

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

สรุปแนวโน้มธุรกิจ

ISIC : 53351000 การผลิต การส่งและการจ่ายไฟฟ้า

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า ในระยะ 1 ปีข้างหน้า มีแนวโน้ม “Neutral (-)” จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ตามภาวะเศรษฐกิจที่คาดว่าจะทยอยฟื้นตัว ทั้งจากภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวชัดเจน และภาคอุตสาหกรรมที่จะทยอยเพิ่มการผลิตตามการฟื้นตัวของ การส่งออก และการลงทุนภาคเอกชน โดยเฉพาะการแนวโน้มการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เฟสที่ 2 ในรูปแบบ Direct PPA อีก 3,668.5 MW ภายในครึ่งปีหลัง 2567 ขณะที่ฝั่งผู้ประกอบการธุรกิจผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ยังมีความเสี่ยงจากราคาก๊าซ LNG ที่มีแนวโน้มปรับสูงขึ้น ตามราคาดอลลาร์โลก ทำให้ผู้ผลิตต้องแบกรับภาระจากต้นทุนการผลิตที่ปรับสูงขึ้น นอกจากนี้ ในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบของค่า Adder ระยะเวลาใหม่ จะทยอยสิ้นสุดสัญญาในปี 2568 ถึง มีนาคม 2569 ส่งผลให้รายได้ผู้ประกอบการลดลง

นอกจากนี้ ร่างแผน PDP2024 ได้ระบุถึงแนวโน้มความต้องการกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่จำนวนมาก โดยเฉพาะการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ และลม ซึ่งเป็นแนวโน้มที่ดีต่อผู้ประกอบการ แต่ก็มีความกังวลจากภาคเอกชนในประเด็นการคาดการณ์ความต้องการไฟฟ้าที่อาจสูงเกินจริง และนำไปสู่การสร้างโรงไฟฟ้าเกินความจำเป็นและเพิ่มต้นทุนการผลิต ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าสูงขึ้น และการเพิ่มสัดส่วนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ LNG จะกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากราคาของ LNG มีความผันผวนตามตลาดโลก รวมถึงการบริหารจัดการที่อาจลดบทบาทของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) ที่ลดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าลงจากราว 30% เหลือ 17% ภายในปี 2580 เกิดเป็นความกังวลต่อความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า

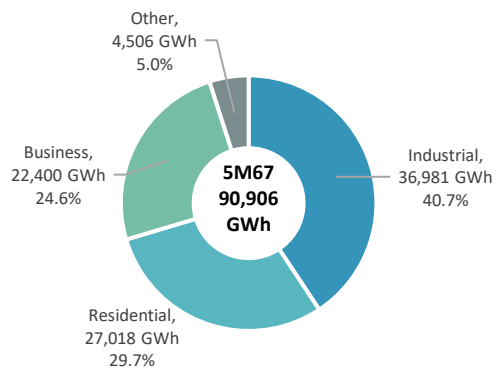
ภาพรวมธุรกิจ

ในปี 2566 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องจากปีก่อน ทั้งการฟื้นตัวของภาคการผลิต ภาคการท่องเที่ยว ตลอดจนจนวนการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 3.4%YoY และปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 3.4%YoY ในทิศทางเดียวกัน โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าของภาคธุรกิจเติบโตถึง 8.4%YoY ซึ่งเป็นการเติบโตตามกลุ่มธุรกิจบริการเป็นหลัก เช่น ธุรกิจภัตตาคารและโรงแรม ธุรกิจการขายปลีก และธุรกิจการบริการสังคม เป็นต้น ทั้งนี้ ในปี 2566 ค่าไฟฟ้าขายปลีกเฉลี่ย (รวมค่า Ft) มีการปรับเพิ่มขึ้นถึง 10.6%YoY จาก 4.14 บาทต่อหน่วย มาอยู่ที่ 4.58 บาทต่อหน่วย ขณะที่ต้นทุนเฉลี่ยการผลิตไฟฟ้าหน้าโรงไฟฟ้ามีการปรับลดลงราว 13.5%YoY จากเดิม 3.77 บาทต่อหน่วย มาอยู่ที่ 3.26 บาทต่อหน่วย ซึ่งเป็นการปรับลดลงตามราคา Pool gas ของก๊าซธรรมชาติที่มีสัดส่วนของวัตถุดิบการผลิตไฟฟ้าราว 39.0% เป็นสำคัญ ถือเป็นผลดีต่อผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก

สถานการณ์ด้านการใช้ไฟฟ้าของไทย

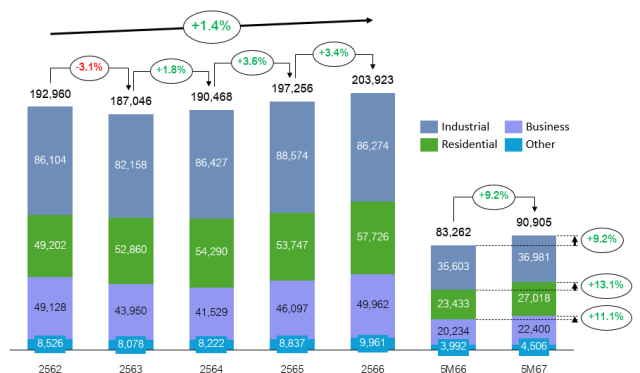
โดยในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2567 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 90,905 GWh เพิ่มขึ้นราว 9.2%YoY ซึ่งเป็นการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน(สัดส่วน 29.7%) เพิ่มขึ้น 13.1%YoY รองลงมาคือภาคธุรกิจ (สัดส่วน 24.6%) เพิ่มขึ้น 11.1%YoY โดยมีกลุ่มธุรกิจภัตตาคารและโรงแรมที่เพิ่มขึ้น 17.0%YoY เป็นการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้ามาในประเทศไทยเพิ่มขึ้นเป็นสำคัญ ขณะที่ภาคอุตสาหกรรม (สัดส่วน 40.7%) มีการปรับเพิ่มขึ้น 9.2%YoY เป็นการเพิ่มใช้ในหลายอุตสาหกรรม เช่น การผลิตอาหารและเครื่องดื่มเพิ่มขึ้น 7.3%YoY การผลิตเคมีภัณฑ์เพิ่มขึ้น 4.6%YoY และ การผลิตผลิตภัณฑ์โลหะเพิ่มขึ้น 2.8%YoY เป็นต้น ซึ่งเป็นการฟื้นตัวจากฐานที่ต่ำในปีก่อน ประกอบกับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าส่งผลให้ภาคการผลิตสามารถกลับมาเริ่มผลิตได้มากขึ้น

รูปที่ 1 สัดส่วนการใช้ไฟฟ้า จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ



ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

รูปที่ 2 ปริมาณการใช้ไฟฟ้า จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (GWh)



ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

ข้อมูล บทวิเคราะห์ และการแสดงความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏอยู่ในรายงานฉบับนี้ ได้จัดทำขึ้นบนพื้นฐานของแหล่งข้อมูลที่ได้รับมาจากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือได้ เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมซึ่งเป็นเอกสารภายในของธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ทั้งนี้ธนาคารฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายใดๆ ทั้งปวงที่เกิดขึ้นจากการนำข้อมูล บทวิเคราะห์ การคาดหมาย และความคิดเห็นต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ไปใช้ โดยผู้ที่จะนำไปใช้ต้องยอมรับความเสี่ยง และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเองโดยลำพัง

**ตารางที่ 1** Top 10 การใช้ไฟฟ้าสูงสุด จำแนกตามสาขาธุรกิจ (TSIC 2 Digits)

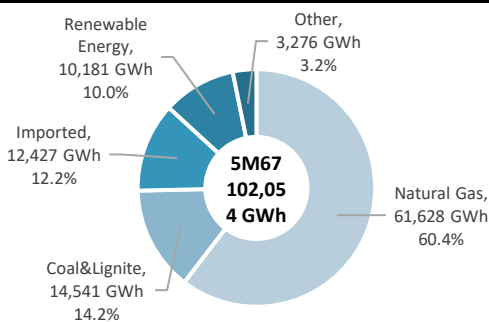
Rank	สาขาธุรกิจ	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)		%YoY	
		2566	5M67	2566	5M67
1	การผลิตผลิตภัณฑ์โลหะฯ	16,875	7,181	-2.7	2.8
2	การผลิตอาหาร เครื่องดื่ม และยาสูบ	15,608	6,821	-0.4	7.3
3	การผลิตเคมีภัณฑ์ฯ	12,381	5,318	-3.7	4.6
4	ภัตตาคารและโรงแรม	10,799	5,153	18.0	17.0
5	การขายปลีก	10,635	4,712	5.3	8.5
6	อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน	7,125	3,015	-8.2	1.1
7	การบริการทางสังคมฯ	6,876	2,973	9.7	10.9
8	การผลิตผลิตภัณฑ์จากแร่โลหะ	5,445	2,152	-10.0	-8.1
9	เกษตรกรรมและการป่าไม้	3,757	1,750	12.2	10.6
10	การผลิตสิ่งทอฯ	3,874	1,539	-13.0	-5.8

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

### สถานการณ์ด้านการผลิตและการจัดหาไฟฟ้าของไทย

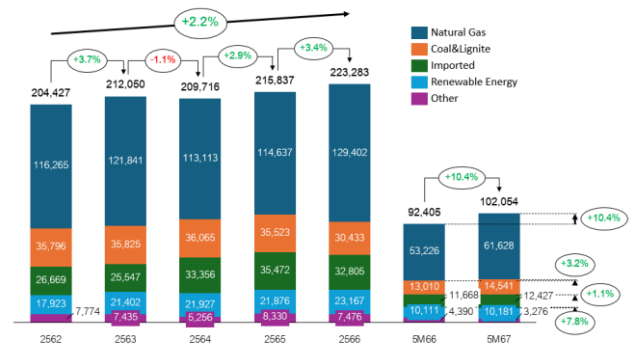
การผลิตไฟฟ้าในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2567 ปรับเพิ่มขึ้นตามแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมที่เพิ่มขึ้นเป็นสำคัญ โดยมีปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ 102,054 GWh เพิ่มขึ้น 10.4%YoY โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (สัดส่วน 60.4%) ปรับเพิ่มขึ้น 10.4%YoY จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง สาเหตุจากกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย รวมถึงก๊าซธรรมชาตินำเข้าจากเมียนมาเริ่มกลับมาเพิ่มขึ้น ขณะเดียวกันการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนก็ปรับเพิ่มขึ้น 7.8%YoY จากนโยบายภาครัฐที่มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดมากขึ้น ซึ่งจะนำไปสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Net Zero Emission) ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 3.2%YoY จากความต้องการพลังงานไฟฟ้าโดยรวมที่เพิ่มขึ้น และฐานที่ต่ำในปีก่อน ส่วนการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 1.1%YoY เนื่องจากฐานต่ำปีก่อนหน้าจากปัญหาภัยแล้ง ทำให้น้ำเหนือเขื่อนของ สปป.ลาว มีปริมาณน้อยลง นอกจากนี้แนวโน้มการผลิตไฟฟ้าของภาคเอกชนมีบทบาทสำคัญเพิ่มขึ้นเป็นลำดับ สะท้อนจากการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตภาคเอกชนที่มีสัดส่วนรวมกัน 56.9% ขณะที่การผลิตไฟฟ้าของ EGAT และการนำเข้าไฟฟ้ามียุทธศาสตร์รวมกัน 43.1% ของกำลังการผลิตติดตั้งในระบบ

**รูปที่ 3** สัดส่วนการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามเชื้อเพลิงที่ใช้



ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

**รูปที่ 4** ปริมาณการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามเชื้อเพลิงที่ใช้ (GWh)



ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

**ตารางที่ 2** ปริมาณการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ผลิต

ประเภทผู้ผลิต	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (GWh)		%YoY		สัดส่วน 5M67 (%)
	2566	5M67	2566	5M67	
EGAT	70,712	31,536	9.2	5.0	30.9
IPP	59,919	30,412	4.2	29.6	29.8
SPP	52,675	22,239	3.4	3.8	21.8
VSP	12,171	5,438	2.0	1.2	5.3
Imported	32,805	12,427	-7.5	6.5	12.2
รวม	223,283	102,053	3.4	10.4	100.0

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (EPPO)

