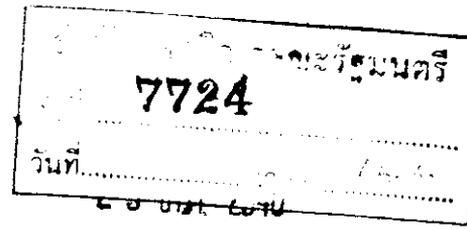


# ด่วนที่สุด

ที่ นร 0904/2911



สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ  
78 ถนนราชดำเนินนอก ดุสิต กรุงเทพฯ 10300

29 ตุลาคม 2540

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 5/2540 (ครั้งที่ 66)

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

สิ่งที่ส่งมาด้วย บันทึกสำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร(กพช.) 0904/2885  
ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2540 พร้อมด้วยสำเนาจำนวน 100 ชุด

อนุสนธิการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 5/2540 (ครั้งที่ 66)  
เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2540 ที่ประชุมได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ดังนี้

1. มาตรการในการแก้ไขปัญหาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)
2. การลดผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลอยตัวสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)
3. การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดำเนินธุรกิจที่ปรึกษางานเหมืองของ  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
4. ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน
5. ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการน้ำจิม 2 และน้ำจิม 3
6. แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 2 ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
7. การขายหุ้นของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ใน บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม  
จำกัด (มหาชน)
8. การขายหุ้นของกระทรวงการคลังใน บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด
9. การแปรรูปกิจการผลิตภัณฑ์คอนกรีตของการไฟฟ้านครหลวง
10. การขายหุ้นของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ใน บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียดตามบันทึกสำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ด่วนที่สุด  
ที่ นร (กพช.) 0904/2885 ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2540 ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

6/13

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายเมตตา บันเทิงสุข)

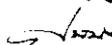
รองเลขาธิการฯ รักษาการในตำแหน่ง  
เลขาธิการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

กองนโยบายและแผนพลังงาน

โทร. 2800951-7 ต่อ 129

โทรสาร 2816451

njmt2 :m4 (แผ่น 2)

07/13/19  
ให้รัฐมนตรี  
เมื่อวันที่ 4 พ.ย. 2540 ลงมติว่า  
ทราบ (นายเมตตา บันเทิงสุข)  




# ด่วนที่สุด

# บันทึกข้อความ

8/13

ส่วนราชการ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ โทร. 280-0951-7 ต่อ 129

ที่ นร (กพช.) 0904/๒๕๕๖ วันที่ ๒๔ ตุลาคม ๒๕๔๐

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 5/2540 (ครั้งที่ 66)

กราบเรียน นายกรัฐมนตรี

ประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ผ่านรองนายกรัฐมนตรี (นายกร ทักษะรังสี) และ

รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี (นายสมพงษ์ อมรวิวัฒน์)

รับใน พ.ร.บ. (เม.ร. ทักษะรังสี)  
 1/20 ๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖  
 1/๒๐ ๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖  
 ๒๔ ต.ค. ๔๐

ตามที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม ๒๕๓๘ มอบอำนาจให้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สามารถพิจารณา มีมติ และสั่งการในเรื่องนโยบายพลังงานแทนคณะรัฐมนตรีได้แล้วแจ้งให้คณะรัฐมนตรีทราบภายหลังและถือเป็นมติของคณะรัฐมนตรีต่อไปนั้น

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีการประชุมครั้งที่ 5/2540 (ครั้งที่ 66) เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม ๒๕๔๐ โดยมีมติในเรื่องต่างๆ ซึ่งเห็นสมควรรายงานเสนอคณะรัฐมนตรีทราบและถือเป็นมติคณะรัฐมนตรี ดังนี้

1. มาตรการในการแก้ไขปัญหาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)
2. การลดผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลอยตัวสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)
3. การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดำเนินธุรกิจที่ปรึกษางานเหมืองของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
4. ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน
5. ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำจิม 2 และน้ำจิม 3
6. แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 2 ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
7. การขายหุ้นของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ใน บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
8. การขายหุ้นของกระทรวงการคลังใน บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด
9. การแปรรูปกิจการผลิตภัณฑ์คอนกรีตของการไฟฟ้านครหลวง
10. การขายหุ้นของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ใน บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. มาตรการในการแก้ไขปัญหาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

