

พลังงานทดแทนฟุ้งเก่าตัว-กฟผ.รับสัมลดลงทุน 6 แสนล้าน

# รื้อใหญ่แผนพลังงาน<sup>1,2</sup>

รื้อแผนแม่บทพลังงานใหม่ให้ทันสมัยสอดรับสถานการณ์ “อนันตพร” สั่งปรับแผนพีดีพีมุ่งพลังงานทดแทนมากขึ้นจาก 20 เป็น 40% เพิ่มการจัดการแอลเอ็นดี กฟผ.ได้อานิสงส์ ลดลงทุนสร้างสายส่ง 6 แสนล้าน ดันโมโครกริดเสียบ

# พลังงานทดแทนพุ่ง 100%

## ข่าวคือ รื้อใหญ่

ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าถ่านหินทั้งกระบี่และเทพาเจอโรคเลื่อน ภาครัฐต้องหันมาปรับแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าระยะยาวใหม่ เน้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ด้วยการใช้เทคโนโลยีและนวัตกรรมสมัยใหม่ เพื่อให้การจ่ายไฟมีความเสถียรมากขึ้น ทั้งการพัฒนาเครือข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (สมาร์ท กริด) และการพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้า (เอนเนอร์ยี สตอเรจ)

ล่าสุด พล.อ.อนันตพร กาญจนรัตน์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยกับ “ฐานเศรษฐกิจ” ว่า ขณะนี้ได้สั่งการให้หน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงาน ไปปรับแผนแม่บทพลังงาน 5 ด้าน (แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (พีดีพี), แผนอนุรักษ์พลังงาน (อีอีพี), แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (เออีดีพี), แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง) ขึ้นมาใหม่ทั้งหมด เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป มุ่งการพัฒนาเทคโนโลยี โดยเฉพาะการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าหรือพีดีพี ที่

ถือเป็นหัวใจสำคัญของแผนแม่บทที่จะต้องมีการปรับสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มมากขึ้น รวมถึงการปรับแผนอนุรักษ์พลังงานให้เข้มข้น

นายทวารัฐ สูตะบุตร ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กล่าวว่า สนพ. ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดึงทบทวนการผลิตพลังงานระหว่างประเทศ (ไออีเอ) เข้ามาช่วยประเมินศักยภาพของระบบไฟฟ้าของไทยว่าจะสามารถรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ในระดับใด เพื่อวางแผนกระจายเชื้อเพลิงในแต่ละภูมิภาคให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าและกำลังผลิต รวมถึงกำหนดรูปแบบเชื้อเพลิงให้เหมาะสม คาดว่าการจัดทำแผนพีดีพีเสร็จในช่วงต้นปี 2561 จากนั้นจะนำไปสู่การปรับแผนพลังงานต่างๆให้สอดคล้องกับแผนพีดีพี

สำหรับการจัดทำแผนพีดีพีดังกล่าว พบว่าตัวเลขคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าจะยังเติบโตตามเศรษฐกิจของประเทศ แต่เป็นอัตราที่ชะลอลงเห็นได้จากความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (พีค) ของประเทศปี 2560 อยู่ที่ 3 หมื่นเมกะวัตต์ ต่ำกว่าที่คาดการณ์ว่าจะสูงสุดที่ 3.2 หมื่นเมกะวัตต์ โดยมองว่าแผนพีดีพีใหม่

เมื่อสิ้นสุดแผนปี 2579 น่าจะกำลังการผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าแผนเดิมที่วางไว้ 7 หมื่นเมกะวัตต์ เนื่องจากจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากภาคเอกชนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองเข้ามาทดแทน อีกทั้ง การเร่งรัดมาตรการอนุรักษ์พลังงานให้เกิดประสิทธิผลเพิ่มมากขึ้น เมื่อเทียบกับแผนเดิมที่ยังไม่เกินไปตามเป้าหมายมากนัก

## ใช้พีดีพีใหม่ดับ 61

อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากกระทรวงพลังงานเปิดรับฟังความคิดเห็นแผนพีดีพีฉบับใหม่ก็จะนำมาปรับแก้ ซึ่งคาดว่าน่าจะประกาศใช้ได้ในปีหน้าจากนั้นจะต้องนำมาปรับแผนแม่บทพลังงานให้สอดคล้องกัน ทั้งแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (เออีดีพี) แผนอนุรักษ์พลังงาน (อีอีพี) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซ แพลน) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (ออยล์ แพลน) ต่อไป

การจัดทำแผนพลังงานทางเลือกนั้น คาดว่าจะมีการปรับตัวเลขกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นเป็น 30-40% ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ เมื่อเทียบกับแผนเดิมอยู่ที่ 20% ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ ในปี 2579 ที่กำหนดไว้ราว 1.96

หมื่นเมกะวัตต์ จะปรับเพิ่มขึ้นเป็น 3 หมื่นเมกะวัตต์

ส่วนแผนอนุรักษ์พลังงานนั้น คงต้องมีมาตรการที่ส่งเสริมการประหยัดพลังงานให้เกิดประสิทธิผลมากขึ้นจากที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบัน จากเดิมตั้งเป้าจะลดการใช้ไฟฟ้ารวม 8.9หมื่นล้านหน่วยภายในปี 2579

ขณะที่แผนก๊าซธรรมชาติจะต้องปรับตัวเลขการนำเข้าแอลเอ็นจีเพิ่มขึ้น หลังจากได้ทบทวนและปรับประมาณการความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับสถานการณ์ความต้องการใช้ในประเทศ โดยคาดว่าในปี 2579 ความต้องการใช้ก๊าซจะอยู่ที่ระดับ 5 พันล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากเดิมที่ประมาณการไว้ตามแผนพีดีพี 2015 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 4.3 พันล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยจะมีปริมาณลดลงในอนาคต ส่งผลให้ประเทศไทยจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซแอลเอ็นจีเพิ่มขึ้น คาดว่าในปี 2565 ความต้องการการนำเข้าจะอยู่ที่ประมาณ 17.4 ล้านตันต่อปี และในช่วงปลายแผนในปี 2579 จะเพิ่มสูงขึ้นเกือบ 40 ล้านตันต่อปี จากประมาณการเดิมอยู่ที่ 34 ล้านตันต่อปี

ด้านแผนน้ำมัน นายวิฑูรย์ กุลเจริญวิรัตน์ อธิบดีกรมธุรกิจ

พลังงานกล่าวว่า จะต้องรื้อใหม่ ทั้งชุด โดยเฉพาะการใช้พลังงานทดแทนทั้งเอทานอล ไบโอดีเซล ต้องปรับลดลง ก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานยนต์(เอ็นจีวี) และ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (แอลพีจี) ต้องปรับใหม่ เพราะราคาน้ำมัน ถูกลง ซึ่งตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ได้มีการประเมินความต้องการใช้เอทานอล ในปี 2579 อยู่ที่ 11.3 ล้านลิตรต่อวัน และไบโอดีเซล อยู่ที่ 14 ล้านลิตรต่อวัน และต้องยกเลิกผลิตถ่านหินน้ำมันอย่างแก๊สโซฮอล์ 91 เพื่อลดต้นทุนค่าบริหารจัดการของผู้ค้าน้ำมัน ที่ส่งผ่านไปยังผู้ใช้น้ำมัน

### กฟผ.ลดลงทุกสายส่ง

นายกรัตติชัย ภัคโชตานนท์ ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยว่า กฟผ.จำเป็นต้องมีแผนรองรับพลังงานทดแทนที่จะเพิ่มเข้ามาในระบบไฟฟ้า อาทิ โรงไฟฟ้าแก๊สอาจเดินเครื่องน้อยลง และการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์(โซลาร์เซลล์) จำเป็นต้องมี बै็กอัปในช่วงกลางคืน

“กฟผ.จะต้องปรับลดการลงทุนสายส่งไฟฟ้าลง จากเดิมตามแผน 10 ปีจะใช้เงินลงทุน 6 แสนล้านบาทในการขยายสายส่ง แต่เมื่อพลังงานทดแทนเข้ามาในระบบเพิ่มขึ้นจำเป็นต้องมีโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (ระบบไมโครกริด) ระบบสมาร์ทกริดมากขึ้น เพื่อเข้ามารองรับพลังงานทดแทนในพื้นที่ต่างๆ จากที่แผนเดิมยังไม่ได้พูดถึงเรื่องนี้มากนัก” ■

# ปรับเปลี่ยนแม่ทัพพลังงาน



## ➔ แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี)



แผนเดิม กำลังการผลิต ปี 2579  
**70,335 เมกะวัตต์**



ฉบับปรับปรุง  
กำลังการผลิตไฟฟ้า **ปรับลดลง**

## ➔ แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (เออีดีพี)



แผนเดิม  
กำลังผลิต **19,634.4 เมกะวัตต์**



ฉบับปรับปรุง  
กำลังผลิตกว่า **30,000 เมกะวัตต์**

## ➔ แผนอนุรักษ์พลังงาน (อีอีพี)



แผนเดิม  
ลดการใช้ไฟฟ้าปี 2579 **89,672 ล้านหน่วย**



ฉบับปรับปรุง ลดการใช้ไฟฟ้า  
มากกว่า **89,672 ล้านหน่วย**

## ➔ แผนบริการจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan)



แผนเดิม นำเข้าก๊าซแอลเอ็นจีในปี 2579  
**34 ล้านตัน**



ฉบับปรับปรุง นำเข้าก๊าซแอลเอ็นจีในปี 2579  
มากกว่า **34 ล้านตัน**

## ➔ แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan)



แผนเดิม ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิงมี 6 ชนิด ได้แก่ เบนซิน 95, แก๊สโซฮอล์ 95, แก๊สโซฮอล์ 91, อี20, อี85 และดีเซล



ฉบับปรับปรุง  
ยกเลิกแก๊สโซฮอล์ 91