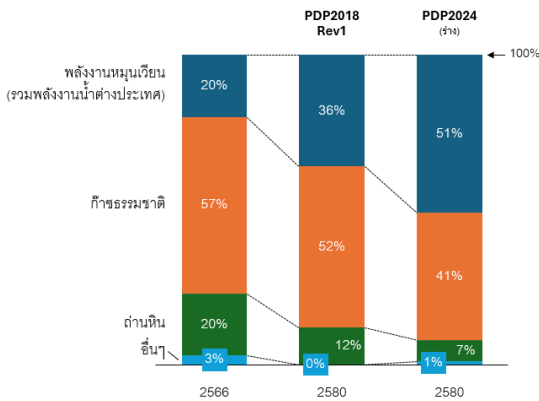
### สถานการณ์ด้านการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของไทย

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2567 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงานได้ประกาศแผนการทำประชาพิจารณ์ร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 - 2580 (PDP2024) ในวันที่ 12 มิถุนายน 2567 ซึ่งร่าง PDP2024 ได้มีการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ ปี 2580 เพิ่มขึ้นจาก 36% เป็น 51% มีพลังงานแสงอาทิตย์เป็นสัดส่วนใหญ่ราว 30% หรือ 20,000 MW โดยวางแผนจะถูกนำเสนอแก่คณะรัฐมนตรีภายในเดือนกันยายน 2567 หลังจากรวบรวมความคิดเห็นหลายๆ ฝ่ายแล้ว อย่างไรก็ตาม จากสถานการณ์ทางเมือง ปัจจุบัน การนำเสนอร่างแผนฯ ต่อคณะรัฐมนตรีมีแนวโน้มต้องเลื่อนออกไป

สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของไทยในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2567 พบว่า มีการผลิตและส่งไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเข้าระบบแล้วทั้งสิ้น 12,944 MW หรือคิดเป็น 37.2% ของเป้าหมายทั้งหมด (เป้าหมาย พ.ศ. 2580 ตามร่าง PDP2024 อยู่ที่ 34,851 MW) โดยมีการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลเป็นสัดส่วน 29.8% รองลงมาคือ แสงอาทิตย์ 25.9% พลังงานน้ำ 24.1% และ พลังงานลม 11.9% ซึ่งพลังงานแสงอาทิตย์เป็นแหล่งพลังงานหมุนเวียนที่มีการเติบโตมากที่สุดคือ 3.5% เฉลี่ยต่อปี เนื่องจากสอดคล้องกับมาตรการสนับสนุนของภาครัฐที่ส่งเสริมให้ผู้ประกอบการนำพลังงานหมุนเวียนมาใช้ในกิจการ ติดตั้งได้

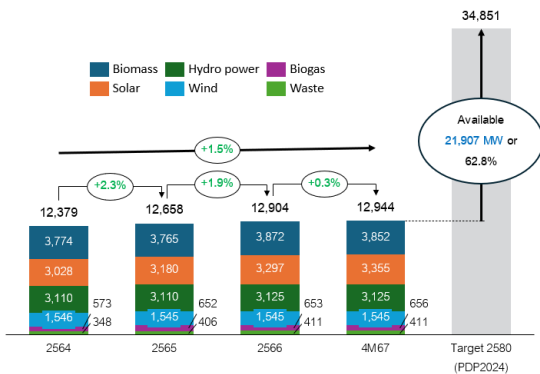
ง่ายทั้งในภาคอุตสาหกรรมและครัวเรือน และมีประสิทธิภาพต่อพลังงานรวมสูงกว่าพลังงานประเภทอื่น

รูปที่ 5 สัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าตามร่างแผน PDP2024



ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 6 สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน-เทียบ PDP2024 (MW)



ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

**แนวโน้มการเติบโตของธุรกิจ และผลกระทบจากร่างแผน PDP2024**

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในระยะ 1 ปีข้างหน้า ในด้านความต้องการใช้ไฟฟ้ามีแนวโน้มเติบโตดี ตามภาวะเศรษฐกิจที่คาดว่าจะขยายตัวดีขึ้น ทั้งจากภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวชัดเจน และภาคอุตสาหกรรมที่คาดว่าจะค่อยๆ ฟื้นตัวของการส่งออกและการลงทุนภาคเอกชน โดยเฉพาะการแนวโน้มการขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เฟสที่ 2 ในรูปแบบ Direct PPA อีก 3,668.5 MW ภายในครึ่งปีหลัง 2567 นี้ ขณะที่โครงการรับซื้อพลังงานสะอาดในเฟสที่ 1 รูปแบบ Feed-in-Tariff จะยังประสบปัญหาเฉพาะในส่วนขอโครงการพลังงานลม 1,500 MW ที่อยู่ระหว่างการพิจารณาตีฟองร้องความโปร่งใสของผลประโยชน์