เห็นชอบข้อเสนอของคณะกรรมการพิจารณาโยบายส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในการแก้ไขปัญหาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ดังรายละเอียดตามเอกสารแนบ 1

## 2. การลดผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลอยตัวสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

2.1 อนุมัติข้อเสนอการบรรเทาผลกระทบของค่าเงินบาทลอยตัวต่อโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ทั้งในส่วนของ การปรับสูตรราคาซื้อขายไฟฟ้า และการปรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกี่ยวข้องกับสูตรราคา ตามที่ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) ระหว่างการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) กับผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ทั้ง 7 โครงการแล้ว

2.2 ให้ กฟผ. เร่งดำเนินการแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ทั้ง 3 โครงการ ที่ได้มีการลงนามไปแล้ว สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) อีก 4 โครงการ ที่ยังไม่มี การลงนามในสัญญาให้ กฟผ. ดำเนินการแก้ไขข้อความในสัญญา และให้มีการลงนามโดยด่วนต่อไป

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ 2)

## 3. การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดำเนินธุรกิจที่ปรึกษางานเหมืองของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เห็นชอบการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดำเนินธุรกิจที่ปรึกษางานเหมืองของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดังรายละเอียดตามข้อ 3 ของเอกสารแนบ 3 รวมทั้ง สัญญาการผูกพัน (Association Contract) และสัญญาการร่วมมือ (Cooperation Contract) ดังรายละเอียดตามเอกสารแนบ 4 ทั้งนี้ โครงสร้าง การถือหุ้นของบริษัทร่วมทุนจะต้องไม่ทำให้บริษัทร่วมทุนดังกล่าวมีสภาพเป็นรัฐวิสาหกิจ หากมีสภาพดังกล่าว ก็ให้ดำเนินการลดสัดส่วนการถือหุ้นของ กฟผ. ลง รวมทั้งโครงสร้างดังกล่าวจะต้องไม่ขัดกับข้อตกลงที่ รัฐบาลมีกับกองทุนการเงินระหว่างประเทศด้วย

## 4. ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน

4.1 เห็นชอบร่างบันทึกความเข้าใจเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน (รายละเอียดตาม เอกสารแนบ 5)

4.2 มอบหมายให้รองนายกรัฐมนตรี หรือ รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี ที่กำกับการ บริหารราชการ หรือสั่งการและปฏิบัติราชการสำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เป็นผู้ลงนาม ในบันทึกความเข้าใจในข้อ 4.1 แต่ทั้งนี้หากทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้มีการแก้ไขร่างบันทึกดังกล่าวในรายละเอียด ปลีกย่อยซึ่งไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญก็ให้รองนายกรัฐมนตรี หรือ รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี ที่ได้รับมอบหมายสามารถลงนามในบันทึกดังกล่าวที่ได้แก้ไขแล้ว

## 5. ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำจิม 2 และน้ำจิม 3

5.1 เห็นชอบร่างบันทึกความเข้าใจเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำจิม 2 (รายละเอียดตามเอกสาร แนบ 6) และน้ำจิม 3 (รายละเอียดตามเอกสารแนบ 7) ฉบับที่มีการลงชื่อย่อเพื่อการผูกพันเบื้องต้น (Initial) เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) นำไปลงนามในบันทึกความเข้าใจกับกลุ่มผู้ลงทุนโครงการ น้ำจิม 2 และน้ำจิม 3 ต่อไป

5.2 อนุมัติในหลักการว่า หากคณะกรรมการพลังงานและไฟฟ้าแห่ง สปป.ลาว (Committee for Energy and Electric power : CEEP) เสนอให้มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการน้ำจิม 2 และน้ำจิม 3 ซึ่งไม่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงค่าไฟฟ้าเฉลี่ย หรือมีการเปลี่ยนแปลงแนวสายส่งใน สปป.ลาว สำหรับโครงการทั้งสอง โดยไม่มีผลกระทบต่อระบบส่งฝั่งไทยที่สร้างเพื่อเชื่อมโยงกัน ณ ชายแดนไทย-ลาว ก็ให้ กฟผ. ดำเนินการแก้ไขรายละเอียดของร่างบันทึกความเข้าใจ เรื่องการรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำจิม 2 และน้ำจิม 3 ในส่วนที่เกี่ยวข้องดังกล่าวได้

