

แบบรายงานผลการดำเนินงานโครงการสำคัญ ปีที่ 4 ของแผนพัฒนา ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2558)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

1 การบรรลุเป้าหมาย และแนวทางในยุทธศาสตร์ของแผนพัฒนา ฉบับที่ 11

ยุทธศาสตร์ที่ 3. ความเข้มแข็งภาคเกษตร ความมั่นคงของอาหารและพลังงาน

ประกอบด้วย

1. เป้าหมายยุทธศาสตร์

- 1.1 เพิ่มสัดส่วนมูลค่าสินค้าเกษตรและอุตสาหกรรมเกษตรไม่ต่ำกว่าร้อยละ 16.0 ของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ
- 1.2 ปริมาณการผลิตสินค้าเกษตรและอาหารเพียงพอต่อความต้องการของตลาด พัฒนาคุณภาพมาตรฐานและความปลอดภัยของสินค้าเกษตรและอาหารอย่างต่อเนื่อง โดยเพิ่มพื้นที่การทำเกษตรกรรมยั่งยืนอย่างน้อยร้อยละ 5.0 ต่อปี รวมทั้งผู้บริโภคสามารถเข้าถึงอาหารที่มีคุณค่าทางโภชนาการ และปลอดภัยได้อย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม
- 1.3 เกษตรกรมีหลักประกันที่มั่นคงด้านอาชีพและรายได้ มีความสามารถในการชำระหนี้สินเพิ่มขึ้น รวมทั้งเกษตรกรรุ่นใหม่เข้าสู่ภาคเกษตรอย่างต่อเนื่อง
- 1.4 ครอบครัวยุทธศาสตร์สามารถพึ่งพาตนเองทางอาหารจากไร่นาได้เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 50.0 ในปี 2559 เกษตรกรและผู้บริโภคได้รับอาหารที่ปลอดภัย และมีคุณภาพชีวิตที่ดี
- 1.5 เพิ่มปริมาณการผลิตพลังงานทดแทนจากพืชพลังงาน ได้แก่ เอทานอล และไบโอดีเซล ในปี 2559 ไม่น้อยกว่า 6.2 และ 3.6 ล้านลิตรต่อวัน ตามลำดับ และเพิ่มผลผลิตพลังงานไฟฟ้า และพลังงานความร้อนจากชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ของเสียจากครัวเรือน วัสดุเหลือใช้จากภาคเกษตร และอุตสาหกรรมเกษตร ไม่น้อยกว่า 3,440 เมกะวัตต์ และ 5,564 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ในปี 2559 ตามลำดับ และส่งเสริมการใช้อย่างมีประสิทธิภาพ

2. แนวทางยุทธศาสตร์

- 2.1 การพัฒนาทรัพยากรธรรมชาติที่เป็นฐานการผลิตภาคเกษตรให้เข้มแข็งและยั่งยืน
- 2.2 การเพิ่มประสิทธิภาพและศักยภาพการผลิตภาคเกษตร
- 2.3 การสร้างมูลค่าเพิ่มผลผลิตทางการเกษตรตลอดห่วงโซ่การผลิต
- 2.4 การสร้างความมั่นคงในอาชีพและรายได้ให้แก่เกษตรกร
- 2.5 การสร้างความมั่นคงด้านอาหารและพัฒนาพลังงานชีวภาพในระดับครัวเรือนและชุมชน
- 2.6 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงานชีวภาพเพื่อสนับสนุนการพัฒนาประเทศและความเข้มแข็งภาคเกษตร
- 2.7 การปรับระบบบริหารจัดการภาครัฐเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านอาหารและพลังงาน

มีโครงการสำคัญที่เกี่ยวข้อง จำนวน 4 โครงการ ดังนี้

1. การสนับสนุนการดำเนินงานทบทวนต้นทุนราคาไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in-Tariff.....
2. แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP 2015).....
3. การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน.....
4. โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงาน.....

