

ยุทธศาสตร์ที่ 7 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์

ประกอบด้วย

1. เป้าหมายยุทธศาสตร์

- 1.1 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์ในภาพรวม
- 1.2 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านระบบขนส่ง
- 1.3 การพัฒนาระบบโลจิสติกส์
- 1.4 การพัฒนาด้านพลังงาน
- 1.5 การพัฒนาเศรษฐกิจดิจิทัล
- 1.6 การพัฒนาด้านสาธารณูปการ (น้ำประปา)

2. แนวทางยุทธศาสตร์

- 2.1 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านขนส่ง
- 2.2 การสนับสนุนการพัฒนาระบบขนส่ง
- 2.3 การพัฒนาระบบโลจิสติกส์
- 2.4 การพัฒนาด้านพลังงาน
- 2.5 การพัฒนาเศรษฐกิจดิจิทัล
- 2.6 การพัฒนาระบบน้ำประปา

(รายละเอียดยุทธศาสตร์ของแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 และแบบรายงานสามารถดาวน์โหลดได้จากเว็บไซต์ www.nesdb.go.th)

1. ชื่อโครงการสำคัญ การดำเนินการตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า

ภายใต้แผนแม่บท (กระทรวง) การจัดหาพลังงานเพียงพอต่อความต้องการ มีความมั่นคง และส่งเสริมการลงทุน

ภายใต้แผนบูรณาการ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

กรมที่รับผิดชอบ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 ข้อที่ 1.4 การพัฒนาด้านพลังงาน
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 ข้อที่ 2.4 การพัฒนาด้านพลังงาน

2.1 เกณฑ์ที่ใช้ในการคัดเลือกโครงการสำคัญ

- โครงการสำคัญ (Flagship) ที่สอดคล้องกับนโยบาย คสช./รัฐบาล (สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ชาติ)
- โครงการที่มีผลการดำเนินงาน/ผลผลิตที่ส่งผลกระทบต่อหรือให้ประโยชน์ต่อประชาชนในวงกว้าง
- อื่นๆ (โปรดระบุ)

2.2 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

- 1) ...เพื่อวางแผนระบบไฟฟ้าของประเทศไทยให้มีความมั่นคง สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยในระยะยาว มีความมั่นคงรายพื้นที่ สร้างสมดุลระบบไฟฟ้าตามรายภูมิภาค
- 2) ...เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าต้นทุนต่ำ ไม่เพิ่มภาระผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่ใช่อุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศไทยในระยะยาว
- 3) ...เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) ทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า
- 4) ...เพื่อเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า สามารถรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มมากขึ้น รวมถึงรองรับการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ

5).....เพื่อพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart grid).....รองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของผู้ใช้ไฟฟ้าแบบ Prosumer.....

2.3 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

1).....ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security).....เพื่อให้มีความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า รายพื้นที่ และตอบสนองปริมาณความต้องการไฟฟ้าเพื่อรองรับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ รวมถึงการพิจารณาโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม เพื่อรองรับกรณีเกิดเหตุวิกฤตด้านพลังงาน.....

2).....ด้านเศรษฐกิจ (Economy).....ต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเพื่อลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว รวมถึงการเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้า เพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ การผลิตไฟฟ้าสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง.....

3).....ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology).....ต้องลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โดยการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency).....ทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า โดยพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart grid).....

2.4 ตัวชี้วัดความสำเร็จของโครงการสำคัญ

1).....ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) : ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า รายพื้นที่ เพียงพอกับความต้องการใช้ เพื่อรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศรวมถึงจำนวนประชากรที่เพิ่มขึ้น โดยสามารถรองรับกรณีเกิดเหตุวิกฤตด้านพลังงานได้ในระดับที่ยอมรับได้.....

2).....ด้านเศรษฐกิจ (Economy) : ราคาค่าไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศอยู่ในระดับที่เหมาะสม ไม่เป็นภาระต่อผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว.....

