

ด่วนที่สุด

ที่ พน ๐๖๐๐/๒๕๕๒



31๘๗
สำเนาเลข เอก ธรรมนูญมนตรี
รับที่ 5375 9๖๑
รับที่ -5 ส.ค. 2557 10.3๐

สคด. 152

5 สค. 57

10.354.

กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี

ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๑ สิงหาคม ๒๕๕๗

เรื่อง โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการรักษาความสงบแห่งชาติ

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๙๑๒๑๐๐/๔๙๔๕๕

ลงวันที่ ๑๙ สิงหาคม ๒๕๕๖

๒. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนมาก

ที่ นร ๑๑๐๑/๖๔๐ ลงวันที่ ๒๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๗

๓. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๘๔๓

ลงวันที่ ๑๑ มีนาคม ๒๕๕๗

ด้วย กระทรวงพลังงาน ขอเสนอเรื่องโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า มาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอหัวหน้าคณะกรรมการรักษาความสงบแห่งชาติพิจารณาอนุมัติ เนื่องจากโครงการฯ ดังกล่าวเป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของรัฐวิสาหกิจ เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติว่าด้วยการเสนอเรื่องและประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔(๘) ซึ่งกำหนดให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะรัฐมนตรีพิจารณา

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

๑. เรื่องเดิม

กระทรวงพลังงาน (พน.) มีหนังสือด่วนที่สุด ที่ พน ๐๑๐๐/๓๐ ลงวันที่ ๔ เมษายน ๒๕๕๗ นำเสนอเรื่องโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า เพื่อเสนอ ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบ ต่อมา สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี (สลค.) มีหนังสือด่วนที่สุด ที่ นร ๐๕๐๖/๖๕๕๑ ลงวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๕๗ โดยรองนายกรัฐมนตรี (นายพงศ์เทพ เทพกาญจนา) สั่งการและปฏิบัติหน้าที่แทนนายกรัฐมนตรี มีคำสั่งให้ส่งเรื่องคืน พน. เพื่อนำเสนอ ครม. ชุดใหม่

โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้ามีความเป็นมา ดังนี้

๑) จากเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ ๑๔ จังหวัดภาคใต้ เมื่อวันที่ ๒๑ พฤษภาคม ๒๕๕๖ กระทรวงพลังงาน (พน.) ได้มอบหมายให้ กฟผ. เร่งเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้า โดยให้เชื่อมต่อระบบส่งไฟฟ้าระหว่างภาคกลาง/ภาคตะวันตกและภาคใต้ในระยะยาว ทั้งนี้ เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ยังไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นในระยะยาว ในขณะที่ระบบส่งไฟฟ้าหลัก ๕๐๐ เควี ที่ใช้ส่งผ่านพลังไฟฟ้าไปยังพื้นที่ภาคใต้ครอบคลุมถึงบริเวณพื้นที่ภาคตะวันตกตอนล่างเท่านั้น คือสถานี

/ไฟฟ้าแรง...

ไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ (ตั้งอยู่บริเวณอำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์) ดังนั้น จึงมีความจำเป็นต้องดำเนินการก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี รวมทั้ง ๒๓๐ เควี จากบริเวณภาคกลางไปยังจังหวัดภูเก็ต เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น เป็นการเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในอนาคต

๒) กฟผ. ได้จัดทำรายงานความเหมาะสมโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าให้มีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคตะวันตก/ภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น ซึ่งจะเป็นการส่งเสริมการขยายตัวของภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยวในภาคใต้ของประเทศไทย รวมทั้งแก้ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้

๒. ความเร่งด่วนของเรื่อง

เนื่องจากภาคใต้เป็นพื้นที่ที่มีความสำคัญทางเศรษฐกิจและการท่องเที่ยว ทำให้มีอัตราความต้องการไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น จึงจำเป็นต้องพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าขึ้นมารองรับความต้องการไฟฟ้างกล่าว โดยการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า ๕๐๐ เควี และ/หรือ ๒๓๐ เควี เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้ จากบริเวณภาคกลางไปยังจังหวัดภูเก็ต เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น

