

ด่วนที่สุด

ที่ กค 0902/๑187



กระทรวงการคลัง

ถนนพระราม 6 กทม. 10400

25 พฤษภาคม 2550

เรื่อง การปรับปรุงแผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 ครั้งที่ 2

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

อ้างถึง หนังสือสำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ด่วนที่สุด ที่ นร 0506/208 ลงวันที่ 8 มกราคม 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย แผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 ปรับปรุงครั้งที่ 2

เรื่องเดิม

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 3 มกราคม 2550 อนุมัติการปรับปรุงแผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 ครั้งที่ 1 ตามที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง ประธานกรรมการนโยบายและกำกับการบริหารหนี้สาธารณะเสนอ โดยมีวงเงินรวมของแผน จำนวน 986,706.79 ล้านบาท และให้คณะกรรมการนโยบายและกำกับการบริหารหนี้สาธารณะ พิจารณาปรับปรุง แก้ไข และทบทวนแผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 เป็นระยะๆ ตามความเหมาะสม และจำเป็นแล้วนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาอนุมัติ ตามนัยมาตรา 35 (2) แห่งพระราชบัญญัติการบริหารหนี้สาธารณะ พ.ศ. 2548

เหตุผลความจำเป็น

คณะกรรมการนโยบายและกำกับการบริหารหนี้สาธารณะได้ติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งพิจารณาเหตุผลความจำเป็นและข้อเท็จจริงในด้านต่างๆ แล้วเห็นว่า มีความจำเป็นที่จะต้องปรับปรุงแผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 ครั้งที่ 2 ดังนี้

1. แผนเงินกู้ในประเทศทดแทนเงินกู้จากต่างประเทศ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปรับวงเงินกู้ในประเทศทดแทนเงินกู้จากต่างประเทศ 3 โครงการ และบรรจุโครงการเพิ่ม 1 โครงการ ทั้งนี้ วงเงินกู้รวมของ กฟผ. ยังอยู่ภายใต้กรอบวงเงินกู้เดิมตามที่ได้บรรจุในแผนเงินกู้ในประเทศทดแทนเงินกู้จากต่างประเทศ จำนวน 10,520.55 ล้านบาท ประกอบด้วย

หน่วย: ล้านบาท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	การปรับปรุงแผนฯ ครั้งที่ 2			
	วงเงินกู้ก่อนปรับ	ปรับเพิ่ม	ปรับลด	วงเงินกู้หลังปรับ
1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ*	4,337.82	-	1,347.66	2,990.16
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3	3,807.78	753.59	-	4,561.37
3. โครงการสายส่ง 500 เควี เพื่อการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเทิน 2	2,374.95	-	43.73	2,331.22
4. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	โครงการใหม่	637.80	-	637.80
รวม	10,520.55	1,391.39	1,391.39	10,520.55

หมายเหตุ: * เปลี่ยนชื่อจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ

การปรับวงเงินกู้ของโครงการเดิม 3 โครงการ เนื่องจาก กฟผ. ปรับแผนการลงทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3 ให้สอดคล้องกับระยะเวลาการเบิกจ่ายเงินที่ทำสัญญาไว้กับบริษัทผู้รับเหมา และปรับลดวงเงินกู้ โครงการสายส่ง 500 เควี เพื่อการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเทิน 2 เนื่องจากยังไม่สามารถเข้าพื้นที่ก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าบริเวณชายแดนไทย - ลาวได้ จึงต้องปรับแผนการลงทุนของโครงการตามข้อเท็จจริง

การบรรจุเพิ่มโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 เนื่องจากคณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติให้ดำเนินโครงการเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2549 โดย กฟผ. ต้องการกู้เงินเพื่อสมทบกับเงินรายได้ เพื่อให้มีวงเงินลงทุนเพียงพอสำหรับการดำเนินโครงการ

