การบูรณาการ
แผนพลังงานของประเทศ

แผนพัฒนาพลังงานทดแทน (AEDP 2015)
และแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2015)

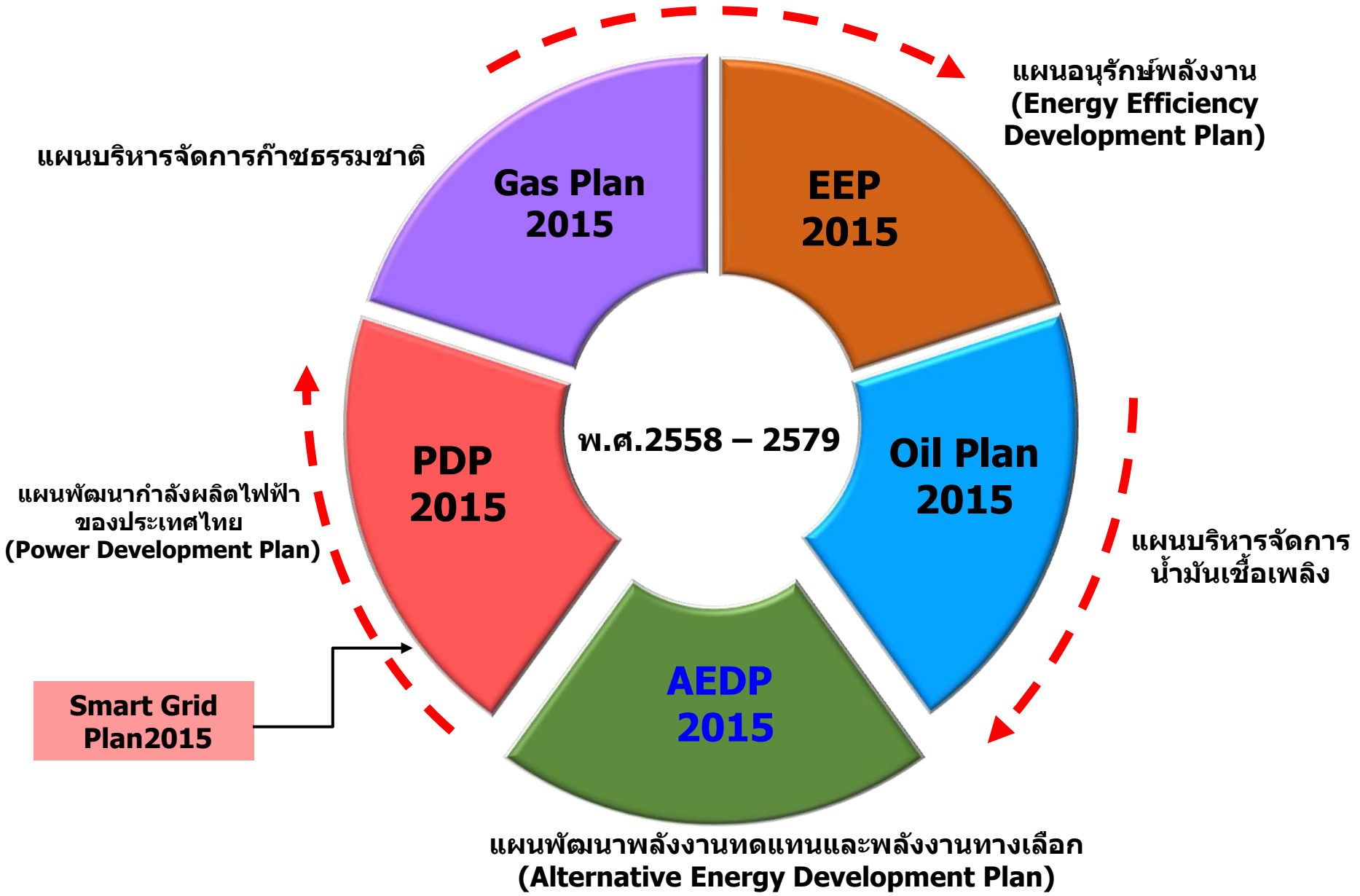
งานชี้แจงหลักเกณฑ์การประกวด
Thailand Energy Award 2016

ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู จ. สมุทรปราการ
วันจันทร์ที่ 23 พฤศจิกายน 2558

พิสมัย เสถียรยานนท์
ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านพลังงานทดแทน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

