

# รายงานประจำปี 2556

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



# รายงานประจำปี 2556

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน





**พระบรมราชาวาท**  
**พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวภูมิพลอดุลยเดช**

“...การจะพัฒนาทุกสิ่งทุกอย่างให้เจริญขึ้นนั้น จะต้องสร้างและเสริมขึ้นจากพื้นฐานเดิมที่มีอยู่ก่อนทั้งสิ้น ถ้าพื้นฐานไม่ดี หรือคลอนแคลนบกพร่องแล้ว ที่จะเพิ่มเติมเสริมต่อไปอีกนั้นยากนักที่จะทำได้ จึงควรจะเข้าใจให้แจ่มชัดว่า นอกจากจะมุ่งสร้างความเจริญแล้ว ยังจะต้องพยายามรักษาพื้นฐานให้มั่นคง ไม่บกพร่องพร้อม ๆ กันไปด้วย...”

พระบรมราชาวาท ในพิธีพระราชทานปริญญาบัตรแก่นิสิตจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย  
ณ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย  
วันพฤหัสบดีที่ 10 กรกฎาคม 2523

# สารบัญ



• พระบรมราชาบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวภูมิพลอดุลยเดช	2
• สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	4
• วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลัก	6
• คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	7
• สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9
• คณะผู้บริหาร	10
• แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556–2560)	12
• ผลการดำเนินงานที่สำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	14
• ผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	17
• ภาพกิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	26
• งบการเงินและบัญชีทำการของสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	30
• แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2557	69
• ภาคผนวก	71
ภาคผนวก 1 สรุปการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	73
ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	147

# สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ในรอบปีที่ผ่านมา คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ยังคงให้ความสำคัญต่อภารกิจที่ส่งเสริมการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมทั้งต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้งาน รวมถึงปกป้องสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้งาน ชุมชน ประชาชน สนับสนุนการมีส่วนร่วมของผู้ใช้งานในการบริหารจัดการพลังงาน โดย กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งปัจจุบันอยู่ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556–2560) ที่ได้กำหนดทิศทางและรูปแบบการกำกับกิจการพลังงานเชิงรุก ยึดหลักการที่ให้ทุกภาคส่วนได้รับประโยชน์สูงสุด พร้อมทั้งปรับแนวทางการดำเนินงานให้เป็นสากล เพื่อเตรียมความพร้อมเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

ทั้งนี้ กกพ. ได้กำหนดให้ปีงบประมาณ 2556 เป็น **ปีแห่งการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน** ที่มุ่งสร้างความเป็นธรรมให้ผู้ใช้พลังงาน ตลอดจนปกป้องสิทธิประโยชน์ทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ ให้มีความโปร่งใส ไม่มีการเลือกปฏิบัติ ซึ่งกลไกหนึ่งที่มีบทบาทสำคัญในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานที่ตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 คือ **คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.)** ซึ่งเป็นผู้แทนผู้ใช้พลังงานที่ได้รับการสรรหาจากทุกจังหวัดทั่วประเทศ ทำหน้าที่ดำเนินการเกี่ยวกับเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้งาน อาทิ ความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากไฟฟ้าตก ไฟฟ้าดับ หรือการจดหน่วยการใช้ไฟฟ้าคลาดเคลื่อน เป็นต้น รวมทั้งให้คำปรึกษาหรือเสนอมาตรการแก้ไขปรับปรุงการให้บริการพลังงานต่อ กกพ. อันจะทำให้ผู้ใช้พลังงานได้รับประโยชน์จากการให้บริการพลังงานที่มีคุณภาพได้มาตรฐาน และเป็นธรรม



อีกกลไกหนึ่ง คือ **กองทุนพัฒนาไฟฟ้า** ที่ตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติฯ เช่นกัน เพื่อเป็นทุนสนับสนุนการดำเนินการต่างๆ เช่น การให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง การจัดให้มีบริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส การพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ในการบริหารจัดการเงินกองทุนฯ กกพ. มุ่งเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยมีการจัดตั้งคณะกรรมการกองทุนในแต่ละพื้นที่ ซึ่งจำนวนผู้แทนจากภาคประชาชนที่ร่วมเป็นกรรมการจะไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 เพื่อจัดทำแผนพัฒนาชุมชนฯ ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนนั้นๆ เพื่อให้โรงไฟฟ้าและชุมชนสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน

การดำเนินงานของกลไกดังกล่าวข้างต้น ได้รับการสนับสนุนจากการทำงานในพื้นที่ของ **สำนักงาน กกพ.** ประจำเขต ทั้ง 13 เขต ที่ช่วยเชื่อมโยงภาคประชาสังคมกับการพัฒนาการกำกับกรประกอบกิจการพลังงาน ไม่ว่าจะเป็นการประสานงานด้านพลังงาน กับส่วนราชการในพื้นที่ หรือการตอบชี้แจงประเด็นปัญหาข้อร้องเรียนแก่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนรวบรวมและรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ เพื่อนำมาพัฒนางานกำกับกิจการพลังงาน อันจะทำให้ภารกิจของ กกพ. ในการถักทอเครือข่าย คู่มครองสิทธิประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียให้มีความเข้มแข็งมากขึ้น เป็นที่พึงของผู้ใช้พลังงาน ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน ในทุกภาคส่วนต่อไป

ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ  
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

# วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลัก



## วิสัยทัศน์

กำกับกิจการพลังงานด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส มีประสิทธิภาพเป็นที่ยอมรับในระดับสากล

## พันธกิจ

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้มีระบบการบริหารจัดการพลังงาน ให้มีความมั่นคงและเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ เป็นธรรมต่อทั้งผู้ใช้และผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใส เพื่อประโยชน์ในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม

## ค่านิยมหลัก

“TRUST” เป็นคำย่อจากคำศัพท์ภาษาอังกฤษ ที่แสดงให้เห็นถึงความเชื่อ ค่านิยม และพฤติกรรมที่พึงประสงค์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน ประกอบด้วย

T	Trust ความเชื่อมั่น	ผู้มีส่วนได้เสีย สามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กกพ. ตัดสินใจและดำเนินการ
R	Reliability and Consistency ความน่าเชื่อถือ และความแน่วแน่ มั่นคง	กกพ. จะกำกับด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติดกับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่นๆ และการตัดสินใจของผู้กำกับกิจการจะต้องมีความแน่วแน่ มั่นคง
U	Unity เอกภาพ	มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุข และมีจุดหมายเดียวกันภายในองค์กร
S	Social Accountability สังคมสามารถตรวจสอบได้ มีสำนึกในหน้าที่รับผิดชอบ	การดำเนินการและการตัดสินใจ สามารถชี้แจงและเปิดเผยต่อสาธารณชนได้
T	Transparency and Independence โปร่งใสและเป็นอิสระ	การดำเนินการ การตัดสินใจ และกระบวนการอุทธรณ์ รับเรื่องร้องเรียน เป็นไปด้วยความโปร่งใส และภายใต้กฎหมาย มีความสำคัญใกล้ชิดกับผู้มีส่วนได้เสีย และมีอิสระทางการเงิน

# คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



1. ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ติเรก ลาวัณย์ศิริ  
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



2. นายนภดล มั่นตะจิตร  
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



3. นางพัลลภา เรืองรอง  
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



4. ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ  
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



5. นายบุญส่ง เกิดกลาง  
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



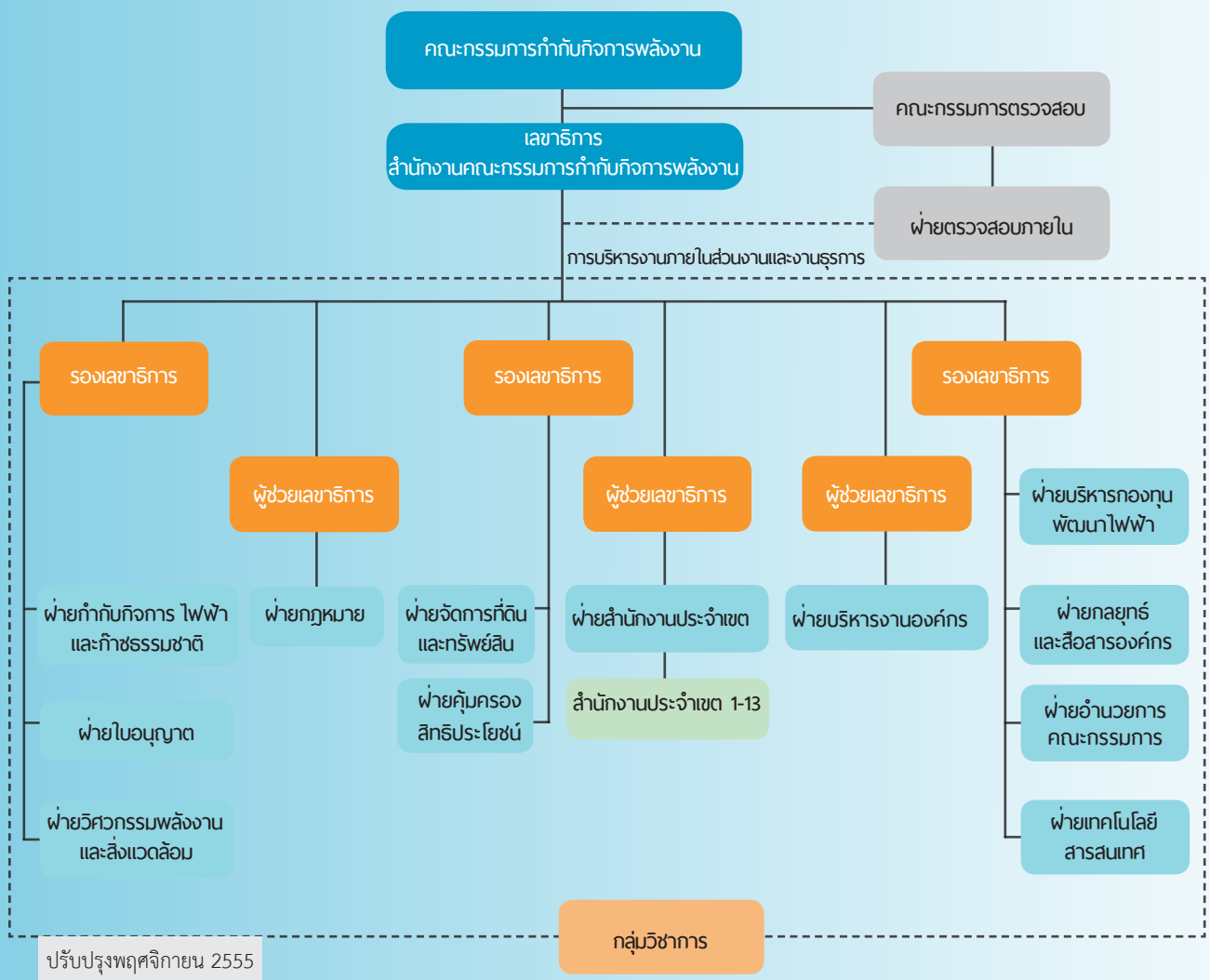
6. นายพิชิต สุทธิรัตน์  
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



7. นายสรร วิเทศพงษ์  
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

# สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้จัดตั้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หรือ สำนักงาน กกพ. เพื่อทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการของ กกพ. โดยสำนักงาน กกพ. มีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ และเป็นนิติบุคคลภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. มีบทบาทสำคัญในการสนับสนุนการปฏิบัติงานของ กกพ. เพื่อให้บรรลุตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่สมดุลทั้งในมิติพลังงาน เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม อันจะส่งผลให้ระบบการบริการจัดการพลังงานของไทยเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมระบบเศรษฐกิจไทยให้สามารถแข่งขันทั้งในระดับภูมิภาคและระดับโลกได้อย่างเข้มแข็ง ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้แบ่งโครงสร้าง ดังนี้



พระราชบัญญัติฯ (PDF)



VDO แนะนำองค์กร

# คณะผู้บริหาร



1. นายกวิน ทั้งสุพานิช  
เลขาธิการ

2. นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช  
รองเลขาธิการ

3. นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ  
รองเลขาธิการ

4. นางสาวนฤภัทร อมรโฆสิต  
รองเลขาธิการ

5. นายกมล ปิ่นทอง  
ผู้ช่วยเลขาธิการ

6. นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์  
ผู้ช่วยเลขาธิการ

7. นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล  
ผู้ช่วยเลขาธิการ



1. นางกฤษณ์ภัสร์ วัจนะรัตน์  
ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
2. นางสาวนฤมล อินทร์ักษ์  
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้า  
และก๊าซธรรมชาติ
3. นายคมกฤษ ตันตระวาณิชย์  
ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต
4. นายประเทศ ศรีชมภู  
ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครอง  
สิทธิประโยชน์
5. นายทองคำ ปิยธีรวงศ์  
ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงาน  
และสิ่งแวดล้อม
6. นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์  
ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดิน  
และทรัพย์สิน
7. นางฤดี ภริงคาร  
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุน  
พัฒนาไฟฟ้า
8. นางสาวรังสิมา พักเกาะ  
ผู้อำนวยการฝ่ายอำนวยการ  
คณะกรรมการ
9. นายพรเทพ โชติณูชิต  
ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์  
และสื่อสารองค์กร
10. นายนิเวศน์ จรัสดำรง  
ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ

# แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556–2560)



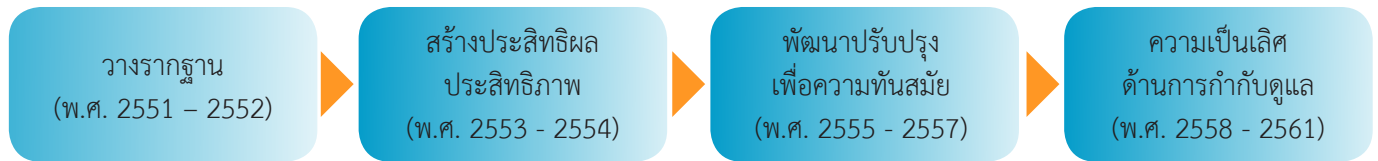
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้กำหนดเป้าหมายและกลยุทธ์ เพื่อเป็นแนวทางในการขับเคลื่อนการกำกับดูแลกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตาม วัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ โดยมี สำนักงาน กกพ. ทำหน้าที่นำนโยบาย และทิศทางจากแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556–2560) ไปสู่การปฏิบัติ ซึ่งแผนฉบับที่ 2 นี้ได้กำหนด 4 ยุทธศาสตร์หลัก เพื่อนำ ไปสู่การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้มีระบบการบริหารจัดการ พลังงานให้มีความมั่นคงและเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ เป็นธรรมต่อทั้งผู้ใช้ และผู้ประกอบการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่น ต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใส เพื่อประโยชน์ในการพัฒนา ประเทศอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม

การจัดทำแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556–2560) สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดทิศทางองค์กร ทบทวนวิสัยทัศน์ กำหนด เป้าหมายและพันธกิจด้วยการพิจารณาปัจจัยนำเข้าที่มีผลต่อการวางแผน ประกอบด้วยปัจจัยภายในและภายนอก ได้แก่ (1) ปัจจัยภายใน เช่น การประเมิน สภาพแวดล้อมองค์กรจากการวิเคราะห์แผนการควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. ผลการดำเนินงานในแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 1 ประเด็นความท้าทายการดำเนินงาน ความเสี่ยงที่มีผลต่อการดำเนินงาน โดยนำ ความท้าทายทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวมทั้งความต้องการ และความคาดหวังของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมาประกอบ การพิจารณา เพื่อสร้างภาพอนาคตขององค์กร การพิจารณากำหนดทิศทาง ขององค์กรให้สะท้อนถึงการนำองค์กร และความรับผิดชอบต่อสังคม และ (2) ปัจจัยภายนอก ได้แก่แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555–2559) นโยบายซึ่งคณะรัฐมนตรีได้แถลงต่อรัฐสภาเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2554 แผนยุทธศาสตร์สู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC) แผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน แผนการส่งเสริม การพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2555–2564 (Alternative Energy Development Plan: AEDP) แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี พ.ศ. 2554–2573 ตลอดจนนโยบายด้านเศรษฐกิจ สังคม และด้านพลังงาน ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ยังมีผลการสำรวจความพึงพอใจและความคาดหวังจาก ผู้มีส่วนได้เสียในการกำกับกิจการพลังงาน จากนั้น เป็นการวิเคราะห์ผลกระทบ ของปัจจัยต่างๆ ที่กล่าวข้างต้น โดยใช้การวิเคราะห์จุดแข็ง จุดอ่อน โอกาส และภัยคุกคาม (SWOT) เพื่อนำมากำหนดและจัดกลุ่มกลยุทธ์เพื่อให้ได้ร่าง แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556–2560) และ นำไปปรับฟังความคิดเห็นจากภาคส่วนต่างๆ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม สามารถร่วมพัฒนาร่างแผนฯ และกำหนดทิศทางการดำเนินการด้านการกำกับ ดูแลกิจการพลังงานให้มีความทั่วถึง ชัดเจน มีประสิทธิภาพ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ให้มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิตดำเนินการในส่วนงานสำรวจความคิดเห็น รับฟังความเห็นของผู้ใช้พลังงาน และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนในกิจการพลังงาน โดยมีการจัดเวทีการรับฟังความคิดเห็น และลงพื้นที่ในทุกภาคทั้ง 13 เขต ทั่วประเทศ



แผนยุทธศาสตร์  
การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2

# ทิศทาง และระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงาน



ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์
<b>ยุทธศาสตร์ที่ 1</b> เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้	(1) กระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐาน เป็นธรรม และตรวจสอบได้ (2) การประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ (3) อัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ (4) การให้บริการพลังงานทั่วถึง มั่นคงและเชื่อถือได้
<b>ยุทธศาสตร์ที่ 2</b> ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม	(1) กระบวนการจัดหาพลังงานเป็นธรรม และโปร่งใส (2) มีการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด (3) เสริมสร้างระบบการจัดการพลังงานเพื่อการแข่งขัน (4) เสริมสร้างการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน
<b>ยุทธศาสตร์ที่ 3</b> คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน	(1) คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน (2) การใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นธรรม (3) พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน (4) การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นประโยชน์ต่อชุมชน
<b>ยุทธศาสตร์ที่ 4</b> พัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ	(1) องค์กรมีความเป็นเลิศ (2) เป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงาน



# ผลการดำเนินงาน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556



# ผลการดำเนินงานที่สำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

**(1) เพิ่มมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการพลังงานที่เป็นธรรมและเชื่อถือได้ :** โดย กกพ. พัฒนาระบบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบบูรณาการและบริการแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service-OSS) ซึ่งมีการจัดทำข้อตกลงร่วมกับหน่วยงานอนุญาตที่เกี่ยวข้องโดยนาระบบ e-Licensing เป็นเครื่องมือเพิ่มประสิทธิภาพและความสะดวกรวดเร็วนอกจากนี้ยังออกระเบียบและประกาศแนวทางการปฏิบัติสำหรับประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อปิดช่องว่างการรักษาส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ในส่วนของการทบทวนและกำหนดอัตราค่าบริการพลังงานได้พิจารณาปัจจัยที่มีผลกระทบอย่างถี่ถ้วนรอบด้านเพื่อกำหนดอัตราค่าบริการให้เหมาะสมเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

**(2) บรรลุผลสำเร็จการเจรจาซื้อขายไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) :** ซึ่งได้ออกประกาศเชิญชวนและจำหน่ายเอกสารรายละเอียดการยื่นประมูล (Request for Proposals: RFP) ในช่วงเดือนธันวาคม 2555 ถึงเดือนมกราคม 2556 และให้ยื่นข้อเสนอในเดือนเมษายน 2556 ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จำนวน 5,400 เมกะวัตต์จากประเภทเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและกำหนดจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปี พ.ศ. 2564-2569 ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้ทำการประเมินข้อเสนอขายไฟฟ้าแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2556 โดยสามารถรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ได้ จำนวน 5,000 เมกะวัตต์ รวมทั้งได้กำกับให้มีการเจรจารายละเอียดในสัญญา และได้เสนอผลการเจรจายละเอียดในสัญญาต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป รวมทั้งผลการเจรจารับซื้อไฟฟ้า กรณีโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขอมซึ่งกำหนดจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี พ.ศ. 2559 โดย กกพ. ได้ดำเนินการออกระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและออกประกาศเชิญชวนรวมทั้งเสนอผลเจรจาและผลการคัดเลือกต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานรวมถึง กกพ. ได้ดำเนินการออกระเบียบหลักเกณฑ์รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 200 เมกะวัตต์สำหรับปี พ.ศ. 2556 ซึ่งกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในเดือนธันวาคม 2556

**(3) การมีส่วนร่วมของประชาชนในการพัฒนาพลังงานเพิ่มมากขึ้น :** ด้วยการจัดระบบการร้องเรียนและสร้างเครือข่ายการคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียซึ่งได้ใช้แนวทางการสื่อสารและประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานที่แตกต่างกันไปในแต่ละภูมิภาคและพื้นที่นอกจากนี้กระบวนการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานและการสร้างการมีส่วนร่วมได้รับการสนับสนุนจากการดำเนินงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต

(คพข.) และสำนักงาน กกพ. ประจำเขตที่กระจายอยู่ทั่วทุกภูมิภาคของประเทศโดยสำนักงาน กกพ. ได้มีการแก้ไขปัญหาร้องเรียนเชิงนโยบายที่สำคัญได้แก่การกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายค่าธรรมเนียมน การตัด ต่อ กระแสไฟฟ้า กรณีชำระล่าช้า (107 บาท และ 40 บาท) โดยผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระค่าไฟฟ้าล่าช้าจะเสียค่าธรรมเนียมนต่อเมื่อมีการจ่ายไฟฟ้าแล้วเท่านั้น จากเดิมเสียทันทีที่มีหนี้ค้าง รวมถึงการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทชั่วคราว ที่มีลักษณะเป็นชุมชน (มีใช้สถานที่ก่อสร้างหาบเร่ แผงลอย งานวัด) โดยกำหนดนิยามไฟฟ้าชั่วคราวสำหรับบ้านเรือนหรือชุมชน รวมทั้งผ่อนผันให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทชั่วคราวสามารถเปลี่ยนเป็นประเภทปกติได้หากมีทะเบียนบ้านชั่วคราวหรือมีหนังสือรับรองการใช้พื้นที่จากทางราชการ

สำหรับในส่วนของการจัดการและใช้สิทธิทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการออกประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานและกำหนดค่าทดแทนเพื่อจ่ายแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์หรือทรัพย์สินได้มีการดำเนินงานอย่างเป็นธรรมโปร่งใสโดยการพิจารณาข้อร้องเรียน/ข้อพิพาทของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียจะมีการพัฒนาให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นในอนาคต

การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พัฒนาเป็นระบบมากขึ้นโดยมีการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการชดเชยการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงและสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสเป็นเงินกว่า 17,400 ล้านบาท รวมทั้งการบริหารจัดการการอนุมัติโครงการพัฒนาและการจัดสรรเงินเพื่อใช้ในโครงการพัฒนาต่างๆ สำหรับประชาชนรอบโรงไฟฟ้าให้ดำเนินการได้รวดเร็วและเป็นระบบโดยในปี พ.ศ. 2556 กกพ. ได้จัดสรรและอนุมัติเงินไปให้กับแผนงานประจำปีของกองทุนในแต่ละพื้นที่รวมวงเงินกว่า 1,600 ล้านบาท นอกจากนี้ภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้ากำลังจะก้าวไปสู่การพัฒนาสนับสนุนส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและสร้างความรู้ความตระหนักและการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้าด้วย

**(4) บุคลากรของสำนักงาน กกพ. ได้รับการพัฒนาศักยภาพทักษะ และสมรรถภาพที่จำเป็นต่อการทำงานอย่างเป็นรูปธรรมและเป็นระบบ :** โดยได้ใช้แนวทางของกระบวนการดำเนินงานกำกับกิจการพลังงานและการบริหารงานองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) เป็นเครื่องมือและเข็มทิศในการดำเนินงานนอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศกว่า 20 ระบบมาสนับสนุนการทำงาน เพื่อให้การตัดสินใจการวิจัยและวิเคราะห์ข้อมูลถูกต้องและเป็นธรรมมากที่สุดในส่วนของการให้บริการกับผู้มีส่วนได้เสีย อีกทั้ง สำนักงาน กกพ. ยังได้ตั้งเป้าหมายที่จะมีที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวรภายในปี พ.ศ. 2560 เพื่อสามารถรองรับการบริการในรูปแบบต่างๆ และสร้างภาพลักษณ์ขององค์กรกำกับให้เด่นชัด

# ผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

โดยในช่วงที่ผ่านมา กกพ. มีผลสำเร็จของการดำเนินงานที่สำคัญ 4 ด้าน ตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 ดังนี้

1. เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้
2. ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม
3. ค้ำครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย ตามมติในงานกำกับกิจการพลังงาน
4. พัฒนาการรู้ความเป็นเลิศ

## 1. เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

กกพ. กำกับดูแลกิจการพลังงาน มุ่งเน้นผลักดันให้ผู้ประกอบการได้รับการอำนวยความสะดวกและรวดเร็วในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนกำกับมาตรฐานทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มาตรฐานการให้บริการ และอัตราค่าบริการที่เหมาะสมเป็นธรรม เพื่อสร้างความพึงพอใจและการยอมรับจากผู้ใช้งานและผู้ประกอบการซึ่งมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

**1.1 กกพ. ได้กำกับกระบวนการออกใบอนุญาตให้มีมาตรฐาน เป็นธรรมและตรวจสอบได้** ตามมาตรา 51 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังนี้

### ตารางที่ 1 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 47 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้อนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2552 - 2555	ปี 2556
<b>1. ใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า</b>	<b>516</b>	<b>159</b>
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	367	121
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	5	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	73	19
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	70	19
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	1	-
<b>2. ใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ</b>	<b>16</b>	<b>6</b>
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	11	6
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	1	-
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	3	-
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	1	-

\* มาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ กำหนดให้ในกรณีที่มีการปลูกสร้างอาคาร หรือการตั้งโรงงานเพื่อประกอบกิจการพลังงานต้องปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยควบคุมอาคาร กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง หรือกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ให้การอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการนั้นเป็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ตามพระราชบัญญัตินี้ โดย กกพ. จะต้องขอความเห็นจากหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายต่างๆ ดังกล่าว และหน่วยงานดังกล่าวจะต้องแจ้งความเห็นพร้อมทั้งจำนวนค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บตามกฎหมายนั้นๆ ให้ กกพ. ทราบด้วย

สำหรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 48 มีการออกใบอนุญาตรวมทั้งสิ้น 323 ฉบับ โดยแบ่งเป็นใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (ร.ง.4) จำนวน

145 ฉบับ ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) จำนวน 11 ฉบับ และ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (พค.2) จำนวน 167 ฉบับ (รวมต่ออายุใบอนุญาตจำนวน 43 ฉบับ) รายละเอียดตามตารางที่ 2

ตารางที่ 2 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 48 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้อนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2552 - 2555	ปี 2556
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า	286	145
2. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร	-	11
3. ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่	448	167
<b>รวม</b>	<b>734</b>	<b>323</b>

(3) พัฒนา ปรับปรุง งานบริการด้านการอนุญาต เพื่ออำนวยความสะดวกแก่ผู้ประสงค์จะยื่นขอรับใบอนุญาตและสามารถจัดเก็บและจัดการข้อมูลการประกอบกิจการพลังงานให้มีความถูกต้อง แม่นยำ ทันสมัย มีประสิทธิภาพสูง และสามารถใช้ประโยชน์ในการวิเคราะห์และพัฒนากิจการพลังงานของประเทศได้ในอนาคต สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบการยื่นขอรับใบอนุญาตและการจัดเก็บค่าธรรมเนียมผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Licensing) มาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 และในปี พ.ศ. 2556 ได้เริ่มทดลองใช้ระบบในการขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า ทั้งนี้สำนักงาน กกพ. มีเป้าหมายที่จะพัฒนาระบบดังกล่าวให้สามารถรองรับกระบวนการยื่นขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานทุกประเภทและใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 48 ทั้งหมดให้แล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2560

(4) ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ความเข้าใจเรื่องการอนุญาตปลูกสร้างอาคารในการประกอบกิจการพลังงานที่เป็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ตามความในมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดย กกพ. ร่วมกับกระทรวงมหาดไทยได้ทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือในเรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานที่ลงนามไปเมื่อเดือนกันยายน พ.ศ. 2555 เพื่อให้เจ้าหน้าที่ท้องถิ่นมีความเข้าใจในแนวทางดังกล่าว สำนักงาน กกพ. จึงจัดงานสัมมนาสัญจรทั่วทุกภาคของประเทศไทยเพื่อทำความเข้าใจแก่องค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นต่างๆ ในด้านขอบเขตอำนาจหน้าที่ และกระบวนการอนุญาตก่อสร้างและดัดแปลงอาคารที่ใช้ในการประกอบกิจการพลังงานรวมทั้งให้ข้อมูลและคำแนะนำเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

(5) บูรณาการงานการอนุญาตแบบ One Stop Service สืบเนื่องจากมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2556 เห็นชอบให้ กกพ. ดำเนินการออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา พร้อมให้จัดทำกระบวนการขออนุญาตแบบ One Stop Service นั้น กกพ. ได้กำหนดเป้าหมายให้การขออนุญาตในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาเป็นโครงการนำร่องการอนุญาตแบบ One Stop Service เพื่ออำนวยความสะดวกให้กับผู้ขอใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานให้ได้รับความสะดวก รวดเร็ว ลดภาระในการดำเนินการขอรับใบอนุญาตจากหน่วยงานรัฐ โดยผู้ขอรับใบอนุญาตในการประกอบกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้องทุกประเภทสามารถติดต่อยื่นเอกสารได้ที่สำนักงานประจำเขตทุกเขต ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแผนการดำเนินการ และแนวทางดำเนินการเพื่อหารือกับ กกพ. หน่วยงานผู้รับผิดชอบตามความในมาตรา 48

**1.2 กกพ. ได้กำกับดูแลตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม** เพื่อให้ระบบไฟฟ้าของประเทศมีความมั่นคง เชื่อถือได้ และปลอดภัย โดยได้จัดทำมาตรฐานการปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าและคู่มือการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงาน 3 ด้าน คือ ด้านมาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบด้านสมรรถนะ และด้านประสิทธิภาพกิจการพลังงาน โดยการเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้าด้านมาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัยจำนวน 120 แห่ง รวมทั้งตรวจสอบระบบการรายงานผลการตรวจวัดระดับการปล่อยมลพิษแบบออนไลน์ (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) สำหรับโรงไฟฟ้าของ กกพ. ทั้ง 7 แห่ง และโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) จำนวน 11 แห่ง

พร้อมทั้งได้มีการจัดทำระเบียบประเมินมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อสร้างความพึงพอใจให้กับผู้ใช้พลังงาน

นอกจากนี้ กกพ. ได้กำกับและออกมาตรการบริหารจัดการจัดการพลังงานในช่วงภาวะวิกฤตต่างๆ ซึ่งในปี พ.ศ. 2556 ประเทศไทยได้เผชิญกับเหตุการณ์ที่กระทบต่อความมั่นคงในด้านพลังงาน 2 ครั้ง คือ (1) เหตุการณ์หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติแหล่งยานาดาในระหว่างวันที่ 5-13 เมษายน 2556 โดย กกพ. มีแนวทางและมาตรการบริหารจัดการพลังงาน เพื่อรองรับสภาวะฉุกเฉินด้านพลังงานร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง และให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กประเภท Cogeneration แจ้งข้อมูลพลังไฟฟ้าส่วนเหลือจากกำลังการผลิตที่จะสามารถขายเข้าระบบเพิ่มเติมได้ในช่วง Peak และ Off-Peak และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กประเภทพลังงานหมุนเวียน แจ้งข้อมูลพลังไฟฟ้าที่สามารถจ่ายได้เต็มสัญญาในเวลาดังกล่าว เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าของประเทศให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพในช่วงเวลาที่มีการหยุดจ่ายก๊าซดังกล่าว และ (2) เหตุการณ์ไฟฟ้าดับใน 14 จังหวัดภาคใต้ เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2556 ซึ่ง กกพ. ได้หารือร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เพื่อพิจารณาและตรวจสอบข้อเท็จจริง และกำหนดมาตรการส่งเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้

**1.3 กำหนดมาตรการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ** โดยกำหนดมาตรการการใช้ไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ (Demand Response) เพื่อเสริมความมั่นคงด้านพลังงาน และ

**ตารางที่ 3 อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ( $F_t$ ) ขายปลีกเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน**

ช่วงเวลา	$F_t$ ขายปลีกไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (สตางค์ต่อหน่วย)
กันยายน - ธันวาคม 2555	48.00
มกราคม - เมษายน 2556	52.04
พฤษภาคม - สิงหาคม 2556	46.92
กันยายน - ธันวาคม 2556	54.00

หมายเหตุ: 1. กันยายน - ธันวาคม 2555 กกพ. ให้ กฟผ. รับภาระแทนประชาชนเป็นการชั่วคราวไปก่อน จำนวน 10,504 ล้านบาท  
2. มกราคม - เมษายน 2556 กกพ. ให้ กฟผ. รับภาระแทนประชาชนเป็นการชั่วคราวไปก่อน จำนวน 5,131 ล้านบาท

(2) กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยคำนึงถึงปัจจัยในอนาคตและการกำกับแผนการลงทุน และค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริง อัตราการ

เตรียมการป้องกันเหตุการณ์ที่กระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงาน ซึ่งเป็นกลไกหนึ่งสนับสนุนการบริหารจัดการอุตสาหกรรมไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ลดข้อจำกัดที่เกิดขึ้นในด้านอุปทานโดยเฉพาะความยากลำบากในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่และความเสี่ยงของต้นทุนแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. อยู่ในระหว่างการศึกษานโยบายการสร้างความ Demand Response Baseline ที่เหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการวัดและยืนยัน (Measurement and Verification) ผลการตอบสนองของผู้ใช้ไฟฟ้าและจัดทำคู่มือการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้งานต่อไป

**1.4 กำกับอัตราค่าบริการพลังงานอย่างเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสีย** โดยกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานและเพิ่มประสิทธิภาพให้เป็นธรรมทั้งต่อผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการ โดยสรุปดังนี้

(1) พิจารณาปรับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ( $F_t$ ) ทุก 4 เดือน โดยใช้หลักการพิจารณาที่ให้ความเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงทั้งในส่วนของคุณค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ค่าซื้อไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงจากค่าไฟฟ้าฐาน และผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน นอกจากนี้ ยังได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้งานมาประกอบการพิจารณา ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 กกพ. ได้พิจารณา  $F_t$  จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

เปลี่ยนแปลงของราคา เนื่องจากก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ ทั้งนี้ เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งในด้านการ



ไฟฟ้าน่า (กด) Like

ลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วนของต้นทุนผันแปร โดยอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบทวนทุก 3-5 ปี และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc)

จะทบทวนทุกปี ซึ่ง ในปี พ.ศ. 2556 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้

#### ตารางที่ 4 อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 5 พื้นที่

(หน่วย : บาทต่อล้านปีเที่ยว)

พื้นที่	ส่วนต้นทุนคงที่ (Td)	ส่วนต้นทุนผันแปร (Tc)
(1) ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1)	8.5899	1.3380
(2) ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2)	14.2177	1.3380
(3) ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง (พื้นที่ 3)	12.0654	1.3380
(4) ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จระนะ (พื้นที่ 4)	2.4855	0.0145
(5) ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5)	1.1299	0.0000

**1.5 จัดทำข้อเสนอมาตรการเพื่อความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบพลังงาน** โดยดำเนินการศึกษามาตรการดำเนินงานในสถานะฉุกเฉิน ได้แก่ มาตรการด้านคุณภาพการให้บริการ มาตรฐานวิศวกรรม เพื่อให้ กกพ. ใช้เป็นเครื่องมือในการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศให้มีประสิทธิภาพและมีความมั่นคงยิ่งขึ้น

## 2. ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

กกพ. มีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ได้แก่ การกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และการกำกับกรรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (พ.ศ. 2555-2564) และการเสนอความเห็นต่อแผนพลังงานต่างๆ ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ รวมทั้งส่งเสริมการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ และการเสริมสร้างความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงานกับกลุ่มประเทศอาเซียน เพื่อรองรับการเข้าสู่การเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน โดยสรุปดังนี้

**2.1 กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภท IPP** ตามที่คณะรัฐมนตรี (ครม.) ได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2555 (ครั้งที่ 142) เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555 เรื่อง แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุง

ครั้งที่ 3 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 3) โดยได้มอบหมายให้ กกพ. รับไปดำเนินการออกระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการออกประกาศเชิญชวนในการรับซื้อไฟฟ้าจากเอกชน (IPP) รอบใหม่ รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรม กับทุกฝ่าย โดยให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปี 2564-2573 ตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 จำนวนรวม 5,400 เมกะวัตต์ จากประเภทเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กกพ. จึงได้ประกาศเชิญชวนและจำหน่ายเอกสารรายละเอียดการยื่นประมูล (Request for Proposals: RFP) ในช่วงเดือนธันวาคม 2555 ถึงเดือนมกราคม 2556 และกำหนดให้ยื่นข้อเสนอในเดือนเมษายน 2556 และได้ทำการประเมินข้อเสนอขายไฟฟ้าแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2556 โดยสามารถรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ได้ จำนวน 5,000 เมกะวัตต์ โดยผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าที่ได้รับคัดเลือก คือ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด และบริษัท มิตรชัยแอนด์คัมปะนี (ไทยแลนด์) จำกัด โดยสำนักงาน กกพ. ได้กำกับให้มีการเจรจารายละเอียดในสัญญา และได้เสนอผลการเจรจารายละเอียดในสัญญาต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ นอกจากนี้ ตามมติ ครม. ดังกล่าว ยังได้เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานดำเนินการให้มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนอมที่จะหมดอายุสัญญาในปี พ.ศ. 2559 ตามที่บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เสนอ โดยได้มอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการออกระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและออกประกาศเชิญชวน รวมทั้งเสนอผลเจรจาและผลการคัดเลือกต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่ง กกพ. ได้ดำเนินการพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้าแล้วเสร็จเมื่อเดือนพฤษภาคม 2556 และได้เจรจาราคารับซื้อไฟฟ้ากับผู้ยื่นข้อเสนอ

เพื่อให้ได้ราคาค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมและเป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเจรจารายละเอียดในร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และเสนอต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

## 2.2 กำกับกรรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) ดังนี้

(1) กกพ. ได้จัดทำระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา พ.ศ. 2556 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2556 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 3 กันยายน 2556 ซึ่งภายใต้ระเบียบดังกล่าว กกพ. ได้ออกประกาศเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ลงวันที่ 6 กันยายน 2556 ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทั้ง 2 แห่ง คือ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ดำเนินการรับซื้อและพิจารณาคัดเลือกค่าซื้อขายไฟฟ้า

ด้วยวิธีการเรียงลำดับตามค่าขอขายไฟฟ้าที่มีเอกสารครบถ้วน สมบูรณ์ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ โดยมีการกำหนดการยื่นค่าขอขายไฟฟ้าในช่วงระหว่างวันที่ 23 กันยายน - 11 ตุลาคม 2556 และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทยอยประกาศรายชื่อผู้ผ่านการคัดเลือกตั้งแต่วันที่ 14 ตุลาคม 2556 เป็นต้นไป ทั้งนี้ ในส่วนของกลุ่มบ้านอยู่อาศัย กกพ. ได้มีประกาศ กกพ. ขยายระยะเวลาการยื่นค่าขอขายไฟฟ้าออกไปถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2556 เนื่องจากปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายต่ำกว่าเป้าหมาย

(2) พิจารณาแต่งตั้งหน่วยงานกลางเพื่อตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) (หน่วยงานกลางฯ) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าประเภท SPP ประเภท Firm เพื่อคำนวณค่าประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving: FS) เพิ่มเติม 6 ราย รวมทั้งสิ้น 13 ราย

(3) กำกับกรรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ประเภท SPP และประเภท VSPP ซึ่งสรุปได้ดังนี้

### ตารางที่ 5 สถานะการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

สถานะการรับซื้อไฟฟ้า	ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2556											
	SPP						VSPP					
	Firm		Non-Firm		รวม		Cogeneration		Renewable		รวม	
	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)
1. รอตอบรับซื้อ	0	0	20	925	20	925	2	15	210	1,082	212	1,097
2. รอลงนามสัญญา	3	202	22	1,298	25	1,500	1	4	68	230	69	234
3. ลงนามสัญญา	39	3,510	11	589	50	4,099	11	55	417	2,118	428	2,173
4. จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว	58	3,525	23	851	81	4,376	7	22	440	1,430	447	1,451
<b>รวม</b>	<b>100</b>	<b>7,237</b>	<b>76</b>	<b>3,663</b>	<b>176</b>	<b>10,900</b>	<b>21</b>	<b>96</b>	<b>1,135</b>	<b>4,860</b>	<b>1,156</b>	<b>4,956</b>



## 2.3 ให้ความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อประกอบการพิจารณาอนุมัติของคณะรัฐมนตรี\* ดังนี้

แผน	สถานะการดำเนินงาน
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย	1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ อำเภอทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ของ กฟผ. โดยได้มีหนังสือแจ้งความเห็นของ กกฟ. ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556
แผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน	2. โครงการพัฒนาระบบสายส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธรและอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของ กฟผ. โดยได้มีหนังสือแจ้งความเห็นของ กกฟ. ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2555 3. โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณตะวันออกเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. โดยได้มีหนังสือแจ้งความเห็นของ กกฟ. ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2555 4. โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกลของ กฟผ. โดยได้มีหนังสือแจ้งความเห็นของ กกฟ. ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2555 5. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์จ่ายไฟ ของ กฟผ. ภายใต้แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 โดยได้มีหนังสือแจ้งความเห็น ของ กกฟ. ถึง สนพ. เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2556 6. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ โดยได้มีหนังสือแจ้งความเห็นของ กกฟ. ถึง สนพ. เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2556

**2.4 สร้างความร่วมมือกับประเทศอาเซียน** เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนในปี พ.ศ. 2558 ภายใต้เครือข่ายความร่วมมือ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) ซึ่งในปี 2556 ได้มีการจัดการประชุม AERN ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 เพื่อร่วมกันพิจารณาร่างขอบเขตการดำเนินงาน (Terms of Reference: TOR) ของ AERN ซึ่งสาระสำคัญประกอบด้วย การสร้างความร่วมมือกับ Heads of ASEAN Power Utilities/Authorities (HAPUA) Council และ ASEAN Council on Petroleum (ASCOPE) ในเรื่อง ASEAN Power Grid (APG) และ Trans-ASEAN Gas Pipeline (TAGP) รวมถึงพิจารณาแผนการดำเนินงานของปี 2555-2556 และกำหนดทิศทางการพัฒนากำกับกิจการพลังงานร่วมกันระหว่างกลุ่มประเทศสมาชิก พร้อมกันนี้ประเทศสมาชิกได้ร่วมกันหารือเรื่องการแต่งตั้งประธานและรองประธานของ AERN แทนประเทศไทยที่กำลังจะหมดวาระในปี 2557 โดยประเทศที่จะมารับหน้าที่ประธานต่อไปเรียงตามตัวอักษร คือ ประเทศเวียดนามและประเทศไทยในฐานะประธาน AERN ได้รายงานผลการประชุมดังกล่าว ต่อที่ประชุมระดับเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน (Senior Officials Meeting on Energy: SOME) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2556 พร้อมทั้งเสนอต่อที่ประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Ministers on Energy Meeting: AMEM) ณ เมืองบาห์ลี ประเทศอินโดนีเซีย ครั้งที่ 31 เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2556



แนะนำ กกฟ. กับงาน คพช.

## 3. คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน

มุ่งเน้นผลักดันการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ให้ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียได้รับการคุ้มครองตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งสร้างความตระหนักรับรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมเพื่อนำไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน นอกจากนี้ ยังสร้างความพึงพอใจ ลดอุปสรรคในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน รวมทั้งเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อดำเนินงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม เพื่อให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์อย่างยั่งยืน สรุปผลดำเนินงานดังนี้

**3.1 คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานอย่างครอบคลุมและทั่วถึง และสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการพัฒนาไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน** กกฟ. ได้กำหนดให้ปี พ.ศ. 2556-2558 เป็น **“ปีแห่งการคุ้มครองผู้บริโภคด้านพลังงาน”** โดยมุ่งหวังให้ผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับความเป็นธรรมเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะ การยกระดับมาตรฐานคุณภาพบริการด้านไฟฟ้า มาตรฐานสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยให้สอดคล้องกับผลสำรวจความต้องการของประชาชนที่จะดำเนินการภายใต้กรอบยุทธศาสตร์การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ซึ่งมีผลงานที่สำคัญดังนี้

\* การปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งกำหนดให้ กกฟ. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดทำก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อนำเสนอรัฐมนตรี

(1) โครงการเวทีสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านพลังงาน (เพื่อสื่อสารภารกิจงานกำกับกิจการพลังงานสู่ประชาชน) โดยในปี 2556 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการโครงการเวทีสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านพลังงาน (เพื่อสื่อสารภารกิจงานกำกับกิจการพลังงานสู่ประชาชน) ใน 2 เขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน ได้แก่ เขต 2 และเขต 12 ครอบคลุมพื้นที่ 14 จังหวัด โดยในพื้นที่เขต 2 ดำเนินงานร่วมกับสถาบันพัฒนาเศรษฐกิจและเทคโนโลยีชุมชนแห่งเอเชีย มหาวิทยาลัยราชภัฏเชียงใหม่ ใน 8 จังหวัด (พิษณุโลก น่าน แพร่ อุดรดิตต์ สุโขทัย ตาก กำแพงเพชร และพิจิตร) และในพื้นที่เขต 12 ดำเนินงานร่วมกับมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ใน 6 จังหวัด (สงขลา พัทลุง สตูล ปัตตานี ยะลา และนราธิวาส) เพื่อประชาสัมพันธ์บทบาทและภารกิจของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. รวมทั้ง สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ตลอดจนคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพช.) ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของประชาชนผู้ใช้พลังงาน ตลอดจนรับฟังความคิดเห็นและสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในงานกำกับกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ โดยมีผู้ใช้พลังงานจากภาคส่วนต่างๆ ประกอบด้วย ภาคอุตสาหกรรม หอการค้าจังหวัด ผู้ประกอบการต่างๆ ตัวแทนท้องถิ่น ชุมชน ส่วนราชการในพื้นที่ ตลอดจนผู้นำเครือข่ายต่างๆ เข้าร่วม และมีตัวแทน กฟผ. ในพื้นที่ คพช. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ร่วมดำเนินงาน

(2) การศึกษาทบทวนสัญญาบริการไฟฟ้า เพื่อจัดทำแผนคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามที่ กกพ. กำหนดให้

ปี 2556 - 2558 เป็น “ปีแห่งการคุ้มครองผู้บริโภคด้านพลังงาน” โดยจะมีการจัดทำ “แผนคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน” เพื่อยกระดับความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้พลังงาน (ไฟฟ้า) ที่มีเกือบ 20 ล้านรายทั่วประเทศ ในมิติของงานกำกับกิจการพลังงาน อาทิ หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ มาตรฐานการให้บริการ มาตรฐานสัญญาบริการ การอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน เป็นต้น ทั้งนี้ ในปี 2556 สำนักงาน กกพ. และมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ อยู่ระหว่างดำเนินงานร่วมกัน โดยมีการศึกษาหลักการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ตามพระราชบัญญัติฯ และผลการดำเนินงานด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ผนวกกับข้อมูลความเห็นจากผู้ใช้งานที่ได้รับผ่านช่องทางต่างๆ ในช่วงที่ผ่านมา และจะมีการรับฟังความคิดเห็นจากผู้ไฟฟ้าในภาคส่วนต่างๆ และนำผลการศึกษาและการรับฟังความคิดเห็นที่ได้ เสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้เกิดผลการนำไปใช้ ตามกลไกการกำกับกิจการพลังงานต่อไป

(3) พิจารณาเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้งานและผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหาย และข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2553 โดยในปี 2556 กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียน รวมจำนวน 59 เรื่อง ดังนี้

**ตารางที่ 6 ผลการดำเนินงานการพิจารณาข้อร้องเรียนปีงบประมาณ พ.ศ. 2556**

เรื่องร้องเรียน	ดำเนินการแล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
เรื่องร้องเรียน ตามมาตรา 100 - 103 และ 120(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหาย อันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต	19	40	59

นอกจากนี้ กกพ. ได้ติดตามตรวจสอบและชี้แจงข้อร้องเรียนคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า 18 ราย และได้เพิ่มช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนให้ทันสมัยและสะดวกยิ่งขึ้น โดยปัจจุบันมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ ทางไปรษณีย์ และเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ทั้ง 13 เขต



วารสารคนกำกับ

**3.2 กำกับการใช้สิทธิทรัพย์สินเพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ปี 2556** กกพ. ได้พิจารณาการประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 4 ระบบโครงข่าย พิจารณาการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 6 ระบบโครงข่าย พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้าง

วางระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 211 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ ค่าทดแทน จำนวน 485 ราย รวมทั้งออกประกาศคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน (ฉบับที่ 3) ที่กำหนดค่าทดแทน ที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าจากเดิมจ่ายค่าทดแทนในอัตราร้อยละ 100 เพิ่มอีกอัตราร้อยละ 90 ประกอบกับสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำบัญชี

ราคากลางต้นไม้และพืชผล บัญชีราคากลางอาคาร โรงเรียน และสิ่งปลูกสร้าง เผยแพร่ในระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ สำนักงานเพื่อใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนจ่ายให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่อยู่ในเขตระบบ โครงข่ายพลังงาน

### ตารางที่ 7 การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานประจำปีงบประมาณ 2556

ที่	ระบบโครงข่ายพลังงาน	ระยะทาง (กม.)	วัตถุประสงค์
1	ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น้ำพอง 2-ชัยภูมิ 2	119	รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 และโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรีตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เชื่อมโยงเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการระบบส่ง เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจี้ม 3 และ น้ำเทิน 1 เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
2	ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP UT - ภาชี 2	16.5	รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่เพื่อส่งจ่ายกระแสไฟฟ้าสนองความต้องการ ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคกลาง
3	โครงข่ายพลังงานสำหรับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บนมกนนครสวรรค์	195.7	เพื่อขยายขีดความสามารถการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ ไปสู่ภูมิภาคเสริมความมั่นคงของ พลังงานในเขตภาคกลางและภาคเหนือตอนล่างของประเทศ และสนองความต้องการ ของทุกภาคส่วนในการใช้พลังงานสะอาดเพื่อการลดมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อม
4	โครงข่ายพลังงานสำหรับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เชื่อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นวนคร-รังสิต กับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนมกนนครสวรรค์	6.2	เพื่อรองรับการจัดทำก๊าซธรรมชาติให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน รายเล็ก (SPP) อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งการเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจะทำให้การจัดส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันออก เกิดความสมบูรณ์มากขึ้น
5	โครงข่ายพลังงานสำหรับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บนมกนจากชายแดนไทย-สหภาพเมียนมาร์ มายัง สถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตกที่ 1	0.6	จัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากแหล่งก๊าซธรรมชาติซอติกา (Zawtika) จาก สหภาพเมียนมาร์ เพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม และคมนาคมขนส่งที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง
6	โครงข่ายพลังงานสำหรับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บนมกนนครราชสีมา	158.62	เพื่อขยายขีดความสามารถการจัดส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค เสริมความมั่นคงของ พลังงานในเขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนล่างของประเทศ และสนองความต้องการ ของทุกภาคส่วนในการใช้พลังงานสะอาดเพื่อการลดมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อม

**3.3 สำนักงาน กกพ. ได้มีการสำรวจความพึงพอใจ ต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556** เพื่อเป็นข้อมูลสำหรับการวิเคราะห์ การพัฒนาระบบ รูปแบบ หรือทิศทางการกำกับกิจการพลังงาน และการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น และเป็นช่องทางในการสื่อสารถึงความต้องการ ปัญหา อุปสรรค และข้อร้องเรียนต่างๆ ของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน

**3.4 บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556** สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการตามระเบียบ และ ประกาศของ กกพ. โดยได้เริ่มเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตประกอบ กิจการไฟฟ้าเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งแต่การผลิตและการจำหน่าย ไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม 2554 เป็นต้นมา และดำเนินการใช้จ่าย

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามแนวนโยบายของคณะกรรมการ นโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ กกพ. สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

(1) การดำเนินงานตามมาตรา 97(1) แห่ง พระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้รับใบอนุญาตฯ ที่ให้บริการไฟฟ้า แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ได้มีการชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า จำนวน รวมประมาณ 14,192 ล้านบาท และอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ด้อยโอกาส (ค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้าน อยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย) ตามนโยบายของภาครัฐ จำนวนประมาณ 3,212 ล้านบาท



ผลงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

## ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97 (1)

ปีงบประมาณ	เงินขดเขยรายได้	อุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าด้อยโอกาส	รวมทั้งสิ้น
พ.ศ. 2555	13,291.18	8,630.63	21,921.81
พ.ศ. 2556	14,191.86	3,211.78	17,403.64

(2) การดำเนินงานตามมาตรา 97(2) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมา ยังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการจ่ายชดเชย ผ่านค่า  $F_t$

(3) การดำเนินงานตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยได้มีการจัดเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตั้งแต่การผลิตไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม

2554 เป็นต้นมา และได้ดำเนินการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ กำหนดให้มีการจัดสรรเงินในอัตราร้อยละ 95 ให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และประสานความร่วมมือร่วมกับกระทรวงมหาดไทยและกระทรวงพลังงาน ในการสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) เพื่อทำหน้าที่บริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 ซึ่ง คพรฟ. ในแต่ละพื้นที่ประกาศฯ ได้เริ่มจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณเพื่อนำเสนอ กกพ. ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา

## ตารางที่ 8 ผลการดำเนินงานในการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

ผลการดำเนินงาน	กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ (กองทุน)			
	ประเภท ก	ประเภท ข	ประเภท ค	รวม
(1) ประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	11	43	104	158
(2) การแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ				
(2.1) ดำเนินการแล้วเสร็จ	10	40	-	50
(2.2) อยู่ระหว่างดำเนินการ	1	3	104	108

หมายเหตุ: สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. ได้ออกประกาศปรับปรุงโดยยกเลิกกองทุนประเภท ค และประกาศจัดตั้งให้เป็นกองทุนประเภท ข จำนวน 3 กองทุน

สำหรับการดำเนินงานในปีงบประมาณ 2556 กกพ. ได้อนุมัติกรอบงบประมาณในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้าเป็นเงินประมาณ 2,600 ล้านบาท โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดให้มีการสัมมนาเชิงปฏิบัติการเพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมของประชาชนต่อการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ให้กับ คพรฟ. ทั่วประเทศ จำนวน 6 ครั้ง รวมประมาณ 1,000 คน ในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ 3 ปี (พ.ศ. 2556-2558) และแผนงานประจำปีในพื้นที่กรุงเทพมหานคร และภูมิภาค รวมทั้ง กกพ. ได้อนุมัติการจัดสรรเงินให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตาม

แผนงานประจำปี เป็นเงินรวมประมาณ 1,600 ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารงานของ คพรฟ. จำนวน 50 กองทุน เป็นเงินประมาณ 200 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 46 กองทุน จำแนกเป็น กองทุนประเภท ก ซึ่งได้รับการจัดสรรเงินมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปี จำนวน 9 กองทุน และกองทุนประเภท ข ที่ได้รับเงินมากกว่า 1 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาทต่อปี จำนวน 37 กองทุน โดยมีโครงการชุมชนที่ได้รับการพิจารณาอนุมัติกว่า 5,300 โครงการ เป็นเงินรวมประมาณ 1,400 ล้านบาท



สารคดีเสียง  
“มารู้จักกองทุนพัฒนาไฟฟ้า  
และโครงการชุมชนกันเถอะ”



เอกสารข้อมูล (fact sheet)  
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

## ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

ปีงบประมาณ	งบบริหาร	งบโครงการชุมชน		รวม
	(ล้านบาท)	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	(ล้านบาท)
พ.ศ. 2555	141.44	4,524	1,539.55	1,680.99
พ.ศ. 2556	202.31	5,357	1,398.82	1,601.13

(4) การดำเนินงานตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการศึกษารายละเอียดและยกย่องระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อเสนอ กกพ. พิจารณา โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการได้ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นไป

(5) การดำเนินงานตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ออกระเบียบในการจัดสรรเงินจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 5 เพื่อดำเนินงานตามมติ กพข. ใน 3 เรื่องหลัก คือ 1) สำรองกรณีฉุกเฉิน 2) อุดหนุนท้องถิ่นที่ได้รับจัดสรรเงินน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น และ 3) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของสำนักงาน กกพ.

## 4. พัฒนาการสู่ความเป็นเลิศ

เน้นการพัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ พร้อมการพัฒนาฐานข้อมูลให้เกิดการใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีผลการดำเนินงานดังนี้

**4.1 กกพ. ได้วางแผนพัฒนาองค์กรตามเกณฑ์ PMQA** ของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ และตามเกณฑ์รางวัลคุณภาพแห่งชาติ (TQA) ของสำนักงานรางวัลคุณภาพแห่งชาติ เป็นเครื่องมือในการบริหารจัดการองค์กรสู่ความเป็นเลิศ (TQM) เนื่องจากมีพื้นฐานทางเทคนิคและกระบวนการที่เทียบเท่ากับเกณฑ์รางวัลในระดับสากล ซึ่งที่ผ่านมาสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนารอบแนวคิดในการบริหารจัดการ โดยนำหลักเกณฑ์การประเมินของทั้ง 2 รางวัล มาประยุกต์ใช้พัฒนากระบวนการทำงานและการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล และมีมาตรฐานเทียบเท่าระดับสากล พร้อมกันนี้ ยังได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานพัฒนาองค์กรสมรรถนะสูง สำหรับเตรียมความพร้อมรับการตรวจประเมินและการทำรายงานผลการประเมินหน่วยงาน (Self-Assessment)

**4.2 พัฒนาสมรรถนะของบุคลากร** ให้มีความรอบรู้ในงาน ทักษะความชำนาญงาน รวมทั้งพัฒนาจนเป็นผู้เชี่ยวชาญในงาน ในปีงบประมาณ 2556 ได้จัดหลักสูตรอบรมบุคลากร 2 ระดับ ได้แก่ ระดับปฏิบัติการเพื่อให้ความรอบรู้ในงาน เช่น หลักสูตรเศรษฐศาสตร์ในการกำกับกิจการพลังงาน หลักสูตรโครงสร้างอุตสาหกรรมพลังงาน หลักสูตรกฎหมายเบื้องต้นสำหรับการกำกับดูแล หลักสูตรเทคโนโลยีพลังงานสำหรับการกำกับดูแล และระดับผู้บริหารเพื่อเพิ่มขีดสมรรถนะความชำนาญและความเชี่ยวชาญทั้งด้านบริหาร กำกับกิจการพลังงาน และความรู้ด้านกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

**4.3 พัฒนาการบริหารจัดการองค์ความรู้ในองค์กร** และพัฒนาสื่อการเรียนการสอนด้านพลังงานผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-Learning) เพื่อเสริมสร้างความรู้ให้กับพนักงานและบุคคลภายนอกทั่วไปสามารถศึกษาเกี่ยวกับด้านพลังงานได้ด้วยตนเอง ปัจจุบันมี 11 หลักสูตร (31 รายวิชา) และชั่วโมงการเรียนการสอนออนไลน์มากกว่า 500 ชั่วโมง ซึ่งขณะนี้ผู้ลงทะเบียนเข้าเรียนแล้วมากกว่า 10,000 คน ทั้งนี้ กกพ. ได้รับโล่รางวัลประกาศเกียรติคุณด้านหน่วยงานเผยแพร่ความรู้ในการประชุมวิชาการระดับชาติด้าน e-Learning ซึ่งจัดโดยสำนักงานคณะกรรมการการอุดมศึกษา เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2556 ในหัวข้อ “Strengthening Learning Quality: Bridging Engineering and Education” นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังมีการจัดทำข้อมูลการผลิตไฟฟ้าในรอบสัปดาห์ (OERC Factsheet) สำหรับเผยแพร่และให้ความรู้ด้านการผลิตไฟฟ้าแก่พนักงานและเจ้าหน้าที่ในองค์กร

**4.4 พัฒนาระบบและแผนปฏิบัติการเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของสำนักงาน** โดยวิเคราะห์ ประเมิน และปรับปรุงงานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศทุกระบบ เพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานอย่างเต็มประสิทธิภาพทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ได้มีการวางระบบข้อมูลแล้วทั้งสิ้น จำนวน 28 ระบบ เพื่อประโยชน์สำหรับการเชื่อมต่อข้อมูลระหว่างหน่วยงาน ให้มีความสะดวกและรวดเร็วในการปฏิบัติงานยิ่งขึ้น




Website e-Learning


# ภาพกิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

พฤศจิกายน 2555



เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2555 กกพ. แกลงข่าว  
เปิดแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน  
ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556-2560) พร้อมแถลง  
ผลการดำเนินงานในช่วง 5 ปีที่ผ่านมาเผยแนวทาง  
การดำเนินงานในปี 2556-2560 เน้นกำกับ  
กิจการพลังงานเชิงรุก ยึดหลักทุกภาคส่วน  
ได้ประโยชน์สูงสุด เพื่อเป้าหมายการก้าวสู่  
ความเป็นเลิศด้านการกำกับกิจการพลังงาน  
ในปี พ.ศ. 2561 พร้อมปรับหลักการแนวทางดำเนินการ  
เทียบเท่าระดับสากล เพื่อเตรียมความพร้อมเข้าสู่  
ประชาคมอาเซียนในปี 2558 



เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 นายพงษ์ศักดิ์ รักตพงศ์ไพศาล รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและคณะเข้าเยี่ยมชมสำนักงาน กกพ. โดยมี ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ให้การต้อนรับ 



# ภาพกิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

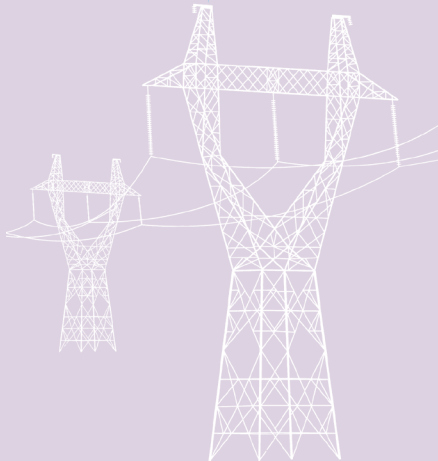
ธันวาคม 2555

วันที่ 14 ธันวาคม 2555 สำนักงาน กกพ. ได้จัดพิธีมอบรางวัลในโครงการประกวดปฏิบัติการรณรงค์ 84 ห้องเรียน สำนักงาน กกพ. อนุรักษ์พลังงานเฉลิมพระเกียรติ เป็นโครงการที่มุ่งสร้างเยาวชนจาก 84 สถาบันการศึกษาทั่วประเทศไทยให้เป็นผู้นำการรณรงค์เรื่องการสร้างจิตสำนึกการประหยัดพลังงาน



มกราคม 2556


วันที่ 25 – 26 มกราคม 2556 สำนักงาน กกพ. ได้จัดการสัมมนาเชิงปฏิบัติการครั้งที่ 1 ณ โรงแรมดิ อิมพีเรียล โฮม กรุงเทพมหานคร เพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมของประชาชนในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้ทบคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) ในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ 3 ปี (พ.ศ. 2556-2558) และแผนงานประจำปี



# ภาพกิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

มีนาคม 2556




เมื่อวันที่ 14-15 มีนาคม 2556 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้จัดให้มีการประชุมสัมมนาเชิงวิชาการนานาชาติ ครั้งที่ 4 ประจำปี 2556 ในหัวข้อ “Interconnectivity and Cross-Border Trade” และการประชุมคณะกรรมการอาเซียน ว่าด้วยเครือข่ายองค์กรกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 2 (The 2<sup>nd</sup> ASEAN Energy Regulators’ Network) เพื่อมุ่งผลักดันความร่วมมือการกำกับกิจการพลังงานอาเซียน และร่วมกันกำหนดยุทธศาสตร์ด้านการบริหารจัดการพลังงานสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนในปี 2558 ตลอดจนสร้างความร่วมมือด้านโครงข่ายพลังงานในการแลกเปลี่ยนความรู้ เพื่อความร่วมมือในการพัฒนาและใช้พลังงานในอาเซียนได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยมี นายพงษ์ศักดิ์ รักตพงศ์ไพศาล รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานในพิธีเปิดงานและมีผู้แทนหน่วยงานด้านกำกับกิจการพลังงานของประเทศในภูมิภาคอาเซียนเข้าร่วมประชุมสัมมนา ในครั้งนี้รวม 4 ประเทศ ได้แก่ สิงคโปร์ มาเลเซีย กัมพูชา และเวียดนาม 



พฤษภาคม 2556



ดร.พัลลภา เรืองรอง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ นางสาวณัฐพร อมรโฆษิต รองเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. พร้อมคณะเจ้าหน้าที่จากสำนักงาน กกพ. ได้ร่วมเดินทางไปศึกษาดูงานด้านพลังงาน ณ หน่วยงานต่างๆ ที่กำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศนอร์เวย์ เมื่อวันที่ 6-10 พฤษภาคม 2556 เพื่อเรียนรู้และแลกเปลี่ยนประสบการณ์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน ซึ่งกันและกัน โดยในครั้งนี้ ได้มีทีมงานรายการโลก 360 องศา ทางสถานีโทรทัศน์ช่อง 5 นำโดย คุณปวีณา สิงห์บุรณา ผู้ดำเนินรายการร่วมเดินทางไปเพื่อถ่ายทำสารคดีเผยแพร่และประชาสัมพันธ์ สร้างความรู้และความเข้าใจ ด้านการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศไทยและต่างประเทศ ให้แก่ประชาชนทั่วไปอีกทางหนึ่ง 



# ภาพกิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556



กันยายน 2556

เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2556 กกพ. การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ร่วมแถลงข่าวโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) โดยร่วมกันแถลงถึงรายละเอียดหลักเกณฑ์และคุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการฯ ณ สำนักงาน กกพ.



เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2556 สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และ ธนาคารไทยพาณิชย์จัดงานเสวนาสร้างความรู้และเข้าใจเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับกลุ่มผู้ประกอบการประเภทอาคารธุรกิจ/โรงงานเพื่อให้ทราบถึงแนวทางการกำกับดูแลการรับซื้อไฟฟ้าจาก Solar PV Rooftop อย่างโปร่งใสและเป็นธรรม ณ โรงแรม สวิส โฮเต็ล เลอ คองคอร์ด กรุงเทพฯ



เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2556 กกพ. นำโดย ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. และสื่อมวลชน เข้าเยี่ยมชมบรรยากาศวันแรกของการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจาก Solar PV Rooftop ที่ทำการการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)



งบการเงินและบัญชีทำการ  
ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า  
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556



# งบการเงินและบัญชีทำการของสำนักงาน

## คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

### และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

ผลการดำเนินงาน ด้านการจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

**การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556** กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 อย่างครบถ้วน ตลอดจนสามารถจัดเก็บรายได้ และเบิกจ่ายงบประมาณ ซึ่งเป็นไปตามแผนการดำเนินงานที่เสนอคณะรัฐมนตรีเห็นชอบ โดย ณ สิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 จะจัดเก็บรายได้ฯ ได้จำนวน 799.79 ล้านบาท และจะเบิกจ่ายงบประมาณรวมทั้งผูกพันสัญญาได้จำนวน 799.48 ล้านบาท ทั้งนี้ กกพ. อยู่ระหว่างการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. ให้เป็นการถาวร และจัดสรรเงินงบประมาณเหลือจ่ายในปีงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2556 นี้ไว้แล้ว จำนวนประมาณ 197 ล้านบาท และจะกันเงินเป็นภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม (ถ้ามี) เพื่อให้เพียงพอต่อการจัดหาสถานที่ฯ

ผลการดำเนินงาน ด้านการจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีรายได้รับจากการดำเนินงานรวมทั้งสิ้นประมาณ 20,460.00 ล้านบาท และมีรายจ่ายจากการดำเนินงานรวมประมาณ 18,621.24 ล้านบาท โดยมีรายได้รับที่สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิจำนวนประมาณ 1,838.76 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายได้รับที่เก็บรักษาไว้สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97(3) เป็นหลัก

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีสินทรัพย์รวมประมาณ 11,328.67 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าประมาณ 2,463.20 ล้านบาท มีหนี้สินรวมประมาณ 2,524.16 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าประมาณ 624.44 ล้านบาท และมีส่วนของทุน (สินทรัพย์สูงกว่าหนี้สิน) รวมประมาณ 8,804.50 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าประมาณ 1,838.76 ล้านบาท



## รายงานของผู้สอบบัญชี

### เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและงบการเงินเฉพาะสำนักงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะสำนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 และงบรายได้และค่าใช้จ่ายรวมและงบรายได้และค่าใช้จ่ายเฉพาะสำนักงาน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนเฉพาะสำนักงาน และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริง

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



อันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน โดยถูกต้องตามที่ควรของสำนักงาน เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของสำนักงาน การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน โดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

#### ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และฐานะการเงินเฉพาะสำนักงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามลำดับ ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะสำนักงาน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นายอดิศร พิสุวรรณเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

(นางสาวอุทัยชนก สิทธิพันธ์)

ผู้อำนวยการกลุ่ม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน  
วันที่ 7 สิงหาคม 2557

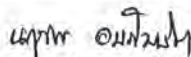
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 30 กันยายน 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2556		2555		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.1	5,212,316,787.36	631,639,549.39	5,338,751,129.35	508,025,332.35
ลูกหนี้	4.2	597,856,868.58	24,691,707.34	1,089,119,484.67	35,526,558.60
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	4.3	13,351,907.02	12,737,587.02	13,676,113.55	13,094,113.55
รายได้ค้างรับ	4.4	1,621,536,252.53	2,418,151.94	1,576,785,473.52	2,195,241.90
เงินลงทุนชั่วคราว	4.5	4,230,000,000.00	-	1,401,600,000.00	-
วัสดุคงเหลือ	4.6	3,284,365.68	2,932,693.68	1,954,163.33	1,571,852.33
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.7	14,229,946.76	1,604,240.66	2,136,763.29	1,691,217.41
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>11,692,576,127.93</b>	<b>676,023,930.03</b>	<b>9,424,023,127.71</b>	<b>562,104,316.14</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนระยะยาว	4.8	300,000,000.00	-	-	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์	4.9	50,632,843.67	39,634,216.41	55,001,180.84	51,487,252.11
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.10	387,426.66	357,443.05	18,608.28	18,608.28
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.11	10,151,816.43	9,066,625.23	8,845,204.43	8,811,704.43
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>361,172,086.76</b>	<b>49,058,284.69</b>	<b>63,864,993.55</b>	<b>60,317,564.82</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>12,053,748,214.69</b>	<b>725,082,214.72</b>	<b>9,487,888,121.26</b>	<b>622,421,880.96</b>
<b>หนี้สินและส่วนของทุน</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้	4.12	270,667,473.40	13,154,644.89	699,510,378.48	19,572,644.56
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	4.13	2,259,482,221.32	12,737,587.02	1,229,972,742.13	13,094,113.55
รายได้ผ่านคืนรอส่งคลัง	4.14	56,008,253.84	56,008,253.84	31,135,258.05	31,135,258.05
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4.15	35,402,691.66	15,495,582.99	21,734,352.51	18,823,276.57
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>2,621,560,640.22</b>	<b>97,396,068.74</b>	<b>1,982,352,731.17</b>	<b>82,625,292.73</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	4.16	20,200,000.00	20,200,000.00	-	-
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>20,200,000.00</b>	<b>20,200,000.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>2,641,760,640.22</b>	<b>117,596,068.74</b>	<b>1,982,352,731.17</b>	<b>82,625,292.73</b>
<b>ส่วนของทุน</b>					
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		9,411,987,574.47	607,486,145.98	7,505,535,390.09	539,796,588.23
<b>หนี้สินและส่วนของทุน</b>		<b>12,053,748,214.69</b>	<b>725,082,214.72</b>	<b>9,487,888,121.26</b>	<b>622,421,880.96</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นางสาววันฉัตร อมรโสมจิต)

(นายวรพจน์ มีตา)

รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รักษาการในตำแหน่ง

ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบรายได้และค่าใช้จ่าย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2556		2555		
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	
<b>รายได้จากการดำเนินงาน</b>					
รายได้ค่าธรรมเนียม	4.17	21,109,343,160.10	821,830,564.44	26,889,929,263.02	684,578,835.42
รายได้อื่น	4.18	183,016,879.36	10,524,866.50	95,569,240.36	14,230,721.62
<b>รวมรายได้จากการดำเนินงาน</b>		<b>21,292,360,039.46</b>	<b>832,355,430.94</b>	<b>26,985,498,503.38</b>	<b>698,809,557.04</b>
<b>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</b>					
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	4.19	247,477,137.78	218,771,702.38	176,729,184.73	170,584,737.93
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	4.20	534,366,354.38	436,961,052.20	472,743,187.63	440,897,594.49
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.9,4.10	32,289,674.17	30,032,671.14	31,709,673.59	31,496,283.32
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	4.21	17,410,570,288.59	5,210,000.00	21,929,129,849.96	6,505,223.34
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า					
ในพื้นที่ประกาศ		1,087,513,952.69	-	36,778,329.00	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	4.22	2.00	2.00	-	-
<b>รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</b>		<b>19,312,217,409.61</b>	<b>690,975,427.72</b>	<b>22,647,090,224.91</b>	<b>649,483,839.08</b>
<b>รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ</b>		<b>1,980,142,629.85</b>	<b>141,380,003.22</b>	<b>4,338,408,278.47</b>	<b>49,325,717.96</b>

*กพ*

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

หน่วย : บาท

		2556		2555	
		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
หมายเหตุ					
		7,505,535,390.09	539,796,588.23	3,215,881,397.09	539,225,155.74
หัก	รายได้แผ่นดินปีก่อนนำส่งเพิ่มเติม	(17,682,191.63)	(17,682,191.63)	(17,619,027.42)	(17,619,027.42)
		7,487,853,198.46	522,114,396.60	3,198,262,369.67	521,606,128.32
	รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	1,980,142,629.85	141,380,003.22	4,338,408,278.47	49,325,717.96
หัก	รายได้แผ่นดินรอนำส่ง	(56,008,253.84)	(56,008,253.84)	(31,135,258.05)	(31,135,258.05)
	รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิไป	9,411,987,574.47	607,486,145.98	7,505,535,390.09	539,796,588.23

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2556		2555	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพฟ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพฟ.
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	1,980,142,629.85	141,380,003.22	4,338,408,278.47	49,325,717.96
ปรับกระทบยอดเป็นกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.9,4.10,ก	32,102,074.14	29,845,071.11	31,447,245.22
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	4.16	20,200,000.00	20,200,000.00	-
ขาดทุนจากการตัดจ่ายสินทรัพย์	4.22	2.00	2.00	-
ดอกเบี้ยรับ	4.18	(179,034,521.00)	(8,762,423.22)	(93,021,052.29)
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,853,410,184.99	182,662,653.11	4,276,834,471.40	68,851,310.04
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในลูกหนี้		491,262,616.09	10,834,851.26	(680,761,170.98)
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในรายได้ค้างรับ		(39,135,149.06)	-	1,429,152,683.94
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในลูกหนี้เงินยืม		324,206.53	356,526.53	(590,077.97)
เพิ่มขึ้นในวัสดุคงเหลือ		(1,330,202.35)	(1,360,841.35)	(1,183,447.30)
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(12,093,183.47)	86,976.75	(381,563.29)
เพิ่มขึ้นในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(1,306,612.00)	(254,920.80)	(2,727,620.00)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเจ้าหนี้(ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		(430,338,658.08)	(7,913,752.67)	675,255,558.29
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		1,029,509,479.19	(356,526.53)	(1,169,252,137.55)
ลดลงในรายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง		(48,816,190.07)	(48,816,190.07)	(103,676,921.23)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในหนี้สินหมุนเวียนอื่น		13,867,279.40	(3,128,753.33)	2,785,236.43
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน		2,855,353,771.17	132,110,022.90	4,425,455,011.74
ดอกเบี้ยรับจริง		173,417,631.44	8,538,253.57	70,998,027.01
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		3,028,771,402.61	140,648,276.47	4,496,453,038.75
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร	ข	(26,333,244.60)	(16,591,559.43)	(10,147,220.17)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.10	(472,500.00)	(442,500.00)	(23,200.00)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนชั่วคราว		(2,828,400,000.00)	-	(899,668,493.14)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนระยะยาว		(300,000,000.00)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(3,155,205,744.60)	(17,034,059.43)	(909,838,913.31)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ		(126,434,341.99)	123,614,217.04	3,586,614,125.44
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		5,338,751,129.35	508,025,332.35	1,752,137,003.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	4.1	5,212,316,787.36	631,639,549.39	5,338,751,129.35

*กฤษ*

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

### งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

#### หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. ในปีงบประมาณ 2556 สำนักงาน กกพ. มีค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์  
รับบริจาค จำนวน 187,600.03 บาท

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. ในปีงบประมาณ 2555 สำนักงาน กกพ. มีสินทรัพย์รับบริจาค  
เพิ่มขึ้น จำนวน 305,425.00 บาท มีค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 262,428.37 บาท

ข. ในปี 2556 แสดงรายละเอียด ดังนี้

(1) งบการเงินรวม ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2555 ในระหว่างปีมีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น  
จำนวน 43,565,823.30 บาท โอนงานระหว่างทำเข้าบัญชีสินทรัพย์ จำนวน 15,736,825.70 บาท จ่ายชำระหนี้  
ค่าสินทรัพย์ จำนวน 26,333,244.60 บาท มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค้างชำระ จำนวน 1,495,753.00 บาท

(2) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2555 ในระหว่างปี  
มีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 33,824,138.13 บาท โอนงานระหว่างทำเข้าบัญชีสินทรัพย์ จำนวน  
15,736,825.70 บาท จ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ จำนวน 16,591,559.43 บาท มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค้างค้าง จำนวน  
1,495,753.00 บาท

ในปี 2555 แสดงรายละเอียด ดังนี้

(1) งบการเงินรวม มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2554 จำนวน 388,196.00 บาท และในระหว่างปี  
มีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 10,064,449.17 บาท เป็นสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 305,425.00 บาท  
ชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ จำนวน 10,147,220.17 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค้างค้าง

(2) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2554 จำนวน 388,196.00  
บาท และในระหว่างปีมีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 6,337,130.17 บาท เป็นสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน  
305,425.00 บาท ชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ จำนวน 6,419,901.17 บาท ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค้างค้าง

*กพ*

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

# สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

## หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

### 1. ความเป็นมาและบทบาทหน้าที่

#### 1.1 ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เป็นกฎหมายที่ตราขึ้นเพื่อรองรับนโยบายการปรับโครงสร้างการบริหารกิจการพลังงานของประเทศ โดยแยกงานนโยบาย งานกำกับดูแล และการประกอบกิจการพลังงานออกจากกัน มีวัตถุประสงค์ เพื่อเปิดโอกาสให้ภาคเอกชน ชุมชน และประชาชนมีส่วนร่วมและมีบทบาทมากขึ้น รวมทั้งให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความมั่นคง มีปริมาณเพียงพอและทั่วถึง ในราคาที่ เป็นธรรมและมีคุณภาพ ได้มาตรฐานตอบสนองต่อความต้องการ และการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืน ในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม โดยให้มีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550

#### 1.2 บทบาทหน้าที่

1.2.1 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้รับการแต่งตั้งขึ้นตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการประกอบกิจการ ไฟฟ้า และกิจการ ก๊าซธรรมชาติภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ โดยมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ทำหน้าที่เป็นสำนักงานเลขานุการของ กกพ.

ภารกิจหน้าที่ของ กกพ. ได้แก่ การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การกำกับดูแลมาตรฐานทาง วิศวกรรมและความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน การกำกับดูแลอัตราค่าบริการ การให้ความเห็นต่อ แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการ ไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบ โครงข่ายพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานรวมถึงการออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการกำกับดูแลการประกอบกิจการ พลังงาน ให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติฯ

1.2.2 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีได้ เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับ ดูแลของ กกพ. โดยมีเลขานุการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้ง เป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของ สำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

ภารกิจหน้าที่ของ สำนักงาน กกพ. ได้แก่ งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการ ไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ จัดทำ งบประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

*กพ.*

รายได้ของสำนักงาน กกพ. ประกอบด้วย

- (1) รายได้หรือผลประโยชน์อื่นใดมาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
- (2) เงินอุดหนุนทั่วไปที่รัฐบาลจัดสรรให้
- (3) เงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้
- (4) ดอกผลหรือผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดจากเงินหรือทรัพย์สินของสำนักงาน กกพ.

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสม เหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดิน ให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

รายจ่ายของสำนักงาน กกพ. งบประมาณรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี โดยการนำเสนอ จาก กกพ. สำหรับการบริหารและจัดการงบประมาณ ทรัพย์สินและการพัสดุของสำนักงาน กกพ. เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1.2.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้น และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

- (1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น
- (2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าอย่างเป็นธรรมและไม่เลือกปฏิบัติ
- (3) พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
- (5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

พระราชบัญญัตินี้กำหนดให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมีอำนาจหน้าที่เสนอโยกย้ายการนำส่งเงิน และการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เพื่อให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกระเบียบ หรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงิน และการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้สอดคล้องกับนโยบายของ กพช. โดยเป็นไปตามหลักการสำคัญในการบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยเงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

การกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนให้มีการแยกบัญชีตามกิจการที่กำหนดไว้ใน มาตรา 97(1) (2) (3) (4) และ (5) ให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. อย่างชัดเจน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะต้องรับภาระในการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุน



### 1.3 การจัดทำงานการเงินรวม

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจัดทำงานการเงินรวมของสำนักงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเข้าด้วยกัน โดยเริ่มสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554 เป็นต้นไป (“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เริ่มดำเนินการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 โดยระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2553 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2553 โดยแสดงข้อมูลแยกออกจากกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจน)

## 2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบรายได้และค่าใช้จ่าย งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสด ของสำนักงาน กพพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปและตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการเงินและการบัญชีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ซึ่งสอดคล้องกับหลักการบัญชีของหน่วยงานภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

## 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### 3.1 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.1.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กพพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการและสำนักงาน กพพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้แก่ ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติรายปี ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ รับรู้เมื่อคณะกรรมการมีมติให้ออกใบอนุญาต และครบกำหนดรับชำระค่าธรรมเนียมรายปี

3.1.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97 ดังนี้

#### กิจกรรมตามมาตรา 97 (1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้า ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า และหน่วยซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถลดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วยตั้งแต่ค่าไฟฟ้ารอบเดือนกรกฎาคม 2554 ถึงพฤษภาคม 2555 และไม่เกิน 50 หน่วยตั้งแต่ค่าไฟฟ้ารอบเดือนมิถุนายน 2555 เป็นต้นไป ตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามที่รายงาน ในอัตราตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชน

*กพ*

## กิจการตามมาตรา 97 (3) และกิจการตามมาตรา 97 (6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงาน ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97 (3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97 (6)

3.1.3 รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

3.1.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยต่ำกว่า 20,000 บาท รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาค ณ วันที่รับมา

3.1.5 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาคหรือการรับรู้ ณ วันที่รับมา และรับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาคตามสัดส่วนการคำนวณค่าเสื่อมราคาของประเภทครุภัณฑ์ สำหรับเงินบริจาครับรู้ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคทยอยตัดเป็นรายได้จากการรับบริจาคเมื่อมีการจ่ายเงิน

3.1.6 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภครับรู้เป็นรายจ่ายตามปีงบประมาณที่ได้รับแจ้งให้ชำระหนี้

3.1.7 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อกับเกี่ยวข้องไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบันไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่ายดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่น ๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.1.8 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าและสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้ารับรู้ตามจำนวนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกโดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก และประเภทยานพาหนะเพื่อการเกษตร ที่ใช้ไฟฟ้าไม่ถึงเกณฑ์ตามที่กำหนด โดยจ่ายเงินให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือน เพื่อสนับสนุนนโยบายรัฐบาล

3.1.9 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการ โครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กทพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

### 3.2 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และปรับปรุงบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวด โดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO)

กม

### 3.3 ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.3.1 ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

3.3.2 ค่าเสื่อมราคาของส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สกพ.5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ดังนี้

#### (1) ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์

##### (1.1) ครุภัณฑ์สำนักงาน

(1.1.1) เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่ อายุการใช้งาน 3 ปี

(1.1.2) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น อายุการใช้งาน 8 ปี

(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)

(1.1.3) ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น อายุการใช้งาน 5 ปี

(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)

##### (1.2) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว

(1.2.1) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว อายุการใช้งาน 5 ปี

(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)

(1.2.2) ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว อายุการใช้งาน 2 ปี

(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)

(1.3) ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง อายุการใช้งาน 5 ปี

(1.4) ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่ อายุการใช้งาน 5 ปี

(1.5) ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ อายุการใช้งาน 5 ปี

##### (1.6) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์

(1.6.1) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ อายุการใช้งาน 3 ปี

(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552)

(1.6.2) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ อายุการใช้งาน 5 ปี

(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2551)

(1.7) ครุภัณฑ์กีฬา อายุการใช้งาน 2 ปี

(1.8) ส่วนปรับปรุงอาคาร อายุการใช้งาน 3 ปี

(โดยคำนวณอายุการใช้งานตามสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)

#### (2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ อายุการใช้งาน 3 ปี

### 3.4 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นรายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อได้หักค่าใช้จ่าย และภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดิน ทั้งนี้ให้นำส่งเงินภายในปีงบประมาณถัดไป แต่ในระหว่างที่รอการนำส่ง อาจขอเบิกไปทตรงจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบประมาณถัดไปก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำส่งรายได้แผ่นดิน และรายจ่ายสำหรับดำเนินงานและภาระต่างๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 กำหนดรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสมไว้ดังนี้

3.4.1 หนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยขอซื้อทรัพย์สิน จ้างทำของ จ้างก่อสร้าง จ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อหรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง ที่ได้จัดทำเป็นเอกสารขอเงินไว้เบิกเหลือมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.4.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อนนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอเงินไว้เบิกเหลือมปีแล้ว

3.4.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการเห็นชอบ

### 3.5 เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงานได้ก่อนนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อนนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.4.1 – 3.4.3 ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลือมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวน ได้รวมแสดงรายการในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

### 3.6 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงิน ภายใต้หัวข้อภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน และทยอยรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงเป็นค่าใช้จ่ายในงบรายได้ และค่าใช้จ่าย ด้วยวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี

ภาระหนี้สินของสำนักงาน กกพ. ตามโครงการผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงาน คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยสำนักงาน กกพ. จะทำการประเมินและทบทวนภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ทุก 5 ปีหรือมีข้อบ่งชี้

สำนักงาน กกพ. จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2551 เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบหนึ่งปีขึ้นไปตามสิทธิและอายุงาน

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน



4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	1,886,514.12	200,000.00	1,686,514.12	200,000.00	744,589.80
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	4,292,393,299.27	379,413,864.46	3,912,979,434.81	307,825,332.35	3,282,308,752.71
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน	(33,988,710.96)	-	(33,988,710.96)	-	(2,327,545.51)
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ 3 เดือน	952,025,684.93	252,025,684.93	700,000,000.00	200,000,000.00	1,550,000,000.00
<b>รวม</b>	<b>5,212,316,787.36</b>	<b>631,639,549.39</b>	<b>4,580,677,237.97</b>	<b>508,025,332.35</b>	<b>4,830,725,797.00</b>

เงินฝากธนาคารออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด สำหรับเงินฝากประจำประเภท 3 เดือน ได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 3.20 ต่อปี ครอบคลุม กำหนดได้ก่อนวันที่ 11 ตุลาคม 2556 ส่วนบัญชีเงินฝากในส่วนของคุณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า อัตราร้อยละ 2.75 - 3.20 ต่อปี ครอบคลุมกำหนดได้ก่อนวันที่ 18 ตุลาคม 2556 วันที่ 24 ตุลาคม 2556 วันที่ 28 ตุลาคม 2556 และวันที่ 25 พฤศจิกายน 2556



4.2 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	24,691,707.34	24,691,707.34	-	35,526,558.60	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)	288,348,443.00	-	288,348,443.00	-	773,079,163.53
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	270,578,577.72	-	270,578,577.72	-	266,488,074.52
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	14,238,140.52	-	14,238,140.52	-	14,025,688.02
<b>รวม</b>	<b>597,856,868.58</b>	<b>24,691,707.34</b>	<b>573,165,161.24</b>	<b>1,089,119,484.67</b>	<b>1,053,592,926.07</b>

*[Signature]*

4.3 อุดหนุนเงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กทพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม สำนักงาน กทพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
อุดหนุนเงินยืม					
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	794,637.61	794,637.61	-	1,014,597.08	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	7,577,332.14	7,577,332.14	-	2,961,543.66	-
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	4,053,837.27	4,053,837.27	-	8,721,332.56	-
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	175,030.00	175,030.00	-	148,638.00	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสำนักงาน	751,070.00	136,750.00	614,320.00	248,002.25	582,000.00
<b>รวม</b>	<b>13,351,907.02</b>	<b>12,737,587.02</b>	<b>614,320.00</b>	<b>13,676,113.55</b>	<b>582,000.00</b>

๑๖๕

4.4 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กทพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กทพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
รายได้ค้างรับตามมาตรา 97(1) สำหรับชดเชย รายได้	939,650,355.41	-	939,650,355.41	937,142,259.13	937,142,259.13
รายได้ค้างรับตามมาตรา 97(1) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ค้อยโอกาส	279,253,996.57	-	279,253,996.57	421,966,135.89	421,966,135.89
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	346,877,662.45	-	346,877,662.45	176,505,429.81	176,505,429.81
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	18,256,718.92	-	18,256,718.92	9,289,759.46	9,289,759.46
ดอกเบี้ยค้างรับ	37,497,519.18	2,418,151.94	35,079,367.24	31,881,889.23	29,686,647.33
<b>รวม</b>	<b>1,621,536,252.53</b>	<b>2,418,151.94</b>	<b>1,619,118,100.59</b>	<b>1,576,785,473.52</b>	<b>1,574,590,231.62</b>

Plus

4.5 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	1,400,000,000.00	-	1,400,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 8 เดือน	1,180,000,000.00	-	1,180,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 10 เดือน	600,000,000.00	-	600,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	1,050,000,000.00	-	1,050,000,000.00	-	1,401,600,000.00
<b>รวม</b>	<b>4,230,000,000.00</b>	<b>-</b>	<b>4,230,000,000.00</b>	<b>1,401,600,000.00</b>	<b>1,401,600,000.00</b>

เงินลงทุนชั่วคราวได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 3.20 - 3.60 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ก่อนวันที่ 18 ตุลาคม 2556 วันที่ 4 พฤศจิกายน 2556 วันที่ 18 มกราคม 2557 วันที่ 4 มีนาคม 2557 วันที่ 7 มีนาคม 2557 วันที่ 26 มีนาคม 2557 วันที่ 18 เมษายน 2557 และวันที่ 23 เมษายน 2557

*กฤษ*

4.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	
วัสดุสำนักงานคงเหลือ	2,242,079.56	1,890,407.56	1,158,016.21	775,705.21	382,311.00
วัสดุคอมพิวเตอร์คงเหลือ	1,016,295.00	1,016,295.00	788,170.00	788,170.00	-
วัสดุงานบ้านงานครัวคงเหลือ	14,560.00	14,560.00	-	-	-
วัสดุไฟฟ้าและวิทยุคงเหลือ	11,431.12	11,431.12	7,977.12	7,977.12	-
<b>รวม</b>	<b>3,284,365.68</b>	<b>2,932,693.68</b>	<b>1,954,163.33</b>	<b>1,571,852.33</b>	<b>382,311.00</b>

4.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	1,275.70	1,275.70	170.09	170.09	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	325,647.69	325,647.69	306,870.25	306,870.25	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มชำระเกิน	1,277,317.27	1,277,317.27	1,384,177.07	1,384,177.07	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	12,625,706.10	-	445,545.88	-	445,545.88
<b>รวม</b>	<b>14,229,946.76</b>	<b>1,604,240.66</b>	<b>2,136,763.29</b>	<b>1,691,217.41</b>	<b>445,545.88</b>

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น มีลูกหนี้เงินตราจ่าย ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 12,260,762.00 บาท

*Handwritten mark*

4.8 เงินลงทุนระยะยาว จำนวน 300,000,000.00 บาท เป็นเงินเงินฝากสถาบันการเงิน ประเภทเงินฝากเพื่อเรียกพิเศษ ระยะเวลา 399 วัน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.30 ต่อปี ครอบคลุมวันที่ 30 ธันวาคม 2556

4.9 ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

รายการ	ยอดตามบัญชี				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี			
	ณ 1 ตุลาคม 2555				เพิ่มขึ้น				ณ 30 กันยายน 2556			
	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กทพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กทพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กทพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	37,497,458.59	37,468,458.59	29,000.00	11,486,142.70	9,269,895.70	2,216,247.00	-	48,983,601.29	46,738,354.29	-	2,245,247.00	
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	36,214,499.39	33,421,290.39	2,793,209.00	6,192,819.20	3,864,500.00	2,328,319.20	-	42,407,318.59	37,285,790.39	-	5,121,528.20	
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	9,521,307.58	8,969,767.58	551,540.00	4,055,405.03	2,353,929.53	1,701,475.50	(49,000.00)	13,527,712.61	11,274,697.11	-	2,253,015.50	
ครุภัณฑ์ - งานบำรุงรักษา	1,205,426.39	1,205,426.39	-	346,190.00	346,190.00	-	-	1,551,616.39	1,551,616.39	-	-	
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	13,262,245.67	12,941,175.67	321,070.00	2,425,543.47	1,467,400.00	958,143.47	-	15,687,789.14	14,408,575.67	-	1,279,213.47	
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะ	27,702,130.84	27,702,130.84	-	37,500.00	-	37,500.00	-	27,739,630.84	27,702,130.84	-	37,500.00	
ครุภัณฑ์ - กิฬา	807,200.00	807,200.00	-	130,000.00	130,000.00	-	-	937,200.00	937,200.00	-	-	
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	32,500.00	-	32,500.00	972,897.20	972,897.20	-	-	1,005,397.20	972,897.20	-	32,500.00	
สินทรัพย์หักจากการรับบริจาค	830,886.26	830,886.26	-	-	-	-	(23,807.50)	807,078.76	807,078.76	-	-	
งานระหว่างทำ	317,500.00	317,500.00	-	17,919,325.70	15,419,325.70	2,500,000.00	(15,736,825.70)	2,500,000.00	(15,736,825.70)	-	2,500,000.00	
<b>รวม</b>	<b>127,391,154.72</b>	<b>123,663,835.72</b>	<b>3,727,319.00</b>	<b>43,565,823.30</b>	<b>33,824,138.13</b>	<b>9,741,685.17</b>	<b>(15,809,633.20)</b>	<b>155,147,344.82</b>	<b>141,678,340.65</b>	<b>1,467,004.17</b>	<b>13,469,004.17</b>	

*Handwritten signature*

	การเปลี่ยนแปลงระหว่างปี						ยอดรวม	หมายเหตุ
	ยอดตามบัญชี			ยอดตามบัญชี				
	ณ 1 ตุลาคม 2555	ณ 30 กันยายน 2556	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น		
	เดบิต	เครดิต	เดบิต	เครดิต	เดบิต	เครดิต		
	สำนักงาน กทพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	สำนักงาน กทพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	สำนักงาน กทพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		
<b>หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>								
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(25,617,210.15)	(25,616,718.89)	(491.26)	(11,494,094.12)	(11,101,334.78)	(392,759.34)	(37,111,304.27)	
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(20,911,862.03)	(20,721,240.60)	(190,621.43)	(9,607,989.28)	(8,170,409.47)	(1,437,579.81)	(30,519,851.31)	
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(2,993,330.79)	(2,978,616.74)	(14,714.05)	(1,669,369.24)	(1,403,275.26)	(266,093.98)	(4,613,702.03)	
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(635,935.11)	(635,935.11)	-	(304,784.62)	(304,784.62)	-	(940,719.73)	
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(4,808,437.61)	(4,801,424.63)	(7,012.98)	(2,917,896.27)	(2,764,644.11)	(153,252.16)	(7,726,333.88)	
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะ	(16,383,796.74)	(16,383,796.74)	-	(5,570,566.29)	(5,569,764.92)	(801.37)	(21,954,563.03)	
ครุภัณฑ์ - กิฬา	(539,754.21)	(539,754.21)	-	(268,742.50)	(268,742.50)	-	(808,496.71)	
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(550.55)	-	(550.55)	(164,950.20)	(158,450.22)	(6,499.98)	(165,500.75)	
สินทรัพย์ถาวรรับบริจาค	(499,096.69)	(499,096.69)	-	(187,600.03)	(187,600.03)	-	(674,229.44)	
<b>รวม</b>	<b>(72,389,973.88)</b>	<b>(72,176,583.61)</b>	<b>(213,390.27)</b>	<b>(32,185,997.55)</b>	<b>(29,929,005.91)</b>	<b>(2,256,986.64)</b>	<b>(104,514,501.15)</b>	
<b>ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า</b>								
และอุปกรณ์ - สุทธิ	55,001,180.84	51,487,252.11	3,513,928.73				50,632,843.67	
<b>ค่าเสื่อมราคา</b>								
สำหรับสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556							(32,185,997.55)	
สำหรับสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555							(31,705,081.87)	

7/5

4.10 สิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

รายการ	ยอดตามบัญชี		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี		ยอดตามบัญชี		หน่วย : บาท
	ณ 1 ตุลาคม 2555		เพิ่มขึ้น		ณ 30 กันยายน 2556		
	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ไปรษณียบัตรคอมพิวเตอร์	23,200.00	-	472,500.00	30,000.00	495,700.00	465,700.00	30,000.00
<b>รวม</b>	<b>23,200.00</b>	<b>-</b>	<b>472,500.00</b>	<b>30,000.00</b>	<b>495,700.00</b>	<b>465,700.00</b>	<b>30,000.00</b>
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(4,591.72)	-	(103,681.62)	(16.39)	(108,273.34)	(108,256.95)	(16.39)
ไปรษณียบัตรคอมพิวเตอร์	(4,591.72)	-	(103,681.62)	(16.39)	(108,273.34)	(108,256.95)	(16.39)
<b>รวม</b>	<b>18,608.28</b>	<b>-</b>	<b>368,818.38</b>	<b>13.61</b>	<b>387,426.66</b>	<b>357,443.05</b>	<b>29,983.61</b>

คำอธิบาย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555

(103,681.62)	(103,665.23)	(16.39)
(4,591.72)	(4,591.72)	-

กฐ

## 4.11 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	
เงินมัดจำ	119,900.00	-	119,900.00	-	18,500.00
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	10,031,916.43	9,066,625.23	8,826,704.43	8,811,704.43	15,000.00
รวม	10,151,816.43	9,066,625.23	8,946,604.43	8,811,704.43	33,500.00

## 4.12 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	4,498,722.05	4,498,722.05	16,651,042.74	16,651,042.74	-
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	18,259,572.79	8,655,922.84	10,270,085.21	2,921,601.82	7,348,483.39
เจ้าหนี้ - เงินกองทุนอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	247,909,178.56	-	672,589,250.53	-	672,589,250.53
รวม	270,667,473.40	13,154,644.89	699,510,378.48	19,572,644.56	679,937,733.92

7.5

4.13 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	2,240,420,044.62	-	2,240,420,044.62	1,214,199,097.35	1,214,199,097.35
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	8,371,969.75	8,371,969.75	-	3,976,140.74	-
ค่าใช้จ่ายในการประชุม	175,030.00	175,030.00	-	148,638.00	-
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	4,053,837.27	4,053,837.27	-	8,721,332.56	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	6,461,339.68	136,750.00	6,324,589.68	2,927,533.48	2,679,531.23
<b>รวม</b>	<b>2,259,482,221.32</b>	<b>12,737,587.02</b>	<b>2,246,744,634.30</b>	<b>1,229,972,742.13</b>	<b>1,216,878,628.58</b>

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายที่เป็นค่าใช้จ่ายตามมาตรา 97 (1) ที่ได้รับรายงานยอดจากการไฟฟ้าอยู่ในระหว่างทำเรื่องอนุมัติเบิกจ่าย

๑๖๕

4.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2556	2555
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	539,796,588.23	539,225,155.74
<b>หัก</b> นำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติมระหว่างปี	(17,682,191.63)	(17,619,027.42)
	522,114,396.60	521,606,128.32
รายได้จากการดำเนินงาน	832,355,430.94	698,809,557.04
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(690,975,427.72)	(649,483,839.08)
	663,494,399.82	570,931,846.28
<b>บวก</b> ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	101,478,151.75	71,682,078.64
	764,972,551.57	642,613,924.92
<b>หัก</b> เงินกันไว้เบิกเหลือในปี (หมายเหตุ 5)	(554,023,776.27)	(476,547,743.24)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(2,932,693.68)	(1,571,852.33)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	(9,066,625.23)	(8,811,704.43)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(1,275.70)	(170.09)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(325,647.69)	(306,870.25)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(1,277,317.27)	(1,384,177.07)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(46,738,354.29)	(37,468,458.59)
งานระหว่างทำ	-	(317,500.00)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(94,598,607.60)	(85,070,190.87)
<b>รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง</b>	<b>56,008,253.84</b>	<b>31,135,258.05</b>

เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

*กฤษ*

4.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2556		2555	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กทพ.	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กทพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	1,615,345.36	1,615,345.36	-	-
ใบสำคัญค้างจ่าย	2,592,487.15	2,216,066.75	376,420.40	57,500.00
ประกันสังคมค้างจ่าย	317,302.00	299,388.00	17,914.00	5,628.00
เงินประกันผลงาน ประกันสัญญา และประกันอื่น	27,027,904.00	9,279,283.80	17,748,620.20	1,746,489.05
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง (ภ.ง.ด.1)	1,446,767.64	1,432,305.65	14,461.99	-
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง (ภ.ง.ด.3)	86,244.20	15,331.68	70,912.52	87,567.38
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง (ภ.ง.ด.53)	397,457.93	206,738.38	190,719.55	131,935.87
รายได้จากการรับบริจาคอัฐบริวาร (หนี้สิน)	745,976.03	132,849.32	613,126.71	876,603.69
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	298,274.05	298,274.05	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	874,933.30	-	874,933.30	5,351.95
<b>รวม</b>	<b>35,402,691.66</b>	<b>15,495,582.99</b>	<b>19,907,108.67</b>	<b>2,911,075.94</b>

กฐ

4.16 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 และได้เลิกบันทึกรับรู้หนี้สินที่เกิดขึ้นในช่วงเปลี่ยนแปลง ณ วันที่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี ยกเว้นปี 2556 สำนักงาน กกพ. ตั้งงบประมาณไว้ไม่เพียงพอ จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย และหนี้สินในปี 2556 จำนวน 5,046,901.67 บาท

ประมาณการภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.)

	หน่วย : บาท
	2556
ประมาณการหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินต้นงวด	38,848,404.00
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	
ต้นทุนบริการ	14,526,675.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	1,720,030.00
ผลประโยชน์พนักงานที่จ่าย	(1,093,606.67)
ประมาณการภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่ต้องเฉลี่ยภายในระยะเวลาที่กำหนด	<u>54,001,502.33</u>

การกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน และมูลค่าหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย

	หน่วย : บาท
	2556
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 38,848,404 บาท	
เฉลี่ยรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย และหนี้สิน ในปี 2556	5,046,901.67
บวก ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	16,246,705.00
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่เกิดขึ้นจริง	(1,093,606.67)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นงวด	<u>20,200,000.00</u>

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : บาท
	2556
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	14,526,675.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	1,720,030.00
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	5,046,901.67
รวมค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	<u>21,293,606.67</u>

*กน*

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่ 30 กันยายน 2556

สมมติฐานทางการเงิน

อัตราคิดลด

ร้อยละ 4.7 ต่อปี (อัตราผลตอบแทนเฉลี่ยของพันธบัตรรัฐบาล)

อัตราการขึ้นเงินเดือน

ร้อยละ 9.5 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุน้อยกว่า 30 ปี

ร้อยละ 9.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 40 ปี

ร้อยละ 7.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี

ร้อยละ 4.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป

อัตราเงินเฟ้อ

ร้อยละ 3.0 ต่อปี

สมมติฐานทางประชากรศาสตร์

อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

จำแนกตามช่วงอายุ ดังนี้

ร้อยละ 5.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุน้อยกว่า 30 ปี

ร้อยละ 2.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี

ร้อยละ 0.0 ต่อปี สำหรับพนักงานที่อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป

อัตราการเสียชีวิต

ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2551

*กม*

## 4.17 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบ กิจการไฟฟ้า	3,220,000.00	3,220,000.00	1,845,000.00	1,845,000.00	-
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบ กิจการก๊าซ	300,000.00	300,000.00	150,000.00	150,000.00	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	530,392,055.15	530,392,055.15	480,003,727.99	480,003,727.99	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	216,018,509.29	216,018,509.29	202,565,107.43	202,565,107.43	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการค้ำใบอนุญาต การประกอบกิจการไฟฟ้า	-	-	15,000.00	15,000.00	-
รายได้ค่าธรรมเนียมจากการจัดหาไฟฟ้า จากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	60,900,000.00	60,900,000.00	-	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมจากการดำเนินการเจรจาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขอม	11,000,000.00	11,000,000.00	-	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า มาตรา 97(1) สำหรับเขตชวชรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	14,194,012,770.30	-	13,543,445,281.98	-	13,543,445,281.98
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า มาตรา 97(1) สำหรับอุตสาหกรรมให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ค้อยโอกาส	3,408,493,666.57	-	10,307,602,635.51	-	10,307,602,635.51
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,550,755,852.23	-	2,236,587,385.53	-	2,236,587,385.53
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	134,250,306.56	-	117,715,124.58	-	117,715,124.58
<b>รวม</b>	<b>21,109,343,160.10</b>	<b>821,830,564.44</b>	<b>26,889,929,263.02</b>	<b>684,578,835.42</b>	<b>26,205,350,427.60</b>

กพท.

รายได้ตามมาตรา 94 (1) จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (1) สำหรับชดเชยรายได้  
ระหว่างการผลิตไฟฟ้า

	หน่วย : บาท	
	2556	2555
รายได้เรียกเก็บจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
และการไฟฟ้านครหลวง	14,194,012,770.30	13,543,445,281.98
<b>หัก</b> ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน-สำหรับชดเชยรายได้		
ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	(14,191,855,400.59)	(13,291,178,341.38)
<b>คงเหลือ</b>	<b>2,157,369.71</b>	<b>252,266,940.60</b>

รายได้ตามมาตรา 94 (1) จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้า  
ที่ด้อยโอกาส

	หน่วย : บาท	
	2556	2555
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	3,408,493,666.57	10,307,602,635.51
<b>หัก</b> ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน-สำหรับอุดหนุน		
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	(3,211,784,347.50)	(8,630,626,545.24)
<b>คงเหลือ</b>	<b>196,709,319.07</b>	<b>1,676,976,090.27</b>

รายได้ตามมาตรา 94 (1) จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (3) และ มาตรา 97 (6)

	หน่วย : บาท	
	2556	2555
รายได้เพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (3) ร้อยละเก้าสิบห้า	2,550,755,852.23	2,236,587,385.53
รายได้เพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (6) ร้อยละห้า	134,250,306.56	117,715,124.58
<b>หัก</b> ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนในพื้นที่ประกาศ	(1,566,770,182.86)	(1,658,308,888.71)
ค่าใช้จ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	(28,047,120.51)	(10,511,091.01)
<b>คงเหลือ</b>	<b>1,090,188,855.42</b>	<b>685,482,530.39</b>

*กส*

4.18 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	
รายได้ดอกเบี้ยจากสถาบันการเงิน	179,034,521.00	8,762,423.22	93,021,052.29	11,708,262.87	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
รายได้จากการรับบริจาค	452,470.22	187,600.03	275,618.37	275,618.37	-
รายได้อื่นๆ	2,015,151.67	60,106.78	74,392.27	48,662.95	25,729.32
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากดุลพินิจเงินยืม)	1,514,736.47	1,514,736.47	2,198,177.43	2,198,177.43	-
<b>รวม</b>	<b>183,016,879.36</b>	<b>10,524,866.50</b>	<b>95,569,240.36</b>	<b>14,230,721.62</b>	<b>81,338,518.74</b>

7/5

4.19 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	
เงินเดือนและค่าจ้าง	163,766,693.55	137,339,373.71	26,427,319.84	121,102,675.75	5,882,985.46
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	-	21,750,000.00	-
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	2,266,299.93	1,397,101.85	869,198.08	2,482,918.12	-
ค่าตอบแทนพิเศษ	18,458,741.30	17,797,319.90	661,421.40	15,845,774.60	112,554.00
ค่าบำเหน็จและเงินชดเชยการเลิกจ้าง	21,293,606.67	21,293,606.67	-	-	-
ค่ารักษาพยาบาล	284,941.20	284,941.20	-	232,759.50	-
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	7,018,308.55	6,517,128.12	501,180.43	5,548,569.58	84,081.34
ค่าสวัสดิการ	12,638,546.58	12,392,230.93	246,315.65	9,766,487.18	64,826.00
<b>รวม</b>	<b>247,477,137.78</b>	<b>218,771,702.38</b>	<b>28,705,435.40</b>	<b>176,729,184.73</b>	<b>6,144,446.80</b>

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของผู้ดำเนินงาน กกพ.) ในปีงบประมาณ 2556 ค่าใช้จ่ายบุคลากรสูงกว่าปีงบประมาณ 2555 อย่างมีสาระสำคัญ ดังนี้

เงินเดือน และค่าจ้าง เพิ่มขึ้นจากจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้น

ค่าสวัสดิการ ในรอบปีงบประมาณ 2556 สำนักงาน กกพ. ได้จัดกิจกรรมสัมพันธ์เพื่อเป็นสวัสดิการให้แก่พนักงาน

ค่าบำเหน็จ ค่าตอบแทนพิเศษ ค่าตอบแทนกรรมการบัญชี ในปี 19 เรื่อง ผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ทั้งนี้

สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานดังกล่าวในปีงบประมาณ 2556

*Handwritten signature*

4.20 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย: บาท
	งบการเงินเฉพาะ		งบการเงินเฉพาะ		
	งบการเงินรวม	สำนักงาน กพท.	งบการเงินรวม	สำนักงาน กพท.	
ค่าเบี้ยประชุม	24,821,493.00	11,218,320.00	16,016,594.00	8,702,350.00	7,314,244.00
ค่าตอบแทนอื่น	3,061,400.00	778,500.00	1,463,760.00	1,063,000.00	400,760.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางในประเทศ	39,809,530.68	33,359,643.08	27,660,590.34	26,671,494.34	989,096.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	25,497,241.52	25,497,241.52	22,141,751.64	22,141,751.64	-
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	42,571,068.86	26,078,728.21	33,179,907.31	25,018,600.96	8,161,306.35
ค่าเช่าสำนักงานและบริการ	47,691,928.32	43,261,721.42	41,018,348.56	40,668,308.63	350,039.93
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	13,066,084.98	10,096,071.76	6,331,328.18	6,192,633.86	138,694.32
เงินสมทบประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	10,796,103.34	10,441,292.32	7,885,556.23	7,808,160.23	77,396.00
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุและประกันชีวิต	4,355,064.82	4,187,773.68	3,929,542.11	3,764,542.11	165,000.00
ค่าเบี้ยประกันภัย - ทรัพย์สินสำนักงาน	371,034.00	327,542.00	15,808.68	-	15,808.68
ค่าจ้างเหมาบริการ	88,366,886.79	65,976,496.67	97,164,801.42	89,369,628.44	7,795,172.98
ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ	194,153,982.40	183,035,545.64	191,146,516.00	191,146,516.00	-
ค่าวัสดุ	6,839,586.37	3,514,796.35	5,116,932.36	4,436,398.77	680,533.59
ค่าวัสดุ	15,321,160.45	8,863,164.83	10,653,280.55	7,147,357.63	3,505,922.92
ค่ารถกอล์ฟมูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	8,863,544.73	3,602,327.83	2,639,864.46	947,227.33	1,692,637.13
ค่าสาธารณูปโภค	8,780,244.12	6,721,886.89	6,378,605.79	5,819,624.55	558,981.24
<b>รวม</b>	<b>534,366,354.38</b>	<b>436,961,052.20</b>	<b>472,743,187.63</b>	<b>440,897,594.49</b>	<b>31,845,593.14</b>

๗.๕

4.21 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

	2556		2555		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	6,930,540.50	5,210,000.00	1,720,540.50	6,505,223.34	819,740.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ ระหว่างการใช้ไฟฟ้า	14,191,855,400.59	-	14,191,855,400.59	-	13,291,178,341.38
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	3,211,784,347.50	-	3,211,784,347.50	-	8,630,626,545.24
<b>รวม</b>	<b>17,410,570,288.59</b>	<b>5,210,000.00</b>	<b>17,405,360,288.59</b>	<b>6,505,223.34</b>	<b>21,922,624,626.62</b>

4.22 ค่าใช้จ่ายอื่น

สำนักงาน กพพ. ได้รับจากโทรศัพท์เคลื่อนที่ จำนวน 2 เครื่อง ให้แก่คุณนิธิพระคาบต ตามหนังสือที่ สกพ 5510.3/0339 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2556 โดยทรัพย์สินดังกล่าวมีมูลค่าตามบัญชีคงเหลือ (มูลค่าซาก) เครื่องละ 1 บาท เป็นจำนวนเงิน 2 บาท จึงตัดมูลค่าดังกล่าวจากบัญชี

*Plus*

## 5. เงินกันไว้เบิกเหลือมีปี (เฉพาะส่วนสำนักงาน กกพ.) ประกอบด้วย

	2556	2555	หน่วย : บาท
เงินกันไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณ ยกมา	476,547,743.24	454,228,634.68	
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี			
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(164,327,665.99)	(240,310,947.34)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(76,609,717.20)	(50,674,767.22)	(290,985,714.56)
นำส่งเพิ่มเติม ณ วันที่ 30 กันยายน 2556			
นำส่งเพิ่มในระหว่างปี	(17,682,191.63)	(17,607,774.46)	
รอนำส่งเพิ่มเติม	(8,555,500.00)	(120,376.17)	(17,728,150.63)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ	209,372,668.42	145,514,769.49	
บวก เงินกันไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณ มีปัจจุบัน	120,729,190.46	129,930,532.75	
กรณีมีหนี้ผูกพัน	223,921,917.39	201,102,441.00	331,032,973.75
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	344,651,107.85		
เงินกันไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2556	554,023,776.27	476,547,743.24	

เงินกันไว้เบิกเหลือมีปีจำนวนดังกล่าวได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 36/2556(238) วันที่ 26 กันยายน 2556 และการประชุมครั้งที่ 41/2556(242) วันที่ 7 พฤศจิกายน 2556 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กู้เงินไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณ 2556 โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 มีเงินกันไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณ 2556 กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 223,921,917.39 บาท และกรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 120,729,190.46 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 344,651,107.85 บาท

ส่วนยอดเงินกันไว้เบิกเหลือมีปีงบประมาณปีก่อน คงเหลือจำนวน 209,372,668.42 บาทนั้น เป็นเงินกันไว้เบิกเหลือมีปี 2553 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 13,143,372.52 บาท เงินกันไว้เบิกเหลือมีปี 2554 จำนวน 36,405,450.40 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 31,567,005.40 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 4,838,445.00 บาท และเงินกันไว้เบิกเหลือมีปี 2555 จำนวน 159,823,845.50 บาท ซึ่งประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 60,032,022.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 99,791,823.50 บาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้อนุมัติให้กู้เงิน กรณีไม่มีหนี้ผูกพันไว้ต่อไปในการประชุมในคราวเดียวกัน

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 32/2555(189) วันที่ 20 กันยายน 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กู้เงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2555 กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 201,102,441.00 บาท และกรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 129,930,532.75 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 331,032,973.75 บาท ตามรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2556	2555
<b>กรณีมีหนี้ผูกพัน</b>		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	42,788,045.86	32,477,730.57
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	5,335,795.75	17,509,259.00
รายจ่ายอื่น	72,605,348.85	79,943,543.18
<b>รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน</b>	<b>120,729,190.46</b>	<b>129,930,532.75</b>
<b>กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน</b>		
รายจ่ายด้านบุคลากร	20,720,200.00	19,040,000.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	20,638,197.39	10,134,000.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	155,901,820.00	98,495,000.00
รายจ่ายอื่น	26,661,700.00	73,433,441.00
<b>รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน</b>	<b>223,921,917.39</b>	<b>201,102,441.00</b>
<b>รวม</b>	<b>344,651,107.85</b>	<b>331,032,973.75</b>

เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 และ 2555 แยกตามปีงบประมาณที่กู้เงินมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2556	2555
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2552	-	280,000.00
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2553	13,143,372.52	37,107,060.72
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2554	36,405,450.40	108,127,708.77
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2555	159,823,845.50	331,032,973.75
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2556	344,651,107.85	-
<b>รวม</b>	<b>554,023,776.27</b>	<b>476,547,743.24</b>

*ก.พ.*

## 6. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

สำนักงาน กกพ. ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานสำหรับพนักงานประจำทั้งหมดของสำนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

พนักงานและสำนักงาน กกพ.จ่ายสมทบเงินเข้ากองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5-10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ. สมทบตามระเบียบ และข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. สำนักงาน กกพ. ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่งเพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556 เป็นจำนวนเงิน 8,691,141.32 บาท

## 7. ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีภาระผูกพันจากการทำใบสั่งซื้อ สัญญาเช่าและบริการต่างๆ รวมทั้งสิ้น 273,278,272.01 บาท

## 8. การจัดประเภทรายการใหม่

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

## 9. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2557



แผนการดำเนินงาน

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557



# แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2557

กกพ. และสำนักงาน กกพ. มีเป้าหมายจะพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานให้เป็นสากลและทันสมัย และสอดคล้องกับนโยบายด้านพลังงานของแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553–2573 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan 2012–2021: AEDP) และนโยบายของรัฐบาลที่มุ่งเน้นการสร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน การกำกับราคาพลังงานให้มีราคาเหมาะสมเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง รวมถึงการสนับสนุนการวิจัยและพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยแผนการดำเนินงานฯ มีสาระสำคัญ ดังนี้

**1) บูรณาการงานออกใบอนุญาต** ให้เป็นแบบบริการแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) จะพัฒนาต่อยอดระบบการขอรับใบอนุญาตด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Licensing) ให้สามารถประสานและเชื่อมโยงข้อมูลอย่างเต็มรูปแบบและในปี พ.ศ. 2557 การอนุญาตจะเริ่มขยายออกสู่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต โดยมีเป้าหมายจะดำเนินการให้ครบทั้ง 13 เขต ใน 4 ภูมิภาค ภายในปี พ.ศ. 2560

พัฒนาและสร้างมาตรฐานด้านเทคนิคเพื่อสนับสนุนงานด้านการกำกับกิจการพลังงาน เช่น มาตรฐานอุปกรณ์เชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน และมาตรฐานการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน การพัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม การจัดทำหลักเกณฑ์เพื่อให้การบริการพลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง และการทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าและค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อจูงใจให้ลดการใช้ไฟฟ้าในช่วงวิกฤต (Critical Peak Pricing: CPP)

**2) กำกับกรับซื้อไฟฟ้า** ให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 และ AEDP เพื่อสนับสนุนความมั่นคงด้านพลังงาน โดยจะดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน รวมถึงทบทวนระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าเพื่อเตรียมความพร้อมในการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration

กำกับกาเปิดให้ใช้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) และหลักเกณฑ์การกำกับการใช้งานระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ร่วมกับการพัฒนาความร่วมมือในภาคกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานของประเทศสมาชิกอาเซียน (ASEAN Energy Regulators' Network: AERN) เพื่อแลกเปลี่ยน เรียนรู้ และพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการด้านพลังงานของอาเซียน

**3) ค้ำครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย** ด้วยแผนค้ำครองผู้ใช้พลังงาน โดยการจัดโครงการเวทีสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน เพื่อสื่อสารภารกิจงานกำกับกิจการพลังงานสู่ประชาชน ในพื้นที่ผู้ใช้พลังงานเขต 3 ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดเพชรบูรณ์ นครสวรรค์ อุทัยธานี ชัยนาท สิงห์บุรี และลพบุรี รวมถึงการจัดทำและประชาสัมพันธ์แผนค้ำครองผู้ใช้พลังงาน การสรรหา คพข. ชุดใหม่ โดยมีเป้าหมายเพื่อสร้างความตระหนักและพัฒนาฐานข้อมูลผู้ร้องเรียนเพื่อบูรณาการงานพิจารณาข้อร้องเรียน/พิพาท ในขณะที่เดียวกันจะมีการสร้างช่องทางเพื่อรับข้อเสนอแนะที่จะสนับสนุนการมีส่วนร่วมและนำไปสู่การพัฒนา นโยบายการกำกับกิจการพลังงาน นอกจากนี้ จะมีการปรับปรุงระเบียบ ประกาศ เกี่ยวกับการจ่ายค่าทดแทนการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

พัฒนากระบวนการจัดทำแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้รวดเร็ว และเพิ่มประสิทธิภาพการจัดสรรเงินไปยังกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาท้องถิ่น โดยส่งเสริมให้มีระบบการตรวจสอบการดำเนินงาน และในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 กกพ. จะดำเนินงานในมิติด้านการสนับสนุนส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และสร้างความรู้ความตระหนักและการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า

**4) พัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ** เพื่อยกระดับมาตรฐานการบริหารจัดการไปสู่องค์กรที่เป็นเลิศด้านการกำกับกิจการพลังงาน และบริหารจัดการสำนักงาน กกพ. ให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลภายใต้การบริหารจัดการกระบวนการทำงานและทรัพยากรบุคคลอย่างเป็นระบบ ตามแนวทางการพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) ในด้านกระบวนการ การเงินการคลัง การประเมินผลปฏิบัติงาน การบริหารความเสี่ยง รวมทั้งการพัฒนากระบวนการบูรณาการงานสารสนเทศมุ่งสู่การเป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงานเพื่อให้บริการประชาชน และเสริมสร้างสมรรถนะของบุคลากรสู่วัฒนธรรมองค์กรแห่งการเรียนรู้ พัฒนาอย่างยั่งยืน และเป็นองค์กรที่ให้บริการประชาชนอย่างมืออาชีพ สอดคล้องกับแนวทางการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดี เพื่อให้เป็นองค์กรที่ทุกภาคส่วนมีความเชื่อมั่น ศรัทธา โดยมุ่งเน้นการเป็นองค์กร “ลงมือทำ และปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง” สามารถนำเครื่องมือ เทคนิควิธีการบริหารจัดการ มาประยุกต์ใช้ให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อม และบริบทตามลักษณะขององค์กรรวมถึงพัฒนาระบบบริหารจัดการในการยกระดับคุณภาพและมาตรฐานการปฏิบัติงานให้สูงขึ้น เทียบเท่ามาตรฐานสากล พร้อมทั้งจัดหาที่ทำการแห่งใหม่เป็นการถาวร

# ภาคผนวก

ภาคผนวก 1 สรุปการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24

แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550



## คำอธิบายอักษรย่อ

กฟพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฟช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คพช.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรพ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คพรต.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล
คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
กรม.	คณะรัฐมนตรี
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สำนักงาน	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ค่า $F_t$	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
กรม.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ใบอนุญาต ร.ง.4 ลำดับที่ 88	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
ใบอนุญาต พค.2	ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
Adder	ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
PDP 2010	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553–2573
ROIC	ผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Invested Capital)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
WACC	ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (Weighted Average Cost of Capital)

## สรุปผลการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

### สรุปการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

ที่	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1	นายดิเรก ลาวัณย์ศิริ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	45/48 ครั้ง
2	นายณกต มั่นชะจิตร	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	41/48 ครั้ง
3	นางพัลลภา เรืองรอง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	38/48 ครั้ง
4	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	44/48 ครั้ง
5	นายบุญส่ง เกิดกลาง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	47/48 ครั้ง
6	นายพิสิษฐ์ สุทธิรัตน์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	45/48 ครั้ง
7	นายสรร วิเทศพงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	45/48 ครั้ง

กกพ. ได้พิจารณาและรับทราบงานภารกิจหลักตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในการประชุม กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 โดยสรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 34/2555 (ครั้งที่ 191) วันที่ 4 ตุลาคม 2555

1. เห็นชอบการจ้างที่ปรึกษาโครงการเตรียมความพร้อมการเปิดประมูลรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP โดยวิธีเฉพาะเจาะจง และรับทราบผลการจ้างที่ปรึกษาโครงการดังกล่าว โดยให้สำนักงานเตรียมความพร้อมการเปิดประมูลรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ในประเด็นแนวทางหรือสูตรการคำนวณเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนด้านเทคโนโลยีและราคาซื้อขาย LNG ในอนาคต เพื่อความเป็นธรรมและเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้ไฟฟ้า และศึกษาข้อมูลรวมทั้งหารือกับการไฟฟ้าในประเด็นเทคโนโลยีที่สามารถเปลี่ยนจากการผลิตไฟฟ้าในช่วงที่ระบบมีความต้องการพื้นฐาน (Base Load) เป็นการผลิตไฟฟ้าในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าปานกลาง (Intermediate Load) ได้โดยอัตโนมัติ เพื่อให้มีความยืดหยุ่นในการสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 45.60 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 1,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 28,512 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 625 กิโลวัตต์แอมแปร์

3. เห็นชอบแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ ปราจีนบุรี 1-ศรีมหาโพธิ์ (ช่วงปรับแก้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ท้องที่ตำบลเนินหอม อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี ระยะทางประมาณ 1.35 กิโลเมตร ของ กกพ.

4. อนุมัติให้ กกพ. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจี้ม 3 และเขื่อนน้ำเทิน 1 จำนวน 2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้ (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ ชัยภูมิ 2-ท่าตะโก และ (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ชัยภูมิ 2 - ชัยภูมิ 1

5. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดิน ราคาซื้อขายอาคาร สิ่งปลูกสร้าง และราคาต้นไม้และพืชผล เพื่อใช้ในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองหรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สุรินทร์ 2 - บุรีรัมย์ ของ กกพ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดสุรินทร์ ดังนี้

5.1 ปรับเพิ่มราคาที่ดิน กกพ. ซ้อมที่ดินเพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุรินทร์ 2 เมื่อปี พ.ศ. 2546 อีกร้อยละ 20 เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายที่ดินตามปกติในท้องตลาดและให้นำราคาที่ดินที่ปรับเพิ่มดังกล่าวมาเป็นฐานในการกำหนดราคา

5.2 ให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินให้แก่ราษฎรที่ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินที่ไม่ใช่ที่ดินของรัฐ ไม่มีหลักฐานที่ดิน และมีได้ชำระภาษีบำรุงท้องที่ประจำปี ตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ. ทั้งนี้ ให้ตรวจสอบว่าได้มีการครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินอยู่ ณ วันที่ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้บันทึกถ้อยคำไว้เป็นหลักฐานเพื่อประกอบการรับค่าทดแทนด้วย

5.3 ให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ในรอบปีที่ กกพ. ขอใช้ประโยชน์มาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนที่ดินให้แก่ที่ดินส่วนราชการที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าโดยจ่ายตามหลักเกณฑ์วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

5.4 หากที่ดินแปลงใดที่ได้สำรวจพบในภายหลังและมีได้มีการกำหนดราคาไว้ ให้ใช้หลักเกณฑ์ การปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินตามข้อ 5.1 โดยอนุโลม

5.5 ค่าทดแทนอาคาร โรงเรือนหรือสิ่งปลูกสร้างอย่างอื่นบนที่ดิน ให้ใช้บัญชีราคาค่าทดแทนอาคารและสิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 ยกเว้นหมวดงานดิน ให้ใช้ราคาตามบัญชีของสำนักงานพาณิชย์จังหวัดสุรินทร์

5.6 ค่าทดแทนต้นไม้และพืชผล ให้ใช้บัญชีราคาค่าต้นไม้และพืชผลของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 สำหรับต้นไม้ที่ไม่ปรากฏในบัญชีให้ กฟผ. ประสานงานกับเกษตรกรอำเภอ เพื่อเทียบเคียงชนิด ประเภทของต้นไม้ตามบัญชีเพื่อกำหนดเป็นราคาทดแทนต่อไป

6. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดิน ราคาซื้อขายอาคาร สิ่งปลูกสร้าง และราคาค่าต้นไม้และพืชผล เพื่อใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองหรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าอุทัย ของบริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ดังนี้

6.1 กำหนดราคาซื้อขายที่ดินตามปกติในท้องตลาดประกอบด้วยตามสภาพทำเลที่ตั้งของที่ดินที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าอุทัย

6.2 กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินติดถนนเลียบริมคลองชลประทาน นครหลวง ที่ไม่มีชื่อปรากฏในบัญชีราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ปี พ.ศ. 2555-2558 ราคาไร่ละสองล้านบาท

6.3 เนื่องจากท้องที่อำเภออุทัยแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติวางอยู่ในเขตชลประทานทั้งหมด ให้ดำเนินการขออนุญาตใช้ประโยชน์และปฏิบัติตามระเบียบของกรมชลประทานต่อไป

6.4 ค่าทดแทนอาคาร โรงเรือนหรือสิ่งปลูกสร้างอย่างอื่นบนที่ดิน ให้ใช้ราคาค่าทดแทนซื้อขายอาคารและสิ่งปลูกสร้างตามบัญชีราคากลางของ กฟผ. ที่ปรับปรุงใหม่เมื่อเดือนมีนาคม พ.ศ. 2554 ยกเว้นหมวดงานดิน ให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์การบริหารส่วนตำบลที่ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติพาดผ่านเป็นเกณฑ์ในการจ่ายค่าทดแทนซื้อขายอาคารและสิ่งปลูกสร้าง

6.5 ค่าทดแทนต้นไม้และพืชผล ให้ใช้ราคาค่าต้นไม้เศรษฐกิจ ต้นไม้ทั่วไป พืชล้มลุก และธัญชาติ ตามบัญชีราคากลางของ กฟผ. ที่ปรับปรุงใหม่เมื่อเดือนมีนาคม พ.ศ. 2554 สำหรับราคาค่าต้นไม้พันธุ์หายาก กำหนดราคาค่าต้นละ 78.75 บาท โดยให้จ่ายค่าทดแทนเท่าที่ได้รับความเสียหายจริงจากการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาต

7. รับทราบเรื่องดังต่อไปนี้ (1) ผลการประชุมคณะอนุกรรมการพิจารณาศึกษาโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ ในการประชุมคณะกรรมการพลังงาน สภาผู้แทนราษฎร และให้สำนักงานเร่งรัดให้มีการกำกับดูแลและพิจารณาผลการคำนวณค่าผ่านท่อเพื่อให้มีการนำส่งเงินค่าผ่านท่อที่ต่างจากประมาณการคืนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ (2) เหตุผลและความจำเป็นของ กฟผ. ในการดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ อ่างทอง 2-ไทรน้อย และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อ่างทอง 1-ท่าลาน 1 และ (3) การยื่นคำร้องขอถอนฟ้องของบริษัท เอสพีที ซิค จำกัด และคำสั่งให้ถอนฟ้องศาลปกครองกลาง ระหว่างบริษัท เอสพีที ซิค จำกัด (ผู้ฟ้องคดี) กับ กฟผ. และ กฟพ. (ผู้ถูกฟ้องคดี)

## การประชุม กฟพ. ครั้งที่ 35/2555 (ครั้งที่ 192) วันที่ 11 ตุลาคม 2555

1. ให้สำนักงานปรับปรุงร่างข้อกำหนด กฟพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์วิธีการและเงื่อนไขการจัดทำและส่งข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. .... ให้มีความครบถ้วน ถูกต้อง สมบูรณ์ ดังนี้ (1) เพิ่มเติมข้อยกเว้นเกี่ยวกับการเก็บรักษาข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตให้ครอบคลุมกรณีการเปิดเผยข้อมูลตามที่กฎหมายบัญญัติหรือโดยคำสั่งศาล (2) ตรวจสอบความซ้ำซ้อนและเพิ่มเติมรายละเอียดข้อมูลที่ต้องการให้ชัดเจน รวมทั้งกำหนดรายละเอียดเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตด้วย (3) ปรับปรุงถ้อยคำเกี่ยวกับสถานะทางการเงินและต้นทุนในการประกอบกิจการพลังงาน (4) ปรับปรุงระยะเวลาการรายงานกรณีเกิดอุบัติเหตุให้ผู้รับใบอนุญาตรายงานภายใน 24 ชั่วโมง แต่ต้องไม่เกินเจ็ดวันนับแต่วันที่ผู้รับใบอนุญาตทราบหรือควรจะทราบเหตุ และ (5) กำหนดรายละเอียดข้อมูลที่ต้องจัดส่งและการดำเนินงานที่ผู้รับใบอนุญาตจะต้องดำเนินการให้ชัดเจน เนื่องจากร่างข้อกำหนดดังกล่าวเป็นการกำหนดโทษกรณีผู้รับใบอนุญาตฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนด

2. เห็นชอบร่างระเบียบ กฟพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. .... และร่างประกาศ กฟพ. เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล (ประเภทเชื้อเพลิงแข็ง) ทั้งนี้ ให้สำนักงานเร่งดำเนินการกำหนดมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานประเภทอื่นๆ เสนอ กฟพ. พิจารณาต่อไป

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 7.50 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 9,174 กิโลวัตต์แอมแปร์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 447,200 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 55,425 กิโลวัตต์แอมแปร์ และเห็นชอบในหลักการให้คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตฯ เป็นผู้พิจารณาการต่ออายุใบอนุญาต พค. 2 หากไม่มีประเด็นปัญหาให้เสนอต่อ กฟพ. เพื่อทราบ และให้ กฟพ.อนุมัติการออกใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) ต่อไป โดยไม่ต้องนำรายละเอียดเสนอที่ประชุม

4. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ.กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนแก่งกระจาน จังหวัดเพชรบุรีโดยแต่งตั้งนายอำเภอแก่งกระจานเป็นประธานพลังงานจังหวัดเพชรบุรี เป็นรองประธานคนที่ 1 และนายอำนาจ จุ้ยยิ้ม เป็นรองประธานคนที่ 2 และเห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบ คพรพ. ของกองทุนฯ จังหวัดสระบุรี กองทุนฯ บริษัท ด่านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัดและกองทุนฯ จังหวัดปราจีนบุรี 1

5. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 ดังนี้

5.1 ยุติการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนของผู้อุทธรณ์ จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว

5.2 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลาสามสิบวันตามที่ระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

5.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่าย จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

5.4 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้และพืชผล เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

5.5 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนหรือย้ายบ้านพักอาศัย เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า และการคิดคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทนสิ่งปลูกสร้างบ้านพักอาศัยของผู้อุทธรณ์ ได้ใช้หลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนตามบัญชีราคาค่าทดแทนของ กพผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 ซึ่งได้ระบุราคาค่าวัสดุเป็นราคาต่อหน่วยแล้วนำมาใช้เป็นฐานในการคิดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ แต่จากการตรวจสอบพบว่าเป็นการคำนวณค่าทดแทน ปตท. ได้คิดคำนวณค่าเสียหายวัสดุบางรายการในอัตราร้อยละ 70 ซึ่งยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม จึงให้ปรับเพิ่มอัตราการคิดคำนวณวัสดุรายการดังกล่าวเป็นอัตราร้อยละ 100

5.6 ไม่รับพิจารณาการขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินในส่วนที่อยู่ นอกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจพิจารณาของ กกพ.

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อัลฟาเทค-สุวินทวงศ์ ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 โดยไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณาจำนวน 1 ราย เนื่องจากยื่นอุทธรณ์พ้นกำหนดระยะเวลาสามสิบวันที่ระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าและคัดค้านการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กพผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2555 และวันที่ 21 กันยายน 2555 ดังนี้

7.1 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สุรินทร์ 2-บุรีรัมย์

7.1.1 ไม่รับอุทธรณ์ จำนวน 3 ราย เนื่องจากยื่นอุทธรณ์พ้นกำหนดระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด

7.1.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 11 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสมแล้ว และแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอไม่ได้รับความยินยอมจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบให้มีการปรับแก้แนวเขต

7.1.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 21 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสม คำนึงถึงการลดผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และมีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมาย ครบถ้วนแล้วและแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ขอให้ปรับย้ายในทางวิศวกรรมไม่มีความเหมาะสม เพราะจะต้องก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าพาดข้ามลานไผ่ไฟฟ้าของสถานีไฟฟ้าย่อยสุรินทร์ 1 และในระหว่างการก่อสร้างจำเป็นต้องดับไฟฟ้าเป็นเวลานาน ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบโครงข่ายในพื้นที่ สร้างความเสียหายแก่ประชาชนและส่วนราชการในพื้นที่ 5 อำเภอของจังหวัดสุรินทร์ ทำให้ไม่มีไฟฟ้าใช้ และในอนาคตหากเกิดอุบัติเหตุที่ทำให้สายส่งไฟฟ้าขาดจะทำให้ไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง เกิดความเสียหายทางเศรษฐกิจในภาพรวมของจังหวัดสุรินทร์เป็นอย่างมาก สำหรับการก่อสร้างช่วงพาดผ่านสถานีไฟฟ้าย่อยสุรินทร์ 1 โดยใช้วิธีการเจาะลอดวางสายส่งใต้ดิน (Underground) ในการดำเนินงานมีค่าใช้จ่าย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าของประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไปได้

7.2 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สีคิ้ว 2-นครราชสีมา 3

7.2.1 จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงานจำนวน 4 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะขอให้มีการปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่าย

7.2.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 9 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสมได้ คำนึงถึงการลดผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และมีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว ประกอบกับแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบไม่ให้ความยินยอมในการปรับแก้แนวเขตฯ

7.3 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2-คลองแงะ

7.3.1 จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะขอให้มีการปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่าย

7.3.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่เหมาะสมได้ คำนึงถึงการลดผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนประกอบกับเจ้าของที่ดินข้างเคียงที่ได้รับผลกระทบไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขตฯ

7.4 โครงการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าม่วง-ลพบุรี 1 ให้ยกค้ำรื้อคัดค้าน จำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นการดำเนินการในเขตเดินสายไฟฟ้าซึ่งได้มีการรอนสิทธิไว้เดิม และผู้รับใบอนุญาต (กพผ.) ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (กพผ.) จึงมีอำนาจเข้าดำเนินการก่อสร้างเสาไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมาย

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. จำนวน 4 ราย ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 ดังนี้

8.1 ยินแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสมได้คำนึงถึงการลดผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว ประกอบกับแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอให้ปรับแก้เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตไม่ให้ความยินยอม

8.2 ยินแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศจำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสมได้คำนึงถึงการลดผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว ประกอบกับทางด้านวิศวกรรมไม่สามารถดำเนินการปรับแก้แนวเขตได้ ทั้งนี้เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนแก่ผู้อุทธรณ์ในการดำเนินงานก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซฯ ผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) ใช้วิธีเจาะลดพื้นดินในระดับความลึกประมาณ 20.00 เมตร ซึ่งทำให้ที่ดินและทรัพย์สินของผู้อุทธรณ์ไม่ได้รับผลกระทบ

8.3 ยินแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากในการปรับแก้แนวเขต เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขต และ กฟผ. ไม่อนุญาตให้มีการก่อสร้างเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติพาดผ่านเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ด้วยเหตุกฟผ. มีแผนงานปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบโครงข่ายและให้ผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) มีหนังสือแจ้งรับรองความปลอดภัยตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ

9. เห็นชอบการกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้าและพืชผลที่เสียหายในระหว่างการก่อสร้างโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อ่างทอง 1-อยุธยา 1 ของ กฟผ. ดังนี้

9.1 ให้กำหนดราคาที่ดินเพิ่มขึ้นอีก 1 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ ในรอบปี พ.ศ. 2555-2558 เป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้า โดยไม่หักค่าทดแทนที่เคยได้รับไปแล้ว

9.2 ให้นำบัญชีค่าทดแทนต้นไม้และพืชผล และบัญชีอาคารสิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2554 มาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทน ความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงระหว่างงานก่อสร้าง

ทั้งนี้ ให้สำนักงานจัดทำแนวทางการกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้าและพืชผลที่เสียหายในระหว่างการก่อสร้างโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เสนอ กกพ. พิจารณานุมัติเป็นแนวทางในการดำเนินงานต่อไป

10. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นร่างระเบียบและร่างประกาศ กกพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก๊สไข่ และติดตามตรวจสอบผลกระทบ

สิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ....

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 36/2555 (ครั้งที่ 193) วันที่ 17 ตุลาคม 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ราย ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 604 แรงม้า (2) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ราย ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 450,815 กิโลวัตต์แอมแปร์

2. เห็นชอบงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

2.1 เห็นชอบหลักการแนวทางการจัดสรรเงินอุดหนุนสำหรับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ค ดังนี้ (1) ให้นำเงินรายได้ที่จัดเก็บได้ในปีงบประมาณที่ผ่านมาจัดสรรเงินอุดหนุนสำหรับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ค ในปีงบประมาณปัจจุบัน (2) การพิจารณาจัดสรรเงินอุดหนุนสำหรับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ค จะพิจารณาอนุมัติเป็นรายปีงบประมาณ และ (3) กกพ. จะนำเงินกองทุนฯ เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) มาจัดสรรเงินเพิ่มเติมให้กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศประเภท ค ให้มีงบประมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดไว้

2.2 เห็นชอบการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เพื่อจัดสรรให้แก่กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ค ที่มียอดเงินนำส่งจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวนน้อย ไม่เพียงพอต่อการดำเนินโครงการชุมชนเพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยอุดหนุนให้กองทุนฯ ที่มียอดเงินขั้นต่ำหนึ่งแสนบาทต่อปี และไม่อุดหนุนสำหรับกองทุนที่มียอดเงินมากกว่าห้าแสนบาทต่อปี

2.3 ให้จัดสรรเงินให้แก่กองทุนฯ โรงไฟฟ้าหนองจอก เป็นเงินจำนวนหนึ่งแสนบาท และเมื่อหน่วยราชการในพื้นที่ประกาศได้รับการจัดสรรเงินเรียบร้อยแล้วให้สำนักงานจัดทำประกาศเพื่อยกเลิกกองทุนฯ โรงไฟฟ้าหนองจอกต่อไป

2.4 ให้สำนักงานจัดทำร่างคำวินิจฉัยเพื่อเสนอประธานวินิจฉัยตามข้อ 4 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2555 เพื่อเพิ่มเติมรายละเอียดของผู้แทนจากเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ประกาศ ตามข้อ 7 วรรคสาม ให้ครอบคลุมถึงผู้แทนจากกรุงเทพมหานคร และผู้แทนจากเมืองพัทยา และเร่งจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานตามแนวทางการดำเนินงานกองทุนฯ ประเภท ค และยกร่างประกาศกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ ให้สามารถดำเนินการนำส่งเงินเข้ากองทุนฯ เสนอ กกพ. พิจารณาโดยเร็ว

3. เห็นชอบการแต่งตั้งนายสมบุญรณ์ จันทร์ชมภู เป็นกรรมการผู้ชี้พลังงานประจำเขต 4 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2555 เป็นต้นไป

4. เห็นชอบแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยัง

โรงไฟฟ้าอวมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 ในเขตพื้นที่หมู่ที่ 5 ตำบลบ้านเก่า อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี ระยะทางประมาณ 850 เมตร ความกว้างของเขตรบบนโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 2.50 เมตร

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 37/2555 (ครั้งที่ 194) วันที่ 25 ตุลาคม 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต รง.4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 61,352.20 แรงม้า และ (2) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ ระยะทาง 716 เมตรและอนุญาตให้มีการรวมกิจการระหว่าง บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด กับบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ทั้งนี้ ให้สำนักงานวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการผูกขาดในตลาดของกลุ่มบริษัทในเชิงการแข่งขันในตลาด และการกำกับดูแลไม่ให้เกิดความได้เปรียบเสียเปรียบในการแข่งขันในตลาด รวมทั้ง ผลกระทบของการแข่งขันในตลาด ผลกระทบต่อตลาดพลังงาน สัดส่วนผู้ถือหุ้นเดิม และการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลต่างๆ ให้ครบถ้วน เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของ กกพ.

2. รับทราบรายงานผลการตรวจสอบสถานประกอบการกิจการพลังงานเบื้องต้น และให้สำนักงานเร่งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาการผลิตไฟฟ้าเกินกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตไปแล้ว รวมทั้งหาแนวทางป้องกันประเด็นปัญหาดังกล่าวในการพิจารณาให้อนุญาตผลิตไฟฟ้าแก่ผู้ประกอบการรายใหม่เสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาโดยเร็ว และรับทราบความคืบหน้าการดำเนินการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าและการให้ผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากการวางเงินค้ำประกันของ กกพ. ตามมติ กกพ. วันที่ 25 กรกฎาคม 2555

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 38/2555 (ครั้งที่ 195) วันที่ 1 พฤศจิกายน 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 37,342 เมกะวัตต์ และ (2) ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 375,445 แรงม้าและให้สำนักงานสรุปข้อเท็จจริงของปัญหาการยื่นขอรับใบอนุญาตขยายโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าจระเข้ชุดที่ 2 และโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 ของ กกพ. และหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว พร้อมทั้งจัดทำประเด็นเพื่อหารือกับสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาในปัญหาของเรื่องดังกล่าวต่อความไม่ชัดเจนในอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ

2. เห็นชอบการแต่งตั้งคณะกรรมการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อกำกับดูแลงานด้าน Smart Grid โดยมีองค์ประกอบจำนวน 14 คน มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาศึกษาแนวทางการกำกับโครงการ Smart Grid ของประเทศไทย ให้เกิดการบูรณาการและความเชื่อมโยงของระบบ และกำกับการรกร่างกฎระเบียบและแนวทางกำกับโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ในการบูรณาการของอุปกรณ์ และความเข้ากันได้ของระบบการทำงาน ให้เกิดประโยชน์สูงสุดและเป็นไปตามพระราชบัญญัติฯ

3. เห็นชอบรายละเอียดข้อมูลการดำเนินโครงการชุมชนของแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1 จำนวน 3 โครงการ เป็นจำนวนเงินรวม 6,832,000 บาท ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการฯ และอนุมัติการดำเนินโครงการชุมชนของแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1 จำนวน 3 โครงการ เป็นจำนวนเงินรวม 5,741,500 บาท

4. เห็นชอบให้แต่งตั้งผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน ฝ่ายใบอนุญาตและบริษัทที่ปรึกษาจากสถาบันวิจัยและพัฒนาพลังงานนครพิงค์ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ และมหาวิทยาลัยพระจอมเกล้าธนบุรีจำนวน 16 ราย เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในการเข้าตรวจสอบสถานประกอบการกิจการพลังงาน

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 39/2555 (ครั้งที่ 196) วันที่ 8 พฤศจิกายน 2555

1. เห็นชอบการออกระเบียบสำหรับการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โดยให้ปรับปรุงตามความเห็นของ กกพ. ก่อนนำไปรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานเป็นระยะเวลา 7 วัน

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ราย ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,190 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ราย ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 45,488 กิโลวัตต์แอมแปร์และ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ราย ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 6,000 กิโลวัตต์แอมแปร์และเห็นชอบให้บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัดเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญที่ได้รับอนุญาต โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กกพ. ที่ปริมาณ 16 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ให้สำนักงานแจ้ง กกพ. แก่ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในประเด็น Adder ให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ต่อไป

3. เห็นชอบให้คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตฯ พิจารณาการต่ออายุใบอนุญาต พค. 2 ดังนี้ (1) กรณีผู้ขอต่ออายุใบอนุญาตมีคุณสมบัติและยื่นรายการเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วนถูกต้อง ผลการตรวจสอบระบบผลิตพลังงานควบคุมของสถานที่ตั้งแหล่งผลิตพลังงานควบคุมมีความปลอดภัยและเหมาะสมเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของ พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2550 และ พพ. เห็นควรอนุญาตให้สำนักงานเสนอ กกพ. เพื่อทราบและให้ กกพ. อนุมัติการออกใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) ดังกล่าวต่อไป โดยไม่ต้องนำรายละเอียดเสนอต่อที่ประชุม (2) กรณีผู้ขอต่ออายุใบอนุญาตมีคุณสมบัติหรือยื่นรายการเอกสารประกอบการพิจารณาหรือมีผลการตรวจสอบระบบผลิตพลังงานควบคุมของสถานที่ตั้งแหล่งผลิตพลังงานควบคุมไม่ครบถ้วนถูกต้องตามหลักเกณฑ์ของ พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2550 หรือไม่สอดคล้องกับความเห็นของ พพ. หรืออาจมีประเด็นข้อกฎหมายและประเด็นอื่นที่ต้องพิจารณาให้สำนักงานจัดทำวาระการประชุมสำหรับการออกใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) เสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาในรายละเอียด

4. เห็นชอบในหลักการการให้ความเห็นสนับสนุนโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกลตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555

5. เห็นชอบงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

5.1 อนุมัติในหลักการ (1) ให้จัดสรรดอกผลจากการดำเนินงานตามมาตรา 97(1) เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนฯ และ (2) ให้จัดสรรดอกผลจากการดำเนินงานตามมาตรา 97(3) เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ในสัดส่วนร้อยละ 95 โดยกระจายให้แก่กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศตามสัดส่วนถั่วเฉลี่ยของเงินนำส่งเข้ากองทุนฯ ในแต่ละโรงไฟฟ้า ณ วันที่ได้รับดอกผล และจัดสรรเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนฯ ในสัดส่วนร้อยละ 5

5.2 เห็นชอบปฏิทินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 สำหรับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ก และ ข โดยในการจัดทำงบประมาณรายจ่ายและแผนงานประจำปีในงบประมาณนั้น กำหนดให้การพิจารณาอนุมัติแผนงานประจำปีแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ของปีงบประมาณนั้นๆ เพื่อให้ คพรพ. สามารถดำเนินการโครงการชุมชนและเบิกจ่ายเงินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติได้ครบถ้วนตามกรอบระยะเวลาภายในปีงบประมาณ

5.3 ให้สำนักงานจัดทำรายละเอียดการดำเนินงานเพื่อให้การใช้จ่ายเงินกองทุนฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 และการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศเป็นไปตามกรอบเวลาของปีงบประมาณ ตามแนวทาง ดังนี้

5.3.1 กำหนดเป้าหมายการเบิกจ่ายเงินงบประมาณกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ดังนี้ (1) ให้เบิกจ่ายเงินงบประมาณกองทุนฯ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ. ในอัตราร้อยละ 25 ร้อยละ 50 ร้อยละ 75 และร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 1 ไตรมาสที่ 2 ไตรมาสที่ 3 และไตรมาสที่ 4 ของปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ตามลำดับ (2) ให้เบิกจ่ายเงินงบประมาณกองทุนฯ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ. ในอัตราร้อยละ 30 ร้อยละ 60 และร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 2 ไตรมาสที่ 3 และไตรมาสที่ 4 ของปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ตามลำดับ ทั้งนี้ ให้สำนักงานรายงานผลการเบิกจ่ายให้ กกพ. ทราบ ทุกไตรมาสของปีงบประมาณพ.ศ. 2556

5.3.2 กำหนดแนวทางการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 โดยยกเว้นการปฏิบัติตามข้อ 35 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยให้ยกเว้นผลการศึกษาลักษณะของการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าสำหรับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ข

5.3.3 การจัดทำแผนยุทธศาสตร์กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ประเภท ก และ ข ให้จัดทำแผนระยะกลาง คราวละ 3 ปี เพื่อใช้ประกอบการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

5.3.4 เห็นชอบในหลักการให้ กกพ. ออกประกาศการปรับอัตราซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ให้ครอบคลุมภาระการนำส่งเงินเข้ากองทุนฯ มาตรา 97(3) โดยให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของประกาศ กกพ. เรื่องการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าและคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าของ กพฟ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2555 ดังนี้

6.1 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2 – คลองแงะ

6.1.1 จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ออกจากสารบบงานจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะขอให้มีการปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายอีกต่อไป และได้ขอยกเลิกอุทธรณ์โดยได้ลงนามในบันทึกตรวจสอบข้อเท็จจริง จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

6.1.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์กับพวกไม่ตั้งใจที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ประกอบกับแนวเขตที่ประกาศมีความเหมาะสม คำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชน สังคม ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ข้อมูลทางด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และความคิดเห็นของประชาชนแล้ว

6.1.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสม คำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชน สังคม ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ข้อมูลทางด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และความคิดเห็นของประชาชนแล้ว ประกอบกับแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์กับพวกร้องขอให้ปรับแก้แนวเขตจะต้องพาดผ่านบริเวณที่อยู่อาศัยของประชาชน ตามหลักเกณฑ์จะต้องหลีกเลี่ยงพื้นที่ที่เป็นที่อยู่อาศัยของประชาชน เพื่อความปลอดภัยของประชาชนและความมั่นคงของระบบโครงข่าย กรณีขอให้ย้ายแนวเขตที่ประกาศไปใช้ร่วมกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ยะลา 2- คลองแงะ ที่มีอยู่เดิม ในทางปฏิบัติไม่สามารถทำการชิงสายส่งไฟฟ้าพาดเสาไฟฟ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ยะลา 2-คลองแงะ ได้ เนื่องจากเสาไฟฟ้าของระบบโครงข่ายฯ ดังกล่าวไม่ได้ถูกออกแบบเพื่อรองรับสายส่งไฟฟ้าของ 2 ระบบโครงข่ายฯ หากจะให้มีการใช้ร่วมกันต้องทำการรื้อเสาไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าออก พร้อมทำการก่อสร้างใหม่ทั้งระบบ ซึ่งต้องมีการปักเสาไฟฟ้าชั่วคราว (Detour Line) เพื่อจัดส่งกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบตามปกติ และจะต้องมีการดับไฟฟ้าขณะดำเนินการทำให้เกิดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าในจังหวัดยะลาและจังหวัดใกล้เคียง สำหรับการเจาะอุโมงค์เพื่อวางระบบโครงข่ายฯ ลอดพื้นดิน ต้องใช้งบประมาณเป็นจำนวนมาก ทำให้มีผลกระทบต่ออัตราค่าใช้ไฟฟ้าของประชาชนทั่วประเทศ

6.1.4 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากมีความเหมาะสมคำนึงถึงการลดผลกระทบต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และมีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว และการปรับแก้แนวเขตฯ จะต้องมีเสาไฟฟ้าอยู่ในที่ดิน ผู้อุทธรณ์กับพวกไม่ประสงค์ที่จะให้มีเสาไฟฟ้า จึงไม่ตั้งใจที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตอีกต่อไป

6.1.5 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 18 ราย เนื่องจากแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขต และทางด้านวิศวกรรมไม่มีความเหมาะสม เพราะการก่อสร้างเสาไฟฟ้าในตำแหน่งที่เสาไฟฟ้าต้องทำมุมมากกว่า 60 องศา อาจมีผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบโครงข่ายและความปลอดภัยของประชาชนได้ รวมทั้งระยะทางที่จะต้องทำการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอมีระยะทางยาวกว่าแนวเขตที่ประกาศ ทำให้มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเพิ่มมากขึ้น ประกอบกับแนวเขตที่ประกาศมีความเหมาะสม คำนึงถึงการลดผลกระทบต่อชุมชน

คุณภาพสิ่งแวดล้อม ข้อมูลด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และมีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว

6.2 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิษณุโลก 2-นครสวรรค์ ลงสถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร

6.2.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากแนวเขตที่ผู้ขอเสนอให้ปรับแก้ในทางวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าไม่สามารถดำเนินการได้เพราะระยะความห่างระหว่างเสาไฟฟ้ามีระยะทางสั้น หากปรับแก้แนวเขตฯ อาจมีผลกระทบต่อความปลอดภัยและความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

6.2.2 ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า โดยปรับเคลื่อนตำแหน่งในแนวตรงตามแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าระยะทางประมาณ 20 เมตร จำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถปรับย้ายได้ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การพิจารณา และทำให้ผู้คัดค้านสามารถใช้ประโยชน์ในที่ดินเพิ่มมากขึ้น

6.3 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวและขยายเขตโครงข่ายไฟฟ้า)

6.3.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 3 ราย เนื่องจากแนวเขตที่ผู้ขอเสนอ เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตฯ ไม่ยินยอมให้มีการปรับย้ายแนวเขตพาดผ่านที่ดินรวมทั้งในการก่อสร้างเสาไฟฟ้าไม่สามารถดำเนินการได้ด้วยเหตุความสูงของจุดสูงสุดของเสาสายส่งไฟฟ้ามีความสูงเกินกว่าข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน และหากทำการปรับลดความสูงของเสาไฟฟ้าให้มีความสูงตามข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน ระยะความห่างในแนวดิ่งระหว่างสายส่งไฟฟ้ากับพื้นดินจะมีระยะต่ำกว่ามาตรฐานความปลอดภัยในการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าประกอบด้วยแนวเขตที่ประกาศเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสม มีการพิจารณาถึงข้อกำหนดความสูงของสิ่งปลูกสร้างตามข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน และได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่ได้รับผลกระทบ รวมทั้งคำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชนสังคมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างดีแล้ว

6.3.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้ขอเสนอไม่สามารถขอความยินยอมเป็นหนังสือจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขต

6.3.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากแนวเขตตามผู้ขอเสนอให้ปรับแก้พื้นที่จากเขตที่ดินทางด้านทิศตะวันออกและทิศตะวันตกจะต้องพาดผ่านอาคารบ้านพักอาศัยของประชาชนตามหลักเกณฑ์การกำหนดแนวเขต จะต้องหลีกเลี่ยงเพื่อมิให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนและความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

6.3.4 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากการปรับแก้แนวเขตออกให้พ้นจากที่ดินของผู้ขอเสนอไม่สามารถดำเนินการได้ ด้วยเหตุความสูงของจุดสูงสุดของเสาสายส่งไฟฟ้า

มีความสูงมากกว่าข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน และหากปรับลดความสูงของเสาไฟฟ้าให้มีความสูงตามข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน ระยะความห่างในแนวดิ่งระหว่างสายส่งไฟฟ้ากับพื้นดินจะมีระยะต่ำกว่ามาตรฐานความปลอดภัยในการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า

6.3.5 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 8 ราย เนื่องจากแนวเขตตามผู้ขอเสนอปรับแก้ทางด้านทิศเหนือจะต้องอยู่ในเขตข้อจำกัดทางการbinพลเรือนปรับลดความสูงของเสาไฟฟ้าเพื่อให้มีความสูงตามข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน ในทางวิศวกรรมไม่สามารถดำเนินการได้ เพราะระยะความห่างในแนวดิ่งระหว่างสายส่งไฟฟ้ากับพื้นดินจะมีระยะความห่างต่ำกว่ามาตรฐานความปลอดภัย สำหรับการขอปรับแก้ทางด้านทิศใต้ บริเวณดังกล่าวเป็นที่ราชพัสดุ ซึ่งกรมราชทัณฑ์ได้รับอนุญาตจากกรมธนารักษ์ให้ใช้ประโยชน์ในการก่อสร้างเรือนจำกลางจังหวัดลำปาง จึงไม่อนุญาตให้แนวเขตฯ พาดผ่าน ประกอบกับแนวเขตที่ประกาศเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสม ในการออกแบบทางด้านวิศวกรรมได้มีการพิจารณาถึงข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน และได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่ได้รับผลกระทบ รวมทั้งคำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชน สังคมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างดีแล้ว

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

7.1 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าอุทัยของบริษัท กัลป์ เจที ยูที จำกัด ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2555 ดังนี้ (1) จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ของผู้ขอเสนอ ออกจากสารบบงาน จำนวน 11 ราย เนื่องจากผู้ขอเสนอไม่ตั้งใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่าย โดยได้ลงนามในบันทึกตรวจสอบข้อเท็จจริง จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง (2) จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ของผู้ขอเสนอ ออกจากสารบบงาน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้ขอเสนอได้โอนกรรมสิทธิ์ที่ดินที่ถูกแนวเขตแก่บุคคลอื่น และมีหนังสือขอยกเลิกอุทธรณ์ จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

7.2 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ใ้ยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 2 ราย เนื่องจากในการดำเนินงานก่อสร้างระบบโครงข่ายก๊าซ ผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน โดยจ่ายเงินค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกแนวเขตฯ แก่ผู้คัดค้านเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) จึงสามารถเข้าทำการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซฯ ในที่ดินของผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมายและการอุทธรณ์จำนวนเงินค่าทดแทนของผู้คัดค้านไม่เป็นเหตุให้การดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) ต้องสะดุดหยุดลง รวมทั้งในที่ดินของผู้คัดค้านไม่มีผลผลิตทางการเกษตรที่รอการเก็บเกี่ยวหรืออยู่ในช่วงเวลาที่เก็บผลผลิต หรือมีอาคารสิ่งปลูกสร้างที่อยู่ในระหว่างรอการรื้อย้าย ผู้คัดค้านจึงไม่มีเหตุผลเพียงพอที่จะชะลอการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาต (ปตท.)

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 และวันที่ 24 ตุลาคม 2555 ดังนี้

8.1 ให้ยุติการพิจารณาการร้องเรียนจำนวน 2 ราย เนื่องจากระยะการร้องเรียนเป็นการขอให้ซื้อที่ดินมิใช่การอุทธรณ์ค่าทดแทน จึงไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. ประกอบกับผู้อุทธรณ์ทั้ง 2 ราย ได้มีบันทึกขอยกเลิกการร้องเรียนให้ซื้อที่ดินดังกล่าวแล้ว

8.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่าย จำนวน 2 ราย เนื่องจาไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด รวมทั้งราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นปีปัจจุบันยังมีราคาต่ำกว่าการกำหนดค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี 2551-2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดจึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่าย จำนวน 3 ราย เนื่องจาไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด รวมทั้งราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นปีปัจจุบันยังมีราคาต่ำกว่าการกำหนดค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี 2551-2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.4 ไม่รับพิจารณาประเด็นขอให้จ่ายค่าที่ดินส่วนที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. แต่ให้ส่งเรื่องให้ กฟผ. รับไปพิจารณาต่อไป

8.5 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ กฟผ. กำหนดจ่ายจากบริเวณที่ดินไม่ติดถนนลาดยางหรือคอนกรีต ระยะ 40 เมตร เป็นบริเวณที่ดินติดถนนลาดยางหรือคอนกรีตระยะ 40 เมตร และยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายบริเวณที่ดินส่วนที่หน้าระยะ 40 เมตร จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กฟผ. ได้เข้าดำเนินการสำรวจที่ดินของผู้อุทธรณ์เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2554 โดยสำรวจไว้เป็นที่ดินติดถนน ไม่ลาดยางหรือคอนกรีต แต่จากการตรวจสอบข้อเท็จจริงพบว่าถนนดังกล่าวเป็นถนนคอนกรีต ซึ่ง อบต. หัวโพ ได้ก่อสร้างตั้งแต่เดือนกันยายน-พฤศจิกายน พ.ศ. 2553 ก่อนที่ กฟผ. จะเข้าสำรวจที่ดิน จึงต้องปรับเพิ่มให้ถูกต้อง ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ และไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด รวมทั้งราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นปีปัจจุบันยังมีราคาต่ำกว่าการกำหนดค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด บริเวณที่ดินส่วนที่หน้าระยะ 40 เมตร จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.6 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนบ้านพักอาศัยและสิ่งปลูกสร้างจำนวน 7 รายการ ให้แก่ผู้อุทธรณ์ เนื่องจาก กฟผ. ได้แจ้งจ่ายเงินค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์เมื่อปี พ.ศ. 2554 และ พ.ศ. 2555 ซึ่งในขณะนั้น กฟผ. ได้ใช้บัญชีราคาค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้าง ปี พ.ศ. 2554 แล้ว การคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ตามบัญชีราคาค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้าง ปี 2551 จึงยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรม จึงเห็นควรปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้างให้แก่ผู้อุทธรณ์จากราคาที่กำหนดไว้เป็นราคาค่าทดแทนตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ

9. เห็นขอรับการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-ชัยบาดาล ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2555 ดังนี้

9.1 ไม่รับพิจารณาการขอให้จ่ายค่าที่ดินส่วนที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื้อที่ 39 ไร่ จำนวน 1 ราย เนื่องจากการขอให้จ่ายค่าทดแทนส่วนที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งเป็นพื้นที่ส่วนใหญ่ของที่ดิน จึงไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

9.2 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์เงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมบริเวณที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินของรัฐ ซึ่งเป็นเขตทหารตามพระราชกฤษฎีกาปี พ.ศ. 2479 ในการดำเนินงานของ กฟผ. จะต้องขออนุญาตต่อหน่วยงานของรัฐ กรณีที่ กฟผ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้กับผู้ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินก็เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนเท่านั้น ผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิรับเงินค่าทดแทนตามที่พระราชบัญญัติกำหนด จึงเป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์ค่าทดแทน

9.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 8 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับ กกพ. ได้เคยพิจารณาการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าบางรายแล้วมีมติยื่นราคาค่าทดแทนที่กำหนด รวมทั้งผู้อุทธรณ์บางรายได้รับเงินค่าทดแทนที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามราคาที่กำหนดในอัตราร้อยละ 90 มาแล้วโดยมิได้อุทธรณ์ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายดังกล่าวแต่อย่างใด การกำหนดราคาค่าทดแทน จึงเป็นหลักเกณฑ์และราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10. เห็นขอรับการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนสายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิษณุโลก 2-นครสวรรค์ วงจรที่ 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2555 ดังนี้

10.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายบริเวณที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินสายนครสวรรค์-พิษณุโลก ระยะ 40 เมตร จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาที่กำหนด นอกจากนั้น ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ในปี พ.ศ. 2555-2558 ยังมีราคาเช่นเดิม ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 4 ราย เนื่องจากขณะที่กำหนดราคาค่าทดแทนเมื่อปี พ.ศ. 2553 ที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551-2554 แต่ขณะที่ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเมื่อปี พ.ศ. 2555 พบว่าบริเวณที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555-2558 มีราคาเพิ่มขึ้นจึงเห็นควรนำราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555-2558 มาเป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนโดยปรับเพิ่มขึ้นอีกในอัตราร้อยละ 75 ของราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ

10.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินบริเวณที่ดินไม่ติดถนน ขอยทาง หรือที่ดินส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร จำนวน 1 ราย เนื่องจากขณะที่กำหนดราคาค่าทดแทนเมื่อปี พ.ศ. 2553 ที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551-2554 และปรับเพิ่มเป็นราคาค่าทดแทนคิดเป็นอัตราการปรับเพิ่มร้อยละ 206.25 ของราคาประเมินทุนทรัพย์แต่ขณะที่ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเมื่อปี พ.ศ. 2555 บริเวณที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาประเมินทุนทรัพย์ ปี พ.ศ. 2555-2558 เพิ่มขึ้น

10.4 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน บริเวณที่ดินติดทางหลวงหมายเลข 1221 สายพิจิตร-ท่าฬ่อ ระยะ 40 เมตร และบริเวณที่ดินส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร จำนวน 1 ราย เนื่องจากพบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินติดทางหลวงหมายเลข 1221 สายพิจิตร-ท่าฬ่อ และที่ดินติดถนน ขอยทาง มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดไว้เดิม

10.5 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินบริเวณที่ดินไม่ติดถนน ขอยทาง ตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ จำนวน 1 ราย เนื่องจากพบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ อยู่ห่างจากที่ดินของผู้อุทธรณ์ประมาณ 750 เมตร จึงเห็นว่าที่ดินของผู้อุทธรณ์ควรจะมีความราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด ประกอบกับ กทพ. ได้เคยมีมติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์รายอื่น ซึ่งมีที่ดินต่อกัน และมีสภาพที่นาเช่นกัน

10.6 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน บริเวณที่ดินติดทางหลวงหมายเลข พท3031 สายบ้านยางค้อยเกลือ-บ้านป่ามะคาบ ระยะ 40 เมตร บริเวณที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ ระยะ 40 เมตร และบริเวณที่ดินส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร จำนวน 2 ราย เนื่องจากพบราคาซื้อขายที่ดินติดทางหลวงหมายเลข 1221 สายพิจิตร-ท่าฬ่อ และที่ดินบริเวณใกล้เคียงซึ่งไม่ติดถนน ขอยทาง ที่ดินของผู้อุทธรณ์ติดทางหลวงหมายเลข 3031 สายบ้านยางค้อยเกลือ-บ้านป่ามะคาบ ซึ่งเป็นทางหลวงที่มีสภาพเช่นเดียวกับทางหลวงหมายเลข 1221 สายพิจิตร-ท่าฬ่อ จึงควรมีการซื้อขายตามปกติในท้องตลาดเช่นเดียวกัน ประกอบกับ กทพ. ได้เคยมีมติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของที่ดินที่อยู่ติดกันหรือใกล้เคียงกับที่ดินของผู้อุทธรณ์บริเวณที่ดินส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร และบริเวณที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ ระยะ 40 เมตร

10.7 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินเป็นราคาเดียวกันทั้งแปลง จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์ติดทางหลวงหมายเลข 3031 สายบ้านยางค้อยเกลือ-บ้านป่ามะคาบ และมีสภาพเป็นที่ดินถมระดับความสูงประมาณ 3 เมตรจากระดับพื้นปกติ จึงเห็นว่าผู้อุทธรณ์ได้เตรียมการไว้เพื่อสร้างที่อยู่อาศัย ซึ่งมีแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดกรณีจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่มีสภาพเป็นที่อยู่อาศัยเมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว การใช้ประโยชน์ย่อมลดลงไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้ดั้งเดิม การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงเดียวกันจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกันทั้งแปลงจึงเหมาะสมและเป็นธรรม

10.8 ไม่รับพิจารณาที่ดินส่วนที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย แต่ส่งเรื่องให้ กทพ. รับไปพิจารณา

10.9 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นพุทราพันธุ์พื้นเมือง ขนาดมีผลจากราคาที่กำหนดต้นละ 500บาท เป็นราคาต้นละ 600 บาท จากบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กทพ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี 2554

10.10 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนบ่อน้ำให้แก่ผู้อุทธรณ์ตามที่

ผู้อุทธรณ์ร้องขอ เนื่องจากการขุดบ่อน้ำในพื้นที่จะมีลักษณะเป็นการจ้างเหมาดำเนินการมีลักษณะคล้ายกับการจ้างทำของโดยถือความสำเร็จของงานเป็นสาระสำคัญ จึงเห็นควรกำหนดค่าทดแทนบ่อน้ำให้กับผู้อุทธรณ์เป็นค่าแรงและค่าวัสดุรวมกันในลักษณะเป็นการจ้างเหมาดำเนินการ

ทั้งนี้ ให้ กทพ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กทพ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน กทพ. หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กทพ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

11. ให้สำนักงานปรับปรุงประกาศ กทพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การแต่งตั้งและวิธีการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สิน พ.ศ. 2552 เพื่อให้การจัดทำราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนให้มีหลักเกณฑ์ ขั้นตอนที่สามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

12. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) รวบรวมประเด็นปัญหาเกี่ยวกับการพิจารณาซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP เสนอคณะอนุกรรมการกำกับ การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเพื่อพิจารณา พร้อมทั้งจัดทำหนังสือถึง กทพ. เพื่อกำกับการดำเนินการพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าและการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ถูกต้องตามประกาศ กทพ. เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน (2) พิจารณาความเป็นไปได้ในการดำเนินงานตามกรอบการเจรจาซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดของกระทรวงพลังงาน และมีหนังสือแจ้งกระทรวงพลังงาน (3) เร่งจัดประชุมคณะอนุกรรมการจัดหาโรงไฟฟ้าในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาด และจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการเกี่ยวกับการเจรจาซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนาดโดยเร็ว

#### การประชุม กทพ. ครั้งที่ 40/2555 (ครั้งที่ 197) วันที่ 22 พฤศจิกายน 2555

1. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนเพื่อประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ตามความเห็นคณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555 ดังนี้ (1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธรและอำนาจเจริญเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว (2) โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงระบบ และ (3) แผนงานเปลี่ยนระบบสายไฟฟ้าอากาศเป็นสายใต้ดิน รัชดาภิเษก ของกทพ. ทั้งนี้ ให้สำนักงานดำเนินการรับฟังความคิดเห็นของทั้ง 3 โครงการผ่านเว็บไซต์สำนักงานเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 7 วัน และหากความคิดเห็นที่ได้รับไม่มีนัยสำคัญต่อโครงการดังกล่าว ให้สำนักงานดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป โดยไม่ต้องเสนอ กทพ. เพื่อพิจารณาอีกครั้ง

2. เห็นชอบหลักการในการพิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งการผลิตไฟฟ้าในกรณีที่มีผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

ติดตั้งเครื่องจักรไม่ตรงกับข้อเสนอขายไฟฟ้าดังนี้ (1) กรณีที่กำลังการผลิตติดตั้งตามข้อเสนอโครงการที่ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไฟฟ้าต่ำกว่ากำลังการผลิตติดตั้งจริง ให้กำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในการอนุญาตเท่ากับกำลังการผลิตติดตั้งตามข้อเสนอโครงการที่ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไฟฟ้า (2) กรณีที่กำลังการผลิตติดตั้งตามข้อเสนอโครงการที่ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไฟฟ้า สูงกว่ากำลังการผลิตติดตั้งจริง ให้แจ้งผู้ขอรับใบอนุญาตให้แก้ไขข้อเสนอโครงการที่ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าเสนอขายไฟฟ้าให้ถูกต้อง

3. เห็นชอบการทบทวนมติ กกพ. วันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 เรื่อง ร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้า พ.ศ. .... โดยไม่ต้องนาระเบียบสำหรับการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ได้ปรับปรุงแล้วไปปรับปรุงความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน

4. เห็นชอบการขอเพิ่มเติมสาระสำคัญในการอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โดยให้สามารถดำเนินกิจการในส่วนการบรรจุผลิตภัณฑ์ LNG สำหรับรถบรรทุก และเห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่เรียกเก็บในการบรรจุผลิตภัณฑ์ LNG สำหรับรถบรรทุก โดยแยกเป็นอัตราค่าบริการในส่วนของต้นทุนคงที่ 31.6859 บาทต่อล้านบีทียู และอัตราค่าบริการในส่วนของต้นทุนผันแปร 1.7050 บาทต่อล้านบีทียู เป็นการชั่วคราว ระยะเวลา 1 ปี แต่หากในระหว่างนี้มีการพิจารณาอัตราค่าบริการ LNG Receiving Terminal ใหม่ ก็ให้มีการปรับอัตราค่าบริการในส่วนนี้ด้วย

5. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 14.979 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 165,244 กิโลวัตต์แอมแปร์ (3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ทั้งนี้ ให้ออกใบอนุญาตให้บริษัท เจ.พี.โซล่า พาวเวอร์ จำกัด เมื่อบริษัทมีหนังสือแจ้งการรับรองจาก กกพ. ในการยินยอมให้บริษัท เปลี่ยนเครื่องจักรอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าที่แตกต่างไปจากที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดไว้

6. เห็นชอบในหลักการการอนุมัติโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศที่ กกพ. ได้อนุมัติในหลักการไว้แล้ว โดยให้ คพรพ. ไม่ต้องจัดส่งข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อเสนอขออนุมัติจาก กกพ. หรือคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) อีกครั้ง

7. เห็นชอบในหลักการกรณีมีการฟ้องคดีต่อศาลปกครองเกี่ยวกับปัญหาความเดือดร้อนจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ให้สำนักงานดำเนินการลงพื้นที่ตรวจสอบทันทีและแจ้ง กกพ. พิจารณาอนุมัติภายหลังโดยเร็วโดยไม่ต้องดำเนินการตามความในข้อ 4 ของประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การปฏิบัติหน้าที่ของพนักงานเจ้าหน้าที่ตามพระราชบัญญัติฯ

8. รับทราบความคืบหน้าในการดำเนินการของ กพท. ในการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าและการให้ผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากการวางเงินค้ำประกัน

9. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) รวบรวมข้อมูลประเด็นปัญหาเกี่ยวกับการยื่นขอรับใบอนุญาตขยายโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 2 และโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 ของ กพท. หากเกิดกรณี Take or pay (2) ให้พิจารณาจ้างที่ปรึกษาเพื่อศึกษาแนวทางและหลักเกณฑ์การวิเคราะห์แผนระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อใช้เป็นแนวทางประกอบการพิจารณาให้ความเห็นของ กกพ. ตามมาตรา 11(5) และมาตรา 79 แห่งพระราชบัญญัติฯ (3) ให้จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซที่เรียกเก็บในการบริการบรรจุผลิตภัณฑ์ LNG สำหรับรถบรรทุก (Truck Loading) เสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาตามมาตรา 65 แห่งพระราชบัญญัติฯ (4) ลงพื้นที่ตรวจสอบปัญหาเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมรอบโรงไฟฟ้าชีวมวลในจังหวัดร้อยเอ็ดภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 และปรับปรุงข้อชี้แจงค่าของผู้ฟ้องคดี และประเด็นที่ศาลปกครองจะได้สวนในคดีหมายเลขดำ ที่ ส.8/2555 เพื่อให้ถ้อยคำต่อศาลปกครองในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2555 ต่อไป และ (5) รวบรวมกิจกรรมตามยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 และ พ.ศ. 2555 เสนอคณะกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์พิจารณาเร่งรัดการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 41/2555 (ครั้งที่ 198) วันที่ 29 พฤศจิกายน 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.095 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ และ (3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และเห็นชอบการโอนสิทธิตามใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 32.5 เมกะวัตต์ ของบริษัท รวมผลอุตสาหกรรมนครสวรรค์ จำกัด โดยให้ออกใบอนุญาตฉบับใหม่ให้แก่บริษัท เกษตรไทยอุตสาหกรรมน้ำตาล จำกัด ซึ่งเป็นผู้รับโอนสิทธิ เมื่อชำระค่าธรรมเนียมการโอนใบอนุญาตแล้ว

2. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนจุฬาภรณ์ จังหวัดชัยภูมิ โดยแต่งตั้งนายอำเภอคอนสาร เป็นประธาน พลังงานจังหวัดชัยภูมิ เป็นรองประธานคนที่ 1 และนายสำเนียง แก้วใส เป็นรองประธานคนที่ 2 และการแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนอุบลรัตน์ จังหวัดขอนแก่น โดยแต่งตั้งนายอำเภออุบลรัตน์เป็นประธาน พลังงานจังหวัดขอนแก่น เป็นรองประธานคนที่ 1 และนายสุเวช แนวเงินดี เป็นรองประธานคนที่ 2

3. เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบ คพรพ. กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศจำนวน 16 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนฯ จังหวัดระยอง 2 จำนวน 2 ราย (2) กองทุนฯ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ จำนวน 7 ราย (3) กองทุนฯ บริษัทอีสทีร่น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด จำนวน 1 ราย (4) กองทุนฯ จังหวัดสมุทรปราการ 1 จำนวน 2 ราย (5) กองทุนฯ จังหวัดสมุทรปราการ 2 จำนวน 2 ราย (6) กองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง จำนวน 1 ราย (7) กองทุนฯ เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง จำนวน 1 ราย (8) กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 1 จำนวน 1 ราย (9) กองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1 จำนวน

1 ราย (10) กองทุนฯ จังหวัดนครสวรรค์ 1 จำนวน 1 ราย (11) กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 2 จำนวน 1 ราย (12) กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 3 จำนวน 1 ราย (13) กองทุนฯ จังหวัดระยอง 1 จำนวน 1 ราย (14) กองทุนฯ บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด จำนวน 1 ราย (15) กองทุนฯ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ จำนวน 1 ราย และ (16) กองทุนฯ โรงไฟฟ้ากระบี่ จำนวน 1 ราย

4. เห็นชอบร่างคำสั่ง กกพ. ที่ ... /2555 เรื่อง การนำส่งเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานของรัฐ สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

5. เห็นชอบในหลักการร่างแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2556-2560 และประมาณการรายได้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2556-2560 และมอบหมายให้คณะอนุกรรมการดำเนินนโยบายและยุทธศาสตร์เป็นผู้พิจารณารายละเอียดของร่างยุทธศาสตร์และประมาณการรายได้กองทุนพัฒนาไฟฟ้างดงกล่าว

6. เห็นชอบแผนงานประจำปี ประมาณการรายได้และประมาณการรายจ่ายของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ดังนี้ (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน ประกอบด้วย งบบุคลากรจำนวน 5,900,000 บาท งบดำเนินงานจำนวน 24,355,519 บาท และงบรายจ่ายอื่น รายการโครงการสนับสนุนการปฏิบัติการกิจที่เกี่ยวข้องกับงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงานสำนักงานประจำเขต จำนวน 13,000,000 บาท และรายการโครงการสนับสนุนการดำเนินการสรรหา คพรพ. ในพื้นที่ประกาศจำนวน 8,000,000 บาท โดยในส่วนของงบรายจ่ายอื่นให้สำนักงานเบิกจ่ายงบประมาณเท่าที่จำเป็นไปพลางก่อน และให้จัดทำรายละเอียดเสนอคณะอนุกรรมการดำเนินนโยบายและยุทธศาสตร์พิจารณาอีกครั้ง (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉินจำนวน 11,913,832 บาท และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนา หรือฟื้นฟูท้องถิ่น (ร้อยละ 31) จำนวน 53,309,649 บาท สำหรับรายการที่เหลือเห็นควรให้คณะอนุกรรมการดำเนินนโยบายและยุทธศาสตร์เป็นผู้พิจารณาถึงเหตุผลความจำเป็นในการดำเนินการต่อไป

7. เห็นชอบแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะและทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้ (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-หนองจอก สายที่ 1 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2 ระยะทางประมาณ 5.20 กิโลเมตร (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ภาชี 2 - จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก - หนองจอก สายที่ 1 ตามข้อเสนอมของ กฟผ. ในแนวทางเลือกที่ 1 ผนวกเชื่อมโยงกับแนวทางเลือกที่ 2 ระยะทางประมาณ 4.60 กิโลเมตร และ (3) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก - วังน้อย ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2 ระยะทางประมาณ 240 เมตร

8. เห็นชอบกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า พื้นที่จังหวัดน่าน เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) - น่าน 2 และเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน 2-แม่เมาะ 3 ของ กฟผ. ดังนี้

8.1 เห็นชอบกำหนดค่าทดแทนที่ดินในราคา 3 เท่า ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ ปี พ.ศ. 2551 - 2554 ในเขตพื้นที่อำเภอเมืองน่านและอำเภอเวียงสา จังหวัดน่าน

8.2 เห็นชอบการกำหนดราคาค่าทดแทนต้นไม้และราคา ค่าทดแทนอาคารและสิ่งปลูกสร้างตามบัญชีราคาค่าทดแทนของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 มาใช้คำนวณค่าทดแทนในเขตอำเภอเมืองน่านและอำเภอเวียงสา ยกเว้นต้นกล้าแม่แขวนที่ปลูกในอัตราประมาณ 400 ต้นต่อไร่ ให้จ่ายราคาต้นละ 50 บาท และต้นสักขนาดเล็กที่ปลูกในอัตรา 200 ต้นต่อไร่ ในราคาต้นละ 50 บาท

8.3 เห็นชอบกำหนดราคาค่าทดแทนอาคารและสิ่งปลูกสร้าง โดยนำบัญชีราคาค่าทดแทนหรือย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 เป็นเกณฑ์ ยกเว้นหมวดงานดินให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นเป็นเกณฑ์ในการจ่ายค่าทดแทน

9. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) - น่าน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน - แม่เมาะ 3 ของ กฟผ. ดังนี้

9.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 5 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับกรณีที่ดินแปลงใดตั้งอยู่ในหน่วยราคาประเมินทุนทรัพย์ 2 หน่วยราคาขึ้นไป ได้นำหน่วยราคาหน่วยที่สูงที่สุดมาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนเพียงหน่วยเดียวทั้งแปลงให้แก่ผู้อุทธรณ์แล้ว

9.2 ไม่รับพิจารณาประเด็นขอให้จ่ายค่าที่ดินส่วนที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้านทิศเหนือ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. แต่ให้ส่งเรื่องให้ กฟผ. รับไปพิจารณา

9.3 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์เงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรม จำนวน 5 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ครอบครองทำประโยชน์ในเขตปฏิรูปที่ดินในการดำเนินงานของ กฟผ. จะต้องขออนุญาตต่อสำนักงานการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรมตาม พ.ร.บ. ปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม พ.ศ. 2518 และจ่ายเงินค่าทดแทนให้กับสำนักงานการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม กรณีที่ กฟผ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้กับผู้ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินก็เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนเท่านั้น ผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิรับเงินค่าทดแทนตามที่พระราชบัญญัติฯ กำหนด จึงเป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์ค่าทดแทน

9.4 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์

10. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ดังนี้

10.1 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4 - ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 - ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวและขยายเขตโครงข่ายไฟฟ้า) โดยไม่รับพิจารณาอุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากยื่นอุทธรณ์เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด

10.2 โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิษณุโลก 2 – นครสวรรค์ ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร (ช่วงปรับแก้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ดังนี้

10.2.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้ แนวเขตไม่ยินยอม

10.2.2 ยื่นจำนวนเสาไฟฟ้าจำนวน 2 ต้น ที่กำหนด ในที่ดินของผู้คัดค้าน ยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามที่กำหนดและปรับย้าย ตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากตามหลักเกณฑ์มาตรฐาน ความปลอดภัยในการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้ากำหนดให้ระยะห่างในแนวตั้ง ระหว่างสายส่งไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) กับสายส่งไฟฟ้าของ กฟภ. จะต้องไม่ต่ำกว่า 3.50 เมตร หากมีการยกเลิกเสาไฟฟ้าจะทำให้ระยะห่าง ในแนวตั้งต่ำกว่ามาตรฐานความปลอดภัย และตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า เป็นเสาชนิดต้นหักมุม หากมีการปรับจะทำให้แนวเขตเบี่ยงเบนออกจาก แนวเขตที่ประกาศ นอกจากนี้ การปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า ในทาง ด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และในการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้ง เสาไฟฟ้าต้นดังกล่าว ทำให้ผู้คัดค้านสามารถใช้ประโยชน์ที่ดินเพิ่มมากขึ้น

10.3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบ โครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์วังน้อย – สระบุรี 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อย สระบุรี 5 ดังนี้

10.3.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 14 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ ไม่ได้มีการนำเสนอแนวทางเลือก ในการพิจารณาให้ความช่วยเหลือบรรเทาความเสียหายแก่ผู้อุทธรณ์

10.3.2 ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าไปทางด้าน ทิศใต้ของแปลงที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบ ได้ให้ความยินยอมเป็นหนังสือ สามารถดำเนินการได้ตามหลักเกณฑ์การปรับ แก้แนวเขต

11. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อใช้ในการคิด คำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้านวนครการไฟฟ้า ของ ปตท. โดยกำหนดราคา ที่ดินไร่ละ 1,420,000 บาท เป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทนที่ดิน และให้นำบัญชีราคาดันไม้และพืชผลของ กฟผ. ซึ่งเป็นราคาที่มีการ ปรับปรุงในปี พ.ศ. 2554 มาเป็นเกณฑ์ในการกำหนดจ่ายค่าทดแทน

12. อนุมัติหลักการการจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้า สำหรับโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยกำหนดราคา ที่ดินเป็น 2 เท่า ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการ จัดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ ที่ประกาศใช้ในขณะที่ยื่นดำเนินการก่อสร้าง เป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณ ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้า เพื่อจ่ายให้แก่เจ้าของที่ดิน ทั้งนี้ โดย ไม่หักค่าทดแทนที่เคยได้รับไปแล้ว และอนุมัติหลักการให้ใช้บัญชีอาคาร สิ่งปลูกสร้างและบัญชีค่าทดแทนต้นไม้และพืชผลของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ ในปี พ.ศ. 2554 มาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทนความเสียหาย ที่เกิดระหว่างก่อสร้าง

13. เห็นชอบการพิจารณากำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อใช้ ในการคิดคำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2 – คลองแงะ ของ กฟผ. ดังนี้

13.1 เห็นชอบราคาที่ดินในท้องที่จังหวัดสงขลา เพื่อใช้ในการ คิดคำนวณค่าทดแทนที่ดินโดยให้แก่ราคาโดยปรับลดลงในส่วนที่เกินจาก ที่คณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดสงขลาเสนอ

13.2 เห็นชอบให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บ ค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ ที่ประกาศใช้ของกรมธนารักษ์ในรอบปีที่ กฟผ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ใน ที่ดินราชพัสดุ และที่ดินของรัฐประเภทอื่นเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจำนวนเงิน ค่าทดแทน โดยให้ถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนด และจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

13.3 เห็นชอบให้กำหนดค่าทดแทนที่ดินเพื่อจ่ายเป็นค่าตอบแทน การใช้ประโยชน์ที่ดินแก่ ส.ป.ก. จังหวัดสงขลา ในอัตราร้อยละ 20 ของ ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิ และนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555 – 2558 ของกรมธนารักษ์ในรอบปีที่ กฟผ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ โดยให้จ่ายตาม หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

13.4 เห็นชอบให้ใช้บัญชีราคารถอ้ายอาคาร สิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบัน เป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน ยกเว้น หมวดงานดินให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์การบริหารส่วนตำบลท้องที่ที่ระบบ โครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่าน

13.5 เห็นชอบให้ใช้บัญชีราคาดันไม้และพืชผลของ กฟผ. ที่ ประกาศใช้ในปัจจุบันเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน

13.6 เห็นชอบหลักการให้กำหนดค่าทดแทนอาคาร สิ่งปลูกสร้าง ดันไม้ และพืชผล เพื่อนำไปใช้เป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทนทรัพย์สิน ในเขตระบบโครงข่ายพลังงานต่อไป

14. รับทราบเหตุผลและความจำเป็นของ กฟผ. ในการดำเนินการ ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สิรินคร - อุบลราชธานี 1 และ ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ หาดใหญ่ 1 – พัทลุงและรับทราบมติ คณะรัฐมนตรีรวมถึงความเห็นประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรี เรื่อง แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560) และ แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2556 ของสำนักงาน

15. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) รวบรวมข้อมูลการเข้าตรวจ โรงไฟฟ้าบริษัท บัวมสมหมาย จำกัด เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป (2) ปรับปรุงแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจากกำลังการผลิตส่วนเหลือ (Excess Capacity) พร้อมทั้งจัดทำร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก Excess Capacity รวมทั้งรูปแบบสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (3) ให้จัดตั้งคณะทำงานเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การชดเชยและ อุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริม นโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค และ (4) เสนอรายละเอียด โครงการตามยุทธศาสตร์ทั้งหมด รวมถึงโครงการตามแผนยุทธศาสตร์ของ ปีงบประมาณที่ผ่านมาให้คณะกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์ พิจารณาเพื่อเร่งติดตามการใช้จ่ายงบประมาณให้เป็นไปตามแผน

## การประชุม กกพ. ครั้งที่ 42/2555 (ครั้งที่ 199) วันที่ 6 ธันวาคม 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 94.965 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุและขยายการผลิต) ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 59,657.89 กิโลวัตต์แอมแปร์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 336,318 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 17,146 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ และ (6) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ

2. ให้สำนักงานประจำเขต 1 เช่าพื้นที่ปฏิบัติงานแห่งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 และเห็นชอบให้โอนเปลี่ยนแปลงงบประมาณรายจ่ายในการบริหารจัดการและบริหารสำนักงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของฝ่ายสำนักงานประจำเขต รายการค่าใช้จ่าย เป็นงบลงทุนของสำนักงานประจำเขต 1 ประเภทที่ดิน อาคาร สิ่งก่อสร้าง รายการค่าปรับปรุง ตกแต่ง สำนักงานประจำเขต 1 ในวงเงิน 430,000 บาท (สี่แสนสามหมื่นบาทถ้วน) ทั้งนี้ ให้สำนักงานศึกษาความเหมาะสมในแนวทางการสร้างอาคารใช้เองแทนการเช่าต่อไป

3. เห็นชอบหลักการร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. .... ทั้งนี้ ให้สำนักงานปรับปรุงร่างระเบียบดังกล่าวตามความเห็นของ กกพ. และดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

4. รับทราบผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ (รอบ 1 ปี) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 (7 ตุลาคม 2554 – 6 ตุลาคม 2555)

5. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) ปรับปรุงร่างหนังสือถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อรายงานเรื่องการยื่นขอรับใบอนุญาตขยายโรงงานผลิตไฟฟ้า สำหรับโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าจะนะชุดที่ 2 และโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 ของ กฟผ. ในประเด็นข้อเท็จจริง และผลกระทบต่อนาน PDP ความมั่นคงในระบบไฟฟ้าของประเทศ และค่าใช้จ่ายจากกรณี Take or Pay (2) ลงพื้นที่ตรวจโรงไฟฟ้าของบริษัท บัสมหมาย จำกัด และจัดทำบันทึกการตรวจ รวมทั้งชี้แจงต่อศาลปกครอง และ (3) ศึกษาแนวทางในการแก้ไขเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบกรณีหากเกิดเหตุการณ์ภัยพิบัติต่างๆ และเร่งดำเนินการกำหนดหลักเกณฑ์มาตรฐานทางวิชาการและวิศวกรรม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ ตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ และจัดทำระบบการรายงานแจ้งข่าวสารหรือเหตุการณ์ต่างๆ ที่มีผลกระทบต่อภารกิจงานของ กกพ. และสำนักงาน เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานโดยทันที ทั้งนี้ให้ทำหนังสือเพื่อกำชับให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานให้ความร่วมมือในการรายงานและส่งข้อมูลให้ กกพ. หากเกิดเหตุการณ์ภัยพิบัติด้วย

## การประชุม กกพ. ครั้งที่ 43/2555 (ครั้งที่ 200) วันที่ 13 ธันวาคม 2555

1. เห็นชอบร่างประกาศ กกพ. เรื่อง การดำเนินการเจรจาซื้อขายไฟฟ้าจากบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) สำหรับโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนอม พ.ศ. .... โดยให้ปรับปรุงแก้ไขตามความเห็นของ กกพ. และดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 85,129.72 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 21.454 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 47,380 กิโลวัตต์แอมแปร์และ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 16,970 กิโลวัตต์แอมแปร์

3. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยะยง – แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

3.1 ยุติการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนของผู้อุทธรณ์ จำนวน 5 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว

3.2 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 5 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์พ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบของ กกพ. กำหนดไว้

3.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากพบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินบริเวณใกล้เคียงกับที่ดินของผู้อุทธรณ์สูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายแก่ผู้อุทธรณ์ ประกอบกับที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นที่ตั้งโรงงานมีการก่อสร้างรั้วคอนกรีตไว้โดยรอบและบริเวณใกล้เคียงได้มีการก่อสร้างโรงงานแล้ว เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้วไม่สามารถใช้ก่อสร้างเป็นโรงงานได้ การจ่ายค่าทดแทนจะต้องจ่ายในราคาที่กำหนด ตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

3.4 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์มีสภาพเป็นที่สวนมะนาว เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้วการใช้ประโยชน์ย่อมลดลงไม่สามารถปลูกต้นไม้ได้ดั้งเดิมจึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดกรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายแล้ว ทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดค่าทดแทนต้องกำหนดให้เท่ากันจึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

3.5 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 7 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ทั้งนี้ ให้ ปตท. ไปทำการรังวัดที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ให้ถูกต้องตามข้อเท็จจริง โดยจ่ายค่าทดแทนตามหลักเกณฑ์และราคาที่กำหนดไว้ เนื่องจาก ปตท. ได้สำรวจที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพียงหน่วยราคาเดียว คลาดเคลื่อนกับข้อเท็จจริง

3.6 ไม่รับพิจารณาขอให้จ่ายค่าเสียหายที่ต้องออกจากพื้นที่ที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและค่าขาดประโยชน์จากการใช้พื้นที่

3.7 ไม่รับพิจารณาผู้อุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าเช่าที่ดิน และไม่รับพิจารณาขอให้จ่ายค่าด้อยค่าของที่ดิน เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจพิจารณาของ กกพ. และ

3.8 ให้ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 5 ชนิด เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า จึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่าย เป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

4. เห็นชอบ (1) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของสำนักงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ที่ระดับความสำเร็จ ร้อยละ 80 เพื่อนำไปใช้ประกอบการพิจารณาเงินค่าตอบแทนพิเศษประจำปีต่อไป (2) หลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนพิเศษของพนักงานและลูกจ้างประจำปี ทั้งนี้ให้สำนักงานดำเนินการจัดทำ ตัวชี้วัด และเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงานของสำนักงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เสนอ กกพ. พิจารณากายในไตรมาสที่ 2 ของปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 และ (3) หลักเกณฑ์การเลื่อนเงินเดือนพนักงานและลูกจ้างประจำปี

5. รับทราบรายงานผลการตรวจสอบเรื่องร้องเรียนปัญหาสิ่งแวดล้อมรอบโรงไฟฟ้าของ บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด โรงไฟฟ้าของบริษัท บัวสมหมาย จำกัด และโรงไฟฟ้าของบริษัท บัวสมหมายผลิตไฟฟ้า จำกัด และให้สำนักงานนำข้อมูลที่ได้จากการตรวจสอบไปเป็นข้อมูลประกอบคำชี้แจงต่อศาลปกครองจังหวัดอุบลราชธานีต่อไป นอกจากนี้ให้สำนักงาน กกพ. เร่งดำเนินการตามขั้นตอนของประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2555 กับโรงไฟฟ้าที่ขาดคุณสมบัติหรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบที่ กกพ. ประกาศกำหนดตามมาตรา 50 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยเร็วต่อไป

6. ให้สำนักงานอำเภอเกาะพะงัน รายงานให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานทราบกรณีเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยเร็ว และให้สำนักงานรายงานผลการดำเนินงานตามมติ กกพ. ที่ผ่านมาให้ กกพ. ทราบ

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 44/2555 (ครั้งที่ 201) วันที่ 18 ธันวาคม 2555

เห็นชอบรายละเอียดการยื่นประมูล (Request for Proposals : RFP) ในการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรอบใหม่ (IPP) ในช่วงปี 2564-2573 ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 โดยให้เพิ่มรายละเอียด ร่าง Grid Code ใน RFP และปรับปรุง RFP ให้มีความสมบูรณ์ และให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการจำหน่าย RFP ในช่วงวันที่ 20 ธันวาคม 2555-20 มกราคม 2556

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 45/2555 (ครั้งที่ 202) วันที่ 20 ธันวาคม 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 7 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 2,464,568.30 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 8 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 101.945 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,143,775 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 25,695 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,125.00 กิโลวัตต์แอมแปร์และ (6) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า (ส่วนขยายระบบจำหน่ายไฟฟ้า) จำนวน 3 ฉบับ ทั้งนี้ กรณี บริษัท กันกุล พาวเวอร์เจน จำกัด (สาขาวิเชียรบุรี) จะออกใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) เมื่อบริษัทฯ ได้รับใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 แล้วและเห็นชอบให้เปลี่ยนแปลง

สาระสำคัญของโครงการของบริษัท น้ำตาลวังขนาย จำกัด โดยเพิ่มวัตถุประสงค์ของการประกอบกิจการไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

2. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรฟ.กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนวิเชียรลางกรม จังหวัดกาญจนบุรี โดยแต่งตั้งผู้ว่าราชการจังหวัดกาญจนบุรีเป็นประธาน นายอำเภอทองผาภูมิเป็นรองประธานคนที่ 1 และนายดิเรก ตั้งสายันธ์ เป็นรองประธานคนที่ 2 และเห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบ คพรฟ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตากจำนวน 2 ราย ทั้งนี้ให้สำนักงานเร่งดำเนินการสรรหาและเสนอการแต่งตั้ง คพรฟ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนศรีนครินทร์ และโรงไฟฟ้าเขื่อนท่าทุ่งนา จังหวัดกาญจนบุรี ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

3. เห็นชอบแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ดังนี้

3.1 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์ แนวทางเลือกที่ 1/1 ของช่วงที่ 1 ต่อเนื่องกับแนวทางเลือกที่ 2/1 ของช่วงที่ 2 โดยเริ่มต้นจากจุดแยกจากเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติราชบุรี - วังน้อย ของ ปตท. ณ จุดตัดกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ รังสิต - วังน้อย ห่างจากสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซวังน้อย ประมาณ 19.50 กิโลเมตร ยกเว้นช่วงพื้นที่ที่ตั้งจุดระบบก๊าซธรรมชาติของสถานีควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ 1 ความกว้าง 6 เมตร ระยะทางประมาณ 250 เมตร

3.2 โครงข่ายก๊าซธรรมชาติเชื่อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครสวรรค์ - รังสิต กับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์ของ ปตท. แนวทางเลือกที่ 1 ระยะทางประมาณ 6.20 กิโลเมตร พาดผ่านพื้นที่ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 5 เมตร และ 10 เมตร

3.3 โครงข่ายก๊าซธรรมชาติบนบกจากชายแดนไทย-สหภาพเมียนมาร์มายังสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตกที่ 1 ของ ปตท. แนวทางเลือกที่ 2 ระยะทางประมาณ 287 เมตร พาดผ่านท้องที่ตำบลปลีลือก อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 10 เมตร โดย ปตท. จะทำการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติได้ต่อเมื่อรายงาน EIA ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพัฒนาปิโตรเลียมและระบบขนส่งทางท่อ ตลอดจนได้รับอนุญาตให้ใช้พื้นที่ตามขั้นตอนของกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

3.4 โครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP UT - ภาชี 2 ของ กฟผ. แนวทางเลือกที่ 3 ระยะทางประมาณ 16.11 กิโลเมตร พาดผ่านท้องที่จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ดังนี้ (1) อำเภออุทัย ตำบลสามัคคี ตำบลบ้านทึบ ตำบลหนองไม้ซุง ตำบลสนา และ (2) อำเภอภาชี ตำบลโคกม่วง ตำบลภาชี โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ 30 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 60 เมตร)

3.5 โครงข่ายก๊าซธรรมชาติโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครราชสีมา ของ ปตท. แนวทางเลือกที่ 1 ซึ่งมีระยะทางประมาณ 158.62 กิโลเมตร โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 5 เมตร

3.6 โครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น้ำพอง 2 - ชัยภูมิ 2 ของ กฟผ. แนวทางเลือกย่อยที่ 1 ซึ่งมีระยะทางประมาณ 118.86 กิโลเมตร

โดยมีความกว้างของเซตระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่ง ด้านละ 30 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 60 เมตร)

### การประชุม กฟพ. ครั้งที่ 1/2556 (ครั้งที่ 203) วันที่ 2 มกราคม 2556

1. เห็นชอบการจัดทำงบการเงินแบบ Account Unbundling ของ กฟพ. ประจำปี 2555 ตามหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในคู่มือแบ่งแยกบัญชี ปรับปรุง ครั้งที่ 5 โดยในส่วนของค่าใช้จ่ายส่วนกลางที่คงเหลือประจำปี 2555 ให้หักการปันส่วนรายได้และค่าใช้จ่ายส่วนกลางไปให้กลุ่มธุรกิจเชื้อเพลิง (ธุรกิจนอกการกำกับ) ในอัตราร้อยละ 6.43 ออกก่อน ส่วนที่เหลือจึงปันส่วนให้กลุ่มผลิตไฟฟ้าและกลุ่มระบบส่งในอัตราร้อยละ 63.78 และ 36.22 ตามลำดับ ทั้งนี้ ให้สำนักงานหรือกับ กฟพ. ในการกำหนดคชโลในการแยกเงินลงทุนกับผลกระทบค่าไฟฟ้าที่มีความซับซ้อนกันที่มีความเหมาะสม และให้ กฟพ. เสนอรายละเอียดการลงทุนเพิ่มในบริษัท กฟพ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เพื่อ กฟพ. พิจารณาต่อไป

2. เห็นชอบรายงานการคำนวณค่าตัวประกอบการปรับค่า  $F_c$  เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2555 เพื่อนำมาใช้ประกอบการคำนวณค่า  $F_c$  ประจำเดือนมกราคม-เมษายน 2556 ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ในการประชุม เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ทั้งนี้ ความแตกต่างของค่า  $F_c$  ที่เกิดขึ้นจริงกับค่าที่เรียกเก็บสะสมที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนสิงหาคม 2555 จำนวน 88.59 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็น 11,751.07 ล้านบาท จะยกไปเป็นค่าสะสมที่เกิดขึ้นจากความแตกต่าง (AF) ในเดือนกันยายน 2555 ประมาณ 90.45 สตางค์ต่อหน่วย

3. เห็นชอบผลการคำนวณการปรับค่า  $F_c$  สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2556 เพื่อนำไปปรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติฯ ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน และนำเสนอผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ กฟพ. เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป ดังนี้ (1) ค่า  $F_c$  ขยายปลีกสำหรับเรียกเก็บประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2556 เท่ากับ 61.57 สตางค์ต่อหน่วย (2) ให้ กฟพ. รับภาระค่า  $F_c$  ในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2556 ในวงเงินประมาณ 5,131.00 ล้านบาท ไปก่อนเป็นการชั่วคราว (3) กำหนดค่า  $F_c$  ขยายปลีกสำหรับเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2556 เท่ากับ 52.04 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และ (4) การกำหนดค่า  $F_c$  ขยายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟพ. และ กฟล. ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2556 เท่ากับ 49.78 สตางค์ต่อหน่วย และ 38.59 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ

4. เห็นชอบผลการพิจารณาการตัดค่าตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4 – (สมุทรสาคร 1) – สมุทรสาคร 3 – สามพราน 1 และการตัดค่าการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก –หนองจอก สายที่ 1 (ช่วงจุดเชื่อมขาที่ 2 – จุดเชื่อมวังน้อย) ของ กฟพ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เซตระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุม เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2555 ดังนี้ (1) ไม่รับพิจารณาคำร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากการยื่นคำร้องคัดค้านเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด (2) ให้จำหน่ายคำร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านได้มีหนังสือขอยกเลิกคำร้องคัดค้านจึงเป็นเหตุให้การพิจารณาคำร้องคัดค้านยุติลง

5. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเซตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง - แก่งคอย) ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เซตระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุม เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2555 ดังนี้

5.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์มิใช่ผู้มีสิทธิอุทธรณ์ตามกฎหมาย ประกอบกับเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดินเดิมไม่ได้ยื่นอุทธรณ์ภายในกำหนดระยะเวลา จึงทำให้สิทธิในการอุทธรณ์สิ้นไป ผู้อุทธรณ์เป็นผู้รับโอนกรรมสิทธิ์ที่ย่อมต้องรับไปซึ่งสิทธิของผู้โอน

5.2 ยินแนวเซตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากในทางวิศวกรรมไม่สามารถดำเนินการได้ เพราะมีผลกระทบต่อความปลอดภัยของประชาชนที่ใช้สะพานและความมั่นคงของระบบโครงข่าย

5.3 จำหน่ายอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเซตระบบโครงข่าย โดยได้ลงนามในบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริงไว้เป็นหลักฐาน

5.4 ยกคำร้องคัดค้านและให้ ปตท. เข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายในที่ดินของผู้คัดค้าน จำนวน 2 ราย เนื่องจาก ปตท. ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน และได้จ่ายเงินค่าทดแทนโดยชอบด้วยกฎหมายแล้ว

5.5 ให้ ปตท. ประสานงานกับผู้คัดค้านเพื่อปรับแผนการดำเนินงานให้สอดคล้องกับระยะเวลาการปลูกสร้างบ้านพักอาศัยของผู้คัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากในที่ดินของผู้คัดค้านมีบ้านพักอาศัยที่ถูกแนวเขตอยู่ระหว่างการรื้อย้ายและการปลูกสร้างบ้านพักอาศัยหลังใหม่ไม่แล้วเสร็จ

5.6 จำหน่ายคำร้องคัดค้านออกจากสารบบงาน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านไม่ตั้งใจที่จะคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่าย โดยได้ลงนามในบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริงเป็นหลักฐาน

6. เห็นชอบรายงานงบการเงินของสำนักงานสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

7. รับทราบคำชี้แจงข้อสังเกตของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ในรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554 และความคืบหน้าการบรรเทาผลกระทบการปรับเปลี่ยนคุณภาพก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันออก ปี 2553 โดยเมื่อมีการตกลงกันได้แล้วให้คู่กรณี (ปตท. กับ โรงไฟฟ้าบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น และบริษัทโกลด์ โอเพิพี จำกัด) ดำเนินการตามที่ตกลงกัน

### การประชุม กฟพ. ครั้งที่ 2/2556 (ครั้งที่ 204) วันที่ 10 มกราคม 2556

1. เห็นชอบการปรับค่า  $F_c$  สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม - เมษายน 2556 หลังจากพิจารณาผลการรับฟังความคิดเห็นแล้ว โดยเห็นชอบค่า  $F_c$  ขยายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2556 เท่ากับ 52.04 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยให้ กฟพ. รับภาระค่า  $F_c$  แทนผู้ใช้ไฟฟ้า เป็นเงินจำนวนประมาณ 5,131.00 ล้านบาทไปก่อนเป็นการชั่วคราว และเห็นชอบค่า  $F_c$  ขยายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟพ. และ กฟล. ในใบเรียกเก็บเงิน

ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2556 เท่ากับ 49.78 และ 38.59 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ

2. เห็นชอบให้ใช้อำนาจประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามข้อ 14 ของระเบียบว่าด้วยคุณสมบัติวาระการดำรงตำแหน่ง การพ้นจากตำแหน่ง และวิธีปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ.2553 ในการวินิจฉัยให้ผู้ใช้งพลังงานประจำเขตที่เหลืออยู่ของจังหวัดบุรีรัมย์ และจังหวัดอ่างทอง หรือกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตจังหวัดใกล้เคียง ปฏิบัติหน้าที่แทนสำหรับการสรรหา คพข.ของเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ 6 ในสัดส่วนของจังหวัดบุรีรัมย์ และเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ 7 ในสัดส่วนของ จังหวัดอ่างทอง ทดแทนตำแหน่งที่ว่างลง

3. เห็นชอบในหลักการการสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต ทดแทนตำแหน่งที่ว่างลง กรณีที่กรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตพ้นจาก ตำแหน่งก่อนครบวาระและจังหวัดไม่มีบัญชีรายชื่อสำรองรายชื่อผู้สมัคร เข้ารับการสรรหาเป็น คพข.ที่ไม่ผ่านจับสลาก โดยใช้อำนาจประธานกรรมการ กำกับกิจการพลังงานตามข้อ 14 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยคุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง การพ้นจากตำแหน่ง และวิธีปฏิบัติงานของ คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ. 2553 ในการวินิจฉัยให้กรรมการ ผู้ใช้พลังงานประจำเขตที่เหลืออยู่ของจังหวัดนั้น หรือกรรมการผู้ใช้พลังงาน ประจำเขตจังหวัดใกล้เคียงปฏิบัติหน้าที่แทน ทั้งนี้ ให้สำนักงานปรับปรุง ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยคุณสมบัติวาระการดำรงตำแหน่ง การพ้นจากตำแหน่ง และวิธีปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ. 2553 และ ให้สำนักงานดำเนินการสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขตแทนตำแหน่ง ที่ว่าง และเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้นำมาเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาแต่งตั้ง ต่อไป โดยให้ถือปฏิบัติตั้งแต่การสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต ทดแทนตำแหน่งที่ว่างตั้งแต่นั้นเป็นต้นไป

4. เห็นชอบตามมติของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับ คำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 5/2555 (ครั้งที่ 9) เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2555 โดยยื่นคำร้องการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ให้แก่บริษัท สุรินทร์ ไปโอเพาเวอร์ จำกัด ต่อไป

5. รับทราบผลการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่อง ร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในการกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2555

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 3/2556 (ครั้งที่ 205) วันที่ 17 มกราคม 2556

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 127.18 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลัง เครื่องจักรรวม 10,764 แรงม้า (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 6 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 145,054.71 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวม 2,825 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบ กิจการพลังงาน จำนวน 1 ฉบับ และ (6) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ

ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ ทั้งนี้ ให้สำนักงาน ตรวจสอบกรณี กพภ. พิจารณาให้บริษัท จี-พาวเวอร์ โซร์ซ จำกัด (สาขาบึงสามพัน 1) ย้ายที่ตั้งโครงการโดยอ้างเหตุผลวิสัย

2. เห็นชอบการขอปรับเปลี่ยนรายละเอียดโครงการและมาตรการ ในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้านคร เมืองเขตของบริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเอ็นเค จำกัด (ตำแหน่งและขนาดบ่อเก็บสำรองน้ำดิบ) จากเดิมที่มีขนาดความจุ 300,000 ลูกบาศก์เมตร เป็นประมาณ 400,000 ลูกบาศก์เมตร โดยไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว และเป็นการเปลี่ยนแปลงซึ่งมิใช่สาระสำคัญตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551

3. เห็นชอบให้การดำเนินการของผู้รับใบอนุญาต 3 ราย ได้แก่ บริษัท บัวสมหมาย จำกัด บริษัท บัวสมหมายผลิตไฟฟ้า จำกัด และบริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด เป็นกรณีไม่ก่อให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อสาธารณะ ตามข้อ 4 ของประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้ และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2555 และมีคำสั่งให้ ผู้รับใบอนุญาตทั้ง 3 รายดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามมาตรการต่างๆ ภายใน ระยะเวลาที่กำหนด

4. เห็นชอบการแต่งตั้งและปรับปรุงองค์ประกอบ คพรพ. ดังนี้ (1) การแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนเขื่อนบางลางและโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา จำนวน 17 ราย โดยแต่งตั้งนายอำเภอบันนังสตาเป็นประธาน นายอานาพี สารณะ เป็นรองประธานคนที่ 1 และนายอำเภอรือเสาะ เป็น รองประธานคนที่ 2 และ (2) การปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรพ. กองทุนฯ บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด จำนวน 1 ราย และกองทุนฯ โรงไฟฟ้าบางประกง จังหวัดฉะเชิงเทราจำนวน 3 ราย

5. เห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศ การปรับปรุงประเภทการ บริหารเงินกองทุนฯ ในเขตพื้นที่ประกาศ และจำนวน คพรพ. กองทุนฯ บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด (สาขาบ่อพลอย)

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบ โครจข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ กระบี่-พังงา 2 ของ กพผ. ตามความเห็นของ คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ดังนี้

6.1 ยื่นราคาและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสา ไฟฟ้าจำนวน 1 ราย เนื่องจากประเด็นที่ผู้อุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าที่ตั้งเสาไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี และจ่ายเพิ่มให้อีกเป็นช่วงๆ ช่วงละ 20 ปี ไม่เป็นไปตาม หลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้

6.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ ผู้อุทธรณ์ จำนวน 6 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือ บริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้งหรือเป็นที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เช่นเดียวกับที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาทดแทนที่กำหนด

6.3 ไม่จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มี อยู่เดิมที่ก่อสร้างไว้ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2541 ซึ่งได้เคยมีการจ่ายค่าทดแทนที่ดิน ไปแล้ว

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1 – มหาสารคาม ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ดังนี้

7.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 3 ราย เนื่องจากขณะที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้าและจ่ายเงินค่าทดแทนเมื่อปี พ.ศ. 2555 มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555 – 2558 แล้ว ซึ่งราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี 2551 - 2554 ที่ใช้เป็นฐานในการกำหนดค่าทดแทน

7.2 ไม่จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 3 ราย เนื่องจากเป็นการดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิมที่ก่อสร้างไว้ตั้งแต่ก่อนปี พ.ศ. 2511 ซึ่งได้เคยมีการจ่ายค่าทดแทนที่ดินไปแล้ว

7.3 ยืนยันราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 5 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าค่าทดแทนที่กำหนด

7.4 ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงานหากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าและต้นยางพาราพันธุ์ดี ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ หนองบัวลำภู – เลย ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ดังนี้

8.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 2 ราย เนื่องจากที่ดินเมื่อถูกกำหนดให้เป็นที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วไม่สามารถใช้ประโยชน์ที่ดินได้อีกต่อไปการกำหนดราคาค่าทดแทนจะต้องเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินเมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้ดั้งเดิม การกำหนดราคาค่าทดแทนในแปลงเดียวกันต้องกำหนดราคาให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

8.2 ยืนยันราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 4 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับ กฟผ. เคยจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วเมื่อปี พ.ศ. 2553 ผู้อุทธรณ์ก็มีได้อุทธรณ์ค่าทดแทนแต่อย่างใด

8.3 ยืนยันราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดี เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดี ของหน่วยราชการใดสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ประกอบกับผู้อุทธรณ์เคยได้รับค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีตามราคาที่กำหนดไว้แล้วครั้งหนึ่งโดยมิได้อุทธรณ์ค่าทดแทนแต่อย่างใด

8.4 ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์

ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

9. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง – แก่งคอย) ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุม เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ดังนี้

9.1 ให้จำหน่ายคำร้องอุทธรณ์ค่าทดแทน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว จึงเป็นเหตุให้การพิจารณายูติลง

9.2 ยืนยันราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 12 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่าย

9.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 2 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้วการใช้ประโยชน์ย่อมลดลง จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดกรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง

9.4 ยืนยันราคาและขนาดต้นไม้ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 30 รายการ ดังนี้ (1) ต้นขนุนพันธุ์ดีขนาดไม่มีผล (2) ต้นมะพร้าวขนาดไม่มีผล (3) ต้นมะพร้าวหน้าหอมขนาดไม่มีผล (4) ต้นมะนาวขนาดมีผล (5) ต้นส้มโอฟันธุ์ดีขนาดไม่มีผล (6) ต้นยูคาลิปตัสขนาดใหญ่ (7) ต้นลิลาวดี (ค่าต้นพันธุ์) (8) ต้นโมกขนาดเล็ก (9) ต้นมะม่วงพันธุ์ดีขนาดไม่มีผล (10) ต้นมะม่วงพันธุ์ดีขนาดมีผล (11) ต้นกระถ่อนพันธุ์ดีขนาดไม่มีผล (12) ต้นกระถ่อนพันธุ์ดีขนาดมีผล (13) ต้นกล้วยขนาดไม่มีผล (14) ต้นกล้วยขนาดมีผล (15) ต้นสักขนาดใหญ่ (16) ต้นสักขนาดเล็ก (17) ต้นตะกูขนาดใหญ่ (18) ต้นตะเคียนทองขนาดใหญ่ (19) ต้นทุเรียนขนาดไม่มีผล (20) ต้นไม้ตงสูงเฉลี่ยไม่เกิน 3 เมตร (21) ต้นไม้ตงสูงเฉลี่ยเกิน 3 เมตร (22) ต้นฝรั่งพันธุ์ดีขนาดมีผล (23) ต้นพญาสัตบรรณ (ตีนเป็ด) ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 3-4 นิ้ว (24) ต้นเพกาขนาดมีผล (25) ต้นมะกรูดขนาดมีผล (26) ต้นมะรุมนขนาดไม่มีผล (27) ต้นมะละกอขนาดไม่มีผล (28) ต้นมังคุดขนาดไม่มีผล (29) ต้นลำไยพันธุ์ดี จ่ายตามความสูงเศษของเมตรปัดขึ้นเป็น 1 เมตร และ (30) ต้นสะเดาขนาดไม่มีผล เนื่องจากปัจจุบันต้นไม้ของผู้อุทธรณ์ตามที่ ปตท. สำรองไว้ ยังมีขนาดเล็กรวมทั้งไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

9.5 ไม่รับพิจารณาผู้อุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าทดแทนต้นไม้และพืชผล จำนวน 51 ชนิด รวม 825 ต้น เนื่องจากราคาและหลักเกณฑ์ที่กำหนดให้จ่ายกรณีการปลูกต้นไม้หลายประเภท ให้พืชที่ปลูกจำนวนมากเป็นพืชหลักและพืชที่ปลูกจำนวนน้อยกว่าเป็นพืชรอง การจ่ายค่าทดแทนเหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

9.6 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนหรือย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้าง จำนวน 3 รายการ ได้แก่ (1) บ้านพักอาศัยและสิ่งปลูกสร้าง (2) บ้านพักคนงาน และ (3) ท่อน้ำ PVC เนื่องจากการคิดคำนวณเงินค่าทดแทนสิ่งปลูกสร้าง ได้ใช้หลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนตามบัญชีราคาค่าทดแทนของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 ซึ่งบัญชีค่าทดแทนดังกล่าว กฟผ.

ได้จัดทำโดยระบุราคาค่าวัสดุเป็นราคาต่อหน่วยแล้วนำมาใช้เป็นฐานการคิดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้ผู้ถูกรบกวน แต่จากการตรวจสอบในการคำนวณพบว่า ปตท. ได้คิดคำนวณค่าเสียหายวัสดุบางรายการในอัตราร้อยละ 70 นั้นยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรม จึงเห็นควรให้ปรับเพิ่มอัตราการคิดคำนวณวัสดุรายการดังกล่าว เป็นอัตราร้อยละ 100

9.7 ยื่นราคาค่าทดแทนค่าขนย้ายบ้านไม้รีสอร์ท เนื่องจากผู้ถูกรบกวนปลูกสร้างเพื่อหวังค่าทดแทน ปตท. จ่ายเป็นค่าขนย้าย จึงเหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

9.8 ไม่รับพิจารณาขอให้จ่ายค่าขาดรายได้จากการขายปลาที่เลี้ยงไว้ และค่าเสียโอกาสเลี้ยงปลาเนื่องจาก ปตท. ยังมีได้ดำเนินการก่อสร้างหาก ปตท. เข้าดำเนินการก่อสร้างแล้วบ่อปลาได้รับความเสียหาย ปตท. จะแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนให้ผู้ถูกรบกวนทราบ หากผู้ถูกรบกวนไม่พอใจจำนวนเงินที่ได้รับแจ้งสามารถอุทธรณ์ค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด

9.9 ไม่รับพิจารณาเรื่องดังต่อไปนี้ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. (1) จ่ายค่าทดแทนที่ดินนอกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (2) ค่าเสียงภัยหรือค่าประกันความเสี่ยง (3) ค่าผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (4) ค่าชดเชยระหว่างก่อสร้าง (5) ค่าลงทุนทำคั่นกันน้ำเวลาฤดูน้ำหลาก และ (6) ค่าเสียโอกาสในอนาคตที่เกิดจากการนำท่อก๊าซธรรมชาติวางในพื้นที่

10. ให้สำนักงานดำเนินการดังนี้ (1) กำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามการพิจารณาของที่ประชุม และให้เสนอ กกพ. พิจารณาในแต่ละประเภทข้อเท็จจริง (2) กำหนดเงื่อนไขหลักเกณฑ์เพื่อกำกับดูแลระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อรักษาความมั่นคง ความปลอดภัย มาตรฐานคุณภาพบริการ ในกรณีของการที่สายโทรศัพท์ที่อยู่ร่วมกับสายไฟฟ้าในระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยให้ดำเนินการร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (3) มีหนังสือแจ้งให้ว่าที่ร้อยตรีเสวก สิริลักษณ์านนท์ ทราบว่าคำสั่ง กกพ. ที่ 21/2555 เรื่อง การแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 ออกโดยชอบด้วยกฎหมายแล้ว

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 4/2556 (ครั้งที่ 206) วันที่ 24 มกราคม 2556

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักร 51,143.30 แรงม้า (2) ใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 148,575.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ และให้ชะลอการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรและขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัท อัครวิวัฒน์ พลังงานพืชหมุนเวียน จำกัด จนกว่าจะมีแนวทางและหลักเกณฑ์การพิจารณาอนุญาตการขยายกำลังการผลิต ทั้งนี้ ให้สำนักงานมีหนังสือถึงคณะกรรมการบริหารฯ เพื่อขอทราบเหตุผลในการอนุญาตให้บริษัท อัครวิวัฒน์ พลังงานพืชหมุนเวียน จำกัดเพิ่มปริมาณเสนอขายไฟฟ้าจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กกพ. ได้ และตรวจสอบการพิจารณาให้อนุญาตกรณีดังกล่าวที่ผ่านมา พร้อมทั้งศึกษาแนวทางการกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาอนุญาตให้ผู้ประกอบการ

ขยายกำลังการผลิตและเสนอ กกพ. พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าวต่อไป

2. เห็นชอบการแต่งตั้งและปรับปรุงองค์ประกอบ คพรพ. ดังนี้ (1) การแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนศรีนครินทร์และโรงไฟฟ้าเขื่อนทุ่งนา จังหวัดกาญจนบุรี จำนวน 23 ราย โดยแต่งตั้งผู้ว่าราชการจังหวัดกาญจนบุรี เป็นประธาน นายอำเภอศรีสวัสดิ์ เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 1 และนายบรรจง รักชาติ เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 2 (2) การปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรพ. กองทุนฯ บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด จำนวน 1 ราย

3. รับทราบการเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปี พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด และการขอยกเลิกโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 และอนุมัติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปี ดังนี้

3.1 อนุมัติการเปลี่ยนแปลงแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ กองทุนฯ เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง

3.2 อนุมัติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา จำนวน 3 โครงการ และรับทราบการขอยกเลิกโครงการชุมชนจำนวน 2 โครงการ

3.3 อนุมัติการเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ จังหวัดระยอง 2 จำนวน 1 โครงการ และเห็นควรให้ คพรพ. กองทุนฯ จังหวัดระยอง 2 นำโครงการที่เสนอทบทวนจำนวน 2 โครงการไปพิจารณาในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

4. เห็นชอบในหลักการแนวทางการดำเนินงานในกรณีโครงการชุมชนที่มีความจำเป็นในการปรับลดหรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการชุมชนเนื่องจากสภาพเศรษฐกิจที่เปลี่ยนแปลงไป เช่น การเพิ่มขึ้นของราคาค่าจ้างราคาวัสดุ และอุปกรณ์การก่อสร้าง เป็นต้น แต่ยังคงสามารถดำเนินการเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของโครงการชุมชน ภายในวงเงินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ. ให้ คพรพ. สามารถพิจารณาอนุมัติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าวได้ โดยคำนึงถึงมาตรฐานราคากลาง และการดำเนินงานตามคู่มือการเสนอแผนงานประจำปีที่ครบถ้วน และให้นำเสนอ กกพ. เพื่อรับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการชุมชนดังกล่าวต่อไป

5. ให้สำนักงานเสนอร่างคู่มือการปฏิบัติงานตามแนวทางการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณา

6. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ ปตท. จำนวน 8 ราย เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง - แกลง) โดยมีผลใช้บังคับ 12 เดือน นับแต่วันที่ลงนามคำสั่งแต่งตั้ง

7. เห็นชอบรายงานงบการเงินรวมของสำนักงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

8. รับทราบรายงานงบการเงินในแต่ละธุรกิจ (Account Unbundling) ของ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และให้สำนักงานนำข้อมูล ต้นทุนตามรายงานการเงินในแต่ละธุรกิจไปใช้ในการพิจารณาการกำหนดอัตราผลตอบแทนการลงทุนให้มีความเหมาะสม และพิจารณาว่ารายการใดบ้างที่จะนำมารวมคำนวณเป็นต้นทุนในการจัดหน่วยบริการเพื่อไม่ให้เกิดการคิด ต้นทุนที่ซ้ำซ้อน

9. รับทราบรายงานผลการจำหน่ายเอกสารรายละเอียดการยื่น ประมูล (Request for Proposals: RFP) ในการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และในการพิจารณาขั้นตอนการยื่นข้อเสนอและการระบุ ประเภทของผู้ยื่นข้อเสนอ ให้สำนักงานดำเนินการด้วยความรอบคอบ และเป็นไปตามบทบัญญัติของข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึง กฎหมายว่าด้วยความผิดเกี่ยวกับการเสนอราคาต่อหน่วยงานของรัฐ

10. รับทราบรายงานการสอบสวนของคณะอนุกรรมการสอบสวน ข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย และให้สำนักงานติดตาม ความคืบหน้าในการดำเนินการสอบสวนของพนักงานสอบสวนและการ ดำเนินคดีกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยดังกล่าวต่อไป

11. รับทราบเหตุผลและความจำเป็นของ กฟผ. ในการดำเนินการ ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้ (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ อ่างทอง 1 – ท่าตะโก (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อ่างทอง 2 – สุพรรณบุรี (3) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ บ้านโป่ง 1 – ราชบุรี 1 และ (4) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สกลนคร 1 – ธาตุพนม

12. รับทราบความเห็นของคณะกรรมการปฏิรูปกฎหมาย และ มีความเห็นว่า พระราชบัญญัติฯ เพิ่งมีผลใช้บังคับในระยะเวลาไม่นาน และปัจจุบันยังไม่พบปัญหาอุปสรรคอันเกิดจากการดำเนินการตามบทบัญญัติ ของกฎหมายดังกล่าว โดยให้สำนักงานแจ้งความเห็นไปยังสำนักงานปลัด กระทรวงพลังงานเพื่อนำเรียนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานทราบต่อไป

13. ให้สำนักงานเร่งรัดการดำเนินการเกี่ยวกับเหตุการณ์กระแสไฟฟ้า ขัดข้องในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย อำเภอเกาะพะงัน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 5/2556 (ครั้งที่ 207) วันที่ 31 มกราคม 2556

1. กฟผ. ได้พิจารณาการลงทุนเพิ่มของ กฟผ. ในบริษัท กฟผ. อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด แล้วมีความเห็นว่ามีผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง และมีความเห็นเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณาดำเนินการต่อไปของ กฟผ. ดังนี้ (1) ให้ กฟผ. พิจารณาคืนกำไรจากการลงทุนดังกล่าว ในส่วนที่ กฟผ. ได้รับเกินกว่าผลตอบแทนการลงทุนที่ กฟผ. ควรได้ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้า ให้กับประชาชน โดยให้สำนักงานหารือกับ กฟผ. ในเรื่องกลไกและวิธีการ คำนวณ และเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไปและ (2) เห็นควรนับรวมการเพิ่ม เงินลงทุนเพื่อใช้ในการบริหารจัดการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ในครั้งนี้ และการเพิ่มทุนเพื่อใช้ในการบริหารจัดการครั้งต่อไปอยู่ภายใต้ กรอบวงเงินที่ได้รับอนุมัติจากกระทรวงพลังงานเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 นอกจากนี้ให้สำนักงานศึกษาเรื่องการลงทุนและการโอนเงินระหว่างกันของ บริษัทแม่และบริษัทลูก เพื่อหาทางเลือกที่เหมาะสมในการกำหนดวิธีการคืนเงิน ให้กับประชาชนเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2.188 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลัง เครื่องจักรรวม 2,936.72 แรงม้า (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 850,375.00 กิโลโวลต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุและรวมใบอนุญาต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาด เครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 3,960 กิโลโวลต์แอมแปร์ ทั้งนี้ ให้สำนักงานแจ้ง บริษัท พี พี แอนด์ เอ็น เพาเวอร์ ซัน จำกัด และ กฟผ. ทราบว่าการพิจารณา ออกใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 ของ กฟผ. มิได้มีผลผูกพันต่อการพิจารณา ให้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า หรือการพิจารณาออกใบรับแจ้งการประกอบกิจการ พลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน กรณี กำลังการผลิตติดตั้งไม่สอดคล้องกับที่ระบุในรายงาน EIA ดังนี้

3.1 การออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอล แอล จำกัด ที่ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 125.300 เมกะวัตต์ โดยกำหนด เงื่อนไขว่าหากคณะกรรมการผู้ชำนาญการให้ความเห็นชอบกับการแก้ไข รายงาน EIA สำหรับกำลังการผลิต 132.064 เมกะวัตต์ แล้ว ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด ดำเนินการขออนุญาตตามขั้นตอนต่อไป โดยให้สำนักงานปรับปรุงเงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ให้สอดคล้องกับการพิจารณาของ กฟผ. ด้วย

3.2 เห็นชอบการออกใบอนุญาตให้แก่บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต ติดตั้งรวม 116.50 เมกะวัตต์ และ (2) ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 142.10 เมกะวัตต์ (167,177 กิโลโวลต์แอมแปร์) ทั้งนี้ ให้กำหนดเงื่อนไขว่าหากคณะกรรมการผู้ชำนาญการให้ความเห็นชอบกับ การแก้ไขรายงาน EIA สำหรับกำลังการผลิต 142.10 เมกะวัตต์ แล้ว ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด ดำเนินการขออนุญาตตามขั้นตอน ต่อไป และให้สำนักงานปรับปรุงเงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ให้สอดคล้องกับการพิจารณาของ กฟผ. ด้วย

4. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่บริษัท เกษตรไทย อุตสาหกรรมน้ำตาล จำกัด โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ออกใบอนุญาต

5. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนเพื่อประกอบการ พิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราช บัญญัติฯในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ อำเภอ ทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับ การดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า ในการประชุมเมื่อวันที่ 7 มกราคม 2556

6. รับทราบการรายงานผลการชี้แจงคณะอนุกรรมการพิจารณา ศึกษาโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ และผลการชี้แจงคณะกรรมการการ พลังงาน สภาผู้แทนราษฎร เกี่ยวกับข้อร้องเรียนของนายวิรัตน์ รัตนเศรษฐ์ เรื่อง การประมูลการรับซื้อไฟฟ้า

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 6/2556 (ครั้งที่ 208) วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2556

1. เห็นชอบให้บริษัท อัครวิวัฒน์ พลังงานพืชหมุนเวียน จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยเปลี่ยนแปลง

เครื่องจักรและขยายกำลังการผลิตติดตั้งของใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จากเดิม 1.200 เมกะวัตต์ เป็น 4.895 เมกะวัตต์และเห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (เปลี่ยนแปลงเครื่องจักรและขยายกำลังการผลิต) ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 5,438.88 กิโลวัตต์แอมแปร์

2. เห็นชอบการกำหนดแนวทาง วิธีการ และรูปแบบในการให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าจัดทำและส่งข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า และให้สำนักงานจัดทำหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขให้ผู้รับใบอนุญาตจัดทำและส่งข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 63 แห่งพระราชบัญญัติฯ เสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

3. เห็นชอบการแต่งตั้งคณะกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีองค์ประกอบจำนวน 12 คน โดยมีอำนาจหน้าที่พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ และแนวทางการประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รายงานผลการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะต่อ กกพ. ในทุกรอบปี

4. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าและคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 1/2556 (ครั้งที่ 23) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2556 ดังนี้

4.1 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP NS - ภาชี 2 โดยให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้รับการชี้แจงเกี่ยวกับแนวทางในการพิจารณา และไม่ติดใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังกล่าวอีกต่อไป และได้มีหนังสือขอยกเลิกเรื่องอุทธรณ์

4.2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ แม่เมาะ 4 - ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์แม่เมาะ 3 - ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) โดยให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ผู้อุทธรณ์ขอให้ปรับแก้ไม่สามารถดำเนินการได้ เพราะความสูงของจุดสูงสุดของเสาไฟฟ้ามีความสูงมากกว่าข้อจำกัดความสูงของสิ่งปลูกสร้างตามข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือนประกอบกับแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ประกาศเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสม ซึ่งได้มีการพิจารณาถึงข้อจำกัดความสูงของสิ่งปลูกสร้างตามข้อกำหนดของกรมการbinพลเรือน และได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่ได้รับผลกระทบ รวมทั้งคำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชน สังคม ทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมแล้ว

4.3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ น่าน 2 - แม่เมาะ 3 โดยให้ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอจำนวน 1 ราย เนื่องจากแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอในทางวิศวกรรมสามารถดำเนินการปรับแก้ได้ และเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบถ้วนทุกราย

4.4 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ลำตะคอง - นครราชสีมา 2 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยสีคิ้ว 2 จำนวน 1 ราย โดยยื่นจำนวนเสาไฟฟ้า จำนวน 2 ต้น ที่กำหนดบนที่ดินของ

ผู้คัดค้าน เนื่องจากเป็นเสาไฟฟ้าที่ทางวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าได้ออกแบบมาเพื่อรองรับแรงดึงของสายส่งไฟฟ้าในแนวเขตเดิมและตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าเป็นชนิดเสาต้นหักมุม ในทางวิศวกรรมและแนวทางปฏิบัติในการพิจารณาปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าไม่สามารถทำการปรับย้ายได้ เพราะหากทำการปรับย้ายจะทำให้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเบี่ยงเบนออกจากแนวเขตที่ประกาศ

4.5 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ สีคิ้ว 2 (แนวที่ 1) - จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ นครราชสีมา 2 - สีคิ้ว และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ สีคิ้ว 2 (แนวที่ 2) - จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ นครราชสีมา 2 - สีคิ้ว โดยยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจำนวน 1 ราย เนื่องจากตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าเป็นชนิดเสาต้นหักมุม หากทำการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจะทำให้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเบี่ยงเบนออกจากแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ประกาศ

4.6 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สมุทรสาคร 4 - (สมุทรสาคร 1) - สมุทรสาคร 3 - สามพราน 1 ยกคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กกพ. ได้มีมติให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า เพื่อเป็นการบรรเทาผลกระทบจากการใช้ประโยชน์ในที่ดินให้แก่ผู้คัดค้าน และในการเข้าทำการก่อสร้างเสาไฟฟ้าตามมติของ กกพ. กฟผ. ได้มีการนำเงินค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าไปฝากไว้กับธนาคารออมสิน ซึ่งถือเป็นการจ่ายเงินค่าทดแทนโดยชอบด้วยกฎหมายประกอบกับ กฟผ. ได้ทำการก่อสร้างเสาไฟฟ้าต้นดังกล่าวเสร็จเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

4.7 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ ร้อยเอ็ด 1 - มหาสารคาม โดยยกคำร้องคัดค้านจำนวน 1 ราย เนื่องจากจุดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าไม่ได้อยู่ในที่ดินของผู้คัดค้าน และได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าพร้อมกับได้มีการก่อสร้างเสาไฟฟ้าแล้วเสร็จเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

5. รับทราบรายงานเหตุผลและความจำเป็น การจ้างบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอฟเอเอส จำกัด เป็นที่ปรึกษาโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขอม โดยวิธิเฉพาะเจาะจง และเห็นชอบการจ้างบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอฟเอเอส จำกัด เป็นที่ปรึกษาเพื่อดำเนินโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขอม

6. รับทราบรายงานผลการใช้จ่ายเงินประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555-2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

7. ให้สำนักงานศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลเพิ่มเติมในการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจาก Excess Capacity เกินจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 7/2556 (ครั้งที่ 209) วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2556

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้า ดังนี้ (1) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 59.998 เมกะวัตต์ (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.425 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาต ร.จ. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 47,472.2992 แรงม้า

(4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 7 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 47,900.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 20,000.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (6) ใบอนุญาต 0.1 (ก่อสร้างอาคาร) จำนวน 1 ฉบับ ทั้งนี้ ให้สำนักงานแจ้งบริษัท แพลน อีโคเอ็นเนอร์ยี จำกัด แก่ไขข้อมูลเลขที่โฉนดที่ดินและขนาดเนื้อที่ประกอบกิจการโรงงานให้สอดคล้องกับโฉนดที่ดินที่ใช้ยื่นประกอบการขอรับใบอนุญาต

2. เห็นชอบการแต่งตั้งและปรับปรุงองค์ประกอบ คพรพ. ดังนี้ (1) การแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนสิรินธรจังหวัดอุบลราชธานี จำนวน 17 ราย โดยแต่งตั้งรองผู้ว่าราชการจังหวัดอุบลราชธานี (ด้านเศรษฐกิจ) เป็นประธานนายอำเภอสิรินธรเป็นรองประธานคนที่ 1 และนางประยูรศรี ผุดผ่อง เป็นรองประธานคนที่ 2 และ (2) การปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรพ. กองทุนฯ บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด จำนวน 1 ราย และกองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 3 จำนวน 1 ราย

3. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดิน ราคาซื้อขายอาคารสิ่งปลูกสร้าง และราคาต้นไม้และพืชผล เพื่อใช้ในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองหรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ถูกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP NS - ภาชี 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ วังน้อย - สระบุรี 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยสระบุรี 5 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตรบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2556 ดังนี้

3.1 ราคาที่ดิน ให้ใช้ราคาที่ดินตามมติคณะอนุกรรมการกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตรบบโครงข่ายพลังงาน

3.2 ราคาอาคารและสิ่งปลูกสร้างให้ใช้บัญชีราคาอาคารและสิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน ยกเว้นหมวดงานดินให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์การบริหารส่วนตำบลท้องที่ที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่าน

3.3 ราคาต้นไม้ ให้ใช้บัญชีราคาต้นไม้และพืชผลของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันทุกรายการเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทนสำหรับต้นไม้ที่ไม่ปรากฏในบัญชีให้ กฟผ. ประสานกับเกษตรอำเภอเพื่อเทียบเคียงชนิด ประเภทของต้นไม้ตามบัญชีของ กฟผ. เพื่อกำหนดเป็นราคาค่าทดแทน

4. ให้สำนักงานเร่งศึกษาแนวทางเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณาให้อนุญาตการประกอบกิจการพลังงานสำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ โดยวิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย และผลกระทบต่างๆ ให้ครบถ้วนแล้วนำเสนอ กทพ. เพื่อกำหนดเป็นระเบียบ หลักเกณฑ์ หรือข้อบังคับต่อไป และให้พิจารณาทบทวนกรณีผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเสนอขอรับใบอนุญาตในขณะที่ยังไม่มีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขายเพื่อกำหนดแนวทางเป็นระเบียบ หลักเกณฑ์ หรือข้อบังคับในการพิจารณาต่อไปนอกจากนี้ให้สำนักงานรายงานการดำเนินการแก้ไขปัญหาเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย อำเภอเกาะพะงัน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ให้ กทพ. ทราบเป็นระยะๆ

1. ให้สำนักงานดำเนินการดังนี้ (1) เร่งศึกษาการกำหนดราคา ค่าเชื้อเพลิงในส่วนของ Excess Capacity จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก เพื่อประกอบการจัดทำหลักเกณฑ์ในการรับซื้อไฟฟ้าจาก Excess Capacity เพื่อเสนอ กทพ. พิจารณาต่อไป (2) รวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ ปริมาณไฟฟ้าที่หายไปจากระบบ และการจัดหาไฟฟ้าทดแทน เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของ กทพ. ในการใช้อำนาจตามมาตรา 57 แห่งพระราชบัญญัติฯ

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 184,295 กิโลวัตต์แอมแปร์ (2) ใบอนุญาต พค. 2 (ต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 31,483 กิโลวัตต์แอมแปร์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 4,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต ร.ง.4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 28,813.05 แรงม้า (5) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (6) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ นอกจากนี้ให้สำนักงานตรวจสอบการขอย้ายสถานที่ตั้งสถานประกอบกิจการ และการขอเลื่อนกำหนดวัน SCOD ของบริษัท อินฟินิท กรีน จำกัด สาขา ชำผักแพว และสาขาห้วยแห้งซึ่งอ้างเหตุผลวิสัยว่า เป็นการดำเนินการตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฎ ระเบียบ หรือข้อบังคับต่างๆ ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือไม่ และให้นำเสนอ กทพ. เพื่อประกอบการพิจารณาให้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าต่อไป และให้สำนักงานกำหนดระเบียบวิธีปฏิบัติในเรื่องดังกล่าวและนำเสนอ กทพ. พิจารณาต่อไป

3. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพ ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่เท่ากับ 24.9320 บาทต่อล้านบีทียู และส่วนของต้นทุนผันแปรเท่ากับ 1.7050 บาทต่อล้านบีทียูและให้รับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงาน ตั้งแต่วันที่ 22 กุมภาพันธ์ - 1 มีนาคม 2556

4. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบึงที่น้ำพอง (พื้นที่ 5) ส่วนของต้นทุนคงที่ที่อัตรา 1.1299 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป ทั้งนี้ส่วนต่างของอัตราค่าบริการที่เรียกเก็บเกินให้ทำการปรับปรุงจากยอดที่เรียกเก็บในเดือนนั้นๆ และนำส่งให้แก่ กฟผ. พร้อมการเรียกเก็บค่าบริการสำหรับการใช้บริการของเดือนมีนาคม 2556 เพื่อเป็นส่วนลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนต่อไปและส่วนต้นทุนผันแปรประจำปี 2555 ที่ 0.0000 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้รับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงาน ตั้งแต่วันที่ 22 กุมภาพันธ์ - 1 มีนาคม 2556

5. เห็นชอบร่างแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2556 - 2560 และประมาณการรายได้และประมาณการรายจ่ายในช่วงปี พ.ศ. 2556 - 2560 และประมาณการรายจ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4-(สมุทรสาคร 1)-สมุทรสาคร 3-สามพราน 1 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2556 ดังนี้

6.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 2 ราย เนื่องจากขณะที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้าและจ่ายเงินค่าทดแทนเมื่อปี พ.ศ. 2555 ได้มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555 - 2558 แล้ว ซึ่งราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2551 - 2554 ที่ใช้เป็นฐานในการกำหนดค่าทดแทน

6.2 ยืนยันราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้งหรือเป็นที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเช่นเดียวกับที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ตัดตอนสายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิษณุโลก 2-นครสวรรค์ วงจรที่ 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตรของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2556 ดังนี้

7.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 รายเนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นที่ดินในเขตจัดรูปที่ดินเพื่อการเกษตรกรรมซึ่งโดยปกติจะกำหนดราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ เป็นหน่วยราคาเดียวทั้งแปลง ตามที่ปรากฏในหน่วยราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555 - 2558 การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์เป็น 3 หน่วยราคา จึงยังไม่ถูกต้องเหมาะสมและเป็นธรรม

7.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กฟผ. ได้เคยมีมติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์บริเวณเดียวกับที่ดินของผู้อุทธรณ์ แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้เคยมีมติให้ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนได้ไม่เกินค่าขอ จึงเห็นควรปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินตามผู้อุทธรณ์ร้องขอ

7.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 รายเนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นที่ดินถมสำหรับปลูกสร้างอาคารโรงเรียนเพื่อประกอบกิจการสถานีบริการน้ำมัน เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว การใช้ประโยชน์ในที่ดินย่อมลดลง จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

8. รับทราบรายงานผลการสรรหา คพรฟ. (ภาคประชาชน) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท กัลป์ เจที เอ็นเอส จำกัด (โรงไฟฟ้าหนองแขง)

**การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 9/2556 (ครั้งที่ 211) วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556**

1. เห็นชอบว่าการดำเนินกิจการของผู้รับใบอนุญาตตั้งรายชื่อต่อไปนี้ (1) บริษัท บัวสมหมายผลิตไฟฟ้า จำกัด (โครงการ 2) (2) บริษัท สติโกไอแมส จำกัด (3) บริษัท แอ็ดวานซ์ไอโอเพาเวอร์ จำกัด และ (4) บริษัท พลังงาน

สะอาดทับสะแก จำกัด ไม่ชอบด้วยระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 และกรณีดังกล่าวเป็นกรณีไม่ก่อให้เกิดความเสียหายร้ายแรงต่อสาธารณะ ตามประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2555 จึงกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตทั้ง 4 ราย ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงการดำเนินกิจการให้แล้วเสร็จเรียบร้อยตามระยะเวลาที่กำหนด และหากไม่แก้ไขปรับปรุงให้สำนักงานดำเนินการตามขั้นตอนของประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2555 ต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 278,210.92 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 54.35 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ทั้งนี้ ให้สำนักงานแจ้งบริษัท อัลโลแอนซ์คลีน เพาเวอร์ จำกัด และ กฟผ. ทราบว่าการพิจารณาออกใบอนุญาต ร.ง.4 ลำดับที่ 88 ของ กฟผ. มิได้มีผลผูกพันต่อการพิจารณาให้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และสอบถามวิธีปฏิบัติของ กฟผ. ในการพิจารณาเรื่องการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท อัลโลแอนซ์คลีน เพาเวอร์ จำกัด

3. ให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งบริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และ กฟผ. ในการพิจารณาการขอเลื่อนกำหนดวันซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบตามสัญญาให้ปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2553 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2554)

4. รับทราบการรายงานเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) สรุปผลกระทบเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย และอำเภอเกาะพะงัน จังหวัดสุราษฎร์ธานี และเห็นว่ารายละเอียดเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินการซ่อมแซมและแก้ไขปัญหาเฉพาะหน้า และค่าเสียโอกาสในการจ่ายไฟฟ้าควรเป็นความรับผิดชอบของ กฟผ. ไม่ควรนำค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นดังกล่าวมาคำนวณรวมในอัตราค่าไฟฟ้า (2) การขอเปลี่ยนแปลงระบบจำหน่ายไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัทศรีแสงดาวไอโอเพาเวอร์ จำกัด (3) ผลการประชุมแผนรองรับการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ระหว่างวันที่ 5 - 14 เมษายน 2556 โดยให้รายงานความคืบหน้าการเตรียมความพร้อมกรณีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ให้ กฟผ. ทราบอย่างต่อเนื่อง

**การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 10/2556 (ครั้งที่ 212) วันที่ 7 มีนาคม 2556**

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 91,172.60 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 10.701 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.152 เมกะวัตต์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 941,425 กิโลโวลต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,460 กิโลโวลต์แอมแปร์ และ (6) ใบอนุญาต อ.1 (ก่อสร้างอาคาร) จำนวน 1 ฉบับ

2. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น และเห็นชอบอัตราค่าบริการ ดังนี้ (1) อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลว เป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ 24.9320 บาทต่อล้านบีทียู และส่วนของต้นทุนผันแปร 1.7050 บาทต่อล้านบีทียูสำหรับการบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2556 เป็นต้นไป (2) อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5) ส่วนของต้นทุนคงที่ 1.1299 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป และให้ทำการปรับปรุงส่วนต่างของอัตราค่าบริการที่เรียกเก็บเกิน จากยอดที่เรียกเก็บ ในเดือนนั้นๆ และนำส่งให้ กฟผ. พร้อมการเรียกเก็บค่าบริการสำหรับการใช้ บริการของเดือนมีนาคม 2556 เพื่อเป็นส่วนลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนต่อไป และส่วนต้นทุนผันแปร 0.0000 บาทต่อล้านบีทียูโดยให้มีการเรียกเก็บตั้งแต่ เดือนมกราคม 2555 เป็นต้นไป

3. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนเพื่อประกอบการ พิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5) แห่ง พระราชบัญญัติฯ โดยเห็นชอบแผนการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผน พัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติฉบับที่ 11 (พ.ศ.2555 - 2559) ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและ ศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2556 เนื่องจากการดำเนินงานตามแผนอาจจะมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย ในด้านราคาค่าไฟฟ้า จึงให้ดำเนินการตามมาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยให้รับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน เป็นระยะเวลา 7 วัน

นอกจากนี้ กฟผ. มีมติให้สำนักงานแจ้งให้ กฟผ. ดำเนินการ ดังนี้ (1) ประสานหน่วยงานที่ทำการศึกษากับ Smart Grid และโครงการ ภายใต้แผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ก่อนการดำเนินโครงการเพื่อให้การพัฒนา ระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะมีทิศทางเดียวกันและ (2) จัดทำรายละเอียด แต่ละโครงการในแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและ สังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555 - 2559) เสนอให้ กฟผ. เพื่อทราบ ก่อนการดำเนินโครงการ พร้อมทั้งจัดทำรายงานความก้าวหน้าการดำเนินงาน ให้ กฟผ. ทราบเป็นประจำทุกไตรมาส เพื่อใช้ประกอบการกำกับกิจการ พลังงานต่อไป

4. เห็นชอบการปรับปรุงจำนวน คพรฟ. กองทุนฯ บริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเอส จำกัด โดยเพิ่มผู้แทนภาครัฐในสัดส่วนของผู้แทนที่ผู้ว่าราชการ จังหวัดแต่งตั้ง จำนวน 2 คน

5. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์การปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า และตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า โครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์แม่เมาะ 3 - ท่าตะโก สายที่ 1 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขต ระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

5.1 ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 3 ราย เนื่องจาก ทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับย้ายภายในที่ดิน ของผู้คัดค้าน

5.2 จำหน่ายคำร้องคัดค้านออกจากสารบบงาน จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านไม่ตั้งใจที่จะคัดค้านการดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่าย โดยได้ลงนามในบันทึกการตรวจสอบ จึงเป็นเหตุให้การพิจารณายุติลง

5.3 ยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 7 ราย เนื่องจากการดำเนินการ ก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านเป็นการดำเนินการ ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยมิได้มีการขยายเขตระบบโครงข่าย ไฟฟ้า ประกอบกับ กฟผ. ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน จึงสามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ ในที่ดินของ ผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมายรวมทั้งในที่ดินของผู้คัดค้านไม่มีผลผลิต ทางการผลิตที่อยู่ระหว่างเก็บเกี่ยว หรือมีบ่อกักเก็บปลาที่ถึงรอบการจับ

6. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบ โครงข่ายก๊าซธรรมชาติและคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง - แก่งคอย) ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบ โครงข่ายพลังงานในการประชุม เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

6.1 ยื่นความกว้างของเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ราย เนื่องจากระยะความกว้างของเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เป็นการ กำหนดเพื่อความปลอดภัยต่อความมั่นคงของระบบโครงข่ายและเพื่อการ ซ่อมบำรุงรักษาระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

6.2 ยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 2 รายเนื่องจาก ปตท. ได้ดำเนินการ ตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน โดยได้แจ้งจำนวนเงินค่าทดแทน ที่ดินและทรัพย์สิน พร้อมทั้งได้มีการวางเงินค่าทดแทน ณ สำนักงานวางทรัพย์กลาง กรมบังคับคดีเป็นที่เรียบร้อย ซึ่งถือว่าได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนตามกฎหมาย ปตท. จึงสามารถทำการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติในที่ดิน ของผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมาย

7. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) - น่าน 2 และระบบโครงข่าย ไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน 2 - แม่เมาะ 3 ของ กฟผ. ตามความเห็นของ คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2556 ดังนี้

7.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์พันกำหนดระยะเวลา 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้ง จำนวนเงินค่าทดแทน จึงเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพันกำหนดระยะเวลาตามระเบียบ

7.2 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 24 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ครอบครองที่ดินในเขตป่าสงวนแห่งชาติและในเขต ปฎิรูปที่ดิน การที่ กฟผ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมเป็นการบรรเทา ความเดือดร้อนให้กับผู้ครอบครองที่ดินเท่านั้น ผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิ รับเงินค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ จึงไม่สามารถใช้สิทธิอุทธรณ์ได้

7.3 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนต้นไม้เนื่องจากผู้อุทธรณ์ ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์พันกำหนดระยะเวลา 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งจำนวน เงินค่าทดแทน จึงเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพันกำหนดระยะเวลาตามระเบียบ

7.4 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ของผู้อุทธรณ์ เนื่องจากไม่พบราคา ค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

7.5 ยื่นราคาค่าทดแทนรื้อย้ายสิ่งปลูกสร้าง (ห้างเฝ้าไร่) เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้างของหน่วยราชการใด ที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

7.6 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์คำร้องย้าย ห้างเฝ้าไร่และยูงข้าวโพด เนื่องจากห้างเฝ้าไร่และยูงเก็บข้าวโพดมิได้อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า กฟผ. จึงมีต้องจ่ายค่าทดแทน

7.7 ให้ กฟผ. ร่วมกับผู้อุทธรณ์ตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับขนาดต้นยางพาราพันธุ์ดี หากผลการตรวจสอบเป็นประการใด ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนตามราคาและหลักเกณฑ์ที่กำหนด จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กฟผ. ได้เข้าดำเนินการสำรวจต้นยางพาราพันธุ์ดีของผู้อุทธรณ์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2554 ไร่เป็นต้นยางพาราพันธุ์ดี ขนาดเล็กกรี๊ดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร จำนวน 112 ต้น แต่ กฟผ. ได้จ่ายค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2555 ซึ่งเมื่อนับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ กฟผ. เข้าสำรวจต้นยางพาราพันธุ์ดี จนถึงวันที่จ่ายเงินค่าทดแทน จะมีระยะเวลา 1 ปี 4 เดือน 29 วัน และเจ้าหน้าที่สำนักงานได้ตรวจสอบข้อเท็จจริงเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2555 พบว่าต้นยางพาราพันธุ์ดีที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้ามีขนาดวัดโดยรอบต้นตั้งแต่ 23 เซนติเมตร จนถึง 38 เซนติเมตร บางต้นสามารถกรี๊ดได้แล้ว

7.8 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับกรณีที่ดินแปลงใดตั้งอยู่ในหน่วยราคาประเมินทุนทรัพย์ 2 หน่วยราคาขึ้นไป ได้นำหน่วยราคาค่าหน่วยที่สูงที่สุดมาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนเพียงหน่วยเดียวทั้งแปลงให้แก่ผู้อุทธรณ์แล้ว

8. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ระยะยง – จันทบุรี ของกฟผ.ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2556 โดยปรับขนาดต้นแก้วมังกร จากขนาดไม่มีผล เป็นขนาดมีผล เนื่องจาก ขณะที่ กฟผ. เข้าก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้าและทำความเสียหายแก่ต้นแก้วมังกร ซึ่งได้ปลูกมาประมาณ 2 ปีกว่า และได้ให้ผลผลิตแล้ว การกำหนดจ่ายค่าทดแทนเป็นต้นแก้วมังกรขนาดไม่มีผล จึงคลาดเคลื่อนจากข้อเท็จจริง

9. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทนระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยะยง – แก่งคอย) ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

9.1 ยื่นราคาค่าทดแทนบริเวณที่ดินติดทางหลวงชนบท จำนวน 1 รายเนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

9.2 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นกล้วยขนาดมีผล และต้นมะนาวขนาดไม่มีผล เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

9.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนสิ่งปลูกสร้าง เนื่องจากการคิดคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทนสิ่งปลูกสร้าง ได้ใช้หลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนตามบัญชีราคาค่าทดแทนของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 ซึ่งบัญชีค่าทดแทนดังกล่าว กฟผ. ได้จัดทำโดยระบุราคาค่าวัสดุเป็นราคาต่อหน่วยแล้วนำมาใช้เป็นฐานการคิดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ แต่จากการตรวจสอบในการคำนวณพบว่า ปตท. ได้คิดคำนวณค่าเสียหายวัสดุบางรายการในอัตราร้อยละ 70 และ 50 นั้น ยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม จึงเห็นควรให้ปรับเพิ่มอัตราการคิดคำนวณวัสดุรายการดังกล่าว

10. รับทราบการรายงานเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP พลังงานหมุนเวียน ณ เดือนมกราคม 2556 และ (2) ร่าง Grid Code 2012 ของ กฟผ.

11. ให้สำนักงานดำเนินการเพื่อรองรับสถานการณ์วิกฤตด้านพลังงาน ในระหว่างวันที่ 5 – 13 เมษายน 2556 ดังนี้ (1) เสนอเรื่องมาตรการการรับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินจากสัญญา (Excess capacity) จาก SPP ในระหว่างวันที่ 5 – 13 เมษายน 2556 ต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอความเห็นชอบทั้งนี้ เป็นไปตามมาตรา 57 แห่งพระราชบัญญัติฯ และ (2) รวบรวมข้อมูลการดำเนินการตามมาตรการการลดการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ในช่วงเวลา 12.00 – 15.00 น. (Critical Peak Pricing) รวมทั้งมาตรการอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณา กำหนดผู้ดำเนินการและเป็นข้อมูลในการเผยแพร่ประชาสัมพันธ์มาตรการ ในการรองรับสถานการณ์วิกฤตด้านพลังงานต่อไป

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 11/2556 (ครั้งที่ 213) วันที่ 13 มีนาคม 2556

1. ให้สำนักงานพิจารณาใช้อำนาจตามกฎหมายออกเป็นคำสั่ง และดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมาย สำหรับกรณีผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าไม่จัดส่งข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตตามมาตรา 63 แห่งพระราชบัญญัติฯ ตามกำหนดเวลา

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 180,750.97 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 60.00 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,237.50 กิโลโวลต์แอมแปร์ และ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 8,945.00 กิโลโวลต์แอมแปร์ ทั้งนี้ให้สำนักงานประสานแจ้ง กรอ. ให้ปรับปรุงข้อมูลขนาดเนื้อที่ประกอบกิจการโรงงานของบริษัท เกษตรไทยไบโอเพาเวอร์ จำกัด ให้สอดคล้องกับโฉนดที่ดินที่ใช้ยื่นประกอบการขอรับใบอนุญาต

3. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทนระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าอุทัยของ บริษัท กัลฟ์ เเจ็ท ยูที จำกัด ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

3.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์คำทดแทน จำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นเกินกว่าระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบของ กฟผ. กำหนดไว้

3.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 19 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์ได้เคยถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. และได้รับค่าทดแทนมาแล้วครั้งหนึ่ง ประกอบกับพบว่าราคาซื้อขายที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาต่ำกว่าราคา ค่าทดแทนที่กำหนดจ่าย รวมทั้งราคาซื้อขายที่ดินของ ปตท. ที่ผู้อุทธรณ์ กล่าวอ้างก็ไม่พบข้อมูลตามที่กล่าวอ้างแต่อย่างใด

3.3 ให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวนเนื้อที่ 0-0-34.5 ไร่จำนวน 1 ราย เนื่องจากได้ตรวจสอบแล้วพบข้อเท็จจริงว่าที่ดินของผู้อุทธรณ์ถูกเขตระบบโครงข่ายเนื้อที่ 0-0-34.5 ไร่

3.4 ยื่นราคาค่าทดแทนและจำนวนเนื้อที่ที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากการกำหนดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์โดยใช้ราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด ประกอบสภาพทำเลที่ตั้งของที่ดิน เป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้วและจำนวนเนื้อที่ที่ถูกเขตระบบโครงข่ายถูกต้องตามที่สำรวจไว้

3.5 ไม่รับพิจารณาประเด็นที่ผู้อุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าเสื่อมราคาและค่าเสียหายของที่ดินจำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

3.6 ยกคำร้องและให้จำหน่ายคำอุทธรณ์ต้นกล้าไม้และโรงเรือนของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากบริษัทฯ ได้ปรับเปลี่ยนวิธีการก่อสร้างจากการขุดเปิดหน้าดินเป็นการเจาะท่อลอดซึ่งวิธีการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่ต้นกล้าไม้และโรงเรือน จึงไม่ต้องจ่ายค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์

4. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1 - มหาสารคาม ของ กกพ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

4.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าจำนวน 2 ราย เนื่องจากขณะที่ กกพ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้าและจ่ายเงินค่าทดแทนเมื่อปี พ.ศ. 2555 ได้มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี 2555 - 2558 แล้ว ซึ่งราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ ปี พ.ศ. 2551 - 2554 ที่ใช้เป็นฐานในการกำหนดค่าทดแทน

4.2 ไม่รับพิจารณาประเด็นค่าเสียโอกาสการประกอบธุรกิจ จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

4.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ ปี พ.ศ. 2555 - 2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ ในขณะที่ กกพ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้ายังมีราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ เท่ากับราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2551 - 2554

5. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินตั้งเสาไฟฟ้าของโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังโคน - สกลนคร 1 ของ กกพ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

5.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

5.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าให้แก่ผู้อุทธรณ์เป็นราคาเดียวกับราคาตารางวาละ 200 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินที่ถูกกำหนดเป็นที่ตั้งเสาไฟฟ้าทำให้ไม่สามารถใช้ประโยชน์ที่ดินได้ดั้งเดิมจึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีที่ถูกระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2 - คลองแงะ ของ กกพ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุม เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 โดยให้ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีตามขนาด ดังนี้ (1) ขนาดเล็กกรีดไม้ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร (2) ขนาดกลางกรีดไม้ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตรและ (3) ขนาดใหญ่กรีดไม้ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตร ขึ้นไป เนื่องจาก กกพ. เคยจ่ายค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้กับราษฎรที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าในพื้นที่ต่างๆ เช่น จังหวัดสงขลา จ่ายให้เมื่อปี พ.ศ. 2549 จังหวัดอุดรธานี จ่ายเมื่อปี พ.ศ. 2552 จังหวัดกระบี่และจังหวัดแพร่ จ่ายเมื่อปี พ.ศ. 2554 โดยได้จ่ายค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้กับราษฎร ในอัตราที่สูงกว่า จึงเห็นว่าการกำหนดราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรมเนื่องจากในพื้นที่ภาคใต้ต้นยางพาราพันธุ์ดีเป็นต้นไม้เศรษฐกิจของพื้นที่ มีคุณภาพให้ไม้ยางได้ดีกว่าในพื้นที่ภาคอื่นๆ และเป็นพืชหลักในการประกอบอาชีพที่สามารถสร้างรายได้ให้แก่เจ้าของ จึงเห็นควรปรับเพิ่มค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดี

7. รับทราบและอนุมัติการขอยกเลิกโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 12/2556 (ครั้งที่ 214) วันที่ 21 มีนาคม 2556

1. เห็นชอบร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการคัดเลือกและแต่งตั้งเลขาธิการสำนักงาน พ.ศ. .... โดยให้ปรับปรุงตามความเห็นของ กกพ. และเห็นชอบร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การแต่งตั้งและวิธีการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 โดยให้สำนักงานดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานเป็นเวลา 15 วัน

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 8,906.15 แรมม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 8 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 47.436 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 7 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 41,360.00 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (5) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ทั้งนี้ ให้สำนักงานประสานแจ้ง กรอ. ให้ปรับปรุงข้อมูลขนาดเนื้อที่ประกอบกิจการโรงงานของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ จำกัด

3. เห็นชอบให้กำหนดเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าในปี 2556 ดังนี้

3.1 ให้กกพ. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า มีหน้าที่นำส่งเงินสำหรับการชดเชยรายได้เข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ เป็นรายเดือนโดยปรับลดในอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งในอัตรา 0.0219 บาทต่อหน่วยขายส่ง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในอัตรา 0.0222 บาทต่อหน่วยจำหน่ายที่ กกพ. ขายให้ลูกค้าตรง

3.2 ให้ กฟน. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า มีหน้าที่ นำส่งเงินสำหรับการชดเชยรายได้เข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ เป็นรายเดือนในอัตรา 0.2165 บาทต่อหน่วยจำหน่าย

3.3 ให้ กฟภ. เบิกจ่ายเงินสำหรับการชดเชยรายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ เป็นรายเดือนในอัตรา 0.1255 บาทต่อหน่วย

3.4 ให้มีการปรับปรุงเงินชดเชยรายได้ใหม่เมื่อผลการดำเนินงานจริงปี 2556 เกิดขึ้น

4. เห็นชอบการแต่งตั้ง และปรับปรุงองค์ประกอบ คพรพ. ดังนี้ (1) การแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำนวน 21 ราย โดยแต่งตั้งปลัดจังหวัดระยองเป็นประธานกรรมการ นายอำเภอเมืองระยองเป็นรองประธานกรรมการคนที่ 1 และนายสมชาย ชมแสนยาธรรม เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 2 (2) การแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนลัดตะคอง จังหวัดนครราชสีมา จำนวน 21 ราย โดยแต่งตั้งรองผู้ว่าราชการจังหวัดนครราชสีมา (ที่กำกับดูแลกระทรวงพลังงาน) เป็นประธานกรรมการ ปลัดจังหวัดนครราชสีมาเป็นรองประธานกรรมการคนที่ 1 และนางสาวพวงจันทร์ ชลากลาง เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 2 และ (3) การปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรพ. ดังนี้ (1) กองทุนฯ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก กรุงเทพมหานคร จำนวน 6 ราย (2) กองทุนฯ โรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จำนวน 3 ราย (3) กองทุนฯ บริษัท มิตรผล ไปโอ-เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 ราย (4) กองทุนฯ บริษัท น้ำตาลมิตรภาพสินธุ์ จำกัด จำนวน 2 ราย และ (5) กองทุนฯ จังหวัดร้อยเอ็ด 1 จำนวน 4 ราย

5. เห็นชอบการดำเนินโครงการกองทุนช่วยเหลือครอบครัวผู้เสียชีวิต (หมู่ 1-14) (ต่อยอด) โดยให้ คพรพ. กองทุนฯ บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ตรวจสอบการดำเนินงานให้มีความถูกต้องและครบถ้วนตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องก่อนดำเนินการต่อไป และให้ คพรพ. กองทุนฯ บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด นำโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 17 โครงการไปดำเนินการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 โดยให้ คพรพ. ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนฯ บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ดำเนินการตามคู่มือการจัดทำแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556-2558 เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

6. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4 – ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 – ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 ดังนี้

6.1 ไม่รับพิจารณาคำขอทบทวนมติ กกพ. และให้จำหน่ายคำขอออกจากสารบบงานจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้ร้องได้ยื่นอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายฯ ซึ่ง กกพ. ได้พิจารณาและมีมติยืนยันแนวเขตระบบโครงข่ายฯ ตามที่ประกาศไปแล้ว เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สิ้นสุด

6.2 ยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากจุดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามที่ผู้คัดค้านขอให้ทำการปรับย้ายมีความสูงเกินกว่าข้อกำหนดของกรมการบินพลเรือน และหากทำการปรับลดความสูงของเสาไฟฟ้าให้อยู่ภายในข้อกำหนดของกรมการบินพลเรือน จะทำให้ระยะห่างในแนวตั้งระหว่างสายไฟฟ้ากับพื้นดิน (Ground Clearance) มีระยะความห่างต่ำกว่ามาตรฐานความปลอดภัย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความปลอดภัยของประชาชนและความมั่นคงของระบบโครงข่ายฯ

6.3 ยกคำร้องคัดค้านและให้ กฟผ. ทำการตรวจสอบความถูกต้องของราคาประเมินฯ และจ่ายเงินค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้แก่ผู้คัดค้าน จำนวน 2 ราย เนื่องจากการสำรวจข้อมูลราคาประเมินฯ ที่ดินตลาดเคลื่อน ไม่เป็นเหตุให้การดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตต้องสะดุดหยุดลง

7. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) - น่าน 2 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 โดยยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 2 ราย เนื่องจาก กฟผ. ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน โดยได้มีหนังสือแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน และได้นำเงินค่าทดแทนไปฝากธนาคารออมสินเป็นที่เรียบร้อย ซึ่งถือว่าได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนโดยชอบด้วยกฎหมายแล้ว กฟผ. จึงสามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายฯ ในที่ดินของผู้คัดค้านทั้ง 2 ได้ประเด็นการยื่นอุทธรณ์ค่าทดแทน และการฟ้องคดีต่อศาลปกครอง ซึ่งศาลปกครองมีมติคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวไม่เป็นเหตุให้การดำเนินงานผู้รับใบอนุญาตต้องสะดุดหยุดลง

8. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน 2- แม่เมาะ 3 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 โดยยกคำร้องคัดค้านและให้ กฟผ. ทำการตรวจสอบข้อมูลเกี่ยวกับหลักฐานที่ดินที่ตลาดเคลื่อนจากข้อเท็จจริงให้เป็นที่ยอมรับ จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กฟผ. ได้ทำการจ่ายเงินค่าทดแทนให้แก่ผู้คัดค้านเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงสามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายฯ ในที่ดินของผู้คัดค้านได้

9. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ จากสถานีไฟฟ้าย่อยแม่เมาะ 3 ไปยังสถานีไฟฟ้าย่อยแม่เมาะ 4 – สถานีไฟฟ้าย่อยลำปาง 1 – สถานีไฟฟ้าย่อยลำพูน 1 – สถานีไฟฟ้าย่อยลำพูน 2 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 โดยไม่รับพิจารณาคำร้องคัดค้านและให้จำหน่ายคำร้องคัดค้านออกจากสารบบงานจำนวน 1 ราย เนื่องจากการสำรวจข้อมูลในพื้นที่เพื่อกำหนดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า สำหรับการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยมิได้มีการขยายเขตระบบโครงข่ายฯ และในการดำเนินการสำรวจข้อมูลในพื้นที่เป็นอำนาจของ กฟผ. ที่สามารถดำเนินการได้ตามกฎหมาย รวมทั้งในการดำเนินการดังกล่าวกฎหมายมิได้ให้สิทธิแก่ผู้คัดค้านในการคัดค้านแต่อย่างใด

10. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ แม่น้ำ 3 – ท่าตะโก สายที่ 1 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 ดังนี้

10.1 ยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 5 ราย เนื่องจากการดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านเป็นการดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยมีได้มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแต่อย่างใด ที่ดินของผู้คัดค้านได้ถูกแนวเขตฯ พาดผ่านอยู่เดิมก่อนแล้ว กฟผ. สามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ ได้โดยชอบด้วยกฎหมายรวมทั้งในที่ดินของผู้คัดค้านไม่มีผลผลิตทางการเกษตรที่อยู่ระหว่างเก็บเกี่ยว หรือมีบ่อกักเก็บปลาที่ถึงรอบการจับ

10.2 ยินตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมไม่สามารถทำการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าได้ เพราะระยะความห่างระหว่างเสาไฟฟ้า มีความยาวที่ทำให้ระยะความห่างในแนวตั้งระหว่างสายไฟฟ้ากับพื้นดินมีระยะความห่างต่ำกว่ามาตรฐานความปลอดภัยซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความปลอดภัยของประชาชนและความมั่นคงของระบบโครงข่ายฯ

10.3 ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าได้ให้ความยินยอมเป็นหนังสืออนุญาตให้ทำการเข้าก่อสร้างเสาไฟฟ้าต้นดังกล่าวในที่ดินได้ ซึ่งเป็นไปตามแนวทางการพิจารณาปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า

11. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการคัดค้านการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง – แก่งคอย) ของ ปตท. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุม เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 โดยยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้รับใบอนุญาตได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมาย โดยได้มีหนังสือแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน พร้อมทั้งได้นำเงินค่าทดแทนไปวางทรัพย์สิน ณ สำนักงานวางทรัพย์สินจังหวัดปราจีนบุรี เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งถือว่าได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนโดยชอบด้วยกฎหมายแล้ว ปตท. จึงสามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติในที่ดินของผู้คัดค้านได้ประกอบกับที่ตั้งของสุสานบรรพบุรุษประจำตระกูลของผู้คัดค้าน อยู่ห่างจากแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ระยะทางประมาณ 350.00 เมตร ซึ่งในการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จะทำการขุดฝังท่อในระดับความลึก 1.50 เมตร และปรับสภาพพื้นที่สู่สภาพปกติ จึงไม่มีผลกระทบต่อทำให้เกิดความเสียหายแก่ผู้คัดค้าน และไม่ได้ทำให้สภาพภูมิทัศน์เปลี่ยนแปลงแต่อย่างใด

12. รับทราบการรายงานคำพิพากษาของศาลปกครองระยอง กรณีโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต และเห็นชอบแนวทางการดำเนินงานของสำนักงานโดยให้ตอบชี้แจงผู้ร้องให้ทราบถึงสถานการณ์การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และลงพื้นที่ตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและการได้รับเหตุรำคาญ รวมถึงการปล่อยสารเคมีเป็นพิษลงแหล่งน้ำจากการทดลองเดินเครื่องของโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต

13. รับทราบการรายงานเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) แผนการรองรับภาวะฉุกเฉินด้านพลังงานในช่วงวันที่ 5-14 เมษายน 2556 ของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง และเมื่อดำเนินการตามแผนดังกล่าวแล้วหากมีปัญหาในทางปฏิบัติที่สามารถใช้อำนาจของ กกฟ. แก้ไขปัญหาดังกล่าวได้ ให้สำนักงานเสนอ กกฟ. พิจารณาการใช้อำนาจดังกล่าวเป็นคราวๆ ไปและ (2) มาตรการบริหารจัดการพลังงานเพื่อรองรับภาวะวิกฤตกรณีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์

14. ให้สำนักงานเร่งรัดและติดตามการดำเนินงานโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขอนแก่น เพื่อรายงานกระทรวงพลังงานทราบต่อไปและเร่งดำเนินการปรับปรุงแนวทางการส่งเสริม Solar PV Rooftop

#### การประชุม กกฟ. ครั้งที่ 13/2556 (ครั้งที่ 215) วันที่ 28 มีนาคม 2556

1. เห็นชอบให้ กฟผ. แบ่งชำระค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี ประจำปี 2556 รวมภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 134,611,410.88 บาท (หนึ่งร้อยสามสิบล้านสี่พันหกแสนหนึ่งพันหนึ่งพันสี่ร้อยสิบบาทแปดสิบแปดสตางค์) ออกเป็น 4 งวด และให้สำนักงานประสาน กฟผ. ให้บริหารสภาพคล่องทางการเงินให้สามารถจ่ายค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานในปีต่อไป ได้ตามเวลาที่กำหนดเช่นเดียวกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ

2. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นต่อแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559) ของ กฟผ. และให้สำนักงานเสนอความเห็นของ กกฟ. ต่อแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าดังกล่าวของ กฟผ. เพื่อเสนอต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานต่อไป

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพช. ดังนี้ (1) แต่งตั้งให้นายบุญเชิด เมฆสมศรี และนายมานพ ชันทอง เป็นกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 9 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2556 เป็นต้นไป (2) แต่งตั้งให้นายสาธิต โตะบุ เป็นกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 12 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2556 เป็นต้นไปและ (3) แต่งตั้งนายสุววิโรจน์ จันลา กรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 จังหวัดสระแก้ว เป็นประธานกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 แทนตำแหน่งที่ว่างโดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2556 เป็นต้นไป

4. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สีคว 2 (แนวที่ 1 และแนวที่ 2) – จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2 – สีควระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ลำตะคอง – นครราชสีมา 2 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยสีคว 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สีคว 2 – นครราชสีมา 3 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 ดังนี้

4.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นที่ดินถมแล้วสำหรับปลูกสร้างอาคารโรงเรือน เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ทำให้ไม่สามารถปลูกสร้างอาคารโรงเรือนได้การใช้ประโยชน์ในที่ดินย่อมลดลงจึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของ

ศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

4.2 ยื่นราคาค่าทดแทนค่าถมดินจำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบข้อมูลราคาค่าถมดินที่สูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

4.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 1 ราย เนื่องจากราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเฉลี่ยต่อไร่จะมีราคาสูงกว่าราคาซื้อขายที่ดินที่อยู่ติดกับที่ดินของผู้ขอชดเชยซึ่ง กฟผ. ได้จัดซื้อเมื่อปี 2551 เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสถานีไฟฟ้าย่อยสี่คิว 2

4.4 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 11 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ขอชดเชยหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

4.5 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นประดู่และต้นขนุนพันธุ์ดี จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ขอชดเชย

4.6 ไม่รับพิจารณาค่าทดแทนที่ดินเศษเสี้ยวนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าจำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กฟผ. แต่ให้ส่งเรื่องให้ กฟผ. รับไปพิจารณาตามระเบียบของ กฟผ. ที่กำหนดไว้

4.7 ไม่รับพิจารณาประเด็นที่ผู้ขอชดเชยขอให้จ่ายค่าทดแทนเป็นรายเดือน จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินตามประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน พ.ศ. 2552

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 14/2556 (ครั้งที่ 216) วันที่ 4 เมษายน 2556

1. เห็นชอบการแต่งตั้งคณะกรรมการดำเนินงานด้านความร่วมมือระหว่างประเทศ โดยมีองค์ประกอบจำนวน 13 คน มีอำนาจหน้าที่วางแผนประสาน และติดตามการดำเนินงานภายใต้กรอบความร่วมมือด้านต่างประเทศ ให้เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และศึกษา วิเคราะห์ และจัดเตรียมข้อมูลเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานภายใต้กรอบความร่วมมือด้านต่างประเทศ เพื่อนำเสนอต่อ กฟผ.

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 226,881.20 แรมม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 846.542 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ นอกจากนี้ กฟผ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงาน กฟผ. ดำเนินการดังนี้ (1) ปรับปรุงแก้ไขระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ให้ครอบคลุมการดำเนินการของหน่วยงานรัฐที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า และให้สำนักงานและ กฟผ. ร่วมกันเร่งดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างหน่วยงานภายในสำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ของ กฟผ. ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว เพื่อใช้ในการพิจารณาออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าต่อไป (2) ให้สำนักงานแจ้ง บริษัทเทพพนา วินด์ฟาร์ม ทราบว่า การพิจารณา

ออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าของ กฟผ. มิได้มีผลผูกพันต่อการพิจารณาให้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยในการยื่นขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าบริษัทฯ จะต้องมิสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้รับอนุญาตให้ขายวันเริ่มต้นจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วมาแสดงเพื่อเป็นเอกสารสำคัญประกอบการพิจารณาของ กฟผ.

3. ให้สำนักงานดำเนินการในเรื่องต่างๆ ดังนี้ (1) จัดทำประกาศหลักเกณฑ์การให้บริการระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม ให้แล้วเสร็จ และเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป (2) จัดทำข้อเสนอแนวทางโครงการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ( Solar PV Rooftop) และมาตรการด้านการบริหารจัดการการใช้ไฟฟ้าเสนอ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนนำเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป

4. ให้สำนักงานรับข้อเสนอแนะของ กฟผ. ไปปรับปรุงการบริหารงานของสำนักงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ดังนี้ (1) เร่งรัดจัดทำรายงานการประชุมคณะกรรมการให้แล้วเสร็จโดยเร็ว (2) สรุปมติ กฟผ. และมติ ครม. ในประเด็นเกี่ยวกับนโยบายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องหรือเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานของ กฟผ. รายงานให้ กฟผ. เพื่อทราบ (3) มีโฆษกประจำเพื่อเป็นผู้ประชาสัมพันธ์ผลงานของ กฟผ. หรือสามารถตอบโต้สื่อได้ทันที ซึ่งเห็นว่าเลขาธิการเป็นผู้ที่มีความเหมาะสมในการปฏิบัติภารกิจนี้ (4) จัดให้มีกิจกรรมแลกเปลี่ยนพูดคุยประสบการณ์ที่ได้รับจากการประชุมอบรม สัมมนา และศึกษาดูงานของ กฟผ. และพนักงานสำนักงาน

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 15/2556 (ครั้งที่ 217) วันที่ 11 เมษายน 2556

1. เห็นชอบในหลักการของร่างระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการนำส่งรายได้แผ่นดินและหักจ่ายสำหรับการดำเนินงานและภาระต่างๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. .... และให้สำนักงานตรวจสอบประเด็นการกำหนดให้สำนักงานมีอำนาจปรับลดหรือนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินเพิ่มเติมแล้วแต่กรณีในปีงบประมาณถัดไป ว่ามีความขัดแย้งกับกฎหมายและระเบียบของทางราชการหรือไม่ อย่างไร โดยให้มีหนังสือสอบถามไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และแจ้งเวียนให้ กฟผ. ทราบ หากปรากฏว่าไม่มีความขัดแย้งกับกฎหมายและระเบียบของทางราชการแล้ว ให้สำนักงานนำร่างระเบียบฯ เสนอประธานกรรมการเพื่อพิจารณาลงนามและประกาศให้มีผลใช้บังคับต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 410,39.216 แรมม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 23.646 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 5 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 290,955 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับขอใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 922,842 กิโลวัตต์แอมแปร์ และ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 5,709,236 กิโลวัตต์แอมแปร์

3. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อโครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งจ่ายไฟของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับ

ระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุม เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555 และวันที่ 15 มกราคม 2556 และให้สำนักงาน ดำเนินการรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการดังกล่าวทางเว็บไซต์ของสำนักงาน เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำผลการรับฟังความคิดเห็นดังกล่าวเสนอ กกพ.

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานรับความเห็นและข้อเสนอแนะต่อการดำเนินงานการให้ความเห็นต่อโครงการในลักษณะเดียวกันนี้ ไปดำเนินการต่อไป ดังนี้ (1) ในการประมวล วิเคราะห์ เพื่อจัดทำความเห็นประกอบการพิจารณาของ กกพ. ควรครอบคลุมใน 4 ด้านได้แก่ ด้านประสิทธิภาพ ด้านความมั่นคง ด้านการให้บริการ และด้านผลกระทบต่อผู้รับบริการ โดยเฉพาะผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าสำหรับการวิเคราะห์ความคุ้มค่าหรือผลตอบแทนการลงทุนอาจออยู่ในอำนาจหน้าที่ของหน่วยงานอื่นที่จะต้องให้ความเห็นในเชิงลึก (2) ให้มีสรุปความเห็นของคณะอนุกรรมการที่เกี่ยวข้องที่ดูแลเรื่องดังกล่าวในการเสนอวาระการประชุมด้วย หากเป็นเรื่องที่ไม่ได้ผ่านคณะอนุกรรมการพิจารณาควรมีการรวบรวมความเห็นจากฝ่ายงานที่เกี่ยวข้องและประมวลข้อมูลทั้งหมดเพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. และ (3) ประสานขั้นตอนการแจ้งความเห็นของ กกพ. ต่อโครงการต่างๆ ตามอำนาจหน้าที่ที่กำหนดในพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการปฏิบัติต่อไป

4. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุม เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555 และวันที่ 15 มกราคม 2556 และให้สำนักงาน ดำเนินการรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการดังกล่าว ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำผลการรับฟังความคิดเห็นดังกล่าวเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณา ก่อนดำเนินการแจ้งความเห็นไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

5. เห็นชอบแนวทางปฏิบัติในการโอนเงินให้กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

5.1 ให้ คพรพ. ส่งหนังสือแจ้งความประสงค์ในการขอรับโอนเงิน พร้อมทั้งเอกสารที่เกี่ยวข้องมายังสำนักงาน และให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. เป็นรายไตรมาสหรือเมื่อถึงกำหนดการใช้จ่ายเงินตามกรอบแผนงานประจำปีที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ.

5.2 ให้สำนักงานโอนเงินค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้แก่กองทุนฯในพื้นที่ประกาศเต็มจำนวนที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ. โดยในระหว่างที่แผนงานประจำปียังไม่ได้รับอนุมัติให้กองทุนฯในพื้นที่ประกาศสามารถเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการเฉพาะประเภทรายจ่ายบุคลากรและประเภทรายจ่ายดำเนินงานได้ตามความจำเป็น ส่วนรายจ่ายประเภทอื่นให้กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ ดำเนินการให้เป็นไปตามระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้องกำหนด ทั้งนี้ให้รวมถึงกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศใหม่ด้วย

5.3 ให้สำนักงานปรับปรุงแก้ไขระเบียบและประกาศต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการอนุมัติแผนงานประจำปีและการเบิกจ่ายเงินกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศเพื่อความคล่องตัวและเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

6. เห็นชอบการยกเลิกประกาศสำนักงาน เรื่อง การกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประกาศ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท มุ่งเจริญ กรีนเพาเวอร์ จำกัด ลงวันที่ 26 กรกฎาคม 2554 และเห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารกองทุนและจำนวน คพรพ. กองทุนฯ จังหวัดสุรินทร์ 1 ดังนี้ (1) ประเภทการบริหารกองทุนเป็นกองทุนประเภท ข (2) กำหนดรายชื่อผู้มีหน้าที่นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ จังหวัดสุรินทร์ 1 จำนวน 2 ราย คือ บริษัท มุ่งเจริญ กรีนเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท มุ่งเจริญไบโอแมส จำกัด (3) กำหนดพื้นที่ประกาศของกองทุนประกอบด้วยตำบลเมืองที่ ตำบลบุฤๅษี ตำบลสลักได ตำบลราม และตำบลสำโรง ซึ่งทั้ง 5 ตำบล ตั้งอยู่ในอำเภอเมืองสุรินทร์ จังหวัดสุรินทร์ และ (3) คพรพ. มีจำนวน 15 คน ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชนจำนวน 10 คน ผู้แทนภาครัฐ จำนวน 4 คน และผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 1 คน

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2 – คลองแงะ ของ กฟผ. จำนวน 1 ราย ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 โดยปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายที่ดินตามปกติในท้องตลาด

8. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4 – ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 - ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ของ กฟผ. จำนวน 39 รายตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 ดังนี้

8.1 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 17 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555 – 2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ ในขณะที่ กกพ. กำหนดราคาค่าทดแทนและ กฟผ. เข้าดำเนินการสำรวจที่ดินและจ่ายค่าทดแทนก็ได้ สูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554

8.2 ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 19 ราย โดยนำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555-2558 มาปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 ของราคาประเมินเดิมเพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดแล้วใช้เป็นหลักฐานในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์

8.3 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินในแปลงสำรวจเลขที่ B486 และปรับเพิ่มค่าทดแทนแปลงสำรวจเลขที่ B483 ซึ่งเป็นที่ดินของผู้อุทธรณ์รายเดียวกัน

8.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินในแปลงสำรวจเลขที่ B530 และ B531 และปรับเพิ่มค่าทดแทนแปลงสำรวจเลขที่ B533 ซึ่งเป็นที่ดินของผู้อุทธรณ์รายเดียวกัน

8.5 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินในแปลงสำรวจเลขที่ B528 และ B495 และปรับเพิ่มค่าทดแทนแปลงสำรวจเลขที่ B533 ซึ่งเป็นที่ดินของผู้อุทธรณ์รายเดียวกัน

8.6 ยินราคาค่าทดแทนต้นไม้ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 11 รายเนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

8.7 ยื่นราคาค่าทดแทนหรือย้ายสิ่งปลูกสร้าง (รั้ว ห้างนา คอกวัว เล้าไก่) ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 6 ราย เนื่องจากไม่พบราคา ค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้างของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

8.8 ให้จำหน่ายค่าอุทธรณ์ประเด็นที่ดินส่วนที่เหลือนอกเขต ระบบ โครงข่ายไฟฟ้าของผู้อุทธรณ์ 39 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจ การพิจารณาของ กกพ. และให้ส่งเรื่องให้ กกพ. พิจารณาตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดไว้

8.9 ให้จำหน่ายค่าอุทธรณ์ประเด็นขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดิน ที่ตั้งเสาไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 100 โดยไม่รวมกับค่าทดแทนที่ดินที่ได้รับแล้ว ของผู้อุทธรณ์ทั้ง 39 ราย เนื่องจากไม่เป็นไปตามระเบียบของ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน พ.ศ.2552

8.10 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ประเด็นค่าขาดประโยชน์จากการ เลี้ยงครั้งของผู้อุทธรณ์จำนวน 10 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณา ของ กกพ. โดยให้ส่งเรื่องให้ กกพ. รับไปพิจารณาตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดไว้

9. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง – แก่งคอย) ของ ปตท.จำนวน 18 รายตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณา อุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 ดังนี้

9.1 ให้อุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์จำนวน 2 ราย เนื่องจาก ยื่นหนังสืออุทธรณ์พันกำหนดระยะเวลา 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้ง จำนวนเงินค่าทดแทน จึงเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพันกำหนดระยะเวลาตามที่ระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

9.2 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์จำนวน 3 ราย เนื่องจาก ผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว จึงเป็นเหตุ ให้การพิจารณายุติลง

9.3 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์จำนวน 3 ราย เนื่องจาก ผู้อุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินนอกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

9.4 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย บริเวณที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ ระยะ 40 เมตร และบริเวณที่ดินส่วนที่พันระยะ 40 เมตร เนื่องจากที่ดินของ ผู้อุทธรณ์มีสภาพเป็นที่สวนไผ่ เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้ว การใช้ประโยชน์ย่อมลดลงไม่สามารถปลูกต้นไม้ได้ดั้งเดิมจึงเป็นไปตามแนว คำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดกรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายแล้วทำให้ การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

9.5 ยื่นราคาค่าทดแทนจำนวน 1 ราย บริเวณที่ดินส่วนที่พัน ระยะ 40 เมตร เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์ หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

9.6 ยื่นราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายที่ดินจำนวน 3 ราย เนื่องจาก ไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มี ราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

9.7 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดิน และยื่นราคาค่าทดแทนต้นข้าวเจ้า ที่ของผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดิน ของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด สำหรับราคาค่าทดแทนต้นข้าวเจ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ไร่ละ 12,735.00 บาทไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้ สูงกว่า

9.8 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดิน และจำหน่ายอุทธรณ์ประเด็นขอให้ จัดหาที่ดินแห่งใหม่ เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์ หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดสำหรับการ ขอให้จัดหาที่ดินแห่งใหม่นั้น ให้จำหน่ายอุทธรณ์เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจ การพิจารณาของ กกพ.

9.9 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นตาลโดนด ขนาดมีผล เนื่องจากไม่พบ ราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า

9.10 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย ในประเด็น ต่างๆ ดังนี้ (1) การจ่ายค่าขาดโอกาสเลี้ยงสัตว์เนื่องจากที่ดินที่ถูกเขตระบบ โครงข่ายก๊าซธรรมชาติก่อนที่ ปตท. จะดำเนินการก่อสร้างมิได้ห้ามเลี้ยงสัตว์ (2) การจ่ายค่าทดแทนค่าย้ายบ้านพักเนื่องจากบ้านมิได้ถูกเขตระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติปตท. จึงไม่ต้องจ่ายค่าทดแทน (3) การจ่ายค่าเสียหายสิทธิ การครอบครองที่ดิน และค่าใช้จ่ายในการสอบเขตรังวัดที่ดินเนื่องจากที่ดิน ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติกรรมสิทธิ์ยังคงเป็นของผู้อุทธรณ์ ตามเดิม เพียงแต่ถูกจำกัดสิทธิบางประการเท่านั้นและ (4) การจ่าย ค่าทดแทนที่ดินโฉนดเลขที่ 4248 เนื่องจากโฉนดเลขที่ 4248 มิได้ ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติปตท. จึงไม่ต้องจ่ายค่าทดแทน

9.11 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย ในประเด็น ต่างๆ ดังนี้ (1) การจ่ายค่าถนนและสระน้ำเนื่องจากเมื่อ ปตท. ดำเนินการ ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปตท. ได้ปรับสภาพที่ดินให้เหมือนสภาพเดิม ผู้อุทธรณ์ ยังคงสามารถใช้ถนนและสระน้ำตามปกติ (2) การจ่ายค่าเสียหายที่ดิน ราคาตกและขายไม่ออก ซึ่งมีโครงการทำบ้านตากอากาศเนื่องจากไม่อยู่ ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. และเป็นโครงการที่ผู้อุทธรณ์จะก่อสร้าง ในอนาคตอยู่นอกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (3) การจ่ายค่าเสียหาย คลองส่งน้ำข้างถนน ที่ขุดไว้เก็บน้ำถูกกั้นโดยท่อส่งก๊าซธรรมชาติเนื่องจาก เมื่อ ปตท. ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ปตท. ได้ปรับสภาพที่ดินให้เหมือน สภาพเดิมผู้อุทธรณ์ยังสามารถใช้พื้นที่ได้ตามปกติ (4) การจ่ายค่าทดแทน ความเสียหายอื่นๆ เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้รับเงินค่าทดแทนต้นไม้และ บ่อปลาไปแล้ว ไม่พบทรัพย์สินอื่นๆ ได้รับความเสียหาย และ (5) การจ่ายที่ดิน ถมไว้สำหรับปลูกอาคารเนื่องจากบริเวณที่ดินดังกล่าวอยู่นอกเขตระบบ โครงข่ายก๊าซธรรมชาติและมิได้รับความเสียหาย ปตท. จึงไม่ต้องจ่ายค่าทดแทน

10. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ กกพ. จำนวน 4 คน เป็นพนักงาน เจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในการก่อสร้างและ ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3 – สมุทรสาคร 4 และ ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4 (สมุทรสาคร 1) – สมุทรสาคร 3 – สามพราน 1 ในท้องที่จังหวัดราชบุรี จังหวัดสมุทรสาครและ จังหวัดนครปฐม และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์แม่เมาะ 4 – ลำพูน 2

และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 – ลำปาง 1 ในท้องที่จังหวัดลำปางและจังหวัดลำพูนโดยให้พนักงานเจ้าหน้าที่ที่ได้รับการแต่งตั้งถือปฏิบัติตามข้อปฏิบัติที่กำหนด และประพฤติปฏิบัติตามข้อบังคับ กกพ. ว่าด้วยจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานตรวจสอบข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับระยะเวลาในการเป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ ซึ่งควรสอดคล้องกับระยะเวลาเริ่มต้นและสิ้นสุดโครงการการก่อสร้างและการปรับปรุงโครงข่ายพลังงาน และผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นพนักงานเจ้าหน้าที่นั้นควรมีระดับตำแหน่งเทียบเท่าข้าราชการพลเรือนระดับปฏิบัติการขึ้นไป เนื่องจากพนักงานเจ้าหน้าที่ที่ได้รับการแต่งตั้งถือเป็นเจ้าพนักงานตามประมวลกฎหมายอาญา

11. เห็นชอบการจัดสรรโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และมอบหมายให้สำนักงานจัดเตรียมงบประมาณในการจัดงาน และจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์ผลงานของ กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

12. รับทราบรายงานการเข้าพบของผู้แทนหน่วยงานด้านไฟฟ้าของราชอาณาจักรภูฏานและให้สำนักงานรับข้อเสนอแนะของ กกพ. ไปดำเนินการเพื่อเตรียมความพร้อมด้านข้อมูลและบุคลากรเพื่อรองรับงานการต้อนรับการมาเยือนของหน่วยงานภายนอก

13. ให้สำนักงานยกร่างระเบียบ กกพ. เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขเกี่ยวกับการให้พนักงานไปศึกษา ณ ต่างประเทศ เสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 16/2556 (ครั้งที่ 218) วันที่ 25 เมษายน 2556

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.จ. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 63,961.49 แรรม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 281.64 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 15,080.00 กิโลโวลต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ (5) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ และ (6) เห็นชอบการออกใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ ระยะทาง 6.696 กิโลเมตร

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) แจ้งบริษัท โรงไฟฟ้า พลังชีวภาพ ทามะกา จำกัด ทราบว่าการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าของ กกพ. ให้แก่บริษัทฯ มิได้มีผลผูกพันต่อการพิจารณาออกใบรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน โดยในการยื่นแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต บริษัทฯ จะต้องมิสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กำหนดวันซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบตามสัญญาที่ได้รับอนุญาตให้ขยายแล้วมาแสดงเพื่อเป็นเอกสารสำคัญประกอบการพิจารณาของสำนักงาน กกพ.

ในการรับแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานและ (2) ดำเนินการให้มีการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะที่เป็นมาตรฐานเดียวกันกับผู้ประกอบการทุกราย และควรมีการกำกับดูแลเรื่องราคาซื้อขายไฟฟ้าด้วย ทั้งนี้ เพื่อให้การกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตมีประสิทธิภาพมากขึ้น

2. เห็นชอบรายงานการคำนวณค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่า  $F_4$  งวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 เพื่อนำมาใช้ประกอบการคำนวณค่า  $F_4$  ในงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2556 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประชุมเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2556 ทั้งนี้ ความแตกต่างของค่า  $F_4$  ที่เกิดขึ้นจริงกับค่าที่เรียกเก็บสะสมที่เกิดขึ้น ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2555 เท่ากับ 6,510.77 ล้านบาท จะยกไปเป็นค่าสะสมที่เกิดขึ้นจากความแตกต่างในเดือนมกราคม 2556

3. เห็นชอบผลการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า  $F_4$  สำหรับการเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2556 ดังนี้ (1) ค่า  $F_4$  ขายปลีกที่คำนวณได้ เท่ากับ 46.92 สตางค์ต่อหน่วย (2)  $F_4$  ขายส่งของ กพท. และ กฟผ. ที่คำนวณได้ เท่ากับ 44.86 และ 38.27 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ ทั้งนี้ ให้สำนักงานรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงานตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2556 – 1 พฤษภาคม 2556 เวลา 16.30 น.

4. เห็นชอบแนวทางการกำหนดพื้นที่ผู้มีสิทธิได้รับประโยชน์จากกองทุนฯ ให้แตกต่างจากพื้นที่ประกาศตามที่สำนักงานเสนอ กล่าวคือ กรณีการดำเนินโครงการชุมชนนอกพื้นที่ประกาศ เพื่อประโยชน์ต่อประชาชนหรือชุมชนในพื้นที่ประกาศตามความจำเป็นและความต้องการของประชาชนในพื้นที่ประกาศในการรับบริการด้านต่างๆ สามารถดำเนินการได้ โดยให้ คพรพ. หรือประชาชนในพื้นที่ประกาศ เป็นผู้เสนอโครงการชุมชนผ่านการประชาคมหมู่บ้าน หรือตำบลในพื้นที่ประกาศเข้าสู่การพิจารณาของ คพรพ. เพื่อจัดทำเป็นแผนงานประจำปีเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป ทั้งนี้ การนำเงินกองทุนฯ ไปใช้นอกพื้นที่ประกาศได้ในกรณีที่ประชาชนในพื้นที่ประกาศได้รับผลประโยชน์จากการดำเนินโครงการดังกล่าว และการกำหนดพื้นที่ผู้มีสิทธิได้รับประโยชน์จากกองทุนฯ ให้แตกต่างจากกรณีดังกล่าว ให้ คพรพ. นำเสนอผลการศึกษาผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. เป็นรายกรณี ทั้งนี้ให้สำนักงานแจ้งแนวทางการกำหนดพื้นที่ผู้มีสิทธิรับประโยชน์ดังกล่าวให้ คพรพ. ทราบและถือปฏิบัติต่อไป

5. เห็นชอบตัวชี้วัดระดับองค์กร จำนวน 16 ตัวชี้วัด ตามแผนยุทธศาสตร์ 4 ด้าน และเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงานของสำนักงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เพื่อจัดทำคาร์บอนการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และใช้ประเมินผลการดำเนินงานของสำนักงานประจำปีงบประมาณ 2556 ต่อไป

6. รับทราบสรุปผลการดำเนินงานแหล่งก๊าซธรรมชาติยาดานาหยุดการผลิตก๊าซธรรมชาติระหว่างวันที่ 5 – 14 เมษายน 2556 และให้สำนักงานจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานดังกล่าวเพื่อเสนอให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานทราบต่อไป

7. ให้สำนักงานดำเนินการกรณีข้อร้องเรียนของประชาชนที่ได้รับความเดือดร้อนจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในพื้นที่อำเภอตาเนินสะดวก ดังนี้

7.1 แจ้งประธานกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1 ให้ดำเนินการการศึกษาผลกระทบในพื้นที่อำเภอตาเนินสะดวกตามที่กำหนดไว้ในระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553

7.2. แจ้งนายไพรด์น หงส์ศุภางค์พันธ์ กำนันตำบลท่งใน ในฐานะประธานคณะทำงานเพื่อดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนของประชาชนที่ได้รับ ความเดือดร้อนจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในพื้นที่อำเภอดำเนินสะดวก ทราบด้วย

8. ให้สำนักงานพิจารณาจัดหาที่ดินเพื่อใช้ในการก่อสร้างอาคาร สำนักงานด้วยวิธีการอื่นนอกเหนือจากการประกาศเชิญชวนทั่วไปเช่น อาจจัดหาที่ดินผ่านบริษัทบริหารสินทรัพย์ เป็นต้น

9. ให้สำนักงานยกร่างระเบียบเกี่ยวกับการลาไปศึกษาและการให้ทุน การศึกษาแก่พนักงานและนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป ทั้งนี้ในระหว่างที่ยัง ไม่มีระเบียบหรือหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการลาไปศึกษาต่อและการให้ทุนการศึกษา แก่พนักงานสำนักงานให้ กกพ. เป็นผู้อนุมัติให้พนักงานสำนักงานลาไปศึกษา เป็นรายบุคคลโดยให้มีข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรระหว่างสำนักงานและ พนักงานผู้ลาศึกษาต่อกำหนดเป็นเงื่อนไขว่าพนักงานผู้นั้นจะต้องปฏิบัติตาม หลักเกณฑ์และเงื่อนไขตามระเบียบที่จะประกาศใช้บังคับในภายหลังด้วย

**การประชุม กกพ. ครั้งที่ 17/2556 (ครั้งที่ 219) วันที่ 2 พฤษภาคม 2556**

1. ให้สำนักงานปฏิบัติตามข้อกำหนดใน Request for Proposals (RFP) ของการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่รอบใหม่ ในช่วง จัดหาไฟฟ้าระหว่างปี พ.ศ. 2564-2569 ในการเปิดเผยข้อมูล และให้สำนักงาน จัดทำสำเนา RFP ให้ กกพ. เพื่อทราบด้วย

2. รับทราบมติ ครม. เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2556 และให้สำนักงาน เร่งยกร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานภายใต้โครงการ วิทยาศาสตร์ชุมชนพลังงานสีเขียวจากพืชพลังงานในรูปแบบ Feed-in-Tariff ตามมติ ครม. มอบหมายให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 117,890.14 แรมม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลัง การผลิตติดตั้งรวม 21.80 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 13,150 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 2,600 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาด เครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 156,649 กิโลวัตต์แอมแปร์ (6) ใบอนุญาตระบบ จำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (7) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้ กกพ. เข้าชี้แจงการพิจารณา กำหนด เหตุสุดวิสัยตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และแนวทางการพิจารณา อนุญาตการเลื่อน SCOD จากเหตุสุดวิสัยต่อคณะกรรมการถ่วงดุล การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ และให้ สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) เร่งจัดทำหลักเกณฑ์ระยะห่างที่ตั้งเสาของ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมให้แล้วเสร็จโดยเร็ว เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบและประกาศใช้บังคับตามขั้นตอนต่อไปและ (2) แจ้งให้บริษัท หนองบัว โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด ทราบว่าการยื่นคำขอต่ออายุ ใบอนุญาต พค. 2 ให้ยื่นก่อนวันใบอนุญาตฉบับเดิมสิ้นอายุไม่น้อยกว่าหนึ่งร้อย ยี่สิบวันเพื่อให้เป็นไปอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2

(พ.ศ. 2539) ออกตามความใน พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535 ซึ่งในกรณีที่ใบอนุญาตฉบับเดิมสิ้นอายุลง และยังมีการประกอบกิจการผลิต พลังงานควบคู่ต่อไป การประกอบกิจการดังกล่าวจะเข้าข่ายฝ่าฝืนมาตรา 25 อันเป็นความผิดตามมาตรา 34 แห่ง พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงานฯ ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกิน 2 ปี หรือปรับไม่เกินสองหมื่นบาทหรือทั้งจำ ทั้งปรับ และให้สำนักงานตรวจสอบข้อเท็จจริงว่าภายหลังจากที่ใบอนุญาต พค. 2 ของ บริษัท หนองบัว โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด สิ้นอายุจนถึงวันที่บริษัทฯ ยังมีได้ ยื่นคำขอต่ออายุนั้น บริษัท หนองบัว โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด ยังคงดำเนินการ ผลิตพลังงานควบคู่ในช่วงเวลาดังกล่าวหรือไม่ ทั้งนี้ หากพบว่าบริษัทฯ มีการ ประกอบกิจการผลิตพลังงานควบคู่ ให้แจ้งไปยังกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน เพื่อพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องตามหลักเกณฑ์ ของ พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงานฯ ต่อไป

4. ให้สำนักงานเร่งดำเนินการเพื่อให้การประกาศโครงสร้างอัตรา ค่าไฟฟ้าใหม่เป็นไปตามกำหนดระยะเวลาที่นโยบายกำหนด

5. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นการคำนวณค่า  $F_1$  สำหรับเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2556 และเห็นชอบค่า  $F_1$  ขายปลีกสำหรับการเรียก เก็บจากผู้บริโภคไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเท่ากับ 46.92 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และค่า  $F_1$  ขายส่ง สำหรับการเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. เท่ากับ 44.86 สตางค์ต่อหน่วย และ 38.27 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวม ภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ นอกจากนี้ ให้นำความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ จากการรับฟังความคิดเห็นประกอบการวิเคราะห์การกำหนดค่า  $F_1$  ว่าควร อยู่ในระดับใดจึงจะเหมาะสม เช่น จะให้ กฟผ. รับภาระค่า  $F_1$  แทนผู้ใช้พลังงาน ไปเป็นการชั่วคราวหรือไม่ เป็นจำนวนเท่าใด เพื่อบรรเทาภาระค่าครองชีพ ของประชาชนทั่วไป

6. เห็นชอบการแต่งตั้งและการปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง คพรพ. ดังนี้

6.1 เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้า บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด (สาขาบ่อพลอย) จังหวัดกาญจนบุรี โดยแต่งตั้งรองผู้ว่าราชการจังหวัดกาญจนบุรี เป็นประธานกรรมการ นายอำนาจ บ่อพลอย เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 1 และนางจิราพร พงษ์รุก เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 2 และมอบหมายให้สำนักงานจัดทำคำสั่ง กกพ. แต่งตั้ง คพรพ. ดังกล่าว เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณา ลงนามเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไปพร้อมทั้งอนุมัติกรอบวงเงินประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาล ขอนแก่น จำกัด (สาขาบ่อพลอย) วงเงินทั้งสิ้น 2.51 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าบริหารจัดการ จำนวน 0.37 ล้านบาท และค่าโครงการชุมชน จำนวน 2.14 ล้านบาท และให้สำนักงานโอนเงินค่าใช้จ่ายบริหารจัดการตามแผนการ เบิกจ่ายต่อไป

6.2 เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรพ. กองทุน พัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 ดังนี้ (1) แต่งตั้งนางกาญจนาภรณ์ รัตนนะ เป็นกรรมการ และ (2) แต่งตั้งนายพิพัฒน์ สมพันธ์ เป็นรองประธานกรรมการ คนที่ 2 และมอบหมายให้สำนักงานจัดทำคำสั่ง กกพ. แต่งตั้ง คพรพ. ดังกล่าว เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณา ลงนามเพื่อให้มีผลบังคับ ใช้ต่อไป

6.3 เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 5 กองทุน ดังนี้

6.3.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุดรดิตถ์ โดยแต่งตั้งให้ผู้ว่าราชการจังหวัดเป็นประธานกรรมการ เนื่องจากประธานกรรมการคนเดิมได้ย้ายไปดำรงตำแหน่งอื่น

6.3.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้ากระบี่ ปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง คพรพ. ในส่วนของผู้แทนภาครัฐที่ผู้ว่าราชการจังหวัดพิจารณาแต่งตั้ง โดยระบุตำแหน่ง คือ (1) นายอำเภอเหนือคลอง เป็นประธานกรรมการ และ (2) ปลัดงานจังหวัดกระบี่ เป็นรองประธานกรรมการคนที่ 2

6.3.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด โดยแต่งตั้งนายสมชาย สรสิทธิ์ เป็นกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ เพื่อทดแทนนายสุเทพ โกมลภมร กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิที่ขอลาออก

6.3.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 โดยแต่งตั้งนางสมบุญมภ์ สว่างไพโร เป็นกรรมการภาคประชาชน เพื่อทดแทนนายบุญสืบพิมพ์โพธิ์ กรรมการภาคประชาชนที่ขอลาออก

6.3.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 เปลี่ยนชื่อสกุลของกรรมการภาคประชาชนจากเดิมคือ นายสุชาติ ปานทองเป็นนายธนศพล ปานทอง

ทั้งนี้ ให้สำนักงานปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง คพรพ. ดังกล่าว เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาแล้วเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป

7. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

7.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก เป็นเงินจำนวน 88,174,582.43 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 5,910,000.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 82,264,582.43 บาทและเห็นควรให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก พิจารณาทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการสนับสนุนอาสาสมัครป้องกันภัยฝ่ายพลเรือน จำนวนเงิน 50,000.00 บาท

7.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุดรดิตถ์ เป็นเงินจำนวน 34,504,066.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 3,690,000.00 บาท และ (2) ค่าดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 30,814,066.00 บาท และเห็นควรให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุดรดิตถ์ พิจารณาทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการจำนวน 6 โครงการ เป็นเงินรวมจำนวน 1,975,934.00 บาท

7.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท เอ.ที. ไบโอฟาวเวอร์ จำกัด เป็นเงินจำนวน 1,270,000.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 190,000.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 1,080,000.00 บาท

7.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด้านข้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด จำนวน 3,962,400.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 782,400.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 3,180,000.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด้านข้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด และรับทราบการขอยกเลิกโครงการชุมชน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด้านข้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด จำนวน 2 โครงการ เป็นเงินรวม 500,000.00 บาท ทั้งนี้ เห็นชอบการนำงบประมาณคงเหลือจากการยกเลิกโครงการชุมชนและผลการดำเนินงานในการปรับลดราคากลางและค่าปรับที่ได้รับในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวนทั้งสิ้น 695,991.00 บาท ไปใช้ในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

7.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา จำนวน 46,752,220.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 5,850,000.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 40,902,220.00 บาท

ทั้งนี้ ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ได้รับอนุมัติแผนงานประจำปีดังกล่าว รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการด้วย และให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศดังกล่าวตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

8. อนุมัติค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด ภายในกรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ กพพ. เห็นชอบไว้แล้ว จำนวน 12,890,000.00 บาท และ 2,880,000.00 บาท ตามลำดับ โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ดังกล่าว ปรับแผนการใช้จ่ายเงินตามกรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เพื่อจัดส่งให้สำนักงานประกอบการพิจารณาโอนเงินต่อไป และให้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ด้วย ทั้งนี้ ให้สำนักงานดำเนินการแจ้งความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) เพื่อให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด ดำเนินการตามมติข้างต้นในการนำเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ต่อไป นอกจากนี้ กพพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานแจ้ง คพรพ. ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ทราบว่าการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณเพื่อขออนุมัติ ให้เสนอมาพร้อมกับแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

9. รับทราบและอนุมัติการขอยกเลิกโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าราชบุรี 1 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556

นอกจากนี้ กพพ. มีความเห็นเพิ่มเติมว่าการเสนอขอยกเลิกโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามแผนงานประจำปีงบประมาณนั้น หากเป็นกรณีนี้ กพพ. ได้มีมติอนุมัติให้มีการดำเนินการโครงการชุมชนนั้นๆ แล้ว ให้เสนอ กพพ. เพื่อพิจารณาอนุมัติการยกเลิกโครงการชุมชนดังกล่าว แต่หากเป็น

กรณีโครงการชุมชนซึ่ง กทพ. ได้มีมติให้ทบทวนความเหมาะสมของโครงการ ถือได้ว่าโครงการชุมชนนั้นๆ ยังไม่ได้รับอนุมัติให้ดำเนินการ ดังนั้นการยกเลิกโครงการชุมชนกรณีดังกล่าว จึงไม่จำเป็นต้องเสนอ กทพ. เพื่อพิจารณาอนุมัติการยกเลิกโครงการ

10. เห็นชอบการดำเนินโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ที่ได้รับอนุมัติจาก กทพ. โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยองรับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ ทั้งนี้ ให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินให้แก่ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อดำเนินโครงการชุมชนตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

11. รับทราบปฏิทินการพิจารณากลับกรองแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และเห็นชอบแนวทางการพิจารณาแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) กล่าวคือ ให้ คพรพ. นำเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เฉพาะในส่วนโครงการชุมชนที่สามารถก่อหนี้ผูกพันได้ทันภายในวันที่ 30 กันยายน 2556 ต่อ กทพ. ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2556 เพื่อให้คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาให้ความเห็นเพื่อนำเสนอ กทพ. พิจารณาอนุมัติภายในเดือนกรกฎาคม 2556 และให้ คพรพ. มีระยะเวลาในการดำเนินโครงการชุมชนภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ สำหรับงบประมาณในส่วนที่เหลือให้นำไปสมทบในการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 ทั้งนี้ ให้สำนักงานดำเนินการแจ้งปฏิทินการพิจารณากลับกรองแผนงานและโครงการและแนวทางการพิจารณาแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรพ. ทราบและถือปฏิบัติต่อไป

นอกจากนี้ กทพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานเสนอแนวทางการปรับปรุงแผนปฏิบัติการในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) เพื่อให้การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสามารถเข้าสู่ระบบการพิจารณางบประมาณโดยปกติได้อย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ในการประชุมหารือประจำสัปดาห์ระหว่าง กทพ. และผู้บริหารสำนักงาน กทพ. ต่อไป และให้สำนักงานแจ้งให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ได้รับอนุมัติแผนงานประจำปี พ.ศ. 2556 ในการประชุม กทพ. ไปแล้วในครั้งนี้อย่างไรว่า คพรพ. จะต้องผูกพันงบประมาณที่ได้รับอนุมัติให้ได้ภายในสิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

12. เห็นชอบการแต่งตั้งผู้แทนสำนักงาน คือ นายเรืองชัย สงงาภา เป็นกรรมการและเลขานุการในคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 3 พฤษภาคม 2556 เป็นต้นไป และมอบหมายให้สำนักงานไปดำเนินการแต่งตั้งให้เกิดผลในทางปฏิบัติโดยเร็วต่อไป

13. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2 – คลองแงะ ของกทพ. จำนวน 25 ราย ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2556 ดังนี้

13.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตรจากราคาดันละ 1,120 บาท เป็นราคาต้นละ 3,000 บาท ขนาดกลางกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตรจากราคาดันละ 2,290 บาท เป็นราคาต้นละ 3,500 บาท และขนาดใหญ่กรีดได้แล้ว ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป จากราคาดันละ 2,520 บาท เป็นราคาต้นละ 4,500 บาท ให้แก่ผู้อุทธรณ์ทั้ง 25 รายเนื่องจาก กทพ. เคยจ่ายค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้กับราษฎรที่ถูกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าในพื้นที่ต่างๆ เช่น จังหวัดสงขลา จ่ายเมื่อปี พ.ศ. 2549 จังหวัดอุดรธานี จ่ายเมื่อปี พ.ศ. 2552 จังหวัดกระบี่ และจังหวัดแพร่ จ่ายเมื่อปี พ.ศ. 2554 โดยได้จ่ายค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ราษฎรต้นขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร ได้จ่ายราคาสูงสุดต้นละ 2,900 บาท ขนาดกลางกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตรได้จ่ายราคาสูงสุดต้นละ 3,150 บาท และขนาดใหญ่กรีดได้แล้ว ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป เคยจ่ายราคาสูงสุดต้นละ 4,000 บาท ดังนั้นการกำหนดราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรมแต่เนื่องจากในพื้นที่ภาคใต้ต้นยางพาราพันธุ์ดีเป็นต้นไม้เศรษฐกิจของพื้นที่ มีคุณภาพให้น้ำยางได้ดีกว่าในพื้นที่ภาคอื่นๆ และเป็นพืชหลักในการประกอบอาชีพที่สามารถสร้างรายได้ให้แก่เจ้าของ ประกอบกับ กทพ. ในการประชุมครั้งที่ 11/2556 (ครั้งที่ 213) เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2556 เคยมีมติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ในท้องที่อำเภอหาดใหญ่ ซึ่งถูกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าสายเดียวกันมาแล้ว จึงมีมติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์

13.2 ไม่รับประเด็นอุทธรณ์ค่าทดแทนต้นเนียงของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์ประเด็นค่าทดแทนต้นเนียงมาภายหลัง โดยได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์ดังกล่าวทางไปรษณีย์เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2556 เมื่อนับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ผู้อุทธรณ์ได้รับแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนจนถึงวันที่ผู้อุทธรณ์ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์จำนวนเงินค่าทดแทนจะมีระยะเวลา 79 วัน จึงเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบ กทพ. กำหนดไว้

ทั้งนี้ ให้ กทพ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กทพ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กทพ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

14. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ หนองบัวลำภู – เลย ของ กทพ. จำนวน 2 รายตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2556 กล่าวคือ ไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณาและให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ทั้ง 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ครอบครองทำประโยชน์ในเขตปฏิรูปที่ดิน ซึ่งเป็นที่ดินของรัฐ และในการดำเนินงานของ กทพ. จะต้องขออนุญาตและจ่ายค่าทดแทนต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง การที่ กทพ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้กับผู้ครอบครองทำประโยชน์

ในที่ดินก็เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนเท่านั้น ผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิรับเงินค่าทดแทนตามที่พระราชบัญญัติฯ กำหนดจึงเป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์ค่าทดแทน

15. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – ชัยบาดาลของ กฟผ. จำนวน 7 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2556 กล่าวคือ ไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณาและให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ทั้ง 7 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ครอบครองทำประโยชน์ในเขตปฏิรูปที่ดิน ซึ่งเป็นที่ดินของรัฐ และในการดำเนินงานของ กฟผ. จะต้องขออนุญาตและจ่ายค่าทดแทนต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง การที่ กฟผ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้กับผู้ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินก็เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนเท่านั้นผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิรับเงินค่าทดแทนตามที่พระราชบัญญัติฯ กำหนดจึงเป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์ค่าทดแทน

16. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนสายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิษณุโลก 2 – นครสวรรค์ วงจรที่ 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร ของ กฟผ. จำนวน 1 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2556 กล่าวคือ ไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณาและให้จำหน่ายอุทธรณ์ เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้รับหนังสือแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนเมื่อวันที่ 2 มิถุนายน 2555 จนถึงวันที่ผู้อุทธรณ์ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์ต่อสำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2555 จะมีระยะเวลา 210 วัน ซึ่งเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

17. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดิน ราคาซื้อขายอาคารสิ่งปลูกสร้างและราคาต้นไม้และพืชผล เพื่อใช้ในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองหรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หองจอก สายที่ 1 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2 เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ภาชี 2 – จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หองจอก สายที่ 1 และเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – วังน้อย ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2 ของ กฟผ. ดังนี้

17.1 เห็นชอบการปรับราคาที่ดินเพิ่มเติมเป็น 3.33 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ในทุกหน่วยราคาด้วยเหตุผลว่าบริเวณที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าทั้ง 3 ระบบโครงข่ายซึ่งอยู่ในท้องที่อำเภอภาชีได้เคยพิจารณากำหนดราคาที่ดิน โดยนำราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินเมื่อปี พ.ศ. 2555 ราคาไร่ละ 1,900,000 บาท และในปี พ.ศ. 2556 ยังไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่สูงกว่าราคาดังกล่าว ประกอบกับสภาพและทำเลที่ตั้งของที่ดินในท้องที่จังหวัดพระนครศรีอยุธยา กำลังพัฒนาให้เป็นศูนย์กลางการขนส่งทางบกและทางน้ำ จึงทำให้ศักยภาพของที่ดินมีมูลค่าเพิ่มขึ้น ดังนั้น เพื่อความเหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพปัจจุบัน จึงได้ปรับเพิ่มราคาที่ดินจากราคาซื้อขายเมื่อปี พ.ศ. 2555 อีกไร่ละ 100,000 บาท เป็นราคาไร่ละ 2,000,000 บาท ซึ่งจะสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม

เกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ 3.33 เท่า มากำหนดเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทนที่ดินเฉพาะระบบโครงข่ายดังกล่าวทั้งนี้ หากปรากฏว่าที่ดินแปลงใดที่สำรวจพบภายหลังแล้วมิได้อยู่ในหน่วยราคาประเมินตามที่ได้กำหนดไว้ เห็นควรกำหนดราคาที่ดินโดยใช้หลักเกณฑ์ดังกล่าวเช่นเดียวกันโดยอนุโลม และให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ในรอบปีที่ กฟผ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุและที่ดินของรัฐประเภทอื่นเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทน โดยให้ถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

17.2 ให้ใช้บัญชีราคากลางอาคาร โรงเรือนและสิ่งปลูกสร้างอื่นของสำนักงาน กกพ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน ยกเว้นหมวดงานดินให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านและหมวดงานโครงสร้างลำดับที่ 4.01 และ 4.02 ให้ใช้ราคาวัสดุและค่าแรงต่อหน่วยของโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

17.3 ให้ใช้บัญชีราคากลางต้นไม้และพืชผลของสำนักงาน กกพ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันทุกรายการเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน

นอกจากนี้ เห็นควรมอบหมายให้นายประดิษฐ์ สุคนธสวัสดิ์ อนุกรรมการกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงานเป็นที่ปรึกษาในคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สิน ทั้งนี้ เพื่อให้การพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดต่างๆ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น

18. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ กฟผ. จำนวน 4 คน เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สุรินทร์ 2 – บุรีรัมย์ ในท้องที่จังหวัดสุรินทร์ และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ วังน้อย – สระบุรี 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยสระบุรี 5 ในท้องที่จังหวัดสระบุรีโดยให้พนักงานเจ้าหน้าที่ที่ได้รับการแต่งตั้งถือปฏิบัติตามที่กำหนด และประพฤติปฏิบัติตามข้อบังคับ กกพ. ว่าด้วยจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ ทั้งนี้ ให้สำนักงานจัดทำคำสั่งแต่งตั้งพนักงานเจ้าหน้าที่ดังกล่าวเสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ลงนาม โดยคำสั่งมีผลใช้บังคับนับแต่วันที่ลงนามในคำสั่งจนกว่างานก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้างดังกล่าวจะแล้วเสร็จ สำหรับบัตรประจำตัวพนักงานเจ้าหน้าที่ให้มีอายุคราวละสองปี

19. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าและตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 12 ราย ของ กฟผ. ดังนี้

19.1 ไม่รับพิจารณาคำร้องคัดค้านระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แกลง – จันทบุรี จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นคำร้องคัดค้านที่ยื่นเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด

19.2 ยกคำร้องคัดค้านระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4 – (สมุทรสาคร 1) – สมุทรสาคร 3 – สามพราน 1 จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้คัดค้านไม่มีเสาไฟฟ้า (ตัวโครงเหล็กเสาไฟฟ้า) ตั้งอยู่บนที่ดิน โดยที่ดินของผู้คัดค้านถูกเพียงรัศมีของเสาไฟฟ้าระยะ 4.00 เมตร จึงไม่ทำให้ผู้คัดค้านได้รับผลกระทบเกิดความเสียหาย

19.3 ยกเครื่องตัดค้ำระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4 – ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 – ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวเขตและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมาย จึงสามารถเข้าทำการก่อสร้างระบบโครงข่ายฯ ในที่ดินของผู้คัดค้านได้และให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 126H ตามคำร้องของผู้คัดค้านรายดังกล่าว โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 126I ระยะทางประมาณ 10.00 เมตรเนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับย้ายภายในที่ดินของผู้คัดค้านซึ่งเป็นไปตามแนวทางในการพิจารณาปรับย้ายเสาไฟฟ้า

19.4 จำหน่ายเครื่องตัดค้ำระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) – น่าน 2 (กฟผ.) จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) สามารถเลื่อนระยะเวลาการเข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายฯ ในที่ดินให้แก่ผู้คัดค้านได้ ซึ่งในการปรับแผนการดำเนินงานไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในการดำเนินงาน และผู้คัดค้านมีความพึงพอใจอนุญาตให้ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) เข้าทำการก่อสร้างเสาไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านและยกเครื่องตัดค้ำและให้ถือเครื่องตัดค้ำฉบับลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2556 ประกอบกับบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริงฉบับลงวันที่ 23 มีนาคม 2556 เป็นการยื่นอุทธรณ์จำนวนเงินค่าทดแทน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านมีความเข้าใจผิดในประเด็นการอุทธรณ์ ทำให้เกิดการยื่นเรื่องร้องเรียนผิดประเภท

19.5 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 – ท่าตะโก สายที่ 1 มีดังนี้ (1) ยกเครื่องตัดค้ำ จำนวน 1 ราย เนื่องจากการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ เป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายฯ ที่มีอยู่เดิม โดยไม่ได้มีการขยายเขตฯ ที่ดินของผู้คัดค้านได้ถูกแนวเขตฯ พาดผ่านอยู่เดิมก่อนแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จึงสามารถเข้าทำการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ ได้โดยชอบด้วยกฎหมายและให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 404 ของผู้คัดค้านรายเดียวกัน โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 403 ระยะทางประมาณ 40 เมตรเนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าได้ให้ความยินยอมเป็นหนังสือ ซึ่งเป็นไปตามแนวทางในการพิจารณาปรับย้ายเสาไฟฟ้า (2) ยกเครื่องตัดค้ำเนื่องจากการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ เป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายฯ ที่มีอยู่เดิม โดยไม่ได้มีการขยายเขตฯ ที่ดินของผู้คัดค้านได้ถูกแนวเขตฯ พาดผ่านอยู่เดิมก่อนแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จึงสามารถเข้าทำการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ ได้โดยชอบด้วยกฎหมายและให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 485 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 484 ระยะทางประมาณ 53.50 เมตรเนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับภายในที่ดินของผู้คัดค้าน ซึ่งเป็นไปตามแนวทางในการพิจารณาปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า (3) ยกเครื่องตัดค้ำเนื่องจากการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ เป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายฯ ที่มีอยู่เดิม โดยไม่ได้มีการขยายเขตฯ ที่ดินของผู้คัดค้านได้ถูกแนวเขตฯ พาดผ่านอยู่เดิมก่อนแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จึงสามารถเข้าทำการก่อสร้างปรับปรุงระบบ

โครงข่ายฯ ได้โดยชอบด้วยกฎหมายและให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 714 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 715 ระยะทางประมาณ 25.00 เมตรเนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้เพื่อเป็นการลดผลกระทบการใช้ประโยชน์ในที่ดินและบรรเทาความเสียหายให้แก่ผู้คัดค้าน (4) ยกเครื่องตัดค้ำเนื่องจากการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ เป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายฯ ที่มีอยู่เดิม โดยไม่ได้มีการขยายเขตฯ ที่ดินของผู้คัดค้านได้ถูกแนวเขตฯ พาดผ่านอยู่เดิมก่อนแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จึงสามารถเข้าทำการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ ได้โดยชอบด้วยกฎหมายและให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 439 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 438 ระยะทางประมาณ 09.00 เมตร เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ เพื่อเป็นการลดผลกระทบการใช้ประโยชน์ในที่ดินและบรรเทาความเสียหายให้แก่ผู้คัดค้าน และ (5) ยกเครื่องตัดค้ำ จำนวน 2 ราย เนื่องจากการดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านเป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยไม่ได้มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ที่ดินของผู้คัดค้านได้ถูกแนวเขตฯ พาดผ่านอยู่เดิมก่อนแล้ว ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จึงสามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายฯ ได้โดยชอบด้วยกฎหมาย

19.6 ยกเครื่องตัดค้ำระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3 – สมุทรสาคร 4 จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมาย โดยมีการแจ้งจ่ายเงินค่าทดแทนและนำเงินค่าทดแทนไปฝากธนาคารออมสินเป็นที่เรียบร้อย ซึ่งถือว่าได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนตามกฎหมาย จึงเป็นอำนาจของผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) ที่สามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมาย

นอกจากนี้ กฟผ. ให้สำนักงาน กฟผ. สามารถเสนอวาระการประชุมเรื่องเกี่ยวกับการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนได้ตามข้อ 9 วรรค 2 ของระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการประชุม กฟผ. พ.ศ. 2555 ในการประชุม กฟผ. เนื่องจากมีเหตุอันสมควรที่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเรื่องระยะเวลาการวินิจฉัยอุทธรณ์ภายใน 60 วัน

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 18/2556 (ครั้งที่ 220) วันที่ 8 พฤษภาคม 2556

1. ให้สำนักงานรับข้อเสนอแนะตามการพิจารณาของ กฟผ. ไปประกอบการหารือกับคณะทำงานในเรื่อง Solar Rooftop ดังนี้ ในการดำเนินการในเรื่อง Solar Rooftop ว่าอาจขอความร่วมมือจากผู้ประกอบการบ้านจัดสรรให้ติดตั้ง Solar Rooftop ในโครงการที่อยู่ในช่วงดำเนินการก่อสร้างด้วย

2. ให้สำนักงานรับความเห็นและข้อเสนอแนะของ กฟผ. ไปดำเนินการต่อไปดังนี้ (1) ให้สำนักงานเชิญ กฟผ. มาชี้แจงการกำหนดเหตุสุดวิสัยกรณีการพิจารณาการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ลำช้าและย้ายที่ตั้งโครงการว่าเป็นเหตุสุดวิสัยหรือไม่ และ (2) ในการจัดทำประกาศหลักเกณฑ์การให้บริการระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาตินั้น ควรมีการพิจารณาในเรื่องปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผ่านท่อด้วย โดยเห็นว่าควรมี

หลักเกณฑ์การใช้ท่อก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งการรายงานสถานะของท่อก๊าซธรรมชาติเป็นระยะ โดยควรเชิญ ปตท. เข้าร่วมหรือในเรื่องนี้

3. เห็นชอบการปรับปรุงประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการเงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน พ.ศ. 2552 โดยกำหนดการจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดเป็นที่ตั้งเสาไฟฟ้าเพิ่มอีกในอัตราร้อยละร้อยละของราคาที่กำหนดและเห็นชอบร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการเงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน (ฉบับที่ ..) พ.ศ. .... ทั้งนี้ให้สำนักงานนำไปปรับปรุงความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานเป็นเวลา 15 วัน หากไม่มีประเด็นโต้แย้ง ให้สำนักงานนำเสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาลงนามต่อไป

4. รับทราบมติคณะกรรมการบริหารฯ ในการประชุมครั้งที่ 2/2556 (ครั้งที่ 21) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556 และให้สำนักงานประสาน กฟผ. กำหนดให้มีมาตรการในการตรวจสอบการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) (โครงการ 3) ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และเมื่อบริษัทฯ (โครงการ 3) เริ่มผลิตไฟฟ้า ให้ กฟผ. ตรวจสอบการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ (โครงการ 3) เป็นระยะในฐานะคู่สัญญา แล้วรายงานให้ กกพ. ทราบ และให้สำนักงานตรวจสอบการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ (โครงการ 3) เป็นระยะในฐานะผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

5. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 284,960.85 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 132 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 18,750 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 2 ฉบับ และ (5) ใบอนุญาตจำหน่าย จำนวน 2 ฉบับ

6. เห็นชอบให้บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด โอนสิทธิตามใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ 01-1(2)/55-108 กำลังการผลิตติดตั้ง 138,179 กิโลวัตต์-แอมแปร์ และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า กกพ 01-4/55-73 ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด และเห็นชอบให้บริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด โอนสิทธิตามใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ 01-1(2)/53-050 กำลังการผลิตติดตั้ง 25,556 กิโลวัตต์แอมแปร์ ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

7. รับทราบผลการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2556 และ 5 เมษายน 2556 ดังนี้

7.1 การเข้าสู่ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าของชุมชนในเขตพื้นที่ให้บริการของ กฟผ. (ที่ขาดคุณสมบัติไม่สามารถขอเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าปกติได้) โดยมอบหมายให้ กฟผ. กำหนดหลักเกณฑ์การเปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าของชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ราชการ หรือเอกชน หรือป่าสงวน ซึ่งใช้ไฟฟ้าในประเภทชั่วคราวอยู่เดิม แต่มีการใช้ไฟฟ้าในลักษณะถาวรต่อเนื่อง ให้เปลี่ยนเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทปกติได้ ในกรณีที่เจ้าของพื้นที่ยินยอม และมีทะเบียนบ้านชั่วคราว พร้อมทั้งให้รับข้อสังเกตของที่ประชุมไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

7.2 การร้องเรียนขอความเป็นธรรมค่าทดแทนที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ วังน้อย-

แก่งคอย ของ ปตท. โดยมอบหมายให้ ปตท. ตรวจสอบรายชื่อทั้ง 42 ราย ที่มีหนังสือร้องขอความเป็นธรรมต่อ กกพ. และให้หาแนวทางและขั้นตอนดำเนินการเพื่อให้คำร้องอุทธรณ์ของกลุ่มดังกล่าว ที่ ปตท. ได้นำเสนอต่อคณะกรรมการปรองดองฯ เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2549 ได้รับการพิจารณาให้เป็นที่สุดเพื่อผู้ร้องจะสามารถใช้สิทธิดำเนินการในขั้นตอนอื่นตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 19/2556 (ครั้งที่ 221) วันที่ 16 พฤษภาคม 2556

1. รับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานตามมติ กกพ. ในประเด็นการกำกับกิจการพลังงานที่สำคัญตามที่สำนักงานเสนอและให้สำนักงานจัดประชุมหารือร่วมกับ กฟผ. เรื่อง การจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างหน่วยงานภายในสำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ รวมทั้งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอื่นๆ ของ กฟผ.

2. เห็นชอบผลการพิจารณาข้อหาหรือการเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เป็นระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากของบริษัท สุราษฎร์ธานี กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัดตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับกิจการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและขนาดเล็กมาก ในการประชุมเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2556 ในประเด็นต่างๆ ดังนี้

2.1 บริษัทฯ สามารถดำเนินการเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เป็นระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ได้ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2552 ที่กำหนดให้ SPP ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์สามารถเปลี่ยนมาเป็น VSPP ได้

2.2 การนับอายุสัญญา บริษัทฯ จะต้องมิอายุสัญญาตาม VSPP ซึ่งมีอายุ 5 ปี และต่อเนื่องโดยอัตโนมัติ ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2550 และสิทธิการขยายอายุสัญญาเนื่องจากเหตุสุดวิสัยนั้นเมื่อบริษัทฯ เปลี่ยนมาเป็น VSPP แล้วต้องปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ VSPP

2.3 สำหรับกรณีการเสียค่าปรับนั้น การเสียค่าปรับจะได้รับการยกเว้นตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2550 ในกรณีต่างๆ ดังนี้ (1) การยึดหลักคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (2) หลักคำประกันการยกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดอายุสัญญา (3) การเรียกเก็บเงินค่าพลังงานไฟฟ้าคืน และ (4) การเรียกค่าปรับ

2.4 บริษัทฯ เป็น SPP และไม่ได้รับ Adder มาก่อน จึงไม่สามารถได้รับการสนับสนุน Adder เมื่อเปลี่ยนมาเป็น VSPP เนื่องจากมติ กกพ. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2552 กำหนดให้ SPP เมื่อเปลี่ยนมาเป็น VSPP จะได้รับ Adder ต่อไปตามอัตราเดิมที่ได้รับ จนครบระยะเวลาสนับสนุนที่นับจาก COD ตามสัญญา SPP เดิมซึ่งบริษัทฯ ไม่เข้าข่ายที่จะได้รับ Adder ตามมติ กกพ. ดังกล่าว

ทั้งนี้ ให้สำนักงานปรับปรุงร่างหนังสือตอบข้อหาหรือต่อบริษัท สุราษฎร์ธานี กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด เป็นรายประเด็นต่อไป

3. รับทราบรายงานสถานะภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP พลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ณ เดือนมีนาคม 2556 และ

ให้สำนักงานประสานงานกับ กฟผ. ในเรื่องเอกสารรายละเอียดโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ว่าเหตุใดข้อมูลโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในเดือน มีนาคม 2556 จึงมีจำนวนเพิ่มขึ้นจากข้อมูลเดือนกุมภาพันธ์ 2556 จำนวน 4 ราย และมีโครงการใดบ้าง รวมทั้งขอรายละเอียดโครงการดังกล่าว

4. รับทราบรายงานสถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี 2553 ของ กฟผ. และให้สำนักงานรับความเห็นของ กฟผ. ไปดำเนินการต่อไป ดังนี้ (1) การนำเสนอรายงานสถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration ควรรายงานแสดงให้เห็นถึงรายละเอียดให้เกิดความชัดเจน เพื่อให้สามารถทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวได้ง่ายและรวดเร็วขึ้น โดยให้แสดงสถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจากการดำเนินการเปิดรับซื้อในแต่ละรอบด้วย และ (2) ในการเสนอรายงานข้อมูลที่รวบรวมจากหน่วยงานต่างๆ เพื่อรายงาน กฟผ. ทราบนั้น สำนักงานควรมีการวิเคราะห์ข้อมูลในเชิง บทบาทภารกิจของ กฟผ. ในการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าให้เป็นไปตาม ระเบียบและนโยบายที่กำหนด ประกอบการนำเสนอด้วย

5. รับทราบการให้เงินชดเชยส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าขนอมของ ปตท. เพื่อชดเชยต้นทุนการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าขนอมในช่วงวันที่ 1 มิถุนายน 2551 ถึง 18 มกราคม 2553 ในวงเงิน ประมาณ 1,177.81 ล้านบาท และให้สำนักงานนำเงินชดเชยส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติดังกล่าว เป็นเงินสำหรับบริหารอัตราค่า F<sub>1</sub> ต่อไป

6. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 19,570.248 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 14.373 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 74,134.778 กิโลวัตต์แอมแปร์ และ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 24,625.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

7. เห็นชอบให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด โอนสิทธิตามใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (บางส่วน) เลขที่ กกพ 01-6/55-010 ให้แก่ ปตท. โดยให้ผู้โอนดำเนินการชำระค่าธรรมเนียมการออกใบอนุญาตฉบับใหม่ รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 53,500 บาท ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน กกพ. พร้อมทั้งนำหลักฐานการโอนสิทธิที่เกี่ยวข้องมาแสดงด้วย

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานรับข้อสังเกตและความเห็นของ กกพ. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปดังนี้ (1) การดำเนินการเรื่องโอนสิทธิในระยะสั้น ควรมีการกำหนดตั้งแต่แรกว่าขอขนส่งก๊าซธรรมชาติส่วนใดที่จะเป็นส่วนควบของโรงไฟฟ้า และส่วนใดที่จะโอนให้ ปตท. เพื่อไม่ต้องมีการดำเนินการในเรื่องโอนท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. อีกครั้งและในระยะยาว ควรพิจารณาทบทวน Master Gas Sale Agreement เกี่ยวกับการสร้างท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยให้ ปตท. ซึ่งเป็นผู้ที่มีความชำนาญเป็นผู้รับผิดชอบในเรื่องนี้ เนื่องจาก ปตท. สามารถพิจารณาจากจำนวนลูกค้าและวางแผนการวางระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้อย่างเป็นระบบ และช่วยให้โรงไฟฟ้าที่ต้องการเชื่อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. สามารถดำเนินการได้สะดวกยิ่งขึ้น (2) การเสนอเรื่องของบริษัทฯ กรณีนี้ เป็นการ

ดำเนินการตามที่กำหนดไว้ในประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการโอนสิทธิตามใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 (ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการโอนสิทธิ) ซึ่งประกาศดังกล่าวอาจเน้นในเรื่องการป้องกันการผูกขาดของกิจการพลังงาน ดังนั้น เพื่อให้การพิจารณาโอนสิทธิมีขั้นตอนการดำเนินการที่เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อเท็จจริงในทางปฏิบัติ อาจต้องพิจารณาปรับปรุงประกาศดังกล่าว เช่น การกำหนดข้อยกเว้นในกรณีต่างๆ เป็นต้น และ (3) กรณีนี้เป็นเรื่องการโอนท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จึงควรจะเป็นเรื่องการโอนทรัพย์สิน ไม่ใช่การโอนสิทธิ ดังนั้น ในการปรับปรุงประกาศในเรื่องดังกล่าวขอให้สำนักงานรับประเด็นนี้ไปประกอบการพิจารณาด้วย

8. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ของ กฟผ. โดยสำนักงานได้ดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ ระหว่างวันที่ 23 -29 เมษายน 2556 มีผู้เข้าชมจำนวน 46 ครั้ง จากจำนวนผู้เข้าชม 38 ราย และมีผู้แสดงความคิดเห็นจำนวน 1 ราย ซึ่งสำนักงาน กกพ. พิจารณาแล้วเห็นว่าความเห็นที่ได้จากการรับฟังความเห็นไม่เป็นความเห็นในเชิงการโต้แย้งต่อโครงการฯ แต่เป็นการแสดงความคิดเห็นเพื่อช่วยสนับสนุนการปฏิบัติงานของ คพช. คือ ขอให้ กฟผ. แต่ละแห่งทำเอกสารโครงการขยายเขตไฟฟ้าฯ ส่งให้กับสำนักงานประจำเขตเพื่อเป็นข้อมูลของ คพช. ในแต่ละจังหวัดในการตอบปัญหาเวลาประชาชนมาร้องเรียนเรื่องการขยายเขตไฟฟ้าในพื้นที่จังหวัดนั้นๆ ทั้งนี้ ให้สำนักงาน เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาลงนามในหนังสือความเห็นของ กกพ. ต่อโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ของ กฟผ. เพื่อเสนอต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานต่อไป

9. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟของ กฟผ. โดยสำนักงานได้ดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ ระหว่างวันที่ 18 -24 เมษายน 2556 ปรากฏว่ามีผู้เข้าชมจำนวน 28 ครั้ง จากจำนวนผู้เข้าชม 27 ราย แต่ไม่มีผู้แสดงความคิดเห็น ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาลงนามในหนังสือความเห็นของ กกพ. ต่อโครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟของ กฟผ. เพื่อเสนอต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานต่อไป

10. เห็นชอบแนวทางการแจ้งมติ กกพ. เกี่ยวกับงานบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

10.1 ให้สำนักงานเตรียมร่างหนังสือแจ้งมติ กกพ. เกี่ยวกับการอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศไว้ล่วงหน้า และเมื่อ กกพ. มีมติอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตามที่สำนักงาน กกพ. เสนอ ให้สำนักงานแจ้งมติดังกล่าวให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทันทีหลังการประชุม กกพ. ในครั้งนั้นๆ และให้มีการประสานแจ้งเลขานุการ คพช. ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศด้วย

10.2 ให้สำนักงานแจ้งมติ กกพ. เกี่ยวกับงานบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปยังประธานกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และผู้ว่าราชการจังหวัดในพื้นที่ที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งอยู่

นอกจากนี้ กฟผ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานไปจัดทำแนวทางการผลักดันให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเสนอโครงการชุมชนให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติฯ แล้วนำหารือ กฟผ. ในการประชุมหารือประจำสัปดาห์ระหว่าง กฟผ. และผู้บริหารสำนักงาน กฟผ. ก่อนนำเสนอ กฟผ. พิจารณากำหนดเป็นแนวทางและแจ้งให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าถือปฏิบัติต่อไป

11. รับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานตามมติ กฟผ. ในประเด็นการกำกับกิจการพลังงานที่สำคัญตามที่สำนักงานเสนอและให้สำนักงานดำเนินการดังนี้

11.1 ให้สำนักงานจัดทำตัวชี้วัดระดับองค์กร เกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน และคำรับรองการปฏิบัติงานรายบุคคล ประจำปีงบประมาณให้แล้วเสร็จภายในเดือนตุลาคมของปีงบประมาณและให้พิจารณาเลื่อนขึ้นเงินเดือนและค่าตอบแทนพิเศษประจำปีให้แล้วเสร็จภายในเดือนกันยายนของปีงบประมาณเดียวกัน

11.2 ให้สำนักงานรายงานความคืบหน้าการจัดหาที่ดินเพื่อใช้ในการก่อสร้างสำนักงานแห่งใหม่ให้ กฟผ. ทราบเป็นระยะ ในการประชุมหารือประจำสัปดาห์ระหว่าง กฟผ. และผู้บริหารสำนักงาน กฟผ.

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 20/2556 (ครั้งที่ 222) วันที่ 22 พฤษภาคม 2556

1. ให้สำนักงาน กฟผ. ดำเนินการในกรณีเหตุการณไฟฟ้าดับใน 14 จังหวัดภาคใต้ โดยเร็ว โดยจัดตั้งกรรมการเพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นเพื่อพิจารณาการชดเชยแก่ผู้ใช้พลังงานตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ และให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ชี้แจงข้อเท็จจริงและหารือร่วมกัน รวมทั้งจัดทำร่างหลักเกณฑ์การกำกับดูแลระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าตามมาตรา 87 แห่งพระราชบัญญัติฯ แล้วนำเสนอ กฟผ. เพื่อพิจารณากำหนดให้มีผลใช้บังคับต่อไป

2. เห็นชอบผลการประเมินข้อเสนอด้านเทคนิค สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 21/2556 (ครั้งที่ 223) วันที่ 30 พฤษภาคม 2556

1. ให้สำนักงานนำเรื่องการอุทธรณ์ผลการประเมินข้อเสนอด้านเทคนิคการประมูลการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP เสนอคณะกรรมการจัดทำกำลังการผลิตไฟฟ้าพิจารณาขั้นตอนการดำเนินการก่อนเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป

2. เห็นชอบผลการเจรจาการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) สำหรับโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนอม และให้สำนักงานรายงานผลการเจรจาดังกล่าวต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเพื่อทราบในเบื้องต้นรวมทั้ง ดำเนินการปรับปรุงร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้สะท้อนข้อเสนอด้านราคาที่มีการเจรจาทกลงกัน และให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาก่อนนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบเพื่อส่งให้ กฟผ. ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 9 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม

166,000.186 แรงม้า (2) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 136.677 เมกะวัตต์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 11 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 491,949.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 4,750.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (6) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ และ (7) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ สำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จะต้องได้รับหนังสือแจ้งการให้เชื่อมโยงโรงไฟฟ้าจาก กฟผ. เรียบร้อยแล้ว และให้สำนักงานประสาน กฟผ. เพื่อชี้แจงภาพรวมแนวทางการพิจารณาการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. โดยเร็ว

4. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อโครงการขยายระบบไฟฟ้าในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑล ระยะที่ 3 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2556 ดังนี้

4.1 เป็นโครงการที่มีความต่อเนื่องกับโครงการระยะที่ 2 และบรรจุอยู่ในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ซึ่งเป็นแผนหลักในการพัฒนาระบบผลิตและส่งไฟฟ้าของประเทศไทย อีกทั้งโครงการฯ ได้มีการวางแผนการดำเนินงานให้สอดคล้องกับแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ฉบับที่ 11 ปี 2555 - 2559 ของ กฟผ. จึงพิจารณาได้ว่าไม่เกิดความซ้ำซ้อนและมีความสอดคล้องกันของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่กรุงเทพมหานครและปริมณฑล หากแต่การพิจารณาที่ดินที่จะตั้งสถานีไฟฟ้าควรจะต้องมีการคำนึงถึงการเลือกพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดกับ กฟผ. และ กฟน.

4.2 โครงการดังกล่าวเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จ จะช่วยลดปัญหาการขัดข้องในการให้บริการ อันเนื่องมาจากระดับแรงดันไฟฟ้าตก ระดับ False Level สูง อีกทั้งยังลดการสูญเสีย (Loss) ของระบบไฟฟ้าอันมีสาเหตุมาจากความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นของบริเวณพื้นที่กรุงเทพมหานครและปริมณฑล

4.3 โครงการดังกล่าวสามารถบรรเทาปัญหาที่มีสาเหตุมาจากการหยุดส่งก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์อันเป็นเหตุให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ไม่สามารถเดินเครื่องได้ ทำให้ขาดแคลนแหล่งกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่อันเป็นเหตุให้ต้องส่งกระแสไฟฟ้าผ่านสายส่ง 230 เควี เข้ามายังพื้นที่กรุงเทพมหานครและปริมณฑล ดังนั้นการยกระดับแรงดันในสายส่งเป็นระดับแรงดัน 500 เควี เป็นการจ่ายกระแสไฟฟ้าแรงดันสูงให้กับพื้นที่กรุงเทพมหานครโดยตรง ซึ่งเป็นการบรรเทาปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากสถานการณ์ดังกล่าว และเพิ่มความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าในพื้นที่กรุงเทพมหานครและปริมณฑล

4.4 ควรนำค่าใช้จ่ายจากโครงการฯ ซึ่งคาดว่าจะลดลงทุนในปี 2557 - 2564 มาคิดในอัตราค่าบริการอันจะส่งผลกระทบต่อข้อกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่จะประกาศใช้ในปี 2556 -2558

4.5 ให้ กฟผ. รายงานผลการดำเนินงานในโครงการฯ ให้สำนักงานทราบเป็นระยะๆ เพื่อใช้ประกอบการกำกับกิจการพลังงานของ กฟผ. ต่อไป

ทั้งนี้ ให้รับฟังความคิดเห็นตามมาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยการเผยแพร่ข้อมูลการดำเนินโครงการผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระยะเวลาอย่างน้อย 7 วัน ทั้งนี้ เนื่องจากการดำเนินงานโครงการดังกล่าว อาจมีผลกระทบต่อส่วนได้เสียสำคัญของประชาชนตามมาตรา 79 แห่งพระราชบัญญัติฯ

5. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 4-7 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการ กักกับการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ดังนี้

5.1 ให้ความเห็นสนับสนุนโครงการในวงเงินรวม 36,811.00 ล้านบาท เป็นเงินตราต่างประเทศ 26,247.00 ล้านบาท และเงินบาท 10,564.00 ล้านบาท ตามที่ กฟผ. เสนอ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ และรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และเป็นการสนองนโยบายของรัฐบาลด้านการใช้เชื้อเพลิงที่มีอยู่ภายในประเทศให้เกิดประโยชน์สูงสุด อีกทั้งเป็นการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อลดความเสี่ยงด้านการจัดหา ความผันผวนด้านราคา และลดต้นทุนการผลิตด้วย

5.2 โครงการดังกล่าวมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าสูง ช่วยลดปริมาณการใช้เชื้อเพลิง และติดตั้งระบบควบคุมมลสารซึ่งใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย คือ เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าถ่านหินสะอาดช่วยลดการปล่อยมลสารรวมของโรงไฟฟ้าแม่เมาะกว่าค่ามาตรฐานโรงไฟฟ้าใหม่ ในขณะที่มีกำลังผลิตคงเดิม รวมทั้งมีมาตรการติดตาม ตรวจสอบ และป้องกันอย่างรัดกุมเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

5.3 โครงการดังกล่าวได้เสนอรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกำลังดำเนินการกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ก่อนที่จะดำเนินการโครงการ

5.4 ควรมีการกำหนดงบประมาณอย่างชัดเจนในแผนการลงทุน สำหรับแก้ปัญหาผลกระทบด้านสุขภาพกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการอยู่ปัจจุบัน

6. เห็นชอบการปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง คพรพ. จำนวน 6 กองทุน ได้แก่ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตรเอนเนอจี้ จำกัด (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กรุงเทพมหานคร (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลป์ ยะลา กรีน จำกัด (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าขอนแก่น และ (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ปรับปรุงคำสั่ง กกพ. ในเรื่องดังกล่าว เสนอประธานพิจารณา ลงนามเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป

7. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 จำนวนเงิน 4,373,500.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 1,130,000.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 3,243,500.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อ กิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการต่อไป และให้สำนักงานดำเนินการ โอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับอนุมัติให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

8. อนุมัติการขอยกเลิกโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลาตามความเห็นของ คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงาน รวบรวมเหตุผลในการขอยกเลิกโครงการชุมชน เพื่อเป็นข้อมูลให้กรรมการ และเลขานุการคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทราบ และใช้ประกอบการดำเนินงานในระยะต่อไป

9. อนุมัติให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครได้เปลี่ยนแปลง รายการค่าครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่งจากเดิมจัดซื้อรถยนต์ (ดีเซล) ขนาด 1 ตัน จำนวน 1 คัน งบประมาณ 1,000,000 บาท เป็นการเช่ายานพาหนะ และขนส่ง จำนวน 1 คัน ระยะเวลาเช่า 5 ปี (60 เดือน) โดยให้เสนอขอ งบประมาณค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ หมวดย่อยดำเนินงาน ค่าใช้สอย รายการค่าเช่ายานพาหนะและขนส่งเป็นรายปี ตั้งแต่ค่าใช้จ่ายบริหารจัดการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป จนกว่าจะสิ้นสุดสัญญาเช่า และให้ คพรพ. พิจารณาดำเนินการตามระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการเช่ายานพาหนะ และขนส่ง และคำนึงถึงอัตราค่าเช่าตามมาตรฐานค่าเช่าภาครัฐตามคุณลักษณะ เฉพาะที่ต้องการใช้งานในการดำเนินการต่อไป

10. อนุมัติการขอใช้เงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัด ฉะเชิงเทรา จำนวน 2,470,100.00 บาท เพื่อจัดทำแผนงานประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทราเสนอ และอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา จำนวน 65,624,785.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 13,620,100.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 52,004,685.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรอง แผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 22/2556 (ครั้งที่ 224) วันที่ 6 มิถุนายน 2556

1. ให้ประสานงานแจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานให้ทราบถึง รายงานการจัดเตรียมแนวทางการปรับปรุงแบบการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน เพื่อลดการใช้ไฟฟ้าช่วง Peak ของสำนักงานนายกรัฐมนตรี

2. เห็นชอบการปรับปรุงการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการดำเนินงาน ด้านความร่วมมือระหว่างประเทศ โดยเพิ่มเติมองค์ประกอบคณะอนุกรรมการฯ ดังนี้ (1) เพิ่มผู้แทน กฟผ. และผู้แทน ปตท. ในตำแหน่งอนุกรรมการ ในฐานะผู้รับผิดชอบหลักในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับ Heads of ASEAN Power Utilities/Authorities (HAPUA) และ ASEAN Council on Petroleum (ASCOPE) และ (2) ปรับเปลี่ยน Mr. Trevor Bull ที่ปรึกษา กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางพัลลภา เรืองรอง) จากเดิม เป็น อนุกรรมการและเลขานุการคนที่ 2 เป็นที่ปรึกษาของคณะอนุกรรมการ

พร้อมทั้งเห็นชอบร่างคำสั่ง กกพ. เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการด้านความร่วมมือระหว่างประเทศดังกล่าว และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. นำเสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาลงนามต่อไป

### 3. เห็นชอบแนวทางการกำกับกิจการส่งจ่ายไฟฟ้าในภาวะฉุกเฉินดังนี้

3.1 เห็นชอบมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าตามมาตรา 11(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยกำหนดแนวทางการกำกับกิจการดำเนินการตามแผนบริหารจัดการในภาวะฉุกเฉิน ดังนี้

(1) ให้การไฟฟ้าทั้งสามแห่งทบทวนและปรับปรุงขั้นตอนและวิธีการประสานงานในภาวะฉุกเฉินระหว่างกิจการไฟฟ้า เพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุไฟฟ้าดับเป็นวงกว้าง ตลอดจนการประสานงานในการจ่ายไฟฟ้ากลับคืนสู่ระบบโดยเร็ว

(2) ให้การไฟฟ้าทั้งสามแห่งทบทวนและปรับปรุงวิธีการสื่อสารในภาวะฉุกเฉินเพื่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและผู้ใช้พลังงานได้รับทราบข้อเท็จจริงของเหตุการณ์ได้อย่างถูกต้องทันเวลา

(3) ให้การไฟฟ้าทั้งสามแห่งจัดทำแผนการหยุดซ่อมบำรุง พร้อมแผนรองรับความเสี่ยงกรณีการดำเนินการไม่เป็นไปตามแผนหรือเกิดเหตุสุดวิสัยซึ่งจะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างมีนัยสำคัญ

(4) ให้การไฟฟ้าทั้งสามแห่งดำเนินการตรวจสอบความมั่นคงเชื่อถือได้ของการทำงานของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่สำคัญ รวมถึงการทำงานของระบบป้องกันต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อทำให้ระบบไฟฟ้าของประเทศมีความมั่นคงแข็งแรง และเชื่อถือได้

(5) ให้การไฟฟ้าทั้งสามแห่งทบทวนแผนการปลดโหลดให้เป็นปัจจุบัน โดยให้มีการทบทวนและซักซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี

(6) ให้มีการทบทวนแผนการนำระบบกลับคืนสู่สภาวะปกติเมื่อเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับทั่วประเทศ (Blackout Restoration Plan) ของการไฟฟ้าทั้งสามแห่ง เพื่อให้การประสานการดำเนินงานในการจ่ายไฟฟ้ากลับคืนสู่ระบบเป็นไปอย่างรวดเร็วตามที่กำหนด โดยให้มีการทบทวนและซักซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี

3.2 ให้การไฟฟ้าทั้งสามแห่งจัดทำแผนงานตามแนวทางในการกำกับกิจการดำเนินการตามแผนบริหารจัดการในภาวะฉุกเฉิน เพื่อเสนอ กกพ. ต่อไป

4. เห็นชอบให้กำหนดเงื่อนไขใบอนุญาตที่ออกให้บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2556 ว่าจะต้องส่งแผนการผลิตไฟฟ้าล่วงหน้าระหว่างปี พ.ศ. 2556 – 2559 ให้ กกพ. ใช้ในการพิจารณาปรับแผนการผลิตไฟฟ้า และให้สำนักงาน กกพ. มีหนังสือแจ้ง กกพ. และ กฟผ. ดำเนินการร่วมกันในการติดตามให้บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดและให้สำนักงานมีหนังสือแจ้ง กกพ. กฟน. และ กฟภ. ให้ทราบแนวทางการพิจารณาออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่ผู้ขอรับใบอนุญาตที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) ว่าจะต้องมีผลการพิจารณาเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจาก กกพ. ประกอบการพิจารณาด้วย

5. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 212,869.8 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลัง

การผลิตติดตั้งรวม 19.278 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,125.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ และ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 6 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 20,817.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

6. ให้สำนักงานเตรียมแผนการดำเนินการเพื่อรองรับผลการศึกษาผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศของชมรมกำนันผู้ใหญ่บ้าน อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ แม่เมาะ 3 - ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ แม่เมาะ 3 - ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวเขตและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ของ กกพ. จำนวน 13 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2556 ดังนี้

7.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 3 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ในขณะที่ กกพ. กำหนดราคาค่าทดแทนและ กกพ. เข้าดำเนินการสำรวจที่ดินและจ่ายค่าทดแทนก็ได้สูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554 การกำหนดราคาค่าทดแทนโดยใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551 – 2554 โดยปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดจึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

7.2 ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 9 ราย เนื่องจากขณะที่กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและขณะที่ กกพ. ดำเนินการสำรวจทรัพย์สินและจ่ายค่าทดแทนได้มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555 – 2558 แล้ว ซึ่งราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2551 – 2554 การนำราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2551 – 2554 โดยปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 มากำหนดราคาค่าทดแทนจึงยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม จึงเห็นควรนำราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2555 - 2558 มาปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 ของราคาประเมินดังกล่าว เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดแล้วใช้เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์

7.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย ด้วยเหตุผลเดียวกับการพิจารณาในข้อ 7.1 และปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินสำหรับที่ดินอีกหนึ่งโฉนดที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์รายเดียวกันด้วยเหตุผลเดียวกับการพิจารณาในข้อ 7.2

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สีคิ้ว 2 - นครราชสีมา 3 ของการ กกพ. จำนวน 20 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2556 ดังนี้

8.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ที่ดินไม่ติดถนน ซอย ทาง ราคาไร่ละ 100,000.00 บาท จำนวน 11 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้ง

ไม่ติดทางสาธารณประโยชน์เช่นเดียวกับที่ดินของผู้ถือหุ้นที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด สำหรับข้อมูลราคาซื้อขายที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งสถานีไฟฟ้าอ่อนนครราชสีมา 3 ของ กฟผ. ตรวจสอบแล้วพบว่าเป็นที่ดินที่ตั้งอยู่ติดทางสาธารณประโยชน์ต่างกับที่ดินของผู้ถือหุ้น จึงไม่สามารถนำมาเป็นข้อมูลเพื่อปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นได้ การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินที่ไม่ติดทางสาธารณประโยชน์โดยปรับเพิ่มจากราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2551 - 2554 เป็นราคาไร่ละ 100,000.00 บาท เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นบริเวณที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ จำนวน 8 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2551-2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินของผู้ถือหุ้นแปลงสำรวจเลขที่ B343 บริเวณที่ดินจัดสรรติดทางสาธารณประโยชน์ ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 800,000.00 บาท เช่นเดียวกับรายที่ 12 - 19 และปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ B342 ให้แก่ผู้ถือหุ้น จากราคาที่กำหนดราคาไร่ละ 100,000.00 บาท เป็นราคาไร่ละ 800,000.00 บาท เนื่องจากที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ B342 ของผู้ถือหุ้นดังกล่าวมีลักษณะเป็นที่ดินจัดสรรแปลงเล็กมีเนื้อที่เพียง 70 ตารางวา แต่ผู้ถือหุ้นได้ซื้อรวมกับที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ B343 เพื่อใช้เป็นที่อยู่อาศัย เมื่อที่ดินของผู้ถือหุ้นแปลงสำรวจเลขที่ B342 และที่ดินของผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ ที่มีลักษณะเป็นที่ดินจัดสรรเช่นเดียวกันได้กำหนดราคาค่าทดแทนไร่ละ 800,000.00 บาท การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ ผู้ถือหุ้นแปลงสำรวจเลขที่ B342 เพียงราคาไร่ละ 100,000.00 บาท จึงยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม

8.4 ไม่รับพิจารณาประเด็นขอให้จ่ายค่าที่ดินนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า แต่ให้ส่งเรื่องให้ กฟผ. รับไปพิจารณาตามระเบียบของ กฟผ. ที่กำหนดไว้เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กฟผ.

9. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าม่วง - ลพบุรี 1 ของ กฟผ. จำนวน 2 ราย ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2556 ดังนี้

9.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้ถือหุ้น จากราคาที่กำหนดไร่ละ 100,000.00 บาท เป็นราคาไร่ละ 120,000.00 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจาก ขณะที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้าและจ่ายค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้ถือหุ้น ได้มีการกำหนดให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555 - 2558 แล้ว โดยราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ดังกล่าวมีราคาไร่ละ 60,000.00 บาท ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ที่สูงกว่าปีพ.ศ. 2551 - 2554 ที่ใช้เป็นฐานในการกำหนดค่าทดแทนให้ผู้ถือหุ้น จึงเห็นว่าการนำราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2551 - 2554 มาเป็นเกณฑ์ในการกำหนดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม จึงเห็นควรนำ

ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555 - 2558 มาปรับเพิ่มอีก 1 เท่าของราคาดังกล่าว เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดแล้วใช้เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้ถือหุ้น

9.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นราคาไร่ละ 120,000.00 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ดินของผู้ถือหุ้นที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555 - 2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ในขณะที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างและจ่ายค่าทดแทน ก็ได้สูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551 - 2554 การกำหนดราคาค่าทดแทนโดยใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551 - 2554 โดยเพิ่มขึ้นอีก 1 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง - แก่งคอย) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 6 ราย ดังนี้

10.1 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้ถือหุ้นจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้ถือหุ้นได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว จึงไม่มีประเด็นที่จะพิจารณา

10.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติบริเวณที่ดินติดถนนเลียบบคลองชลประทานที่ได้กำหนดจ่ายค่าทดแทน ราคาไร่ละ 175,000.00 บาท เป็นราคาไร่ละ 420,000.00 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจากพบว่าที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติบางส่วนเป็นที่ดินติดถนนเลียบบคลองชลประทาน ซึ่งเป็นทางสาธารณประโยชน์ที่รถยนต์ใช้สัญจรไปมาได้และอยู่ในระยะ 40 เมตร ซึ่งมีราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ไร่ละ 120,000.00 บาท ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 3.5 เท่า ของราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้จะมีราคาค่าทดแทนไร่ละ 420,000.00 บาท และยื่นราคาค่าทดแทนบริเวณที่ดินส่วนที่ติดคลองชลประทาน ราคาไร่ละ 175,000.00 บาท ของผู้ถือหุ้นรายเดียวกัน เนื่องจากเป็นที่ดินที่ไม่ติดถนน ขอย ท่าง ประกอบกับไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555-2558 ราคาไร่ละ 50,000.00 บาท ปรับเพิ่มเป็น 3.5 เท่า เป็นราคาค่าทดแทนราคาไร่ละ 175,000.00 บาท เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นบริเวณที่ดินติดถนนหมายเลข 1 ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 875,000.00 บาท และที่ดินส่วนที่พันระยะ 40 เมตร ไร่ละ 175,000.00 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปีพ.ศ. 2555 - 2558 โดยปรับเพิ่มเป็น 3.5 เท่า จากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.4 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นบริเวณที่ดินไม่ติดถนน ขอย ท่าง ราคาไร่ละ 210,000.00 บาท จำนวน 1 ราย

เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 โดยปรับเพิ่มเป็น 3.5 เท่า จากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.5 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นบริเวณที่ดินส่วนที่พื้นที่ 40 เมตร ไร่ละ 140,000.00 บาท จำนวน 1 ไร่ เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 โดยปรับเพิ่มเป็น 3.5 เท่า จากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.6 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นบริเวณที่ดินติดทางหลวงชนบท ปจ. 2020 (ถนนสายบ้านหนองหัวลิง - บ้านโคกเขื่อน) ระยะ 40 เมตร ไร่ละ 700,000.00 บาทและที่ดินส่วนที่พื้นที่ 40 เมตร หรือที่ดินไม่ติดถนน ซอย ทาง ไร่ละ 175,000.00 บาท จำนวน 1 ไร่ เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 โดยปรับเพิ่มเป็น 3.5 เท่า จากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว และให้จำหน่ายประเด็นอุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่เหลือต้องเสื่อมค่าของผู้ถือหุ้นรายเดียวกัน เนื่องจากผู้ถือหุ้นยังสามารถใช้ประโยชน์ที่ดินส่วนที่เหลือได้ดังเดิม ไม่มีข้อจำกัดในการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่อย่างใด รวมทั้งให้จำหน่ายประเด็นอุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าจัดหาที่ดินเพื่อเป็นทางเข้า-ออกทางสาธารณประโยชน์ เนื่องจากผู้ถือหุ้นยังสามารถใช้ที่ดินของผู้ถือหุ้นส่วนที่ติดทางสาธารณประโยชน์เป็นทางเข้า-ออกได้และระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ มิได้เป็นอุปสรรคการผ่านเข้า-ออกที่ดินของผู้ถือหุ้นแต่อย่างใด

10.7 ให้จำหน่ายประเด็นอุทธรณ์ขอให้จ่ายค่าขาดประโยชน์และเสียโอกาสประกอบอาชีพเลี้ยงไก่เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. และที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติก่อน ปตท. เข้าดำเนินการก่อสร้างมิได้มีการเลี้ยงไก่แต่อย่างใด โครงการเลี้ยงไก่ของผู้ถือหุ้นเป็นโครงการที่ผู้ถือหุ้นจะทำในอนาคต ปัจจุบันผู้ถือหุ้นยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ บนที่ดินดังกล่าว

10.8 ยื่นจำนวนต้นไม้และราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น ได้แก่ (1) ต้นกฤษณา (ไม้หอม) ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 1-2 นิ้ว จำนวน 1,005 ต้น ต้นละ 80 บาท (2) ต้นดินเบ็ดน้ำ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 3-4 นิ้ว จำนวน 898 ต้น ต้นละ 150 บาท และ (3) ต้นลีลาวดี จำนวน 726 ต้น ต้นละ 50 บาทเนื่องจากไม่พบหลักเกณฑ์และการจ่ายค่าทดแทนในกรณีที่ปลูกต้นไม้ประเภทไม้ดอกไม้ประดับของหน่วยราชการใดที่กำหนดหลักเกณฑ์และราคาค่าทดแทนไว้สูงกว่า จึงเห็นว่าหลักเกณฑ์การกำหนดจำนวนต้นไม้และราคาค่าทดแทนที่กำหนดไว้เป็นหลักเกณฑ์และราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

11. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าอุทัยของผู้รับใบอนุญาต (บริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด) จำนวน 10 ราย ดังนี้

11.1 จำหน่ายคำร้องคัดค้านของผู้ร้องคัดค้าน จำนวน 9 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านไม่ติดใจที่จะคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซในเขตระบบโครงข่ายฯ ตามที่ประกาศ ระยะความกว้าง 5.00 เมตร พร้อมกันได้ลงนามในบันทึกเป็นหลักฐาน จึงทำให้การพิจารณาคำร้องคัดค้านยุติลง

11.2 ไม่รับคำร้องคัดค้านของผู้ร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย ไว้พิจารณาเนื่องจากที่ดินซึ่งเป็นทางสาธารณประโยชน์ที่อยู่ในความดูแลของผู้คัดค้านไม่ได้ถูกแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติพาดผ่าน ผู้คัดค้านจึงมิใช่ผู้มีสิทธิยื่นคำร้องคัดค้าน

12. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังนี้

12.1 ยกคำร้องคัดค้านของผู้ร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน ซึ่งได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนตามกฎหมาย ผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) จึงสามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซฯ ในที่ดินของผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมายเพื่อเป็นการลดผลกระทบและบรรเทาความเสียหายแก่ผู้คัดค้าน ผู้รับใบอนุญาต (ปตท.) รับว่าในการดำเนินงานก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซฯ จะใช้วิธีการเจาะลอดพื้นดินในระดับความลึกประมาณ 20.00 เมตร แทนการขุดเปิดหน้าดิน ซึ่งไม่ทำให้เกิดความเสียหายแก่ที่ดินและทรัพย์สินของผู้คัดค้าน

12.2 จำหน่ายคำร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านได้มีหนังสือยกเลิกคำร้องคัดค้าน โดยไม่ติดใจที่จะคัดค้านการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซฯ อีกต่อไป จึงทำให้การพิจารณาคำร้องคัดค้านยุติลง

13. เห็นชอบแนวทางการกำกับกำกับการส่งจ่ายไฟฟ้าในภาวะฉุกเฉิน โดยให้สำนักงาน กกพ. เร่งดำเนินการกำหนดเงื่อนไขการออกใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 87 แห่งพระราชบัญญัติฯ และเงื่อนไขการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานทางวิชาการและวิศวกรรม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ ทั้งนี้ เพื่อให้การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ เกิดผลในทางปฏิบัติโดยเร็วต่อไป

14. รับทราบเหตุผลและความจำเป็นการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 3 โครงข่าย ประกอบด้วย (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ขอนแก่น 1 - พล (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สิงห์บุรี-ท่าวังและ (3) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ มโนรมย์ - ดาศลิ 2 ของ กกพ. ทั้งนี้ เนื่องจากระบบส่งไฟฟ้าดังกล่าวมีอายุการใช้งานมานานอาจส่งผลกระทบต่อความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า จึงมีความจำเป็นต้องปรับปรุงสายส่งให้สามารถใช้งานต่อไปได้ เพื่อลดปัญหาความสูญเสียที่เกิดจากไฟฟ้าดับจากสายส่งเกิดชำรุด หรือเสียหายจากสภาพอายุการใช้งานมานาน เพิ่มความสามารถของสายส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพให้จ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งเพิ่มระดับความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าและดัชนีสมรรถนะของระบบส่งไฟฟ้า

## การประชุม กพ. ครั้งที่ 23/2556 (ครั้งที่ 225) วันที่ 13 มิถุนายน 2556

### 1. รับทราบเรื่องต่างๆ ที่มีการแจ้งในที่ประชุม ดังนี้

1.1 การเข้าร่วมการประชุมกับกระทรวงพลังงานเพื่อรับทราบการรายงานผลการตรวจสอบการเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้ 14 จังหวัด เมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2556 ณ กระทรวงพลังงาน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงที่ กพ. ตั้งขึ้น สรุปว่าเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นจากเหตุสุดวิสัย ทั้งนี้ นายกรัฐมนตรีได้มอบหมายให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานกำกับดูแลการดำเนินงานของ กพ. และ กฟ. ด้วย

1.2 การซ่อมแซมสายส่งของ กพ. ซึ่งเป็นสายส่งหลักที่รองรับปริมาณไฟฟ้าจากโครงการน้ำเทิน – หินบุน โดยการซ่อมแซมดังกล่าวจะทำให้ปริมาณไฟฟ้าหายไปจากระบบประมาณ 223 เควี และได้เสนอมาตรการในการแก้ไขว่าจะขอให้โครงการอื่นใน สป. ลาวเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อให้มีปริมาณไฟฟ้าเสริมเข้ามาในระบบ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าว อาจมีผลต่อการรองรับของสายส่งอื่นๆ และอาจจำเป็นต้องมีการปลด Load ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2556 กพ. มีหนังสือแจ้งว่าได้ดำเนินการแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว โดยไม่จำเป็นต้องมีการปลด Load และระบบมีความมั่นคง อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กพ. ขออนุมัติเป็นหลักการว่า ในกรณีที่มีเหตุการณ์ในลักษณะนี้ สำนักงาน กพ. จะแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตดำเนินการและจะแจ้งให้ กพ. ทราบโดยเร็ว

1.3 กพ. ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงาน กพ. เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2556 ว่าจะมีการซ่อมแซมสายส่งซึ่งเป็นสายส่งหลักที่รองรับปริมาณไฟฟ้าจากโครงการน้ำเทิน – หินบุน โดยการซ่อมแซมดังกล่าวจะทำให้ปริมาณไฟฟ้าหายไปจากระบบประมาณ 223 เควี และได้เสนอมาตรการในการแก้ไขว่าจะขอให้โครงการอื่นในประเทศลาวเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อให้มีปริมาณไฟฟ้าเสริมเข้ามาในระบบ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวอาจมีผลต่อการรองรับของสายส่งอื่นๆ และอาจจำเป็นต้องมีการปลด Load กรณีนี้สำนักงาน กพ. ได้แจ้งให้ กพ. ดำเนินการตามมาตรการที่ กพ. เสนอ และรายงานให้ กพ. ทราบ

ทั้งนี้ ให้สำนักงานดำเนินการตามภารกิจที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมอบหมาย ดังนี้ 1) ดำเนินการปรับปรุงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดยเพิ่มปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเดิม 90 เมกะวัตต์ เป็น 120 เมกะวัตต์ และ 2) การแก้ไขปัญหากรณี VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 5 แห่ง ที่มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ แต่ถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จึงไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ โดย รว.พ.น. เห็นว่าควรมีการตรวจเยี่ยมโครงการดังกล่าว หากก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จควรเสนอ กพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

2. รับทราบสรุปผลการตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้ 14 จังหวัด ของคณะกรรมการตรวจสอบ ตามที่สำนักงานเสนอ ดังนี้

2.1 ประธานกรรมการ กพ. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริง (คณะกรรมการตรวจสอบฯ) กรณีเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับดังกล่าว เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2556 โดยกำหนดให้ดำเนินการสอบข้อเท็จจริงให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

2.2 คณะกรรมการตรวจสอบฯ ได้เชิญผู้ที่เกี่ยวข้องมาชี้แจงให้ข้อมูล โดยดำเนินการสอบข้อเท็จจริงแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2556 ซึ่งมีการตั้งประเด็นการสอบข้อเท็จจริงและการลำดับเหตุการณ์อันนำไปสู่การเกิดไฟฟ้าดับ ดังนี้

2.2.1 ประเด็นการสอบข้อเท็จจริงมีดังนี้ (1) เหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้ทั้ง 14 จังหวัด เป็นเหตุสุดวิสัยซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุม หรือเป็นข้อบกพร่องอื่นๆ หรือไม่ (2) เมื่อเกิดเหตุวิกฤตที่ทำให้เกิดไฟฟ้าในภาคใต้ดับแล้ว ผู้เกี่ยวข้องได้ดำเนินการแก้ไขปัญหาตามคู่มือปฏิบัติที่กำหนดไว้ในทุกขั้นตอนแล้ว หรือไม่และ (3) มีมาตรการป้องกันปัญหาในระยะสั้นและระยะยาวอย่างไร

2.2.2 การลำดับเหตุการณ์ซึ่งนำไปสู่ไฟฟ้าดับ สรุปได้ดังนี้ (1) สายส่ง 500 เควี จอมบึง-บางสะพาน 2 วงจรที่ 2 ถูกปลดเพื่อบำรุงรักษาฉุกเฉิน (Unplanned) (2) สายส่ง 500 เควี จอมบึง-บางสะพาน 2 วงจรที่ 1 เกิดฟ้าผ่าที่สายส่ง (3) ระบบ HVDC ที่กพ. รับไฟฟ้าจากประเทศมาเลเซียเกิดขัดข้องทำให้ระบบไฟฟ้าของภาคใต้ถูกแยกออกจากระบบไฟฟ้าหลักของประเทศ หลังจากนั้นเกิดไฟฟ้าดับทั้ง 14 จังหวัด ในภาคใต้ ซึ่งเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่สั้นมาก คือ ประมาณ 5.2 วินาที ทั้งนี้ กพ. เริ่มทยอยนำสายส่งเชื่อมโยงระหว่างภาคกลางกับภาคใต้ ทั้งระบบ 500 เควี และ 230 เควี เข้าใช้งาน ตามลำดับ เพื่อใช้ในการเริ่มเดินเครื่องโรงไฟฟ้า โดยสามารถเริ่มจ่ายไฟฟ้าให้กับสถานีไฟฟ้าแรงสูงหลังสวน จังหวัดชุมพร เป็นแห่งแรก ตั้งแต่เวลา 19.05 น. และสามารถทยอยจ่ายไฟฟ้าครบทุกสถานีไฟฟ้าแรงสูงในภาคใต้ของ กพ. ในเวลา 20.12 น.

2.2.3 จากข้อเท็จจริงดังกล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบฯ จึงมีความเห็นว่า เหตุการณ์ไฟฟ้าดับในครั้งนี้เป็นเหตุสุดวิสัย ซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของ กพ. และ กฟ. ได้ดำเนินการแก้ไขปัญหาตามคู่มือปฏิบัติที่กำหนดไว้ในทุกขั้นตอนแล้ว และเห็นสมควรเสนอมาตรการป้องกันปัญหาในระยะสั้นและระยะยาว ดังนี้ (1) มาตรการป้องกันปัญหาในระยะสั้น ดังนี้ 1) ให้ กพ. และ กฟ. ร่วมกันทบทวนศึกษาการตั้งค่าและปรับปรุงการทำงานของอุปกรณ์ปลดโหลดเพื่อดับไฟผู้ใช้ไฟฟ้าบางส่วนรวมทั้งหาวิธีการตรวจสอบอุปกรณ์ปลดโหลดเพื่อดับไฟผู้ใช้ไฟฟ้าบางส่วนซึ่งติดตั้งตามสถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กพ. และ กฟ. อย่างสม่ำเสมอ แล้วนำเสนอแผนดังกล่าวต่อ กพ. เพื่อทราบ 2) ให้ กพ. ทบทวนและฝึกซ้อมแผนการปฏิบัติการควบคุมระบบไฟฟ้าในสภาวะวิกฤต รวมทั้งฝึกซ้อมร่วมกับ กฟ. อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง 3) ให้ กพ. ทบทวนแผนการกู้ระบบไฟฟ้ากลับคืน หรือแผน Blackout Restoration รวมถึงการฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อช่วยลดระยะเวลาการเกิดไฟฟ้าดับ 4) ให้ กพ. ทบทวนแผนการทำงานบำรุงรักษาระบบส่งและโรงไฟฟ้าในภาคใต้ ให้มีความสอดคล้องกันและไม่กระทบต่อกำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองบนสมมติฐานที่ไม่พึ่งพาระบบ HVDC จากประเทศมาเลเซียเป็นหลัก และ 5) ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง คือ การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง และหน่วยงานกำกับดูแล กำหนดหลักปฏิบัติเพื่อรองรับสถานการณ์ที่มีความจำเป็นที่ต้องดับไฟฟ้าบางส่วนเพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและไม่ให้เกิดไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง และ (2) มาตรการป้องกันปัญหาในระยะยาวดังนี้ 1) วางแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าในภาคใต้ ให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าและกำลัง

การผลิตไฟฟ้าสำรองเพียงพอ เพื่อให้ระบบไฟฟ้าในภาคใต้สามารถพึ่งพาตนเองได้ 2) เนื่องจากภาคใต้เป็นพื้นที่ที่มีความสำคัญทางเศรษฐกิจและการท่องเที่ยว ทำให้มีอัตราความต้องการไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น จังหวัดภูเก็ตและสงขลา เป็นต้น ดังนั้น จึงควรพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าควบคู่ไปด้วย โดยให้ กฟผ. เร่งดำเนินการจัดทำโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า 500 เควี และ/หรือ 230 เควี เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ จากบริเวณภาคกลางไปยังจังหวัดภูเก็ตและสงขลา เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น 3) ให้มีการทบทวนภาพรวมการวางแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญกับความมั่นคงของระบบไฟฟ้าทั้งประเทศ หากพิจารณาว่าจุดใดเป็นจุดที่มีความเสี่ยงและมีความสำคัญต่อประเทศ ให้เพิ่มระดับความมั่นคงในบริเวณนั้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจจะทำให้เกิดไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้างขึ้นอีกในอนาคต

ทั้งนี้ ให้สำนักงานรวบรวมข้อเท็จจริงและความเห็นเกี่ยวกับเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้ 14 จังหวัดและเสนอ กกพ. พิจารณาตามอำนาจหน้าที่ต่อไป

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 40,156.94 แรงม้า (2) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.1 เมกะวัตต์ และ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,375.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ และ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 231,468.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

4. รับทราบสรุปผลการสัมมนารับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อยเพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์วันที่ 29 เมษายน 2556 โดยมีผู้เข้าร่วมประชุมจากกระทรวงอุตสาหกรรม สทพ. พพ. กรอ. กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ผลการรับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อย วันที่ 1 พฤษภาคม 2556 ร่วมกับผู้ประกอบกิจการพลังงานซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์รวมจำนวนทั้งสิ้น 89 คน ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. นำข้อมูลสรุปผลการสัมมนา รับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อยและความเห็นของ กกพ. ไปประกอบการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานสำหรับโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาโดยเร็วต่อไป

5. รับทราบรายงานการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายการภายหลัง จากที่ได้รับใบอนุญาต จำนวน 21 ราย ดังนี้ (1) เปลี่ยนแปลงที่อยู่สถานประกอบการ จำนวน 3 ราย (2) เปลี่ยนแปลงชื่อที่อยู่สำนักงาน จำนวน 1 ราย (3) เพิ่มชื่อโครงการ และเปลี่ยนที่อยู่สถานประกอบการ จำนวน 1 ราย (4) ชื่อผู้รับใบอนุญาต จำนวน 1 ราย (5) และสถานะทางกฎหมายของผู้รับใบอนุญาต รวมถึงชื่อโครงการ (6) ที่อยู่ของสำนักงานใหญ่หรือสถานประกอบการ (โดยไม่เปลี่ยนตำแหน่งที่ตั้ง) (7) รายชื่อบุคคลผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลและ (8) ชื่อผู้รับใบอนุญาต จำนวน 4 ราย (9) เปลี่ยนแปลงที่อยู่สำนักงาน และที่อยู่สถานประกอบการ จำนวน 2 ราย

(10) ชื่อโครงการ จำนวน 1 ราย (11) เปลี่ยนแปลงที่อยู่สำนักงาน และเพิ่มชื่อสาขา จำนวน 1 ราย และ (12) ที่อยู่สำนักงาน ชื่อสาขา และที่อยู่สถานประกอบการ จำนวน 7 ราย

6. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นโครงการขยายระบบไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลระยะที่ 3 ของ กฟผ. โดยปรากฏว่ามีผู้เข้าชม จำนวน 39 ครั้ง จากจำนวนผู้เข้าชม 35 รายโดยไม่มีการแสดงความคิดเห็น ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. เสนอความเห็นของ กกพ. ต่อโครงการขยายระบบไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลระยะที่ 3 ของ กฟผ. เพื่อนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานต่อไป

7. รับทราบเรื่องต่างๆ ที่มีการแจ้งในที่ประชุม ดังนี้

7.1 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง โดยได้รับแจ้งจากพื้นที่ว่า กำนันตำบลสบป่า กับพวก ประมาณ 20 คน จะมายื่นหนังสือต่อประธาน เพื่อขอให้มีการเร่งรัดดำเนินการเบิกจ่ายเงินกองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ณ สำนักงาน กกพ. ในวันที่ 14 มิถุนายน 2556 และคาดว่าจะยื่นหนังสือต่อ รวม.พ. ในช่วงบ่ายวันเดียวกันต่อไป ทั้งนี้ กองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ได้รับอนุมัติงบประมาณ 234 ล้านบาท มียอดการเบิกจ่ายในปัจจุบันประมาณ 20 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 ซึ่งจากการตรวจสอบข้อมูลในเบื้องต้นพบว่าโครงการต่างๆ อาจอยู่ในระหว่างการดำเนินการของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการในพื้นที่ และมีส่วนที่ได้เสนอผู้ว่าราชการจังหวัด ซึ่งเห็นว่าต้องมีการประสานให้ ครพ. เร่งดำเนินการต่อไป

7.2 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าราชบุรี ได้รับแจ้งว่า ชมรมกำนัน-ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอดำเนินสะดวก เริ่มมีความเคลื่อนไหวโดยยื่นป้ายคัดค้านโรงไฟฟ้า จัดเวทีปราศรัย และเริ่มมีการเดินประท้วง โดยคาดว่าจะในวันที่ 2 กรกฎาคม 2556 จะมีการเดินขบวนไปเคลื่อนไหวที่โรงไฟฟ้าราชบุรี เพื่อปิดโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ผู้แทนชมรมกำนัน-ผู้ใหญ่บ้านดังกล่าวจะขอเข้าพบ กกพ. เพื่อขอหารือในวันที่ 14 มิถุนายน 2556 ในช่วงการจัดโครงการ กกพ. สัญจร ที่จังหวัดกาญจนบุรี

8. ให้สำนักงาน กกพ. รับความเห็นของ กกพ. ไปดำเนินการต่อไป ดังนี้ (1) หาแนวทางแก้ไขปัญหาความไม่เพียงพอของบุคลากรในส่วนของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต (2) จัดทำรายละเอียดในการจัดซื้อที่ดินเพื่อสร้างที่ทำการสำนักงาน และ (3) ให้รายงานรายละเอียดการดำเนินการของสำนักงาน กกพ. และความคืบหน้าการยกวางระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานต่อ กกพ. ในการประชุมหารือประจำสัปดาห์ระหว่าง กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ.

9. รับทราบสรุปรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ รอบ 6 เดือน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (7 ตุลาคม 2555 – 31 มีนาคม 2556) และรายงานงบการเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 24/2556 (ครั้งที่ 226) วันที่ 20 มิถุนายน 2556

1. เห็นชอบการประเมินข้อเสนอด้านราคาสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP

2. เห็นชอบร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนอมตามการพิจารณาของคณะอนุกรรมการจัดหาโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนอม และให้นำร่างสัญญาที่ปรับปรุงแก้ไขแล้วเสร็จเสนอกระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบ ก่อนที่จะให้ กฟผ. และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่ต้องนำเสนอสำนักงานอัยการสูงสุดตรวจสอบอีกครั้ง

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 7 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 182,086.092 แรมม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตรวม 25.416 เมกะวัตต์ และ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 167,179.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ นอกจากนี้ กฟผ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานเร่งรัดการตรวจติดตามและกำกับดูแลมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้รับอนุญาตจาก กฟผ. แล้ว โดยเฉพาะในประเด็นผลกระทบด้านน้ำผิวน้ำเสียง การขนส่งและการจัดเก็บเชื้อเพลิง

4. เห็นชอบให้บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัดเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โดยให้ขยายกำลังการผลิตติดตั้งของใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จากเดิม 321.34 เมกะวัตต์ เป็น 345.88 เมกะวัตต์ พร้อมทั้งเห็นชอบการออกใบอนุญาต พค.2 (ขยายกำลังการผลิต) ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 435,320 กิโลวัตต์แอมแปร์

5. รับทราบการยื่นข้อเสนอละเอียดและประเด็นร้องเรียนของชมรมก้านันผู้ใหญ่บ้าน อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และให้สำนักงาน กฟผ. ร่างหนังสือเพื่อชี้แจงข้อเสนอละเอียดและข้อเรียกร้องเกี่ยวกับความล่าช้าโครงการงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ ให้สำนักงานนำเสนอ กฟผ. พิจารณาก่อนนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานต่อไป

6. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จำนวน 46,743,777.87 บาท โดยให้นำเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้จำนวน 4,000,000.00 บาท มาสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ทั้งนี้ จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 13,146,000.00 บาท (รวมงบประมาณสมทบจากเงินเหลือจ่ายปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 4,000,000.00 บาท) และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 33,597,777.87 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงาน ดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับอนุมัติให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

7. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 จำนวน 5,625,250.00 บาท โดยให้นำเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 จำนวน 600,000.00 บาท มาใช้ในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ทั้งนี้ จำแนกเป็น

(1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 1,880,000.00 บาท (รวมเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 600,000.00 บาท) และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 3,745,250.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับอนุมัติให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

8. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัดจำนวน 13,403,608.00 บาท โดยให้นำเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด จำนวน 850,000.00 บาท มาสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ทั้งนี้ จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 4,151,000.00 บาท (รวมเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 850,000.00 บาท) และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 8,533,608.00 บาท และเห็นควรให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงาน ดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับอนุมัติให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

9. เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) และมอบหมายให้สำนักงาน กฟผ. ดำเนินการแจ้งผลการพิจารณาให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ เพื่อทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป และเห็นชอบแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ จำนวน 9,372,245.50 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 4,970,000.00 บาท และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 4,402,245.50 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงาน ดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับอนุมัติให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

นอกจากนี้ กฟผ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานไปตรวจสอบเกี่ยวกับโครงการจัดซื้อชุดตรวจสารเสพติด Methamphetamine ในปีสภาวะว่าการตรวจสารเสพติดในร่างกายของประชาชนนั้น ผู้ที่มีอำนาจกระทำการดังกล่าวจะต้องเป็นเจ้าของหน้าที่ที่มีอำนาจตามกฎหมายหรือไม่เพื่อประกอบการพิจารณาในการดำเนินงานต่อไป

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 25/2556 (ครั้งที่ 227) วันที่ 27 มิถุนายน 2556

1. ให้สำนักงานจัดส่งเอกสารข้อมูลเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ให้แก่คณะกรรมการการศึกษา ตรวจสอบ เรื่องการทุจริต และเสริมสร้างธรรมาภิบาล วุฒิสภา ประกอบด้วย เอกสารรายละเอียดการยื่นประมูล (Request for Proposal : - RFP) รายชื่อผู้ซื้อ RFP รายชื่อผู้ยื่นข้อเสนอ และรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการจัดหาพลังงานการผลิตไฟฟ้า

2. ให้สำนักงานประสานแจ้งให้ กกพ. และผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานทราบว่า การขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และการขอเสนอจำหน่ายไฟฟ้า ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ข้อมูลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตรวจสอบสอดคล้องกัน ทั้งนี้ หากประสงค์จะปรับปรุงข้อมูลให้สอดคล้องตรงกันจะต้องไม่กระทบกับสาระสำคัญของ PPA เช่น ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า ระดับแรงดันไฟฟ้า จุดรับซื้อไฟฟ้า และกำหนดวัน SCOD

3. เห็นชอบการกำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในกรณีที่มีผู้ขอรับใบอนุญาตที่ไม่ได้กรอกข้อมูลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า รายละเอียดตามการพิจารณาของ กกพ. ดังนี้

3.1 ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 พิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าให้แก่ผู้ขอรับใบอนุญาตตามขนาดกำลังเครื่องจักรรวม หน่วยเป็นแรงม้า ตามที่ กรอ. แจ้งความเห็นมายังสำนักงาน กกพ.

3.2 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พิจารณาออกใบอนุญาตโดยใช้ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดที่กำหนดไว้ใน PPA เป็นฐานในการกำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยกำหนดตามขนาดกำลังการผลิตของ Inverter ที่ร้อยละ 120 ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดที่กำหนดใน PPA และอนุญาตให้ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่ร้อยละ 120 ของขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่กำหนด ทั้งนี้ หน่วยเป็น เมกะวัตต์

3.3 ใบอนุญาต พค. 2 พิจารณาขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของ Inverter ดังนี้ (1) กรณีกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ติดตั้งจริงต่ำกว่าหรือเท่ากับขนาดกำลังการผลิตของ Inverter ที่กำหนดในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จะพิจารณาออกใบอนุญาต พค. 2 ให้ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ติดตั้งจริง และ (2) กรณีกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ติดตั้งจริงสูงกว่าขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่กำหนดในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จะพิจารณาออกใบอนุญาต พค. 2 ให้ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่กำหนดในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้หน่วยเป็นกิโลวัตต์แอมแปร์

4. เห็นชอบการกำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในกรณีที่มีผู้ขอรับใบอนุญาตที่กรอกข้อมูลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า รายละเอียดตามการพิจารณาของ กกพ. ดังนี้

4.1 ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 พิจารณาอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าให้แก่ผู้ขอรับใบอนุญาตตามขนาดกำลังเครื่องจักรรวม หน่วยเป็นแรงม้า ตามที่ กรอ. แจ้งความเห็นมายังสำนักงาน กกพ.

#### 4.2 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

4.2.1 กรณีผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตกรอกข้อมูลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ให้พิจารณาออกใบอนุญาตตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ระบุในแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ขนาดของ Inverter ดังกล่าวจะต้องไม่เกินร้อยละ 120 ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดที่กำหนดใน PPA และอนุญาตให้ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ได้ในขนาดไม่เกินร้อยละ 120 ของขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่กำหนด

4.2.2 กรณีผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตกรอกข้อมูลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ให้พิจารณาออกใบอนุญาตตามกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter โดยเทียบส่วนกลับจากขนาดกำลังการผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (100 : 120) โดยให้พิจารณาขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ขนาดไม่เกินร้อยละ 84 ของขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ระบุในแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ขนาดของ Inverter ดังกล่าวจะต้องไม่เกินร้อยละ 120 ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดที่กำหนดใน PPA และอนุญาตให้ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ได้เท่ากับขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ระบุในแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า

4.3 ใบอนุญาต พค. 2 พิจารณาออกใบอนุญาตตามขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของ Inverter ดังนี้ (1) กรณีกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ติดตั้งจริงต่ำกว่าหรือเท่ากับขนาดกำลังการผลิตของ Inverter ที่กำหนดในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจะพิจารณาออกใบอนุญาต พค. 2 ให้ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ติดตั้งจริง และ (2) กรณีกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่ติดตั้งจริงสูงกว่าขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่กำหนดในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจะพิจารณาออกใบอนุญาต พค. 2 ให้ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของ Inverter ที่กำหนดในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

5. ให้สำนักงานนำหลักเกณฑ์การพิจารณากำหนดกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามข้อ 3 และข้อ 4 ไปดำเนินการให้เกิดผลในทางปฏิบัติโดยเร็วต่อไป

6. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 37,949.506 แรงม้า (2) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.00 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 33,096.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 999,272.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ (6) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ และ (7) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 1 ฉบับ ระยะทาง 5.308 กิโลเมตร

7. มอบหมายให้เลขาธิการ หรือรองเลขาธิการที่เลขาธิการมอบหมาย เป็นผู้แทน กกพ. เข้าร่วมกับจังหวัดราชบุรีในการเจรจากับผู้แทนชมรม กำนัน – ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอดำเนินสะดวก กรณีโรงไฟฟ้าราชบุรี โดยให้ยึด แนวทางการเจรจาตามที่ กกพ. ได้เจรจากับผู้แทนชมรมดังกล่าว เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2556 และให้สำนักงาน กกพ. รับความเห็นและข้อเสนอแนะของ กกพ. ไปดำเนินการด้วยดังนี้

กำหนดประเด็นการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าในพื้นที่ จังหวัดราชบุรี ว่ามีผลกระทบกับอำเภอดำเนินสะดวกหรือไม่ในเบื้องต้นก่อน และหลังจากนั้นก็ให้นำประเด็นการศึกษา รวมทั้งรายละเอียด ข้อเท็จจริงในพื้นที่ ที่เกิดขึ้น ไปติดต่อประสานงานกับบริษัทที่รับทำการศึกษาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ เพื่อให้การจัดหาผู้ทำการศึกษผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นไปด้วย ความรวดเร็ว

8. เห็นชอบการพิจารณาการวินิจฉัยกรณี นายธเนต จินดาโชติศิริ ร้องขอปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3 – สมุทรสาคร 4 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2556 ดังนี้

8.1 ให้ กกพ. ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่ นายธเนต จินดาโชติศิริ ไปยังบริเวณแนวขอบเขตที่ดินทางด้านทิศใต้ตามที่ กกพ. และนายธเนต จินดาโชติศิริ ได้ตกลงกันได้ และให้สำนักงาน กกพ. ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามนัยมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้

8.2 ให้ กกพ. เข้าดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามแนวที่ปรับแก้ได้นับแต่วันที่ได้รับแจ้งผลการพิจารณาวินิจฉัยของ กกพ.

8.3 ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างเสาและสายส่งไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 9,093,048.00 บาท ซึ่ง กกพ. และนายธเนต จินดาโชติศิริ ไม่สามารถ ตกลงกันได้ ให้ กกพ. และนายธเนต จินดาโชติศิริ รับผิดชอบค่าใช้จ่ายจำนวน ดังกล่าวคนละ 4,546,524.00 บาท (สี่ล้านห้าแสนสี่หมื่นหกพันห้าร้อยยี่สิบสี่ บาทถ้วน)

8.5 ให้นายธเนต จินดาโชติศิริ ชำระค่าใช้จ่ายในส่วนที่ต้อง รับผิดชอบทั้งหมดคืนให้แก่ กกพ. โดยวิธีให้ กกพ. หักจากเงินค่าทดแทนที่ดิน และทรัพย์สินที่นายธเนต จินดาโชติศิริ จะได้รับตามแนวใหม่

**การประชุม กกพ. ครั้งที่ 26/2556 (ครั้งที่ 228) วันที่ 4 กรกฎาคม 2556**

1. ให้สำนักงานตรวจสอบกรณีการแจ้งเปลี่ยนชื่อผู้ถือครองมิเตอร์ ไฟฟ้าว่า กกพ. มีการกำหนดหลักเกณฑ์และขั้นตอนที่อำนวยความสะดวกแก่ ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าหรือไม่ อย่างไร
2. ให้สำนักงานเสนอข้อมูลการดำเนินการของผู้ผลิตไฟฟ้า ทั้ง 5 โครงการ ประกอบด้วย (1) บริษัท พีที โดรว (ประเทศไทย) จำกัด (2) บริษัท แม่สะเรียง โซลา จำกัด (โครงการ 1) (3) บริษัท นภัสโซลา จำกัด (4) บริษัท ทิม โซลาร์ จำกัด (โครงการ 1) และ (5) บริษัท ทิม โซลาร์ จำกัด (โครงการ 2) ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาทบทวนมติ กกพ. ที่ให้ กกพ. ในฐานะ คู่สัญญาไปดำเนินการยกเลิกสัญญากับผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ โดยมี เงื่อนไขว่าผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ จะต้องยอมรับที่จะปรับลด อัตราส่วน

เพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้าลงเหลือ 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ทั้งนี้ ให้สำนักงาน ปรับปรุงการนำเสนอข้อมูล เหตุผล และความเห็นเพื่อประกอบการพิจารณา ให้ถูกต้อง ครบถ้วน โดยให้นำความเห็นจากการพิจารณาของ กกพ. ไปดำเนินการด้วย ดังนี้

2.1 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดว่าในกรณีที่มิเตอร์ขัดแย้ง เกิดขึ้นระหว่างคู่สัญญาไม่สามารถตกลงได้ ให้เสนอข้อโต้แย้งหรือข้อพิพาท นั้นต่ออนุญาโตตุลาการ ดังนั้น ผู้เสนอขายไฟฟ้าจะไม่สามารถอุทธรณ์ การพิพาทที่เกิดจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวต่อ กกพ. ได้ แต่จะต้อง ดำเนินการผ่านอนุญาโตตุลาการ

2.2 การอ้างว่าหากมีการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอาจส่งผล ให้ผู้ร่วมลงทุนต่างชาติขาดความเชื่อมั่นในนโยบายด้านพลังงานของประเทศ นั้น สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจสอบแล้วหรือไม่ว่าผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ มีผู้ร่วมลงทุนเป็นชาวต่างชาติด้วย ทั้งนี้ หากยังไม่มีการตรวจสอบข้อมูล ในส่วนนี้ก็ไม่ควรกล่าวอ้างหรือไม่ต้องกล่าวอ้างประเด็นปัญหาดังกล่าวเลย เนื่องจากเป็นประเด็นปัญหาที่สำนักงานศาลการณเอาเอง ซึ่งหากมีการ ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจริงปัญหาดังกล่าวก็อาจเกิดขึ้นหรือไม่ก็ได้

2.3 ควรให้ข้อมูลประกอบการพิจารณาด้วยว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ได้ยื่นขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานต่อสำนักงาน กกพ. แต่ กกพ. ไม่สามารถพิจารณาออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ได้ เพราะ กกพ. ได้มีมติให้ กกพ. ยกเลิก สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการแล้ว แต่ปรากฏว่า กกพ. ไม่ได้ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ในขณะที่เดียวกัน กกพ. ยังได้อนุมัติให้ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ เลื่อนวันกำหนด SCOD ส่งผลให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กกพ. และผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ยังคงมีผลบังคับทางกฎหมาย ดังนั้น หาก กกพ. ไม่พิจารณาออกใบอนุญาต การประกอบกิจการพลังงานให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ก็อาจถูก ฟ้องร้องเรียกค่าเสียหายได้

2.4 ควรจัดลำดับข้อมูลให้มีความเข้าใจง่าย และควรให้ข้อมูลว่า อำนาจในการพิจารณาเรื่องดังกล่าวเป็นอำนาจของ กกพ. ซึ่งเป็นอำนาจ ตามที่กำหนดไว้ในระเบียบวิธีซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ขนาดเล็กมาก

2.5 สาเหตุที่ควรเสนอเรื่องนี้ต่อ กกพ. พิจารณาเนื่องจาก โครงการของผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ เป็นโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และมีกำหนด SCOD ในปี พ.ศ. 2554 โดยได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ แต่ เลยกกำหนด SCOD ซึ่งคณะกรรมการบริหารฯ ได้มีมติให้ กกพ. ยกเลิกสัญญากับผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ และหากจะมีการอุทธรณ์ให้อุทธรณ์ได้ที่ กกพ. อย่างไรก็ตาม กกพ. ไม่ได้ทำการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และได้ขยายวัน SCOD ตามสัญญาให้ด้วย ดังนั้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจึงยังมีผลบังคับทาง กฎหมาย กกพ. จึงเห็นควรให้มีการทบทวนมติดังกล่าว ทั้งนี้ ในการให้ข้อมูล ประกอบการพิจารณาควรให้ข้อมูลด้วยว่า หากโครงการของผู้ผลิตไฟฟ้า ทั้ง 5 โครงการ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ก็จะช่วยเพิ่มความมั่นคงของ ระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงกว่า ปริมาณไฟฟ้าที่จัดหาได้

2.6 ในการนำเสนอข้อมูลดังกล่าวนั้นต้องอ้างอิงมติ กพข. เนื่องจาก กพข. มีมติรับทราบมติคณะกรรมการบริหารฯ และในประเด็นข้อเสนอให้ลด Adder ให้เหลือเพียง 6.50 บาทต่อหน่วย นั้น สำนักงาน สามารถดำเนินการประสานกับ กฟภ. และผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ เพื่อให้มีการดำเนินการขอลด Adder ได้เองหรือไม่ อย่างไร ดังนั้น ควรดำเนินการในลักษณะของข้อเสนอเพื่อพิจารณาว่า หากมีมติทบทวนมติ กพข. ดังกล่าว เห็นควรให้พิจารณาปรับลด Adder ของผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ด้วย

3. ให้สำนักงานแจ้งความเห็นของ กกพ. ให้กระทรวงพลังงานทราบว่าในการพิจารณาผู้รับผิดชอบภาระต้นทุนการผลิตดังกล่าวควรมีการกำหนดเป็นนโยบายรัฐบาล เพื่อจะได้มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องสามารถดำเนินการได้ต่อไป และถ้ามีการกำหนดให้ส่งผ่านภาระต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันปาล์มเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าไปยังค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า F<sub>i</sub>) ก็จำเป็นต้องกำหนดเป็นนโยบายของรัฐ ตามมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2554 ได้รับทราบตามมติ กพข. ในการประชุมครั้งที่ 3/2554 (ครั้งที่ 136) เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 ซึ่งเห็นชอบโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2554 – 2558

4. ให้สำนักงาน กกพ. จัดทำร่างคู่มือเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณากำหนดกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เสนอคณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ภายในสัปดาห์ต่อไป ก่อนนำเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ

5. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 19,261.18 แรมม้า และ (2) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 2 ฉบับ

6. เห็นชอบให้บริษัท เจอาร์ วัน จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยให้ขยายกำลังการผลิตติดตั้งของใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากเดิม 1,350 เมกะวัตต์ เป็น 3,540 เมกะวัตต์ พร้อมทั้งเห็นชอบการออกใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ (ขยายกำลังการผลิต) ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 2,890 กิโลวัตต์แอมแปร์

7. รับทราบรายงานการเข้าร่วมกับจังหวัดราชบุรีในการเจรจากับผู้แทนชมรมกำนัน – ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอดำเนินสะดวก และอำเภอบางแพ กรณีโรงไฟฟ้าราชบุรี เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556 ประธานชมรมกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน อำเภอดำเนินสะดวก (นายไพรัตน์ หงส์สุภาวงศ์พันธ์) และประธานชมรมกำนันผู้ใหญ่บ้าน อำเภอบางแพ (นายทองเจือ กังจ้อย) พร้อมด้วยกำนัน สารวัตรกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน และประชาชน รวมประมาณ 200 – 300 คน ได้เดินทางมาชุมนุมหน้าโรงไฟฟ้า บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556 เพื่อยื่นหนังสือถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ผู้ว่าราชการจังหวัดราชบุรี ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประธานกรรมการบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และประธานกรรมการบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด

8. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สงขลา 2 – คลองแฉะของ กฟผ. จำนวน 29 ราย ดังนี้

## 8.1 ค่าทดแทนที่ดิน

8.1.1 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 3 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

8.1.2 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 12 ราย เนื่องจากไม่พบข้อมูลราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์และบริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้งเช่นเดียวกับที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด การกำหนดค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์โดยปรับเพิ่มจากราคาประเมินทุนทรัพย์ ปี พ.ศ. 2555-2558 เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.1.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จากราคาที่กำหนด จำนวน 5 ราย เนื่องจากบริเวณที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นสวนยางพารา เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว การใช้ประโยชน์ที่ดินย่อมลดลง จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

8.1.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ B049 ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ราคาไร่ละ 600,000.00 บาท จำนวน 2 ราย ด้วยเหตุผลเช่นเดียวกับข้อ 8.1.2 และปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์รายเดียวกันด้วยเหตุผลเช่นเดียวกับข้อ 8.1.3

## 8.2 ค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 29 ราย

8.2.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ทั้ง 29 ราย ดังนี้ (1) ขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโต วัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร จากราคาดันละ 1,120.00 บาท เป็นราคาดันละ 3,000.00 บาท (2) ขนาดกลางกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตร จากราคาดันละ 2,290.00 บาท เป็นราคาดันละ 3,500.00 บาท และ (3) ขนาดใหญ่กรีดได้ ความเจริญเติบโต วัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป จากราคาดันละ 2,520.00 บาท เป็นราคาดันละ 4,500.00 บาท เนื่องจาก กฟผ. เคยจ่ายค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ราษฎรที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าในพื้นที่ต่างๆ โดยได้จ่ายค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ราษฎรดังกล่าว ต้นขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร ได้จ่ายราคาสูงสุดต้นละ 2,900.00 บาท ขนาดกลางกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตร ได้จ่ายราคาสูงสุดต้นละ 3,150.00 บาท และขนาดใหญ่กรีดได้แล้ว ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป เคยจ่ายราคาสูงสุดต้นละ 4,000.00 บาท แต่เนื่องจากในพื้นที่ภาคใต้ต้นยางพาราพันธุ์ดีเป็นต้นไม้เศรษฐกิจของพื้นที่มีคุณภาพให้น้ำยางได้ดีกว่าในพื้นที่ภาคอื่นๆ และเป็นพืชหลักในการประกอบอาชีพ สามารถสร้างรายได้ให้แก่เจ้าของ ประกอบกับ กกพ. ได้เคยมีมติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ ซึ่งถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าสายเดียวกันมาแล้ว โดยปรับเพิ่มต้นยางพาราพันธุ์ดีขนาดเล็กกรีดไม่ได้ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร เป็นราคาดันละ 3,000.00 บาท ขนาดกลางกรีดไม่ได้วัดรอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตร เป็นราคาดันละ 3,500.00 บาท และขนาดใหญ่กรีดได้แล้ววัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป เป็นราคาดันละ 4,500.00 บาท

8.2.2 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นสะดอขนาดใหญ่ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย ราคาต้นละ 2,940.00 บาท เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของส่วนราชการใดสูงกว่าราคาที่กำหนด ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.3 ประเด็นอุทธรณ์อื่นๆ ให้จำหน่ายประเด็นอุทธรณ์ค่าที่ดินส่วนที่เหลือนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของนายประสิทธิ์ ชุมหทัยชนะ และนางจำเรียมศรี ศรีสุวรรณ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. แต่อย่างไรก็ตาม ให้ส่งเรื่องให้ กกพ. รับไปพิจารณาตามระเบียบของ กกพ. ที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ให้ กกพ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กกพ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน กกพ. หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กกพ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

9. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แกลง - จันทบุรี ของ กกพ. จำนวน 4 ราย ดังนี้

9.1 ไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 1 ราย เนื่องจากได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์พ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทน ตามที่ระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

9.2 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ตามที่ร้องขอ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว จึงไม่มีประเด็นที่ต้องพิจารณา

9.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินตั้งเสาไฟฟ้าจำนวน 2 ราย เนื่องจากขณะที่ กกพ. เข้าดำเนินการก่อสร้างและจ่ายค่าทดแทนได้มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 แล้ว โดยราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาที่ดินติดทางสาธารณะประโยชน์ ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 80,000.00 บาท และที่ดินส่วนที่พ้นระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 40,000.00 บาท ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ที่สูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551 - 2554 การกำหนดราคาค่าทดแทนตามราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551 - 2554 โดยประเมินเพิ่มขึ้นเป็น 2 เท่าของราคาประเมินแล้วนำมาใช้เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม จึงเห็นควรนำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 โดยปรับเพิ่มเป็น 2 เท่า ของราคาประเมินดังกล่าวแล้วใช้เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์

ทั้งนี้ ให้ กกพ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้น ให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กกพ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน กกพ. หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กกพ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

10. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4 - ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

แม่เมาะ 3 - ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้นวและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ของ กกพ. จำนวน 14 ราย ดังนี้

10.1 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณาจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์มิใช่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่น รวมทั้งมิได้เป็นผู้รับมอบอำนาจจึงเป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์ ตามที่ระเบียบของ กกพ. กำหนดไว้

10.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ในขณะที่ กกพ. กำหนดราคาค่าทดแทนและ กกพ. เข้าดำเนินการสำรวจที่ดินและจ่ายค่าทดแทนก็มีได้สูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554 การกำหนดราคาค่าทดแทนโดยใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551- 2554 โดยปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดจึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.3 ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 9 ราย เนื่องจากขณะที่กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและขณะที่ กกพ. ดำเนินการสำรวจทรัพย์สินและจ่ายค่าทดแทนได้มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 แล้วซึ่งราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2551 - 2554 การนำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551 - 2554 โดยปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 มากำหนดราคาค่าทดแทน จึงยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรม จึงเห็นควรนำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555- 2558 มาปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 ของราคาประเมินดังกล่าวเพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดแล้วใช้เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ แต่ไม่เกินจำนวนตามผู้อุทธรณ์ร้องขอ

10.4 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่าจึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.5 ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ด้วยเหตุผลเดียวกับ ข้อ 10.2 และยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์รายเดียวกันข้อ 10.4

10.6 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย ด้วยเหตุผลเช่นเดียวกับข้อ 10.2 และยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์รายเดียวกันด้วยเหตุผลเช่นเดียวกับข้อ 10.4

ทั้งนี้ ให้ กกพ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้น ให้แก่ผู้อุทธรณ์ตามมติ กกพ. ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กกพ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน กกพ. หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กกพ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

11. เห็นขอการปรับปรุงองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของ คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน และแต่งตั้งคณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้บริโภค ดังนี้

11.1 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสีย ในกิจการพลังงานมี องค์ประกอบ จำนวน 16 คน ประกอบด้วย นายพิสิษฐ์ สุนทรวิรัตน์ เป็นประธานอนุกรรมการ และ ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ เป็นอนุกรรมการและเลขานุการ โดยมีที่ปรึกษาอนุกรรมการ จำนวน 4 คน ดังนี้ (1) นายเพิ่มสิน วิชิตนาค (2) นายเกียรติศักดิ์ เกียรติโชควิวัฒน์ (3) นายณพิศภูมิ จักรพิทักษ์ และ (4) นายสุกานต์ อินทรครรชิต

11.2 คณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้บริโภค มีองค์ ประกอบ จำนวน 16 คน ประกอบด้วย นายพิสิษฐ์ สุนทรวิรัตน์ เป็นประธาน อนุกรรมการ และผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ เป็นอนุกรรมการ และเลขานุการ โดยมีที่ปรึกษาอนุกรรมการ จำนวน 2 คน ดังนี้ (1) พลเอก สุรินทร์ พิภพทอง และ (2) นายปานชัย บวรรัตนปราง

11.3 มอบหมายให้สำนักงานนำร่างคำสั่ง กกพ. เรื่อง การปรับปรุง องค์ประกอบและอำนาจหน้าที่คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนฯ และ ร่างคำสั่ง กกพ. เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้บริโภค เสนอ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาลงนามต่อไป

11.4 ให้เบิกจ่ายค่าเบี้ยประชุม ค่าพาหนะและค่าที่พักของ คณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้บริโภค จากเงินงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 รายจ่ายในการจัดการและบริหาร สำนักงาน (562000) ในส่วนของฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (10600)

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานแก้ไขปรับปรุงระเบียบ หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการต่าง ๆ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยมีหลักการว่าการกำหนดจำนวนอนุกรรมการ ให้ พิจารณากำหนดเท่าที่จำเป็น และให้มีการกำหนดคุณสมบัติของผู้ที่จะได้รับ การแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการในขณะนั้นๆ ด้วย และเสนอ กกพ. พิจารณา ต่อไป

12. เห็นขอผลการพิจารณาการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่าย ไฟฟ้าและคำร้องคัดค้านการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าและ ตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 24 ราย ของ กฟผ. ดังนี้

12.1 ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หนองจอก สายที่ 1 (ช่วงจุดเชื่อมภาซี 2 – จุดเชื่อมวังน้อย) ดังนี้ (1) ยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 34 ของผู้ร้องคัดค้านจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านเห็นว่า การปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจะทำให้เจ้าของ ที่ดินแปลงข้างเคียงได้รับผลกระทบ จึงยอมรับตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนด (2) ยกคำร้องคัดค้านของผู้ร้องคัดค้านจำนวน 1 ราย เนื่องจากในการดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในที่ดินของผู้คัดค้าน เป็นการดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยมีได้มีการขยายเขตระบบ โครงข่าย ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) สามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบ โครงข่ายดังกล่าว ได้โดยชอบด้วยกฎหมาย(3) ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า ต้นหมายเลข 53 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้น หมายเลข 54 ระยะทางประมาณ 35.00 เมตร ของผู้ร้องคัดค้านจำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับย้าย

ตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าภายในที่ดินของผู้คัดค้าน และ (4) ยกคำคัดค้านการเข้า ก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากในการดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เป็นการดำเนินการในเขตระบบ โครงข่ายฯ ที่มีอยู่เดิมโดยมิได้มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้รับ ใบอนุญาต (กฟผ.) สามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายดังกล่าว ได้โดยชอบด้วยกฎหมายและยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 20 ของ ผู้ร้องคัดค้านรายเดียวกันเนื่องจากผู้คัดค้านไม่แสดงความประสงค์ที่จะให้มีการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า

12.2 ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3 – ท่าตะโก สายที่ 1 ดังนี้ (1) ยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 519 ของ ผู้ร้องคัดค้านจำนวน 1 ราย เนื่องจากตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 519 เป็นเสาชนิดต้นหักมุม (PI) ตามแนวทางการพิจารณาปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้ง เสาไฟฟ้าไม่สามารถทำการปรับย้ายได้ เพราะจะทำให้แนวเขตเบี่ยงเบนออก จากแนวเขตที่ประกาศ (2) ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 741 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 742 ระยะทาง ประมาณ 30.00 เมตร จำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถ ทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าภายในที่ดิน ของผู้คัดค้าน (3) ยกคำคัดค้านการเข้าก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากในการดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เป็นการ ดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายฯ ที่มีอยู่เดิม โดยมิได้มีการขยายเขตระบบ โครงข่าย ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) สามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครง ข่ายดังกล่าวได้โดยชอบด้วยกฎหมาย (4) ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้น หมายเลข 614 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 615 ระยะทางประมาณ 60.00 เมตร เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถ ทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าภายในที่ดิน ของผู้คัดค้าน (5) ยกคำคัดค้านการเข้าก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากในการดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นการ ดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยมีได้มีการขยายเขตระบบ โครงข่าย ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) สามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครง ข่ายดังกล่าวได้โดยชอบด้วยกฎหมาย (6) ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้น หมายเลข 532 โดยปรับในแนวตรงไปทางตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 531 ระยะทางประมาณ 10.00 เมตร เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมสามารถ ทำการปรับย้ายได้ และเป็นการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าภายในที่ดิน ของผู้คัดค้านและยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นหมายเลข 534 ของผู้ร้อง รายเดียวกัน เนื่องจากทางวิศวกรรมไม่สามารถทำการปรับย้ายได้ และ ตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าอยู่ในตำแหน่งที่ผู้คัดค้านยอมรับได้และ (7) ยกคำ คัดค้านการเข้าก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากในการดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เป็นการดำเนินการในเขตระบบ โครงข่ายที่มีอยู่เดิมโดยมิได้มีการขยายเขตระบบโครงข่าย ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) สามารถเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายดังกล่าวได้โดยชอบ ด้วยกฎหมายและให้ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) มีหนังสือรับรองมาตรฐาน ความปลอดภัยและมาตรการป้องกันอันตรายจากสนามไฟฟ้าและสนาม แม่เหล็กไฟฟ้าแก่ผู้คัดค้าน

12.3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ท่าตะโก – หนองจอก สายที่ 1 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2 ดังนี้ (1) ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากการพิจารณาปรับแก้แนวเขตจะทำให้ที่ดินของผู้ถือหุ้นได้รับผลกระทบเกิดความเสียหายเพิ่มมากขึ้น และผู้ถือหุ้นยอมรับแนวเขตที่ประกาศ (2) ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ประกาศช่วงที่พาดผ่านที่ดินของผู้ถือหุ้นกับพวก โดยให้แนวเขตฯ ไปอยู่ชิดริมขอบแปลงที่ดิน (ทางด้านทิศเหนือ) จำนวน 1 ราย เนื่องจากการพิจารณาปรับแก้แนวเขตทำให้ที่ดินของผู้ถือหุ้นกับพวก โดยให้แนวเขตฯ ไปอยู่ชิดริมขอบแปลงที่ดิน (ทางด้านทิศเหนือ) จำนวน 1 ราย เนื่องจากการพิจารณาปรับแก้แนวเขตดังกล่าวจะทำให้ที่ดินของผู้ถือหุ้นได้รับผลกระทบเกิดความเสียหายเพิ่มมากขึ้น และ (4) ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 8 ราย เนื่องจากการพิจารณาปรับแก้แนวเขตดังกล่าวไปในทิศทางใด จะต้องทำให้ที่ดินของผู้ถือหุ้นได้รับผลกระทบเกิดความเสียหายเพิ่มมากขึ้น และให้ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) ให้ความช่วยเหลือจ่ายค่าชดเชยที่ดินที่เหลือเป็นที่พิเศษซึ่งไม่สามารถทำประโยชน์ต่อไปได้ ตามระเบียบ และหลักเกณฑ์ของผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) ต่อไป

12.4 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สีคิ้ว 2 – นครราชสีมา 3 ยกเครื่องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากการผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน โดยได้มีการจ่ายเงินค่าทดแทนตามกฎหมาย ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จึงสามารถเข้าดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายฯ ในที่ดินของผู้คัดค้านได้โดยชอบด้วยกฎหมายและให้ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) เข้าดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้าน

12.5 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP NS – ภาชี 2 ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ประกาศช่วงที่พาดผ่านที่ดินของผู้ถือหุ้น จำนวน 1 ราย เนื่องจากการปรับแก้แนวเขตดังกล่าว โดยไม่ให้ตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นที่ 10 กำหนดอยู่บนที่ดิน เพื่อเป็นการลดผลกระทบและบรรเทาความเสียหายต่อที่ดินของผู้ถือหุ้น ในทางวิศวกรรมสามารถดำเนินการได้ และเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตได้ให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบถ้วนทุกรายและให้ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จัดทำแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตช่วงที่มีการปรับแก้ พร้อมกับให้ส่งมอบแก่สำนักงาน กกพ. ภายใน 30 วัน นับแต่ได้รับทราบผลการพิจารณาของ กกพ.

13. เห็นชอบการปรับแผนการบริหารจัดการงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 โดยการขอโอนเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณ จากรายการในรายจ่ายด้านบุคลากร จำนวน 12,476,400.00 บาท รายการจัดการและบริหารสำนักงาน จำนวน 23,459,922.53 บาท รายการที่เป็นงบลงทุน จำนวน 35,900.00 บาท และรายจ่ายอื่นๆ จำนวน

18,194,227.47 บาท ไปเป็นรายการในรายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน จำนวน 5,000,000.00 บาท รายการในรายจ่ายที่เป็นงบลงทุน จำนวน 44,166,450.00 บาท และรายจ่ายอื่นๆ จำนวน 5,000,000.00 บาท และเห็นชอบในหลักการให้สำนักงาน กกพ. โอนเปลี่ยนแปลงงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2556 ที่เหลือจ่าย ณ วันสิ้นปีงบประมาณมาสมทบ ดังนี้ (1) รายการค่าจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร หากมีค่าใช้จ่ายในการซื้อที่ดินที่เกินกว่างบประมาณที่มีอยู่หรือที่ประมาณการไว้ และ (2) รายการบำเหน็จตอบแทน (ผลประโยชน์พนักงาน)

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 27/2556 (ครั้งที่ 229) วันที่ 11 กรกฎาคม 2556

1. ให้สำนักงานรับความเห็นตามการพิจารณาของ กกพ. ไปดำเนินการต่อไป กล่าวคือ สำนักงาน ควรดำเนินการเกี่ยวกับการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วมกันในรูปแบบอื่น ได้แก่ การออกกระเปาะหรือมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วมกันด้วยระบบ Combined Heat and Power (CHP) เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าและนำไอน้ำไปใช้ในกระบวนการผลิตน้ำเย็นเพื่อทำความเย็นใช้เองในห้างสรรพสินค้า เหมือนกับที่ใช้ในสนามบินสุวรรณภูมิ และศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ แทนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งความต้องการใช้ไอน้ำของโรงงานอุตสาหกรรมค่อนข้างจะคงที่แล้ว และควรมีการจัดทำระเบียบหรือหลักเกณฑ์เพื่อรองรับ SPP Cogeneration ที่กำลังจะหมดอายุลงด้วย

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.จ. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 27,735.41 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 819.823 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 8,000.00 กิโลโวลต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 22,500.00 กิโลโวลต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (6) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานติดตามและเร่งให้ กฟผ. ดำเนินการจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน (Internal PPA) ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และเชิญ กฟผ. เพื่อเข้าชี้แจงและหารือการดำเนินการเรื่องดังกล่าว พร้อมทั้งเชิญ กฟผ. และ ปตท. มาหารือการบริหารความเสี่ยงในกรณีแหล่งก๊าซที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าจะชะงักหรือหยุดจ่าย ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงต่อการเกิดไฟฟ้าดับในวงกว้าง

3. ให้สำนักงานปรับปรุงองค์ประกอบคณะกรรมการด้านการคุ้มครองผู้บริโภค โดยเห็นควรให้รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช) จากเดิมเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ ปรับเปลี่ยนเป็นอนุกรรมการ และให้ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ จากเดิมเป็นอนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ ปรับเปลี่ยนเป็น อนุกรรมการและเลขานุการ รวมทั้งให้มีผู้แทนฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ เป็นอนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ ซึ่ง กกพ. พิจารณาแล้ว เห็นชอบด้วยกับความเห็นดังกล่าว

การประชุม กทพ. ครั้งที่ 28/2556 (ครั้งที่ 230) วันที่ 18 กรกฎาคม 2556

1. ให้สำนักงานไปประสานงานกับ กฟผ. และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เพื่อเสนอแนะการจัดงานประชาสัมพันธ์การดำเนินงานลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการที่ก่อสร้างใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าขนอม ตามความเห็นของ กทพ. ต่อไป

2. ให้สำนักงานนำเรื่อง การแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาและกำหนดแนวทางในการปฏิบัติงานในการกำกับดูแลการประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องกับ ก๊าซธรรมชาติเสนอคณะกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นคณะทำงานภายใต้คณะกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานต่อไป

3. รับทราบการดำเนินการของสำนักงานในการแจ้งเหตุผลและรายละเอียดผลการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอด้านเทคนิคเพิ่มเติมให้แก่ผู้ยื่นข้อเสนอ BIN036 และ BIN051 และการดำเนินการอื่นที่เกี่ยวข้องตามที่กำหนดในมาตรา 41 แห่ง พ.ร.บ. วิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539 ทั้งนี้ ได้รับความเห็นจากการพิจารณาของ กทพ. ไปพิจารณาดำเนินการด้วย กล่าวคือ สำนักงานสามารถดำเนินการแจ้งเหตุผลและรายละเอียดผลการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอด้านเทคนิคเพิ่มเติมตามการพิจารณาของ กทพ. ในการประชุมครั้งที่ 20/2556 (ครั้งที่ 222) เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2556 ได้ ทั้งนี้ ในการมีหนังสือแจ้งให้ผู้ยื่นข้อเสนอทั้งสองรายทราบ สำนักงานอาจขยายความเพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ชัดเจนถูกต้องด้วยก็ได้

4. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.จ. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักร 7,145.956 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 2.802 เมกะวัตต์ และ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 2,520.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

5. เห็นชอบการปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง คพรพ. จำนวน 5 กองทุน ได้แก่ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดร้อยเอ็ด 1 (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1 และ (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด และมอบหมายให้สำนักงานปรับปรุงคำสั่ง กทพ. ในเรื่องดังกล่าว เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาลงนามเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป

6. เห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจำนวน คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดฉะเชิงเทรา 1 ดังนี้ (1) เพิ่มเดิมรายชื่อผู้มีหน้าที่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 2 ราย คือ บริษัท ไทย เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (โรงไฟฟ้า 3) และบริษัท ไทย เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (โรงไฟฟ้า 4) (2) ปรับปรุงประเภทการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข (3) กำหนดจำนวน คพรพ. จำนวน 15 คน ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชน จำนวน 10 คน ผู้แทนภาครัฐ จำนวน 4 คน และ ผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 1 คน ทั้งนี้ มอบหมายให้สำนักงานดำเนินการออกประกาศสำนักงาน กทพ. เรื่อง การกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประกาศและ

จำนวนคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดฉะเชิงเทรา 1 (ปรับปรุง) และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

7. ให้เพิ่มเติมผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 2 จำนวน 3 ราย ประกอบด้วย บริษัท กัลป์ เจที เคพี 1 จำกัด บริษัท กัลป์ เจที เคพี 2 จำกัดและบริษัท เอ็นเนซอล จำกัด (เลขที่ใบอนุญาต กทพ 01-1(1)/55-209) และแต่งตั้งผู้แทนโรงไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าทั้ง 3 ราย ดังกล่าว เป็นผู้ช่วยเลขานุการคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 2 ทั้งนี้ เมื่อ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 2 ครบวาระแล้วให้มีการปรับปรุงสัดส่วนคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าภาคประชาชน ให้เหมาะสมต่อไป และมอบหมายให้สำนักงาน กทพ. ดำเนินการปรับปรุงประกาศสำนักงาน กทพ. เรื่อง การกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประกาศและจำนวนคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 2 ให้ครอบคลุมรายชื่อผู้รับใบอนุญาตทั้ง 3 ราย พร้อมทั้งดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

8. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

8.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้ากระบี่ เป็นเงินจำนวน 6,791,200.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการเป็นเงินจำนวน 1,100,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 30 โครงการ เป็นเงินจำนวน 5,691,200.00 บาท และให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้ากระบี่ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 3 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,395,000.00 บาท

8.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานีเป็นเงินจำนวน 12,387,330.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการจำนวน 2,740,000.00 บาท และ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 40 โครงการ จำนวน 9,647,330.00 บาท และให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานีจัดทำรายละเอียดการดำเนินโครงการชุมชนเพิ่มเติมและทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 7 โครงการ เป็นเงินรวม 2,300,000.00 บาท

8.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดนครสวรรค์ 1 เป็นเงินจำนวน 1,590,949.08 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการจำนวน 260,603.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 19 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,330,346.08 บาท

8.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนวชิราลงกรณ จังหวัดกาญจนบุรี เป็นเงินจำนวน 10,785,290.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการเป็นเงินจำนวน 3,779,610.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 43 โครงการ เป็นเงินจำนวน 7,005,680.00 บาท

8.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 2 จำนวน 4,668,639.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 1,040,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 3,628,639.00 บาท

8.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 2 จำนวน 16,398,703.00 บาท จำแนกเป็น ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 2,730,000.00 บาท และ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 68 โครงการ เป็นเงินจำนวน 13,668,703.00 บาท

8.7 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1 จำนวน 60,829,806.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 8,970,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 140 โครงการ เป็นเงินจำนวน 51,859,806.00 บาท

8.8 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 2 เป็นเงินจำนวน 41,125,211.81 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 7,800,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 122 โครงการ เป็นเงินจำนวน 33,325,211.81 บาท

8.9 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด เป็นเงินจำนวน 1,883,565.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 321,165.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 20 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,562,400.00 บาท

8.10 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท น้ำตาลมิตรภูเวียง จำกัด เป็นเงินจำนวน 1,809,504.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 369,934.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 6 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,439,570.00 บาท

8.11 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด เป็นเงินจำนวน 24,660,914.58 บาท (โดยนำเงินเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 มาสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปี พ.ศ. 2556 ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการจำนวน 1,247,261.02 บาท ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 845,371.00 บาท และดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจำนวน 28,053.56 บาท รวมเป็นเงินจำนวน 2,120,685.58 บาท) จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 4,155,314.58 บาท และ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 92 โครงการ เป็นเงินจำนวน 20,505,600.00 บาท ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินการโครงการชุมชน จำนวน 2 โครงการ เป็นเงินจำนวน 2,530,000.00 บาท

8.12 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 เป็นเงินจำนวน 72,931,373.88 บาท (โดยนำเงินเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการมาสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปี พ.ศ. 2556 จำนวน 6,682,300.88 บาท) จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการจำนวน 19,572,300.88 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 76 โครงการ เป็นเงินจำนวน 53,359,073.00 บาท ทั้งนี้ ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 จัดส่งข้อมูลเพิ่มเติม และทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินการโครงการชุมชน จำนวน 1 โครงการ เป็นเงินจำนวน 9,100,000.00 บาท

ทั้งนี้ ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ได้รับอนุมัติ แผนงานประจำปีดังกล่าว รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการ กลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการและมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตาม

แผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่ได้รับให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศดังกล่าวตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานพิจารณาแนวทางการ ดำเนินโครงการชุมชนที่ได้ขอจัดซื้อรถยนต์ให้หน่วยงานราชการในพื้นที่ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศต่อไป

9. เห็นชอบให้ (1) บริษัท เอ็นโซล จำกัด (2) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยี พระจอมเกล้าธนบุรี (3) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (4) บริษัท ว. วิศวกรรม พลังงานไทย จำกัด (5) บริษัทเอ็นเนอร์ยี คอนเซอร์เวชั่น เทคโนโลยี จำกัด และ (6) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ขึ้นทะเบียนเป็น หน่วยงานกลางตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิง เสริมและตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิ ในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (หน่วยงาน กลางฯ) สำหรับให้ กพผ. และ SPP (คู่สัญญา) ร่วมกันคัดเลือก เพื่อดำเนินการ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงาน ความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริม และ/หรือ ตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัด ความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและ พลังงานความร้อนร่วมกัน

ทั้งนี้ ให้สำนักงานประเมินผลการดำเนินงานของหน่วยงานที่ได้ขึ้น ทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางฯ อย่างเป็นรูปธรรม และรายงานผลการประเมิน ให้ กกพ. ทราบเป็นระยะต่อไป

10. รับทราบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขรายละเอียดโครงการชุมชน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3 จำนวน 2 โครงการ เป็นจำนวนเงิน 1,822,806.00 บาท

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 29/2556 (ครั้งที่ 231) วันที่ 1 สิงหาคม 2556

1. ให้สำนักงานแจ้งรายชื่อหน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียนเป็น หน่วยงานกลางตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริม และตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิใน กระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกันให้สำนักงาน บริหารหนี้สาธารณะทราบ

2. เห็นชอบผลการพิจารณาการขอปรับที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็กระบบ Cogeneration ตามความเห็นของคณะกรรมการ กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ในการประชุมเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 โดยเห็นชอบให้บริษัท สุรนารี เอ็นเนอร์จี เจเนอเรติง จำกัด และบริษัท บลู สกาย โคอเจน จำกัด ปรับที่ตั้งโครงการ ได้ตามที่เสนอ โดยยังคงจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติไว้เช่นเดิม ทั้งนี้ เนื่องจาก กกพ. พิจารณาแล้ว เห็นว่าการขอปรับที่ตั้งโครงการของบริษัท ทั้งสองแห่งไม่ได้เป็นการเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญของ PPA ประกอบกับ คณะกรรมการบริหารฯ เคยพิจารณากรณีการเปลี่ยนแปลงสถานที่ตั้งโครงการ พลังงานหมุนเวียน และเห็นว่าในหลักการสามารถยินยอมให้ผู้ผลิตไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนสามารถย้ายที่ตั้งโครงการได้หากการย้ายที่ตั้งโครงการ ดังกล่าวไม่เปลี่ยนแปลงจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติซึ่งไม่กระทบ ต่อผู้ยื่นข้อเสนอไฟฟ้ารายอื่นๆ

3. เห็นชอบผลการวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างบริษัท สยามเพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) กับ กฟผ. กรณีการตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในการประชุมเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 กล่าวคือ “การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเพื่อตรวจวัด PES เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2555 ของบริษัทฯ ไม่ถูกต้องตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Main Text) ซึ่งกำหนดไว้ชัดเจนว่าให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามคำสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านการปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัดและจะต้องผลิตไฟฟ้าตามแผนสั่งการที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า กล่าวคือ ในช่วง Peak จำนวน 90 เมกะวัตต์ และในช่วง Off-Peak จำนวน 59 เมกะวัตต์”

4. เห็นชอบผลการพิจารณาข้อหาหรือของ กฟผ. ในการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก กรณีการใช้พลังงานความร้อนทิ้ง (ไอเสีย) จากกระบวนการเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ และกรณีการใช้ก๊าซร้อนจากกระบวนการผลิตถ่านโค้ก ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในการประชุมเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 โดยให้สำนักงานแจ้ง ปตท. และบริษัท ไทยเจนเนอเรชั่นโซลาร์ แอนด์ โค้ก จำกัด ทราบผลการพิจารณาข้อหาหรือของ กฟผ. ในการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก กรณีการใช้พลังงานความร้อนทิ้ง (ไอเสีย) จากกระบวนการเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ และกรณีการใช้ก๊าซร้อนจากกระบวนการผลิตถ่านโค้ก ว่าข้อเสนองานขายไฟฟ้าของ ปตท. และบริษัท ไทยเจนเนอเรชั่นโซลาร์ แอนด์ โค้ก จำกัด เข้าข่ายลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ข. 3 ของระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) พ.ศ. 2549 และให้ กฟผ. นำไปใช้ประกอบการพิจารณาซื้อไฟฟ้าจากรายอื่นที่เกี่ยวข้องต่อไป

5. รับทราบการตรวจสอบการพิจารณาขยายกำหนดวัน SCOD และย้ายที่ตั้งโครงการของบริษัท จี - พาวเวอร์ โซลาร์ จำกัดและให้สำนักงาน กฟผ. กำหนดมาตรการในการกำกับให้ กฟผ. พิจารณาการให้เลื่อนกำหนดวัน SCOD และการย้ายสถานที่ตั้งโครงการอย่างรอบคอบ โดยให้ยึดถือกฎหมาย ระเบียบหลักเกณฑ์ และมติ กฟผ. ที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด

6. ให้สำนักงานรายงานผลการดำเนินงานในการจัดทำแนวทางแก้ไขปัญหาเพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของโครงการพลังงานหมุนเวียนที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและสำเนาเรียนปลัดกระทรวงพลังงาน โดยให้ปรับปรุงข้อมูลการนำเสนอให้มีความชัดเจนในประเด็นต่างๆ ที่ต้องการนำเสนอ และควรมีรายละเอียดข้อมูลต่างๆ เพื่อประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วน ทั้งนี้ ได้รับความเห็นจากการพิจารณาของ กฟผ. ไปดำเนินการปรับปรุงเอกสารรายงานผลการดำเนินงานดังกล่าวให้สมบูรณ์ สำหรับประเด็นการปรับปรุงถ้อยคำวิธีการบริหารจัดการการวางแผนการผลิตและส่งจ่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ให้สำนักงานหรือ กฟผ. ให้ได้ข้อสรุปในทางปฏิบัติด้วยและให้สำนักงานนำข้อมูลที่ กฟผ. เสนอในการประชุมร่วมกันระหว่าง กฟผ. และ กฟผ. เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2556 และวันที่ 31 กรกฎาคม 2556 เป็นเอกสารประกอบวาระการประชุม กฟผ.

7. รับทราบการแจ้งให้ที่ประชุมทราบ ดังนี้

7.1 การมีข่าวเกี่ยวกับ กรอ. ซึ่งเกี่ยวข้องกับ กกพ. และสำนักงาน ใน 2 ประเด็น คือ (1) ความล่าช้าในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88) และ (2) กรอ. จะขอร่วมตรวจโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ เห็นว่าสำนักงานควรมีการชี้แจงข้อเท็จจริงเกี่ยวกับข่าวดังกล่าวด้วยและหากมีข่าวเชิงลบให้สำนักงานตอบโต้ข่าวโดยเร็ว

7.2 การหารือกับอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรมเกี่ยวกับความคืบหน้าโครงการ Solar PV Rooftop ซึ่งอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรมได้แจ้งให้ทราบว่าขณะนี้ กรอ. อยู่ระหว่างการตรวจสอบร่างกฎกระทรวงฉบับที่ .. (พ.ศ. ....) ออกตามความใน พ.ร.บ. โรงงาน พ.ศ. 2535 ที่ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาแล้ว ซึ่งตามร่างกฎกระทรวงดังกล่าวจะมีการแก้ไขเพิ่มเติมประเภทโรงงานในลำดับที่ 88 คือ โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยจะเพิ่มข้อความให้ยกเว้นกรณีอาคารที่อยู่อาศัยที่มีการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคา โดยจะใช้เวลาดำเนินการก่อนประกาศใช้บังคับประมาณ 2 เดือน เนื่องจากต้องเสนอ ครม. ทั้งนี้ วันที่ 1 สิงหาคม 2556 เวลา 13.30 น. สำนักงานได้เชิญอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรมมาประชุมหารือในเรื่อง One Stop Service ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ Solar Rooftop ตามมติ กฟผ. ด้วย

8. ให้สำนักงานเสนอการดำเนินการแก้ไขปัญหาคกรณยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ 5 โครงการ ประกอบด้วย (1) บริษัท พีที ไดรฟ์ (ประเทศไทย) จำกัด (2) บริษัท แม่สะเรียง โซลา จำกัด (โครงการ 1) (3) บริษัท นกส์โซลา จำกัด (4) บริษัท ทีม โซลาร์ จำกัด (โครงการ 1) และ (5) บริษัท ทีม โซลาร์ จำกัด (โครงการ 2) ซึ่ง กฟผ. มีมติให้ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญาไปดำเนินการยกเลิกสัญญากับผู้ผลิตไฟฟ้าทั้ง 5 โครงการ ต่อ กฟผ. ในการประชุมครั้งต่อไป

9. ให้สำนักงาน กฟผ. เร่งดำเนินการให้การจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีเป็นไปอย่างมีระบบและถูกต้องครบถ้วนแล้วเสร็จตามกำหนดรอบชำระเงินของผู้รับใบอนุญาตแต่ละราย

10. รับทราบสรุปผลการดำเนินงานการสนับสนุนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปางโดยสรุปโครงการที่ได้มีการดำเนินการแล้ว 232 โครงการ ยอดเงินงบประมาณจากการดำเนินงานทั้งสิ้น 80,835,910 บาท คิดเป็นร้อยละ 35.73 ของวงเงินโครงการชุมชนทั้งหมด

11. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 20,992.56 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1,770.85 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 19,935.00 กิโลวัตต์แอมแปร์และ (5) ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ ระยะทาง 12.50 กิโลเมตร

นอกจากนี้ กฟผ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานจัดทำหลักการและแนวทางในการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังงานให้มีความรัดกุม รอบคอบ เพื่อใช้เป็นหลักเกณฑ์ในการพิจารณาของ กฟผ.

12. เห็นชอบให้สำนักงานส่ง เรื่อง การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 1 และชุดที่ 2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองของ กฟผ. ไปยังสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการที่เกี่ยวข้องพิจารณาก่อนดำเนินการต่อไป และเมื่อได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการที่เกี่ยวข้องแล้ว ให้ กฟผ. ยื่นเอกสารหลักฐานประกอบการขออนุญาตเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ต่อไป

### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 30/2556 (ครั้งที่ 232) วันที่ 8 สิงหาคม 2556

#### 1. รับทราบการแจ้งให้ที่ประชุมทราบดังนี้

1.1 กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการยกเว้นประกาศ พพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ดำเนินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar PV Rooftop) (ร่างประกาศการขึ้นทะเบียนฯ) แล้วเสร็จ ซึ่งอยู่ระหว่างการประกาศเพื่อบังคับใช้ต่อไป อย่างไรก็ตาม มีประเด็นเกี่ยวกับอำนาจของ พพ. ว่าจะสามารถขึ้นทะเบียนและประกาศบังคับใช้หลักเกณฑ์ดังกล่าวได้หรือไม่ หรืออาจดำเนินการได้เพียงลักษณะการออกประกาศให้ผู้ดำเนินการติดตั้ง Solar PV Rooftop ใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานเท่านั้น นอกจากนี้ มีประเด็นหรือ กกพ. ว่าหากจะมีการประกาศใช้มาตรฐานวิศวกรรมกรรมในการติดตั้งระบบ Solar PV Rooftop จะต้องมีการรับฟังความคิดเห็นด้วยหรือไม่

1.2 กรมการศึกษาดูงานตรวจสอบเรื่องการทุจริต และเสริมสร้างธรรมาภิบาล วุฒิสภา (นางสาวรสนา โตสิตระกูล) ได้มีหนังสือแจ้งมติคณะกรรมการศึกษาดูงานตรวจสอบเรื่องการทุจริต และเสริมสร้างธรรมาภิบาล วุฒิสภา ให้ส่งเอกสารข้อมูลการเปิดประมูลแข่งขันการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer: IPP) เพื่อตรวจสอบการดำเนินการ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะนำเสนอคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. พิจารณาการส่งข้อมูลดังกล่าวต่อไป นอกจากนี้ กรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางพัลลภา เรืองรอง) ได้แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า นางอานิก อัมระนันท์ ได้ขอข้อมูลเกี่ยวกับการคำนวณอัตราค่าบริการการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ซึ่งได้กำชับให้สำนักงาน กกพ. พิจารณาจัดส่งข้อมูลดังกล่าวให้โดยเร็ว ในประเด็นนี้ รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ) ได้เรียนให้ที่ประชุมทราบว่า ได้แจ้งให้ผู้ขอข้อมูลดังกล่าวทราบแล้วว่า สำนักงาน กกพ. รับทราบการขอข้อมูลดังกล่าวและอยู่ระหว่างการพิจารณาการจัดส่งข้อมูลต่อไป

2. รับทราบการแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่าสำนักงานได้ร่างแผนผังกระบวนการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88) โดยสำนักงานจะนำเสนอรายละเอียดในการประชุมหารือประจำสัปดาห์ระหว่าง กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ในสัปดาห์หน้า และสำนักงาน กกพ. จะประสานกับมหาวิทยาลัยต่างๆ ในพื้นที่เพื่อออกตรวจใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 โดยจะกำหนดแนวทาง

ในการดำเนินงานของมหาวิทยาลัยต่างๆ ทั้งนี้อาจต้องพิจารณางบประมาณสำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการจ้างมหาวิทยาลัยต่างๆ ด้วย นอกจากนี้ในการออกใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 มีความจำเป็นต้องมีการทำเวทีประชาสัมพันธ์เพื่อทำความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่ซึ่งต้องใช้งบประมาณค่อนข้างสูง อย่างไรก็ตาม ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2555 (ระเบียบ COP) ได้กำหนดให้ค่าใช้จ่ายในส่วนนี้เป็นหน้าที่ของผู้ประกอบการ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะมีการลงพื้นที่พร้อมกับจัดรับฟังความเห็นของภาคเอกชนตามระเบียบ COP ดังกล่าวนอกจากนี้ อาจจะมีปัญหาอุปสรรคในบางกระบวนการ เช่น การจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) รายงานการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (รายงาน ESA) และรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (รายงาน IEE) ซึ่งในกระบวนการทำงานของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) ได้มีการจัดตั้งคณะทำงานย่อยเพื่อพิจารณาเรื่องดังกล่าว ทั้งนี้ ได้มีการสั่งการให้สำนักงาน กกพ. ประຈำเขตแต่ละเขตประสานงานเบื้องต้นไปยังมหาวิทยาลัยต่างๆ แล้ว

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานรายงานสรุปภาพรวมการดำเนินงานตามมติ กกพ. รวมทั้งการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติที่เกี่ยวข้องให้ กกพ. ทราบ ภายในเดือนกันยายน 2556

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 96,047.31 แรมม้า (2) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 9,982 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 17,235.00 กิโลวัตต์แอมแปร์และ (4) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการดังนี้ (1) พิจารณาทบทวนเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานในปัจจุบันให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันมากขึ้น (2) ให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด แม็ซงโซล่าพาวเวอร์ ทราบผลการพิจารณาและเงื่อนไข พร้อมทั้งประเด็นการให้เปลี่ยนแปลงข้อมูลชื่อผู้รับอนุญาตกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมด้วยและ (3) แจ้งให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เลิศพัฒนาโซล่าพาวเวอร์ทราบผลการพิจารณาและเงื่อนไข พร้อมทั้งประเด็นการให้เปลี่ยนแปลงข้อมูลชื่อผู้รับอนุญาตกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมด้วย

4. รับทราบการขอเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญของใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท กัลป์ เจพี เคพี1 จำกัด โดยการเพิ่มปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าตามการพิจารณาของคณะอนุกรรมการกำนการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในการประชุมเมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2556

นอกจากนี้ กกพ. มีมติให้สำนักงานจัดทำมาตรฐานคุณภาพบริการและต้นแบบสัญญามาตรฐานฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เสนอ กกพ. พิจารณาต่อไปและเห็นควรกำหนดเป็นเงื่อนไขให้ผู้รับใบอนุญาตจะต้องปฏิบัติตาม

มาตรฐานคุณภาพบริการที่กำหนด รวมทั้งให้ผู้รับใบอนุญาตรายงานคุณภาพบริการต่อ กกพ.

5. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ งบประมาณจำนวน 6,600,000.00 บาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 3 โครงการ โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือรับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ ทั้งนี้ ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือพิจารณาทบทวนความเหมาะสมของการดำเนินโครงการ จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนืองบประมาณ 1,900,000.00 บาท ในประเด็นของความเหมาะสมของการดำเนินโครงการ ความเกี่ยวเนื่อง รวมทั้งจัดทำรายละเอียด รูปแบบของการทัศนศึกษา โดยควรพิจารณาจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อประชาชนในพื้นที่ประกาศเป็นสำคัญ

6. อนุมัติการขอยกเลิกโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปางจำนวน 10 โครงการ รวมเป็นเงินจำนวน 1,821,008.00 บาท โดยให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง นำงบประมาณดังกล่าวไปสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ตามความเห็นของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3)

7. เห็นชอบการทบทวนโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 2 กองทุน ดังนี้

7.1 ให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการที่ 1 โครงการพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) และผู้เกี่ยวข้อง (ด้านบทบาทการจัดการผลกระทบของการบริการไฟฟ้าต่อสิ่งแวดล้อมและระบบนิเวศในชุมชน) จำนวนเงิน 3,682,000.00 บาท

7.2 อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์ ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 6 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,975,934.00 บาท และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการโอนเงินให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไปพร้อมทั้ง ยกเว้นการใช้แบบฟอร์ม กพ. 97(3)-03 ตามคู่มือการจัดทำแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 – 2558 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์ สำหรับการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงาน กกพ. จัดทำหลักเกณฑ์ที่เหมาะสมในการดำเนินงาน/โครงการที่มีการเดินทางไปปฏิบัติงาน ศึกษา ดูงาน ฝึกอบรมในต่างประเทศ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณากำหนดเป็นแนวทางการดำเนินงานของคณะกรรมการการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าโดยเร็วต่อไป

8. อนุมัติค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ในส่วนของรายจ่ายดำเนินงาน และรายการค่าครุภัณฑ์และสิ่งก่อสร้าง จำนวนเงิน 794,000.00 บาท และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการโอนเงินให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ต่อไป

9. อนุมัติค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อีเล็กทริก จำกัด ในส่วนของรายจ่ายดำเนินงาน และรายการค่าครุภัณฑ์และสิ่งก่อสร้าง จำนวน 719,000.00 บาท และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการโอนเงินให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อีเล็กทริก จำกัด ต่อไป

10. เห็นชอบการปรับปรุงงบประมาณโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 2 จำนวน 2 โครงการ รวมเป็นเงิน 662,800.00 บาท

11. รับทราบผลการวินิจฉัยของผู้ตรวจการแผ่นดิน กรณีเรื่องร้องเรียนของนายศรีสุวรรณ จรรยา ตามหนังสือสำนักงานผู้ตรวจการแผ่นดิน ค่วนที่สุดที่ ผผ 08/1066 ลงวันที่ 10 กรกฎาคม 2556 ประเด็นขอให้ตรวจสอบข้อเท็จจริง กรณีการได้มาซึ่งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) ซึ่งผู้ร้องเรียนเห็นว่าไม่เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดโดยผู้ตรวจการแผ่นดินเห็นว่า กกพ. ซึ่งมีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดนโยบาย และกำกับกำกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ตรวจสอบแล้วพบว่า กระบวนการสรรหา คพรพ. ได้ดำเนินการตามขั้นตอนและวิธีปฏิบัติในการสรรหาซึ่งเป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 แล้ว กรณีนี้จึงมิได้เป็นไปตามมาตรา 13(1) แห่ง พ.ร.บ. ประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยผู้ตรวจการแผ่นดิน พ.ศ. 2552 จึงวินิจฉัยให้ยุติการพิจารณาเรื่องร้องเรียนในประเด็นดังกล่าวตามมาตรา 28(3) แห่งพระราชบัญญัติฉบับเดียวกัน และประเด็นขอให้ตรวจสอบข้อเท็จจริง กรณีการอนุมัติเงินกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2555 ไม่โปร่งใส รวมทั้งมีการอนุมัติเงินสนับสนุนโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่เป็นไปตามเจตนารมณ์ของ พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยผู้ตรวจการแผ่นดินพิจารณาข้อเท็จจริงแล้วเห็นว่า ผู้ร้องเรียน และคณะได้นำประเด็นดังกล่าวไปฟ้องร้องเป็นคดีต่อศาลปกครองกลางแล้ว เป็นคดีหมายเลขดำที่ ส. 497/2555 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2555 ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณา จึงวินิจฉัยให้ยุติการพิจารณาเรื่องร้องเรียนดังกล่าว

12. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4 – ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์

แม่เกาะ 3 – ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวและขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ดังนี้

12.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 3 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ในขณะที่ กฟผ. กำหนดราคา ค่าทดแทนและ กฟผ. เข้าดำเนินการสำรวจที่ดินและจ่ายค่าทดแทนก็มีได้สูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554 การกำหนดราคาค่าทดแทนโดยใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554 โดยปรับเพิ่มอีกร้อยละ 40 เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดจึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

12.2 ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 6 ราย เนื่องจากขณะที่กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและขณะที่ กฟผ. ดำเนินการสำรวจทรัพย์สินและจ่ายค่าทดแทนได้มีการประกาศใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555-2558 แล้วซึ่งราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ปี พ.ศ. 2551-2554 การนำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551-2554 โดยปรับเพิ่มอีกร้อยละ 40 มากำหนดราคาค่าทดแทน จึงยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรม จึงเห็นควรนำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555-2558 มาปรับเพิ่มอีกร้อยละ 40 ของราคาประเมินดังกล่าวเพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดแล้วใช้เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ แต่ไม่เกินจำนวนตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ

12.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ด้วยเหตุผลเดียวกับข้อ 12.1 และปรับเพิ่มเพิ่มค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ รายเดียวกัน ด้วยเหตุผลเดียวกับข้อ 12.2

12.4 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ด้วยเหตุผลเดียวกับข้อ 3.1 และปรับเพิ่มเพิ่มค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ รายเดียวกัน ด้วยเหตุผลเดียวกับข้อ 2.2 และยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่าจึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว นอกจากนี้ให้เจ้าหน้าที่ประเด็นขอให้ กฟผ. จ่ายเงินชดเชยภาวะภาษีเงินได้แทนผู้อุทธรณ์ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กฟผ.

ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้น ให้แก่ผู้อุทธรณ์ตามมติ กฟผ. ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน กฟผ. หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

13. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าวัง-ลพบุรี 1 ของ กฟผ. ดังนี้

13.1 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามระเบียบ กฟผ. กำหนดไว้

13.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์จำนวน 6 ราย เนื่องจากไม่พบข้อมูลราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินขณะที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าในที่ดินของผู้อุทธรณ์ มิได้มีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี พ.ศ. 2551-2554 ราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ตามราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551-2554 โดยปรับเพิ่มขึ้นอีก 1 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

13.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า บริเวณที่ดินติดถนน ระยะ 40 เมตร และที่ดินส่วนที่พ้นระยะ 40 เมตร ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 2 ราย เนื่องจากที่ดินเมื่อถูกใช้เป็นที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้ว ทำให้ไม่สามารถใช้ประโยชน์ในที่ดินได้ดั้งเดิม จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทน จึงต้องกำหนดให้เท่ากัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้น ให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน กฟผ. หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

14. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน 2 – แม่เกาะ 3 ของ กฟผ. ดังนี้

14.1 ไม่รับอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ไว้พิจารณาเนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ครอบครองที่ดินในเขตป่าสงวนแห่งชาติ การที่ กฟผ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมเพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนให้กับผู้ครอบครองที่ดินเท่านั้น ผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิรับเงินค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ จึงไม่สามารถใช้สิทธิอุทธรณ์ได้

14.2 ยื่นราคาค่าทดแทนบ้านพักอาศัยของผู้อุทธรณ์ทั้ง 14 ราย เนื่องจากได้ตรวจสอบรายละเอียดการกำหนดราคาค่าทดแทน รวมทั้งสภาพบ้านพักอาศัยของผู้อุทธรณ์แต่ละรายแล้ว เห็นว่า ราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์เป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำหนดค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้างซึ่งประกอบด้วยค่าวัสดุที่เสียหาย ค่าแรงปลูกสร้างใหม่ ค่าดำเนินการ ค่ารื้อถอน ค่าขนย้าย ค่าภาษีและค่าใช้จ่ายอื่นๆ นอกจากนั้น กฟผ. ยังได้ดำเนินการให้ความช่วยเหลือจัดหาที่ดินที่มีเอกสารสิทธิ์ บริเวณใกล้เคียง โดยจัดเนื้อที่ประมาณ 200 – 300 ตารางวา ให้แต่ละราย รวมทั้งได้จัดสร้างสาธารณูปโภคต่างๆ ให้ด้วย และจ่ายเงินค่าเช่าบ้านระหว่างก่อสร้างบ้านพักอาศัยหลังใหม่ให้แก่ผู้อุทธรณ์ทั้ง 14 ราย ในอัตราค่าเช่าเดือนละ 3,000 บาท เป็นระยะเวลา 6 เดือน อีกส่วนหนึ่ง จึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนบ้านพักอาศัยที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ทั้ง 14 ราย เป็นราคาที่เหมาะสมเป็นธรรมแล้ว

15. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ภาชี 2 – จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หนองจอก สายที่ 1 และโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หนองจอก สายที่ 1 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2556 ดังนี้

15.1 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ภาชี 2 – จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หนองจอก สายที่ 1 ดังนี้

15.1.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 7 ราย เนื่องจากแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ผู้อุทธรณ์ขอปรับแก้เจ้าของที่ดินแปลงข้างเคียงที่ได้รับผลกระทบเพิ่มมากขึ้นไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขตดังกล่าว ทั้งนี้ตามแนวทางการพิจารณาปรับแก้แนวเขตเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบเพิ่มขึ้น ต้องให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบทุกแปลง

15.1.2 จำหน่ายอุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือขอลอนเรื่องอุทธรณ์ โดยไม่ประสงค์ที่จะขอให้ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าอีกต่อไปจึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

15.2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก – หนองจอก สายที่ 1 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยภาชี 2

15.2.1 ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ประกาศช่วงที่พาดผ่านที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 3 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินข้างเคียงที่ได้รับผลกระทบเพิ่มขึ้นจากการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบถ้วนทุกแปลง และในทางวิศวกรรมสามารถทำการปรับแก้แนวเขตดังกล่าวได้ และให้ผู้รับใบอนุญาต (กฟผ.) จัดทำแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตช่วงที่มีการปรับแก้ในที่ดินของผู้อุทธรณ์ส่งมอบแก่สำนักงาน กฟผ. ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับทราบผลการพิจารณา

15.2.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่แสดงความประสงค์ที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

15.2.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศจำนวน 2 ราย เนื่องจากแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ที่ผู้อุทธรณ์ขอให้ปรับแก้เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตดังกล่าวไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขตพาดผ่านที่ดิน

16. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4 – สมุทรสาคร Junction-สมุทรสาคร 1 ของ กฟผ. จำนวน 1 ราย โดยให้ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้งเป็นที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเช่นเดียวกับที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555-2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ในขณะที่ยื่น

เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้ายังมีราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ เท่ากับราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551-2554 การกำหนดราคาค่าทดแทนโดยปรับเพิ่มเป็น 2 เท่า ของราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551-2554 จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

17. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สีคิ้ว 2-นครราชสีมา 3 ของ กฟผ. ดังนี้

17.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่จ่ายให้ผู้อุทธรณ์ทั้ง 13 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ประกอบกับราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 - 2558 ซึ่งเป็นราคาประเมินทุนทรัพย์ในขณะที่ยื่นการกำหนดราคาค่าทดแทนก็ได้มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ สำหรับข้อมูลโอนกรรมสิทธิ์รวมมีค่าตอบแทนจำนวน 11 ส่วน จากจำนวน 10,688 ส่วน คิดเป็นจำนวนเนื้อที่ 0-1-00 ไร่ จากจำนวนเนื้อที่ทั้งหมด 26-2-88 ไร่ เป็นเงิน 220,000 บาท เฉลี่ยราคาไร่ละ 880,000 บาท ที่ผู้อุทธรณ์รายที่ 9 11 และ 12 กล่าวอ้างนั้น เห็นว่าการจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์โดยมีค่าตอบแทนเป็นการโอนกรรมสิทธิ์เพียงเล็กน้อยเท่านั้นเมื่อนำมาเปรียบเทียบกับจำนวนเนื้อที่ที่ดินทั้งแปลงของผู้อุทธรณ์ ราคาค่าทดแทนดังกล่าวจึงไม่ใช่ราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด ทำให้ไม่อาจนำมาใช้เป็นเกณฑ์ในการกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ได้ ราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

17.2 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ทั้งจำนวน 8 รายการ ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

17.3 ให้จำหน่ายประเด็นที่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 3 ราย ขอให้พิจารณาจ่ายค่าที่ดินนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า แต่ให้ส่งเรื่องให้ กฟผ. รับไปพิจารณาตามระเบียบของ กฟผ. ที่กำหนดไว้ และให้จำหน่ายประเด็นที่ผู้อุทธรณ์จำนวน 1 ราย ขอให้จ่ายดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับแต่วันที่ 7 มกราคม 2556 เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กฟผ.

#### การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 31/2556 (ครั้งที่ 233) วันที่ 15 สิงหาคม 2556

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 18,313.63 แรกกิโลวัตต์ (2) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 24.494 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 34,250.00 กิโลโวลต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (5) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

2. รับทราบการเปลี่ยนแปลงข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้าสำหรับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด พร้อมทั้งการกำหนดเงื่อนไขเฉพาะในการให้อินเตอร์เน็ต ดังนี้ (1) ในกรณีที่ประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายการผู้ใช้บริการพลังงาน และรายละเอียดของสัญญาให้บริการพลังงาน ซึ่งรวมถึงอัตราค่าบริการพลังงานที่ได้รับอนุญาตไปแล้ว ผู้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตาม

ระเบียบ กพพ. ว่าด้วยเรื่องการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน โดยต้องแจ้งต่อสำนักงานก่อนเริ่มดำเนินการไม่น้อยกว่า 60 วัน เพื่อขอความเห็นชอบจาก กพพ. ก่อน และ (2) ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขแนบท้ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าทั้งหมดโดยเคร่งครัด และหากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือเงื่อนไขประกอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องแจ้งให้ กพพ. ทราบ ภายหลังจากที่ดำเนินการแล้วเสร็จภายใน 30 วัน

3. ให้สำนักงานรับข้อเสนอนี้ตามการพิจารณาของ กพพ. ไปดำเนินการต่อไป กล่าวคือ สำนักงานควรเตรียมข้อมูลและแนวทางในการดำเนินการเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องต่างๆ รวมถึงกฎหมายระเบียบ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารและใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และชักจูงให้เกิดความเข้าใจที่ตรงกัน เพื่อให้การชี้แจงและการเสนอข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานในการลงพื้นที่เพื่อตรวจเยี่ยมกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้ามาบตาพุด จังหวัดระยอง ในวันที่ 20 สิงหาคม 2556 เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีข้อมูลในทิศทางเดียวกัน

4. เห็นชอบการกำหนดปฏิบัติการพิจารณากลับกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 และมอบหมายให้สำนักงาน กพพ. แจ้งให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศทราบและถือปฏิบัติต่อไป

5. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง จำนวน 15,498,871.83 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 2,059,871.83 บาท) และให้ทบทุนความเหมาะสมในการจัดทำแผนการพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน จำนวนเงิน 5,000,000.00 บาท ทั้งนี้ ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยองรับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลับกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ มอบหมายให้สำนักงาน กพพ. ดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

6. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด จำนวน 3,320,000.00 บาท ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไออาร์พีซี จำกัดรับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลับกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

7. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3 จำนวน 4,006,695.18 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 1,386,695.18 บาท) ทั้งนี้ ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3 รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลับกรอง

แผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

8. อนุมัติการนำเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ บริษัท มิตรผล ไปโอ – เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 492,054.00 บาท มาสมทบในแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 พร้อมทั้ง อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนฯ บริษัท มิตรผล ไปโอ – เพาเวอร์ จำกัดเป็นเงินจำนวน 3,639,754.00 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 1,072,054.00 บาท (รวมงบประมาณค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการคงเหลือปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 492,054.00 บาท) และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 30 โครงการ เป็นเงินจำนวน 2,567,700.00 บาท และให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท มิตรผล ไปโอ-เพาเวอร์ จำกัด รับความเห็นของคณะอนุกรรมการกลับกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ

9. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

9.1 กองทุนฯ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด เป็นเงินจำนวน 2,534,895.20 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 1,534,895.20 บาท (รวมงบประมาณค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการคงเหลือปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 1,494,895.20 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 1 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,000,000.00 บาท

9.2 กองทุนฯ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด เป็นเงินจำนวน 2,197,197.50 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 478,197.50 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 138,197.50 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 20 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,719,000.00 บาท ทั้งนี้ อนุมัติการนำเงินเหลือจ่ายจากงบบริหารจัดการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 138,197.50 บาท มาสมทบในแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ด้วย

9.3 กองทุนฯ บริษัท น้ำตาลมิตรภาพสินธุ์ จำกัด เป็นเงินจำนวน 1,283,403.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 333,403.00 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 163,403.00 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 20 โครงการ เป็นเงินจำนวน 950,000.00 บาท

9.4 กองทุนฯ จังหวัดร้อยเอ็ด 1 เป็นเงินจำนวน 2,495,255.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 283,255.00 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 43,255.00 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 29 โครงการ เป็นเงินจำนวน 2,212,000.00 บาท

9.5 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนอุบลรัตน์ จังหวัดขอนแก่นเป็นเงินจำนวน 3,690,000.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 550,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 42 โครงการ เป็นเงินจำนวน 3,140,000.00 บาท

9.6 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี เป็นเงินจำนวน 3,168,169.00 บาท จำแนกเป็น ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 480,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 43 โครงการ งบประมาณรวม 2,688,169.00 บาท

9.7 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น เป็นเงินจำนวน 34,546,010.00 บาท จำแนกเป็น ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 3,510,000.00 บาท (รวมค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 1,990,368.90 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 165 โครงการ งบประมาณรวม 31,036,010.00 บาท (รวมเงินเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 526,010.00 บาท)

9.8 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนจุฬาภรณ์ จังหวัดชัยภูมิ เป็นเงินจำนวน 5,745,390.00 บาท จำแนกเป็น ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 859,990.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 64 โครงการ เป็นเงินจำนวน 4,885,400.00 บาท

9.9 กองทุนฯ บริษัท กัลป์ ยะลา กรีน จำกัดเป็นเงินจำนวน 1,543,404.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 343,404.00 บาท (รวมงบประมาณเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 133,404.00 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 11 โครงการ งบประมาณรวม 1,200,000.00 บาท

9.10 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนบางลางและโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา เป็นเงินจำนวน 12,077,301.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 1,780,000.00 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 34 โครงการ เป็นเงินจำนวน 10,297,301.00 บาท

ทั้งนี้ ให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ได้รับอนุมัติแผนงานประจำปีดังกล่าวรับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการต่อไป

10. อนุมัติการขอยกเลิกโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา จำนวน 3 โครงการ เป็นเงินรวม 1,016,502.00 บาท และให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา นำงบประมาณโครงการชุมชนที่เหลือจากการยกเลิกโครงการชุมชนดังกล่าวไปสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 พร้อมทั้งอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา (งบประมาณเพิ่มเติม) ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 104 โครงการ รวมเป็นเงินจำนวน 14,043,573.00 บาท และให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ นอกจากนี้ยังได้อนุมัติการนำเงินคงเหลือจากการยกเลิกโครงการชุมชน รวมจำนวน 2,207,670.00 บาท และการนำค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการคงเหลือในปี พ.ศ.2555 จำนวน 2,599,246.00 บาท รวมทั้งสิ้นจำนวน 4,806,916.00 บาท มาสมทบในการดำเนินโครงการชุมชน

ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ทั้งนี้ มอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

11. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติมครั้งที่ 2 และครั้งที่ 3) ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 76 โครงการ เป็นเงินจำนวน 31,963,274.00 บาท และเห็นควรให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินการจำนวน 5 โครงการ (โครงการที่ 1 ตามแผนงานประจำปี ครั้งที่ 2 และโครงการที่ 16 26 33 และ 37 ตามแผนงานประจำปี ครั้งที่ 3) เป็นเงินจำนวน 5,652,000.00 บาท และรับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีดังกล่าว ให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

12. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด่านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 6 โครงการ เป็นเงินจำนวน 689,000.00 บาท และให้ คพรฟ. บริษัท ด่านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด่านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

13. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม) ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 330 โครงการ เป็นเงินจำนวน 40,716,500.00 บาท และเห็นควรให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ทบทวนความเหมาะสมและจัดส่งข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณา จำนวน 4 โครงการ เป็นเงินจำนวน 10,413,000.00 บาท โดยให้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ พร้อมทั้งอนุมัติการขอเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ดังนี้

13.1 อนุมัติการขอยกเลิกโครงการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ตามที่ คพรฟ.กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้เสนอ จำนวน 3 โครงการ (โครงการที่ 80 270 และ 329) งบประมาณรวม 574,000.00บาท และให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ นำงบประมาณดังกล่าวไปสมทบในการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

13.2 อนุมัติโครงการชุมชนที่ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เสนอใหม่จำนวน 3 โครงการ งบประมาณรวม 574,000.00 บาท เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม) โดยให้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการ

และโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ โดยให้เบิกจ่ายจากงบประมาณสมทบจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เพื่อดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ดังกล่าวต่อไป ทั้งนี้ มอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

14. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ในส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 66 โครงการ เป็นเงินจำนวน 12,717,800.00 บาท และให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ ทั้งนี้ มอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก จำกัด ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

15. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม) และอนุมัติการเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ พร้อมทั้งอนุมัติการขอเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 ดังนี้ (1) ขอยกเลิกโครงการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 1 โครงการ งบประมาณ 150,000.00 บาท และ (2) โครงการชุมชนเสนอใหม่ จำนวน 2 โครงการ งบประมาณรวม 140,950 บาท และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

16. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 เป็นเงินจำนวน 95,808,654.93 บาท จำแนกเป็น (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 14,894,644.63 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 4,414,644.93 บาท) และ (2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 522 โครงการ เป็นเงินรวม 80,914,010.00 บาท และให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และเห็นควรให้ทบทุนความเหมาะสมและเสนอข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. จำนวน 36 โครงการ เป็นเงินจำนวน 33,413,000.00 บาท และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

17. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 1 เป็นเงินจำนวน 657,521.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 232,521.00 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 82,521.00 บาท) และ

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 4 โครงการ เป็นเงินจำนวน 425,000.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 1 ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการ และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

18. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 เป็นเงินจำนวน 1,957,624.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เป็นเงินจำนวน 439,004.00 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 169,004.00 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 10 โครงการ เป็นเงินจำนวน 1,518,620.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 ได้รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ มอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

19. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 2 เป็นเงินจำนวน 33,369,375.49 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 6,183,341.49 บาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 2,673,341.49 บาท) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 186 โครงการ เป็นเงินจำนวน 27,186,034.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 2 ได้รับความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการต่อไป และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

20. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปางเป็นเงินจำนวน 275,612,753.00 บาท จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 15,822,820 บาท และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 629 โครงการ รวมเป็นเงิน 259,789,933.00 บาท โดยให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ไปดำเนินการตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการโอนเงินให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการดังนี้ (1) รวบรวมประเด็นข้อสังเกตต่างๆ ของ กกพ. และคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ที่มีต่อแผนงานประจำปีที่ผ่านมาของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และแจ้งให้ประธานกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และผู้ว่าราชการจังหวัดที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อเป็นแนวทางพิจารณาจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณต่อไป และ (2) ประชาสัมพันธ์ผลงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศในปีงบประมาณ

พ.ศ. 2555 และปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่คาดว่าจะเกิดผลในทางปฏิบัติ รวมทั้งงบประมาณที่ได้รับการอนุมัติ

21. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ เรื่อง การเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการโรงไฟฟ้าหนองแขง (พื้นที่ส่วนโรงไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี) ของ นายดี ตริยรัตน์แสงมณี หัวหน้าเครือข่ายอนุรักษ์เกษตรกร และนางทองคำ สีตารอด (ผู้อุทธรณ์) ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 1/2556 (ครั้งที่ 10) วันที่ 4 กรกฎาคม 2556 และให้สำนักงานชี้แจงถึงเหตุผลและข้อเท็จจริงในการที่ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขผังโครงการต่อผู้อุทธรณ์ต่อไป เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นบุคคลภายนอกและมีอยู่ในบังคับของมติ กกพ. ดังกล่าว จึงไม่อยู่ในบังคับที่จะต้องใช้สิทธิอุทธรณ์ก่อนตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติฯ และกรณีดังกล่าวก็ไม่เป็นการตัดสิทธิผู้อุทธรณ์ที่จะใช้อำนาจในการยื่นฟ้องคดีต่อศาลปกครอง หากเห็นว่าตนได้รับความเดือดร้อนหรือเสียหายโดยมิอาจหลีกเลี่ยงได้ อันเนื่องจากการกระทำหรืองดเว้นการกระทำของหน่วยงานทางปกครองหรือเจ้าหน้าที่ของรัฐ ตามมาตรา 42 แห่ง พ.ร.บ. จัดตั้งศาลปกครองและวิธีพิจารณาคดีปกครอง พ.ศ. 2542 คณะอนุกรรมการฯ จึงเห็นว่าผู้อุทธรณ์กับพวกมิได้เป็นผู้มีส่วนได้เสียโดยตรง ในการที่ กกพ. อนุญาตให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการโรงไฟฟ้าหนองแขง จึงไม่มีสิทธิอุทธรณ์ตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติฯ จึงเห็นควรยกอุทธรณ์ และเห็นควรให้สำนักงานชี้แจงถึงเหตุผลและข้อเท็จจริงในการที่ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบในการเปลี่ยนแปลงแก้ไขผังโครงการต่อผู้อุทธรณ์ต่อไป

22. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์กรณีร้องขอให้พิจารณาทบทวนยกเลิกใบอนุญาตการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ของนายศรีสุวรรณ จรรยา นายกษมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อน (ผู้ร้อง) ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 1/2556 (ครั้งที่ 10) วันที่ 4 กรกฎาคม 2556 และให้สำนักงานชี้แจงถึงเหตุผลและข้อเท็จจริงในการพิจารณาของ กกพ. ให้ผู้ร้องทราบต่อไป อนึ่งผู้ร้องได้ใช้สิทธิทางศาลดำเนินการฟ้องร้อง กกพ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย คชก. สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัทฯ ต่อศาลปกครองจังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้รับคำสั่งศาลเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2556 ให้ทำคำให้การแก้คำฟ้องพร้อมด้วยพยานหลักฐานภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับทราบคำสั่ง โดยจะครบกำหนดยื่นคำให้การในวันที่ 25 กรกฎาคม 2556 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ยื่นคำร้องขอขยายระยะเวลายื่นคำให้การต่อศาล และขณะนี้อยู่ระหว่างรอคำสั่งศาล ดังนั้น คณะอนุกรรมการฯ จึงเห็นว่าผู้ร้องได้ดำเนินการใช้สิทธิทางศาลแล้ว และประเด็นข้อเท็จจริงตามคำฟ้องและคำอุทธรณ์เป็นประเด็นเดียวกัน จึงมีมติให้ยกอุทธรณ์ของผู้ร้องโดยไม่ต้องพิจารณา

23. ให้สำนักงาน กกพ. รับความเห็นและข้อเสนอแนะของ กกพ. ไปพิจารณาดำเนินการเพื่อเสนอขออนุมัติวงเงินงบประมาณเพื่อการจัดซื้อที่ดินเพื่อการก่อสร้างสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร ต่อไป

## การประชุม กกพ. ครั้งที่ 32/2556 (ครั้งที่ 234) วันที่ 22 สิงหาคม 2556

1. รับทราบผลการประชุมคณะกรรมการเพื่อประสานความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างกระทรวงพลังงานและกระทรวงกลาโหม ครั้งที่ 1/2556 ในวันที่ 31 กรกฎาคม 2556 ดังนี้

1.1 กระทรวงพลังงานได้มีบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับกระทรวงกลาโหมเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2556 เพื่อร่วมมือสนับสนุนกิจการด้านพลังงาน ทั้งในด้านยุทธศาสตร์และการบริหารจัดการพลังงานในกิจการทหาร การส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ความร่วมมือในงานพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและการสำรวจและผลิตทรัพยากรพลังงาน ตลอดจนการเผยแพร่ข้อมูลความรู้ด้านพลังงานและการฝึกอบรม

1.2 กระทรวงพลังงานได้มีคำสั่งที่ 47/2556 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 แต่งตั้งคณะทำงานฯ เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดแนวทางความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างกระทรวงพลังงานและกระทรวงกลาโหม ให้สอดคล้องกับนโยบายด้านพลังงาน นโยบายด้านความมั่นคงของประเทศ และนโยบายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งพิจารณาดำเนินการส่งเสริมการพัฒนาโครงการพลังงานด้านต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่างกระทรวงพลังงานและกระทรวงกลาโหม (บันทึกข้อตกลงฯ) และพิจารณาดำเนินการส่งเสริมการเผยแพร่และประชาสัมพันธ์สร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานที่ถูกต้องตามที่กำหนดไว้ในบันทึกข้อตกลงฯ

1.3 ตามบันทึกข้อตกลงฯ มีโครงการความร่วมมือและผลการดำเนินการ ดังนี้ (1) กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างดำเนินการให้การสนับสนุนกระทรวงกลาโหมในโครงการติดตั้งระบบไฟฟ้าแสงสว่างหลอด LED สำหรับอาคารในกำกับของกระทรวงกลาโหม โดยจัดสรรเงินกองทุนเพื่อการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในวงเงินจำนวน 400 ล้านบาท ผ่าน พพ. เพื่อลงทุนปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ประหยัดพลังงานภายในระยะเวลา 12 เดือนและ (2) กระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างการพิจารณาข้อเสนอโครงการ Solar PV Farm เพื่อสวัสดิการในชุมชนทหารภายใต้แผนยุทธศาสตร์ด้านพลังงานทดแทนของกระทรวงกลาโหม พ.ศ. 2554-2568 ของกระทรวงกลาโหม โดยมีแผนการผลิตไฟฟ้าจาก Solar PV จำนวนรวมทั้งสิ้น 50 เมกะวัตต์ ภายในพื้นที่ทั้งหมด 838 ไร่ ครอบคลุมหน่วยงานของกระทรวงกลาโหมทั้งหมดทั่วประเทศ โดยขอรับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าในอัตรา 6.50 บาทต่อหน่วย อย่างไรก็ตามเนื่องจากข้อเสนอของกระทรวงกลาโหมยังขาดความชัดเจนในหลายประเด็น ประกอบกับในปัจจุบันรัฐมีนโยบายหยุดรับข้อเสนอการขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แล้ว ดังนั้น ที่ประชุมจึงเห็นควรกำหนดแนวทางในการที่จะหารือร่วมกับกระทรวงกลาโหมในเรื่องดังกล่าว และ (3) ที่ประชุมได้หารือคณะทำงานฯ เพื่อพิจารณาประเด็นความร่วมมือที่กระทรวงพลังงานต้องการให้กระทรวงกลาโหมสนับสนุนประกอบด้วย 1) การให้กระทรวงกลาโหมจัดรถทหารเพื่อใช้ทดสอบน้ำมัน B20 2) การนำขยะมาผลิต Biogas และผลิตไฟฟ้า 3) การใช้พื้นที่ของทหารเพื่อการปลูกหญ้าเนเปียร์ 4) การเผยแพร่ข้อมูลความรู้ด้านพลังงานผ่านสื่อของกระทรวงกลาโหม และ 5) ประเด็นที่สำนักงาน กกพ. เสนอเพิ่มเติมกรณีการขอใช้พื้นที่ทหารในการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้

1.4 ประธานในที่ประชุมได้มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ รับผิดชอบดำเนินการจัดทำแนวทางและประเด็นที่จะนำเข้าหารือในการประชุมร่วมกับกระทรวงกลาโหมต่อไป ทั้งนี้ ได้มีความเห็นให้เชิญผู้แทนจากสำนักงาน กพพ. เข้าร่วมการประชุมดังกล่าวด้วย เนื่องจากมีประเด็นที่เกี่ยวข้อง เช่น การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ การให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า และการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เป็นต้น

ทั้งนี้ สำนักงานควรร่วมหารือและพิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอเกี่ยวกับการให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับหน่วยงานราชการดังกล่าวด้วย

2. รับทราบรายงานสถานการณ์ภาพการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) พลังงานหมุนเวียนของกริดไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ณ เดือนมิถุนายน 2556

3. รับทราบมติการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 2/2556 (ครั้งที่ 145) เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ดังนี้ (1) เห็นชอบให้ กพพ. ดำเนินการตามแนวทางการดำเนินการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ (2) การพิจารณาอัตราค่ารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) และ (3) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน

4. เห็นชอบในหลักการของร่างระเบียบ กพพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา พ.ศ. .... และร่างประกาศ กพพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา โดยให้นำไปปรับปรุงความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กพพ. ต่อไป ทั้งนี้ หากได้ข้อสรุปพร้อมกันกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในประเด็นที่ยังไม่ได้ข้อยุติแล้ว ให้ปรับปรุงร่างระเบียบฯ และร่างประกาศฯ ดังกล่าว ก่อนนำไปปรับปรุงความคิดเห็น

5. รับทราบตามที่เลขาธิการสำนักงาน กพพ. แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่าประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ลงนามในหนังสือถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เรื่อง แจ้งผลการดำเนินงานในประเด็นการยกเว้นการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า สำหรับโครงการ Solar PV Rooftop ทั้งนี้ จะได้มีการนำเสนอการยกเว้นดังกล่าวต่อคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

6. เห็นชอบการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 8 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 138,827.423 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 132.687 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 5 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 18,635.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (8) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

นอกจากนี้ กพพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานแจ้งให้บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด ชี้แจงรายละเอียดข้อมูล Inverter ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมแล้วไม่เกินกว่าที่ กพพ. ได้มีมติอนุญาต ทั้งนี้ เพื่อสำนักงานจะได้กำหนดหมายเลขทะเบียนประจำเครื่อง Inverter และจัดพิมพ์ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมต่อไป

7. เห็นชอบรายงานการคำนวณค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่า  $F_t$  งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2556 เพื่อนำมาใช้ประกอบการคำนวณค่า  $F_t$  ในงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประชุมเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2556 โดยส่วนต่างเงินค่า  $F_t$  ขยายปพลิเคชันที่เรียกเก็บในช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2556 ในช่วงเดือนมกราคม - เมษายน สรุปได้ว่ามีจำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าทั่วประเทศเท่ากับ 52,087.39 ล้านหน่วย ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงเท่ากับ 29,400.02 ล้านบาท และค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บเท่ากับ 27,101.22 ล้านบาท ดังนั้น จึงมีผลให้ กพพ. ยังคงมีภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บไม่ได้จำนวน 2,298.80 ล้านบาท ซึ่งจะยกไปเป็น Accumulated Factor ของเดือนพฤษภาคม 2556

8. เห็นชอบการพิจารณาการปรับอัตราค่า  $F_t$  ขยายปพลิเคชันเรียกเก็บประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 ดังนี้

8.1 เห็นชอบการประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า  $F_t$  ขยายปพลิเคชันเรียกเก็บประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 เท่ากับ 61.10 สตางค์ต่อหน่วย

8.2 ให้นำเงินจากการชดเชยส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติจากการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าขอมที่ ปตท. ได้จ่ายชดเชยให้แก่ กพพ. จำนวน 1,613.76 ล้านบาท และเงินค่าปรับจาก บริษัทเค็คโค-วัน จำกัด จากการ COD ล่าช้า จำนวน 633.60 ล้านบาท รวม 2,247.32 ล้านบาท มาปรับลดค่า  $F_t$  ที่เรียกเก็บในเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556

8.3 ให้ กพพ. รับภาระค่า  $F_t$  ในงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2556 ในวงเงินประมาณ 1,566.00 ล้านบาท ไปก่อนเป็นการชั่วคราว

8.4 เห็นชอบการกำหนดค่า  $F_t$  ขยายปพลิเคชันการเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 เท่ากับ 54.00 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

8.5 เห็นชอบการกำหนดค่า  $F_t$  ขยายสำหรับเรียกเก็บจาก กพพ. และ กฟผ. ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 เท่ากับ 51.77 สตางค์ต่อหน่วย และ 42.93 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ

8.6 ให้สำนักงาน กพพ. ดำเนินการรับฟังความคิดเห็น เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ( $F_t$ ) ที่คำนวณได้สำหรับงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กพพ. ตั้งแต่วันที่ 23 - 30 ธันวาคม 2556 เวลา 16.30 น.

8.7 ให้สำนักงานรับข้อเสนอแนะของ กพพ. ไปดำเนินการต่อไป ดังนี้ สำนักงานควรมีการจัดทำข้อมูลตัวเลขต่างๆ ที่ผ่านมา (Historical Data) ข้อมูลตามสถานการณ์ปัจจุบัน แนวโน้มของราคาเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ และอัตราแลกเปลี่ยน รวมทั้งข้อมูลอื่นๆ ที่เป็นปัจจัยต่อการปรับค่า  $F_t$  เพื่อเป็นข้อมูลชี้แจงทำความเข้าใจต่อประชาชนถึงปัจจัยที่ทำให้ค่า  $F_t$  ต้องปรับค่าสูงขึ้น รวมทั้งควรติดตามการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าเพื่อนำมาลดค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนในระยะยาวด้วย

9. รับทราบตามที่เลขาธิการสำนักงาน กพพ. แจ้งให้ที่ประชุมทราบการลงพื้นที่เพื่อตรวจเยี่ยมกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

จังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2556 ของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและได้เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง โดยมีผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง และผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมดังกล่าวด้วย

10. แต่งตั้งให้นางสาวชลดา บุญเกษม เป็นกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 22 สิงหาคม 2556 เป็นต้นไป ทั้งนี้ ให้สำนักงานเสนอคำสั่ง กกพ. เรื่อง แต่งตั้งกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 แทนตำแหน่งที่ว่าง ต่อประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อพิจารณาลงนามต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 33/2556 (ครั้งที่ 235) วันที่ 29 สิงหาคม 2556

1. ให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการเสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาและกำหนดแนวทางในการกำกับดูแลการประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ให้มีการรายงานผลการดำเนินงานให้ กกพ. ทราบเป็นระยะๆ

2. ให้สำนักงานดำเนินการเกี่ยวกับการจัดส่งข้อมูลให้คณะกรรมการพลังงาน สภาผู้แทนราษฎร โดยให้สำนักงานมีหนังสือสอบถามไปยัง ปตท. ว่า ข้อมูลใดที่ได้รับการร้องขอซึ่งอยู่ในความครอบครองของสำนักงาน กกพ. ที่ ปตท. ยินยอมให้สำนักงาน กกพ. จัดส่งให้คณะกรรมการฯ และข้อมูลใดที่ไม่ยินยอมให้จัดส่งพร้อมทั้งชี้แจงเหตุผล รวมทั้งเรียกข้อมูลในส่วนที่คณะกรรมการฯ ร้องขอแต่สำนักงาน กกพ. ไม่มีอยู่ในความครอบครองพร้อมทั้งแจ้งสิทธิตาม พ.ร.บ. ข้อมูลข่าวสารฯ ให้ ปตท. ทราบด้วยในขณะเดียวกันให้สำนักงาน กกพ. พิจารณาเอกสารที่สามารถจัดส่งให้คณะกรรมการฯ ได้ เช่น ข้อมูลในภาพรวมสูตรการคำนวณค่าตัวแปรต่างๆ แล้วเร่งดำเนินการจัดส่งข้อมูลดังกล่าวให้คณะกรรมการฯ พร้อมทั้งแจ้งให้คณะกรรมการฯ ทราบว่า สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการสอบถามและเรียกข้อมูลต่างๆ จาก ปตท. เพิ่มเติม และเมื่อ ปตท. แจ้งความยินยอมในการให้ข้อมูลแล้ว ให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการแจ้งให้คณะกรรมการฯ ทราบต่อไป

3. เห็นชอบร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา พ.ศ. ....ที่มีการแก้ไข และส่งร่างระเบียบที่ปรับปรุงแล้วให้สำนักเลขาธิการคณะกรรมการพลังงานในราชกิจจานุเบกษาตามขั้นตอนต่อไปและให้สำนักงานพิจารณาปรับปรุงร่างประกาศกกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ตามความเห็นในการพิจารณาของ กกพ. ให้ถูกต้องครบถ้วนก่อนนำไปประกาศเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป

4. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 25,103.58 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2.304 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,920.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

และ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวม 22,935.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานแจ้งให้บริษัท ทิมโซลาร์ จำกัด (โครงการลำพูน 1) ระบุรายละเอียดข้อมูล Inverter ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมแล้วไม่เกินกว่าที่กกพ. ได้มีมติอนุญาตด้วย

5. รับทราบรายงานงบการเงินรวมกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ 2555 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 34/2556 (ครั้งที่ 236) วันที่ 5 กันยายน 2556

1. เห็นชอบการขอปรับเปลี่ยนรูปแบบวิธีการก่อสร้างแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากเดิมใช้วิธีดินลอด (Bored) และขุดเปิด (Open cut) เป็นหลัก เป็นวิธีการเจาะลอด (HDD) เป็นหลักในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัทราชบุรีเวิลด์โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โดยการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว จึงเห็นชอบให้บริษัท ราชบุรี เวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบต่อไป

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานปรับปรุงการดำเนินงาน ดังนี้ (1) ควรปรับปรุงค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานให้สามารถปรับเปลี่ยนได้ให้สอดคล้องกับความยาวของสายส่งไฟฟ้า และท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป (2) สำนักงานควรมีระบบการจัดเก็บข้อมูลดังกล่าวที่มีการปรับปรุงให้ทันสมัยเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาและดำเนินการจัดเก็บค่าธรรมเนียมให้ถูกต้อง และ (3) สำนักงานควรมีการรายงานข้อมูลของสายส่งไฟฟ้า สายจำหน่ายไฟฟ้า และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการกำกับกิจการพลังงานต่อ กกพ. ทราบเป็นระยะ

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 9 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 96,830.02 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 21.794 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 14,375.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ และ (5) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) แจ้งให้บริษัท ซี วาย วาย ไบโอ พาวเวอร์ จำกัด ทราบว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้ามิได้มีผลผูกพันต่อการพิจารณาให้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าแก่บริษัทฯ โดยในการยื่นขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องมิสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้องมีกำหนดวัน SCOD ที่ยังมีผลใช้บังคับมาแสดงเพื่อเป็นเอกสารสำคัญประกอบการพิจารณาของ กกพ. (2) ตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท ซี วาย วาย ไบโอ พาวเวอร์ จำกัด ว่าเป็นตาม

ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในปีใด ต้องมีการวางหลักค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าไว้กับ กฟผ. หรือไม่อย่างไร (3) แจ้งให้บริษัท อีเอสพีพี จำกัด (โครงการ 3) (บริษัทฯ) ว่าในการพิจารณาออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตามมาตรา 47 แห่งพระราชบัญญัติฯ จะพิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของแผงเซลล์แสงอาทิตย์และ Inverter ให้สอดคล้องตามแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าที่เสนอต่อ กฟผ. ไว้เดิมอย่างไรก็ตาม ในกรณีที่ไม่ระบุกำลังการผลิตของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้สามารถติดตั้งได้โดยมีขนาดใหญ่กว่าขนาดกำลังการผลิตของ Inverter ที่ระบุไว้ในแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวได้ไม่เกินร้อยละ 20 (4) แจ้งให้บริษัทสุริยพลัง จำกัด และบริษัท อินโดจีนเทรดดิ้ง จำกัด ทราบว่าการออกใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 ของ กฟผ. นั้น บริษัทฯ ไม่สามารถนำไปใช้ประกอบในการยื่นคำขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าได้ และ (5) เร่งดำเนินการจัดหาข้อมูลเกี่ยวกับปัญหาไฟฟ้าดับและตกในเขตอุตสาหกรรม 304 จังหวัดปราจีนบุรี จากทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวเพื่อประกอบการพิจารณาของ กฟผ. ในการแก้ไขปัญหาต่อไป

3. เห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า  $F_t$  สำหรับเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556

3.1 รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นเรื่องค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า  $F_t$  สำหรับการเรียกเก็บในช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556

3.2 เห็นชอบการกำหนดค่า  $F_t$  ขายปลีก สำหรับเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 เท่ากับ 54.00 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยให้ กฟผ. รับภาระค่า  $F_t$  แทนผู้ใช้ไฟฟ้า เป็นเงินจำนวนประมาณ 1,566.00 ล้านบาทไปก่อนเป็นการชั่วคราว

3.3 เห็นชอบการกำหนดค่า  $F_t$  ขายส่ง สำหรับเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 เท่ากับ 51.77 สตางค์ต่อหน่วย และ 42.93 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ

3.4 ให้สำนักงาน กฟผ. รับข้อสังเกตจากการพิจารณาของ กฟพ. ไปดำเนินการต่อไป

4. เห็นชอบการปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำนวน 5 กองทุน ได้แก่ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด่านช้าง ไปโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และ (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัดและมอบหมายให้สำนักงาน กฟผ. ปรับปรุงคำสั่ง กฟผ. ในเรื่องดังกล่าว เสนอประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาลงนามเพื่อให้มีผลบังคับใช้ต่อไป

5. เห็นชอบให้สำนักงานดำเนินการสรรหา คพข. ตามแนวทางที่ 1 คือ ให้สรรหา คพข. ใหม่ทั้งหมด ในรูปแบบการสรรหาแบบเดิม (สรรหาครบทุกจังหวัด) แต่ให้ตัด คพข. ซึ่งมาจากผู้แทนเครือข่ายประชาสังคม จำนวน

3 คน ออกไป และเพิ่มผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) จำนวน 1 คน และผู้แทนสภาหอการค้าแห่งประเทศไทย (สภาหอการค้า) จำนวน 1 คน เพื่อเป็นผู้แทนผู้ใช้พลังงานรายใหญ่จากภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ โดยให้เพิ่มผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จำนวน 1 คน และผู้แทนสภาหอการค้าแห่งประเทศไทยจำนวน 1 คน โดยให้มีวาระการดำรงตำแหน่ง 4 ปี ส่วนวิธีการสรรหาให้สำนักงาน กฟผ. พิจารณาและเสนอ กฟพ. เพื่อพิจารณาต่อไป ทั้งนี้ ให้สำนักงานปรับปรุงแก้ไขระเบียบ กฟพ. ว่าด้วยคุณสมบัติการดำรงตำแหน่ง การพ้นจากตำแหน่ง และวิธีปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ. 2553 และหลักเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง ให้เป็นไปตามมติการประชุมข้างต้น และสอดคล้องกับบทบัญญัติของพระราชบัญญัติฯ และเสนอ กฟพ. พิจารณาต่อไป

6. รับทราบผลการดำเนินงานโครงการ คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้โครงการ 5 “สรุปบทเรียนการดำเนินงานยุทธศาสตร์ คพข.” ระหว่างเดือนมิถุนายน - กรกฎาคม 2556 พร้อมทั้งผลการประเมินความพึงพอใจของ คพข. ต่องานกำกับกิจการพลังงาน และความคืบหน้าของการดำเนินงานเวทีตามแผนยุทธศาสตร์ คพข. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2556 และข้อเสนอแนะของ คพข. อันเป็นผลจากการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์ คพข. ตามที่สำนักงาน กฟพ. เสนอ และให้สำนักงาน กฟพ. นำความเห็นจากการพิจารณาของ กฟพ. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

7. รับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานตามมติ กฟพ. ตามที่สำนักงาน กฟพ. เสนอ และให้สำนักงาน กฟพ. รับความเห็นและข้อเสนอแนะตามการพิจารณาของ กฟพ. ไปดำเนินการดังนี้ (1) ให้สำนักงานเร่งดำเนินการบรรจุพนักงานตามกรอบอัตราค่าจ้างดังกล่าวโดยเร็ว และ (2) เนื่องจากสำนักงานเป็นหน่วยงานที่จัดตั้งขึ้นใหม่ จึงอาจไม่เป็นที่รู้จักมากนัก ดังนั้นสำนักงานอาจมีการประชาสัมพันธ์หน่วยงานและเพิ่มช่องทางการรับสมัครงาน เช่น การรับสมัครงานในสถาบันการศึกษาต่างๆ เพื่อเปิดโอกาสให้สำนักงานได้มีบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและมีความสนใจเข้าร่วมงานกับสำนักงานมากขึ้น

#### การประชุม กฟพ. ครั้งที่ 35/2556 (ครั้งที่ 237) วันที่ 19 กันยายน 2556

1. รับทราบการชี้แจงต่อคณะกรรมการการเงิน การคลัง การธนาคารและสถาบันการเงิน (คณะกรรมการการเงิน) และคณะกรรมการกลั่นกรองเรื่องเสนอคณะรัฐมนตรี ดังนี้ (1) เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ในประเด็นระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าที่มีระยะเวลาสั้นเกินไป และประเด็นใบอนุญาต ร.ง. 4 โดยได้ชี้แจงว่า ในเรื่องระยะเวลานั้น เป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่ กฟพ. กำหนดไว้สำหรับใบอนุญาต ร.ง. 4 อยู่ระหว่างการประสานงานเพื่อให้การขออนุญาตดังกล่าวเป็นไปในรูปแบบ One Stop Service (2) ประเด็นเกี่ยวกับสมาชิกสุขภาพแห่งชาติ โดยให้สำนักงาน ปรับปรุง COP ให้ครอบคลุมเรื่องสุขอนามัยภายใน 1 ปี และขอให้ VSPP ไม่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

ทั้งนี้ กกพ. มีความเห็นและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุง COP ตามความเห็นของกรมอนามัยว่า การดำเนินการดังกล่าวควรพิจารณาถึงอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ด้วย กล่าวคือ กกพ. มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวกับมาตรฐานด้านวิศวกรรม ความปลอดภัยในการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น ในเรื่องสุขอนามัยอาจดำเนินการได้ในลักษณะการขอความร่วมมือจากผู้ประกอบการ ไม่สามารถมีมาตรการบังคับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติได้

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 9 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 81,210.98 แรงม้า (2) ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 12,411 เมกะวัตต์ (3) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 243,737.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (4) ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และ (5) ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) แจ้งให้ผู้รับใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 ที่ยังไม่มี PPA กับการไฟฟ้าทราบดีว่า การให้ความเห็นชอบการออกใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 ของ กกพ. นั้น ไม่ได้มีผลผูกพันต่อการพิจารณาออกใบรับแจ้งการเป็นกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานของสำนักงานและไม่สามารถนำไปใช้ยื่นคำขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้ (2) เตรียมการพร้อมทั้งกำหนดแบบฟอร์มการขออนุญาตตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้การพิจารณาออกใบอนุญาตเป็นไปตามนโยบาย One Stop Service เสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป และให้สำนักงานติดตามความคืบหน้าการหารือสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาเกี่ยวกับการอนุญาตตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ และ (3) จัดทำข้อมูลกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำจากเขื่อนทั่วประเทศ เสนอ กกพ. ต่อไป

3. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี พ.ศ. 2556 ที่อัตรา 1.4029 บาทต่อล้านปีทิว และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้บริการตั้งแต่เดือนกันยายน 2556 เป็นต้นไป ในอัตราที่เรียกเก็บอยู่เดิม คือ 1.3380 บาทต่อล้านปีทิว เพื่อนำไปปรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ตั้งแต่วันที่ 20-26 กันยายน 2556 และให้นำข้อสังเกตและเสนอแนะของ กกพ. ตามการพิจารณาของ กกพ. ไปดำเนินการต่อไป

4. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ประจำปี พ.ศ. 2556 ที่อัตรา 0.0591 บาทต่อล้านปีทิว และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้บริการตั้งแต่เดือนกันยายน 2556

เป็นต้นไป ในอัตราที่เรียกเก็บอยู่เดิมคือ 0.0145 บาทต่อล้านปีทิว เพื่อนำไปปรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ตั้งแต่วันที่ 20-26 กันยายน 2556

5. เห็นชอบ (1) การกำหนดการใช้ไฟฟ้าขั้นต่ำที่ 2 เมกะวัตต์ และส่วนที่เกินกว่าการใช้ไฟฟ้าขั้นต่ำให้นำมาคำนวณเป็นค่าไฟฟ้าส่วนผันแปรสำหรับคิดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ทั้งนี้ ให้มีการปรับปรุงสมมติฐาน Fixed OPEX ในการปรับอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ในครั้งถัดไป ให้สอดคล้องกับการปรับปรุงการใช้ไฟฟ้าขั้นต่ำด้วย (2) ผลการคำนวณอัตราค่าบริการสำหรับการบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปรสำหรับปี พ.ศ. 2556 ที่อัตรา 0.9774 บาทต่อล้านปีทิว และ (3) ให้มีการปรับปรุงอัตราค่าบริการที่เรียกเก็บและอัตราค่าบริการจริงตามตัวเลขค่าใช้จ่ายผันแปรและปริมาณการแปรสภาพจริงตามที่ สตง. ได้รับรองแล้ว ในการทบทวนหลักเกณฑ์การคำนวณอัตราค่าบริการการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซที่จะประกาศใหม่ โดยให้นำไปปรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงานตั้งแต่วันที่ 20-26 กันยายน 2556

6. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

6.1 กองทุนฯ บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด (สาขาบ่อพลอย) เป็นเงินจำนวน 2,321,000 บาท จำแนกเป็นงบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 368,000 บาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน 7 โครงการจำนวน 1,953,000 บาท

6.2 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนศรีนครินทร์และโรงไฟฟ้าเขื่อนท่าทุ่งนา จังหวัดกาญจนบุรีเป็นเงินจำนวน 39,462,107 บาท จำแนกเป็นงบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 7,108,690 บาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน 174 โครงการจำนวน 32,353,417 บาท

6.3 แผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม) ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนวชิราลงกรณ จังหวัดกาญจนบุรี ในส่วนของงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน 59 โครงการ เป็นเงินจำนวน 14,305,547 บาท

6.4 กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนแก่งกระจาน จังหวัดเพชรบุรี เป็นเงินจำนวน 2,163,901 บาท จำแนกเป็น งบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 340,000 บาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน 24 โครงการ จำนวน 1,823,901 บาท

6.5 กองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1 (1) ให้นำเงินคงเหลือจากการยกเลิกโครงการชุมชนประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 9 โครงการ เป็นเงิน 6,592,000.00 บาท ไปสมทบการจัดทำโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (2) การแก้ไขรายละเอียดแบบเสนอโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปี 2556 จำนวน 3 โครงการ งบประมาณรวม 1,482,000.00 บาท และ (3) การยกเลิกโครงการชุมชนของกองทุนฯ จังหวัด

ราชบุรี 1 แผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของตำบลบ้านป่า จำนวน 1 โครงการ เป็นเงิน 36,000.00 บาท

6.6 ปรับปรุงกรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าขนอม เป็นจำนวน 57,399,004.94 บาท จำแนกเป็นงบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 5,400,000.00 บาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 51,999,004.94 บาทและแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนฯ ไฟฟ้าขนอมเป็นเงินจำนวน 14,124,239.00 บาท จำแนกเป็นงบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 5,400,000.00 บาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 58 โครงการ เป็นเงินจำนวน 8,724,239.00 บาท

6.7 กองทุนฯ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก กรุงเทพมหานคร เป็นเงินจำนวน 1,610,000 บาท จำแนกเป็นงบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 260,000 บาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน 15 โครงการ จำนวน 1,350,000 บาท

6.8 แผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (งบประมาณเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ในส่วนของงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 195 โครงการ เป็นเงินจำนวน 23,455,750 บาท โดยให้ค้ำนึ่งถึงมาตรฐานราคากลาง และให้ คพรฟ. กองทุนฯ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการจำนวน 20 โครงการ เป็นเงินจำนวน 3,466,550 บาท

6.9 กองทุนฯ เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ในส่วนของงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 284 โครงการ เป็นเงินจำนวน 78,137,955.16 บาท โดยให้ค้ำนึ่งถึงมาตรฐานราคากลาง และให้ คพรฟ. ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการจำนวน 146 โครงการ เป็นเงินจำนวน 81,740,428.95 บาทสรุปได้ดังนี้

ทั้งนี้ ให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศดังกล่าว รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ไปดำเนินการและให้สำนักงานดำเนินการโอนเงินตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตามแผนการเบิกจ่ายต่อไป

7. อนุมัติการดำเนินโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 (ทบทวนโครงการ) ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ คพรฟ. เสนอขอทบทวนตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) ดังนี้

7.1 ทบทวนโครงการชุมชนกองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 1 จำนวน 8 โครงการ เป็นเงินจำนวน 8,646,694 บาท โดยให้ค้ำนึ่งถึงมาตรฐานราคากลาง โดยให้ปรับลดงบประมาณโครงการที่ 6 ลงจำนวน 177,000.00 บาท และให้ คพรฟ. ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการ จำนวน 1 โครงการ เป็นเงินจำนวน 3,000,000.00 บาท

7.2 ทบทวนโครงการชุมชนกองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 2 จำนวน 8 โครงการ เป็นเงินจำนวน 3,909,769.00 บาท โดยให้ค้ำนึ่งถึงมาตรฐาน

ราคากลาง โดยให้ปรับลดงบประมาณโครงการที่ 8 ลงจำนวน 120,000.00 บาท และให้ คพรฟ. ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการ จำนวน 2 โครงการ งบประมาณรวม 1,500,000.00 บาท

7.3 ทบทวนโครงการชุมชนกองทุนฯ จังหวัดระยอง 2 จำนวน 2 โครงการ เป็นเงินจำนวน 88,200.00 บาท โดยให้ค้ำนึ่งถึงมาตรฐานราคากลาง และให้ คพรฟ. ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการ จำนวน 1 โครงการ (โครงการที่ 3 หรือโครงการที่ คพรฟ. เห็นชอบที่ 70) เป็นเงินจำนวน 2,000,000.00 บาท

8. อนุมัติการทบทวนโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) และเห็นชอบการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ จำนวน 15 โครงการ เป็นเงินรวม 30,488,260 บาท โดยให้ค้ำนึ่งถึงมาตรฐานราคากลาง และรับความเห็นและข้อสังเกตไปดำเนินการ และให้ คพรฟ. ทบทวนความเหมาะสมในการดำเนินโครงการ จำนวน 14 โครงการ เป็นเงินรวม 38,605,700 บาท รวมทั้งเห็นชอบในหลักการการดำเนินโครงการชุมชนนอกพื้นที่ประกาศ จำนวน 17 โครงการ เป็นเงินรวม 54,786,000 บาท โดยให้ คพรฟ. ดำเนินการตามแนวทางการกำหนดพื้นที่ผู้มีสิทธิได้รับประโยชน์จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้แตกต่างจากพื้นที่ประกาศ ตามมติ กกฟ. ครั้งที่ 16/2556 (ครั้งที่ 218) เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2556 โดยนำโครงการดังกล่าว ไปเสนอผ่านการประชาคมหมู่บ้านหรือตำบลในพื้นที่ประกาศ และดำเนินการระบุผลประโยชน์ที่ประชาชนในพื้นที่ประกาศจะได้รับจากการดำเนินโครงการดังกล่าวให้ถูกต้องและครบถ้วน ก่อนดำเนินการ

9. อนุมัติการขอยกเลิกโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง จำนวน 6 โครงการ รวมเป็นเงิน 3,680,000 บาท ตามที่ คพรฟ. เสนอ และให้ คพรฟ. นำงบประมาณโครงการชุมชนที่เหลือจากการยกเลิกโครงการชุมชนดังกล่าวไปสมทบในการจัดทำแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เพื่อนำเสนอ กกฟ. พิจารณาต่อไป

10. อนุมัติการปรับปรุงงบประมาณตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนฯ โรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น เป็นเงินจำนวน 36,536,378.90 บาท ประกอบด้วย งบประมาณในการบริหารจัดการ จำนวน 5,500,368.90 บาท (รวมเงินเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 1,990,368.90 บาท) และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 31,036,010 บาท (รวมเงินเหลือจ่ายจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 จำนวน 526,010 บาท) ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3)

11. เห็นชอบการแต่งตั้งประธาน รองประธานจำนวนไม่เกินสองคน และกรรมการอื่น ใน คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด จากรายชื่อ คพรฟ. ทั้งคณะที่ได้รับการสรรหา และเห็นชอบการปรับมูลค่าตั้งแต่งตั้ง คพรฟ. จำนวน 3 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนฯ บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด (2) กองทุนฯ โรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น จำกัด และ (3) กองทุนฯ จังหวัดสระแก้ว 1

12. เห็นชอบในหลักการการปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและให้สำนักงานดำเนินการต่อไป

13. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดิน ราคาซื้อขายอาคารและสิ่งปลูกสร้าง และราคาต้นไม้และพืชผล เพื่อใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองหรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP UT – ภาชี 2 ดังนี้

13.1 กำหนดราคาที่ดินโดยให้ปรับราคาที่ดินเพิ่มเป็น 3.33 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ ในทุกหน่วยราคาด้วยเหตุผลว่าบริเวณที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าอยู่ในท้องที่อำเภอภาชีและอำเภออุทัยซึ่งมีที่ดินต่อเนื่องกัน ประกอบกับไม่มีข้อมูลราคาที่ดินที่สูงกว่าราคาที่ดินของกรมธนารักษ์ เคยพิจารณาไว้แล้ว ทั้งนี้ หากปรากฏว่าที่ดินแปลงใดที่สำรวจพบภายหลังแล้วมีได้อยู่ในหน่วยราคาประเมินตามที่ได้กำหนดไว้ เห็นควรกำหนดราคาที่ดินโดยใช้หลักเกณฑ์ดังกล่าวเช่นเดียวกันโดยอนุโลม และให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของกรมธนารักษ์ในรอบปีที่ กพผ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุและที่ดินของรัฐประเภทอื่นเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทน โดยให้ถือจ่ายตามหลักเกณฑ์วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กพผ.