2. แผนเงินกู้เงินบาทสมทบ

รัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง ปรับวงเงินกู้เงินบาทสมทบ และบรรจุโครงการเพิ่มในแผน โดยจะทำให้วงเงินกู้เงินบาทสมทบรวมลดลง จำนวน 175.84 ล้านบาท จากวงเงินกู้เดิม 8,779.23 ล้านบาท เหลือ 8,603.39 ล้านบาท ประกอบด้วย

2.1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปรับวงเงินกู้ 3 โครงการ และบรรจุโครงการเพิ่ม 1 โครงการ ทั้งนี้ วงเงินกู้รวมของ กฟผ. ยังอยู่ภายใต้กรอบวงเงินกู้เดิมตามที่ได้บรรจุในแผนเงินกู้เงินบาทสมทบ จำนวน 3,479.45 ล้านบาท ประกอบด้วย

หน่วย: ล้านบาท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	การปรับปรุงแผนฯ ครั้งที่ 2			
	วงเงินกู้ก่อนปรับ	ปรับเพิ่ม	ปรับลด	วงเงินกู้หลังปรับ
1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ*	2,458.07	-	775.01	1,683.06
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3	579.64	578.48	-	1,158.12
3. โครงการสายส่ง 500 เควี เพื่อการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเทิน 2	441.74	-	33.97	407.77
4. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	โครงการใหม่	230.50	-	230.50
รวม	3,479.45	808.98	808.98	3,479.45

หมายเหตุ: * เปลี่ยนชื่อจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ

การปรับวงเงินกู้ของ กฟผ. สำหรับทั้ง 4 โครงการในแผนเงินกู้เงินบาทสมทบนี้ เป็นการปรับตามข้อเท็จจริงและเหตุผลเช่นเดียวกับแผนเงินกู้ในประเทศทดแทนเงินกู้จากต่างประเทศดังกล่าวข้างต้น

2.2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ปรับลดวงเงินกู้ของโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 6 ส่วนที่ 1 จำนวน 175.84 ล้านบาท จากวงเงินกู้เดิม 370.31 ล้านบาท เหลือ 194.47 ล้านบาท เนื่องจาก กฟภ. ทราบผลการดำเนินโครงการ และการใช้จ่ายเงินลงทุนในปีงบประมาณ 2549 แล้ว จึงสามารถกำหนดวงเงินกู้ในปีงบประมาณ 2550 ได้สอดคล้องกับความต้องการใช้เงินจริงมากขึ้น

3. แผนเงินกู้เพื่อลงทุน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปรับวงเงินกู้เพื่อลงทุน 3 โครงการ และบรรจุโครงการเพิ่ม 2 โครงการ ทำให้วงเงินรวมเพิ่มขึ้น 982.49 ล้านบาท จากวงเงินกู้เดิม 5,490.42 ล้านบาท เป็น 6,472.91 ล้านบาท ประกอบด้วย

หน่วย: ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	การปรับปรุงแผนฯ ครั้งที่ 2			
	วงเงินกู้ก่อนปรับ	ปรับเพิ่ม	ปรับลด	วงเงินกู้หลังปรับ
1. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 7 ส่วนที่ 1	462.42	-	-	462.42
2. โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6	1,870.00	-	-	1,870.00
3. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 8 ส่วนที่ 1	1,393.00	-	259.13	1,133.87
4. โครงการติดตั้งระบบศูนย์ส่งการจ่ายไฟระยะที่ 2	1,450.00	-	643.98	806.02
5. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 2	315.00	112.00	-	427.00
6. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทระยะที่ 3 (เพิ่มเติม)	โครงการใหม่	1,742.00	-	1,742.00
7. โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่าง ๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว (เกาะล้าน และเกาะสีชัง จังหวัดชลบุรี)	โครงการใหม่	31.60	-	31.60
รวม	5,490.42	1,885.60	903.11	6,472.91