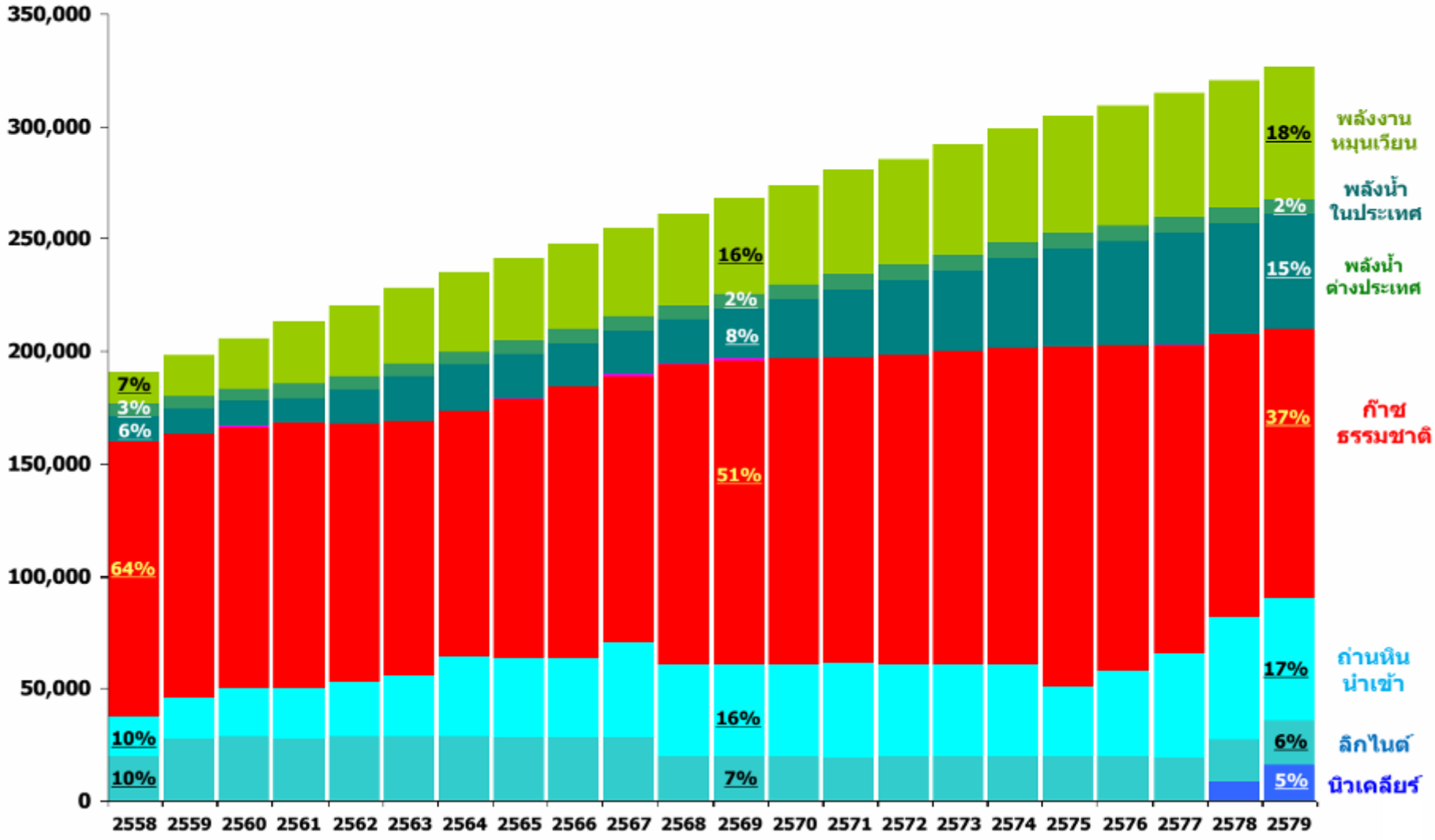
การบูรณาการแผนพลังงานของประเทศ (ตามมติ กพช.15 ส.ค. 57



สรุปแผน PDP 2015

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิง



แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 2558-2579

(AEDP 2015)

พลังงานทดแทนหรือพลังงานทางเลือก (Alternative Energy)

หมายถึง พลังงานทุกชนิดที่นำมาใช้แทนน้ำมันเชื้อเพลิง แบ่งเป็น 2 ประเภท

พลังงานสิ้นเปลือง (Non Renewable Energy)