1. ชื่อโครงการสำคัญ การสนับสนุนการดำเนินงานทบทวนต้นทุนราคารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT).....
ภายใต้แผนแม่บท.....กระทรวงพลังงาน.....
ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 1 การพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม.....
กรมที่รับผิดชอบ.....สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5.....
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7.....

1.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

- 1) เพื่อทบทวนอัตรา FiT และมาตรการสนับสนุนสำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท รวมทั้งจากพืชพลังงาน (Energy Crop) พร้อมทั้งเสนอแนะปริมาณไฟฟ้าที่สนับสนุน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า ความพร้อมและการจัดเตรียมระบบไฟฟ้า ในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน.....
- 2) เพื่อให้ความรู้ และเปิดโอกาสให้ประชาชนทุกภาคส่วน ได้มีส่วนร่วมในการจัดทำข้อเสนอแนะนโยบายและมาตรการ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน.....

1.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

มีผลการศึกษาอัตรา FiT ของพลังงานหมุนเวียนทุกประเภทเชื่อเพลิง.....

1.3 วิธีดำเนินงาน

- 1) ศึกษาและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FiT และมาตรการสนับสนุนอื่นๆ ทั้งในแง่ปริมาณ คุณภาพ และรูปแบบของโครงการที่เกิดขึ้น โดยคำนึงผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า ความพร้อมและการจัดเตรียมระบบไฟฟ้า ในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และเป้าหมายตามที่นโยบายกำหนด.....
- 2) รวบรวม และศึกษาภาวระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการจัดทำนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียน องค์ความรู้ทางเทคนิค และเศรษฐศาสตร์จากเอกสารทางวิชาการ แนวโน้มการเปลี่ยนแปลง นโยบายในต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับนโยบายด้านไฟฟ้า โดยการลงพื้นที่เก็บข้อมูลต้นทุน และข้อมูลด้านเทคนิค จากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสำหรับการผลิตไฟฟ้าในปี 2558.....
- 3) จัดสัมมนาเพื่อให้ความรู้ และรับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนที่มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อประกอบการจัดทำ นโยบายและมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน.....
- 4) จัดทำข้อเสนอแนะเพื่อกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT.....

1.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ..... ทั่วประเทศ.....

1.5 ระยะเวลาดำเนินการ..... 12 เดือน (ตุลาคม 2557 – กันยายน 2558).....

1.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ได้เห็นชอบให้มีการทบทวนรูปแบบและอัตราส่งเสริมการรับซื้อ ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี และประกาศรับซื้อเป็นรอบๆ เพื่อให้มีนโยบายมีความยืดหยุ่น สามารถปรับได้ตาม สถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป.....

โดยในปี 2558 ได้ดำเนินการทบทวนรูปแบบ และอัตราส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ดังนี้.....

- 1) ศึกษาและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT และมาตรการสนับสนุนอื่นๆ ดังนี้ (1) รวบรวมข้อมูลโครงการผลิตไฟฟ้าฯ (2) วิเคราะห์ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าฯ เปรียบเทียบกับแผน AEDP (3) วิเคราะห์ศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าของโครงการฯ ที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว (4) รวบรวมข้อมูล การผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบจากโครงการผลิตไฟฟ้าฯ ทั้งประเภท SPP และ VSPP ตั้งแต่เริ่มส่งเสริมในรูปแบบ Adder (5) รวบรวมข้อมูลการผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยได้รับการส่งเสริม ในรูปแบบ FiT และเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่เดือน มกราคม 2557 (6) นำเสนอผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าในอนาคตจากการ รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (7) ประเมินแนวโน้มค่าไฟฟ้าที่มาจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ.....

