

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 2 ต.ค. 2561 หน้า 5 เรื่อง โรงไฟฟ้าแม่เมาะ

กฟผ.ชงสร้าง 'แม่เมาะ' 3.5หมื่นล้านบาท

ทดแทนโรงไฟฟ้า
หน่วย 8-9 ที่หมดอายุปี 63

กรุงเทพธุรกิจ ● “ศิริ” ยัน แผนพีดีพีฉบับใหม่
ไม่ตัดโรงไฟฟ้าถ่านหิน ซึ่งเป็นทางเลือก
กระจายความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง ด้านกฟผ.
เล็งชงแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทน
โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ ยูนิต 8-9 ที่จะ
หมดอายุในปี 2563 ขนาด 650 เมกะวัตต์
นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการ
กระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า การจัดทำร่าง
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ
ปี 2561-2580 (พีดีพี) ฉบับใหม่ ที่เตรียม
เปิดรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้
ส่วนเสียภายใน 1-2 สัปดาห์นี้ โดยยืนยันว่า
เชื้อเพลิงถ่านหินยังเป็นทางเลือกในแผน
พีดีพี ที่จะช่วยกระจายความเสี่ยงสัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และ
ในอนาคตประเทศไทยยังจำเป็นต้องมีการ
รับซื้อไฟฟ้าจากเอกชนรายใหญ่ (IPP)
เพื่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ
นายอิทธิชัย จักรไพศาล รองผู้จัดการ

เชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
(กฟผ.) กล่าวว่า กฟผ.อยู่ระหว่างพิจารณา
จัดทำแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่มาทดแทน
โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ ยูนิตที่ 8-9 หรือ
แม่เมาะ Replacement 2 ที่จะหมดอายุ
ในปี 2563 ซึ่งจะตั้งอยู่ในพื้นที่เดิม ขนาด
650 เมกะวัตต์ ให้เงินลงทุนใกล้เคียงกับ
โครงการแม่เมาะ Replacement 1 ที่เป็นการ
ก่อสร้างทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ยูนิตที่
4-7 ขนาด 650 เมกะวัตต์ มูลค่าลงทุนราว
3.5 หมื่นล้านบาท โดยจะต้องนำเสนอแผน
ดังกล่าวให้กระทรวงพลังงานพิจารณาอนุมัติ
ตามขั้นตอนต่อไป ซึ่งการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
ทดแทนนั้นจะใช้เวลาประมาณ 3 ปี ส่วน
ความคืบหน้าโครงการแม่เมาะ Replacement 1
นั้น เป็นไปตามแผน โดยจะเริ่มจ่ายไฟฟ้า
เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือน พ.ย.นี้
ขณะที่ในปี 2570 โรงไฟฟ้าแม่เมาะ
ยูนิตที่ 10-13 จะเริ่มทยอยหมดอายุลงเช่นกัน
ซึ่งจะทำให้กำลังผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ภาคเหนือ
หายไปราว 1,200 เมกะวัตต์ หากไม่มีการสร้าง
โรงไฟฟ้าทดแทน โดย กฟผ.ยังอยู่ระหว่าง
การพิจารณาแผนว่าจะสามารถสร้างโรงไฟฟ้า

ทดแทนได้หรือไม่ เพราะจะต้องดูปริมาณสำรอง
ถ่านหินด้วย ซึ่งจะต้องเพียงพอเป็นเชื้อเพลิง
ผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา 30 ปี โดยปัจจุบัน
ถ่านหินมีปริมาณสำรองประมาณ 300-400
ล้านตัน มีการใช้อยู่ที่ 16 ล้านตันต่อปี
แต่ในอนาคตหากโรงไฟฟ้าแม่เมาะทยอย
หมดอายุลงจะทำให้ปริมาณการใช้ถ่านหิน
ลดลง 50% หลังปี 2570 เป็นต้นไป

“โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ ถือเป็น
โรงไฟฟ้าหลักที่สร้างความมั่นคงด้าน
พลังงานรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้า
ในภาคเหนือ ด้วยกำลังผลิตรวมประมาณ
2,400 เมกะวัตต์ ขณะที่กำลังผลิตไฟฟ้า
ในพื้นที่เกินกว่าความต้องการใช้เล็กน้อย
จึงสามารถส่งกำลังผลิตที่เหลือไปป้อน
ความต้องการใช้ในภาคกลางและภาค
ตะวันออกเฉียงเหนือได้ แต่หากกำลัง
การผลิตจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะในอนาคต
ลดลง หรือไม่เพียงพอกับความต้องการใช้
ก็อาจจะต้องรับไฟฟ้าผ่านสายส่งจากภาคกลาง
และภาคตะวันออกเฉียงเหนือไปทดแทน”
อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาศักยภาพ
ด้านเชื้อเพลิงนั้น ในส่วนของภาคกลาง

ตอนบน หากสามารถถลุงถ่านหินคุณภาพดี
และก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) เข้ามาได้
ก็สามารถตั้งโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าส่งไปป้อน
พื้นที่ภาคเหนือได้ ขณะที่ภาคตะวันออก
เฉียงเหนือ ก็มีโรงไฟฟ้าน้ำพอง และอยู่
ระหว่างพัฒนาแหล่งสินภูฮ่อมที่จะนำ
ก๊าซธรรมชาติขึ้นมาใช้เป็นเชื้อเพลิง ซึ่งปัจจุบัน
มีการวางระบบท่อส่งก๊าซไปถึงนครราชสีมา
แล้ว และหากในระยะยาวมีความคุ้มค่า
ก็อาจจะเดินท่อต่อไปถึงน้ำพอง หรือสร้าง
โรงไฟฟ้าที่จ.นครราชสีมา แล้วส่งไฟฟ้าขึ้นไป
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือได้ ซึ่งทั้งหมดนี้
กระทรวงพลังงานกำลังพิจารณาแนวทางอยู่
นายอิทธิชัย กล่าวว่า ช่วงปลายเดือนค.ศ.นี้
กฟผ.เตรียมออกประกาศเปิดให้ผู้ผลิตหรือ
ผู้ค้าก๊าซแอลเอ็นจีในตลาดสากล ยื่นเสนอ
ซองเอกสารแข่งขันด้านราคาในการนำเข้า
แอลเอ็นจี ปริมาณ 0.8-1.5 แสนตันต่อปี
หลังจากมีผู้ยื่นเอกสารแสดงความสนใจ
(REOI) จำนวน 43 ราย ซึ่งกฟผ.มีแผนที่จะ
นำแอลเอ็นจีไปใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า
ในโรงไฟฟ้าวังน้อย ยูนิตที่ 4 ปริมาณที่เหลือ
จะนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าบางปะกงต่อไป

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 2 ต.ค. 2561 หน้า 4 เรื่อง โรงไฟฟ้าแม่เมาะ

กฟผ.ชงผูกโรงไฟฟ้าใหม่แทนแม่เมาะ8-9

ผู้จัดการรายวัน 360 – กฟผ.เตรียมทำแผนสร้างโรงไฟฟ้าใหม่แทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วย 8-9 ที่จะหมดอายุสัญญาในปี 2563 ขณะที่มีปริมาณสำรองเหมืองถ่านหินลิกไนต์แม่เมาะลดลงในอนาคต ทำให้กำลังผลิตไฟฟ้าลดลงถึงหนึ่งหรือ 1.2 พันเมกะวัตต์ เตือนกระทรวงพลังงานรับมือ

นายรวิชัย จักรไพศาล รองผู้อำนวยการ กฟผ. ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยมว่า เนื่องจากปริมาณสำรองถ่านหินที่เหมืองแม่เมาะจังหวัดลำปาง ลดต่ำลงในอนาคต ทำให้กำลังผลิตโรงไฟฟ้าแม่เมาะอาจลดลงเหลือ 1,250 เมกะวัตต์จากปัจจุบันผลิตอยู่ 2,400 เมกะวัตต์ ดังนั้น ทาง กฟผ. ได้พิจารณาจัดทำแผนสร้างความมั่นคงด้านพลังงานในภาคเหนือ โดยเสนอสร้าง

โรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 8-9 ที่จะหมดอายุลงปี 2563 (Mae Mo Replacement 2) ซึ่งจะตั้งอยู่ในพื้นที่เดิม กำลังการผลิต 650 เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุน 3.5 หมื่นล้านบาท แต่ทั้งนี้ต้องขึ้นอยู่กับกระทรวงพลังงานจะเห็นชอบแนวทางดังกล่าวหรือไม่

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าแม่เมาะซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าหลัก ขนาดใหญ่ที่ส่งไฟฟ้าจากภาคเหนือมาภาคกลาง หากไม่มีการวางแผนเตรียมความพร้อม ในอนาคตโรงไฟฟ้าแม่เมาะก็จะไม่ได้ทำหน้าที่ส่งไฟฟ้าลงมาได้แล้ว เพราะกำลังผลิตลดลงทำให้การส่งไฟฟ้าจะเปราะบาง โดยภาคเหนืออาจต้องรับไฟฟ้ามาจากโรงไฟฟ้าภาคกลาง และภาคตะวันออกเฉียงเหนือแทน หากพิจารณาถึงสภาพด้านเชื้อเพลิง ในส่วนภาคกลางตอนบนหากทยอยก็ษกรรมชาติ

รับจากก็ษกรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) ขึ้นมาได้ก็สามารถสร้างโรงไฟฟ้าก๊าซฯ ผลิตไฟฟ้าป้อนภาคเหนือได้ ส่วนภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ที่ขณะนี้ไม่มีท่อส่งก๊าซฯไปถึงจังหวัดนครราชสีมาแล้ว และจะต่อท่อไปถึงจังหวัดขอนแก่นเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้านำพ่วงก็ได้ หรือกระทรวงพลังงานอาจจะตัดสินใจซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน ซึ่งคงต้องดูนโยบายเป็นอย่างไรในแผนพัฒนาไฟฟ้าระยะยาว (พีดีพี) ที่กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างจัดทำว่าจะเลือกแนวทางผลิตไฟฟ้าอย่างไร

นอกจากนี้ กฟผ.เตรียมออกประกาศให้ผู้ผลิตหรือผู้กำกับดูแลเอ็นจีในอุตสาหกรรมของเอกสารเชิงพาณิชย์ ราคาในขณะนี้แอลเอ็นจี 0.8-1.5 ล้านดอลลาร์ในเดือนตุลาคมนี้ หลังจากมีผู้แสดง

ความสนใจ (REOI) ถึง 43 ราย

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน กล่าวว่าการกระทรวงอยู่ระหว่างการจัดทำร่างแผนพัฒนาพลังงานการผลิตไฟฟ้าของประเทศปี 2561-80 (PDP ฉบับใหม่) โดยเตรียมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียใน 1-2 สัปดาห์นี้ ยืนยันว่าเชื้อเพลิงถ่านหินยังเป็นทางเลือกในแผน PDP ฉบับใหม่เพื่อกระจายความเสี่ยงและไทยยังต้องมีการรับซื้อไฟจากภาคเอกชนรายใหญ่ (IPP) เพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน

ปัจจุบันถ่านหินสำรองเหมืองแม่เมาะ จ.ลำปาง มีปริมาณลดลงเหลือประมาณ 300-400 ล้านตัน ขณะที่มีการใช้ถ่านหินแม่เมาะเฉลี่ยปีละ 16 ล้านตัน ผลิตไฟฟ้าทั้งหมด 2,400 เมกะวัตต์จากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 4-13 ซึ่งแต่ละหน่วย

จะทยอยหมดอายุสัญญา ที่ 30 ปี โดยหน่วยที่ 4-7 กฟผ.ได้สร้างทดแทนรวมกำลังผลิต 650 เมกะวัตต์ จะเข้าระบบเชิงพาณิชย์ใน เดือน พ.ย. 2561 ส่วนหน่วยที่ 8-9 กำลังผลิต 650 เมกะวัตต์ จะหมดอายุประมาณปี 2562-2563 ขณะนี้ กฟผ.เสนอให้สร้างโรงไฟฟ้าทดแทน

ส่วนหน่วยที่ 10-13 กำลังผลิตรวม 1,200 เมกะวัตต์ทยอยหมดอายุปี 2564-2568 โดยในส่วนกำลังหน่วยที่ 10-13 นี้ไม่สามารถสร้างทดแทนได้ เนื่องจากปริมาณถ่านหินที่ลดน้อยลง ดังนั้น หากกระทรวงพลังงานเห็นชอบสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะหน่วยที่ 8-9 กำลังผลิตไฟฟ้าก็จะเหลือในอนาคตประมาณ 1,250 เมกะวัตต์ และใช้ถ่านหินลดลงเหลือ 8 ล้านตันต่อปี สามารถใช้ป้อนโรงไฟฟ้าได้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า 30 ปี

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ Bangkok Post วัน เดือน ปี 2 ต.ค. .2561 หน้า B1 เรื่อง โรงไฟฟ้าแม่เมาะ

Egat to propose coal plant upgrade

B35bn in mind for two units at Mae Moh

YUTHANA PRAIWAN

The Electricity Generating Authority of Thailand (Egat) plans to propose the Energy Ministry allocate 35 billion baht to develop two units of coal-fired power plants in Lampang's Mae Moh district to replace two units that are due to be decommissioned by 2020.

Mae Moh is Thailand's first coal-fired power plant, and has been operated by Egat since 1975.

Lignite coal from the Mae Moh basin serves the power plant.

Egat runs 10 units in the same location, producing 2,400 megawatts from units 4-13. Units 1-3 were decommissioned in 1999-2000.

Units 8 and 9 are to be upgraded by 300MW each.

The Mae Moh plant can supply 50% of electricity to the North, 30% to the central area, and 20% to the Northeast.

Tawatchai Jakpaisal, deputy governor of Egat, said the authority will submit its request to the Energy Ministry very soon because both decommissioned units will take roughly three years to develop and test run.

"The power generators at units 8 and 9 are nearly 30 years old and this coal-fired

power plant is one of the country's major sources of power," he said.

In 2015, Egat decided to develop the new unit — Mae Moh Replacement unit 1 (MMRP1), expecting to complete construction by late 2018. The MMRP1 has a capacity of 655MW to replace units 4-13, which have been running for 33 years with a combined capacity of 580MW.

"Units 8-9 will be Egat's next priority, to be renamed as MMRP2 with similar capacity and budget," said Mr Tawatchai.

He said MMRP 1 and 2 will come with higher technology for power generation

to raise efficiency, consume less fuel and release less emission as they aim to cope with greater demand in the near future.

Egat signed an engineering, procurement and construction agreement with Alstom Power System SA, Alstom Thailand and Marubeni Corporation to construct MMRP1.

In addition, Egat is conducting a feasibility study to replace units 10-13, which have a combined capacity of 1,200MW and will be decommissioned in 2027.

They will be named MMRP3, but the new capacity has yet to be finalised.

The decision for the MMRP3 will be based on proved coal reserves as well as electricity demand and supply in the northern area.

A revision of the national power development plan (PDP) is being carried out by Egat.

The lignite coal reserve has 400 million tonnes, and Egat consumes 10 million tonnes per year.

Energy Minister Siri Jirapongphan said energy policymakers aim to prioritise coal resources because the power generation cost is one of the lowest, followed by hydropower.

He said the PDP has set a target to enlarge coal resource for the power sector at 35-40% from 18%, while natural gas will decline to 35-40% from 68%.

The revised PDP will go through the public hearing process in mid-October and be extended for implementation during 2018-2038.



This coal-fired power plant is one of the country's major sources of power.

TAWATCHAI JAKPAISAL
Deputy governor, Egat



The Mae Moh power plant in Lampang province has been operating since 1975. Upgrades will improve capacity by 300MW per unit.