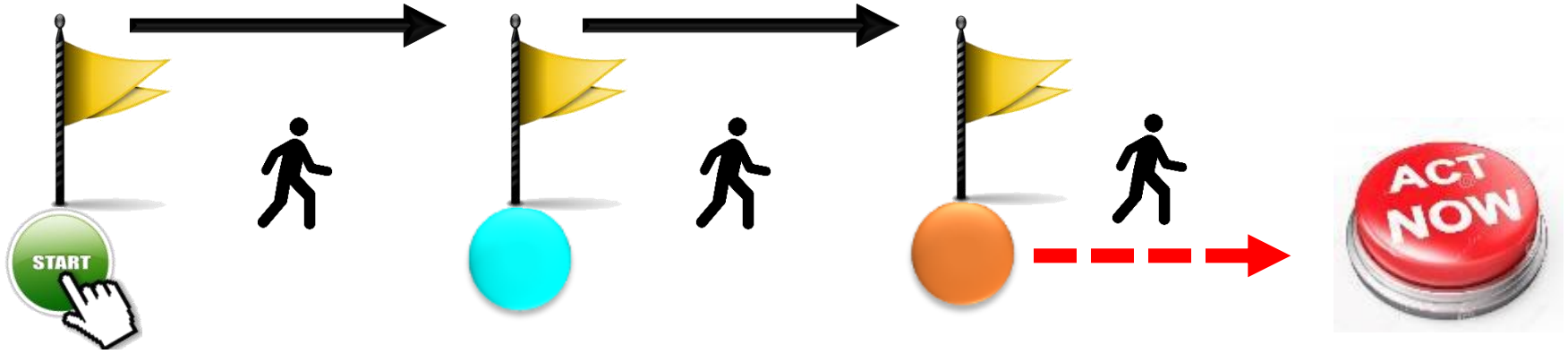
พลังงานที่ใช้แล้วหมดไปหรือกว่าที่จะเกิดขึ้นมาใหม่ต้องใช้ระยะเวลายาวนาน เช่น ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ หินน้ำมัน นิวเคลียร์ เป็นต้น

พลังงานหมุนเวียน (พลังงานสะอาด) (Renewable Energy ,RE)

พลังงานที่สามารถหมุนเวียนกลับมาใช้ได้ใหม่ในระยะเวลาสั้นๆ เช่น แสงอาทิตย์ ลม น้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะเชื้อเพลิงชีวภาพ คลื่นทะเล เป็นต้น

ความเป็นมาของแผนพัฒนาพลังงานทดแทน (Alternative Energy Development Plan : AEDP)

RE=0.5%



มติ กพช. (ก.ย.46) | มติ กพช.(ม.ค.52) | มติ กพช. (ธ.ค.54) | มติ กพช. (ก.ย.58)

แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 8 ปี (พ.ศ. 2546 – 2554)	แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 – 2565)	แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 10 ปี (พ.ศ. 2555 – 2564)	แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 21 ปี (พ.ศ. 2558 – 2579)
8%	20%	25%	30%

ณ สิ้นปี 2557= 11.91%

แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 21 ปี (2558-2579)

การพัฒนาไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ

ภาครัฐสนับสนุน
งบประมาณ
ด้านวิจัยและพัฒนา

แผนพัฒนาพลังงานทดแทน
(AEDP : 2015-2036)

สนับสนุการลงทุนโดย
ภาคเอกชนและชุมชน

เป้าหมายการใช้พลังงานทดแทน 30 % ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในปี 2579

แสงอาทิตย์	ลม	น้ำขนาดเล็ก	น้ำขนาดใหญ่
6,000 MW	3,002 MW	376 MW	2.906.40 MW (มีอยู่เดิม)
1,200 ktoe (Heat)			

พลังงานชีวภาพ

ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ	ขยะชุมชน
5,570 MW	600 MW	500 MW
22,100 ktoe (Heat)	1,283 ktoe (Heat)	495 ktoe (Heat)

ความร้อนอื่นๆ	พืชพลังงาน	ขยะอุตสาหกรรม
10 ktoe	680 MW	50 MW

เชื้อเพลิงชีวภาพ

- เอทานอล 11.3 ML/d
- ไบโอดีเซล 14 ML/d
- CBG 4,800 Ton/d
- Pyrolysis Oil 0.53 ML/d
- เชื้อเพลิงอื่นๆ (bio-oil,hydrogen) 10 ktoe

สถานภาพการใช้พลังงานหมุนเวียนสิ้นปี
2557 = 11.91 % (12.39% ณ ส.ค. 58

เป้าหมายแต่ละประเภทพลังงานทดแทน ในปี 2579

ประเภทพลังงาน	ปี 2557 (MW)	เป้าหมาย (MW)
1. ขยะชุมชน	65.72	500.00
2. ขยะอุตสาหกรรม	-	50.00
3. ชีวมวล	2,451.82	5,570.00
4. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	311.50	600.00
5. พลังน้ำขนาดเล็ก	142.01	376.00
6. ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	-	680.00
7. พลังงานลม	224.47	3,002.00
8. พลังงานแสงอาทิตย์	1,298.51	6,000.00
9. พลังน้ำขนาดใหญ่	-	2,906.40
รวม	4,494.00	19,684.40