การปรับวงเงินกู้ในคราวนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายการลงทุนของโครงการและสภาพคล่องของ กฟภ. สำหรับโครงการใหม่ 2 โครงการ ที่บรรจุเพิ่มในแผนฯ คือ โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 3 (เพิ่มเติม) และโครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่าง ๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว (เกาะล้าน และเกาะสีชัง จังหวัดชลบุรี) นั้น เป็นโครงการใหม่ที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้ดำเนินโครงการเมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2550 และ 20 กุมภาพันธ์ 2550 ตามลำดับ กฟภ. จึงจำเป็นต้องใช้เงินกู้เพื่อลงทุนในโครงการดังกล่าว

ผลจากการปรับปรุงแผนฯ ดังกล่าว แผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 หลังการปรับปรุงครั้งที่ 2 จะมีวงเงินรวมทั้งสิ้น 987,513.44 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดิม 806.65 ล้านบาท ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	วงเงินก่อน ปรับปรุง	วงเงินหลังปรับปรุง ครั้งที่ 2
1. การบริหารและจัดการเงินกู้ในประเทศของรัฐบาล	468,200.00	468,200.00
2. การบริหารและจัดการเงินกู้เพื่อชดใช้ความเสียหายให้ FIDF	109,731.02	109,731.02
3. การบริหารและจัดการเงินกู้เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงของระบบ สถาบันการเงิน	ไม่มี	ไม่มี
4. การบริหารและจัดการเงินกู้ในประเทศของรัฐวิสาหกิจ	240,351.60	241,158.25
5. การกู้เงินตามแผนการก่อหนี้จากต่างประเทศ 550.89 (MUSD)	21,545.71	21,545.71
6. การบริหารหนี้ต่างประเทศ 3,755.48 (MUSD)	146,878.46	146,878.46
6.1 รัฐบาล 2,816.58 (MUSD)	110,157.70	110,157.70
6.2 รัฐวิสาหกิจ 938.90 (MUSD)	36,720.76	36,720.76
รวม	986,706.79	987,513.44

รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ความเห็นชอบหรือการอนุมัติของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

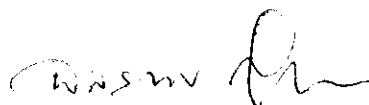
คณะกรรมการนโยบายและกำกับการบริหารหนี้สาธารณะ ซึ่งมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังเป็นประธาน ได้พิจารณาการปรับปรุงแผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 ครั้งที่ 2 และมีมติเห็นชอบการปรับปรุงแผนฯ ดังกล่าวแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณา ดังนี้

1. อนุมัติการปรับปรุงแผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 ครั้งที่ 2 ในส่วนของแผนการบริหารและจัดการเงินกู้ในประเทศของรัฐวิสาหกิจ โดยวงเงินกู้ปรับเพิ่มขึ้นอีก 806.65 ล้านบาท จากเดิม 240,351.60 ล้านบาท เป็น 241,158.25 ล้านบาท

2. อนุมัติการกู้เงินและการค้ำประกันเงินกู้ในประเทศของรัฐวิสาหกิจภายใต้แผนที่ปรับปรุงตามนัยข้อ 1 และให้กระทรวงการคลังเป็นผู้พิจารณาการกู้เงิน วิธีการกู้เงิน เงื่อนไขและรายละเอียดต่าง ๆ ของการกู้เงินและการค้ำประกัน ในแต่ละครั้งได้ตามความเหมาะสมและจำเป็น

ขอแสดงความนับถือ



(นายฉลองภพ สุลังกรกาญจน์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง

ประธานกรรมการนโยบายและกำกับการบริหารหนี้สาธารณะ

สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ

สำนักนโยบายและแผน

โทร. 0 2265 8050 ต่อ 5212

โทรสาร 0 273 9144

www.pdmo.mof.go.th

สิ่งที่ส่งมาด้วย

แผนการบริหารหนี้สาธารณะ ประจำปีงบประมาณ 2550 (ปรับปรุงครั้งที่ 2)