2) จัดทำข้อเสนอเกี่ยวกับนโยบายหรือกฎหมายจากต่างประเทศที่น่าสนใจ ดังนี้ (1) ด้านราคารับซื้อไฟฟ้า เช่น การกำหนดนโยบายให้อัตรา FIT พิเศษเพิ่มเติมสำหรับโครงการที่มีการใช้อุปกรณ์ประกอบระบบต่างๆ ที่ผลิตภายในประเทศ (Local Content) (2) ด้านการเงิน เช่น การปล่อยเงินกู้ดอกเบี้ยต่ำสำหรับโครงการพลังงานหมุนเวียน (3) ด้านภาษี เช่น การกำหนดนโยบายยกเว้น/ลดหย่อนทางด้านภาษีต่างๆ สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ภาษีนำเข้า/ภาษีการจำหน่ายสินค้าและบริการ สำหรับอุปกรณ์ที่ผลิตภายในประเทศ หรือนำเข้าเฉพาะที่ไม่มีการผลิตในประเทศเท่านั้น (4) ด้านอื่นๆ ภาครัฐควรมีกรอบแผนพัฒนาสำหรับอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหมุนเวียนให้ชัดเจน เพื่อให้เกิดการพัฒนาความร่วมมือระหว่างหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชน ให้เกิดความยั่งยืน.....

3) จัดทำข้อเสนอเกี่ยวกับอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 ใน 5 ประเภทเชื้อเพลิงเสนอต่อ กพข. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 และ กพข. ได้มีมติเห็นชอบ อัตรารับซื้อไฟฟ้างดงกล่าว ซึ่งประกอบด้วยเชื้อเพลิงขยะ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานน้ำ พลังงานลม ดังนี้.....

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	FIT Premium (บาท/หน่วย)	
	FIT _F	FIT _{V,2560}	FIT ⁽¹⁾		สำหรับโครงการกลุ่มเชื้อเพลิงชีวมวล (8 ปีแรก)	สำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ⁽²⁾ (ตลอดอายุโครงการ)
1) ขยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน)						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะวัตต์	3.13	3.21	6.34	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เมกะวัตต์	2.61	3.21	5.82	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะวัตต์	2.39	2.69	5.08	20 ปี	0.70	0.50
2) ขยะ (หลุมฝังกลบขยะ)						
	5.60	-	5.60	10 ปี	-	0.50
3) ชีวมวล						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะวัตต์	3.13	2.21	5.34	20 ปี	0.50	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เมกะวัตต์	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.40	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะวัตต์	2.39	1.85	4.24	20 ปี	0.30	0.50
4) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)						
	3.76	-	3.76	20 ปี	0.50	0.50
5) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)						
	2.79	2.55	5.34	20 ปี	0.50	0.50
6) พลังงานน้ำ						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 200 kW	4.90	-	4.90	20 ปี	-	0.50
7) พลังงานลม	6.06	-	6.06	20 ปี	-	0.50

หมายเหตุ (1) อัตรา FIT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation) สำหรับประเภทเชื้อเพลิงขยะ(การจัดการขยะแบบผสมผสาน), ชีวมวล, ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เท่านั้น
(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี

4) จัดทำข้อเสนออัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FIT โดยแบ่งออกเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้ (1) โรงไฟฟ้าที่ต่อยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 และมีสถานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม (2) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมหรือนิคมอุตสาหกรรมบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม และ (3) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยี พลาสมาและตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมหรือนิคมอุตสาหกรรมบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม โดยอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2558 - 2562 สรุปได้ ดังนี้.....

อัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FIT ที่ประกาศใช้ในปี 2558-2562						
กำลังผลิต (MW)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	FIT Premium (บาท/หน่วย)	
	FIT _F	FIT _{V,2560}	FIT ⁽¹⁾		สำหรับโครงการขยะอุตสาหกรรม (8 ปีแรก)	สำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ⁽²⁾ (ตลอดอายุโครงการ)
1) โรงไฟฟ้าที่ต่อยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 ก.พ. 2558						
VSPP ทุกขนาด	2.39	2.69	5.08	20 ปี	0.70	0.50
2) โรงไฟฟ้าใหม่⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20 ปี	0.70	0.50
3) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20 ปี	1.70	0.50