* ข้อมูลปี 2557 ไม่รวมพลังงานน้ำขนาดใหญ่

ประเภทพลังงาน	ปี 2557 (ktoe)	เป้าหมาย (ktoe)
1. พลังงานขยะ	98.10	495.00
2. ชีวมวล	5,184.00	22,100.00
3. ก๊าซชีวภาพ	488.10	1,283.00
4. พลังงานแสงอาทิตย์	5.12	1,200.00
5. พลังงานความร้อนทางเลือกอื่น*	-	10.00
รวม	5,775.00	25,088.00

* พลังงานความร้อนทางเลือกอื่น เช่น พลังงานจากใต้พิภพ น้ำมันจากยางรถยนต์ที่ใช้แล้ว

ประเภทพลังงาน	ปี 2557	เป้าหมาย	
เชื้อเพลิงชีวภาพ	ล้านลิตร/วัน	ล้านลิตร/วัน	ktoe
1. ไบโอดีเซล	2.89	14.00	4,404.82
2. เอทานอล	3.21	11.30	2,103.50
3. น้ำมันไพโรไลซิส	-	0.53	170.87
4. ก๊าซไบโอมีเทนอัด (ตัน/วัน)	-	4,800.00	2,023.24
5. เชื้อเพลิงทางเลือกอื่น *	-		10.00
รวม	6.10		8,712.43

* พลังงานเชื้อเพลิงทางเลือกอื่น เช่น Bio-oil , Hydrogen เป็นต้น

เป้า RE = 30% ต่อการใช้พลังงานรวม

ไฟฟ้า → สัดส่วนผลิตไฟฟ้าจาก RE ต่อปริมาณการใช้ไฟฟ้า **20%**

5,588.24 ktoe **(4.27%)**

ความร้อน → สัดส่วนผลิตความร้อนจาก RE ต่อปริมาณการใช้ความร้อน **36.67%**

25,088.00 ktoe **(19.15%)**

เชื้อเพลิงชีวภาพ → สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงจาก RE ต่อปริมาณการใช้เชื้อเพลิง **25.04%**

8,712.43 ktoe **(6.65%)**

มาตรการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียน (VSPP)

- อัตรา FiT สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

กำลังผลิต(MWp)	อัตรา adder และ FiTเดิม		อัตรา FiT ปี 2557-2558	
	อัตรา Adder /FiT (บาท/หน่วย)	ระยะเวลาสนับสนุน	อัตรา FiT (บาท/หน่วย)	ระยะเวลาสนับสนุน
แบบติดตั้งบนพื้นดิน โซล่าฟาร์ม				
≤ 90 MWp	Adder 8.0 และ ลดลงเป็น 6.50	10 ปี	**5.66**	**25 ปี**
แบบติดตั้งบนหลังคา (บ้านอยู่อาศัย)				
≤ 10 kWp	FiT 6.96	25 ปี	**6.85**	**25 ปี**
แบบติดตั้งบนหลังคา (อาคารธุรกิจ/โรงงาน)				
> 10 – 250 kWp	FiT 6.55	25 ปี	**6.40**	**25 ปี**
> 250 – 1,000 kWp	FiT 6.16	25 ปี	**6.01**	**25 ปี**
แบบติดตั้งบนพื้นดิน- สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร				
≤5 MWp	(โครงการโซล่าชุมชนเดิม) -FiT 9.75 ปีที่ 1-3 -FiT 6.50 ปีที่ 3-10 -FiT 4.50 ปีที่ 11-25	25 ปี	**5.66**	**25 ปี**

มาตรการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียน (VSPP) ต่อ

มติ กพช. วันที่ 15 ธ.ค.57

- อัตรา FiT สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

กำลังผลิต (MW)	FiT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	FiT Premium (บาท/หน่วย)	
	FiT_F	$FiT_{V,2560}$	$FiT^{(1)}$		โครงการกลุ่มเชื้อเพลิงชีวภาพ (8 ปีแรก)	โครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้[2] (ตลอดอายุโครงการ)
1) ขยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน)						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 MW	3.13	3.21	6.34	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 MW	2.61	3.21	5.82	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 MW	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 MW	3.13	2.21	5.34	20 ปี	0.50	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 MW	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.40	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 MW	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 จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation) สำหรับประเภทเชื้อเพลิง ขยะ(การจัดการขยะแบบผสมผสาน), ชีวมวล, ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เท่านั้น

(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี จะมีอัตรา FiT Premium 0.50 บาท/หน่วย ตลอดอายุโครงการ

มาตรการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียน (VSPP) ต่อ

มติ กพช. เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558

อัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

จำนวน 50 MW

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 (3)						
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) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสม่า (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) โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษดังกล่าว สามารถนำกากขยะอุตสาหกรรมทั้งที่เป็นอันตรายและไม่เป็นอันตราย มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้

ทั้งนี้ ขยะอุตสาหกรรม ที่ได้รับการสนับสนุนอัตรารับซื้อไฟฟ้าจะต้องไม่เป็นขยะอุตสาหกรรมที่เป็นอินทรียวัตถุ ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมที่มีองค์ประกอบทั้งหมดเป็นสารอินทรีย์ ที่สามารถย่อยสลายโดยกระบวนการย่อยสลายทางชีวภาพ (Bio-degradable process)

มาตรการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียน (ต่อ)

(2) สิทธิประโยชน์ทาง BOI

- ยกเว้นภาษีนำเข้าเครื่อง งจักรอุปกรณ์พลังงานทดแทน
- ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล 0% เป็นเวลา 8 ปี และหลังจากนั้นอีก 5 ปี หรือ ตั้งแต่ปีที่ 9 - 13 จะลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล 50%

(3) โครงการเงินหมุนเวียนเงินกู้ดอกเบี้ยต่ำ (4%, 50 ล้านบาท/โครงการ ระยะเวลากู้ไม่เกิน 7 ปี)

(4) การส่งเสริมการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน (ESCO FUND)

ผู้บริหารโครงการ - มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม
- มูลนิธิอนุรักษ์พลังงานแห่งประเทศไทย

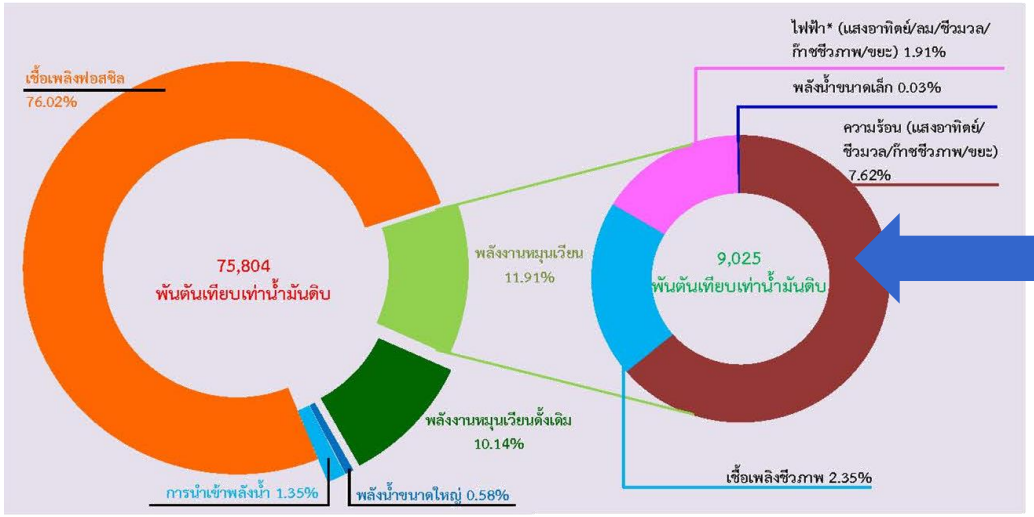
(5) สนับสนุนเงินลงทุนแบบให้เปล่า เช่น โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีการผลิตก๊าซชีวภาพจากมูลสัตว์ น้ำเสีย และขยะ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าและความร้อนจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น