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	วงเงิน
1. การบริหารและจัดการเงินกู้ในประเทศของรัฐบาล	468,200.00
1.1 การกู้เงินเพื่อชดเชยการขาดดุลงบประมาณ	146,200.00
1.2 การบริหารจัดการตัวเงินคลัง (Roll-over)	80,000.00
1.3 การปรับโครงสร้างเงินกู้	242,000.00
(1) ตัวเงินคลัง ¹⁾	170,000.00
(2) พันธบัตร/ตราสารหนี้อื่นของรัฐบาล (Roll-over/Refinance)	72,000.00
2. การบริหารและจัดการเงินกู้เพื่อชดเชยความเสียหายให้ FIDF	109,731.02
2.1 พันธบัตร FIDF1 (Roll-over/Repay)	45,000.00
2.2 พันธบัตร FIDF3 (New Issue/Roll-over)	64,731.02
3. การบริหารและจัดการเงินกู้เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงของระบบสถาบันการเงิน	
3.1 ลดยอดคงค้าง	N.A.
4. การบริหารและจัดการเงินกู้ในประเทศของรัฐวิสาหกิจ	241,158.25
4.1 เงินกู้ในประเทศทดแทนเงินกู้จากต่างประเทศ	15,018.25
4.2 เงินกู้เงินบาทสมทบ	8,603.39
4.3 เงินกู้เพื่อลงทุน	83,119.45
4.4 เงินกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและอื่น ๆ	93,798.27
4.5 การปรับโครงสร้างหนี้	40,618.89
(1) Roll-over	37,678.89
(2) Swap Arrangement	2,940.00
5. การกู้เงินตามแผนการก่อหนี้จากต่างประเทศ	550.89 (MUSD)
5.1 รัฐบาลกู้โดยตรง	-
5.2 รัฐบาลค้ำประกัน	347.78 (MUSD)
5.3 รัฐบาลไม่ค้ำประกัน	203.11 (MUSD)
6. การบริหารหนี้ต่างประเทศ²⁾	3,755.48 (MUSD)
6.1 รัฐบาล	2,816.58 (MUSD)
6.2 รัฐวิสาหกิจ	938.90 (MUSD)
รวม	987,513.44

หมายเหตุ : 1) เป็นการแปลงหนี้ตัวเงินคลังที่ได้กู้มาเพื่อชดเชยการขาดดุลงบประมาณที่สะสมมาในช่วงปีงบประมาณ 2542-2547 ให้เป็นพันธบัตรระยะยาว โดยจะทยอยดำเนินการตามความเหมาะสมของภาวะตลาด และในระหว่างที่ยังไม่ดำเนินการ ก็จะ Roll-over ตัวเงินคลังต่อไปจนกว่าจะแปลงเป็นพันธบัตรได้แล้วเสร็จ

2) สามารถบริหารหนี้ด้วยวิธีการ Prepayment หรือ Refinance หรือ Roll-over หรือ Swap หรือวิธีการอื่น ตามที่ ภาวะตลาดและหรือฐานะการเงินที่จะเอื้ออำนวย ทั้งนี้ ให้อยู่ภายในกรอบวงเงินที่กำหนด

3) คำนวณตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 23 มกราคม 2549 ซึ่ง 1 เหรียญสหรัฐเท่ากับ 39.1104

แผนเงินกู้ในประเทศทดแทนเงินกู้ต่างประเทศ
ประจำปีงบประมาณ 2550 (ปรับปรุงครั้งที่ 2)

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน/โครงการ	โครงการ	วงเงินกู้เดิม	วงเงินหลังปรับปรุง
1. การไฟฟ้านครหลวง	2	4,117.70	4,117.70
(1) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าฉบับที่ 9 ปี 2547-2550		3,348.41	3,348.41
(2) แผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดินปี 2547-2552		769.29	769.29
2. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	4	10,520.55	10,520.55
(1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ*		4,337.82	2,990.16
(2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ ชุดที่ 3		3,807.78	4,561.37
(3) โครงการสายส่ง 500 เควี เพื่อการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเทิน 2		2,374.95	2,331.22
(4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5		-	637.80
3. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1	380.00	380.00
(1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 6 ส่วนที่ 2		380.00	380.00
รวม	7	15,018.25	15,018.25

หมายเหตุ : อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 23 มกราคม 2549 คือ 1 เหรียญสหรัฐ = 39.1104 บาท

* กฟผ. ได้เปลี่ยนชื่อจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ

**แผนเงินกู้เงินบาทสมทบโครงการเงินกู้จากต่างประเทศของรัฐวิสาหกิจ
ประจำปีงบประมาณ 2550 (ปรับปรุงครั้งที่ 2)**

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน/โครงการ	โครงการ	วงเงินกู้เดิม	วงเงินหลังปรับปรุง
1. การประปานครหลวง	1	500.00	500.00
(1) โครงการปรับปรุงกิจการประปาแผนหลัก ครั้งที่ 7		500.00	500.00
2. การไฟฟ้านครหลวง	2	4,418.37	4,418.37
(1) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าฉบับที่ 9 ปี 2547-2550		4,300.00	4,300.00
(2) แผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดินปี 2547-2552		118.37	118.37
3. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	4	3,479.45	3,479.45
(1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ*		2,458.07	1,683.06
(2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 3		579.64	1,158.12
(3) โครงการสายส่ง 500 เควี เพื่อการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำเทิน 2		441.74	407.77
(4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5		-	230.50
4. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	2	381.41	205.57
(1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 6 ส่วนที่ 1		370.31	194.47
(2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 2		11.10	11.10
รวม	9	8,779.23	8,603.39
		ลดลงทั้งหมด	175.84

หมายเหตุ : อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 23 มกราคม 2549 คือ 1 เหรียญสหรัฐ = 39.1104 บาท

* กฟผ. ได้เปลี่ยนชื่อจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสงขลา เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ

แผนเงินกู้เพื่อลงทุนของรัฐวิสาหกิจ ประจำปีงบประมาณ 2550 (ปรับปรุงครั้งที่ 2)

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน/โครงการ	โครงการ	วงเงินกู้เดิม	วงเงินหลังปรับปรุง
1. การเคหะแห่งชาติ¹⁾	3	23,221.58	23,221.58
(1) โครงการบ้านเอื้ออาทร ระยะ 3		8,270.17	8,270.17
(2) โครงการบ้านเอื้ออาทร ระยะ 4		11,786.06	11,786.06
(3) โครงการบ้านเอื้ออาทร ระยะ 5		3,165.35	3,165.35
2. การทางพิเศษแห่งประเทศไทย	3	27,559.80	27,559.80
(1) โครงการทางพิเศษรามอินทรา-วงแหวนรอบนอกกรุงเทพฯ		4,507.56	4,507.56
(2) โครงการทางพิเศษสายบางพลี-สุขสวัสดิ์		21,860.39	21,860.39
(3) โครงการทางยกระดับดินดอนตัดสนามบินสุวรรณภูมิเชื่อมทางพิเศษบูรพาวิถี		1,191.85	1,191.85
3. การประปานครหลวง	1	1,500.00	1,500.00
(1) โครงการปรับปรุงระบบประปาเพื่อลดน้ำสูญเสีย		1,500.00	1,500.00
4. การไฟฟ้านครหลวง	1	600.00	600.00
(1) แผนพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศ ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 3		600.00	600.00
5. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	7	5,490.42	6,472.91
(1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 1		462.42	462.42
(2) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6		1,870.00	1,870.00
(3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 1		1,393.00	1,133.87
(4) โครงการติดตั้งศูนย์ส่งการจ่ายไฟ ระยะที่ 2		1,450.00	806.02
(5) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 2		315.00	427.00
(6) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 3 (เพิ่มเติม)		-	1,742.00
(7) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว (เกาะล้าน และเกาะสีชัง จังหวัดชลบุรี)		-	31.60
6. การรถไฟฟ้ามหานครแห่งประเทศไทย	3	3,776.00	3,776.00
(1) โครงการรถไฟฟ้ามหานคร สายเฉลิมรัชมงคล (เพื่อชำระค่าจัดกรรมสิทธิ์ที่ดินในส่วนค่าทดแทนเพิ่มตามคำพิพากษาศาลฎีกา)		550.00	550.00
(2) โครงการรถไฟฟ้ามหานคร สายสีม่วง ช่วงบางใหญ่-บางซื่อ ²⁾		1,795.00	1,795.00
(ค่าก่อสร้างงานโยธาและค่างานระบบและตัวรถไฟฟ้า)			
(3) โครงการรถไฟฟ้ามหานคร สายสีน้ำเงิน ช่วงบางซื่อ-ท่าพระ และช่วงหัวลำโพง-บางแค ²⁾		1,431.00	1,431.00
(ค่าก่อสร้างงานโยธาและค่างานระบบและตัวรถไฟฟ้า)			
7. การรถไฟแห่งประเทศไทย	4	4,592.12	4,592.12
(1) โครงการจัดหารถโดยสารปรับอากาศปรับอากาศใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ (NGV) เป็นเชื้อเพลิงทดแทนรถโดยสารเก่า จำนวน 112 คัน		248.60	248.60
(2) โครงการจัดหารถจักรดีเซลไฟฟ้า จำนวน 7 คัน		112.52	112.52
(3) โครงการระบบขนส่งทางรถไฟเชื่อมท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ (ค่าจ้างที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้าง)		120.00	120.00
(4) โครงการรถไฟฟ้ามหานคร สายสีแดง ช่วงพญาไท-ยมราช-บางซื่อ-ดอนเมือง-รังสิต ²⁾		4,111.00	4,111.00
(ค่าก่อสร้างงานโยธาและค่างานระบบและตัวรถไฟฟ้า)			
8. องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ	1	14,627.70	14,627.70
(1) โครงการจัดหาและจัดหาโดยสารปรับอากาศปรับอากาศใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ (NGV) เป็นเชื้อเพลิงทดแทนรถโดยสารเก่า จำนวน 2,000 คัน และค่าเช่ารถโดยสาร ³⁾		14,627.70	14,627.70
9. บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด⁴⁾	1	769.34	769.34
(1) โครงการจัดหาและติดตั้งระบบและอุปกรณ์ควบคุมจราจรทางอากาศที่อาคารปฏิบัติการแห่งใหม่ สำนักงานใหญ่ ท่าอากาศยาน		769.34	769.34
รวม	24	82,136.96	82,119.45
		เพิ่มขึ้นทั้งหมด	982.49

หมายเหตุ : 1) กคช. ขอรับเงินอุดหนุนปีงบประมาณ 2550 สำหรับโครงการบ้านเอื้ออาทรระยะที่ 4 และ 5 จำนวน 5,480 ล้านบาท และ 16,953.855 ล้านบาท ตามลำดับ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 22,433.855 ล้านบาท แต่ในขั้นนี้ สามารถใช้เงินได้ไม่เกิน 6,000 ล้านบาท ตามกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับในปีงบประมาณ 2549

2) เป็นการสำรองเงินไว้ในประเทศในกรณีที่ไม่สามารถจัดหางบจากต่างประเทศได้ตามแผนที่กำหนด

3) ครม. มีมติเห็นชอบหลักการดำเนินโครงการแล้วเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 49 แต่ยสภ. จะต้องนำเสนอครม. ลีกครั้งเพื่อนำมติวงเงินดำเนินการ และวงเงินกู้ก่อนจึงจะสามารถดำเนินการได้

4) การกู้เงินเป็นอำนาจของคณะกรรมการบริษัทฯ ข้อที่ 32