## 6. แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

6.1 เห็นชอบแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 2 ในช่วงปี พ.ศ. 2541-2549 ตามที่ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปตท.) เสนอ (รายละเอียดตามเอกสารแนบ 8) เพื่อใช้เป็นกรอบในการลงทุนทางด้านการก่อสร้างระบบท่อและอุปกรณ์ต่างๆ โดยมีโครงการที่จะอนุมัติในช่วงปี พ.ศ. 2541-2549 จำนวน 12 โครงการ วงเงินลงทุนทั้งสิ้น 78,078 ล้านบาท

6.2 ให้ใช้แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามข้อ 6.1 เป็นกรอบของการพิจารณาในรายละเอียดของโครงการในช่วงปี พ.ศ. 2541-2549 โดยไม่ต้องเสนอขออนุมัติในระดับนโยบายอีก ยกเว้นโครงการที่มีประเด็นนโยบายพิเศษ โดยมีโครงการที่ได้รับอนุมัติให้ดำเนินการในช่วง พ.ศ. 2541-2549 จำนวน 12 โครงการ ดังนี้

(อัตราแลกเปลี่ยน 1 US\$ = 36 บาท)

โครงการหลัก	กำหนดแล้วเสร็จ	เงินลงทุน (ล้านบาท)
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งโพลีน	ระยะที่ 1 1998 ระยะที่ 2 1999	2,231
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่ง JDA ไปเอราวัณ	ปลายปี 2000	20,040
โครงการ Midline Compressor พร้อม Platform และท่อต่อ	ปลายปี 2000	8,222
โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยะออกไปบางปะกง	ปลายปี 2000	9,331
โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย	กลางปี 1999	8,457
โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย ไปโรงจักรพระนครใต้	ไตรมาสที่ 1 ปี 2000	2,832
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งเบญจมาศเชื่อมท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งทานตะวัน	กลางปี 1999	487
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากท่อคู่ขนานไปโรงไฟฟ้าทับสะแก	ปลายปี 2006	9,172
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่ง JDA ไปสงขลา	ปลายปี 2000	5,729
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากสงขลาไปยะลา (ชายแดนไทย-มาเลเซีย)	ปลายปี 2000	2,830
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากโรงแยกก๊าซขนอมไปสุราษฎร์ธานี	ปลายปี 2002	2,508
โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีไปโรงไฟฟ้ากระบี่	ปลายปี 2004	6,239
	รวมเงินลงทุนทั้งสิ้น	78,078

ทั้งนี้ ให้ ปตท. นำเสนอโครงการตามขั้นตอนที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีแล้ว เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2539

## 7. การขายหุ้นของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ใน บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

เห็นชอบข้อเสนอแผนการจำหน่ายหุ้นของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ดังรายละเอียดตามข้อ 5 ของเอกสารแนบ 9 และมอบหมายให้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) รับผิดชอบดำเนินการให้เกิดผลเป็นรูปธรรม โดยให้รายงานผลการดำเนินงานต่อสำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ทุกระยะ

## 8. การขายหุ้นของกระทรวงการคลังในบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด

8.1 ให้กระทรวงการคลังรับไปเจรจากับบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อขายหุ้นคืนทั้งหมด หรือเจรจาทางเลือกอื่นที่จะก่อให้เกิดประโยชน์แก่รัฐมากที่สุด

8.2 ให้เพิ่มกระทรวงอุตสาหกรรม เข้าร่วมการพิจารณาจัดทำแผนการขายหุ้นของกระทรวงการคลัง ในบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด ด้วย เนื่องจากกระทรวงอุตสาหกรรมอยู่ในฐานะคู่สัญญาของบริษัท เอสโซ่ฯ และเมื่อการจัดทำแผนแล้วเสร็จให้นำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติพิจารณาต่อไป

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ 10)

## 9. การแปรรูปกิจการผลิตภัณฑ์คอนกรีตของการไฟฟ้านครหลวง

9.1 เห็นชอบแผนการแปรรูปหน่วยงานสำนักงานออกแบบและสร้างผลิตภัณฑ์ เป็น บริษัทออกแบบและสร้างผลิตภัณฑ์ จำกัด ตามข้อเสนอของการไฟฟ้านครหลวง (รายละเอียดตามเอกสารแนบ 11) ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ปรับแผนการดำเนินการเพื่อให้พ้นการเป็นรัฐวิสาหกิจให้เร็วขึ้น และให้พิจารณาหาพันธมิตรร่วมทุน (Strategic Investor) แทนการถือหุ้นของรัฐวิสาหกิจอื่น

9.2 เห็นชอบให้ บริษัท ออกแบบและสร้างผลิตภัณฑ์ จำกัด ที่การไฟฟ้านครหลวงถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 ซึ่งยังคงสภาพเป็นรัฐวิสาหกิจได้รับการยกเว้นคำสั่ง ฎกระทรวงระเบียบ ข้อบังคับ ตลอดจนมติคณะรัฐมนตรีที่ใช้บังคับรัฐวิสาหกิจทั่วไปมาใช้บังคับ เพื่อให้บริษัทดังกล่าวสามารถดำเนินการได้คล่องตัวเช่นเดียวกับบริษัทเอกชนทั่วไป

## 10. การขายหุ้นของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในบริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

10.1 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขายหุ้นและดำเนินการตามรายละเอียดข้อ 3.1-3.4 ของเอกสารแนบ 12

10.2 ขอยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการจำหน่ายกิจการหรือหุ้นที่ส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจเป็นเจ้าของ พ.ศ. 2504

10.3 ให้แต่งตั้งคณะกรรมการคัดเลือกพันธมิตรร่วมทุน ประกอบด้วย ผู้แทนจากสำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เป็นประธานกรรมการ ผู้แทนจากกระทรวงการคลัง ผู้แทนจากบริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (บพฟ.) และผู้แทนจาก กฟผ. เป็นกรรมการ โดยมีหน้าที่คัดเลือกพันธมิตรร่วมทุน และกำหนดราคาหุ้นซึ่งรวมหุ้นเดิมที่ กฟผ. ประสงค์จะขายและหรือหุ้นออกใหม่จากการเพิ่มทุน และหุ้นที่ กฟผ. จะต้องขายให้กับพันธมิตรร่วมทุนตามสิทธิพึงได้รับก่อน (Rights of First Refusal) ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) แล้วนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต่อไป

10.4 ให้คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยอนุมัติเลือกพันธมิตรร่วมทุนและกำหนดราคาหุ้นที่จำหน่ายตามข้อ 10.3 ข้างต้น แล้วนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบต่อไป

10.5 ให้ กฟผ. ทำสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) กับพันธมิตรร่วมทุนและให้ กฟผ. และ บพฟ. เข้าทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น และสัญญาและเอกสารหลักฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี) กับพันธมิตรร่วมทุนตามรายละเอียดในข้อ 4 ของเอกสารแนบ 12 และขอทำสัญญาและเอกสารหลักฐานอื่นๆ (ถ้ามี) เป็นภาษาอังกฤษ

10.6 เงินที่ได้จากการจำหน่ายหุ้นให้ กฟผ. นำไปจัดสรรดังนี้

- (1) จัดสรรร้อยละ 90 ของรายได้สุทธิจากการจำหน่ายหุ้น สำหรับการลงทุนของ กฟผ. ในอนาคตแทนการใช้เงินกู้
- (2) จัดสรรร้อยละ 10 ของรายได้สุทธิจากการจำหน่ายหุ้น สำหรับจัดตั้งกองทุนบริหารทรัพยากรบุคคล แล้วนำไปใช้ในโครงการพนักงานลาออกจากงานด้วยความยินยอมทั้ง 2 ฝ่าย (Mutual Separation Schemes : MSS) เพื่อชดเชยให้แก่บุคลากรที่ได้รับผลกระทบจากการที่รัฐบาลมีนโยบายในการเร่งรัดการแปรรูป