ทั้งนี้ จากการประเมินพบว่า ความต้องการไฟฟ้าของภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยวในภาคใต้จะเพิ่มขึ้นอย่างมากในระยะเวลาสิบปีข้างหน้าภายหลังการเกิดประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน ภายในปี ๒๕๕๘ โดยเฉพาะจังหวัดภูเก็ตซึ่งเป็นศูนย์กลางทางเศรษฐกิจที่สำคัญของภาคใต้ ในขณะที่ภาคการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในภาคใต้อยู่ไม่เพียงพอกับความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ดังนั้น จึงมีความจำเป็นต้องส่งพลังไฟฟ้าผ่านระบบส่ง ๕๐๐ เควี จากภาคตะวันตกไปยังภาคใต้เพิ่มมากขึ้น เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า สอนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ส่งเสริมการขยายตัวของธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยวในภาคใต้ของประเทศไทย ครอบคลุมการจ่ายไฟฟ้าให้พื้นที่ภาคใต้ในระยะยาว

๓. สำคัญ ข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย

๓.๑ วัตถุประสงค์โครงการ

เพื่อปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าให้มีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคตะวันตก/ภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น

๓.๒ ขอบเขตงาน

โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า แบ่งออกเป็น ๒ ระยะ โดยระยะที่ ๑ จะแล้วเสร็จในปี ๒๕๖๒ (๒๐๑๙) และระยะที่ ๒ จะแล้วเสร็จในปี ๒๕๖๕ (๒๐๒๒) สรุปได้ดังนี้

ระยะที่ ๑

(๑) ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี จอมบึง - บางสะพาน ๒ วงจรคู่ (วงจรที่ ๓ และ ๔) ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๒๘๐ กิโลเมตร (ใช้เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ เอ็มวีเออาร์/๕๒๕ เควี ต่อวงจรที่ปลายสายส่งทั้งสองด้าน และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

/๒) ก่อสร้าง...

(๒) ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒ วงจรคู่ (วงจรที่ ๑ และ ๒) ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๓๑๔ กิโลเมตร (ใช้เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ในภาคกลางและภาคใต้ ระยะทางประมาณ ๕๖ กิโลเมตร และ ๒๕๘ กิโลเมตร ตามลำดับ) พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ เอ็มวีเออาร์/๕๒๕ เควี ที่ปลายสายส่งด้านสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ และขนาด ๑๖๕ เอ็มวีเออาร์/๕๒๕ เควี ที่ปลายสายส่งด้านสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี ๒ และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

(๓) ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี บางสะพาน ๒ – บางสะพาน วงจรคู่ ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส แต่ระยะแรกจ่ายไฟที่ระดับ ๒๓๐ เควี ระยะทางประมาณ ๓ กิโลเมตร (ใช้เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ พร้อมติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire)

(๔) ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ – ภูเก็ต ๓ วงจรคู่ ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๑๘๖ กิโลเมตร (ใช้เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๕๕ เอ็มวีเออาร์/๕๒๕ เควี ต่อวงจรที่ปลายสายส่งทั้งสองด้าน และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

(๕) ตัดสายส่ง ๒๓๐ เควี สุราษฎร์ธานี – ทุ่งสง วงจรคู่ ขนาดสาย ๒x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ ทั้งสองวงจร ระยะทางประมาณ ๑ กิโลเมตร (ใช้เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ พร้อมทั้งก่อสร้างสายส่งชั่วคราวระหว่างการดำเนินการตัดสายส่งดังกล่าว)

(๖) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี จอมบึง เพื่อรับสายส่ง ๕๐๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ จำนวน ๒ วงจร (วงจรที่ ๓ และ ๔) พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

(๗) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เควี บางสะพาน ๒ เพื่อรับสายส่ง ๕๐๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงจอมบึงจำนวน ๒ วงจร (วงจรที่ ๓ และ ๔) และสายส่ง ๕๐๐ เควี แต่ระยะแรกจ่ายไฟที่ระดับ ๒๓๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน จำนวน ๒ วงจร คือ วงจรที่ ๓ และ ๔ พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

(๘) จัดซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ (เป็น สถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่) เพื่อรับสายส่ง ๕๐๐ เควี จากสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ จำนวน ๒ วงจร สายส่ง ๕๐๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต ๓ จำนวน ๒ วงจร สายส่ง ๒๓๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี จำนวน ๒ วงจร และสายส่ง ๒๓๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงทุ่งสง จำนวน ๒ วงจร พร้อมทั้งติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ขนาด ๑,๐๐๐ เอ็มวีเอ จำนวน ๒ ชุด (เป็นหม้อแปลงแบบ Single Phase ขนาด ๓๓๓.๓ เอ็มวีเอ จำนวน ๖ ชุด และสำรองไว้อีก ๑ ชุด รวมเป็น ๗ ชุด) พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

