

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 16 ต.ค. 2560 หน้า 4 เรื่อง ระบบสายส่งไฟฟ้า

‘กฟผ.’จ่อปรับแผนระบบส่ง6แสนล. รับPDPฉบับใหม่คาดลงทุนปรับลด

ผู้จัดการรายวัน 360 – “กฟผ.” เตรียมปรับแผนลงทุนระบบส่งระยะ 10 ปี (ปี 59-69) 6 แสนล้านบาทใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับแผน PDP ฉบับปรับปรุงใหม่ แยมลงทุนเมื่อกลางสัปดาห์เกือบ 50% เหตุพลังงานหมุนเวียนเข้าระบบสูง พร้อมสนใจนำระบบ BESS รับมือโซลาร์รูฟท็อปเพื่อความปลอดภัยของระบบไฟฟ้า

นายอตุลย์ พิทักษ์ชาตวิวงศ์ รองผู้ว่าการระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยว่า ขณะนี้ กฟผ. จำเป็นต้องระงับการพัฒนาสายส่งตามแผนลงทุนระยะ 10 ปี (ปี 2559-2569) มูลค่ารวม 6 แสนล้านบาท เพื่อรอการปรับแผนระบบส่งใหม่ให้สอดคล้อง

กับแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) ที่กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างการปรับปรุงแผน ซึ่งคาดว่าจะมีการนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบหลักการ PDP ฉบับใหม่ในปลายเดือน ต.ค. และประกาศใช้อย่างเป็นทางการต่อไป

“แนวโน้มยอมรับว่าแผนการลงทุนระบบส่งหากให้สอดคล้องกับ PDP ใหม่แล้วมีความเป็นไปได้สูงที่จะทำให้การลงทุนลดลงได้เกือบ 50% จากแผนเดิมแต่ก็ยังคงต้องรอความชัดเจนของแผน PDP ก่อน โดยแผนเดิม 10 ปี จะแบ่งเป็นเฟสแรก (ปี 2559-63) 3 แสนล้านบาทและปี 64-69 อีก 3 แสนล้านบาทซึ่งแผนนี้ก็สอดคล้องกับ PDP 2015

เมื่อรวมกับสร้างโรงไฟฟ้า กฟผ. จะลงทุนรวม 1.2 ล้านล้านบาท” นายอตุลย์กล่าว ทั้งนี้การลงทุนระบบส่งที่คาดว่าจะลดลงเพราะแผน PDP ใหม่จะมีพลังงานทดแทนรวมไปถึงพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น ขณะเดียวกันแนวโน้มการผลิตไฟฟ้าติดตั้งแหล่งผลิตที่อยู่อาศัย (โซลาร์รูฟท็อป) ที่โรงงานทั้งขนาดใหญ่ ขนาดกลางและย่อม (เอสเอ็มอี) หันมาติดตั้งเพื่อผลิตเองใช้เองสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง การลงทุนโรงไฟฟ้าก็เริ่มเป็นขนาดเล็กทำให้ระบบส่งเป็นเพียงไม่โครกริด (ระบบไฟฟ้าแรงดันต่ำ) แทน ส่งผลให้ระบบส่งหลักที่เป็นแรงดันสูงไม่จำเป็นต้องก่อสร้างเซนต์

นอกจากนี้ แนวโน้มการติดตั้งโซลาร์

รูฟท็อปผลิตเองใช้เองที่มีมากขึ้น และรัฐยังเตรียมเปิดรับซื้อโซลาร์เสรีเพิ่มอีก หากอนาคตไฟฟ้าจากส่วนนี้ปริมาณที่สูงมาก จะทำให้มีปัญหาหากกล่าวคือโซลาร์เดินได้เฉพาะกลางวันการติดตั้งระบบก็เก็บยังไม่คุ้มค่า และเมื่อมีเหตุเช่นฝนตกหากกระจุกตัวอาจทำให้ระบบไฟรวมเกิดขัดข้องเพราะมาตั้งไฟสำรอง ซึ่งต่างประเทศมีปัญหาแล้วและเริ่มหันมาใช้การวางระบบสำรองไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ หรือ BESS: Battery Energy Storage System โดยระบบนี้จะเก็บพลังงานสะสม เมื่อมีปัญหาที่จะจ่ายไฟได้ทันทีเสมือนโรงไฟฟ้าหนึ่งซึ่งเห็นว่า กฟผ. น่าจะนำระบบนี้มาบริหารเพื่อความมั่นคงแก่กระนั้นอยู่ที่

นโยบายรัฐว่าจะอนุญาตหรือไม่เพราะระบบนี้เปรียบเสมือนการมีโรงไฟฟ้าเพิ่มแต่ไม่ได้ขนาดใหญ่อะไร

“หลายอย่างที่ต้องดูปัญหาโซลาร์รูฟท็อปที่ติดตั้งเองมีมากขึ้นนั้นบางครั้งไม่ได้จัดแจ้งทำให้ไม่รับปริมาณการผลิตไฟที่แท้จริงคนหลังผลิตไฟกลางวันเมื่อมีแดด กลางคืนหันมาใช้ไฟในระบบซึ่งไม่แพร่เพราะการลงทุนสำรองไฟเพื่อให้มีไฟใช้ตลอดของ กฟผ. นั้นหมายถึงคนที่ไม่ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปต้องจ่ายการลงทุนในค่าไฟมากกว่าคนที่ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป จึงเป็นที่มาว่าอาจต้องมีการเก็บค่าสำรองไฟ หรือ Backup Rate จากผู้ผลิตพลังงานหมุนเวียนรายใหญ่” นายอตุลย์กล่าว.