หมายเหตุ (1) อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)
(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี
(3) โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษดังกล่าว สามารถนำกากขยะอุตสาหกรรมทั้งที่เป็นอันตรายและไม่เป็นอันตราย มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้
ทั้งนี้ ขยะอุตสาหกรรม ที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อไฟฟ้าจะต้องไม่เป็นขยะอุตสาหกรรมที่เป็นอินทรีย์วัตถุ ไขมัน ของเสียจากกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมที่องค์ประกอบทั้งหมดเป็นสารอินทรีย์ ที่สามารถย่อยสลายโดยกระบวนการย่อยสลายทางชีวภาพ (Bio-degradable process)

ซึ่งข้อเสนอดังกล่าวได้นำเสนอในการประชุม กพช. เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 โดยที่ประชุมได้มีมติเห็นชอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562 ในปริมาณ 50 เมกะวัตต์ โดยให้นับเป็นส่วนเพิ่มจากเป้าหมายตามกรอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP)

ทั้งนี้ กพช. ได้ให้ความเห็นชอบอัตรา FiT ของพลังงานหมุนเวียนทุกประเภทเชื้อเพลิง และบังคับใช้เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 แล้ว

- ผลผลิต มีผลการศึกษาอัตรา FiT ของพลังงานหมุนเวียนทุกประเภทเชื้อเพลิง
- ผลลัพธ์ กพช. ให้ความเห็นชอบอัตรา FiT ของพลังงานหมุนเวียนทุกประเภทเชื้อเพลิง และบังคับใช้เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นไปตามแผน PDP 2015

1.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น 4,503,500.00 บาท (งบประมาณแผ่นดิน)

	ปี พ.ศ.	งบประมาณ (บาท)
แผนฯ 11	2555	9,500,000.00 (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน)
	2556 - 2557	3,360,000.00 (กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน)
	2558	4,503,500.00 (งบประมาณแผ่นดิน)
	2559	4,490,000.00 (งบประมาณแผ่นดิน)

1.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน -

1.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป -

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท หน่วยงาน สำนักนโยบายไฟฟ้า

โทร 02-6121555 ต่อ 500 Email:

2. ชื่อโครงการสำคัญ แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP 2015).....
ภายใต้แผนแม่บท.....กระทรวงพลังงาน.....
ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน ยุทธศาสตร์ที่ 1 จัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการ.....
กรมที่รับผิดชอบ.....สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน.....

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์พัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์พัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7

2.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

- 1) เพื่อเตรียมการจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอนาคต.....
- 2) เพื่อใช้ในการกำหนดนโยบายและแผนพลังงานที่ยึดหลักความสมดุลระหว่างความต้องการใช้พลังงานกับการจัดหาพลังงาน.....

2.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

ความต้องการใช้พลังงานกับการจัดหาพลังงานมีความสมดุล มีการกระจายเชื้อเพลิง เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่งในการผลิตไฟฟ้า และระบบไฟฟ้าของประเทศไทยมีความมั่นคง.....

2.3 วิธีดำเนินงาน

- 1) ทบทวน แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2010 Rev.3) และรวบรวมข้อมูลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง.....
- 2) จัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศไทยจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจ โดยปรับระยะเวลาให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ โดยนำแผนอนุรักษ์พลังงาน และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก มาประกอบการพิจารณาจัดทำร่างแผน PDP 2015.....
- 3) จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียที่มีต่อร่างแผน PDP 2015.....
- 4) ปรับปรุงร่างแผน PDP 2015 และนำเสนอต่อคณะกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้ความเห็นชอบ.....
- 5) เสนอร่างแผน PDP 2015 เพื่อขอความเห็นชอบต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และคณะรัฐมนตรี.....

2.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ..... -

2.5 ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือน (ตุลาคม 2557 – กันยายน 2558).....