(๙) ก่อสร้างและขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ภูเก็ต ๓ (กรณีไม่สามารถก่อสร้างบนพื้นที่เดิมได้ ให้จัดซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ภูเก็ต ๔ เป็นสถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่) แล้วเชื่อมต่อกลับไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี ภูเก็ต ๓ ด้วยสายส่ง ๒๓๐ เควี วงจรคู่ ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส (ใช้เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire โดยใช้เบ็ดเตล็ดในโครงการนี้ เพื่อรับสายส่ง ๕๐๐ เควี จากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี ๒ จำนวน ๒ วงจร พร้อมทั้งติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ขนาด ๑,๐๐๐ เอ็มวีเอ จำนวน ๒ ชุด (เป็นหม้อแปลงแบบ Single Phase ขนาด ๓๓๓.๓ เอ็มวีเอ จำนวน ๖ ชุด และสำรองไว้อีก ๑ ชุด รวมเป็น ๗ ชุด) พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

/(๑๐) ขยายสถานี...

(๑๐) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี บางสะพาน เพื่อรับสายส่ง ๕๐๐ เควี แต่ระยะแรกจ่ายที่ระดับแรงดัน ๒๓๐ เควี จากสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ จำนวน ๒ วงจร คือวงจรที่ ๓ และ ๔ พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

(๑๑) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี คลองแฉะ เพื่อรับสายส่ง Static Var Compensator (SVC) จำนวน ๑ วงจร พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

(๑๒) ติดตั้ง Static Var Compensator ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี คลองแฉะ ขนาด Inductive จำนวน ๕๐ MVar และ Capacitive จำนวน ๒๕๐ MVar

(๑๓) เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง

ระยะที่ ๒

(๑) ตัดสายส่ง ๒๓๐ เควี ชุมพร - สุราษฎร์ธานี วงจรคู่ ขนาดสาย ๒x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี หลังสวน (ก่อสร้างสายส่งชั่วคราวระหว่างการดำเนินการตัดสายส่งดังกล่าว) โดยก่อสร้างเป็นเสา ๔ วงจร ระยะทางประมาณ ๒ กิโลเมตร (ใช้เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) เป็นสายส่ง ๒๓๐ เควี ชุมพร - หลังสวน - สุราษฎร์ธานี วงจรคู่ ขนาดสาย ๒x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

(๒) รื้อสายส่ง ๒๓๐ เควี บางสะพาน - หลังสวน วงจรคู่ ขนาดสาย ๑x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส และสายส่ง ๒๓๐ เควี หลังสวน - สุราษฎร์ธานี วงจรคู่ ขนาดสาย ๑x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ออก และก่อสร้างใหม่เป็นสายส่ง ๕๐๐ เควี บางสะพาน - สุราษฎร์ธานี ๒ วงจรคู่ ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๓๑๐ กิโลเมตร (ใช้เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ในภาคกลางระยะทางประมาณ ๗๒ กิโลเมตร, เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิมในภาคใต้ระยะทางประมาณ ๒๒๒ กิโลเมตร และใช้เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ในภาคใต้ระยะทางประมาณ ๑๖ กิโลเมตร) และเชื่อมโยงเข้ากับสายส่ง ๕๐๐ เควี บางสะพาน ๒ - บางสะพาน ที่ระยะแรกจ่ายที่ระดับแรงดัน ๒๓๐ เควี เป็นสายส่ง ๕๐๐ เควี บางสะพาน ๒ - สุราษฎร์ธานี ๒ วงจรคู่ (วงจรที่ ๓ และ ๔) ขนาดสาย ๔x๑๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๓๑๓ กิโลเมตร พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ เอ็มวีเออาร์/๕๒.๕ เควี ที่ปลายสายส่งด้านสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ และขนาด ๑๖๕ เอ็มวีเออาร์/๕๒.๕ เควี ที่ปลายสายส่งด้านสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี ๒ และติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

(๓) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี บางสะพาน ๒ เพื่อรองรับสายส่ง ๕๐๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี ๒ จำนวน ๒ วงจร (วงจรที่ ๓ และ ๔)

