



การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

**แผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า
ปี 2566 – 2570**

**โครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าระยะ 13
ส่วนที่ 1 และ ส่วนที่ 2**

ฝ่ายวางแผนระบบไฟฟ้าและโครงข่ายอัจฉริยะ
ตุลาคม 2565



ที่ นร ๑๑๒๔/๑๑๖๗

สำนักงานสภาพัฒนาการ
เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
๙๖๒ ถนนกรุงเกษม กรุงเทพฯ ๑๐๑๐๐

๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖

เรื่อง การปรับปรุงประมาณประจำปี ๒๕๖๖ และแผนการลงทุนระยะยาว ของการไฟฟ้านครหลวง

เรียน ปลัดกระทรวงมหาดไทย

อ้างถึง หนังสือกระทรวงมหาดไทย ที่ มท ๕๒๐๐/๔๕๕ ลงวันที่ ๙ มกราคม ๒๕๖๖

ตามหนังสือที่อ้างถึง กระทรวงมหาดไทยได้ส่งเรื่อง การปรับปรุงประมาณประจำปี ๒๕๖๖ และแผนการลงทุนระยะยาว ของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ให้สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติพิจารณาตามขั้นตอนของระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยงบประมาณของรัฐบาล พ.ศ. ๒๕๕๐ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานฯ ได้พิจารณาแล้ว โดยความเห็นชอบของประธานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติในนามสภาฯ เมื่อวันที่ ๒๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ มีความเห็นดังนี้

๑. อนุมัติการปรับปรุงงบลงทุนประจำปี ๒๕๖๖ ของ กฟน. โดยมีวงเงินดำเนินการเพิ่มขึ้นสุทธิ ๒๙,๓๕๓.๒๔ ล้านบาท และวงเงินเบิกจ่ายลงทุนลดลงสุทธิ ๓๔๓.๕๓ ล้านบาท เพื่อให้สอดคล้องกับข้อจำกัดในการเข้าปฏิบัติงาน การปรับปรุงแผนกลยุทธ์ขององค์กร ผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงในปี ๒๕๖๕ และการปรับปรุงแผนการลงทุนตามความพร้อมของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งให้ปรับปรุงรายละเอียดของแผนงานประสานสาธารณูปโภคทั่วไป ปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๓ เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับเพิ่มเนื้องานตามแนวเส้นทางก่อสร้างโครงการทางพิเศษสายพระราม ๓ - ดาวคะนอง - วงแหวนรอบนอกกรุงเทพมหานครด้านตะวันตก ที่ได้รับการประสานจากกรมทางหลวงและการทางพิเศษแห่งประเทศไทย ประกอบด้วย การขยายกรอบวงเงินลงทุนรวมจากเดิม ๔๖๖.๐๐ ล้านบาท เป็น ๖๖๒.๔๐ ล้านบาท (เพิ่มขึ้น ๑๙๖.๔๐ ล้านบาท) การขยายกรอบระยะเวลาของแผน จากปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๓ เป็นปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๘ รวมทั้งปรับแก้ไขชื่อเป็นแผนงานประสานสาธารณูปโภคทั่วไป ปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๘

๒. การอนุมัติดังกล่าวรวมถึงการอนุมัติแผนใหม่ จำนวน ๓ แผน ได้แก่ (๑) แผนงานประสานสาธารณูปโภคทั่วไป ปี ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐ ระยะเวลาดำเนินการ ๕ ปี วงเงินลงทุนรวม ๒,๗๙๗.๘๗ ล้านบาท โดยใช้จ่ายจากแหล่งเงินรายได้ จำนวน ๗๙๗.๘๗ ล้านบาท และเงินกู้ ๒,๐๐๐.๐๐ ล้านบาท โดยปี ๒๕๖๖ มีวงเงินดำเนินการและเบิกจ่ายลงทุน ๑,๕๙๕.๐๐ ล้านบาท และ ๑๔๕.๐๐ ล้านบาท ตามลำดับ (๒) แผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้าตามแผนการพัฒนาโครงการรถไฟฟ้า ระยะที่ ๒ ระยะเวลาดำเนินการ ๕ ปี (ปี ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) วงเงินลงทุนรวม ๙,๙๗๒.๙๐ ล้านบาท โดยใช้จ่ายจากแหล่งเงินรายได้ จำนวน ๒,๔๗๒.๙๐ ล้านบาท และเงินกู้ ๗,๕๐๐.๐๐ ล้านบาท โดยปี ๒๕๖๖ มีวงเงินดำเนินการ ๓,๑๔๓.๓๔ ล้านบาท และ (๓) แผนขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐ ระยะเวลาดำเนินการ ๕ ปี วงเงินลงทุนรวม ๑๘,๐๑๒.๔๐ ล้านบาท โดยใช้จ่ายจากแหล่งเงินรายได้ จำนวน ๔,๔๑๒.๔๐ ล้านบาท และเงินกู้ ๑๓,๖๐๐.๐๐ ล้านบาท สำหรับในปี ๒๕๖๖ มีวงเงินดำเนินการและเบิกจ่ายลงทุน ๙,๓๕๗.๐๓ ล้านบาท และ ๒,๐๗๒.๘๗ ล้านบาท ตามลำดับ