2.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

กพข. เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2557 มีมติเห็นชอบกรอบแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 -2579 (PDP 2015) โดยให้มีระยะเวลาของแผนสอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ รวมทั้งจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ให้มีกรอบระยะเวลาเช่นเดียวกับแผน PDP 2015 เพื่อบูรณาการแผนการพัฒนาพลังงานของประเทศไปในทิศทางเดียวกัน.....

ต่อมา กพข. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้เห็นชอบในหลักการและแนวทางในการจัดทำแผน PDP 2015 โดยมอบหมายให้กระทรวงพลังงานนำหลักการและแนวทางไปจัดทำร่างแผนให้สอดคล้องกับค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าระยะยาว และนำร่างแผนไปจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็น และนำข้อเสนอแนะมาปรับปรุงร่างแผน PDP 2015 กพข. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 มีมติเห็นชอบแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 -2579 (PDP 2015) โดยสามารถสรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้.....

1) กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ช่วงปี 2558 – 2579 รวม 57,459 เมกะวัตต์ แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้.....

หน่วย : เมกะวัตต์

ประเภทโรงไฟฟ้า	ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง	โครงการโรงไฟฟ้าใหม่	รวม
1. ถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด	4,390	3,000	7,390
2. ความร้อนร่วม (ก๊าซธรรมชาติ)	14,878	2,600	17,478
3. พลังงานนิวเคลียร์	-	2,000	2,000
4. กังหันแก๊ส	-	1,250	1,250
5. โคเจนเนอเรชั่น	3,695	424	4,119
6. พลังงานหมุนเวียน	-	12,105	12,105
7. พลังงานน้ำสูบกกลับ	500	1,601	2,101
8. ซื้อจากต่างประเทศ	3,316	7,700	11,016
รวม	26,779	30,680	57,459

2) สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิง แบ่งเป็น 5 ประเภท ดังนี้ (1) พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำในประเทศ) ร้อยละ 20 (2) พลังงานน้ำต่างประเทศ ร้อยละ 15 (3) ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 37 (4) ถ่านหิน และลิกไนต์ ร้อยละ 23 (5) นิวเคลียร์ ร้อยละ 5.....

3) สามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ลงได้ร้อยละ 37 ในปี 2579 เมื่อเทียบกับปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน.....

4) ระดับกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง ณ ปลายแผนฯ (ปี 2579) มีค่าไม่ต่ำกว่าร้อยละ 15 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้าสูงสุด.....

5) ประมาณการค่าไฟฟ้าขายปลีกเฉลี่ยตลอดอายุของแผนฯ อยู่ที่ 4.587 บาท/หน่วย.....

▪ ผลผลิต มีแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP 2015).....

▪ ผลลัพธ์ ประเทศไทยมีความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้า โดยมีการจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการของประเทศ โดยมีการกระจายเชื้อเพลิง เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่งในการผลิตไฟฟ้า.....

2.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น..... บาท

2.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน.....

2.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป.....

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นางสาวพรรณิ โจนรังสีธรรม..... หน่วยงาน สำนักนโยบายไฟฟ้า.....

โทร...02-6121555 ต่อ 511..... Email:

3. ชื่อโครงการสำคัญ.....การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน.....
ภายใต้แผนแม่บท...กระทรวงพลังงาน.....
ภายใต้แผนยุทธศาสตร์...กระทรวงพลังงาน...ยุทธศาสตร์ที่ 3 การกำกับดูแลกิจการพลังงานและราคาพลังงาน.....
กรมที่รับผิดชอบ...สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5.....
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7.....

3.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

เพื่อดำเนินการตามกรอบและแนวทางการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีมติเห็นชอบ ดังนี้.....

- (1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง.....
- (2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน.....
- (3) กองทุนน้ำมันใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน.....
- (4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy).....
- (5) ค่าการตลาดควรอยู่ในระดับที่เหมาะสม.....
- (6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย.....
- (7) เก็บเงินกองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภท ในอัตราที่ใกล้เคียงกัน ตามค่าความร้อน.....