(๔) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ เพื่อรองรับสายส่ง ๕๐๐ เควี จากสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน ๒ จำนวน ๒ วงจร (วงจรที่ ๓ และ ๔)

(๕) ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี หลังสวน เพื่อรองรับสายส่ง ๒๓๐ เควี จากสถานีไฟฟ้าแรงสูงชุมพร จำนวน ๒ วงจร และสายส่ง ๒๓๐ เควี ไปสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี จำนวน ๒ วงจร พร้อมทั้งงานติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย

(๖) เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง

งานปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าเบ็ดเตล็ดระหว่างดำเนินโครงการ

- (๑) งานติดตั้ง Shunt Capacitor ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงคลองแวง ขนาด ๗๒ เอ็มวีเออาร์/ ๒๔๒ เควี จำนวน ๓ ชุด (ภายในปี ๒๕๖๒ (๒๐๑๙))
- (๒) งานติดตั้ง Shunt Capacitor ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ท ๓ ขนาด ๗๒ เอ็มวีเออาร์/ ๒๔๒ เควี จำนวน ๑ ชุด (ภายในปี ๒๕๖๕ (๒๐๒๒))
- (๓) งานติดตั้ง Shunt Capacitor ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี ๒ ขนาด ๗๒ เอ็มวีเออาร์/๒๔๒ เควี จำนวน ๑ ชุด (ภายในปี ๒๕๖๒ (๒๐๑๙))
- (๔) งานจัดซื้อที่ดินเพิ่มเติมเพื่อขยาย/ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง
- (๕) งานขยายระบบส่งไฟฟ้า ปรับปรุงอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในลานโกไฟฟ้าและอื่นๆ ที่จำเป็นเพื่อรักษาความมั่นคงระบบไฟฟ้า
- (๖) ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมระหว่างดำเนินโครงการ

๓.๓ ประมาณราคาโครงการ

ค่าก่อสร้างโครงการฯ คิดเป็นเงินทั้งสิ้น ๖๓,๒๐๐ ล้านบาท แยกเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศ ๖,๕๑๐ ล้านบาท (เทียบเท่า ๒๑๗ ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ) และค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง ๕๖,๖๙๐ ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายรายปีของโครงการฯ รายละเอียดสรุปได้ ดังนี้

ปีงบประมาณ	ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ จากต่างประเทศ		ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ ในประเทศและการก่อสร้าง	รวม
	(ล้านบาท)	(ดอลลาร์สหรัฐฯ)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
๒๕๕๗	-	(-)	๓.๒	๓.๒
๒๕๕๘	-	(-)	๒๒๕.๘	๒๒๕.๘
๒๕๕๙	๓๓๔.๙	(๑๑.๒)	๕,๘๘๕.๘	๖,๒๒๐.๗
๒๕๖๐	๑,๑๑๐.๖	(๓๗.๐)	๑๙,๖๖๔.๖	๒๐,๗๗๕.๒
๒๕๖๑	๓,๔๕๘.๖	(๑๑๕.๓)	๑๔,๙๒๒.๔	๑๘,๓๘๑.๐
๒๕๖๒	๕๖๙.๑	(๑๙.๐)	๓,๓๐๖.๔	๓,๘๗๕.๕
๒๕๖๓	๓๑๑.๒	(๑๐.๔)	๖,๓๗๙.๔	๖,๖๘๐.๖
๒๕๖๔	๖๑๘.๖	(๒๐.๖)	๕,๕๖๕.๗	๖,๑๘๔.๓
๒๕๖๕	๑๐๗.๐	(๓.๕)	๗๓๖.๗	๘๔๓.๗
รวม	<u>๖,๕๑๐.๐</u>	<u>(๒๑๗.๐)</u>	<u>๕๖,๖๙๐.๐</u>	<u>๖๓,๒๐๐.๐</u>

หมายเหตุ : อัตราแลกเปลี่ยน ๓๐ บาทต่อ ๑ ดอลลาร์สหรัฐฯ

๓.๔ กำหนดแล้วเสร็จ : กำหนดแล้วเสร็จประมาณเดือนมีนาคม ๒๕๖๒ (ระยะที่ ๑) และประมาณเดือนมีนาคม ๒๕๖๕ (ระยะที่ ๒)