3).....ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) : การดำเนินการตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ไม่มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่มากกว่าแผนฉบับเดิม (สามารถวัดได้ด้วยค่าการปลดปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า).....

2.5 วิธีดำเนินงาน (โดยสรุป)

แนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2561-2580 (PDP2018) ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก ได้แก่.....

(1).....โรงไฟฟ้าตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ : ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้แก่ ชยะชุมชนและโรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ เป็นต้น.....

(2).....โรงไฟฟ้าหลักประเภทเชื้อเพลิงฟอสซิล ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP).....และรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ โดย จัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพื่อความมั่นคงรายภูมิภาคแบ่งเป็น 7 ภูมิภาค ได้แก่ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคตะวันออก ภาคตะวันตก ภาคกลางตอนบน ภาคใต้ และเขตนครหลวง และจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักตามความจำเป็นและเพียงพอต่อการรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค ทั้งนี้ กฟผ. ยังเป็นผู้รักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า.....

(3).....โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทน (AEDP) ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อเป็นรายปีตามแผน AEDP และรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น.....

(4).....การอนุรักษ์พลังงานด้านไฟฟ้าตามแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) ที่สามารถพิสูจน์ความเชื่อมั่นได้และสามารถแข่งด้วยราคาไม่เกินกว่า Grid Parity.....

.....แนวทางการจัดสรรโรงไฟฟ้า.....

.....การจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักรายภูมิภาค จะพิจารณาจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพิ่มเติม เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในแต่ละภาค โดยคำนึงถึงการใช้ศักยภาพเชื้อเพลิงและโครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในแต่ละภาค ลดการลงทุนเพิ่มเติม มีช่องว่างสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียนใหม่ๆ ในอนาคตอย่างเหมาะสม ไม่เพิ่มภาระข้อผูกพันของ

โรงไฟฟ้าของระบบหลักในระยะยาว โดยคำนึงถึงความเสี่ยงที่จะเกิดจาก Disruptive Technology ลดการลงทุนเข้าซื้อ ระหว่างโรงไฟฟ้าหลักและพลังงานหมุนเวียน อันจะเป็นการระคายไฟฟ้าต่อประชาชน รักษาระดับกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ ไฟฟ้าหลัก ไม่ให้ลดน้อยลงกว่าเดิม และเพิ่มโรงไฟฟ้าหลักในพื้นที่เขตนครหลวง ลดการพึ่งพากำลังผลิตไฟฟ้าจากภาค อื่นๆ เพื่อให้แต่ละภาคมีความมั่นคงจากกำลังผลิตภายในภาคเองเป็นลำดับแรก

2.6 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ ทั่วประเทศ

2.7 ระยะเวลาดำเนินการ ปี พ.ศ. 2561 - 2580

2.8 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

..... สทพ. ได้มีการทบทวนและจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2561-2580 (PDP2018) ซึ่งผ่าน การพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 และอยู่ระหว่าง การนำเสนอต่อคณะรัฐมนตรี เพื่อพิจารณาให้ความเห็น ก่อนนำไปถือปฏิบัติต่อไป

▪ ผลผลิต

▪ ผลลัพธ์

2.9 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น

บาท

(กรณีโครงการต่อเนื่อง โปรดกรอกงบประมาณทุกปีที่ทำเนิงาน)

	ปี พ.ศ.	งบประมาณ (บาท)
แผนฯ 12	2560	
	2561	
	2562	
	2563	
	2564	

2.10 เงื่อนไขความสำเร็จ/ ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน

2.11 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

..... แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ควรมีการปรับปรุง/ทบทวนใหม่ทุก 5 ปี หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของแผนอย่างมีนัยสำคัญ

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นายวัชรินทร์ ยุกย่อง หน่วยงาน กองนโยบายไฟฟ้า

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน โทร. 02-6121555 ต่อ 515

Email: watcharin.yog@eppo.go.th

(โปรดเพิ่มเติมแบบรายงานในกรณีที่หน่วยงานมีโครงการสำคัญมากกว่าแบบรายงานที่จัดทำไว้)