๓. ทั้งนี้ สำหรับการลงทุนโครงการใหม่ จำนวน ๒ โครงการ ได้แก่ โครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ระยะที่ ๑๓ ส่วนที่ ๑ และโครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ระยะที่ ๑๓ ส่วนที่ ๒ อนุมัติปรับลดวงเงินดำเนินการ ๒๑,๘๘๑.๓๗ ล้านบาท และวงเงินเบิกจ่ายลงทุน ๔๕๙.๕๙ ล้านบาท จากข้อเสนอ เนื่องจากยังไม่ได้รับอนุมัติตามขั้นตอน โดยให้ดำเนินการได้เมื่อได้รับอนุมัติโครงการตามขั้นตอนจากคณะรัฐมนตรีแล้ว

๔. การปรับงบลงทุนดังกล่าวจะทำให้เป้าหมายการลงทุนในปี ๒๕๖๖ ของ กฟน. เปลี่ยนแปลงไป โดยมีวงเงินดำเนินการเพิ่มขึ้นเป็น ๑๐๑,๒๓๒.๕๐ ล้านบาท และวงเงินเบิกจ่ายลงทุนลดลงเป็น ๒๒,๓๖๕.๖๙ ล้านบาท โดยให้ กฟน. เร่งรัดดำเนินการและเบิกจ่ายลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ ๙๕ ของวงเงินอนุมัติให้เบิกจ่าย และจัดทำเป้าหมายการดำเนินงานรายเดือนตามกรอบการลงทุนที่ได้รับอนุมัติครั้งนี้ รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือนตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๕ ให้สำนักงานฯ อย่างเคร่งครัดต่อไป

๕. รับทราบงบทำการที่คาดว่าจะผลประกอบการปี ๒๕๖๖ ของ กฟน. จะมีรายได้เพิ่มขึ้นจาก ๒๐๕,๓๓๘.๕๗ ล้านบาท เป็น ๒๕๒,๘๔๘.๗๔ ล้านบาท รายจ่ายเพิ่มขึ้นจาก ๑๙๗,๙๔๓.๕๑ ล้านบาท เป็น ๒๔๔,๘๑๒.๗๘ ล้านบาท และกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจาก ๗,๓๙๕.๐๗ ล้านบาท เป็น ๘,๐๓๕.๙๖ ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจากเดิมที่คณะรัฐมนตรีมีมติรับทราบไว้เมื่อวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๕ จำนวน ๖๔๐.๘๘ ล้านบาท

จึงเรียนมาเพื่อโปรดดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายวิโรจน์ นรารักษ์)

รองเลขาธิการฯ รักษาการแทน

เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

กองงบลงทุนรัฐวิสาหกิจ

โทร. ๐ ๒๒๘๒ ๗๘๒๘

สารบัญ

	หน้า
1. ความเป็นมา	1
2. หลักการและเหตุผล	1
3. วัตถุประสงค์	1
4. ขอบเขตการดำเนินงาน	2
5. วิธีดำเนินงานของแผนฯ	2
6. งบประมาณลงทุน	2
7. ผลตอบแทนของแผนฯ	3
8. ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ	6

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก หนังสือ สศช. แจ้งผลการพิจารณาโครงการปรับปรุงและขยายระบบ ก-1 ถึง ก-2
จำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ 13 ในส่วนของงานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ

ภาคผนวก ข งบประมาณลงทุนงานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ ข-1

แผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 – 2570

1. ความเป็นมา

แผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2570 เป็นแผนงานของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อรองรับการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าและรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในเขตให้บริการของ กฟน. ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในเขตจำหน่าย ซึ่งในปัจจุบัน กฟน. อยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2565 – 2566 ดังนั้นเพื่อเป็นการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นการรองรับความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เสริมความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า รวมถึงพัฒนาระบบไฟฟ้าสมัยใหม่ ให้รองรับ Disruptive Technology ตอบสนองต่อยุทธศาสตร์ของ กฟน. “Innovation for Smart Living and Growth”

กฟน. จึงได้จัดทำแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 – 2570 มีระยะเวลาดำเนินการปี 2566 – 2570 โดยการจัดทำแผนงานฯ ดังกล่าว จะดำเนินการให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐและส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง คือ ให้บริการความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างเพียงพอ มีคุณภาพ รองรับการใช้งานของรถยนต์ไฟฟ้าในอนาคต มีความมั่นคงและเสริมความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า รักษามาตรฐานในการให้บริการต่อผู้ใช้ไฟฟ้า และพัฒนาระบบไฟฟ้าสมัยใหม่ ให้รองรับ Disruptive Technology เพื่อตอบสนองต่อยุทธศาสตร์ของ กฟน.

2. หลักการและเหตุผล

กฟน. ได้จัดทำแผนการลงทุนระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า โดยดำเนินการตามนโยบายของรัฐและส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง กล่าวคือ

- 1) ยึดหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง โดยกำหนดแผนการลงทุนให้สามารถรองรับการขยายตัวของเศรษฐกิจอย่างพอเพียงและทันตามความต้องการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า
- 2) ส่งเสริมประสิทธิภาพการจ่ายไฟฟ้า โดยใช้อุปกรณ์ที่มีคุณภาพและได้มาตรฐาน เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีการนำอุปกรณ์ควบคุมระบบจำหน่ายระยะไกลมาใช้ เพื่อลดพื้นที่ไฟฟ้าดับ ลดระยะเวลาที่เกิดจากไฟฟ้าดับ และการบำรุงรักษาทำได้สะดวกและรวดเร็ว
- 3) การใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพและประหยัด มีการศึกษาความเหมาะสมการลงทุน เพื่อการวางแผนระบบไฟฟ้า

3. วัตถุประสงค์

เพื่อรองรับการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าและรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในเขตให้บริการของ กฟน. ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในเขตจำหน่ายในช่วงปี 2566 – 2570

4. ขอบเขตการดำเนินงาน

กฟน. ได้กำหนดแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 – 2570 ได้แก่ งานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ โดยเป็นการก่อสร้างและปรับปรุงสายป้อนระดับแรงดัน 12 - 24 เควี สายแรงต่ำ หม้อแปลงจำหน่าย เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า และคาปาซิเตอร์ พร้อมอุปกรณ์ประกอบ

5. วิธีการดำเนินงานของแผนฯ

แผนงานและเป้าหมายงานตามแผนฯ มีขั้นตอนการดำเนินงานที่สำคัญคือ การสำรวจและออกแบบรายละเอียดงาน การขออนุญาตใช้พื้นที่จากส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง การติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าและการทดสอบใช้งาน ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวจะดำเนินการโดย กฟน. และการว่าจ้างบุคคลภายนอก

6. งบประมาณลงทุน

งบประมาณลงทุนตามแผนฯ มียอดรวมทั้งสิ้น 18,012.40 ล้านบาท แสดงในตาราง 6-1 และแหล่งที่มาของเงินลงทุนแสดงในตาราง 6-2 โดยมีรายละเอียดงบประมาณลงทุนในแต่ละกิจกรรมย่อยแสดงในภาคผนวก ข

ตาราง 6-1 งบประมาณลงทุน

จำนวนเงิน : ล้านบาท

รายการ	งบประมาณรวม	งบประมาณ		แผนเบิกจ่าย				
		2566	2567	2566	2567	2568	2569	2570
1.งานออกแบบก่อสร้างและติดตั้งอุปกรณ์	5,490.00	2,721.56	2,768.44	1,501.96	1,052.50	1,263.00	1,016.61	655.93
2.งานจัดซื้ออุปกรณ์และจ้างเหมาพร้อมติดตั้ง	11,997.77	6,362.94	5,634.83	570.91	1,917.42	2,300.90	3,261.07	3,947.47
รวม	17,487.77	9,084.50	8,403.27	2,072.87	2,969.92	3,563.90	4,277.68	4,603.40
สำรอง	524.63	272.53	252.10	-	-	-	-	524.63
รวมทั้งสิ้น	18,012.40	9,357.03	8,655.37	2,072.87	2,969.92	3,563.90	4,277.68	5,128.03

ตาราง 6-2 แหล่งที่มาของเงินลงทุน

แหล่งเงินทุน	วงเงิน (ล้านบาท)	ร้อยละ
เงินกู้ในประเทศ	13,600.00	75.5
เงินรายได้ของกฟน.	4,412.40	24.5
รวมแหล่งเงินลงทุนทั้งสิ้น	18,012.40	100.0

7. ผลตอบแทนของแผนฯ

สรุปการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2570 แสดงในตาราง 7 - 1 และมีรายละเอียดผลการวิเคราะห์แสดงในตาราง 7 - 2 ถึง 7 - 3

ตาราง 7 - 1 ผลการวิเคราะห์ ของแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2570

รายการ	หน่วย	ผลการวิเคราะห์
อัตราผลตอบแทนทางด้านเศรษฐศาสตร์ (EIRR)	ร้อยละ	11.05
อัตราผลตอบแทนทางการเงิน (FIRR)	ร้อยละ	10.04

ข้อสมมติฐาน

- 1) ผลตอบแทนของโครงการ ประกอบด้วย 3 ส่วน ดังนี้
 - 1.1) กำไรจากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เพิ่มขึ้นในช่วงแผนฯ
 - 1.2) กำไรจากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าส่วนเดิมที่ได้จากการเปลี่ยนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ
 - 1.3) มูลค่าความสูญเสียเนื่องจากไฟฟ้าดับที่ลดลง (เฉพาะกรณีคิด EIRR)
- 2) เงินลงทุน :
 - กรณี EIRR ใช้เงินลงทุน ณ ราคาในปี 2565 รวมสำรองเผื่อขาด แต่ไม่รวมภาษีนำเข้า
 - กรณี FIRR ใช้เงินลงทุน ณ ราคาลดรวมภาษีนำเข้า และสำรองเผื่อขาด
- 3) ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษา คิดในอัตราร้อยละ 3.0 ของเงินลงทุน
- 4) อายุโครงการ 20 ปี
- 5) ต้นทุนเงินลงทุนถ่วงเฉลี่ย (WACC)
 - กรณี EIRR ใช้อัตราร้อยละ 10.0 (ตามหลักเกณฑ์ สศช.)
 - กรณี FIRR ใช้อัตราร้อยละ 4.2

ตาราง อัตราผลตอบแทนทางด้านเศรษฐศาสตร์ (EIRR) ของแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2570

									EIRR = 11.05%	
Year	ผลประโยชน์โครงการ (ล้านบาท)				ค่าใช้จ่ายโครงการ (ล้านบาท)			Net Cash	Discount Factor at 10.00%	Discount Cash
	กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เพิ่มขึ้นในช่วงแผนฯ	กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเดิมที่ได้จากการเปลี่ยนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ	มูลค่าความสูญเสียเนื่องจากไฟฟ้าดับที่ลดลง	รวมผลประโยชน์	เงินลงทุน	ค่าดำเนินการ	รวมค่าใช้จ่าย			
2563										
2564										
2565									1.0000	
2566	316.5	569.2	3.5	889.1	1,933.3	58.0	1,991.3	-1,102.2	0.9091	-1,002.0
2567	719.8	584.0	4.0	1,307.8	2,769.9	141.1	2,911.0	-1,603.3	0.8264	-1,325.0
2568	1,001.4	592.9	4.6	1,598.9	3,323.9	240.8	3,564.7	-1,965.8	0.7513	-1,476.9
2569	1,278.6	601.0	5.2	1,884.8	3,989.6	360.5	4,350.1	-2,465.4	0.6830	-1,683.9
2570	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0	4,782.7	504.0	5,286.7	-3,091.7	0.6209	-1,919.7
2571	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.5645	954.5
2572	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.5132	867.8
2573	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.4665	788.9
2574	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.4241	717.2
2575	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.3855	652.0
2576	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.3505	592.7
2577	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.3186	538.8
2578	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.2897	489.8
2579	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.2633	445.3
2580	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.2394	404.8
2581	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.2176	368.0
2582	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.1978	334.6
2583	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.1799	304.1
2584	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.1635	276.5
2585	1,579.8	609.4	5.8	2,195.0		504.0	504.0	1,691.0	0.1486	251.4
รวม	28,592.9	12,098.0	109.5	40,800.5	16,799.5	8,864.2	25,663.6	15,136.8	NPV = 578.8	

ตาราง อัตราผลตอบแทนทางการเงิน (FIRR) ของแผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2570

								FIRR = 10.04%	
Year	ผลประโยชน์โครงการ			ค่าใช้จ่ายโครงการ			Net Cash	Discount Factor at 4.26%	Discount Cash
	กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เพิ่มขึ้นในช่วงแผนฯ	กำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเดิมที่ได้จากการเปลี่ยนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ	รวมผลประโยชน์	เงินลงทุน	ค่าดำเนินการ	รวมค่าใช้จ่าย			
2563									
2564									
2565								1.0000	
2566	316.5	569.2	885.7	2,072.9	62.2	2,135.1	-1,249.4	0.9591	-1,198.3
2567	719.8	594.9	1,314.7	2,969.9	151.3	3,121.2	-1,806.5	0.9200	-1,661.9
2568	1,001.4	622.9	1,624.3	3,563.9	258.2	3,822.1	-2,197.8	0.8824	-1,939.3
2569	1,278.6	655.4	1,934.0	4,277.7	386.5	4,664.2	-2,730.2	0.8463	-2,310.6
2570	1,579.8	689.4	2,269.2	5,128.0	540.4	5,668.4	-3,399.2	0.8117	-2,759.3
2571	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.7786	1,364.4
2572	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.7468	1,308.7
2573	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.7162	1,255.2
2574	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.6870	1,203.9
2575	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.6589	1,154.7
2576	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.6320	1,107.5
2577	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.6062	1,062.3
2578	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.5814	1,018.9
2579	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.5576	977.2
2580	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.5349	937.3
2581	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.5130	899.0
2582	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.4920	862.3
2583	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.4719	827.1
2584	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.4527	793.3
2585	1,579.8	713.1	2,292.8		540.4	540.4	1,752.5	0.4342	760.8
รวม	28,592.9	13,827.6	42,420.6	18,012.4	9,504.2	27,516.6	14,904.0	NPV =	5,663.3

8. ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

แผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 – 2570 จะช่วยให้ กฟน. มีระบบจำหน่ายที่มีคุณภาพเชื่อถือได้และปลอดภัย เสริมความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ลดการชำรุดบกพร่องเกิดขึ้นกับอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า อีกทั้งยังเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟฟ้า แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับเป็นวงกว้างเสริมสร้างภาพลักษณ์องค์กรในการใช้อุปกรณ์ที่มีคุณภาพและทันสมัย

ภาคผนวก ก

หนังสือ สศช. แจ้งผลการพิจารณาโครงการปรับปรุงและขยายระบบ
จำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ 13 ในส่วนของงานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้า
แรงดันกลางและต่ำ

ด่วนที่สุด

ที่ นร ๑๑๐๖/พ๕๓๕



สำนักงานสภาพัฒนาการ
เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
๙๖๒ ถนนกรุงเกษม กรุงเทพฯ ๑๐๑๐๐

๑๐ พฤษภาคม ๒๕๖๕

เรื่อง โครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ ๑๓ ของการไฟฟ้านครหลวง
เรียน ปลัดกระทรวงมหาดไทย
อ้างถึง หนังสือกระทรวงมหาดไทย ที่ มท ๕๒๐๐/๓๕๓๗ ลงวันที่ ๑ มีนาคม ๒๕๖๕

ตามที่กระทรวงมหาดไทยได้ส่งเรื่อง โครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ ๑๓ ของการไฟฟ้านครหลวง ให้สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติพิจารณาเสนอความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานฯ ได้นำเสนอเรื่องดังกล่าวให้สภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สภา สศช.) พิจารณาให้ความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๕ พฤษภาคม ๒๕๖๕ โดยสภา สศช. พิจารณาแล้ว มีมติ ดังนี้

๑. เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ ๑๓ ของการไฟฟ้านครหลวง ในส่วนของงานกลุ่มที่ ๑ งานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ เพื่อให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า กรอบวงเงิน ๘,๘๖๖.๔ ล้านบาท เนื่องจากการไฟฟ้านครหลวงมีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อทดแทนอุปกรณ์ที่เสื่อมสภาพ และรองรับความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในเขตให้บริการของการไฟฟ้านครหลวงที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในอนาคต อย่างไรก็ดี เนื่องจากรายการลงทุนดังกล่าวเป็นการจัดซื้อและค่าติดตั้งอุปกรณ์ที่มีลักษณะเป็นงบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติที่เป็นแผนระยะยาว ดังนั้น จึงเห็นควรให้ความเห็นชอบการปรับเพิ่มวงเงินลงทุนประจำปี ๒๕๖๕ ของการไฟฟ้านครหลวงในส่วนของงบลงทุนประเภทเพื่อการดำเนินงานปกติที่เป็นแผนระยะยาว จำนวน ๑ แผนงาน ได้แก่ แผนงานขยายเขตและปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๖๖ กรอบวงเงิน ๘,๘๖๖.๔ ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินงานและเบิกจ่าย ๒ ปี ได้แก่ ปี ๒๕๖๕ จำนวน ๓,๓๓๗.๓ ล้านบาท และปี ๒๕๖๖ จำนวน ๕,๕๒๙.๑ ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินลงทุนจากรายได้ของการไฟฟ้านครหลวง จำนวน ๒,๓๖๖.๔ ล้านบาท และเงินกู้จำนวน ๖,๕๐๐.๐ ล้านบาท ทั้งนี้ ในระยะต่อไป เห็นควรให้การไฟฟ้านครหลวงเสนอขออนุมัติการลงทุนรายการดังกล่าวเป็นแผนระยะยาว ภายใต้งบลงทุนประจำปีของการไฟฟ้านครหลวงเพื่อให้มีความสอดคล้องกับลักษณะการลงทุน ซึ่งจะช่วยให้การไฟฟ้านครหลวงสามารถบริหารงบลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพ

๒. เห็นควรให้การไฟฟ้านครหลวง พิจารณาปรับปรุงโครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ระยะที่ ๑๓ ให้เป็นปัจจุบันและสอดคล้องกับแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการจัดทำแผนบูรณาการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้า ก่อนเสนอสำนักงานฯ พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป พร้อมทั้งเห็นควรให้การไฟฟ้านครหลวงเร่งดำเนินการลงทุนตามแผนระยะยาว/โครงการที่ได้รับอนุมัติให้ดำเนินการแล้วตั้งแต่ปี ๒๕๕๑ ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

/โดยในกรณี...

โดยในกรณีที่พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่มีความจำเป็นที่ต้องดำเนินการต่อไป เห็นควรให้การไฟฟ้านครหลวงเร่งเสนอ
ขอยกเลิกแผนระยะยาว/โครงการตามขั้นตอนต่อไป ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายลงทุนของ
การไฟฟ้านครหลวงในภาพรวม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายดนุชา พิษนันทน์)

เลขาธิการสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

กองยุทธศาสตร์การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน

โทร. ๐ ๒๒๘๒ ๙๑๖๐

โทรสาร ๐ ๒๒๘๐ ๑๘๖๐

ภาคผนวก ข

งบประมาณลงทุนงานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ

ตาราง ข-1 งบประมาณลงทุนงานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ

จำนวนเงิน : ล้านบาท

รายการ	งบประมาณ
งานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ	
ประกอบไปด้วยกิจกรรมย่อย ดังนี้	
○ ก่อสร้างและปรับปรุงสายป้อน	4,661.45
○ ก่อสร้างและปรับปรุงสายแรงต่ำ	4,861.00
○ ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย	4,735.40
○ ติดตั้งและเปลี่ยนแทนชำรุดเครื่องวัดไฟฟ้า	3,171.07
○ ติดตั้งคาปาซิเตอร์	58.85
รวม	17,487.77
สำรองเผื่อขาด 3%	524.63
รวมทั้งสิ้น	18,012.40