



ที่ พน ๐๖๐๐/๔๐๘

สืบค้นเอกสารด้วยระบบคอมพิวเตอร์
รับที่ 821
วันที่ 3 ก.พ. 2552 เวลา 15.36

กระทรวงพลังงาน

๑๗ ถนนพระรามที่ ๑

แขวงรองเมือง เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

สวค. 2/30
วันที่ 3 ก.พ. 2552
เวลา 16.10

๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๒

เรื่อง โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนสวนขยาย

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ที่ กฟผ. ๙๑๒๑๐๐/๓๑๓๖ ลงวันที่ ๒๑ มกราคม ๒๕๕๑
๒. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ที่ นร ๑๑๑๕/๑๙๘๓ ลงวันที่ ๑๔ พฤษภาคม ๒๕๕๑ และ นร ๑๑๑๕/๔๗๗๗ ลงวันที่
๕ พฤศจิกายน ๒๕๕๑
๓. สำเนาหนังสือกระทรวงการคลัง ด่วนที่สุด ที่ กค ๐๘๐๘.๓/๒๐๕๔๙ ลงวันที่ ๑๔
พฤศจิกายน ๒๕๕๑
๔. สำเนาหนังสือกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด่วนที่สุด ที่ ทส
๑๐๐๔.๒/๒๗๓๖ ลงวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๑
๕. สำเนาหนังสือสำนักงานประมาณ ที่ นร ๐๗๑๕/๐๕๓ ลงวันที่ ๑๓ พฤศจิกายน ๒๕๕๑
๖. สำเนา First Amendment Agreement ลงวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๕๐
๗. รายชื่อโครงการโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
๘. บทสรุปโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนสวนขยาย

๑. ข้อเสนอ

กระทรวงพลังงาน ขอให้นำเสนอคณะกรรมการพิจารณาอนุมัติโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนสวนขยาย ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในวงเงินลงทุนรวม ๖๖๕ ล้านบาท ดังรายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ โดยโครงการฯ ดังกล่าวเป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของรัฐวิสาหกิจ ซึ่งในมาตรา ๔ (๘) แห่งพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะกรรมการ พ.ศ. ๒๕๔๘ ได้กำหนดให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการพิจารณา ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) กระทรวงการคลัง กระทรวง

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงบประมาณได้ให้ความเห็นชอบในการดำเนินโครงการด้วยแล้ว ดังรายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒,๓,๔ และ ๕

๒. ความเป็นมา

๒.๑ ประเทศไทยและรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) เมื่อวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๓๙ เพื่อส่งเสริมและให้ความร่วมมือในการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าใน สปป. ลาว สำหรับจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ประเทศไทยจำนวนประมาณ ๓,๐๐๐ เมกะวัตต์ ภายในปี ๒๕๔๙ ต่อมาประเทศไทยและรัฐบาล สปป. ลาว ได้ลงนาม MOU เมื่อวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๕๐ เพื่อขยายการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว เป็นจำนวนประมาณ ๗,๐๐๐ เมกะวัตต์ ภายในปี ๒๕๕๔ โดยปัจจุบันมีโครงการพลังน้ำจำนวน ๒ โครงการภายใต้ MOU ดังกล่าวที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของ กฟผ. แล้ว ได้แก่ โครงการเทิน-หินบูน ขนาดกำลังการผลิต ๒๑๔ เมกะวัตต์ และโครงการห้วยเหาะ ขนาดกำลังการผลิต ๑๒๖ เมกะวัตต์ และอีก ๓ โครงการรวมกำลังการผลิต ๑,๗๓๖.๖ เมกะวัตต์ ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ได้แก่ โครงการน้ำเทิน ๑ (๙๒๐ เมกะวัตต์) น้ำจิม ๒ (๕๙๖.๖ เมกะวัตต์) และเทินหินบูนส่วนขยาย (๒๒๐ เมกะวัตต์)