อย่างไรก็ตาม ธุรกิจผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงยังถือเป็นสัดส่วนใหญ่ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดราว 57% มีความเสี่ยงจากราคาก๊าซ LNG ที่มีแนวโน้มปรับสูงขึ้น ตามความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในยุโรปที่เพิ่มขึ้นในช่วงที่สภาพอากาศหนาวผิดปกติ ขณะที่แหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศที่มีต้นทุนถูกกว่าการนำเข้า ไม่

สามารถผลิตได้เพียงพอต่อความต้องการในประเทศ ทำให้ผู้ผลิตต้องแบกรับภาระจากต้นทุนการผลิตที่ปรับสูงขึ้น นอกจากนี้ ในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบของค่า Adder ระยะใหม่ ปี 2565 ในอัตรา 6.5 บาท/หน่วย จะทยอยสิ้นสุดในปี 2568 และสัญญาสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2569 จะส่งผลให้รายได้ของผู้ประกอบการเหลือเพียงค่าไฟฟ้าฐานที่เฉลี่ย 4 บาท/หน่วย รวมถึงโครงการพลังงานหมุนเวียนใหม่ๆ ในรูปแบบ Feed-in Tariff จะได้รับผลตอบแทนลดลงมากกว่าโครงการเก่าๆ ในอดีตอีกด้วย

นอกจากนี้ แม้ร่างแผน PDP2024 จะมีแนวโน้มความต้องการกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่จำนวนมาก โดยเฉพาะการใช้พลังงานแสงอาทิตย์และลม จะดึงดูดให้มีการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น แต่ก็มีความกังวลจากหลายภาคส่วนที่เรียกร้องให้มีการพิจารณาปรับร่างแผน PDP2024 จากประเด็นการคาดการณ์ความต้องการไฟฟ้าที่อาจสูงเกินจริงและนำไปสู่การสร้างโรงไฟฟ้าเกินความจำเป็นและเพิ่มต้นทุนการผลิตส่งผลให้ค่าไฟฟ้าสูงขึ้น และการเพิ่มสัดส่วนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวหรือ LNG จะกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากราคาของ LNG มีความผันผวนตามตลาดโลก และมีราคาสูงกว่าก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย รวมถึงการบริหารจัดการที่อาจลดบทบาทของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) ที่ลดการผลิตไฟฟ้าลงจากราว 30% เหลือ 17% ภายในปี 2580 เกิดเป็นความกังวลต่อความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินได้ ซึ่งอาจนำไปสู่การชะลอการประกาศใช้แผน PDP2024 ออกไปก่อน และกระทบต่อการวางแผนการลงทุนระยะยาวของผู้ประกอบการด้วย

## LH BANK BUSINESS RESEARCH



**ดร. ธนพล ศรีรัฐพงศ์**

ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานวิจัยธุรกิจ



**นันทพงศ์ พันทวีศักดิ์**

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)



**ธรรัทน ศรีทองเต็ม**

นักเศรษฐศาสตร์อาวุโส



**เชียวชาญ ศรีชัยยา**

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)



**วิลันดา ดิสรเตติวิวัฒน์**

นักเศรษฐศาสตร์อาวุโส



**วัชรพันธ์ นิยม**

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)



**ณวิษฐ์ หันสุเวช**

นักวิเคราะห์อาวุโส (Thematic)



**ศรีอำไพ อิงคกิตติ**

นักวิเคราะห์อาวุโส (Industry)

วิจัยธุรกิจ ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์ จำกัด (มหาชน)

**จับใจ**

**เข้าใจ**

**ตอบโจทย์**



Scan Here  
For More Articles

<https://www.lhbank.co.th/economic-analysis/>