3.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

เพื่อให้โครงสร้างราคาพลังงานมีความเหมาะสมสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง.....

3.3 วิธีดำเนินงาน

ทั้งนี้ มีรายละเอียดของแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้.....

- 1) ปรับอัตราภาษีสรรพสามิตของกลุ่มเบนซินและดีเซลให้ใกล้เคียงกันมากขึ้น อยู่ในช่วง 2.85 ถึง 5.55 บาทต่อลิตร โดยให้สะท้อนต้นทุนมลภาวะและถนนชำรุด.....
- 2) กำหนดส่วนต่างของราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสม.....
- 3) ค่าการตลาดของผู้ค้าน้ำมันดีเซลและเบนซินโดยเฉลี่ยควรอยู่ในระดับที่เหมาะสมและเป็นธรรม.....
- 4) ควรมีการเก็บภาษีสรรพสามิตของก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) เช่นเดียวกับน้ำมันเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ.....
- 5) สำหรับก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG).....
 - (1) ให้ยกเลิกการกำหนดราคา ณ โรงกลั่นของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ที่ระดับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยเห็นควรมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน รับผิดชอบกำหนดราคา ณ โรงกลั่นของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมต่อไป.....
 - (2) กำหนดราคาซื้อตั้งต้นของก๊าซปิโตรเลียมเหลวสำหรับการใช้ประเภทต่างๆ ให้อยู่ในระดับเดียวกัน.....
 - (3) ปรับเงินจ่ายเข้า/ออกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีค่าใกล้เคียงกัน.....

3.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการ.....ทั่วประเทศ.....

3.5 ระยะเวลาดำเนินการ..... 12 เดือน (ตุลาคม 2557 – กันยายน 2558).....

3.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน โดยสามารถสรุปได้ ดังนี้

1) การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้.....

(1) กำหนดให้ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคขนส่งมีอัตราภาษีสรรพสามิตใกล้เคียงกัน โดย กพข. เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้ปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซลจาก 0.75 บาท/ลิตร เป็น 4.25 บาท/ลิตร ซึ่งจะอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (5.04 บาท/ลิตร).....

(2) เก็บเงินกองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภท ในอัตราที่ใกล้เคียงกัน ตามค่าความร้อน.....

(3) มีการปรับเงินจ่ายเข้า/ออกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีค่าใกล้เคียงกัน ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2558 กระทรวงพลังงานได้เก็บเงินเข้าการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงน้อยที่สุด โดยปล่อยให้ราคาน้ำมันเป็นไปตามกลไกตลาดสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ส่งผลให้ฐานะสุทธิของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ในส่วนของน้ำมันสำเร็จรูป ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 อยู่ที่ประมาณ 35,221 ล้านบาท.....

2) การปรับราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG).....

(1) เพื่อให้ก๊าซ LPG สะท้อนต้นทุนแหล่งผลิต และแหล่งจัดหา คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2558 ได้มีมติให้กำหนดราคาซื้อตั้งต้นของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ทุกกลุ่ม ได้แก่ ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม และภาคปิโตรเคมี ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้วิธีเฉลี่ยปริมาณการจัดหาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนัก มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 โดยให้มีการทบทวนการกำหนดราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนการจัดหาทุก 3 เดือน.....

(2) กำหนดราคาซื้อตั้งต้นของก๊าซปิโตรเลียมเหลวสำหรับการใช้ประเภทต่างๆ ให้อยู่ในระดับเดียวกัน กบง. เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 มีมติเห็นชอบให้ ออกประกาศ กบง. 2 ฉบับ ดังนี้ (1) ฉบับที่ 14 พ.ศ. 2558 เรื่องยกเลิกการกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าซที่จำหน่ายให้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม และที่ใช้เป็นวัตถุดิบในโรงงานอุตสาหกรรมเคมีปิโตรเลียม (2) ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2558 เรื่องการกำหนดราคา อัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซที่ผลิตในราชอาณาจักรหรือนำเข้ามาเพื่อใช้ในราชอาณาจักร อัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซที่ส่งไปยังคลังก๊าซ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวส่งผลให้ ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ทั้ง 3 ภาค (ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง และภาคอุตสาหกรรม) เป็นราคาเดียวกัน โดยมีราคาขายปลีกอยู่ที่ 24.16 บาท/กก.....

