

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 5 มิ.ย. 2561 หน้า 5 เรื่อง สำรองไฟฟ้า

ปรับ‘พีดีพีใหม่’วางสำรองไฟฟ้ารายภูมิภาค

กรุงเทพธุรกิจ ● “ศิริ”เตรียมรื้อแผนลงทุนสายส่งไฟฟ้าเชื่อมโยงประเทศเพื่อนบ้าน เสริมฐานความมั่นคงด้านพลังงาน พร้อมปรับสำรองไฟฟ้าเป็นรายภูมิภาค แทนยึดสำรอง 15% ทั้งประเทศ หวั่นชำระอัยไฟฟ้าสายส่ง

จากกรณีไฟฟ้าสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 500 เควี. จ.น่าน-โรงไฟฟ้าหงสา ในลาว เมื่อวันที่ 1 มิ.ย.ที่ผ่านมา จนเกิดไฟฟ้างดับในหลายพื้นที่ช่วงเวลา 13.06 น. และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ใช้เวลาแก้ปัญหาไม่ถึง 1 ชั่วโมงก็สามารถจ่ายไฟฟ้ากลับคืนได้ทั้งหมดในเวลา 13.55 น. ในวันเดียวกันนั้น

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน กล่าวว่า เหตุการณ์ดังกล่าวเหนือการควบคุม และมีผู้ที่ได้รับผลกระทบจึงต้องขอประทานโทษในความไม่สะดวกที่เกิดอุบัติเหตุขึ้น ซึ่งเหตุการณ์นี้ชี้ให้เห็นว่า การมีสำรองไฟฟ้าเป็นเรื่องสำคัญต่อความมั่นคงไฟฟ้าทั้งระบบ และการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศในแหล่งใดแหล่งหนึ่งมากก็ต้องมีสำรองไฟฟ้าไว้มากเช่นกัน ดังนั้นได้สั่งการให้ กฟผ. นำบทเรียนดังกล่าวมาศึกษาวิเคราะห์เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์เช่นอีกในอนาคต

“การที่ประเทศมีปริมาณสำรอง

ไฟฟ้าในทุกพื้นที่เท่ากันที่ 15% ในขณะที่บางพื้นที่มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลมจำนวนมาก ไม่น่าที่จะเหมาะสม ดังนั้น ควรจะต้องทบทวนตัวเลขปริมาณสำรองไฟฟ้าเป็นรายภาค ดูความมั่นคงทั้งระบบ ซึ่งจะมี ความชัดเจนในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ(พีดีพี)ฉบับใหม่ที่จะแล้วเสร็จภายใน 3 เดือนนี้”

ทั้งนี้ กระทรวงพลังงาน จะทบทวนแผนการลงทุนระบบสายส่งไฟฟ้าของประเทศใหม่ ที่ไม่ใช่แค่การรองรับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่หลายๆแห่ง แต่จะต้องออกแบบสายส่งตามหลักภูมิศาสตร์ที่เหมาะสม

และมีการเชื่อมโยงกับประเทศเพื่อนบ้าน เช่น ลาว เมียนมา กัมพูชา มาเลเซีย เป็นต้น เพื่อเสริมความเข้มแข็งและเชื่อมโยงไฟฟ้ากับสมาชิกกลุ่มประเทศอนุภูมิภาคในอาเซียนที่เป็นกลุ่มประเทศเศรษฐกิจใหม่ในอนาคต

ส่วนกรณีที่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ BGRIM อยู่ระหว่างการหารือกับ กฟผ. เรื่องการพิจารณาย้ายสถานที่ตั้ง 2 โรงไฟฟ้าโครงการเอสพีพีของบี.กริม หลังเกิดปัญหาเขตและนิคมอุตสาหกรรมใน จ.ราชบุรี นั้น นายศิริ กล่าวว่า เป็นเรื่องที่ต้องดูรายละเอียดร่วมกันต่อไป

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ Bangkok Post วัน เดือน ปี 5 มิ.ย. 2561 หน้า B1 เรื่อง สำรองไฟฟ้า

Power capacity reserve to be raised

Friday's blackout propels upgrade

YUTHANA PRAIWAN

Thailand's 15% electricity generation capacity reserve will be increased following a recent power outage in the Northeast, says Energy Minister Sini Frapungphan.

The increase suggests the country's electricity capacity is in dire need of more domestic supply after heavy reliance for several years on imported power.

The government has wanted to push forward construction of new power plants for years, for both coal and nuclear, but both are heavily opposed by activists.

The new power reserve proportion is being revised by the Energy Policy and Planning Office (EPPO), which has had the responsibility of adjusting this international standard for more than four decades.

A lightning strike on the high-voltage

power transmission line from the 1,878-megawatt Bongsu Lignite coal-fired power plant in Laos a little after midday caused an hour-long power outage in the region last Friday. The outage spread to the northern part of Bangkok and Pathum Thani.

The new reserve percentage has yet to be studied by policymakers, but the reserve will be divided by region. Regions have supply imbalances that go from 15% in the southern part of the country to upwards of 40% in central Thailand.

"We must never have another mass power outage, given the dire economic consequences," said Mr Sini.

In 2013, a lightning bolt hit the main high-voltage power transmission line in Thailand's southern region, leaving the entire region without electricity for 3-4 hours.

Thailand's Power Development Plan (PDP) has never separated reserve power



Sini: No more mass power outages

by region, instead lumping average electricity reserve into a single number.

Reserve power above 30% reflected large fossil power plants located in the densely populated central region.

An anonymous source at an energy policymaker's office said power in the southern region will be at its most critical level after 2020, when demand for power will grow above the local power generation system.

The situation may worsen if the new coal-fired power plants' development schedules are further delayed.

This situation has been blamed on huge capacity from renewables over the last four years, because the power generation system will need more capacity for back-up when renewable energy is unstable.

A final draft of the PDP is expected to replace the existing PDP, last revised in December 2014, this August.

The state proposed to establish joint

ventures with the winners of the Erawan (G12/G1) and Bangkok (G2/G1) gas blocks auctions in the Gulf of Thailand.

The bidder will have to submit a technical and commercial proposal to the Department of Mineral Fuels as well as a state partnership proposal.

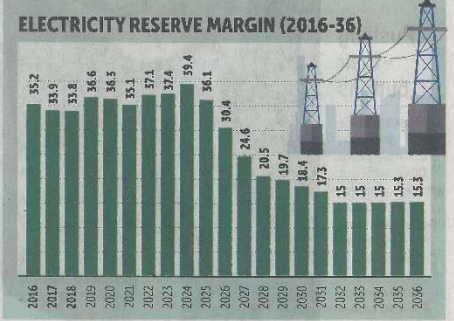
This suggests that state agencies or state enterprises, including national oil and gas conglomerate PTT Plc and its E&P business arm, PTT Exploration and Production Plc (PTTEP), could legally participate.

The energy policymaker and the Finance Ministry will screen qualified participants and set a joint venture distribution.

Bidders are scheduled to submit their proposals on Sept 25. Winners, to be announced in December, will sign production sharing contracts in February 2019.

Chevron Thailand Holdings Co, PTTEP Energy Development Company Co, Total E&P Thailand and MP G2 Thailand Co are bidding for G1/G1.

Chevron Thailand Holdings Co, PTTEP Energy Development Co and MP E2 Thailand Limited, are bidding for G2/G1.



Note: Reference from the Power Development Plan 2015-2036

Source: Energy Regulatory Commission

Unit: Percent

BANGKOK POST GRAPHICS