สถานภาพการใช้พลังงานทดแทนและ

ปัญหาอุปสรรค

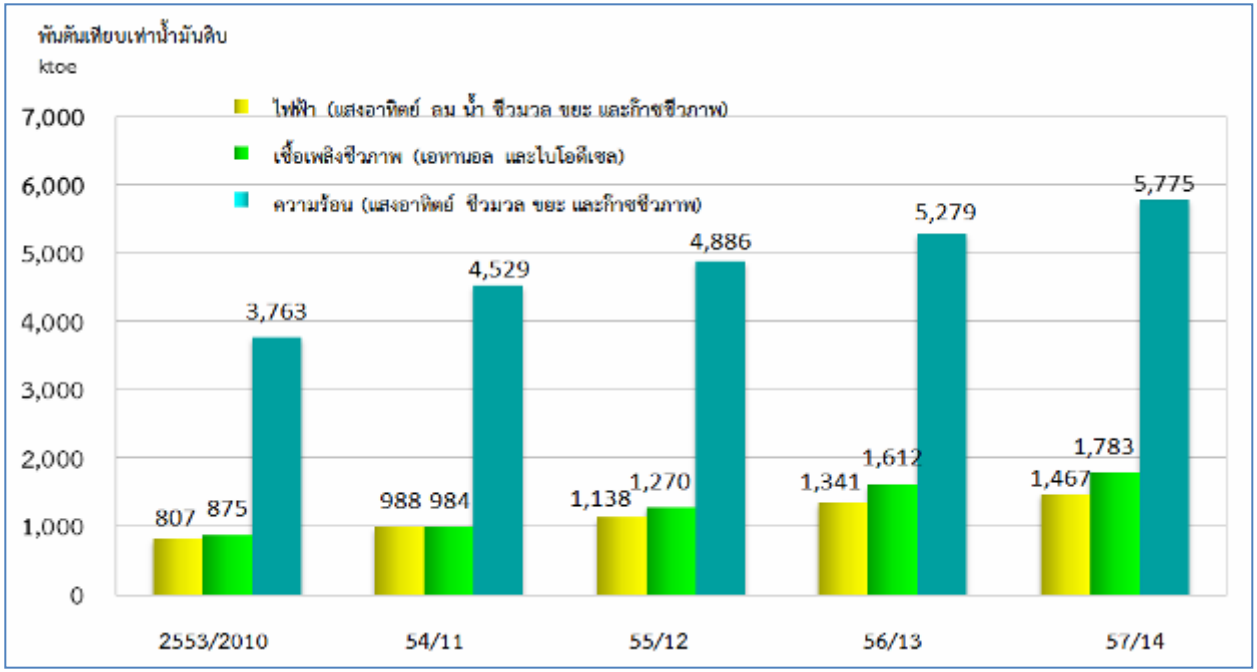
สถานภาพการใช้พลังงานทดแทน

ที่มา: ดุลยภาพพลังงานของประเทศไทยปี 2557
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน



การใช้พลังงานทดแทน
ของประเทศไทยปี พ.ศ. 2557

การใช้พลังงานทดแทน
ปี พ.ศ. 2553 – 2557



การใช้พลังงานทดแทน
ณ สิ้นปี 2557
11.91%

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สถานภาพการใช้พลังงานทดแทนปี 55-57

ประเภทพลังงานทดแทน	หน่วย	เป้าหมายปี 2564	ปี		
			2555	2556	ปี 2557
พลังงานไฟฟ้า	**MW**	**13,927**	**2,786**	**3,788**	**4,494**
	ktoe	**5,370**	**1,138**	**1,341**	**1,467**
1.พลังงานแสงอาทิตย์	**MW**	3,000	376.72	823.46	1,298.51
2.พลังงานลม	**MW**	1,800	111.73	222.71	224.47
3.พลังน้ำขนาดเล็ก	**MW**	324.00	101.75	108.80	142.01
4.ชีวมวล	**MW**	4,800	1,959.95	2,320.78	2,451.82
5.ก๊าซชีวภาพ	**MW**	3,600	193.40	265.23	311.50
6.พลังงานขยะ	**MW**	400	42.72	47.48	65.72
7. พลังงานรูปแบบใหม่	**MW**	3.00	-	-	-
ความร้อน	**ktoe**	**9,801**	**4,886**	**5,279**	**5,775**
1.แสงอาทิตย์	**ktoe**	100	3.50	4.50	5.12
2.ชีวมวล	**ktoe**	8,500	4,346	4,694	5,184
3.ก๊าซชีวภาพ	**ktoe**	1,000	458.0	495.0	488.10
4.พลังงานขยะ	**ktoe**	200	78.2	85.0	98.10
เชื้อเพลิงชีวภาพ	**ล้านลิตร/วัน**	**19.20**	**4.20**	**5.50**	**6.10**
	ktoe	**9,467**	**1,270**	**1,612**	**1,783**
1.เอทานอล	**ล้านลิตร/วัน**	9.00	1.40	2.60	3.21
2.ไบโอดีเซล	**ล้านลิตร/วัน**	7.2	2.80	2.90	2.89
3. เชื้อเพลงใหม่ทดแทนดีเซล	**ล้านลิตร/วัน**	3.00	-	-	-
4. ก๊าซชีวภาพอัด	**ตัน/วัน**	1,200	-	-	-
รวมการใช้พลังงานทดแทน (ktoe)		**24,638**	**7,294**	**8,232**	**9,025**
รวมการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (ktoe)		**99,838**	**73,316**	**75,214**	**75,804**
สัดส่วนการใช้พลังงานทดทดแทน (%)		**25%**	**9.95 %**	**10.94%**	**11.91%**

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ภาพรวมปัญหาอุปสรรคการพัฒนาพลังงานทดแทน

