

# กฟผ.แนะเก็บค่าสายส่ง รับกระแสผลิตไฟใช้เอง

เล็งตั้งชุมชน  
ร่วมลงทุนชีวมวล

กรุงเทพธุรกิจ ● “กฟผ.” ส่งสัญญาณรัฐ  
เร่งเก็บค่าผ่านสายส่งไฟฟ้าสร้างความ  
เป็นธรรมให้ผู้ใช้ไฟ รับมือกระแสหัน  
ผลิตไฟใช้เองและส่งขายมากขึ้น ด้าน  
ส.อ.ท.เรียกร้องรัฐบาลนำทีมเจรจาเปิด  
ทางลงทุนพลังงานหมุนเวียนประเทศ  
เพื่อนบ้าน หลังเบรกรับซื้อไปจุด  
อุตสาหกรรม

นายสุเมธ บุญโพธิภักดี รองผู้ว่าการ  
พลังงานหมุนเวียนและพลังงานใหม่  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
(กฟผ.) กล่าวในงานเสวนา “รู้จัก รู้จริง  
พลังงานหมุนเวียน เดินหน้าอย่างไร  
ให้คนไทยได้ประโยชน์” จัดโดยสถานี  
โทรทัศน์สปริงนิวส์ว่า การผลิตไฟฟ้าจาก  
พลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองในปัจจุบันมี  
ต้นทุนอยู่ที่ประมาณ 2-3 บาทต่อหน่วย  
ซึ่งใกล้เคียงกับราคาซื้อไฟฟ้าทำให้ความ  
นิยมในการติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าจาก  
พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (โซลาร์  
รูฟท็อป) ได้รับความนิยมนอย่างมาก และ  
ในอนาคตจะเห็นผู้ซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้า  
ขาย (Prosumer) เพิ่มมากขึ้น

ซึ่งส่วนใหญ่ในตอนกลางคืนจะซื้อ  
ไฟฟ้าใช้และมีราคาถูกกว่า เพราะเป็น  
ช่วง Off Peak แต่ช่วงกลางวันจะผลิต  
ไฟฟ้าแล้วส่งขายในราคาสูง เพราะเป็น  
ช่วง Peak ซึ่งต้นทุนในส่วนนี้จะสะท้อน  
ไปที่ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (เอฟที)  
ที่เรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้า (consumer)

ทั้งนี้อาจฝากเป็นแง่คิดว่า ต้นทุน  
ในส่วนนี้ที่บวกเข้าไปในค่าไฟฟ้าใครควร

จะเป็นผู้จ่าย และใครควรจะเป็นผู้ได้รับ  
เพราะอย่าลืมว่าการส่งขายไฟฟ้าย้อน  
กลับเข้าระบบผ่านสายส่งของ กฟผ.  
และสายจำหน่ายของ 2 การไฟฟ้า คือ  
กฟผ.และ กฟน. มีต้นทุนรวมกัน  
ประมาณ 60-67 สตางค์ต่อหน่วย ดังนั้น  
เป็นเรื่องระดับนโยบายและหน่วยงาน  
กำกับดูแล เช่น คณะกรรมการกำกับ  
กิจการพลังงาน (กกพ.) ที่จะพิจารณา  
ว่าจะส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนอย่างไร  
เพื่อให้เกิดประโยชน์กับประชาชน

อย่างไรก็ตาม กฟผ.มีแผนจะ  
ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลประชา  
รัฐวิสาหกิจ โดย กฟผ.จะลงทุนใน  
สัดส่วน 90% และวิสาหกิจชุมชน 10%  
โดยจะเป็นการส่งเสริมให้ชาวบ้านปลูก  
ไม้โตเร็วแล้วนำมาส่งขายเป็นเชื้อเพลิง  
ให้กับ กฟผ. ซึ่งชาวบ้านจะมีรายได้จาก  
ส่วนนี้ และยังมีรายได้อีกส่วนจากการ  
ได้รับส่วนแบ่งเงินปันผลจากโครงการ

โดยจากการศึกษาในเบื้องต้น  
โครงการนี้จะผลิตไฟฟ้าไม่เกิน 10  
เมกะวัตต์ ในราคาประมาณ 3 บาท  
ต่อหน่วย และขณะนี้อยู่ระหว่างปรับ  
รูปแบบโครงการเพื่อให้ต้นทุนแข่งขัน  
ได้ และเตรียมนำเสนอคณะกรรมการ  
กฟผ.พิจารณา ก่อนเสนอกระทรวง  
พลังงานต่อไป

นายสุเมธ สุทธิภักดี รองประธาน  
กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน สภา  
อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กล่าวว่า  
ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและ  
พลังงานทางเลือก (AEDP) ที่ภาครัฐ  
กำหนดส่งเสริมในช่วงที่ผ่านมา ทำให้  
ปัจจุบันมีผู้ประกอบการลงทุนผลิต  
ไฟฟ้าไปแล้วราว 64% ของเป้าหมาย

สะท้อนถึงศักยภาพของผู้ประกอบ  
การไทย แต่การที่ภาครัฐประกาศชะลอ  
รับซื้อไฟฟ้าโครงการใหม่ๆ ในอนาคต  
ถือว่าส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมใน  
ทันที ทำให้ผู้ประกอบการต้องหันไป  
มองหาโอกาสเติบโตในประเทศเพื่อน  
บ้านมากขึ้น ดังนั้น ภาครัฐควรจะมี  
มือเข้ามาช่วยในการเป็นผู้นำคณะ  
การเจรจา ที่จะทำให้ออกชนเดินหน้า  
โครงการได้เร็วขึ้น

“ภาครัฐควรจะมีการส่งเสริม  
ที่ไม่ใช่มิติเรื่องของราคาเพียงอย่าง  
เดียว แต่ควรมีมิติการส่งเสริมให้  
ผู้ประกอบการภาคเอกชนออกไปลงทุน  
ในประเทศเพื่อนบ้าน โดยอาจจะเป็นการ  
ลงทุนเพื่อผลิตไฟฟ้าขายให้กับประเทศ  
เพื่อนบ้านที่ไปลงทุน หรือจะลงทุนเพื่อ  
ขายไฟฟ้ากลับมายังประเทศไทยก็ได้  
เพราะอาเซียนเองก็มีความร่วมมือกัน  
ในเรื่องของระบบสายส่งอาเซียน หรือ  
อาเซียนกริด” นายสุเมธ กล่าว

นายณิธิ สิทธิประศาสน์ ประธาน  
ชมรมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ชีวมวล  
และกรรมการผู้จัดการบริษัท สุราษฎร์ธานี  
กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด กล่าวว่า การ  
ประมูลรับซื้อไฟฟ้าชีวมวลในอนาคต  
ภาครัฐควรต้องแยกการประมูลตาม  
ประเภทวัสดุเชื้อเพลิงให้ชัดเจน และ  
ไม่ควรกำหนดราคาเท่ากันที่ไม่เกิน  
2.44 บาทต่อหน่วย เพราะเชื้อเพลิง  
บางประเภทไม่สามารถดำเนินการได้  
ส่วนที่รัฐกังวลว่าอาจมีการแอบเปลี่ยน  
วัสดุในช่วงการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ต้นทุน  
ถูกลงนั้น เชื่อว่าปัญหานี้แก้ไขได้โดย  
ใช้เจ้าหน้าที่รัฐในแต่ละท้องถิ่นเข้าไป  
ตรวจสอบได้