




3.1

รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม

- กลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง (ขนาดกำลังผลิตตามสัญญาไม่เกิน 90 MW)  ขยะอุตสาหกรรม (ขนาดกำลังผลิตตามสัญญาไม่เกิน 10 MW) 
- รูปแบบสัญญา Non-Firm โดยมีอายุสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 – 25 ปี
- กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT

 Solar + BESS ยังไม่รับซื้อเพิ่มเติม เนื่องจากเป็นการผลิตรูปแบบใหม่ ยังอยู่ในช่วงเริ่มต้นทดสอบ และคาดว่าจะสามารถจัดหาได้ครบตามเป้าหมาย

3.2

การรับซื้อไฟฟ้ามีเป้าหมายและกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ

เชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด
ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2)
ในข้อ 2.3 แบ่งตามประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้

ปี SCOD	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	รวม
พลังงานแสงอาทิตย์						232	200	600	800	800	2,632
• Solar Farm						232	200	600	800	800	2,632
พลังงานลม								200	400	400	1,000
ก๊าซชีวภาพ						6.5					6.5
ขยะอุตสาหกรรม						30					30
รวมทั้งหมด						268.5	200	800	1,200	1,200	3,668.5

- กรณีที่มีเป้าหมายคงเหลือจากการรับซื้อไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดฯ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ให้นำเป้าหมายคงเหลือมารวมในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมด้วย ยกเว้น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)
- กกพ. สามารถพิจารณาปรับเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารายปี เฉพาะกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ได้ตามความเหมาะสม ให้สอดคล้องกับผลคะแนนความพร้อมด้านเทคนิค ข้อเสนอขายไฟฟ้ากำหนดวัน SCOD และศักยภาพระบบไฟฟ้า โดยไม่ให้เกิดกรอบเป้าหมายรวมของแต่ละประเภทเชื้อเพลิง ซึ่งหลักการตามมติ กบง. วันที่ 22 ส.ค. 2565 ที่ได้รายงานให้ กกพ. รับทราบแล้วเมื่อวันที่ 7 พ.ย. 2565

3.3

หลักเกณฑ์การคัดเลือกและเงื่อนไขการเข้าร่วม

- แต่ละประเภทเชื้อเพลิงให้ยึดตามหลักการตาม - กพข. เมื่อวันที่ 6 พ.ค. 65 (กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง) และ 22 มิ.ย. 65 (ขยะอุตสาหกรรม)
- กบง. เมื่อวันที่ 22 ส.ค. 65
- ทั้งนี้ ให้เพิ่มเงื่อนไขของผู้ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าและการพิจารณาซื้อไฟฟ้าที่สำคัญ ดังนี้
 1. ผู้ยื่นข้อเสนอในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม ต้องเป็นผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ (Pass/Fail) หรือไม่ได้รับการคัดเลือกภายใต้ระเบียบ กกพ. และประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 ซึ่งเป็นการรับซื้อตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 –2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ที่ได้รับความเห็นชอบจาก กบง. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 65
 2. ผู้ยื่นข้อเสนอในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม ต้องใช้หนังสือแสดงผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฉบับเดิมที่ได้ใช้เป็นเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ภายใต้ประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4
 3. ผู้ยื่นข้อเสนอในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม สามารถเปลี่ยนแปลงปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายได้ แต่ต้องไม่สูงเกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามคำเสนอขายไฟฟ้า ที่ได้ยื่นไว้ภายใต้ประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 ทั้งนี้ ไม่สามารถเปลี่ยนแปลงประเภทเชื้อเพลิง ที่ตั้งโครงการ จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ระดับแรงดันที่เชื่อมต่อ และรูปแบบการเชื่อมต่อตามที่ระบุในหนังสือแสดงผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฉบับเดิมได้
 4. ผู้ยื่นข้อเสนอในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม ต้องไม่เกี่ยวข้อง (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) หรือมีสถานะเป็นผู้เรียกร้อง ผู้ร้องเรียน ผู้อุทธรณ์ ผู้ฟ้องร้อง หรือผู้ร้องสอด ให้หน่วยงานภาครัฐ คณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ คณะทำงาน หรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามระเบียบ กกพ. และประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 ซึ่งหมายรวมถึง กพข. กกพ. และ กระทรวงพลังงาน ต้องรับผิดชอบในทางวินัย ทางแพ่ง ทางอาญา หรือทางปกครอง จากการที่ได้ปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว โดยผู้ยื่นข้อเสนอในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจะยืนยันความไม่เกี่ยวข้องหรือยืนยันสถานะดังกล่าวตลอดเวลา





3. ข้อเสนอหลักการขยายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ FiT สำหรับปี 2565-2573

3.4

การรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมตามเป้าหมายในข้อ 3.2

- เริ่มดำเนินเมื่อ สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกภายใต้ระเบียบ กกพ. และประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 เสร็จสิ้น
- ทั้งนี้ มีแนวทางการดำเนินการ ดังนี้

(1) ให้ความสำคัญเป็นลำดับแรกกับผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าประเภท Wind และ Solar Farm ที่ผ่านเกณฑ์การพิจารณาความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ (Pass/Fail) แต่ไม่ได้รับการคัดเลือก ภายใต้ระเบียบ กกพ. และประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 ทั้งนี้ กำหนดให้ กกพ. พิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผลการประเมินความพร้อมตามเกณฑ์คะแนนคุณภาพ (Scoring) ที่ได้จัดทำไว้โดยไม่ต้องปรับปรุงแก้ไขคำเสนอขายไฟฟ้า และมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน 600 MW สำหรับ Wind และไม่เกิน 1,580 MW สำหรับ Solar Farm โดยให้พิจารณารับซื้อเรียงตามลำดับเชื้อเพลิง ดังนี้ (1) Wind และ (2) Solar Farm

สำหรับผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าที่ได้รับการพิจารณาคัดเลือกเป็นรายสุดท้ายภายใต้ระเบียบ กกพ. และประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 ของแต่ละประเภทเชื้อเพลิง และยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินกว่ากรอบเป้าหมายที่คงเหลือนั้น ให้ กกพ. สามารถปรับเพิ่มปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายให้กับผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ารายดังกล่าวได้ไม่เกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามคำเสนอขายไฟฟ้าเดิม ถ้าหากโครงข่ายระบบไฟฟ้ามีศักยภาพที่สามารถรองรับได้

(2) การรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เหลือหลังหักปริมาณที่ได้รับซื้อไปแล้วในข้อ 3.4 (1) ให้ดำเนินการในลำดับถัดมา โดยเปิดโอกาสให้ผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ (Pass/Fail) หรือไม่ได้รับการคัดเลือกภายใต้ระเบียบ กกพ. และประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 หรือไม่ได้รับการคัดเลือก ในการรับซื้อตามข้อ 3.4 (1) สามารถปรับปรุงแก้ไขคำเสนอขายไฟฟ้าที่ยื่นไว้แล้วให้ครบถ้วนได้ ภายใต้หลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ กกพ. กำหนด รวมถึงเงื่อนไขของผู้ยื่นข้อเสนอ ในข้อ 3.3 ทั้งนี้ ให้พิจารณารับซื้อเรียงตามลำดับเชื้อเพลิง ดังนี้ (1) Biogas (น้ำเสีย/ของเสีย) (2) Wind (3) Solar Farm และ (4) ขยะอุตสาหกรรม



สำหรับผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าประเภท Solar Farm + BESS ภายใต้ประกาศเชิญชวนฯ ในข้อ 1.4 สามารถเปลี่ยนแปลงประเภทเชื้อเพลิงเป็น Solar Farm เพื่อเข้ารับการพิจารณาคัดเลือกในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมส่วนที่เหลือนี้ได้



3. ข้อเสนอหลักการขยายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ FiT สำหรับปี 2565-2573

การรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมตามเป้าหมายในข้อ 3.2 (ต่อ)

- (3) การรับซื้อไฟฟ้าจะพิจารณาตามศักยภาพของโครงข่ายระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับได้ โดยการประเมินความสามารถระบบไฟฟ้าให้ดำเนินการประเมินสำหรับการรับซื้อตามข้อ 3.4 (1) ให้แล้วเสร็จ ก่อนที่จะดำเนินการประเมินสำหรับการรับซื้อตามข้อ 3.4 (2) ต่อไป ทั้งนี้ หากมีข้อจำกัดในด้านศักยภาพของโครงข่ายไฟฟ้าในการรองรับและไม่สามารถดำเนินการปรับปรุงให้สามารถเชื่อมโยงเพื่อรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมได้ ภาครัฐขอสงวนสิทธิ์ในการไม่ตอบรับข้อเสนอขายไฟฟ้า

3.5

การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

- ให้ยึดกรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดรายภาคที่ กพข. เห็นชอบวันที่ 22 มิ.ย. 2565
- การรับซื้อเพิ่มเติมกำหนดให้มีความสำคัญเป็นอันดับแรกกับ
 - ขยะอุตสาหกรรมที่กำจัดยาก ซึ่งมีกระบวนการกำจัดที่ซับซ้อนกว่าการเผาไหม้โดยตรงและมีระบบควบคุมมลพิษทางอากาศที่สามารถป้องกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ
 - ขยะอุตสาหกรรมที่เป็นแหล่งทรัพยากรธรรมชาติทดแทน (Reuse/Recycle) ตามนโยบายกำจัดของเสียของกระทรวงอุตสาหกรรมที่มุ่งเน้นอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมและพลังงาน รวมถึงการป้องกันรักษาสิ่งแวดล้อมให้มีคุณภาพดียั่งยืน



3. ข้อเสนอหลักการขยายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565-2573

3.6

อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม จากแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด

- ใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573 ตามที่ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ 6 พ.ค. 65
- ใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม ตามที่ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ 22 มิ.ย. 65 ดังมีรายละเอียด ดังนี้



อัตรารับซื้อไฟฟ้าสำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง
(ตามมติ กพข. 6 พ.ค. 65)

ประเภทเชื้อเพลิง	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน
	FIT _F	FIT _V	FIT	
1. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	2.0724	-	2.0724	20 ปี
2. พลังงานลม				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	3.1014	0	3.1014	25 ปี
3. พลังงานแสงอาทิตย์				
แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2.1679	0	2.1679	25 ปี
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด				

หมายเหตุ: อัตรา FIT Premium สำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ 0.50 บาท/หน่วย
ตลอดอายุโครงการ



อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม
(ตามมติ กพข. 22 มิ.ย. 2565)

กำลังการผลิต ติดตั้ง	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน (ปี)	FIT Premium (บาท/หน่วย)	
	FIT _F	FIT _{V,2560} (1)	FIT		สำหรับโครงการ ขยะอุตสาหกรรม (8 ปีแรก)	สำหรับโครงการใน พื้นที่จังหวัด ชายแดนภาคใต้ (2) (ตลอดอายุโครงการ)
≤ 10 MW	3.39	2.69	6.08	20	0.70	0.50

หมายเหตุ: (1) อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)

(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ
อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

4. ผลประโยชน์ที่ประเทศจะได้รับ



- ช่วยเพิ่มปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในระบบไฟฟ้าของประเทศ รวมทั้งช่วยลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- สนับสนุนการดำเนินการให้บรรลุเป้าหมายของประเทศไทย อันได้แก่ Carbon Neutrality ภายในปี ค.ศ. 2050 Net-Zero Carbon Emission ภายในปี ค.ศ. 2065 และ National Determined Contribution (NDC) ภายในปี พ.ศ. 2573

LOW
PRICE

- ช่วยให้ประเทศไม่เสียโอกาสในการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนที่มีอัตรารับซื้อในระดับที่เหมาะสมและสามารถแข่งขันได้ ไม่ส่งผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าในภาพรวม เสริมสร้างเสถียรภาพทางด้านราคาค่าไฟฟ้าของประเทศในระยะยาว และช่วยสนับสนุนแนวนโยบายการบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) ตามมติ กพช. เมื่อ 7 พ.ย. 65



- เพิ่มศักยภาพรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดของผู้ประกอบการภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม หลีกเลี่ยงไม่ให้เกิดการกีดกันทางการค้าระหว่างประเทศ สร้างความสามารถในการแข่งขันทางด้านเศรษฐกิจและด้วยการดึงดูดการลงทุนจากต่างประเทศ

5. ความเห็นฝ่ายเลขานุการฯ

การส่งเสริมการผลิตและเพิ่มปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดให้สำเร็จได้ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดฯ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าฯ (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถบรรลุเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 30-40 ตามแผน NDC รวมทั้งบรรลุเป้าหมาย Carbon Neutrality ได้ภายในปี ค.ศ. 2050 (พ.ศ. 2593) นั้น ฝ่ายเลขานุการฯ เห็นว่า การไฟฟ้าทั้งสามแห่งจะต้องเร่งดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานระบบสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้เพียงพอและครอบคลุมพื้นที่ศักยภาพของพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบต่างๆ ด้วย เพื่อให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนฯ สามารถเชื่อมต่อเข้ากับระบบไฟฟ้าได้



6. ประเด็นเพื่อพิจารณา

- 1** เห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) ในข้อ 2.3
- 2** เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 - 2573 ในข้อ 3 และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาทบทวนปริมาณเชื้อเพลิงรายปีที่กำหนดไว้ได้ตามสถานการณ์หรือศักยภาพที่เหมาะสม หรือปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ (ยกเว้นอัตรารับซื้อ) ได้ โดยมอบให้ กบง. พิจารณา
- 3** เห็นชอบให้ กพพ. ดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564–2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าฯ (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) โดยใช้งบประมาณของโครงการที่ ครม. ได้อนุมัติแล้วและมีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งดำเนินการเพิ่มศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าเพิ่มเติมได้ (หากจำเป็น) ทั้งนี้ มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินโครงการก่อสร้างหรือปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าหรือส่วนที่เกี่ยวข้องซึ่งได้รับอนุมัติไว้แล้ว ที่ช่วยสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงจัดทำแผนพัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อขออนุมัติต่อไป
- 4** มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการ เสนอ กพช. พิจารณา ให้ความเห็นชอบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา