหมายการรับซื้อตามปี SCOD ที่เสนอขอขายไฟฟ้า
คงเหลือไม่เพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย คณะกรรมการคัดเลือกจะกำหนดปี SCOD ในปีต่อไป
ตามเป้าหมายเมกะวัตต์และศักยภาพระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับได้

4) การรับซื้อไฟฟ้าจะพิจารณารับซื้อเรียงตามลำดับเชื้อเพลิงดังนี้ (1) ก๊าซชีวภาพ
(น้ำเสีย/ของเสีย) (2) พลังงานลม (3) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน
และ (4) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

2.5. คุณสมบัติผู้เข้าร่วมโครงการ :

ผู้ยื่นขอเสนอขายไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติขั้นต้นเท่านั้นที่จะได้รับการพิจารณาข้อเสนอด้าน
เทคนิคต่อไป โดยคุณสมบัติขั้นต้นของผู้ยื่นขอเสนอขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

2.5.1. ผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย

2.5.2. ผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าไม่เป็นหน่วยงานของรัฐหรือรัฐวิสาหกิจ

2.5.3. ผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้ามีทุนจดทะเบียนบริษัทขั้นต่ำไม่น้อยกว่า xx ล้านบาท ต่อ
เมกะวัตต์ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

2.5.4. ผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าวางหลักค่าประกันการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้ามูลค่า xx บาทต่อ
กิโลวัตต์เสนอขาย

2.5.5. โรงไฟฟ้าที่ยื่นขอขายไฟฟ้าเป็นโครงการใหม่และไม่มีลักษณะต้องห้ามเข้าร่วมโครงการ

- 1) โครงการที่ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบอื่นแล้ว
- 2) โครงการเป็นผู้มีสัญญาผูกพันกับภาครัฐ
- 3) ผู้ยื่นที่หน่วยงานภาครัฐพิจารณาแล้วว่ามีความมีปัญหาจากการรับซื้อไฟฟ้ารอบที่ผ่านๆ มา

และยังไม่สามารถพัฒนาโครงการจนสำเร็จได้ ณ วันที่ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้ารอบนี้

2.6. การประเมินคะแนนความพร้อมด้านเทคนิค

การประเมินความพร้อมด้านเทคนิค	การให้คะแนน	สัดส่วนคะแนน
ส่วนที่ 1 : เกณฑ์คะแนนความครบถ้วนขั้นต่ำ	ให้คะแนนเต็มหรือศูนย์ (Pass/Fail)	xx
ส่วนที่ 2 : เกณฑ์คะแนนคุณภาพ	ให้คะแนนตามเกณฑ์คุณภาพ (Scoring)	xx

ส่วนที่ 1 ผู้ยื่นค่าเสนอขอขายไฟฟ้าต้องมีเอกสารแสดงความพร้อมครบถ้วนเพื่อพิจารณาความพร้อมตามเกณฑ์ขั้นต่ำทั้งหมด จำนวน 11 ข้อ ผู้ผ่านการประเมินคะแนนขั้นต่ำ xx คะแนน (คะแนนเต็ม) จะได้รับการพิจารณาคะแนนคุณภาพต่อไป