1.ประชาชนในพื้นที่ มีความคิดต่อต้านโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน
2.ความล่าช้าในการออกใบอนุญาตต่างๆ มีหลายขั้นตอน
3.เทคโนโลยีการผลิตพลังงานทดแทนส่วนใหญ่แล้วมีต้นทุนสูงและให้ผลตอบแทนต่ำ มีระยะเวลาในการคืนทุนนาน
4.แหล่งเงินทุนหรือหน่วยงานที่ปล่อยเงินกู้ขาดความเชื่อมั่นในเรื่องความคุ้มทุน
5.พระราชบัญญัติการผังเมือง
6.ข้อจำกัดของสายส่งไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าแรงสูง
7.การใช้พื้นที่ที่มีศักยภาพผลิตพลังงานทดแทน ไม่อนุญาตให้เอกชนดำเนินการได้
8.ขาดฐานข้อมูลแหล่งพื้นที่ที่มีศักยภาพที่ทันสมัย
9.ปัญหา พรบ.ร่วมทุน

การใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงผลิตพลังงานความร้อน

โครงการสาธิตการใช้เชื้อเพลิงอัดเม็ดในหม้อน้ำขนาดเล็กเพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลในภาคอุตสาหกรรม

หม้อน้ำ/หัวเผา<u>ก่อน</u>การปรับปรุง

หม้อน้ำ/หัวเผา<u>หลัง</u>การปรับปรุง

บริษัท แอล.วาย. อินดัสตรีส์ จำกัด แขวงบางชัน เขตคลองสามวา กรุงเทพฯ (ประเภทธุรกิจ ผลิตสายเทป เชือกสำหรับเสื้อผ้ากีฬา)

หากเปลี่ยนมาใช้เป็นขี้เลื่อยอัดเม็ดจะมีความคุ้มค่าสูงสุด คิดเป็นค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงที่ลดลง 60% หรือเฉลี่ย 2.5 ล้านบาทต่อปี

แผนอนุรักษ์พลังงาน 2558-2579
(EEP 2015)

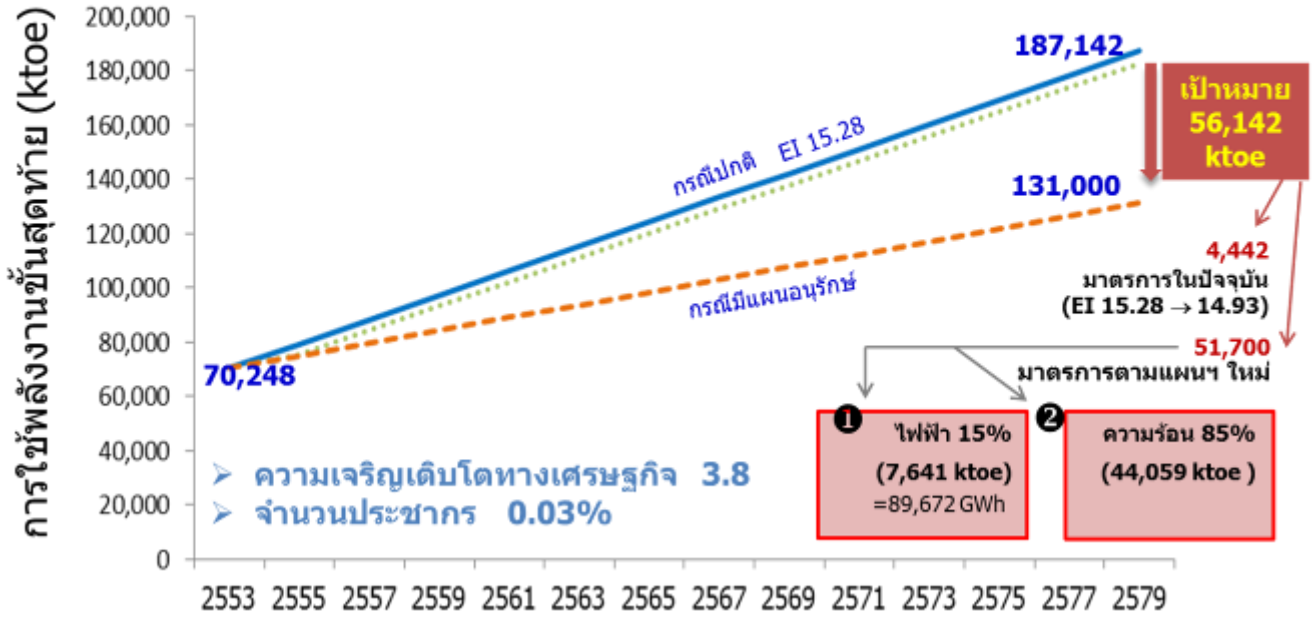
แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558 – 2579

ลดปริมาณการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศ (Energy Intensity, EI) 30% เมื่อเทียบกับปี 2553

EEDP 2554 - 2573
= ลดลง 25%

EEP 2554 – 2579
= ลดลง 30%

EI (2553) จริง	EI (2556) จริง	EI (2573) คาดการณ์	EI (2579) คาดการณ์
15.28 ktoe/billion baht	14.93 ktoe/billion baht	11.0 ktoe/billion baht	10.7 ktoe/billion baht



หลักการ

- มาตรการระยะยาว
- การผสมผสานของมาตรการบังคับและส่งเสริม
- การให้การสนับสนุนตามศักยภาพมาตรการ

แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558 – 2579

3 กลยุทธ์ – 10 มาตรการ

ภาคบังคับ

- บังคับใช้มาตรฐานการอนุรักษ์พลังงานในโรงงาน/อาคารควบคุม
- บังคับมาตรฐานอาคารก่อสร้างใหม่เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (BEC)
- กำหนดมาตรฐานและติดฉลากอุปกรณ์ เครื่องจักร และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (HEPS/MEPS)
- บังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (EERS)

ภาคความร่วมมือ

- ช่วยเหลือ/อุดหนุนการดำเนินงานเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงาน
- ส่งเสริมการใช้แสงสว่างเพื่ออนุรักษ์พลังงาน (LED)
- อนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง

ภาคสนับสนุน

- วิจัยพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมอนุรักษ์พลังงาน
- พัฒนาบุคลากรด้านอนุรักษ์พลังงาน
- ประชาสัมพันธ์สร้างปลูกจิตสำนึกการอนุรักษ์พลังงาน

แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558 – 2579

• EE1 มาตรการบังคับใช้มาตรฐานการอนุรักษ์พลังงานในโรงงาน/อาคารควบคุม

• โรงงานและอาคารควบคุม (มีการใช้พลังงานมากกว่า 20 ล้านเมกะจูลหรือหม้อแปลงขนาดใหญ่กว่า 1,175 kVA) จะต้องมีระบบการจัดการพลังงานในรูปแบบ PDCA ตามที่กระทรวงกำหนดโดยจะต้องส่งรายงานการจัดการพลังงานภายในเดือนมีนาคมของทุกปี

• EE2 มาตรการบังคับมาตรฐานอาคารก่อสร้างใหม่เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (BEC)

•อาคารใหม่หรือดัดแปลงที่มีพื้นที่มากกว่า 2,000 ตร.ม. ขึ้นไปจะต้องดำเนินการส่งแบบของอาคารดังกล่าวเพื่อดำเนินการตรวจสอบ

• EE3 มาตรการกำหนดมาตรฐานและติดฉลากอุปกรณ์ เครื่องจักร และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (HEPS/MEPS)

•ดำเนินการกำหนดมาตรฐานและประสิทธิภาพพลังงานสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ
- •เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) เพื่อป้องกันการผลิตและนำเข้าอุปกรณ์ที่มีประสิทธิภาพต่ำ
- •เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS) เพื่อส่งเสริมอุปกรณ์ที่มีประสิทธิภาพการใช้พลังงานสูง

•กำกับผ่านสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (MEPS) และ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย + พพ. (HEPS)

• EE4 มาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (EERS)

•ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงานจะต้องช่วยผู้ใช้บริการหรือผู้ใช้ไฟฟ้าเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานผ่านมาตรการต่างๆ

แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558 – 2579

• EE5 มาตรการช่วยเหลือ/อุดหนุนการดำเนินงานเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงาน

•การสนับสนุนผ่านมาตรการทางการเงิน
- •เงินทุนหมุนเวียนเพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO Fund)
- • เงินหมุนเวียนดอกเบี้ยต่ำ (Soft Loan)
- • มาตรการทางภาษี (Tax Incentive)
- • เงินให้เปล่าสำหรับอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง (Direct Subsidy)
- • บริษัทจัดการพลังงาน (ESCO)

• EE6 มาตรการส่งเสริมการใช้แสงสว่างเพื่ออนุรักษ์พลังงาน (LED)

•การเปลี่ยนหลอดไฟถนนเป็นหลอด LEDs
•การติดตั้งหลอด LEDs ในอาคารของหน่วยงานภาครัฐ
•การสนับสนุนการใช้ LEDs ในภาคอุตสาหกรรม การค้าและครัวเรือนโดยผ่านกลไกราคา

• EE7 มาตรการอนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง

•การทบทวนการอุดหนุนราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนราคาพลังงานที่แท้จริง
•การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงในยานยนต์
•ส่งเสริมการบริหารจัดการใช้รถบรรทุกและรถโดยสาร
•การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบคมนาคม