

TRUST

SOCIAL
ACCOUNTABILITY

UNITY

RELIABILITY AND
CONSISTENCY

TRANSPARENCY AND
INDEPENDENCE



รายงานประจำปี 2555

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



พระบรมราโชวาท
พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวภูมิพลอดุลยเดช

“เมื่อมีโอกาสและมืงานให้ทำ ควรเต็มใจทำ โดยไม่จำเป็นต้องตั้งข้อแม้
หรือเงื่อนไขอันใดไว้ให้เป็นเครื่องกีดขวาง คนที่ทำงานได้จริงๆ นั้น
ไม่ว่าจะจ้างงานสิ่งใดย่อมทำได้เสมอ ถ้ายิ่งมีความเอาใจใส่ มีความขยัน
และซื่อสัตย์สุจริตก็ยิ่งจะช่วยให้ประสบผลสำเร็จในงานที่ทำสูงขึ้น”

ความตอนหนึ่ง ในพระบรมราโชวาท
ในพิธีพระราชทานปริญญาบัตร วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา
วันที่ 8 กรกฎาคม 2530

พระบรมราโชวาทพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวภูมิพลอดุลยเดช	2
สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	4
วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลัก	6
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	7
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	9
แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 - 2555	12
ผลการดำเนินงานที่สำคัญ	14
กิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ 2555	16
ผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ 2555	21
งบการเงินและบัญชีทำการของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ 2555	33
แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ 2556	71
ภาคผนวก	75
ภาคผนวก 1 : สรุปมติการประชุม กกพ. ประจำปีงบประมาณ 2555	77
ภาคผนวก 2 : สรุปรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	129



สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ในฐานะหน่วยงานด้านกำกับกิจการพลังงานของประเทศ ที่ได้รับการแต่งตั้งตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ยึดมั่นในการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 – 2555 โดยคำนึงถึงความต้องการและประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียด้านพลังงานในทุกภาคส่วน

โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการพัฒนารูปแบบ หลักเกณฑ์ และกระบวนการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานให้มีความทันสมัย โดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ลดขั้นตอน และอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ขอรับใบอนุญาตฯ ให้สามารถยื่นขอรับใบอนุญาตฯ ในคราวเดียว (One Stop Service : OSS) ขณะเดียวกันยังได้ให้ความสำคัญกับการจัดการสิ่งแวดล้อม โดยจัดรับฟังความคิดเห็นโครงการโรงไฟฟ้าที่เข้าข่ายเป็นโครงการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาอนุญาต เพื่อให้สอดคล้องกับความตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550

ในมิติของการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน กกพ. ได้กำกับดูแลให้อัตราค่าบริการมีความเป็นธรรมและสะท้อนถึงการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนที่แท้จริง อาทิ ค่าเชื้อเพลิง ค่ารับซื้อไฟฟ้า และผลกระทบจากการดำเนินการตามนโยบายของรัฐ โดยได้ดำเนินการควบคู่ไปกับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานผ่านกลไกคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพช.) ซึ่งได้รับการแต่งตั้งตามพระราชบัญญัติฯ เพื่อทำหน้าที่ดำเนินการเกี่ยวกับเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงาน ให้คำปรึกษา และเสนอแนะมาตรการแก้ไขปรับปรุงการให้บริการพลังงานต่อ กกพ. โดยถือได้ว่าเป็นการพัฒนาการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียด้านพลังงาน ซึ่งนำไปสู่การปรับปรุงระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดในการกำกับกิจการพลังงานต่อไป



การดำเนินงานที่สำคัญของ กกพ. อีกเรื่องหนึ่งในปีงบประมาณ 2555 คือ การออกระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากเอกชนรายใหญ่ (IPP) รอบใหม่ สำหรับการจัดหาไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปี 2564 - 2573 ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 - 2573 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จำนวน 5,400 เมกะวัตต์ ด้วยวิธีประมูลแข่งขัน (Bidding) รวมไปถึงการกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

นอกจากนี้ กกพ. ยังได้กำกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ในการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้อนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 37 กองทุน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและการดำเนินงานโครงการชุมชนต่างๆ เป็นเงินรวมกว่า 1,650 ล้านบาท

ในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 ประเทศไทยประสบมหาอุทกภัยครั้งที่ยาวนานที่สุดในรอบหลายสิบปี ส่งผลกระทบต่อชีวิต ทรัพย์สินของประชาชนในวงกว้าง กกพ. ไม่ได้นิ่งนอนใจ และได้ตระหนักถึงบทบาทความรับผิดชอบต่อสังคม โดยได้เร่งออกมาตรการช่วยเหลือประชาชนและผู้ประกอบการที่ได้รับผลกระทบจากภาวะน้ำท่วม พร้อมทั้งได้พิจารณาปรับลดหรือชะลอการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมเพื่อบรรเทาความทุกข์ยากของประชาชนในสถานการณ์ดังกล่าวอีกด้วย

ในส่วนของการร่วมมือกับต่างประเทศด้านการกำกับกิจการพลังงานและเพื่ออำนวยความสะดวกประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนในปี 2558 กกพ. ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาเครือข่ายความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงานของอาเซียน ที่เรียกว่า ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) ซึ่งประเทศไทยได้เป็นเจ้าภาพจัดการประชุม AERN อย่างเป็นทางการครั้งแรกเมื่อเดือนมีนาคม 2555 เป้าหมายสำคัญของ AERN คือ การผลักดันการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานของภูมิภาค ทั้งโครงการเชื่อมโยงระบบสายส่งไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid) และโครงการเชื่อมโยงระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอาเซียน (Trans-ASEAN Gas Pipeline) ในมิติของการกำกับดูแล เพื่อช่วยให้โครงการดังกล่าวดำเนินการได้อย่างราบรื่นภายใต้กฎระเบียบและมาตรฐานที่สอดคล้องกัน

ท้ายที่สุดนี้ ผมเชื่อมั่นว่าด้วยประสิทธิภาพ การดำเนินงาน และการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมกับทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องที่ผ่านมา จะมีส่วนช่วยในการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. รวมทั้งการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลมากยิ่งขึ้น เพื่อประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียในภาคพลังงานและของประเทศโดยรวม

ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลัก

วิสัยทัศน์

กำกับกิจการพลังงานด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส มีประสิทธิภาพเป็นที่ยอมรับในระดับสากล

พันธกิจ

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้มีระบบการบริหารจัดการพลังงานให้มีความมั่นคงและเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ เป็นธรรม ต่อทั้งผู้ใช้และผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใส เพื่อประโยชน์ในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม



ค่านิยมหลัก

“TRUST” เป็นคำย่อจากคำศัพท์ภาษาอังกฤษ ที่แสดงให้เห็นถึงความเชื่อ ค่านิยม และพฤติกรรมที่พึงประสงค์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน ประกอบด้วย

T	Trust ความเชื่อมั่น	ผู้มีส่วนได้เสีย สามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กกพ. ตัดสินใจและดำเนินการ
R	Reliability and Consistency ความน่าเชื่อถือ และความแน่วแน่ มั่นคง	กกพ. จะกำกับด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติดกับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่น ๆ 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



ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ติโรก ลาวันยศิริ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขาวิทยาศาสตร์หรือวิศวกรรมศาสตร์



นายบดล มั่นทะจิตร

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขาลังงานด้านกิจการก๊าซธรรมชาติ



นางพัลลภา เรืองรอง

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขาเศรษฐศาสตร์หรือการจัดการพลังงาน



ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขานิติศาสตร์



นายบุญส่ง เกิดกลาง

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขาพลังงานด้านไฟฟ้า



นายพิสิษฐ์ สุนกริรัตน์

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขาวิศวกรรมศาสตร์การปกครอง สังคมและสิ่งแวดล้อม

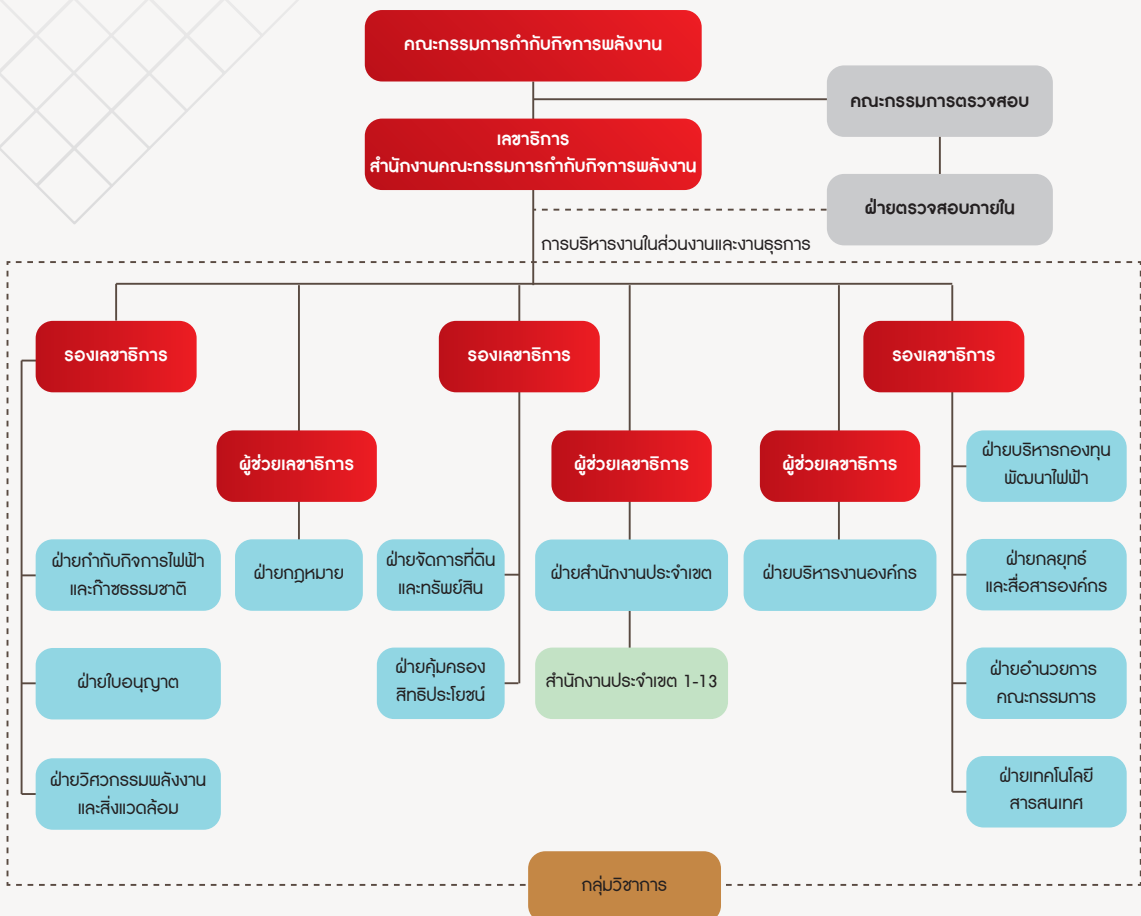


นายสร วิเทศพงษ์

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สาขาการเงินและการบัญชี

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 และส่งเสริมระบบเศรษฐกิจไทยให้สามารถแข่งขันได้ในระดับภูมิภาคและระดับโลกได้อย่างเข้มแข็ง ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้แบ่งโครงสร้าง ดังนี้





1

นายกวัน ทังสุพานิช

เลขาธิการ

2

นายอติลักษณ์ อรรถาพิช

รองเลขาธิการ

3

3

นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ

รองเลขาธิการ

4

นางสาวนฤภัทร อมรโชษิต

รองเลขาธิการ



5

นายกมล ปั่นทอง

ผู้ช่วยเลขาธิการ

6

นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์

ผู้ช่วยเลขาธิการ

7

นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล

ผู้ช่วยเลขาธิการ



1

2

3

4

นางกุลธิดาสี วาเนรัตน์
ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน

นางสาวนฤมล อินทรักษ์
ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้า
และก๊าซธรรมชาติ



5

6

นายคมกฤช ตันตระวาณิช
ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต

นายทองคำ ปิยธีรวงค์
ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงาน
และสิ่งแวดล้อม

นายประเทศ ศรีชมภู
ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์

นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์
ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน



7

8

9

10

นางฤดี ภริการ
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

นางสาวรังสิมา พักเกาะ
ผู้อำนวยการฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ

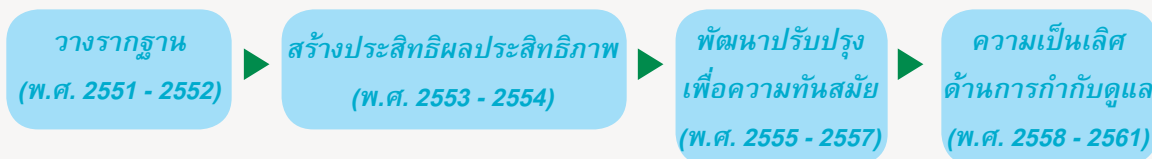
นายพรเทพ ไชตินุชิต
ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร

นายนิเวศน์ จรัสดำรง
ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ

แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 - 2555

การขับเคลื่อนการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศไทยเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 - 2555 ทั้ง 6 ยุทธศาสตร์ ซึ่งเป็นกรอบการปฏิบัติงานของ กกพ. ให้มีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้พัฒนาระบบพลังงานของประเทศไทยเป็นไปตามทิศทางที่เหมาะสม

ทิศทาง และระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงาน



ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์
ยุทธศาสตร์ที่ 1 การออกใบอนุญาต กำกับดูแลและปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ชุมชน และประเทศชาติ	- มีกระบวนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการที่มีประสิทธิภาพ มีหลักเกณฑ์ที่สากล โปร่งใส เป็นธรรม - กำกับ ตรวจสอบติดตามการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพบริการ มาตรฐานทางวิศวกรรมและความปลอดภัยในระบบไฟฟ้า และระบบส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อปกป้องผลประโยชน์ทั้งระยะสั้นและระยะยาวให้แก่ผู้ใช้พลังงาน ชุมชน และประเทศชาติ
ยุทธศาสตร์ที่ 2 การส่งเสริมการประกอบกิจการและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	- เพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต ระบบส่ง ระบบจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ - กำกับดูแลอัตราค่าบริการให้มีความโปร่งใสและเป็นธรรม
ยุทธศาสตร์ที่ 3 การส่งเสริมการบริหารจัดการที่ดีและการแข่งขันในกิจการพลังงาน	การบริหารจัดการการซื้อขายหิทธิพยในการประกอบกิจการพลังงานที่ดี และมีการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม และป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดในทางมิชอบ
ยุทธศาสตร์ที่ 4 การส่งเสริมโครงสร้างพลังงานของประเทศให้มีความมั่นคง เชื่อถือได้และปลอดภัย	โครงสร้างพลังงานของประเทศมีความมั่นคง เชื่อถือได้และปลอดภัย
ยุทธศาสตร์ที่ 5 การส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบพลังงาน	- จัดตั้งคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นกลไกสร้างการมีส่วนร่วมของภาคส่วนต่างๆ ในการพัฒนาระบบพลังงาน - ภาคส่วนต่างๆ มีส่วนร่วมในการพัฒนาการกำกับดูแลกิจการพลังงานและการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน - ประชาชนมีความรู้ความเข้าใจและตระหนักถึงงานด้านกำกับดูแลกิจการพลังงานเพื่อสร้างแรงจูงใจให้มีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบพลังงาน
ยุทธศาสตร์ที่ 6 การพัฒนาองค์กรสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง และมีภาพลักษณ์ที่ดีเป็นองค์กรชั้นนำในระดับประเทศ	จัดระบบบริหารจัดการให้มีประสิทธิภาพสูง โปร่งใส และเป็นธรรม ให้เป็นที่ยอมรับในระดับสากล



**ผลการดำเนินงานประจำปี
งบประมาณ 2555**

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

1. การส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้ใช้พลังงาน :

ผ่านทางกลไกของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานสามารถดูแลผู้ใช้พลังงานได้อย่างทั่วถึง และเพื่อให้โรงไฟฟ้าและชุมชนสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน ซึ่ง กกพ. และ คพข. ได้ร่วมกันกำหนดทิศทางการดำเนินงานในรูปแบบของแผนคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในเรื่องต่างๆ เช่น การกำหนดมาตรฐานการให้บริการ มาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสัญญาบริการ ฯลฯ ซึ่งเป็นองค์ประกอบหลักที่สำคัญในการสร้างความสมดุล ความพึงพอใจ และความเป็นธรรมให้เกิดขึ้นระหว่างผู้ใช้พลังงาน ผู้ประกอบกิจการพลังงาน และชุมชน

ในปีงบประมาณ 2555 กกพ. และสำนักงาน กกพ. ยังได้ร่วมกันจัดโครงการ กกพ. สัญจร สำหรับเป็นช่องทางการสร้างความสัมพันธ์ ความรู้ความเข้าใจ ในด้านการกำกับดูแลระหว่าง กกพ. ผู้ใช้พลังงาน และผู้ประกอบการ นอกจากนี้ยังเป็นการแลกเปลี่ยนข้อมูล และข้อเสนอแนะอันจะเป็นประโยชน์ต่องานกำกับกิจการพลังงานของประเทศให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

นอกจากนี้ กกพ. ยังได้กำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ภายใต้กรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ โดยสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด ซึ่งในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศ

ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพิ่มเติมอีก 6 ฉบับ รวมทั้งสิ้นเป็น 12 ฉบับ ทั้งนี้ ในการบริหารการดำเนินงานของกองทุนจะมีคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ ประกาศทำหน้าที่จัดทำแผนงานประจำปีตามคู่มือที่สำนักงาน กกพ. กำหนด และในปีงบประมาณนี้ กกพ.

ได้อนุมัติแผนงานประจำปีให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศจำนวน 37 กองทุน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและการดำเนินงานโครงการ ชุมชนให้แก่คณะกรรมการกองทุนพัฒนาในพื้นที่ ประกาศแล้วเป็นเงินกว่า 1,650 ล้านบาท

2. การสร้างความร่วมมือ

กับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานของต่างประเทศ :

เพื่อเตรียมความพร้อมในการเข้าร่วมเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC) ซึ่งมีเป้าหมายเพื่อส่งเสริมให้ภูมิภาคอาเซียนเป็นตลาดและฐานการผลิตเดียวสำหรับการเคลื่อนย้ายสินค้า บริการ การลงทุน แรงงานฝีมือ และเงินทุนอย่างเสรี ภายใน พ.ศ. 2558 (ค.ศ. 2015) และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายดังกล่าว การพัฒนาและจัดการด้านพลังงานจึงเป็นเรื่องจำเป็นที่จะต้องดำเนินการอย่างเร่งด่วน

ภายใต้กรอบความร่วมมือระหว่าง ASEAN กับ Asian Development Bank (ADB) ADB ได้เสนอแนวคิดการจัดตั้งเครือข่ายความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้ชื่อ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านการกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคอาเซียน โดยในปี 2553 ADB ได้นำเสนอแนวคิดดังกล่าวต่อที่ประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน (Senior Officials Meeting on Energy: SOME) ครั้งที่ 28 ณ ประเทศเวียดนาม และในปี 2554 ได้นำเสนอขอบเขตการดำเนินงานของ AERN และได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมรัฐมนตรีพลังงานอาเซียน (ASEAN Ministers on Energy Meeting: AMEM) ครั้งที่ 29 ณ ประเทศบรูไน

ทั้งนี้ กกพ. ในฐานะผู้แทนของประเทศไทยได้เป็นเจ้าภาพจัดการประชุมเครือข่ายความร่วมมือ AERN



อย่างเป็นทางการครั้งแรก เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2555 ณ กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อยกระดับความร่วมมือระหว่างหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานฯ ให้เป็นเครือข่ายองค์กรกำกับกิจการพลังงานภายใต้กรอบความร่วมมือด้านพลังงานอาเซียน เพื่อประโยชน์ในการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานร่วมกันในภูมิภาค และเพื่อแลกเปลี่ยนเรียนรู้ ข้อมูลข่าวสาร ตลอดจนองค์ความรู้ต่างๆ โดยเฉพาะโครงการการเชื่อมโยงสายส่งไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid: APG) และการเชื่อมโยงระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอาเซียน (Trans-ASEAN Gas Pipeline: TAGP) เพื่อเป็นการเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของภูมิภาคอีกด้วย

นอกจากภูมิภาคอาเซียน กพพ. ยังได้เล็งเห็นความสำคัญของการสร้างความร่วมมือกับภูมิภาคอื่นๆ เช่น การเข้าร่วมเป็นสมาชิกเครือข่ายความร่วมมือ National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC) ของประเทศสหรัฐอเมริกา ในการแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นประโยชน์อย่างยิ่งต่อประเทศไทยในการยกระดับมาตรฐานการกำกับกิจการพลังงานของประเทศให้ทัดเทียมระดับสากล นอกจากนี้ ยังมีการเยือนของผู้แทนหน่วยงานด้านการกำกับกิจการพลังงานของต่างประเทศเพื่อแลกเปลี่ยนความรู้ด้านการกำกับกิจการพลังงาน เช่น หน่วยงาน Bhutan Electricity Authority ของประเทศภูฏาน หน่วยงาน Federal Ministry for the Environment, Nature Conservation and Nuclear Safety ของประเทศเยอรมนี หน่วยงานด้านพลังงานทดแทนของประเทศหมู่เกาะแปซิฟิกใต้ ฯลฯ

3.มาตรการเยียวยาผู้ประสบภัยน้ำท่วม :

กพพ. เห็นชอบการกำหนดมาตรการเพื่อช่วยเหลือและเยียวยาผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาตที่ประสบภัย

น้ำท่วมในช่วงปลายปี 2554 ประกอบด้วย กลุ่มประชาชนทั่วไป ภาคอุตสาหกรรม และผู้รับใบอนุญาต โดยแบ่งมาตรการช่วยเหลือเป็น 3 ระยะ ดังนี้

3.1. มาตรการระยะเร่งด่วน ได้แก่ (1) การบรรเทาความเดือดร้อนของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัย ในเดือนที่ประสบอุทกภัยหากไม่มีการใช้ไฟฟ้า ก็จะไม่เรียกเก็บค่าบริการรายเดือน และสามารถติดต่อเพื่อขอยกเว้นไม่ต้องนำเงื่อนไขการคิดค่าไฟฟ้าตามอัตราขั้นต่ำมาเปรียบเทียบกับการใช้ไฟเดือนก่อนหน้า ทั้งนี้ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนที่ประสบอุทกภัยจนถึงเดือนเมษายน 2555 นอกจากนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัยสามารถติดต่อการไฟฟ้าเพื่อขอม้วนผันชำระเงินค่าไฟฟ้าแต่ละเดือนออกไปเป็นระยะเวลา 3 เดือนโดยไม่เรียกเก็บดอกเบี้ย (2) สนับสนุนปัจจัยอาหารเรือ และสิ่งของจำเป็นในการยังชีพ (3) เสนอ กพพ. เพื่อทบทวนนโยบายการอุดหนุนไฟฟรี 90 หน่วย เพื่อลดภาระของภาคอุตสาหกรรม (4) กำหนดค่าปรับ Power Factor ที่อัตราเดิม คือ 14 บาทต่อกิโลวาร์ไปก่อน และเริ่มใช้อัตราค่าปรับ Power Factor ใหม่ที่ 56.07 บาทต่อกิโลวาร์ ตั้งแต่รอบการเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเดือนพฤษภาคม 2555 เป็นต้นไป และ (5) พิจารณาลด/

ชะลอการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมนิคมใบอนุญาตในกรณีที่ได้รับใบอนุญาตประสบอุทกภัย

3.2. มาตรการระยะฟื้นฟู

ได้แก่ (1) พิจารณาค่า F_t เพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้าของผู้ประสบภัย (2) ร่วมกับการไฟฟ้าและผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนจัดทีมซ่อมแซมอุปกรณ์ไฟฟ้า (3) ประสานกับ กนอ. ในการฟื้นฟูนิคมอุตสาหกรรมต่างๆ ในส่วนของการจัดหาไฟฟ้า และ (4) กำหนดมาตรการเยียวยาผู้รับใบอนุญาตที่ประสบภัยให้สามารถกลับมาดำเนินกิจการต่อไปได้

3.3. มาตรการระยะยาว พิจารณาแนวทางให้ความช่วยเหลือการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ที่ต้องรับภาระแทนผู้ประสบภัย และอุปกรณ์ของสถานีไฟฟ้าเสียหาย



กิจกรรมต่างๆ ในปีงบประมาณ 2555



กันยายน 2554

- บรรยายการสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภาคประชาชนในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้ากระบี่ ที่ว่าการอำเภอคลองขนาน จังหวัดกระบี่



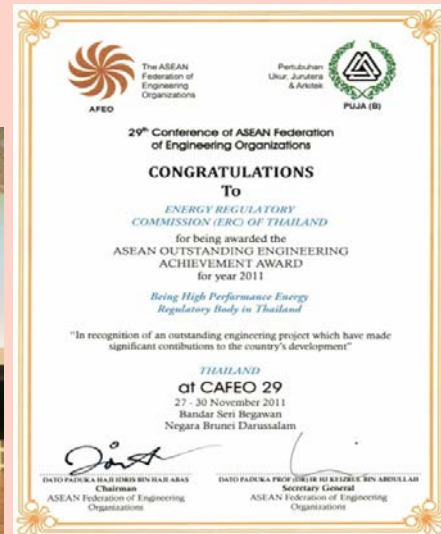
พฤศจิกายน 2554

- สำนักงาน กกพ. จัดโครงการ คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้โครงการ 3 “หลักสูตรกระบวนการคิดเชิงระบบเพื่อกำหนดยุทธศาสตร์ คพข.” ครั้งที่ 4 ณ อำเภอชนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช โดยมี คพข. จากเขต 7, 10, 11 และ 12 เข้าร่วม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ คพข. ได้มีการพัฒนากระบวนการคิดเชิงระบบซึ่งนำไปสู่การจัดทำแผนยุทธศาสตร์ คพข. ที่จะใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานร่วมกันระหว่าง คพข. และสำนักงาน กกพ. ในช่วงปี 2554 - 2557 ต่อไป



- ในช่วงที่เกิดปัญหาอุทกภัยในหลายจังหวัดเมื่อปลายปี 2554 กกพ. ได้พิจารณาร่วมกับ กฟผ. และ กฟน. ออกหลักเกณฑ์ให้มีการผ่อนผันกำหนดระยะเวลาการชำระค่าไฟฟ้าในพื้นที่ประสบภัย ซึ่งเป็นประโยชน์และลดภาระของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย





ธันวาคม 2554

- กกพ. ได้รับรางวัล ASEAN Outstanding Engineering Achievement Award for year 2011: Being High Performance Energy Regulatory Body in Thailand ซึ่งเป็นรางวัลที่มอบให้แก่องค์กรที่มีสมรรถนะสูงในด้านการกำกับกิจการพลังงาน

มกราคม 2555

- สำนักงาน กกพ. ได้จัดพิธีมอบรางวัลโครงการงานสร้างความรู้ด้วยระบบ e-Learning ครั้งที่ 1 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเครือข่ายบุคลากรด้านพลังงาน และผลักดันให้มีศูนย์กลางการเรียนรู้ด้านพลังงานในรูปแบบ online ตามนโยบายของ กกพ. ซึ่งมีศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ประธาน กกพ. ให้เกียรติเป็นประธาน ร่วมกับ กกพ. ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ และ กกพ. พิธิษฐ์ สุนทรรัตน์



- การจัดประชุมคัดเลือกผู้ทรงคุณวุฒิเป็นคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ซึ่งมาจากผู้แทนภาครัฐและผู้แทนภาคประชาชน



กุมภาพันธ์ 2555

- ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ได้รับมอบโล่และใบประกาศเกียรติคุณวิศวกูชาติเด่น จากสมาคมนิสิตเก่าวิศวกรรมศาสตร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และคณะวิศวกรรมศาสตร์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



- สำนักงาน กกพ. ได้จัดงานเสวนาเชิงวิชาการ และประชุมผลการดำเนินงานของ คพช. ครั้งที่ 1 ณ โรงแรมดิ เอ็มเมอรัลด์ กรุงเทพฯ ซึ่งมีการนำเสนอ แผนยุทธศาสตร์การดำเนินงานคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ผู้ใช้ไฟฟ้าของ คพช. ทั้ง 13 เขต ที่จะดำเนินการ ร่วมกับ กกพ. ในปี 2555 - 2557 รวมถึงการปาฐกถา พิเศษในหัวข้อ “พระอัจฉริยภาพด้านพลังงาน” ตลอดจน การเสวนาในหัวข้อ “พลังงานไทย...เพื่อใคร” ซึ่ง ได้รับเกียรติจากคุณเมตตา บันเทิงสุข อธิบดีโรงปลด กระทรวงพลังงาน เข้าร่วมการเสวนา



มีนาคม 2555

- ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ประธาน กกพ. เป็นประธานเปิดการสัมมนา เรื่อง “Implementation of Smart Grid in North America” ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้จัดขึ้นเพื่อเป็นการถ่ายทอด องค์ความรู้ ประสบการณ์ของผู้เชี่ยวชาญจากต่างประเทศ รวมถึงการประยุกต์ใช้ Smart Grid ในประเทศ สหรัฐอเมริกา และเพื่อรับทราบถึงปัญหาและอุปสรรค ในการดำเนินการ ตลอดจนวิธีการแก้ปัญหา เพื่อเป็น แนวทางในการนำมาประยุกต์ใช้ในการออกแบบและ การนำ Smart Grid มาใช้ในประเทศไทยได้อย่างเหมาะสม และมีประสิทธิภาพ เนื่องจากปัจจุบันประเทศไทย อยู่ในช่วงของการเรียนรู้และพัฒนาเทคโนโลยี



- นายอารักษ์ ชลธาร์นนท์ รัฐมนตรีว่าการ กระทรวงพลังงาน และคณะ เยี่ยมชมสำนักงาน กกพ. โดยศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ให้การต้อนรับ



- สำนักงาน กกพ. เป็นเจ้าภาพจัดการประชุมวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานอาเซียน ครั้งที่ 3 ภายใต้หัวข้อ “Energy Regulation and the Promotion of Energy Conservation” ณ โรงแรมฟอร์ชีชั่น กรุงเทพฯ

โดยมีตัวแทนองค์กรกำกับกิจการพลังงานจาก 11 ประเทศ เข้าร่วมแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในระดับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อีกทั้งประเทศไทยได้นำเสนอการจัดตั้งกลุ่มความร่วมมือ ASEAN Energy Regulators’ Network (AERN) อย่างเป็นทางการต่อประเทศสมาชิกที่เข้าร่วมประชุม 9 ประเทศ ได้แก่ ฟิลิปปินส์ อินโดนีเซีย กัมพูชา ลาว มาเลเซีย เวียดนาม สิงคโปร์ บรูไน และไทย เพื่อเป็นองค์กรหลักในการกำกับกิจการพลังงานในระดับอาเซียน โดยการประชุม AERN ครั้งแรกจัดขึ้นที่ประเทศไทย ซึ่งได้มีการหารือและร่างขอบเขตของความร่วมมือ (Terms of Reference of the AERN) เพื่อกำหนดทิศทางการทำงานของ AERN ร่วมกัน



- กกพ. ได้เชิญ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. มาให้ข้อมูลในกรณีที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาจะหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ในช่วงวันที่ 8 – 18 เมษายน 2555 ซึ่งจะส่งผลให้ต้องใช้น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติที่ขาดไป ทำให้ต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าสูงขึ้น พร้อมกันนี้ กกพ. ได้เชิญภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม อาทิ สมาคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สมาคมการค้าไทย ธนาคารกสิกรไทย และกลุ่มบริษัทสหพันธ์ เข้าร่วมหารือเพื่อขอความร่วมมือโดยสมัครใจในการลดใช้ไฟฟ้าในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในช่วงวันที่ 8 – 18 เมษายน 2555 ตั้งแต่เวลา 13.30 – 15.30 น. เป็นเวลา 2 ชั่วโมง โดยตั้งเป้าหมายลดการใช้ไฟฟ้าในช่วงสงกรานต์จำนวน 1,000 เมกะวัตต์ ซึ่งจะทำให้ลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าลงได้ถึง 20%



เมษายน 2555

- กกพ. นกตล มณฑะจิตร เป็นประธานเปิดการประชุมเชิงปฏิบัติการเรื่อง Integrated Resources Planning กับการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยได้มีโอกาสแลกเปลี่ยนแสดงความคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ต่อการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย โดยสามารถนำความรู้ที่ได้รับจากการประชุมมาปฏิบัติเพื่อให้เกิดประโยชน์อย่างแท้จริง

พฤษภาคม 2555

- กกพ. ร่วมกับสมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (สวปอ.) จัดเสวนา เรื่อง “วิกฤตพลังงานไทย ปัญหาและแนวทางแก้ไข” เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับปัญหาวิกฤตพลังงานไทย และแนวทางป้องกันและแก้ไขวิกฤตพลังงานที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต โดย พลเอก จรัส กุลละวณิชย์ นายกสมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ให้เกียรติเปิดการเสวนา ณ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ



มิถุนายน 2555

- สำนักงาน กกพ. ร่วมกับสถาบันเอเชียศึกษา จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยจัด “การประชุมพัฒนาเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน” (ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติในระบบท่อ) เพื่อประชาสัมพันธ์บทบาทและภารกิจของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. รวมทั้งสำนักงาน กกพ. เขต 4 ตลอดจน คพช. ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของประชาชนผู้ใช้พลังงาน



สิงหาคม 2555

- ศาสตราจารย์กิตติคุณ ดร.ดิเรก ลาวัณย์ศิริ ประธาน กกพ. เข้ารับรางวัลการบริหารจัดการคุณภาพดีเด่นในแถบเอเชีย ซึ่งรางวัลนี้มอบให้แก่หน่วยงานของภาครัฐหรือภาคเอกชน ในงาน Asian Network for Quality (ANQ) Congress 2012 ณ เขตปกครองพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน

ผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ 2555

นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 จนถึงปัจจุบัน นับเป็นระยะเวลาประมาณ 4 ปีที่ กกพ. ได้ปฏิบัติหน้าที่กำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติอย่างโปร่งใสและเป็นธรรมเพื่อวางรากฐานในการพัฒนากิจการพลังงานของประเทศในเชิงรุก เพื่อพัฒนาระบบการตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงาน และนำผลการตรวจมาวิเคราะห์ ปรับปรุงการกำกับกิจการพลังงานในทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องทั้งประชาชน ผู้ประกอบกิจการพลังงาน รวมถึงสังคมและประเทศไทย ให้ได้รับความเป็นธรรมและประโยชน์สูงสุดจากการดูแลกำกับกิจการพลังงาน และเพื่อให้โรงไฟฟ้าและชุมชนสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน โดยในช่วงที่ผ่านมา กกพ. มีผลสำเร็จของการดำเนินงานที่สำคัญ 6 ด้าน ตามแผนยุทธศาสตร์การประกอบกิจการพลังงาน ฉบับที่ 1 ดังนี้

1. การออกใบอนุญาต กำกับดูแลและปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ชุมชน และประเทศชาติ

2. การส่งเสริมการประกอบกิจการและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. การส่งเสริมการบริหารจัดการที่ดีและการแข่งขันในกิจการพลังงาน

4. การส่งเสริมโครงสร้างพลังงานของประเทศให้มีความมั่นคง เชื่อถือได้ และปลอดภัย

5. การส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบพลังงาน

6. การพัฒนาองค์กรสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง และมีภาพลักษณ์ที่ดี เป็นองค์กรชั้นนำในระดับประเทศ

1. การออกใบอนุญาต กำกับดูแลและปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ชุมชน และประเทศชาติ : โดยการกำกับดูแลให้ผู้ใช้พลังงาน ได้รับความเป็นธรรมทั้งในด้านราคาพลังงานและการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามมาตรฐานด้านวิศวกรรมและความปลอดภัย ด้านสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน ซึ่งมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

1.1 กำกับกระบวนการออกใบอนุญาตให้ มีมาตรฐาน เป็นธรรม และตรวจสอบได้ตามมาตรา 51 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังนี้

1.1.1 กกพ. ได้ดำเนินการปรับปรุงกระบวนการพิจารณาอนุญาตให้สอดคล้องกับรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 ในมาตรา 67 วรรคสอง และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2554 สำนักงาน กกพ. ได้จัดรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับบริษัท เก็คโค วัน จำกัด อาคารหอประชุมใหญ่ศูนย์ราชการจังหวัดระยอง เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติสำหรับเจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ในการดำเนินกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ประกอบการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อมทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ

1.1.2 กกพ. ได้ให้ความสำคัญแก่การจัดการสิ่งแวดล้อม โดยได้พิจารณาออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2555 (ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP)) เพื่อเป็นกลไกบังคับให้ผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ดำเนินการตามระเบียบ CoP ในแต่ละประเภทเชื้อเพลิง ตั้งแต่ขั้นตอนการเริ่มก่อสร้างถึงขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าและการรื้อถอนเมื่อปิดกิจการ เนื่องจากปัจจุบันมีจำนวนโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ เป็นจำนวนมาก ซึ่งปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการพิจารณาร่าง “ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) ในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม สำหรับกิจการที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ พ.ศ. ...” สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งจะดำเนินการประกาศระเบียบดังกล่าวภายในเดือน ธันวาคม 2555

1.1.3 กกพ. กำกับกิจการพลังงานผ่านการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและปรับปรุงกระบวนการออกใบอนุญาตกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 48¹ แห่งพระราชบัญญัติฯ ตามมาตรฐานเวลาที่กำหนดในระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติจำนวนรวมทั้งสิ้น 131 ฉบับ โดยแบ่งเป็น ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 128 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวน 3 ฉบับ

ตารางที่ 1 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ 2555

ประเภทใบอนุญาต	ใบอนุญาต ปี 2552 จนถึง กันยายน 2555 (ฉบับ)	ปีงบประมาณ 2555 (1 ตุลาคม 2554 – 30 กันยายน 2555) จำนวนใบอนุญาต (ฉบับ)
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	509	128
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	360	105
- ขนาดกำลังการผลิต ติดตั้งไม่เกิน 10 เมกะวัตต์	224	76
- ขนาดกำลังการผลิต ติดตั้งเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 150 เมกะวัตต์	93	26
- ขนาดกำลังการผลิต ติดตั้งเกินกว่า 150 เมกะวัตต์	43	3
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	5	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	73	11
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	70	12
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	1	-
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	16	3
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	11	3
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซ	1	-
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	3	-
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	1	-

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2555

กกพ. ได้บูรณาการการออกใบอนุญาตให้เป็นบริการแบบ One Stop Service (OSS) และพัฒนาปรับปรุงกระบวนการออกใบอนุญาตบนระบบอิเล็กทรอนิกส์ สำหรับรองรับการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานที่อยู่ในภูมิภาคให้มีความรวดเร็วและตรวจสอบได้ โดยได้มีการลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับกระทรวงมหาดไทย

เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้การออกใบอนุญาตเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีขั้นตอนที่ชัดเจน และเพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ขอใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและใบอนุญาตประเภทอื่นๆ นอกจากนี้ได้พัฒนาฐาน

¹ มาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ กำหนดให้ในกรณีที่มีการปลูกสร้างอาคาร หรือการตั้งโรงงานเพื่อประกอบกิจการพลังงานต้องปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยโรงงานกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง หรือกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ให้การอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการนั้นเป็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ตามพระราชบัญญัตินี้ โดย กกพ. จะต้องขอความเห็นจากหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายต่างๆ ดังกล่าว และหน่วยงานดังกล่าวจะต้องแจ้งความเห็นพร้อมทั้งจำนวนค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บตามกฎหมายนั้นๆ ให้ กกพ. ทราบด้วย

ข้อมูลการออกใบอนุญาตให้มีความถูกต้อง แม่นยำ ทันสมัย และมีประสิทธิภาพสูงสุดสำหรับใช้ประกอบการพิจารณาออกใบอนุญาตในอนาคต โดยในปี 2555 กกพ. ได้พิจารณาออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่

ตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 102 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 52 ฉบับ

ตารางที่ 2 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2555	กำลังการผลิตรวม (เมกะวัตต์)
1. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่	102	5,764.86
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า	52	212.18
รวม	154	5,977.04

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2555

1.2 กำกับดูแลตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ระบบไฟฟ้าของประเทศไทยมีความมั่นคง เชื่อถือได้ และปลอดภัย โดยได้กำหนดเงื่อนไขและมาตรการเพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานและคุณภาพบริการสูงขึ้น โดยมีบทลงโทษและการสุ่มตรวจการประกอบกิจการพลังงาน รวมถึงการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการพลังงาน และมีการพัฒนาคู่มือตรวจติดตามสถานประกอบการพลังงาน 3 ด้าน คือ 1) ด้านมาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัย 2) ด้านสิ่งแวดล้อมและผลกระทบต่อชุมชน และ 3) ด้านสมรรถนะและประสิทธิภาพกิจการพลังงาน โดยในปี 2555 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดทำคู่มือสำหรับการตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาตทุกประเภท (Post Audit) รวมถึงการจัดเตรียมระบบฐานข้อมูลสำหรับการจัดเก็บข้อมูลเมื่อมีการตรวจจริง ทั้งนี้ในการดำเนินการข้างต้นได้มีการทดลองตรวจตามคู่มือกับโรงไฟฟ้าบางกลุ่ม เพื่อตรวจสอบ Feedback จากผู้รับใบอนุญาต ในช่วงปลายปีงบประมาณ สำนักงาน กกพ. ได้ประชาสัมพันธ์กับผู้ได้รับใบอนุญาต มีการวางแผนการสุ่มตรวจตามคู่มือฉบับแรก และมีการปรับปรุงคู่มือหลังจากมีการสุ่มตรวจในโรงไฟฟ้าบางกลุ่ม เพื่อให้ปฏิบัติตามมาตรฐานทางวิศวกรรม ความปลอดภัย และสมรรถนะของ

สถานประกอบการพลังงาน รวมทั้งศึกษาวิเคราะห์ปรับปรุงการตรวจสอบติดตาม การตรวจสอบข้อมูล และหาข้อเท็จจริงเพิ่มจากการร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า

นอกจากนี้ยังได้ดำเนินการวางระบบการรายงานผลการตรวจวัดระดับการปล่อยมลพิษแบบออนไลน์ (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) กับโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 7 แห่ง และ IPP 11 แห่ง โดยการเชื่อมฐานข้อมูลกับหน่วยงานต่างๆ รวมถึงกำกับมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐานที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เห็นชอบ เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2552

2. การส่งเสริมการประกอบกิจการและ การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ : กกพ. ได้กำกับดูแลให้การประกอบกิจการพลังงานมีประสิทธิภาพ เพื่อสร้างความพึงพอใจและการยอมรับจากผู้ใช้งานและผู้ประกอบการ

2.1 กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ กำกับประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทสัญญา Firm ทั้งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและระบบ Cogeneration โดยในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้พิจารณาขึ้นทะเบียนหน่วยงานกลางจำนวน 5 ราย เพื่อเป็นหน่วยงานตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อน

ของการใช้เชื้อเพลิงเสริมตามคู่มือการรายงานการใช้เชื้อเพลิงเสริมในระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็กจากพลังงานหมุนเวียน และตรวจวัดดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) ตามคู่มือการตรวจวัดประสิทธิภาพของระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าและความร้อนร่วมและการคำนวณค่า PES สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระบบ Cogeneration

2.2 กำกับอัตราค่าบริการพลังงานอย่าง เป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน และให้

เป็นธรรมทั้งต่อผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการ การดำเนินงานในปีงบประมาณ 2555 สรุปได้ดังนี้

2.2.1 การกำกับอัตราค่าไฟฟ้าตาม สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า F_t) ทุก 4 เดือนโดยใช้หลักการพิจารณาที่ให้เป็นธรรม ต่อทุกฝ่าย สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงทั้งในส่วน ของค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ค่าซื้อไฟฟ้าที่ เปลี่ยนแปลงจากค่าไฟฟ้าฐาน และผลกระทบของอัตรา แลกเปลี่ยน นอกจากนี้ยังได้มีการรับฟังความคิดเห็น และนำข้อเสนอแนะจากผู้ใช้งานมาประกอบการ พิจารณา ตลอดจนการคำนึงถึงผลกระทบของค่า ไฟฟ้าที่มีต่อประชาชนด้วย ในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้พิจารณา F_t จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

ตารางที่ 3 อัตราค่า F_t ขยายปลีกเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน

	F_t ขยายปลีกไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (สตางค์ต่อหน่วย)
กันยายน - ธันวาคม 2554	-6.00
มกราคม - เมษายน 2555	0.00
พฤษภาคม 2555	0.00
มิถุนายน - สิงหาคม 2555	30.00
กันยายน - ธันวาคม 2555	48.00

2.2.2 การกำกับอัตราค่าบริการ ไฟฟ้าตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีภาคครัวเรือน ไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน โดย กกพ. ได้ปรับปรุง มาตรการอุดหนุนค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยตามนโยบายของคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2554 โดยปรับลดจำนวนหน่วยการใช้ ไฟฟ้าของครัวเรือนที่จะได้รับการอุดหนุนจากไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน เป็นไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน เพื่อให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีอยู่ในระดับที่เหมาะสม และเป็นไปตามวัตถุประสงค์ในการช่วยเหลือผู้ใช้ ไฟฟ้าที่มีรายได้น้อยอย่างแท้จริง โดยจะกระจายภาระ ค่าใช้จ่ายไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง และองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

2.2.3 การพิจารณาค่าเสียหายจากการ ใช้เชื้อเพลิงอื่นที่มีราคาสูงกว่าก๊าซธรรมชาติมาผลิต ไฟฟ้า เนื่องจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (แหล่งปลาทอง)

รั่ว ซึ่งก่อนการพิจารณาค่าเสียหายดังกล่าว กกพ. ได้ ดำเนินการตรวจสอบข้อเท็จจริงร่วมกับ กฟผ. และ ปตท. เพื่อความโปร่งใสและเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสีย ก่อนพิจารณาเห็นควรให้ ปตท. ดำเนินการรับผิดชอบ ค่าเสียหายจากการใช้เชื้อเพลิงอื่นที่มีราคาสูงกว่าก๊าซ ธรรมชาติมาผลิตไฟฟ้า จำนวนรวมทั้งสิ้น 2,481.85 ล้านบาท โดยจะนำมาช่วยลดภาระค่า F_t ในงวดเดือน กันยายน - ธันวาคม 2555 ได้ประมาณ 5 สตางค์ ต่อหน่วย

2.2.4 ปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซ ธรรมชาติของ ปตท. และกำหนดหลักเกณฑ์คำนวณ อัตราค่าบริการจัดหาและค่าส่งก๊าซธรรมชาติ ตาม คู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่า บริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและ แผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน แผนการลงทุนและ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริง อัตราการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อก๊าซธรรมชาติ

เฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ ทั้งนี้เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งใน

ด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วนของต้นทุนผันแปร โดยอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบทุนทุก 3 - 5 ปี และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) จะทบทุนทุกปี ซึ่งในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้เห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้

ตารางที่ 4 แสดงอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้ง 5 พื้นที่ (หน่วย : บาทต่อล้านบีทียู)

พื้นที่	ส่วนต้นทุนคงที่ (Td)	ส่วนต้นทุนผันแปร (Tc)
พื้นที่ 1 : ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	8.5899	1.3380
พื้นที่ 2 : ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ชนอม	14.2177	1.3380
พื้นที่ 3 : ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	12.0654	1.3380
พื้นที่ 4 : ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	2.4855	0.0145
พื้นที่ 5 : ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	1.1299	0.0000

หมายเหตุ : 1. มติ กกพ. เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 ได้พิจารณาเห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ และได้จัดทำคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ
2. กกพ. ได้พิจารณาอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติฯ เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2555

2.3 การกำหนดมาตรการด้านการกำกับดูแลเพื่อช่วยเหลือผู้ใช้พลังงานในช่วงวิกฤต เพื่อช่วยเหลือประชาชนที่ประสบอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 ต่อเนื่องต้นปี 2555 กกพ. ได้ดำเนินการขอความร่วมมือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการกำหนดมาตรการเยียวยาร่วมกัน ดังนี้ การกำหนดมาตรการช่วยเหลือผู้ประสบภัยจากภาวะน้ำท่วมรวม 7 มาตรการ ได้แก่ 1) กำหนดมาตรการเร่งด่วนเพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ประสบภัย 2) การพิจารณาตรึงค่า F₃ 3) การทบทวนนโยบายใช้ไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย 4) การประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟูภาคอุตสาหกรรม 5) การจัดทีมซ่อมแซมอุปกรณ์ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน 6) การชะลอเรียกเก็บค่าธรรมเนียมนิคมอุตสาหกรรมที่ประสบภัย และ 7) การกำหนดมาตรการเยียวยาผู้ได้รับใบอนุญาตที่ประสบภัยให้สามารถดำเนินการต่อไปได้

3. การส่งเสริมการบริหารจัดการที่ดีและการแข่งขันในกิจการพลังงาน : กกพ. ได้มีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ได้แก่ การกำกับารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer: IPP) การกำกับารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer: SPP) และการกำกับารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) ให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3)² และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - 2564) และการเสริมสร้างความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงานกับกลุ่มประเทศอาเซียน โดยสรุปได้ดังนี้

² เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2553 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กกพ.) เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2553 ซึ่งเห็นชอบแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 เพื่อความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าในอนาคต กระตุ้นการลงทุนด้านพลังงาน สร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้า รวมทั้งให้เห็นภาพการสนองตอบนโยบายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตไฟฟ้า

3.1 กำกับกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และการออกกระเปียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าสำหรับจ่ายไฟเข้าระบบในปี 2564 - 2573 : กกพ. ได้ดำเนินการ

กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภท IPP ที่ได้รับการคัดเลือกจากการเปิดประมูลแข่งขันการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับการจัดหาไฟฟ้าในปี 2555 - 2557 จำนวน 4 ราย กำลังการผลิตรวม 4,000 เมกะวัตต์ ดังนี้

โครงการ	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สถานที่ตั้ง	SCOD/COD
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด	ถ่านหิน	660	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	24 พ.ย. 55
บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (อยู่ระหว่างรอลงนามสัญญา)	ถ่านหิน	540	อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา	15 พ.ย. 59 15 มี.ค. 60
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด (เดิมชื่อบริษัท สยามเอ็นเนอร์จี จำกัด)	ก๊าซธรรมชาติ	1,600	นิคมอุตสาหกรรมโรจนะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	1 มิ.ย. 58 1 ธ.ค. 58
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด (เดิมชื่อบริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด)	ก๊าซธรรมชาติ	1,600	อำเภอหนองแขง จังหวัดสระบุรี	1 มิ.ย. 57 1 ธ.ค. 57

นอกจากนี้ในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้ดำเนินการออกกระเปียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและออกประกาศเชิญชวนเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) โดยให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปี 2564 - 2569 ตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 จำนวนรวม 5,400 เมกะวัตต์ ตามที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 3/2555 (ครั้งที่ 142) เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555

3.2 กำกับกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (VSPP) : กกพ. ได้ดำเนินการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าประเภท SPP และ VSPP ให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2551 - 2564 (แผน PDP 2007 : ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - 2564) นอกจากนี้ กกพ. ได้พิจารณาแนวทางการแก้ไขปัญหาการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

ในกรณีต่างๆ อาทิ การขอขยายระยะเวลาการได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ของ VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ที่ประสบอุทกภัย การย้ายสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าของ SPP ระบบ Cogeneration ที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย การขอใช้เชื้อเพลิงเสริมในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ การพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภท Non-Firm พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552) และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2553 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2554)



ตารางที่ 5 สถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า SPP และ VSPP

สถานะการรับซื้อไฟฟ้า	SPP (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2555)						VSPP (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2555)					
	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. รอดตอบรับซื้อ	1	22.0	37	1,663.1	38	1,685.1	0	0.0	249	1,160.9	249	1,160.9
2. รอลงนามสัญญา	9	810.0	7	401.0	16	1,211.0	0	0.0	116	345.3	116	345.3
3. ลงนามสัญญา	47	4,230.0	10	652.0	57	4,882.0	9	37.8	590	3,076.6	599	3,114.4
4. จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว	44	2,264.6	19	433.9	63	2,698.5	6	15	320	850.3	326	865.3
รวม	101	7,326.6	73	3,150.0	174	10,476.6	15	52.8	1,275	5,433.1	1,290	5,485.9

หมายเหตุ : 1. SPP ประเภท Firm หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบของ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ มีอายุสัญญา 20 - 25 ปี
 2. SPP ประเภท Non-Firm หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบของ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ มีอายุสัญญา 5 ปี
 3. VSPP ระบบ Cogeneration หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
 4. VSPP ระบบ Renewable หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

3.3 การกำกับดูแลข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ 3 การไฟฟ้าและระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ให้เป็นไปตามหลักการที่กำหนดในมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยคำนึงถึงความมั่นคง ความปลอดภัย และคุณภาพระบบพลังงาน ขณะเดียวกันต้องเป็นธรรมหรือไม่กีดกันผู้ขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานทั้งนี้ กกพ. อยู่ระหว่างการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (Energy Network System and Electricity System Operation Regulation)

3.4 การเสริมสร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน ภายใต้เครือข่ายความร่วมมือ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) โดยจัดประชุม AERN ครั้งที่ 1 อย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2555 โดยมีผู้แทนหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานจากประเทศอาเซียน 9 ประเทศเข้า

ร่วม ซึ่งที่ประชุมเห็นควรให้มีการจัดทำร่างขอบเขตการดำเนินงานของ AERN (Terms of Reference: TOR) มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงาน สนับสนุนวิสัยทัศน์ของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC) ในความร่วมมือด้านพลังงาน โดยเฉพาะโครงการ ASEAN Power Grid (APG) และ Trans-ASEAN Gas Pipeline (TAGP) ทั้งนี้ กกพ. ในฐานะเจ้าภาพการประชุม AERN ครั้งที่ 1 ได้รายงานความคืบหน้าการดำเนินงานของ AERN ต่อที่ประชุม Senior Officials Meeting on Energy (SOME) เมื่อเดือนกรกฎาคม 2555 และที่ประชุม ASEAN Ministers on Energy Meeting (AMEM) เมื่อเดือนกันยายน 2555 ณ ประเทศกัมพูชา นอกจากนี้ได้จัดประชุม Interim Meeting of AERN ระหว่างกลุ่มประเทศสมาชิก AERN ระหว่างวันที่ 28 - 29 สิงหาคม 2555 เพื่อพิจารณาความคืบหน้าของการดำเนินงานเกี่ยวกับ ASEAN Power Grid และแผนการดำเนินงานของ AERN ด้วย

4. การส่งเสริมโครงสร้างพลังงานของประเทศให้มีความมั่นคง เชื่อถือได้ และปลอดภัย : กกพ. ได้มีผลการดำเนินงานที่สำคัญคือการเสนอความเห็นต่อแผนพลังงานต่างๆ ตามมาตรา 11

(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้แก่ การเสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนจัดหาพลังงาน และแผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้าเพื่อประกอบการพิจารณาอนุมัติของคณะรัฐมนตรี³ ดังนี้

แผน	สถานะการอนุมัติแผน
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย	1. แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555)
แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า	1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนคลองตรอน เขื่อนก๊วยคอง และเขื่อนจุฬาภรณ์ (คณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2554) 2. โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 2 (คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2555)
แผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน	1. โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ของ กฟผ. (คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2554) 2. โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ของ กฟผ. 3. การให้ความเห็นแผนปรับปรุงขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ฉบับที่ 11 พ.ศ. 2555 - 2559 ของ กฟน. (กกพ. มีหนังสือลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2554 ถึงกระทรวงพลังงาน เสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนดังกล่าว) 4. โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (เกาะกูดและเกาะหมาก จังหวัดตราด) ของ กฟผ. (กกพ. มีหนังสือลงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2554 ถึงกระทรวงพลังงานเสนอความเห็น) 5. โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงันและเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี ของ กฟผ. (คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555) 6. แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 (คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555)

5. การส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการพัฒนาระบบพลังงาน : กกพ. ได้วางรากฐานการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชนผู้ใช้พลังงาน โดยการกระจายการกำกับดูแลกิจการพลังงานสู่ภูมิภาค รวมถึงการสร้างช่องทางและเครือข่ายที่จะเอื้อประโยชน์ในการให้ข้อมูล ข่าวสาร ด้านการกำกับดูแล และการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและทั่วถึง มีการพิจารณาการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสีย การจัดตั้งคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพช.) ตลอดจนกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นกลไกการสร้างการมีส่วนร่วมของภาคส่วนต่างๆ ในการพัฒนาระบบพลังงาน และส่งเสริมให้ประชาชนมีความรู้ ความเข้าใจ เกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน โดยสรุปผลการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

5.1 การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานโดย คพช.

กกพ. ได้ดำเนินการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานอย่างทั่วถึงและเป็นธรรมผ่าน คพช. ซึ่งเป็นกลไกสนับสนุนงานของ กกพ. ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติฯ โดย คพช. มีอำนาจหน้าที่ดำเนินการเกี่ยวกับเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานและให้คำแนะนำแก่ผู้ใช้พลังงานตามกรอบที่ กกพ. กำหนด ตลอดจนให้คำปรึกษาแก่ กกพ. ในด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน รวมทั้งเสนอมาตรการแก้ไขและปรับปรุงคุณภาพการให้บริการพลังงาน

ในปีงบประมาณ 2555 คพช. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งสิ้น 139 เรื่อง ส่วนใหญ่เป็นการร้องเรียนเกี่ยวกับไฟฟ้าตก ไฟฟ้าดับ ซึ่งทำให้เครื่องใช้ไฟฟ้าเสียหาย และการถูกเรียกเก็บค่าบริการ

³การปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งกำหนดให้ กกพ. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

ที่อาจไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม (จากการจดหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่คลาดเคลื่อน)

เพื่อพัฒนาศักยภาพของ คพช. ในการปฏิบัติหน้าที่ข้างต้น กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้จัดให้มีโครงการ “คพช. แลกเปลี่ยนเรียนรู้” จำนวน 4 หลักสูตร ได้แก่

5.1.1 หลักสูตรความรู้เบื้องต้นสำหรับ คพช. เพื่อเสริมความรู้ด้านการเจรจาไกล่เกลี่ยและความรู้ด้านงานกำกับกิจการพลังงาน

5.1.2 หลักสูตรความรู้เกี่ยวกับระบบพลังงาน ซึ่งจัดเวียนทั้ง 4 ภาค และมีการศึกษาดูงาน ณ สถานประกอบการกิจการพลังงานจริง

5.1.3 หลักสูตรกระบวนการคิดเชิงระบบ (Systematic Thinking Process) เพื่อกำหนดยุทธศาสตร์ของ คพช. แต่ละเขต และยุทธศาสตร์ในภาพรวมร่วมกับสำนักงาน กกพ.

5.1.4 หลักสูตรการศึกษาดูงานด้านพลังงานทดแทนในประเทศเพื่อนบ้าน เพื่อนำความรู้ที่ได้ไปพัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงานด้านการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานร่วมกับภาคประชาชน

5.2 การสร้างความรู้ ความตระหนักรู้ด้านพลังงาน และการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน
กกพ. และสำนักงาน กกพ. สนับสนุนการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนในงานกำกับกิจการพลังงานมาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2553 โดยได้ดำเนินโครงการให้ความรู้และสร้างความตระหนักรู้ด้านพลังงานแก่ประชาชนในทุกพื้นที่ รวมทั้งประชาสัมพันธ์เรื่องการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และสิทธิประโยชน์ต่างๆ ที่ผู้ใช้พลังงานพึงได้รับ ผ่าน คพช. ณ สิ้นปีงบประมาณ 2555 มีการดำเนินการไปแล้วใน 41 จังหวัด และในปีงบประมาณ 2556 จะดำเนินการในพื้นที่เขต 2 และเขต 12 ซึ่งครอบคลุมพื้นที่ 14 จังหวัด เพื่อขยายเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน ซึ่งจะก่อให้เกิดการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนในงานกำกับกิจการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น

นอกจากนี้สำนักงาน กกพ. ยังมีการสื่อสารด้านนโยบายและการรับฟังความคิดเห็นระหว่าง กกพ. คพช. และเครือข่ายในรูปแบบที่หลากหลาย อาทิ วารสาร กกพ. คนกำกับ คู่มือสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน เพื่อเผยแพร่ภารกิจการทำงานกับกิจการพลังงานต่อผู้ใช้พลังงาน ประชาชน ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียในงานกำกับกิจการพลังงาน รวมถึงหนังสือ “บทบาท คพช. กับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน” หนังสือการ์ตูน “เด็กชายเป็นธรรมกับชุดความรู้เรื่องพลังงาน” ตลอดจนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. www.erc.or.th ในส่วนของ “กระบวนการมีส่วนร่วมในงานกำกับกิจการพลังงาน (งาน คพช. และเครือข่าย)” รวมถึงเว็บไซต์ห้องเรียนอิเล็กทรอนิกส์ (e-Learning) www.erc.or.th/e-learning

5.3 กำกับการใช้สิทธิทรัพย์สินเพื่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน กกพ. ได้พิจารณาการใช้สิทธิทรัพย์สินเพื่อให้เกิดความเหมาะสมและเป็นธรรมแก่ผู้มีส่วนได้เสีย ได้แก่ การประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงานจำนวน 5 โครงข่าย การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานจำนวน 17 โครงข่าย และการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 10 จังหวัด รวมทั้งได้พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจำนวน 216 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจำนวน 239 ราย รวมจำนวน 487 เรื่อง ที่ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ



ตารางที่ 6 ค่าใช้ประโยชน์หรือค่าทดแทนทรัพย์สิน

ค่าใช้ประโยชน์หรือค่าทดแทนทรัพย์สิน ตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511	ค่าใช้ประโยชน์หรือค่าทดแทนทรัพย์สิน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550*
1. ค่าที่ดิน 1.1 ที่นา จ่ายร้อยละ 50 ของราคาที่กำหนด 1.2 ที่สวน จ่ายร้อยละ 70 ของราคาที่กำหนด 1.3 ที่บ้าน จ่ายร้อยละ 90 ของราคาที่กำหนด	1. ค่าที่ดินทุกประเภทจ่ายร้อยละ 90 ของราคาที่กำหนด
2. ค่าทดแทนส่วนที่ตั้งเสาจ่ายร้อยละ 100	2. ค่าทดแทนส่วนที่ตั้งเสาจ่ายร้อยละ 100

หมายเหตุ : *ประกาศ กกพ. เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขเกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน พ.ศ. 2552

5.4 การสำรวจความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ.

กกพ. ได้ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน และการให้บริการของสำนักงาน กกพ. จึงได้ดำเนินการสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้เสียต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ประจำปี 2555 เพื่อเป็นข้อมูลสำหรับการวิเคราะห์การพัฒนาระบบ รูปแบบ หรือทิศทางการกำกับกิจการพลังงาน และการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรมยิ่งขึ้น และเป็นช่องทางในการสื่อสารให้รับทราบถึงความต้องการ ปัญหา อุปสรรค และข้อร้องเรียนต่างๆ ของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน โดยกระบวนการทางธุรกิจหลัก (Core Business Process) ที่ได้ทำการประเมินความพึงพอใจและความคาดหวัง มี 5 กระบวนการ ประกอบด้วย การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การกำกับดูแลกิจการให้มีมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัย ค่าเงินถึงผลกระทบสิ่งแวดล้อม การให้ความคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน การดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อวางโครงข่ายระบบพลังงาน ซึ่งคะแนนประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานสำหรับปี 2555 เฉลี่ยรวมทุกด้านอยู่ที่ร้อยละ 81.59

5.5 การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในปีงบประมาณ 2555 เพื่อสร้างสรรค์มิติใหม่ของการอยู่ร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนใน

พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นแนวทางการพัฒนาพลังงานอย่างยั่งยืน โดยมุ่งเน้นการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าตามมาตรา 93 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ 2555 กกพ. ได้ดำเนินการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) - (6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังนี้

5.5.1 การดำเนินงานตามมาตรา

97(1) กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในมาตรา 97(1) เพื่อชดเชยผู้รับใบอนุญาตซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง

5.5.2 การดำเนินงานตามมาตรา

97(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมไฟฟ้าเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมายังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการจ่ายชดเชยผ่านค่า F_t

5.5.3 การดำเนินงานตามมาตรา

97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยได้มีการจัดเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าสำหรับเดือนมกราคม 2554 - มิถุนายน 2555 เข้ากองทุนฯ แล้วจำนวนทั้งสิ้น

3,148.08 ล้านบาท และในปี 2555 ได้เริ่มมีการจัดสรรเงินลงสู่พื้นที่ สำหรับทั้งกองทุนประเภท ก และกองทุนประเภท ข โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญในช่วงปีงบประมาณ 2555 ดังนี้

(1) กำหนดพื้นที่ประกาศประเภทการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและจำนวนคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) แล้ว 157 กองทุน⁴

(2) การสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ : สำนักงาน กกพ. ได้ประสานความร่วมมือกับกระทรวงมหาดไทยและกระทรวงพลังงานในการสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) เพื่อทำหน้าที่บริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ก และประเภท ข จำนวนรวมทั้งสิ้น 50 กองทุน โดยได้ดำเนินการสรรหา คพรฟ. แล้วเสร็จ 39 กองทุน จำแนกเป็นกองทุนประเภท ก จำนวน 10 กองทุน และกองทุนประเภท ข จำนวน 29 กองทุน

(3) กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้องกับการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รวม 6 ฉบับ ประกอบด้วยระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการพัสดุของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับเงินและทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประกาศ กกพ. เรื่อง ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ จำนวน 2 ฉบับ และประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ในการจัดสรรเงินและการพิจารณาโครงการชุมชนที่ได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) จำนวน 2 ฉบับ นอกจากนี้สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศคู่มือการเสนอแผนงานประจำปี และการดำเนินโครงการชุมชนที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้ คพรฟ. ใช้เป็นแนวทางปฏิบัติในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และได้มีการจัดอบรมเชิงปฏิบัติการเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจให้แก่ คพรฟ. อีกด้วย

(4) กกพ. ได้อนุมัติกรอบงบประมาณในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้าเป็นเงินประมาณ 2,000 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรเงินให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตั้งแต่เดือนมีนาคม 2555 เป็นเงินรวมกว่า 1,650 ล้านบาท แบ่งเป็น ค่าใช้จ่ายในการบริหารงานของ คพรฟ. จำนวน 39 กองทุน เป็นเงินประมาณ 141 ล้านบาท และ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแผนงานประจำปี 2555 จำนวน 37 กองทุน จำแนกเป็นกองทุนประเภท ก จำนวน 10 กองทุน และกองทุนประเภท ข จำนวน 27 กองทุน โดยมีโครงการชุมชนที่ได้รับการพิจารณาอนุมัติกว่า 4,500 โครงการ มูลค่ารวมประมาณ 1,540 ล้านบาท

5.5.4 การดำเนินงานตามมาตรา

97(6) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดย กกพ. ได้จัดสรรเงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 5 เป็นเงินประมาณ 43 ล้านบาท เพื่อดำเนินการตามมติ กกพ. ใน 3 เรื่องหลัก คือ 1) สำรองไว้ใช้กรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า 2) อุดหนุนให้แก่การพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับจัดสรรเงินจำนวนน้อย ไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น และ 3) ค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนในการสรรหา คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ประกาศจัดตั้งเพิ่มเติม รวมทั้งการส่งเสริมกระบวนการมีส่วนร่วมของกองทุนในพื้นที่ประกาศ

6. การพัฒนาองค์กรสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง และมีภาพลักษณ์ที่ดี เป็นองค์กรชั้นนำในระดับประเทศ : โดยเน้นการพัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ พร้อมการพัฒนาระบบฐานข้อมูลให้เกิดการใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีผลการดำเนินงานดังนี้

⁴ประกอบด้วย กองทุนประเภท ก (เงินที่ได้รับการจัดสรรมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปี) จำนวน 10 กองทุน กองทุนประเภท ข (เงินที่ได้รับการจัดสรรมากกว่า 1 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาท) จำนวน 40 กองทุน และ กองทุนประเภท ค (เงินที่ได้รับการจัดสรรไม่เกิน 1 ล้านบาท) จำนวน 107 กองทุน

6.1 การวางแผนพัฒนาองค์กรตามเกณฑ์ PMQA ของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ และตามเกณฑ์รางวัลคุณภาพแห่งชาติ (TQA) ของสำนักงานรางวัลคุณภาพแห่งชาติ ซึ่งเป็นเครื่องมือในการบริหารจัดการองค์กรสู่ความเป็นเลิศ เนื่องจากมีพื้นฐานทางเทคนิคและกระบวนการเทียบเท่ากับเกณฑ์รางวัลในระดับสากลซึ่งที่ผ่านมาสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนากรอบแนวคิดในการบริหารจัดการ โดยนำหลักเกณฑ์การประเมินของทั้ง 2 รางวัลมาประยุกต์ใช้พัฒนากระบวนการทำงานและการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล และมีมาตรฐานเทียบเท่าระดับสากล พร้อมกันนี้ยังได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานพัฒนาองค์กรสมรรถนะสูง สำหรับเตรียมความพร้อมรับการตรวจประเมินและการทำรายงานผลการประเมินหน่วยงาน (Self-Assessment) โดยในปี 2555 สำนักงาน กกพ. เข้ารับการตรวจประเมินเป็นปีแรกซึ่งยังไม่ผ่านเกณฑ์ที่กำหนด อย่างไรก็ดี สำนักงาน กกพ. จะนำผลมาปรับปรุงและพัฒนาองค์กรเพื่อเข้ารับการตรวจประเมินในปีถัดไป

6.2 การพัฒนาสมรรถนะของบุคลากรให้มีความรอบรู้ในงานและทักษะความชำนาญ ในปี 2555 สำนักงาน กกพ. ได้จัดหลักสูตรอบรมให้แก่บุคลากรจำนวน 2 ระดับ คือ ระดับปฏิบัติการและระดับบริหาร ซึ่งประกอบด้วยหลักสูตรเศรษฐศาสตร์ในการกำกับกิจการพลังงาน หลักสูตรโครงสร้างอุตสาหกรรมพลังงาน หลักสูตรกฎหมายเบื้องต้นสำหรับการกำกับดูแล เป็นต้น เพื่อเป็นการพัฒนาศักยภาพ ความชำนาญ และความเชี่ยวชาญในการดำเนินงาน

6.3 การพัฒนาการบริหารจัดการองค์ความรู้ในองค์กร โดยพัฒนาสื่อการเรียนการสอนด้านพลังงานผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-Learning) ตามกรอบแนวคิดของ กกพ. ในวิสัยทัศน์ เรื่อง 3 E: Energy, Environment และ Education เพื่อเสริมสร้างศูนย์รวมความรู้และย่อโลกการศึกษาด้านพลังงานซึ่งเป็นหนึ่งในกลไกหลักในการสร้างรากฐานของการพัฒนาความรู้ด้านพลังงานที่หลากหลาย พัฒนาบุคลากรด้านพลังงานให้สามารถศึกษาได้ด้วยตนเอง ทั้งนี้ ผู้สนใจสามารถเข้าไปเรียนในหลักสูตรต่างๆ ของ

e-Learning ด้านพลังงานของสำนักงาน กกพ. ได้ทางเว็บไซต์ www.erc.or.th/e-Learning ซึ่งได้รับความร่วมมือจากผู้เชี่ยวชาญ คณาจารย์จากมหาวิทยาลัยชั้นนำและผู้ทรงคุณวุฒิเฉพาะด้านมากกว่า 40 ท่าน โดยปัจจุบันได้จัด 11 หลักสูตร (31 รายวิชา) มีชั่วโมงการเรียนการสอนออนไลน์มากกว่า 500 ชั่วโมง ซึ่งมีผู้ลงทะเบียนเข้าเรียนแล้วมากกว่า 20,000 คน

6.4 การสร้างความร่วมมือด้านวิชาการและสนับสนุนการวิจัยพัฒนาระหว่างองค์กรทั้งในประเทศและต่างประเทศที่เกี่ยวข้องด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง ดังนี้

6.4.1 การจัดสัมมนาวิชาการ “Energy Regulation and the Promotion of Energy Conservation” เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 เพื่อสร้างความร่วมมือทางวิชาการกับหน่วยงานกำกับดูแลกิจการพลังงานระหว่างประเทศในภูมิภาคอาเซียน

6.4.2 การทำบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement) ร่วมกันระหว่าง กกพ. กับ The Federal Energy Regulatory Commission (FERC) เพื่อสร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการ

6.4.3 การลงนามบันทึกความร่วมมือกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเพื่อแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระหว่างหน่วยงานด้านธุรกิจพลังงาน และกลไกของตลาดทุนในการเป็นแหล่งระดมเงินทุนที่สำคัญต่อการพัฒนากิจการพลังงาน

6.5 การพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้วางระบบเทคโนโลยีสารสนเทศไว้ทั้งสิ้น 28 ระบบ ประกอบด้วยระบบเทคโนโลยีสารสนเทศสนับสนุนการตัดสินใจเพื่อการบริหาร Data Warehouse 1 ระบบ ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อการบริหาร 9 ระบบ และระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อการบริหารปฏิบัติงาน 18 ระบบ โดยให้สามารถเชื่อมต่อข้อมูลระหว่างหน่วยงานภายในสำนักงาน เพื่อสนับสนุนประสิทธิภาพการปฏิบัติงานภายในสำนักงาน กกพ. ให้มีความสะดวก รวดเร็ว ตลอดจนสามารถนำข้อมูลมาประกอบการตัดสินใจในการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. และผู้บริหารของสำนักงาน กกพ. และสนับสนุนการให้บริการแก่ผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีการจัดทำช่องทางการสื่อสารผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รวมการเงินและบัญชีทำการ
ของสำนักงาน กบพ.
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ 2555

ก๊าซฯ ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า และ ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซฯ และรายได้ อื่น (ดอกเบี้ยรับ) ร้อยละ 2.04 โดยสำนักงาน กกพ. มีรายได้รวมเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 27.774 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.14 ซึ่งเป็นรายได้ที่ สำนักงาน กกพ. เก็บค่าธรรมเนียมจากผู้ประกอบ กิจการไฟฟ้าและประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติที่ เพิ่มขึ้น จำนวน 22.520 ล้านบาท และรายได้อื่น (ดอกเบี้ยรับ) จำนวน 5.254 ล้านบาท

สำนักงาน กกพ. มีค่าใช้จ่ายรวม จำนวน 649.484 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่ ได้แก่ ค่า ใช้จ่ายในการดำเนินงาน ร้อยละ 67.88 ค่าใช้จ่าย บุคลากร ร้อยละ 26.26 และค่าใช้จ่ายอื่น ร้อยละ 5.86 โดยสำนักงาน กกพ. มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 52.551 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.80 ซึ่งส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากโครงการ/กิจกรรมเพื่อสนับสนุน การดำเนินงาน/ภารกิจของสำนักงาน กกพ. ที่เพิ่มมากขึ้น

ผลการดำเนินงาน ด้านการจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ 2555

ในปีงบประมาณ 2555 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีรายได้จากการดำเนินงานรวมทั้งสิ้นประมาณ 26,286.69 ล้านบาท และมีรายจ่ายจากการดำเนินงาน รวมประมาณ 21,997.61 ล้านบาท โดยมีรายได้รับ ที่สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิจำนวนประมาณ 4,289.08 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายได้รับที่เก็บรักษาไว้สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตาม มาตรา 97(1) และมาตรา 97(3) เป็นหลัก

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 กองทุนพัฒนา ไฟฟ้ามีสินทรัพย์รวมประมาณ 8,865.47 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าประมาณ 3,802.31 ล้านบาท มีหนี้สินรวมประมาณ 1,899.73 ล้านบาท ลดลงจาก ปีก่อนหน้าประมาณ 486.77 ล้านบาท และมีส่วนของ ทุน (สินทรัพย์สูงกว่าหนี้สิน) รวมประมาณ 6,965.74 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าประมาณ 4,289.08 ล้านบาท



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 งบรายได้และค่าใช้จ่ายรวมและงบรายได้และค่าใช้จ่ายเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุนเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปี ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และของเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของสำนักงานเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผล ว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่สำนักงานใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงิน โดยรวมสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสม ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จก

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

โครงการเผยแพร่พระบรมราชโองการ เสด็จพระราชดำเนินเยือนต่างประเทศเพื่อทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ ๒/๑๖๕ ๕ ธันวาคม ๒๕๕๔



สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และของเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(นายอดิศร พัวรรณเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนัก

(นางสาวอุทัยชนก สิทธีพันธ์)

ผู้อำนวยการกลุ่ม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

วันที่ 28 สิงหาคม 2556

โครงการแผนพัฒนาระบบราชการ เริ่มมีผลใช้บังคับเมื่อวันจันทร์ที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๕๖

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

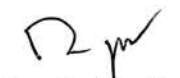
งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		2555		2554	
		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.1	5,338,751,129.35	508,025,332.35	1,752,137,003.91	568,872,788.20
ลูกหนี้	4.2	1,089,119,484.67	35,526,558.60	408,358,313.69	13,671,030.56
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	4.3	13,676,113.55	13,094,113.55	13,086,035.58	13,086,035.58
รายได้ค้างรับ	4.4	1,576,785,473.52	2,195,241.90	2,983,915,132.18	643,238.43
เงินลงทุนชั่วคราว	4.5	1,401,600,000.00	-	501,931,506.86	-
วัสดุคงเหลือ	4.6	1,954,163.33	1,571,852.33	770,716.03	770,716.03
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.7	10,948,467.72	10,502,921.84	7,872,784.43	7,872,784.43
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		9,432,834,832.14	570,916,020.57	5,668,071,492.68	604,916,593.23
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์	4.8	55,001,180.84	51,487,252.11	76,641,813.54	76,641,813.54
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.9	18,608.28	18,608.28	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		33,500.00	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		55,053,289.12	51,505,860.39	76,641,813.54	76,641,813.54
รวมสินทรัพย์		9,487,888,121.26	622,421,880.96	5,744,713,306.22	681,558,406.77
หนี้สินและส่วนของทุน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้	4.10	702,466,912.96	19,572,644.56	24,643,016.19	24,643,016.19
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	4.11	1,227,293,210.90	13,094,113.55	2,399,224,879.68	12,971,035.58
รายได้แผ่นดินคืนรอส่งคลัง	4.12	31,135,258.05	31,135,258.05	86,057,893.81	86,057,893.81
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4.13	21,457,349.26	18,823,276.57	18,906,119.45	18,661,305.45
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,982,352,731.17	82,625,292.73	2,528,831,909.13	142,333,251.03
รวมหนี้สิน		1,982,352,731.17	82,625,292.73	2,528,831,909.13	142,333,251.03
ส่วนของทุน					
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		7,505,535,390.09	539,796,588.23	3,215,881,397.09	539,225,155.74
หนี้สินและส่วนของทุน		9,487,888,121.26	622,421,880.96	5,744,713,306.22	681,558,406.77

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


 (นายกวิน หังสุพานิช)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน


 (นายกิตติพงษ์ ภิญญตระกูล)

 ผู้ช่วยเลขาธิการ รักษาการแทน
 ผู้อำนวยการ ฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบรายได้และค่าใช้จ่าย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		2555		2554	
		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
	หมายเหตุ				
รายได้จากการดำเนินงาน					
รายได้ค่าธรรมเนียม	4.14	26,889,929,263.02	684,578,835.42	15,842,587,019.40	662,059,045.51
รายได้อื่น	4.15	95,569,240.36	14,230,721.62	22,482,264.27	8,977,121.31
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		26,985,498,503.38	698,809,557.04	15,865,069,283.67	671,036,166.82
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน					
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	4.16	170,584,737.93	170,584,737.93	137,425,917.85	137,425,917.85
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	4.17	479,707,374.43	440,897,594.49	425,251,088.68	425,251,088.68
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8,4.9	31,709,673.59	31,496,283.32	25,142,264.09	25,142,264.09
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	4.18	21,928,310,109.96	6,505,223.34	12,526,356,875.50	8,980,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า					
ในพื้นที่ประกาศ		36,778,329.00	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		-	-	133,475.80	133,475.80
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		22,647,090,224.91	649,483,839.08	13,114,309,621.92	596,932,746.42
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		4,338,408,278.47	49,325,717.96	2,750,759,661.75	74,103,420.40

๗๕

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนกองทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

			2555		2554	
			งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา			3,215,881,397.09	539,225,155.74	559,962,026.19	559,962,026.19
<u>หัก</u> รายได้แผ่นดินปีก่อนนำส่งเพิ่มเติม	4.12		(17,619,027.42)	(17,619,027.42)	(8,782,397.04)	(8,782,397.04)
			3,198,262,369.67	521,606,128.32	551,179,629.15	551,179,629.15
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ			4,338,408,278.47	49,325,717.96	2,750,759,661.75	74,103,420.40
<u>หัก</u> รายได้แผ่นดินรอนำส่ง	4.12		(31,135,258.05)	(31,135,258.05)	(86,057,893.81)	(86,057,893.81)
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกไป			<u>7,505,535,390.09</u>	<u>539,796,588.23</u>	<u>3,215,881,397.09</u>	<u>539,225,155.74</u>



หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2555		2554	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	4,338,408,278.47	49,325,717.96	2,750,759,661.75	74,103,420.40
ปรับกระทบยอดเป็นกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4.8,4.9,ก 31,447,245.22	31,233,854.95	25,002,375.08	25,002,375.08
ขาดทุนจากการค้าขายสินทรัพย์	ง -	-	133,475.80	133,475.80
ดอกเบี้ยรับ	4.15 (93,021,052.29)	(11,708,262.87)	(21,383,642.48)	(7,878,698.68)
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,276,834,471.40	68,851,310.04	2,754,511,870.15	91,360,572.60
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
เพิ่มขึ้นในลูกหนี้	(680,761,170.98)	(21,855,528.04)	(405,264,601.72)	(10,577,318.59)
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในรายได้ค้างรับ	1,429,152,683.94	-	(2,974,056,268.23)	-
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในลูกหนี้เงินยืม	(590,077.97)	(8,077.97)	1,137,303.62	1,137,303.62
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในวัสดุคงเหลือ	(1,183,447.30)	(801,136.30)	678,429.28	678,429.28
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(3,075,683.29)	(2,630,137.41)	2,097,363.11	2,097,363.11
เพิ่มขึ้นในสินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่น	(33,500.00)	-	-	-
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเจ้าหนี้(ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)	678,212,092.77	(4,682,175.63)	8,326,232.38	8,326,232.38
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,171,931,668.78)	123,077.97	2,385,000,140.48	(1,253,703.62)
ลดลงในรายได้แผ่นดินรอนาส่งคลัง	(103,676,921.23)	(103,676,921.23)	(67,145,322.15)	(67,145,322.15)
เพิ่มขึ้นในหนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,508,233.18	118,974.49	6,619,495.30	6,374,681.30
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน	4,425,455,011.74	(64,560,614.08)	1,711,904,642.22	30,998,237.93
ดอกเบี้ยรับจริง	70,998,027.01	10,156,259.40	11,702,279.06	7,412,960.78
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	4,496,453,038.75	(54,404,354.68)	1,723,606,921.28	38,411,198.71
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากการค้าขายสินทรัพย์ถาวร	ง -	-	950,000.00	950,000.00
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร	ข,ค (10,147,220.17)	(6,419,901.17)	(44,876,467.56)	(44,876,467.56)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.9 (23,200.00)	(23,200.00)	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนชั่วคราว	(899,668,493.14)	-	(501,931,506.86)	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(909,838,913.31)	(6,443,101.17)	(545,857,974.42)	(43,926,467.56)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	3,586,614,125.44	(60,847,455.85)	1,177,748,946.86	(5,515,268.85)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,752,137,003.91	568,872,788.20	574,388,057.05	574,388,057.05
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	4.1 5,338,751,129.35	508,025,332.35	1,752,137,003.91	568,872,788.20



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

- ก. งบเฉพาะสำนักงาน กกพ. ในปีงบประมาณ 2555 สำนักงาน กกพ. มีสินทรัพย์รับบริจาคเพิ่มขึ้น จำนวน 305,425.00 บาท มีค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์รับบริจาคเป็นจำนวน 262,428.37 บาท
- ข. ในปี 2555 แสดงรายละเอียด ดังนี้
- (1) งบการเงินรวม มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ 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 ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คงค้าง
 - (2) งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ. มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ 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 ไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คงค้าง
- ค. ในปี 2554 มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ยกมา ณ 1 ตุลาคม 2553 จำนวน 4,851,291.03 บาท และในระหว่างปี มีสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น จำนวน 72,988,500.81 บาท (โอนงานระหว่างทำ จำนวน 26,743,867.02 บาท บัญชีพัสดุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ จำนวน 5,560,000.00 บาท และสินทรัพย์รับบริจาค จำนวน 271,261.26 บาท) โดยจ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ จำนวน 44,876,467.56 บาท และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค้างชำระ จำนวน 388,196.00 บาท และค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์รับบริจาคเป็นจำนวน 139,889.01 บาท
- ง. ในปี 2554 สำนักงาน กกพ. มีการตัดจำหน่ายครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง 1 คัน มีราคาทุนของสินทรัพย์ จำนวน 1,359,000.00 บาท ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ตัดจำหน่าย จำนวน 275,524.20 บาท และได้รับสินไหมทดแทนจากอุบัติเหตุ จำนวน 950,000.00 บาท มีผลขาดทุนจากการตัดจำหน่าย จำนวน 133,475.80 บาท



หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554

1. ความเป็นมาและบทบาทหน้าที่

1.1 ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

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

1.2 บทบาทหน้าที่

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

ภารกิจหน้าที่ของ กกพ. ได้แก่ การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การกำกับดูแลมาตรฐานทาง วิศวกรรมและความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน การกำกับดูแลอัตราค่าบริการ การให้ความเห็นต่อ แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบ โครงข่ายพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานรวมถึงการออกกฎหมายลำดับรองเพื่อกำกับดูแลการประกอบกิจการ พลังงาน ให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติฯ

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

ภารกิจหน้าที่ของ สำนักงาน กกพ. ได้แก่ งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษารวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ จัดทำ ประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย



รายได้ของสำนักงาน กกพ. ประกอบด้วย

- (1) รายได้หรือผลประโยชน์อันได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ 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. จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีโดยการนำเสนอ จาก กกพ. สำหรับการบริหารและจัดการงบประมาณ ทรัพย์สินและการพัสดุของสำนักงาน กกพ. เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1.2.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นและอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

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

พระราชบัญญัติดังกล่าว กำหนดให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมีอำนาจหน้าที่เสนอโยกย้ายการนำส่งเงิน 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 โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะต้องรับภาระในการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ ไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุน

1.3 การจัดทางการเงินรวม

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

2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบรายได้และค่าใช้จ่าย งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสด ของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปและตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการเงินและการบัญชีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ซึ่งสอดคล้องกับหลักการบัญชีของหน่วยงานภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.1.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการและสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้แก่ ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติรายปี ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ รับรู้เมื่อคณะกรรมการมีมติให้ออกใบอนุญาต และ ครบกำหนดรับชำระค่าธรรมเนียมรายปี

3.1.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจกรรมตามมาตรา 97 (1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้า ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า และหน่วยซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์การไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถลดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วยตั้งแต่ค่าไฟฟ้ารอบเดือนกรกฎาคม 2554 ถึงพฤษภาคม 2555 และไม่เกิน 50 หน่วยตั้งแต่ค่าไฟฟ้ารอบเดือนมิถุนายน 2555 เป็นต้นไป ตามนโยบายรัฐบาล รัฐบาลได้รับรายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามที่รายงาน ในอัตราตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชน

กิจการตามมาตรา 97 (3) และกิจการตามมาตรา 97 (6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รัฐบาลได้รับรายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามที่รายงาน 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 รัฐบาลได้รับรายได้จากการรับบริจาค ณ วันที่รับมา

3.1.5 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป รัฐบาลได้รับรายได้จากการรับบริจาคการรับรู้ ณ วันที่รับมา และรัฐบาลได้รับรายได้จากการรับบริจาคตามสัดส่วนการคำนวณค่าเสื่อมราคาของประเภทครุภัณฑ์ สำหรับเงินบริจาครับรู้ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคทยอยตัดเป็นรายได้จากการรับบริจาคเมื่อมีการจ่ายเงิน

3.1.6 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภครัฐบาลเป็นรายจ่ายตามปีงบประมาณที่ได้รับแจ้งให้ชำระหนี้

3.1.7 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อกับไปจนถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบันไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่ายดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน

- สำหรับปฏิบัติงานอื่น ๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.1.8 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าและสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้ารัฐบาลตามจำนวนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกโดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง ในอัตราที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก และประเภทสูบน้ำเพื่อการเกษตร ที่ใช้ไฟฟ้าไม่ถึงเกณฑ์ตามที่กำหนด โดยจ่ายเงินให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือน เพื่อสนับสนุนนโยบายรัฐบาล



3.1.9 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการ โครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

3.2 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และปรับปรุงบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวดโดยตราตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO)

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)

กส.

(1.6.2) ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการใช้งาน	5 ปี
(ส่งมอบในปีงบประมาณ 2551)		
(1.7) ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการใช้งาน	2 ปี
(1.8) ส่วนปรับปรุงอาคาร	อายุการใช้งาน	3 ปี
(โดยคำนวณอายุการใช้งานตามสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)		
(2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการใช้งาน	3 ปี

3.4 รายได้แผ่นดินรอนาส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นรายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อได้หักค่าใช้จ่าย และภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดิน ทั้งนี้ให้นำส่งเงินภายในปีงบประมาณถัดไป แต่ในระหว่างที่รอการนำส่ง อาจขอเบิกไปท่ครองจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบประมาณถัดไปก่อนก็ได้

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 ที่ได้จัดทำเป็นเอกสารขอเงินไว้เบิกเหลื่อมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.4.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

3.4.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการเห็นชอบ

3.5 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงานได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.4.1 – 3.4.3 ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมแสดงรายการ ในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม



4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	2555		2554		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	944,589.80	200,000.00	744,589.80	200,000.00	-
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	3,590,134,085.06	307,825,332.35	3,282,308,752.71	263,145,355.49	331,347,788.54
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน	(2,327,545.51)	-	(2,327,545.51)	-	46,564.15
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ 3 เดือน	1,750,000,000.00	200,000,000.00	1,550,000,000.00	305,527,432.71	851,869,863.02
รวม	5,338,751,129.35	508,025,332.35	4,830,725,797.00	568,872,788.20	1,183,264,215.71

เงินฝากธนาคารออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด สำหรับเงินฝากประจำประเภท 3 เดือน ได้รับดอกเบี้ยในอัตรา ร้อยละ 3.62 ต่อปี ครอบคลุมวันที่ 9 ตุลาคม 2555 ส่วนบัญชีเงินฝากในส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า อัตราดอกเบี้ย 2.50 - 3.62 ต่อปี ครอบคลุมวันที่ 4 ตุลาคม 2555 และวันที่ 18 ตุลาคม 2555 (ปี 2554 ได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 3.05-3.10 ต่อปี ครอบคลุมวันที่ 4 ตุลาคม และ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2554)

๗๕

15

4.2 ถูกหนี้ ประกอบด้วย

	2555				2554				หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ		
		สำนักงาน กพพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		สำนักงาน กพพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า			
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	35,526,558.60	35,526,558.60	-	13,671,030.56	13,671,030.56	-	-		
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)	773,079,163.53	-	773,079,163.53	-	-	-	-		
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	266,488,074.52	-	266,488,074.52	374,952,918.97	-	-	374,952,918.97		
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	14,025,688.02	-	14,025,688.02	19,734,364.16	-	-	19,734,364.16		
รวม	1,089,119,484.67	35,526,558.60	1,053,592,926.07	408,358,313.69	13,671,030.56	-	394,687,283.13		



4.3 ถูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

	2555			2554			หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	
		สำนักงาน กพท.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		สำนักงาน กพท.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ลูกหนี้เงินยืม							
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	1,014,597.08	1,014,597.08	-	3,204,126.00	3,204,126.00	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	2,961,543.66	2,961,543.66	-	4,845,366.58	4,845,366.58	-	-
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	8,721,332.56	8,721,332.56	-	4,365,223.00	4,365,223.00	-	-
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	148,638.00	148,638.00	-	100,000.00	100,000.00	-	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสำนักงาน	830,002.25	248,002.25	582,000.00	571,320.00	571,320.00	-	-
รวม	13,676,113.55	13,094,113.55	582,000.00	13,086,035.58	13,086,035.58	-	-



4.4 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

	2555		2554		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
รายได้	937,142,259.13	-	937,142,259.13	694,893,140.87	694,893,140.87
รายได้ค้างรับตามมาตรา 97(1) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ด้อยโอกาส	421,966,135.89	-	421,966,135.89	2,091,442,866.43	2,091,442,866.43
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	176,505,429.81	-	176,505,429.81	178,334,247.88	178,334,247.88
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	9,289,759.46	-	9,289,759.46	9,386,013.05	9,386,013.05
ดอกเบี้ยค้างรับ	31,881,889.23	2,195,241.90	29,686,647.33	9,858,863.95	9,215,625.52
รวม	1,576,785,473.52	2,195,241.90	1,574,590,231.62	2,983,915,132.18	2,983,271,893.75

4.5 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	2555		2554		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	-	-	-	501,931,506.86	501,931,506.86
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	1,401,600,000.00	-	1,401,600,000.00	-	-
รวม	1,401,600,000.00	-	1,401,600,000.00	501,931,506.86	501,931,506.86

เงินลงทุนชั่วคราวได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 3.70 - 4.00 ต่อปีครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 4 มกราคม 2556 วันที่ 4 พฤษภาคม 2556 วันที่ 29 พฤษภาคม 2556 และวันที่ 1 มิถุนายน 2556 (ปี 2554 เงินฝากประเภท 6 เดือน ได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 3.40 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 4 มกราคม 2555)

4.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

	2555		2554		หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
วัสดุสำนักงานคงเหลือ	1,158,016.21	775,705.21	382,311.00	432,584.91	-
วัสดุคอมพิวเตอร์คงเหลือ	788,170.00	788,170.00	-	264,655.00	-
วัสดุงานบ้านงานครัวคงเหลือ	-	-	-	65,975.00	-
วัสดุไฟฟ้าและวิทยุคงเหลือ	7,977.12	7,977.12	-	7,501.12	-
รวม	1,954,163.33	1,571,852.33	382,311.00	770,716.03	-

gp

4.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	2555				2554				หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ		
		สำนักงาน กพพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		สำนักงาน กพพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า			
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	8,811,704.43	8,811,704.43	-	6,117,584.43	6,117,584.43	-	-		
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	170.09	170.09	-	278.63	278.63	-	-		
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	306,870.25	306,870.25	-	805,288.28	805,288.28	-	-		
ภาษีมูลค่าเพิ่มชำระเกิน	1,384,177.07	1,384,177.07	-	949,633.09	949,633.09	-	-		
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	445,545.88	-	445,545.88	-	-	-	-		
รวม	10,948,467.72	10,502,921.84	445,545.88	7,872,784.43	7,872,784.43	-	-		

Gp5

4.8 ส่วนปรับปรุงอาคารเช่าและอุปกรณ์ประกอบด้วย

	ยอดตามบัญชี			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี			ยอดตามบัญชี			หน่วย : บาท
	ณ 1 ตุลาคม 2554			เพิ่มขึ้น			ณ 30 กันยายน 2555			
	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ราคาทุน										
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	37,468,458.59	37,468,458.59	-	29,000.00	-	29,000.00	37,497,458.59	37,468,458.59	29,000.00	
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	28,440,610.39	28,440,610.39	-	7,773,889.00	4,980,680.00	2,793,209.00	36,214,499.39	33,421,290.39	2,793,209.00	
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	8,934,767.58	8,934,767.58	-	586,540.00	35,000.00	551,540.00	9,521,307.58	8,969,767.58	551,540.00	
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,154,121.72	1,154,121.72	-	51,304.67	51,304.67	-	1,205,426.39	1,205,426.39	-	
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	12,293,955.17	12,293,955.17	-	968,290.50	647,220.50	321,070.00	13,262,245.67	12,941,175.67	321,070.00	
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะ	27,702,130.84	27,702,130.84	-	-	-	-	27,702,130.84	27,702,130.84	-	
ครุภัณฑ์ - กีฬา	807,200.00	807,200.00	-	-	-	-	807,200.00	807,200.00	-	
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	-	-	-	32,500.00	-	32,500.00	32,500.00	-	32,500.00	
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	525,461.26	525,461.26	-	305,425.00	305,425.00	-	830,886.26	830,886.26	-	
งานระหว่างทำ	-	-	-	317,500.00	317,500.00	-	317,500.00	317,500.00	-	
รวม	117,326,705.55	117,326,705.55	-	10,064,449.17	6,337,130.17	3,727,319.00	127,391,154.72	123,663,835.72	3,727,319.00	

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี		หน่วย : บาท
	เพิ่มขึ้น				ณ 30 กันยายน 2555		
	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกท.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กกท.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(14,390,196.21)	(14,390,196.21)	-	(11,227,013.94)	(11,226,522.68)	(491.26)	(491.26)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(10,662,308.29)	(10,662,308.29)	-	(10,249,553.74)	(10,038,932.31)	(190,621.43)	(190,621.43)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(1,806,291.57)	(1,806,291.57)	-	(1,187,039.22)	(1,172,325.17)	(14,714.05)	(14,714.05)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านครัว	(381,496.95)	(381,496.95)	-	(254,438.16)	(254,438.16)	-	-
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(2,277,654.15)	(2,277,654.15)	-	(2,530,783.46)	(2,523,770.48)	(7,012.98)	(7,012.98)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะ	(10,796,662.27)	(10,796,662.27)	-	(5,587,134.47)	(5,587,134.47)	-	-
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(133,614.25)	(133,614.25)	-	(406,139.96)	(406,139.96)	-	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	-	-	-	(550.55)	-	(550.55)	(550.55)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(236,668.32)	(236,668.32)	-	(262,428.37)	(262,428.37)	-	-
รวม	(40,684,892.01)	(40,684,892.01)	-	(31,705,081.87)	(31,491,691.60)	(213,390.27)	(213,390.27)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	76,641,813.54	76,641,813.54	-				
และอุปกรณ์ - อื่น							
ค่าเสื่อมราคา							
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555					(31,705,081.87)	(31,491,691.60)	(213,390.27)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554					(25,142,264.09)	(25,142,264.09)	-

4.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2554			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี เพิ่มขึ้น			ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2555			หน่วย : บาท
ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กทพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กทพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ยอดรวม	เฉพาะ สำนักงาน กทพ.	เฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
-	-	-	23,200.00	23,200.00	-	23,200.00	23,200.00	-	
-	-	-	23,200.00	23,200.00	-	23,200.00	23,200.00	-	
รวม									
-	-	-	(4,591.72)	(4,591.72)	-	(4,591.72)	(4,591.72)	-	
-	-	-	(4,591.72)	(4,591.72)	-	(4,591.72)	(4,591.72)	-	
-	-	-				18,608.28	18,608.28	-	
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม									
ไปแรกครบคอมพิวเตอร์									
รวม									
-	-	-							
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน									
-	-	-						-	
ค่าตัดจำหน่าย									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555									
(4,591.72) (4,591.72)									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554									
- -									

4.10 เจ้าหน้าที่ ประกอบด้วย

	2555			2554			หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
เจ้าหน้าที่ - หน่วยงานภาครัฐ	16,651,042.74	16,651,042.74	-	11,157,758.47	11,157,758.47	-	
เจ้าหน้าที่ - บุคคลภายนอก	13,226,619.69	2,921,601.82	10,305,017.87	13,485,257.72	13,485,257.72	-	
เจ้าหน้าที่ - เงินกองทุนอุดหนุนให้ผู้ไฟฟ้าที่ซื้อยโกลาส	672,589,250.53	-	672,589,250.53	-	-	-	
รวม	702,466,912.96	19,572,644.56	682,894,268.40	24,643,016.19	24,643,016.19	-	

4.11 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

	2555			2554			หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	1,214,199,097.35	-	1,214,199,097.35	2,386,253,844.10	-	2,386,253,844.10	
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	3,976,140.74	3,976,140.74	-	8,049,492.58	8,049,492.58	-	
ค่าใช้จ่ายในการประชุม	148,638.00	148,638.00	-	100,000.00	100,000.00	-	
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	8,721,332.56	8,721,332.56	-	4,250,223.00	4,250,223.00	-	
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	248,002.25	248,002.25	-	571,320.00	571,320.00	-	
รวม	1,227,293,210.90	13,094,113.55	1,214,199,097.35	2,399,224,879.68	12,971,035.58	2,386,253,844.10	

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายที่เบิกจ่ายตามมาตรา 97 (1) ที่ได้รับรายงานยอดจากการไฟฟ้าอยู่ในระหว่างทำเรื่องอนุมัติเบิกจ่าย



4.12 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	539,225,155.74	559,962,026.19
<u>หัก</u> นำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติมระหว่างปี	(17,619,027.42)	(8,782,397.04)
	521,606,128.32	551,179,629.15
รายได้จากการดำเนินงาน	698,809,557.04	671,036,166.82
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(649,483,839.08)	(596,932,746.42)
	570,931,846.28	625,283,049.55
<u>บวก</u> ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	71,682,078.64	40,448,223.69
	642,613,924.92	665,731,273.24
<u>หัก</u> เงินกันไว้เบิกเหลือมปี (หมายเหตุ 5)	(476,547,743.24)	(454,228,634.68)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(1,571,852.33)	(770,716.03)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(8,811,704.43)	(6,117,584.43)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(170.09)	(278.63)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(306,870.25)	(805,288.28)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(1,384,177.07)	(949,633.09)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(37,468,458.59)	(37,468,458.59)
งานระหว่างทำ	(317,500.00)	-
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(85,070,190.87)	(79,332,785.70)
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	31,135,258.05	86,057,893.81

*เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

๑๗

25

4.13 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	2555			2554			หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	2,324,167.39	2,324,167.39	-	894,366.49	894,366.49	-	
ใบสำคัญค้างจ่าย	988,440.99	988,440.99	-	1,630,278.96	1,630,278.96	-	
ประกันสังคมค้างจ่าย	277,424.00	277,424.00	-	290,700.00	290,700.00	-	
เงินประกันผลงาน ประกันสัญญา และประกันอื่น	15,140,640.84	13,394,151.79	1,746,489.05	14,074,188.79	14,074,188.79	-	
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง (ภงด.1)	1,281,114.41	1,281,114.41	-	1,053,896.08	1,053,896.08	-	
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง (ภงด.3)	9,566.59	9,566.59	-	13,556.75	13,556.75	-	
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง (ภงด.53)	164,512.83	164,512.83	-	169,425.44	169,425.44	-	
รายได้จากการรับบริจาคออร์บู (หนี้สิน)	1,208,393.26	331,789.57	876,603.69	526,442.79	288,792.94	237,649.85	
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	52,109.00	52,109.00	-	246,100.00	246,100.00	-	
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10,979.95	-	10,979.95	7,164.15	-	7,164.15	
รวม	21,457,349.26	18,823,276.57	2,634,072.69	18,906,119.45	18,661,305.45	244,814.00	

๗๖

4.14 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

	2555				2554				หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม		
		สำนักงาน กพท.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		สำนักงาน กพท.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า			
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	1,845,000.00	1,845,000.00	-	2,315,000.00	2,315,000.00	-	-		
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	150,000.00	150,000.00	-	500,000.00	500,000.00	-	-		
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	480,003,727.99	480,003,727.99	-	461,062,190.30	461,062,190.30	-	-		
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	202,565,107.43	202,565,107.43	-	198,181,855.21	198,181,855.21	-	-		
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	15,000.00	15,000.00	-	-	-	-	-		
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	13,543,445,281.98	-	13,543,445,281.98	9,904,995,067.92	-	-	9,904,995,067.92		
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนให้ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ด้วยโอกาส	10,307,602,635.51	-	10,307,602,635.51	3,153,872,738.79	-	-	3,153,872,738.79		
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	2,236,587,385.53	-	2,236,587,385.53	2,042,234,619.86	-	-	2,042,234,619.86		
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	117,715,124.58	-	117,715,124.58	79,425,547.32	-	-	79,425,547.32		
รวม	26,889,929,263.02	684,578,835.42	26,205,350,427.60	15,842,587,019.40	662,059,045.51	15,180,527,973.89			

๗๖

รายได้ตามมาตรา 94 (1) จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างไฟฟ้า

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
รายได้เรียกเก็บจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
และการไฟฟ้านครหลวง	13,543,445,281.98	9,904,995,067.92
หัก ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน-สำหรับชดเชยรายได้		
ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	(13,291,178,341.38)	(9,706,956,560.00)
คงเหลือ	252,266,940.60	198,038,507.92

รายได้ตามมาตรา 94 (1) จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	10,307,602,635.51	3,153,872,738.79
หัก ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน-สำหรับอุดหนุน		
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	(8,630,626,545.24)	(2,810,420,315.50)
คงเหลือ	1,676,976,090.27	343,452,423.29

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

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
รับโอนเงินกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	-	533,149,209.95
รายได้เพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (3) ร้อยละเก้าสิบห้า	2,236,587,385.53	1,509,085,409.91
รายได้เพื่อใช้จ่ายตามมาตรา 97 (6) ร้อยละห้า	117,715,124.58	79,425,547.32
หัก ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนในพื้นที่ประกาศ	(1,658,308,888.71)	-
ค่าใช้จ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	(10,511,091.01)	-
คงเหลือ	685,482,530.39	2,121,660,167.18

๗๕

4.15 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	2555			2554			หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กพท.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	93,021,052.29	11,708,262.87	81,312,789.42	21,383,642.48	7,878,698.68	13,504,943.80	
รายได้จากการรับบริจาค	275,618.37	275,618.37	-	158,389.01	158,389.01	-	
รายได้อื่นๆ	74,392.27	48,662.95	25,729.32	383,138.01	382,938.85	199.16	
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน							
(รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	2,198,177.43	2,198,177.43	-	557,094.77	557,094.77	-	
รวม	95,569,240.36	14,230,721.62	81,338,518.74	22,482,264.27	8,977,121.31	13,505,142.96	

4.16 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

	2555				2554				หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินเฉพาะ	งบการเงินรวม		
		สำนักงาน กพพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		สำนักงาน กพพ.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า			
เงินเดือนและค่าจ้าง	115,219,690.29	115,219,690.29	-	93,503,175.28	93,503,175.28	-	-	-	
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	-	21,750,000.00	21,750,000.00	-	-	-	
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	2,482,918.12	2,482,918.12	-	1,659,163.21	1,659,163.21	-	-	-	
ค่าตอบแทนพิเศษ	15,733,220.60	15,733,220.60	-	11,717,494.71	11,717,494.71	-	-	-	
ค่าบำเหน็จและเงินชดเชยการเลิกจ้าง	-	-	-	2,174,883.66	2,174,883.66	-	-	-	
ค่ารักษาพยาบาล	232,759.50	232,759.50	-	46,505.82	46,505.82	-	-	-	
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	5,464,488.24	5,464,488.24	-	1,834,629.82	1,834,629.82	-	-	-	
ค่าสวัสดิการ	9,701,661.18	9,701,661.18	-	4,740,065.35	4,740,065.35	-	-	-	
รวม	170,584,737.93	170,584,737.93	-	137,425,917.85	137,425,917.85	-	-	-	

ในปีงบประมาณ 2555 ค่าใช้จ่ายบุคลากรสูงกว่าปีงบประมาณ 2554 อย่างมีสาระสำคัญ ดังนี้

เงินเดือน และค่าจ้าง เพิ่มขึ้นจากจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้น

ค่าสวัสดิการ ปีงบประมาณก่อนหน้านี้นี้ ค่ารักษาพยาบาลผู้ป่วยนอก เมื่อกกการประกันสุขภาพ แต่ในรอบปีงบประมาณนี้ ได้ยกเลิกการประกันสุขภาพผู้ป่วยนอก

ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่น มาใช้เงินสวัสดิการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการสวัสดิการพนักงานและลูกจ้างแทน

ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่น เพิ่มขึ้นจากการจ่ายค่าครองชีพ ให้แก่พนักงาน และลูกจ้างของสำนักงาน กพพ. โดยเริ่มจ่ายตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ของปีงบประมาณ 2554 ตามมติ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 17/2554 (ครั้งที่ 126) วันที่ 28 เมษายน 2554



4.17 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

	2555				2554				หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ		งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		
		สำนักงาน กพท.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า		สำนักงาน กพท.	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า			
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	6,144,446.80	-	6,144,446.80	-	-	-	-	-	
ค่าเบี้ยประชุม	16,016,594.00	8,702,350.00	7,314,244.00	5,632,050.00	5,632,050.00	-	-	-	
ค่าตอบแทนอื่น	1,463,760.00	1,063,000.00	400,760.00	1,953,500.00	1,953,500.00	-	-	-	
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	27,660,590.34	26,671,494.34	989,096.00	22,354,989.33	22,354,989.33	-	-	-	
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	22,141,751.64	22,141,751.64	-	26,149,540.67	26,149,540.67	-	-	-	
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	25,949,960.96	25,018,600.96	931,360.00	19,461,271.06	19,461,271.06	-	-	-	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	819,740.00	-	819,740.00	-	-	-	-	-	
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	40,668,308.63	40,668,308.63	-	30,602,105.91	30,602,105.91	-	-	-	
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	6,192,633.86	6,192,633.86	-	3,871,663.24	3,871,663.24	-	-	-	
เงินสมทบประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	7,885,556.23	7,808,160.23	77,396.00	6,168,372.81	6,168,372.81	-	-	-	
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุและประกันชีวิต	3,929,542.11	3,764,542.11	165,000.00	3,328,368.16	3,328,368.16	-	-	-	
ค่าจ้างเหมาบริการ	94,715,315.42	89,369,628.44	5,345,686.98	66,283,157.51	66,283,157.51	-	-	-	
ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ	191,146,516.00	191,146,516.00	-	216,111,616.34	216,111,616.34	-	-	-	
ค่าใช้สอย	15,300,907.64	4,436,398.77	10,864,508.87	5,060,724.95	5,060,724.95	-	-	-	
ค่าวัสดุ	10,653,280.55	7,147,357.63	3,505,922.92	6,762,387.21	6,762,387.21	-	-	-	
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	2,639,864.46	947,227.33	1,692,637.13	6,168,433.94	6,168,433.94	-	-	-	
ค่าสาธารณูปโภค	6,378,605.79	5,819,624.55	558,981.24	5,342,907.55	5,342,907.55	-	-	-	
รวม	479,707,374.43	440,897,594.49	38,809,779.94	425,251,088.68	425,251,088.68	-	-	-	

๗๖

ในปีงบประมาณ 2555 มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสูงกว่าปีงบประมาณ 2554 อย่างมีสาระสำคัญ ดังนี้

ค่าจ้างเหมาบริการ ส่วนที่เพิ่มขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อเสริมสร้างช่องทางประชาสัมพันธ์ขององค์กร

ค่าเช่าสำนักงาน และการให้บริการ

เพิ่มขึ้นจากการเช่าพื้นที่เพิ่มเติมของสำนักงาน กกพ. ตามสัญญาเช่าเลขที่ CH.OFF.0001/55 ลงวันที่ 4 เมษายน 2555

4.18 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

	2555			2554			หน่วย : บาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	6,505,223.34	6,505,223.34	-	8,980,000.00	8,980,000.00	-	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับเครือข่ายได้ ระหว่างการพัฒนาไฟฟ้า	13,291,178,341.38	-	13,291,178,341.38	9,706,956,560.00	-	9,706,956,560.00	
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	8,630,626,545.24	-	8,630,626,545.24	2,810,420,315.50	-	2,810,420,315.50	
รวม	21,928,310,109.96	6,505,223.34	21,921,804,886.62	12,526,356,875.50	8,980,000.00	12,517,376,875.50	

๑๒

5. เงินกันไว้เบิกเหลือปี (เฉพาะส่วนสำนักงาน กกพ.) ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
เงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ ยกมา	454,228,634.68	486,517,234.39
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี		
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(240,310,947.34)	(153,128,642.76)
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(50,674,767.22)	(171,981,593.43)
นำส่งเพิ่มเติม ณ วันที่ 30 กันยายน 2555		(325,110,236.19)
นำส่งเพิ่มในระหว่างปี	(17,607,774.46)	(8,402,657.47)
รอนำส่งเพิ่มเติม	(120,376.17)	(1,110,133.67)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ	145,514,769.49	151,894,207.06
บวก เงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน		
กรณีมีหนี้ผูกพัน	129,930,532.75	158,652,182.62
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	201,102,441.00	143,682,245.00
เงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555	476,547,743.24	454,228,634.68

เงินกันไว้เบิกเหลือปีจำนวนดังกล่าวได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 32/2555(189) วันที่ 20 กันยายน 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้เงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ 2555 โดย วันที่ 30 กันยายน 2555 มีเงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณ 2555 กรณีไม่มีหนี้ผูกพันจำนวนเงิน 201,102,441.00 บาท และกรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 129,930,532.75 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 331,032,973.75 บาท

ส่วนยอดเงินกันไว้เบิกเหลือปีงบประมาณปีก่อน คงเหลือจำนวน 145,514,769.49 บาทนั้น เป็นเงินกันไว้เบิกเหลือปี 2552 และ 2553 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 280,000.00 บาท และ 37,107,060.72 บาท ตามลำดับ และเงินกันไว้เบิกเหลือปี 2554 จำนวน 108,127,708.77 บาท ซึ่งประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 78,697,120.95 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 29,430,587.82 บาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้อนุมัติให้เงิน กรณีไม่มีหนี้ผูกพันไว้ต่อไปในการประชุมในคราวเดียวกัน

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 36/2554(145) วันที่ 28 กันยายน 2554 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กู้เงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2554 กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 143,682,245.00 บาท และกรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวนเงิน 158,652,182.62 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 302,334,427.62 บาท ตามรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	32,477,730.57	19,894,434.73
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	17,509,259.00	2,795,910.00
รายจ่ายอื่น	79,943,543.18	135,961,837.89
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	129,930,532.75	158,652,182.62
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	19,040,000.00	15,300,000.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	10,134,000.00	13,593,800.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	98,495,000.00	-
รายจ่ายอื่น	73,433,441.00	114,788,445.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	201,102,441.00	143,682,245.00
รวม	331,032,973.75	302,334,427.62

เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 และ 2554 แยกตามปีงบประมาณที่กู้เงินมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2555	2554
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2552	280,000.00	30,524,000.00
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2553	37,107,060.72	121,370,207.06
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2554	108,127,708.77	302,334,427.62
เงินกู้ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2555	331,032,973.75	-
รวม	476,547,743.24	454,228,634.68

6. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

สำนักงาน กกพ. ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานสำหรับพนักงานประจำทั้งหมดของสำนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

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

สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 เป็นจำนวนเงิน 6,394,927.23 บาท

7. ผลประโยชน์ของพนักงาน

ในรอบระยะเวลาบัญชี 2555 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ยังไม่ได้จัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานตามมาตรฐานการบัญชีไทย ฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน ซึ่งจะดำเนินการในรอบระยะเวลาบัญชีถัดไป เพื่อให้เป็นไปตามที่มาตรฐานการบัญชีกำหนด

ขณะนี้ได้ดำเนินการจัดจ้าง บริษัท ทิม เอ็กซ์เซลเลนซ์ คอนซัลติ้ง จำกัด เพื่อดำเนินการในเรื่องดังกล่าวตามใบสั่งเลขที่ PO560076 ลงวันที่ 16 กรกฎาคม 2556

8. ภาระผูกพัน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้ทำสัญญาจ้างที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2555 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,578,000.00 บาท มีกำหนดเวลาต้องปฏิบัติงานให้แล้วเสร็จภายใน 12 เดือน นับถัดจากวันที่เริ่มปฏิบัติงานตามสัญญา

9. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2556





**แผนการดำเนินงาน
ปีงบประมาณ 2556**

แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ 2556

สำหรับในปีงบประมาณ 2556 จะเป็นการเริ่มการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560) ซึ่งยังคงมุ่งเน้นตาม “การพัฒนาหลักการและแนวทางการกำกับกิจการพลังงานให้เป็นสากลและทันสมัยยิ่งขึ้น” โดยจะเร่งดำเนินการออกระเบียบ ประกาศเกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานให้ครบถ้วนตามภารกิจที่กำหนดในกฎหมาย และต่อยอดงานศึกษาเพื่อพัฒนางานกำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานเทียบเคียงในระดับสากลเพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ซึ่งจะแบ่งการดำเนินงานเป็น 4 ด้านหลักตามกรอบยุทธศาสตร์ ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560) ดังนี้

1. การเสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรม และเชื่อถือได้¹

(1) การบูรณาการงานอนุญาตตามมาตรา 47 และมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ แบบ Single Window ให้มีมาตรฐาน เป็นธรรม และตรวจสอบได้ โดยจัดทำข้อตกลงร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สามารถขอรับใบอนุญาตแบบ Single Window ได้ในปี 2558 รวมทั้งพัฒนาระบบ e-licensing อำนวยความสะดวกให้ผู้ประกอบการยื่นขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติผ่านเว็บไซต์ผู้ประกอบการได้ในปี 2556 และบูรณาการฐานข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นปัจจุบันและถูกต้อง เพื่อประโยชน์ในการกำกับกิจการพลังงานและการพัฒนากิจการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

(2) การตรวจสอบและพัฒนามาตรฐานอุปกรณ์และมาตรฐานทางวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้ครอบคลุมทุกประเภทกิจการ รวมทั้งออกประกาศมาตรฐานคุณภาพบริการพลังงานให้ครอบคลุมกิจการพลังงานทุกประเภทเพื่อให้กิจการพลังงานมีมาตรฐานสูงขึ้น

(3) การกำกับอัตราค่าบริการพลังงานให้มีความเหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ โดยจะจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ และกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับการส่งจ่ายไฟฟ้าของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าให้มีการส่งจ่ายไฟฟ้าที่เป็นธรรมโดยสะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า รวมทั้งทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับปี 2556 - 2558 นอกจากนี้จะจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตรา Critical Peak Pricing เพื่อเป็นมาตรการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ (Demand Response) ในช่วงที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด

(4) การเสริมสร้างการให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง รวมทั้งระบบพลังงานมีความมั่นคงและเชื่อถือได้โดยจะจัดทำกรอบแนวทางการให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง (Universal Service Obligation) เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์และประกาศใช้ภายในปี 2558 พร้อมทั้งเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อชดเชยรายได้/อุดหนุนการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ² ตลอดจนจะนำผลการศึกษาวิจัยมาต่อยอดกำหนดมาตรการทางเลือกการจัดหาไฟฟ้าเพื่อให้เพียงพอกับความต้องการภายในประเทศ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบพลังงานของประเทศ ได้แก่ ข้อเสนอหลักเกณฑ์การส่งเสริมการใช้ประโยชน์จากโรงไฟฟ้าที่สิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า Repowering) ข้อเสนอแนะการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจากกำลังผลิตส่วนเกินจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Excess Capacity) นอกจากนี้จะมีการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า เพื่อใช้วิเคราะห์จัดทำข้อเสนอต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี และจัดทำข้อเสนอมาตรการเพื่อความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบพลังงาน

¹ ตอบสนองยุทธศาสตร์ที่ 1 ของแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560)

² มาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนดการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค

2. การส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม³

(1) กระบวนการจัดหาพลังงานเป็นธรรมและโปร่งใสโดยจะจัดทำเอกสารการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้า (Request for Proposals Package: RFP Package) และออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) โดยวิธีประมูลแข่งขัน จำนวน 5,400 เมกะวัตต์ เพื่อเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่ปี 2564 - 2569 นอกจากนี้จะกำกับการเจรจาการรับซื้อไฟฟ้าของบริษัทผลิตไฟฟ้าจำกัด (มหาชน) (EGCO) ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าชนอมเพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2559 ทดแทนโรงไฟฟ้าชนอมซึ่งจะหมดอายุสัญญาในปี 2559 ให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ซึ่งคณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 รวมทั้งปรับปรุงหลักเกณฑ์และกระบวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

(2) การกำหนดหลักเกณฑ์การใช้และเชื่อมต่อบริษัทโครงข่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charges) และอัตราค่าบริการการใช้และเชื่อมต่อโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (Third Party Access Charges) เพื่อส่งเสริมให้มีการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ และส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในการจัดหาและค่าส่งก๊าซธรรมชาติ และให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ซึ่งจะส่งผลให้ผู้ใช้พลังงานมีทางเลือกมากขึ้น

(3) การเร่งพัฒนาความร่วมมือระหว่างหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานของประเทศสมาชิกอาเซียน 10 ประเทศ (ASEAN Energy Regulators' Network: AERN) เพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานตามแผนการดำเนินงานของ AERN และการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานของอาเซียนเพื่อรองรับการเข้าสู่ประชาคมอาเซียนในปี 2558

3. การคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน⁴

(1) การคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานอย่างทั่วถึงและเป็นธรรม โดย กกพ. ได้กำหนดให้ปี 2556 เป็น “ปีแห่งการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน” ซึ่งจะมีการจัดทำแผนคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน เพื่อพัฒนาระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน รวมทั้งสร้างรูปธรรมของงานคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในประเด็นของงานกำกับกิจการพลังงานให้เกิดคุณค่า และเป็นประโยชน์ต่อการให้ความเป็นธรรมไปสู่ประชาชนผู้ใช้พลังงานในเรื่องต่างๆ เช่น การกำหนดมาตรฐานการให้บริการ มาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสัญญาบริการ หลักเกณฑ์การกำหนดราคา กลไกในการพิจารณาเรื่องร้องเรียน การกำกับดูแลการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ การกำกับดูแลการอนุญาตโดยคำนึงถึงสิทธิและผลกระทบต่อประชาชนและสิ่งแวดล้อม การได้รับพิจารณาอัตราค่าทดแทนที่เป็นธรรมในการเวนคืนหรือรอนสิทธิอสังหาริมทรัพย์ในแนวเขตโครงข่ายระบบส่งพลังงาน ฯลฯ ซึ่งสอดคล้องและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

นอกจากนี้ในปีงบประมาณ 2556 จะมีการดำเนินโครงการสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านพลังงานและการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานในพื้นที่เขต 2 จำนวน 8 จังหวัด ได้แก่ พิษณุโลก น่าน แพร่ อุตรดิตถ์ สุโขทัย ตาก กำแพงเพชร และพิจิตร และพื้นที่เขต 12 จำนวน 6 จังหวัด ได้แก่ สงขลา พัทลุง สตูล ปัตตานี ยะลา และนราธิวาส รวมทั้งสิ้น 14 จังหวัด (เป็นการดำเนินงานต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2553 ซึ่งได้จัดโครงการไปแล้วใน 7 เขตพื้นที่ จำนวน 41 จังหวัด) โดยโครงการดังกล่าวเป็นการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ในเรื่องของการปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ ตลอดจนเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนผู้ใช้พลังงานในภาคส่วนต่างๆ ทั้งภาคประชาชนและผู้รับใบอนุญาต แสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลต่อ กกพ. โดยมีการรับฟังความคิดเห็นในกระบวนการสร้างเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน และมีการลงทะเบียนผู้เข้าร่วมเป็นเครือข่ายเพื่อเป็นฐานข้อมูลในกระบวนการรับฟังความคิดเห็น ซึ่งสอดคล้องกับมาตรา 26 ของพระราชบัญญัติฯ

³ตอบสนงยุทธศาสตร์ที่ 2 ของแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560)

⁴ตอบสนงยุทธศาสตร์ที่ 3 ของแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560)

ที่เปิดโอกาสให้ผู้ใช้งานแสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลต่อ กกพ. ก่อนที่จะมีการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่จะมีผลกระทบต่อประชาชน ผู้ใช้ไฟฟ้าหรือผู้ได้รับใบอนุญาต

(2) การใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นธรรม โดยปรับปรุงกระบวนการประกาศเขตรบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาค่าทดแทน การพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานและค่าทดแทนให้มีมาตรฐานเป็นธรรม และเป็นไปตามกรอบเวลาที่กฎหมายกำหนดจัดทำและทบทวนคู่มือการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับอสังหาริมทรัพย์ รวมทั้งปรับปรุงระเบียบ ประกาศ การกำหนดและจ่ายค่าทดแทนสำหรับการวางระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อลดอุปสรรคในการวางระบบโครงข่ายพลังงานให้สามารถจัดหาพลังงานไปยังภูมิภาคทั่วประเทศ พร้อมกับให้ความเป็นธรรมต่อเจ้าของอสังหาริมทรัพย์ที่ถูกเวนคืนสิทธิจากการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

(3) การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นประโยชน์ต่อชุมชน โดยส่งเสริมและผลักดันให้มีการนำแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การปฏิบัติอย่างมีประสิทธิภาพ พัฒนาศักยภาพของบุคลากรที่ปฏิบัติงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และ คพรพ. รวมทั้งบริหารจัดการและจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติ⁵ ไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม เผยแพร่ความรู้ ความเข้าใจ และปลูกจิตสำนึกของประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้เห็นถึงประโยชน์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและเข้ามามีส่วนร่วมในการดำเนินงานโครงการชุมชน พัฒนาระบบการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน และการใช้จ่ายเงินกองทุนในพื้นที่ประกาศให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยลงพื้นที่ตรวจสอบติดตามความคืบหน้าโครงการชุมชน การจัดทำเวทีประชาคมหมู่บ้าน/ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และสร้างเครือข่ายการติดตามตรวจสอบโดยภาคประชาชนในพื้นที่ประกาศ

4. การพัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ⁶

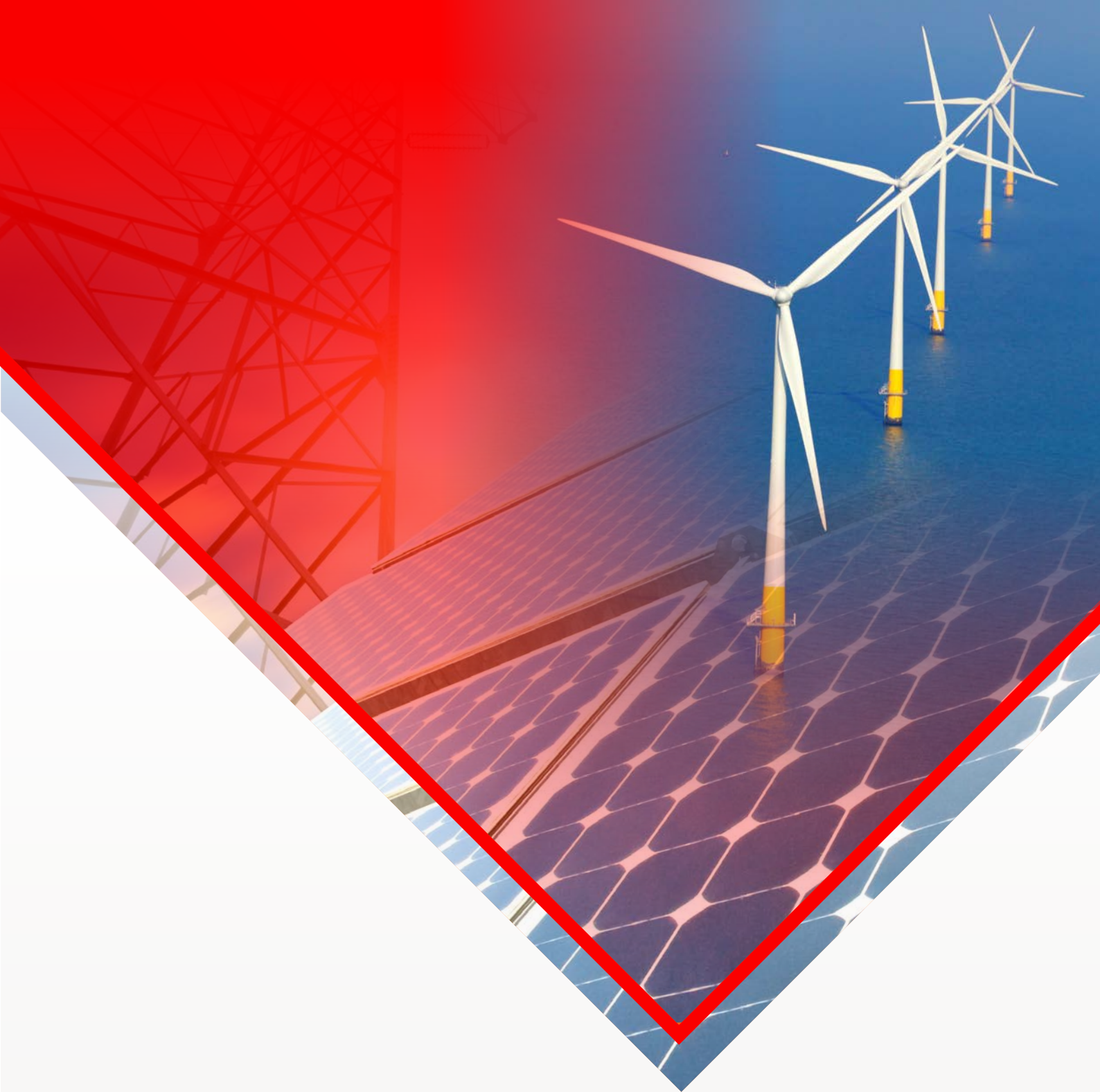
(1) การพัฒนาองค์กรและเสริมสร้างสมรรถนะบุคลากรสู่ความเป็นเลิศด้านการกำกับ

กิจการพลังงาน โดยในปี 2556 ยังคงส่งเสริมให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินงานตามรูปแบบการพัฒนางานองค์กรสมรรถนะสูง (ERC's Model to Excellence) โดยบูรณาการการบริหารจัดการอย่างเป็นระบบตามแนวทางของเกณฑ์ PMQA อย่างต่อเนื่อง ทั้งในเรื่องการวางแผนยุทธศาสตร์ การสำรวจความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน การจัดการความรู้ภายในองค์กรทั้งด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและความรู้เพื่อการกำกับกิจการพลังงานทั้งในมิติด้านเศรษฐศาสตร์ พลังงาน มิติด้านเทคนิควิศวกรรม มิติด้านกฎหมายและมิติด้านสังคม ชุมชน และวัฒนธรรมที่จำเป็นต่อการกำกับกิจการพลังงาน การควบคุมและปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงาน และการบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายในเพื่อการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โปร่งใสและตรวจสอบได้ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน รวมทั้งพัฒนาบุคลากรให้มีสมรรถนะตามแผนพัฒนาสมรรถนะบุคลากรของสำนักงาน กกพ. พ.ศ. 2555 - 2557 และให้บุคลากรมีความรู้ที่เป็นสหวิทยาการเพื่อรองรับการดำเนินงานของสำนักงานสู่ความเป็นเลิศ นอกจากนี้จะจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัดตั้งมาจตุรีเพื่อขยายพื้นที่รองรับการดำเนินงานตามภารกิจอย่างมีประสิทธิภาพ ก่อประโยชน์ในระยะยาว และเกิดความคุ้มค่าสูงสุดในการใช้จ่ายงบประมาณ โดยจะใช้เงินเหลือจ่ายจากการบริหารจัดการประจำปี 2555 และตั้งงบประมาณสะสมจนกว่าจะสามารถดำเนินการตามแผนการจัดหาสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรได้ภายในปี 2560

(2) การเป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงาน โดยจัดทำแผนแม่บทเทคโนโลยีสารสนเทศและแผนปฏิบัติการเทคโนโลยีสารสนเทศ ประเมินการใช้งานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศทุกระบบ และปรับปรุงระบบเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ พัฒนาระบบคลังข้อมูลเพิ่มเติมให้รองรับศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานและให้บริการผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ทั้งนี้ ในปี 2556 จะมีการพัฒนาฐานข้อมูลการใช้ไฟฟ้าและรายงานการวิเคราะห์แนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้า

⁵มาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนดการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

⁶ตอบสนองยุทธศาสตร์ที่ 4 ของแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560)



ກາລະພາບ

คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กพข.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คพรต.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล
คณะกรรมการบริหาร กรม.	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน คณะรัฐมนตรี
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สำนักงาน	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ค่า Ft	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
PDP 2010	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573
ROIC	ผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Invested Capital)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
SPP	ผู้ผลิตไฟฟารายเล็ก
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
WACC	ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (Weighted Average Cost of Capital)

จำนวนครั้งการเข้าประชุม กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นายดิเรก ลาวัณย์ศิริ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	43/45
2. นายนภดล มั่นทะจิตร	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	41/45
3. นางพัลลภา เรืองรอง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	41/45
4. ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	43/45
5. นายบุญส่ง เกิดกลาง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	45/45
6. นายพิสิษฐ์ สุนทรวีรัตน์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	44/45
7. นายสรร วิเทศพงษ์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	41/45

สรุปรายงานการประชุม กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555

กกพ. ได้มีการดำเนินการพิจารณางานภารกิจหลักตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติฯ ในการประชุม กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 โดยสรุปได้ ดังนี้

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 37/2554 (ครั้งที่ 146)
วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการออกแบบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 8.25 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 8,250 กิโลวัตต์แอมแปร์

2. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแนวเขตระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ เพื่อการก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของปตท. จำนวน 12 รายตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2554 ดังนี้

2.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 11 ราย เนื่องจากในทางวิศวกรรมไม่สามารถทำการปรับแก้แนวท่อได้ สำหรับผู้ถือหุ้นซึ่งประกอบธุรกิจอุตสาหกรรมและการเกษตรกรรมให้ ปตท. แก๊ซผลกระทบในทางวิศวกรรมและประสานงานกับผู้ถือหุ้นในการกำหนดแผนการดำเนินงานก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติดังกล่าว โดยให้คำนึงถึงความมั่นคงทางด้านวิศวกรรมและการใช้ประโยชน์ที่ดินของผู้ถือหุ้น

2.2 ให้เจ้าหน้าที่อุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้ยกเลิกคำร้องอุทธรณ์ โดยไม่ประสงค์ ดำเนินการตามประเด็นอุทธรณ์อีกต่อไป จึงเป็นเหตุให้การอุทธรณ์ สิ้นสุดลง

3. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์เซตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 18 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เซตระบบโครงข่ายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2554 ดังนี้

3.1 ให้ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน)-น่าน 2 ตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ จำนวน 1 ราย เนื่องจากในทางวิศวกรรมสามารถปรับแก้ได้ ประกอบกับเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตดังกล่าวให้ความยินยอมเป็นหนังสือครบถ้วนทุกราย และ กฟผ. สามารถรับภาระค่าใช้จ่ายในการปรับแก้ได้ โดยไม่มีผลกระทบต่อประชาชน ทั้งนี้ ให้สำนักงานประกาศเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าต่อไป

3.2 ให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 ตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสมทางด้านวิศวกรรม เศรษฐกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อม ประกอบกับเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตดังกล่าวไม่ยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขต

3.3 ให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4-(สมุทรสาคร 1)-สมุทรสาคร 3-สามพราน 1 ตามที่ผู้คัดค้านร้องขอจำนวน 7 ราย เนื่องจากตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามผู้คัดค้านร้องขอในทางวิศวกรรมสามารถปรับย้ายได้

3.4 ให้อินตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามที่กำหนด จำนวน 3 ราย ประกอบด้วย

3.4.1 โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4-(สมุทรสาคร 1)-สมุทรสาคร 3-สามพราน 1 เนื่องจากไม่สามารถทำการปรับย้ายทางด้านวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าประกอบกับตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดอยู่ห่างจากจุดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นเดิมประมาณ 1,000 เมตร และอยู่ริมขอบแปลงที่ดินมากกว่าตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นเดิม ทำให้ผู้ร้องคัดค้านสามารถใช้ประโยชน์ในที่ดินเพิ่มมากขึ้น

3.4.2 โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าวุ้ง-ลพบุรี 1 เนื่องจากการดำเนินงานของ กฟผ. เป็นการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าในเขตเดินสายส่งไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม โดยจะต้องรื้อเสาไฟฟ้าต้นเดิมออกและก่อสร้างเสาไฟฟ้าต้นใหม่ ซึ่งในระหว่างดำเนินงานมีความจำเป็นจะต้องปักเสาไฟฟ้าคอนกรีตชั่วคราวและจุดยึดโยงเพื่อพาดสายไฟฟ้าสำหรับจัดส่งกระแสไฟฟ้าให้แก่ประชาชนใช้ตามปกติ และในทางปฏิบัติการปักเสาไฟฟ้าคอนกรีตชั่วคราว จะต้องปักในบริเวณริมเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือนอกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเล็กน้อย เพื่อให้มีพื้นที่เพียงพอต่อการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ กฟผ. ได้เจรจาขอเช่าที่ดินของผู้รังคัดค้านที่อยู่นอกเขตรบบโครงข่ายระบบไฟฟ้าสำหรับใช้เป็นที่พักเสาไฟฟ้าแล้ว แต่ผู้รังคัดค้านไม่ยินยอม ดังนั้น กฟผ. จึงจำเป็นต้องปักเสาชั่วคราวในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า เพราะหากไม่มีการปักเสาไฟฟ้าคอนกรีตชั่วคราว กฟผ. จะต้องทำการดับไฟฟ้าทั้งระบบเพื่อทำการก่อสร้างปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้เกิดความเดือดร้อนแก่ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าในจังหวัดลพบุรี และจังหวัดใกล้เคียง ประกอบกับการดำเนินงานของ กฟผ. ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วนแล้ว

3.4.3 โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-แม่เมาะ 4-ลำปาง 1-ลำพูน 1-ลำพูน 2 เนื่องจากการตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามที่ดินผู้รังคัดค้านร้องขอไม่สามารถปรับย้ายในทางวิศวกรรม หากมีการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า กฟผ. จะต้องทำการรื้อเสาไฟฟ้าที่ได้ทำการก่อสร้างไปเรียบร้อยแล้วจำนวน 2 ต้น เพื่อทำการปรับเคลื่อนตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าทั้ง 4 ต้น ให้มีระยะความยาวของสายส่งไฟฟ้าระหว่างเสาไฟฟ้า และระยะความห่างในแนวตั้งระหว่างสายส่งไฟฟ้ากับพื้นดิน เป็นไปตามข้อกำหนดมาตรฐานความปลอดภัย

3.5 ให้จำหน่ายคำร้องคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าออกจากสารบบงานจำนวน 6 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านได้ยื่นหนังสือขอยกเลิกคำร้องคัดค้านต่อ กกพ. อันเป็นเหตุให้การคัดค้านสิ้นสุดลง ประกอบด้วย (1) โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-แม่เมาะ 4-ลำปาง 1-ลำพูน 1-ลำพูน 2 จำนวน 2 ราย (2) โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4-(สมุทรสาคร 1)-สมุทรสาคร 3-สามพราน 1 จำนวน 1 ราย (3) โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สุรินทร์ 2-บุรีรัมย์ จำนวน 1 ราย (4) โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ นครพนม 2-จุดเชื่อมนครพนม จำนวน 1 ราย และ (5) โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ปลวกแดง-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ หองจอก-วังน้อย แนวที่ 2 จำนวน 1 ราย

4. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. จำนวน 20 ราย ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ดังนี้

4.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินของผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่ได้อื่นอุทธรณ์ภายในระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการอุทธรณ์ และการพิจารณาอุทธรณ์ การคัดค้านและการพิจารณาคำร้องคัดค้าน พ.ศ. 2552 กำหนด

4.2 ไม่รับพิจารณาประเด็นที่ขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินนอกเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

4.3 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 16 ราย เนื่องจากเป็นราคาค่าทดแทนที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

4.4 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้ให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 2 รายการ ดังนี้ (1) ต้นสับปะรด เนื่องจาก กฟผ. ได้เคยจ่ายค่าทดแทนต้นสับปะรดที่ถูกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ปลวกแดง-จุดเชื่อมสายส่ง 500 กิโลโวลต์ หองจอก-วังน้อย แนวที่ 2 เมื่อ พ.ศ. 2550 ในราคาไร่ละ 50,000 บาท จึงควรนำราคาค่าทดแทนต้นสับปะรดที่ กฟผ. เคยจ่ายมาก่อนจ่ายแก่ผู้อุทธรณ์ และ (2) ต้นฝรั่ง เป็นราคาค่าต้นพันธุ์และค่าแรงปลูกต้นละ 30 บาท โดยกรณีปลูกเดิมแปลงให้จ่ายไม่เกินไร่ละ 400 ต้น กรณีปลูกแซมกับพืชชนิดอื่นให้จ่ายไม่เกินไร่ละ 200 ต้น ทั้งนี้ ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

5. เห็นชอบผลการพิจารณาคำร้องของนางพัชรินทร์ ศักดิ์พาศย์ และนางสมปอง สายไยทอง กับพวก กรณีผู้ร้องขอให้ กกพ. ตรวจสอบข้อเท็จจริงเพื่อให้เกิดความเป็นธรรมในการพิจารณาจ่ายค่าทดแทนที่ดินสำหรับที่ตั้งเสาไฟฟ้าและค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2554 และเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2554 ซึ่ง กกพ. เห็นว่าการเข้าไปใช้สิทธิของ กฟผ. ในการปักเสาและพาดสายในที่ดินของผู้ร้องซึ่งสายส่งดังกล่าวอยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. นั้น กฟผ. ได้ดำเนินการขออนุญาตจาก กฟผ. และอาศัยอำนาจที่ปรากฏในคำชี้แจงของการไฟฟ้าอันนี้ เรื่อง การสำรวจปักเสาเดินสายส่งศักยภาพสูงของการไฟฟ้าอันนี้ ฉบับที่ 3 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2510 โดยปรากฏหลักฐานว่า กฟผ. ได้จ่ายค่าทดแทนสมทบผ่าน กฟผ. และ กฟผ. ได้จ่ายค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นในขณะนั้นแล้ว ซึ่งวงเงินดังกล่าวได้รวมค่าทดแทนที่ กฟผ. จ่ายสมทบให้แก่ กฟผ. ไปด้วยแล้ว กกพ. จึงให้สำนักงานแจ้งผู้ร้องทราบว่าการเข้าไปใช้สิทธิของ กฟผ. ในการปักเสาและพาดสายในที่ดินซึ่งสายส่งดังกล่าวอยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. นั้น กฟผ. ได้ดำเนินการถูกต้องครบถ้วนตามขั้นตอนที่กฎหมายกำหนด และมติ กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2554 ที่ได้มีการพิจารณาในเรื่องดังกล่าวแล้วนั้น มิใช่เป็นการออกคำสั่งของ กกพ. ตามมาตรา 121 ที่ผู้ปลั่งงานหรือบุคคลผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่พอใจคำสั่งของ กกพ. จะสามารถอุทธรณ์ต่อ กกพ. ได้

6. รับทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับการจัดสรรที่ดินเพื่อใช้ประโยชน์ในพื้นที่ ส.ป.ก. รวมทั้งหลักเกณฑ์และขั้นตอนการขออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรือการใช้ประโยชน์ในพื้นที่ ส.ป.ก. สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และให้สำนักงานเร่งพิจารณาการให้อนุญาตแก่ผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมที่ได้ดำเนินการและมีเอกสารถูกต้องครบถ้วนตามที่กฎหมาย ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้องกำหนด

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 38/2554 (ครั้งที่ 147) วันที่ 13 ตุลาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบผลการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์การปฏิเสธของ กฟผ. ในการขอย้ายสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าของ VSPP จำนวน 5 ราย คือ (1) บริษัท เบสท์บิสซิเนส จำกัด (2) บริษัท อินฟินิทกรีน จำกัด (3) บริษัท กันกุล พาวเวอร์เจน จำกัด (4) บริษัท จี-พาวเวอร์ซอร์ซ จำกัด และ (5) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (ได้รับโอนสิทธิ์ในฐานะบริษัทในเครือจากบริษัท แอปิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด) ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและขนาดเล็กมากในการประชุมเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2554 โดย กฟผ. เห็นว่าเป็นการร้องเรียนและอุทธรณ์การดำเนินงานของ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญาโดยที่ กฟผ. ได้แจ้งคู่สัญญาว่าเป็นการดำเนินการตามมติคณะกรรมการบริหารฯ เรื่อง การห้ามเปลี่ยนแปลงแก้ไขเพิ่มเติมกับโครงการพลังงานหมุนเวียน รวมทั้ง กฟผ. ไม่เคยออกประกาศหรือคำสั่งในเรื่องการห้ามย้ายสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า จึงมีมติรับทราบข้อร้องเรียนและอุทธรณ์การขอย้ายสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าของ VSPP และให้สำนักงานแจ้ง VSPP ทั้ง 5 ราย ดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้งแจ้งให้คณะกรรมการบริหารฯ ทราบถึงข้อร้องเรียนและอุทธรณ์ของ VSPP ดังกล่าวด้วย

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 39.042 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตรง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 10 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 81,691.02 แรงม้า ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 5 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 268,697 กิโลวัตต์แอมแปร์ นอกจากนี้ มอบหมายให้คณะกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ เร่งพิจารณาหาแนวทางแก้ไขปัญหาค่าขายไฟฟ้าของใบอนุญาต พค. 2 หลังวันครบกำหนดอายุใบอนุญาตเดิมเสนอ กฟผ. เพื่อพิจารณาต่อไป

3. เห็นชอบในหลักการการคำนวณเงินชดเชยรายได้การชดเชยส่วนเพิ่ม และอัตราชดเชยต่อหน่วย สำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าปี 2554 และปี 2555 โดยให้กำหนดจำนวนเงินขั้นสูงในการชดเชยรายได้เป็นเงินจำนวน 13,379 ล้านบาท ทั้งนี้ ให้นำส่งและเบิกจ่ายเงินผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1)

4. เห็นชอบการกำหนดหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้าโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 8 โครงข่าย ประกอบด้วย (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ ท่าวัง-ลพบุรี 1 (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ พังโคน-สกลนคร 1 (3) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ กาญจนบุรี 2-กาญจนบุรี 1 (4) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ ร้อยเอ็ด 1-มหาสารคาม (5) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ แกลง-จันทบุรี (6) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ บางปะอิน 1-อยุธยา 1 (7) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ กระบี่-พังงา 2 (8) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สมุทรสาคร 4-(สมุทรสาคร 1)-สมุทรสาคร 3-สามพราน 1 ในอัตรา 2 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ตามตำแหน่งที่ตั้งเสาสายส่งไฟฟ้าแต่ละต้นในอัตราร้อยละ 100 ของราคาที่กำหนด สำหรับการจ่ายค่าทดแทนต้นไม้และพืชผลที่เกิดจากความเสียหายระหว่างการก่อสร้างให้ใช้บัญชีราคากลางต้นไม้

และพืชผลของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2554 เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทน

5. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ กระบี่-พังงา 2 (ช่วงขยายเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า) พื้นที่จังหวัดกระบี่ ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดกระบี่ ในการประชุมเมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2554 และวันที่ 7 กันยายน 2554 ดังนี้

5.1 ที่ดินส่วนราชการให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมของกรมธนารักษ์ปีที่ กฟผ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ที่ดินของราชพัสดุเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทน โดยถือจ่ายตามหลักเกณฑ์วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กฟผ.

5.2 ที่ดินในเขต ส.ป.ก. ให้กำหนดค่าทดแทนเพื่อจ่ายเป็นค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดินให้แก่ ส.ป.ก. จังหวัดกระบี่ ในอัตราร้อยละ 20 ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม พ.ศ. 2551 - 2554 โดยถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กฟผ.

5.3 ค่าทดแทนต้นไม้กำหนดเป็นค่าทดแทน ดังนี้ (1) ต้นไม้เศรษฐกิจ ต้นไม้ทั่วไป พืชล้มลุกและธัญชาติให้ใช้ราคาตามบัญชีราคากลางปรับปรุงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2554 ของ กฟผ. ยกเว้น ยางพาราพันธุ์ดี ปาล์มน้ำมัน มะพร้าว มะม่วงพันธุ์ดี ทุเรียนพันธุ์ดี สะตอและเงาะพันธุ์ดี (2) สละพันธุ์อินโดจีนชนิดมีผลและชนิดไม่มีผล ราคาต้นละ 5,000 บาท และ 2,500 บาท ตามลำดับ แม่พันธุ์ยางพารา (อายุเกิน 3 ปี) ราคาต้นละ 2,500 บาท ยางพาราพันธุ์ดี ขนาดเล็กกรีดไม่ได้ (รอบต้นไม่ถึง 12 เซนติเมตร) ขนาดเล็กกรีดได้ (รอบต้นไม่ถึง 32 เซนติเมตร) และขนาดใหญ่กรีดได้ (รอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตร ขึ้นไป) ราคาต้นละ 1,120 บาท 2,500 บาท และ 4,000 บาท ตามลำดับ ปาล์มน้ำมัน ขนาดเล็กอายุไม่ถึง 1 ปี ขนาดกลาง อายุตั้งแต่ 1 ปี ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 3 ปี และขนาดใหญ่ อายุตั้งแต่ 3 ปี ขึ้นไป ราคาต้นละ 570 บาท 2,500 บาท และ 5,000 บาท ตามลำดับ มะพร้าว ขนาดมีผล และไม่มีผล ราคาต้นละ 2,360 บาท และ 1,250 บาท ตามลำดับ มะม่วงพันธุ์ดี ขนาดมีผล และไม่มีผล ราคาต้นละ 4,440 บาท และ 1,500 บาท ตามลำดับ ทุเรียนพันธุ์ดี ขนาดเล็กสูงไม่ถึง 2 เมตร ขนาดกลางสูงตั้งแต่ 2 เมตร ขึ้นไป และขนาดใหญ่มีผลแล้ว ราคาต้นละ 1,850 บาท 4,000 บาท และ 6,000 บาท ตามลำดับ สะตอ ขนาดมีผล และไม่มีผล ราคาต้นละ 3,000 บาท และ 1,500 บาท ตามลำดับ และเงาะพันธุ์ดี ขนาดเล็กสูงไม่ถึง 2 เมตร ขนาดกลางสูงตั้งแต่ 2 เมตร ขึ้นไป และขนาดใหญ่มีผลแล้ว ราคาต้นละ 1,360 บาท 3,250 บาท และ 5,000 บาท ตามลำดับ และ (3) สำหรับต้นไม้ที่ไม่ปรากฏอยู่ในบัญชีราคากลางต้นไม้ของ กฟผ. ให้ กฟผ. ประสานงานกับเกษตรอำเภอท้องที่เพื่อเทียบเคียงชนิด ประเภทของต้นไม้ ตามบัญชีราคากลางของ กฟผ. เพื่อกำหนดราคาค่าทดแทนให้แก่เจ้าของต้นไม้ต่อไป

5.4 ค่าทดแทนค่ารั้วย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้างให้นำราคาค่าทดแทนรั้วย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้างตามบัญชีราคากลางของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2554 ยกเว้นหมวดงานดินให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และค่า Factor F ให้ใช้ตารางที่ปรับปรุงใหม่ตามหนังสือกระทรวงการคลัง ด่วนที่สุดที่ กค0421.5/ว 27 ลงวันที่ 4 เมษายน 2554

5.5 ให้นำราคาของ ธ.ก.ส. มาเป็นฐานในการปรับเพิ่มราคา โดยส่วนที่ดินติดถนน ขอย ทาง และที่ดินติดทางเข้าสถานีวิทยุกระจายเสียงตำบลห้วยยาง ปรับเพิ่มอีกร้อยละ 50 สำหรับที่ดินหน่วยสุดท้ายซึ่งไม่ติดถนน ขอย ทาง ให้ปรับเพิ่มอีกร้อยละ 100 ของราคา ธ.ก.ส.

5.6 ให้กำหนดหน่วยราคาหน่วยที่สูงสุดมาเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณจ่ายค่าทดแทนเพียงหน่วยเดียวทั้งแปลง สำหรับกรณีที่ดินแปลงใดตั้งอยู่ในหน่วยราคาที่ดินตามข้อ 5.1 ตั้งแต่ 2 หน่วยขึ้นไป และระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านทั้ง 2 หน่วย

5.7 ให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินให้แก่ราษฎรที่ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินที่ไม่ใช่ที่ดินของรัฐที่ไม่มีหลักฐานที่ดิน และมีได้ชำระภาษีบำรุงท้องที่ประจำปี โดยใช้ราคาที่ดินคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดกระบี่กำหนดโดยถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กทพ. และให้ กทพ. ร่วมกับกำนัน หรือผู้ใหญ่บ้าน บันทึกถ้อยคำไว้เป็นหลักฐานประกอบการรับค่าทดแทน

นอกจากนี้ กทพ. ได้รับความช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้แก่ราษฎรที่ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินของรัฐทุกประเภท ประกอบด้วย (1) การจ่ายเงินช่วยเหลือแก่ราษฎรที่ครอบครองและทำประโยชน์ในที่ดินที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่าน โดยให้นำหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินมาคำนวณจ่ายเงินช่วยเหลือโดยอนุโลม (2) กรณีที่ดินในเขต ส.ป.ก. การจ่ายเงินช่วยเหลือต้องได้รับการตรวจสอบการครอบครองและทำประโยชน์ในที่ดินอยู่ วันที่ประกาศเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยใช้หนังสือสำคัญที่ ส.ป.ก. จังหวัดกระบี่ ออกให้เป็นหลักฐานประกอบ (3) กรณีเป็นที่ดินของรัฐ ให้ กทพ. ร่วมกับกำนัน หรือผู้ใหญ่บ้านทำการสอบสวนเพื่อทราบถึงผู้ครอบครองและทำประโยชน์ในที่ดินที่แท้จริงอยู่ก่อนวันที่ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยให้บันทึกถ้อยคำไว้เป็นหลักฐาน เพื่อใช้เป็นหลักฐานประกอบการรับเงินดังกล่าว (4) เห็นควรให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2551 - 2554 โดยปรับเพิ่มร้อยละ 50 มาเป็นฐานในการคำนวณเงินช่วยเหลือฯ (5) ปรับเพิ่มราคาที่ดินติดถนนเข้าสถานีวิทยุกระจายเสียงตำบลห้วยยางโซน 01 บล็อก M อีกร้อยละ 50 และให้นำราคาดังกล่าวมาใช้ในการคำนวณจ่ายเงินช่วยเหลือที่ดินหน่วยที่ 3 โซน 01 บล็อก H ด้วย และ (6) หลักเกณฑ์การจ่ายเงินช่วยเหลือดังกล่าวให้ใช้กับการจ่ายเงินช่วยเหลือที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าในเขตที่ดินของรัฐในท้องที่อำเภอเหนือคลอง และอำเภอเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ และแจ้งให้ กทพ. พิจารณาดำเนินการตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดกระบี่

6. ให้สำนักงานปรับปรุงองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และคณะกรรมการติดตามและประเมินผลโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) โดยลดองค์ประกอบของคณะกรรมการเพื่อให้สามารถดำเนินงานได้อย่างคล่องตัวและรวดเร็ว เป็นไปตามวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งคณะกรรมการดังกล่าว และเพิ่มอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการในการแต่งตั้งที่ปรึกษาคณะกรรมการ เพื่อให้ข้อมูลหรือวิเคราะห์งานเฉพาะด้านเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาเป็นครั้งๆ ไป

7. รับทราบการดำเนินการรองรับสถานการณ์น้ำท่วมของสำนักงานซึ่งได้มีการประชุมร่วมกับการไฟฟ้า เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554 โดยการไฟฟ้าได้รายงานการเตรียมความพร้อม

และมาตรการช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วมว่า กทพ. ได้หยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประสบภัยบางส่วน โดยไม่มีผลกระทบต่อความมั่นคงของการจัดหาไฟฟ้า ทั้งนี้ กทพ. จะติดตามสถานการณ์และระดับน้ำอย่างใกล้ชิด สำหรับ กทพ. จะให้การช่วยเหลือในลักษณะเดียวกับช่วงที่มีปัญหาด้านการเมืองที่ผ่านมา ส่วน กทพ. จะให้การช่วยเหลือในลักษณะเดียวกับเหตุการณ์สึนามิ ทั้งนี้ สำนักงานควรวิเคราะห์การลดผลกระทบจากสถานการณ์น้ำท่วมให้แก่ผู้ประสบภัยผ่านค่า F_1 เพื่อช่วยบรรเทาภาระต่างๆ ที่เกิดขึ้น และควรเตรียมมาตรการเยียวยาผู้ประสบภัยหลังน้ำลดไว้ด้วย

การประชุม กทพ. ครั้งที่ 39/2554 (ครั้งที่ 148) วันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 119 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 38,500 แรงม้า

2. รับทราบผลการพิจารณาแผนการดำเนินงานประมาณการรายได้ และงบประมาณรายจ่ายของสำนักงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2555

3. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) ติดตามประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์ของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อรายงานผลให้ กทพ. ทราบและรวบรวมข้อมูลจำนวนเงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภทที่ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจาก กทพ. ในแต่ละปี เพื่อเป็นข้อมูลจัดทำรายงานประจำปี (2) เร่งศึกษาแนวทางการนำเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและ/หรือเงินงบประมาณของสำนักงานมาช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม และให้ตั้งศูนย์ประสานงานแก้ไขปัญหาและเยียวยาผู้ใช้พลังงานในภาวะน้ำท่วม โดยมีหน้าที่เสนอมาตรการช่วยเหลือเยียวยาผู้ประสบภัยให้ กทพ. พิจารณา รวมถึงรายงานการดำเนินงานให้ กทพ. ทราบเป็นระยะ

การประชุม กทพ. ครั้งที่ 40/2554 (ครั้งที่ 149) วันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554

1. ให้ กทพ. และบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด ปรับปรุง Critical Date และ Milestones ให้สอดคล้องกับกำหนด SCOD ในช่วงปี 2559 - 2560 ตามมติ กทพ. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2553 ทั้งนี้ หาก กทพ. มีนโยบายเปลี่ยนแปลงกำหนด SCOD ให้ กทพ. และบริษัทฯ สามารถปรับปรุงแก้ไข PPA ให้สอดคล้องกับนโยบายของ กทพ. ต่อไปและให้ กทพ. ในฐานะคู่สัญญาพิจารณาข้อเสนอของบริษัทฯ ในการใช้กระบวนการรับข้อพิพาทโดยผู้เชี่ยวชาญหรือศาลไทยแทนการใช้ผู้เชี่ยวชาญและอนุญาโตตุลาการเพื่อเป็นไปตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2552 เรื่อง การทำสัญญาระหว่างหน่วยงานของรัฐกับเอกชน แต่หากไม่สามารถดำเนินการให้เป็นไปตามมติดังกล่าวได้ ให้ กทพ. เสนอหน่วยงานต้นสังกัดนำเสนอ ครม. พิจารณาก่อนต่อไป และเมื่อ กทพ. และบริษัทฯ ปรับปรุง Critical Date และ Milestones และเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกัน EHIA ตามมติ กทพ. เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2554 จนได้ข้อยุติแล้วให้ กทพ. เสนอ PPA ต่อสำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาก่อนลงนามกับบริษัทฯ ตามขั้นตอนต่อไป

2. เห็นชอบการแต่งตั้งคณะกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติฯ และแต่งตั้งคณะทำงาน ดังนี้

2.1 คณะอนุกรรมการพิจารณาศึกษาแนวทางในการจัดทำที่ทำการสำนักงานแห่งใหม่ มีองค์ประกอบจำนวน 10 คน และมีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาศึกษาแนวทางในการจัดทำที่ทำการสำนักงานแห่งใหม่ รวมถึงแนวทางการดำเนินการออกแบบการตกแต่งภายในสำนักงานแห่งใหม่ และพิจารณาศึกษาแนวทางในการจัดหางบประมาณและค่าใช้จ่ายที่จะต้องใช้ในการดำเนินการทั้งหมดเพื่อนำเสนอ กกพ.

2.2 คณะอนุกรรมการด้านการบริหารงานบุคคล มีองค์ประกอบจำนวน 9 คน และมีอำนาจหน้าที่ในการกลั่นกรองระเบียบหรือข้อบังคับเกี่ยวกับการบริหารและพัฒนาบุคลากรของสำนักงาน เพื่อนำเสนอต่อ กกพ. ให้คำปรึกษา แนะนำการดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารและพัฒนาบุคลากรของสำนักงาน กำกับดูแล และตรวจสอบเกี่ยวกับการบริหารและพัฒนาบุคลากรของสำนักงานให้เป็นไปตามมติ กกพ. วิเคราะห์ภาระงานเปรียบเทียบกับกรอบอัตรากำลัง รวมทั้งร่วมกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการประเมินผลงาน ตลอดจนการจัดสรรรางวัลสูงใจในรูปแบบต่างๆ ให้มีความสอดคล้องกัน มีความโปร่งใสเป็นธรรม สามารถสร้างขวัญกำลังใจที่ดีในการปฏิบัติงาน พิจารณาหลักเกณฑ์ แนวทาง และวิธีการในการประเมินผลงานบุคลากร เสนอแนะขั้นตอนการปฏิบัติงาน เพื่อให้การประเมินผลงานบุคคลเป็นไปตามนโยบายของ กกพ.

2.3 คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์ มีองค์ประกอบจำนวน 14 คน และมีอำนาจหน้าที่ในการศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อกำหนดและ/หรือทบทวนแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน เพื่อให้เป็นปัจจุบันและสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ ของ กกพ. และอำนาจหน้าที่ ศึกษาและจัดทำแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณของสำนักงาน รวมทั้งแผนการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียม เพื่อให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานเสนอต่อ กกพ. ติดตาม ประเมินผล และเร่งรัดการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานและการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของสำนักงาน ทั้งนี้ ให้รายงานผลการดำเนินงานและการใช้จ่ายงบประมาณต่อ กกพ. เพื่อทราบเป็นระยะตามความเหมาะสม

2.4 คณะทำงานร่างหลักเกณฑ์การพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า มีองค์ประกอบจำนวน 8 คน และมีอำนาจหน้าที่ในการร่างหลักเกณฑ์การพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ที่จะหมดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยพิจารณาหลักเกณฑ์ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดต่อความต้องการใช้พลังงานในประเทศ ไม่เป็นการลดการแข่งขันในการประกอบกิจการพลังงาน และสอดคล้องตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 6.50 เมกะวัตต์ โดยมีเงื่อนไขให้ผู้ได้รับอนุญาตแก้ไข PPA กับ กกพ. ในส่วนของการขยายวัน SCOD ให้ถูกต้องเป็นปัจจุบัน และนำมาแสดงต่อสำนักงานพร้อมทั้งชำระค่าธรรมเนียมให้ครบถ้วนก่อนรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและเห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 5,310.28 แรงม้า โดยให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งการไฟฟ้าทราบด้วยว่าการอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ไม่มีผลผูกพันต่อการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าให้แก่ผู้ประกอบการ นอกจากนี้ให้สำนักงานติดตามตรวจสอบและรายงานการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้ กกพ. ทราบด้วย

4. เห็นชอบให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในลักษณะของยอดเงินสุทธิ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยคำนวณจากวงเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า หักวงเงินขอเบิกจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) ตั้งแต่รอบการเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเดือนตุลาคม 2554 เป็นต้นไป

5. เห็นชอบแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ดังนี้

5.1 เห็นชอบประมาณการรายได้และประมาณการรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และมาตรา 97(6)

5.2 อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) และการใช้เงินในแต่ละรายการ โดยในปีต่อไปให้เสนอเป็นวงเงินแต่ละรายการ และให้สำนักงานจัดทำรายละเอียดแผนงานโครงการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

5.3 เห็นชอบในหลักการการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) รายการอุดหนุนให้แก่การพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อย ไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศขนาดเล็กที่ได้รับการจัดสรรเงินน้อยกว่า 1,000,000 บาท ต่อปี โดยให้สำนักงานเสนอหลักเกณฑ์ในการจัดสรรเงินให้แก่กองทุนขนาดเล็ก ให้ กกพ. พิจารณาต่อไป

5.4 เห็นชอบในหลักการให้สำนักงานพิจารณาผ่อนผันให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าที่ต้องส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าส่งเงินได้ล่าช้ากว่าที่กำหนดตามความเหมาะสมเพื่อลดผลกระทบจากภาวะน้ำท่วม

5.5 อนุมัติในหลักการการสนับสนุนงบประมาณเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(6) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 รายการค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนงบรายจ่ายอื่น ให้สำนักงาน จำนวน 8,000,000 บาท เพื่อดำเนินโครงการสร้างความรู้ความเข้าใจการจัดทำแผนงานประจำปี สนับสนุนการจัดทำโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศของสำนักงานประจำเขตทั้ง 13 แห่ง และโครงการประชาสัมพันธ์สร้างความรู้ความเข้าใจให้แก่ประชาชนที่มีความเข้าใจตลาดเคลื่อนเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

6. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 5 ราย ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2554 ดังนี้

6.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 2 ราย ประกอบด้วยโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน)-น่าน 2 จำนวน 1 ราย และโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด

6.2 ยินตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-แม่เมาะ 4-ลำปาง 1-ลำพูน 1-ลำพูน 2 ตามที่กำหนด จำนวน 3 ราย เนื่องจาก

เป็นการขอเลื่อนตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจากแนวเดิมไปใกล้กับแม่น้ำ ลำคลอง และทางสาธารณประโยชน์ ซึ่งตามหลักเกณฑ์ข้อกำหนด มาตรฐานความปลอดภัยในการกำหนดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจะต้องหลีกเลี่ยงการก่อสร้างเสาไฟฟ้าใกล้กับแม่น้ำ ลำคลอง หรือ ถนน ทางสาธารณประโยชน์ เพื่อความปลอดภัยและความมั่นคง ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

7. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ กฟผ. จำนวน 3 ราย เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติ ในการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้า ปกหรือตั้งเสา ร้อยถอนอาคารสิ่งปลูก สร้าง ตัดฟันต้น กิ่ง หรือรากของต้นไม้ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ นครพนม 2-จุดเชื่อมนครพนม โดยมีผลใช้บังคับ 12 เดือน นับแต่วันที่ลงนามคำสั่งแต่งตั้ง

8. รับทราบการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการจัดตั้งและการ บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศของบริษัท เกิดโค -วัน จำกัด รวมทั้งแนวทางการปฏิบัติที่จะส่งเสริมให้ประชาชน เข้ามามีส่วนร่วมในการบริหารจัดการกองทุนดังกล่าวต่อคณะ กรรมการองค์กรอิสระด้านสุขภาพและสิ่งแวดล้อม และรับทราบ กำหนดการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ของคณะกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้ เสียสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2554

9. รับทราบสรุปผลการศึกษาดำเนินงานโครงการงาน สร้างเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการ พลังงานระยะ 2 พร้อมทั้งเห็นชอบแนวทางการดำเนินการ การแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนของเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน และให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) ประชุมสัมมนาให้ผู้ใช้พลังงานได้รู้จักและทราบถึงบทบาทของ คพช. อย่างต่อเนื่อง (2) ประมวลผลประเด็นข้อร้องเรียนต่างๆ ให้ เป็นกลุ่ม ลักษณะ และประเภทเดียวกัน โดยเฉพาะประเด็นปัญหา ข้อร้องเรียนที่เหมือนกันในทุกเขตพื้นที่ เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณา หาแนวทางการแก้ไขปัญหาที่ถูกต้อง ตรงกัน และควรชี้แจงให้ผู้ร้อง เรียนได้ทราบ เพื่อเป็นการลดปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในเขตต่างๆ ที่ ยังไม่ได้ดำเนินการจัดเวทีหารือ และ (3) รายงานผลการดำเนินงาน ให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานทราบเป็นระยะ

10. รับทราบการดำเนินงานของสำนักงานเพื่อรองรับ สถานการณ์อุทกภัย และให้สำนักงานเร่งศึกษารายละเอียดการ ดำเนินการตามแผนการฟื้นฟูเยียวยาผู้ประสบอุทกภัยหลังน้ำลด เพื่อบรรเทาภาระค่าใช้จ่ายของประชาชน

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 41/2554 (ครั้งที่ 150) วันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนของ กฟน. เพื่อประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5) โดยไม่ต้องดำเนินการรับฟังความคิดเห็น ตามมาตรา 79 แต่ให้รับฟังความคิดเห็นในการขออนุมัติแผนราย โครงการ เนื่องจากผู้ได้รับผลกระทบโดยตรงในแต่ละโครงการ แตกต่างกัน ดังนี้ (1) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่าย พลังไฟฟ้า ฉบับที่ 10 ปี 2551 - 2554 (ฉบับปรับปรุง) และ (2) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ฉบับที่ 11 ปี 2555 - 2559

2. เห็นชอบการประเมินผลกระทบจากการปรับอัตราค่า ไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2554 - 2558 และให้สำนักงานมีหนังสือ ชี้แจงผู้ร้องเรียนกรณีการปรับอัตราค่าไฟฟ้าดังกล่าว ดังนี้

2.1 เห็นชอบการกำหนดอัตราค่าบริการรายเดือน สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท 6.1.3 (ประเภทผู้ไม่แสวงหากำไร) ในอัตราปกติ แรงดันต่ำกว่า 12 กิโลโวลต์ (กฟน.) และ 22 กิโลโวลต์ (กฟภ.) ในอัตรา 20 บาทต่อเดือน โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบ การเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเดือนกรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป

2.2 เห็นชอบให้คงอัตราค่าปรับ Power Factor (ขายปลีก) ที่ 56.07 บาทต่อกิโลวาร์ โดยให้ขยายระยะเวลาการบังคับ ใช้ตั้งแต่รอบการเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเดือนพฤษภาคม 2555 เป็นต้นไป และในช่วงที่อัตราดังกล่าวยังไม่ส่งผลบังคับใช้ ให้การไฟฟ้า ใช้อัตราเดิมที่ 14.02 บาทต่อกิโลวาร์ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 - เมษายน 2555 สำหรับค่าปรับที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกเก็บ ไปแล้วให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคืนส่วนต่างให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณากำหนดวิธีปฏิบัติในการจ่าย คืนค่าปรับต่อไป และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้ความรู้แก่ผู้ใช้ไฟ ในการปรับปรุงอุปกรณ์ไฟฟ้าด้วย

2.3 เห็นชอบให้คงอัตราค่าปรับ Power Factor (ขายส่ง) ที่ 18.68 บาทต่อกิโลวาร์ โดยให้ขยายระยะเวลาการบังคับ ใช้ตั้งแต่รอบการเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเดือนพฤษภาคม 2555 เป็นต้นไป และในช่วงที่อัตราดังกล่าวยังไม่ส่งผลบังคับใช้ ให้การไฟฟ้า ใช้อัตราเดิมที่ 4.67 บาทต่อกิโลวาร์ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 - เมษายน 2555 สำหรับค่าปรับที่ กฟผ. เรียกเก็บไปแล้วให้ กฟผ. คืนส่วนต่างให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

2.4 ให้สำนักงานรับข้อเสนอของบริษัท จงสถิตย์ จำกัด เกี่ยวกับการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าพิเศษสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า อุตสาหกรรมประเภทกิจการขนาดใหญ่ แรงดัน 230 กิโลโวลต์ ไป ศึกษาความเหมาะสมประกอบการพิจารณาทบทวนอัตราค่าไฟฟ้า ใหม่ในปี 2556

3. เห็นชอบมาตรการให้ความช่วยเหลือเยียวยาผู้ใช้ พลังงานและผู้รับใบอนุญาตที่ประสบภัยน้ำท่วม ดังนี้

3.1 เห็นชอบแนวทางการบรรเทาความเดือดร้อนของ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัยของ กฟน. โดยในเดือนที่ผู้ใช้ไฟฟ้าประสบ อุทกภัยหากไม่มีการใช้ไฟฟ้าก็จะไม่เรียกเก็บค่าบริการรายเดือน และข้อเสนอของ กฟภ. โดยผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัยสามารถ ติดต่อเพื่อขอยกเว้นไม่ต้องนำเงื่อนไขการคิดค่าไฟฟ้าตามอัตรา ขั้นต่ำมาเปรียบเทียบกับการใช้ไฟเดือนก่อนหน้า ทั้งนี้ให้มีผลบังคับ ใช้ตั้งแต่เดือนที่ประสบอุทกภัยถึงเดือนเมษายน 2555 และให้ การไฟฟ้ากำหนดนิยามการคิดค่าไฟฟ้าตามอัตราขั้นต่ำและประเภท ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นเงื่อนไขให้มีความชัดเจนและเข้าใจง่าย และ รับทราบข้อเสนอการผ่อนผันชำระเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนของผู้ใช้ ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัยแต่ละเดือน โดยให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัย สามารถติดต่อการไฟฟ้าเพื่อขอผ่อนผันชำระเงินค่าไฟฟ้าประจำ เดือนที่ประสบอุทกภัยแต่ละเดือนออกไปเป็นระยะเวลา 3 เดือน โดยไม่เรียกเก็บเงินค่าดอกเบี้ย ทั้งนี้ กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถไป ชำระเงินค่าไฟฟ้าได้ ให้การไฟฟ้าสามารถพิจารณาผ่อนผันได้ตาม ความเหมาะสม โดยไม่ให้เป็นการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าเกินความจำเป็น

3.2 เห็นชอบแนวทางการให้ความช่วยเหลือและ เยียวยาผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาตที่ประสบภัยน้ำท่วมโดย มอบหมายให้สำนักงานและศูนย์ให้ความช่วยเหลือและติดตาม การดำเนินงานตามมาตรการต่างๆ ไปดำเนินการตามมาตรการ ดังกล่าว พร้อมทั้งนำความเห็นของ กกพ. ไปกำหนดรายละเอียด เพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติ และรายงานผลการดำเนินงานให้ กกพ. ทราบเป็นระยะดังนี้ (1) ในการกำหนดมาตรการต่างๆ ควรกำหนด ผู้ที่จะได้รับการช่วยเหลือ และระยะเวลาการช่วยเหลือให้ชัดเจน

(2) การพิจารณา F_c เพื่อบรรเทาภาระค่าไฟฟ้าของผู้ประสบภัย
ควรพิจารณาเป็นงวดๆ โดยในหลักการอาจพิจารณาให้ตรึงค่า F_c
สำหรับงวดค่าไฟฟ้ารอบเดือนมกราคม - เมษายน 2555 ทั้งนี้
ให้คณะกรรมการกำกับอัตราค่าพลังงานและค่าบริการรับไป
พิจารณาต่อไป และ (3) การพิจารณาแนวทางให้ความช่วยเหลือ
การไฟฟ้าที่ต้องรับภาระแทนผู้ประสบภัย และอุปสรรคของสถานี
ไฟฟ้าเสียหาย ซึ่งเป็นมาตรการระยะยาว จะต้องพิจารณาฐานะ
การเงินของการไฟฟ้าและระดับผลตอบแทนที่เหมาะสมอันเนื่องมา
จากผลการประกอบการในช่วงที่เกิดเหตุการณ์ไม่ปกติประกอบด้วย
และเห็นว่าไม่ควรนำภาระที่เกิดขึ้นทั้งหมดมาชดเชยผ่านค่าไฟฟ้า

3.3 เห็นชอบให้เสนอแนวทางการอุดหนุนค่าไฟฟ้า
ฟรีที่เหมาะสมในกรณีไฟฟ้าฟรี 50 หน่วยต่อเดือน ซึ่งจะมีการ
อุดหนุนประมาณ 200 ล้านบาทต่อเดือน ต่อ กพข. เพื่อพิจารณา
ทบทวนนโยบายการอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ด้อยโอกาส ทั้งนี้
ให้สำนักงานปรับปรุงแนวทางดังกล่าว โดยในการกระจายภาระ
การอุดหนุนควรกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นผู้รับภาระ
เพราะ กฟผ. จะต้องรับภาระการตรึงค่า F_c แล้ว

4. รับทราบผลการดำเนินงาน แนวทาง และกระบวนการ
พิจารณาเลื่อนกำหนดวัน SCOD ของการไฟฟ้าโดยให้สำนักงานเร่ง
ดำเนินการปรับปรุงร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและต้นแบบ PPA
สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP พลังงานหมุนเวียน เพื่อ
เสนอ กพข. พิจารณาต่อไป และให้สำนักงานรวบรวมประเด็นปัญหา
ในทางปฏิบัติจากการดำเนินงานรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP
พลังงานหมุนเวียน เสนอคณะกรรมการบริหารฯ รับทราบ พร้อมทั้ง
เห็นชอบให้มีการตั้งคณะทำงานเพื่อพัฒนาระบบ ขั้นตอน และ
แนวทางการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้
สอดคล้องและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน ตลอดจนเพื่อรองรับการ
ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เกิดขึ้นในอนาคต

การประชุม กพข. ครั้งที่ 42/2554 (ครั้งที่ 151) วันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

1.1 เห็นชอบแนวทางการยื่นขอต่ออายุใบอนุญาต
พค. 2 ภายหลังที่ใบอนุญาตฉบับเดิมหมดอายุและให้สำนักงาน
ยกร่างระเบียบเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการพิจารณาออก
ใบอนุญาต พค. 2 เสนอ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

1.2 เห็นชอบในหลักการของการออกใบอนุญาต
ผลิตไฟฟ้าให้แก่ บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด ขนาดกำลังการผลิต
ติดตั้ง 6 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ให้สำนักงานตรวจสอบเอกสารประกอบ
การพิจารณาและคุณสมบัติของบริษัทฯ ในประเด็นการไม่ถูกคำสั่ง
ศาลให้ฟื้นฟูกิจการหรือล้มละลาย โครงสร้างผู้ถือหุ้น การซื้อขาย
สัญญา และข้อมูลการเปลี่ยนแปลงในเรื่องที่สำคัญของผู้รับอนุญาต
หากผู้รับใบอนุญาตมีคุณสมบัติครบถ้วนและถูกต้องตามระเบียบ
กพข. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบ
กิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ให้ออกใบอนุญาตให้บริษัทฯ ได้แต่หาก
ตรวจสอบแล้วพบว่าประเด็นที่มีนัยสำคัญให้เสนอ กพข. พิจารณา
อีกครั้ง

1.3 เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน
2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 10.72 เมกะวัตต์
ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักร
รวม 27,014 แรงม้า ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ
ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 7,920 กิโลวัตต์แอมแปร์

1.4 ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) รวบรวม
ข้อมูลของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ในกิจการของตนเอง
ก่อนวันที่พระราชบัญญัติฯ มีผลใช้บังคับ และยังไม่ได้อื่นค่าขอ
รับใบอนุญาตภายในระยะเวลาที่พระราชบัญญัติฯ กำหนด (2)
ตรวจสอบข้อเท็จจริงและเสนอแนวทางการแก้ไขกรณีที่มีการฝ่าฝืน
การปฏิบัติตามมาตรา 154 แห่งพระราชบัญญัติฯ (3) มีหนังสือแจ้ง
ผู้ได้รับใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ทราบว่ากำหนดวัน SCOD ไม่
เป็นข้อผูกพันกับการได้รับหรือไม่ได้รับใบอนุญาต (4) ประสาน พพ.
ให้ดำเนินการขอรับใบอนุญาตสำหรับโครงการที่อยู่ในความดูแล
รับผิดชอบของ พพ. ให้ถูกต้องตามพระราชบัญญัติฯ โดยเร็ว
(5) ตรวจสอบประกาศ ระเบียบ ที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต
การประกอบกิจการพลังงาน และจัดทำหลักเกณฑ์การให้อนุญาต
การประกอบกิจการพลังงานสำหรับโครงการของรัฐที่เป็นโครงการ
เพื่อสาธารณประโยชน์ หรือโครงการที่ไม่ได้มีวัตถุประสงค์ในทาง
ธุรกิจ เสนอ กพข. พิจารณาต่อไป (6) รวบรวมข้อมูลปริมาณ
การลด CO_2 จากการมีโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อใช้ประโยชน์
และเผยแพร่ข้อมูล และ (7) รวบรวมข้อมูลรายชื่อและสถานภาพ
ของผู้รับใบอนุญาต พค. 2 ที่หมดอายุแล้ว แต่ยังไม่ได้ดำเนินการ
ยื่นขอต่ออายุใบอนุญาตและรายงาน กพข. เป็นข้อมูลประกอบ
การพิจารณาดำเนินการต่อไป

2. รับทราบมติคณะกรรมการองค์การอิสระด้าน
สิ่งแวดล้อมและสุขภาพว่า ยังไม่สมควรให้มีการอนุมัติหรืออนุญาต
ให้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท เก็คโค-
วัน จำกัด จนกว่าจะมีการแก้ไขข้อบกพร่อง ข้อห่วงกังวลต่างๆ ที่
จะมีผลกระทบต่อโครงการ เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นจากทุกภาค
ส่วน ซึ่งสำนักงานจะประมวลข้อมูลดังกล่าวพร้อมกับผลการรับฟัง
ความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของคณะกรรมการ
รับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสำหรับโครงการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัทฯ ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 18
พฤศจิกายน 2554 เสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

3. รับทราบการดำเนินงานของสำนักงานในการกำหนด
มาตรการการให้ความช่วยเหลือเยียวยาผู้ใช้พลังงานและผู้รับ
ใบอนุญาตที่ประสบภัยน้ำท่วมตามที่ประชุมหารือกับการไฟฟ้าฝ่าย
จำหน่าย ซึ่งมาตรการส่วนใหญ่เป็นมาตรการที่การไฟฟ้าสามารถ
ดำเนินการได้ ยกเว้นมาตรการปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือน
สำหรับผู้ไฟฟ้าประเภท 6.1.3 (ประเภทผู้ไม่แสวงหากำไร) ให้
มีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบการเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าเดือนกรกฎาคม
2554 เป็นต้นไป เนื่องจากมีปัญหาในทางปฏิบัติจากการให้ผล
บังคับใช้ย้อนหลังจึงมีผลกระทบเรื่องภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งการไฟฟ้า
อยู่ระหว่างการพิจารณาวิธีการดำเนินการ ทั้งนี้ ให้นำข้อเสนอของ
คพข. เรื่องการให้อุดหนุนไฟฟ้าฟรี 70 หน่วยต่อเดือน ไปศึกษา
และวิเคราะห์ในรายละเอียดและประสานงานกับ คพข. ต่อไปด้วย

การประชุม กพข. ครั้งที่ 43/2554 (ครั้งที่ 152) วันที่ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการอุดหนุนค่าทดแทนระบบโครงข่าย
พลังงานตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุดหนุน
ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2554 ดังนี้

1.1 ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติโครงการท่อส่ง
ก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. จำนวน
12 ราย ในท้องที่จังหวัดระยอง (1) ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่
กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุดหนุน จำนวน 10 ราย เนื่องจากเป็นราคา
ที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว (2) ไม่รับพิจารณาอุดหนุนเงิน

ช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมจำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์เป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์เงินค่าทดแทนที่ดิน (3) ไม่รับพิจารณาประเด็นที่ขอให้จ่ายค่าเสาไฟฟ้าและชุดคอมพิวเตอร์ไฟฟ้า จำนวน 4 ต้น ที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. และ (4) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้และพืชผลให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 3 รายการ ส่วนต้นไม้รายการอื่นๆ จำนวน 3 รายการ ยินราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว ทั้งนี้ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยแก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทเงินฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนเพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

1.2 ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยะยอ-แก่งคอย) ของ ปตท. ในท้องที่จังหวัดระยอง จำนวน 32 ราย (1) ให้ผู้อุทธรณ์ยกเลิกอุทธรณ์ตาม que ผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือขอยกเลิกคำร้องอุทธรณ์ จำนวน 1 ราย (2) ไม่รับอุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้รับเงินค่าทดแทนแล้วและลงนามในบันทึกยินยอมตกลงจำนวนเงินค่าทดแทนและไม่ขออุทธรณ์ จึงไม่สามารถใช้สิทธิอุทธรณ์ได้ (3) ไม่รับอุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 7 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ได้ยื่นอุทธรณ์ภายในระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การอุทธรณ์ และการพิจารณาอุทธรณ์ การคัดค้านและการพิจารณาคำร้องคัดค้าน พ.ศ. 2552 กำหนด (4) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้และพืชผลให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 4 รายการ และ ยินราคาค่าทดแทนต้นไม้กล้วยน้ำว่าเนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว (5) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 1 ราย เพื่อให้ถูกต้องตามมติของ กกพ. (6) ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 8 ราย เนื่องจากเป็นราคาที่ที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว (7) ยินราคาค่าทดแทนที่ดินของ ผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ซึ่งเคยถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กกพ. มาก่อนเนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว ส่วนที่ดินของ ผู้อุทธรณ์ในส่วนที่ไม่เคยถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้ามาก่อน (บริเวณที่ดินติดถนนสายปลวกแดง-วังตาผืน ระยะ 40 เมตร) ให้ปรับราคาเพิ่ม เนื่องจากที่ดินดังกล่าวเป็นบริเวณด้านหน้าติดถนนทำให้ได้รับผลเสียหายไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้ตามเดิม (8) ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินของ ผู้อุทธรณ์ จำนวน 1 ราย ในส่วนของที่ดินที่พ้นระยะ 40 เมตรจากเขตทางเพื่อให้เท่ากับที่ดินส่วนที่ติดถนนระยะ 40 เมตร ตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด ประกอบกับที่ดินของ ผู้อุทธรณ์บริเวณใกล้เคียงได้ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้วย ทำให้ผู้อุทธรณ์ได้รับผลกระทบเพิ่มขึ้น และ (9) ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์บริษัท โกลว์ โอเพที 3 จำกัด ประเด็นขอให้จ่ายค่าบำรุงรักษาและใช้ประโยชน์ที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท ฮีลท์เร็นชีบอร์ดิอันดัสเตเรียล เอสเตท (ระยะยอ) จำกัด นับตั้งแต่ปีที่ 26 ที่ประกาศเป็นเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. ทั้งนี้ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วันนับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยแก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทเงินฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนเพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

2. รับทราบความคืบหน้ากรณี คพข. เสนอเรื่องการปรับปรุงการอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีเป็น 70 หน่วยต่อเดือน และเห็นชอบแนวทางการพิจารณาความเหมาะสมในการอุดหนุนและการกำหนดทางเลือกของการกระจายภาระการอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีเพื่อเสนอ คพข. ประกอบการพิจารณาต่อไป โดยจำนวนหน่วยไฟฟ้าฟรีที่จะได้รับการอุดหนุนที่เหมาะสมไม่ควรเกิน 50 หน่วยต่อเดือน

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 44/2554 (ครั้งที่ 153) วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการจัดทำและปรับปรุงประกาศ ระเบียบหลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงาน ดังนี้ (1) เห็นชอบร่างคู่มือการรับฟังความคิดเห็นตามพระราชบัญญัติฯ (2) ให้สำนักงานปรับปรุงร่างประกาศ กกพ. เรื่อง การกำหนดรูปแบบบัตรประจำตัวที่ปรึกษาและเลขานุการ เป็นรูปแบบตามระเบียบ กกพ. และ (3) ให้สำนักงานปรับปรุงร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการเบิกจ่ายเงินค่าตอบแทนและค่าใช้จ่ายอื่นในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต พ.ศ.

2. เห็นชอบผลการพิจารณาข้อร้องเรียนของผู้ประกอบการตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในการประชุมเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2554 ดังนี้

2.1 การพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัท รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ เอเชีย จำกัด และบริษัท เอสพีพี ซิค จำกัด ต่อการไม่พิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552) ของ กกพ. โดยมีให้ กกพ. เร่งดำเนินการพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์การพิจารณาความพร้อม 4 ด้าน ดังนี้ (1) ความพร้อมของที่ดินที่มีความเหมาะสมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (2) ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน (3) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี และ (4) การขอรับใบอนุญาตต่างๆ ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งดำเนินการตามแนวทางการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารฯ พิจารณาต่อไป

2.2 การพิจารณาข้อร้องเรียนและขอความเป็นธรรมของบริษัท อพอลโล โซลาร์ จำกัด ต่อการขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กกพ. สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดย กกพ. มีมติให้แจ้งบริษัททราบว่า กกพ. ได้ปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) พ.ศ. 2549 และนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องแล้ว

2.3 การพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัท ไทยโซลาร์ฟิวเจอร์ จำกัด ต่อการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายโดย กกพ. เห็นว่าไม่สามารถพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทได้ เนื่องจากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงว่าบริษัทได้รับมอบอำนาจจากผู้ยื่นคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าในการอุทธรณ์หรือร้องเรียนต่อการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย อย่างไรก็ตาม แม้ว่าบริษัทจะได้รับการมอบอำนาจจากผู้ยื่นคำขอจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว ก็เห็นว่า กกพ. ได้ปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) พ.ศ. 2549 และนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องแล้ว

2.4 การพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์ของบริษัท ซอยล์กริด เทคโนโลยี จำกัด เนื่องจากไม่ได้รับความเป็นธรรมกรณี

การยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ โดย กฟพ. มีมติให้แจ้งบริษัทเพื่อทราบเนื่องจากปรากฏข้อเท็จจริงภายหลังว่าบริษัทแจ้งยืนยันการดำเนินโครงการโดยได้รับ Adder ในอัตรา 6.50 บาทต่อหน่วยแล้ว จึงไม่มีประเด็นที่จะต้องพิจารณาอีกต่อไป และให้แจ้งผลการพิจารณาให้ สทพ. ทราบด้วย

3. เห็นชอบแนวทางการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าที่ได้รับฟังความคิดเห็นแล้ว และให้การไฟฟ้า นำหลักการดังกล่าวไปใช้เป็นกรอบในการจัดทำรายละเอียดเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน และเสนอ กฟพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนบังคับใช้ต่อไป ทั้งนี้ ให้สำนักงานเร่งรัดการไฟฟ้าจัดทำรายละเอียดดังกล่าวให้สามารถมีผลในทางปฏิบัติได้ภายในวันที่ 1 มกราคม 2555 ซึ่งจะสอดคล้องกับระยะเวลาการพิจารณาค่า F นอกจากนี้ให้สำนักงาน รับข้อสังเกตของผู้ให้ความคิดเห็นที่เห็นว่าค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่เกี่ยวกับ สาธารณูปโภคขั้นพื้นฐานควรที่จะให้สิทธิเท่าเทียมกัน หากพนักงาน กฟพ. ได้รับการยกเว้นการวางเงินประกัน ประชาชนทั่วไปก็ควรได้รับการยกเว้นด้วย ไปดำเนินการเพื่อให้เกิดความเสมอภาคและไม่เลือกปฏิบัติ รวมทั้งตรวจสอบการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวของ กฟพ. ด้วยว่า มีแนวทางการเช่นเดียวกับ กฟพ. หรือไม่

4. รับทราบการประชุมประท้วงโรงไฟฟ้าจะนะ โดย ผู้ชุมนุมได้ปิดเส้นทางเข้า-ออกโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และมีข้อร้องเรียนให้มีการจัดตั้ง คพรพ. ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว ซึ่งได้มีการเจรจาตกลงกันและกำหนดให้มีการจัดประชุมกรรมการในส่วนของภาคประชาชนและภาครัฐเพื่อเลือกผู้ทรงคุณวุฒิในวันที่ 6 ธันวาคม 2554 และจะเร่งนำเสนอ กฟพ. เพื่อพิจารณาแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

5. รับทราบการแจ้งการหยุดเรียกรับ LNG ของ ปตท.ชั่วคราว เนื่องจากวิกฤตการณ์น้ำมันทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติลดลงจากที่คาดการณ์ไว้มาก โดย ปตท. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติได้พิจารณาแนวทางการบริหารจัดการพบว่าการหยุดเรียกรับ LNG จากบริษัท พีทีทีแอลเอ็นจี จำกัด จะส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติลดลง ปตท. จึงแจ้งไปยังบริษัท ขอหยุดการเรียกรับ LNG เป็นระยะเวลาประมาณ 1 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 6 ธันวาคม 2554 เป็นต้นไป โดยมีเงื่อนไขให้บริษัท เก็บรักษา LNG ในปริมาณประมาณ 160,000 ลูกบาศก์เมตร และรักษาสภาพโรงงานให้พร้อมแปลงสภาพ ทั้งนี้ให้สำนักงานวิเคราะห์และศึกษาผลกระทบในกรณีที่ ปตท. มีประเด็นเรื่องค่าใช้จ่ายในการเก็บรักษา LNG และการรักษาสภาพด้วย

6. รับทราบการจัดรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท เจริญ-วัน จำกัด และให้สำนักงานเตรียมแนวทางการดำเนินงานหากเกิดกรณีที่ความเห็นของคณะกรรมการองค์การอิสระด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพกับคณะกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งแต่งตั้งโดย กฟพ. มีความเห็นแตกต่างกัน โดยให้นากรณีของมาบตาพุดมาศึกษาเป็นข้อมูลเชิงเปรียบเทียบด้วย

7. รับทราบรายงานความคืบหน้าการดำเนินงานการสรรหา คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศและให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) เตรียมความพร้อมในการสนับสนุนผู้ช่วยปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจำนวนมาก (2) จัดทำแผนปฏิบัติการในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมถึงเร่งดำเนินการออกระเบียบที่เกี่ยวข้องในการใช้จ่ายเงิน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า และ (3) จัดทำคู่มือและแจ้งรายละเอียดเพื่อซักซ้อมความเข้าใจเกี่ยวกับการปฏิบัติงาน

การประชุม กฟพ. ครั้งที่ 45/2554 (ครั้งที่ 154) วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบผลการพิจารณาอุทธรณ์การคัดค้านการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ให้แก่ บริษัท บัวสมหมายไบโอแมส จำกัด และการตรวจสอบกระบวนการออกใบอนุญาต ให้แก่บริษัทตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใด ๆ ของ กฟพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2554 และเมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2554 ดังนี้ (1) คำสั่ง กฟพ. เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2553 ที่เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ให้แก่บริษัทเป็นคำสั่งที่ขัดด้วยหลักเกณฑ์ตามที่กฎหมายกำหนดเนื่องจาก กฟพ. ได้พิจารณาหลักเกณฑ์ตามที่กฎหมายกำหนดรวมถึงได้คำนึงถึงข้อกังวลในประเด็นต่างๆ ที่ชาวบ้านร้องเรียนต่อ กฟพ. แล้ว นอกจากนี้ได้มีการขอความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ แล้ว โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) ได้แจ้งความเห็นว่าเห็นควรอนุญาตให้แก่บริษัทได้ โดยมีเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตเพื่อป้องกัน ควบคุม กำกับ ดูแล การประกอบกิจการโรงงานมิให้เกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญหรือเป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงานและผู้อยู่อาศัยใกล้เคียงด้วยแล้ว และ (2) ไม่เพิกถอนใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ที่ กฟพ. ได้ออกให้แก่บริษัทตามคำคัดค้านของตัวแทนกลุ่มชาวบ้านคำสร้างไชย เนื่องจาก การพิจารณาออกใบอนุญาตดังกล่าว กฟพ. ได้พิจารณาอย่างรอบด้านและครอบคลุมในทุกมิติและได้คำนึงถึงข้อกังวลในประเด็นต่างๆ ที่ชาวบ้านร้องเรียนต่อ กฟพ. แล้ว

ทั้งนี้ให้สำนักงานตรวจสอบข้อเท็จจริงและปัญหาที่เกิดขึ้นจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และติดตามการแก้ไขเยียวยาปัญหาที่เกิดขึ้นให้แก่ชาวบ้านที่ได้รับผลกระทบพร้อมทั้งรายงานให้ กฟพ. ทราบเป็นระยะๆ รวมทั้งเร่งดำเนินการให้มีการประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การสั่งพักใช้หรือเพิกถอนใบอนุญาตตามมาตรา 56 แห่งพระราชบัญญัติฯ และการนำ CoP ในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ มาประกอบการพิจารณาให้อนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 135.342 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 1,340.48 แรงม้า และใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 2,164,900 กิโลวัตต์แอมแปร์

3. เห็นชอบให้สำนักงานนำร่างระเบียบ กฟพ. ว่าด้วยการพัสดุของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. ไปรับฟังความคิดเห็นจากภาคประชาชน และประชาชนทั่วไป จำนวน 100 คน และรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์สำนักงานเป็นระยะเวลา 15 วัน และเห็นชอบให้สำนักงานนำร่างประกาศ กฟพ. เรื่องค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการสำหรับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ พ.ศ. ไปรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงานเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ เมื่อรับฟังความคิดเห็นแล้วเสร็จให้สำนักงานนำความเห็นและข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์มาปรับปรุงร่างระเบียบดังกล่าวแล้วนำเสนอ กฟพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบเพื่อประกาศใช้ต่อไป

4. อาศัยอำนาจตามมาตรา 89 วรรคสองแห่งพระราชบัญญัติเห็นชอบให้ ปตท. ซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตจ่ายเงินชดเชยแก่ผู้ใช้พลังงานกรณีความเสียหายเนื่องจากงานก่อสร้างโครงการวางท่อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติปลาทอง 2 อันเป็นเหตุให้ท่อก๊าซธรรมชาติรั่วบริเวณท่อประธานในทะเล ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 34 นิ้ว และให้ ปตท. ร่วมกับ กฟผ. พิจารณา กำหนดจำนวนเงินชดเชยตามความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง และแจ้งผลการดำเนินการให้ กฟผ. ทราบโดยเร็ว

5. รับทราบกรณีเครือข่ายสิทธิผู้ป่วยแม่เกาะขอให้ กฟผ. พิจารณาถอนอุทธรณ์ในคดีโรงไฟฟ้าแม่เกาะ จังหวัดลำปาง อันเนื่องมาจากรายการที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแม่เกาะ จังหวัดลำปาง ได้รวมตัวกันฟ้อง กฟผ. ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ กรณีที่โรงไฟฟ้าแม่เกาะ จังหวัดลำปาง ปลอมสารคัดลอกใบออกใช้ออกจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าและจากการสันดาปกันของถ่านหินลิกไนต์ เป็นเหตุให้ราษฎรรวมทั้งสัตว์เลี้ยงและพืชการเกษตรในพื้นที่ได้รับผลกระทบและเกิดความเสียหาย ซึ่งศาลปกครองเชียงใหม่ ได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2554 พิพากษาให้ กฟผ. จ่ายค่าชดเชยเยียวยาให้แก่ราษฎรผู้ฟ้องคดี และต่อมา กฟผ. ได้อุทธรณ์คดีต่อศาลปกครองสูงสุดในวันที่ 3 เมษายน 2554 และสำนักงานได้มีหนังสือถึง กฟผ. ขอให้ กฟผ. พิจารณาคำขอของเครือข่ายสิทธิผู้ป่วยแม่เกาะ ซึ่ง กฟผ. ได้แจ้งให้สำนักงานทราบว่า กฟผ. ไม่อาจถอนอุทธรณ์ตามที่เครือข่ายสิทธิผู้ป่วยแม่เกาะร้องขอได้ เนื่องจาก กฟผ. เป็นหน่วยงานของรัฐที่จะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของราชการ การที่ กฟผ. จะจ่ายค่าสินไหมทดแทนในกรณีดังกล่าวได้จะต้องเป็นกรณีที่คดีถึงที่สุดแล้วเท่านั้น เมื่อข้อเท็จจริงคดียังอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด กฟผ. จึงไม่อาจถอนอุทธรณ์ได้ ทั้งนี้ กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้งให้เครือข่ายสิทธิผู้ป่วยแม่เกาะทราบด้วยแล้ว และสำนักงานจะได้มีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของ กฟผ. ให้เครือข่ายสิทธิผู้ป่วยแม่เกาะทราบต่อไป

6. รับทราบแผนการดำเนินงานของ ปตท. ในการบริหารจัดการผลกระทบที่จะเกิดขึ้นในช่วงแหล่งก๊าซธรรมชาติเขตากุณหยุดผลิต และให้ ปตท. และ กฟผ. ร่วมกันพิจารณาทางเลือกในการดำเนินการบริหารผลกระทบที่จะเกิดขึ้นในช่วงแหล่งก๊าซธรรมชาติเขตากุณหยุดผลิตให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงความมั่นคงของพลังงานเป็นสำคัญ และภาระค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการดำเนินการในส่วนที่เป็นประโยชน์ต่อภาคอุตสาหกรรม และการขนส่ง ซึ่งเป็นลูกค้าของ ปตท. จะต้องไม่กระทบต่อค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 46/2554 (ครั้งที่ 155) วันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 82.869 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 2 ฉบับ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 15,050.97 แรงม้า และใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 60,070 กิโลวัตต์แอมแปร์

2. เห็นชอบแนวทางการพิจารณาการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ดังนี้

2.1 เห็นชอบแนวทางการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าใน พ.ศ. 2555 ดังนี้

2.1.1 การชดเชยรายได้ใช้หลักเกณฑ์ทางการเงินในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าโดยใช้ ROIC ทั้งนี้ ให้มีการกำหนดจำนวนเงินขั้นสูงในการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า พ.ศ. 2555 เป็นจำนวน 13,379 ล้านบาท ตามมติ กฟผ. เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2554 โดยให้นำส่งและเบิกจ่ายเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า พ.ศ. 2555 ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1)

2.1.2 ปรับปรุงเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า พ.ศ. 2554 โดยคำนวณรายได้ที่พึงได้รับใหม่ของการไฟฟ้าจากฐานการเงินที่เกิดขึ้นจริง และหน่วยจำหน่ายจริง โดยนำวงเงินที่เกิน/ขาดจากการปรับปรุงไปรวมกับเงินชดเชยรายได้ใน พ.ศ. 2555

2.1.3 ให้ กฟผ. และ กฟผ. นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และให้ กฟผ. เบิกจ่ายเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ทั้งนี้ ให้ นำส่งและเบิกเป็นอัตราต่อหน่วยโดยใช้ประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าตามสมมติฐานที่ใช้จัดทำประมาณการฐานะการเงินเพื่อพิจารณาเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า พ.ศ. 2555

2.2 เห็นชอบหลักการแนวทางการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าหลังจาก พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป โดยจะพิจารณาตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส การให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยให้สำนักงานรับความเห็นของ กฟผ. ไปประกอบการจัดทำหลักเกณฑ์การคำนวณเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ดังนี้

2.2.1 พิจารณาอัตรา ROIC ที่เหมาะสม เนื่องจากผลกระทบจากภาวะน้ำท่วมที่เกิดขึ้นจะส่งผลให้อัตรา ROIC ของการไฟฟ้าแต่ละแห่งลดลงค่อนข้างมาก ดังนั้น ในการคำนวณเงินชดเชยรายได้ควรแยกค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดจากผลกระทบของภาวะน้ำท่วมออกจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปกติไปก่อนแล้วจึงนำมาคำนวณ ROIC ที่จะนำมากำหนดเงินชดเชยรายได้ใหม่ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) สำหรับนโยบายการใช้ไฟฟ้าฟรีควรพิจารณาถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และควรหักออกจากการโอนเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า

2.2.2 ควรให้ข้อมูลที่ต้องว่าผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้รับภาระการชดเชยรายได้และอุดหนุนตามมาตรา 97(1) ให้แก่ กฟผ. โดยภาระค่าใช้จ่ายจะถูกรวมในค่า F₁ ของผู้ใช้ไฟฟ้า

2.2.3 การชดเชยรายได้สามารถคงหลักการเดิมได้ แต่ต้องมีการปรับปรุงเงินชดเชยรายได้เมื่อทราบฐานะการเงินและหน่วยจำหน่ายที่เกิดขึ้นจริงแล้ว นอกจากนี้ ตามมาตรา 97(1) กำหนดให้มีการชดเชยและอุดหนุนการให้บริการไฟฟ้าใน 3 กรณี คือ (1) การให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส (2) เพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และ (3) เพื่อส่งเสริมในการกระจายความเจริญสู่ภูมิภาค ซึ่งปัจจุบันค่าใช้จ่ายที่ กฟผ. จะได้รับชดเชยและอุดหนุนค่อนข้างชัดเจนแล้วใน 2 กรณี คือ ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากนโยบายการใช้ไฟฟ้าฟรี และค่าใช้จ่ายในการแก้ไขปัญหาครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ ในกรณีที่ครัวเรือนดังกล่าวมีค่าใช้จ่ายในการปักเสาสายไม่เกิน 50,000 บาท ซึ่งเป็นต้นทุนในการขยายระบบจำหน่ายของ กฟผ. อยู่แล้ว และ กฟผ. เป็นผู้รับผิดชอบ

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด ส่วนค่าใช้จ่ายที่ยังไม่มีความชัดเจน คือ การลงทุนของ กฟผ. ที่ดำเนินการเองเกี่ยวกับการให้บริการที่จะได้รับการชดเชยและการอุดหนุนตามมาตรา 97(1) ดังนั้น สำนักงานควรให้ กฟผ. เสนอหลักเกณฑ์ วิธีการ และรายละเอียดเกี่ยวกับการประเมินค่าใช้จ่ายส่วนดังกล่าวที่จะนำมากำหนดการชดเชยรายได้ และสำนักงานเป็นผู้ตรวจสอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นและพิจารณาความเหมาะสม ซึ่งแนวทางดังกล่าวจะส่งผลให้การจัดทำารชดเชยรายได้มีความชัดเจนและสอดคล้องกับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงยิ่งขึ้น

2.2.4 ปัญหาในการจัดทำารชดเชยรายได้ คือ รายจ่ายที่นำมาคำนวณมีความซ้ำซ้อน และ/หรือนับซ้ำ จึงควรปรับปรุงวิธีการโดยให้ กฟผ. รับรองค่าใช้จ่ายต่างๆ ด้วยตนเอง และมีการแบ่งแยกบัญชีอย่างชัดเจน หากไม่สามารถดำเนินการได้ก็จะไม่ได้รับการชดเชยรายได้ โดยสำนักงานอาจตั้งคณะทำงานเพื่อดำเนินการในเรื่องนี้ โดยมีผู้แทนจากการไฟฟ้าร่วมเป็นคณะทำงาน และหลังจาก พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป สำนักงานควรมีข้อเสนอการปรับปรุงวิธีการชดเชยรายได้ที่มีความชัดเจนยิ่งขึ้น

3. เห็นชอบรายงานการคำนวณค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่า F_t ประจำเดือนมิถุนายน – กันยายน 2554 เพื่อนำมาใช้ประกอบการคำนวณค่า F_t ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2555 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประชุมเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2554 โดยความแตกต่างของค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงกับค่าที่เรียกเก็บสะสมที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนกันยายน 2554 จำนวน -7.47 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็น -960.81 ล้านบาท จะยกไปเป็นค่าสะสมที่เกิดขึ้นจากความแตกต่าง (AF) ในเดือนตุลาคม 2554 ประมาณ -8.32 สตางค์ต่อหน่วย

4. เห็นชอบผลการคำนวณค่า F_t สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2555 และให้สำนักงานดำเนินการรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติฯ ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน เพื่อนำเสนอผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ กฟผ. พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป ดังนี้

4.1 เห็นชอบให้นำเงินส่วนลดจากแหล่งก๊าซเยตากูนจำนวน 458.33 ล้านบาท และเงินชดเชยค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าขอมในช่วงเดือนเมษายน – มิถุนายน 2554 จำนวน 284.13 ล้านบาท รวมทั้งสิ้น 742.46 ล้านบาท และเงินของ กฟผ. ซึ่งรับภาระแทนผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 8,029 ล้านบาท มาปรับลดค่า F_t ในเดือนมกราคม – เมษายน 2555

4.2 เห็นชอบผลการคำนวณค่า F_t ขยายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2555 เท่ากับ 0.00 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และเห็นชอบผลการคำนวณค่า F_t ขยายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟผ. และ กฟภ. ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2555 เท่ากับ -0.05 และ -2.39 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ

5. เห็นชอบหลักการการกำหนดวันเริ่มดำเนินการก่อสร้างสถานประกอบการโดยกำหนดให้วันตอกเข็มเป็นวันเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าสำหรับ IPP ในการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ทั้งนี้ การกำหนดวันเริ่มดำเนินการก่อสร้างสถานประกอบการดังกล่าว อาจมีประเด็นความไม่สอดคล้องกับเงื่อนไขในเอกสารแนบท้าย PPA ระหว่าง กฟผ. กับบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด ที่กำหนดให้บริษัทนำส่งเงินเข้ากองทุนรอบโรงไฟฟ้าตั้งแต่วันลงนามในสัญญาจนถึงวัน COD จึงเห็นควรให้คู่สัญญาหารือแนวทางการดำเนินการที่ถูกต้องและเหมาะสมต่อไป

6. เห็นชอบการทบทวนมติ กฟผ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2554 เรื่อง มาตรการให้ความช่วยเหลือเยียวยาผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาตที่ประสบภัยน้ำท่วม ในส่วนของแนวทางการให้ความช่วยเหลือและเยียวยาผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาตที่ประสบภัยน้ำท่วม มาตรการระยะเร่งด่วน (ภาคอุตสาหกรรม) เกี่ยวกับการกำหนดค่าปรับ Power Factor (ขายปลีก) โดยให้ครอบคลุมกลุ่มลูกค้าตรงและลูกค้าไฟฟ้านำร่องของ กฟผ. ด้วย

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 47/2554 (ครั้งที่ 156) วันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบบัญชีรายชื่อหน่วยงานกลางทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริม และตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) (หน่วยงานกลาง) สำหรับ SPP พลังงานหมุนเวียนประเภทสัญญา Firm จำนวน 5 ราย ดังนี้ (1) บริษัท โบรท์แมเนจเม้น คอนซัลติ้ง จำกัด (2) บริษัท ไทเร็กซ์ แพลน จำกัด (3) สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (4) บริษัท อรุณ ชัยเสรี คอนซัลติ้ง เอเนจียส์ จำกัด และ (5) Aurecon Consulting (Thailand) Co., Ltd. และเห็นชอบแนวทางการดำเนินงานเพื่อขึ้นทะเบียนหน่วยงานกลางฯ โดยให้ประกาศรายชื่อผู้ได้รับการขึ้นทะเบียนในเว็บไซต์สำนักงาน และประชาสัมพันธ์ให้ผู้สนใจขึ้นทะเบียนมายื่นใบสมัครขอขึ้นทะเบียนในบัญชีรายชื่อหน่วยงานกลางฯ ในเว็บไซต์ของสำนักงานเพิ่มเติม พร้อมทั้งแจ้งให้ กฟผ. ทราบรายชื่อหน่วยงานกลางฯ รวมทั้งกำหนดให้ตรวจสอบหน่วยงานกลางฯ ว่าจะต้องไม่เป็นผู้ที่มีผลประโยชน์ร่วมกันกับ SPP ที่เป็นผู้สัญญา กับ กฟผ. ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจวัด PES ก่อนดำเนินการในขั้นต่อไป

นอกจากนี้ให้รับความเห็นของ กฟผ. ไปดำเนินการดังนี้ (1) ทบทวนคุณสมบัติที่กำหนดให้ผู้สมัครขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางฯ ต้องมีหลักฐานการขึ้นทะเบียนกับศูนย์ข้อมูลที่ปรึกษาไทย กระทรวงการคลัง เนื่องจากคุณสมบัติดังกล่าวอาจเป็นข้อจำกัดที่ทำให้ผู้สมัครขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางมีจำนวนน้อยราย เพราะผู้ที่สามารถทำหน้าที่เป็นหน่วยงานกลางเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถเฉพาะทางอาจจะไม่ใช่ลักษณะงานจ้างที่ปรึกษาทั่วไป (2) ไม่ควรกำหนดระยะเวลาในการรับสมัคร ควรเปิดให้ผู้สนใจยื่นขอสมัครได้ตลอดเวลาในลักษณะเช่นเดียวกับการขึ้นทะเบียนที่เป็นที่ปรึกษาของศูนย์ข้อมูลที่ปรึกษาไทย กระทรวงการคลัง โดยสำนักงานเป็นผู้พิจารณากลั่นกรองคุณสมบัติของผู้สมัครเพื่อเสนอ กฟผ. รับรองและประกาศขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางฯ ต่อไป เนื่องจากการขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางฯ เป็นเรื่องที่ต้องให้การสนับสนุนให้ผู้มาสมัครขึ้นทะเบียนจำนวนมาก และ (3) ควรมีหนังสือสอบถามศูนย์ข้อมูลที่ปรึกษาไทย กระทรวงการคลัง ว่ามีรายชื่อที่ปรึกษาที่มีความชำนาญในการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดค่า PES หรือไม่ หากพบว่ามีที่ปรึกษาที่มีความชำนาญในด้านดังกล่าว แต่ยังไม่ได้ขึ้นทะเบียนหน่วยงานกลางฯ ให้สำนักงานมีหนังสือเชิญชวนที่ปรึกษานั้นๆ ให้มาสมัครขึ้นทะเบียน ซึ่งวิธีการดังกล่าวจะสะดวกและง่ายกว่า อาจทำให้มีผู้สมัครเพิ่มขึ้น

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 16.849 เมกะวัตต์

3. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นต่อการคำนวณค่า F_c สำหรับการเรียกเก็บในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2555 โดยให้สำนักงานตอบชี้แจงผู้แสดงความคิดเห็นตามความเห็นของ กกพ. และเห็นชอบการปรับค่า F_c สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2555 ที่ผ่านกระบวนการรับฟังความคิดเห็นแล้ว ดังนี้

3.1 เห็นชอบให้นำเงินส่วนลดจากแหล่งก๊าซเตาปูนจำนวน 458.33 ล้านบาท และเงินชดเชยค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชนอมในช่วงเดือนเมษายน – มิถุนายน 2554 จำนวน 284.13 ล้านบาท รวมทั้งสิ้น 742.46 ล้านบาท มาปรับลดค่า F_c ในเดือนมกราคม – เมษายน 2555

3.2 เห็นชอบค่า F_c ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2555 เท่ากับ 0.00 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งต่ำกว่าประมาณการค่า F_c ที่คำนวณได้คิดเป็นเงินประมาณ 8,029 ล้านบาท ซึ่งจะนำไปคำนวณเป็นค่า AF ในการคำนวณค่า F_c งวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 และเห็นชอบค่า F_c ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2555 เท่ากับ -0.05 และ -2.39 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ

4. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ขยายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) – น่าน 2 พื้นที่จังหวัดน่าน ของ กฟผ. ดังนี้

4.1 การกำหนดราคาที่ดิน

4.1.1 เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินในเขตอำเภอท่าวังผา จังหวัดน่าน ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดน่าน (คณะกรรมการจังหวัดน่าน) ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2554 และวันที่ 21 กรกฎาคม 2554 ดังนี้ (1) ให้ใช้ราคาที่ดินในเขตพื้นที่ตำบลผาตอ ตำบลแสนทอง ตำบลปาดะ ตำบลศรีภูมิ และตำบลตาลชุม เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น โดยให้ปรับเพิ่มราคาจากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2551 – 2554 ทุกหน่วยราคาอีกร้อยละ 200 (2) ที่ดินในพื้นที่อำเภอสองแคว เนื่องจากที่ดินในพื้นที่อำเภอสองแควที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าจะพาดผ่านส่วนใหญ่เป็นพื้นที่ที่ชาวเขาได้มาบุกรุกครอบครองเพื่อทำการเกษตรโดยไม่เสียภาษีที่ดินใดๆ ในการสำรวจราคาที่ดินและทรัพย์สินของคณะกรรมการเพื่อสำรวจและตรวจสอบราคาที่ดินและทรัพย์สินของอำเภอสองแคว (คณะกรรมการอำเภอ) ซึ่งชาวเขาดังกล่าวได้ร่วมกันยื่นข้อเรียกร้องให้กำหนดราคาเท่ากันทุกรายในอัตราไร่ละ 200,000 บาท ยกเว้นที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินสายท่าวังผา-เชียงคำ (หมายเลข 1148) ระยะ 40 เมตร เฉพาะที่ดินที่มีหลักฐานที่ดินกำหนดเป็นไร่ละ 450,000 บาท คณะทำงานอำเภอฯ จึงเสนอให้กำหนดค่าทดแทนตามความต้องการดังกล่าวของประชาชนในพื้นที่ ซึ่งคณะกรรมการจังหวัดน่าน มีความเห็นว่าราคาที่คณะกรรมการอำเภอฯ เสนอไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการเงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ. ดังนั้นจึงไม่สามารถนำข้อเสนอดังกล่าวมากำหนดราคาได้ และมีมติให้นำข้อมูลตามข้อเสนอของคณะกรรมการอำเภอฯ เสนอ กกพ. พิจารณา (3) กรณีการครอบครองที่ดินที่ไม่ใช่ที่ดินของรัฐ โดยไม่มีหลักฐานที่ดิน และมีได้ชำระภาษีบำรุงท้องที่ประจำปี เห็นควรให้

กฟผ. ร่วมกับกำนันหรือผู้ใหญ่บ้านบันทึกถ้อยคำไว้เป็นหลักฐานประกอบการรับค่าทดแทน (4) กรณีที่ดินแปลงใดตั้งอยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า ตั้งแต่ 2 หน่วยราคาขึ้นไป เห็นควรให้นำหน่วยราคาประเมินทุนทรัพย์ หน่วยที่สูงสุดมาเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณจ่ายค่าทดแทนที่ดินแปลงนั้นทั้งแปลง และ (5) ค่าทดแทนเพื่อจ่ายเป็นค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน ส.ป.ก. จังหวัดน่าน ในอัตราร้อยละ 20 ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ พ.ศ. 2551 – 2554 โดยถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขเกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

4.1.2 เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินในอำเภอสองแคว จังหวัดน่าน โดยใช้แนวทางการกำหนดราคาที่ดินเช่นเดียวกับพื้นที่อำเภอท่าวังผา โดยปรับเพิ่มราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี 2551 – 2554 ตำบลชนแดน โซน 01 บล็อก A และตำบลนาไร่หลวง โซน 03 บล็อก A ทุกหน่วยราคาเป็นราคาไร่ละ 200,000 บาท ยกเว้นที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินสายท่าวังผา-เชียงคำ (หมายเลข 1148) ระยะ 40 เมตร เฉพาะที่ดินที่มีหลักฐานเป็นราคาไร่ละ 450,000 บาท เป็นข้อมูลราคาที่ดินที่มีได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขเกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ. จึงไม่สามารถนำมากำหนดเป็นราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของได้ อย่างไรก็ตาม ในพื้นที่อำเภอท่าวังผาจังหวัดน่านคณะกรรมการจังหวัดน่านได้กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงเห็นควรนำแนวทางการพิจารณาการกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินในพื้นที่อำเภอท่าวังผามากำหนดใช้ในพื้นที่อำเภอสองแควด้วย เนื่องจากทั้งสองอำเภอมียพื้นที่ติดต่อกัน โดยมีสภาพการทำประโยชน์ของพื้นที่ ตลอดจนการกำหนดราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ของแต่ละอำเภอที่ใกล้เคียงกัน

4.1.3 เห็นชอบให้จ่ายค่าทดแทนกรณีที่มีการครอบครองที่ดินที่ไม่ใช่ที่ดินของรัฐ ไม่มีหลักฐานที่ดิน และมีได้ชำระภาษีบำรุงท้องที่ประจำปี โดยให้ กฟผ. ร่วมกับกำนันหรือผู้ใหญ่บ้านบันทึกถ้อยคำไว้เป็นหลักฐานประกอบการรับค่าทดแทน

4.1.4 เห็นชอบให้นำหน่วยราคาประเมินทุนทรัพย์ หน่วยที่สูงสุดมาเป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณจ่ายค่าทดแทนที่ดินแปลงนั้นทั้งแปลงในกรณีที่ที่ดินแปลงนั้นตั้งอยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าตั้งแต่ 2 หน่วยราคาขึ้นไป

4.1.5 เห็นชอบค่าทดแทนเพื่อจ่ายเป็นค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน ส.ป.ก. จังหวัดน่าน ในอัตราร้อยละ 20 ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ พ.ศ. 2551 – 2554 โดยถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขเกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

4.2 เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินไม่ในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ขยายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน) – น่าน 2 พื้นที่จังหวัดน่าน ตามความเห็นของคณะกรรมการจังหวัดน่าน ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2554 และเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2554 ดังนี้ (1) ให้ใช้ราคาต้นไม้เศรษฐกิจ ต้นไม้ทั่วไป พืชล้มลุกและธัญชาติตามบัญชีราคาที่ดินต้นไม้ของ กฟผ. ที่ได้มีการปรับปรุงใหม่เมื่อเดือนมีนาคม 2554 เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนต้นไม้

ยกเว้น ลั่นจี่พันธุ์ดี ลำไยพันธุ์ดี มะขามหวาน สัก ไม้รวก มะแขว่น ยางพาราพันธุ์ดี ข้าวเหนียว ข้าวโพด และยาสูบ ให้กำหนดราคา ค่าทดแทนใหม่ และ (2) สำหรับต้นไม้ที่ไม่ปรากฏอยู่ในบัญชีราคา ค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ให้ กฟผ. ประสานงานกับเกษตรอำเภอ เพื่อเทียบเคียงชนิด ประเภทของต้นไม้ ตามบัญชีกำหนดราคา ค่าทดแทนต้นไม้ปี 2554 ของ กฟผ. เพื่อกำหนดค่าทดแทนให้แก่ เจ้าของต้นไม้ต่อไป

4.3 เห็นชอบการกำหนดราคาอาคารและ สิ่งปลูกสร้างในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน)–น่าน 2 พื้นที่จังหวัด น่าน ตามความเห็นของคณะกรรมการ จังหวัดน่าน ในการประชุม เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2554 และเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2554 คือ กำหนดค่าทดแทนรื้อย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้างโดยให้นำราคา ค่าทดแทนรื้อย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้างตามบัญชีราคากลางของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2554 ยกเว้นหมวดงานดินให้ใช้ราคาตาม บัญชีขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่าน เป็นเกณฑ์ในการจ่ายค่าทดแทนรื้อย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้าง

4.4 ให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการเกี่ยวกับการจ่าย เงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมตามความเหมาะสม ทั้งนี้ ให้คำนึงถึง สิทธิและความเป็นธรรม

5. เห็นชอบในหลักการให้กำหนดชื่อย่อของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็น “กกพ.” สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็น “สำนักงาน กกพ.” และ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็น “เลขาธิการ กกพ.” โดยให้สำนักงานปรับปรุงร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแก้ไขปรับปรุงทนิยามในระเบียบคณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงาน พ.ศ. ตามความเห็นของ กกพ. ก่อนนำไปรับฟัง ความคิดเห็นในเว็บไซต์ของสำนักงาน เป็นระยะเวลา 7 วัน หากไม่มี ประเด็นข้อโต้แย้งให้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและแจ้งหน่วยงาน ต่างๆ ทราบโดยทั่วกัน

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 48/2554 (ครั้งที่ 157) วันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2554

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาต ปร. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 18,959.77 แรงม้า ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 208,135 กิโลวัตต์แอมแปร์ และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19.60 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ให้สำนักงาน เร่งตรวจสอบและติดตามให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 154 แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่ยังไม่ได้ขออนุญาตให้มาขออนุญาต ให้ถูกต้องตามที่กฎหมายกำหนด

2. เห็นชอบขั้นตอน ระยะเวลา และแผนการนำส่งและ เบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของผู้รับใบอนุญาตจำหน่าย ภาคเอกชนสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ดังนี้

2.1 เห็นชอบการกำหนดขั้นตอนและระยะเวลาใน การนำส่งเงินเข้ากองทุนฯ สำหรับการอุดหนุนค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ให้มีลักษณะเช่นเดียวกันกับการนำส่งเงินเข้า กองทุนฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ให้มี ความเหมาะสม เนื่องจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ส่วนใหญ่เป็นผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ดังนั้น การนำส่งเงินเข้า กองทุนฯ ตามมาตรา 97(1) และ 97(3) จะสามารถดำเนินการ ได้พร้อมกันโดยไม่มี ความสับสน

2.2 เห็นชอบแผนการนำส่งและเบิกจ่ายกองทุน พัฒนาไฟฟ้าในส่วนผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเอกชน ดังนี้ (1) แผนการนำส่งเงินเข้ากองทุนฯ ให้มีการนำส่งเป็นรายเดือน โดย จำนวนจำนวนเงินที่นำส่งจากผลคูณของหน่วยจำหน่ายรายเดือน สุทธิที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการนำส่งเงินเข้ากองทุนฯ 0.12 บาท ต่อหน่วย ทั้งนี้ หากมีความคลาดเคลื่อนของหน่วยจำหน่ายสุทธิ ที่ใช้คำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนฯ ให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายนำ หน่วยจำหน่ายที่คลาดเคลื่อนไปปรับลด/เพิ่มกับหน่วยจำหน่ายใน รอบเดือนถัดไป และ (2) แผนการเบิกจ่ายเงินกองทุนฯ ให้มีการเบิกจ่าย เป็นรายเดือนตามยอดเงินอุดหนุนที่เกิดขึ้นจริงในรอบเดือนนั้น ทั้งนี้ หากมีความคลาดเคลื่อนของยอดเงินอุดหนุนให้นำไปปรับปรุง ในการเบิกจ่ายเงินกองทุนฯ ในเดือนถัดไป ทั้งนี้ การนำส่งและเบิก จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าดังกล่าวให้ดำเนินการในลักษณะของ ยอดจำนวนเงินสุทธิ

2.3 เห็นชอบหลักการร่างคำสั่ง กกพ. เรื่อง การนำ ส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของผู้รับใบอนุญาต จำหน่ายไฟฟ้าเอกชนสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และให้สำนักงานปรับปรุงร่างคำสั่งดังกล่าวตามความเห็นของ กกพ.

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา นอกจากนี้ ให้สำนักงานเร่ง ดำเนินการเสนอ กกพ. พิจารณาแต่งตั้ง คพรพ. เมื่อกองทุนได้ ดำเนินการสรรหา คพรพ. ครบทุกภาคส่วนแล้ว

4. เพื่อให้การเรียกเก็บค่าบริการเป็นไปอย่างถูกต้อง และเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัย ซึ่งเป็นอำนาจหน้าที่ ของ กกพ. และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ในการคุ้มครอง ผู้ใช้พลังงาน กกพ. จึงเห็นควรให้ กกพ. และ กกภ. มีแนวทาง การปฏิบัติ เรื่อง การเรียกเก็บค่าไฟฟ้า ค่าบริการ และค่าธรรมเนียม ในช่วงเดือนที่เกิดภาวะอุทกภัยที่ชัดเจน รวมทั้งมีการประชาสัมพันธ์ ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบโดยทั่วถึงกันดังนี้

4.1 กรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่ถูกเรียกเก็บค่าไฟฟ้าใน เดือนที่อาจจะไม่ได้ใช้ไฟอันเนื่องมาจากอยู่ในเขตอุทกภัยและเป็น การถูกเรียกเก็บที่เกิดจากการใช้ค่าเฉลี่ยของการใช้ไฟในเดือนที่ เกิดอุทกภัยรวมกับเดือนถัดมา ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตอุทกภัยสามารถ แจ้งการไฟฟ้าให้พิจารณาตรวจสอบและแยกเรียกเก็บตามจริงได้ ทั้งนี้ หากไม่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าในรอบเดือนที่เกิดอุทกภัยก็จะ ได้รับยกเว้นค่าบริการ

4.2 กรณีที่มีค่าไฟฟ้าที่ถูกเรียกเก็บสูงกว่าปริมาณ การใช้จริงอันเนื่องมาจากไฟฟ้าวู้อผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตอุทกภัยสามารถ ขอให้การไฟฟ้าพิจารณาและตรวจสอบ หากพบว่ามิใช่ไฟฟ้าวู้ออันเนื่องมาจากน้ำท่วมให้มีการพิจารณาดำเนินการคืนค่าไฟฟ้าส่วน เกินตามความเหมาะสม

4.3 กรณีที่มีการตัดไฟฟ้าและเรียกเก็บค่า ธรรมเนียมการต่อกลับมิเตอร์ไฟฟ้าที่เกิดจากผู้ไฟฟ้าไม่ได้รับ ใบแจ้งหนี้ในช่วงเกิดอุทกภัยหรือไม่สามารถไปชำระค่าไฟฟ้าได้ อันเนื่องมาจากอุทกภัย ให้ผู้ใช้ไฟฟ้ายื่นคำร้องเพื่อให้การไฟฟ้า ตรวจสอบและคืนเงินค่าธรรมเนียมการต่อกลับมิเตอร์ไฟฟ้าได้

5. รับทราบมติ ครม. วันที่ 27 ธันวาคม 2554 ซึ่งเห็น ชอบตามมติ กพช. วันที่ 30 พฤศจิกายน 2554 เรื่อง การปรับปรุง มาตรการค่าไฟฟ้าฟรีจากเดิมให้ดำเนินการมาตรการค่าใช้จ่ายไฟฟ้า ของครัวเรือนที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน เป็นไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ซึ่งมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประมาณ 4.37 ล้านราย ต่อเดือน และจะสามารถลดภาระค่าไฟฟ้าลงจากเดิม 0.12 บาท

ต่อหน่วย เหลือเพียง 0.03 บาทต่อหน่วย โดยมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

6. รับทราบรายงานความคืบหน้าการดำเนินงานช่วยเหลือเยียวยาฟื้นฟูผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานที่ประสบอุทกภัย และให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) กรณีการขอขยายที่ตั้งของโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งได้รับผลกระทบจากอุทกภัย เพื่อให้เกิดความเสมอภาคควรเปิดโอกาสให้ SPP ที่ประสบอุทกภัยทุกรายได้รับการพิจารณาอย่างเท่าเทียมกัน และควรพิจารณาเป็นกรณีพิเศษด้วย หากคู่สัญญาตกลงกันไม่ได้ก็สามารถเสนอ กกพ. พิจารณาได้ และ (2) เร่งทำความเข้าใจกับ คพช. ว่า เรื่องการอุดหนุนค่าไฟฟ้า 50 หน่วย เป็นนโยบายของรัฐบาลที่ กกพ. ได้รับมอบหมายให้นำมาดำเนินการเพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติ นอกจากนี้ สำนักงานควรรวบรวมข้อมูลการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค ที่บางครั้งจำนวนเงินที่ได้รับน้อยกว่าค่าธรรมเนียม และควรพิจารณาหาแนวทางในการเรียกเก็บเงินที่จะทำให้ได้รับประโยชน์สูงสุด และเป็นไปตามระเบียบที่เกี่ยวข้อง

7. รับทราบรายงานงบการเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2554 และสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554 และให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) ติดตามการเปลี่ยนแปลงรายได้จากปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลงอันเนื่องมาจากอุทกภัย (2) พิจารณาแก้ไขระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการเงินและการบัญชีของสำนักงาน พ.ศ. 2551 ให้สอดคล้องกับหลักการการนำส่งเงินคืนคลัง ซึ่งควรดำเนินการหลังจากที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับรองงบการเงินของสำนักงานแล้ว และเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป และ (3) การดำเนินการจัดหาสถานที่ทำงานแห่งใหม่ ควรคำนึงถึงการประหยัดพลังงานและการใช้พลังงานทดแทน และควรมีการเปรียบเทียบข้อดีข้อเสียของสถานที่เดิมกับสถานที่ใหม่ รวมทั้งวิธีการจัดหาต่างๆ ทั้งนี้ ให้มีการวางแผนการบริหารการเงิน โดยพิจารณาตามลำดับความสำคัญ และให้พิจารณาการกันเงินงบประมาณไว้ล่วงหน้าด้วย

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 1/2555 (ครั้งที่ 158) วันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการจัดทำและปรับปรุงประกาศ ระเบียบหลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงาน ดังนี้ (1) เห็นชอบร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยค่าตอบแทนและค่าใช้จ่ายอื่นในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการผู้ให้พลังงานประจำเขต พ.ศ. (2) ให้สำนักงานปรับปรุงร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการให้เงินเพื่อสนับสนุนการจัดกิจกรรมที่ส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของ กกพ. และสำนักงาน พ.ศ. (3) เห็นชอบการปรับปรุงประกาศ กกพ. เรื่อง ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการสำหรับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ พ.ศ. และ (4) เห็นชอบร่างประกาศ กกพ. เรื่อง ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการสำหรับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ พ.ศ.

2. เห็นชอบหลักการแนวทางการกำกับกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยให้สำนักงานปรับปรุงแก้ไขประเด็นการพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้าให้เกิดความชัดเจนยิ่งขึ้น และจัดทำเป็นคำสั่ง กกพ. เพื่อให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ออกประกาศแนวทางการกำกับกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งปรับปรุงแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าต่อไป ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าเผยแพร่แนวทางดังกล่าว

ต่อสาธารณะภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้งคำสั่ง กกพ. และให้สำนักงานเผยแพร่แนวทางดังกล่าวผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานให้ทราบโดยทั่วกัน

3. เห็นชอบการขอเลื่อนการลงนาม PPA ของบริษัท เทพสถิต วินด์ฟาร์ม จำกัด และบริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและขนาดเล็กมาก ในการประชุมเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2554 โดยให้ กกพ. ดำเนินการเลื่อนการลงนาม PPA ของทั้งสองบริษัทตามข้อกำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552)

4. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

4.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 11.898 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 8,000 กิโลวัตต์แอมป์

4.2 เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาต โดยอนุญาตการเปลี่ยนชื่อผู้รับใบอนุญาต จำนวน 4 ราย ดังนี้ (1) “บริษัท ไทยเซรามิคพาวเวอร์ จำกัด” เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท เจมาโก จำกัด” (2) “บริษัท ภูเขียว ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด” เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท มิตรผล ไบโอ-เพาเวอร์ จำกัด” (3) “บริษัท ไทย เนชั่นแนลพาวเวอร์ จำกัด” เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท โกลว์เอสพีที 11 จำกัด” และ (4) “บริษัท ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด” เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท โกลว์เอสพีที 13 จำกัด”

4.3 เห็นชอบการอนุญาตให้บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอสพีที โฟร์ จำกัด ร้อยละ 100

4.4 เห็นชอบให้มีการเปลี่ยนชื่อของผู้รับใบอนุญาต ไม่ถือว่าเป็นการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตซึ่งมีสาระสำคัญตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาต การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ข้อ 14 และเห็นชอบวิธีการปฏิบัติในการเปลี่ยนชื่อผู้รับใบอนุญาตโดยให้สำนักงานออกประกาศกำหนดวิธีการปฏิบัติในการเปลี่ยนชื่อผู้รับใบอนุญาตและเผยแพร่ผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน

5. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อเป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาตินคร-รังสิต ของ ปตท. ดังนี้ (1) กำหนดราคาที่ดินไร่ละ 1,420,000 บาท เป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทนที่ดินและ (2) ให้นำราคาต้นไม้และพืชผลของ กพผ. ซึ่งเป็นราคาที่มีการปรับปรุงในปี 2554 และเป็นปัจจุบันมากที่สุด มาเป็นเกณฑ์ในการกำหนดจ่ายค่าทดแทน

6. เห็นชอบแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ดังนี้

6.1 ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ (ส่วนแยกไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ) ของ ปตท. เพื่อการวางท่อส่งก๊าซขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 24 นิ้ว ระยะทางประมาณ 7.035 กิโลเมตร ประกอบด้วย พื้นที่ที่ตั้งสถานีควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เนื้อที่ประมาณ 2 ไร่ ท่อที่วางตั้งลงชั้น เขตดิ่งชั้น กรุงเทพมหานคร และพื้นที่ที่ตั้งสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ เนื้อที่ประมาณ 3 ไร่ ท่อที่ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี โดยมีความกว้างของเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 5 เมตร

6.2 ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติอัลฟาเทค-สุวินทวงศ์ ของ ปตท. ท่อที่ตำบลวังตะเคียน และตำบลนครเนื่องเขต อำเภอเมืองฉะเชิงเทรา จังหวัดฉะเชิงเทรา ระยะทางประมาณ 2.25 กิโลเมตร โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ 4 เมตร

6.3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ดัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-เชียงรายลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพะเยา ของ กฟผ. ระยะทางประมาณ 60 เมตร ในเขตพื้นที่ตำบลบ้านต้า อำเภอเมืองพะเยา จังหวัดพะเยา โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าจากศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ 20 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 40 เมตร)

6.4 ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554 ดังนี้

6.4.1 ปรับแก้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 1 ช่วงแขวนร่วมบนเสาสายส่งไฟฟ้าเดียวกัน จำนวน 3 ช่วง

6.4.2 ปรับแก้แนวและขยายเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-ลำพูน 2 จำนวน 6 ช่วง

6.4.3 แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-จุดเชื่อมแม่เมาะ 4 ท่อที่ตำบลแม่เมาะ อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ระยะทางประมาณ 1.80 กิโลเมตร มีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 40 เมตร ทั้งนี้เพื่อเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าไปยังสถานีไฟฟ้าย่อยลำพูน 2 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่จะเชื่อมโยงดังกล่าวอยู่ในพื้นที่ของโรงไฟฟ้าแม่เมาะซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุญาตให้ใช้พื้นที่จากกรมป่าไม้แล้ว

6.5 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน)-น่าน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน 2-แม่เมาะ 3 ของ กฟผ.

7. รับทราบการขอรับการสนับสนุนการดำเนินงานของ กฟผ. ต่างๆ ดังนี้ (1) การสนับสนุนนโยบายและแผนการดำเนินงานด้าน Smart Grid (2) การพิจารณากำหนดเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าปี 2555 โดยขอให้พิจารณากำหนดเงินชดเชยรายได้ค่าไฟฟ้าที่ทำให้อัตราผลตอบแทนการลงทุน ROIC ของ 3 การไฟฟ้าอยู่ในระดับเดียวกัน (3) การพิจารณาแนวทางช่วยเหลือในการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าและสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าด้อยโอกาส เพื่อมิให้ กฟผ. ต้องขาดสภาพคล่องทางการเงินในเดือนที่กองทุนมีเงินไม่พอหรือจ่ายได้ช้ากว่ากำหนด (4) การพิจารณาแนวทางช่วยเหลือภาระภาษีมูลค่าเพิ่มสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าด้อยโอกาส ซึ่ง กฟผ. ได้นำส่งสรรพากรไปแล้วตั้งแต่เดือนกรกฎาคม - พฤศจิกายน 2554 (5) การเร่งพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการพิเศษสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าบนเกาะ ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2553 (6) การพิจารณาแนวทางช่วยเหลือภาระค่าใช้จ่ายของ กฟผ. จากกรณีอุทกภัย ประกอบด้วย ค่าเสียหายระบบไฟฟ้า การยกเว้นค่าบริการและค่าไฟฟ้าขั้นต่ำ และการผ่อนผันชำระค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า และ (7) ขอลดค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีตามหน่วยจำหน่ายของพื้นที่ที่ประสบอุทกภัย

8. รับทราบประกาศ กฟผ. เรื่อง การปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สัดหีบ 1-สัดหีบ 2 และประกาศ

กฟผ. เรื่อง การปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สมุทรสาคร 4-สมุทรสงคราม

การประชุม กพพ. ครั้งที่ 2/2555 (ครั้งที่ 159) วันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบให้มีการตั้งคณะทำงานเพื่อพิจารณาประเด็นที่เกี่ยวข้องทางกฎหมายและระเบียบข้อไฟฟ้า ตลอดจนมติ กพพ. และมติคณะกรรมการบริหารฯ ที่เกี่ยวข้อง และนำเสนอ กพพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 29,991.50 กิโลโวลต์แอมแปร์ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 20.34 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องจักรรวม 22,004.64 แรงม้า ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

3. เห็นชอบการแต่งตั้งนายณัฐพงศ์ ศิริชนะ (รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา) เป็นประธานกรรมการใน คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา แทนนายพิรณัฐพันธ์ (รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา)

4. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่าย 115 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-ชัยบาดาล และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2554 และวันที่ 25 พฤศจิกายน 2554 ดังนี้

4.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 3 ราย เนื่องจาก กพพ. ได้เห็นชอบให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2551 - 2554 โดยปรับเพิ่มให้ใกล้เคียงกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดแล้วใช้เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ที่ดินส่วนที่ทับซ้อนกับเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า

4.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้ให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 3 รายการ ดังนี้ (1) ต้นสัก ขนาดใหญ่ เป็นราคาต้นละ 1,000 บาท (2) ต้นมะม่วงพันธุ์ดี ขนาดมีผล เป็นราคาต้นละ 6,155 บาท และ (3) ต้นมะพร้าวน้ำตาล ขนาดมีผล เป็นราคาต้นละ 5,000 บาท ขนาดไม่มีผล ราคาต้นละ 2,500 บาท ส่วนต้นมะพร้าวน้ำหอม ยินราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมเป็นธรรมแล้ว

4.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนค่าถมดินลูกรังจำนวน 1 ราย เป็นราคาลูกบาศก์เมตรละ 379.44 บาท เนื่องจากเป็นราคาค่าถมดินลูกรังพร้อมบดอัดในท้องที่ตำบลหลักสาม อำเภอบ้านแพ้ว องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านแพ้วได้แจ้งต่อสำนักงาน

4.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่กำหนดจ่ายให้ผู้อุทธรณ์ จำนวน 2 ราย และยินราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายอาคารและสิ่งปลูกสร้าง จำนวน 3 รายการ เนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

4.5 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่พ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามระเบียบ กพพ. กำหนดไว้ และให้ส่งเรื่องให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการจ่ายค่าทดแทนตามแนวทางปฏิบัติที่ กฟผ. กำหนดไว้

4.6 ไม่รับพิจารณาประเด็นอุทธรณ์ จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

4.7 ให้ กกพ. รับไปพิจารณาช่วยเหลือที่ดินส่วนที่เหลือนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อบรรเทาความเสียหายให้แก่ผู้อุทธรณ์ โดย กกพ. ควรพิจารณาช่วยเหลือตามระเบียบที่กำหนดไว้เช่นเดียวกับการกรณีรายอื่นๆ

ทั้งนี้ ให้ กกพ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วันนับแต่วันที่ กกพ. ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนได้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ให้ กกพ. จ่ายดอกเบี้ยแก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนเพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

5. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ในเขตจังหวัดปราจีนบุรีตามมติคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดปราจีนบุรี (คณะกรรมการฯ จังหวัดปราจีนบุรี) เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2554 ดังนี้

5.1 เห็นชอบราคาที่ดินในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) พื้นที่จังหวัดปราจีนบุรี โดยให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม พ.ศ. 2555 - 2558 เป็นเกณฑ์ในการคำนวณเงินค่าทดแทน

5.2 เห็นชอบราคาค่ารั้วย้ายอาคารโรงเรือนหรือสิ่งปลูกสร้างอย่างอื่นบนที่ดินในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) พื้นที่จังหวัดปราจีนบุรี

5.3 เห็นชอบราคาค่าทดแทนต้นไม้และพืชผลในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) พื้นที่จังหวัดปราจีนบุรี ดังนี้ (1) ต้นไม้และพืชผลทั่วไป (2) ไม้ดอกและไม้ประดับ เห็นชอบตามมติคณะทำงานสำรวจและตรวจสอบข้อมูลราคาค่าต้นไม้หรือพืชผลที่อยู่ในที่ดินอำเภอเมืองปราจีนบุรี เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2554

5.4 เห็นชอบให้ ปตท. ประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และเจ้าของทรัพย์สิน เพื่อร่วมตรวจสอบพร้อมกำหนดค่าทดแทนความเสียหายต่อทรัพย์สินอื่นเมื่อเข้าทำการก่อสร้างเฉพาะความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง

5.5 เห็นชอบให้ ปตท. ประสานงานกับเจ้าของทรัพย์สินในการจ่ายค่าชดเชยการรื้อย้ายทรัพย์สินบนที่ดิน ต้นไม้ และพืชผล ในที่ดินเขตทางหลวงเพื่อเจรจาตกลงการจ่ายเงินช่วยเหลือตามความเหมาะสม เป็นวงเงินไม่เกินกว่าหลักเกณฑ์การนำเสนอ กกพ. พิจารณากำหนดเป็นค่าทดแทนในแต่ละประเภท

6. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ ปตท. จำนวน 11 ราย เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ในท้องที่จังหวัดระยอง จังหวัดชลบุรี จังหวัดฉะเชิงเทรา จังหวัดปราจีนบุรี จังหวัดนครนายก

และจังหวัดสระบุรี โดยมีผลใช้บังคับ 12 เดือนนับแต่วันที่ลงนามคำสั่งแต่งตั้ง

7. รับทราบรายงานประกาศ กกพ. เรื่อง การปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ บางปะกง -หนองจอก (วงจรที่ 3 และวงจรที่ 4)

8. รับทราบรายงานการคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด และอนุมัติให้พนักงานเจ้าหน้าที่สำนักงานเข้าตรวจสอบสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 3/2555 (ครั้งที่ 160) วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2555

1. ให้สำนักงานปรับปรุงประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงานและนำไปปรับปรุงความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานแล้วเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป ดังนี้ (1) ร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. (2) ร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแต่งตั้งที่ปรึกษาและเลขานุการ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. และ (3) ร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การจัดทำประกาศ เครื่องหมาย และวิธีการแจ้งสิทธิ ในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ.

2. เห็นชอบร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย ตามมติ ครม. วันที่ 27 ธันวาคม 2554 ดังนี้

2.1 ให้ใช้การประมาณการหน่วยการใช้ไฟฟ้าของประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าที่ต้องรับการอุดหนุนเป็นรอบปีโดยเริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2555 เป็นต้นไป

2.2 ในการคำนวณหาภาระการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าพร้อมให้ใช้ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ได้รับการอุดหนุนรวมคูณด้วยอัตราค่าไฟฟ้าฐานในปัจจุบันรวมค่า F_c ขยายสิทธิ์ที่คำนวณได้ในเดือนมกราคม - เมษายน 2555

2.3 ให้คำนวณภาระการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าฟรีละ 1 ครั้ง ณ วันปรับค่า F_c ณ ต้นปี และนำส่วนต่างระหว่างภาระที่คำนวณกับภาระที่เกิดขึ้นจริงในรอบที่ผ่านมาปรับเพิ่ม/ลดภาระที่คำนวณได้ของปีนั้นๆ

2.4 อัตราค่าไฟฟ้าใหม่จะสะท้อนอัตราค่าไฟฟ้าปัจจุบันที่หักภาระการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าฟรีไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือนเดิม ก่อนปรับด้วยภาระการอุดหนุนที่คำนวณใหม่

ทั้งนี้ ให้สำนักงานนำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปปรับปรุงความคิดเห็นตามมาตรา 67 ผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงานประสาน คพช. เพื่อกระจายการมีส่วนร่วมของประชาชนในการรับฟังความคิดเห็นให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ผู้ใช้พลังงาน และจัดตั้งคณะทำงานเพื่อติดตามการดำเนินงานของการไฟฟ้าภายหลังจากแจ้งผลการพิจารณาแล้ว พร้อมทั้งรับทราบแผนการดำเนินงานตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรี สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

3.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้ากระบี่ จังหวัดกระบี่

3.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น

4. เห็นชอบการปรับเปลี่ยนชื่อกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ภูเขียว ไบโอ-เอินเนอร์ยี จำกัด เป็นกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท มิตรผล ไบโอ-เพาเวอร์ จำกัด

5. เห็นชอบในหลักการให้มีการเตรียมความพร้อมในการ เปิดบัญชีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าล่วงหน้า โดยให้ผู้อำนวยการสำนักงาน ประจำเขตเป็นผู้เปิดบัญชีกับธนาคารหรือสถาบันการเงิน และให้ สำนักงานดำเนินการตามขั้นตอนของระเบียบ กกฟ. ว่าด้วยกองทุน พัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบ จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ทั้งนี้ กรรมการและ เลขาธิการ คพรฟ. ควรเป็นหนึ่งในผู้มีอำนาจเบิกจ่ายเงินกองทุน ด้วย และในการกำหนดรองประธาน คพรฟ. และ คพรฟ. อีก 2 คน ที่จะมีอำนาจสั่งจ่ายเงินจากบัญชี ให้ คพรฟ. เป็นผู้กำหนดต่อไป

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ของเจ้าของที่ดินและ ทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ในท้องที่จังหวัดระยอง จังหวัดชลบุรี และจังหวัดฉะเชิงเทรา ของ ปตท. ตามความเห็นของ คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2554 และวันที่ 25 พฤศจิกายน 2554 ดังนี้

6.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินจำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ยื่นอุทธรณ์เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาที่ กำหนดไว้

6.2 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ค่าร้อยละบ้านพักอาศัย จำนวน 1 ราย เนื่องจาก ปตท. ได้ก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติด้วย วิธีเจาะลอดและจะไม่รื้อย้ายบ้านพักอาศัยของผู้อุทธรณ์ ดังนั้น บ้าน พักอาศัยจึงไม่ได้รับความเสียหาย ปตท. จึงไม่ต้องจ่ายค่าทดแทน

6.3 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ จำนวน 6 ราย เนื่องจาก ไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกฟ.