10.7 ให้ กฟผ. จ้างกลุ่มที่ปรึกษาทางการเงิน ได้แก่ Kleinwort Benson Limited, Lehman Brothers Limited และ บริษัท หลักทรัพย์ไทยพาณิชย์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาเพื่อทำการเสนอขายหุ้นให้กับพันธมิตรร่วมทุน โดยให้ดำเนินการจัดจ้างโดยวิธีพิเศษ เนื่องจากกลุ่มที่ปรึกษาดังกล่าวได้ทำการศึกษาเรื่องแนวทางการขายหุ้นของ กฟผ. ใน บพฟ. อยู่แล้ว เพื่อให้การดำเนินงานมีความต่อเนื่อง และแล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด

จึงกราบเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบ และนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบและถือเป็นมติคณะรัฐมนตรีต่อไปด้วย จะขอขอบคุณยิ่ง

ดร.วิเชียร ช่าง  
 ๒๖๐ ๒๖๐ ๒๖๐ ๒๖๐  
 (นายกร ทักษะรังสี)  
 รองนายกรัฐมนตรี  
 27/10/40

- 6 วัน ยอม  
 - นำเสนอ ครม. กง  
 พลเอก   
 (ชวลิต ชงโยท)

เลขาธิการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ นายกรัฐมนตรี  
 กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ๓๐ ๕๐

13/13  
(13/13)

## มาตรการในการแก้ไขปัญหาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

ตามที่รัฐบาลได้ประกาศเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา เป็นระบบอัตราแลกเปลี่ยนลอยตัวเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2540 ทำให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้รับผลกระทบอย่างมาก เนื่องจากต้องนำเข้าเครื่องจักรและอุปกรณ์จากต่างประเทศ อีกทั้งการจัดหาเงินกู้ของโครงการที่มีส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศด้วย นอกจากนี้จากสภาพเศรษฐกิจที่ตกต่ำในปัจจุบัน แม้ว่าจะไม่มีปัญหาของการเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยน โครงการ SPP บางโครงการก็อาจไม่สามารถดำเนินการต่อไปได้ เพราะขาดลูกค้าที่เดิมคาดว่าจะซื้อไฟฟ้าโดยตรงจาก SPP

เนื่องจากรัฐบาลได้มีนโยบายส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สามารถรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ซึ่งผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานนอกแบบ กาก หรือ เศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง และการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration อันเป็นการส่งเสริมให้เกิดการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศที่เพิ่มขึ้น กฟผ. ก็ต้องการพลังงานไฟฟ้าจาก SPP เพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าเช่นกัน ดังนั้นหาก SPP ไม่สามารถดำเนินโครงการต่อไปได้ ก็จะมีผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศในช่วงปี 2540-2543

นอกจากนี้ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟาระหว่าง กฟผ. กับ SPP ในปัจจุบัน ได้กำหนดให้สามารถแก้ไขสัญญาได้ตามข้อ 2 ของสัญญา ซึ่งมีข้อกำหนดว่า “ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันมีผลให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรง อันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญากันใหม่...”

ดังนั้น SPP หลายรายจึงได้มีหนังสือถึง กฟผ. ขอให้พิจารณาปรับปรุงวาระรับซื้อไฟฟ้าและเงื่อนไขในสัญญา เพื่อบรรเทาผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (สพช.) และ กฟผ. จึงได้ร่วมกันจัดทำมาตรการในการแก้ไขปัญหาของ SPP โดยมีรายละเอียด ดังนี้

### 1. การแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟผ. กับ SPP

สัญญาซื้อขายไฟฟาระหว่าง กฟผ. และ SPP ในปัจจุบันยังขาดความชัดเจนในหลายประเด็น และสัญญาบางข้อไม่สอดคล้องกับสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง SPP และ ปตท. ทำให้ SPP ประสบปัญหาในการจัดหาเงินกู้ ทำให้เงื่อนไขเงินกู้ไม่ดีเหมือนโครงการ IPP

#### 1.1 ข้อเสนอของ SPP

SPP ได้เสนอให้มีการแก้ไขสัญญาฯ ในประเด็นต่างๆ ดังนี้