

กวด. 37  
วันที่ 10 มิ.ย. 67  
เวลา 16:30 4

สกล. (eMail)  
ส่ง : กวด.  
รับที่ : 86448/67  
10 มิ.ย. 2567 เวลา 16.20 น.



ที่ พน ๐๖๐๓/๑๕๗

กระทรวงพลังงาน  
ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี  
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๒ มิถุนายน ๒๕๖๗

เรื่อง โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า (โครงการ TIEC) ระยะที่ ๓.๑ (ภายใต้โครงการ TIEC ระยะที่ ๓)

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
๑. สำเนาหนังสือสำนักเลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี ด่วนที่สุด ที่ นร ๐๕๐๕/๒๕๖๘๐ ลงวันที่ ๑๗ กรกฎาคม ๒๕๕๘ จำนวน ๔ แผ่น
  ๒. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 5๒๑๒๐๐/๗๕๒๙๐ ลงวันที่ ๔ ตุลาคม ๒๕๖๕ จำนวน ๗ แผ่น
  ๓. ตารางเปรียบเทียบขอบเขตงานโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ (ชุดเดิม และชุดใหม่) จำนวน ๓ แผ่น
  ๔. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๐๕๕๕ ลงวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ จำนวน ๑ แผ่น
  ๕. สำเนาหนังสือสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร ๑๐๐๖/๒๑๔๔ ลงวันที่ ๒ เมษายน ๒๕๖๗ จำนวน ๙ แผ่น

ด้วยกระทรวงพลังงานขอเสนอเรื่อง โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า (โครงการ TIEC) ระยะที่ ๓.๑ มาเพื่อคณะกรรมการรัฐมนตรีพิจารณา โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะให้นำเสนอคณะกรรมการรัฐมนตรีได้ตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะกรรมการรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๙)

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

**๑. เหตุผลความจำเป็นที่ต้องเสนอคณะกรรมการ**

๑.๑ โครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ เป็นส่วนหนึ่งของโครงการ TIEC ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ โดยเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินโครงการ TIEC ในวงเงินลงทุนรวม ๙๔,๐๔๐.๐ ล้านบาท โดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติมีความเห็นต่อข้อเสนอโครงการ TIEC ว่าการดำเนินโครงการ TIEC มีวงเงินลงทุนสูงถึง ๙๔,๐๔๐.๐ ล้านบาท จึงเห็นควรให้ดำเนินโครงการ TIEC ในระยะที่ ๑ และระยะที่ ๒ วงเงินลงทุนรวม ๓๘,๖๙๐.๐ ล้านบาท ไปก่อน สำหรับการดำเนินโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ วงเงินลงทุน ๕๕,๓๕๐.๐ ล้านบาท ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับปริมาณพลังงานทดแทนที่เป็นปัจจุบันในแต่ละพื้นที่ที่จะเข้าสู่ระบบไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลา ตลอดจนพิจารณาถึงความจำเป็นในการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าสำหรับรองรับไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน เพื่อนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาอนุมัติ และนำเสนอกระทรวงพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบ พร้อมทั้งรายงานให้คณะกรรมการรัฐมนตรีและสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติทราบ

/๑.๒ ปัจจุบัน...

๑.๒ ปัจจุบันมีความชัดเจนในเรื่องนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านแล้ว กพฟ. จึงได้นำเสนอโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ รายงานต่อคณะกรรมการ TIEC เพื่อทราบตามมติคณะกรรมการในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ แต่อย่างไรก็ตามโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ มีการเปลี่ยนแปลงไปจากขอบเขตงานโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ ตามมติคณะกรรมการในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ ซึ่งเข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะกรรมการ พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๙) เรื่องที่ขอทบทวนหรือยกเว้น การปฏิบัติ ตามมติของคณะกรรมการ ระเบียบ ข้อบังคับ

## **๒. ความเร่งด่วนของเรื่อง**

โครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ มีความจำเป็นต้องนำเสนอต่อคณะกรรมการ เนื่องจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องดำเนินการก่อสร้างโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ ให้แล้วเสร็จภายใน ปี ๒๕๗๐ ตามแผนงาน เพื่อรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน และรองรับ การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๑๖๕) ในการประชุมเมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๖ ที่ได้เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ และเห็นชอบให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดหาไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด โดยใช้งบประมาณของโครงการ ที่คณะกรรมการได้อนุมัติแล้วและมีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งดำเนินการเพิ่มศักยภาพ ระบบส่งไฟฟ้าเพิ่มเติมได้