๒.๒ กฟผ. และบริษัท Theun Hinboun Power Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทผู้ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนส่วนขยาย (โครงการเทินหินบูนส่วนขยาย) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๕๐ (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๖) โดยโครงการดังกล่าวเป็นโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ภายใต้ MOU ระหว่างประเทศไทยและรัฐบาล สปป. ลาว และบรรจุอยู่ในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๑-๒๕๖๔ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๒ (PDP ๒๐๐๗ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑) (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๗)

๓. ข้อเท็จจริง

๓.๑ โครงการเทินหินบูนส่วนขยายเป็นโครงการที่จะดำเนินการก่อสร้างเขื่อนใหม่เหนือเขื่อนเทินหินบูนเดิมซึ่งเป็นเขื่อนแบบ Run-off-river เพื่อให้สามารถกักเก็บน้ำได้ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก ๒๒๐ เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตติดตั้งใหม่เป็น ๔๔๐ เมกะวัตต์ โดยสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟผ. รวมประมาณ ๒,๕๗๒ ล้านหน่วยต่อปี โดยโครงการมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) วันที่ ๑ มีนาคม ๒๕๕๕ และจะเชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ในฝั่งไทยที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงนครพนม ๒ (ซึ่งเป็นสถานีไฟฟ้าแห่งใหม่) และสถานีไฟฟ้าท่าแขกในฝั่ง สปป. ลาว

๓.๒ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการกำหนดเงื่อนไขว่า กฟผ. จะต้องดำเนินการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าเชื่อมโยงในฝั่งไทยให้แล้วเสร็จภายในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๕๔ (ก่อนโครงการ

ก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จประมาณ ๓ เดือน) เพื่อทดสอบการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการฯ ก่อน
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ หากการก่อสร้างสายส่งล่าช้ากว่ากำหนดดังกล่าว กฟผ. จะต้องเสีย
ค่าปรับให้กับโครงการฯ

๔. **สาระสำคัญของโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนหินหินปูน
ส่วนขยาย**

๔.๑ **วัตถุประสงค์:** เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนหินหินปูนส่วนขยาย

๔.๒ **การวิเคราะห์ทางเลือกการดำเนินโครงการที่เหมาะสม:** กฟผ. ได้ศึกษาแนวทาง
ที่เหมาะสมในการเชื่อมโยงโรงไฟฟ้าเขื่อนหินหินปูนส่วนขยายกับโรงไฟฟ้าเขื่อนหินปูนที่มีอยู่เดิมเชื่อมกับระบบ
สายส่งของ กฟผ. ที่ผ่านการพิจารณาด้านเทคนิคที่มีความเชื่อถือได้ตามมาตรฐานความมั่นคงระบบไฟฟ้า
ที่กำหนดจำนวน ๓ ทางเลือก โดยเลือกแนวทางที่มีค่าใช้จ่ายต่ำสุด คือ คือ ก่อสร้างสายส่ง ๒๓๐ เควี เขื่อน
หินปูน – ท่าแขก วงจรคู่ และการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี นครพนม ๒ พร้อมทั้งปรับปรุงสาย
ส่ง ๒๓๐ เควี ท่าแขก – นครพนม ๒ วงจรคู่ เป็นแบบ Invar และปรับปรุงระบบสายส่งภายใน ของ กฟผ.

๔.๓ **ขอบเขตงาน:** ก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าในเขตประเทศไทย ดังนี้

๔.๓.๑ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี นครพนม ๒ แห่งใหม่ บริเวณใต้หรือ
ใกล้แนวสายส่ง ๒๓๐ เควี ชายแดนไทย/ลาว – สกลนคร ๒ – นครพนม ๑ และเชื่อมโยงสายส่งบริเวณ
ดังกล่าวใหม่เป็นสายส่ง ๒๓๐ เควี ชายแดนไทย/ลาว – นครพนม ๒ และ ๒๓๐ เควี นครพนม ๒ –
สกลนคร ๒ วงจรคู่ ขนาดสายส่ง ๑,๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๗.๕ และ ๖๖ กิโลเมตร
ตามลำดับ

๔.๓.๒ ก่อสร้างสายส่ง ๒๓๐ เควี นครพนม ๒ – จุดเชื่อมนครพนม วงจรคู่ ขนาด
สาย ๑,๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๒ กิโลเมตร โดยใช้แนวทางเดินสายไฟฟ้าใหม่ โดย
เชื่อมโยงระบบสายส่ง ๒๓๐ เควี จุดเชื่อมนครพนม – นครพนม ๑ วงจรคู่ ขนาดสาย ๑,๒๗๒ MCM ACSR
ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๑๔ กิโลเมตร เป็นสายส่ง ๒๓๐ เควี นครพนม ๒ – นครพนม ๑ ระยะทาง
ประมาณ ๑๖ กิโลเมตร พร้อมติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

๔.๓.๓ เปลี่ยนสายส่ง ๒๓๐ เควี ชายแดนไทย/ลาว – นครพนม ๒ วงจรคู่ เป็นขนาด
๑,๒๗๒ MCM แบบ Invar ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๗.๕ กิโลเมตร พร้อมติดตั้ง Fiber Optic ในสาย
Overhead Ground Wire

๔.๓.๔ รื้อสายส่ง ๑๑๕ เควี พังโคน – สกลนคร ๑ วงจรเดี่ยว ขนาดสาย ๓๓๖.๔
MCM ACSR ต่อเฟส แล้วก่อสร้างเป็นสายส่ง ๑๑๕ เควี พังโคน – สกลนคร ๑ วงจรคู่ ขนาดสาย ๔๗๗

- ๔.๓.๕ จัดซื้อที่ดินสำหรับก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๒๓๐ เควี นครพนม ๒
- ๔.๓.๖ ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๑๑๕ เควี สกลนคร ๑ สำหรับสายส่ง ๑๑๕ เควี ไปยัง สถานีไฟฟ้าพังโคน จำนวน ๑ วงจร พร้อมสลับสายส่งในบริเวณสถานีไฟฟ้าแรงสูงสกลนคร ๑
- ๔.๓.๗ ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๑๑๕ เควี พังโคน เพื่อรับสายส่ง ๑๑๕ เควี จาก สถานีไฟฟ้าแรงสูงสกลนคร ๑ จำนวน ๑ วงจร พร้อมสลับสายส่งในบริเวณสถานีไฟฟ้าพังโคน
- ๔.๓.๘ เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ (๑) Optical Fiber Cable System (๒) Multiplex System (๓) Private Mobile Radio (๔) DC Power Supply System (๕) Teleprotection System (๖) Telephone System และ (๗) Data Communication System

๔.๔ ระยะเวลาดำเนินการ: ใช้เวลาศึกษาเตรียมงานจนก่อสร้างแล้วเสร็จ ประมาณ ๔ ปี (ปลายปี ๒๕๕๐ - ปลายปี ๒๕๕๔) โดยคาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จในประมาณเดือนพฤศจิกายน ๒๕๕๔

๔.๕ **วงเงินลงทุน:** รวมทั้งสิ้นประมาณ ๖๖๕ ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ ๒๖๕ ล้านบาท (๗.๖ ล้านดอลลาร์สหรัฐ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓๙.๘๕ ของวงเงินลงทุนทั้งหมด และค่าใช้จ่ายอุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง ๔๐๐ ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๖๐.๑๕ ของวงเงินลงทุนทั้งหมด โดยมีความต้องการเงินลงทุนรายปี ดังนี้

ปีงบประมาณ	ค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ		ค่าใช้จ่ายอุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง	รวม
	(ล้านบาท)	(ล้านเหรียญสหรัฐ)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
๒๕๕๑	-	-	๑๒.๖	๑๒.๖
๒๕๕๒	-	-	๒๒.๐	๒๒.๐
๒๕๕๓	๒๐๕.๙	๕.๙	๑๓๖.๗	๓๔๒.๖
๒๕๕๔	๕๙.๑	๑.๗	๒๒๘.๗	๒๘๙.๕
รวม	๒๖๕.๐	๗.๖	๔๐๐.๐	๖๖๕.๐

หมายเหตุ: ใช้อัตราแลกเปลี่ยน ๓๕ บาทต่อ ๑ เหรียญสหรัฐ

๔.๖ ผลตอบแทนการลงทุน: เนื่องจากระบบส่งรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทินหินบุนในปัจจุบันของ กฟผ. ยังมีขีดความสามารถในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมได้อีกประมาณ ๑๕๐ เมกะวัตต์ ทำให้ กฟผ. ใช้เงินลงทุนในการปรับปรุงระบบสายส่งค่อนข้างน้อยในการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทินหินบุนส่วนขยาย จึงมีผลตอบแทนการลงทุนโครงการที่ค่อนข้างสูง ดังนี้ (๑) อัตราผลตอบแทนการลงทุนทางด้าน

เศรษฐศาสตร์ (EIRR) ร้อยละ ๖๙.๙๘ และ (๒) อัตราผลตอบแทนการลงทุนทางด้านการเงิน (FIRR) ร้อยละ ๖๘.๗๗

๔.๗ ผลประโยชน์ที่จะได้รับ: (๑) สามารถรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทินหินบูน ส่วนขยาย ซึ่งเป็นการสนองนโยบายของรัฐในการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ภายใต้ MOU ระหว่างรัฐบาล ไทยและรัฐบาล สปป. ลาว เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของประเทศ โดยเฉพาะในภาค ตะวันออกเฉียงเหนือบริเวณจังหวัดนครพนมและสกลนคร ตลอดจนรักษาความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าให้ เป็นไปตามมาตรฐานของ กฟผ. และ (๒) ส่งเสริมความสัมพันธ์และความร่วมมือทางเศรษฐกิจระหว่าง ประเทศไทยและ สปป.ลาว ซึ่งจะเป็นผลประโยชน์ทางอ้อมต่อเศรษฐกิจของประเทศไทยโดยเฉพาะการค้า ขายระหว่างชายแดน

ทั้งนี้ กฟผ. จะดำเนินโครงการฯ ในพื้นที่นอกเขตอุทยานแห่งชาติและพื้นที่ป่าอนุรักษ์หรือ เขตพื้นที่ป่าไม้ โดยจะไม่ดำเนินการผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมหรือบริเวณพื้นที่ลุ่มน้ำ ๑ เอ และ ๑ บี จึงไม่ จำเป็นต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษา คุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๘)

๕. ความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

สศช. โดยความเห็นชอบของประธานกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติใน นามของคณะกรรมการ สศช. มีหนังสือที่ นร ๑๑๑๕/๑๙๘๓ ลงวันที่ ๑๔ พฤษภาคม ๒๕๕๑ และ นร ๑๑๑๕/๔๗๗๗ ลงวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๕๑ เสนอความเห็นเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี โดยเห็นควรสนับสนุนให้ กฟผ. ดำเนินโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูน ส่วนขยาย วงเงินลงทุน ๖๖๕ ล้านบาท (ณ อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ ๓๕ บาทต่อเหรียญสหรัฐ) ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศจำนวน ๒๖๕ ล้านบาท และค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศ และการก่อสร้างจำนวน ๔๐๐ ล้านบาท เพื่อรับพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูน ส่วนขยายของ สปป. ลาว มาตอบสนองความต้องการไฟฟ้าในอนาคตและเสริมสร้างความมั่นคงของระบบ ไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือของประเทศ รวมทั้งสนองนโยบายรัฐการซื้อไฟฟ้า และส่งเสริม ความสัมพันธ์และความร่วมมือทางเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทยและ สปป. ลาว

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๖. ความเห็นของกระทรวงการคลัง

กระทรวงการคลัง โดยความเห็นชอบของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง (นายสุชาติ ธาดาธำรงเวช) มีหนังสือ กค ๐๘๐๘.๓/๒๐๕๔๙ ลงวันที่ ๑๔ พฤศจิกายน ๒๕๕๑ เสนอความเห็นในส่วนที่ เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี โดยเห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อ

ไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนส่วนขยาย วงเงินลงทุนรวม ๖๖.๕ ล้านบาท เนื่องจาก โครงการ มีผลตอบแทนการลงทุนด้านเศรษฐกิจและการเงินในอัตราที่ยอมรับได้ และสถานะการเงินของ กฟผ. อยู่ในเกณฑ์ดี สามารถรองรับการลงทุนโครงการดังกล่าวได้

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๗. ความเห็นของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยความเห็นชอบของรัฐมนตรีว่าการ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นางอนงค์วรรณ เทพสุทิน) มีหนังสือที่ ทส ๑๐๐๔.๒/ ๒๗๓๖ ลงวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๑ เสนอความเห็นที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาของ คณะรัฐมนตรี โดยเห็นควรให้ความเห็นชอบการดำเนินโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลัง น้ำเขื่อนเทินหินบูนส่วนขยายของ กฟผ. เนื่องจากลักษณะของกิจการและพื้นที่ดำเนินโครงการ ไม่อยู่ใน ข่ายที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม และให้ กฟผ. ประสานกับกรมป่าไม้เพื่อปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยการป่าไม้ และระเบียบที่เกี่ยวข้องในการเข้าทำประโยชน์ภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติก่อนดำเนินโครงการ เนื่องจาก พื้นที่ดำเนินโครงการบางส่วนพาดผ่านเขตป่าสงวนแห่งชาติ ประเภทป่าเพื่อเศรษฐกิจ แต่ไม่พาดผ่านเขต อุทยานแห่งชาติหรือเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่า

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔)

๘. ความเห็นของสำนักงานประมาณ

สำนักงานประมาณ โดยความเห็นชอบของผู้อำนวยการสำนักงานประมาณ มีหนังสือที่ นร ๐๗๑๕/๐๕๓ ลงวันที่ ๑๓ พฤศจิกายน ๒๕๕๑ เสนอความเห็นเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี โดยเห็นควรสนับสนุนให้ กฟผ. ดำเนินโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูน ส่วนขยาย เนื่องจากเป็นการดำเนินโครงการเพื่อให้สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ไทย พงศ. ๒๕๕๐-๒๕๖๔ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ ตามนโยบายของรัฐบาลในการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ภายใต้ MOU ระหว่างรัฐบาลไทยและรัฐบาล สปป. ลาว เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้นของประเทศ โดยเฉพาะภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ประกอบกับโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าทาง เศรษฐกิจและการเงิน รวมทั้งกับฐานะทางการเงินของ กฟผ. อยู่ในเกณฑ์ดี สามารถรับภาระการลงทุนตาม โครงการที่เสนอ

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๕)

๙. ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาข้อเสนอของโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนส่วนขยาย ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อวันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๕๐ แล้ว เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนส่วนขยายของ กฟผ. ในวงเงินลงทุนรวม ๖๖๕ ล้านบาท (ณ อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ ๓๕ บาทต่อเหรียญสหรัฐ) เพื่อสามารถรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทินหินบูนส่วนขยายให้สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามแผน PDP ๒๐๐๗ (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๒) ซึ่งเป็นการสนองนโยบายของรัฐในการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ภายใต้ MOU ระหว่างรัฐบาลไทยและรัฐบาล สปป. ลาว สามารถสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของประเทศ โดยเฉพาะในเขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือบริเวณจังหวัดนครพนมและสกลนคร ตลอดจนรักษาความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐานอันจะเป็นผลดีต่อประเทศโดยรวมในระยะยาว อีกทั้งยังช่วยส่งเสริมความสัมพันธ์และความร่วมมือทางเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทยและ สปป. ลาว และสนับสนุนนโยบายของรัฐในการกระจายชนิดและแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาอนุมัติโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนเทินหินบูนส่วนขยาย ตามข้อเสนอของกระทรวงพลังงานในข้อ ๑ ด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายวรรณรัตน์ ชาญนุกูล)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สำนักนโยบายไฟฟ้า

โทร. ๐-๒๖๑๒-๑๕๕๕ ต่อ ๕๐๒ และ ๕๑๓

โทรสาร ๐-๒๖๑๒-๑๓๘๔