(3) ปรับเงินจ่ายเข้า/ออกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีค่าใกล้เคียงกัน โดย กบง. จะพิจารณาให้ปรับอัตราเงินส่งเข้า/ออกกองทุนน้ำมันฯ เป็นรายเดือน ซึ่งจากการดำเนินการปรับเงินเข้า/ออกกองทุนฯ ส่งผลให้ ตั้งแต่เดือนกันยายน - ธันวาคม 2558 ส่งผลให้ฐานะสุทธิของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ในส่วนของก๊าซ LPG ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 อยู่ที่ประมาณ 7,495 ล้านบาท.....

3) การปรับราคาก๊าซธรรมชาติ (NGV).....

ราคาขายปลีกก๊าซ NGV ที่จำหน่ายยังคงต่ำกว่าต้นทุนราคาของก๊าซ NGV กบง. จึงได้มีมติให้ปรับราคาขายปลีกเพื่อให้สะท้อนต้นทุนราคาของก๊าซ NGV 2 ครั้ง ดังนี้ (1) เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 มีมติให้ทยอยปรับราคาขายปลีกขึ้นจากเดิมในอัตรา 0.50 บาท/กก. ทั้งในกลุ่มรถยนต์ส่วนบุคคล และกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ จากเดิม 12.50 บาท/กก. เป็น 13.00 บาท/กก. และจากเดิม 9.50 บาท/กก. เป็น 10.00 บาท/กก. ตามลำดับ โดยใช้อัตรานี้ไปจนถึงเดือนสิงหาคม 2558 และ (2) ต่อมา กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 มีมติเห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกอีกครั้งในส่วนของรถยนต์ส่วนบุคคล ปรับขึ้น 0.50 บาท/กก. จากเดิม 13.00 บาท/กก. เป็น 13.50 บาท/กก. ส่วนรถโดยสารสาธารณะคงราคาขายปลีก ที่ 10.00 บาท/กก. โดยใช้อัตรานี้จนถึงเดือน ธันวาคม 2558.....

■ ผลผลิต

- 1)..... อัตราภาษีสรรพสามิตของกลุ่มเบนซินและดีเซลมีความใกล้เคียงกันมากขึ้น.....
- 2)..... ส่วนต่างของราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงมีความเหมาะสม.....
- 3)..... ค่าการตลาดของผู้ค้าน้ำมันดีเซลและเบนซินโดยเฉลี่ยอยู่ในระดับที่เหมาะสม.....
- 5)..... ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) มีการยกเลิกการกำหนดราคา ณ โรงกลั่นของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ที่ระดับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยกำหนดราคาให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ตลอดจนกำหนดราคาซื้อตั้งต้นของก๊าซปิโตรเลียมเหลวสำหรับการใช้ประเภทต่างๆ ให้อยู่ในระดับเดียวกัน และปรับเงินจ่ายเข้า/ออกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีค่าใกล้เคียง.....

■ ผลลัพธ์

- 1)..... ลดภาระการชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง.....
- 2)..... ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง.....
- 3)..... ราคาเชื้อเพลิงในประเทศสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง.....

3.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น..... บาท

3.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน.....

3.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป..... ติดตามราคาต้นทุนจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา เพื่อนำมาทบทวนการกำหนดราคาให้สะท้อนต้นทุนการจัดการอย่างต่อเนื่อง..... และทบทวนการเก็บภาษีสรรพสามิตของก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) เช่นเดียวกับน้ำมันเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ.....

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นายเพทาย ทุมธรรม..... หน่วยงาน..... สำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี.....

โทร. 02-6121555 ต่อ 555..... Email:..... -.....

4. ชื่อโครงการสำคัญ, โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงาน.....
ภายใต้แผนแม่บท, กระทรวงพลังงาน.....
ภายใต้แผนยุทธศาสตร์, กระทรวงพลังงาน, ยุทธศาสตร์ที่ 4 การพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม.....
กรมที่รับผิดชอบ, สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....

- สอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 1.5.....
- สอดคล้องกับแนวทางของยุทธศาสตร์แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 ข้อที่ 2.7.....

4.1 วัตถุประสงค์ของโครงการสำคัญ

- 1) เพื่อศึกษา, วิเคราะห์, และรวบรวมข้อมูลเกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของหน่วยงานต่างๆ.....
- 2) เพื่อศึกษาและวิเคราะห์แนวทาง/ระเบียบวิธีปฏิบัติในการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดจากการผลิตหรือจากการจัดหาเชื้อเพลิงในภาคพลังงานทั้งในและต่างประเทศ.....
- 3) เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจก, ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์, และมีเทนจากการจัดหาเชื้อเพลิงในภาคพลังงานของประเทศ.....
- 4) เพื่อจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ.....

4.2 เป้าหมายของโครงการสำคัญ

พัฒนาระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงานของประเทศไทย, ให้สามารถนำมาจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ.....

4.3 วิธีดำเนินงาน

- 1) ศึกษา และวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ, ตลอดจนแนวทาง และระเบียบวิธี ขั้นตอนการปฏิบัติ, การปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดจากภาคการผลิตพลังงานทั้งในและต่างประเทศ, ตามหลักเกณฑ์คำแนะนำและวิธีการคำนวณของ IPCC.....
- 2) รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานจากหน่วยงานต่างๆ ทั้งภายในและต่างประเทศ, รวมถึงค่า Emission Factor ที่เหมาะสมในแต่ละกระบวนการ.....
- 3) พัฒนาระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานในรูปแบบ Web Base Application พร้อมทั้งสามารถให้บริการบนเครือข่าย Intranet, และรองรับการให้บริการเครือข่าย Intranet ของ สทพ. ได้ในอนาคต.....
- 4) จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ.....
- 5) เสนอรายงานต่อคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน, ให้ความเห็นชอบ และเผยแพร่บนเว็บไซต์ สทพ.....

4.4 พื้นที่/จังหวัดที่ดำเนินการทั่วประเทศ.....

4.5 ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือน (ตุลาคม 2557 – กันยายน 2558).....

4.6 ความก้าวหน้าการดำเนินงาน หรือผลที่ได้จากการดำเนินงาน

ได้รวบรวม และวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ, และหน่วยงานต่างๆ, รวมถึงค่า Emission Factor ที่เหมาะสมในแต่ละกระบวนการ, โดยนำข้อมูลมาออกแบบโครงสร้างระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงาน, พัฒนาระบบฐานข้อมูลเพื่อนำมาจัดทำตารางวิเคราะห์ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ, และจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกฯ, และบทสรุปผู้บริหาร, เสนอต่อ ผอ. สทพ., และเสนอต่อคณะทำงานประสานการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน, และนำเผยแพร่บนเว็บไซต์ สทพ.....

▪ ผลผลิต มีระบบฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานที่สามารถใช้เพื่อจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ.....

▪ ผลลัพธ์ มีการเผยแพร่รายงานวิเคราะห์ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตพลังงานของประเทศ.....

4.7 งบประมาณ รวมทั้งสิ้น.....2,450,000.00.....บาท

4.8 ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินงาน.....-

4.9 ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป.....-

เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงาน นางสาวสุกัลยา ตริวิทยานุรักษ์.....หน่วยงาน.....ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

โทร.....02-6121555 ต่อ 406.....Email:-