13.2 ให้ใช้บัญชีราคากลางอาคาร โรงเรือนและสิ่งปลูกสร้างอื่นของสำนักงาน กพผ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน ยกเว้น (1) หมวดงานดินให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านและ (2) หมวดงานโครงสร้างลำดับที่ 4.01 และ 4.02 ให้ใช้ราคาวัสดุและค่าแรงต่อหน่วยของโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

13.3 ให้ใช้บัญชีราคากลางต้นไม้และพืชผลของสำนักงาน กพผ. ที่ประกาศใช้ในปัจจุบันทุกรายการเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทน

14. เห็นชอบการพิจารณาอัตราค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2 – คลองแงะ ของ กพผ. ดังนี้

#### 14.1 ค่าทดแทนที่ดิน

14.1.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ บริเวณที่ดินไม่ติดทางสาธารณประโยชน์ราคาไร่ละ 300,000 บาท จำนวน 12 ราย เนื่องจากไม่พบข้อมูลราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์และบริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้งเช่นเดียวกับที่ดินของผู้อุทธรณ์มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

14.1.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินจากราคาที่กำหนดบริเวณที่ดินติดถนน ซอยทาง ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 500,000 บาท และบริเวณที่ดินส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 300,000 บาท เป็นราคาเดียวกัน ราคาไร่ละ 500,000 บาท จำนวน 4 ราย เนื่องจากบริเวณที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นสวนยางพารา เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว การใช้ประโยชน์ในที่ดินย่อมลดลง จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครอง

สูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

14.1.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินจากราคาที่กำหนดบริเวณที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 42 (สายคลองแงะ – นาทวี) ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 1,200,000 บาท และบริเวณส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 300,000 บาท เป็นราคาเดียวกัน ราคาไร่ละ 1,200,000 บาท ซึ่งเมื่อคำนวณเป็นค่าทดแทนแล้ว ผู้อุทธรณ์จะได้รับค่าทดแทนเพิ่มขึ้นอีกจำนวน 5,340,127.50 บาท แต่เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้ร้องขอค่าทดแทนเพิ่มขึ้นอีกเพียงจำนวน 1,935,387.50 บาท จึงเห็นควรปรับเพิ่มเงินค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์อีกจำนวน 1,935,387.50 บาท ตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอจำนวน 1 ราย

14.1.4 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ C072 ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ราคาไร่ละ 300,000 บาทจำนวน 1 ราย และปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ C069 จากราคาที่กำหนดบริเวณที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 42 (สายคลองแงะ – นาทวี) ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 1,500,000 บาท และบริเวณส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 300,000 บาท เป็นราคาเดียวกันราคาไร่ละ 1,500,000 บาท

14.1.5 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์บริเวณที่ดินติดถนน อบจ.สข.2066 (บ้านเขามี่เกียรติ - บ้านคลองแงะ) ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 700,000 บาทจำนวน 1 รายปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์จากราคาที่กำหนดบริเวณที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 500,000 บาท และบริเวณที่ดินส่วนที่พื้นระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 300,000 บาท เป็นราคาเดียวกันราคาไร่ละ 500,000 บาทเนื่องจากบริเวณที่ดินติดถนน อบจ.สข.2066 (บ้านเขามี่เกียรติ-บ้านคลองแงะ) ระยะ 40 เมตร ที่กำหนดราคาค่าทดแทนไว้ไร่ละ 700,000 บาท มีจำนวนเนื้อที่ถูกเขตฯ เพียง 1.5 ตารางวา เท่านั้น ซึ่งเป็นที่ดินส่วนน้อยเมื่อเทียบกับที่ดินที่ถูกเขตฯ บริเวณที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ระยะ 40 เมตร ที่กำหนดราคาค่าทดแทนไว้ไร่ละ 500,000 บาท จำนวนเนื้อที่ 1-1-73.7 ไร่ และที่ดินส่วนที่พื้นระยะ จำนวนเนื้อที่ 2-3-04.6 ไร่ ที่กำหนดราคาค่าทดแทนไว้ ไร่ละ 300,000 บาท จึงไม่สามารถนำมาใช้เป็นเกณฑ์ในการกำหนดราคาที่ดินทั้ง 2 ส่วนนี้ได้ แต่เนื่องจากที่ดินที่ติดทางสาธารณประโยชน์และส่วนที่พื้นระยะมีสภาพเป็นที่สวน จึงกำหนดเป็นราคาเดียวกัน ตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด

14.1.6 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ C 095 ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ราคาไร่ละ 300,000 บาทยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ C 095 ที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ราคาไร่ละ 300,000 บาทปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจเลขที่ C 079 จากราคาที่ กพผ. กำหนดจ่ายให้เป็นที่ดินไม่ติดถนน ซอย ทาง ราคาไร่ละ 300,000 บาท เป็นที่ดินติดถนน ซอย ทาง ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 600,000 บาท เนื่องจากบริเวณที่ดินของผู้อุทธรณ์ที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าข้อเท็จจริงปรากฏว่าเป็นที่ดินติดทางเชื่อมต่อระหว่างถนนกาญจนาภิเษกกับถนนนาทวี

รถยนต์ของประชาชนทั่วไปสามารถใช้สัญจรไปมาได้ จึงเป็นทางสาธารณะ ประโยชน์ตามแนวคำพิพากษาศาลฎีกา การกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดิน ให้แก่ผู้อุทธรณ์ ต้องกำหนดให้เป็นที่ดินติดถนน ขอย ทาง ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 600,000 บาท และที่ดินส่วนที่พ้นระยะ 40 เมตร ราคา ไร่ละ 300,000 บาท แต่เนื่องจากที่ดินเป็นสวนยางพารา เมื่อถูกเขตระบบ โครงข่ายไฟฟ้าแล้ว การใช้ประโยชน์ที่ดินย่อมลดลงจึงเป็นไปตามแนว คำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า แล้ว ทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนต้องกำหนด ให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

14.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ ทั้ง 25 ราย ดังนี้ (1) ขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 ซม. จากราคาต้นละ 1,120 บาท เป็นราคาต้นละ 3,000 บาท (2) ขนาด กลางกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 ซม. จากราคาต้นละ 2,290 บาท เป็นราคาต้นละ 3,500 บาท และ (3) ขนาดใหญ่กรีดได้ ความเจริญเติบโต วัดรอบต้นตั้งแต่ 32 ซม. ขึ้นไป จากราคาต้นละ 2,520 บาท เป็นราคาต้นละ 4,500 บาท เนื่องจาก กพพ. เคยจ่ายค่าทดแทนต้นยางพารา พันธุ์ดีให้กับราษฎรที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าในพื้นที่ต่างๆ โดยได้จ่าย ค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้กับราษฎรดังกล่าว ต้นขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 ซม. ได้จ่ายราคาสูงสุดต้นละ 2,900 บาท ขนาดกลางกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 32 ซม. ได้จ่ายราคา สูงสุดต้นละ 3,150 บาท และขนาดใหญ่กรีดได้แล้ว ความเจริญเติบโต วัดรอบต้นตั้งแต่ 32 ซม.ขึ้นไป เคยจ่ายราคาสูงสุดต้นละ 4,000 บาท แต่เนื่องจากในพื้นที่ภาคใต้ต้นยางพาราพันธุ์ดีเป็นต้นไม้เศรษฐกิจของพื้นที่ มีคุณภาพให้น้ำยางได้ดีกว่าในพื้นที่ภาคอื่นๆ และเป็นพืชหลักในการ ประกอบอาชีพ สามารถสร้างรายได้ให้แก่เจ้าของ ประกอบกับ กพพ. เคยมี มติปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดีให้แก่ผู้อุทธรณ์ซึ่งถูก เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าสายเดียวกันมาแล้ว โดยปรับเพิ่มต้นยางพาราพันธุ์ดี ขนาดเล็กกรีดไม่ได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นไม่ถึง 12 ซม. เป็นราคาต้นละ 3,000 บาท ขนาดกลางกรีดไม่ได้วัดรอบต้นไม่ถึง 32 ซม. เป็นราคาต้นละ 3,500 บาท และขนาดใหญ่กรีดได้แล้ว วัดรอบต้นตั้งแต่ 32 ซม. ขึ้นไป เป็นราคาต้นละ 4,500 บาท

14.3 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นสละพันธุ์ดี ต้นมะเดื่อ ต้นทั้ง ต้นเนียง ไม้เลื้อย (ความสูงเฉลี่ยตั้งแต่ 1.50 ม. ขึ้นไป) และไม้ตง (ความสูง ตั้งแต่ 3 ม. ขึ้นไป) ต้นกระถิน เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ ส่วนราชการใดสูงกว่าราคาที่กำหนด ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

14.4 ยื่นค่าทดแทนสิ่งปลูกสร้าง ยื่นราคาค่าทดแทนรั้วย้าย สิ่งปลูกสร้าง (ห้างฝ้าสวน) ของผู้อุทธรณ์เนื่องจากได้ตรวจสอบรายละเอียด การกำหนดราคาค่าทดแทนรวมทั้งสภาพสิ่งปลูกสร้าง (ห้างฝ้าสวน) ของ ผู้อุทธรณ์แล้ว เห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์เป็นไปตาม หลักเกณฑ์การกำหนดราคาค่าทดแทน ซึ่งประกอบด้วยค่าวัสดุที่เสียหาย ค่าแรงปลูกสร้างใหม่ ค่าดำเนินการ ค่ารื้อถอน ค่าขนย้าย ค่าภาษีและ ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

14.5 ให้จำหน่ายประเด็นอุทธรณ์ค่าที่ดินส่วนที่เหลือนอกเขต ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้อุทธรณ์ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กพพ. แต่อย่างไรก็ตาม ให้ส่งเรื่องให้ กพพ. รับไปพิจารณาตามระเบียบของ กพพ. ที่กำหนดไว้

15. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1 – มหาสารคาม ของ กพพ. จำนวน 2 รายโดยปรับ เพิ่มราคาค่าทดแทนจากราคาไร่ละ 220,000 บาท เป็นราคาไร่ละ 224,000 บาทจำนวน 1 ราย และปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนจากราคาไร่ละ 320,000 บาท เป็นราคาไร่ละ 400,000 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจากขณะที่ กพพ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาสายส่งไฟฟ้า เมื่อเดือนกรกฎาคม – สิงหาคม 2555 ได้มีการกำหนดราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 – 2558 แล้ว ซึ่งราคา ประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวมีราคาสูงกว่าราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551 – 2554 ที่ใช้เป็นฐานในการกำหนดค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์การกำหนด ราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ดังกล่าว จึงยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรม จึงให้นำราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 – 2558 มากำหนดราคา ค่าทดแทนที่ดิน โดยปรับเพิ่มเป็น 2 เท่า ของราคาประเมินดังกล่าวแล้วใช้ เป็นฐานในการกำหนดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์

16. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

16.1 ให้จำหน่ายอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ทั้ง 2 ราย เนื่องจาก ผู้อุทธรณ์ทั้งสองรายได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว จึงไม่มีประเด็นที่จะพิจารณา

16.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ ปตท. จ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ โฉนด ที่ดินเลขที่ 1720 ตารางวาละ 5,000 บาท และที่ดินโฉนดที่ดินเลขที่ 1721 ตารางวาละ 1,000 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจาก ปตท. ได้นำมติของ กพพ. ที่ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์และเจ้าของที่ดินรายอื่นที่อยู่ในเขต ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กพพ. จากราคาที่กำหนดเท่ากับราคาประเมิน ทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2551 - 2554 เพิ่มขึ้นอีก 1 เท่า มากำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ซึ่งผู้อุทธรณ์ได้รับเงินค่าทดแทนดังกล่าว ไปแล้วเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2553

17. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อ่างทอง 1 – ออยุธยา 1 ของ กพพ. จำนวน 4 ราย

17.1 กำหนดจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าให้แก่ผู้อุทธรณ์ ราคาตารางวาละ 900 บาท จำนวน 2 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์ มีราคาประเมินทุนทรัพย์ปี พ.ศ. 2555 – 2558 ราคาตารางวาละ 450 บาท เนื่องจาก กพพ. กำหนดราคาค่าทดแทนให้เพิ่มขึ้นอีก 1 เท่าของราคาประเมิน ทุนทรัพย์เป็นราคาตารางวาละ 900 บาท แต่ กพพ. ได้นำราคาประเมิน ทุนทรัพย์ตารางวาละ 450 บาท มาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนที่ดิน ที่ตั้งเสาไฟฟ้าให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงยังไม่ถูกต้องตามมติของ กพพ.

17.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ ผู้อุทธรณ์ ราคาตารางวาละ 4,000 บาท จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่พบราคา ค่าซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีสภาพทำเลที่ตั้ง

หรือเป็นที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเช่นเดียวกับที่ดินของผู้ถือหุ้นที่มีราคาซื้อขายสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด การกำหนดราคาค่าทดแทนโดยปรับเพิ่มอีก 1 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2555 - 2558 จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

17.3 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น ราคาราวงวละ 950 บาทและไม่จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นการดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิมที่ก่อสร้างไว้ตั้งแต่ก่อนปี พ.ศ. 2511 ซึ่งได้เคยมีการจ่ายค่าทดแทนที่ดินไปแล้ว

18. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3 – สมุทรสาคร 4 ของ กฟผ. ดังนี้

18.1 ผู้ถือหุ้นรายที่ 1 มีผลอุทธรณ์ดังนี้ (1) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินเนื่องจากที่ดินของผู้ถือหุ้นเป็นที่สวน เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้ไม่สามารถทำสวนได้ การใช้ประโยชน์ในที่ดินย่อมลดลง จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม (2) ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นบริเวณที่ดินติดทางสาธารณะประโยชน์ (ลาดยาง คอนกรีต) ระยะ 40 เมตร เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด การกำหนดค่าทดแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ ปี พ.ศ. 2551 - 2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว (3) ยื่นราคาค่าทดแทนต้นมะพร้าวน้ำหอม ขนาดมีผล ราคาต้นละ 5,000 บาท ขนาดไม่มีผล ราคาต้นละ 2,500 บาท ต้นเพกา ขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 510 บาท ต้นยอ ขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 350 บาท ขนาดเล็ก 175 บาท ต้นสะแก ขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 130 บาท ต้นมะขามเทศ ขนาดมีผล ราคาต้นละ 2,000 บาท และต้นกระถินณรงค์ ขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 500 บาท เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว และ (4) ให้จำหน่ายประติณที่ผู้ถือหุ้นขอให้จ่ายค่าชุดร่องสวนและปรับพื้นที่เป็นเงิน 500,000 บาท เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

18.2 ผู้ถือหุ้นรายที่ 2 มีผลอุทธรณ์ดังนี้ (1) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินต่อจากที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 325 (บางแพ – ดำเนินสะดวก – สมุทรสงคราม) อีกระยะ 40 เมตร และที่ดินส่วนที่พันระยะ 80 เมตร ในแปลงเดียวกัน ราคาไร่ละ 1,000,000 บาท เนื่องจากที่ดินของผู้ถือหุ้นเป็นที่ดินถมที่พื้นคอนกรีตเพื่อก่อสร้างอาคารสิ่งปลูกสร้าง เมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้ไม่สามารถก่อสร้างอาคารสิ่งปลูกสร้างได้ การใช้ประโยชน์ในที่ดินย่อมลดลง จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคาค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันและจ่ายในอัตรา

เดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม (2) ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินบริเวณที่ดินติดคลองชลประทาน ระยะ 40 และบริเวณที่ดินส่วนที่ไม่ติดถนน ซอยทาง คลอง เหตุผลเช่นเดียวกับ ข้อ (2) ของผู้ถือหุ้นรายที่ 1 (3) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นมะละกอ ขนาดมีผล จากราคาที่กำหนดต้นละ 190 บาท เป็นราคา ต้นละ 200 บาท ต้นนนทรี ขนาดใหญ่ จากราคาที่กำหนดต้นละ 150 บาท เป็นราคาต้นละ 400 บาท และต้นคูณ ขนาดใหญ่ จากราคาที่กำหนดต้นละ 500 บาท เป็นราคาต้นละ 1,800 บาท เนื่องจากพบข้อมูลบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อปี พ.ศ. 2554 มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น (4) ยื่นราคาค่าทดแทนระบบการใช้น้ำแบบอัตโนมัติ (Sprinkler) จำนวน 32,994 บาท เนื่องจากได้ตรวจสอบรายละเอียดการกำหนดราคาค่าทดแทนรวมทั้งสภาพสิ่งปลูกสร้างได้แก่ระบบการใช้น้ำแบบอัตโนมัติ (Sprinkler) แล้ว เห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำหนดค่าสิ่งปลูกสร้างและเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

18.3 ผู้ถือหุ้นรายที่ 3 มีผลอุทธรณ์ดังนี้ (1) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินบริเวณที่ดินติดถนนสายวัดท่านบ (ม.1) - วัดบ้านหลวง (ม.4) ระยะ 40 เมตร และที่ดินต่อจากที่ดินติดถนนสายวัดท่านบ (ม.1) - วัดบ้านหลวง (หมู่ที่ 4) อีกระยะ 40 เมตร ที่ดินติดหนองยาวระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 450,000 บาท เหตุผลเช่นเดียวกับ ข้อ (1) ของผู้ถือหุ้นรายที่ 1 (2) ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินแปลงสำรวจที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น บริเวณที่ดินติดหนองยาวและที่ดินส่วนที่พันระยะ 40 เมตร เหตุผลเช่นเดียวกับ ข้อ (2) ของผู้ถือหุ้นรายที่ 1 และ (3) ไม่รับประเด็นอุทธรณ์ค่าถมดินไว้พิจารณา เนื่องจาก กฟผ. ยังมิได้แจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนค่าถมดินให้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบ ผู้ถือหุ้นยังไม่มีสิทธิอุทธรณ์ค่าทดแทนค่าถมดินตามระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

18.4 ผู้ถือหุ้นรายที่ 4 มีผลอุทธรณ์ว่ายื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น บริเวณที่ดินติดหนองยาว ระยะ 40 เมตร เหตุผลเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นรายที่ 1 ข้อ (2)

18.5 ผู้ถือหุ้นรายที่ 5 มีผลอุทธรณ์ดังนี้ (1) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้ถือหุ้น จากราคาที่กำหนดบริเวณที่ดินติดถนนสายวัดท่านบ (ม.1) - วัดบ้านหลวง (ม.4) ระยะ 40 เมตร และที่ดินต่อจากที่ดินติดถนนสายวัดท่านบ (ม.1) - วัดบ้านหลวง (ม.4) อีกระยะ 40 เมตร เหตุผลเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นรายที่ 1 ข้อ (1) และ (2) ยื่นราคาค่าทดแทนต้นสน ขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 200 บาท ต้นสะแก ขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 130 บาท และขนาดเล็ก ราคาต้นละ 65 บาท เหตุผลเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นรายที่ 1 ข้อ (3)

19. เห็นชอบผลการพิจารณาการอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และคัดค้านการแจ้งเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายของ กฟผ. ดังนี้

19.1 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) - น่าน 2 จำนวน 1 รายโดยยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศเนื่องจากแนวเขตฯ ที่ประกาศเป็นแนวเขตฯ ที่เหมาะสม ซึ่งได้มีการพิจารณากลับกรองโดยคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพ

สิ่งแวดล้อม ข้อมูลทางด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ รวมทั้งระยะความห่างระหว่างแนวเขตระบบโครงข่ายกับบริเวณอาคารเก็บและบรรจุก๊าซฯ ไม่ขัดต่อประกาศของกระทรวงพลังงาน

19.2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ Gulf JP UT – ภาชี 2 จำนวน 25 รายดังนี้

19.2.1 จำหน่ายอุทธรณ์จำนวน 3 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่พอใจและไม่ประสงค์ที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตฯ โดยได้ลงนามในบันทึกไว้เป็นหลักฐาน จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

19.2.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายฯ ตามที่ประกาศจำนวน 13 ราย เนื่องจากแนวเขตฯ ที่ประกาศเป็นแนวเขตฯ ที่เหมาะสม ซึ่งได้มีการพิจารณากลับกรองโดยคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อมข้อมูลทางด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่และเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบเพิ่มมากขึ้นไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขตฯ ซึ่งตามแนวทางการพิจารณาปรับแก้แนวเขตฯ เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตฯ จะต้องให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบทุกแปลง

19.2.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายฯ ตามที่ประกาศจำนวน 6 ราย เนื่องจากแนวเขตฯ ที่ประกาศเป็นแนวเขตฯ ที่เหมาะสม ซึ่งได้มีการพิจารณากลับกรองโดยคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อมข้อมูลทางด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ในการปรับแก้แนวเขตฯ ไม่ว่าจะพิจารณาปรับแก้ไปในทิศทางใด จะต้องทำให้แนวเขตฯ เบี่ยงเบนไปกระทบต่ออาคารสิ่งปลูกสร้างที่ปกอาศัยของประชาชน ที่อยู่บริเวณทั้งสองด้านของแนวเขตฯ เจ้าของอาคารที่ปกอาศัยที่ได้รับผลกระทบทั้งสองด้านของแนวเขตฯ ไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขตฯ ซึ่งตามแนวทางการพิจารณาปรับแก้แนวเขตฯ เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตฯ จะต้องให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบทุกแปลง

19.2.4 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายฯ ตามที่ประกาศจำนวน 2 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบเพิ่มมากขึ้นไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขตฯ ซึ่งตามแนวทางการพิจารณาปรับแก้แนวเขตฯ เจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตฯ จะต้องให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบทุกแปลง

19.2.5 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายฯ ตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากแนวเขตฯ ที่ประกาศเป็นแนวเขตฯ ที่เหมาะสม ซึ่งได้มีการพิจารณากลับกรองโดยคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อชุมชน คุณภาพสิ่งแวดล้อมข้อมูลทางด้านวิศวกรรม เศรษฐศาสตร์ และความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ ประกอบกับผู้อุทธรณ์ไม่แสดงความประสงค์ที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่พาดผ่านที่ดินของผู้อุทธรณ์

19.3 ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ อ่างทอง 2 – ไทรน้อย จำนวน 22 ราย โดยจำหน่ายคำร้องคัดค้านเนื่องจากผู้คัดค้านไม่คิดใจที่จะคัดค้านการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าอีกต่อไป โดยได้ลงนามในบันทึกยกเลิกคำร้องคัดค้าน จึงทำการพิจารณาคำร้องคัดค้านยุติลง

20. รับทราบผลการสอบทานรายงานงบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และรายงานงบการเงินเฉพาะของสำนักงาน กกพ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และให้ สำนักงาน กกพ. นำเงินเหลือจ่าย จำนวน 48,816,190.07 บาท ส่งคืนคลังเป็นรายได้แผ่นดิน นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการดังนี้ (1) เมื่อ สตง. รับรองงบการเงินแล้วให้สำนักงาน กกพ. เร่งจัดทำรายงานประจำปีให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และ (2) เพื่อให้การดำเนินงานตามมติของ กกพ. มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ให้กำหนดให้การดำเนินการตามมติ กกพ. เป็นตัวชี้วัดหนึ่งของสำนักงาน กกพ.

21. เห็นชอบร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยว่าด้วยการลาไปศึกษาของพนักงาน สำนักงาน กกพ. พ.ศ. ....

22. อนุมัติเพิ่มวงเงินงบประมาณสำหรับการจัดซื้อที่ดินจากเดิม 200,000,000.00 บาท เป็น 299,085,820.00 บาทและอนุมัติจัดซื้อที่ดินจากนางสาววงศ์ชนก ชิวะศิริ เนื้อที่ประมาณ 1,128.20 ตารางวา ราคาที่ดิน 265,100.00 บาทต่อตารางวา รวมเป็นเงินค่าที่ดินทั้งสิ้น 299,085,820.00 บาท โดยใช้งบประมาณ ดังนี้ (1) งบประมาณที่ได้รับการจัดสรรไว้แล้วจำนวน 197,098,450.00 บาท (2) งบประมาณของปี พ.ศ. 2557 จำนวน 50 ล้านบาท และ (3) งบประมาณของปี พ.ศ. 2556 ที่เหลือจ่าย ณ วันสิ้นปีงบประมาณ ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. แจ้งยืนยันการซื้อที่ดินภายใต้เงื่อนไขการให้เจ้าของที่ดินเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายจากการซื้อขายที่ดินให้เจ้าของที่ดินทราบต่อไป

#### การประชุม กกพ. ครั้งที่ 36/2556 (ครั้งที่ 238) วันที่ 26 กันยายน 2556

1. เห็นชอบร่างกฎหมายลำดับรอง จำนวน 3 ฉบับ ดังนี้ (1) ร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจ่ายค่าทดแทนความเสียหายเพื่อการสำรวจหาสถานที่ตั้ง หรือซ่อมบำรุงรักษาระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. .... (2) ร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการเปิดเผยสัญญาความตกลง เงื่อนไข และอัตราค่าบริการในการใช้หรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. .... และ (3) ร่างประกาศ กกพ. เรื่อง การเผยแพร่อัตราค่าบริการ พ.ศ. .... ทั้งนี้ ให้นำไปรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงานเป็นระยะเวลา 15 วัน

2. รับทราบตามที่สำนักงานแจ้ง และให้ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

2.1 การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 31 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (31<sup>st</sup> ASEAN Ministers on Energy Meeting : AMEM) ระหว่างวันที่ 25–26 กันยายน 2556 ณ เมืองบาห์ลี สาธารณรัฐอินโดนีเซีย จากการประชุมผู้แทนสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม แสดงความสนใจที่จะเป็นประธาน AERN ต่อจากประเทศไทย

2.2 กระทรวงการต่างประเทศ สหรัฐอเมริกา ได้ขอให้ประเทศไทยเป็นเจ้าภาพในการจัดประชุมร่วมระหว่างสหรัฐอเมริกาและประเทศในกลุ่มน้ำโขงตอนล่าง ได้แก่ ประเทศไทย ราชอาณาจักรกัมพูชา

สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ และ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม เพื่อหาหรือแนวทางการสร้างและพัฒนาความร่วมมือในด้านต่างๆ ระหว่างสหรัฐอเมริกาและประเทศในลุ่มน้ำโขง ให้สำนักงานรายงาน กกพ. ทราบความคืบหน้าในเรื่องนี้ด้วย

2.3 การเข้าพบเอกอัครราชทูตสหรัฐอเมริกาประจำประเทศไทย และรัฐมนตรีด้านพลังงานจากสหรัฐอเมริกาเมื่อวันที่ 24 กันยายน 2556 ซึ่งได้มีการหารือเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติและความร่วมมือในด้านต่างๆ

2.4 ความคืบหน้าการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ Solar PV Rooftop โดยในภาพรวมการเปิดรับซื้อไฟฟ้างดงามเป็นไปด้วยความเรียบร้อย พบปัญหาอยู่บ้าง ได้แก่ กรณีการรับเอกสารจากผู้ยื่นแบบคำขอไม่เป็นไปตามที่ประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคาที่กำหนด ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะประสาน กฟน. และ กฟภ. เพื่อแก้ไขปัญหาต่างๆ และดำเนินการให้ถูกต้องสอดคล้องกับประกาศก่อน ประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิในวันที่ 14 ตุลาคม 2556

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ (1) ใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 41,443.23 แร่งม้า (2) ใบอนุญาต อ.1 จำนวน 1 ฉบับ (3) ใบอนุญาต ผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 137.60 เมกะวัตต์ (4) ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวม 687,507.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ (5) ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 10,418.00 กิโลวัตต์แอมแปร์

นอกจากนี้ กกพ. มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) แจ้งให้บริษัทซูเปอร์ตริมเพาเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ทราบว่า ในการพิจารณา ออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าของ กกพ. ตามมาตรา 47 แห่งพระราชบัญญัติฯ จะพิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของแผงเซลล์แสงอาทิตย์และ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าให้สอดคล้องตามแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าที่บริษัทฯ เสนอต่อ กฟภ. ไว้เดิม อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่ไม่ระบุกำลังการผลิตของ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ ให้ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ขนาดใหญ่กว่า ขนาดกำลังการผลิตของเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าที่ระบุไว้ในแบบคำขอจำหน่าย ไฟฟ้าดังกล่าวได้ไม่เกินร้อยละ 20 (2) แจ้งผู้ได้รับใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 ที่ยังไม่มี PPA กับการไฟฟ้าทราบบว่า การออกใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 ให้แก่บริษัทนั้น บริษัทฯ ไม่สามารถนำไปใช้ยื่นคำขอใบอนุญาต ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าได้และมีผลผูกพันต่อการพิจารณา ให้ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าแก่บริษัทฯ โดยในการยื่นขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้อง มี PPA ที่มีกำหนดวัน SCOD มีผลใช้บังคับมาแสดงหรือ ต้องอยู่ในระยะเวลาการบังคับใช้หลักคำประกันตาม PPA และ (3) แจ้งบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์) 3) จำกัด ให้ปรับลดขนาดกำลังเครื่องจักรที่ติดตั้ง ให้สอดคล้องกับที่ได้รับอนุญาต

4. ไม่ให้มีการยกเว้นค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงาน รายปีของบริษัท สุราษฎร์ธานี กรีน เอ็นเนอจี จำกัด เนื่องจากพระราชบัญญัติฯ มิได้กำหนดให้ กกพ. สามารถยกเว้นค่าธรรมเนียมไว้ และให้ใช้เป็น แนวแนวทางการปฏิบัติสำหรับผู้รับใบอนุญาตรายอื่นต่อไป

5. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น เรื่องอัตราค่าบริการส่วนของ ต้นทุนผันแปรของกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจาก ของเหลวเป็นก๊าซ ประจำปี 2556 ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด และ เห็นชอบอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของกิจการเก็บรักษาและ แปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซประจำปี 2556 ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เท่ากับ 0.9774 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มีผลบังคับใช้ ตั้งแต่เดือนกันยายน 2556 เป็นต้นไป

6. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น เรื่องอัตราค่าบริการส่งก๊าซ ธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง ที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี 2556 ของ ปตท. และ เห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบ ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี 2556 ของ ปตท. เท่ากับ 1.3380 บาทต่อล้านบีทียูโดยให้มีผลบังคับ ใช้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2556 เป็นต้นไป

7. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น เรื่องอัตราค่าบริการส่งก๊าซ ธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ประจำปี 2556 ของ ปตท. และเห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซ ธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ประจำปี 2556 ของ ปตท. ที่อัตรา 0.0145 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2556 เป็นต้นไป

8. เห็นชอบการให้ความเห็นเพื่อเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวง พลังงานประกอบการพิจารณาให้ความเห็นชอบของ ครม. ต่อการปรับเพิ่มเงิน ลงทุนของโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 1 ของ กฟภ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2556 โดย กกพ. จะปรับเพิ่มเงินลงทุนดังกล่าวให้สะท้อนในค่าไฟฟ้า และให้ แจ้งความเห็นต่อไป

9. อนุมัติให้ กฟน. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยให้ กฟน. จัดทำประกาศกำหนดเขตสำรวจที่ได้รับอนุมัติให้มีผลบังคับใช้ ตามระยะเวลาที่กำหนดของแต่ละโครงข่าย และดำเนินการให้เป็นไปตามที่ บัญญัติไว้ในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติฯ และหลักเกณฑ์ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การสำรวจหรือหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. 2553 ดังนี้

9.1 ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามโครงการ รับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 2 ระบบ โครงข่าย ประกอบด้วย (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ ขายแดน(บริเวณ จังหวัดเลย) – เลย 2 และ (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ เลย 2 – ขอนแก่น 4

9.2 ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ จากสถานีไฟฟ้าย่อยเชิงเนิน ไปยังจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ บ้านค่าย - จันทบุรี ท้องที่อำเภอเมืองระยอง และ อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง

9.3 ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ จากชายแดน (บริเวณจังหวัดตาก) ไปยังสถานีไฟฟ้าย่อยพิษณุโลก 3

10. เห็นชอบแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้าช่วงปรับแก้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ช่วงระหว่างกิโลเมตรที่ 5 + 319.720 ถึงกิโลเมตรที่ <sup>(5+863.334 BK.)</sup> ระยะทางประมาณ 543.614 <sub>(5+865.287AH.)</sub> เมตร ท้องที่ตำบลชนแดน อำเภอสองแคว จังหวัดน่าน โดยมีความกว้างของเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ 30 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 60 เมตร) และให้สำนักงานประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้างกล่าวต่อไป

11. รับทราบเหตุผลและความจำเป็นของ กฟผ. ในการดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อานาจเจริญ - มุกดาหาร 1 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อุตรธานี 1 - หนองคายเพื่อเป็นการลดปัญหาความสูญเสียที่เกิดจากไฟฟ้าดับเนื่องจากระบบส่งไฟฟ้าเกิดชำรุดหรือเสียหายจากสภาพอายุการใช้งานมานาน

12. ให้ยกอุทธรณ์ของผู้ยื่นข้อเสนอด้านเทคนิคและราคาของการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรอบใหม่ (IPP) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 จำนวน 3 ราย ที่อุทธรณ์คำสั่ง กกพ. เรื่อง การประกาศผลการพิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค ฉบับลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2556 เนื่องจาก กกพ. เห็นว่าการพิจารณาการอุทธรณ์ของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ต่อคำสั่ง กกพ. ลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2556 เป็นไปโดยชอบด้วยกฎหมาย ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้องแล้ว และให้สำนักงาน กกพ. แจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ยื่นข้อเสนอทราบต่อไป

### สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
3. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน
4. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ.
5. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน
6. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
7. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน
8. คณะอนุกรรมการติดตามประเมินผลโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97 (3)
9. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97 (3)
10. คณะอนุกรรมการจัดทำคำสั่งการผลิตไฟฟ้า
11. คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์
12. คณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน
13. คณะอนุกรรมการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ(Smart Grid)
14. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
15. คณะอนุกรรมการกำกับการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า
16. คณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
17. คณะกรรมการตรวจสอบ
18. คณะอนุกรรมการดำเนินโครงการงานกำกับอัตราค่าบริการให้เกิดความเป็นธรรม\*
19. คณะอนุกรรมการสอบข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย\*
20. คณะอนุกรรมการด้านการบริหารงานบุคคล\*\*
21. คณะอนุกรรมการดำเนินงานด้านความร่วมมือระหว่างประเทศ\*\*

\* คณะอนุกรรมการดำเนินโครงการงานกำกับอัตราค่าบริการให้เกิดความเป็นธรรม และคณะอนุกรรมการสอบข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย เป็นคณะอนุกรรมการที่ได้ดำเนินการกิจเสร็จสิ้นตามอำนาจหน้าที่ และไม่มีการประชุมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

\*\* คณะอนุกรรมการด้านการบริหารงานบุคคลและคณะอนุกรรมการดำเนินงานด้านความร่วมมือระหว่างประเทศ ไม่มีการประชุมในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

## 1. คณะอนุกรรมการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายสรร วิเทศพงษ์	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	3/3
3	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	2/3
4	ร.ท.ทักษิณ ลิมสุวรรณ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 3	3/3
5	นายจงเจตน์ บุญเกิด	อนุกรรมการ	2/3
6	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	2/3
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/3
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
9	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
10	ผู้แทนสำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	2/3
11	นายบัณฑิต เอื้ออาภรณ์	อนุกรรมการ	1/3
12	ผู้แทนสำนักงาน กกพ.	เลขานุการ	3/3
13	ผู้แทนสำนักงาน กกพ.	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

คณะอนุกรรมการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 56/2554) เพื่อทำหน้าที่ให้ความเห็นและเสนอแนะแนวทางต่อ กกพ. ในการกำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) รวมทั้งกำหนดแนวทางการกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ SPP และ VSPP เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย โดยในปีงบประมาณ 2556 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกรับซื้อไฟฟ้าทั้งในส่วนของผู้ผลิตไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการและผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว เช่น การขอปรับที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ข้อพิพาทระหว่าง SPP และคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (กฟผ.) ในประเด็นเงื่อนไขการตรวจวัดประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ข้อหาหรือต่างๆ จากทั้งผู้ผลิตไฟฟ้าและการไฟฟ้าผู้รับซื้อไฟฟ้า นอกจากนั้น ยังได้พิจารณา (ร่าง) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา พ.ศ. .... (Solar PV Rooftop) และ (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องกรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบและออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ Solar PV Rooftop ในรูปแบบ Feed-in Tariff รวมจำนวน 200 เมกะวัตต์ ตามนโยบายของคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2556 ที่เห็นชอบตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556

## 2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายณภดล มั่นทะจัตติ	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
4	นายชลิต เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	5/5
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	5/5
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
7	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	4/5
8	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	4/5
9	ผู้แทนสำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	5/5
10	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	5/5
11	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	3/5

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
12	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	5/5
13	ผู้แทนสภาหอการค้าไทย	อนุกรรมการ	5/5
14	ผู้แทนสมาคมธนาคารไทย	อนุกรรมการ	5/5
15	นางสาวกวี สิริสุนทร	อนุกรรมการ	(ลาออก)
16	ผู้แทนสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2551 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 2/2551 และคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 40/2554 – แก้ไขเปลี่ยนแปลง) เพื่อทำหน้าที่ศึกษา วิเคราะห์ รายงาน และเสนอแนะการกำกับดูแลอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ตามกรอบนโยบายและแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้ความเห็นชอบ เพื่อเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง เพื่อพิจารณาข้อเสนอการปรับอัตราค่า F<sub>1</sub> จำนวน 3 วงได้แก่ เดือนมกราคม – เมษายน 2556 เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2556 และเดือนกันยายน – ธันวาคม 2556 รวมทั้งมีการพิจารณาการทบทวนอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนคงที่ และส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5)

### 3. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน

#### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายพิสิษฐ์ สุนทรธีร์ตัน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	4/5
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	3/5
5	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	3/4
6	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	2/2
7	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายกมล ปิ่นทอง)	อนุกรรมการ	2/2
8	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	5/5
9	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	4/5
10	นายจรูญ คำปันนา	อนุกรรมการ	4/5
11	นางสาวปิยาภรณ์ พิสิฐพิทย	อนุกรรมการ	3/3
12	นายระพีภัทร์ ปาลกะวงศ์	อนุกรรมการ	3/4
13	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
14	ผู้แทนฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5
15	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/3
16	นายเกียรติศักดิ์ เกียรติโชควิวัฒน์*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/5
17	นายณพศิษฐ์ จักรพิทักษ์	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	5/5
18	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	5/5
19	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด**	อนุกรรมการ	2/2
20	ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานประจำเขต***	อนุกรรมการ	2/2
21	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย***	อนุกรรมการ	2/2
22	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและสิ่งแวดล้อม***	อนุกรรมการ	2/2

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2556 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 003/2556) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรอง คำวินิจฉัยหรือความเห็นที่คณะกรรมการผู้ให้พลังงานประจำเขต รายงานต่อ กกพ. ตามข้อ 21

วรรคสอง ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พร้อมทั้งพิจารณา กลั่นกรอง ข้อร้องเรียนทั่วไปของผู้ใช้พลังงานที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจากการประกอบกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายค่าธรรมเนียม การตัดต่อกระแสไฟฟ้า กรณีชำระล่าช้า (107 บาท / 40 บาท) โดยผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระล่าช้าจะเสียค่าธรรมเนียมต่อเมื่อมีการงดจ่ายไฟฟ้าแล้วเท่านั้น (จากเดิมเสียทันทีที่มีหนี้ค้าง) รวมถึงการนำประเด็นการพิจารณาทบทวนอัตราค่าบริการในบิลค่าไฟฟ้า (8 บาท / 38 บาท) ไปทบทวนในชั้นพิจารณาโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ที่จะประกาศใช้ เพื่อให้สอดคล้องกับการกำหนดต้นทุนค่าบริการ

- \* นายเกียรติศักดิ์ เกียรติโชควิวัฒน์ ได้รับการแต่งตั้งเป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการฯ แทนนายจักรชัย จันทรวงแสง ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 110/2555 ลงวันที่ 22 สิงหาคม 2555
- \*\* ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 056.1/2554 วันที่ 7 ตุลาคม 2554 ทั้งนี้ ได้มีคำสั่ง กกพ. ที่ 22/2556 ลงวันที่ 3 เมษายน 2556 ให้ยกเลิกคำสั่งดังกล่าว
- \*\*\* ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานประจำเขต ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย และผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและสิ่งแวดล้อม ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 173/2555 วันที่ 18 ธันวาคม 2555 เรื่อง แต่งตั้งอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน (เพิ่มเติม) ทั้งนี้ ได้มีคำสั่ง กกพ. ที่ 22/2556 ลงวันที่ 3 เมษายน 2556 ให้ยกเลิกคำสั่งดังกล่าว

#### 4. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ.

##### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายณภดล มั่นพะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ	5/6
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
4	นายนิพนธ์ ฮะกิมิ	อนุกรรมการ	5/6
5	นายเกียรติ หรรุ่งโรจน์	อนุกรรมการ	5/6
6	พล.ต.ท.จตุติ ธรรมมโนวานิช	อนุกรรมการ	6/6
7	นายอุทัย แสงอำไพ	อนุกรรมการ	6/6
8	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	อนุกรรมการ	6/6
9	นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 178/2555) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาข้ออุทธรณ์ของผู้ใช้พลังงานที่ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. หรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพช. โดยในปีงบประมาณ 2556 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง และมีมติเห็นชอบ/รับทราบ 12 เรื่องอาทิ การอุทธรณ์คำสั่ง กกพ. เรื่องการแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 การอุทธรณ์คำสั่งขอให้ระงับและยกเลิกใบอนุญาตให้มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าสุรินทร์ ไปโอพาวเวอร์

#### 5. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์ค่าทดแทน

##### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	12/12
3	นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	11/12
4	พล.อ. สุรินทร์ พิกุลทอง	อนุกรรมการ	12/12
5	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	12/12
6	นายสุจิต จงประเสริฐ	อนุกรรมการ	9/12

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
7	นายวิเวก จินะศิริ	อนุกรรมการ	12/12
8	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
9	ผู้แทนฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12
10	นายเชนทร์ วิวัฒน์บวรวงศ์	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	12/12
11	นายประสิทธิ์ สืบชนะ	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	11/12
12	นายยงยุทธ จันทโรทัย	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	12/12
13	นายไกรศรี ภูวะปัจฉิม	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	12/12
14	นายไกรสร ปาลวัฒน์วิไชย*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	10/10
15	นายนพดล สระวาสี*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	4/4

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 35/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา ค่าอุทธรณ์ของเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ไม่พอใจหรือไม่เห็นด้วยกับจำนวนเงินค่าทดแทนทรัพย์สินหรือความเสียหาย โดยในปีงบประมาณ 2556 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาและมีมติแล้ว จำนวน 485 ราย แบ่งเป็นอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 391 ราย และเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 94 ราย

\* นายไกรสร ปาลวัฒน์วิไชย ได้รับการแต่งตั้งเป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 147/2555 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2555

\* นายนพดล สระวาสี ได้รับการแต่งตั้งเป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 204/2555 ลงวันที่ 29 พฤษภาคม 2555

## 6. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	3/3
3	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	3/3
4	นายชลิต เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/3
7	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. หรือผู้แทน	อนุกรรมการ	3/3
8	นายวิเวก จินะศิริ	อนุกรรมการ	3/3
9	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
10	ผู้แทนฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3
11	นายประสิทธิ์ สืบชนะ*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/3
12	นายไกรศรี ภูวะปัจฉิม**	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/3
13	นายสุวิทย์ สิงห์จันทร์***	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/3
14	นายไกรสร ปาลวัฒน์วิไชย****	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	2/3

คณะกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 58/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นแผนผังทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตเพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นชอบทั้งหมด 6 ระบบโครงข่าย เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ ประกอบด้วย 1) ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก นครราชสีมา ระยะทาง 158.62 กิโลเมตร 2) ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก นครสวรรค์ ระยะทาง 195.70 กิโลเมตร 3) ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากชายแดนไทย - สหภาพเมียนมาร์มายังสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตกที่ 1 ระยะทาง 1.60 กิโลเมตร 4) ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก - รังสิตกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก นครสวรรค์ ระยะทาง 6.2 กิโลเมตร 5) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า น้ำพอง 2 - ชัยภูมิ ระยะทาง 119 กิโลเมตร 6) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP UT - ภาชี 2 ระยะทาง 16.5 กิโลเมตร

- \* นายประสิทธิ์ สืบชนะ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 6/2555 เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2555
- \*\* นายไกรศรี ภาวะปัจฉิม ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 107/2555 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2555
- \*\*\* นายสุวิทย์ สิงห์จันทร์ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 140/2555 เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2555
- \*\*\*\* นายไกรสร ปาลวัฒน์วิไชย ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 148/2555 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2555

## 7. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายบุญส่ง เกิดกลาง	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	12/12
3	นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	12/12
4	นายยงยุทธ จันทโรทัย	อนุกรรมการ	10/12
5	นายสุทธิพงษ์ เทพพิทักษ์	อนุกรรมการ	12/12
6	นายเสมอใจ สุขสุเมฆ	อนุกรรมการ	8/12
7	นายประพนธ์ กิติจันทโรภาส	อนุกรรมการ	10/12
8	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
9	ผู้แทนฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12
10	นายสุวิทย์ สิงห์จันทร์	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ	12/12
11	นายไกรศรี ภาวะปัจฉิม	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ	12/12
12	นายประดิษฐ์ สุนทรสวัสดิ์*	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ	7/8
13	นายพนพล สรวาสี**	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ	4/4

คณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 36/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาคำอุทธรณ์และคัดค้านของเจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ไม่เห็นด้วยกับแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการพิจารณาและมีมติแล้ว จำนวน 211 ราย แบ่งเป็นอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 124 ราย และคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างวางระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 87 ราย

- \* นายประดิษฐ์ สุนทรสวัสดิ์ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2556
- \*\* นายพนพล สรวาสี ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 205/2556 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

## 8. คณะอนุกรรมการติดตามประเมินผลโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายณภดล มั่นตะจิตร์	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	1/1
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณีย์	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	1/1
4	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	1/1
5	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	1/1
6	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ	อนุกรรมการ	1/1
7	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
8	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	อนุกรรมการ	1/1
9	นายเจริญ ประจำแท่น	อนุกรรมการ	1/1
10	นายวรภัทร โตรณะเกษม	อนุกรรมการ	1/1
11	นายนาคม อีร์สุวรรณจักร	อนุกรรมการ	1/1
12	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
13	ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานประจำเขต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการคนที่ 1	1/1
14	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการคนที่ 2	1/1
15	พล.อ.สุรินทร์ พิกุลทอง	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	1/1

คณะอนุกรรมการติดตามประเมินผลโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 74/2554) เพื่อทำหน้าที่ ติดตาม และประเมินผลการดำเนินโครงการต่างๆ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ตามความเหมาะสม พิจารณาให้ความเห็นต่อคำร้องเรียนของผู้เสนอเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และสรุปข้อเท็จจริงและความเห็นพร้อมเหตุผลเพื่อนำเสนอต่อ กกพ. พิจารณาวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ 2556 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุม จำนวน 1 ครั้ง เพื่อพิจารณาผลการติดตามประเมินผลโครงการชุมชน และพิจารณาเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ของคณะทำงานติดตามประเมินผลโครงการชุมชนและพิจารณาเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) จำนวน 3 คณะ และแนวทางแก้ไขปัญหาคือการลงพื้นที่ของคณะทำงานโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และมีมติเห็นชอบ/รับทราบปัญหาอุปสรรคและข้อเสนอแนะแนวทางแก้ไขที่รวบรวมได้จากการลงพื้นที่ของคณะทำงานดังกล่าว และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ จัดหมวดหมู่กลุ่มปัญหาอุปสรรคที่รวบรวมได้จากการลงพื้นที่ของคณะทำงานฯ และให้นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

## 9. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายพิสิษฐ์ สุทธิรัตน์	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	6/6
3	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	6/6
4	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	6/6
5	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	6/6
6	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ	อนุกรรมการ	6/6
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	5/6
8	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
9	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/6
10	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	6/6
11	นายณพศิษฐ์ จักรพิทักษ์	อนุกรรมการ	5/6
12	นายประมวล จันทร์พงษ์	อนุกรรมการ	4/6
13	นายธีรชัย อัดนวนิช	อนุกรรมการ	5/6
14	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆสิต)	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6
15	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/6
16	นางอมรรัตน์ ลิ้มไทย	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	6/6

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 75/2554) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการและกำกับดูแลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และก่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชน รวมทั้งการพิจารณาให้ความเห็นต่อแผนงาน โครงการ และจัดสรรเงินกองทุนให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความชัดเจน โปร่งใส ตรวจสอบได้ และเป็นไปตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการประชุมเพื่อพิจารณาโครงการตามแนวทางการพิจารณาถ่วงดุลกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศทั้งสิ้น 6 ครั้ง และได้นำเสนอ กกพ. พิจารณาอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 46 กองทุน

## 10. คณะอนุกรรมการจัดทำกำลังการผลิตไฟฟ้า

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายนภดล มั่นชะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	21/22
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	22/22
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	22/22
4	นายสรร วิเทศพงษ์	อนุกรรมการ	20/22
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	18/22
6	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	20/22
7	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	18/22
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	16/22
9	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการและเลขานุการ	22/22
10	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฎิภาณปริชาวุฒิ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/22
11	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	20/22

คณะอนุกรรมการจัดทำกำลังการผลิตไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 85/2555) เพื่อทำหน้าที่ศึกษาและจัดทำระเบียบ หลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการจัดทำประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับ ดูแล ขั้นตอนการรับซื้อไฟฟ้าจากเอกชนรายใหญ่ (IPP) รอบใหม่ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2573 ให้สอดคล้องกับแนวนโยบายของรัฐ และแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยรวมถึงการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และดำเนินการเจรจาเพื่อจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับผู้ยื่นข้อเสนอ และเสนอผลการเจรจาและผลการคัดเลือกต่อ กกพ. รวมถึงกำกับให้ กฟผ. ดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการพิจารณารายละเอียดการยื่นประมูล (Request for Proposals: RFP) และกระบวนการ/ขั้นตอนการรับข้อเสนอขายไฟฟ้าการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอขายไฟฟ้ารวมถึงได้มีการจัดสัมมนาเพื่อตอบข้อซักถามเกี่ยวกับเงื่อนไขการประมูล การปรับปรุงรายละเอียดการยื่นประมูลการประเมินข้อเสนอด้านเทคนิค และพิจารณาคำร้องคัดค้านของไม่ผ่านการประเมินข้อเสนอด้านเทคนิคผลการประเมินข้อเสนอด้านราคาและเห็นชอบผลการคัดเลือกและผลการเจรจายละเอียดในสัญญาระหว่าง กฟผ. และผู้ที่ได้รับเลือก

## 11. คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นางพัลลภา เรืองรอง	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	8/9
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	8/9
4	นายพิสิษฐ์ สุทธิรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 3	9/9
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	6/9
6	นายสุภิชัย ตั้งใจตรง*	อนุกรรมการ	8/9
7	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโมเชิต)	อนุกรรมการ	8/9
8	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	8/9
9	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	5/9
10	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	9/9
11	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการ	7/9
12	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการ	9/9
13	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการ	8/9
14	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร	อนุกรรมการ	8/9
15	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9

คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2555 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 054/2555) เพื่อทำหน้าที่ทบทวนแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งจัดทำแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณของสำนักงาน และติดตามประเมินผล เจริญการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานและการใช้จ่ายประจำปี โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 9 ครั้ง

\* นายสุภิชัย ตั้งใจตรง ได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการฯ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 78/2555 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2555

## 12. คณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายนภดล มั่นตะจิตร์	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นายชลิต เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	4/5
4	นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	5/5
7	นายสุชาติ จันลาวงค์	อนุกรรมการ	5/5
8	นายเนบบุญ หุนเจริญ	อนุกรรมการ	4/5
9	นางสาวสุธารัตน์ อังจันทร์เพ็ญ	อนุกรรมการ	5/5
10	นายพิษณุ พุ่มอิม	อนุกรรมการ	5/5

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
11	นายยงยุทธ ประภาสวัสดี	อนุกรรมการ	5/5
12	นางสาวจิตติมา มั่นชะจิตร	อนุกรรมการ	4/5
13	นายคมกฤษ ตันตระกูลชัย	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
14	นายทองคำ ปิยธีรวงศ์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

คณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กพพ. ที่ 57/2554) เพื่อให้การกำกับดูแลระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปอย่างเรียบร้อยและมีประสิทธิภาพ โดยในปีงบประมาณ 2556 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นต่อรัฐมนตรีจำนวนทั้งสิ้น 9 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของ กพพ. จำนวน 5 โครงการ กพผ. จำนวน 3 โครงการ และ กฟน. จำนวน 1 โครงการ ทั้งนี้ คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาให้ความเห็นโครงการทั้งหมดด้วยความรอบคอบ ครอบคลุมทั้งในด้านความมั่นคงในการใช้พลังงาน ด้านการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนท่ามกลาง ด้านการพัฒนาระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นระบบ และด้านการลงทุนที่ไม่ทับซ้อนของทั้ง 3 การไฟฟ้า พร้อมทั้ง รับทราบถึงปัญหาในการปฏิบัติงานการไฟฟ้าและปัญหาการใช้พลังงานจากผู้ใช้พลังงาน ทั้งนี้คณะอนุกรรมการฯ ได้มีมติให้การสนับสนุนโครงการตามความเหมาะสมของแต่ละโครงการที่การไฟฟ้าได้นำเสนอ

### 13. คณะอนุกรรมการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

#### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายบุญส่ง เกิดกลาง	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	4/4
3	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	4/4
4	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4
5	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	3/4
6	ผู้อำนวยการฝ่ายวางแผนระบบไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	อนุกรรมการ	4/4
7	ผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า การไฟฟ้านครหลวง	อนุกรรมการ	3/4
8	นายวิศรุต วงศ์ชูพันธ์	อนุกรรมการ	3/4
9	นายพรเทพ ธีญญพงศ์ชัย	อนุกรรมการ	4/4
10	ผศ.ดร. นนทบุรี หุนเจริญ	อนุกรรมการ	3/4
11	นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ	อนุกรรมการ	3/4
12	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
13	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ คนที่ 1	2/4
14	ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ คนที่ 2	4/4

คณะอนุกรรมการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2555 เพื่อพิจารณาศึกษาแนวทางกำกับโครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ รวมถึงการกำกับการยกเว้นระเบียบแนวทางการกำกับโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ให้เกิดการบูรณาการของอุปกรณ์ และความเข้ากันได้ทั้งระบบ โดยคณะอนุกรรมการฯ ได้เห็นชอบหลักการคู่มือการนำเสนอโครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ เพื่อเป็นแนวทางการนำเสนอโครงการของผู้รับใบอนุญาตที่มีโครงข่ายพลังงานที่เป็นหน่วยงานของรัฐ นอกจากนี้ ยังให้ความเห็นร่างระเบียบ ว่าด้วยมาตรฐานการทำงานร่วมกัน ของอุปกรณ์ที่ติดตั้งในโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ร่างระเบียบว่าด้วยมาตรฐานกลางของมาตรฐานอัจฉริยะ ที่กำลังอยู่ในช่วงปรับปรุงแก้ไข พร้อมทั้งประสานและแลกเปลี่ยนข้อมูลกับสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของประเทศไทย โดยการรวบรวมข้อมูลจาก กฟภ. กฟน. และ กฟผ. และหน่วยงานของรัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เกิดการบูรณาการร่วมกันและไม่เป็นการลงทุนที่ซ้ำซ้อน

#### 14. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

##### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นางพัลลภา เรืองรอง	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายพิสิษฐ์ สุทธิรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	1/2
4	ผู้แทนกรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	2/2
5	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ	อนุกรรมการ	2/2
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/2
7	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
8	นายวรภัทร โทณะเกษม	อนุกรรมการ	1/2
9	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล	อนุกรรมการ	1/2
10	รองเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2
11	ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการคนที่ 1	0/2
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการคนที่ 2	2/2

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2556 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 18/2556) เพื่อพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ แนวทางการประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนรายงานผลการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะต่อ กกพ. รวมทั้งมีอำนาจในการเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม พิจารณา จัดทำ รวบรวม จัดส่ง หรือชี้แจงเอกสาร ข้อมูลต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และแต่งตั้งที่ปรึกษา หรือคณะทำงานเพื่อช่วยปฏิบัติงานได้ตามความเหมาะสม

โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการประชุมจำนวน 2 ครั้ง เพื่อพิจารณากรอบการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีบัญชี 2556 ให้สำนักงาน กกพ. นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาอนุมัติ ตลอดจน พิจารณาแนวทางการกำหนดรูปแบบรายงานและการติดตามการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และแผนการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

## 15. คณะอนุกรรมการกำกับการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายณภดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	8/9
3	ร.ท. ทักษิณ ลิมสุวรรณ์	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	9/9
4	นายชลิต เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	8/9
5	ผู้แทนสำนักงานแผนและนโยบายพลังงาน	อนุกรรมการ	6/9
6	นายบัณฑิต เอื้ออาภรณ์	อนุกรรมการ	3/9
7	นายสุชาติ จันลาวงค์	อนุกรรมการ	9/9
8	นายสุทธิพงษ์ เทพพิทักษ์	อนุกรรมการ	9/9
9	นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ	อนุกรรมการ	7/9
10	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	อนุกรรมการ	8/9
11	นายสาวจิตติมา มั่นทะจิตร	อนุกรรมการ	9/9
12	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
13	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/9

คณะอนุกรรมการกำกับการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555 เพื่อพิจารณาให้ความเห็นแผนลงทุนและโครงการของรัฐ รวมถึงการให้ความเห็นผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในด้านมาตรฐานวิศวกรรม วิชาการ และด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการตรวจสอบประสิทธิภาพและต้นทุนการผลิตไฟฟ้า และการซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้สามารถดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยคณะอนุกรรมการฯ ได้เสนอรูปแบบรายงานการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า ให้ กกพ. เห็นชอบเป็นมติให้ผู้ได้รับใบอนุญาตส่งรายงานมาที่สำนักงาน กกพ. คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณารายงานดังกล่าว โดยได้พิจารณาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 25 หน่วยผลิต กำลังการผลิตติดตั้งรวม 16,221 MW โรงไฟฟ้าพลังความร้อน จำนวน 21 หน่วยผลิต กำลังการผลิตติดตั้งรวม 8,679 MW โรงไฟฟ้า Cogeneration จำนวน 20 หน่วยผลิต กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,575 MW โรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 20 หน่วยผลิต กำลังการผลิตติดตั้งรวม 715 MW โรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 49 หน่วยผลิต กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,424 MW และคณะอนุกรรมการฯ ได้ให้ความเห็นโครงการลงทุนของหน่วยงานรัฐ ในกิจการผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 โครงการ

## 16. คณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายพิสิษฐ์ สุทธิรัตน์	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ	0/1
3	นายสรวิศ วิเศษพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ	0/1
4	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	1/1
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	1/1
6	เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	0/1
7	รองผู้ว่าการพัฒนาองค์กร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	อนุกรรมการ	0/1
8	รองผู้ว่าการบริการระบบจำหน่าย การไฟฟ้านครหลวง	อนุกรรมการ	1/1
9	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	1/1
10	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์)	อนุกรรมการ	1/1
11	นายอุส่าห์ ดวงจันทร์	อนุกรรมการ	1/1
12	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค	อนุกรรมการ	1/1
13	นายณพศิษฐ์ จักรพิทักษ์	อนุกรรมการ	1/1
14	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	อนุกรรมการ	1/1
15	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	1/1
16	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการ	1/1
17	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
18	ผู้แทนฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1
19	พลเอกสุรินทร์ พิกุลทอง	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ	1/1
20	นายปานชัย บวรรัตนปราน	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ	1/1

คณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2556 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 004/2556) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรอง การดำเนินงานด้านการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวกับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามพระราชบัญญัติฯ รวมถึงพิจารณา ติดตาม การดำเนินงานด้านมาตรฐาน การให้บริการและการให้บริการอย่างทั่วถึง พร้อมทั้งพิจารณา กลั่นกรอง และเสนอแนะเชิงนโยบายต่อ กกพ. เกี่ยวกับงานด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการจัดทำแผนคุ้มครองผู้บริโภคด้านพลังงาน โดยในปีงบประมาณ 2556 ได้มีการประชุม 1 ครั้ง เพื่อพิจารณารอบแนวทางการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

## 17. คณะกรรมการตรวจสอบ

### รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นางพัลลภา เรืองรอง	ประธานกรรมการตรวจสอบ	9/9
2	นายสรร วิเทศพงษ์	รองประธานกรรมการตรวจสอบ	9/9
3	นายจเจตน์ บุญเกิด	กรรมการตรวจสอบ	8/9
4	นายชลิต เรืองวิเศษ	กรรมการตรวจสอบ	9/9
5	นายสามารถ บุรณวัฒน์นาโชค	กรรมการตรวจสอบ	9/9

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2555 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่134/2555) โดยมีวาระการดำรงตำแหน่ง 3 ปี ระหว่างวันที่ 7 ตุลาคม 2555 ถึงวันที่ 6 ตุลาคม 2558 โดยในปีงบประมาณ 2556 คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า สำนักงาน กกพ. มีการปฏิบัติงานเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด สอดคล้องกับกฎหมายและระบบที่เกี่ยวข้อง ระบบบัญชีและรายงานทางการเงินมีความถูกต้อง เชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอ เหมาะสม มีการควบคุมดูแลการใช้ทรัพยากรอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ บรรลุผลสำเร็จตามเป้าหมายและวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล



## สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0 2207 3599 โทรสาร 0 2207 3502

อีเมล [support@erc.or.th](mailto:support@erc.or.th)

เว็บไซต์ [www.erc.or.th](http://www.erc.or.th)