## **๓. สาระสำคัญและข้อเท็จจริง**

### **๓.๑ ความเป็นมา**

๓.๑.๑ โครงการ TIEC วงเงินลงทุน ๙๔,๐๔๐.๐ ล้านบาท ได้รับความเห็นชอบจาก คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ โดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ มีความเห็นต่อข้อเสนอโครงการ TIEC ว่าการดำเนินโครงการ TIEC มีวงเงินลงทุนสูงถึง ๙๔,๐๔๐.๐ ล้านบาท และเป็น การวางแผนก่อสร้างและขยายระบบส่งไฟฟ้าในระยะยาว โดยการดำเนินงานมีทั้งปริมาณงานที่มีความ จำเป็นต้องดำเนินการทันที และบางส่วนยังต้องรอความชัดเจนจากแผนพลังงานด้านอื่น จึงเห็นควรให้ ดำเนินโครงการ TIEC ในระยะที่ ๑ และระยะที่ ๒ วงเงินลงทุนรวม ๓๘,๖๙๐.๐ ล้านบาท ไปก่อน เพื่อแก้ปัญหา ข้อจำกัดของระบบส่งในปัจจุบัน และที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต พร้อมทั้งขยายขีดความสามารถของระบบส่งไฟฟ้า ให้รองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่มีการผูกพันการรับซื้อภาครัฐแล้ว สำหรับการดำเนินโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ วงเงินลงทุน ๕๕,๓๕๐.๐ ล้านบาท ซึ่งเป็นการก่อสร้างสายส่งเพื่อเพิ่มขีดความสามารถของ ระบบส่งไฟฟ้าสำหรับรองรับการซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และประเทศเพื่อนบ้านที่จะมีเพิ่มเติมในอนาคตนั้น เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินการได้เมื่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๘ - ๒๕๗๙ (PDP๒๐๑๕) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการแล้ว โดยก่อนดำเนินโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับปริมาณพลังงานทดแทนที่เป็นปัจจุบันในแต่ละพื้นที่ที่จะเข้าสู่ระบบไฟฟ้าในแต่ละ ช่วงเวลา ตลอดจนพิจารณาถึงความจำเป็นในการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าสำหรับรองรับไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน เพื่อนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาอนุมัติ และนำเสนอกระทรวงพลังงานพิจารณา ให้ความเห็นชอบ พร้อมทั้งรายงานให้คณะกรรมการและสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติทราบ

ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถใช้ระบบส่งไฟฟ้าในระยะที่ ๓ ได้เต็มศักยภาพ และคุ้มค่าในการลงทุนมากที่สุด ตลอดจนสามารถสนับสนุนแผนการพัฒนาพลังงานทดแทนได้อย่างมีประสิทธิภาพต่อไป กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญของโครงการ TIEC เช่น วงเงินลงทุนเพิ่มขึ้นเกินกว่ากรอบที่ขออนุมัติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องนำเสนอโครงการเพื่อขอความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีตามขั้นตอนการขออนุมัติโครงการอีกครั้ง (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

๓.๑.๒ ปัจจุบันมีความชัดเจนในเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านและนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนแล้ว ดังนี้

(๑) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๗/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๑๕๕) เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ มีมติเห็นชอบการขยายกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างประเทศไทยและสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเรื่องความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจาก ๙,๐๐๐ เมกะวัตต์ เป็น ๑๐,๕๐๐ เมกะวัตต์

(๒) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๗/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ มีมติรับทราบหลักการร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการปากแฉงและมอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการปากแฉงที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๙) เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕ มีมติรับทราบหลักการร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการปากกลาย และโครงการหลวงพระบาง โดยมอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการปากกลาย และโครงการหลวงพระบาง ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว ทั้งนี้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโครงการหลวงพระบาง โครงการปากกลาย และโครงการปากแฉง เมื่อวันที่ ๗ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ วันที่ ๒๐ มีนาคม ๒๕๖๖ และวันที่ ๑๓ กันยายน ๒๕๖๖ ตามลำดับ และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๑๖๕) เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๖ มีมติรับทราบหลักการร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการน้ำจิม ๓ และโครงการเขกอง ๔A และ ๔B และมอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการน้ำจิม ๓ และโครงการเขกอง ๔A และ ๔B ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว

(๓) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๗/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ มีมติเห็นชอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (แผน PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ปริมาณ ๒๘๒.๙๘ เมกะวัตต์ และเห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ได้แก่ (๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (๒) พลังงานลม (๓) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน และ (๔) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ซึ่งมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น ๕,๒๐๓ เมกะวัตต์ โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕ ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มโรงไฟฟ้าประเภทไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ และออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบดังกล่าวแล้ว

(๔) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๑๖๕) เมื่อวันที่ ๔ มีนาคม ๒๕๖๖ เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และชยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ ปริมาณ ๓,๖๖๘.๕ เมกะวัตต์ และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

๓.๑.๓ เพื่อให้ระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีศักยภาพในการรองรับการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก รองรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และรองรับการซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จึงได้จัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ โดยนำความเห็นและข้อสังเกตจากหน่วยงานต่าง ๆ มาทบทวนขอบเขตงานที่จะดำเนินงานปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าตามความจำเป็นของระบบไฟฟ้า โดยแบ่งออกเป็น ๒ ระยะ ได้แก่ ระยะที่ ๓.๑ ปรับปรุงระบบไฟฟ้าในช่วงปี ๒๕๖๖ - ๒๕๗๑ วงเงินลงทุน ๓๘,๕๐๐.๐ ล้านบาท และระยะที่ ๓.๒ การปรับปรุงระบบไฟฟ้าตามความจำเป็นเพิ่มเติมในอนาคต วงเงินลงทุน ๑๖,๘๕๐.๐ ล้านบาท รวมทั้ง ๒ ระยะเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้น ๕๕,๓๕๐.๐ ล้านบาท ซึ่งอยู่ในกรอบวงเงินลงทุนตามที่คณะรัฐมนตรีอนุมัติไว้ ดังนั้น คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๖๕ มีมติอนุมัติรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ (ภายใต้โครงการ TIEC ระยะที่ ๓) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงได้มีหนังสือถึงกระทรวงพลังงาน ขอให้พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ และนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบ (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๓.๑.๔ โครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ มีการเปลี่ยนแปลงไปจากขอบเขตงานโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ ตามมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ เพื่อลดผลกระทบจากการขาดผ่านพื้นที่ป่าเพื่อการอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่าโซน C) จากเดิมที่เคยขาดผ่านป่าโซน C ระยะทาง ๘ กิโลเมตร เหลือเพียง ๐.๖๑๕ กิโลเมตร และต้องมีการปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับปริมาณพลังงานทดแทนที่เป็นปัจจุบันในแต่ละพื้นที่ ตลอดจนให้สามารถรองรับการเชื่อมต่อจากโรงไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓) ซึ่งเข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๙)

### ๓.๒ วัตถุประสงค์โครงการ

เพื่อให้ระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีศักยภาพในการรองรับการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และรองรับการซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน รวมถึงเป็นระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่สามารถรองรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) ได้ในอนาคต

### ๓.๓ รายละเอียดโครงการ

#### ๓.๓.๑ ขอบเขตงานก่อสร้าง

โครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ มีแผนดำเนินการระหว่างปี ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐ โดยมีขอบเขตงาน ดังนี้

- ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ KV ชัยภูมิ ๒ - นครราชสีมา ๓ วงจรคู่ ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๑๕๐ กิโลเมตร (ใช้เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ MVar/๕๒๕ KV ต่อวงจรที่ปลายสายส่งทั้งสองด้าน (ติดตั้ง Circuit Breaker สำหรับระบบป้องกันของ Line Shunt Reactor ด้วย) และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

/- ก่อสร้าง...

- ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ kV นครราชสีมา ๓ - วังน้อย วงจรคู่ ขนาดสาย ๔๕๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๒๒๐ กิโลเมตร (ใช้เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ MVar/๕๒๕ kV ต่อวงจรที่ปลายสายส่งทั้งสองด้าน (ติดตั้ง Circuit Breaker สำหรับระบบป้องกันของ Line Shunt Reactor ด้วย) และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire
  - รื้อสายส่ง ๕๐๐ kV วังน้อย - หนองจอก วงจรเดี่ยวออก แล้วก่อสร้างสายส่งใหม่ ๕๐๐ kV วังน้อย - หนองจอก วงจรคู่ ขนาดสาย ๔๕๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๔๖ กิโลเมตร (ใช้เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม) และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire
  - ก่อสร้างและขยาย สฟ. ๕๐๐/๒๓๐ kV นครราชสีมา ๓ พร้อมทั้งติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ kV ขนาด ๑,๐๐๐ MVA จำนวน ๒ ชุด (เป็นหม้อแปลงแบบ Single Phase ขนาด ๓๓๓.๓ MVA จำนวน ๖ ชุด และสำรองไว้อีก ๑ ชุด รวมเป็น ๗ ชุด) พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย (Fire Protection System) ทั้งนี้ กรณีไม่สามารถจัดซื้อที่ดินติดกับ สฟ. นครราชสีมา ๓ ได้ ให้จัดซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้าง สฟ. ๕๐๐/๒๓๐ kV นครราชสีมา ๔ (เป็น สฟ. แห่งใหม่) แล้วเชื่อมต่อกลับไปยัง สฟ. ๒๓๐ kV นครราชสีมา ๓ หรือ สฟ. ๒๓๐ kV แห่งอื่นตามความเหมาะสม ด้วยสายส่ง ๒๓๐ kV วงจรคู่ ขนาดสาย ๔๕๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส (ใช้เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire
  - ก่อสร้างและปรับปรุง สฟ. ๕๐๐/๒๓๐ kV หนองจอก (เป็นแบบ GIS) พร้อมทั้งแยก สฟ. ๕๐๐ /๒๓๐ kV หนองจอก ออกเป็น ๒ สถานี (สฟ. ๕๐๐/๒๓๐ kV หนองจอก บัส A และ สฟ. ๕๐๐/๒๓๐ kV หนองจอก บัส B) พร้อมทั้งติดตั้ง Tie Breaker ระหว่าง ๒ สถานี และติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ kV ขนาด ๑,๐๐๐ MVA จำนวน ๔ ชุด (เป็นหม้อแปลงแบบ Single Phase ขนาด ๓๓๓.๓ MVA จำนวน ๑๒ ชุด และสำรองไว้อีก ๑ ชุด รวมเป็น ๑๓ ชุด) และหม้อแปลง ๒๓๐/๑๑๕ kV ขนาด ๓๐๐ MVA จำนวน ๔ ชุด พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย (Fire Protection System)
  - ขยาย สฟ. ๕๐๐ kV ชัยภูมิ ๒ สำหรับสายส่ง ๕๐๐ kV จาก สฟ. นครราชสีมา ๓ จำนวน ๒ วงจร
  - ขยาย สฟ. ๕๐๐ kV วังน้อย สำหรับสายส่ง ๕๐๐ kV จาก สฟ. หนองจอก จำนวน ๒ วงจร และสายส่ง ๕๐๐ kV จาก สฟ. นครราชสีมา ๓ จำนวน ๒ วงจร (ขยายเพิ่มเพียง ๑ วงจร)
  - ขยาย สฟ. ๒๓๐ kV นครราชสีมา ๓ สำหรับรองรับการติดตั้งระบบชดเชยกำลังไฟฟ้าร์แอคทีฟ ชนิด Static Synchronous Compensator (STATCOM) จำนวน ๒ วงจร
  - ขยาย สฟ. ๒๓๐ kV ท่าตะโก สำหรับรองรับการติดตั้ง STATCOM จำนวน ๒ วงจร
  - ติดตั้ง STATCOM ที่ สฟ. ๒๓๐ kV นครราชสีมา ๓ ขนาด Inductive จำนวน ๑๐๐ MVar และ Capacitive จำนวน ๓๐๐ MVar จำนวน ๒ ชุด
  - ติดตั้ง STATCOM ที่ สฟ. ๒๓๐ kV ท่าตะโก ขนาด Inductive จำนวน ๑๐๐ MVar และ Capacitive จำนวน ๓๐๐ MVar จำนวน ๒ ชุด
  - เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง
- ทั้งนี้ ขอบเขตงานของโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ มีการเปลี่ยนแปลงไปจากขอบเขตงานโครงการ TIEC ระยะที่ ๓ ตามมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ โดยวงเงินลงทุนของโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ ยังอยู่ภายในกรอบวงเงินลงทุนตามมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าว (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๓.๓.๒ ระยะเวลาการก่อสร้าง

มีกำหนดแล้วเสร็จทั้งโครงการประมาณเดือนธันวาคม ๒๕๗๐

๔. ประโยชน์และผลกระทบ

๔.๑ ประโยชน์ที่ได้รับจากโครงการ

๔.๑.๑ เสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าในระยะยาวโดยก่อสร้างระบบส่ง ๕๐๐ kV เพื่อรองรับโครงการพลังงานหมุนเวียนในอนาคตของประเทศ โดยเฉพาะในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ซึ่งมีศักยภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นจำนวนมาก รวมทั้งโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน ตามกรอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างไทยและสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งขยายจาก ๙,๐๐๐ เมกะวัตต์ เป็น ๑๐,๕๐๐ เมกะวัตต์

๔.๑.๒ เพิ่มความสามารถในการส่งพลังไฟฟ้าจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง และภาคกลาง ไปยังศูนย์กลางความต้องการใช้ไฟฟ้าในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑล รวมทั้งช่วยรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง

๔.๑.๓ เพิ่มความคล่องตัวในด้านปฏิบัติการควบคุมและการจ่ายไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง และภาคกลาง รวมทั้งกรณีที่ต้องปลดโรงไฟฟ้าเข้า/ออกในการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ และโรงไฟฟ้าที่หยุดซ่อมบำรุงรักษา รวมทั้งรองรับการเข้ามาของพลังงานหมุนเวียน

๔.๑.๔ รองรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG)

๔.๒ ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

พื้นที่แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ มีทั้งการใช้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ และแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิมในบางแนว โดยไม่พาดผ่านพื้นที่คุณภาพลุ่มน้ำชั้น ๑ จึงไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ แต่บางส่วนของแนวสายส่ง ๕๐๐ kV นครราชสีมา ๓ - วังน้อย วงจรคู่ ซึ่งใช้เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ จะพาดผ่านพื้นที่ป่าเพื่อการอนุรักษ์ (โซน C) เป็นระยะทางประมาณ ๐.๖๑๕ กิโลเมตร จึงจำเป็นต้องจัดทำรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination : IEE) เพื่อขออนุญาตใช้พื้นที่ป่าโซน C จากกรมป่าไม้ภายหลังจากโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ ได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานและรายงานให้คณะรัฐมนตรีทราบแล้ว

๕. ค่าใช้จ่ายและแหล่งที่มา

๕.๑ ประมาณราคาค่าก่อสร้างโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ คิดเป็นเงินทั้งสิ้น ๓๘,๕๐๐.๐ ล้านบาท แยกเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศ ๘,๒๐๒.๕ ล้านบาท (เทียบเท่า ๒๕๒.๔ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) และค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง ๓๐,๒๙๗.๕ ล้านบาท โดยมีประมาณการค่าใช้จ่ายรายปีของโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ สรุปได้ดังตาราง

| ปีงบประมาณ | ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศ |                  | ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง |  | รวม<br>ล้านบาท  |
|------------|---|------------------|--|--|-----------------|
|            | ล้านบาท                                 | ล้านเหรียญสหรัฐ* | ล้านบาท  |  |                 |
| ๒๕๖๖       | -                                       | -                | ๑๐.๕   |  | ๑๐.๕            |
| ๒๕๖๗       | -                                       | -                | ๔๐๙.๐  |  | ๔๐๙.๐           |
| ๒๕๖๘       | ๑,๐๕๑.๐                                 | ๓๒.๓             | ๑๔,๑๗๘.๖   |  | ๑๕,๒๒๙.๖        |
| ๒๕๖๙       | ๑,๔๕๒.๐                                 | ๔๔.๗             | ๗,๙๙๐.๙  |  | ๙,๔๙๗.๖         |
| ๒๕๗๐       | ๔,๗๐๕.๕                                 | ๑๔๔.๘            | ๕,๘๓๖.๕  |  | ๑๐,๕๘๖.๘        |
| ๒๕๗๑       | ๙๙๔.๐                                   | ๓๐.๖             | ๑,๘๗๒.๐  |  | ๒,๘๖๖.๖         |
| <b>รวม</b> | <b>๘,๒๐๒.๕</b>                          | <b>๒๕๒.๔</b>     | <b>๓๐,๒๙๗.๕</b>                                  |  | <b>๓๘,๕๐๐.๐</b> |

หมายเหตุ : \* ใช้อัตราแลกเปลี่ยน ๑ เหรียญสหรัฐฯ = ๓๒.๕ บาท

๕.๒ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะพิจารณาจากหลายแหล่งเงินทุน เช่น ในส่วนของค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศจะพิจารณาจากสถาบันการเงินต่างประเทศ ธนาคาร/สถาบันเพื่อการส่งออก - นำเข้า ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชน ต่างประเทศ และ/หรือในประเทศไทย การออกพันธบัตรลงทุนต่างประเทศ และ/หรือในประเทศ เงินได้ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และสินเชื่อผู้ขายสำหรับค่าใช้จ่ายในประเทศและการก่อสร้าง จะพิจารณาจากแหล่งเงินทุน ได้แก่ ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชนในประเทศ การออกพันธบัตรหรือลงทุนในประเทศ และเงินรายได้ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ทั้งนี้ ใช้สมมติฐานสัดส่วนเงินรายได้ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกับแหล่งเงินทุนอื่น ๆ ประมาณ ๒๕ : ๗๕

## **๖. ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง**

### **๖.๑ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีหนังสือแจ้งว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ ๓๑ สิงหาคม ๒๕๖๕ และเมื่อวันที่ ๒ กันยายน ๒๕๖๕ เห็นควรให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแจ้งให้กระทรวงพลังงานทราบว่าการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ ปริมาณ ๕,๒๐๓ เมกะวัตต์ อาจกระทบต่อเสถียรภาพความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงจำเป็นต้องลงทุนปรับปรุงสถานีไฟฟ้าให้สามารถรองรับไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้ ทั้งนี้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีงบลงทุนโครงการ TIEC ที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีแล้ว อย่างไรก็ตาม การดำเนินการต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงาน และต้องรายงานคณะรัฐมนตรีและสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติทราบต่อไปด้วย (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔)

### **๖.๒ ความเห็นของสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ**

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้นำข้อเสนอโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ เสนอต่อสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติพิจารณาให้ความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๖ มีนาคม ๒๕๖๗ โดยสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมชาติมีมติดังนี้

๓.๒.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรอบวงเงินลงทุน ๓๘,๕๐๐.๐ ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการ TIEC กรอบวงเงินลงทุน ๙๔,๐๔๐.๐ ล้านบาท ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ เพื่อปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร ในการรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกรายพื้นที่ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (แผน PDP๒๐๑๘ Rev.๑) และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ วันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕ และวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๖ รวมทั้งเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าให้สามารถส่งพลังงานไฟฟ้าไปยังภาคกลางและเขตนครหลวง ซึ่งเป็นศูนย์กลางความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศในปัจจุบันได้อย่างมีประสิทธิภาพ

๓.๒.๒ สำหรับการดำเนินโครงการในส่วนที่เหลือภายใต้โครงการ TIEC ระยะที่ ๓ ได้แก่ การก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้า ๕๐๐ kV อุบลราชธานี ๓ - นครราชสีมา ๓ วงจรคู่ ระยะทางประมาณ ๓๕๕ กิโลเมตร ซึ่งมีกรอบวงเงินคงเหลือตามมติ ครม. ประมาณ ๑๖,๘๕๐.๐ ล้านบาท เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาดำเนินการตามหลักการตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘

โดยพิจารณาปรับแผนการลงทุนให้เป็นปัจจุบันให้สอดคล้องกับปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร รวมทั้งการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ เพื่อนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาอนุมัติ และนำเสนอกระทรวงพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบ พร้อมทั้งรายงานให้สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติและคณะรัฐมนตรีรับทราบ ทั้งนี้ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญของโครงการ TIEC อาทิ กรอบวงเงินลงทุนเพิ่มขึ้น เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเสนอโครงการให้คณะรัฐมนตรี พิจารณาตามขั้นตอน

๓.๒.๓ ปัจจุบันภาครัฐมีนโยบายและเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและ พลังงานทางเลือก และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับกระทรวงพลังงาน อยู่ระหว่างจัดทำแผนพลังงานชาติ ซึ่งรวมถึงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) และ AEDP ฉบับใหม่ ที่ให้ความสำคัญกับการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อให้บรรลุ เป้าหมายของประเทศตามข้อตกลงของการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลง สภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ ๒๘ (COP๒๘) ดังนั้น เมื่อแผนดังกล่าวมีความชัดเจนแล้วเห็นควรมอบหมายให้ กระทรวงพลังงานและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเร่งศึกษาแนวทางการลงทุนพัฒนาศักยภาพ ของระบบส่งไฟฟ้าของประเทศในระยะต่อไป เพื่อให้สามารถลงทุนพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าให้มีศักยภาพรองรับ ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกและการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ ที่จะเข้าสู่ระบบไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาต่อไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ

๓.๒.๔ เห็นควรให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เร่งดำเนินการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) และปรับปรุงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จ รวมถึงพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการใช้หรือเชื่อมต่อ ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) ที่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริง โดยคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสม ของการลงทุนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และไม่เป็นการกีดกันผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนรวม เพื่อเป็นหลักเกณฑ์ และแนวทางในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับโครงข่ายไฟฟ้าของ ๓ การไฟฟ้า ซึ่งจะมีส่วนสำคัญในการรองรับ ทิศทางตลาดพลังงานที่เอกชนและประชาชนหันมาผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกใช้เอง รวมถึงซื้อ/ขายไฟฟ้าโดยตรงกับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกที่เพิ่มสูงขึ้น ตลอดจน ดึงดูดให้บริษัทต่างชาติเข้ามาลงทุนในประเทศไทยได้มากขึ้นต่อไป

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๕)

### ๖.๓ ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานพิจารณาข้อเสนอโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทยแล้ว เห็นควรให้ความเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ งบลงทุนรวม ๓๘,๕๐๐.๐ ล้านบาท เนื่องจากเป็นส่วนหนึ่งของโครงการ TIEC ซึ่งได้รับความเห็นชอบ จากคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘ และปัจจุบันมีความชัดเจนในเรื่องการรับซื้อไฟฟ้า จากประเทศเพื่อนบ้านประกอบด้วย โครงการหลวงพระบาง โครงการปากแบง และโครงการปากลาย รวมถึง ความชัดเจนของนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยในการรับซื้อไฟฟ้างดงกล่าวจำเป็นต้องเร่ง ดำเนินการปรับปรุงสายส่ง ๕๐๐ KV (Main Grid) ในการรองรับโรงไฟฟ้างดงกล่าวได้ในอนาคต เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพ และความมั่นคงของระบบไฟฟ้า รวมทั้งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุม

/ครั้งที่ ...



ครั้งที่ ๒/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๑๖๕) เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๖ เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้า เพื่อรองรับการจัดการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (แผน PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (แผน PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม ครั้งที่ ๒) โดยใช้งบประมาณของโครงการที่คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติแล้ว

๗. ข้อกฎหมายและมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง

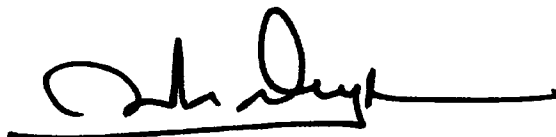
ไม่มี

๘. ข้อเสนอของส่วนราชการ

กระทรวงพลังงานขอเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินโครงการ TIEC ระยะที่ ๓.๑ วงเงินลงทุน ๓๘,๕๐๐.๐ ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการ TIEC ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรีต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค)  
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

กองนโยบายไฟฟ้า

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๕๒๒ (สรวราชย์), ๕๑๑ (นันทิตา)

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๘๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sawarart.dan@eppo.go.th



QR Code สิ่งที่มาด้วย  
<https://bit.ly/3WE1Af1>