6.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 11 ราย เนื่องจากราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเป็นราคาที่เหมาะสมและ เป็นธรรมแล้ว

6.5 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 2 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์มีสภาพเป็นสวนยูคาลิปตัส เมื่อถูก เขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้ว การใช้ประโยชน์ย่อมลดลง ไม่สามารถปลูกต้นยูคาลิปตัสได้อีกต่อไป เพื่อให้เป็นไปตามแนว ค่าพิพาทของศาลปกครองสูงสุดกรณีที่ที่ดินที่ถูกเขตระบบโครงข่าย ก๊าซธรรมชาติแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดราคา ค่าทดแทนที่ดินในแปลงเดียวกันจึงต้องกำหนดให้เท่ากันจึงจะ เหมาะสมและเป็นธรรม

6.6 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้ ดังนี้ (1) ต้นกล้วย ขนาดมีผล จ่ายให้เท่ากับบัญชีราคาค่าต้นไม้และพืชผล พ.ศ. 2554 (2) ต้นปาล์ม ขนาดใหญ่อายุตั้งแต่ 6 ปีขึ้นไป จ่าย เท่ากับราคาค่าทดแทนที่ กฟผ. เคยจ่ายให้แก่เจ้าของที่ถูกเขตระบบ โครงข่ายไฟฟ้าในท้องที่จังหวัดชลบุรีเมื่อ พ.ศ. 2552 (3) ต้นช่อย ขนาดใหญ่ เนื่องจาก กฟผ. เคยจ่ายให้แก่เจ้าของที่ถูกเขตระบบ โครงข่ายไฟฟ้าเมื่อ พ.ศ. 2552 ต้นละ 1,000 บาท แต่ผู้อุทธรณ์ได้ ร้องขอให้จ่ายค่าทดแทนเพียงต้นละ 400 บาท จึงควรจ่ายค่าทดแทน ให้เท่ากับที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ (4) ต้นสับปะรดเนื่องจาก กฟผ. เคยจ่าย ค่าทดแทนต้นสับปะรดที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ ปลวกแดง-จุดเชื่อมสายส่ง 500 กิโลวัตต์ หนองจอก-วังน้อย แนวที่ 2 เมื่อ พ.ศ. 2552 ในราคาไร่ละ 50,000 บาท ดังนั้น จึงเห็นควรนำ ราคาค่าทดแทนต้นสับปะรดที่ กฟผ. เคยจ่ายมากำหนดจ่ายแก่

ผู้อุทธรณ์ (5) ต้นฝรั่ง เป็นราคาค่าต้นไม้และค่าแรงปลูกต้นละ 30 บาท โดยกรณีปลูกเดิมแปลงให้จ่ายไม่เกินไร่ละ 400 ต้น กรณี ปลูกแซมกับพืชผลชนิดอื่นให้จ่ายไม่เกินไร่ละ 200 ต้น เนื่องจาก ผู้อุทธรณ์ปลูกเฉพาะในแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเท่านั้น โดยปลูกกระหว่างแถวการปลูกสับปะรด มีปริมาณการปลูกเป็น จำนวนมากไม่เป็นไปตามหลักวิชาการที่หวังผลผลิต เป็นการปลูก เพื่อหวังค่าทดแทน ซึ่งหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนกำหนดจ่าย เฉพาะค่าต้นไม้ กรณีปลูกเดิมแปลงให้จ่ายไม่เกินไร่ละ 400 ต้น กรณี ปลูกแซมกับพืชผลชนิดอื่นจ่ายไม่เกินไร่ละ 200 ต้น เป็นหลักเกณฑ์ ที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว อย่างไรก็ตาม นอกจากจ่ายค่า ต้นไม้แล้วเห็นควรจ่ายค่าแรงในการปลูกต้นฝรั่งอีกต้นละ 5 บาท เป็นค่าพันธุ์และค่าแรงในการปลูกฝรั่งต้นละ 30 บาท (6) ต้นอ้อย เนื่องจากได้ตรวจสอบข้อมูลจากบริษัท น้ำตาลมิตรผล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทรับซื้อต้นอ้อย พบว่าปัจจุบันต้นอ้อยมีราคาค่าต้นละ 1,050 บาท เนื้อที่ 1 ไร่ ให้ผลผลิตจำนวน 12 ต้น คิดเป็นผลตอบแทนเป็น เงิน 12,600 บาท ต่อไร่ และ (7) ต้นยูคาลิปตัส ขนาดใหญ่สูงเกิน 4 เมตรขึ้นไป จ่ายให้เท่ากับราคาค่าทดแทนที่กรมชลประทานได้ เคยจ่ายให้แก่เจ้าของที่ถูกเขตชลประทานในพื้นที่ภาคตะวันออก

6.7 ปรับเปลี่ยนต้นไม้ทั่วไป กอละ 250 บาท เป็นต้นไม้สี่เหลี่ยมสูงเฉลี่ยเกิน 3 เมตรขึ้นไป เป็นราคากอละ 1,200 บาท เนื่องจาก ปตท. กำหนดชนิดต้นไม้ตลาดเคลื่อนจาก ข้อเท็จจริง

6.8 ยินราคาค่าทดแทนต้นไม้ ดังนี้ (1) ยางพารา พันธุ์ดีขนาดใหญ่กรีดได้ ความเจริญเติบโตวัดรอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป เนื่องจากในท้องที่จังหวัดระยองได้กำหนดจ่ายค่า ทดแทนต้นยางพาราพันธุ์ดี ขนาดใหญ่กรีดได้ ความเจริญเติบโตวัด รอบต้นตั้งแต่ 32 เซนติเมตรขึ้นไป ราคาค่าต้นละ 3,000 บาท และ (2) ค่าทดแทนต้นพันธุ์ฝรั่งและค่าแรงปลูกเนื่องจากหลักเกณฑ์ การจ่ายค่าทดแทนต้นฝรั่งเป็นค่าต้นไม้และค่าแรงในการปลูก ราคาค่าต้นละ 30 บาท เป็นราคาและหลักเกณฑ์ที่ได้กำหนดจ่ายให้ แก่ราษฎรในท้องที่จังหวัดระยองมาแล้ว จึงเป็นราคาและหลักเกณฑ์ ที่เหมาะสมเป็นธรรมแล้ว

ทั้งนี้ ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ ภายในระยะเวลา 45 วันนับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งผล การพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถ จ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ ให้ ปตท. จ่าย ดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภท ฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนด จนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

7. เห็นชอบรายงานงบการเงินรวมของสำนักงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554 โดย ให้สำนักงานปรับปรุงแก้ไขการอ้างอิงข้อมูลในหมายเหตุ ประกอบงบการเงินในเรื่องรายได้ค้างรับและรายได้จากผู้รับ ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าก่อนนำเสนอสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามขั้นตอนต่อไป

8. รับทราบการดำเนินการของสำนักงานเกี่ยวกับการ คัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต และให้สำนักงานส่ง ผู้แทนเข้าร่วมชี้แจงต่อกลุ่มผู้คัดค้านในวันที่ 29 มกราคม 2555 และจัดทำข้อสรุปการตรวจสอบและข้อชี้แจงในประเด็นต่างๆ แจ้ง ไปที่จังหวัดเพื่อประสานแกนนำผู้ชุมนุมในพื้นที่ให้รับทราบข้อมูล การชี้แจง ซึ่งอาจนำไปสู่การยุติการมาชุมนุมประท้วงได้

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 4/2555 (ครั้งที่ 161) วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

1.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 22,736.69 แรงม้า ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 5,931.25 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 8,100 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 4,215 กิโลวัตต์แอมแปร์ และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 1.105 เมกะวัตต์

1.2 เห็นชอบให้บริษัท เคไอ โบโอก๊าซ จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โดยให้ขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม 3.72 เมกะวัตต์ เป็น 4.38 เมกะวัตต์ และใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ทั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มปริมาณเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. จากเดิม 3 เมกะวัตต์ เป็น 4 เมกะวัตต์

1.3 เห็นชอบให้บริษัท บางกอก กรีนเพาเวอร์ จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โดยให้ขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม 6.57 เมกะวัตต์ เป็น 8.76 เมกะวัตต์ และใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยายและเห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) ให้แก่บริษัทโดยติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเครื่องยนต์ก๊าซเพิ่มขึ้นจำนวน 2 ชุด มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 2,737.5 กิโลวัตต์แอมแปร์

2. เห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศและจำนวน ศพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยเพิ่มตำบลปากน้ำ อำเภอมือง จังหวัดระยอง ในพื้นที่ประกาศ และปรับปรุงจำนวน ศพรพ. โดยกำหนดให้ตำบลปากน้ำ อำเภอมือง จังหวัดระยอง มีจำนวน ศพรพ. ภาคประชาชน 2 คน ทั้งนี้ จะทำให้จำนวน ศพรพ. ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีจำนวนทั้งสิ้น 21 คน

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง ศพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

3.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจังหวัด นครศรีธรรมราช 1

3.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้

3.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบริษัท กัลป์ ยะลา กรีน จำกัด

3.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด

3.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบริษัท ภูเขียว ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด

3.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กรุงเทพมหานคร

3.7 ให้สำนักงานตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ได้รับการสรรหาเป็น ศพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท เอ.ที.ไบโอ พาวเวอร์ จำกัด และดำเนินการสรรหา ศพรพ. ภาคประชาชน เพื่อทดแทนผู้ที่ขาดคุณสมบัติ เสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

4. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิชณุโลก 2-นครสวรรค์ วงจรที่ 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อย พิจิตรของ กฟผ. จำนวน 8 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ดังนี้

4.1 อุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 จำนวน 1 ราย โดยกำหนดราคาค่าทดแทนต้นกล้วยไม้ให้แก่ผู้อุทธรณ์ ดังนี้ (1) พันธุ์หวาย บอมแดง พันธุ์ขาวสนาน พันธุ์สุริย์พิช และอื่นๆ ราคาต้นละ 78.75 บาท และ (2) พันธุ์มือค้อล่า ราคาต้นละ 223.75 บาท เนื่องจากเมื่อ กฟผ. ให้ผู้อุทธรณ์รื้อย้ายโรงเรือนกล้วยไม้ ต้นกล้วยไม้ยอมได้รับความเสียหาย กฟผ. จึงต้องจ่ายค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนดไว้ ประกอบด้วย ค่าพันธุ์ ค่าปลูก ค่าปุ๋ย ค่าดูแลรักษา ตลอดจนค่าเสียโอกาสตามหลักวิชาการเกษตร ซึ่งจากข้อมูลสมาคมผู้ประกอบการสวนกล้วยไม้ไทยและสำนักงานเกษตรจังหวัดสมุทรสาครพบว่า กล้วยไม้พันธุ์หวายบอมแดง พันธุ์สุริย์พิช และพันธุ์ขาวสนานจะมีต้นทุนและผลตอบแทนเฉลี่ยต้นละ 42.50 - 73.75 บาท ส่วนพันธุ์มือค้อล่า มีต้นทุนและผลตอบแทนเฉลี่ยต้นละ 175.50 - 218.75 บาท อย่างไรก็ตาม ข้อมูลของสมาคมผู้ประกอบการสวนกล้วยไม้ไทยและสำนักงานเกษตรจังหวัดสมุทรสาคร คำนวณค่าใช้จ่ายในการดูแลรักษาไว้ต้นละ 5 บาท เห็นว่าเป็นต้นทุนค่าใช้จ่ายที่ต่ำเกินไป ควรกำหนดเป็นต้นละ 10 บาท เมื่อรวมกับข้อมูลต้นทุนและผลตอบแทนต้นกล้วยไม้พันธุ์หวายบอมแดง พันธุ์ขาวสนาน พันธุ์สุริย์พิช และอื่นๆ จะมีต้นทุนในการปลูกและผลตอบแทนเฉลี่ย 47.50 - 78.75 บาทต่อต้น และพันธุ์มือค้อล่า มีต้นทุนในการปลูกและผลตอบแทนเฉลี่ย 175.50 - 223.75 บาทต่อต้น

4.2 อุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิชณุโลก 2-นครสวรรค์ วงจรที่ 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร จำนวน 7 ราย ดังนี้

4.2.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์จำนวน 1 ราย เนื่องจากขณะประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดินและได้รับเงินค่าทดแทนที่ดินไปแล้ว ผู้อุทธรณ์มิใช่เจ้าของหรือผู้ครอบครองโดยชอบด้วยกฎหมายในที่ดินที่อยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า ณ วันประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายจึงเป็นผู้ไม่มีสิทธิอุทธรณ์ ประกอบกับผู้อุทธรณ์ได้ยื่นหนังสืออุทธรณ์พ้นระยะเวลา 30 วัน ตามที่ระเบียบ กกพ. กำหนดไว้ด้วย

4.2.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ จำนวน 6 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์และบริเวณใกล้เคียงน่าจะมีราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดอยู่ระหว่างราคาไร่ละ 270,000 - 356,506.24 บาท ตามแต่สภาพทำเลที่ตั้งของที่ดิน

4.2.3 ยืนยันราคาค่าทดแทนที่ดินบริเวณที่ดินส่วนที่ดินติดทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 111 (สายพิจิตร-กำแพงเพชร) ระยะ 40 เมตร และหมายเลข 115 (สายเลี้ยงเมืองพิจิตร-กำแพงเพชร) ระยะ 40 เมตร ราคาไร่ละ 350,000 บาท เนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

4.2.4 ยืนยันราคาค่าทดแทนต้นคางขนาดใหญ่ ราคาต้นละ 150 บาท และต้นจิ๋วขนาดเล็กราคาต้นละ 500 บาท

เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาหรือค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยงานราชการใดที่มีราคาสูงกว่าที่กำหนด

ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้ถือหุ้น ณ ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

5. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า การคัดค้านการกำหนดจุดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า และการคัดค้านการเข้าทำการก่อสร้างเสาไฟฟ้าในที่ดินของผู้คัดค้านของเจ้าของที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 5 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2554 ดังนี้

5.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ยื่นอุทธรณ์เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด

5.2 ให้จำหน่ายเรื่องคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าออกจากสารบบงาน จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านได้ยื่นหนังสือขอยกเลิกคำร้องคัดค้านต่อ กฟผ. อันเป็นเหตุให้การคัดค้านสิ้นสุดลง

5.3 ให้ยกคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างเสาไฟฟ้าโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แกลง-จันทบุรี จำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นการดำเนินการปรับปรุงในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิมโดยไม่มีกรขยายเขตเดินสายส่งไฟฟ้า กฟผ. มีอำนาจที่จะเข้าดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ตามกฎหมาย และข้อเท็จจริงปรากฏว่า กฟผ. ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายครบถ้วน ประกอบกับการกำหนดจุดตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นใหม่ให้อยู่ชิดริมขอบแปลงที่ดินมากกว่าเสาไฟฟ้าต้นเดิม ทำให้ผู้คัดค้านสามารถใช้ประโยชน์ที่ดินได้เพิ่มขึ้น จึงถือว่าตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าที่กำหนดใหม่เหมาะสมแล้ว และให้ กฟผ. แจ้งอัตราการจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนดแก่ผู้คัดค้าน ทั้งนี้ สำหรับผู้อุทธรณ์ซึ่งมีผลผลิตทางการเกษตรที่อยู่ในช่วงใกล้เวลาเก็บเกี่ยวให้ กฟผ. ประสานกับผู้คัดค้านกำหนดวันเวลาในการเข้าทำการก่อสร้างเสาไฟฟ้าและแจ้งให้ผู้คัดค้านทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนให้แก่ผู้คัดค้าน

6. เห็นชอบการพิจารณาการคัดค้านการเข้าดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. จำนวน 12 ราย ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2554 และเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2554 ดังนี้

6.1 ให้ยกคำร้องคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติฯ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผลการรังวัดสอบเขตที่ดินของผู้คัดค้าน ปรากฏว่าที่ดินของผู้คัดค้านอยู่ภายในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้คัดค้านจึงไม่มีเหตุอันสมควรที่จะคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติอีก ประกอบกับในที่ดินของผู้คัดค้านไม่มีผลผลิตทางการเกษตรที่อยู่ในช่วงเวลาการเก็บเกี่ยวและการดำเนินการของ ปตท. ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมาย

อย่างถูกต้องครบถ้วน ปตท. จึงมีอำนาจเข้าทำการก่อสร้างวางท่อก๊าซธรรมชาติในที่ดินของผู้คัดค้านได้ตามกฎหมาย

6.2 ให้ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติฯ จำนวน 11 ราย เนื่องจากเป็นแนวเขตที่มีความเหมาะสมผ่านการพิจารณาอย่างรอบคอบในด้านวิศวกรรม ด้านเศรษฐกิจ ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เป็นอย่างดีแล้ว

7. รับทราบรายงานความคืบหน้าการคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต โดยสำนักงานได้เชิญผู้แทนบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด หรือเกี่ยวกับการจัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี เพื่อหาทางออกในข้อพิพาทที่เกิดขึ้นตามข้อเสนอของรองผู้ว่าราชการจังหวัดฉะเชิงเทรา ซึ่งบริษัทฯ มีท่าทีไม่เห็นด้วยกับการจัดตั้งคณะกรรมการดังกล่าว แต่หากจำเป็นต้องตั้งคณะกรรมการไตรภาคี บริษัทฯ ขอให้มีการกำหนดกติกาการเจรจาให้ชัดเจนตั้งแต่เริ่มต้น

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 5/2555 (ครั้งที่ 162) วันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการจัดตั้งคณะทำงานร่วมระหว่างสำนักงานและหน่วยงานในสังกัดกระทรวงมหาดไทย ภายใต้ชื่อ “คณะทำงานพิจารณาแนวทางและขั้นตอนการให้อนุญาตปลูกสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน” มีหน้าที่พิจารณาและจัดทำข้อกำหนดกรอบการดำเนินงาน รวมทั้งแนวทางในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตปลูกสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารและกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง และจัดทำกรอบข้อตกลงความร่วมมือการปฏิบัติงานร่วมกันระหว่างสำนักงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นเพื่อนำเสนอ กฟผ. และกระทรวงมหาดไทย พิจารณาให้ความเห็นชอบ ทั้งนี้ กำหนดกรอบระยะเวลาและขั้นตอนการดำเนินงานตั้งแต่จัดตั้งคณะทำงานจนเห็นชอบข้อตกลงให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน

2. เห็นชอบในหลักการให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณาให้อนุญาตตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

3.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักร 23,187.95 แรงม้า

3.2 เห็นชอบให้บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าโดยแก๊ส ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิมขนาด 10.292 เมกะวัตต์ เป็น 9.950 เมกะวัตต์

3.3 เห็นชอบในหลักการให้สำนักงานดำเนินการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตติดตั้งของผู้ได้รับใบอนุญาต ก่อนวันที่ กฟผ. มีมติให้การผลิตไฟฟ้าในกรณีสำรองเหตุฉุกเฉินไม่ถือว่าเป็นการประกอบกิจการพลังงานให้ถูกต้อง โดยให้สำนักงานพิจารณาหาแนวทางการคืนเงินค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีที่เรียกเก็บตามกำลังการผลิตติดตั้งก่อนการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามระเบียบและ/หรือแนวปฏิบัติในเรื่องลักษณะดังกล่าวให้ถูกต้องเหมาะสมเพื่อเสนอ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ

4. เห็นชอบในหลักการให้ กฟผ. สามารถนำต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้ากรณีโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) และกรณี กฟผ. สั่งซื้อพลังงานไฟฟ้าน้อยกว่าพลังงานไฟฟ้า

ที่ กฟผ. รับประกันการซื้อ (Dispatch Shortfall) ไปคำนวณในสูตรการปรับค่า F_u เพื่อให้ กฟผ. สามารถรับรู้รายได้ รายจ่าย สอดคล้องกับต้นทุนที่เกิดขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี

5. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นร่างหลักเกณฑ์การคำนวณอัตราค่าบริการจากมาตรการค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยซึ่งติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ตามมติคณะรัฐมนตรีวันที่ 27 ธันวาคม 2554 และเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการดังกล่าวและมอบหมายให้สำนักงานแจ้งให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินการตามมาตรา 67 พระราชบัญญัติฯ ต่อไป

6. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็นต่อร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการพัสดุดอกของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. และเห็นชอบร่างระเบียบดังกล่าวตามที่ได้มีการแก้ไขปรับปรุงตามข้อเสนอแนะที่ได้รับฟังความคิดเห็นแล้ว

7. เห็นชอบแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และมาตรา 97(6) ดังนี้ (1) เห็นชอบการปรับปรุงประมาณการรายได้และประมาณการรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และมาตรา 97(6) (2) อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) วงเงิน 1,990.02 ล้านบาท และ (3) อนุมัติกรอบแผนงานประจำปีและงบประมาณการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ภายในวงเงิน 43,684,051 ล้านบาท

8. เห็นชอบให้สำนักงานเสนอประธาน กกพ. ให้พิจารณาวินิจฉัยตามข้อ 4 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 เพื่อยกเว้นการปฏิบัติตามข้อ 35 ของระเบียบดังกล่าว โดยให้ยกเว้นการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และการศึกษา ประเมิน หรือ วิจัยผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

9. เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้รับใบอนุญาตที่มีหน้าที่นำส่งเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

9.1 ปรับปรุงรายชื่อผู้รับใบอนุญาตเนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้รับใบอนุญาต ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี 2 ปรับปรุงรายชื่อผู้รับใบอนุญาตจากบริษัท ไทยเซรามิค เพาเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท เจมาโก จำกัด (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดระยอง 1 ปรับปรุงรายชื่อผู้รับใบอนุญาตจาก บริษัท ไทย เนชั่นแนล เพาเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท โกลด์เอสพีที 11 จำกัด และจากบริษัท ระยอง เนชั่นแนล เพาเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท โกลด์เอสพีที 13 จำกัด และ (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดนครสวรรค์ 1 ปรับปรุงรายชื่อผู้รับใบอนุญาตจาก บริษัท น้ำตาลเกษตรไทย จำกัด เป็นบริษัท เกษตรไทยอุตสาหกรรมน้ำตาล จำกัด

9.2 เห็นชอบการปรับปรุงและเพิ่มเติมชื่อผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ดังนี้ (1) ปรับปรุงจากบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัท พีทีที โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน) และ (2) เพิ่มเติมชื่อผู้รับใบอนุญาต จำนวน 3 ราย ประกอบด้วย 1) บริษัท พีทีที โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน) 2) บริษัท พีทีที อาซาฮิเคมิคอล จำกัด (มหาชน) และ 3) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โครงการ 4 เฟส 5)

10. เห็นชอบแนวทางการแต่งตั้ง คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยให้สำนักงานสรรหาผู้แทนภาคประชาชน เพื่อทดแทนผู้ที่ขาดคุณสมบัติ และเสนอรายชื่อ คพรฟ. ทั้งคณะต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาแต่งตั้ง และให้มีการแต่งตั้งผู้แทนภาครัฐใน คพรฟ. ตามผลการพิจารณาคัดเลือกของผู้มีอำนาจเสนอแต่งตั้งตามข้อ 14 หรือข้อ 15 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ดังนี้ (1) กรณีผู้ว่าราชการจังหวัดหรือกระทรวงพลังงานแจ้งผลการพิจารณาโดยระบุตำแหน่ง ให้แต่งตั้ง คพรฟ. ภาครัฐ โดยระบุตำแหน่ง และ (2) กรณีผู้ว่าราชการจังหวัดหรือกระทรวงพลังงานแจ้งผลการพิจารณาโดยระบุชื่อและตำแหน่ง ให้แต่งตั้ง คพรฟ. ภาครัฐ โดยระบุชื่อและตำแหน่ง

11. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

11.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจังหวัดร้อยเอ็ด 1

11.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1

11.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบริษัท ทีพีโอโพลีโนเพาเวอร์ จำกัด

11.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1

11.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 2

11.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง

11.7 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา

11.8 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 2

12. เห็นชอบผลการอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามความเห็นของคณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ในการประชุมเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2555 ดังนี้

12.1 การพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ พิชญโลก 2-นครสวรรค์ ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตรของ กฟผ. ให้แก่ผู้อุทธรณ์ ดังนี้

12.1.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 8 ราย เนื่องจากการตรวจสอบข้อเท็จจริงพบว่า การกำหนดราคาค่าทดแทนให้แก่ผู้อุทธรณ์ยังไม่เหมาะสมและเป็นธรรม จึงปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินให้แก่ผู้อุทธรณ์ให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดในปัจจุบัน

12.1.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้จำนวน 10 รายการ ดังนี้ (1) ต้นมะขามเทศขนาดมีผล (2) ต้นสะเดาขนาดใหญ่ (3) ต้นทุเรียนขนาดมีผล (4) ต้นพุทราพันธุ์พื้นเมืองขนาดมีผล (5) ต้นช้อยขนาดใหญ่และขนาดเล็ก (6) ต้นตาลโตขนาดมีผล (7) ต้นจันทน์ขนาดใหญ่ (8) ต้นมะพร้าวขนาดมีผลและขนาดไม่มีผล (9) ต้นมะม่วงพันธุ์ดีขนาดมีผล และ (10) ต้นไผ่รวกขนาดใหญ่ เนื่องจากการปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้ให้เท่ากับบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ เมื่อปี 2554 และบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของกรมชลประทาน ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำหนดค่าทดแทนต้นไม้ของ กกพ. ที่กำหนดไว้

12.1.3 ยืนยันราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 6 รายการ ดังนี้ (1) ต้นปอสา (2) ต้นตะโก (3) ต้นมะขามไทย (4) ต้นลำไยพันธุ์ดี (5) ต้นไผ่เลี้ยง และ (6) ต้นมะเดื่อ เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาหรือค่าทดแทนของหน่วยงานราชการใดที่กำหนดราคาค่าทดแทนไว้สูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

12.1.4 ไม่รับพิจารณาประเด็นขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่เหลือที่ยื่นนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า แต่ให้ กฟผ. รับไปพิจารณาตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนดไว้

12.2 การพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ รังสิต-อ่างทอง ของ กฟผ. เฉพาะกรณีการปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1 ราย เพื่อให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายที่ดินตามปกติในท้องตลาด และให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นจากจำนวนเงินค่าทดแทนที่จะได้รับในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสา สายส่งไฟฟ้าบนที่ดินของผู้ถือหุ้น จนถึงวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ซึ่งเป็นวันก่อนวันที่ กฟผ. นำเงินไปฝากธนาคารออมสิน เนื่องจาก พ.ร.บ. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 มาตรา 30 วรรคหนึ่ง กำหนดให้ กฟผ. มีหน้าที่จะต้องจ่ายเงินค่าทดแทนตามความเป็นธรรมให้แก่เจ้าของในการใช้ที่ดิน ปัก หรือตั้งเสาเพื่อเดินสายส่งไฟฟ้า และมาตรา 30 วรรคสอง กรณีเจ้าของไม่ยินยอมตกลงในจำนวนเงินค่าทดแทนที่ กฟผ. กำหนดหรือหาตัวไม่พบ กฟผ. มีหน้าที่นำเงินค่าทดแทนไปวางไว้ต่อศาลหรือสำนักงานวางทรัพย์หรือฝากไว้กับธนาคารออมสิน และถ้ามีดอกเบี้ยหรือดอกผลเกิดขึ้นเนื่องจากการฝากเงินนั้นให้ตกเป็นสิทธิแก่เจ้าของ ในกรณีนี้ กฟผ. ได้ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 17 สิงหาคม 2537 และดำเนินการก่อสร้างเสาส่งไฟฟ้าบนที่ดินของผู้ถือหุ้น กฟผ. จึงมีหน้าที่ต้องจ่ายค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าให้แก่ผู้ถือหุ้น หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนได้ กฟผ. มีหน้าที่นำเงินค่าทดแทนจำนวนดังกล่าวไปฝากธนาคาร หรือวางไว้ต่อศาล หรือสำนักงานวางทรัพย์ตามที่กฎหมายกำหนด แต่ กฟผ. มิได้ดำเนินการตามที่กฎหมายกำหนด ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2554 กฟผ. ได้นำเงินค่าทดแทนไปฝากธนาคารออมสิน ซึ่งเป็นระยะเวลาห่างจากวันที่ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 17 ปี จึงทำให้ผู้ถือหุ้นขาดประโยชน์ที่จะได้รับดอกเบี้ยที่จะเกิดขึ้น กฟผ. จึงต้องรับผิดชอบค่าดอกเบี้ยดังกล่าว จึงเห็นควรให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นจากจำนวนค่าทดแทนที่ได้รับในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่ กฟผ. เข้าดำเนินการก่อสร้างเสาส่งไฟฟ้าบนที่ดินของผู้ถือหุ้น จนถึงวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน

13. เห็นชอบการเลือกแนวระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติโรงไฟฟ้าอุทัยของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด

14. รับทราบกรณีปัญหาที่บริษัท สยามเพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 150 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. 90 เมกะวัตต์ โดยไฟฟ้าส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่บริษัท จี สตีล จำกัด (มหาชน) แต่เนื่องจาก บริษัท จี สตีล ซึ่งเป็นลูกค้าหลักประสบภาวะล้มละลายและไม่ชำระหนี้ค่าไฟฟ้าให้แก่บริษัทฯ ทำให้บริษัทฯ ประสบปัญหาไม่สามารถชำระค่าก๊าซ จำนวนประมาณ 500 ล้านบาท ให้ ปตท. ได้ ซึ่งหาก ปตท. ตัดการจำหน่ายก๊าซ ให้แก่บริษัทฯ จะทำให้เกิดผลกระทบต่อ กฟผ.

15. รับทราบรายงานความคืบหน้าการคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขตภายหลังจากผู้ว่าราชการจังหวัด ฉะเชิงเทราได้เชิญส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง ผู้ประกอบการ และกลุ่มผู้คัดค้าน ร่วมประชุมหารือเพื่อหาแนวทางแก้ไข

16. รับทราบผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ (รอบ 1 ปี) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 (7 ตุลาคม 2553 - 6 ตุลาคม 2554)

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 6/2555 (ครั้งที่ 163) วันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการให้ความเห็นสนับสนุนโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 1 ส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ. เพื่อประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5) โดยให้สำนักงานดำเนินการรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา 26 ผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงานเป็นระยะเวลา 7 วัน หากความคิดเห็นที่ได้รับไม่มีนัยสำคัญต่อโครงการให้สำนักงานดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป โดยไม่ต้องเสนอ กฟผ. เพื่อพิจารณาอีก

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 32.86 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 5 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 70,293.59 แรงม้า ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 5 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 32,260 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 55,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ นอกจากนี้ ให้สำนักงานตรวจสอบการตีความของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกากรณีเขตผังเมืองรวมหมอดอย และกรณีโครงการดำเนินการก่อนที่ร่างประกาศผังเมืองรวมประกาศใช้ด้วย

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

3.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง

3.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดนครสวรรค์ 1

3.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท น้ำตาลมิตรเจริญ

จำกัด

3.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท น้ำตาลมิตรภาพสินธุ์

จำกัด

3.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1

3.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 2

4. รับทราบรายงานการชี้แจงข้อมูลต่อกรมการพลังงาน สภาผู้แทนราษฎร และกรมการพลังงาน อุทิสภา เรื่องโครงสร้างค่าไฟฟ้า หลักเกณฑ์ วิธีการ ตัวแปร และขั้นตอนการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามราคาเชื้อเพลิง ที่มีผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้า

5. รับทราบรายงานความคืบหน้าการคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต โดยเมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2555 ได้มีการหารือร่วมกัน 3 ฝ่าย ประกอบด้วย ผู้แทนจังหวัดฉะเชิงเทรา บริษัทฯ และกลุ่มผู้คัดค้าน โดยมีผู้แทนสำนักงานร่วมสังเกตการณ์ด้วย ซึ่งมีการหารือเกี่ยวกับแนวทางการจัดตั้งคณะกรรมการ 4 ฝ่าย (ประกอบด้วย ผู้แทนชาวบ้าน ผู้แทนบริษัทฯ ผู้แทนส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง และนักวิชาการ) และการจัดเวทีเพื่อให้บริษัทฯ นำเสนอรายละเอียดของโครงการและชี้แจงประเด็นข้อกังวลต่างๆ ของชาวบ้าน ซึ่งบริษัทฯ ไม่เห็นด้วยในการดำเนินการดังกล่าว แต่หากเป็นการจัดเวทีให้บริษัทฯ ชี้แจงชาวบ้านในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในลักษณะกลุ่มย่อยๆ บริษัทฯ ก็ยินดีที่จะจัดให้มีการชี้แจง อย่างไรก็ตาม ในประเด็นข้อหาหรือดังกล่าวยังไม่มีข้อสรุป และผู้แทนจังหวัด

จะเชิงเทราได้แจ้งให้ทราบให้ผู้คัดค้านจะมาชุมนุมอีกครั้งในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555 โดยจังหวัดได้ประชุมผู้ที่เกี่ยวข้องในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2555 เพื่อหารือการใช้มาตรการบังคับทางกฎหมาย ในกรณีที่ผู้คัดค้านปิดถนนกีดขวางการจราจรด้วย ทั้งนี้ จากการหารือกับบริษัท พบว่าบริษัท ไม่เห็นด้วยในการตั้งคณะกรรมการ 4 ฝ่าย เนื่องจากบริษัท มีประสบการณ์ในการจัดตั้งคณะกรรมการ ไตรภาคีกรณีแก้ไขปัญหาโรงไฟฟ้าบางคล้าพบว่าไม่ได้ช่วยแก้ไข ปัญหาที่เกิดขึ้น และเห็นว่าปัจจุบันศาลปกครองอยู่ระหว่างการพิจารณากรณีข้อพิพาทดังกล่าวอยู่แล้ว การแก้ไขปัญหาดังกล่าว จึงควรยุติโดยการพิจารณาของศาลปกครอง

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 7/2555 (ครั้งที่ 164) วันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555

1. ให้สำนักงานปรับปรุงประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงาน ดังนี้ (1) ปรับปรุงร่างหลักเกณฑ์ในการจัดสรรเงินและหลักเกณฑ์ในการพิจารณาโครงการชุมชนได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) พ.ศ. และ (2) ปรับปรุงร่างคู่มือการเสนอแผนงานประจำปี และการดำเนินโครงการชุมชนที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศและนำร่างคู่มือการเสนอแผนงานประจำปี และการดำเนินโครงการชุมชนที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เผยแพร่ต่อ คพรฟ. รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อใช้ประกอบการดำเนินโครงการชุมชนต่อไป

2. เห็นชอบการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้

2.1 อนุญาตให้บริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน) เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด ร้อยละ 100

2.2 เห็นชอบให้บริษัท ไทย เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด โอนสิทธิตามใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาต พค. 2 ให้แก่บริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด โดยให้คงสิทธิตามใบอนุญาตเดิม และให้ออกใบอนุญาตใหม่เมื่อบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3 จำกัด (ผู้รับโอน) ได้ดำเนินการชำระค่าธรรมเนียมการโอนสิทธิตามใบอนุญาตให้แก่สำนักงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ให้บริษัท ไทย เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด ดำเนินการโอนสิทธิ และหน้าที่รวมทั้งภาระผูกพันอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงานให้แก่แล้วเสร็จ ก่อนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานฉบับใหม่ต่อไป

2.3 เห็นชอบให้บริษัท บีทีเค เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด โอนสิทธิตามใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาต พค. 2 ให้แก่บริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 2 จำกัด โดยให้คงสิทธิตามใบอนุญาตเดิม และให้ออกใบอนุญาตใหม่เมื่อบริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ แพลนท์ 2 จำกัด ได้ดำเนินการชำระค่าธรรมเนียมการโอนสิทธิตามใบอนุญาตให้แก่สำนักงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และให้บริษัท บีทีเคเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด ดำเนินการโอนสิทธิและหน้าที่รวมทั้งภาระผูกพันอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงานให้แก่แล้วเสร็จก่อนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานฉบับใหม่

2.4 เห็นชอบให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด โครงการโรงไฟฟ้าหนองแขง เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โดยเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขขายใบอนุญาตในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการปรับปรุงถ้อยคำอื่นๆ

3. เห็นชอบการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ดังนี้ (1) กำหนดให้ กฟผ. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า มีหน้าที่นำส่งเงินสำหรับการชดเชยรายได้เข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เป็นรายเดือนในอัตรา 0.2165 บาทต่อหน่วยจำหน่าย (2) กำหนดให้ กฟผ. ชดเชยรายได้โดยตรงผ่านส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้า ขายส่งจำนวน 0.0219 บาทต่อหน่วยขายส่ง (3) กำหนดให้ กฟผ. ในฐานะผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า มีหน้าที่นำส่งเงินสำหรับการชดเชยรายได้ในส่วนที่เหลือจากข้อ (1) เข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เป็นรายเดือน ในอัตราที่คำนวณจากหน่วยจำหน่ายที่ กฟผ. ขายให้แก่ลูกค้าตรงของ กฟผ. (4) กำหนดให้ กฟผ. เบิกจ่ายเงินสำหรับการชดเชยรายได้เข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) เป็นรายเดือนในอัตรา 0.1255 บาทต่อหน่วย และ (5) ให้มีการปรับปรุงเงินชดเชยรายได้ใหม่เมื่อผลการดำเนินงานจริงปี 2555 เกิดขึ้น

4. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

- 4.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1
- 4.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1
- 4.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 2
- 4.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าชลบุรี 3
- 4.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1
- 4.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตร เอนเนจี้ จำกัด
- 4.7 การแต่งตั้งผู้แทนภาครัฐใน คพรฟ. ตามผลการพิจารณาคัดเลือกของผู้มีอำนาจเสนอแต่งตั้ง โดยกรณีผู้ว่าราชการจังหวัดหรือกระทรวงพลังงาน แจ้งผลการพิจารณาโดยระบุตำแหน่ง ให้แต่งตั้ง คพรฟ. ภาครัฐ โดยระบุตำแหน่ง และกรณีผู้ว่าราชการจังหวัดหรือกระทรวงพลังงาน แจ้งผลการพิจารณาโดยระบุชื่อและตำแหน่ง ให้แต่งตั้ง คพรฟ. ภาครัฐ โดยระบุชื่อและตำแหน่ง

5. เห็นชอบแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้

5.1 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สงขลา 2-คลองแงะ ของ กฟผ. จากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสงขลา 2 ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงคลองแงะ ระยะทาง 34 กิโลเมตร พาดผ่านท้องที่ ตำบลนาหว้า ตำบลแค ตำบลน้ำขาว อำเภอจะนะ ตำบลพะตง อำเภอหาดใหญ่ ตำบลเขามิเกียรติ ตำบลพังลา ตำบลปรีก อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าจากศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ 25 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 50 เมตร)

5.2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ วังน้อย-สระบุรี 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อย สระบุรี 5 ของ กฟผ. แนวทางเลือกที่ 2 ระยะทางประมาณ 4.85 กิโลเมตร พาดผ่านท้องที่ ตำบลหนองไช้ ตำบลหนองจะเช อำเภอนองแคว จังหวัดสระบุรี โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าจากศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ 20 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 40 เมตร)

5.3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP NS-ภาชี 2 ของ กฟผ. แนวทางเลือกที่ 1 ระยะทางประมาณ 3.4 กิโลเมตร พาดผ่านท้องที่ ดังนี้ (1) จังหวัดสระบุรี อำเภอหนองแขง ตำบลหนองกบ และอำเภอหนองแค ตำบลโคกตูม (2) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา อำเภอภาชี ตำบลหนองน้ำใส และตำบลโคกม่วง โดยมีความกว้างของเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าจากศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ 30 เมตร (รวมทั้งสองด้าน

กว้าง 60 เมตร) และให้สำนักงานประกาศกำหนดเขตระบบ
โครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้า Gulf JP NS-ภาชี 2 ตาม
หลักการในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ ต่อไป

5.4 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สุรินทร์
2-บุรีรัมย์ (ช่วงอ้อมหลบลสถานีไฟฟ้าย่อยสุรินทร์ 1) ของ กฟผ.
แนวทางเลือกที่ 2 ระยะทางประมาณ 3.87 กิโลเมตร พาดผ่าน
พื้นที่ ตำบลแสงพันธ์ ตำบลนอกเมือง ตำบลแกใหญ่ อำเภอเมือง
สุรินทร์ จังหวัดสุรินทร์ โดยมีความกว้างของเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า
จากศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าแต่ละ 20 เมตร (รวมทั้งสอง
ด้านกว้าง 40 เมตร)

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนด
เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า
ของ กฟผ. ตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์
เขตระบบโครงข่ายพลังงานในการประชุมเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน
2554 ดังนี้

6.1 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขต
ระบบโครงข่ายไฟฟ้า โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230
กิโลโวลต์ สีคิ้ว 2-นครราชสีมา 3 จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์
ไม่ได้เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดิน ณ วันที่มีการประกาศกำหนด
เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าดังกล่าว และให้ กฟผ. มีหนังสือแจ้งการ
ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่เจ้าของกรรมสิทธิ์
ที่ดิน ณ วันที่มีการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าทราบ
ตามระเบียบของ กกพ.

6.2 ยินแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ
โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สีคิ้ว
2-นครราชสีมา 3 จำนวน 14 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับ
ผลกระทบจากการปรับย้ายแนวเขตฯ ตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอไม่
ยินยอมให้มีการปรับย้ายแนวเขตฯ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์การ
พิจารณาปรับย้ายแนวเขตฯ กรณีการปรับย้ายแนวเขตฯ ส่งผล
กระทบต่อที่ดินแปลงข้างเคียงจะต้องได้รับความยินยอมเป็นหนังสือ
จากเจ้าของที่ดินที่จะได้รับผลกระทบครบถ้วนทุกแปลง

6.3 ปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่
ผู้อุทธรณ์ร้องขอ โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์
สีคิ้ว 2-นครราชสีมา 3 จำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรม
สามารถทำการปรับย้ายแนวเขตฯ ได้ ประกอบกับเจ้าของที่ดินที่
ได้รับผลกระทบจากการปรับย้ายแนวเขตฯ ได้ให้ความยินยอมเป็น
หนังสือครบถ้วนทุกราย ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ในการพิจารณา
ปรับย้ายแนวเขตฯ และให้ กฟผ. จัดทำแผนผังแสดงรายละเอียดของ
ลักษณะทิศทางและแนวเขตเฉพาะบริเวณที่มีการปรับแก้แนวเขตฯ
ให้สำนักงานประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าต่อไป

6.4 จำหน่ายคำร้องคัดค้านออกจากสารบบงาน
โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แกลง-
จันทบุรี จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านได้ยื่นหนังสือขอยกเลิก
คำร้องคัดค้านการก่อสร้างเสาไฟฟ้าต่อ กกพ. อันเป็นเหตุให้
การพิจารณาคำร้องคัดค้านสิ้นสุดลง

6.5 ยินตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าตามที่กำหนด
โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สุรินทร์ 2-
บุรีรัมย์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นที่ 18
เป็นตำแหน่งที่มีความเหมาะสม โดยตั้งอยู่บริเวณริมขอบแปลงที่ดิน
ไม่ได้ปิดบังทางเข้า-ออกที่ดิน หรือเป็นอุปสรรคต่อการใช้ประโยชน์
ในที่ดินของผู้คัดค้าน

7. รับทราบการรายงานประเด็นการตรวจสอบของ
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในการตรวจสอบบัญชีของ
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด ซึ่งประกอบกิจการผลิตและ
จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่พื้นที่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดยพบว่า
บริษัทฯ ได้มีการเรียกเก็บเงินจากลูกค้าจำนวน 12 สตางค์ต่อหน่วย
เพื่ออุดหนุนการใช้ไฟฟ้าฟรี 90 หน่วย ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ตั้งบัญชี
เพื่อหักรายการดังกล่าวไว้เป็นจำนวนเงินประมาณ 13 ล้านบาท
เนื่องจากบริษัทฯ ไม่ทราบขั้นตอนการนำส่งเงิน

8. รับทราบการชี้แจงข้อมูลต่อคณะกรรมการธิการ
การพลังงาน วุฒิสภาเรื่อง โครงสร้างค่าไฟฟ้า หลักเกณฑ์ วิธีการ
ตัวแปรและขั้นตอนการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามราคาเชื้อเพลิง
ที่มีผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้า และการชี้แจงข้อมูลต่อ
คณะกรรมการธิการการพลังงาน ด้านการขนส่ง วุฒิสภาในเรื่อง
เกี่ยวกับระบบการตลาดของ Natural Gas Vehicles (NGV) และ
Liquefied Petroleum Gas (LPG)

9. รับทราบการดำเนินการเกี่ยวกับข้อร้องเรียน เรื่อง
การปฏิบัติเกี่ยวกับการงดจ่ายไฟฟ้าและการต่อกลับมิเตอร์ไฟฟ้า
ของสำนักงาน

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 8/2555 (ครั้งที่ 165) วันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2555

1. ยกเลิกคำสั่ง กกพ. ที่ 63/2554 เรื่อง แต่งตั้งคณะ
อนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์ ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน
2554 และเห็นชอบให้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการด้านนโยบายและ
ยุทธศาสตร์ โดยมีองค์ประกอบจำนวน 14 คน มีอำนาจหน้าที่
ศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อทบทวนแผนยุทธศาสตร์การกำกับ
กิจการพลังงาน รวมทั้งแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย
และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณของสำนักงาน

2. ให้สำนักงานเร่งดำเนินการปรับปรุงร่างระเบียบ
การรับซื้อไฟฟ้าและต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อ
ไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP พลังงานหมุนเวียนเสนอ กกพ. พิจารณา
โดยเร็ว

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการ
พลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

3.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88
จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 14,988.51 แรงม้า
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม
3.095 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต พค. 2 ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
รวม 2,000 กิโลโวลต์แอมแปร์

3.2 เห็นชอบให้บริษัท คลีนอีดี จำกัด เปลี่ยนแปลง
รายการเครื่องจักรและเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากเดิมที่ใช้ก๊าซ
จากกระบวนการ Gasification ไปเป็นการใช้น้ำมันจากกระบวนการ
Pyrolysis เป็นเชื้อเพลิง และแก้ไขขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจาก
ที่ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเดิม 1.813 เมกะวัตต์ เป็น 1.92
เมกะวัตต์ พร้อมทั้งแก้ไขและขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากที่
ได้รับใบอนุญาต พค. 2 เดิม 2,276 กิโลโวลต์แอมแปร์ เป็น 2,401
กิโลโวลต์แอมแปร์

3.3 ให้สำนักงานแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตทราบว่
การให้ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ไม่ได้เป็นเงื่อนไขที่จะได้รับ
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า หากผู้รับใบอนุญาตมีความประสงค์จะขอรับ
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ต้องมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ถูกต้องครบถ้วน

4. ให้สำนักงานกำกับให้ กฟผ. ปฏิบัติตามแนวทางการพิจารณาเลื่อนวัน SCOD ที่ กฟผ. และคณะกรรมการบริหารกำหนดไว้อย่างเคร่งครัดและจัดให้มีการประชุมหารือร่วมกันระหว่าง กฟผ. ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการบริหาร และ กฟผ. เพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหาลงมือโดยเร็ว รวมทั้งให้สำนักงานสอบถามข้อมูลกับ กฟผ. เพื่อทราบความคืบหน้าในการดำเนินการและตรวจสอบว่าผู้ขอรับใบอนุญาตมีการดำเนินการครบถ้วนหรือไม่ในกรณีที่มีการขอขยายวัน SCOD และอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กฟผ.

5. เห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจำนวน ครพ. สำหรับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ดังนี้

5.1 เห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจำนวน ครพ. สำหรับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 11 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์ (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนอุบลรัตน์ จังหวัดขอนแก่น (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนลำตะคอง จังหวัดนครราชสีมา (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนจุฬาภรณ์ จังหวัดชัยภูมิ (7) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนศรีนครินทร์และโรงไฟฟ้าเขื่อนท่าทุ่งนา จังหวัดกาญจนบุรี (8) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี (9) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนบางลางและโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา (10) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนวชิราลงกรณ์ จังหวัดกาญจนบุรี และ (11) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนแก่งกระจาน จังหวัดเพชรบุรี

5.2 เห็นชอบแนวทางคัดเลือกผู้แทนตำบลของพื้นที่ประกาศในกรณีที่มีการกำหนดให้มีผู้แทนระดับตำบลในพื้นที่ประกาศน้อยกว่าจำนวนรายชื่อตำบลในพื้นที่ประกาศโดยให้มีการจัดประชาคมระดับตำบลแทนการจัดประชาคมระดับหมู่บ้าน และให้ผู้แทนระดับตำบลคัดเลือกกันเองอีกครั้งเป็นผู้แทนตำบลของพื้นที่ประกาศตามจำนวนที่ กฟผ. กำหนด

5.3 ประธาน กฟผ. ได้วินิจฉัยการปฏิบัติตามข้อ 4 ของระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 โดยเห็นชอบให้ยกเว้นการปฏิบัติตามระเบียบในข้อ 12 และให้สำนักงานร่างประกาศเพิ่มเติมเฉพาะกรณีการกำหนดให้มีผู้แทนระดับตำบลในพื้นที่ประกาศน้อยกว่าจำนวนรายชื่อตำบลในพื้นที่ประกาศ

6. เห็นชอบการแต่งตั้งพนักงานเจ้าหน้าที่ให้ปฏิบัติงานตามพระราชบัญญัติฯ จำนวน 2 คน และอนุมัติให้พนักงานเจ้าหน้าที่เข้าตรวจสอบสถานประกอบการโรงไฟฟ้าหนองแขงและโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์การปฏิบัติหน้าที่ของพนักงานเจ้าหน้าที่ ตามพระราชบัญญัติฯ ฉบับลงวันที่ 30 กรกฎาคม 2552 โดยเคร่งครัด

7. ให้สำนักงานปรับปรุงคำสั่ง กฟผ. เรื่อง แต่งตั้งพนักงานเจ้าหน้าที่ให้มีลักษณะเป็นคำสั่งกลาง โดยให้สำนักงานพิจารณาพนักงานที่เกี่ยวข้องเท่าที่จำเป็น เพื่อเสนอ กฟผ. พิจารณาแต่งตั้งและเมื่อมีการกิจที่ต้องมอบหมายพนักงานเจ้าหน้าที่ท่านใดไปปฏิบัติงาน ให้เลขาธิการสำนักงาน กฟผ. เสนอ กฟผ. พิจารณาอนุมัติเป็นคราวๆ ไป และในคำสั่งแต่งตั้งพนักงานเจ้าหน้าที่ให้ปรับปรุงเพิ่มเติมหลักการของคำสั่งว่า พนักงานที่ได้รับการแต่งตั้งเป็น

บุคคลต้องมีหน้าที่ตามโครงสร้างการแบ่งส่วนงานของสำนักงาน และให้เพิ่มคำสั่งอีก 1 ข้อ โดยให้พนักงานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติตามประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์การปฏิบัติหน้าที่ของพนักงานเจ้าหน้าที่ตามพระราชบัญญัติฯ และให้ร่างระเบียบปฏิบัติในเรื่องบัตรประจำตัวพนักงานเจ้าหน้าที่ โดยให้ส่วนบริหารงานบุคคล ฝ่ายบริหารงานองค์กร ของสำนักงานเป็นหน่วยงานรับผิดชอบการดูแลเกี่ยวกับบัตรประจำตัวเจ้าหน้าที่ นอกจากนี้ ให้สำนักงานจัดให้มีหลักสูตรอบรมพนักงานเจ้าหน้าที่ในเรื่องกฎหมาย ระเบียบที่เกี่ยวข้องและวิธีการปฏิบัติงานในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะพนักงานเจ้าหน้าที่ซึ่งเป็นการใช้อำนาจตามกฎหมายให้มีความถูกต้องและเหมาะสมด้วย

8. รับทราบรายงานสรุปการผลิตไฟฟ้าเดือนมกราคม 2555 และสรุปแผนการผลิตไฟฟ้าเดือนมีนาคม 2555 ของ กฟผ. และให้สำนักงานเผยแพร่ข้อมูลสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับค่า F_c ผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานโดยเร็ว

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 9/2555 (ครั้งที่ 166) วันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการเสนอความเห็นต่อกระทรวงพลังงาน เรื่อง การย้ายสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย ดังนี้

1.1 พื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าไม่ควรอยู่ในบริเวณพื้นที่เสี่ยงต่อการถูกน้ำท่วม หรือพื้นที่ใช้เก็บกักน้ำ (พื้นที่แก้มลิง) หรือพื้นที่น้ำไหลผ่าน เพราะหากโรงไฟฟ้าถูกน้ำท่วมจนต้องหยุดผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าลดลง เกิดผลกระทบต่อประเทศเป็นวงกว้าง ตลอดจนกระทบต่อแผนการลงทุนของต่างประเทศที่จะมาลงทุนในประเทศ เพราะไฟฟ้าเป็นปัจจัยหนึ่งในการพิจารณาของการลงทุน

1.2 ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน พื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเป็นสาระสำคัญต่อระบบไฟฟ้าและระบบเชื้อเพลิง ดังนั้น ใน PPA จะมีข้อกำหนดการย้ายพื้นที่การก่อสร้าง ยกเว้นมีเหตุกรณีใดๆ ที่เกิดขึ้นจนก่อสร้างไม่ได้และเหตุการณ์นั้นถือเป็นเหตุสุดวิสัย ผู้ผลิตไฟฟ้ามีสิทธิขอย้ายพื้นที่ก่อสร้างได้ เหตุการณ์ที่มีน้ำท่วมในพื้นที่ย่อมถือได้ว่าเป็นเหตุสุดวิสัยขึ้นตามสัญญา

1.3 ใน PPA แม้จะมีการลงนามในสัญญาต่อกันแล้ว สัญญาจะยังไม่สมบูรณ์จนกว่าเงื่อนไขข้อบังคับก่อนจะได้ดำเนินการแล้วเสร็จ สัญญาประเภทนี้จะระบุไม่ให้ย้ายพื้นที่ก่อสร้างและสิทธิของผู้ผลิตไฟฟ้าถูกจำกัดไม่ให้ย้ายพื้นที่ก่อสร้างซึ่งข้อห้ามดังกล่าวเป็นข้อห้ามในกรณีที่เหตุการณ์ต่างๆ เป็นปกติ แต่กรณีพื้นที่ที่จะสร้างโรงไฟฟ้าเป็นพื้นที่เสี่ยงภัยและถูกน้ำท่วม อาทิ เหตุการณ์มหาอุทกภัยที่ผ่านมาเป็นเหตุการณ์ที่ผิดปกติและถือได้ว่าเป็นเหตุสุดวิสัยเช่นเดียวกัน ข้อห้ามเหล่านี้ไม่ควรนำมาใช้จำกัดสิทธิ อันจะทำให้เกิดความไม่เป็นธรรมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า

1.4 ควรให้ผู้ผลิตไฟฟ้าที่เสนอก่อสร้างโรงไฟฟ้าและประสบภัยจากมหาอุทกภัย ขอเปลี่ยนสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ แต่ทั้งนี้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในพื้นที่ใหม่จะต้องใช้เวลามากกว่าเดิม เช่น การหาพื้นที่ การจัดทำ EIA การต่อเชื่อมกับระบบสายส่งและแหล่งเชื้อเพลิง ฯลฯ ดังนั้น การดำเนินการควรคำนึงถึงแผน PDP และการลงทุนของภาครัฐประกอบด้วย

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

2.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 12 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต

พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 17,500 กิโลวัตต์แอมแปร์

2.2 ให้สำนักงานมีหนังสือแจ้ง กรอ. ทราบการพิจารณาของ กกพ. ว่าการให้อนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ของ กรอ. อาจขัดต่อเจตนารมณ์ตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งหาก กรอ. มีความเห็นแย้ง ให้สำนักงานทำหนังสือหารือ คณะกรรมการกฤษฎีกาเพื่อพิจารณาต่อไป และให้สำนักงานเร่งดำเนินการให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยให้มืองค์ประกอบของคณะกรรมการฯ ประกอบด้วย ผู้แทนจาก กรอ. ผู้แทนจากกระทรวงมหาดไทย และหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องด้วย

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ. ดังนี้

3.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

3.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

3.3 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท เอ.ที. ไบโอพาวเวอร์ จำกัด

3.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ด้านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด

4. เห็นชอบการแต่งตั้ง นายเมธา ญาดี เป็นกรรมการ ผู้ใช้พลังงานประจำเขต ของเขตผู้ใช้พลังงานที่ 3 แทนตำแหน่งที่ว่าง และเห็นชอบคำสั่งแต่งตั้งกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต เขต 3 แทนตำแหน่งที่ว่าง ทั้งนี้ ให้มีผลตั้งแต่วันที่ กกพ. มีมติให้ความเห็นชอบ

5. เห็นชอบให้สำนักงานดำเนินการสรรหา คพช. ประจำเขต 13 (สัดส่วนกรุงเทพมหานคร) แทนตำแหน่งที่ว่าง 2 คน คือ (1) คุณอิศรารัตน์ ลอยเกตุ และ (2) คุณปิยะพันธุ์ อุดมศิลป์ โดยให้ดำเนินการ ดังนี้ (1) ให้นำบัญชีรายชื่อสำรองที่สำนักงานจัดทำไว้ เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2553 มาดำเนินการ และ (2) ให้สำนักงานกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการเพื่อใช้ปฏิบัติในการจับสลากบัญชีสำรองของกรุงเทพมหานครเพื่อให้สามารถกำหนดขั้นตอนปฏิบัติในการจับสลาก

6. อนุมัติให้ ปตท. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ดังนี้

6.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก ชายแดนไทยสหภาพพม่ามายังสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตกที่ 1 ในท้องที่ตำบลปลีลอก อำเภอกองคา จังหวัดกาญจนบุรี ระยะทางประมาณ 1 กิโลเมตร โดยให้ ปตท. ดำเนินการตามกฎหมายของกรมป่าไม้ด้วย และให้ ปตท. จัดทำประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวให้ใช้บังคับ ได้มีกำหนดเวลาสองปีนับแต่วันประกาศ และให้ดำเนินการให้เป็นไปตามบทบัญญัติในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติฯ ประกอบกับหลักเกณฑ์ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การสำรวจหรือหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. 2553

6.2 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินคร-รังสิต กับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก นครสวรรค์ ในท้องที่อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระยะทางประมาณ 10 กิโลเมตร และให้ ปตท. จัดทำประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวให้ใช้บังคับ ได้มีกำหนดเวลาสองปีนับแต่วันประกาศ และให้ดำเนินการให้เป็นไปตามบทบัญญัติในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติฯ ประกอบ

กับหลักเกณฑ์ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การสำรวจหรือหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. 2553

7. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ กกพ. เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยให้มีอำนาจหน้าที่เข้าไปดำเนินการในที่ดินหรือทรัพย์สินของบุคคลอื่นตามที่กำหนดในมาตรา 107 มาตรา 109 มาตรา 113 มาตรา 114 และมาตรา 116 โดยมีผลใช้บังคับ 12 เดือน นับแต่วันที่ลงนามคำสั่งแต่งตั้ง ดังนี้ (1) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ ท้าววัง-ลพบุรี 1 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ ท่าตะโก-ชัยบาดาล แต่งตั้งพนักงานของ กกพ. จำนวน 3 ราย (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ราชบุรี 3-สมุทรสาคร 4 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สมุทรสาคร 4-(สมุทรสาคร 1) -สมุทรสาคร 3-สามพราน 1 แต่งตั้งพนักงานของ กกพ. จำนวน 3 ราย และ (3) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 1 แต่งตั้งพนักงานของ กกพ. จำนวน 3 ราย

นอกจากนี้ กกพ. ได้มีมติเพิ่มเติมให้สำนักงานพิจารณาปรับปรุงข้อบังคับ กกพ. ว่าด้วยจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2553 ในเรื่องพนักงานเจ้าหน้าที่ต้องให้ข้อมูลตามข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วน ไม่มีการบิดเบือนหรือปิดบังข้อมูล และนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

8. รับทราบแผนการผลิตไฟฟ้าและใช้เชื้อเพลิงปี 2555 - 2556 ของ กกพ. และให้สำนักงานจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์แผนการผลิตและใช้เชื้อเพลิงเพิ่มเติม ดังนี้ (1) แผนการผลิตและประมาณการใช้เชื้อเพลิงในส่วนของ SPP เพื่อให้เห็นภาพรวมการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าอย่างครบถ้วน (2) วิเคราะห์แนวโน้มค่า F₁ ที่จะเพิ่มสูงขึ้นตามแผนการผลิตไฟฟ้าและใช้เชื้อเพลิงปี 2555 - 2556 ของ กกพ. และ (3) วิเคราะห์ข้อมูลที่ได้รับจาก กกพ. ในมิติต่างๆ ให้ครบถ้วน ด้านความมั่นคง ผลกระทบด้านราคา การบริหารจัดการ และความเสี่ยง รวมทั้งแสดงสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงแต่ละประเภท และเสนอแนวทางการเตรียมพร้อมและแก้ไขปัญหาที่คาดว่าจะเกิดขึ้น แล้วรายงานผลการวิเคราะห์เสนอต่อ กกพ. โดยมีกำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จภายใน 1 เดือน

9. รับทราบความคืบหน้าการชุมนุมต่อต้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต เมื่อวันอาทิตย์ที่ 11 มีนาคม 2555 ถึงวันจันทร์ที่ 12 มีนาคม 2555 โดยกลุ่มผู้ชุมนุมต่อต้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้านครเนื่องเขตจำนวนประมาณ 350 คน ได้รวมตัวปิดถนนสุวินทวงศ์เข้า กรุงเทพมหานคร ซึ่งผู้ว่าราชการจังหวัดจะเชิงเตราได้ดำเนินการตามวิธีทางกฎหมาย โดยให้ผู้ประกอบการขนส่งที่ได้รับความเดือดร้อนจากการปิดถนนดังกล่าว ยื่นฟ้องศาลจังหวัดจะเชิงเตรา ต่อมาศาลจังหวัดจะเชิงเตราได้มีคำสั่งให้แกนนำ ซึ่งตกเป็นจำเลยตามประกาศเจ้าพนักงานบังคับคดีจังหวัดจะเชิงเตรา กับพวกเปิดพื้นที่จราจรบนถนนสาย 304 ตลอดเส้นทางในเขตจังหวัดจะเชิงเตราทุกช่องทางเดินรถ ให้รถยนต์โดยสารสาธารณะยานพาหนะทุกชนิด และประชาชนสามารถสัญจรผ่านไป-มาได้โดยสะดวกไว้เป็นการชั่วคราว จนกว่าคดีจะถึงที่สุดหรือศาลจะมีคำสั่งเป็นอย่างอื่นโดยทันที หลังจากเจ้าพนักงานบังคับคดีสำนักงานบังคับคดีจังหวัดจะเชิงเตราได้ปิดประกาศศาลดังกล่าวแล้ว เจ้าหน้าที่ตำรวจจังหวัดจะเชิงเตรา ได้ประกาศให้กลุ่มผู้ชุมนุมหรือเดินเท้าและสิ่งของอื่นๆ ออกจากพื้นที่ผิวดนภายใน 15 นาที หากไม่ดำเนินการตามประกาศดังกล่าว จะมีโทษทั้งปรับและจำคุก ทำให้กลุ่มผู้ชุมนุมทำการรื้อเดินเท้าและสิ่งของต่างๆ ที่กีดขวาง

การจลาจลออกจากพื้นที่ถนนสาย 304 ทำให้การจลาจลกลับมาเป็นปกติ แต่กลุ่มผู้ชุมนุมยังคงรวมตัวกันบริเวณริมถนนสายสุวินทวงศ์ และประกาศว่าจะมีการชุมนุมกันต่อไป ทั้งนี้ในเรื่องดังกล่าวในส่วน ของ กกพ. ให้สำนักงานเผยแพร่ข้อมูลขั้นตอนในการออกใบอนุญาต ของโรงไฟฟ้านครเนื่องเขต เพื่อชี้แจงและทำความเข้าใจว่าได้มีการ ดำเนินการอย่างถูกต้องเป็นไปตามข้อกฎหมาย ประกาศ ระเบียบ ที่เกี่ยวข้อง โดยให้เผยแพร่ผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน และจัดทำ ขั้นตอนปฏิบัติเกี่ยวกับวิธีการรายงานผลกระทบเกิดเหตุการณ์ สถานการณ์ฉุกเฉินและให้รายงานเรื่องการชุมนุมปิดถนนให้นายก รัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานรับทราบต่อไป

10. รับทราบรายงานงบการเงินปีงบประมาณ 2555 ไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และให้สำนักงานรายงาน ความคืบหน้าการใช้จ่ายงบประมาณแสดงแยกเป็นรายโครงการ โดย ให้นำเสนอคณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์พิจารณา ก่อนนำเสนอ กกพ.

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 10/2555 (ครั้งที่ 167) วันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 9,682.4 กิโลวัตต์แอมแปร์ และให้ คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการ พลังงานตามพระราชบัญญัติฯ รับประเด็นการกำหนดลำดับขั้น ก่อน/หลังในการพิจารณาออกใบอนุญาตแต่ละประเภทไปพิจารณา เพื่อให้มีความชัดเจนและเหมาะสม

2. เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายชื่อคณะกรรมการภาค รัฐของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ต่อไปนี้ในเขตจังหวัด สมุทรปราการ

- (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1
- (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 2
- (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้

3. เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงชื่อกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดนครศรีธรรมราช 1 เป็นกองทุนพัฒนาไฟฟ้าชนอม

4. รับทราบการเสนอความเห็นต่อแผนการลงทุนใน กิจการไฟฟ้า และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ของ กกพ. ที่ผ่านมาจำนวน 10 โครงการ ประกอบด้วย โครงการที่ กกพ. ได้พิจารณาให้ความเห็น ชอบแล้ว จำนวน 6 โครงการ ดังนี้ (1) โครงการพัฒนาการอ่าน หน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (Automatic Meter Reading : AMR) ระยะ ที่ 2 (2) โครงการระบบส่งไฟฟ้าเชื่อมต่อจุดใหม่ระหว่างสถานีไฟฟ้า แรงสูงสุโขทัย-สก ของ กพผ. กับสถานีไฟฟ้าแรงสูง Rantau Panjang ของบริษัท Tenaga Nasional Berhad จำกัด (3) โครงการโรงไฟฟ้า พลังน้ำเขื่อนคลองตอรอน เขื่อนก๊วกอหมา และท้ายเขื่อนจุฬาภรณ์ (4) โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิต เอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า พ.ศ. 2553 (5) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อม สภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง และ (6) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตาม อายุการใช้งานระยะที่ 1 : ส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง และโครงการที่ อยู่ระหว่างดำเนินการนำเสนอ กกพ. พิจารณา จำนวน 4 โครงการ ดังนี้ (1) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน และ เกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี (2) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 2 (3) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย จังหวัด หนองบัวลำภู และจังหวัดขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน

สปป.ลาว และ (4) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อม สภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 11/2555 (ครั้งที่ 168) วันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการจัดทำและปรับปรุงประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงาน ดังนี้ (1) เห็นชอบการปรับปรุง ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ในการจัดสรรเงินและการพิจารณา โครงการชุมชนที่ได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตาม มาตรา 97(3) พ.ศ. 2555 และข้อความในหมายเหตุในบัญชีแนบ ท้ายประกาศ กกพ. เรื่อง ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการสำหรับการ ดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ พ.ศ. 2555 และ (2) รับทราบการปรับเปลี่ยนแบบฟอร์มในคู่มือการเสนอแผนงาน ประจําปีและการดำเนินโครงการชุมชน สำหรับการดำเนินงานในปี 2555

2. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) นำเรื่องการนับ ระยะเวลาลงทุนสนับสนุนการให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าเสนอ กพช. เพื่อพิจารณา และ (2) ปรับปรุงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภท Non-Firm พ.ศ. 2550 ให้การนับระยะเวลาการให้ Adder เป็นมาตรฐานเดียวกัน

3. ไม่รับพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัท เทพสถิต วินด์ฟาร์ม จำกัด กรณีประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภท Non-Firm พ.ศ. 2550 (ฉบับ ปรับปรุง พ.ศ. 2552) กรณีขอให้ กกพ. วินิจฉัยว่าการที่บริษัท ไม่สามารถลงนามได้ทันกำหนดไม่ใช้ความผิดของบริษัทหรือเป็น เพราะเหตุสุดวิสัย หรือเป็นเพราะเหตุที่อยู่นอกเหนือการควบคุม ของบริษัท และมีคำสั่งให้ กพผ. คืนหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอ ขายไฟฟ้า จำนวน 18 ล้านบาท ให้แก่บริษัทเนื่องจากข้อร้องเรียน ของบริษัทไม่มีประเด็นที่ กกพ. จะต้องพิจารณา เพราะ กพผ. ได้ดำเนินการตามข้อกำหนดของระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าแล้ว ประกอบกับหาก กพผ. พิจารณาการคืนหลักค้ำประกันสัญญาของ บริษัทแล้วเสร็จ และบริษัทไม่พอใจผลการพิจารณา บริษัทสามารถ ร้องเรียนต่อ กกพ. ให้วินิจฉัยเพื่อหาข้อยุติดังกล่าวต่อไปได้

4. ไม่รับพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัท ชัยภูมิ วินด์ ฟาร์ม จำกัด เนื่องจากไม่มีการลงนาม PPA ภายในระยะเวลาที่ กำหนด จึงถือว่าคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก ตามเงื่อนไขของระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภท Non-Firm พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552) ข้อ 5.5

5. เห็นชอบตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและขนาดเล็กมาก ในการ ประชุมเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2555 โดยให้ กพผ. ในฐานะคู่สัญญา พิจารณาการขยายวัน SCOD ของบริษัท เขาค้อ วินด์ฟาวเวอร์ จำกัด ตามแนวทางการคัดกรองโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนตามมติคณะกรรมการบริหารฯ เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2554 และแนวทางการกลั่นกรองผู้ที่สามารถดำเนินโครงการได้จริง ของ SPP และ VSPP ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ตามมติ กกพ. เมื่อ วันที่ 4 มีนาคม 2553 ตลอดจนปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งรวมถึงประกาศการกำหนด Adder ด้วย

6. ไม่เห็นชอบข้อเสนอการขอปรับอัตราค่าไฟฟ้าชีวมวล ของบริษัท ไฟฟ้าชีวมวล จำกัด และให้สำนักงานนำข้อเสนอของ บริษัทฯ ไปใช้ประกอบการพิจารณากำหนดหลักการการปรับปรุง ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป ทั้งนี้ เนื่องจาก กกพ. พิจารณาแล้วเห็นว่าบริษัทฯ ดำเนินการ

ตามเงื่อนไขตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552) และประกาศ กฟผ. เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 15 มกราคม 2553 โดยบริษัทฯ ได้รับทราบและยินยอมเงื่อนไขการเสนอขายไฟฟ้าตั้งแต่แรกแล้ว

7. เห็นชอบตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับ การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและขนาดเล็กมาก ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2555 โดยให้แจ้งให้บริษัท เอส พีที ซิค จำกัด ทราบว่า กฟผ. ได้พิจารณาข้อร้องเรียนของ บริษัทฯ ไปแล้วในการประชุมเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2554 โดยให้ กฟผ. เร่งรัดการพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP และได้มีมติให้ กฟผ. เร่งดำเนินการพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ การพิจารณาความพร้อม 4 ด้าน ของ กฟผ. รวมทั้งดำเนินการ ตามแนวทางการพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารฯ พิจารณาต่อไป ดังนั้น บริษัทฯ สามารถสอบถามสถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ได้โดยตรง

8. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนของ การไฟฟ้า และให้สำนักงานดำเนินการรับฟังความคิดเห็น ผ่านเว็บไซต์สำนักงาน หากความคิดเห็นที่ได้รับไม่มีนัยสำคัญต่อ โครงการดังกล่าว ให้นำเสนอความเห็นต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวง พลังงานตามมาตรา 11(5) ต่อไป ดังนี้

8.1 โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัด เลย จังหวัดหนองบัวลำภู และจังหวัดขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจาก โครงการใน สปป.ลาว ของ กฟผ.

8.2 โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่ เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ของ กฟผ. ทั้งนี้ เมื่อ กฟผ. ได้รับอนุมัติจาก ครม. ให้ดำเนินโครงการ และทำการเลือกแนว หรือที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานได้แล้ว ให้จัดทำแผนผังแสดง รายละเอียดของลักษณะทางและแนวเขตในการวางระบบ โครงข่ายพลังงานเสนอต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ ตามมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ ต่อไป

8.3 โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยัง เกาะพะงัน และเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี ของ กฟผ. โดยให้ กฟผ. ทำการเลือกแนวหรือที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน และจัดทำ แผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทางและแนวเขตใน การวางระบบโครงข่ายพลังงานเมื่อได้รับอนุมัติให้ดำเนินโครงการ จาก ครม. เพื่อเสนอต่อ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ และเมื่อ กฟผ. ให้ความเห็นชอบและ กฟผ. มีเงินลงทุนโครงการที่ชัดเจนแล้ว ให้ กฟผ. เสนออัตรา ค่าบริการสำหรับพื้นที่เกาะพะงัน และเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี ผ่านคณะกรรมการกำกับอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ เพื่อให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามมาตรา 67 แห่ง พระราชบัญญัติฯ นอกจากนี้ ให้สำนักงานติดตามให้ผู้ประกอบการจำหน่ายไฟฟ้าเอกชนในเกาะดังกล่าวมาขอรับอนุญาตเป็น ผู้ประกอบกิจการพลังงานให้ถูกต้องตามกฎหมายโดยเร็ว

9. เห็นชอบให้คณะกรรมการกำกับระบบโครงข่าย พลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานมีอำนาจใน การพิจารณาให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อดำเนินการตาม กระบวนการรับฟังความคิดเห็นและรายงาน กฟผ. เพื่อพิจารณาต่อไป

10. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการ พลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อนุญาต ดังนี้

10.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักร 758.34 แรงม้า และ 2,688.96 แรงม้า ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลัง การผลิตติดตั้งรวม 701 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 825,100 กิโลวัตต์แอมแปร์

10.2 ให้สำนักงานปรับปรุงค่าชี้แจงเหตุผลในการ ตัดสินใจออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงาน ควบคุมให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของ บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด และนำค่าชี้แจงดังกล่าวเผยแพร่ต่อสาธารณะตามขั้นตอนต่อไป

10.3 เห็นชอบให้ กฟผ. แบ่งชำระค่าธรรมเนียมการ ประกอบกิจการพลังงานรายปีรวมภาษีมูลค่าเพิ่มประจำปี 2555 จำนวน 124,167,771.15 บาท เป็น 4 งวด

10.4 อนุญาตให้บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท จี-พาวเวอร์ซอร์ซ จำกัด ในสัดส่วน ร้อยละ 60

10.5 ให้สำนักงานปรับปรุงระเบียบหรือประกาศ กฟผ. ที่เกี่ยวข้องกับการรวมกิจการการประกอบกิจการพลังงาน โดยปรับปรุงให้นิยามการรวมกิจการตามระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการ กำหนดหลักเกณฑ์ เพื่อมิให้มีการรวมกิจการอันก่อให้เกิด การผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในการให้บริการ พลังงาน พ.ศ. 2552 เป็นไปตามมาตรฐานสากล และควรกำหนด นิยาม หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขที่แตกต่างกันในการรวมกิจการ การประกอบกิจการพลังงานในแต่ละกรณีที่แตกต่างกันเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป

11. รับทราบการเปลี่ยนแปลงผู้แทนภาครัฐใน ครพพ. ในจังหวัดระยอง ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 จาก “รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (รับผิดชอบด้านการปกครองและ ความมั่นคง)” เป็น “รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (รับผิดชอบด้าน เศรษฐกิจและสังคม)” และ (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 2 จาก “รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (รับผิดชอบด้านเศรษฐกิจและ สังคม)” เป็น “รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (รับผิดชอบด้านการ ปกครองและความมั่นคง)” และเห็นชอบให้แต่งตั้งรองผู้ว่าราชการ จังหวัดระยอง (รับผิดชอบด้านเศรษฐกิจและสังคม) เป็นประธาน ครพพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 และแต่งตั้งรองผู้ว่า ราชการจังหวัดระยอง (รับผิดชอบด้านการปกครองและความ มั่นคง) เป็นประธาน ครพพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 2

12. เห็นชอบการแต่งตั้ง ครพพ. ดังนี้

12.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 2

12.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนดีโอเล็คทริก จำกัด

13. รับทราบแผนหยุดผลิตของแหล่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. โดยให้ ปตท. ร่วมกับ กฟผ. บริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบ ที่เกิดขึ้นให้น้อยที่สุดและรายงานผลการดำเนินงานให้ กฟผ. ทราบอย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งให้ ปตท. ศึกษาแนวทางการแก้ไขการ กระจายเชื้อเพลิงให้มีความเหมาะสม และจัดทำแผนระยะยาวใน เรื่องการควบคุมดูแลคุณภาพก๊าซและเสนอ กฟผ. พิจารณาต่อไป

14. รับทราบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการ พลังงานประจำปี 2555 ของ กฟผ. จำนวน 154.89 ล้านบาท กฟผ. จำนวน 51.28 ล้านบาท กฟผ. จำนวน 116.04 ล้านบาท และ ปตท. จำนวน 176.05 ล้านบาท รวมทั้งสิ้นจำนวน 498.26 ล้านบาท

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 12/2555 (ครั้งที่ 169) วันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 2 ขนาดกำลังการผลิต 900 เมกะวัตต์ของ กกพ. เพื่อประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ

2. เห็นชอบการเพิ่มเติมองค์ประกอบคณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์ โดยแต่งตั้ง นายสุกิจชัย ตั้งใจตรง (ที่ปรึกษาประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน) เป็นอนุกรรมการ

3. เห็นควรให้ กกพ. พิจารณากำหนดเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้า โดยกำหนดให้มีมาตรวัดไฟฟ้าที่สามารถแสดงให้เห็นปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับ Adder ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย กับปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับ Adder ในอัตรา 6.50 บาทต่อหน่วย รวมทั้งจะต้องแสดงปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวมตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

4. ไม่เห็นชอบข้อเสนอการขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration ประเภทสัญญา Firm เกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดตาม PPA และข้อเสนอการขอปรับราคาก๊าซธรรมชาติของบริษัท สยามเพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

5. เห็นชอบการจัดทำร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขการหักใช้และเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.

6. เห็นชอบในหลักการให้ใช้มติ กกพ. ในการกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจัดทำและส่งข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงานตามที่ กกพ. กำหนดโดยให้สำนักงานแจ้งหลักเกณฑ์และวิธีการจัดส่งข้อมูลให้ผู้รับใบอนุญาตทราบด้วยทุกครั้ง

7. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 41.64 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 8 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 52,450 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ

8. เห็นชอบการกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประกาศ และจำนวนครพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลป์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด

9. เห็นชอบการแต่งตั้ง ครพ. ดังนี้

9.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 1

9.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ

10. ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ของ ร้อยตรี เสวก สิริลักษณ์นท กับพวกจำนวน 121 คน ในกรณีเป็นผู้ได้รับความเดือดร้อนหรือเสียหายจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและเห็นว่าการออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ไม่ชอบด้วยกฎหมายเนื่องจากเป็นการอุทธรณ์เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติฯ และให้สำนักงานแจ้งเหตุผลที่ไม่รับพิจารณาให้ผู้อุทธรณ์ทราบต่อไป

11. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 ของ ปตท. ดังนี้

11.1 ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงานจำนวน 6 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจให้มีการปรับย้ายแนว

เขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดยได้ลงนามในบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริง อันเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

11.2 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นเมื่อพ้นระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด แต่เพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนและความเสียหายแก่ผู้อุทธรณ์ ปตท. รับที่จะดำเนินการแก้ไขผลกระทบโดยใช้วิธีการทางด้านวิศวกรรม โดยประสานงานกับผู้อุทธรณ์ในขั้นตอนการเข้าดำเนินการก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

11.3 ให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศจำนวน 2 ราย เนื่องจากด้านวิศวกรรมไม่สามารถทำการปรับย้ายได้ และเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไม่ให้ความยินยอมในการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่าย

11.4 ให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศจำนวน 1 ราย เนื่องจากการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายให้พ้นจากที่ดินของผู้อุทธรณ์ ในทางด้านทิศตะวันออก ปตท. ไม่สามารถดำเนินการได้ สาเหตุจากจะต้องพาดผ่านแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าซึ่ง กกพ. ไม่อนุญาตเนื่องจาก กกพ. มีโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า และกรณีปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไปทางด้านทิศตะวันตก ไม่สามารถดำเนินการปรับแก้ได้ ด้วยเหตุจะต้องพาดผ่านเขตชุมชนหรือบริเวณที่อยู่อาศัยของประชาชน

11.5 ให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะขอปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่าย โดยลงนามในบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริง ฉบับลงวันที่ 23 พฤศจิกายน 2554 และให้ ปตท. มีหนังสือแจ้งการรับรองความปลอดภัย และความเสียหายอันเกิดขึ้นจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อก๊าซธรรมชาติแก่ผู้อุทธรณ์

12. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าวุ้ง-ลพบุรี 1 ของ กกพ. ดังนี้

12.1 ที่ดินราษฎร ให้นำราคาที่ดินในเขตพื้นที่อำเภอท่าวุ้งและอำเภอเมืองลพบุรี จังหวัดลพบุรี เพื่อเป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ช่างขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าและที่ดินบริเวณที่ตั้งเสาไฟฟ้า โดยให้ปรับเพิ่มราคาจากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2551 - 2554 ทุกหน่วยราคาอีก 1 เท่า

12.2 ที่ดินส่วนราชการ ให้นำราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมของกรมธนารักษ์ปีที่ กกพ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ที่ดินของราชพัสดุเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทน โดยจ่ายในอัตราร้อยละ 90

12.3 ที่ดินในเขต ส.ป.ก. ให้นำราคาที่ดินคำนวณได้จากร้อยละ 20 ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม พ.ศ. 2551 - 2554 แล้วนำมาคำนวณค่าทดแทนเพื่อจ่ายเป็นค่าทดแทนที่ดินให้แก่ ส.ป.ก. ต่อไป ในอัตราร้อยละ 90

13. เห็นชอบการกำหนดราคาค่าทดแทนต้นไม่ในการคำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าวุ้ง-ลพบุรี 1 ของ กกพ. ดังนี้

13.1 ให้ใช้ราคาค่าต้นไม้เศรษฐกิจ ต้นไม้ทั่วไป พืชล้มลุกและธัญชาติ ตามบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อ พ.ศ. 2554 เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทนต้นไม้ ยกเว้น กล้วยน้ำว่า กล้วยไข่ กล้วยหอม และข้าวเจ้า

13.2 ให้ใช้ราคากล้วยน้ำว่า กล้วยไข่ กล้วยหอม และข้าวเจ้า ตามข้อมูลราคาค่าต้นไม้ ตามมติการประชุมคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดลพบุรี เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2554

13.3 สำหรับต้นไม้ที่ไม่ปรากฏอยู่ในบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ให้ประสานงานกับเกษตรอำเภอท้องที่เพื่อเทียบเคียงชนิดประเภทของต้นไม้ ตามบัญชีกำหนดราคาค่าทดแทนต้นไม้ พ.ศ. 2554 ของ กฟผ. เพื่อกำหนดค่าทดแทนให้แก่เจ้าของต้นไม้ต่อไป

14. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ท่าวัง-ลพบุรี 1 ของ กฟผ. โดยให้นำราคาตามบัญชีราคากลางค่าทดแทนอาคาร โรงเรือนหรือสิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2554 เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าร้อยละอาคารและสิ่งปลูกสร้างสำหรับกรณีการจ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้แก่ราษฎรที่ครอบครองทำประโยชน์ที่ดินของรัฐทุกประเภท เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจของ กฟผ. เพราะมีใช้เป็นเงินค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ โดยให้ กฟผ. นำมติดังที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดลพบุรี เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2554 ไปพิจารณาดำเนินการตามความเหมาะสมต่อไป

15. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) พื้นที่จังหวัดนครนายกของ ปตท. ตามมติที่ประชุมของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดนครนายก ดังนี้

15.1 เห็นชอบราคาที่ดินในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ถูกเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติดังกล่าว

15.2 เห็นชอบราคาค่าร้อยละอาคารโรงเรือนหรือสิ่งปลูกสร้างอย่างอื่นบนที่ดินในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ถูกเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

15.3 เห็นชอบราคาค่าทดแทนต้นไม้และพืชผลในการคำนวณค่าทดแทนให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่ถูกเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติดังกล่าว

15.4 ให้ ปตท. ประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและเจ้าของทรัพย์สินเพื่อร่วมตรวจสอบ พร้อมกำหนดค่าทดแทนความเสียหายต่อทรัพย์สินอื่นเมื่อเข้าทำการก่อสร้างเฉพาะความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง

15.5 ให้ ปตท. ประสานงานกับเจ้าของทรัพย์สินเพื่อเจรจาตกลงการจ่ายเงินช่วยเหลือเป็นค่าชดเชยการรื้อย้ายทรัพย์สินบนที่ดิน ต้นไม้ และพืชผลในที่ดินเขตทางหลวงตามความเหมาะสมเป็นวงเงินไม่เกินกว่าหลักเกณฑ์การนำเสนอ กฟผ. พิจารณากำหนดเป็นค่าทดแทนในแต่ละประเภท

16. เห็นชอบการพิจารณาอัตราค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนสายส่ง 230 กิโลโวลต์ พิชณุโลก 2-นครสวรรค์ วงจรที่ 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิชิตของ กฟผ. ดังนี้

16.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 9 ราย เพื่อให้เป็นไปตามราคาค่าซื้อขายที่ดินปกติในท้องตลาดและตามราคาค่าซื้อขายที่ดินในเขตจัดรูปที่ดิน

16.2 ยินราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่พบว่ามีราคาค่าซื้อขายที่ดินบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม

16.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 14 รายการ ดังนี้ ต้นมะม่วงพันธุ์ดีขนาดมีผล ต้นสะเดาขนาดใหญ่ ต้นมะพร้าวขนาดมีผล ต้นมะปรางขนาดมีผล ต้นมะนาวขนาดมีผล ต้นยูคาลิปตัสขนาดใหญ่สูงเกิน 4 เมตร ต้นช่อขนาดใหญ่ ต้นไผ่สีสุกขนาดใหญ่ สูงเกิน 3 เมตรขึ้นไป ต้นส้มโอพันธุ์ดีขนาดมีผล ต้นสักขนาดใหญ่ ต้นสักขนาดเล็ก ต้นขนุนพันธุ์ดีขนาดมีผล ต้นมะปรางหวานขนาดมีผล และต้นกระท้อนพันธุ์ดีขนาดมีผล โดยปรับราคาค่าทดแทนให้เท่ากับบัญชีค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. พ.ศ. 2554

16.4 ยินราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 5 รายการ ดังนี้ ต้นชะอมขนาดใหญ่ ต้นลำไยพันธุ์ดีขนาดมีผล ต้นเพกาขนาดไม่มีผล ส้มโอพันธุ์ดีขนาดไม่มีผล และต้นไผ่บ้านขนาดใหญ่ เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยงานราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถูกระทบ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

16.5 ปรับต้นชมพูพันธุ์ดีเป็นขนาดมีผล เนื่องจากปัจจุบันต้นชมพูพันธุ์ดี ขนาดไม่มีผล สามารถให้ผลผลิตแล้ว จึงกำหนดค่าทดแทนต้นชมพูพันธุ์ดี เป็นขนาดมีผลทั้งหมด และปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนให้เท่ากับบัญชีค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. พ.ศ. 2554

16.6 ไม่รับพิจารณาประเด็นอุทธรณ์ค่าต้นไม้ เนื่องจากผู้ถูกระทบในฐานะผู้รับโอนสิทธิการรับเงินค่าทดแทนในภายหลังจึงไม่มีสิทธิในการอุทธรณ์ค่าทดแทนต้นไม้ ประกอบกับได้ใช้ระยะเวลายื่นอุทธรณ์เกินกว่าระยะเวลา 30 วันตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนดไว้

16.7 ให้ กฟผ. รับไปพิจารณาช่วยเหลือค่าที่ดินส่วนที่เหลืออยู่นอกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบของ กฟผ. ที่กำหนดไว้

16.8 ยินราคาค่าทดแทนบ่อน้ำและระบบท่อน้ำในสวนเนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมเป็นธรรมแล้ว ทั้งนี้ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้ถูกระทบภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถูกระทบในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

17. รับทราบรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินของสำนักงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552 และสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2553

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 13/2555 (ครั้งที่ 170) วันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำกำลังการผลิตไฟฟ้ามีองค์ประกอบจำนวน 11 คน มีอำนาจหน้าที่ในการศึกษาและจัดทำระเบียบ หลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการจัดทำประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP รอบใหม่ ในช่วงปี 2564 - 2573 ให้

สอดคล้องกับแนวนโยบายของรัฐ และแผน PDP ตลอดจนเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย ประเมินและคัดเลือกข้อเสนอของ IPP และดำเนินการเจรจาเพื่อจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับผู้ยื่นข้อเสนอ รวมทั้งเสนอผลการเจรจาและผลการคัดเลือกต่อ กกพ. กำกับให้ กฟผ. ดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเสนอผลการพิจารณาและผลการดำเนินงานต่อ กกพ. เพื่อพิจารณา

2. เห็นชอบการเพิ่มเติมองค์ประกอบคณะกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ โดยแต่งตั้งกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์) เป็นอนุกรรมการ

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อินเตอร์เน็ต

3.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 6 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 15.84 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 10 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 49,086 กิโลวัตต์แอมแปร์ และใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,931,000 กิโลวัตต์แอมแปร์

3.2 กกพ. เห็นชอบในหลักการให้บริษัท กลุ่มปาล์มธรรมชาติ จำกัด ยกเลิกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้ โดยให้สำนักงานแจ้งบริษัท ทราบว่า กกพ. เห็นควรให้ยกเลิกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าแทนการพักหรือหยุดให้บริการพลังงานตามที่บริษัท ได้แจ้งความประสงค์ไว้

3.3 เห็นชอบให้บริษัท ไบโอ-แมส เพาเวอร์ จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โดยให้ขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม 6 เมกะวัตต์ เป็น 9.50 เมกะวัตต์ และเห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 4,375 กิโลวัตต์แอมแปร์

3.4 เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงชื่อผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากบริษัท ซีพีเอฟ ผลิตภัณฑ์อาหาร จำกัด (โรงงานอาหารแปรรูป มินบุรี 2) เป็น บริษัท ซีพีเอฟ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

4. เห็นชอบรายงานการคำนวณค่าตัวประกอบการปรับค่า F_t เดือนตุลาคม 2554 – มกราคม 2555 เพื่อนำมาใช้ประกอบการคำนวณค่า F_t ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประชุมเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2555 ทั้งนี้ ให้ กฟผ. รับภาระค่า F_t ในงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 ในส่วนของค่า AF เท่ากับ 19.05 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งคิดเป็นเงินประมาณ 10,224.15 ล้านบาท ไปก่อนเป็นการชั่วคราว และให้นำเงินค่าน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลที่ใช้ไม่หมดในช่วงที่เกิดปัญหาแหล่งก๊าซธรรมชาติเยตากุนหยุดผลิตในระหว่างวันที่ 8 – 18 เมษายน 2555 จำนวน 1,418.92 ล้านบาท และเงินชดเชยการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ในช่วงปี 2551 – 2553 จำนวน 3,087.85 ล้านบาท โดยแยกเป็นวงเงินจาก กฟผ. 1,421.80 ล้านบาท (ประมาณ 355.45 ล้านบาทต่อเดือน) จาก กฟน. 866.29 ล้านบาท (ประมาณ 216.57 ล้านบาทต่อเดือน) และจาก กฟภ. 799.76 ล้านบาท (ประมาณ 199.94 ล้านบาทต่อเดือน) มาปรับลดค่า F_t ที่เรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555

5. เห็นชอบผลการคำนวณค่า F_t สำหรับการเรียกเก็บประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 ดังนี้ (1) ผลการคำนวณค่า F_t ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 เท่ากับ 30.00

สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (2) ผลการคำนวณค่า F_t ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 เท่ากับ 33.15 สตางค์ต่อหน่วย และ 26.23 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ โดยให้สำนักงานนำไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติฯ ทางเว็บไซต์ของสำนักงานและนำเสนอผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป นอกจากนี้ ให้สำนักงานหาหรือการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง เพื่อให้การชี้แจงและแจ้งรายละเอียดค่า F_t ในใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าเกิดผลในทางปฏิบัติด้วย

6. รับทราบผลการคำนวณภาระอุดหนุนจากมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ซึ่งติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเสนอ โดยในส่วนของ กฟน. เท่ากับ 0.0028 บาทต่อหน่วย และ กฟภ. เท่ากับ 0.0409 บาทต่อหน่วย

7. เห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ซึ่งติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ดังนี้

(1) เห็นชอบผลการคำนวณภาระการอุดหนุนรวมต่อหน่วยจากมาตรการดังกล่าวเท่ากับ 0.0265 บาทต่อหน่วย (2) เห็นชอบอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าใหม่ที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์การคำนวณผลกระทบจากมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย สำหรับประเภทกิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราวโดยให้สำนักงานนำไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติฯ ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน

8. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ในพื้นที่จังหวัดสระบุรี ดังนี้

8.1 เห็นชอบให้นำประกาศ กกพ. เรื่องหลักเกณฑ์วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2553 ข้อ 5 กำหนดใช้กับระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ในพื้นที่จังหวัดสระบุรี

8.2 เห็นชอบให้นำบัญชีค่าทดแทนต้นไม้และพืชผล และบัญชีค่าทดแทนอาคารและสิ่งปลูกสร้างปี 2554 ของ กฟผ. เป็นเกณฑ์ในการกำหนดจ่ายค่าทดแทนและไม่กำหนดราคาค่าทดแทนสำหรับไม้สวนไม้ประดับ (ไม้ล้อมเพื่อจำหน่าย) โดยให้ ปตท. เจรจาช่วยเหลือค่าขนย้ายกับเจ้าของทรัพย์สินโดยตรงต่อไป

9. รับทราบการรายงานงบการเงินปีงบประมาณ 2555 ไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 14/2555 (ครั้งที่ 171) วันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการให้อินเตอร์เน็ต

1.1 เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 12,750.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 18.90 เมกะวัตต์

1.2 เห็นชอบให้บริษัท ด่านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

โดยให้ขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม 52.94 เมกะวัตต์ เป็น 96.87 เมกะวัตต์

1.3 ให้สำนักงานศึกษาแนวทางในการกำกับดูแลผู้ประกอบการที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน รวมทั้งแนวทางส่งคืนผลประโยชน์ที่ได้จากการดำเนินงานให้แก่ท้องถิ่นเช่นเดียวกับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และจัดทำแนวทางการพิจารณาเรื่องการออกใบอนุญาตฉบับใหม่กับการใช้ใบอนุญาตฉบับเดิม สำหรับกรณีการขอเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิต โดยให้นำประเด็นเปรียบเทียบในเรื่องอายุใบอนุญาต และค่าธรรมเนียมของการออกใบอนุญาตมาประกอบการพิจารณาด้วย และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

2. เห็นชอบร่างประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การจัดทำประกาศ เครื่องหมาย และวิธีการแจ้งสิทธิ ในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ.

3. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สี่คิ้ว 2-นครราชสีมา 3 ของ กกพ. ดังนี้

3.1 ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 5 ราย เนื่องจากผลการตรวจสอบข้อเท็จจริงพบว่าที่ดินและทรัพย์สินของผู้อุทธรณ์ไม่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2 ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 6 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้แสดงเจตนาไม่ติดใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว โดยได้ลงนามในบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริงจึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

3.3 ให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 4 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่สามารถขอความยินยอมเป็นหนังสือจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าดังกล่าวได้

4. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สี่คิ้ว 2-นครราชสีมา 3 และประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ลำตะคอง-นครราชสีมา 2 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อย สี่คิ้ว 2 ของ กกพ. โดยให้ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศกำหนด จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่สามารถขอความยินยอมเป็นหนังสือจากเจ้าของที่ดินที่ได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

5. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชายแดน (บริเวณจังหวัด น่าน)-น่าน 2 ของ กกพ. ดังนี้

5.1 ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้แสดงเจตนาไม่ติดใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าดังกล่าวแล้ว โดยได้ลงนามในบันทึกการตรวจสอบข้อเท็จจริงจึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

5.2 ให้ กกพ. พิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้อุทธรณ์ตามระเบียบและหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนดเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนบำรุงรักษาพื้นที่สูงสิ่งแวดล้อมและสุขภาพอนามัยของประชาชน ในพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบและเกิดความเสียหายหลังจากที่ กกพ. ได้ดำเนินโครงการเสร็จสิ้นแล้ว

6. รับทราบผลการประเมินมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าและการสำรวจความพึงพอใจของผู้ใช้ไฟฟ้าต่อการบริการของ

การไฟฟ้า พ.ศ. 2553 โดย กกพ. ได้รับคะแนนเฉลี่ยความพึงพอใจรวมร้อยละ 80 กกพ. ได้รับคะแนนเฉลี่ยความพึงพอใจรวมร้อยละ 71.97 และ กกพ. ได้รับคะแนนเฉลี่ยความพึงพอใจรวมร้อยละ 67.70

7. รับทราบการขอลาออกจากตำแหน่งกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 ของนางสาวจุฑามาศ เจริญวรรณ โดยเห็นควรให้พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 2 พฤษภาคม 2555 ซึ่งเป็นวันที่ กกพ. ได้รับทราบหนังสือขอลาออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้ ให้สำนักงานจัดทำหลักการในการพิจารณาวันที่พ้นจากตำแหน่งของกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่ขอลาออกให้เป็นมาตรฐานเดียวกันในทางปฏิบัติ และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 15/2555 (ครั้งที่ 172) วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบความเห็นของสำนักงาน กกพ. ต่อข้อเสนอการระดมทุนผ่านกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานของ กกพ. ดังนี้ (1) การระดมทุนด้วยวิธีดังกล่าวมีต้นทุนทางการเงินสูงกว่าการระดมทุนด้วยวิธีการออกพันธบัตรหรือตราสารหนี้ (2) การระดมทุนผ่านกองทุนฯ จะทำให้ กกพ. มีต้นทุนทางการเงินสูง ซึ่งในบางกรณีสูงกว่าอัตราผลตอบแทนการลงทุน (ROIC) ที่ กกพ. กำหนด (3) ผลกระทบต่อฐานะการเงินของ กกพ. ที่เกิดขึ้นจากการระดมทุนด้วยวิธีดังกล่าวไม่ควรให้ผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้รับภาระดังกล่าวโดยการขึ้นค่าไฟฟ้า (4) AP และ EP ของโรงไฟฟ้าของ กกพ. ควรอยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันและเทียบได้กับค่าไฟฟ้าของ IPP ที่มีกำลังการผลิต เทคโนโลยี และอายุโรงไฟฟ้าใกล้เคียงกัน รวมทั้งจะต้องมีอัตราผลตอบแทนที่สอดคล้องกับ ROIC ของ กกพ. ด้วย และ (5) รูปแบบและวิธีการระดมทุนที่ กกพ. จะแบ่งรายได้ให้กองทุน โดยคำนวณจากรายได้ตาม PPA หักด้วยประมาณการค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ควรกำหนดสูตรการคำนวณส่วนแบ่งรายได้ระหว่าง กกพ. กับกองทุนฯ ที่มีความเหมาะสม สะท้อนต้นทุน และเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาต ร.ง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 8,042.44 แรงม้า

3. รับทราบมติคณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ ในการประชุมเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2555 ว่า การเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด (พื้นที่ส่วนโรงไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี) เป็นการเปลี่ยนแปลงซึ่งมีสาระสำคัญอันอาจกระทบต่อกำลังการผลิต มาตรฐาน ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ ให้สำนักงานโดยความเห็นชอบของ กกพ. รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการโรงไฟฟ้าหนองแขง (พื้นที่ส่วนโรงไฟฟ้า จังหวัดสระบุรี) ของบริษัทฯ และแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัทฯ ทราบต่อไป

4. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น เรื่อง การปรับค่า F_t สำหรับการเรียกเก็บในช่วงเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2555 และเห็นชอบการกำหนดค่า F_t ขยายปลีก สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2555 เป็นดังนี้ (1) ค่า F_t ที่เรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม 2555 เท่ากับ 0.00 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และ (2) ค่า F_t ที่เรียกเก็บในเดือนมิถุนายน 2555 - สิงหาคม 2555 เท่ากับ 30 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยให้ กกพ.

รับภาระค่า F_i ในเดือนพฤษภาคม 2555 เป็นจำนวนเงินประมาณ 4,131 ล้านบาท แทนผู้ใช้ไฟฟ้าไปก่อนเป็นการชั่วคราวและเห็นชอบให้กำหนดค่า F_i ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 เป็นดังนี้ (1) ค่า F_i ขายส่งที่เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ในเดือนพฤษภาคม 2555 เท่ากับ 4.92 และ -1.04 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ และ (2) ค่า F_i ขายส่งที่เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ในเดือนมิถุนายน – สิงหาคม 2555 เท่ากับ 32.96 และ 25.95 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ

5. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น เรื่อง อัตราค่าบริการจากมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ตามมติ ครม. วันที่ 27 ธันวาคม 2554 และเห็นชอบอัตราค่าบริการจากมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ตามมติ ครม. วันที่ 27 ธันวาคม 2554 ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้สำหรับการเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 เป็นต้นไป โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินการตามมาตรา 70 แห่งพระราชบัญญัติฯ ในการประกาศเผยแพร่อัตราค่าบริการผ่านทางเว็บไซต์ของหน่วยงาน ใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้า เอกสารแนบใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้า หรือประกาศในหนังสือพิมพ์ต่อไป

6. เห็นชอบการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ระยะ 3-ระยะ 1 ของ กฟผ. จำนวน 1 ราย โดยปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าเพื่อให้เป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน พ.ศ. 2552 และไม่จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่ถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจาก กฟผ. ได้เคยจ่ายค่าทดแทนที่ดินบริเวณดังกล่าวให้แก่เจ้าของที่ดินเดิมไปแล้ว ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุดหนุนภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุดหนุนในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

นอกจากนี้ให้สำนักงานศึกษาในรายละเอียดด้านกฎหมายและประเด็นอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง กรณีการปรับเพิ่มค่าทดแทนให้แก่ผู้อุดหนุนที่ได้รับของค่าทดแทนต่ำกว่าราคาค่าทดแทนที่ กกพ. ได้เคยมีแนวทางกำหนดไว้ และเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณากำหนดเป็นแนวทางในการพิจารณาอุดหนุนต่อไป

7. เห็นชอบการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น้ำพอง 2-อุดรธานี 3 ดังนี้

7.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กกพ. ได้เคยปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินในท้องที่ตำบลเสอเพลอ อำเภอกุมภวาปี ซึ่งเป็นที่ดินบริเวณเดียวกัน มีสภาพทำเลที่ตั้งและการทำประโยชน์เช่นเดียวกัน จึงนำแนวทางการปรับเพิ่มค่าทดแทนของ กกพ. ดังกล่าวมาปรับเพิ่มให้แก่ผู้อุดหนุน

7.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 20 รายการ ให้เท่ากับบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. พ.ศ. 2554

7.3 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 19 รายการ เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุดหนุน จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว และกำหนดราคาค่าทดแทนต้นตะเคียนจำนวน 126 กอ กลอส 72 บาท

7.4 ไม่รับพิจารณาค่าทดแทนต้นยูคาลิปตัสขนาดเล็ก จำนวน 70 ต้น ที่ปลูกภายหลังการประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

7.5 ยื่นราคาค่าทดแทนสิ่งปลูกสร้างของผู้อุดหนุน จำนวน 5 ราย เนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนอาคารสิ่งปลูกสร้างของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุดหนุนจึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

7.6 ไม่รับพิจารณาประเด็นอุดหนุนค่าทดแทนบ้านพักอาศัย คอกวัว และห้างฟาง ที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

7.7 ไม่รับพิจารณาประเด็นอุดหนุนค่าเสียหายที่จะได้รับผลกระทบจากการตัดฟันต้นไม้ ค่าเสียหายที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ขอให้จัดตั้งกองทุนเพื่อดูแลสภาพของประชาชนบริเวณแนวสายส่งไฟฟ้า และขอให้จ่ายดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี ของผู้อุดหนุน จำนวน 6 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

7.8 เห็นควรมีให้นำเงินค่าทดแทนที่ดินที่จ่ายเกินมาหักจากจำนวนเงินค่าทดแทนต้นไม้หรือสิ่งปลูกสร้างของผู้อุดหนุน จำนวน 2 ราย

ทั้งนี้ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุดหนุนภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุดหนุนในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

8. เห็นชอบการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ น่าน 2-แม่เมาะ 3 ของ กฟผ. ดังนี้

8.1 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 5 ราย เนื่องจากค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุดหนุนได้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี 2551 - 2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด และกรณีระบบโครงข่ายไฟฟ้าพาดผ่านที่ดินแปลงใดตั้งแต่ 2 หน่วยราคาขึ้นไปให้นำหน่วยราคาสูงสุดมาเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทนราคาเดียวทั้งแปลง ประกอบกับไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุดหนุนหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุดหนุน จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.2 ไม่รับพิจารณาให้จ่ายค่าที่ดินส่วนที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าจำนวน 3 ราย เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. แต่ให้ กฟผ. รับไปพิจารณาตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนดไว้

8.3 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นสักและต้นยางพาราพันธุ์ดีเนื่องจากไม่พบบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของหน่วยราชการใดที่มีราคาค่าทดแทนสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุดหนุน จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

ทั้งนี้ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุดหนุนภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุดหนุนในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

9. รับทราบผลการตรวจติดตามการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าหนองแขง จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด (บริษัท) โดยสำนักงาน กกพ. ในฐานะผู้ได้รับใบอนุญาต ร่วมกับ กรอ. เข้าตรวจติดตามประเด็นข้อร้องเรียนต่างๆ ของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA รวมทั้งแนวทางการดำเนินการของสำนักงาน กกพ. ในการแจ้งให้บริษัทฯ ทำการปรับปรุงมาตรการเพื่อแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 16/2555 (ครั้งที่ 173) วันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบในหลักการการแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีคณะกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในเรื่องต่างๆ เช่น เงินลงทุน ต้นทุนการผลิตพลังงาน มาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย ฯลฯ และให้เสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 9.09 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต พค. 2 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 11,515 กิโลวัตต์แอมแปร์ นอกจากนี้ ให้สำนักงานดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้

2.1 จัดทำแนวทางการพิจารณาเรื่องการออกใบอนุญาตฉบับใหม่กับการใช้ใบอนุญาตฉบับเดิม สำหรับกรณีการขอเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิต

2.2 จัดทำแนวคิดและกรอบการดำเนินงานในการศึกษาเรื่องการแก้ไขพระราชกฤษฎีกากำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 พร้อมทั้งศึกษาแนวทางในการกำกับดูแลผู้ประกอบการที่ได้รับการยกเว้น

2.3 จัดทำแผนปฏิบัติการในการกำกับผู้ได้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน

3. กำหนดแนวทางการแก้ไขปัญหาความล่าช้าในการโอนเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อนำไปสนับสนุนโครงการชุมชน โดยให้ คพรพ. และ คพรต. ทายอดจัดตั้งแผนงานประจำปีควบคู่กับแผนงานโครงการให้ กกพ. พิจารณานุมัติตามขั้นตอน และเมื่อมีความชัดเจนในแผนงานโครงการต่างๆ แล้วให้แก้ไขเพิ่มเติม หรือเปลี่ยนแปลงแผนงานประจำปีให้สอดคล้องต่อไป

4. แต่งตั้งให้นางสาวศิริกาญจน์ รังกลาง และนางสุธิดา โกญจนาท เป็นกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 13 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นไป

5. เห็นชอบให้สำนักงานดำเนินการสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 6 และกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 แทนตำแหน่งที่ว่าง ดังนี้ (1) ให้นำบัญชีรายชื่อสำรองที่ กกพ. ได้มีมติรับทราบในการประชุมเมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2553 มาดำเนินการโดยใช้บัญชีรายชื่อสำรองของผู้สมัครเข้ารับการสรรหาเป็น คพรพ. ที่ไม่ผ่านการจับสลากของจังหวัดบุรีรัมย์สำหรับการสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 6 และของจังหวัดปราจีนบุรี สำหรับการสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 (2) ให้สำนักงานกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เพื่อใช้ปฏิบัติในการจับสลากบัญชีรายชื่อสำรองของจังหวัดปราจีนบุรี และ (3) ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 และเขต 7 เป็นผู้ดำเนินการสรรหา

6. รับทราบความเห็นและข้อเสนอแนะในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของคณะกรรมการการพลังงาน สภาผู้แทนราษฎรและให้สำนักงานแจ้งประเด็นข้อเสนอแนะของคณะกรรมการการพลังงานสภาผู้แทนราษฎรให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ทราบต่อไป

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 17/2555 (ครั้งที่ 174) วันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 74,163.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 111.42 เมกะวัตต์ และเห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่บริษัท น้ำตาลนครเพชร จำกัด (บริษัท) เฉพาะส่วนที่บริษัทฯ สามารถควบคุมปริมาณฝุ่นละอองที่ออกจากปล่องได้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดที่ 2) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 5.00 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ให้สำนักงานออกใบอนุญาตดังกล่าวให้แก่บริษัทฯ หลังจากที่ได้รับเอกสารทางการเงินของบริษัทฯ ที่แสดงว่าบริษัทฯ มีความมั่นคงทางการเงินเพียงพอต่อการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

2. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินในการคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อัลฟาเทค-สุวินทวงศ์ ในเขตจังหวัดฉะเชิงเทราของ ปตท. ดังนี้ (1) กำหนดค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของที่ดินในอัตรา 3.5 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม พ.ศ. 2551 - 2554 ซึ่งหากหน่วยใดคำนวณค่าทดแทนแล้วน้อยกว่าตารางวาละ 3,000 บาท ให้กำหนดค่าทดแทนเป็นตารางวาละ 3,500 บาท (2) กำหนดราคาซื้อขายอาคาร สิ่งปลูกสร้าง และราคาต้นไม้และพืชผล ตามมติที่ประชุมของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดฉะเชิงเทรา และ (3) ให้ ปตท. ประสานงานกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและเจ้าของทรัพย์สิน เพื่อร่วมตรวจสอบพร้อมกำหนดค่าทดแทนความเสียหายต่อทรัพย์สินอื่นเมื่อเข้าทำการก่อสร้างเฉพาะความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง ตามมติที่ประชุมของคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดฉะเชิงเทรา

3. ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้

3.1 เตรียมการและศึกษาแนวทางในการกำกับดูแลเรื่อง ASEAN Power Grid โดยให้เสนอคณะกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานก่อนนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

3.2 เร่งหารือสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาในประเด็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. และกระทรวงอุตสาหกรรมในการพิจารณาออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ หากไม่สามารถหาข้อยุติจากการประชุมหารือกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมในประเด็นดังกล่าวได้

3.3 ดำเนินการเสนอโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้คณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) พิจารณาให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และในการพิจารณาโครงการให้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ในการจัดสรรเงินและหลักเกณฑ์ในการพิจารณาโครงการชุมชนที่ได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) พ.ศ. 2555

3.4 รวบรวมข้อมูลและปัญหาที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน พร้อมทั้งศึกษาแนวทางการแก้ไขแล้วเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาข้อเสนอในเชิงนโยบายต่อ กกพ. ในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนต่อไป

4. รับทราบผลการพิจารณาของ กรอ. ต่อกรณีการดำเนินการพิจารณาให้อนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าสำหรับ บริษัท พีเจที เทคโนโลยี จำกัด (โครงการเตาเผาขยะ 1 และ 2) ของ กรอ.

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 18/2555 (ครั้งที่ 175) วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 18.836 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 8,800.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,445.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 7,550.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ และอนุญาตให้บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด (ร้อยละ 100) โดยให้สำนักงานแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด ทราบ นอกจากนี้ ให้สำนักงานแจ้งให้ผู้ประกอบการดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และจัดทำระเบียบปฏิบัติในการพิจารณาเงื่อนไขการออกใบอนุญาตแต่ละประเภท ทั้งนี้ ต้องไม่ขัดกับกรอบหลักเกณฑ์ของกฎหมายนั้นๆ และจัดทำแผนผังแสดงกระบวนการขั้นตอนการพิจารณาออกใบอนุญาตและนำเสนอ กกพ. พิจารณาก่อนนำไปเผยแพร่เป็นการทั่วไป

2. เห็นชอบแผนงานและโครงการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 7 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจระเข้มะ จังหวัดสงขลา (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท เอ ที โปเอนพาวเวอร์ จำกัด (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท น้ำตาลมิตรภาพสินธุ์ จำกัด (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท ด่านช้าง ไบโอ-เอินเนอร์ยี จำกัด จังหวัดสุพรรณบุรี (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด และ (7) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด โดยในส่วนโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 จำนวน 19 โครงการ จำนวนเงิน 44,482,111 บาท และโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด จำนวน 5 โครงการ จำนวนเงิน 5,030,000 บาท เห็นชอบในหลักการให้สำนักงานเสนอรายละเอียดให้คณะกรรมการกลั่นกรองฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบอีกครั้งหนึ่ง แต่หากมีประเด็นปัญหาหรือผลการพิจารณาของคณะกรรมการกลั่นกรองฯ เป็นอย่างอื่นให้สำนักงานนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป ทั้งนี้ ให้สำนักงานแจ้งความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการกลั่นกรองฯ ให้ ครพ. ทราบเพื่อเป็นแนวทางในการจัดทำแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ให้เป็นไปตามแนวทางและเจตนารมณ์ของการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

3. เห็นชอบการแต่งตั้ง ครพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าเชื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุดรธานี

4. รับทราบการพ้นจากตำแหน่งของกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จำนวน 7 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด (2) กองทุน

พัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดร้อยเอ็ด 1 (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท มิตรผล ไบโอ-เพาเวอร์ จำกัด (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดนครสวรรค์ 1 และ (7) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1

5. เห็นชอบแนวทางการดำเนินการสรรหาและแต่งตั้ง ครพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ดังนี้

5.1 กรณีผู้แทนภาครัฐโยกย้ายไปปฏิบัติงานในพื้นที่อื่น ถึงแก่กรรม ขอลาออก หรือขาดคุณสมบัติ เห็นควรให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งหน่วยงานต้นสังกัดเพื่อทราบ และขอความอนุเคราะห์ให้แต่งตั้งผู้แทนโดยตำแหน่ง และนำเสนอ กกพ. พิจารณาแต่งตั้งต่อไป

5.2 กรณีผู้แทนภาคประชาชนขอลาออก หรือขาดคุณสมบัติ เห็นควรให้สำนักงานดำเนินการตามระเบียบ กกพ. ที่เกี่ยวข้องไปก่อน และให้สำนักงานหาแนวทางในการแก้ไขปัญหากรณีกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล พันจากตำแหน่งก่อนครบวาระ ให้มีความยืดหยุ่นในการปฏิบัติ และเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

5.3 แนวทางปฏิบัติในการยื่นขอลาออกจากตำแหน่ง ให้กรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่มีความประสงค์ในการขอลาออกจากตำแหน่ง ต้องยื่นหนังสือถึงประธานกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อขอลาออกล่วงหน้าเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 30 วัน โดยระบุถึงสาเหตุในการขอลาออก และวันที่มีความประสงค์ในการขอลาออกไว้อย่างชัดเจน

5.4 หลักการในการพิจารณาวันที่พ้นจากตำแหน่งของกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่ขอลาออกสำหรับกรณีที่มีการยื่นขอลาออกไว้ก่อนวันที่สำนักงานได้แจ้งแนวทางปฏิบัติในการยื่นขอลาออกจากตำแหน่งในข้อ 5.3 เห็นควรกำหนดหลักการในการพิจารณาวันที่พ้นจากตำแหน่งของกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าขอลาออก โดยกรณีที่ได้ยื่นหนังสือขอลาออกซึ่งได้ระบุวันที่ในการขอลาออกไว้อย่างชัดเจน ให้พ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ได้ระบุไว้ในหนังสือขอลาออกเป็นต้นไป และกรณีที่ได้ยื่นหนังสือขอลาออกโดยไม่ได้ระบุวันที่ในการขอลาออกไว้อย่างชัดเจน ให้สำนักงานนำเสนอ กกพ. เพื่อรับทราบ และให้กรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้างดเว้นพ้นจากตำแหน่งตั้งแต่วันที่ กกพ. มีมติรับทราบ

6. เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้แทนภาครัฐใน ครพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และแต่งตั้งให้รองผู้ว่าราชการจังหวัดลำปาง ฝ่ายกำกับดูแลกลุ่มภารกิจด้านความมั่นคง เป็นรองประธานคนที่ 1 แทนนายอำเภอแม่เมาะ และให้นายอำเภอแม่เมาะ เป็นกรรมการในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

7.1 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินจำนวน 10 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนสูงกว่าราคาที่กำหนด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

7.2 ยินราคาค่าทดแทนต้นมันสำปะหลังเนื่องจากเป็นราคาที่จ่ายให้เท่ากับราคาค่าทดแทนในท้องที่จังหวัดระยอง ประกอบกับไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยงานราชการใดที่กำหนด

ราคาไว้สูงกว่า จึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

7.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นข้าวเจ้า เนื่องจากปัจจุบันบัญชีราคาค่าทดแทนต้นข้าวเจ้าของ กฟผ. ที่ประกาศใช้ ใน พ.ศ. 2554 มีราคาที่สูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น จึงเห็นควรปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนต้นข้าวเจ้า ทั้งนี้ ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณา อุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของ ธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

8. เห็นชอบการปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงาน พ.ศ. 2551

9. ให้สำนักงานดำเนินการดังนี้ (1) ศึกษาความเหมาะสมของเกณฑ์การกำหนดค่าใช้จ่ายในการดำเนินการขยายเขตระบบไฟฟ้าที่กำหนดไว้ไม่เกิน 50,000 บาทต่อครัวเรือน และ (2) ทบทวนมาตรฐานของอุปกรณ์และแบบมาตรฐานของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการพลังงานให้มีความเหมาะสมมากขึ้นและนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

10. รับทราบแนวทางการดำเนินงานการศึกษาข้อเสนอ การขยายสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าของ SPP ระบบ Cogeneration ที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย

11. รับทราบสรุปผลการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการ พิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 19/2555 (ครั้งที่ 176) วันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบให้มีการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยเห็นชอบการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการ กำกับดูแลการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า เมืองศรีประจักษ์จำนวน 13 คน มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาให้ความเห็นแผนและโครงการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าของหน่วยงานรัฐ ประกอบ การพิจารณาให้ความเห็นของ กกพ. และพิจารณาให้ความเห็น ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานวิชาการ วิศวกรรม ความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม คุณภาพการให้บริการ และการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อเสนอต่อ กกพ. กำกับในด้าน ประสิทธิภาพของการผลิตไฟฟ้า และตรวจสอบข้อมูลผลประกอบการของการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งต้นทุนการผลิตไฟฟ้ากำกับใน ด้านการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าให้สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้ อย่างต่อเนื่องเพื่อเกิดความมั่นคงด้านพลังงาน รวมถึงการเตรียม ความพร้อมของโรงไฟฟ้า เพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 256.40 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตระบบ จำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ใบอนุญาต พ.ศ. 2 (รายใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่อง กำเนิดไฟฟ้ารวม 50,190.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ นอกจากนี้ ให้สำนักงานวิเคราะห์ประกอบการพิจารณาในประเด็นการแข่งขัน ของผู้ซื้อใบอนุญาตด้วย

3. เห็นชอบค่าเสียหายอันเนื่องมาจาก กฟผ. ต้องจัดหา เชื้อเพลิงชนิดอื่นที่มีราคาสูงกว่ามาทดแทนก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. ไม่สามารถส่งให้ กฟผ. ได้ เนื่องจากเหตุการณ์ความเสียหาย กรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (แหล่งปลาทอง) รั่ว เป็นจำนวนเงิน 2,481.85 ล้านบาท และให้ ปตท. ชำระเงินโดยส่งผ่าน กฟผ. ให้ครบถ้วนภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2555 เพื่อบรรเทาผลกระทบ จากค่าเชื้อเพลิงผ่านค่า F_1 และเมื่อดำเนินการแล้ว ให้รายงานผล ให้ กกพ. ทราบโดยเร็ว

4. เห็นชอบให้ บริษัท ซี โอ ยู จำกัด ขึ้นทะเบียนเป็น หน่วยงานกลางทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของ การใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดค่า PES สำหรับให้ กฟผ. และ SPP (คู่สัญญา) ร่วมกันคัดเลือก เพื่อดำเนินการตามเงื่อนไขของ PPA และทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้ เชื้อเพลิงเสริมและ/หรือตรวจวัดค่า PES ทั้งนี้ ให้สำนักงานเสนอ กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบรายชื่อผู้ขอขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางฯ เมื่อมีผู้สมัครรายใหม่ขอขึ้นทะเบียน

5. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าเอกชนภูมิพล จังหวัดตาก

6. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินในการคำนวณ ค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สี่คิ้ว 2-นครราชสีมา 3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอน ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ลำตะคอง-นครราชสีมา 2 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยสี่คิ้ว 2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สี่คิ้ว 2 (แนวที่ 1)-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2-สี่คิ้ว และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สี่คิ้ว 2 (แนวที่ 2)-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2-สี่คิ้ว ของ กฟผ. ดังนี้

6.1 ที่ดินราษฎร ให้นำราคาที่ดินในเขตพื้นที่อำเภอ สูงเนินและอำเภอบัวชุม จังหวัดนครราชสีมา เป็นเกณฑ์ในการ คำนวณค่าทดแทนที่ดินให้แก่เจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรง สิทธิอื่น ที่อยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าทั้ง 4 โดยปรับเพิ่มจากราคา ประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิ และนิติกรรมเกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ พ.ศ. 2551 - 2554 ในแต่ละ ท้องที่ การกำหนดหน่วยราคาที่ดินเพิ่มเติมกรณีมีได้ระบุไว้ในบัญชี ราคาประเมินทุนทรัพย์ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องใกล้เคียงกับราคาซื้อ ขายตามปกติในท้องตลาด และสภาพทำเลที่ตั้งของที่ดิน

6.2 ที่ดินส่วนราชการ ให้นำราคาประเมินทุนทรัพย์ เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม เกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2551 - 2554 เป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทนที่ดินให้แก่ส่วนราชการที่ เกี่ยวข้อง ตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและ จ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

6.3 ที่ดินในเขต ส.ป.ก. ให้จ่ายค่าตอบแทน การใช้ประโยชน์ที่ดินแก่ ส.ป.ก. จังหวัดนครราชสีมา เพื่อเป็นค่า ทดแทนที่ดินในอัตราร้อยละ 20 ของราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อ เรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับ อสังหาริมทรัพย์ พ.ศ. 2551 - 2554 โดยจ่ายตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กกพ.

7. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินไม่ในการคำนวณ ค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สี่คิ้ว 2-นครราชสีมา 3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอน ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ลำตะคอง-นครราชสีมา 2

ลงสถานีไฟฟ้าย่อยสี่ตัว 2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สี่ตัว 2 (แนวที่ 1)–จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2–สี่ตัว และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สี่ตัว 2 (แนวที่ 2)–จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2–สี่ตัว ของ กฟผ. ดังนี้

7.1 ให้ใช้ราคาค่าต้นไม้เศรษฐกิจ ต้นไม้ทั่วไป พืชล้มลุกและธัญชาติ ตามบัญชีราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อ พ.ศ. 2554 เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทน ต้นไม้ ยกเว้น มันสำปะหลัง ข้าวโพด (เลี้ยงสัตว์) ข้าวเหนียว อ้อย พันธุ์น้ำตาล และมะขามหวาน

7.2 ให้กำหนดราคามันสำปะหลัง ข้าวโพด (เลี้ยง สัตว์) ข้าวเหนียว อ้อยพันธุ์น้ำตาล และมะขามหวาน ตามข้อมูล ราคาค่าต้นไม้ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและ ทรัพย์สินจังหวัดนครราชสีมา

7.3 ให้จ่ายค่าทดแทนต้นไม้แก่ผู้เป็นเจ้าของที่ได้รับ ความเสียหายจากการวางระบบโครงข่ายไฟฟ้า

7.4 สำหรับต้นไม้ที่ไม่ปรากฏในบัญชีราคาค่า ทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. ให้ความเห็นชอบให้ กฟผ. ประสานงานกับ เกษตรอำเภอ เพื่อเทียบเคียงชนิดและประเภทของต้นไม้ตามบัญชี ราคาค่าทดแทนต้นไม้ของ กฟผ. เพื่อกำหนดราคาค่าทดแทนให้แก่ เจ้าของต้นไม้ต่อไป

8. เห็นชอบการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินใน การคำนวณค่าทดแทนในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ สี่ตัว 2–นครราชสีมา 3 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ตัดตอน ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ลำตะคอง–นครราชสีมา 2 ลงสถานีไฟฟ้าย่อยสี่ตัว 2 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สี่ตัว 2 (แนวที่ 1)–จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2–สี่ตัว และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ สี่ตัว 2 (แนวที่ 2)–จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ นครราชสีมา 2–สี่ตัว ของ กฟผ. โดยให้นำราคาค่าทดแทน ร้อยย่าย อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ตามบัญชีราคากลางของ กฟผ. พ.ศ. 2554 ยกเว้น หมวดงาชนิด ให้ใช้ราคาตามบัญชีของสำนักงานพาณิชย์ จังหวัดนครราชสีมาเป็นหลักเกณฑ์การคำนวณจ่ายค่าทดแทน อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ทั้งนี้ สำหรับการจ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อ อนุรักษ์ธรรมชาติให้แก่ราษฎรที่ครอบครองทำประโยชน์ที่ดินของรัฐ ทุกประเภท เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจของ กฟผ. เพราะมิใช่เป็นเงิน ค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ เห็นควรให้ กฟผ. นำมติที่ประชุม คณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดนครราชสีมา เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 ไปพิจารณาดำเนินการตามความ เหมาะสมต่อไป

9. รับทราบการพัฒนาแนวทางความร่วมมือ ASEAN Energy Regulators' Network และรับทราบการจัดทำรายงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 ของสำนักงาน และให้สำนักงาน ไปพิจารณาปรับปรุงแก้ไขในส่วนที่สามารถดำเนินการได้ แล้ว นำเสนอองค์กรต่างๆ ตามกฎหมายต่อไป นอกจากนี้ ให้สำนักงาน ดำเนินการ ดังนี้

9.1 มีหนังสือแจ้งกำชับให้ กฟน. และ กฟภ. ปฏิบัติ ตามมติ กฟผ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2553 เกี่ยวกับการ ดำเนินการปรับปรุงขั้นตอนการปฏิบัติเกี่ยวกับการงดจ่ายไฟฟ้า และการต่อกลับเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า รวมทั้งการเก็บค่าธรรมเนียม การต่อกลับเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าดังกล่าวอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้ง แจ้งให้ คพช. ทราบว่า กฟน. และ กฟภ. มีอำนาจตามกฎหมายใน การเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการต่อกลับเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า

9.2 พิจารณาอัตราค่าบริการในส่วนของ ค่าธรรมเนียมต่างๆ ที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้งานให้ เป็นไปตามขั้นตอนของกฎหมายตามมาตรา 64 มาตรา 65 มาตรา 66 และมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติฯ

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 20/2555 (ครั้งที่ 177) วันที่ 13 มิถุนายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบต่อการจัดทำและปรับปรุงประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงาน ดังนี้ (1) ให้สำนักงานปรับปรุงร่าง ระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการปกครองดูแล บำรุงรักษา ใช้และจัดหาประโยชน์เกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ถู กเวนคืน พ.ศ. (2) เห็นชอบร่างประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธี การ เงื่อนไขการกำหนดบริเวณป้องกันระบบโครงข่ายพลังงานและ ข้อห้ามมิให้กระทำการภายในบริเวณดังกล่าว พ.ศ. (3) เห็นชอบ ร่างระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาท และการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. และ (4) เห็นชอบร่างระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการรับเงินและทรัพย์สิน ที่มีผู้บริจาคให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ.

2. เห็นชอบในหลักการลำดับขั้นตอนการออกใบอนุญาต ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและแนวทางที่เกี่ยวข้อง โดยให้สำนักงาน ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานที่กำหนดต่อไป

3. เห็นชอบตามความเห็นของคณะกรรมการพิจารณา อุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กฟผ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555 และวันที่ 24 พฤษภาคม 2555 ดังนี้ (1) ยกอุทธรณ์ของ เครือข่ายอนุรักษ์วิถีเกษตรกรรม กรณีการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ให้แก่บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด เนื่องจากเป็น อุทธรณ์ที่เกินกำหนดระยะเวลา และ (2) ยืนคำสั่งของ กฟผ. กรณี การออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด นอกจากนี้ ให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้

3.1 เปิดเผยแพร่รายชื่อผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบ กิจการพลังงานทุกประเภท ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 52 แห่ง พระราชบัญญัติฯ

3.2 นำระเบียบของสำนักงานเกี่ยวกับการคำนวณ และหักค่าเสื่อมของทรัพย์สินที่ได้รับบริจาคเสนอคณะกรรมการ ตรวจสอบพิจารณาโดยเร็ว

3.3 วิเคราะห์ข้อมูลจำนวนหมู่บ้านในพื้นที่ประกาศ และทบทวนความเหมาะสมของการใช้ข้อมูลจำนวนประชากรทั้ง ตำบลเป็นเกณฑ์หนึ่งในการพิจารณากำหนดพื้นที่ประกาศ

4. เห็นชอบให้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมรายชื่อผู้รับ ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ารายใหม่ที่มีสถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้าอยู่ในพื้นที่รศมีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่มีการประกาศพื้นที่ ไปแล้ว และนำไปปรับปรุงในประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา และ (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนคร ฤๅษณ์กรมมมาบาตุด จังหวัดระยอง และให้มีการแต่งตั้งผู้แทน โรงไฟฟ้าเพิ่มเติมใน คพรฟ. ในตำแหน่งผู้ช่วยเลขานุการ คพรฟ.

5. เห็นชอบในหลักการการกำหนดพื้นที่ประกาศ ประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประกาศ และจำนวน คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด

6. เห็นชอบการพิจารณาคำร้องคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าและคัดค้านการดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อำเภอ 1-อยุธยา 1 และโครงการปรับปรุงระบบโครงข่าย 115 กิโลโวลต์ บางปะอิน 1-อยุธยา 1 ของ กฟผ. ดังนี้

6.1 ให้จำหน่ายคำร้องคัดค้านออกจากสารบบงาน จำนวน 5 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านไม่ติดใจในการขอปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า พร้อมทั้งทำหนังสือยกเลิกคำร้องคัดค้าน จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาคำร้องคัดค้านยุติลง

6.2 ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 3 ราย เนื่องจากด้านวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าสามารถทำการปรับย้ายได้

6.3 ยกคำร้องคัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กฟผ. ได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายอย่างครบถ้วน ประกอบกับไม่มีตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า ตั้งอยู่บนที่ดินของผู้คัดค้าน จึงไม่มีเหตุผลอันสมควรที่จะคัดค้านการดำเนินการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า

6.4 ยกคำร้องคัดค้าน และให้ยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าต้นที่ จำนวน 1 ราย เนื่องจากตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าเป็นตำแหน่งเสาไฟฟ้าต้นหักมุมหรือจุดเปลี่ยนแนว ตามหลักเกณฑ์ไม่สามารถทำการปรับย้ายได้ เพราะการปรับย้ายตำแหน่งเสาไฟฟ้า จะทำให้แนวเขตเบี่ยงเบนออกจากแนวเขตเดิม

6.5 ยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากด้านวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าไม่สามารถทำการปรับย้ายได้

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

7.1 ให้จำหน่ายคำร้องอุทธรณ์ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ยกเลิกคำร้องอุทธรณ์ จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาคำร้องอุทธรณ์ยุติลง

7.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามที่ประกาศและให้ผู้รับใบอนุญาตประสานงานกับผู้อุทธรณ์เพื่อกำหนดแผนงานการดำเนินงาน ก่อนเข้าดำเนินการก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้รับการชี้แจงเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และขั้นตอนในการดำเนินงาน ตลอดจนหลักเกณฑ์การพิจารณาปรับแก้แนวเขต จึงไม่ติดใจให้มีการปรับแก้แนวเขต และได้ลงนามในบันทึกข้อความไว้เป็นหลักฐาน

7.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากระยะความกว้าง 20 เมตร ของเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เป็นการกำหนดเพื่อความปลอดภัยและความมั่นคงของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อัลฟาเทค-สุวินทวงศ์ ของ ปตท. ดังนี้

8.1 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ราย เนื่องจาก กฟผ. ไม่อนุญาตให้ก่อสร้างเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

8.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 4 ราย เนื่องจากหลักเกณฑ์การกำหนดวางแนวเขต จะต้องหลีกเลี่ยงการวางแนวเขต อยู่ภายในเขตถนนหรือทางสาธารณประโยชน์

9. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น ดังนี้ (1) ร่างระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการปกครอง

ดูแล บำรุงรักษา ใช้และจัดหาประโยชน์เกี่ยวกับอสังหาริมทรัพย์ที่ถูกลง พ.ศ. (2) ร่างประกาศ กฟผ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการกำหนดบริเวณป้องกันระบบโครงข่ายพลังงานและข้อห้ามมิให้กระทำการภายในบริเวณดังกล่าว พ.ศ. และ (3) ร่างระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาท และการวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. โดยให้สำนักงานตอบชี้แจงผู้แสดงความคิดเห็นทางจดหมายอิเล็กทรอนิกส์

10. รับทราบรายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน และรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินของสำนักงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม 2553 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2554 และให้สำนักงานเสนอคณะกรรมการตรวจสอบดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 21/2555 (ครั้งที่ 178) วันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 29.50 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 4,545 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค.2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 31,419 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 28,405.33 แรงม้า นอกจากนี้ ให้สำนักงานแจ้งเตือนผู้ประกอบการเรื่องการผลิตไฟฟ้าโดยมิได้รับอนุญาตจาก กฟผ. ตามมาตรา 47 แห่งพระราชบัญญัติฯ ด้วย สำหรับกรณีการออกใบอนุญาตให้บริษัท คลีน เพาเวอร์ แอสโซซิเอทส์ จำกัด ให้สำนักงานแจ้งให้ กฟผ. พิจารณาเรื่องการขยายวัน SCOD ของบริษัทฯ ให้เรียบร้อยก่อน กฟผ. จึงจะพิจารณาการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าให้แก่บริษัทฯ ต่อไป

2. เห็นชอบแผนงานและโครงการประจำปี พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 7 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดนครสวรรค์ 1 (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท น้ำตาลมิตรฤๅญ จำกัด (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท มิตรผล ใบโอ-เพาเวอร์ จำกัด (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้ากระบี่ (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กรุงเทพมหานคร และ (7) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 2 และเห็นชอบการปรับปรุงแผนงานประจำปี 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 7 กองทุนดังกล่าว

3. ให้ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ระยะ 3-ระยะ 1 ให้แก่ผู้อุทธรณ์เพิ่มขึ้นอีกตารางวาละ 500 บาท เป็นราคาตารางวาละ 3,000 บาท ตามที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอ และให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นภายใน 45 วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายค่าทดแทนดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราดอกเบี้ยสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

4. เห็นชอบการปรับแผนการบริหารจัดการงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของสำนักงาน โดยการขอโอนเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณและให้จัดทำข้อมูลโครงสร้างค่าใช้จ่ายงบประมาณตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 - 2554 ตามสัดส่วนประเภทรายจ่าย เพื่อเป็นข้อมูลเปรียบเทียบกับสัดส่วน

รายการตามงบประมาณปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 หลังการปรับปรุงตามที่ กกพ. เห็นชอบแล้ว พร้อมทั้งจัดทำตารางเปรียบเทียบงบประมาณปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ก่อนและหลังปรับปรุงด้วย

5. รับทราบการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-หนองจอก สายที่ 1 (ช่วงจุดเชื่อมภาชี 2-จุดเชื่อมวังน้อย) ของ กฟผ. พร้อมทั้งเหตุผลความจำเป็นที่ต้องทำการปรับปรุงโครงข่ายไฟฟ้าดังกล่าว

6. รับทราบผลการพิจารณาแผนงานและโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด จำนวน 5 โครงการ เป็นเงินรวม 5,030,000 บาท ตามความเห็นของคณะกรรมการการกลั่นกรองฯ

7. รับทราบสรุปประเด็นการประชุมหารือ กกพ. พบ คพช. ในโครงการ กกพ. สัญจร และให้สำนักงานรับไปปรับปรุงการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ (1) ควรมีการจัดคณะทำงานเพื่อดูแลเรื่องข้อร้องเรียนหรือจัดการประชุมร่วมกับผู้รับใบอนุญาตเมื่อมีข้อร้องเรียน เพื่อพิจารณาประเด็นข้อร้องเรียนพร้อมกัน และควรมีการจัดทำรายงานและสถิติเกี่ยวกับการรับเรื่องร้องเรียนดังกล่าวด้วย และ (2) ประชาสัมพันธ์ให้ คพช. เข้าใจในการดำเนินการตามระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง และจัดทำเป็นคู่มือเพื่อใช้ในการปฏิบัติงาน

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 22/2555 (ครั้งที่ 179) วันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2555

1. บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (NPS) ซึ่งเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกข้อเสนอโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ขอให้ กกพ. พิจารณาข้อเสนอขอปรับวิธีการคิดค่าเชื้อเพลิงของ NPS ซึ่ง กกพ. พิจารณาแล้วเห็นว่า กกพ. มีอำนาจในการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงการคิดค่าเชื้อเพลิง ทั้งนี้ เพื่อกำกับดูแลการคัดเลือกการรับซื้อไฟฟ้าให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่ายตามบทบัญญัติมาตรา 11(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และสอดคล้องตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 3/2551 (ครั้งที่ 3) เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2551 และให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งให้บริษัท NPS ชี้แจงรายละเอียดว่าเหตุที่เกิดขึ้นส่งผลกระทบต่อต้นทุนโครงการหรือไม่ หากมีผลกระทบให้ประเมินต้นทุนที่เปลี่ยนแปลงไปจากผลกระทบที่เกิดขึ้นดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของ กกพ. และเห็นควรแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อพิจารณากลั่นกรองเรื่องดังกล่าวก่อนนำเสนอ กกพ. พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 5 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 30,975.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 11,314 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 22,857.78 แรงม้า สำหรับการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ให้แก่ บริษัท มิตรประสงค์ กรีนเพาเวอร์ จำกัด ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 2,612.26 แรงม้า ให้สำนักงานมีหนังสือไปยัง กฟผ. ให้ดำเนินการรวม PPA ของโครงการทั้งสองของบริษัทฯ ให้เป็นสัญญาเดียว และให้ กฟผ. ใช้เป็นแนวทางเพื่อพิจารณาโครงการอื่นที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ซึ่งมีที่ตั้งสถานประกอบกิจการโรงงานอยู่ในบริเวณเดียวกันและดำเนินงานโดยนิติบุคคลเดียวกัน ก่อนที่จะมีการลงนามใน PPA นอกจากนี้ อนุญาตให้บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด ร้อยละ 100

และเห็นชอบแนวทางการมอบอำนาจการพิจารณาการขออนุญาตเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาต ดังนี้

2.1 กำหนดให้การเปลี่ยนแปลงรายการที่ขออนุญาตไปจากที่ได้มีการขออนุญาตตามรายการดังต่อไปนี้ เป็นรายการที่มีสาระสำคัญตามระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ข้อ 14(1) ชื่อและสถานะทางกฎหมายของผู้รับใบอนุญาตรวมถึงชื่อโครงการที่อยู่ของสำนักงานใหญ่หรือสถานประกอบกิจการ (โดยไม่เปลี่ยนตำแหน่งที่ตั้ง) (2) รายชื่อบุคคลผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลและการเปลี่ยนแปลงผู้มีอำนาจควบคุมนโยบายการบริหารกิจการ การอำนวยการ และการจัดการ ทั้งนี้ สำหรับการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายการที่มีสาระสำคัญดังกล่าว เห็นควรมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการบันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการในระบบฐานข้อมูลของผู้รับใบอนุญาต และมีหนังสือตอบรับการรับเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงภายใน 15 วัน นับแต่วันที่สำนักงานได้รับเรื่องพร้อมเอกสารหลักฐานจากผู้รับใบอนุญาตสำหรับรายการที่ต้องทำการบันทึกการเปลี่ยนแปลงเอกสารแนบท้ายใบอนุญาตหรือออกใบอนุญาตฉบับใหม่ ให้สำนักงานนำเสนอประธาน กกพ. ลงนาม แล้วแต่กรณี ภายใน 7 วัน นับจากวันที่ กกพ. มีมติรับทราบแล้วจัดส่งเอกสารบันทึกการเปลี่ยนแปลงที่แนบท้ายใบอนุญาต หรือออกใบอนุญาตฉบับใหม่ให้แก่ผู้รับใบอนุญาตโดยเร็วต่อไป และหากรายการที่ขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงในใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ให้ผู้รับใบอนุญาตส่งสำเนาใบอนุญาตที่มีการเปลี่ยนแปลงแล้วให้แก่สำนักงานในภายหลัง เพื่อให้เอกสารหลักฐานของผู้รับใบอนุญาตที่สำนักงานรวบรวมไว้เป็นปัจจุบัน

2.2 ให้การรวมกิจการที่ไม่มีลักษณะเป็นการผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในการให้บริการพลังงาน ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดหลักเกณฑ์เพื่อมิให้มีการรวมกิจการอันก่อให้เกิดการผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในการให้บริการพลังงาน พ.ศ. 2552 ประกอบด้วย การรวมกิจการระหว่างผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่เป็น VSPP กับผู้รับใบอนุญาตรายอื่น การรวมกิจการระหว่างผู้รับใบอนุญาตประเภทผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองเพียงอย่างเดียวกับผู้รับใบอนุญาตรายอื่น และการรวมกิจการระหว่างผู้รับใบอนุญาตภายในบริษัทในเครือ

2.3 มอบหมายให้คณะกรรมการการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ มีอำนาจหน้าที่เพิ่มเติมดังต่อไปนี้ พิจารณากลั่นกรองว่าการรวมกิจการใดมีลักษณะเป็นการผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในการให้บริการพลังงานหรือไม่ ในกรณีที่ไม่เข้าข่ายลักษณะการผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในการให้บริการพลังงาน ให้คณะกรรมการฯ พิจารณาอนุญาตการรวมกิจการดังกล่าว และรายงานต่อ กกพ. เพื่อทราบ และในกรณีอื่นที่เข้าข่ายลักษณะการผูกขาด ลดการแข่งขัน หรือจำกัดการแข่งขันในการให้บริการพลังงาน ให้นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาอนุญาต และพิจารณาให้ความเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงโครงข่ายระบบจำหน่ายไฟฟ้าของเอกชนในนิคมอุตสาหกรรม รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงลูกค้าและขยายการให้บริการของเอกชนสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และรายงานต่อ กกพ. เพื่อทราบ ทั้งนี้ การมอบอำนาจดังกล่าวไม่รวมถึงการขออนุญาตเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตไปแล้ว การรวมกิจการ และการโอนกิจการที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. กฟน. กฟภ. ปตท. และกิจการพลังงานอื่นที่เป็นของรัฐ

2.4 ให้สำนักงานจัดทำร่างระเบียบ กกพ. เพื่อกำหนดวิธีการปฏิบัติในการมอบอำนาจการขอเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตตามที่ กกพ. ได้มีมติเห็นชอบแนวทางไว้แล้ว และนำเสนอตามขั้นตอนต่อไป

3. ให้สำนักงานประชุมหารือร่วมกับ กฟน. และ กฟภ. เพื่อให้ได้ข้อสรุปในการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้เป็นไปตามมติ กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2554 และมีแนวทางเป็นมาตรฐานเดียวกัน แล้วเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่งภายใน 2 สัปดาห์ โดยให้นำความเห็นจากการพิจารณาของ กกพ. ไปดำเนินการ ดังนี้ (1) ให้สำนักงานจัดทำข้อมูลสรุปเปรียบเทียบความแตกต่างของแนวทางการปรับปรุงการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของ กฟน. และ กฟภ. และหาก กฟน. และ กฟภ. ไม่สามารถนำแนวทางที่ กกพ. กำหนดไปปฏิบัติได้ควรชี้แจงรายละเอียดพร้อมเหตุผลประกอบ และ (2) ชี้แจงให้ กฟน. และ กฟภ. ทราบว่ารายการทางการเงินที่เกิดจากเงินวางประกันที่ กฟน. และ กฟภ. ต้องเปิดเผยนั้น ต้องเปิดเผยรายละเอียดทั้งในส่วนของการรับเงินและรายการค่าใช้จ่าย

4. เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรฟ. ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประกาศจังหวัดขอนแก่น จำนวน 3 กองทุน ได้แก่ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด และ (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท น้ำตาลมิตรภูเวียง จำกัด โดยกรณีผู้แทนกระทรวงพลังงานให้ระบุชื่อตำแหน่งในคำสั่งด้วย

5. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ กระบี่-พังงา 2 ของ กฟผ. ดังนี้

5.1 ยินราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 5 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์ ซึ่งใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ประกาศใช้ในปี 2551 - 2554 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดจากราคาประเมินทุนทรัพย์ จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

5.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากการกำหนดราคาค่าทดแทนจะต้องคำนึงถึงราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาด จึงปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนให้เท่ากับราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินแปลงดังกล่าว

ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1-มหาสารคาม ของ กฟผ. ดังนี้

6.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 3 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์เป็นที่ดินที่ตั้งอยู่ในเขตหมู่บ้าน อยู่ในหน่วยราคาประเมินทุนทรัพย์ บริเวณที่ดินติดทางสาธารณประโยชน์ ระยะ 40 เมตร การกำหนดราคาค่าทดแทนตามที่ กกพ. กำหนดไว้จะต้องปรับเพิ่มเป็น 2 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์

6.2 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินเมื่อถูกกำหนดให้เป็นที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วไม่สามารถใช้ประโยชน์ที่ดินได้อีกต่อไป การกำหนดราคาค่าทดแทนจะต้องเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดที่กำหนดราคาค่าทดแทนในแปลงเดียวกันต้องกำหนดราคาให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

6.3 ไม่จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่อยู่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 5 ราย เนื่องจากการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1-มหาสารคาม เป็นการดำเนินงานในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิมที่ก่อสร้างไว้ตั้งแต่ก่อน พ.ศ. 2511 ซึ่งได้เคยมีการจ่ายค่าทดแทนที่ดินไปแล้ว

6.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียง ที่มีราคาสูงกว่าราคาที่กำหนดค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์

ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ปลวกแดง-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ หอนงอก-วังน้อย แนวที่ 2 ของ กฟผ. จำนวน 6 ราย โดยให้ปรับราคาค่าทดแทนซ้ำเจ้าตามผู้อุทธรณ์ร้องขอ คือจากราคาไร่ละ 4,400 บาท เป็นราคาไร่ละ 10,000 บาท ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

8.1 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วันตามระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

8.2 ยินราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 14 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียง ที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้อุทธรณ์

8.3 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์มีสภาพเป็นที่สวนยูคาลิปตัส เมื่อถูกเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้วการใช้ประโยชน์ย่อมลดลง ไม่สามารถปลูกต้นไม้ได้ดังเดิม จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดกรณีที่ดินถูกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

8.4 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 5 รายการ ดังนี้ (1) ต้นช้อยขนาดใหญ่ (2) ต้นสะเดาขนาดมีผล (3) ต้นมะกอกไทยขนาดมีผล (4) ไม้รวกสูงเกิน 1.5 เมตร และ (5) ต้นมันสำปะหลัง เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า จึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายตามบัญชีต้นไม้และพืชผลของ กพพ. พ.ศ. 2554 เป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

8.5 ไม่รับพิจารณาประเด็นขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินนอกเขตรบบโครงการก๊าซธรรมชาติเนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กพพ. อย่างไรก็ตาม เห็นควรส่งเรื่องให้ ปตท. พิจารณาตามความเหมาะสมต่อไป

8.6 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ประเด็นขอให้จ่ายค่าทดแทนความเสียหายหรือค่าเสียหายโอกาสที่ต้องออกจากพื้นที่ที่ถูกเขตรบบโครงการก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กพพ.

8.7 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ที่ดินและต้นไม้บนที่ดินที่ผู้อุทธรณ์ครอบครองทำประโยชน์ ซึ่ง ปตท. ยังมีหนังสือแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทน เนื่องจากอยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจ หากมีหนังสือแจ้งจำนวนเงินค่าทดแทนแล้ว ผู้อุทธรณ์ไม่เห็นด้วยกับจำนวนเงินค่าทดแทนดังกล่าวสามารถใช้สิทธิอุทธรณ์ภายในระยะเวลาที่กำหนดได้

ทั้งนี้ ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

9. รับทราบผลการดำเนินการตามมาตรา 112 แห่งพระราชบัญญัติฯ ภายในเขตรบบโครงการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. สำหรับ (1) บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) และ (3) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

10. รับทราบรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 รอบ 6 เดือน (7 ตุลาคม 2554 – 31 มีนาคม 2555)

การประชุม กพพ. ครั้งที่ 23/2555 (ครั้งที่ 180) วันที่ 4 กรกฎาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบร่างข้อบังคับ กพพ. ว่าด้วยจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ (ฉบับที่ 2) พ.ศ.

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 36 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ส่วนขยาย จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.233 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1 ฉบับ ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 23,685.00 กิโลวัตต์ แอมแปร์ นอกจากนี้ ให้สำนักงานพิจารณาบททวนระเบียบ กพพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 หรือระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องให้ครอบคลุมบทกำหนดโทษหากผู้รับใบอนุญาตไม่ปฏิบัติตามที่ระเบียบกำหนด และเร่งทำความเข้าใจกับผู้ประกอบการในเรื่องดังกล่าว

3. เห็นชอบให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าชนอม จำกัด ซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ปรับลดกำลังการผลิตติดตั้ง และมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมคงเหลือ 827.33 เมกะวัตต์ นับแต่วันที่ กพพ. มีมติ โดยได้รับการปรับลดค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีในรอบถัดไปเป็นจำนวนที่คิดตามสัดส่วนของกำลังการผลิตติดตั้งที่ลดลงนับตั้งแต่วันที่ กพพ. มีมติ และให้สำนักงานแจ้งบริษัทฯ ดำเนินการแจ้งลดกำลังการผลิตไฟฟ้ากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามข้อกำหนดต่อไป

4. เห็นชอบการปรับปรุงจำนวน คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนลำตะคอง จังหวัดนครราชสีมา

5. ให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งคณะกรรมการการศึกษาการพลังงาน วุฒิสภา ว่า กพพ. รับทราบรายงานการพิจารณาศึกษาเรื่องร้องเรียนกรณีราษฎรอำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง เรียกร้องสิทธิที่ควรได้รับจากงบประมาณของกองทุนพัฒนารอบโรงไฟฟ้าแม่เมาะของคณะกรรมการแล้ว และให้สำนักงานกำหนดการจัดทำพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและหลักการการกำหนดจุดจ่ายอิงศูนย์กลางโรงไฟฟ้า เสนอ กพพ. เพื่อพิจารณาโดยการกำหนดดังกล่าวให้มีความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและสามารถปฏิบัติได้ และควรมีหลักการเดียวกัน

6. เห็นชอบให้แต่งตั้งพนักงานของ กพพ. จำนวน 3 ราย เป็นพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา 122(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อก่อสร้างและปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ติดต่อนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ พิชณุโลก 2-นครสวรรค์ ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ ติดต่อนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ พิชณุโลก 2-นครสวรรค์ ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยพิจิตร (ช่วงปรับแก้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า) โดยมีผลใช้บังคับ 12 เดือน นับแต่วันที่ลงนามคำสั่งแต่งตั้ง

7. รับทราบการชี้แจงข้อสังเกตของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สินของสำนักงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552 และสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2553 และให้สำนักงานนำเสนอเอกสารที่จะนำส่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณานำเสนอ กพพ. พิจารณาก่อนนำไปยังสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

8. รับทราบรายงานงบการเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2555 และให้สำนักงานจัดทำรายละเอียดข้อมูลตัวเลขทุกหนี้เงินยืม และวิธีการนำเสนอแผนบริหารเงินสด เพื่อนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาอีกครั้ง

การประชุม กพพ. ครั้งที่ 24/2555 (ครั้งที่ 181) วันที่ 11 กรกฎาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ให้แก่ บริษัท อีโอ โซล่า จำกัด ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 8,152.190 แรงม้า และให้สำนักงานแจ้งบริษัท อีโอ โซล่า จำกัด ดำเนินการขอปรับลดรายการเครื่องจักรและขนาดกำลังการผลิตในใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 ฉบับแรกจากเดิม 9,330 เมกะวัตต์ เป็น 5,969 เมกะวัตต์ ให้ถูกต้องตรงตามข้อเท็จจริง

2. กพพ. พิจารณาการขยายระยะเวลาให้สิทธิส่วนลดค่าไฟฟ้าแก่ผู้ประกอบการในเขตนิคมอุตสาหกรรมแล้วเห็นว่า การพิจารณาเรื่องดังกล่าวเป็นอำนาจของ กพข. จึงให้สำนักงานส่งเรื่องขอขยายระยะเวลาในการให้สิทธิในการลดค่าไฟฟ้า

ดังกล่าวให้ สนพ. ในฐานะเลขานุการ กฟผ. เสนอ กฟผ. พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป และให้แจ้ง กฟผ. ทราบด้วย

3. เห็นชอบแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้า นวนครการไฟฟ้า ของ ปตท. ดังนี้

3.1 เห็นชอบแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้า นวนครการไฟฟ้า ของ ปตท. ตามแนวทางเลือกที่ 1 รวมระยะทางประมาณ 2.30 กิโลเมตร

3.2 ให้สำนักงานนำเสนอแนะของคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตปฏิบัติให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันโดยในการนำเสนอข้อมูลแนวทางเลือกของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติครั้งต่อไป ให้นำเสนอข้อมูลอย่างน้อย 3 แนวทาง ประกอบด้วย แนวทางแรกซึ่งเป็นแนวทางที่ระบุปัญหาอุปสรรคที่เป็นเหตุให้ไม่สามารถดำเนินการได้หรือไม่ตลอดทั้งแนว และแนวทางเลือกอื่นอีกอย่างน้อย 2 แนวทางเลือก

4. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์คำทบทวนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1-มหาสารคาม ของ กฟผ. ดังนี้

4.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 2 ราย เนื่องจากที่ดินเมื่อถูกกำหนดให้เป็นที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วไม่สามารถใช้ประโยชน์ที่ดินได้อีกต่อไป การกำหนดราคาค่าทดแทนจะต้องเป็นไปตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินเมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้ดังเดิม การกำหนดราคาค่าทดแทนในแปลงเดียวกันต้องกำหนดราคาให้เท่ากันและจ่ายในอัตราเดียวกัน จึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

4.2 ไม่จ่ายค่าทดแทนที่ดินส่วนที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 9 ราย เนื่องจากการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ร้อยเอ็ด 1-มหาสารคาม เป็นการดำเนินงานในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิมที่ก่อสร้างไว้ตั้งแต่ก่อน พ.ศ. 2511 ซึ่งได้เคยมีการจ่ายค่าทดแทนที่ดินไปแล้ว

4.3 ไม่รับพิจารณาที่ดินส่วนที่อยู่ในนอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กฟผ.

4.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 12 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถูกรณหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาที่กำหนด จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

ทั้งนี้ ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้ถูกรณภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์คำทบทวนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ กฟผ. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถูกรณในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

5. รับทราบการดำเนินการของสำนักงานในการประสานและกำกับดูแลให้มีการจ่ายเงินชดเชยเนื่องมาจากเหตุการณ์ความเสียหายกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (แหล่งปลาทอง) รั่ว ของ ปตท. แก่ กฟผ. และให้สำนักงานดำเนินการออกประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติฯ ให้มีผลบังคับใช้โดยเร็ว รวมทั้งให้คณะอนุกรรมการสอบข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยนำเสนอผลการดำเนินงานต่อ กฟผ. ด้วย

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 25/2555 (ครั้งที่ 182) วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 32.5 เมกะวัตต์ และให้สำนักงานปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ให้สอดคล้องกับวิธีการฟื้นฟูกิจการตามกฎหมายล้มละลายและรวบรวมรายชื่อผู้ประกอบการที่ประกอบกิจการก่อนพระราชบัญญัติฯ ใช้บังคับตามมาตรา 154 ซึ่งประสบปัญหาทางเศรษฐกิจต้องฟื้นฟูกิจการ และรายงานให้ กกพ. ทราบ เพื่อหารือแนวทางในการดำเนินงานต่อไป

2. เห็นชอบพื้นที่ประกาศของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด และการกำหนดจำนวน ศพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด

3. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ให้แก่ ศพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ซึ่งผ่านการพิจารณาโดยคณะอนุกรรมการกลั่นกรองฯ และให้ ศพรพ. รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองฯ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามตรา 97(3) ไปดำเนินการด้วย ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 (งบประมาณเพิ่มเติม) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโครงการชุมชนจำนวน 16 โครงการ รวมเป็นเงินจำนวน 22,495,600 บาท พร้อมทั้งรับทราบการยกเลิกโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 จำนวน 5 โครงการ รวมเป็นเงินจำนวน 3,299,600 บาท (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด เป็นจำนวนเงิน 1,643,902.00 บาท (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 เป็นจำนวนเงิน 1,467,172.00 บาท และ (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 137,006,804.38 บาท

นอกจากนี้ กกพ. มีมติให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) ศึกษารายละเอียดหลักการเกณฑ์ในการนำเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อลดหย่อนค่าไฟฟ้าให้เกิดความชัดเจนและนำเสนอ กกพ. พิจารณาโดยควรชะลอการพิจารณาโครงการในลักษณะดังกล่าวออกไปก่อน และ (2) จัดทำสรุปหลักการพิจารณาแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อแจ้งให้ ศพรพ. ทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

4. แต่งตั้งให้ นายนิธิต สุ่มกุล เป็นกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 7 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยให้ผลตั้งแต่วันที่ 18 กรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป และให้สำนักงานดำเนินการสรรหากรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต 4 แทนตำแหน่งที่ว่าง โดยวิธีการจับสลากจากบัญชีสำรองรายชื่อผู้สมัครที่ไม่ผ่านการจับสลาก

5. รับทราบมติ ครม. ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 เรื่อง แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

6. รับทราบผลการพิจารณาของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติฯ ในการประชุมเมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2555 ซึ่งมีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงระบบจำหน่ายไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) และให้สำนักงานตรวจสอบ PPA ของบริษัทฯ กับ กฟผ. และรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าตรงของผู้ได้รับอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานเพื่อเสนอ กกพ. ต่อไป

**การประชุม กกพ. ครั้งที่ 26/2555 (ครั้งที่ 183)
วันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2555**

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 7,030.00 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 3,818.35 แรงม้า ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 622.86 เมกะวัตต์ และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 6.868 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ให้สำนักงานแจ้งบริษัท บางปู เอนไวรอนเม้นทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด ให้จัดส่งรายงานการกำกับค่าที่ได้จากกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากขยะเพื่อสำนักงานวิเคราะห์ข้อมูลในรายละเอียดก่อนเสนอ กกพ. เพื่อทราบต่อไป และให้มีหนังสือแจ้ง กฟผ. อำเภออุ้มผาง และ กฟผ. อำเภอเกาะลันตา ให้ดำเนินการต่ออายุใบอนุญาต รง. 4 และยื่นแบบคำขอรับใบอนุญาต พค. 2 รวมทั้งเห็นชอบให้ยกเลิกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. บ้านเกาะลันตา

2. เห็นชอบการปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าและการให้ผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากการวางเงินค้ำประกัน ดังนี้

2.1 การกำหนดเพดานวงเงินประกันการใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 (กิจการขนาดกลาง) ประเภทที่ 4 (กิจการขนาดใหญ่) และประเภทที่ 5 (กิจการเฉพาะอย่าง) โดยคำนวณจากค่าใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลัง 12 เดือน (รอบปี) และตามลักษณะการชำระค่าไฟฟ้า ดังนี้ ไม่เกิน 1 เท่า สำหรับผู้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด (รอบปี) ไม่เกิน 1.25 เท่า สำหรับผู้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระไม่เกิน 4 งวดในรอบปี ไม่เกิน 1.50 เท่า สำหรับผู้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระเกิน 4 งวดในรอบปี และไม่เกิน 2 เท่า สำหรับผู้ไฟฟ้าที่ถูกงดจ่ายไฟฟ้าไม่ว่ากรณีใดๆ หรือละเมิดการใช้ไฟฟ้า

2.2 ให้จ่ายคืนผลประโยชน์แก่ผู้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 (กิจการขนาดกลาง) ประเภทที่ 4 (กิจการขนาดใหญ่) และประเภทที่ 5 (กิจการเฉพาะอย่าง) ที่นำเงินสดมาเป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้าโดยจ่ายคืนในรูปของดอกเบี้ยปีละ 1 ครั้ง ตามอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปีของธนาคารกรุงไทย สำหรับกลุ่มรัฐวิสาหกิจ ทั้งนี้ ในกรณีเครื่องวัดไฟฟ้าที่ถูกตัดไฟแล้ว และกรณีผู้ไฟฟ้าขอยกเลิกการใช้ระหว่างปีจะไม่ได้รับผลประโยชน์ดังกล่าว ส่วนกรณีผู้ไฟฟ้าประเภทอื่นให้เป็นไปตามระเบียบวิธีปฏิบัติของ กฟผ. และ กฟภ. ทั้งนี้ หากผลประโยชน์ที่จ่ายคืนทำให้เกิดภาระภาษีแก่ผู้ไฟฟ้าให้การชำระภาษีเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

2.3 เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดเผยรายงานทางการเงินของเงินประกันการใช้ไฟฟ้า รวมทั้งผลประโยชน์ที่จ่ายคืนให้แก่ผู้ไฟฟ้าด้วย และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับปรุงเงื่อนไขการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าและการให้ผลประโยชน์ตอบแทน โดยให้ประกาศภายใน 90 วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้ง

3. เห็นชอบในหลักการร่างคำสั่ง กกพ. เรื่อง การนำส่งและการเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาครัฐ สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และร่างคำสั่ง กกพ. เรื่อง การนำส่งและการเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยให้สำนักงานปรับปรุงร่างคำสั่งดังกล่าว และเสนอประธาน กกพ. ลงนามให้มีผลใช้บังคับต่อไป

4. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ ขยายแดน (บริเวณจังหวัดน่าน)–น่าน 2 ของ กฟผ. ดังนี้ (1) ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 2 ราย เนื่องจากแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ขอให้ปรับแก้ ทางวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าไม่สามารถดำเนินการได้ และ (2) ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 20 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่จะได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอไม่ให้ความยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขต

5. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลวัตต์ น่าน 2–แม่เมาะ 3 ของ กฟผ. ดังนี้ (1) ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 10 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และได้ลงนามในบันทึกไว้เป็นหลักฐาน เป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง และ (2) ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 26 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่จะได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ร้องขอไม่ให้ความยินยอมให้มีการปรับแก้แนวเขต

6. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ แม่เมาะ 3–ลำปาง 1 (ช่วงปรับแก้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ของ กฟผ. โดยให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 13 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และได้ลงนามในบันทึกไว้เป็นหลักฐาน เป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์โครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์ สีคิ้ว 2–นครราชสีมา 3 ของ กฟผ. โดยให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 3 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะให้มีการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และได้ลงนามในบันทึกไว้เป็นหลักฐาน เป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

8. เห็นชอบการพิจารณาคำร้องคัดค้านโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลวัตต์ อ่างทอง 1–อยุธยา 1 ของ กฟผ. โดยให้จำหน่ายคำร้องคัดค้านของผู้คัดค้านออกจากสารบบงาน จำนวน 1 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าสามารถทำการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าได้ ผู้คัดค้านมีความพอใจ และได้ยกเลิกคำร้องคัดค้าน เป็นเหตุให้การพิจารณาคำร้องคัดค้านยุติลง

9. เห็นชอบการพิจารณาคำร้องคัดค้านโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ อัลฟา–สุรินทร์ 1 ของ ปตท. โดยให้ยกเลิกคำร้องคัดค้านของผู้คัดค้าน จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้คัดค้านได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตจากสำนักงานแล้ว

10. รับทราบความคืบหน้าของการดำเนินงานตามมติ กกพ. ในส่วนของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนดวัน SCOD และให้สำนักงานร่วมกับ กฟผ. ปรับปรุงข้อมูลการดำเนินการตามมติ กกพ. ในส่วนของ การกำกับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามกำหนด SCOD พร้อมทั้งข้อเสนอการกำหนดนโยบายหรือมาตรการเฉพาะสำหรับโครงการที่เลยกำหนด SCOD และไม่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแต่ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ แล้วนำเสนอ กกพ. พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

11. รับทราบผลการหารือการเรียกเก็บภาษีมูลค่าเพิ่มจากมาตรการอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีระหว่างสำนักงาน กรมสรรพากร

สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และการไฟฟ้า ทั้งสามแห่งเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555 โดยผู้แทนกรมสรรพากร ขอให้ สคร. จัดทำข้อมูลรายละเอียดการคำนวณภาระเงินอุดหนุน ค่าไฟฟ้าฟรี รวมทั้งข้อมูลตัวเลขของภาระเงินอุดหนุนที่ส่งผ่าน กลไกของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพิ่มเติม เพื่อจัดส่งให้กรมสรรพากร ใช้ประกอบการพิจารณาการขอยกเว้นการเรียกเก็บภาษีซ้ำซ้อนจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต่อไป

12. รับทราบผลการวินิจฉัยของผู้ตรวจการแผ่นดินโดยให้ ยุติเรื่องร้องเรียนการสรรหา คพรฟ. ในเขตพื้นที่อำเภอหนองมอ ตาม มาตรา 28(3) ของ พ.ร.บ. ประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยผู้ตรวจการแผ่นดิน พ.ศ. 2552

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 27/2555 (ครั้งที่ 184) วันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการจัดทำก๊าซธรรมชาติระยะยาว โครงการ Map Ta Phut LNG Terminal ระยะที่ 2 และแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 ของ ปตท. โดยให้สำนักงาน กกพ. ยกร่างหนังสือแจ้งความเห็นดังกล่าวเพื่อเสนอประธาน กรรมการกำกับกิจการพลังงานลงนามถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวง พลังงาน และ สนพ. ต่อไป

2. เห็นชอบประเด็นการหารือกับสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาเกี่ยวกับประเด็นกฎหมายตามมาตรา 48 แห่ง พระราชบัญญัติฯ และ พ.ร.บ. กำหนดแผนและขั้นตอนการกระจาย อำนาจให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น พ.ศ. 2542

3. เห็นชอบการออกใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักร 246,525 แรงม้า ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 53.095 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ใบอนุญาตจำหน่าย ไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับใหม่) จำนวน 4 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 94,720 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิด ไฟฟ้ารวม 22,590 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 209,587 กิโลวัตต์ แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (เปลี่ยนแปลง) จำนวน 1 ฉบับ ขนาด เครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 124,236 กิโลวัตต์แอมแปร์

4. เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในมาตรการ ติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA (ตำแหน่งติดตั้ง สถานี AAQMS) จากบ้านหนองทางบุญเป็นบ้านหนองหัว สำหรับ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแขง ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด และให้สำนักงานแจ้งให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด แจ้ง การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวให้ สม. ทราบต่อไป

5. ให้ใช้แนวขอบเขตพื้นที่ขออนุญาตสำหรับใช้ประกอบ กิจการพลังงานเป็นแนวเขตอ้างอิงศูนย์กลางของโรงไฟฟ้าที่ผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยวัดพิคตบริเวณหมุดหลักฐานที่ใช้ ในการกำหนดพื้นที่ขออนุญาตสำหรับใช้ประกอบกิจการพลังงาน และให้ใช้ตำแหน่งของกังหันลมต้นนอกสุดเป็นแนวเขตอ้างอิง ศูนย์กลางของโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมสำหรับการ กำหนดพื้นที่ประกาศให้ใช้รัศมีจากศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ซึ่ง พิจารณาจากแผนการผลิตไฟฟ้าสำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า โดยให้ ครอบคลุมถึงตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้าที่อยู่ในรัศมีจากศูนย์กลาง โรงไฟฟ้าเป็นระยะทางตามที่กำหนดไว้ในระเบียบ กกพ. ว่าด้วย

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับ ผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 โดยให้ สำนักงานกำหนดให้ผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ต้องยื่นตำแหน่งพิคต ที่ใช้ในการกำหนดพื้นที่ประกาศตามมติดังกล่าว พร้อมกับ เอกสารหลักฐานการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เพื่อใช้ เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณากำหนดพื้นที่ประกาศของกองทุน พัฒนาไฟฟ้าต่อไป และให้สำนักงานใช้หลักการตามมติดังกล่าว เป็นหลักการในการกำหนดจุดอ้างอิงศูนย์กลางของโรงไฟฟ้าที่ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมต่อไป ทั้งนี้ เพื่อใช้ในการกำหนดพื้นที่ประกาศสำหรับโรงไฟฟ้าที่ได้รับ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าใหม่

6. เห็นชอบการแต่งตั้ง คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี

7. เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบของ คพรฟ. จำนวน 3 กองทุน ได้แก่ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดนครสวรรค์ 1 และ (3) กองทุนพัฒนา ไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด

8. เห็นชอบแนวทางการปรับปรุงการแต่งตั้งองค์ประกอบ ของ คพรฟ. ในส่วนของผู้ช่วยเหลือจากการเดิมที่แต่งตั้งเป็นชื่อ และตำแหน่งตามการเสนอชื่อของผู้รับใบอนุญาตในกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศนั้นๆ เป็นผู้แทนโรงไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาต ในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศนั้นๆ

9. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ซึ่งผ่านการพิจารณาถ้อย แถลงโดยคณะกรรมการกลั่นกรองฯ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อ กิจการตามมาตรา 97(3) และให้ คพรฟ. รับความเห็นและข้อ สังเกตของคณะกรรมการไปดำเนินการด้วย ดังนี้ (1) กองทุน พัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 (งบประมาณเพิ่มเติม) เป็นเงินรวม 2,320,000 บาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 2 โครงการ (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา เป็นจำนวนเงิน 77,241,159 บาท (3) กองทุน พัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 1 เป็นเงินรวม 778,559 บาท (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด เป็นเงิน รวม 1,590,792 บาท (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 (งบประมาณเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) เป็นเงินรวม 22,116,976 บาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 36 โครงการ (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัด ขอนแก่น เป็นจำนวนเงิน 35,938,092 บาท (7) กองทุนพัฒนา ไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 1 เป็นเงินรวม 6,695,514 บาท (8) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง เป็นจำนวน เงิน 204,313,947 บาท และ (9) งบประมาณเพิ่มเติมครั้งที่ 1 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขื่อนคิมมาตาพุด จังหวัดระยอง ประกอบด้วยโครงการชุมชน จำนวน 231 โครงการ เป็นจำนวน เงิน 179,401,143.47 บาท

10. เห็นชอบการพิจารณาอัตราค่าทดแทนระบบ โครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

10.1 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้ถือหุ้นมีสภาพเป็นที่ยื่นมะม่วงเมื่อถูกเขตรบบ โครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้วการใช้ประโยชน์ย่อมลดลงไม่สามารถ ปลูกต้นไม้ได้ดังเดิม จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาศาลปกครอง

สูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตรบบโครงข่ายแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันจึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

10.2 ยื่นราคาค่าทดแทนที่ดินที่อยู่นอกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 6 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้ถือหุ้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด ทั้งนี้ ค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ พ.ศ. 2555 - 2558 โดยปรับเพิ่มให้สอดคล้องกับราคาซื้อขายตามปกติในท้องตลาดโดยบริเวณที่ดินที่อยู่นอกเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 3.5 เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.3 ยื่นราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 6 รายการ เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนดจ่ายตามบัญชีต้นไม้และพืชผลของ กฟผ. พ.ศ. 2554 จึงเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

10.4 ยื่นราคาค่าทดแทนลวดหนามและเสารั้วคอนกรีต เนื่องจากการคิดคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทนได้ใช้หลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนตามบัญชีราคาค่าทดแทนของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อ พ.ศ. 2554

10.5 ปรับเพิ่มราคาค่าทดแทนรื้อย้ายอาคารสิ่งปลูกสร้าง จำนวน 1 ราย เนื่องจากการตรวจสอบในการคำนวณพบว่า ปตท. ได้คิดคำนวณค่าเสียหายวัสดุบางรายการในอัตราร้อยละ 70 ยังไม่เหมาะสมและไม่เป็นธรรม จึงเห็นควรให้ปรับเพิ่มอัตราการคิดคำนวณวัสดุรายการดังกล่าว

10.6 ไม่รับพิจารณาประเด็นผู้ถือหุ้นขอให้ ปตท. ชื้อที่ดินทั้งหมดของผู้ถือหุ้น จำนวน 5 แปลง เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ.

10.7 ไม่รับพิจารณาประเด็นผู้ถือหุ้นขอให้จ่ายค่าเสื่อมประโยชน์ที่ดินขอให้จ่ายค่าทดแทนที่ดินนอกเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เนื้อที่ 36 ตารางวา และค่าเช่าบ้านระหว่างก่อสร้างบ้านหลังใหม่ หรือขอขยายเวลารื้อย้ายบ้านพักออกไปอีก 6 เดือน เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. แต่ให้ ปตท. รับไปพิจารณาช่วยเหลือตามความเหมาะสม

ทั้งนี้ ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนดจนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

11. รับทราบผลการดำเนินการของคณะกรรมการพิจารณาแนวทางและขั้นตอนให้อนุญาตปลูกสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน และเห็นชอบร่างบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่าง กกพ. และกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการให้อนุญาตปลูกสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ ภายใต้หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารและให้สำนักงานจัดทำคำสั่ง กกพ. ในเรื่องดังกล่าวเพื่อให้มีผลใช้บังคับต่อไป ตลอดจนเห็นชอบแนวทางการบังคับใช้ แผนการประชาสัมพันธ์ร่างบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ และแนวทางการจัดพิธีลงนามร่างบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ ทั้งนี้ ในพิธีลงนามให้เรียนเชิญรัฐมนตรีว่าการ

กระทรวงพลังงานและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยร่วมเป็นสักขีพยานและเป็นเกียรติในพิธีด้วย

12. รับทราบการเปลี่ยนแปลงรายการที่อยู่ของสำนักงานใหญ่ของ (1) บริษัท บางกอก กรีนเพาเวอร์ จำกัด (2) บริษัท ซิโนทรีเอ็นเนอจี จำกัด (3) บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (4) บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (5) บริษัท เอลิทคราฟท์เปเปอร์ จำกัด และ (6) บริษัท เอ็น.ที.เอสสตีล กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และรับทราบการเปลี่ยนแปลงรายการที่อยู่ของสถานประกอบกิจการของบริษัท อีเอ โซล่า จำกัด

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 28/2555 (ครั้งที่ 185) วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 4 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 27.216 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 2 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 170,261,000 กิโลวัตต์แอมแปร์

2. เห็นชอบการแก้ไขร่างบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่าง กกพ. และกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงาน

3. ให้สำนักงานจัดทำแผนการดำเนินงาน เรื่อง ค่าบริการสายส่ง (Wheeling Charge) โครงสร้างราคาไฟฟ้า และ Third Party Access และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

4. ในการพิจารณาปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ให้สำนักงานพิจารณาการกำหนดประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าอย่างรอบคอบ โดยให้คำนึงถึงความเหมาะสมของลักษณะการใช้ไฟฟ้าและความเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า และการพิจารณาแบ่งประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. โดยกำหนดให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่มีทะเบียนบ้านเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราวนั้น ควรพิจารณาจากการปฏิบัติตามข้อกำหนดพฤติกรรม และระยะเวลาการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าจะเหมาะสมมากกว่า โดยให้ กฟผ. พิจารณาปรับปรุงแก้ไขหลักเกณฑ์ดังกล่าวเพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า

5. ให้สำนักงานนำข้อมูลการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้มาประกอบการพิจารณาการกำหนดเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าให้แก่ กกพ. ซึ่งการคำนวณดังกล่าวจะก่อให้เกิดความไม่ธรรมระหว่างการไฟฟ้า โดยไม่ต้องชดเชยรายได้ทั้งหมดของ กกพ. เพื่อให้มีอัตราผลตอบแทนการลงทุนเท่ากับ กฟผ. ทั้งนี้ ให้กำหนดประเด็นเพื่อหารือกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้เกิดผลในทางปฏิบัติให้แล้วเสร็จ เช่น การขยายเขตรบบไฟฟ้า การขอใช้ไฟฟ้าชั่วคราว การเก็บค่าบริการเข้าช้อน ฯลฯ

6. ให้สำนักงานพิจารณาวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและกองทุนหมุนเวียนให้ชัดเจน พร้อมทั้งศึกษามลกระทบของหลักเกณฑ์และบทบัญญัติอื่นๆ ของกองทุนหมุนเวียนที่อาจจะกระทบต่อการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในมาตรา 97 ของพระราชบัญญัติฯ นอกเหนือจากประเด็นด้านกฎหมาย เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาเห็นชอบการดำเนินการต่อไป

7. เห็นชอบให้สำนักงานนำเงินเหลือจ่ายจำนวนเงินรวม 103,676,921.23 บาท ส่งคืนคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในเดือนสิงหาคม 2555

8. รับทราบการดำเนินงานตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 เรื่อง แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 และให้สำนักงาน

ดำเนินงาน ดังนี้ (1) ในการดำเนินการจัดหาไฟฟ้าจาก IPP ในบางช่วงมีความกระชั้นมากเกินไป ให้พิจารณาประเด็นเหล่านี้ให้รอบคอบ และ (2) การดำเนินการให้มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าชนอม และการจัดหาไฟฟ้าจาก IPP นั้น การดำเนินงานบางช่วงต้องสอดคล้องกัน ซึ่งการเจรจาค่าไฟฟ้าจากการจัดหาไฟฟ้าจาก IPP ควรดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนที่จะมีการเจรจาค่าไฟฟ้าจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าชนอม เนื่องจากค่าไฟฟ้าจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าชนอมไม่ควรสูงกว่าค่าไฟฟ้าจากการจัดหาไฟฟ้าจาก IPP ซึ่งหากพิจารณาจากแผนการดำเนินงานจะสามารถทราบราคาค่าไฟฟ้าจากการจัดหาไฟฟ้าทั้ง 2 แหล่ง ในระยะเวลาใกล้เคียงกัน คือ ประมาณเดือนพฤษภาคม 2556 ซึ่งจะสามารถใช้ราคาจาก 2 แหล่งดังกล่าวอ้างอิงซึ่งกันและกันได้

9. รับทราบการชี้แจงการประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 ของ ปตท. และให้ ปตท. จัดทำประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติ โดยใช้ประมาณการอัตราแลกเปลี่ยนที่ 31.61 บาทต่อเหรียญสหรัฐ พร้อมทั้งให้สำนักงานประสานกับ ปตท. เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาคำนวณค่า F_1 เดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 ต่อไป

10. รับทราบผลการดำเนินงานของคณะกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน และให้สำนักงานแจ้งมติคณะกรรมการฯ ในการประชุมเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2555 ดังนี้

10.1 กรณีผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราวของ กฟน. และจ่ายค่าไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1.2 ต่อมาเมื่อมีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 ได้ถูกเปลี่ยนเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 8 (ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว) ที่มีอัตราค่าไฟฟ้าที่สูงขึ้นว่าคณะกรรมการฯ มีมติเห็นควรให้ กฟน. รับไปพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การจัดประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าของชุมชนลักษณะนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าที่แท้จริงโดยสามารถกำหนดอัตราค่าบริการนี้เป็นการเฉพาะ รวมทั้งสามารถกำหนดหลักเกณฑ์เงื่อนไข ที่ใช้เฉพาะกับชุมชนเดิม และไม่ย้อนหลังกับค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บไปแล้ว และเห็นควรให้ฝ่ายเลขานุการฯ ได้นำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อ กฟพ. เพื่อทราบ และแจ้ง กฟน. เพื่อดำเนินการ

10.2 กรณี กฟพ. ได้มีหนังสือถึงสำนักงานเพื่อรายงานความคืบหน้าแนวทางการแก้ไขปัญหาอุปสรรคในการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาแนวทางการแก้ไขปัญหาอุปสรรคในการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ตามที่ กฟพ. เสนอแล้ว มีมติเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว ดังนี้ (1) รับทราบแนวทางแก้ไขปัญหาอุปสรรคในการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ ตามที่ กฟพ. เสนอ (2) เห็นควรให้มีการแต่งตั้งคณะทำงานแบบมาตรฐานสัญญาการให้บริการพลังงาน เพื่อทำหน้าที่ในการยกร่างแบบมาตรฐานสัญญาการให้บริการพลังงานและทำหน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการฯ มอบหมาย และ (3) เห็นควรให้มีการแต่งตั้งคณะทำงานมาตรฐานอุปกรณ์ และการขยายเขตระบบไฟฟ้า เพื่อทำหน้าที่ในการยกร่างมาตรฐานอุปกรณ์และติดตามข้อมูลการขยายเขตระบบไฟฟ้า รวมถึงทำหน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการฯ มอบหมาย

10.3 ความคืบหน้าการปฏิบัติตามมติ กฟพ. เกี่ยวกับการงดจ่ายไฟฟ้าและการต่อกลับมิเตอร์ไฟฟ้าของ กฟน. เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 กฟน. ได้มีหนังสือแจ้งให้สำนักงานทราบว่าได้ปรับปรุงสถานะของผู้ใช้ไฟฟ้าในโปรแกรม SAP ให้เหลือเพียงสถานะ

เดียว คือ การงดจ่ายไฟฟ้า ให้แสดงค่าดำเนินการงดจ่ายไฟฟ้า 40 บาท หลังจากพนักงานบันทึกผลดำเนินการว่าตัดไฟแล้วเท่านั้น โดยได้เริ่มใช้งานตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2555

11. รับทราบผลการตรวจสอบรายงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

การประชุม กฟพ. ครั้งที่ 29/2555 (ครั้งที่ 186) วันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยแต่งตั้งคณะกรรมการจัดหาโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าชนอม มีองค์ประกอบจำนวน 13 คน ทั้งนี้ให้สำนักงานปรับปรุงองค์ประกอบของคณะกรรมการฯ โดยเพิ่มอนุกรรมการอีก 1 คน เพื่อให้มีคณะกรรมการฯ จำนวน 13 คน ตามที่ กฟพ. เห็นชอบ และระบุชื่อ-สกุลและตำแหน่งของผู้แทนสำนักงาน ซึ่งทำหน้าที่เป็นอนุกรรมการและเลขานุการ พร้อมทั้งปรับปรุงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ ให้สอดคล้องกับมติของ กฟพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 3.372 เมกะวัตต์ และใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ นอกจากนี้ ให้สำนักงานศึกษากระบวนการ ขั้นตอน หลักเกณฑ์ บทกำหนดโทษ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งประสานหน่วยงานอื่นที่มีอำนาจหน้าที่ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการเพื่อวางท่อก๊าซธรรมชาติ เพื่อกำหนดเป็นแนวทางให้ผู้ประกอบการขนส่งก๊าซธรรมชาติในอนาคตถือปฏิบัติในการยื่นขอรับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และเสนอ กฟพ. พิจารณาต่อไป ทั้งนี้ อาจต้องมีการระบุไว้ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าในการจัดหาไฟฟ้ารอบใหม่ว่า หากผู้เสนอขายไฟฟ้าจำเป็นต้องใช้ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้าจะต้องได้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ ก่อนดำเนินการก่อสร้าง และควรมีการกำหนดบทปรับสำหรับผู้ประกอบการที่ก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติก่อนได้รับอนุญาตด้วย

3. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ชนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี 2555 ที่อัตรา 1.3380 บาทต่อล้านบีทียู สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ให้บริการตั้งแต่เดือนกันยายน 2555 เป็นต้นไป และให้สำนักงานดำเนินการตามมาตรา 67 ของพระราชบัญญัติฯ โดยการรับฟังความคิดเห็นเรื่องดังกล่าวทางเว็บไซต์ของสำนักงานตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม - 6 กันยายน 2555

4. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 4) ประจำปี 2555 ที่อัตรา 0.0145 บาทต่อล้านบีทียู และให้นำส่วนต่างของอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของพื้นที่ 4 ประจำปี 2554 เท่ากับ 0.0279 บาทต่อล้านบีทียู คำนวณเป็นเงินส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติให้ กฟพ. ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2554 จนกว่าจะมีการประกาศใช้อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของพื้นที่ 4 ประจำปี 2555 ทั้งนี้ เงินส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติดังกล่าวให้ กฟพ. นำไปลดค่าไฟฟ้าผ่านค่า F_1 และให้รับฟังความคิดเห็นเรื่องอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 4) ประจำปี 2555 สำหรับการ

เรียกเก็บจากผู้ให้บริการตั้งแต่เดือนกันยายน 2555 เป็นต้นไป ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน ตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม - 6 กันยายน 2555

5. เห็นชอบคู่มือการแบ่งแยกทางบัญชีฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 3 ของ กฟผ. โดยให้ กฟผ. นำเสนองบการเงินที่จัดทำตาม คู่มือการแบ่งแยกบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจาก กฟผ. แล้ว ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับรองก่อนนำเสนองบการเงิน ประจำปี 2554 ให้ กฟผ. ทราบต่อไป

6. เห็นชอบคู่มือการแบ่งแยกทางบัญชีฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2554 ของ กฟผ. โดยให้ กฟผ. นำเสนองบการเงินที่จัดทำตาม คู่มือการแบ่งแยกบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจาก กฟผ. แล้ว ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับรองก่อนนำเสนองบการเงินประจำปี 2554 ให้ กฟผ. ทราบต่อไป

7. เห็นชอบการจัดทำงบการเงินแบบ Account Unbundling ประจำปี 2554 ตามหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในคู่มือแบ่งแยกบัญชี ปรับปรุงครั้งที่ 5 ของ กฟผ. และให้สำนักงานแจ้ง กฟผ. ให้ดำเนินการแบ่งแยกบัญชีตามประเภทใบอนุญาตให้แล้วเสร็จภายใน 2 ปี

8. ให้สำนักงานศึกษาแนวทางและหลักเกณฑ์ในการให้การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ที่ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส การให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และการให้บริการเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค เพื่อใช้ประกอบในการทบทวนอัตราค่าไฟฟ้า ในปี 2556 ต่อไป

9. เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 5 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดร้อยเอ็ด (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 1 และ (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 2

10. เห็นชอบว่าประธานกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าไม่สามารถมอบอำนาจประธานกรรมการให้ผู้อื่นปฏิบัติหน้าที่แทนได้ เนื่องจากระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดไว้อย่างชัดเจนแล้วว่าถ้าประธานไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ให้รองประธานเป็นประธานในการประชุม ถ้าประธานและรองประธานไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ที่ประชุมเลือกกรรมการคนใดคนหนึ่งมาทำหน้าที่ประธานในการประชุม และให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ที่ประกาศทราบและถือปฏิบัติโดยทั่วกัน

11. เห็นชอบการกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินในการคำนวณค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 1 ของ กฟผ. ดังนี้

11.1 ที่ดินราษฎร ให้ปรับราคาที่ดินเพิ่มจากราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมเกี่ยวกับสิทธิในที่ดินเป็นรายแปลงที่ประกาศใช้ใน พ.ศ. 2551 - 2554 ทุกแปลง ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับราคาที่ดินที่มีการซื้อขายจริงตามปกติในท้องตลาด

11.2 ที่ดินส่วนราชการ ให้ใช้ราคาค่าทดแทนหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามระเบียบและข้อกำหนดของแต่ละหน่วยงานในที่ดินส่วนราชการนั้นๆ กำหนด หากไม่ได้กำหนดให้ใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์เพื่อเรียกเก็บค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรมของกรมธนารักษ์ปี กฟผ. ขออนุญาตใช้ประโยชน์ในที่ดิน

ของส่วนราชการเป็นเกณฑ์ในการคำนวณจำนวนเงินค่าทดแทน โดยให้จ่ายตามหลักเกณฑ์วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทนของ กฟผ.

12. เห็นชอบการกำหนดราคาค่าทดแทนต้นไม้ในการคำนวณค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 1 ของ กฟผ. โดยให้ใช้ราคาค่าต้นไม้เศรษฐกิจ ต้นไม้ทั่วไป พืชล้มลุก และธัญชาติ ตามบัญชีราคากลางของที่ประกาศใช้เมื่อ พ.ศ. 2554 เป็นฐานในการคำนวณค่าทดแทน ยกเว้นข้าวเจ้ากำหนดราคาไม่เกินไร่ละ 15,000 บาท และข้าวเหนียวกำหนดราคาไม่เกินไร่ละ 12,000 บาท

13. เห็นชอบการกำหนดราคาค่าทดแทนเครื่องมืออาคารและสิ่งปลูกสร้างในการคำนวณค่าทดแทนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 4-ลำพูน 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ แม่เมาะ 3-ลำปาง 1 ของ กฟผ. โดยให้นำบัญชีราคาค่าทดแทนหรือย้ายอาคารและสิ่งปลูกสร้างของ กฟผ. ที่ประกาศใช้เมื่อ พ.ศ. 2554 ยกเว้นหมวดงานดิน ให้ใช้ราคาตามบัญชีขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น สำนักงานพาณิชย์จังหวัดลำปาง และโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดลำปาง เป็นเกณฑ์ในการคำนวณจ่ายค่าทดแทน ทั้งนี้ สำหรับการจ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้แก่ราษฎรที่ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินของรัฐทุกประเภท เนื่องจากไม่อยู่ในอำนาจของ กฟผ. เพราะมิใช่ค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ เห็นควรให้ กฟผ. นำมติคณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดลำปาง ในการประชุมเมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2555 ไปพิจารณาดำเนินการตามความเหมาะสมต่อไป และในกรณีที่ กฟผ. มีข้อสังเกตเกี่ยวกับหลักเกณฑ์การกำหนดราคาต่างๆ ขอให้สำนักงานแจ้งข้อสังเกตดังกล่าวให้คณะกรรมการพิจารณาราคาที่ดินและทรัพย์สินจังหวัดนั้นๆ ทราบด้วย

14. เห็นชอบการพิจารณาประเด็นอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ชัยแดน (บริเวณจังหวัดน่าน)-น่าน 2 ของ กฟผ. โดยยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากเจ้าของที่ดินที่จะได้รับผลกระทบจากการปรับแก้แนวเขตไม่ให้ความยินยอมในการปรับแก้แนวเขต

15. เห็นชอบการพิจารณาประเด็นอุทธรณ์คำร้องคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ อ่างทอง 1-อยุธยา 1 ของ กฟผ. โดยให้ปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 2 ราย เนื่องจากทางด้านวิศวกรรมระบบส่งไฟฟ้าสามารถดำเนินการปรับย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าได้

16. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไปยังโรงไฟฟ้าอุทัยของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ดังนี้

16.1 ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ตั้งใจที่จะขอให้มีการปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติดังกล่าว

16.2 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 7 ราย เนื่องจากบริเวณแนวเขตที่ผู้อุทธรณ์ขอให้ปรับแก้ไม่สามารถดำเนินการได้ เนื่องจาก ปตท. มีโครงการก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอาจทำให้เกิดความเสียหายและเป็นอุปสรรคต่อการดำเนินโครงการของ ปตท. ได้

16.3 ยื่นแนวเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่สามารถขอความยินยอมเป็นหนังสือจากเจ้าของที่ดินที่จะได้รับผลกระทบได้

16.4 ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติที่ประกาศอยู่ในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งได้ถูกรอนสิทธิหรืออยู่ภายใต้ข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. อยู่ก่อนแล้ว

16.5 ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่พอใจที่จะขอให้มีการปรับย้ายแนวเขต

16.6 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์ประเด็นให้บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ชื้อที่ดินที่ถูกแนวเขตทั้ง 3 แปลง เนื่องจากการประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเป็นการดำเนินการเกี่ยวกับการซื้อขายสิทธิเพื่อการรอนสิทธิในที่ดินเฉพาะบริเวณแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ มิได้เป็นการเวนคืนที่ดินตามกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์

17. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) และคำร้องคัดค้านการเข้าก่อสร้างวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ดังนี้

17.1 ให้จำหน่ายเรื่องอุทธรณ์ออกจากสารบบงาน จำนวน 7 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่พอใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

17.2 ไม่รับอุทธรณ์ จำนวน 2 ราย เนื่องจากเป็นกรณีอุทธรณ์เมื่อพ้นระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด

17.3 ยื่นความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ระยะความกว้าง 20 เมตร ตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากระยะความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เป็นการกำหนดเพื่อความปลอดภัยและความมั่นคงของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

17.4 ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่พอใจที่จะขอให้มีการปรับแก้แนวเขต จึงเป็นเหตุให้การพิจารณาอุทธรณ์ยุติลง

17.5 ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากการปรับแก้แนวเขตทางด้านทิศตะวันตก จะต้องพาดผ่านแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งไม่อนุญาตให้แนวเขตก๊าซธรรมชาติพาดผ่าน เพราะว่า กฟผ. ซึ่งมีโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายอาจมีผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบโครงข่ายทั้งสองได้ และสำหรับการปรับแก้แนวเขตทางด้านทิศตะวันออกในทางวิศวกรรมไม่สามารถทำการปรับแก้ได้

17.6 ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากการปรับแก้แนวเขตจะต้องพาดผ่านแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งไม่อนุญาตให้แนวเขตก๊าซธรรมชาติพาดผ่าน เพราะว่า กฟผ. มีโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายอาจมีผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบโครงข่ายทั้งสองได้

17.7 ยื่นแนวเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ประกาศ จำนวน 1 ราย เนื่องจากไม่สามารถขอความยินยอมเป็นหนังสือจากเจ้าของที่ดินที่จะได้รับผลกระทบได้

17.8 ไม่รับพิจารณาอุทธรณ์การปรับย้ายแนวเขตฯ ในที่ดินทางหลวงแผ่นดิน เนื่องจากผู้อุทธรณ์ไม่ได้เป็นเจ้าของ หรือผู้ครอบครอง หรือผู้ทรงสิทธิอื่น โดยชอบด้วยกฎหมายในที่ดินที่อยู่ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จึงไม่มีสิทธิที่จะอุทธรณ์ให้มีการปรับย้ายแนวเขตในเขตทางหลวงแผ่นดินได้

18. เห็นชอบแผนการจัดหาสำนักงานเป็นการถาวรโดยพิจารณาให้แนวทางที่ 2 การจัดซื้อที่ดินจากเอกชนและก่อสร้างอาคารสำนักงานเป็นทางเลือกที่เหมาะสมที่สุดในการนำไปดำเนินการจัดหางบประมาณต่อไป

19. เห็นชอบแนวทางการจัดหางบประมาณสำหรับการจัดหาสำนักงานเป็นการถาวร ดังนี้ (1) กั้นเงินงบประมาณเหลือจ่ายในแต่ละปี เป็นค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสม (กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน) โดยให้ออนเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณเป็นงบลงทุนเพื่อใช้สำหรับการดำเนินโครงการจัดหาที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวร และ (2) ตั้งงบประมาณประจำปี ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีงบประมาณเพียงพอต่อการจัดหา ทั้งนี้ การตั้งงบประมาณในแต่ละปีให้นำเงินเหลือจ่าย (ถ้ามี) กั้นเงินที่เหลือไว้ และจัดสรรงบประมาณในแต่ละปีมาสมทบให้ได้ประมาณ 110 ล้านบาทต่อปี และให้นำแผนการจัดหาสำนักงานซึ่งได้ปรับแก้ตามความเห็นของ กกพ. รวมเข้าไปในแผนของงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 รวมทั้งขอ กั้นเงินงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เพื่อนำเสนอขอความเห็นชอบต่อ ครม.

20. เห็นชอบหลักการร่างแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560) และให้สำนักงานปรับปรุงร่างแผนการดำเนินงานงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556

21. รับทราบความเห็นของสำนักงานอัยการสูงสุด และข้อสังเกตของคณะกรรมการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก กรณีการขอใช้เชื้อเพลิงเสริมในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

22. รับทราบความคืบหน้าคดีที่ กกพ. และสำนักงานถูกฟ้องต่อศาลปกครอง ทั้งนี้ เห็นควรให้สำนักงานรายงานความคืบหน้าการฟ้องคดีต่อศาลปกครองกลางของบริษัท เอสพีพี ซิค จำกัด เพื่อทราบต่อไป

23. รับทราบการเปลี่ยนแปลงรายการที่อยู่ของสำนักงานใหญ่ของบริษัท เอสพีพี ฑู จำกัด และบริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด

24. รับทราบสรุปผลการเข้าร่วมประชุมชี้แจงต่อคณะกรรมการกิจการพลังงาน เรื่อง ร้องเรียนคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ไม่ทำตามระเบียบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2555 โดยในการดำเนินงานและการตอบชี้แจงเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว ควรยึดหลักตามระเบียบที่เกี่ยวข้องเป็นหลัก และให้สำนักงานทำหนังสือชี้แจงคณะกรรมการกิจการพลังงาน เกี่ยวกับกฎเกณฑ์ กติกา ตามระเบียบที่ปฏิบัติ และให้เตรียมข้อมูลเพื่อชี้แจงคณะกรรมการกิจการพลังงาน ในกรณีที่กลุ่มของนางมะลิวรรณ นาคริโรจน์ ไม่ได้เข้าร่วมประชุมในการเดินทางลงพื้นที่จังหวัดลำปางในวันที่ 7 กันยายน 2555

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 30/2555 (ครั้งที่ 187) วันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 3.11 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าส่วนขยาย จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.095 เมกะวัตต์ ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 1,387 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 3,940 กิโลวัตต์แอมแปร์ และใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1

ฉบับ นอกจากนี้ ให้สำนักงานดำเนินการสำหรับการพิจารณาให้ใบอนุญาต พค. 2 หรือใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 กรณีผู้ขอรับใบอนุญาตถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อนำเสนอ กฟผ. พิจารณาให้ใบอนุญาตตามขั้นตอนต่อไปโดยมีแนวทาง ดังนี้ (1) ควรแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ขอรับใบอนุญาตที่ถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ. พิจารณาวางยังต้องการให้ กฟผ. พิจารณาให้ใบอนุญาตอยู่หรือไม่ เพราะแม้ว่าผู้ขอรับใบอนุญาตจะได้รับใบอนุญาตดังกล่าวแล้ว ก็ไม่สามารถขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ถูกยกเลิกไปแล้ว และ (2) เมื่อผู้ขอรับใบอนุญาตแจ้งผลการพิจารณาว่ายังคงต้องการให้พิจารณาใบอนุญาตดังกล่าว สำนักงานจึงจะดำเนินการตรวจสอบสถานประกอบการของผู้รับใบอนุญาต และนำเสนอ กฟผ. พิจารณาให้ใบอนุญาตตามขั้นตอนต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 ให้แก่บริษัท ผลิตไฟฟ้าครบุรี จำกัด ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 18,750 กิโลวัตต์ แอมแปร์ ทั้งนี้ ให้ออกใบอนุญาตให้เมื่อบริษัท ผลิตไฟฟ้าครบุรี จำกัด ได้รับใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 แล้ว

3. เห็นชอบให้บริษัท บางปู เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญโครงการ จากเดิม “ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง” เป็น “ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองและจำหน่ายให้กับ กฟน.”

4. เห็นชอบรายงานการคำนวณค่า F_t เดือนกุมภาพันธ์ – เมษายน 2555 เพื่อนำมาใช้ประกอบการคำนวณค่า F_t ประจำเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ในการประชุมเมื่อวันที่ 3 กันยายน 2555 ทั้งนี้ ความแตกต่างของค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงกับค่าที่เรียกเก็บสะสมที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนเมษายน 2555 จำนวน 45.20 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็น 5,854.73 ล้านบาท จะยกไปเป็นค่าสะสมที่เกิดขึ้นจากความแตกต่าง (AF) ในเดือนพฤษภาคม 2555 ประมาณ 41.31 สตางค์ต่อหน่วย

5. เห็นชอบผลการคำนวณการปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่า F_t สำหรับการเรียกเก็บในเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 ดังนี้ (1) ให้ กฟผ. รับภาระค่า F_t ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 จำนวน 20.24 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งคิดเป็นเงินประมาณ 10,504.00 ล้านบาท ไปก่อนเป็นการชั่วคราว (2) เห็นชอบการกำหนดค่า F_t ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 เท่ากับ 48.00 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (3) เห็นชอบการกำหนดค่า F_t ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟผ. ประจำเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 เท่ากับ 45.97 และ 39.19 สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ และให้สำนักงานดำเนินการตามมาตรา 67 ของพระราชบัญญัติฯ โดยให้มีการรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงานตั้งแต่วันที่ 6 กันยายน – 12 กันยายน 2555 และนำเสนอผลการรับฟังความคิดเห็นต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

6. เห็นชอบการปรับปรุงพื้นที่ประกาศและจำนวน คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดร้อยเอ็ด 1 และให้สำนักงานดำเนินการตอบหนังสือชี้แจงผู้ร้องเรียน และแจ้งให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดร้อยเอ็ด 1 พิจารณาทบทวนความเหมาะสมของแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เพื่อนำเสนอ กฟผ. พิจารณาอีกครั้ง

7. เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 4 กองทุน ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 1 (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัทโรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัทมิตรผล ไบโอ-เพาเวอร์ จำกัด และ (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1

8. ให้สำนักงานแจ้งให้ คพรฟ. ทราบว่าการดำเนินการเปลี่ยนแปลงชื่อ-ชื่อสกุลของบุคคลที่เป็นกรรมการอยู่แล้ว ให้แจ้ง กฟผ. เพื่อทราบ

9. อนุมัติให้สำนักงานปรับปรุงค่าขอเงินงบประมาณ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ที่จะเสนอ ครม. โดยเพิ่มงบประมาณในส่วนของยุทธศาสตร์ที่ 3 เป้าประสงค์ที่ 1 งานพัฒนาคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และปรับลดงบประมาณสำหรับการจัดหา ที่ทำการสำนักงานถาวร ทั้งนี้ ให้เพิ่มวัตถุประสงค์ในการดำเนินงานพัฒนาคุ้มครองผู้ใช้พลังงานให้ครอบคลุมภารกิจของ กฟผ. ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานตามพระราชบัญญัติฯ ด้วย และให้สำนักงานปรับปรุงร่างหนังสือถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และสำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี รวมทั้งเอกสารสรุปแผนการดำเนินงานงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 และแผนการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมตามความเห็นของ กฟผ. แล้วนำเสนอ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนนำเสนอประธาน กฟผ. ลงนามต่อไป โดย กฟผ. มีความเห็น ดังนี้ (1) ปรับปรุงการกำหนดรายได้เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ตามทีนโยบายกำหนด โดยกำหนดเป็นรายได้หรือผลประโยชน์อื่นอันได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ตามพระราชบัญญัติฯ นอกเหนือจากค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน ให้สามารถเรียกเก็บได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม และ (2) ให้ดำเนินงานยุทธศาสตร์การจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า วงเงิน 10 ล้านบาท ทั้งนี้ ให้มีการติดตามการดำเนินงานดังกล่าวเพื่อนำผลการศึกษามาใช้ประโยชน์อย่างคุ้มค่าต่อไป

10. รับทราบระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับปรับปรุงตามมติ กฟผ. เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2554

11. รับทราบผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เรื่อง การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าหนองแซง และให้สำนักงานดำเนินการแจ้งผลการพิจารณาดังกล่าวให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด ดำเนินการ และรายงานผลการดำเนินการให้สำนักงานทราบต่อไป

12. รับทราบข้อเสนอแนะของ คพช. เขต 10 และการชี้แจงของสำนักงานต่อมาตรการแก้ไขและปรับปรุงการให้บริการพลังงาน และให้สำนักงานพิจารณาจัดทำคำชี้แจงตอบข้อเท็จจริงดังกล่าว ทั้งนี้ ประเด็นที่ไม่อยู่ในขอบข่ายอำนาจหน้าที่ของ กฟผ. ตามพระราชบัญญัติฯ ให้ชี้แจง คพช. ทราบด้วย

การประชุม กฟผ. ครั้งที่ 31/2555 (ครั้งที่ 188) วันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการหารือสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา กรณีการแปลความและการทับซ้อนของกฎหมายระหว่าง พ.ร.บ. ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 และที่แก้ไขเพิ่มเติมกับ

พระราชบัญญัติฯ และให้สำนักงานยกเว้นหนังสือขอหารอื่ดังกล่าว
เสนอเรียน กกพ. พิจารณาโดยเร็วต่อไป

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ
ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 136.45 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต
ผลิตไฟฟ้า (ต่ออายุ) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม
0.92 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ให้สำนักงานกำหนดแบบคำขอต่ออายุ
ใบอนุญาตและเอกสารที่จำเป็นตามประกาศ กกพ. เรื่อง การกำหนด
หลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขการขอต่ออายุใบอนุญาต พ.ศ. 2551
เพื่อใช้บังคับต่อไป

3. เห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของ
ต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง
(พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่หนอง (พื้นที่ 2)
และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี 2555
ที่อัตรา 1.3380 บาทต่อล้านบีทียู ทั้งนี้ ให้ ปตท. เรียกเก็บ
ค่าบริการในอัตราดังกล่าวตั้งแต่เดือนกันยายน 2555 เป็นต้นไป
และให้ ปตท. ดำเนินการตามมาตรา 70 ของพระราชบัญญัติฯ
ในการประกาศเผยแพร่อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของ
ต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง
(พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่หนอง (พื้นที่ 2)
และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี 2555

4. เห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของ
ต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่
4) ประจำปี 2555 ของ ปตท. ที่อัตรา 0.0145 บาทต่อล้านบีทียู
โดยให้ ปตท. เรียกเก็บอัตราดังกล่าวตั้งแต่เดือนกันยายน 2555
เป็นต้นไป และเห็นชอบให้นำส่วนต่างของอัตราค่าบริการส่งก๊าซ
ธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบน
ฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ประจำปี 2554 ที่เกิดขึ้นตั้งแต่เดือนมิถุนายน
2554 - สิงหาคม 2555 เท่ากับ 0.0279 บาทต่อล้านบีทียู
คืนเป็นเงินส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติให้ กพฟ. เพื่อนำไปเป็นส่วนลด
ค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนต่อไป และเห็นชอบให้ ปตท. ดำเนินการ
ตามมาตรา 70 ของพระราชบัญญัติฯ ในการประกาศเผยแพร่อัตรา
ค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่ง
ก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ประจำปี 2555

5. เห็นชอบผลการคำนวณค่า F_c ขยายปลีกประจำเดือน
กันยายน - ธันวาคม 2555 ของ กพฟ. เท่ากับ 68.24 สตางค์
ต่อหน่วย และเห็นชอบการกำหนดอัตราค่า F_c ขยายปลีกสำหรับการ
เรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน
กันยายน - ธันวาคม 2555 เท่ากับ 48.00 สตางค์ต่อหน่วย
(ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยให้ กพฟ. รับภาระค่า F_c ในช่วงเดือน
กันยายน - ธันวาคม 2555 เท่ากับ 20.24 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิด
เป็นเงินจำนวนประมาณ 10,504 ล้านบาทไปก่อนเป็นการชั่วคราว
และเห็นชอบอัตราค่า F_c ขยายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจาก กพฟ. และ
กพท. ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม
2555 เท่ากับ 45.97 และ 39.19 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษี
มูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ

6. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555
ของกองทุนในพื้นที่ประกาศ ซึ่งผ่านการพิจารณาถ้อยแถลงโดย
คณะกรรมการถ้อยแถลงโครงการและแผนงานกองทุนฯ และ
ให้ ครรพ. รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการไป
ดำเนินการด้วย ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรม
มาบตาพุด จังหวัดระยอง (งบประมาณเพิ่มเติมครั้งที่ 2) จำนวน
เงินรวม 7,440,000 บาท (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าชนอม
จำนวนเงินรวม 39,080,376 บาท (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

จังหวัดสระบุรี 1 จำนวนเงินรวม 80,134,328 บาท (4) กองทุน
พัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 2 จำนวนเงินรวม 8,131,457.69
บาท (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 2 จำนวนเงินรวม
15,659,048.60 บาท (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 2
จำนวนเงินรวม 70,312,477.40 บาท (7) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
จังหวัดสมุทรปราการ 2 (งบประมาณเพิ่มเติม) เพื่อเป็นค่าใช้จ่าย
ในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 28 โครงการ จำนวนเงิน
602,550 บาท (8) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์
แอนดอิลเล็คทริก จำกัด จำนวนเงินรวม 15,700,790 บาท และ (9)
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1 จำนวนเงินรวม 62,299,793
บาท

7. ให้สำนักงานรวบรวมข้อสังเกตและข้อเสนอแนะต่าง ๆ
ในการพิจารณาอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555
ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และแจ้งไปยังประธาน
กรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าหรือผู้ว่าราชการ
จังหวัดต่าง ๆ รวมทั้งจัดให้มีการประชุมชี้แจงร่วมกันกับสำนักงาน
ประจำเขต ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ในการดำเนินการแผนงานประจำปี
งบประมาณ พ.ศ. 2556 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

8. เห็นชอบการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนระบบ
โครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ หอนงบลำภู-เลย ของ กพฟ. ดังนี้

8.1 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน
6 ราย เนื่องจากราคาค่าทดแทนดังกล่าวเป็นราคาที่เหมาะสมและ
เป็นธรรมแล้ว และไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของกลุ่ม
ผู้อุดหนุนข้างต้นหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทน
ที่กำหนด ประกอบกับผู้อุดหนุนมีได้ผู้อุดหนุนค่าทดแทน ซึ่ง กพฟ.
ได้จ่ายให้อัตราร้อยละ 90 ตามราคาที่กำหนดไว้เมื่อ พ.ศ. 2553

8.2 ไม่รับพิจารณาอุดหนุนเงินช่วยเหลือเพื่อ
มนุษยธรรมบริเวณที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าของผู้อุดหนุน จำนวน 11
ราย เนื่องจากผู้อุดหนุนครอบครองทำประโยชน์ในเขตปฏิรูป
ที่ดิน ไม่มีสิทธิรับเงินค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ จึงไม่มีสิทธิ
อุดหนุนค่าทดแทน โดยให้ กพฟ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรม
ให้แก่ผู้ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินเพื่อบรรเทาความเดือดร้อน
เท่านั้น ทั้งนี้ เห็นควรส่งเรื่องอุดหนุนเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรม
บริเวณที่ดินที่ตั้งเสาไฟฟ้าของผู้อุดหนุนจำนวน 11 ราย ให้ กพฟ.
ไปพิจารณาต่อไป

9. เห็นชอบการพิจารณาอุดหนุนค่าทดแทนระบบ
โครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ขยายแดน (บริเวณจังหวัดนครพนม)-
นครพนม 2 และระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ นครพนม
2-จุดเชื่อมนครพนม ของ กพฟ. ดังนี้

9.1 ยินราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 3 ราย
เนื่องจากเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม โดยไม่พบราคาซื้อขาย
จดทะเบียนที่ดินของผู้อุดหนุนหรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูง
กว่าราคาที่กำหนด

9.2 ไม่รับพิจารณาอุดหนุนเงินช่วยเหลือเพื่อ
มนุษยธรรมของผู้อุดหนุน จำนวน 11 ราย เนื่องจากผู้อุดหนุน
ทั้งหมดข้างต้นเป็นผู้ครอบครองทำประโยชน์ในเขตปฏิรูปที่ดินไม่มี
สิทธิรับเงินค่าทดแทนตามพระราชบัญญัติฯ จึงไม่มีสิทธิอุดหนุนค่า
ทดแทน ทั้งนี้ ให้ กพฟ. จ่ายเงินช่วยเหลือเพื่อมนุษยธรรมให้แก่ผู้
ครอบครองทำประโยชน์ในที่ดินเพื่อบรรเทาความเดือดร้อนเท่านั้น

10. ให้สำนักงานปรับปรุงร่างแผนยุทธศาสตร์การกำกับ
กิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560) และร่างแผนการ
ดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปี
งบประมาณ พ.ศ. 2556 ตามความเห็นของ กกพ. ดังนี้ (1)

ให้เพิ่มเติมประเด็นเกี่ยวกับการจัดหาที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวร ในยุทธศาสตร์ที่ 4 พัฒนาศักยภาพสำนักงานเป็นเลิศ ของแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 – 2560) รวมทั้งเสนอ ครม. เพื่อพิจารณาอนุมัติการกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 และการจัดสรรงบประมาณประจำปีตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 – 2560 ทั้งนี้ สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการจัดหาที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวรจนแล้วเสร็จ และ (2) ในการเสนอร่างแผนการดำเนินงานไม่ควรเสนอ ครม. เพื่อพิจารณาอนุมัติค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน เนื่องจากเป็นอัตราค่าธรรมเนียมที่เคยเรียกเก็บมาตั้งแต่ พ.ศ. 2551 และหากต้องการเพิ่มเติมรายละเอียดเกี่ยวกับรายได้ที่ กกพ. จะได้รับจากการดำเนินการเชิญชวนเพื่อจัดหาไฟฟ้าจาก IPP ก็สามารถเพิ่มเติม เพื่อขออนุมัติในหลักการให้สามารถจัดเก็บรายได้ดังกล่าวได้

11. รับทราบผลการพิจารณาร่าง พ.ร.บ. การให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ พ.ศ. ที่ยังให้คงมาตรา 7 ที่กำหนดให้ พ.ร.บ. นี้ใช้บังคับแก่เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ เว้นแต่การให้สัมปทานตามกฎหมายว่าด้วยปิโตรเลียม และการให้ประทานบัตรตามกฎหมายว่าด้วยแร่ไว้ตามความเห็นของคณะกรรมการสิทธิวิสามัญ ฝ่ายรัฐบาล และเมื่อกฎหมายดังกล่าวประกาศบังคับใช้แล้วจะมีการออกพระราชกฤษฎีกายกเว้นการบังคับใช้กฎหมายดังกล่าวในกิจการก๊าซธรรมชาติ กิจการไฟฟ้าและกิจการโทรคมนาคมต่อไป

12. รับทราบการชี้แจงข้อมูลต่อคณะอนุกรรมการพิจารณาศึกษาโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติในคณะกรรมการกิจการพลังงาน สถาผู้แทนราษฎร และให้สำนักงานเร่งรัดติดตามให้ ปตท. ดำเนินการจัดทำ Third Party Access Code ตามมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติฯ

13. รับทราบผลการรับฟังความคิดเห็น จำนวน 3 เรื่อง ดังนี้ (1) การปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ให้บริการตั้งแต่เดือนกันยายน 2555 เป็นต้นไป โดยให้สำนักงานตอบชี้แจงผู้แสดงความคิดเห็นดังกล่าวผ่านทางจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ด้วย (2) การปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ประจำปี 2555 ของ ปตท. และ (3) การปรับอัตราค่าไฟฟ้าการรับฟังความคิดเห็น เรื่อง ค่า F₁ สำหรับการเรียกเก็บในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 32/2555 (ครั้งที่ 189) วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบต่อการจัดทำและปรับปรุงประกาศ ระเบียบหลักเกณฑ์ คู่มือการปฏิบัติงาน ดังนี้ (1) เห็นชอบร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. (2) เห็นชอบร่างประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล (ประเภทเชื้อเพลิงแข็ง) และให้สำนักงานนำร่างระเบียบไปรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงานตามมาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติฯ เป็นระยะเวลา 15 วัน

2. เห็นชอบการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 30.40 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ให้สำนักงานพิจารณาปรับปรุงแก้ไขระเบียบ หลักเกณฑ์ ที่เกี่ยวข้องกับการพิจารณาการอนุญาตเพื่อประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 48 ของพระราชบัญญัติฯ และการให้อนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงการกำหนดเวลาเริ่มต้นในการให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าแล้วเสนอ กกพ. ต่อไป และเห็นชอบในหลักการการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน กรณีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ใช้เชื้อเพลิงจากพลังงานเชิงพาณิชย์เป็นเชื้อเพลิงเสริมในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ให้กำหนดเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตว่าต้องรายงานผลการตรวจวัดค่าซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx) ด้วย

3. เห็นชอบแบบฟอร์มการรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินการโครงการชุมชนและแบบฟอร์ม 18 รายงานความก้าวหน้าในการดำเนินการโครงการชุมชนจำแนกตามแผนงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และในระยะต่อไปให้สำนักงานพิจารณาปรับปรุงแบบฟอร์มการรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินโครงการชุมชน เพื่อให้เป็นภาระในการกรอกข้อมูลต่างๆ ของ คพรต. และ คพรฟ.ให้น้อยที่สุด แต่สามารถนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ประโยชน์ได้มากที่สุด แล้วเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

4. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ซึ่งผ่านการพิจารณาถ้อยแถลงโดยคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการและแผนงานกองทุนฯ และให้ คพรฟ. รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการไปดำเนินการด้วย ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดนครสวรรค์ 1 (ขอเปลี่ยนแปลง) จำนวน 4 โครงการ จำนวนเงินรวม 614,304.60 บาท (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท มิตรผล ไปโอเพาเวอร์ จำกัด (งบประมาณเพิ่มเติม) เพื่อดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 6 โครงการ จำนวนเงินรวม 910,000 บาท และเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงชื่อโครงการ และรับทราบความเห็นของ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท มิตรผล ไปโอเพาเวอร์ จำกัด ต่อการรวมโครงการชุมชน (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดปราจีนบุรี 2 จำนวนเงินรวม 31,817,287.07 บาท (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 3 จำนวนเงินรวม 25,911,352 บาท (5) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 (งบประมาณเพิ่มเติม) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 5 โครงการ จำนวนเงิน 4,706,900 บาท พร้อมทั้งรับทราบการขอยกเลิกโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1 จำนวน 2 โครงการ (6) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนลี้รีดิ์ จังหวัดอุดรธานี จำนวนเงินรวม 24,425,812.25 บาท (7) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น (งบประมาณเพิ่มเติม) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชน จำนวน 2 โครงการ จำนวนเงิน 970,000 บาท และอนุมัติการขอแก้ไขเพิ่มเติม หรือเปลี่ยนแปลงแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 โดยการยกเลิกโครงการ จำนวน 1 โครงการ และเพิ่มโครงการเพื่อทดแทนจำนวน 3 โครงการ (8) อนุมัติการเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชน และปรับเพิ่มวงเงินงบประมาณโครงการชุมชน 4 โครงการ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา จำนวนเงินรวม 381,666 บาท (9) อนุมัติการเปลี่ยนแปลงโครงการชุมชนและผู้ดำเนินการโครงการฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลป์ ยะลา กรีน จำกัด (10) เห็นชอบรายละเอียดเพิ่มเติมของโครงการชุมชนที่ กกพ. ได้อนุมัติในหลักการและมอบหมายให้ คพรฟ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา

จัดทำรายละเอียดเพิ่มเติม จำนวน 97 โครงการ จำนวนเงินรวม 60,287,430 บาท และอนุมัติค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโครงการชุมชน ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 (งบประมาณเพิ่มเติม) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนจำนวน 78 โครงการ จำนวนเงินรวม 65,724,660 บาท

5. ให้สำนักงานเสนอการขอเปลี่ยนแปลงผู้มีสิทธิได้รับผลประโยชน์จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่แตกต่างจากพื้นที่ประกาศให้ กกพ. พิจารณาต่อไป

6. อนุมัติให้ กกพ. ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักของ กกพ. เพื่อรองรับไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า พ.ศ. 2553 จำนวน 5 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้ (1) ประกาศระบบโครงข่ายไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ อุดรฯ 4-สี่คิ้ว 2 ให้มีผลบังคับใช้ 2 ปี นับแต่วันประกาศ (2) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-หนองจอก สายที่ 1 ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยอุดรฯ 4 ให้มีผลบังคับใช้ 1 ปี นับแต่วันประกาศ (3) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ อุดรฯ 4-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-หนองจอก สายที่ 1 ให้มีผลบังคับใช้ 1 ปี นับแต่วันประกาศ (4) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ตัดตอนระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-วังน้อย ลงที่สถานีไฟฟ้าย่อยอุดรฯ 4 ให้มีผลบังคับใช้ 6 เดือน นับแต่วันประกาศ และ (5) ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ อุดรฯ 4-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท่าตะโก-วังน้อย ให้มีผลบังคับใช้ 6 เดือน นับแต่วันประกาศ ทั้งนี้ ให้ กกพ. ดำเนินการให้เป็นไปตามที่บัญญัติไว้ในมาตรา 105 ของพระราชบัญญัติฯ และหลักเกณฑ์ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การสำรวจหรือหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. 2553

7. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 4 (ระยะยง-แก่งคอย) ของ ปตท. ดังนี้

7.1 ยุติการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจำนวน 2 ราย เนื่องจากผู้อุทธรณ์ได้มีหนังสือแจ้งขอยกเลิกการอุทธรณ์ค่าทดแทนแล้ว

7.2 ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วันตามระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

7.3 ปรับเพิ่มค่าทดแทนที่ดินจำนวน 1 ราย เนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์มีสภาพเป็นที่สวนมะม่วงเมื่อถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแล้วการใช้ประโยชน์ย่อมลดลง ไม่สามารถปลูกต้นไม้ได้เพิ่มเติม จึงเป็นไปตามแนวคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด กรณีที่ดินถูกเขตระบบโครงข่ายแล้วทำให้การใช้ประโยชน์ลดลง การกำหนดค่าทดแทนจึงต้องกำหนดให้เท่ากันจึงจะเหมาะสมและเป็นธรรม

7.4 ยินราคาค่าทดแทนที่ดินที่อยู่นอกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 15 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด

7.5 ยินราคาค่าทดแทนต้นไม้ จำนวน 7 รายการ เนื่องจากไม่พบราคาค่าทดแทนของหน่วยราชการใดที่กำหนดราคาไว้สูงกว่า จึงเห็นว่าราคาค่าทดแทนตามบัญชีต้นไม้และพืชผลของ กกพ. พ.ศ. 2554 เป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแล้ว

7.6 ไม่จ่ายค่าก่อสร้างฟาร์มหมูและค่าก่อสร้างบ้านพักอาศัยเนื่องจากที่ดินของผู้อุทธรณ์ไม่มีฟาร์มเลี้ยงหมูและบ้านพักถูกเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ฟาร์มเลี้ยงหมูและบ้านพักเป็นโครงการที่ผู้อุทธรณ์จะปลูกสร้างในอนาคต จึงไม่ต้องจ่ายค่าทดแทนในส่วนนี้ให้แก่ผู้อุทธรณ์

ทั้งนี้ ให้ ปตท. จ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ผู้อุทธรณ์ภายในระยะเวลา 45 วัน นับแต่วันที่ ปตท. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนจากสำนักงาน หากไม่สามารถจ่ายเงินค่าทดแทนได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ ปตท. จ่ายดอกเบี้ยให้แก่ผู้อุทธรณ์ในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสิน นับแต่วันที่พ้นระยะเวลาที่กำหนด จนกว่าจะจ่ายค่าทดแทนที่เพิ่มขึ้นแล้วเสร็จ

8. เห็นชอบการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อัลฟาเทค-สุวินทวงศ์ ของ ปตท. ดังนี้ (1) ยินราคาค่าทดแทนที่ดิน จำนวน 2 ราย เนื่องจากไม่พบราคาซื้อขายจดทะเบียนที่ดินของผู้อุทธรณ์หรือบริเวณใกล้เคียงที่มีราคาสูงกว่าราคาค่าทดแทนที่กำหนด และ (2) ไม่รับอุทธรณ์ของผู้อุทธรณ์ไว้พิจารณา จำนวน 1 ราย เนื่องจากเป็นอุทธรณ์ที่ยื่นพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน ตามระเบียบ กกพ. กำหนดไว้

9. เห็นชอบให้สำนักงานกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 และ พ.ศ. 2555 กรณีไม่มีหนี้ผูกพันรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 150,383,272.92 บาท (หนึ่งร้อยห้าสิบล้านสามแสนแปดหมื่นสามพันสองร้อยเจ็ดสิบสองบาทเก้าสิบลองสตางค์) และเห็นชอบให้โอนเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ที่เหลือหลังจากการก่อหนี้ผูกพันเบิกจ่ายเงิน และกันเงินไม่มีหนี้ผูกพันแล้ว ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 มาเป็นรายจ่ายที่เป็นงบลงทุน รายการค่าจัดหาสถานที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวร และเห็นควรอนุมัติกันเงินกรณีไม่มีหนี้ผูกพันของรายการและจำนวนเงินดังกล่าว

10. มอบหมายคณะกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์เร่งรัด ติดตาม และพิจารณารายละเอียดโครงการต่างๆ รวมทั้งผลักดันการดำเนินโครงการต่างๆ ตามลำดับความสำคัญ

11. รับทราบการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2550 - 2554) (ปรับแผนการลงทุน) และมอบหมายให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) แจ้งความเห็นต่อแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 ของ กพท. ให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเพื่อประกอบการพิจารณาของ ครม. ต่อไป และ (2) ให้จัดตั้งคณะกรรมการเพื่อเตรียมการและกำกับดูแลด้าน Smart Grid เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการใช้ Smart Technology ให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการลดการลงทุน และการดำเนินการเป็นไปในทางเดียวกัน

12. รับทราบการรายงาน เรื่อง ร่างแผนการดำเนินงานงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 และร่าง พ.ร.บ. การให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ พ.ศ.

13. รับทราบแผนการตรวจสอบภายในประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบและอนุมัติในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2555

การประชุม กกพ. ครั้งที่ 33/2555 (ครั้งที่ 190) วันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2555

1. เห็นชอบการให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนโครงการปรับปรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์เครื่องที่ 1-3 ตามผลการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกำกับการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้า ในการประชุมเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2555 เพื่อประกอบการพิจารณาของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ตามมาตรา 11(5)

2. ให้สำนักงานศึกษาและกำหนดแนวทางปฏิบัติ ตลอดจนปรับปรุงระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งหาแนวทางการกำกับดูแล กกพ. ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบให้ดำเนินการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป

3. เห็นชอบให้บริษัท เอเบิล คอนซัลแตนท์ จำกัด ขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัด PES สำหรับให้ กกพ. และ SPP (คู่สัญญา) ร่วมกันคัดเลือก เพื่อดำเนินการตามเงื่อนไขของ PPA และทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริม และ/หรือตรวจวัดค่า PES ในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกันและให้สำนักงานดำเนินการ ดังนี้ (1) ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง ที่ได้มีการขึ้นทะเบียนไว้ จำนวน 6 ราย ว่าได้ดำเนินการครบถ้วนถูกต้องตามที่กฎหมายบัญญัติไว้หรือไม่ ทั้งนี้ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาการขอขึ้นทะเบียนครั้งต่อไป และพิจารณาบทบทวนการกำหนดคุณสมบัติของหน่วยงานกลางฯ ที่ขึ้นทะเบียนไว้ให้มีความเหมาะสมมากยิ่งขึ้น

4. เห็นชอบการออกใบอนุญาต พค. 2 (รายใหม่) จำนวน 3 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 380,175 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาต พค. 2 (ฉบับต่ออายุและขยายกำลังการผลิต) จำนวน 1 ฉบับ ขนาดเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวม 110,575.85 กิโลวัตต์แอมแปร์ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จำนวน 3 ฉบับ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 84.70 เมกะวัตต์ และใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88 จำนวน 1 ฉบับ ขนาดกำลังเครื่องจักรรวม 7,433.20 แรงม้า

5. เห็นชอบให้ใช้หนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมซึ่งเป็นผู้พิจารณาตรวจสอบความมั่นคงแข็งแรงของโครงสร้างอาคารแทนรายการคำนวณประกอบแบบแปลนของอาคารโรงไฟฟ้าที่มีวิศวกรลงนามรับรองตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรได้โดยอนุโลม ในกรณีที่ผู้ขออนุญาต ซึ่งเป็นผู้ที่ประกอบกิจการอยู่ก่อนพระราชบัญญัติฯ มีผลใช้บังคับ ไม่สามารถจัดหาเอกสารรายการคำนวณประกอบแบบแปลนของอาคารโรงไฟฟ้าที่มีวิศวกรลงนามรับรองตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรได้

6. เห็นชอบร่างคู่มือมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของสถานประกอบการกิจการพลังงาน (เฉพาะกรณี) รายชื่อสถานประกอบการที่ต้องเข้าตรวจกรณีร้องเรียน จำนวน 22 โรง และแผนการตรวจสอบติดตามของผู้ประกอบการกิจการพลังงาน หลังจากที่ได้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (เฉพาะกรณี) ระหว่างเดือนมิถุนายน - ตุลาคม 2555 และเห็นชอบการแต่งตั้งพนักงานเจ้าหน้าที่ตามพระราชบัญญัติฯ เพื่อเข้าตรวจสถานประกอบการกิจการพลังงานดังกล่าวจำนวน 11 คน

7. อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ซึ่งผ่านการพิจารณาถ้อยแถลงโดยคณะกรรมการถ้อยแถลงโครงการและแผนงานกองทุนฯ และให้ คพรพ. รับความเห็นและข้อสังเกตของคณะกรรมการไปดำเนินการด้วย ดังนี้ (1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท โรจนเพาเวอร์ จำกัด จำนวนเงินรวม 12,231,997.72 บาท (2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จำนวนเงินรวม 70,477,168.81 บาท (3) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จำนวนเงิน 84,166,476.00 บาท (4) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ จำนวนเงินรวม 40,266,130.72 บาท (5) งบประมาณเพิ่มเติม ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ จำนวน 30 โครงการ จำนวนเงินรวม 45,003,744.00 บาท พร้อมทั้งอนุมัติการเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ทั้งนี้ ให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งให้ คพรพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ส่งรายละเอียดเหตุผลและความจำเป็นในการขอกำหนดพื้นที่ผู้สิทธิได้รับผลประโยชน์ให้ครอบคลุมทั้ง 12 อำเภอ ในจังหวัดลำปาง เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของ กกพ. ต่อไป

8. ให้สำนักงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ นำเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติตามมาตรา 97(3) และ มาตรา 97(6) ตามแผนงานประจำปี แต่ไม่สามารถเบิกจ่ายได้ทันภายในปีงบประมาณนั้นไปเบิกจ่ายข้ามปีงบประมาณได้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ ให้เบิกจ่ายเงินได้ภายในกรอบแผนงานที่ได้รับอนุมัติไปแล้ว

9. เห็นชอบกรอบวงเงินงบประมาณค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 ไปพลางก่อนเพื่อใช้จ่ายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 โดยใช้กรอบวงเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ 2555 และให้สำนักงานโอนเงินงบประมาณ ประจำปี พ.ศ. 2555 ไปพลางก่อนเพื่อใช้จ่ายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศในไตรมาส 1 จำนวนร้อยละ 25 ของกรอบวงเงินปีงบประมาณ พ.ศ. 2555

10. เห็นชอบการปรับปรุงร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบและการตรวจสอบภายในสำนักงาน พ.ศ. และร่างกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ (ฉบับแก้ไข)

11. เห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ เป็นดังนี้ นางพัลลภา เรืองรอง เป็นประธานกรรมการ นายสรวิศเทศพงษ์ รองประธานกรรมการ และมีกรรมการประกอบด้วย นายจงเจตน์ บุญเกิด นายชลิต เรืองวิเศษ และนายสามารถ บุณยวัฒนาโชค โดยมีผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายในเป็นเลขาธิการ

12. รับทราบแนวทางการรายงานผลประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้า ของ กกพ. เพื่อให้คณะกรรมการกำกับกำกับการดำเนินงานของกิจการผลิตไฟฟ้าสามารถดำเนินการตามกรอบอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาให้ความเห็นผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานวิชาการ วิศวกรรม ตรวจสอบข้อมูลผลประกอบการของการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและกำกับในด้าน การซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าได้

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการการกำกับกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
3. คณะอนุกรรมการการกำกับการดำเนินโครงการงานกำกับอัตราค่าพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม
4. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน
5. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ.
6. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์ค่าทดแทน
7. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
8. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน
9. คณะอนุกรรมการสอบข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย
10. คณะอนุกรรมการด้านการบริหารงานบุคคล
11. คณะอนุกรรมการติดตามประเมินผลโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97(3)
12. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97(3)
13. คณะอนุกรรมการจัดทำกำลัการผลิตไฟฟ้า
14. คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์
15. คณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน

1. คณะอนุกรรมการการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายสรวิศ วิเทศพงษ์	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	4/4
3	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	4/4
4	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 3	4/4
5	นายจงเจตน์ บุญเกิด	อนุกรรมการ	4/4
6	เลขาธิการหรือรองเลขาธิการสำนักงานกกพ.	อนุกรรมการ	2/4
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	4/4
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
9	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
10	ผู้แทนสำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	3/4
11	นายบัณฑิต เอื้ออาภรณ์	อนุกรรมการ	2/4
12	ผู้แทนสำนักงาน กกพ.	เลขานุการ	4/4
13	ผู้แทนสำนักงาน กกพ.	ผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 56/2554) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย และเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในการดำเนินการจัดหาไฟฟ้าตามนโยบายรัฐ ตามมาตรา 11(1) และมาตรา 11(4) ของพระราชบัญญัติฯ รวมทั้งการพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Non-Firm พ.ศ. 2550 (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552) ของ กฟผ. โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 4 ครั้ง เกี่ยวกับการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration สัญญาประเภท Firm จำนวนรวม 39 โครงการ สำหรับการจ่ายเข้าระบบในช่วงปี 2558 - 2564 โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายจำนวน 3,510 เมกะวัตต์

2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายณภดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายสรวิทย์ วิเศษพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	นางพัลลภา เรืองรอง	อนุกรรมการ	6/6
4	นายชลิตร เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	5/6
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	4/6
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
7	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	5/6
8	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	5/6
9	ผู้แทนสำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	5/6
10	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบาย รัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	5/6
11	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครอง ผู้บริโภค	อนุกรรมการ	4/6
12	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	6/6
13	ผู้แทนสภาหอการค้าไทย	อนุกรรมการ	5/6
14	ผู้แทนสมาคมธนาคารไทย	อนุกรรมการ	4/6
15	นางสาวกวี สิริสุนทร	อนุกรรมการ	4/6
16	ผู้แทนสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการและเลขาธิการ	5/6

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 40/2554 แก้ไขเปลี่ยนแปลง) มีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง ในปีงบประมาณ 2555 เพื่อพิจารณากำหนดกรอบข้อเสนองานการปรับอัตราค่า F_t จำนวน 3 งวด ได้แก่ เดือนมกราคม - เดือนเมษายน 2555 เดือน พฤษภาคม - เดือนสิงหาคม 2555 และเดือนกันยายน - เดือนธันวาคม 2555 รวมทั้งมีการพิจารณาการปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการค่าไฟฟ้าฟรีของภาครัฐที่คาดว่าจะได้รับการอุดหนุน จากไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน เป็นไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน และการพิจารณากำหนดกรอบข้อเสนองานการปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของส่วนต้นทุนคงที่และส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งพื้นที่ขอนแก่น (พื้นที่ 2) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) และระบบส่งท่อก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่ฉะเชิงเทรา (พื้นที่ 4) พร้อมทั้งมีการพิจารณาทบทวนอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในส่วนต้นทุนคงที่ (Demand Charge: T_d) และส่วนต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: T_c) ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5)

3. คณะอนุกรรมการกำกับการดำเนินโครงการงานกำกับอัตราค่าพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายชลิต เรืองวิเศษ	ประธานอนุกรรมการ	1/1
2	นางพัลลภา เรืองรอง	อนุกรรมการ	1/1
3	นายจงเจตน์ บุญเกิด	อนุกรรมการ	1/1
4	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/1
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/1
6	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล (ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร)	อนุกรรมการ	0/1
7	นางสาวนฤมล อินทรักษ์ (ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
8	นายอรรถนันท์ จันทนะวิจารณ์ (ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ)	ผู้ช่วยเลขานุการ คนที่ 1	1/1
9	นางสาวอ้อมจิตร จันทร์สคราญ (เจ้าหน้าที่ด้านวิชาการ ฝ่ายบริหารงานองค์กร)	ผู้ช่วยเลขานุการ คนที่ 2	0/1
10	นายวิสูตร พงศธร	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ	1/1

คณะอนุกรรมการกำกับการดำเนินโครงการงานกำกับอัตราค่าพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2553 (คำสั่ง กกพ. ที่ 20/2553 แก้ไขเปลี่ยนแปลงและเพิ่มเติม) มีการประชุมทั้งสิ้น 1 ครั้ง ในปีงบประมาณ 2555 เพื่อกำกับการดำเนินงานของที่ปรึกษาโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ และข้อกำหนดของโครงการงานกำกับอัตราค่าพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม เพื่อให้ได้มาซึ่งโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยสำหรับปี 2554 - 2558 ซึ่งประกาศใช้เมื่อเดือนกรกฎาคม 2554

4. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายพิสิษฐ์ สุนทรีรัตน์	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
3	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
4	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	อนุกรรมการ	2/3
5	นายจรรยา คำปันนา	อนุกรรมการ	2/3
6	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	3/3
7	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	3/3
8	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	2/3
9	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
10	นายจักรชัย จันทรวงแสง*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	0/3
11	นายณพศิษฐ์ จักรพิทักษ์	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/3
12	นายสุกานต์ อินทรครรชิต	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	3/3

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2554 (คำสั่ง กกพ. ที่ 056.1/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหาย และเสนอแนะคำวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้ที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายกับผู้รับใบอนุญาต อันเนื่องมาจากการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาต ตลอดจนการให้คำปรึกษาในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และเสนอมาตรการแก้ไขและปรับปรุงการให้บริการพลังงานของผู้รับใบอนุญาต โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมจำนวนทั้งสิ้น 3 ครั้ง ซึ่งเป็นการพิจารณาแนวทางการแก้ไขปัญหาอุปสรรคในการขยายระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ และการพิจารณาข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการขอให้ กพภ. มีพนักงานเก็บเงินค่าบริการ (ค่าไฟฟ้า) ในพื้นที่ชนบทห่างไกล เพื่อเสนอ กกพ. ต่อไป

* นายจักรชัย จันทรวงแสง ได้ลาออกจากคณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน

5. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ.

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายหนาดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
4	นายนิพนธ์ สะกิมี่	อนุกรรมการ	1/4
5	นายเกียรติ ทรูรุ่งโรจน์	อนุกรรมการ	4/4
6	พล.ต.ต. จูติ ธรรมโมวานิช	อนุกรรมการ	2/4
7	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	4/4
8	นายอุทัย แสงอำไพ	อนุกรรมการ	3/4
9	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับคำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กันยายน 2553 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 45/2553) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยชี้ขาด คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดๆ ของ กกพ. รวมทั้งพิจารณาคำวินิจฉัยของ คพช. ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความชัดเจน เป็นธรรมและเป็นไปตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 4 ครั้ง

6. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์ค่าทดแทน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	11/11
3	นายพิสิษฐ์ สุนทรวิรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	11/11
4	พล.อ. สุรินทร์ พิกุลทอง	อนุกรรมการ	11/11
5	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	10/11
6	นายสุจิต จงประเสริฐ	อนุกรรมการ	10/11
7	นายวิเวก จินะศิริ	อนุกรรมการ	11/11
8	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
9	ผู้แทนฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	11/11
10	นายเชนทร์ วิวัฒน์บวรวงศ์	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	10/11
11	นายประสิทธิ์ สืบชนะ	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	11/11
12	นายยงยุทธ จันทโรทัย*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	4/5
13	นายไกรศรี ภูวะปัจฉิม**	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	2/2

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 35/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์เงินค่าทดแทนหรือเงินค่าใช้ประโยชน์จากการใช้สิทธิสัมปทานในการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ชัดเจน เป็นธรรม และเป็นไปตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ซึ่งในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 11 ครั้ง จำนวนอุทธรณ์รวม 189 ราย ประกอบด้วย การอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน 118 ราย และการอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 71 ราย

* นายยงยุทธ จันทโรทัย ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2555

** นายไกรศรี ภูวะปัจฉิม ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2555

7. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	7/7
3	นายสรวิ เทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	7/7
4	นายชลิต เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	5/7
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/7
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/7
7	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. หรือผู้แทน	อนุกรรมการ	6/7
8	นายวิเวก จินะศิริ	อนุกรรมการ	7/7
9	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/7
10	ผู้แทนฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/7
11	นายประสิทธิ์ สืบชนะ*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	5/5
12	นายไกรศรี ภูวะปัจฉิม**	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	2/2

คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 58/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ตามที่ได้กำหนดในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ ซึ่งในงบประมาณ 2555 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 7 ครั้ง

* นายประสิทธิ์ สืบชนะ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2555

** นายไกรศรี ภูวะปัจฉิม ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2555

8. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายบุญส่ง เกิดกลาง	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	10/10
3	นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	10/10
4	นายยงยุทธ จันทโรทัย	อนุกรรมการ	10/10
5	นายสิทธิพงษ์ เทพพิทักษ์	อนุกรรมการ	10/10
6	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	อนุกรรมการ	8/10
7	นายประพนธ์ กิตติจันทโรภาส	อนุกรรมการ	9/10
8	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการ	10/10
9	ผู้แทนฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
10	นายไกรศรี ภาวะปัจฉิม*	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการ	2/10

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. 36/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานของเจ้าของ หรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ไม่เห็นด้วยกับเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ซึ่งในปีงบประมาณ 2555 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 10 ครั้ง โดยสรุปผลการพิจารณาเพื่อเสนอ กกพ. ได้ดังนี้

- การพิจารณาจำหน่ายคำร้องขออุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 35 ราย
- การพิจารณาถอนคำร้องขออุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 12 ราย
- การพิจารณายกเลิกคำร้องขออุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 7 ราย
- การไม่รับพิจารณาคำร้องขออุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานจำนวน 8 ราย
- การพิจารณายื่นแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 1 ราย
- การพิจารณายื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 6 ราย
- การพิจารณาปรับย้ายแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 5 ราย
- การพิจารณาจำหน่ายเรื่องอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 39 ราย

* นายไกรศรี ภาวะปัจฉิม ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2555

9. คณะอนุกรรมการสอบข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายหนอดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	4/4
3	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	4/4
4	นายอำนาจ โชติชัย	อนุกรรมการ	4/4
5	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	อนุกรรมการ	4/4
6	นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
7	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย	อนุกรรมการ	4/4
8	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและ ก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	4/4
9	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการ	2/4
10	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและ สิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการสอบข้อเท็จจริงกรณีการรั่วของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 (คำสั่ง กกพ. ที่ 50/2554) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาข้อเท็จจริงเหตุการณ์การรั่วของก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 1 ในทะเล อันเนื่องมาจากงานโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเลจากแหล่งก๊าซธรรมชาติปลาทอง (เซฟรอนส่วนเพิ่ม) ไปยังท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเส้นที่ 3 ของ ปตท. ที่เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2554 โดยในปีงบประมาณ 2555 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุมเพื่อรับทราบการชี้แจงข้อเท็จจริงจาก ปตท. และแผนการดำเนินงานเพื่อแก้ไขสถานการณ์ดังกล่าวจำนวนทั้งสิ้น 4 ครั้ง

10. คณะอนุกรรมการด้านการบริหารงานบุคคล

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายหนอดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	4/4
3	นายพิสิษฐ์ สุนทรวิรัตน์	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	4/4
4	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	4/4
5	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆสิต)	อนุกรรมการ	4/4
6	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	4/4
7	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฎิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	3/4
8	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
9	ผู้อำนวยการส่วนบริหารงานบุคคล	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการด้านการบริหารงานบุคคล ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 62/2554) เพื่อทำหน้าที่บริหารและพัฒนาบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ให้เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพสูงสุด และมีภาพลักษณ์ที่ดี ซึ่งในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมจำนวนทั้งสิ้น 4 ครั้ง โดยได้มีการพิจารณาหลักเกณฑ์และวิธีการประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานและลูกจ้างหลักเกณฑ์การประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่องรับสมัครคัดเลือกบุคคลทั่วไปเพื่อบรรจุและแต่งตั้งเป็นพนักงานหลักเกณฑ์การพิจารณาเลื่อนเงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง การจัดทำมาตรฐานกำหนดตำแหน่งพนักงานและลูกจ้าง และการพิจารณาหลักจรรยาบรรณของบุคลากรของสำนักงาน กกพ.

11. คณะอนุกรรมการติดตามประเมินผลโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายหนาดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นางพัลลภา เรืองรอง	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	3/3
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ้มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/3
4	พล.อ. สุรินทร์ พิกุลทอง	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	3/3
6	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	3/3
7	ผู้แทนสำนักงานพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
8	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
9	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	อนุกรรมการ	3/3
10	นายเจริญ ประจำแท้	อนุกรรมการ	3/3
11	นายวรภัทร โตณะเกษม	อนุกรรมการ	2/3
12	นายนาคม อีร์สุวรรณจักร	อนุกรรมการ	2/3
13	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
14	ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานประจำเขต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ คนที่ 1	3/3
15	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ คนที่ 2	3/3

คณะอนุกรรมการติดตามประเมินผลโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 74/2554) เพื่อทำหน้าที่ติดตามและประเมินผลการดำเนินโครงการต่างๆ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งพิจารณาให้ความเห็นต่อคำร้องเรียนของผู้เสนอเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และสรุปข้อเท็จจริงและความเห็นพร้อมเหตุผล เพื่อนำเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาวินิจฉัยต่อไป โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมพิจารณาแนวทางการติดตามประเมินผลโครงการฯ จำนวนทั้งสิ้น 3 ครั้ง

12. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	7/7
3	นายสรวิทย์ วิเศษพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	7/7
4	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	7/7
5	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	7/7
6	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ	อนุกรรมการ	6/7
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	6/7
8	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
9	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7
10	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	6/7
11	นายณพศิษฐ์ จักรพิทักษ์	อนุกรรมการ	7/7
12	นายประมวล จันทร์พงษ์	อนุกรรมการ	4/7
13	นายธีรชัย อัดนวนานิช	อนุกรรมการ	6/7
14	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต)	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/7
15	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/7

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 75/2554) เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการและกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และก่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชนอย่างแท้จริง รวมทั้งการพิจารณาให้ความเห็นต่อแผนงาน โครงการ และจัดสรรเงินกองทุนให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความชัดเจน โปร่งใส ตรวจสอบได้ และเป็นไปตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมเพื่อพิจารณาโครงการตามแนวทางการพิจารณากลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ทั้งสิ้น 7 ครั้ง และได้นำเสนอ กกพ. พิจารณานุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 37 กองทุน

13. คณะอนุกรรมการจัดทำกำลังการผลิตไฟฟ้า

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายณภดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายบุญส่ง เกิดกลาง	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	2/2
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	2/2
4	นายสรวิทย์ วิเศษพงษ์	อนุกรรมการ	2/2
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนา การเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/2
6	ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	2/2
7	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	1/2
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
9	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการและเลขาธิการ	2/2
10	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขาธิการ	1/2
11	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขาธิการ	2/2

คณะอนุกรรมการจัดทำกำลังการผลิตไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 85/2555) เพื่อทำหน้าที่ศึกษาและจัดทำระเบียบ หลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการจัดทำประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) รอบใหม่ในช่วงปี 2564 - 2573 ให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาล และแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย โดยในปีงบประมาณ 2555 มีการประชุมจำนวนทั้งสิ้น 2 ครั้ง เพื่อพิจารณาแผนการเตรียมความพร้อมการเปิดประมูลรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และแนวทางการจัดจ้างที่ปรึกษาให้การสนับสนุนการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

14. คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วม ประชุม/ จำนวน ครั้งที่ประชุม
1	นางพัลลภา เรืองรอง	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายสรวิศ วิเศษพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	5/6
3	ร.ท. ทักษิณ ลิ่มสุวรรณ	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	5/6
4	นายพิสิษฐ์ สุนทรรัตน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 3	5/6
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ.	อนุกรรมการ	3/6
6	นายศุภิชัย ตั้งใจตรง	อนุกรรมการ	5/6
7	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโมหิต)	อนุกรรมการ	6/6
8	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	5/6
9	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	5/6
10	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและ ก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการ	5/6
11	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการ	6/6
12	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์	อนุกรรมการ	5/6
13	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า	อนุกรรมการ	6/6
14	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร	อนุกรรมการ	5/6
15	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสาร องค์กร	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6

คณะอนุกรรมการด้านนโยบายและยุทธศาสตร์ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 63/2554) เพื่อทำหน้าที่ศึกษาและวิเคราะห์ข้อมูล เพื่อกำหนดและทบทวนแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ศึกษาวิเคราะห์จัดทำ และติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณของสำนักงาน กกพ. รวมทั้งแผนการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมให้เป็นปัจจุบันและสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ ของ กกพ. และอำนาจหน้าที่ตามพระราชบัญญัติฯ โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง และมีผลงานที่สำคัญคือการจัดทำแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 - 2560)

15. คณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน

รายงานการเข้าประชุม

ลำดับ ที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ จำนวนครั้งที่ประชุม
1	นายหนอดล มั่นทะจิตร	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายสรวิ วิเทศพงษ์	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	นายชลิต เรืองวิเศษ	อนุกรรมการ	4/4
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	4/4
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	4/4
7	นายสุชาติ จันลาวงค์	อนุกรรมการ	4/4
8	นายเนบบุญ หุนเจริญ	อนุกรรมการ	3/4
9	นางสาวสุธารัตน์ อังจันทร์เพ็ญ	อนุกรรมการ	4/4
10	นายพิษณุ พุ่มอ้อม	อนุกรรมการ	4/4
11	นายยงยุทธ ประภาสวัสดี	อนุกรรมการ	4/4
12	นางสาวจิตติมา มั่นทะจิตร	อนุกรรมการ	3/4
13	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและ ก๊าซธรรมชาติ	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
14	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต*	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
15	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมพลังงานและ สิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการกำกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2554 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 57/2554) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้การกำกับดูแลระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปอย่างเรียบร้อยและมีประสิทธิภาพ โดยในปีงบประมาณ 2555 ได้มีการประชุมทั้งสิ้น 4 ครั้ง

* บันทึกข้อความ เลขที่ สกพ 5502/3558 (20 สิงหาคม 2555) เปลี่ยนแปลงผู้แทนในคณะอนุกรรมการ โดยให้ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาตเป็นอนุกรรมการและเลขานุการ แทนผู้อำนวยการฝ่ายกำกับกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0 2207 3599 โทรสาร 0 2207 3502

อีเมล support@erc.or.th

เว็บไซต์ www.erc.or.th