๓.๕ ผลตอบแทนการลงทุนของโครงการ

- ผลตอบแทนด้านเศรษฐศาสตร์ = ๒๑.๐๒%
(Economic Internal Rate of Return: EIRR)
- ผลตอบแทนด้านการเงิน = ๑๕.๘๑%
(Financial Internal Rate of Return: FIRR)

และมูลค่าเพิ่มทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Value Added: EVA) ประมาณ ๕๓,๑๐๐.๑ ล้านบาท

๓.๖ ประโยชน์ที่ได้รับจากโครงการ

๓.๖.๑ เสริมความมั่นคงระบบในระยะยาวโดยก่อสร้างระบบส่ง ๕๐๐ เควี เพื่อรองรับปัญหาการเกิดไฟฟ้าดับในภาคใต้จากการขาดกำลังผลิตไฟฟ้า โดยเพิ่มความสามารถการส่งพลังไฟฟ้าจากภาคตะวันตกไปยังภาคใต้ เพื่อรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน

๓.๖.๒ สนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในภาคใต้ โดยเฉพาะจังหวัดภูเก็ตซึ่งเป็นเขตที่มีความต้องการไฟฟ้าสูง และเป็นเขตเศรษฐกิจในภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยวที่สำคัญของภาคใต้

๓.๖.๓ เพิ่มความคล่องตัวในด้านปฏิบัติการควบคุมและการจ่ายไฟฟ้าในภาคใต้ รวมทั้งกรณีที่ต้องปลดโรงไฟฟ้าเข้า/ออกในการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ และโรงไฟฟ้าที่หยุดซ่อมบำรุงรักษา

๓.๖.๔ ลดความเสียหายด้านเศรษฐกิจของประเทศจากการเกิดไฟฟ้าดับ (Outage Cost)

๓.๗ การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม

พื้นที่เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านในโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า จะใช้เขตรบบโครงข่ายใหม่ร่วมกับเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อให้ระบบไฟฟ้าภาคใต้มีความมีความมั่นคงในระยะยาว สรุปได้ดังนี้

๓.๗.๑ พื้นที่คุณภาพลุ่มน้ำชั้น ๑ และป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม

พื้นที่เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านของแนวสายส่งไฟฟ้าใหม่ที่เสนอ ไม่ผ่านพื้นที่คุณภาพลุ่มน้ำชั้น ๑ จึงไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ แต่บางส่วนของแนวสายส่ง ๕๐๐ เควี บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒ วงจรคู่ และแนวสายส่ง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ – ภูเก็ต ๓ วงจรคู่ (ใช้เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) จะพาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทาง ๑.๒ กิโลเมตร และ ๑๐ กิโลเมตร ตามลำดับ จำเป็นต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เพื่อขออนุญาตใช้พื้นที่ป่า C จากกรมป่าไม้ ภายหลังจากคณะรัฐมนตรี (ครม.) อนุมัติโครงการฯ

๓.๗.๒ ป่าชายเลน

เนื่องจากงานก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ – ภูเก็ต ๓ วงจรคู่ แนวใหม่จากจังหวัดสุราษฎร์ธานีผ่านจังหวัดพังงาไปจังหวัดภูเก็ต พบว่าแนวสายส่ง ๕๐๐ เควี บางช่วง จำเป็นต้องผ่านพื้นที่ป่าชายเลนเป็นระยะทาง ๓.๓ กิโลเมตร ซึ่งไม่ส่งผลกระทบโดยตรงต่อประชาชนและชุมชน

โดยรวม ทั้งนี้ ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ ๓ กรกฎาคม ๒๕๒๗, วันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๓๐, วันที่ ๒๓ กรกฎาคม ๒๕๓๔, วันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๔๓ และวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๔๓ มีมติให้ระงับการใช้ประโยชน์ในพื้นที่ป่าชายเลนโดยเด็ดขาด รวมทั้งห้ามมิให้อนุญาตการใช้ประโยชน์พื้นที่ป่าชายเลนในทุกกรณีทั้งภาครัฐและเอกชน แต่เนื่องจากสายส่งไฟฟ้า ๕๐๐ เควี ดังกล่าว จะสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าให้กับจังหวัดภูเก็ตในระยะยาว อีกทั้งจากการตรวจสอบข้อจำกัดด้านระบบส่งไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบัน พบว่า ต้องเร่งก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี ดังกล่าวให้แล้วเสร็จทันในปี ๒๕๖๒ เพื่อป้องกันความเสี่ยงในระบบส่งไฟฟ้าที่อาจจะทำให้เกิดไฟฟ้าดับทั้งจังหวัดภูเก็ตในอนาคต