ประเภทความพร้อม	เกณฑ์ขั้นต่ำ 11 รายการ
1. ผู้ยื่นมีความพร้อมด้านที่ดิน	<ol style="list-style-type: none"> 1. เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์ที่ดิน หรือสิทธิครอบครองที่ดินตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีที่ดินหลายแปลงต้องแสดงผังต่อโฉนดที่ดินที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ 2. หนังสือการตรวจสอบพื้นที่ตั้งตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง จากหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมาย แสดงว่าสามารถตั้งโรงไฟฟ้าได้
2. ผู้ยื่นมีความพร้อมด้านเทคโนโลยี	<ol style="list-style-type: none"> 1. แบบแปลนแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) ถูกต้องตามประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า และมีวิศวกรตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรองแบบ 2. สำเนาใบประกอบวิชาชีพวิศวกรรม (กว.) ของวิศวกรผู้ลงนามรับรอง Plant Layout 3. Single Line Diagram สอดคล้องกับค่าเสนอขอขายไฟฟ้า และมีวิศวกรตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรอง 4. สำเนาใบประกอบวิชาชีพวิศวกรรม (กว.) ของวิศวกรผู้ลงนามรับรอง Single Line Diagram 5. มีเอกสารแสดงความพร้อมจัดหาเทคโนโลยี (LOI/MOU/ใบเสนอราคา)
3. ผู้ยื่นมีความพร้อมด้านเชื้อเพลิง (อย่างใดอย่างหนึ่ง 1 รายการ)	<p>ข้อมูลคุณลักษณะประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและแหล่งที่มาแยกตามเชื้อเพลิง</p> <ol style="list-style-type: none"> 1)กรณีโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) : แหล่งที่มาของน้ำเสียหรือของเสีย ที่นำมาผลิตก๊าซชีวภาพ 2)กรณีโรงไฟฟ้าพลังลม: Data Sheet ของกังหันลมที่เสนอขาย 3)กรณีโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์: Data Sheet แผง PV ที่เสนอขาย 4)กรณีโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์+ BESS : Data Sheet แผง PV และ BESS ที่เสนอขาย และรายการคำนวณขนาดพิกัดของ BESS สามารถจ่ายไฟฟ้ารูปแบบ Partial Firm
4. ผู้ยื่นมีความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน	<ol style="list-style-type: none"> 1. มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงินระบุวัตถุประสงค์การสนับสนุนเงินลงทุนและชื่อบริษัท ครอบคลุม 2. มีหนังสือจดทะเบียนนิติบุคคล รับรองจากกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ไม่เกิน 3 เดือน มีทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่าที่กำหนด
5. ผู้ยื่นมีความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน	<ol style="list-style-type: none"> 1. มีเอกสารแผนดำเนินการตามแบบฟอร์มที่กำหนดเท่านั้น

ส่วนที่ 2 : เกณฑ์คะแนนคุณภาพ

ความพร้อม	น้ำหนัก	เกณฑ์การพิจารณา	น้ำหนัก ย่อย
1. ความพร้อมด้านที่ดิน <u>จะพิจารณาสิทธิในการเป็นเจ้าของ รวมถึงศักยภาพในการจัดหาพื้นที่</u>	xx	1. ความเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือการได้รับสิทธิในที่ดิน	xx
		2. สัดส่วนพื้นที่ว่าง เช่น พื้นที่สีเขียว พื้นที่โล่งเพื่อการสัญจร การ พื้นที่ว่างจากรั้วโรงไฟฟ้า เป็นต้น	xx
		3. ระยะห่างจากโรงไฟฟ้าถึงจุดเชื่อมต่อ	xx
2. ความพร้อมด้านเทคโนโลยี <u>พิจารณาประวัติประสบการณ์ด้าน โรงไฟฟ้าตามประเภทที่เสนอขอขาย ไฟฟ้า และการเลือกใช้เครื่องจักรที่มี ประสิทธิภาพดี</u>	xx	1. ประสบการณ์ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (portfolio ของบริษัท)	xx
		2. ประสิทธิภาพเครื่องจักร 1) <u>กรณีโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) :</u> เทคโนโลยีบ่อหมักไร้อากาศ เช่น Continuous Stirred Tank Reactor (CSTR) หรือ Up-flow Anaerobic Sludge Blanket (UASB), ประสิทธิภาพการกำจัด Chemical oxygen demand (COD) เป็นต้น 2) <u>กรณีโรงไฟฟ้าพลังลม :</u> ความเร็วลมเริ่มทำงาน (Cut-in wind speed), ความสอดคล้องกับมาตรฐาน IEC wind class 3) <u>กรณีโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ :</u> สัดส่วน Installed Cap (MW) ต่อ Contracted Cap (MW), ระดับความเชื่อมั่นต่อผู้ประกอบการผลิตแผงโซลาร์เซลล์ จัดลำดับโดย BNEF (Tier) 4) <u>กรณีโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์+ BESS :</u> สัดส่วน Installed Cap (MW) ต่อ Contracted Cap (MW), สัดส่วน MWh Battery ต่อ Contracted Cap (MWh/MW), ระดับความเชื่อมั่นต่อผู้ประกอบการผลิตแผงโซลาร์เซลล์ จัดลำดับโดย BNEF (Tier)	xx
3. ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง <u>พิจารณาศักยภาพของพลังงานลม/ พลังงานแสงอาทิตย์ เหมาะสมของ พื้นที่ตั้งโครงการ และความสามารถใน การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)</u>	xx	แยกตามเชื้อเพลิงดังนี้ 1) <u>กรณี ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) :</u> รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้า 2) <u>กรณี พลังงานลม/พลังงานแสงอาทิตย์ :</u> พิจารณาความเหมาะสมของพื้นที่ตั้งโครงการตามข้อมูล ผลการศึกษาของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)	xx
4. ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน <u>พิจารณาความสามารถทางการเงิน</u>	xx	1. สัดส่วนทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่าขั้นต่ำที่กำหนด	xx
		2. เงินสนับสนุนจากธนาคารพาณิชย์ต่อมูลค่าโครงการ	xx
5. ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน <u>พิจารณาความสอดคล้องของแผน ดำเนินงาน</u>	xx	1. Milestone หลัง PPA: การจัดหาเงินกู้, CoP/EIA , Permit, Construction, COD	xx

