

ปีที่ 27 ฉบับที่ 9648 วันจันทร์ที่ 9 สิงหาคม พุทธศักราช 2547 หน้า 18.

ไขปัญหา พลังงาน

พัฒนาไฟฟ้าสีเขียว

รัฐให้ความสนใจ หรือนำพลังงานที่
ได้จากธรรมชาติมาผลิตเป็นไฟฟ้ามากขึ้น
เพียงใด เพื่อแก้ไขวิกฤตพลังงานที่เป็น
ปัญหาอยู่ในขณะนี้

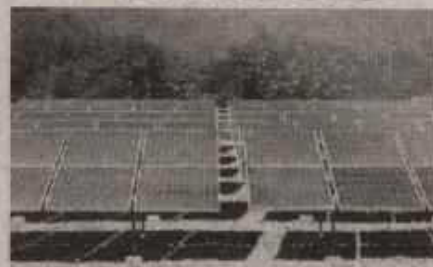
ตอบ

การให้ความสำคัญกับการนำ
พลังงานธรรมชาติ หรือพลังงานหมุนเวียน
มาใช้ผลิตไฟฟ้า รัฐได้ให้การส่งเสริมและ
สนับสนุนมาอย่างต่อเนื่อง โดยสามารถ
แบ่งออกได้เป็น 4 ระยะ ดังนี้

ระยะเริ่มต้น ปี 2535 ส่งเสริมให้มี
การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
(SPP) ที่จะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ทำให้มี
SPP ที่เสนอการขายไฟเข้าระบบ ทั้งที่ใช้
เชื้อเพลิงฟอสซิล เช่น ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ
และที่ใช้เชื้อเพลิงจากพลังงานหมุนเวียนเช่น
กากอ้อย แกลบ เศษไม้ กะลาปาล์ม เป็นต้น

ระยะที่สอง ปี 2544 ด้วยศักยภาพ
ของเชื้อเพลิงจากเศษพืชผลที่มีอยู่เป็น
จำนวนมาก และยังสามารถนำมาผลิตไฟฟ้า
ได้ การนำพลังงานชีวมวลมาใช้ให้เกิด
ประโยชน์ และเพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิต
ไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลมากขึ้น ภาครัฐจึง
ได้ให้เงินสนับสนุนราคาซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม
เพื่อสร้างแรงจูงใจให้เอกชนเข้ามาขอรับเงิน
สนับสนุน

โดยกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์
พลังงานให้เงินอุดหนุนราคาซื้อไฟฟ้าให้กับ
SPP เพิ่มเติมจากที่ตกลงขายไฟให้กับ กฟผ.
เป็นระยะเวลา 5 ปี อัตราไม่เกินรายละ 36
สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งการสนับสนุน
ในครั้งนั้น มี SPP ที่ได้รับเงินอุดหนุนทั้งสิ้น



20 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ
243 เมกะวัตต์ คิดเป็นเงินสนับสนุนจากกองทุนฯ
ประมาณ 1,400 ล้านบาท ทำให้มีโครงการ
ต่างๆ ที่ใช้เชื้อเพลิงหลากหลายมากขึ้น ได้แก่
พลังงาน ที่นำมาผลิตไฟฟ้า

ตั้งแต่ปี 2535 ถึงปัจจุบัน ทำให้มี SPP
ที่จ่ายไฟเข้าระบบแล้วจำนวน 66 ราย มี
ปริมาณเสนอขายไฟฟ้ารวม 2,156.70 เมกะวัตต์
หรือเทียบเท่ากับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ 3 โรง

ระยะที่สาม ปี 2545 การส่งเสริมการ
ผลิตไฟฟ้าจากชุมชน โดยประกาศรับซื้อไฟฟ้า
จากโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
ขนาดเล็กมาก (Very Small Renewable Energy
Power Producer : VSPP) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน
1 เมกะวัตต์ เพื่อขายไฟฟ้าเข้าระบบของการ
ไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย การจัดทำระเบียบการรับ
ซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ให้ง่ายขึ้นและสะดวกใน
การปฏิบัติ กำหนดหลักการซื้อขายไฟฟ้าด้วย
วิธีหักลบหน่วย (Net Metering) ปรับปรุง
ขั้นตอนการขายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบ
ไฟฟ้า ตลอดจนกำหนดเงื่อนไขด้านเทคนิค
ที่คำนึงถึงมาตรฐานความปลอดภัยไม่ให้
กระทบต่อระบบไฟฟ้าโดยรวม

ปัจจุบันมีผู้สนใจและเสนอขายไฟเข้า
ระบบทั้งในเขต กฟน. และ กฟภ. แล้วประมาณ
48 โครงการ ปริมาณผลิตไฟฟ้าที่จ่าย
เข้าระบบประมาณ 5,070 กิโลวัตต์ หรือ
5 เมกะวัตต์ ซึ่งใช้พลังงานจากโซลาร์เซลล์

ผลิตไฟฟ้าเป็นส่วนใหญ่ อย่างไรก็ตามยังไม่
สามารถขายไฟฟ้าเข้าระบบได้ เนื่องจากข้อ
ปฏิบัติทางกฎหมาย เกี่ยวกับการขอสัมปทาน
ประกอบกิจการไฟฟ้า และการคำนวณค่าไฟฟ้า
และการคิดภาษีมูลค่าเพิ่ม ที่ไม่สามารถปฏิบัติ
ตามกรณีการขายไฟฟ้าแบบหักลบหน่วยได้

การประชุมคณะกรรมการนโยบาย
พลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 28
กรกฎาคม 2547 จึงได้เห็นชอบให้มีการแก้ไข
ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP และการ
แก้ไขระเบียบการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่าด้วย
การเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบของ
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อปรับปรุงเงื่อนไข
ในการรับซื้อไฟฟ้าให้ถูกต้อง และชัดเจนมากขึ้น
ได้แก่ การให้อนุญาตผลิตไฟฟ้าแทนการให้
สัมปทาน และการปรับปรุงวิธีคำนวณค่าไฟใหม่
เพื่อให้ VSPP สามารถดำเนินการซื้อขาย
ไฟฟ้าผ่านเข้าระบบได้

ระยะที่ 4 ปัจจุบัน การออกมาตรการ
บังคับ ตามเป้าหมายการพัฒนาพลังงาน
ทดแทนกำหนดเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงาน
ทดแทน 0.5% ของการใช้พลังงานทั้งหมดใน
ปัจจุบัน ให้เป็น 8% ในปี 2554 ดังนั้นที่ประชุม
กพช. วันที่ 28 กรกฎาคม 2547 จึงได้เห็นชอบ
ร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า
รายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียนตามนโยบาย Renewable Portfolio
Standard (RPS) ซึ่งกำหนดให้โรงไฟฟ้าใหม่
(IPP) ที่จะสร้างขึ้นตามแผนการผลิตไฟฟ้า
ของประเทศ (PDP) ต้องจัดหาพลังงานไฟฟ้า
ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนเป็นส่วนหนึ่งของโครงการ
ไม่น้อยกว่า 5% ของปริมาณผลิตไฟฟ้าที่
จ่ายเข้าระบบ

**พลังงานไฟฟ้าที่ได้จากธรรมชาติไม่เพียง
เป็นการกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
และลดการนำเข้าพลังงานที่แพงอยู่ในขณะนี้
เท่านั้น แต่ยังเป็นการพัฒนาพลังงานทางเลือก
ทำให้เกิดความมั่นคงกับระบบไฟฟ้ามากขึ้น
ด้วยพลังงานที่สะอาด ปลอดภัย และรักษา
สิ่งแวดล้อม จาก "ไฟฟ้าสีเขียว"**



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)
www.epgo.go.th โทรติดต่อ 0-2612-3555 ต่อ 503

ตู้ ปณ. 55

ปณ. รามวงส์วาน กทม. 11001