๓.๗.๓ พื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากแนวสายส่ง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ – ภูเก็ต ๓ วงจรคู่ แนวใหม่ มีบางส่วนของพาดผ่านพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อมของจังหวัดพังงาและจังหวัดภูเก็ต จึงจำเป็นต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นเพื่อขออนุญาตการใช้พื้นที่ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเขตพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม จังหวัดพังงาและจังหวัดภูเก็ตภายหลังจาก ครม. อนุมัติโครงการฯ

๔. ผลกระทบ

โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า จะช่วยรองรับปัญหาการเกิดไฟฟ้าดับในภาคใต้จากการขาดกำลังผลิตไฟฟ้า โดยเพิ่มความสามารถส่งพลังไฟฟ้าจากภาคตะวันตกไปยังภาคใต้ เพื่อรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน อีกทั้งจะเป็นการส่งเสริมการขยายตัวของภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยวในภาคใต้ของประเทศไทย ทั้งนี้ หากโครงการไม่ได้รับการอนุมัติให้ดำเนินการ จะส่งผลให้ภาคใต้มีความเสี่ยงที่จะเกิดไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้างดังเช่นเมื่อวันที่ ๒๑ พฤษภาคม ๒๕๕๖ ได้

๕. ค่าใช้จ่ายและแหล่งที่มา

กฟผ. จะพิจารณาแหล่งเงินทุนของโครงการฯ ดังนี้

๕.๑ ส่วนของค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ พิจารณาจากสถาบันการเงินระหว่างประเทศ ธนาคาร/สถาบันเพื่อการส่งออก-นำเข้า ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชนต่างประเทศ และ/หรือในประเทศ การออกพันธบัตรลงทุนต่างประเทศ และ/หรือในประเทศ เงินรายได้ของ กฟผ. และสินเชื่อผู้ขาย

๕.๒ ส่วนของค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง พิจารณาจากแหล่งทุน ได้แก่ ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชนในประเทศ การออกพันธบัตรหรือลงทุนในประเทศ และเงินรายได้ของ กฟผ.

๖. ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

๖.๑ ความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

๑) เห็นควรให้ความเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า วงเงินลงทุน ๖๓,๒๐๐.๐ ล้านบาท เนื่องจากโครงการฯ จะทำให้ขีดความสามารถของระบบส่งไฟฟ้าที่เชื่อมโยงระหว่างภาคตะวันตกและภาคใต้เพิ่มขึ้น

/สามารถ...

สามารถรองรับความต้องการไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคตได้ ช่วยเสริมระบบไฟฟ้าของภาคใต้ให้มีความมั่นคง ลดความสูญเสียจากไฟฟ้าดับและความสูญเสียในระบบไฟฟ้าในภาพรวม โดยเฉพาะอย่างยิ่งเมื่อภาคใต้มีความเสี่ยงจากการขาดแคลนแหล่งผลิตไฟฟ้าในพื้นที่และการขัดข้องของระบบส่งไฟฟ้า ทั้งนี้ สำหรับการก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี วงจรคู่ บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒ และสายส่ง ๕๐๐ เควี วงจรคู่ สุราษฎร์ธานี ๒ – ภูเก็ต ๓ ในช่วงที่มีความจำเป็นต้องพาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) และพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อมของจังหวัดพังงาและจังหวัดภูเก็ต เห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินการได้เมื่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) ได้รับความเห็นชอบจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว

๒) สำหรับแนวสายส่ง ๕๐๐ เควี วงจรคู่ สุราษฎร์ธานี ๒ – ภูเก็ต ๓ ในช่วงที่ต้องผ่านพื้นที่ป่าชายเลนเป็นระยะทางประมาณ ๓.๓ กิโลเมตร เห็นควรให้ กฟผ. จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เพื่อขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ก่อนนำเสนอ เพื่อขอผ่อนผันมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้องกับการใช้พื้นที่ป่าชายเลนต่อไป

๓) กฟผ. ควรดำเนินการเชิงรุกเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจกับประชาชนเกี่ยวกับความจำเป็นในการพัฒนาโรงไฟฟ้าเพื่อขยายกำลังการผลิตในพื้นที่ภาคใต้ รวมทั้งควรวางแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าโดยพิจารณาก่อสร้างโรงไฟฟ้าในพื้นที่อื่นของภาคใต้ที่มีความเหมาะสม เช่น เขตที่ไม่มีชุมชนหรือประชาชนอาศัยอยู่ เป็นต้น ตลอดจนวางแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงทางเลือกอื่น เพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับระบบพลังงานไฟฟ้าของภาคใต้ และทำให้ภาคใต้สามารถพึ่งพาตนเองทางด้านพลังงานได้มากขึ้น ซึ่งจะช่วยสนับสนุนการพัฒนาพื้นที่ภาคใต้อย่างยั่งยืนในระยะยาว นอกจากนี้ การวางแผนพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าในอนาคต กฟผ. ควรคำนึงถึงความเชื่อมโยงของระบบส่งไฟฟ้าในกลุ่มประเทศอาเซียนด้วย เพื่อความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าของประเทศไทย

๔) เนื่องจากการดำเนินโครงการฯ มีวงเงินลงทุนที่สูง ดังนั้น กฟผ. ควรบริหารและควบคุมการดำเนินโครงการให้มีต้นทุนที่ประหยัดมากที่สุด โดยคำนึงถึงการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมทั้งควรพิจารณาทำประกันความเสี่ยงอัตราแลกเปลี่ยนในช่วงเวลาที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถควบคุมต้นทุนโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งควรดำเนินการสร้างความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่แนวสายส่งพาดผ่านตั้งแต่เริ่มต้นโครงการฯ เพื่อให้ กฟผ. สามารถดำเนินการได้ตามแผนที่กำหนดไว้

๖.๒ ความเห็นคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

๑) กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. เนื่องจากเป็นโครงการที่ดำเนินการเพื่อแก้ไขปัญหาบริเวณที่อ่อนไหวต่อการเกิดไฟฟ้าดับโดยการเสริมของระบบส่งไฟฟ้าให้มีความมั่นคงมากขึ้น และยังเป็น การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าระหว่างภาคกลางและภาคใต้เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าจากภาคกลางไปเสริมกำลังผลิตที่ยังไม่เพียงพอกับความต้องการไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต โดยโครงการดังกล่าวจะดำเนินการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้า ๕๐๐ เควี ให้ต่อเนื่องจากบางสะพานไปยังจังหวัดสุราษฎร์ธานีและจังหวัดภูเก็ต เพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าที่ระดับแรงดันสูงกว่าซึ่งเป็นการลดการสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Losses) นอกจากนี้ โครงการยังให้ผลตอบแทนทางเศรษฐกิจ (EIRR) ในระดับที่คุ้มค่าต่อการลงทุนเมื่อเทียบกับความสูญเสียทางเศรษฐกิจที่เกิดจากไฟฟ้าดับ

๒) โครงการดังกล่าวได้ถูกออกแบบให้สอดคล้องและไม่เข้าซ้อนกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่ภาคใต้ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก อีกทั้งยังได้มีการพิจารณาให้ครอบคลุมถึงการแก้ไขปัญหาการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง JDA ช่วงระหว่างทำการซ่อมแซมประจำปี การหยุดเพื่อทำการซ่อมบำรุงประจำปีของโรงไฟฟ้าจะนะ โดย กฟผ. ได้มีการศึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้าให้รองรับสถานการณ์ดังกล่าวไว้แล้ว ทั้งนี้ กฟผ. ได้ตรวจสอบทางเทคนิคโดยผ่านการจำลองการศึกษาเสถียรภาพระบบไฟฟ้า (Transient Stability) และความเชื่อถือได้ (System Reliability) อีกด้วย

๓) โครงการดังกล่าวไม่ได้บรรจุอยู่ในแผนหลักในการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. แต่เป็นการดำเนินการเสริมระบบส่งไฟฟ้าเพื่อแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับที่เกิดขึ้น และเพิ่มความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าในภาคใต้ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ กฟผ. จะพิจารณานำค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้สะท้อนลงในค่าไฟฟ้าเมื่อโครงการได้รับการพิจารณาอนุมัติและเริ่มดำเนินการ

๔) เห็นควรให้ กฟผ. พิจารณาก่อสร้างโรงไฟฟ้าประเภทอื่นๆ เพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก เพื่อให้เกิดการกระจายความเสี่ยงในการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ การมีโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมในภาคใต้ไม่ว่าจะเป็นภาครัฐหรือภาคเอกชนจะเป็นการช่วยเสริมความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าในภาคใต้ในระยะยาว

๕) เห็นควรให้ กฟผ. เมื่อได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้ดำเนินโครงการดังกล่าว และทำการเลือกแนวหรือที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานที่เหมาะสมได้แล้ว จัดทำแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานเสนอต่อ กฟพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบตามมาตรา ๑๐๖ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ให้แล้วเสร็จก่อน แล้วจึงดำเนินการศึกษา ทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อมตาม พรบ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๓๕ รวมทั้งขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง พร้อมทั้งรายงานความก้าวหน้าของโครงการต่อ กฟพ. เพื่อทราบเป็นรายไตรมาสด้วย

ทั้งนี้ ในการพิจารณาของ กฟพ. ได้จัดให้มีกระบวนการรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา ๗๙ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ โดยการเผยแพร่ข้อมูลการดำเนินโครงการดังกล่าวผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน กฟพ. แล้ว ตั้งแต่วันที่ ๒๘ มกราคม ๒๕๕๗ - ๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ ปรากฏว่าไม่มีผู้ใดแสดงความคิดเห็นคัดค้าน

๖.๓ ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. แล้ว มีความเห็นและข้อเสนอแนะ ดังนี้

๑) เห็นควรให้ความเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า เพื่อปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าให้มีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคตะวันตก/ภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น ซึ่งจะเป็นการส่งเสริมการขยายตัวของภาคธุรกิจ อุตสาหกรรม และการท่องเที่ยวในภาคใต้ของประเทศไทย อีกทั้งสามารถแก้ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้ได้ และเห็นควรให้การผ่อนผันมติ ครม. เมื่อวันที่ ๓ กรกฎาคม ๒๕๒๗, วันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๓๐, วันที่ ๒๓ กรกฎาคม ๒๕๓๔, วันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๔๓ และวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๔๓ ที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ป่าชายเลนเพื่อให้ กฟผ. สามารถก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ - ภูเก็ต ๓ ซึ่งจะพาดผ่านพื้นที่ป่าชายเลน

๒) เนื่องจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าในโครงการฯ พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) พื้นที่ป่าชายเลน รวมทั้งพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม ดังนั้น กฟผ. จะต้องทำการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นให้แล้วเสร็จก่อนที่จะดำเนินโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งจะต้องดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นอย่างเคร่งครัด

๓) กฟผ. ควรดำเนินการประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการให้ประชาชนทราบ ตั้งแต่เริ่มต้นโครงการฯ เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่สายส่งพาดผ่านรับทราบถึงการดำเนินงานของ กฟผ. รวมทั้งสร้างความเข้าใจกับชุมชนเพื่อให้เกิดการยอมรับและป้องกันการคัดค้านจากประชาชนต่อการดำเนินโครงการฯ

๗. ข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน

๗.๑ เห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า ในวงเงินลงทุนรวม ๖๓,๒๐๐ ล้านบาท

๗.๒ อนุมัติการเบิกจ่ายงบประมาณลงทุนประจำปี ๒๕๕๗ สำหรับโครงการฯ จำนวน ๓.๒ ล้านบาท

๗.๓ อนุมัติให้ผ่อนผันมติ ครม. เมื่อวันที่ ๓ กรกฎาคม ๒๕๒๗, วันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๓๐, วันที่ ๒๓ กรกฎาคม ๒๕๓๔, วันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๔๓ และวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๔๓ ที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ป่าชายเลน เพื่อให้ กฟผ. สามารถก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี สุราษฎร์ธานี ๒ - ภูเก็ต ๓ ซึ่งจะพาดผ่านพื้นที่ป่าชายเลน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบ ขอให้โปรดนำเสนอหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ พิจารณาอนุมัติต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายอารีพงศ์ ภู่ชอุ่ม)

ปลัดกระทรวงพลังงาน ปฏิบัติราชการแทน

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานรัฐมนตรี

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๕๑๑, ๕๒๕

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๘๔

อีเมล channarong.run@eppo.go.th

๕.๕๕๕๕

๐๘ ๑๐๖ ๑๑ ๑๐๘๖ ๑๘๖๒๘๗๕

คุณชัย วัฒนศิริกุล (พร.)

๐-๒๖๑๒ ๑๓๘๔

๐๘ ๑๐๖ ๑๑ ๑๐๘๖ ๑๘๖๒๘๗๕