2.7. เงื่อนไขหลักประกัน

2.7.1. สัญญา Non-Firm และสัญญา Partial-Firm

(1) กำหนดให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า (Bid Bond) จำนวน xxxx บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย และกำหนดเงื่อนไขการคืนหลักประกันกรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายกเลิกคำเสนอขายไฟฟ้าภายในกำหนดวันยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า หรือผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ได้รับการคัดเลือกให้ลงนาม PPA หรือผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าได้รับคัดเลือกและได้ลงนาม PPA แล้ว

(2) การลงนาม PPA ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าวางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน xxxx บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย และกำหนดให้การไฟฟ้าคืนหลักประกันเมื่อได้ COD แล้ว

(3) กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามวัน SCOD ให้การไฟฟ้าคิดค่าปรับจากการล่าช้าเป็นรายวัน ภายหลังจากครบ 60 วัน นับจากวัน SCOD ในอัตราร้อยละ 0.33 (ศูนย์จุดสามสาม) ของจำนวนเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เว้นแต่เกิดเหตุสุดวิสัยหรือจากความผิดของการไฟฟ้า

(4) กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในระยะเวลา 360 วันนับจากวัน SCOD แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด และให้การไฟฟ้าริบหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมด

2.7.2. เฉพาะสัญญา Partial-Firm

(1) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องวางหลักประกันดำเนินการ (Guarantee Bond) ตามอัตราที่ กฟผ. กำหนด

(2) กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าตามเงื่อนไขสัญญาที่กำหนด ให้ กฟผ. เรียกเก็บค่าปรับตามข้อกำหนดของสัญญา

2.8. เงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.8.1. กำหนดให้กรรมสิทธิ์ในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นกรรมสิทธิ์ของภาครัฐ โดยให้มีการระบุนครอครอบครองกรรมสิทธิ์ของภาครัฐไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.8.2. สำหรับเชื้อเพลิงประเภทก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ห้ามใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลช่วยในการผลิตไฟฟ้า ยกเว้นช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเท่านั้น

2.8.3. คำเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งของสัญญา PPA

2.9. กำหนดเรื่องการระงับข้อพิพาท

2.9.1. ผู้ผลิตไฟฟ้าหรือการไฟฟ้าที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาท และการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

2.9.2. ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด