



กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

แผนการบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ.2555-2558

กระทรวงพลังงาน

สารบัญ เอกสาร

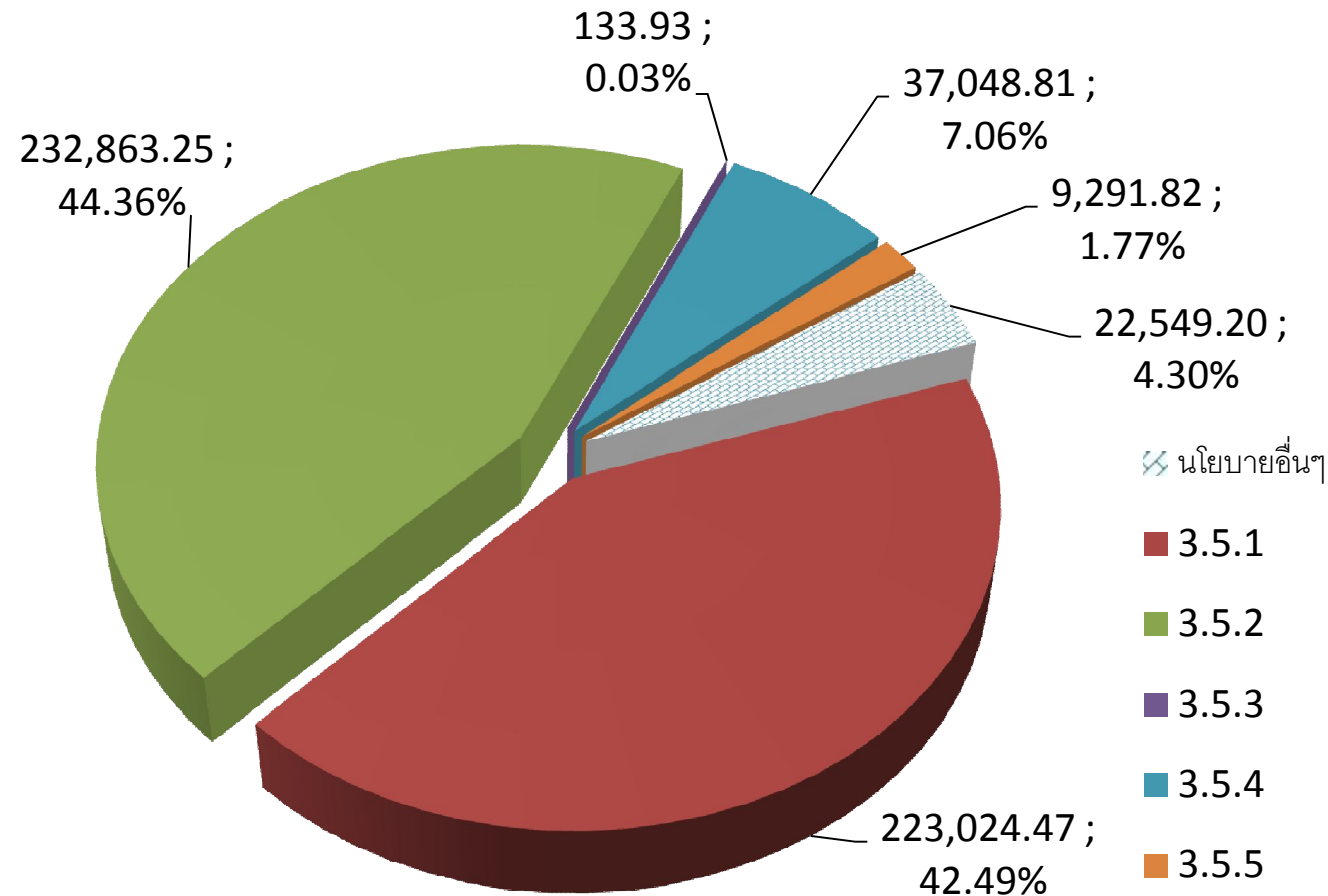
แผนการบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ. 2555-2558

กระทรวงพลังงาน

- สรุปแผนการบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ. 2555-2558
- บทที่ 1 บทนำ
- บทที่ 2 แบบฟอร์ม
 - 1) แบบฟอร์ม 1 กลไกการนำแผนการบริหารราชการแผ่นดินไปสู่การปฏิบัติ
 - 2) แบบฟอร์ม 2 ตารางข้อมูลแผนการบริหารราชการแผ่นดิน
 - 3) แบบฟอร์ม 3 ข้อมูลโครงการสำคัญตามนโยบายรัฐบาล
 - 4) แบบฟอร์ม 4 ตารางแสดงรายละเอียดแหล่งเงินลงทุน แผนงาน/โครงการ
- บทที่ 3 บทสรุป
- ภาคผนวก

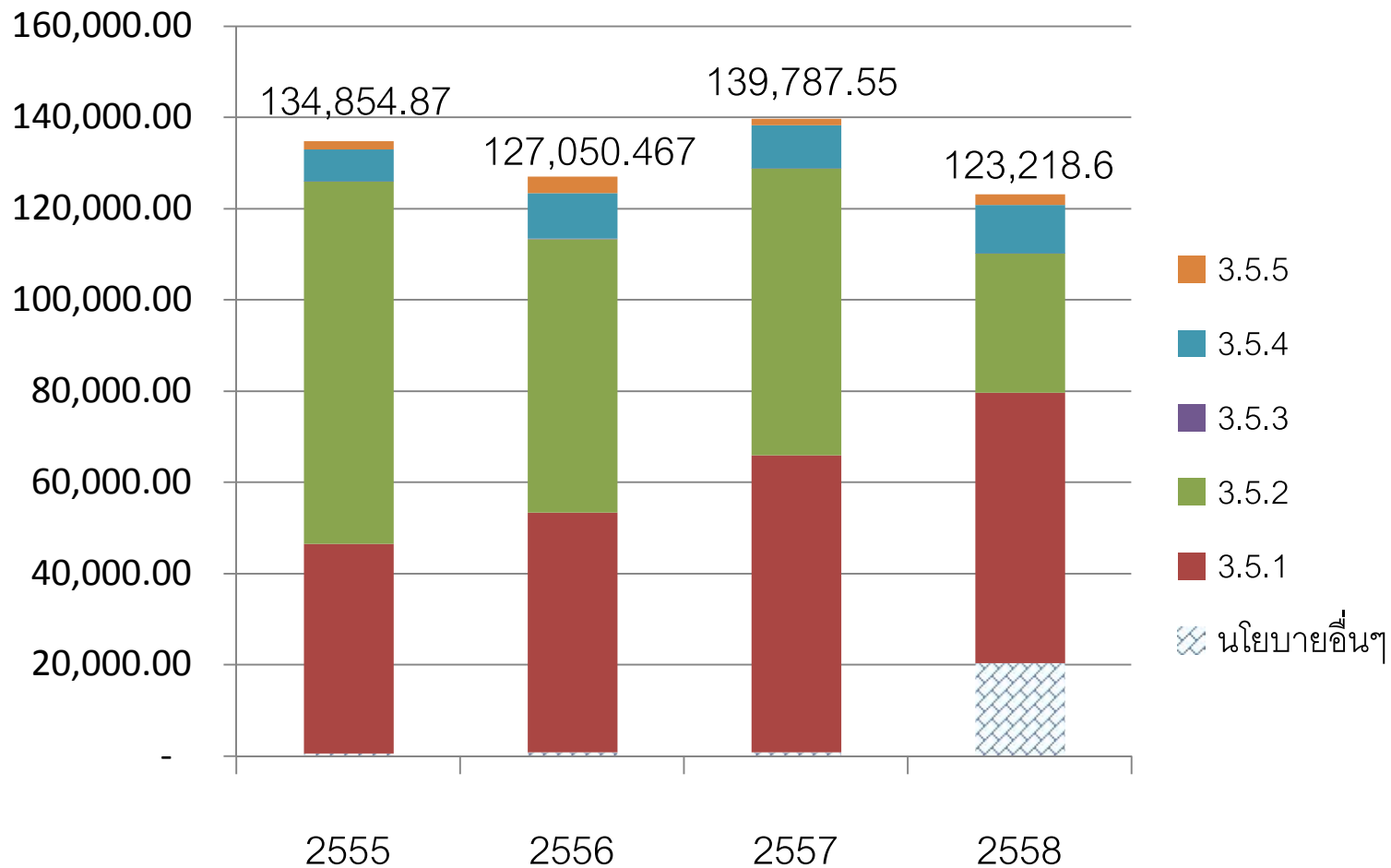
สรุปแผนการบริหารราชการแผ่นดิน ของกระทรวงพลังงาน
พ.ศ. 2555-2558

งบประมาณภาพรวมจำแนกรายปี ตามนโยบาย



รวมงบประมาณทั้งสิ้น 524,911.48 ล้านบาท

งบประมาณภาพรวมทั้ง 4 ปี ตามนโยบาย พ.ศ.2555-2558



รวมงบประมาณทั้งสี่ปี 524,911.48 ล้านบาท

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

แผนการบริหารราชการแผ่นดิน (พ.ศ.2555 – 2558) ของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานมีหน้าที่สำคัญในการจัดทำแผนบริหารราชการแผ่นดิน โดยคำนึงถึงความเหมาะสมและความสอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาลที่แถลงไว้ต่อรัฐสภา แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ตลอดจนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้เพื่อนำไปสู่เป้าหมายสำคัญของรัฐบาลในการสร้างเศรษฐกิจที่สมดุลและเข้มแข็ง เพื่อเป็นพื้นฐานในการเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน รวมทั้งเป้าหมายในการนำประเทศไทยสู่การรวมตัวเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC) อย่างสมบูรณ์ในปี 2558 ด้วยเหตุผลดังกล่าวกระทรวงพลังงานจึงได้จัดเตรียมแผนบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ.2555 – 2558 ของกระทรวงพลังงาน เพื่อมุ่งพัฒนาสาขาพลังงานของประเทศให้เกิดความมั่นคงด้านพลังงาน และเกิดความสมดุลและยั่งยืนต่อการพัฒนาประเทศในระยะยาว รวมทั้งเตรียมพร้อมเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจและสังคมโลก อันจะนำไปสู่เป้าหมายหลักในการบริหารประเทศของรัฐบาลต่อไป

สาระสำคัญของแผนบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ.2555 – 2558 ของกระทรวงพลังงาน ประกอบด้วย

บทที่ 1 แนวคิดและทิศทางการบริหารประเทศ ซึ่งเป็นการประมวลและวิเคราะห์สถานการณ์พลังงานของโลก และประเทศไทยโดยคำนึงถึงบริบทของกระทรวงพลังงานตามวิสัยทัศน์พันธกิจ และยุทธศาสตร์ของกระทรวงที่กำหนดไว้

บทที่ 2 สรุปนโยบายและมาตรการของกระทรวงพลังงานตามยุทธศาสตร์การบริหารราชการแผ่นดินที่รัฐบาลได้แถลงไว้ต่อรัฐสภา สรุปกลไกการนำแผนบริหารราชการแผ่นดินไปสู่การปฏิบัติโดยระบุถึงหน่วยงานที่รับผิดชอบ งบประมาณที่ใช้ในการดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์ และแนวทางในการติดตามตรวจสอบและประเมินผล

บทที่ 3 บทสรุปของแผนการบริหารราชการแผ่นดิน 4 ปี (พ.ศ.2555 – 2558) ของกระทรวงพลังงาน

สถานการณ์พลังงานของโลกและของประเทศไทย

1.1 สถานการณ์พลังงานโลก

ตามการคาดการณ์ของทบวงพลังงานโลก (International Energy Agency: IEA) ภาพรวมการใช้พลังงานขั้นพื้นฐานของโลกยังคงเติบโตต่อเนื่องด้วย อัตราที่ลดลงจากเมื่อทศวรรษที่ผ่านมา โดยคาดว่าภายในปี 2578 ปริมาณการใช้พลังงานของโลกจะมากกว่าเมื่อปี 2551 อยู่ประมาณร้อยละ 36 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการขยายตัวของการใช้พลังงานในกลุ่ม Non-OECD ในขณะที่กลุ่มประเทศ OECD จะมีสัดส่วนการใช้พลังงานในโลกลดลงจากร้อยละ 44 เหลือเพียงร้อยละ 33 ภายในปี 2578

การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลยังคงเป็นแหล่งพลังงานหลักของโลกต่อไปด้วยสัดส่วนที่ลดลงจากร้อยละ 81 ในปี 2551 เหลือเพียงร้อยละ 74 ในปี 2578 ความต้องการน้ำมันยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่องด้วยอัตราร้อยละ 18 จากระดับ 84 ล้านบาร์เรล/วัน ในปี 2552 เป็น 99 ล้านบาร์เรล/วัน ในปี 2578 ถ่านหินจะเติบโตขึ้นประมาณร้อยละ 20 จากระดับการใช้ในปัจจุบัน การใช้ก๊าซธรรมชาติจะเติบโตขึ้นอย่างมากถึงร้อยละ 44 มากกว่าการเติบโตของเชื้อเพลิงฟอสซิลชนิดอื่น ๆ เนื่องจากกระแสการรณรงค์การใช้เชื้อเพลิงสะอาด ในขณะเดียวกันการใช้ไฟฟ้าคาดว่าจะเติบโตด้วยอัตราที่สูงถึงร้อยละ 80 ภายในปี 2578 ซึ่งจะทำให้ต้องเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งขึ้นในโลกอีกกว่า 5,900 กิกะวัตต์

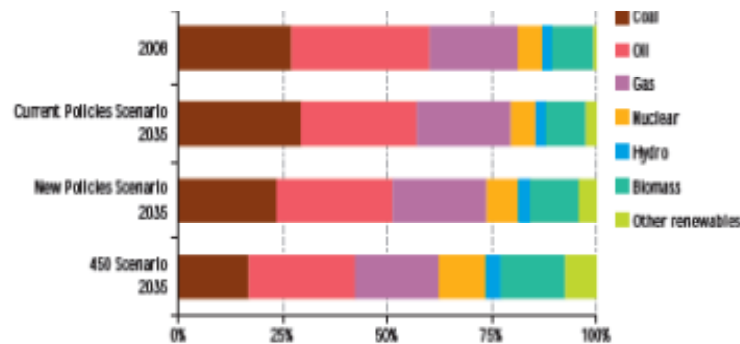
ประเทศจีนจะมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้ใช้พลังงานอันดับหนึ่งของโลก จากข้อมูลล่าสุดคาดว่า การใช้พลังงานของประเทศจีนได้เพิ่มขึ้นสูงกว่า สหรัฐอเมริกาแล้ว และในอนาคตยังคาดว่าจีนจะยังคงมีการขยายตัวด้านการใช้พลังงาน เช่นนี้ ต่อไป เนื่องจากการบริโภคพลังงานต่อหัวของจีนคิดเป็นแค่เพียงหนึ่งในสามของกลุ่มประเทศ OECD ในขณะที่จำนวนประชากรจีนยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง

การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานเพื่อรองรับการขยายตัวของความต้องการพลังงานในปี 2578 คาดว่าต้องสูงถึง 33 ล้านล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยคิดเป็นการลงทุนในสาขาไฟฟ้าถึงประมาณครึ่งหนึ่งหรือ 16.6 ล้านล้านดอลลาร์สหรัฐ และคาดว่าประมาณสองในสามของเม็ดเงินลงทุนทั้งหมดจะเกิดขึ้นในกลุ่มประเทศ Non-OECD

สำหรับราคาน้ำมันในตลาดโลกยังคาดว่าจะมีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่องจากปัจจัยการเพิ่มขึ้นของประชากรโลกและการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจหลังการฟื้นตัวจากวิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจของโลก โดยคาดว่าจะราคาน้ำมันในปี 2578 จะอยู่ระหว่าง 113 – 135 เหรียญต่อบาร์เรล โดยมีจีนเป็นผู้บริโภคหลักด้วยสัดส่วนร้อยละ 57 ของการบริโภคน้ำมันในกลุ่ม Non-OECD แต่การบริโภคน้ำมันในกลุ่ม OECD คาดว่าจะลดลงมากกว่า 6 ล้านบาร์เรล/วัน ในปี 2578

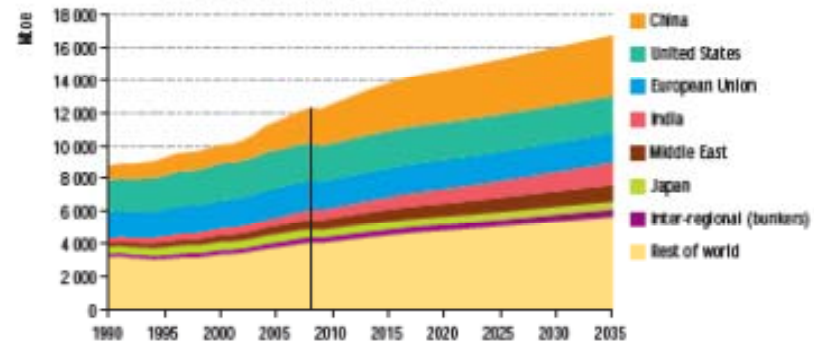
การผลิตน้ำมันในโลกคาดว่าจะเพิ่มสู่ระดับ 96 ล้านบาร์เรล/วัน และอีก 3 ล้านบาร์เรล/วัน คาดว่าจะมาจากประสิทธิภาพการผลิตที่เพิ่มขึ้น การผลิตน้ำมันดิบของกลุ่ม OPEC จะยังคงเพิ่มขึ้นต่อเนื่องจนถึงปี 2578 โดยมีสัดส่วนเพิ่มจากร้อยละ 41 เป็น 52 ของการผลิตโลกส่วนปริมาณการผลิตของกลุ่ม Non-OPEC จะอยู่ในระดับที่คงที่

รูปที่ 1 : สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้นจำแนกตามชนิดพลังงาน



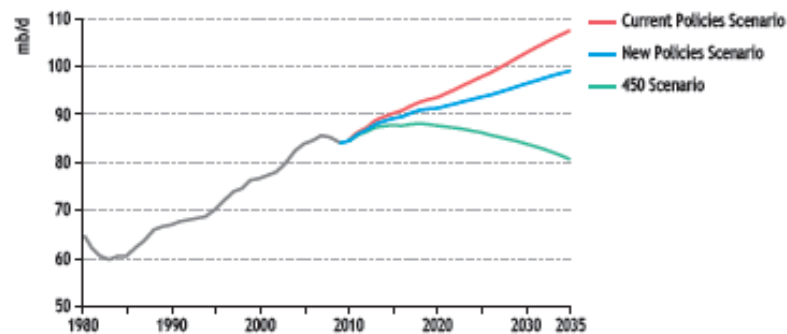
ที่มา : World Energy Outlook 2010, IEA

รูปที่ 2 : การใช้พลังงานขั้นต้นจำแนกตามภูมิภาค



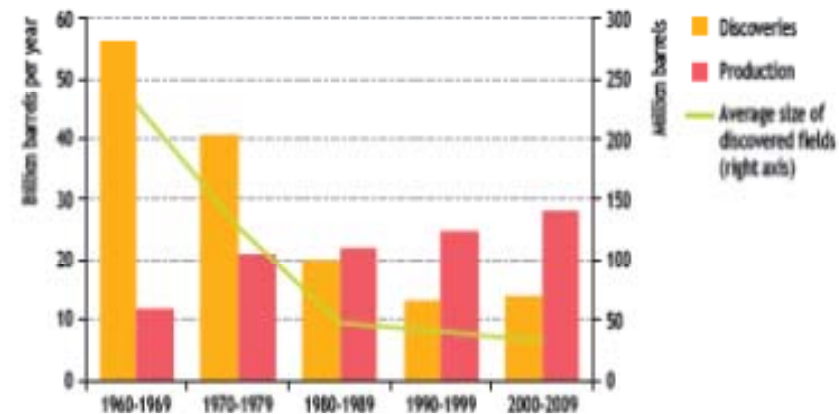
ที่มา : World Energy Outlook 2010, IEA

รูปที่ 3 : ความต้องการน้ำมันของโลก



ที่มา : World Energy Outlook 2010, IEA

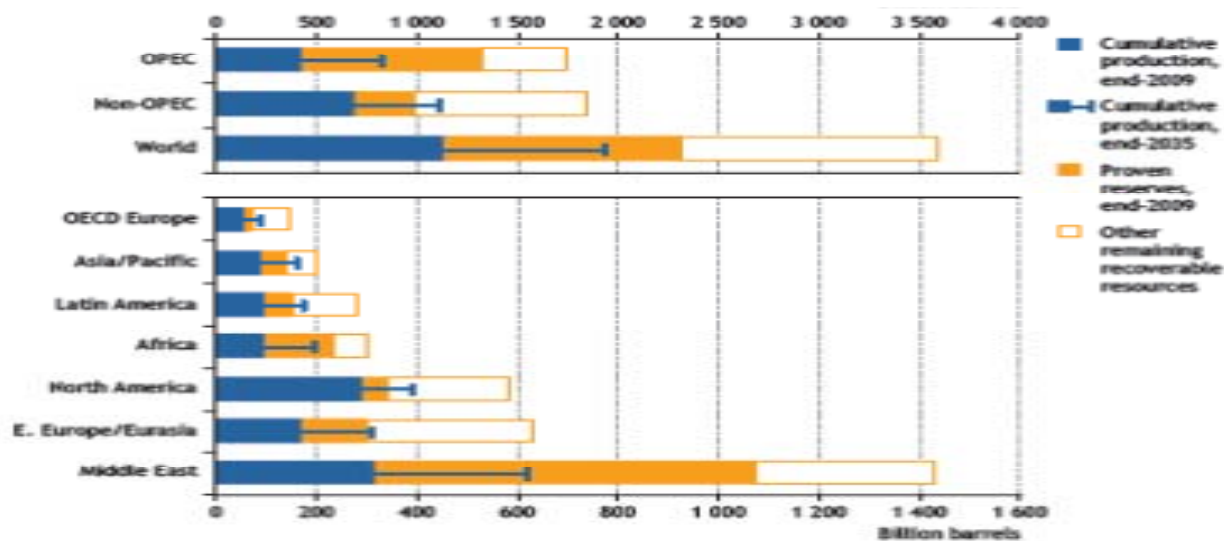
รูปที่ 4 : การค้นพบและการผลิตน้ำมันของโลก



ที่มา : World Energy Outlook 2010, IEA

รูปที่ 5 : ปริมาณสำรองและการผลิตน้ำมันจำแนกตามภูมิภาค

(หน่วย : พันล้านบาร์เรล)



Sources: BGR (2009); O&GJ (2009); USGS (2000 and 2008) and information provided by the USGS directly to the IEA; IEA estimates and analysis.

4

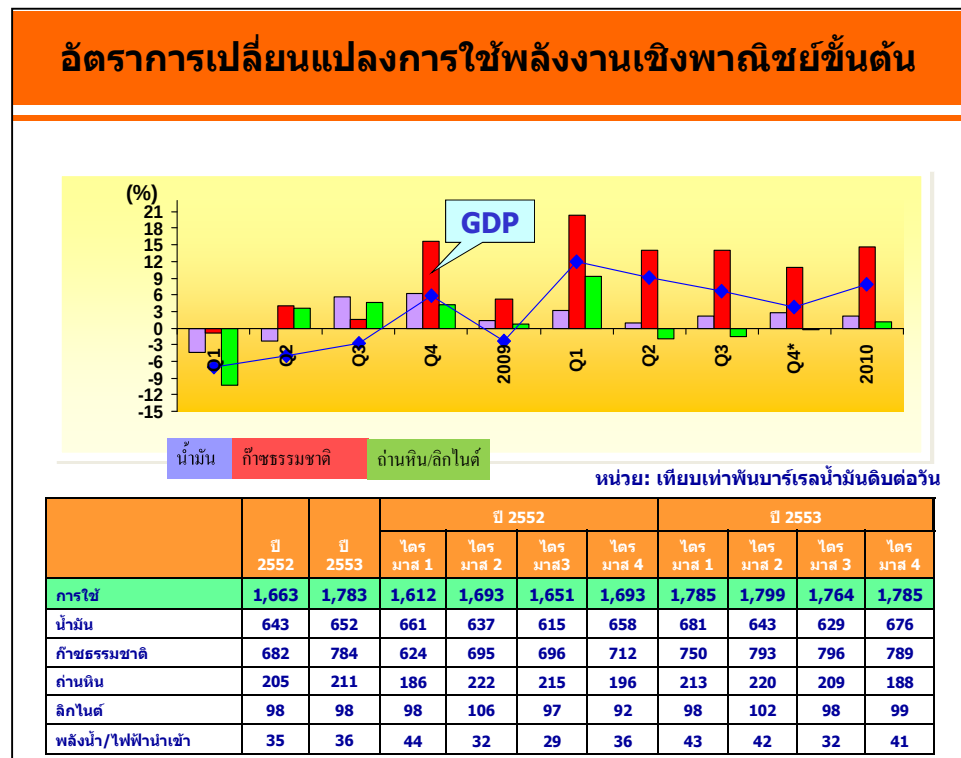
ที่มา : World Energy Outlook 2010, IEA

1.2 สถานการณ์พลังงานประเทศไทยปี 2553 และแนวโน้มปี 2554

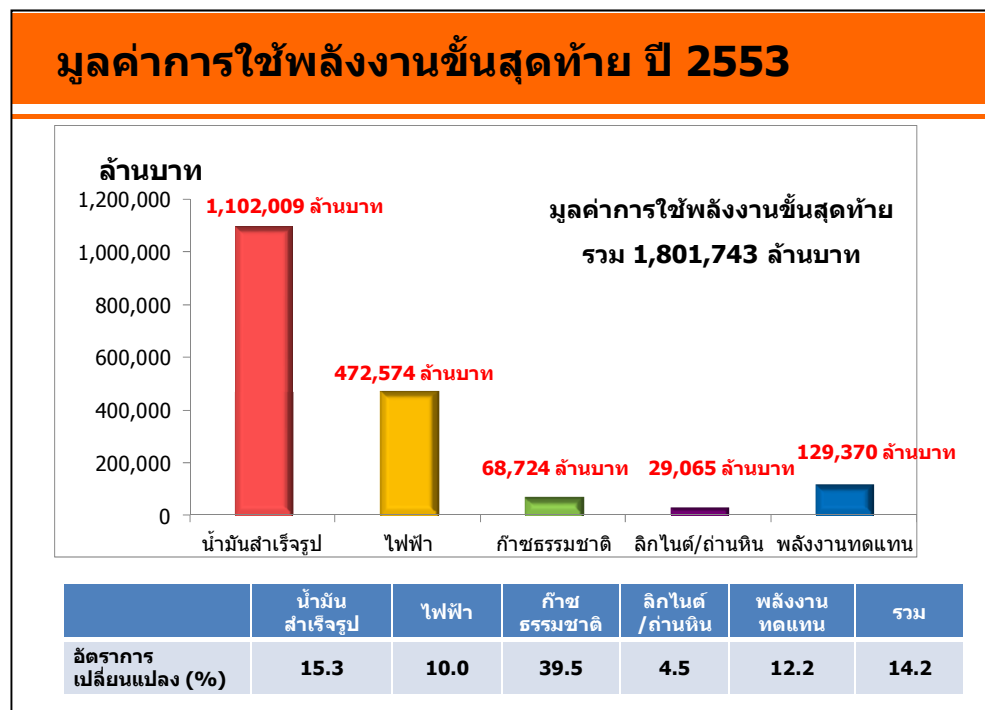
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานเศรษฐกิจไทยในปี 2553 ขยายตัวในอัตราร้อยละ 7.8 โดยมีแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและความมั่นใจของนักลงทุน ส่งผลให้การส่งออก การลงทุน และการบริโภคของภาคเอกชน ขยายตัว ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลให้การใช้พลังงานของประเทศในภาพรวมเพิ่มขึ้น โดยสรุปได้ดังนี้

การใช้ การผลิต การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น										
หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน										
	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2552				ปี 2553			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
การใช้	1,663	1,783	1,612	1,693	1,651	1,693	1,794	1,803	1,760	1,776
การผลิต	895	989	888	900	878	911	978	1,000	985	993
การนำเข้า (สุทธิ)	922	1,002	889	955	942	901	993	1,083	916	1,014
การนำเข้า / การใช้ (%)	55	56	55	56	57	53	56	60	52	54
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)										
การใช้	2.8	7.2	-4.1	0.9	3.5	10.0	11.3	6.5	6.6	4.9
การผลิต	5.2	10.6	9.5	0.3	0.5	10.1	10.1	11.0	12.2	9.0
การนำเข้า(สุทธิ)	-3.2	8.7	-19.2	-3.6	3.1	10.6	11.7	13.4	-2.8	12.5
GDP (%)	-2.3	7.8	-7.1	-4.9	-2.8	5.9	12.0	9.1	6.7	3.8

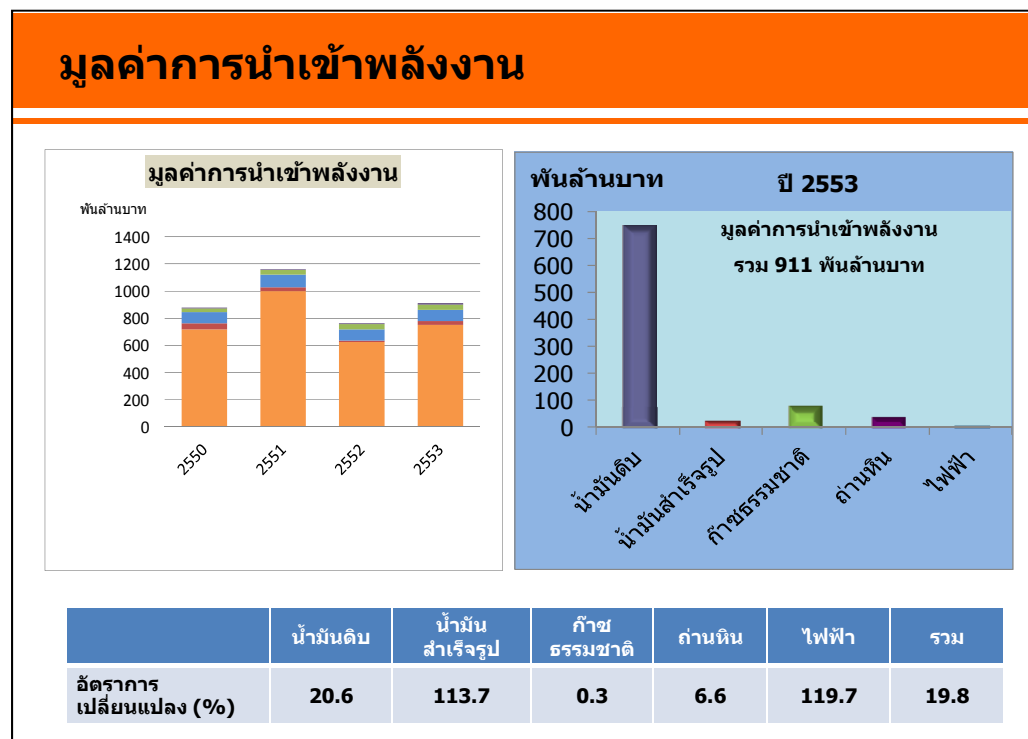
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2553 เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 หรืออยู่ที่ระดับ 1,783 เทียบเท่า พันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งเป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัวสูงขึ้น โดยก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 มีการใช้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 15.0 เนื่องจากนำไปใช้ในอุตสาหกรรมและในรถยนต์ NGV เพิ่มขึ้น การใช้น้ำมันมีสัดส่วนรองลงมาที่ร้อยละ 37 มีการใช้เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 1.5 เนื่องจากราคาน้ำมันปีนี้อยู่ไม่สูงมากนักเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้เพราะค่าเงินบาทของไทยแข็งค่าขึ้น นอกจากนี้น้ำมันเบนซินและดีเซลยังถูกทดแทนโดย ก๊าซ NGV ส่วนการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยร้อยละ 0.7 ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 เนื่องจากในปีนี้มีไฟฟ้านำเข้าจาก แหล่งน้ำเทิน 2 จำนวน 948 เมกะวัตต์ เข้ามาในระบบตั้งแต่เดือนมีนาคม ประกอบกับปริมาณน้ำในเขื่อนของไทยมีมากในช่วงปลายปี



มูลค่าพลังงาน การใช้พลังงานมีมูลค่า 1,801,743 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 224,058 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 โดยมูลค่าการใช้พลังงานทุกชนิดเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาพลังงานเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2552

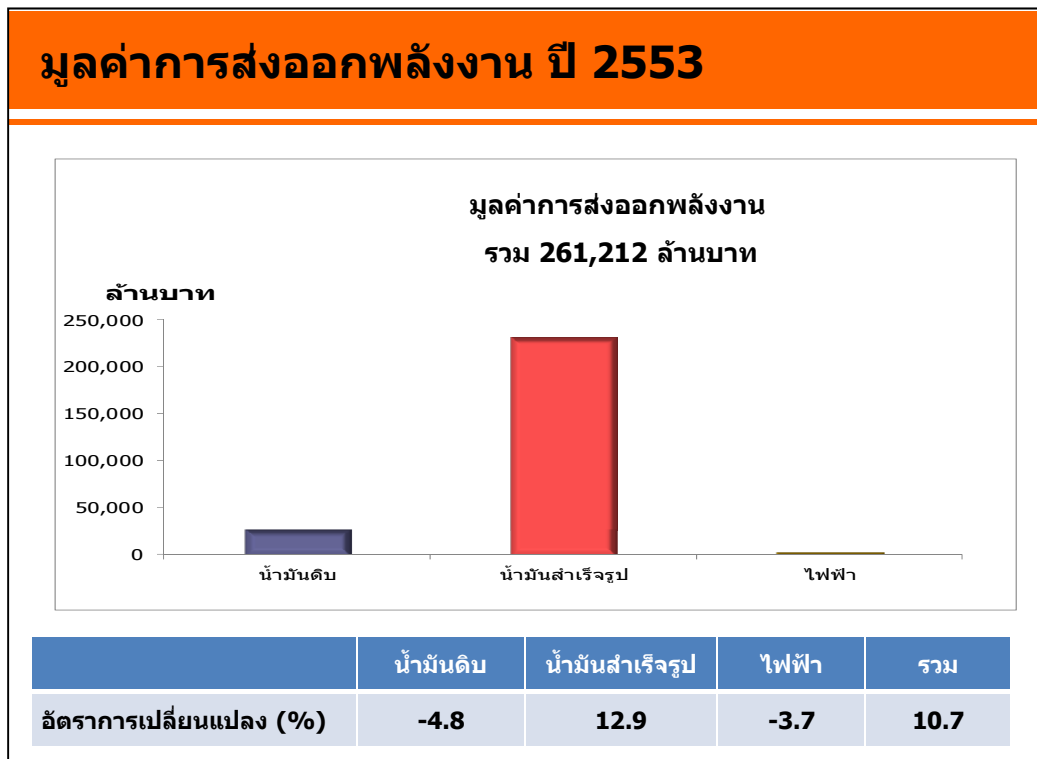


การนำเข้าพลังงาน ในปี 2553 มีมูลค่ารวม 911,445 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 150,576 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาน้ำมันดิบนำเข้าเพิ่มขึ้นจาก 61.90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2552 มาอยู่ที่ระดับ 79.48 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี นี้ และมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปและการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาน้ำมันปีนี้เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณการนำเข้าถ่านหินก็มากขึ้นด้วยเมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เพราะมีการนำเข้ามาทดแทนการผลิตถ่านหินในประเทศที่ลดลง มูลค่าการนำเข้าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีปริมาณการนำเข้าเพิ่มขึ้นจากแหล่งใหม่คือ น้ำเทิน 2 ของประเทศลาว เป็นจำนวน 948 เมกะวัตต์



การส่งออกพลังงาน ในปี 2553 มีมูลค่ารวม 261,212 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว 25,151 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ

10.7 การส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่ารวม 257,971 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 25,275 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9



สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

น้ำมันดิบ

ปี 2553 มีปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบ อยู่ที่ระดับ 816 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 คิดเป็นมูลค่า 751 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 จากราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบนำเข้า 61.90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2552 มาอยู่ที่ระดับ 79.48 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2553

การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น 1.6%								
	ปี					อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
	2549	2550	2551	2552	2553	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553
ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)	829	804	812	803	816	0.9	-1.0	1.6
ราคาเฉลี่ย (\$ US/บาร์เรล)	65.41	70.54	101.44	61.90	79.48	43.8	-39.0	28.4
มูลค่า (พันล้านบาท)	754	716	1,003	623	751	40.1	-37.9	20.6

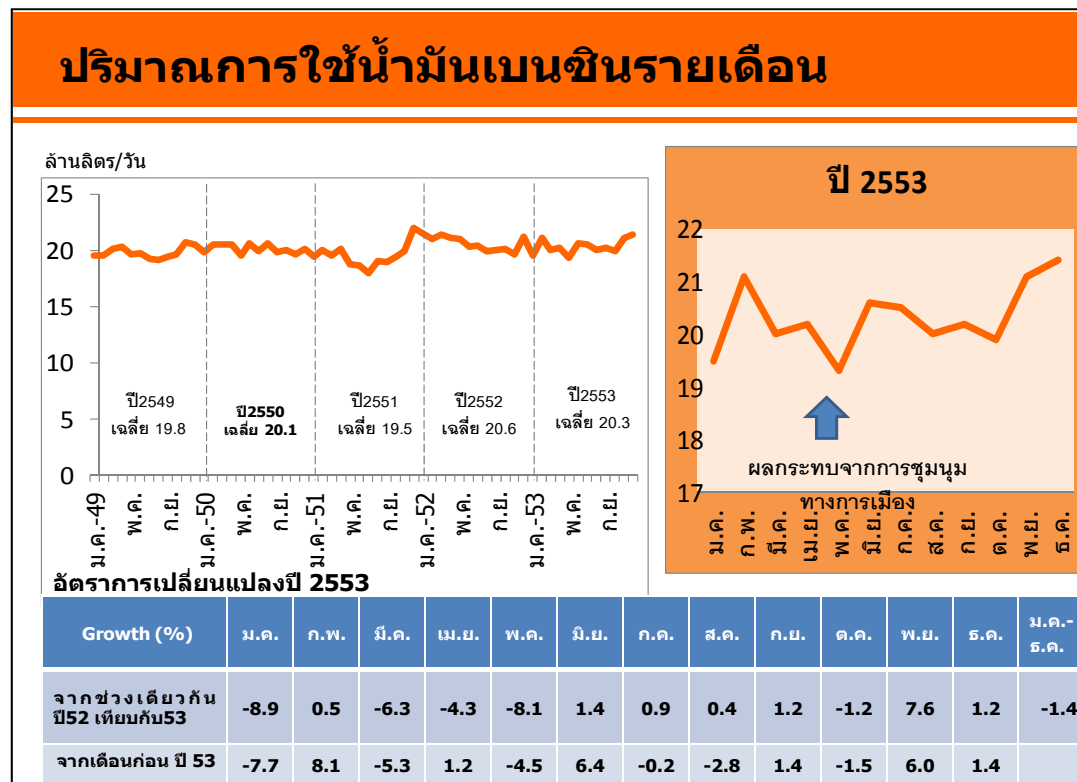
น้ำมันสำเร็จรูป

ในปี 2553 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 1.9 โดยดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 เนื่องจากการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจ ส่วน LPG มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 ซึ่งเป็นผลจากการใช้ของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 เพราะมีการส่งเสริมการท่องเที่ยวมากขึ้น ในขณะที่การใช้เบนซินลดลงร้อยละ 1.4 อันเป็นผลจากราคาขายปลีกเฉลี่ยในปีนี้สูงกว่าปีที่แล้ว ส่วนปริมาณการใช้น้ำมันเตาลดลงร้อยละ 4.2

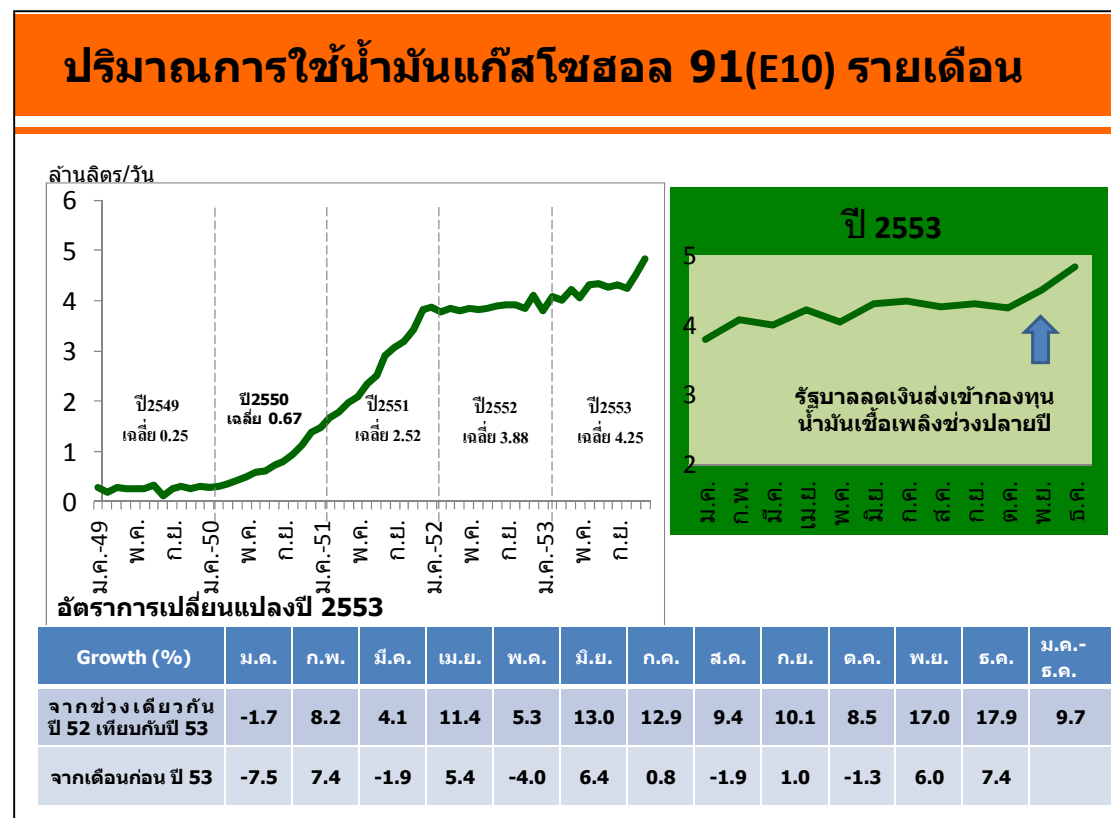
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป								
หน่วย: พันบาร์เรลต่อวัน								
ชนิด	ปี				อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)			
	2550	2551	2552	2553	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553
เบนซิน	126	122	130	128	1.6	-2.9	5.6	-1.4
ธรรมดา 91	81	74	74	78	3.3	-8.4	-0.4	5.0
พิเศษ	45	48	56	50	-1.1	7.0	15.0	-10.0
-แก๊สโซฮอล์	26	42	53	49	28.1	62.5	23.8	-7.3
-95	19	6	3	1	-24.7	-69.1	-48.0	-56.7
ก๊าด	0.3	0.3	0.3	0.2	-7.5	-13.7	12.5	-13.5
ดีเซล	322	303	318	318	1.8	-5.7	4.6	0.1
เครื่องบิน	85	80	76	81	9.1	-5.9	-4.4	6.3
น้ำมันเตา	73	56	47	45	-27.8	-22.1	-16.9	-4.2
LPG	100	117	119	131	14.5	17.4	0.9	10.0
รวม	707	679	690	704	-0.1	-3.6	1.3	1.9

ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็น Feedstock ในปิโตรเคมี

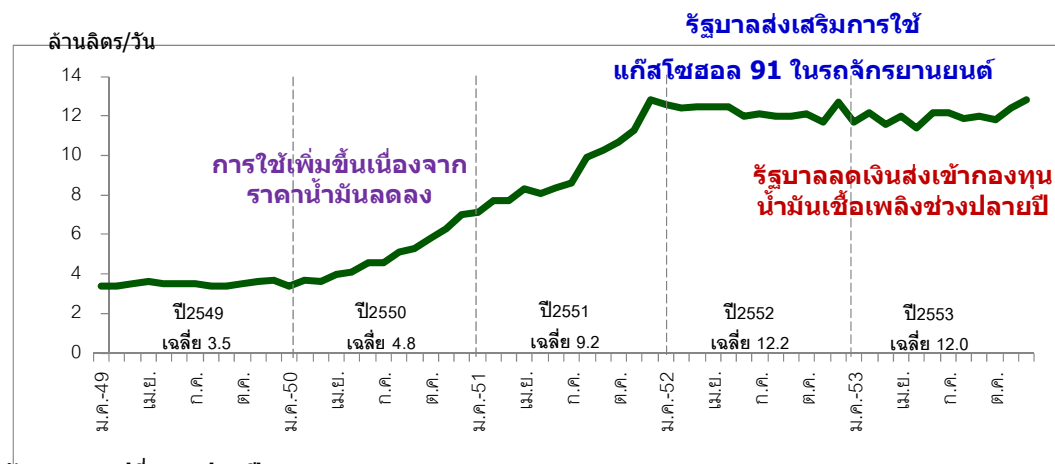
- **น้ำมันเบนซิน** ในปี 2553 การใช้น้ำมันเบนซินเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 20.3 ล้านลิตรต่อวัน หรือ ลดลงร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 โดยมีข้อสังเกตว่าในเดือนพฤษภาคมมีปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินน้อยที่สุด เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการชุมนุมทางการเมือง และการประกาศสถานการณ์ฉุกเฉินในบางพื้นที่ ซึ่งอาจส่งผลให้ประชาชนบางส่วนลดการเดินทางลง อีกทั้งราคาน้ำมันเบนซินเฉลี่ยในปีนี้สูงกว่าปี 2552 และผู้ใช้รถบางส่วนเปลี่ยนไปใช้ NGV แทน ปัจจุบันการใช้เบนซินธรรมดา มีสัดส่วนร้อยละ 61 แยกเป็นเบนซิน 91 ร้อยละ 40 และแก๊สโซฮอล์ 91 ร้อยละ 21 และเบนซินพิเศษร้อยละ 39 แยกเป็นเบนซิน 95 ร้อยละ 1 และแก๊สโซฮอล์ 95 ร้อยละ 38



- **แก๊สโซฮอล์** ในปี 2553 มีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 59 ของปริมาณการใช้เบนซินทั้งหมด โดยมีปริมาณการใช้ลดลง จาก 12.2 ล้านลิตรต่อวันในปี 2552 เป็น 12.0 ล้านลิตรต่อวันในปี นี้ หรือลดลงร้อยละ 2.0 เป็นการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 อยู่ที่ระดับ 7.7 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง ร้อยละ 7.3 ส่วนการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นสูงมากเนื่องจากรัฐบาลได้มีนโยบายส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 ด้วยการสร้างความมั่นใจในกลุ่มผู้ใช้ รถจักรยานยนต์ รวมทั้งในช่วงปลายปีรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนเพื่อลดการนำเข้าโดยปรับลดเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง มีผลให้ราคาขายปลีกแก๊สโซฮอล์ 91 และแก๊สโซฮอล์ 95 (E20) ถูกลง 1 บาทต่อลิตร และ 1.10 บาทต่อลิตร ตามลำดับ เพื่อเป็นการจูงใจผู้ใช้น้ำมัน



ปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอลรายเดือน

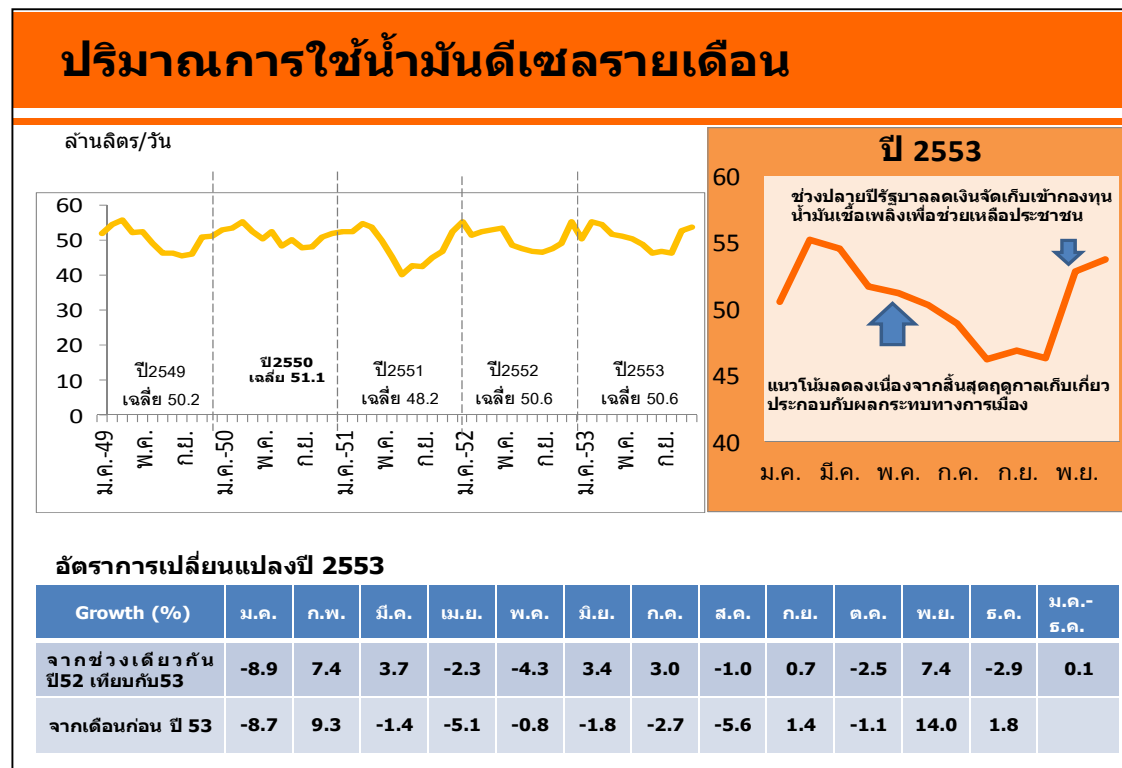


อัตราการเปลี่ยนแปลงปี 2553

Growth (%)	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
จากช่วงเดียวกันปี 52 เทียบกับปี 53	-7.5	-1.2	-7.9	-4.1	-8.5	1.4	1.5	-0.3	0.1	-2.5	5.6	1.0	-2.0
จากเดือนก่อน ปี 53	-7.9	4.9	-5.7	3.4	-4.5	6.7	0.4	-2.4	0.2	-1.7	5.2	3.5	

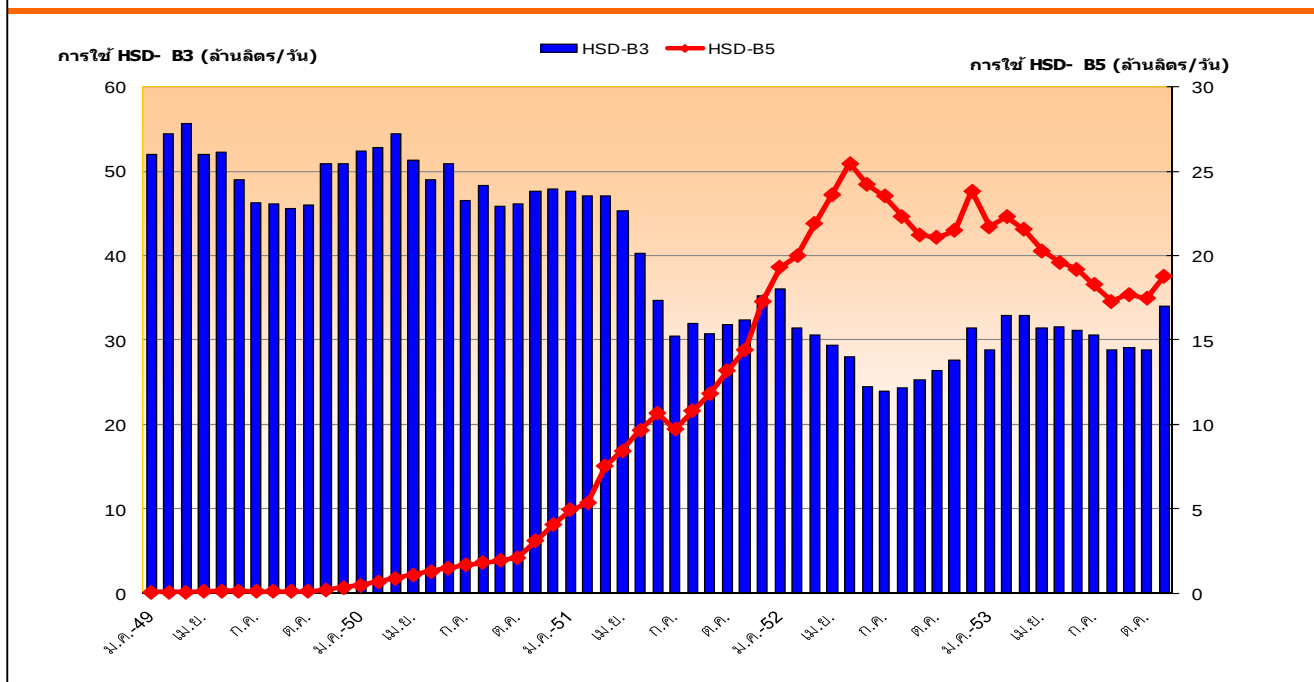
ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2553 มีสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล รวมทั้งสิ้น 4,279 แห่ง แบ่งเป็นสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล 95 (E10) 4,109 แห่ง สถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล 91 (E10) 2,821 แห่ง สถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล (E20) 542 แห่ง สถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล (E85) 10 แห่ง

- **น้ำมันดีเซล** ในปี 2553 มีปริมาณการใช้เฉลี่ย 50.6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 โดยปริมาณการใช้ช่วงต้นปีอยู่ที่ระดับใกล้เคียงกับปลายปี 2552 ต่อเนื่องมาจนถึงช่วงกลางปีจึงมีแนวโน้มลดลง ทั้งนี้เนื่องจากสิ้นสุดช่วงฤดูการเก็บเกี่ยวและเริ่มเข้าสู่ฤดูฝน ซึ่งมักมีการใช้น้ำมันดีเซลเพื่อการขนส่งสินค้าทางการเกษตรลดลง ประกอบกับได้รับผลกระทบจากการชุมนุมทางการเมือง และการประกาศสถานการณ์ฉุกเฉินในบางพื้นที่ จึงอาจส่งผลให้ประชาชนบางส่วนลดการเดินทางลง และการใช้น้ำมันดีเซลเริ่มปรับตัวสูงขึ้นอีกครั้งในช่วงเดือนพฤศจิกายน เนื่องจากปัญหาน้ำท่วมเริ่มคลี่คลาย การเดินทางจึงกลับมาเป็นปกติ รวมทั้งปลายปีรัฐบาลได้มีนโยบายช่วยเหลือเพื่อลดภาระภาคประชาชนโดยลดเงินจัดส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในช่วงราคาน้ำมันแพง ประกอบกับเป็นช่วงฤดูหนาวซึ่งเป็นฤดูกาลแห่งการท่องเที่ยว จึงทำให้ภาพรวมการใช้น้ำมันดีเซลทั้งปีเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

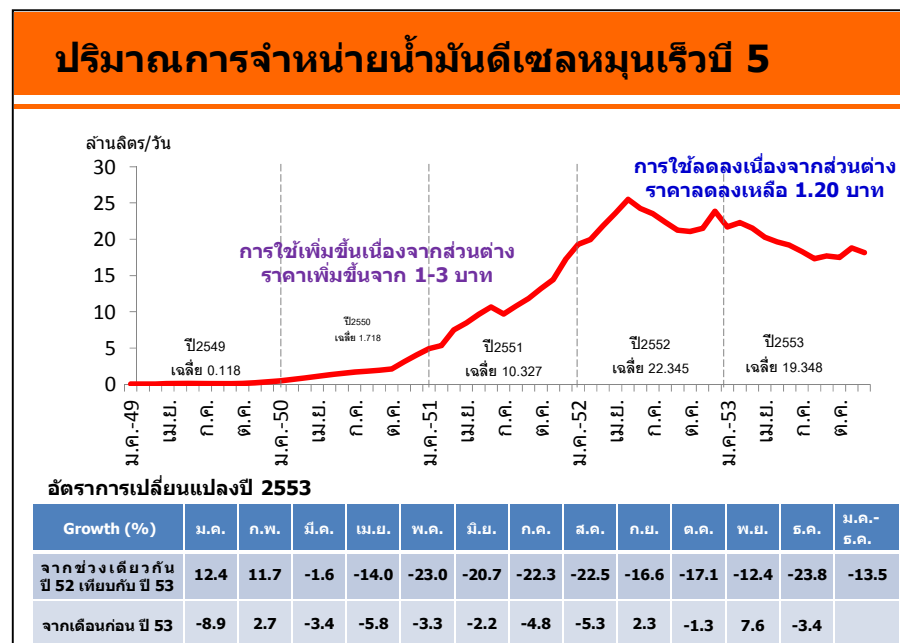


ในปัจจุบันการใช้น้ำมันดีเซลของไทยแบ่ง 2 ชนิด ได้แก่ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว และไบโอดีเซล (B5) โดยตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2553 รัฐบาลได้กำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วต้องผสมไบโอดีเซลร้อยละ 3 (B 3) ของปริมาตร เพื่อส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้พลังงานทดแทนมากขึ้น รวมทั้งเพื่อรองรับการใช้น้ำมันไบโอดีเซล (B5) มาตรฐานเดียวตามเป้าหมายในปี 2554

ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็วบี 5 และ บี 3



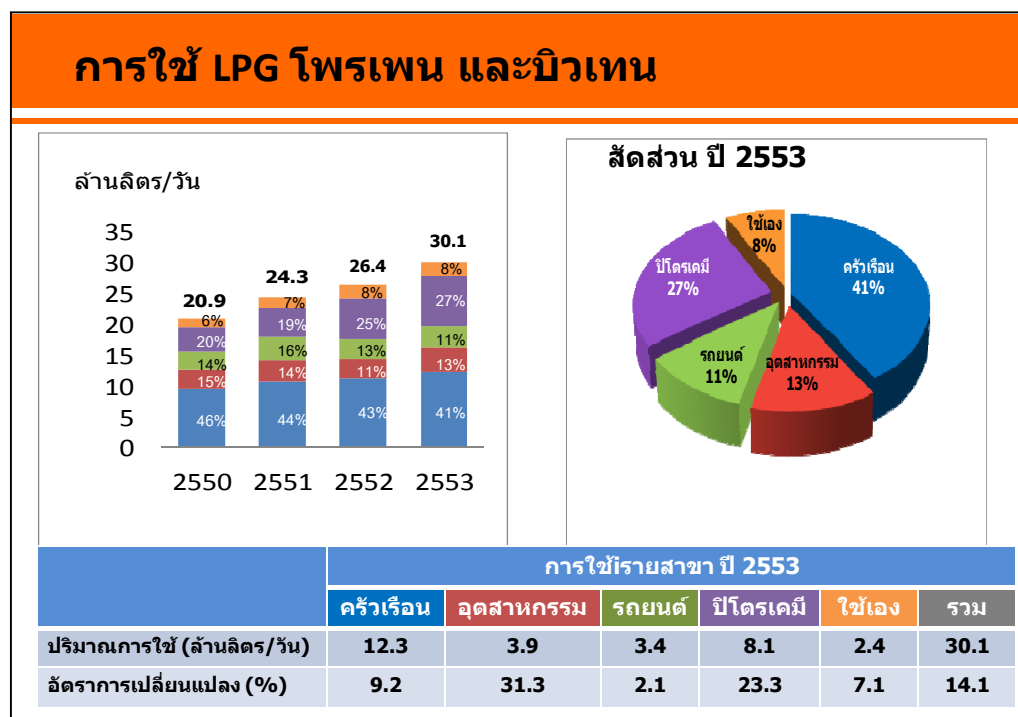
● **ไบโอดีเซล (B5)** ในปี 2553 ปริมาณการจำหน่ายลดลงจาก 22.3 ล้านลิตรต่อวันในปี 2552 เป็น 19.3 ล้านลิตรต่อวันในปี 2553 หรือ ลดลงร้อยละ 13.5 โดยปริมาณการใช้ช่วงต้นปีอยู่ที่ระดับใกล้เคียงกับปลายปี 2552 ต่อเนื่องมาจนถึงช่วงกลางปีจึงมีแนวโน้มลดลง ทั้งนี้เนื่องจากเกิด ปัญหาความไม่สงบทางการเมืองในเดือนพฤษภาคม ทำให้การเดินทางของประชาชนลดลง ประกอบกับราคาน้ำมันไบโอดีเซล (B5) ปีนี้ไม่แตกต่างจากราคา ดีเซลมากนัก จึงไม่เกิดแรงจูงใจต่อประชาชนที่จะหันไปใช้น้ำมันไบโอดีเซล (B5) และในช่วงปลายปีเดือนสิงหาคมถึงตุลาคมมีฝนตกหนักบางพื้นที่ทำให้เกิด ภาวะน้ำท่วม จึงเป็นเหตุให้การใช้ น้ำมันไบโอดีเซล (B5) ลดลง



ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2553 มีสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล (B5) รวมทั้งสิ้น 3,862 แห่ง และมีบริษัทผู้ค้าน้ำมันที่ขายน้ำมัน ไบโอดีเซล (B5) เป็นจำนวนถึง 14 บริษัท โดยบางจากมีสัดส่วนสถานีบริการมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 27 ปตท. มีสัดส่วนรองลงมาคิดเป็นร้อยละ 26 เชลล์ ร้อยละ 14 และ เอสโซ่ ร้อยละ 11 ตามลำดับ

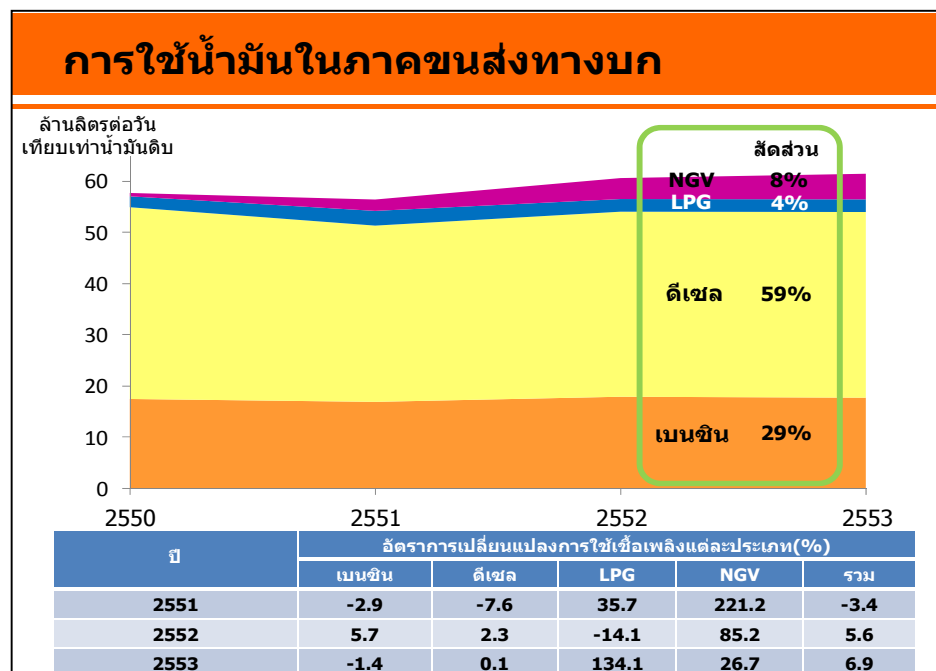
- **LPG โพรเพน และบิวเทน** ในปี 2553 ปริมาณการใช้เพิ่มขึ้นในระดับสูงต่อเนื่องจากปี 2551 และ 2552 โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 อยู่ที่ระดับ 30.1 ล้านลิตร ต่อวัน โดยมีการใช้ในทุกสาขาเพิ่มขึ้น ได้แก่ สาขาครัวเรือน อุตสาหกรรม ใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ใช้เป็นวัตถุดิบ ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เองเพิ่มขึ้น สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากรัฐบาลตรึงราคา LPG ให้อยู่ระดับต่ำ ประกอบกับภาวะเศรษฐกิจที่ดีขึ้น จึงทำให้ปริมาณการใช้ในอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 31.3 และใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.3

ในขณะที่การใช้ LPG ในรถยนต์ปี 2553 เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยร้อยละ 2.1 เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้ NGV ทดแทน โดยมีมาตรการให้รถแท็กซี่ที่ติดตั้ง LPG เปลี่ยนเป็น NGV ประกอบกับกระทรวงพลังงานมีการเตรียมปรับราคาขาย LPG ภายหลังจากหมดมาตรการตรึงราคาในช่วงสิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2554 เพื่อให้สะท้อนราคาที่แท้จริงตามตลาดโลก จึงทำให้ปริมาณรถยนต์ที่จะหันมาติดตั้ง LPG ไม่มากนัก



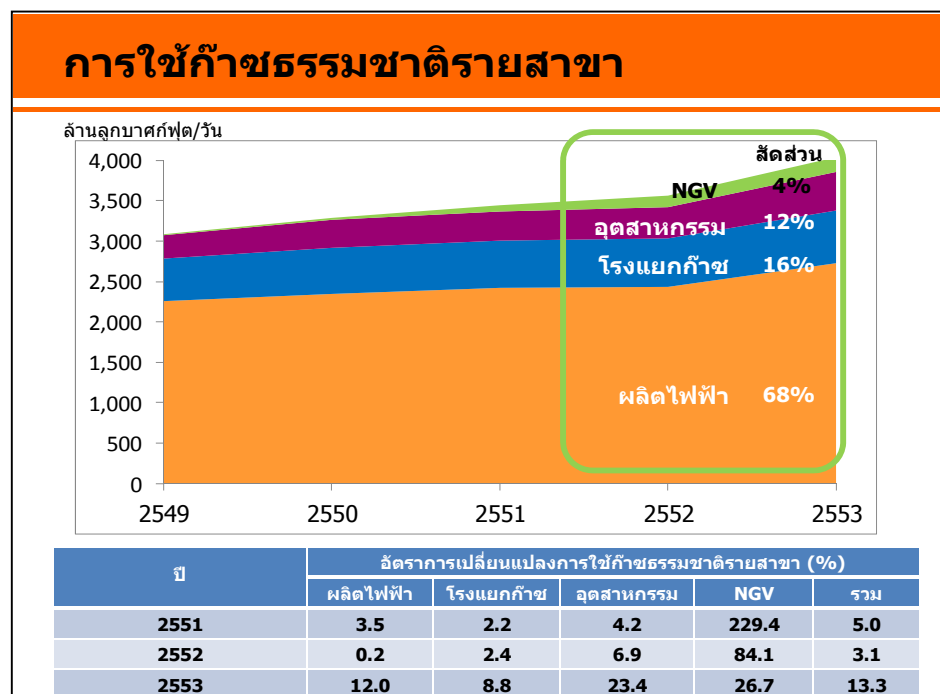
การใช้น้ำมันภาคขนส่งทางบก

ในปี 2553 ปริมาณการใช้น้ำมันในภาคขนส่งทางบก อยู่ที่ 64.7 ล้านลิตรต่อวันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.9 โดยการใช้น้ำมันดีเซลอยู่ในระดับใกล้เคียงกับ ปี 2552 ในขณะที่น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 1.4 ตามปัจจัยราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินปีนี้ที่สูงกว่าปี 2552 ค่อนข้างมาก ประกอบกับในช่วงปลายปีเกิดภาวะอุทกภัยในพื้นที่ ทำให้การคมนาคมขนส่งยากลำบากขึ้น จึงมีผลทำให้ปริมาณการใช้ลดลง ในขณะที่การใช้ LPG ในรถยนต์เพิ่มสูงขึ้นมาก และการใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้ NGV ของภาครัฐ ประกอบกับปัจจัยเสริมจากราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลที่เพิ่มสูงขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2552 จึงอาจส่งผลให้ประชาชนบางส่วนหันมาติดตั้งเครื่องยนต์ NGV มากขึ้น ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2553 มีจำนวนรถยนต์ที่ติดตั้ง NGV ทั้งสิ้น 225,668 คัน และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 428 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 217 สถานี และต่างจังหวัด 211 สถานี โดยสามารถทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 12.3 และทดแทนน้ำมันดีเซลร้อยละ 4.6



การใช้ก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,039 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 13.3 เนื่องจากมีการใช้ในทุกสาขาเพิ่มขึ้น โดยถูกนำไปใช้ในภาคการผลิตต่างๆ ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 68 ใช้ในโรงแยกก๊าซ ร้อยละ 16 ใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 12 และใช้ในรถยนต์ร้อยละ 4



การใช้ลิแกนด์และถ่านหิน

ในปี 2553 การใช้อยู่ที่ระดับ 35 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปี 2552 (คิดจากค่าความร้อน) ร้อยละ 2.0 ประกอบด้วยการใช้ลิแกนด์ 18 ล้านตัน และถ่านหินนำเข้า 17 ล้านตัน โดยเป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า จำนวน 22 ล้านตัน ที่เหลือจำนวน 13 ล้านตัน ถูกนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษ อุตสาหกรรมอาหาร และอื่นๆ

ไฟฟ้า

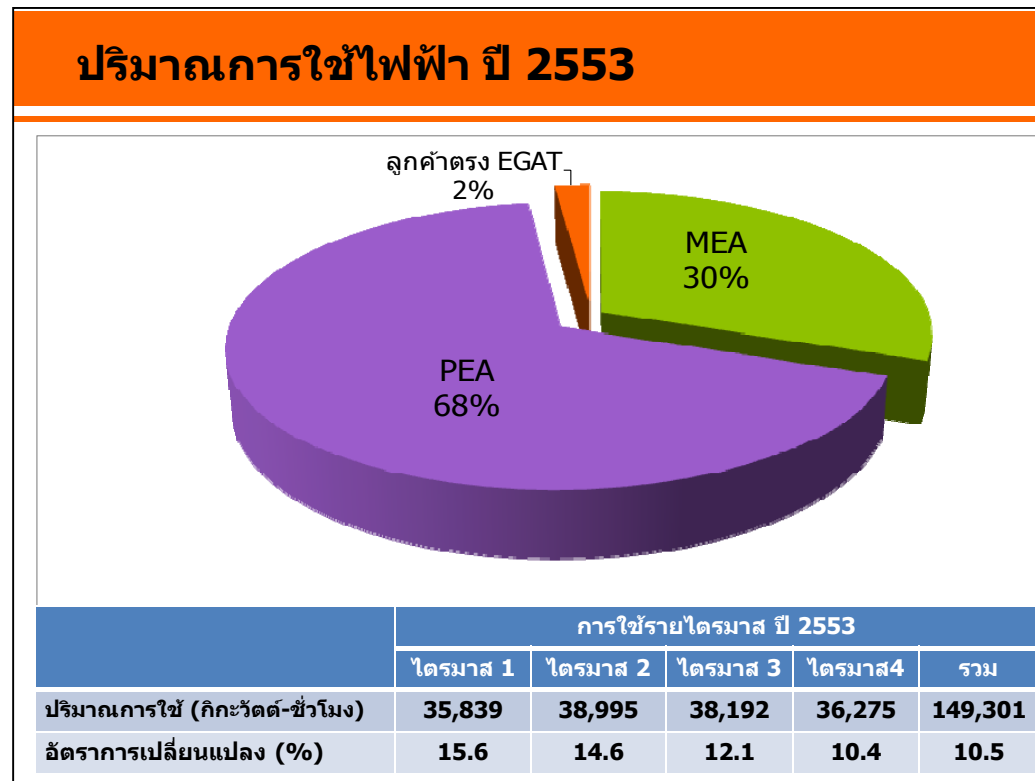
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า ในปี 2553 อยู่ที่ 30,920 เมกะวัตต์ ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเกิดขึ้น ณ วันจันทร์ที่ 10 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. ที่ระดับ 24,630 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2552 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 22,596 เมกะวัตต์ อยู่ 2,034 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 9.0

การผลิตไฟฟ้า ปริมาณการผลิตและการรับซื้อของ กฟผ. ในปี 2553 มีจำนวน 163,668 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.3 โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ดังนี้ จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 72 จากลิกไนต์และถ่านหินร้อยละ 18 จากพลังน้ำร้อยละ 3 นำเข้าร้อยละ 4 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 2 และจากน้ำมันร้อยละ 0.4

การใช้ไฟฟ้า ในปี 2553 อยู่ที่ระดับ 149,301 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 10.5 โดยการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ต้นปีจนถึงปลายปีมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในอัตราที่ชะลอตัวเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยการใช้ไฟฟ้าไตรมาสแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 เนื่องจากการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจที่ต่อเนื่องมาจากปลายปีที่แล้ว การผลิตในภาคอุตสาหกรรมมีการขยายตัวมากขึ้นจึงทำให้การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับไตรมาสแรกของปีที่แล้วการใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับต่ำ การใช้ไฟฟ้าในไตรมาสที่สอง เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 เนื่องจากการชะลอตัวของการบริโภคภาคเอกชนและการส่งออก ซึ่งได้รับผลกระทบมาจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น รวมถึงผลกระทบจากการชุมนุมทางการเมืองที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มห้างสรรพสินค้าลดลง ไตรมาสที่สาม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 เนื่องจากอุตสาหกรรมการผลิตอาหารมีการใช้ไฟฟ้าชะลอตัวลง ซึ่งเป็นผลมาจากวัตถุดิบในการผลิตจากภาคเกษตรลดลงตามฤดูกาล ส่วนไตรมาสสุดท้ายของปี 2553 การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 ซึ่งเพิ่มขึ้นน้อยที่สุดจากสามไตรมาสที่ผ่านมา ทั้งนี้เพราะช่วงปลายปีมีเหตุการณ์อุทกภัยในหลายพื้นที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าลดลง ประกอบกับเริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูหนาว

การใช้ไฟฟ้าแบ่งเป็นเขตนครหลวงและเขตภูมิภาค ดังนี้

- เขตนครหลวง การใช้อยู่ที่ระดับ 45,061 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 โดยไตรมาสแรกถึงไตรมาสสุดท้ายมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 11.2 5.4 และ 2.9 ตามลำดับ เป็นการเพิ่มขึ้นในอัตราที่ชะลอตัวเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- เขตภูมิภาค การใช้อยู่ที่ระดับ 100,734 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 โดยไตรมาสแรกถึงไตรมาสสุดท้ายมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 15.2 8.2 และ 6.8 ตามลำดับ เป็นการเพิ่มขึ้นในอัตราที่ชะลอตัวเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน



การใช้ไฟฟ้ารายสาขา ในปี 2553 ทุกสาขามีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยสาขาอุตสาหกรรมใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 11.6 ทั้งนี้การผลิตอุตสาหกรรมมีการขยายตัวเพิ่มขึ้นมากในไตรมาสแรกของปี และมีการชะลอตัวลงในไตรมาสที่สองตามการชะลอตัวของการบริโภคภาคเอกชนและการส่งออก หลังจากได้รับผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาท อย่างไรก็ตาม การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมหลักมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน ทั้งอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร ยานยนต์ เหล็กและเหล็กกล้า อิเล็กทรอนิกส์ และสิ่งทอ ยกเว้นอุตสาหกรรมการผลิตซีเมนต์ที่มีการผลิตไฟฟ้าใช้เองจากความร้อนเหลือใช้ จึงทำให้การใช้ไฟมีแนวโน้มค่อนข้างคงที่มาตลอดตั้งแต่กลางปีที่แล้ว ในไตรมาสที่สาม การใช้ไฟฟ้าชะลอตัวลงเนื่องจากวัฏธูปในการผลิตจากภาคเกษตรลดลงตามฤดูกาล และในไตรมาสสุดท้ายมีแนวโน้มชะลอตัวลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกในปีหน้าที่จะชะลอตัวลง และแนวโน้มการแข็งค่าของเงินบาท ส่วนสาขาธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน ทั้งธุรกิจกลุ่มโรงแรม ห้างสรรพสินค้า ร้านอาหารปลีก-ขายส่ง และการก่อสร้าง โดยมีความสอดคล้องกับแผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็งของรัฐบาล นอกจากนี้ยังมีการส่งเสริมการท่องเที่ยวของการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย ส่วนสาขากิจการบ้านและที่อยู่อาศัยเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 และสาขาเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5

ค่าเอฟที (Ft) ในปีนี้ไม่มีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากนโยบายของรัฐบาล ค่าเอฟทีจึงยังคงอยู่ที่ระดับเดิม 92.55 สตางค์ต่อหน่วย

แนวโน้มการใช้พลังงานปี 2554

จากการประมาณการภาวะเศรษฐกิจของไทย โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดว่าในปี 2554 เศรษฐกิจจะขยายตัวร้อยละ 3.5-4.5 และคาดว่าราคาน้ำมันจะอยู่ในระดับ 80 – 90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล กระทรวงพลังงานจึงประมาณการความต้องการพลังงานของประเทศภายใต้สมมุติฐานดังกล่าว ซึ่งพอสรุปสถานการณ์พลังงานในปี 2554 ได้ดังนี้

ความต้องการพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 1,857 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2553 ร้อยละ 4.2 โดยความต้องการน้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 ลิกไนต์/ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และพลังน้ำต่อไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.7

ประมาณการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น						
หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน						
	ปี					
	2549	2550	2551	2552	2553	2554f
การใช้	1,545	1,604	1,618	1,663	1,783	1,857
น้ำมัน	674	667	634	643	652	667
ก๊าซธรรมชาติ	579	615	648	682	784	824
ลิกไนต์/ถ่านหิน	248	279	301	303	309	317
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	44	43	36	35	36	49
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)						
การใช้	1.6	3.8	0.9	2.8	7.2	4.2
น้ำมัน	-2.3	-1.0	-5.0	1.4	1.5	2.2
ก๊าซธรรมชาติ	2.3	6.2	5.4	5.2	15.0	5.1
ลิกไนต์/ถ่านหิน	6.9	12.8	7.7	0.6	2.0	2.6
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	35.2	-2.5	-17.4	-1.1	2.8	32.7

f ข้อมูลประมาณการ

น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2554 สดช. คาดว่าราคาน้ำมันจะเพิ่มขึ้นอยู่ในระดับ 80 – 90 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ประกอบกับการแข็งค่าของเงินบาทที่มีผลกระทบต่อราคาขายน้ำมันในประเทศไทย โดยคาดว่าจะแข็งค่าขึ้นที่ระดับต่ำกว่า 30 บาทต่อเหรียญสหรัฐ และคาดการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจไทยว่าจะอยู่ที่ร้อยละ 3.5 – 4.5 จึงเป็นผลให้ภาคอุตสาหกรรมการผลิตมีความต้องการผลิตมากขึ้น นอกจากนี้ยังคาดว่าจะไม่มีเหตุการณ์ทางการเมืองที่จะส่งผลกระทบต่อแรงเหมือนปี 2553 ส่งผลให้ทั้งปี 2554 คาดว่าจะมีปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- น้ำมันเบนซิน คาดว่าจะมีการใช้ในปี 2554 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0
- น้ำมันดีเซล คาดว่าจะมีการใช้ในปี 2554 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3
- น้ำมันเครื่องบิรรวมกับน้ำมันก๊าด คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 เนื่องจากความต้องการการทอเย็บเป็นปัจจัยสำคัญ
- LPG (ไม่รวมการใช้เป็น Feedstock ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี) คาดว่าจะมีการใช้ในปี 2554 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เนื่องจากความต้องการในภาคครัวเรือนและอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น
- น้ำมันเตา คาดว่าจะมีการใช้ในปี 2554 ลดลงร้อยละ 3.9 โดยอุตสาหกรรมมีการใช้ลดลงร้อยละ 0.4 และการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 59.0 ตามแผน PDP ของ กฟผ.

ปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูป									
หน่วย: ล้านลิตร									
ชนิด	ปี						อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
	2549	2550	2551	2552	2553	2554f	2552	2553	2554f
เบนซิน	7,215	7,337	7,121	7,525	7,417	7,567	5.6	-1.4	2.0
ดีเซล	18,371	18,710	17,643	18,465	18,480	18,906	4.6	0.1	2.3
ก๊าด+เครื่องบิน	4,538	4,950	4,652	4,449	4,727	4,979	-4.3	6.3	5.3
น้ำมันเตา	5,851	4,222	3,287	2,731	2,615	2,514	-16.9	-4.2	-3.9
LPG	5,074	5,812	6,828	6,894	7,587	7,769	0.9	10.0	2.4
รวม	41,050	41,030	39,531	40,064	40,826	41,735	1.3	1.9	2.2
ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็น Feedstock ในปีใดเคมี f ข้อมูลประมาณการ									

LPG ในปี 2554 คาดว่าปริมาณการใช้มีจำนวน 6,913 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 เนื่องจากใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.8 โดยการใช้เพิ่มจากระดับ 1,590 พันตัน ในปี 2553 เป็น 2,461 พันตัน ในปี 2554 ขณะที่การใช้ของภาคครัวเรือนคาดว่าจะยังเพิ่มในอัตราที่สูง เพราะรัฐบาลมีนโยบายตรึงราคา LPG สำหรับครัวเรือนไว้ในระดับปัจจุบัน และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมคาดว่าจะเริ่มชะลอตัวลงในช่วงครึ่งหลังของปี 2554 เพราะรัฐบาลมีนโยบายจะทยอยปรับราคา LPG สำหรับอุตสาหกรรมสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม การใช้ในภาคขนส่งลดลงร้อยละ 19.4 เนื่องจากรัฐบาลยังคงมีนโยบายส่งเสริมให้รถแท็กซี่ที่ใช้ LPG เปลี่ยนเป็น NGV แทน

ในปี 2554 คาดว่าโรงแยกก๊าซ ที่ 6 ของ ปตท. จะเริ่มดำเนินการผลิตต่อเนื่องมาจากปลายปี 2553 ซึ่งจะส่งผลให้การผลิตเพิ่มขึ้นประมาณ 96,000 ตันต่อเดือน โดย LPG จากโรงแยกก๊าซที่ 6 ประมาณ 71,000 ถึง 76,000 ตัน จะส่งให้กับปิโตรเคมี เหลือใช้ในครัวเรือนและอุตสาหกรรมเพียง 20,000 ถึง 25,000 ตันต่อเดือน อย่างไรก็ตาม ปริมาณ LPG ก็ยังไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ เนื่องจากความต้องการใช้ในส่วนของปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้า LPG เหลืออยู่ที่ประมาณ 1,476,000 ตันต่อปี อย่างไรก็ตาม หากรัฐบาลมีนโยบายที่จะปรับราคา ณ โรงกลั่นในประเทศให้สะท้อนราคาตลาดโลก (ราคา CP) ก็จะทำให้โรงกลั่นนำเข้า LPG ซึ่งเคยใช้เองในโรงกลั่นและการกลั่นจากการจำหน่ายให้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีออกมาจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งคาดว่าจะนำออกมาได้ประมาณ 638,000 ตัน ทำให้เหลือปริมาณนำเข้า 838,000 ตัน

ประมาณการผลิต การใช้ และการนำเข้า LPG

หน่วย : พันตัน

	ปี					
	2549	2550	2551	2552	2553	2554f
- การใช้	3,518	4,116	4,788	5,208	5,940	6,913
ครัวเรือน	1,721	1,884	2,124	2,231	2,435	2,618
อุตสาหกรรม	511	602	658	586	769	809
รถยนต์	459	572	776	666	680	548
Feedstock	708	807	903	1,289	1,592	2,461
ใช้เอง	119	251	328	435	466	477
- การผลิต	4,159	4,469	4,351	4,463	4,412	5,534
- การนำเข้า	-	-	452	753	1,649	1,476
อัตราการผลิต (%)						
- การใช้	13.5	17.0	16.3	8.8	14.1	16.4
ครัวเรือน	7.3	9.5	12.7	5.0	9.2	7.5
อุตสาหกรรม	13.6	17.8	9.3	-11.0	31.3	5.2
รถยนต์	51.6	24.7	35.6	-14.1	2.1	-19.4
Feedstock	-1.7	14.0	11.9	42.8	23.3	54.8
ใช้เอง	434.1	111.3	31.1	32.5	7.1	2.3

f ข้อมูลประมาณการ

ก๊าซธรรมชาติ คาดว่าปริมาณความต้องการในปี 2554 จะเพิ่มขึ้นจากปี 2553 ร้อยละ 6.1 (ไม่รวมการใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ) เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจปี 2554 มีแนวโน้มชะลอตัวลง ทำให้มีการนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นในอัตราที่ชะลอลงอยู่ที่ร้อยละ 12.1 และภาคขนส่งในรถยนต์ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 ซึ่งเพิ่มขึ้นไม่มากนักเมื่อเทียบกับในอดีตที่ผ่านมา โดยในปี 2554 จะมีแหล่งปลาทอง 2 (เซฟรอน) เข้ามาใหม่ ซึ่งสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ ปตท. มีแผนที่จะนำเข้า LNG จำนวน 70 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (0.5 ล้านตัน)

ประมาณการการใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา									
สาขา	การใช้ก๊าซธรรมชาติรายปี (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)						อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
	2549	2550	2551	2552	2553	2554f	2552	2553	2554f
ผลิตไฟฟ้า	2,257	2,346	2,423	2,435	2,728	2,815	0.2	12.0	3.1
โรงแยกก๊าซ	527	572	583	599	652	723	2.5	8.9	10.9
อุตสาหกรรม	291	347	361	387	478	536	6.9	23.5	12.1
NGV	11	24	77	143	181	209	84.2	26.8	15.4
รวม	3,086	3,288	3,444	3,564	4,039	4,283	3.2	13.3	6.1
หมายเหตุ : ค่าความร้อน 1 ลูกบาศก์ฟุตเท่ากับ 1,000 บีทียู f ข้อมูลประมาณการ									

ไฟฟ้า ในปี 2554 คาดว่าการใช้ไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 โดยการใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมขนาดใหญ่มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวและเติบโตอย่างต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2553 เชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้ายังคงมาจากก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก เมื่อเทียบกับเชื้อเพลิงอื่นๆ และปริมาณก๊าซธรรมชาติในประเทศมีเพียงพอ นอกจากนี้จะมีโรงไฟฟ้าเข้าระบบตามแผน PDP 2010 ในปี 2554 ได้แก่ โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน จำนวน 660 เมกะวัตต์ แต่โรงไฟฟ้าชนอมจะหยุดผลิตลงบางส่วนจำนวน 70 เมกะวัตต์ สำหรับการนำเข้าน้ำมันมีการนำเข้าไฟฟ้าจากโครงการเขื่อนน้ำจี้ม 2 สปป.ลาว 597 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ยังมีไฟฟ้าจากเขื่อนที่เข้าใหม่ในประเทศ ได้แก่ เขื่อนเจ้าพระยา 12 เมกะวัตต์ และเขื่อนนเรศวร 8 เมกะวัตต์ ขณะที่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาจะลดลงตามแผน PDP ของ กฟผ. ทั้งนี้ในปีหน้าคาดว่าค่า Ft จะปรับลดลง เนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตาปรับตัวลดลง ประกอบกับค่าเงินบาทแข็งค่าในปีที่ผ่านมา

โครงสร้างกระทรวงพลังงาน ณ ปัจจุบัน



รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานรัฐมนตรี (สร.)

องค์การมหาชน

สถาบันบริหารกองทุนพลังงาน
(องค์การมหาชน)
กระทรวงพลังงาน

รัฐวิสาหกิจและบริษัทมหาชนในการกำกับดูแล

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กรอิสระ

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน (สกกพ.)

หน่วยงานราชการ

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พณ.)

สำนักงานพัฒนาโครงการ
โรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ (สพท.)

สำนักบริหารพลังงานภาค (สบก.)
/ สำนักงานพลังงานจังหวัด (สพจ.)

สำนักประสานการมีส่วนร่วม
ของภาคประชาชน (สปร.)

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน

กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

วิสัยทัศน์

"มุ่งบริหารพลังงานอย่าง
ยั่งยืน ให้ประเทศชาติและ
ประชาชนชาวไทยมี
พลังงานใช้อย่างพอเพียง"



พันธกิจ

1. ศึกษา สำรวจ วิเคราะห์ ประเมินศักยภาพ ติดตามสถานการณ์ ประเมินผล และเป็นศูนย์ข้อมูลการพลังงาน
2. กำหนดนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงาน
3. จัดหาพลังงาน พลังงานทดแทน และพลังงานหมุนเวียน
4. กำหนดมาตรการ กฎ ระเบียบ และกำกับดูแล ควบคุมการดำเนินงานด้านพลังงาน
5. วิจัยและพัฒนาด้านพลังงาน
6. ส่งเสริม สนับสนุน การจัดหาพัฒนา และอนุรักษ์พลังงาน
7. ถ่ายทอดเทคโนโลยีและพัฒนาบุคลากรด้านพลังงาน
8. ประสานความร่วมมือระหว่างประเทศด้านพลังงาน



1) แบบฟอร์ม 1 กลไกการนำแผนการบริหารราชการแผ่นดินไปสู่การปฏิบัติ

กลไกการนำแผนการบริหารราชการแผ่นดินไปสู่การปฏิบัติ

ประเด็นนโยบาย (1)	กระทรวง/ หน่วยงานหลักที่เกี่ยวข้อง (2)	หน่วยงาน บูรณาการ (3)
1. นโยบายเร่งด่วนที่จะเริ่มดำเนินการในปีแรก		สมช./สศช.
1.7 แก้ไขปัญหาความเดือดร้อนของประชาชนและผู้ประกอบการเนื่องจากภาวะเงินเฟ้อ และราคาน้ำมันเชื้อเพลิง	พณ./พณ./กค./ธปท./สศช.	
1.7.1 ชะลอการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงบางประเภทชั่วคราว		
1.7.2 จัดให้มีบัตรเครดิตพลังงานสำหรับผู้ประกอบอาชีพหรือรับจ้างขนส่งผู้โดยสารสาธารณะในวงเงินที่เหมาะสมกับค่าใช้จ่ายน้ำมันเชื้อเพลิง		
1.7.3 ดูแลราคาสินค้าอุปโภคบริโภคและราคาพลังงานให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่ผู้บริโภคและผู้ผลิต		
1.7.4 แก้ไขปัญหาค่าครองชีพโดยการดูแลราคาสินค้าและการมีรายได้เพื่อเพิ่มกำลังซื้อสุทธิของประชาชนโดยป้องกันและแก้ไขการผูกขาด		
3. นโยบายเศรษฐกิจ		สศช.
3.1 นโยบายเศรษฐกิจมหภาค	กค./ธปท./สศช./สงป./	
3.1.6 ปรับปรุงโครงสร้างของรัฐบาลกิจ โดยมุ่งเน้นประสิทธิภาพการให้บริการ การบริหารทรัพย์สินให้เกิดประโยชน์สูงสุด และเร่งฟื้นฟูรัฐวิสาหกิจที่มีปัญหาฐานะการเงิน รวมทั้งปฏิรูประบบการกำกับดูแลการลงทุนและการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจโดยเฉพาะรัฐวิสาหกิจที่มีสถานะเป็นบริษัทมหาชน เพื่อให้รัฐวิสาหกิจเป็นกลไกที่สามารถสนับสนุนการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์การพัฒนาและการลงทุนของประเทศได้อย่างมีประสิทธิภาพและทันต่อความเปลี่ยนแปลง	พณ.	
3.1.7 บริหารสินทรัพย์ของประเทศที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์และความมั่นคงทางเศรษฐกิจ ทั้งสินทรัพย์ของภาครัฐ ตลอดจนทุนในท้องถิ่น รวมถึงภูมิปัญญาท้องถิ่น วิถีชีวิต วัฒนธรรม รวมทั้งพิจารณาการจัดตั้งกองทุนที่สามารถใช้ในการบริหารสินทรัพย์ของชาติให้เป็นประโยชน์ เช่น กองทุนมั่งคั่งแห่งชาติ กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองแห่งชาติ และกองทุนความมั่นคงทางอาหาร เป็นต้น	พณ.	
3.4 นโยบายโครงสร้างพื้นฐาน การพัฒนาระบบรางเพื่อขนส่งมวลชน และการบริหารจัดการระบบขนส่งสินค้าและบริการ	พณ.	
3.5 นโยบายพลังงาน	พณ./อก./กษ./พณ./กค.	
3.5.1 ส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมพลังงานสามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ ซึ่งถือเป็นอุตสาหกรรมเชิงยุทธศาสตร์		
3.5.2 สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ		
3.5.3 กำกับราคาพลังงานให้มีราคาเหมาะสม เป็นธรรม และมุ่งสู่การสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง		
3.5.4 ส่งเสริมการผลิต การใช้ ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก		
3.5.5 ส่งเสริมและผลักดันการอนุรักษ์พลังงานอย่างเต็มรูปแบบ		

**หมายเหตุ

แถบสีเหลือง คือ ความรับผิดชอบเดิมของ พน. ที่ สศช. กำหนดไว้

ส่วนที่ไม่ได้ลงแถบสี คือ ความรับผิดชอบที่เกี่ยวข้องกับ พน. (ซึ่งพน.ขอเพิ่มเติม)

2) แบบฟอร์ม 2 ตารางข้อมูลแผนการบริหารราชการแผ่นดิน

แบบฟอร์ม 2 : ตารางข้อมูลแผนการบริหารราชการแผ่นดิน

สรุปความต้องการใช้เงินตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

รายการ	วงเงินจำแนกรายปี				วงเงิน 2555-2558
	2555	2556	2557	2558	
นโยบายที่ 1. นโยบายเร่งด่วนที่จะเริ่มดำเนินการในปีแรก	477.00	803.00	803.00	20,401.00	22,484.00
นโยบายที่ 2. นโยบายความมั่นคงแห่งรัฐ	0.20	-	-	-	0.20
นโยบายที่ 3. นโยบายเศรษฐกิจ	134,377.67	126,247.45	138,984.55	102,817.60	502,427.28
นโยบายที่ 4. นโยบายสังคมและคุณภาพชีวิต					-
นโยบายที่ 5. นโยบายที่ดิน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม					-
นโยบายที่ 6. นโยบายวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี การวิจัย และนวัตกรรม					-
นโยบายที่ 7. นโยบายการต่างประเทศและเศรษฐกิจระหว่างประเทศ					-
นโยบายที่ 8. นโยบายการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดี					-
รวม นโยบายที่ 1-8	134,854.87	127,050.45	139,787.55	123,218.60	524,911.48

นโยบายที่ 1. นโยบายเร่งด่วนที่จะเริ่มดำเนินการในปีแรก

เป้าหมาย : ลดภาระค่าครองชีพ
ตัวชี้วัด : ลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานให้กับประชาชน

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ	วงเงินรวม แผนงาน/โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
						2555 ²	2556	2557	2558			
(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1.7	แก้ไขปัญหาความเดือดร้อนของประชาชนและผู้ประกอบการเนื่องจากภาวะเงินเฟ้อและราคาน้ำมันเชื้อเพลิง									-		
	1.7.1	ชะลอการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงบางประเภทชั่วคราวเพื่อให้ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงลดลงทันที และปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบให้มุ่งสู่การสะท้อนราคาต้นทุนพลังงาน	บริหารจัดการสภาพคล่องของกองทุนน้ำมันฯ	1	การจัดหาเงินให้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	22,484.00	477.00	803.00	803.00	20,401.00	สบ.พณ.	ม. 84
	1.7.2	จัดให้มีบัตรเครดิตพลังงานสำหรับผู้ประกอบการอาชีพรับจ้างขนส่งผู้โดยสารสาธารณะในวงเงินที่เหมาะสมกับค่าใช้จ่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้จริงต่อเดือน	จัดให้มีบัตรเครดิตพลังงานสำหรับผู้ประกอบการอาชีพรับจ้างขนส่งผู้โดยสารสาธารณะ							-		
รวมนโยบายที่ 1						22,484.00	477.00	803.00	803.00	20,401.00		

หมายเหตุ: 1. วงเงินรวมแผนงาน/โครงการ หมายถึง วงเงินรวมทั้งหมดของแผนงาน/โครงการ
2. ปี 2555 หมายถึง วงเงินของแผนงาน/โครงการที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณในปี 2554 ที่คงเหลือและไม่ใช่อุปถัมภ์ โดยนำไปปรับแผนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล โดยเฉพาะนโยบายเร่งด่วนที่จะดำเนินการในปีแรก แล้วนำไปรวมกับค่าของงบประมาณปี 2555 ซึ่งได้ประสานหรือกับสำนักงานงบประมาณแล้ว
- ในกรณีที่เป็นแผนงาน/โครงการสำคัญ ให้วงเล็บข้างหลังชื่อแผนงาน/โครงการ (ที่ปรากฏในช่อง (3)) ว่า Flagship
- ในกรณีที่ใช้นเงินที่คงเหลือในปี 2554 ให้วงเล็บข้างหลังชื่อแผนงาน/โครงการ (ที่ปรากฏในช่อง (3)) ว่าใช้งบประมาณปี 2554 ที่คงเหลือ.....ล้านบาท

นโยบายที่ 2. นโยบายความมั่นคงแห่งรัฐ

เป้าหมาย	1	2	3
ตัวชี้วัด	1	2	3

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)										
ประเด็นนโยบาย	กลยุทธ์/ วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ	วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจําแนกรายปี				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
				2555 ²	2556	2557	2558			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
2.4 พัฒนาระบบการเตรียมพร้อมแห่งชาติ โดยเน้นการบริหารวิกฤตการณ์เพื่อรับมือภัยคุกคามด้านต่าง ๆ ทั้งที่เกิดจากภัยธรรมชาติและภัยที่มนุษย์สร้างขึ้นที่มากขึ้น โดยมุ่งระดมสรรพกำลังจากทุกภาคส่วนให้สามารถดำเนินงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกัน แก้ไข บรรเทา และฟื้นฟูความเสียหายของชาติที่เกิดจากภัยต่าง ๆ รวมถึงให้ความสำคัญในการเตรียมพร้อมเพื่อเผชิญกับปัญหาความมั่นคงในรูปแบบใหม่ในทุกด้าน ได้แก่ ด้านพลังงาน ด้านสิ่งแวดล้อม ความมั่นคงของมนุษย์ อาชญากรรมข้ามชาติ การก่อการร้าย และอุบัตินภัย ทั้งนี้ เพื่อให้มีความพร้อมรับมือกับความเปลี่ยนแปลงของประเด็นปัญหาด้านความมั่นคงในยุคโลกาภิวัตน์		2 โครงการส่งเสริมและผลักดันให้มีการเก็บสำรองพลังงานทดแทน	0.20	0.20	-	-	-	0.20	รพ.	ม.77
รวมนโยบายที่ 2			0.20	0.20	-	-	-	0.20		

นโยบายที่ 3. นโยบายเศรษฐกิจ

เป้าหมาย 3.5.1 อุตสาหกรรมพลังงานของประเทศไทยสามารถสร้างรายได้ให้กับประเทศ

เป้าหมาย 3.5.2 ประเทศไทยมีความมั่นคงด้านพลังงาน

เป้าหมาย 3.5.3 ราคาพลังงานเหมาะสมและเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน

เป้าหมาย 3.5.4 มีการใช้พลังงานทดแทนในวงกว้าง

เป้าหมาย 3.5.5 การใช้พลังงานของประเทศไทยมีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น

ตัวชี้วัด 3.5.1 1) เริ่มดำเนินการก่อสร้างระบบขนส่งน้ำมันทางท่อภายในปี พ.ศ. 2558

2) เพิ่มความสามารถในการรับ LNG เป็น 10 ล้านตันต่อปี ภายในปี พ.ศ. 2558

3) เพิ่มความสามารถในการขนส่งก๊าซธรรมชาติผ่านระบบท่อเส้นที่ 4 บนบกเป็น 1,400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี พ.ศ. 2557

4) โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่แล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2558

ตัวชี้วัด 3.5.2 1) รักษาระดับปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ 2P ตามสัญญาซื้อขายไม่น้อยกว่า 22 tcf ในปี พ.ศ. 2558

2) กำลังการผลิตไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2557 เพิ่มขึ้น 1,550 เมกกะวัตต์ จากโครงการโรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 2 และโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4

ตัวชี้วัด 3.5.3 1) ปรับราคาพลังงานให้เป็นไปตามกลไกตลาดเพื่อรองรับความเป็นประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) ภายในปี พ.ศ. 2556

ตัวชี้วัด 3.5.4 1) เพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทนและ NGV รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 16.2 ในปี พ.ศ. 2558

ตัวชี้วัด 3.5.5 1) เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานโดยวัดจาก Energy Intensity ที่ลดลงเหลือ 14.98 ktoe/พันล้านบาท ในปี พ.ศ. 2558

หน่วย: ล้านบาท

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ	วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจําแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
						2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
3.1		นโยบายเศรษฐกิจมหภาค										
	3.1.6	ปรับปรุงโครงสร้างของรัฐวิสาหกิจ โดยมุ่งเน้นประสิทธิภาพการให้บริการ การบริหารทรัพย์สินให้เกิดประโยชน์สูงสุด และเร่งฟื้นฟูรัฐวิสาหกิจที่มีปัญหาฐานะการเงิน รวมทั้งปฏิรูประบบการกำกับดูแลการลงทุนและการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจโดยเฉพาะรัฐวิสาหกิจที่มีสถานะเป็นบริษัทมหาชน เพื่อให้รัฐวิสาหกิจเป็นกลไกที่สามารถสนับสนุนการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์การพัฒนาและการลงทุนของประเทศได้อย่างมีประสิทธิภาพและทันต่อความเปลี่ยนแปลง		3	ศึกษาการกำหนดตัวชี้วัดในลักษณะถ่วงทอด (Cascade Down) นโยบายจากกระทรวงพลังงานสู่รัฐวิสาหกิจในกำกับ	5.00	-	5.00		5.00	สป.พน.	ม. 84(1)
	3.1.7	บริหารสินทรัพย์ของประเทศที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์และความมั่นคงทางเศรษฐกิจ ทั้งสินทรัพย์ของภาครัฐ ตลอดจนทุนในท้องถิ่น รวมถึงภูมิปัญญาท้องถิ่น วิถีชีวิต วัฒนธรรม รวมทั้งพิจารณาการจัดตั้งกองทุนที่สามารถใช้ในการบริหารสินทรัพย์ของชาติให้เป็นประโยชน์ เช่น กองทุนมั่งคั่งแห่งชาติ กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองแห่งชาติ และกองทุนความมั่นคงทางอาหาร เป็นต้น		4	โครงการศึกษาแนวทางการจัดตั้งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองแห่งชาติ	20.00	20.00	-	-	-	ธพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
3.4	นโยบายโครงสร้างพื้นฐาน การพัฒนาระบบรางเพื่อขนส่ง มวลชน และการบริหารจัดการระบบขนส่งสินค้าและ บริการ												
	3.4.1	พัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่ง ระบบประปา และระบบไฟฟ้าให้กระจายไปสู่ ภูมิภาคอย่างทั่วถึงเพียงพอ รวมทั้งส่งเสริมการ ประหยัดพลังงานและลดต้นทุนการขนส่งเพื่อ ยกระดับคุณภาพชีวิตและเพิ่มขีดความสามารถ ในการแข่งขัน พร้อมทั้งสร้างโอกาสการกระจาย รายได้ กระจายเศรษฐกิจ และกระจายการ ลงทุนสู่ชนบท รวมทั้งกำกับดูแลอัตราค่าบริการ ที่สอดคล้องกับสภาพพื้นที่และกลุ่มผู้ได้รับ ประโยชน์และการคุ้มครองผู้บริโภค		5	โครงการพัฒนาพื้นที่ Park&Ride ตามแนวเส้นทางรถไฟฟ้ าขนส่งมวลชน	40.00	40.00	-	-	-	40.00	สนพ.	ม.84 (10)
3.5	นโยบายพลังงาน												
	3.5.1	ส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมพลังงาน สามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ ซึ่งถือเป็น อุตสาหกรรมเชิงยุทธศาสตร์ เพิ่มการลงทุนใน โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและพัฒนาให้ เป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค โดยใช้ ความได้เปรียบเชิงภูมิยุทธศาสตร์	1.ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนา โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานใน อุตสาหกรรมพลังงานที่มีศักยภาพใน ทุกพื้นที่ของประเทศ อาทิ Land Bridge LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 ระบบท่อน้ำมันและก๊าซ ธรรมชาติ สายส่งไฟฟ้า Smart Grid	6	จัดทำข้อเสนอในการร่วมลงทุนจัดสร้างท่อขนส่งน้ำมันจาก สระบุรีไปภาคเหนือ/ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	10.00	10.00	-	-	-	10.00	รพ.	ม.84 (10)
				7	โครงการศึกษาการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค	200.00	50.00	50.00	50.00	50.00	200.00	สนพ.	ม. 86(3)
				8	โครงการจัดทำแผนพัฒนา Smart Grid ของประเทศไทย	35.00	15.00	20.00	-	-	35.00	สนพ.	ม. 86(3)
				โครงการระบบส่งไฟฟ้าในประเทศ								กฟผ.	ม. 86(3)
				9	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 1	9,514.76	3.04	187.80	-	-	190.84	กฟผ.	ม. 86(3)
				10	โครงการระบบส่งไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เอกชน	646.77	-	0.78	172.03	227.16	399.97	กฟผ.	ม. 86(3)
				11	โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า เอกชนรายใหญ่	7,985.00	876.26	1,536.94	2,566.53	1,893.57	6,873.30	กฟผ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
				12	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 2	8,657.30	256.67	1,218.20	-	-	1,474.87	กฟผ.	ม. 86(3)
				13	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า ระยะที่ 11	18,419.62	3,431.26	2,679.80	-	-	6,111.06	กฟผ.	ม. 86(3)
				14	โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตาม อายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง	3,815.00	341.33	1,373.30	2,090.37	-	3,805.00	กฟผ.	ม. 86(3)
				15	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิต เอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ปริมาณ 2,000 เมกะวัตต์	10,610.00	-	2,028.86	3,705.23	4,875.91	10,610.00	กฟผ.	ม. 86(3)
				16	โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตาม อายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง	9,850.00	-	1,599.85	2,037.70	2,944.36	6,581.91	กฟผ.	ม. 86(3)
				17	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3	15,008.08	-	350.15	2,293.64	6,466.25	9,110.04	กฟผ.	ม. 86(3)
				18	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า ระยะที่ 12	29,822.23	-	418.68	846.39	5,649.67	6,914.74	กฟผ.	ม. 86(3)
				19	โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตาม อายุการใช้งาน ระยะที่ 2	21,355.86	-	1,247.79	2,273.94	7,518.38	11,040.11	กฟผ.	ม. 86(3)
				20	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า ระยะที่ 13	36,099.73	-	-	30.81	1,051.21	1,082.02	กฟผ.	ม. 86(3)
				21	โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตาม อายุการใช้งาน ระยะที่ 3	22,760.64	-	-	-	1,356.27	1,356.27	กฟผ.	ม. 86(3)
				โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน								กฟผ.	ม. 86(3)
				22	ระบบส่งไฟฟ้าสำหรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เหิน - หินปูน ส่วนขยาย	664.22	35.00	-	-	-	35.00	กฟผ.	ม. 86(3)
				23	โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อน หงสาสิกไนต์	21,160.00	1,946.19	7,058.11	7,383.95	4,344.18	20,732.43	กฟผ.	ม. 86(3)
				24	โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อน มายกก	2,740.00	69.38	908.41	1,273.07	489.14	2,740.00	กฟผ.	ม. 86(3)
				25	โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อน น้ำเมี 3	17,159.90	458.88	440.16	1,485.42	4,950.19	7,334.65	กฟผ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
				26	โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อน-เขื่อนน้อย	3,406.95	-	3.03	120.83	712.36	836.22	กฟผ.	ม. 86(3)
				27	โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนบุรี	11,662.33	-	-	489.93	1,137.27	1,627.20	กฟผ.	ม. 86(3)
				แผนปรับปรุงและพัฒนาด้านระบบส่ง								กฟผ.	ม. 86(3)
				28	แผนปรับปรุงและพัฒนาด้านระบบส่ง	9,534.19	2,204.86	2,018.85	1,484.01	1,235.87	6,943.59	กฟผ.	ม. 86(3)
				การขยายโครงข่ายพลังงานของ ปตท.								ปตท.	ม. 86(3)
				29	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	175,542.52	24,826.90	17,709.34	30,165.18	8,553.94	81,255.36	ปตท.	ม. 86(3)
				30	การเพิ่มขีดความสามารถการนำเข้า การจ่าย และระบบขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	33,840.00	1,885.00	4,068.00	284.00	100.00	6,337.00	ปตท.	ม. 86(3)
				31	LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2	12,600.00	-	1,210.00	1,210.00	1,209.00	3,629.00	ปตท.	ม. 86(3)
				32	สถานีบริการน้ำมัน/ คลังและระบบขนส่ง	10,800.86	3,795.45	2,954.88	2,045.72	2,004.81	10,800.86	ปตท.	ม. 86(3)
				33	โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	4,210.00	1,009.88	294.10	316.84	-	1,620.82	ปตท.	ม. 86(3)
				34	โครงการร่วมทุน โรงไฟฟ้า บางกระบือ บางปะอิน นวนคร	1,516.00	249.41	610.00	352.00	98.00	1,309.41	ปตท.	ม. 86(3)
				35	ระบบท่อย่อย	1,406.18	1,391.83	14.35	-	-	1,406.18	ปตท.	ม. 86(3)
				36	SAP / Supply Chain Management	576.10	523.91	31.00	20.19	1.00	576.10	ปตท.	ม. 86(3)
				37	จัดตั้งคลังน้ำมันระนอง	180.00	180.00	-	-	-	180.00	ปตท.	ม. 86(3)
				38	ครุภัณฑ์/เครื่องจักรอุปกรณ์	9,592.77	2,398.19	2,398.19	2,398.19	2,398.19	9,592.77	ปตท.	ม. 86(3)
			2.การปรับปรุงกฎระเบียบและส่งเสริมพัฒนามาตรฐานคุณภาพและความปลอดภัยในอุตสาหกรรมและกิจการพลังงานของประเทศเพื่อรองรับการเป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานในภูมิภาค อาทิ ยูโร4 VRU	39	โครงการป้อนคุณภาพ ปลอดภัย นำไปใช้บริการ	20.80	5.20	5.20	5.20	5.20	20.80	รฟ.	ม.86 (3)
				40	โครงการพัฒนากฎหมายที่ออกตามพรบ. ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2542 - โครงการศึกษาและจัดทำร่างกฎหมายว่าด้วยหลักเกณฑ์และมาตรฐานความปลอดภัยของก๊าซธรรมชาติในชุมชน (City Gas) - โครงการศึกษาและจัดทำร่างกฎหมายว่าด้วยหลักเกณฑ์และมาตรฐานความปลอดภัยของสถานที่เก็บก๊าซธรรมชาติ - โครงการศึกษาและจัดทำร่างกฎหมายว่าด้วยหลักเกณฑ์และมาตรฐานความปลอดภัยของสถานีบริการน้ำมันในอาคารสูง (ปั้มน้ำมันในอาคารสูง) - โครงการศึกษาและจัดทำร่างกฎหมายว่าด้วยหลักเกณฑ์และมาตรฐานการประเมินความเสี่ยงในคลังน้ำมัน	41.50	11.50	20.00	5.00	5.00	41.50	รฟ.	ม.77

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
			3.สร้างภาคีความร่วมมือเชิงยุทธศาสตร์กับต่างประเทศ เพื่อสนับสนุนการลงทุนในกิจการพลังงาน	41	โครงการประสานความร่วมมือกับประเทศที่มีความสำคัญด้านพลังงาน	8.00	2.00	2.00	2.00	2.00	8.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
			4.งานอำนวยความสะดวกด้านนโยบายด้านการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงาน	42	โครงการจัดทำระบบให้คำปรึกษาและสร้างความเชื่อมโยงเพื่อการลงทุนด้านธุรกิจพลังงาน	2.00	1.00	-	1.00	-	2.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
				43	โครงการนิเทศน์ อบรม และประเมินผลการดำเนินงานภารกิจให้อปท	3.00	3.00	-	-	-	3.00	ธพ.	ม. 86(3)
				44	โครงการพัฒนาสื่อการเรียนรู้เพื่อส่งเสริมประสิทธิภาพการปฏิบัติงานตามภารกิจถ่ายโอนสถานบริการสำหรับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	5.00	5.00	-	-	-	5.00	ธพ.	ม. 86(3)
				45	โครงการอบรมเยาวชนไทยปลอดภัยในการใช้พลังงาน	30.00	-	10.00	10.00	10.00	30.00	ธพ.	ม. 86(3)
				46	โครงการจัดทำมาตรฐาน ISO/IEC 17025 ของห้องปฏิบัติการตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง	0.70	-	0.70	-	-	0.70	ธพ.	ม. 86(3)
				47	โครงการจัดตั้ง "สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน" ระยะที่ 2 (เสร็จสิ้นโครงการ)	148.07	59.31	88.76	-	-	148.07	ธพ.	ม. 86(3)
				48	โครงการฝึกอบรมภาคสนามของการทดสอบความปลอดภัยของถังและอุปกรณ์ที่ใช้ในสถานประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิง(น้ำมัน+LPG)	0.44	0.44	-	-	-	0.44	ธพ.	ม.77
				49	โครงการฝึกอบรมการตรวจสอบและทดสอบความปลอดภัยของถังและอุปกรณ์ที่ใช้ในสถานประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิง	6.60	-	3.30	3.30	-	6.60	ธพ.	ม.77
				50	โครงการฝึกอบรมการตรวจสอบและทดสอบความปลอดภัยของถังและอุปกรณ์ที่ใช้ในสถานประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิงให้แก่เจ้าหน้าที่ขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นที่ปฏิบัติงานด้านการทดสอบและตรวจสอบความปลอดภัยของสถานประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิง	3.63	-	1.21	1.21	1.21	3.63	ธพ.	ม.77
				51	การสนับสนุนการบริหารงานนโยบายและแผนด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี	3.00	3.00	-	-	-	3.00	สนพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา		
							2555 ²	2556	2557	2558					
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)		
3.5.2		สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งให้มีการกระจายแหล่งและประเภทพลังงานให้มีความหลากหลาย เหมาะสม และยั่งยืน	1.เร่งส่งเสริมการพัฒนาแหล่งพลังงานในประเทศตามศักยภาพทั้งระดับประเทศและชุมชน อาทิ การเปิดสัมปทานรอบที่ 21	52	โครงการเก็บสำรวจข้อมูลพลังงานระดับพื้นที่เพื่อการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์พลังงานส่วนภูมิภาค	72.00	18.00	18.00	18.00	18.00	72.00	สป.พณ.	ม. 86(3)		
				53	ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมวิชาการด้านปิโตรเลียม เพื่อรองรับการเปิดให้สัมปทานปิโตรเลียมรอบที่ 21	0.45	0.45	-	-	-	0.45	ชธ.	ม. 86(3)		
				54	การศึกษาเพื่อกำหนดแนวทางการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่องในสัมปทานที่สิ้นสุดระยะเวลาการผลิต	4.00	-	2.00	2.00	-	4.00	ชธ.	ม. 86(3)		
				55	โครงการจัดทำข้อมูลภูมิสารสนเทศเชื้อเพลิงธรรมชาติเข้าสู่ระบบอ้างอิงสากล	18.00	6.00	6.00	6.00	-	18.00	ชธ.	ม. 86(3)		
				56	โครงการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม	27.50	6.50	7.00	7.00	7.00	27.50	ชธ.	ม. 86(3)		
				โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศ										กฟผ.	ม. 86(3)
				57	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์)	23,724.50	3,100.44	7,752.34	11,265.04	-	22,117.82	กฟผ.	ม. 86(3)		
				58	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 (800 เมกะวัตต์)	21,474.00	3,313.56	6,618.39	10,006.17	-	19,938.12	กฟผ.	ม. 86(3)		
				59	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์)	22,752.10	2,393.40	8,225.30	8,801.40	3,332.00	22,752.10	กฟผ.	ม. 86(3)		
				60	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินของ กฟผ. (800 เมกะวัตต์)	61,955.73	-	-	2.58	3,177.50	3,180.08	กฟผ.	ม. 86(3)		
			2.แสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและความร่วมมือกับต่างประเทศ อาทิ กัมพูชา พม่า ลาว โดยเฉพาะอย่างยิ่งความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาพื้นที่ทับซ้อน ไทย-กัมพูชา (OCA) และเชื่อมโยงโครงข่ายพลังงานกับประเทศเพื่อนบ้าน อาทิ การรับซื้อไฟฟ้าจากลาวและพม่า รวมทั้ง ASEAN Power Grid	61	โครงการเจรจาและประชุมนานาชาติ	52.00	14.00	12.00	12.00	14.00	52.00	สป.พณ.	ม. 86(3)		
				62	การเตรียมความพร้อมด้านพลังงานในการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community) ในปี 2558	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สป.พณ.	ม. 86(3)		
				63	โครงการจัดการประชุมคณะทำงานด้านพลังงานเอเปค ครั้งที่ 45	5.00	-	5.00	-	-	5.00	สป.พณ.	ม. 86(3)		

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
				64	คำสมาชิกรับรองศูนย์พลังงาน BIMSTEC (BIMSTEC Energy Centre)	13.60	3.40	3.40	3.40	3.40	13.60	สป.พณ.	ม. 86(3)
				65	คำสมาชิกรับรององค์การพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (IRENA)	4.87	1.22	1.22	1.22	1.22	4.87	สป.พณ.	ม. 86(3)
				66	ค่าใช้จ่ายในการจ้างที่ปรึกษาเพื่อจัดทำคู่มือและแผนปฏิบัติงานเกี่ยวกับดูแลการรื้อถอนสิ่งติดตั้งในการประกอบกิจการปิโตรเลียมของประเทศไทย	2.84	2.84	-	-	-	2.84	ชธ.	ม. 86(3)
				67	การแก้ไขปัญหาพื้นที่เขตไหล่ทวีปทับซ้อนกับประเทศเพื่อนบ้าน	12.00	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00	ชธ.	ม. 86(3)
				68	ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศชั่วคราวเพื่อศึกษาและประเมินโอกาสลงทุนด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพื่อจัดทำข้อเสนอทำที่และข้อเสนอสนับสนุนสำหรับการเจรจาระหว่างประเทศในระดับรัฐบาลต่อรัฐบาล	10.00	2.50	2.50	2.50	2.50	10.00	ชธ.	ม. 86(3)
				69	ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศชั่วคราวเพื่อการบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	3.26	0.81	0.81	0.81	0.81	3.26	ชธ.	ม. 86(3)
				70	การจัดทำแผนความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างประเทศ	14.00	3.50	3.50	3.50	3.50	14.00	สนพ.	ม. 86(3)
				71	การประสานความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับประเทศในอนุภูมิภาคกลุ่มแม่น้ำโขง (GMS)	0.57	0.12	0.15	0.15	0.15	0.57	สนพ.	ม. 86(3)
				72	การประสานความร่วมมือในการพัฒนาเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าและการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอาเซียน (ASEAN Power Grid)	0.46	0.10	0.12	0.12	0.12	0.46	สนพ.	ม. 86(3)
				73	การร่วมมือจัดทำข้อมูลและประมาณการด้านพลังงานร่วมกับสมาชิกในประชาคม ASEAN, APEC และ IEA	2.00	0.50	0.50	0.50	0.50	2.00	สนพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ	วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา	
						2555 ²	2556	2557	2558				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
			3.ผลักดันให้เกิดการกระจายเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงาน โดยเฉพาะภาคการผลิตไฟฟ้าผ่านทาง กฟผ. IPP และ SPP พร้อมทั้งมีการวางแผนพัฒนาพลังงานในระยะยาว และพัฒนาระบบรองรับสภาวะวิกฤตด้านพลังงาน	โครงการร่วมลงทุนโรงไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน							กฟผ.	ม. 86(3)	
				74	แผนร่วมทุนและเพิ่มทุน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	17,320.00	4,070.00	-	-	-	4,070.00	กฟผ.	ม. 86(3)
				แผนปรับปรุงและพัฒนาด้านระบบผลิต							กฟผ.	ม. 86(3)	
				75	แผนปรับปรุงและพัฒนาด้านระบบผลิต	63,378.12	11,219.86	11,133.35	8,252.74	7,112.08	37,718.03	กฟผ.	ม. 86(3)
				การลงทุนด้านแหล่งพลังงานในต่างประเทศ									
				76	โครงการลงทุนด้านพลังงานในต่างประเทศ	134,547.31	53,895.82	24,294.51	22,402.19	15,390.45	115,982.96	ปตท.	ม. 86(3)
				77	แผนงานสร้าง/ปรับปรุงสถานีน้ำมัน และคลังน้ำมัน ในต่างประเทศ	1,516.31	350.10	382.89	399.69	383.63	1,516.31	ปตท.	ม. 86(3)
				78	โครงการร่วมทุน TTM Transmission Pipeline	2,062.50	53.00	444.80	630.40	-	1,128.20	ปตท.	ม. 86(3)
				79	โครงการภาพจำลองสถานการณ์เพื่อสนองนโยบายด้านพลังงานระดับประเทศ	20.00	5.00	5.00	5.00	5.00	20.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
				80	โครงการพัฒนาระบบแผนรองรับสภาวะวิกฤตด้านพลังงานตามยุทธศาสตร์อย่างบูรณาการ	20.00	5.00	5.00	5.00	5.00	20.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
				81	โครงการฝึกอบรมเตรียมพร้อมเพื่อป้องกันปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงและ LPG	2.00	0.50	0.50	0.50	0.50	2.00	ธพ.	ม.77
				82	โครงการแก้ไขปัญหาการขาดแคลน LPG และติดตามตรวจสอบการลักลอบส่งออก LPG ไปประเทศเพื่อนบ้าน	6.00	1.50	1.50	1.50	1.50	6.00	ธพ.	ม.77
				83	การวิเคราะห์และจัดทำประมาณการแนวโน้มและการพยากรณ์ความต้องการพลังงานของประเทศ	10.00	-	-	10.00	-	10.00	สนพ.	ม. 86(3)
				84	โครงการศึกษาความเหมาะสมของเชื้อเพลิงในอนาคต	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สนพ.	ม. 86(3)
				85	โครงการจัดทำแผนแม่บทด้านนโยบายพลังงานของประเทศ 20 ปี	38.50	13.50	25.00	-	-	38.50	สนพ.	ม. 86(3)
				86	การทบทวนและจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สนพ.	ม. 86(3)
87	แผนรองรับสภาวะวิกฤตด้านพลังงานไฟฟ้า	3.00	-	1.00	1.00	1.00	3.00	สนพ.	ม. 86(3)				

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
			4.พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมกับภาคประชาชนด้านพลังงานเพื่อความยั่งยืน	88	โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบล	400.00	100.00	100.00	100.00	100.00	400.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				89	โครงการจัดทำกระบวนการสร้างการมีส่วนร่วมในการกระจายเชื้อเพลิงของประเทศ	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				90	โครงการประสานการมีส่วนร่วมภาครัฐในการพัฒนาพลังงานระดับประเทศอย่างบูรณาการ	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				91	โครงการดำเนินงานตามแผนแม่บทการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน	800.00	200.00	200.00	200.00	200.00	800.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				92	โครงการศึกษาวิเคราะห์เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานสำหรับกลุ่มสตรี	30.00	-	10.00	10.00	10.00	30.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				93	โครงการสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				94	โครงการสร้างผู้นำการเปลี่ยนแปลงในระดับชุมชนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์พลังงานเชิงพื้นที่	60.00	15.00	15.00	15.00	15.00	60.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				95	โครงการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเรื่องปิโตรเลียม	24.84	6.21	6.21	6.21	6.21	24.84	ชธ.	ม. 86(3)
				96	โครงการสร้างความเชื่อมั่น ใจกว้างใจ และเพิ่มการมีส่วนร่วมของประชาชน เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเล	56.00	14.00	14.00	14.00	14.00	56.00	ชธ.	ม. 86(3)
				97	สร้างความมีส่วนร่วมภาคประชาชนและพัฒนาบุคลากรเพื่อพัฒนาพลังงานทดแทน	981.05	242.00	233.90	253.90	251.25	981.05	พพ.	ม. 86(3)
				98	โครงการเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วนในกิจการพลังงาน	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สนพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
			5. งานอำนวยความสะดวกสนับสนุนนโยบายความมั่นคงด้านพลังงาน	99	โครงการติดตามและประเมินผลเพื่อบูรณาการแผนยุทธศาสตร์พัฒนาพลังงานส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	120.00	30.00	30.00	30.00	30.00	120.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				100	โครงการพัฒนาระบบติดตามและประเมินผลเชิงยุทธศาสตร์เพื่อสนับสนุนนโยบายพลังงานของประเทศ	45.00	15.00	10.00	10.00	10.00	45.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				101	โครงการ ศูนย์กลางการส่งเสริมการเรียนรู้ด้านพลังงานในภูมิภาค	41.18	-	13.73	13.73	13.73	41.18	สป.พน.	ม. 86(3)
				102	โครงการยกระดับความร่วมมือให้ได้มาซึ่งการยอมรับประกาศพื้นที่ให้เป็นแหล่งผลิตพลังงาน	48.52	12.13	12.13	12.13	12.13	48.52	สป.พน.	ม. 86(3)
				103	โครงการสร้างความรู้ความเข้าใจผ่านเครือข่ายสื่อมวลชนท้องถิ่น	90.00	-	30.00	30.00	30.00	90.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				104	โครงการสื่อสารภายในเพื่อเพิ่มศักยภาพการพัฒนาพลังงาน	7.00	-	3.00	2.00	2.00	7.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				105	โครงการบริหารพลังงานสู่ประชาชน	60.00		20.00	20.00	20.00	60.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				106	โครงการส่งเสริมการเรียนรู้การสอนวิชาพลังงานตามหลักสูตรการศึกษาขั้นพื้นฐาน	38.00	10.00	10.00	10.00	8.00	38.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				107	โครงการขยายความร่วมมือในการส่งเสริมวัฒนธรรมและสร้างสังคมเพื่อการเรียนรู้ด้านพลังงาน	40.50	5.50	5.00	10.00	20.00	40.50	สป.พน.	ม. 86(3)
				108	โครงการส่งเสริมการเรียนรู้การสอนวิชาพลังงานประยุกต์สำหรับการศึกษานอกระบบและหรืออาชีวศึกษา	35.00	5.00	10.00	10.00	10.00	35.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				109	โครงการที่ปรึกษาบริหารงานชาว	18.00	3.00	5.00	5.00	5.00	18.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				110	โครงการจัดทำแผนยุทธศาสตร์การบริหารทรัพยากรบุคคลด้านพลังงาน	5.00	5.00				5.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				111	โครงการถ่ายทอดและเผยแพร่องค์ความรู้เพื่อเสริมสร้างศักยภาพบุคลากรในการพัฒนาพลังงานระดับพื้นที่	8.00	2.00	2.00	2.00	2.00	8.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				112	โครงการพัฒนาระบบการประเมินผลของกระทรวงพลังงาน	10.00	2.50	2.50	2.50	2.50	10.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				113	โครงการกระทรวงสมรรถนะสูง	10.00	2.50	2.50	2.50	2.50	10.00	สป.พน.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
				114	โครงการแผนยุทธศาสตร์การพัฒนากองทุน 4 ปี (พ.ศ.2556-2559)	2.50	2.50	-	-	-	2.50	สป.พณ.	ม. 86(3)
				115	โครงการการจัดการความรู้กระทรวงพลังงาน	1.50	1.50	-	-	-	1.50	สป.พณ.	ม. 86(3)
				116	การเพิ่มเสถียรภาพและศักยภาพระบบข้อมูล ปีโตรเลียมเพื่อพัฒนาเป็นระบบบริหารจัดการข้อมูลปิโตรเลียมอัตโนมัติ	20.00	10.00	10.00	-	-	20.00	ชธ.	ม. 86(3)
				117	การประเมินศักยภาพปิโตรเลียมและปรับปรุงข้อมูลปิโตรเลียม	5.00	5.00	-	-	-	5.00	ชธ.	ม. 86(3)
				118	แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพและส่งเสริมการปฏิบัติงานในการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติ	753.97	173.23	204.28	211.19	165.29	753.97	ชธ.	ม. 86(3)
				119	โครงการประชาสัมพันธ์ด้านนโยบายและแผนพลังงานเชิงรุก	80.00	20.00	20.00	20.00	20.00	80.00	สนพ.	ม. 86(3)
				120	โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลสารสนเทศด้านพลังงานของประเทศ	13.00	8.00	5.00	-	-	13.00	สนพ.	ม. 86(3)
				121	โครงการติดตามและประเมินผลการดำเนินยุทธศาสตร์นโยบายและแผนพลังงานของประเทศ	30.00	-	10.00	10.00	10.00	30.00	สนพ.	ม. 86(3)
				122	การบริหารและติดตามประเมินผลแผนยุทธศาสตร์ระยะ 4 ปี (พ.ศ. 2555 - 2558)	3.50	3.50	-	-	-	3.50	สนพ.	ม. 86(3)
3.5.3		กำกับราคาล้างงานให้มีราคาเหมาะสม เป็นธรรม และมุ่งสู่การสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยปรับบทบาทกองทุนน้ำมันให้เป็นกองทุนสำหรับรักษาเสถียรภาพราคา ส่วนการชดเชยราคาน้ำมันจะดำเนินการอุดหนุนเฉพาะกลุ่มส่งเสริมให้มีการใช้ก๊าซธรรมชาติมากขึ้นในภาคขนส่ง และส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์และไบโอดีเซลในภาคครัวเรือน	1.ปรับปรุงโครงสร้างราคาล้างงานให้เหมาะสมทั้งระบบ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว พร้อมทั้งคำนึงถึงการอุดหนุนเฉพาะกลุ่มที่จำเป็น อาทิ ผ่านกลไกบัตรเครดิตพลังงาน	123	การทบทวนและจัดทำหลักเกณฑ์และกำหนดโครงสร้างราคาล้างงานให้สะท้อนต้นทุน (น้ำมันเชื้อเพลิง LPG พลังงานทดแทน ก๊าซธรรมชาติ NGV และการลดหย่อนตัวราคาล้างงาน)	10.00	10.00				10.00	สนพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
			2.บริหารจัดการกองทุนน้ำมัน เชื้อเพลิงให้เป็นกลไกเพื่อลดความผัน ผวนด้านราคาและสนับสนุนพลังงาน ทดแทนให้เป็นธรรมและเหมาะสม	124	พัฒนาระบบการเบิกจ่ายเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มี ประสิทธิภาพ	94.37	22.02	22.99	24.23	25.13	94.37	ส.บ.พ.น.	ม. 86(3)
				125	โครงการทบทวนและจัดทำแผนยุทธศาสตร์บริหารกองทุน น้ำมันเชื้อเพลิง	3.00	3.00				3.00	สน.พ.	ม. 86(3)
			3.งานอำนวยความสะดวกเพื่อสนับสนุนการ กำกับราคาพลังงานให้มีความ เหมาะสม	126	โครงการจ้างที่ปรึกษาสนับสนุนงานด้านเทคนิค	12.00	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00	สน.พ.	ม. 86(3)
				127	โครงการจ้างที่ปรึกษาทางการเงินเพื่อสนับสนุนงานนโยบาย ราคาไฟฟ้า	12.00	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00	สน.พ.	ม. 86(3)
				128	โครงการทบทวนและจัดทำแผนยุทธศาสตร์บริหารกองทุนเงิน อุดหนุนจากสัญญาโรงกลั่นปิโตรเลียม	2.56	0.64	0.64	0.64	0.64	2.56	สน.พ.	ม. 86(3)
	3.5.4	ส่งเสริมการผลิต การใช้ ตลอดจนการวิจัยและ พัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยตั้งเป้าหมายให้สามารถทดแทนเชื้อเพลิง ฟอสซิลได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ทั้งนี้ ให้มีการพัฒนาอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร	1.ผลักดันกลไกเพื่อส่งเสริมการผลิต และการใช้พลังงานทดแทน โดย คำนึงถึงความสมดุลในทุกมิติ	129	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านก๊าซชีวภาพ	320.50	25.00	108.50	98.50	88.50	320.50	พ.พ.	ม. 86(3)
				130	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านเชื้อเพลิงชีวภาพ	102.16	37.16	25.00	25.00	15.00	102.16	พ.พ.	ม. 86(3)
				131	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านพลังงานชีวมวล	765.00	-	145.00	310.00	310.00	765.00	พ.พ.	ม. 86(3)
				132	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านพลังงานน้ำ	1,486.68	374.94	335.20	483.76	292.78	1,486.68	พ.พ.	ม. 86(3)
				133	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านพลังงานแสงอาทิตย์	1,436.70	334.33	432.21	327.19	342.97	1,436.70	พ.พ.	ม. 86(3)
				134	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านพลังงานขยะ	128.00	1.00	26.00	75.00	26.00	128.00	พ.พ.	ม. 86(3)
				135	ส่งเสริมการผลิตและการใช้ด้านพลังงานลม	359.05	12.50	98.85	93.85	153.85	359.05	พ.พ.	ม. 86(3)
				136	โครงการชุมชนพลังงานสีเขียว ระยะที่ 1	950.00	550.00	-	200.00	200.00	950.00	พ.พ.	ม. 86(3)
				137	การทบทวนและจัดทำมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (Feed in Tariff)	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สน.พ.	ม. 86(3)
				138	โครงการพัฒนาศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพในประเทศไทย แบบบูรณาการ	88.00	23.00	15.00	40.00	10.00	88.00	สน.พ.	ม. 86(3)
				139	โครงการส่งเสริม พัฒนา และเพิ่มประสิทธิภาพของก๊าซ ชีวภาพทดแทนพลังงานในภาคขนส่ง (CBG)	114.00	12.00	102.00	-	-	114.00	สน.พ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ	วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
						2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
				โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - พลังน้ำ							กฟผ.	ม. 86(3)
				140 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำท้ายเขื่อนขนาดเล็ก	12,933.66	1,161.59	3,199.44	824.88	2,214.97	7,400.88	กฟผ.	ม. 86(3)
				141 โครงการปรับปรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนบางลาง เครื่องที่ 1-3	2,426.28	274.43	893.32	798.65	304.80	2,271.20	กฟผ.	ม. 86(3)
				142 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนล้าตะคลองชลภาวัฒนาแบบ สูบกลับ เครื่องที่ 3-4	5,806.53	-	536.00	462.50	1,177.15	2,175.65	กฟผ.	ม. 86(3)
				โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - เซลล์แสงอาทิตย์							กฟผ.	ม. 86(3)
				143 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - เซลล์แสงอาทิตย์	1,012.67	504.32	486.70	21.65	-	1,012.67	กฟผ.	ม. 86(3)
				โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - พลังงานลม							กฟผ.	ม. 86(3)
				144 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - พลังงานลม	6,031.83	240.94	334.52	-	1,206.60	1,782.06	กฟผ.	ม. 86(3)
				โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - ชีวมวล							กฟผ.	ม. 86(3)
				145 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน - ชีวมวล	154.63	-	-	-	141.99	141.99	กฟผ.	ม. 86(3)
				การผลักดันการใช้พลังงานพลังงานทดแทน							ปตท.	ม. 86(3)
				146 ขยายสถานีบริการ NGV	505.82	505.82	-	-	-	505.82	ปตท.	ม. 86(3)
			2.ส่งเสริมการวิจัย พัฒนาและสาธิต เทคโนโลยีพลังงานทดแทน	147 โครงการศึกษาทดสอบความเป็นไปได้ในการนำเอทานอล 95 % มาใช้ผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี85	60.00	-	30.00	30.00	-	60.00	รพ.	ม. 86(3)
				148 โครงการศึกษาการใช้น้ำมันดีเซลที่มีส่วนผสมของไบโอดีเซล ในอัตราส่วนร้อยละ 10 ขึ้นไปในรถบรรทุกขนาดใหญ่	40.00	-	20.00	20.00	-	40.00	รพ.	ม. 86(3)
				149 โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้พลังงานทางเลือก Dimethyl Ether (DME) เพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และน้ำมันดีเซล	40.00	-	-	20.00	20.00	40.00	รพ.	ม. 86(3)
				150 โครงการศึกษาการใช้ก๊าซชีวภาพอัด (Compressed Biogas) ในยานพาหนะ	50.00	25.00	25.00	-	-	50.00	รพ.	ม. 86(3)
				151 จัดทำแผนหลักศึกษาความเหมาะสมและออกแบบ รายละเอียดโครงการไฟฟ้าพลังงานน้ำ	233.55	32.05	63.50	73.50	64.50	233.55	พพ.	ม. 86(3)
				152 แผนงานวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทน	1,232.43	89.33	341.80	451.40	349.90	1,232.43	พพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
				153	โครงการศึกษาวิจัยเชิงนโยบายด้านพลังงานทดแทน และส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี/ต้นแบบการผลิตพลังงานทดแทน	600.00	150.00	150.00	150.00	150.00	600.00	สนพ.	ม. 86(3)
				154	แผนงานเพื่อการวิจัยและพัฒนา	3,005.84	1,223.63	848.72	614.24	319.25	3,005.84	ปตท.	ม. 86(3)
			3.รณรงค์ให้ตระหนักถึงความสำคัญ ทั้งด้านการผลิตและการใช้พลังงาน ทดแทน โดยให้ครอบคลุมถึงระดับ ชุมชน	155	โครงการพลังงานในโรงเรียน	60.00	15.00	15.00	15.00	15.00	60.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
				156	โครงการการสร้างเครือข่ายเพื่อพัฒนาศักยภาพและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานหมุนเวียนในท้องถิ่น	136.00	34.00	34.00	34.00	34.00	136.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
				157	โครงการสร้างความรู้ความเข้าใจเรื่องพลังงานทางเลือกและนโยบายพลังงานต่อสิ่งแวดล้อม	60.00	15.00	15.00	15.00	15.00	60.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
			4.ส่งเสริมสนับสนุนธุรกิจพลังงาน ทดแทนอย่างครบวงจร	158	โครงการศูนย์สนับสนุนการป้อนเฉพาะผู้ประกอบการด้านเทคโนโลยีพลังงาน	36.56		12.19	12.19	12.19	36.56	สป.พณ.	ม. 86(3)
				159	โครงการสำรวจ ติดตาม จัดเก็บ และพัฒนาระบบฐานข้อมูลของสถานประกอบการที่ผลิต หรือใช้เทคโนโลยีพลังงานทดแทนหรืออนุรักษ์พลังงาน	29.90	-	9.97	9.97	9.97	29.90	สป.พณ.	ม. 86(3)
				160	โครงการส่งเสริมเพื่อการตัดสินใจการลงทุนผลิตหรือใช้พลังงานทดแทนหรือผลิตสินค้าพลังงาน	18.19	-	6.06	6.06	6.06	18.19	สป.พณ.	ม. 86(3)
				161	ส่งเสริมสนับสนุนธุรกิจพลังงานทดแทน	168.00	38.00	10.00	110.00	10.00	168.00	พพ.	ม. 86(3)
				การแสวงหาและพัฒนาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม								ปตท.	ม. 86(3)
				162	โครงการร่วมทุน Bio Plastic	9,837.50	1,196.50	1,593.00	4,050.00	2,998.00	9,837.50	ปตท.	ม. 86(3)
			5.ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมสนับสนุน การเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ การ รวบรวมเผยแพร่ข้อมูลและระบบ สารสนเทศ	163	งานด้านแผนงานและการประเมินผล	61.00	9.00	39.00	9.00	4.00	61.00	พพ.	ม. 86(3)
				164	ระบบสารสนเทศและข้อมูลด้านพลังงานทดแทน	143.99	17.99	46.00	46.00	34.00	143.99	พพ.	ม. 86(3)
				165	โครงการศึกษาวิจัยและสร้างการรับรู้เพื่อขับเคลื่อนกลไกการพัฒนาที่สะอาดในภาคพลังงาน	36.50	9.50	11.00	8.00	8.00	36.50	พพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
			6.งานอำนวยความสะดวกส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทน	166	โครงการสนับสนุนการพัฒนาเชิงนโยบายด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	5.00	5.00	-	-	-	5.00	สนพ.	ม. 86(3)
				167	โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาด้านพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ	94.00	23.50	23.50	23.50	23.50	94.00	สนพ.	ม. 86(3)
				168	โครงการสนับสนุนทุนวิจัยด้านพลังงานทดแทนแก่นักศึกษาระดับอุดมศึกษา	20.00	5.00	5.00	5.00	5.00	20.00	สนพ.	ม. 86(3)
3.5.5		ส่งเสริมและผลักดันการอนุรักษ์พลังงานอย่างเต็มรูปแบบ โดยลดระดับการใช้พลังงานต่อผลผลิตลงร้อยละ 25 ภายใน 20 ปี และมีการพัฒนาอย่างครบวงจร ส่งเสริมการใช้อุปกรณ์และอาคารสถานที่ที่มีประสิทธิภาพสูง ส่งเสริมกลไกการพัฒนาพลังงานที่สะอาดเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกและแก้ปัญหาภาวะโลกร้อน สร้างจิตสำนึกของผู้บริโภคในการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพให้เป็นระบบจริงจังและต่อเนื่องทั้งภาคการผลิต ภาคการขนส่ง และภาคครัวเรือน	1.ผลักดันกลไก กฎระเบียบ มาตรฐาน เพื่อนำไปสู่การอนุรักษ์พลังงานอย่างต่อเนื่องและเป็นรูปธรรม	169	กำกับดูแลและผลักดันการดำเนินการตาม พรบ.ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	1,137.00	266.00	287.00	282.00	302.00	1,137.00	พพ.	ม. 86(3)
				170	กำกับดูแลและผลักดันการดำเนินการตาม พรบ.การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน	84.00	39.00	15.00	15.00	15.00	84.00	พพ.	ม. 86(3)
				171	การจัดการด้านการใช้พลังงาน (DSM) และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	2.70	2.70	-	-	-	2.70	สนพ.	ม. 86(3)
				172	โครงการส่งเสริมระบบบริหารจัดการขนส่งเพื่อการประหยัดพลังงาน	50.00	25.00	25.00	-	-	50.00	สนพ.	ม. 86(3)
			2.ส่งเสริมการวิจัย พัฒนาและสาธิตเทคโนโลยีอนุรักษ์พลังงาน เพื่อการนำไปใช้จริงในวงกว้าง	173	วิจัย พัฒนา สาธิตเทคโนโลยีการอนุรักษ์พลังงาน	302.60	15.70	112.30	112.30	62.30	302.60	พพ.	ม. 86(3)
				174	โครงการศึกษาวิจัยเชิงนโยบายด้านอนุรักษ์พลังงาน และส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาค้นคว้าและพัฒนาเทคโนโลยี/ต้นแบบการอนุรักษ์พลังงาน	400.00	100.00	100.00	100.00	100.00	400.00	สนพ.	ม. 86(3)
			3.รณรงค์เพื่อสร้างวัฒนธรรม การประหยัดพลังงานให้กับประชาชนทุกระดับ	175	โครงการสร้างเสริมศักยภาพการเรียนรู้เพื่อครอบครัวอนุรักษ์พลังงาน	60.00	15.00	15.00	15.00	15.00	60.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				176	โครงการพัฒนาและถ่ายทอดความรู้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	30.00	-	12.00	10.00	8.00	30.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				177	โครงการศึกษาพัฒนาฐานความรู้สำหรับประชาชนเพื่อสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	11.00	-	6.00	3.00	2.00	11.00	สป.พน.	ม. 86(3)
				178	การพัฒนาบุคลากรเพื่อการอนุรักษ์พลังงานในภาคอุตสาหกรรมและอาคารธุรกิจ	495.25	102.20	133.35	129.85	129.85	495.25	พพ.	ม. 86(3)
				179	ขยายผลหลักสูตรการอนุรักษ์พลังงาน	131.60	8.60	41.00	41.00	41.00	131.60	พพ.	ม. 86(3)
				180	ถ่ายทอดเผยแพร่เทคโนโลยีอนุรักษ์พลังงาน	428.60	81.00	120.60	118.00	109.00	428.60	พพ.	ม. 86(3)
				181	โครงการการขับเคลื่อนพาหนะเพื่อการประหยัดพลังงาน	20.00	10.00	10.00	-	-	20.00	สนพ.	ม. 86(3)

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวม แผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้อง กับ รัฐธรรมนูญ มาตรา
							2555 ²	2556	2557	2558			
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
			4.ส่งเสริมสนับสนุนธุรกิจการอนุรักษ์พลังงานอย่างครบวงจร และโครงการตามกลไกการพัฒนาที่สะอาด	182	โครงการรณรงค์ระดับชาติสร้างจิตสำนึกเรื่องการลดภาวะโลกร้อนจากการผลิตและการใช้พลังงาน	40.00	10.00	10.00	10.00	10.00	40.00	สป.พณ.	ม. 86(3)
				183	ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ	2,909.40	85.20	1,291.40	241.40	1,291.40	2,909.40	พพ.	ม. 86(3)
				184	ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในวัสดุ อุปกรณ์ เครื่องจักร	1,090.10	212.60	492.50	192.50	192.50	1,090.10	พพ.	ม. 86(3)
				การส่งเสริมสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน									
				185	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม Enco, Waste to Power Saiyok	1,814.70	605.89	763.48	-	-	1,369.37	ปตท.	ม. 86(3)
			5.งานอำนวยความสะดวกเพื่อสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน	186	การเผยแพร่ประชาสัมพันธ์	81.00	60.50	7.50	6.50	6.50	81.00	พพ.	ม. 86(3)
				187	การพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ	160.10	44.10	43.85	44.65	27.50	160.10	พพ.	ม. 86(3)
				188	การพัฒนาระบบวางแผนและติดตามการดำเนินงาน	117.80	31.70	22.20	33.70	30.20	117.80	พพ.	ม. 86(3)
				189	การพัฒนาบุคลากร	46.00	34.00	4.00	4.00	4.00	46.00	พพ.	ม. 86(3)
				190	การประสานความร่วมมือระหว่างประเทศ	92.30	28.70	20.90	21.20	21.50	92.30	พพ.	ม. 86(3)
				191	โครงการจัดทำแผนยุทธศาสตร์บริหารกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	3.00	3.00	-	-	-	3.00	สนพ.	ม. 86(3)
				192	การกำกับ ติดตามการดำเนินงานตามแผนกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ปี 2555 - 2559	30.00	-	10.00	10.00	10.00	30.00	สนพ.	ม. 86(3)
				193	โครงการพัฒนา/ปรับปรุงระบบการบริหารจัดการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	8.00	2.00	2.00	2.00	2.00	8.00	สนพ.	ม. 86(3)
				194	โครงการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการภายใต้แผนกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ปี 2555 - 2559	48.00	12.00	12.00	12.00	12.00	48.00	สนพ.	ม. 86(3)
				195	โครงการติดตามผลการดำเนินงานตามแผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี	30.00	-	10.00	10.00	10.00	30.00	สนพ.	ม. 86(3)
				196	โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาด้านอนุรักษ์พลังงานทั้งในประเทศและต่างประเทศ	94.00	23.50	23.50	23.50	23.50	94.00	สนพ.	ม. 86(3)
				197	โครงการสนับสนุนทุนวิจัยด้านอนุรักษ์พลังงานแก่นักศึกษาระดับอุดมศึกษา	20.00	5.00	5.00	5.00	5.00	20.00	สนพ.	ม. 86(3)
		รวมนโยบายที่ 3				925,411.00	134,377.67	126,247.45	138,984.55	102,817.60	502,427.28		

3) แบบฟอร์ม 3 ข้อมูลโครงการสำคัญตามนโยบายรัฐบาล

แบบฟอร์ม 3: สรุปแผนงาน/โครงการที่สำคัญ (Flagship Projects)

นโยบายที่ 3. นโยบายเศรษฐกิจ

หน่วย: ล้านบาท

ประเด็นนโยบาย			กลยุทธ์/วิธีดำเนินการ	แผนงาน/โครงการ		วงเงินรวมแผนงาน/ โครงการ ¹	วงเงินจำแนกรายปี (ล้านบาท)				วงเงิน 2555-2558	หน่วยงาน รับผิดชอบ (ระดับกรม)	สอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญ มาตรา	ความสำคัญ ลำดับ (1-10)
							2555 ²	2556	2557	2558				
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
3.5	นโยบายพลังงาน													
	3.5.1	ส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมพลังงานสามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ ซึ่งถือเป็นอุตสาหกรรมเชิงยุทธศาสตร์ เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและพัฒนาให้เป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค โดยใช้ความได้เปรียบเชิงภูมิยุทธศาสตร์	1.ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานในอุตสาหกรรมพลังงานที่มีศักยภาพในทุกพื้นที่ของประเทศ อาทิ Land Bridge, LNG Receiving Terminal ระยะเวลาที่ 2, ระบบท่อส่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ, สายส่งไฟฟ้า, Smart Grid	7	โครงการศึกษาการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค	200.00	50.00	50.00	50.00	50.00	200.00	สนพ.	ม. 86(3)	10
				15	โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ปริมาณ 2,000 เมกะวัตต์	10,610.00	-	2,028.86	3,705.23	4,875.91	10,610.00	กฟผ.	ม. 86(3)	8
				23	โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนหงสาหลักไนต์	21,160.00	1,946.19	7,058.11	7,383.95	4,344.18	20,732.43	กฟผ.	ม. 86(3)	6
				29	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	175,542.52	24,826.90	17,709.34	30,165.18	8,553.94	81,255.36	ปตท.	ม. 86(3)	1
				30	การเพิ่มขีดความสามารถการนำเข้า การจ่าย และระบบขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	33,840.00	1,885.00	4,068.00	284.00	100.00	6,337.00	ปตท.	ม. 86(3)	2
				31	LNG Receiving Terminal ระยะเวลาที่ 2	12,600.00	-	1,210.00	1,210.00	1,209.00	3,629.00	ปตท.	ม. 86(3)	7
	3.5.2	สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งให้มีการกระจายแหล่งและประเภทพลังงานให้มีความหลากหลาย เหมาะสมและยั่งยืน	1.เร่งส่งเสริมการพัฒนาแหล่งพลังงานในประเทศตามศักยภาพทั้งระดับประเทศและชุมชน อาทิ การเปิดสัมปทานรอบที่ 21	57	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์)	23,724.50	3,100.44	7,752.34	11,265.04	-	22,117.82	กฟผ.	ม. 86(3)	3
				58	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 (800 เมกะวัตต์)	21,474.00	3,313.56	6,618.39	10,006.17	-	19,938.12	กฟผ.	ม. 86(3)	5
				59	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์)	22,752.10	2,393.40	8,225.30	8,801.40	3,332.00	22,752.10	กฟผ.	ม. 86(3)	4
	3.5.4	ส่งเสริมการผลิต การใช้ ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยตั้งเป้าหมายให้สามารถทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ทั้งนี้ ให้มีการพัฒนาอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร	1.ผลักดันกลไกเพื่อส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงความสมดุลในทุกมิติ 2.ส่งเสริมการวิจัย พัฒนาและสาธิตเทคโนโลยีพลังงานทดแทน	136	โครงการชุมชนพลังงานสีเขียว ระยะที่ 1	950.00	550.00	-	200.00	200.00	950.00	พพ.	ม. 86(3)	9
				152	แผนงานวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทน	1,232.43	89.33	341.80	451.40	349.90	1,232.43	พพ.	ม. 86(3)	11
		รวมนโยบายที่ 3				324,085.55	38,154.82	55,062.14	73,522.37	23,014.93	189,754.26			

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	
1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	
1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)	
ชื่อ-นามสกุล นาย พิสิทธิ์ อึ้งถาวร	
ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายงบประมาณและบริหารผลดำเนินงาน	
โทรศัพท์ 02-537-2933	
โทรสาร 02-537-2995	
โทรศัพท์เคลื่อนที่ 081-899-2629	
E-mail address pisan.u@pttplc.com	
2. วัตถุประสงค์ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน โดยจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับภาคการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอตามความต้องการไฟฟ้าที่มีแนวโน้มสูงขึ้นและช่วยลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากการลดการใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิง และสนับสนุนการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคการขนส่งและภาคอุตสาหกรรมเพื่อการลดผลกระทบจากราคาน้ำมันที่สูงและปัญหาสิ่งแวดล้อม	
3. เป้าหมาย ขยายโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามพื้นที่ส่วนต่างๆในภูมิภาค	
ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome) ท่อเส้นที่ 4 บนบก เริ่มดำเนินการปี 2557 สามารถส่งก๊าซเพิ่มได้ 1,400 ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) 3.5.1	
และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา) 86(3)	
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการ 2555-2558	
7. วงเงินโครงการ 175,542.52 ล้านบาท	
(โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)	
8. ลักษณะโครงการ ☒ โครงการต่อเนื่อง ☐ โครงการใหม่	
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)	
9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS)	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA)	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน
☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น	9.7 ☐ ประกวดราคา
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม.	9.8 ☒ ก่อสร้าง/ดำเนินการ
☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ	☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
☐ อนุมัติดำเนินการ เมื่อ	9.9 ☐ อื่นๆ
☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ	

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการ การเพิ่มขีดความสามารถการนำเข้า การจ่าย และระบบขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
 - 1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
 - 1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)

ชื่อ-นามสกุล นาย พิสิทธิ์ อึ้งถาวร

ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายงบประมาณและบริหารผลดำเนินงาน

โทรศัพท์ 02-537-2933

โทรสาร 02-537-2995

โทรศัพท์เคลื่อนที่ 081-899-2629

E-mail address pisan.u@pttplc.com
2. วัตถุประสงค์ ขยายระบบคลัง ทำเรือนำเข้า และระบบคลังจ่ายก๊าซ LPG เพื่อรองรับความต้องการของประเทศในระยะยาว
3. เป้าหมาย เพิ่มขีดความสามารถในการนำเข้าก๊าซ LPG และการจ่ายก๊าซ LPG ไปยังภูมิภาค
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ระบบคลัง ทำเรือนำเข้า และระบบคลังจ่ายก๊าซ LPG ที่จะสามารถรองรับการนำเข้า การจ่าย และระบบขนส่งก๊าซ LPG ในอนาคต

ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome) ขยายความสามารถในการนำเข้าจาก 132 พันตันต่อเดือนในปี 2554 เป็น 250 พันตันต่อเดือนในปี 2559

ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) ความสำเร็จในการก่อสร้างโครงการตามแผนงาน
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) 3.5.1
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการ 2554 - 2561
7. วงเงินโครงการ 33,840 ล้านบาท (โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2552-2554 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)
8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)

9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ ☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน ☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.7 ☐ ประกวดราคา ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม. ☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ ☐ อนุมัติดำเนินการ เมื่อ..... ☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ.....	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
	9.9 ☒ อื่นๆ อยู่ระหว่างการศึกษาค้นคว้าเพื่อสนับสนุนในการลงทุน และนำเสนอให้ กพท. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

หมายเหตุ.....

*ความสำคัญลำดับที่ 1 หมายถึง สำคัญที่สุด ความสำคัญลำดับที่ 10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์)	
1.1	หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย.....
1.2	ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)
	ชื่อ-นามสกุล ..นายพฤษ หงษ์เนศ.....
	ตำแหน่ง ...ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน-ค่าไฟฟ้า.....
	สังกัด ..ฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน.....การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย.....
	โทรศัพท์ ...02-436-4301.....
	โทรสาร02-436-4390.....
	โทรศัพท์เคลื่อนที่ ...08-76943199.....
	E-mail address ..paruhus.s@egat.co.th.....
2. วัตถุประสงค์ ..เพื่อสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าและเพิ่มความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ รองรับปัญหา กำลังผลิตไฟฟ้าไม่เพียงพอต่อความต้องการในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด	
3. เป้าหมาย ...ก่อสร้างโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าให้แล้วเสร็จในปี 2557	
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ...โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม.....	
ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome)สามารถจ่ายพลังงานงานไฟฟ้า.....	
ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) ..ดำเนินการแล้วเสร็จปี 2557.....	
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ)	
และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา)86(3).....	
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ.2554 - 2557 (รวม 4 ปี)	
7. วงเงินโครงการ23,724.50.....ล้านบาท (โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)	
8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่	
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)	
9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS)	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA)	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน
☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	☒ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น	9.7 ☐ ประกวดราคา
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	☐ ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม.	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ
☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ	9.9 ☐ อื่นๆ
☒ อนุมัติในหลักการ เมื่อ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2554	

หมายเหตุ

* ความสำคัญลำดับที่ 1 หมายถึง สำคัญที่สุด ความสำคัญลำดับที่ 10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์)

1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)

ชื่อ-นามสกุล ..นายพฤษ วงศ์เนศ

ตำแหน่ง ...ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเศรษฐกิจพลังงานค่าไฟฟ้า

สังกัด ..ฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน.....การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โทรศัพท์ ...02-436-4301

โทรสาร02-436-4390

โทรศัพท์เคลื่อนที่ ...08-76943199

E-mail address ..paruhus.s@egat.co.th

2. วัตถุประสงค์ ..เพื่อเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า สามารถตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

3. เป้าหมาย ...ก่อสร้างโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าให้แล้วเสร็จในปี 2558

4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ...โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม.....

ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome)สามารถจ่ายพลังงานงานไฟฟ้า.....

ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) ..ดำเนินการแล้วเสร็จปี 2558.....

5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) ..3. นโยบายเศรษฐกิจ / 3.5 นโยบายพลังงาน / 3.5.2 สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน

โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ

และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา) ...86(3).....

6. ระยะเวลาดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ.2556 - 2558 (รวม 3 ปี)

7. วงเงินโครงการ22,891.00.....ล้านบาท

(โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)

8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่

9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)

9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS)☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA)☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน☒ แล้วเสร็จ9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ9.7 ☐ ประกวดราคา☐ ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม.☒ อยู่ระหว่างการนำเสนอ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ9.9 ☐ อื่นๆ

หมายเหตุ

* ความสำคัญลำดับที่ 1 หมายถึง สำคัญที่สุด ความสำคัญลำดับที่ 10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 (800 เมกะวัตต์)	
1.1	หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
1.2	ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)
	ชื่อ-นามสกุล นายพฤษ หงษ์เนศ
	ตำแหน่ง ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน-ค่าไฟฟ้า
	สังกัด ฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
	โทรศัพท์ 02-436-4301
	โทรสาร 02-436-4390
	โทรศัพท์เคลื่อนที่ 08-76943199
	E-mail address ..paruhus.s@egat.co.th.....
2. วัตถุประสงค์ ..เพื่อเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า สามารถตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น	
3. เป้าหมาย ...ก่อสร้างโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าให้แล้วเสร็จในปี 2557	
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ...โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม.....	
ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome)สามารถจ่ายพลังงานงานไฟฟ้า.....	
ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) ..ดำเนินการแล้วเสร็จปี 2557.....	
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) ..3. นโยบายเศรษฐกิจ / 3.5 นโยบายพลังงาน / 3.5.2 สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน	
โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานระบบไฟฟ้าจากทั้งในและต่างประเทศ	
และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา) ...86(3).....	
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ.2554 - 2557 (รวม 4 ปี)	
7. วงเงินโครงการ21,474.00.....ล้านบาท	
(โปรดระบุแหล่งเงินรายได้ 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)	
8. ลักษณะโครงการ	☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)	
9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS)	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA)	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน
☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	☒ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น	9.7 ☐ ประกวดราคา
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	☐ ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม.	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ
☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ	☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ	9.9 ☐ อื่นๆ
☒ อนุมัติในหลักการ เมื่อ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2554	

หมายเหตุ

* ความสำคัญลำดับที่ 1 หมายถึง สำคัญที่สุด ความสำคัญลำดับที่ 10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการโครงการขยายระบบส่งเพื่อรับซื้อ ไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนหงสาในดท์
 - 1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย.....
 - 1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน(contact person)

ชื่อ-นามสกุล ..นายพฤษ หงศ์เนต.....

ตำแหน่ง ...ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน-ค่าไฟฟ้า.....

สังกัด ..ฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน.....การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย.....

โทรศัพท์ ...02-436-4301.....

โทรสาร02-436-4390.....

โทรศัพท์เคลื่อนที่ ...08-76943199.....

E-mail address ..paruhus.s@egat.co.th.....
2. วัตถุประสงค์...รองรับการซื้อ ไฟฟ้าเพื่อเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า สามารถตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
3. เป้าหมาย ...ดำเนินการก่อสร้างและขยายระบบส่งไฟฟ้า เพื่อรองรับโรงไฟฟ้าหงสาในดท์ ปี 2558
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ...ระบบสายส่งไฟฟ้า.....

ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome)สามารถรองรับการจ่ายไฟฟ้า.....

ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ(KPIs)ดำเนินการแล้วเสร็จปี 2558.....
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) ..3. นโยบายเศรษฐกิจ / 3.5 นโยบายพลังงาน / 3.5.1 เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและพัฒนาให้เป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค
- และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา)86 (3).....
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ.2554 - 2558 (รวม 5 ปี)
7. วงเงินโครงการ21,160.00.....ล้านบาท
- (โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)
8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)

9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ ☒ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินการโครงการ ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน ☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้ว	9.7 ☐ ประกวดราคา ☐ ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม. ☐ อยู่ระหว่างนำเสนอ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ อนุมัติในหลักการ เมื่อ 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2553	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
	9.9 ☐ อื่นๆ

หมายเหตุ

.....

* ความสำคัญลำดับที่1 หมายถึง สำคัญที่สุด ความสำคัญลำดับที่10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2
 - 1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
 - 1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)

ชื่อ-นามสกุล นาย พิสิทธิ์ อึ้งถาวร

ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายงบประมาณและบริหารผลดำเนินงาน

โทรศัพท์ 02-537-2933

โทรสาร 02-537-2995

โทรศัพท์เคลื่อนที่ 081-899-2629

E-mail address pisan.u@pttplc.com
2. วัตถุประสงค์ เพื่อให้บริการเกี่ยวกับการปฏิบัติการและบำรุงรักษาท่าเรือ เก็บรักษาสถิตภัณฑ์ และแปลงสภาพ LNG เป็นก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบท่อส่งก๊าซ
3. เป้าหมาย ก่อสร้าง LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ความสามารถในการรองรับแผนการนำเข้า LNG ของ ปตท. ในอนาคต
ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome) ขยายการนำเข้าจาก 5 ล้านตันต่อปีเป็น 10 ล้านตันต่อปี ภายในปี 2558
ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) ความสำเร็จในการก่อสร้างโครงการตามแผนงาน
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) 3.5.1
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการ 2556-2558
7. วงเงินโครงการ 12,600 ล้านบาท
(โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2552-2554 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)
8. ลักษณะโครงการ ☒ โครงการต่อเนื่อง ☐ โครงการใหม่
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)

9.1 ☒ ศึกษาความเหมาะสม (FS) ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ ☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน ☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.7 ☐ ประเมินราคา ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม. ☐ อยู่ระหว่างนำเสนอ ☐ อนุมัติดำเนินการ เมื่อ..... ☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ.....	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
	9.9 ☐ อื่นๆ.....

หมายเหตุ.....

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration

ปริมาณ 2,000 เมกะวัตต์

- 1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

- 1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)

ชื่อ-นามสกุล ..นายพฤษ หงษ์เนศ

ตำแหน่ง ...ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน-ค่าไฟฟ้า

สังกัด ..ฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน.....การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โทรศัพท์ ...02-436-4301

โทรสาร02-436-4390

โทรศัพท์เคลื่อนที่ ...08-76943199

E-mail address ..paruhus.s@egat.co.th

2. วัตถุประสงค์ ...เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าโดยผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration และเสริมความมั่นคงของระบบผลิตไฟฟ้า

3. เป้าหมาย ...ดำเนินการก่อสร้างและขยายระบบส่งไฟฟ้าหลัก เพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ปี 2559

4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output)ระบบสายส่งไฟฟ้า.....

ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome)สามารถรองรับการจ่ายไฟฟ้า.....

ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) ...ดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2559.....

5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ) ..3. นโยบายเศรษฐกิจ / 3.5 นโยบายพลังงาน / 3.5.1 เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน

ด้านพลังงานและพัฒนาให้เป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค

และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา)86(3).....

6. ระยะเวลาดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ.2556 - 2559 (รวม 4 ปี)

7. วงเงินโครงการ10,610.00.....ล้านบาท

(โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)

8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่

9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)

- 9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS)

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☒ แล้วเสร็จ

- 9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ

- 9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA)

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ

☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ

- 9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน

☐ แล้วเสร็จ

- 9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ

- 9.7 ☐ ประกวดราคา

☐ ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ

- 9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม.

☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ

☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ.....

- 9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ

☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ

- 9.9 ☐ อื่นๆ

หมายเหตุ

* ความสำคัญลำดับที่ 1 หมายถึง สำคัญที่สุด ความสำคัญลำดับที่ 10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการโครงการชุมชนพลังงานสีเขียว ระยะที่ 1.....	
1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน.....	
1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)	
ชื่อ-นามสกุลนายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ.....	
ตำแหน่งผู้อำนวยการกองแผนงาน.....	
สังกัดกองแผนงาน.....	
โทรศัพท์02-223-9172.....	
โทรสาร02-223-8460.....	
โทรศัพท์เคลื่อนที่081-815-3980.....	
E-mail addressprasert.sinsukprasert@gmail.com.....	
2. วัตถุประสงค์เพื่อสร้างชุมชนเป็นเครือข่ายชุมชนพลังงานสีเขียว มุ่งสร้างความเข้มแข็งให้กับชุมชนและสามารถตอบสนอง แก้ไขปัญหาเศรษฐกิจได้ด้วยชุมชนเอง.....	
3. เป้าหมาย ..1. เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อการใช้ทรัพยากรด้านพลังงาน 2. เพื่อให้เกิดการลดค่าใช้จ่ายและเพิ่มรายได้ให้แก่ ราษฎรจากผลิตภัณฑ์ที่ผลิตขึ้นเองภายในชุมชน.....	
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) ..1.ชุมชนต้นแบบไม่น้อยกว่า 10 ชุมชน..2. ถ่ายทอดความรู้ด้านพลังงานให้ราษฎร ได้ไม่น้อยกว่า 100 ชุมชน.....	
ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome) ...1.ชุมชนมีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น. 2.ชุมชนมีส่วนร่วมในการจัดการพลังงานด้วยตนเอง.....	
ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs)1.มีชุมชนต้นแบบไม่น้อยกว่า 10 ชุมชน.....2.ถ่ายทอดความรู้ให้ราษฎรไม่น้อยกว่า 100 ชุมชน.....	
3. มีเอกสารคู่มือต่างๆ	
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ)ข้อ 3.5.....	
และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา)มาตรา 86.....	
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการ4.ปี.....	
7. วงเงินโครงการ 950ล้านบาท (โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)	
8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่	
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)	
9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9. 5 ☐ ออกแบบรายละเอียด ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ ☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน ☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.7 ☐ ประกวดราคา ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม. ☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
	9.9 ☐ อื่นๆ

หมายเหตุ

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการ.....โครงการศึกษาการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค.....
 - 1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม).....สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน.....
 - 1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person).....

ชื่อ-นามสกุล.....นายสุชาลี สุมาลย์.....

ตำแหน่ง.....ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี.....

สังกัด.....สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน.....

โทรศัพท์.....0 2612 1555 ต่อ 555.....

โทรศัพท์เคลื่อนที่.....

โทรสาร.....0 2612 1391.....

E-mail address.....suchalee@eppo.go.th.....
2. วัตถุประสงค์.....เพื่อกำหนดแนวทางและรูปแบบการดำเนินการในการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานทั้งระบบของภูมิภาคตั้งแต่ระบบการนำเข้า การแปรรูป การคลัง การขนส่งและโลจิสติกส์ รวมถึงการพัฒนาอุตสาหกรรมต่อเนื่องเช่น อุตสาหกรรมปิโตรเคมี ให้เชื่อมโยงกับธุรกิจพลังงานในภูมิภาคอื่นๆ ของโลกโดยที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม.....
3. เป้าหมาย.....จัดทำข้อเสนอแนวทาง/รูปแบบในการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค.....
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output).....ได้ข้อเสนอแนวทาง/รูปแบบในการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค.....

ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome).....สามารถเพิ่มศักยภาพการลงทุนและพัฒนาโครงสร้างอุตสาหกรรมพลังงานทั้งระบบซึ่งจะทำให้ประเทศไทยกลายเป็นศูนย์กลางธุรกิจด้านพลังงานของภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้โดยการดำเนินการนั้นจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม.....

ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs).....ระดับความสำเร็จในการจัดทำข้อเสนอแนวทาง/รูปแบบในการจัดตั้งศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค.....
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ).....3.5 (3.5.1).....

และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา).....86 (3).....
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการ.....4 ปี (2555-2558).....
7. วงเงินโครงการ.....200.....ล้านบาท.....

(โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4).....
8. ลักษณะโครงการ.....☐ โครงการต่อเนื่อง.....☒ โครงการใหม่.....
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ☒ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ).....

9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS) ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.5 ☐ ออกแบบรายละเอียด ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA) ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ ☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินโครงการ ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน ☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.7 ☐ ประกาดราคา ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม. ☒ อยู่ระหว่างนำเสนอ ☐ อนุมัติดำเนินการ เมื่อ..... ☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ.....	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ ☒ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ 9.9 ☐ อื่นๆ.....

หมายเหตุ.....โครงการนี้จะสามารถดำเนินการได้ต่อเมื่อได้รับการพิจารณาจัดสรรงบประมาณ.....

แบบฟอร์ม 3

ข้อมูลแผนงาน/โครงการสำคัญ ตามนโยบายรัฐบาล (Flagship Projects)

1. ชื่อแผนงาน/โครงการแผนงานวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทน.....	
1.1 หน่วยงานรับผิดชอบ (ระดับกรม)กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน.....	
1.2 ผู้ติดต่อประสานงาน (contact person)	
ชื่อ-นามสกุลนายทวารัฐ สุตะบุตร.....	
ตำแหน่งรองอธิบดี.....	
สังกัดกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน.....	
โทรศัพท์02-223-0021.....	
โทรสาร02-223-8460.....	
โทรศัพท์เคลื่อนที่081-644-8365.....	
E-mail addresstwarath@dede.go.th.....	
2. วัตถุประสงค์เพื่อวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทน ให้สามารถผลิตได้ในเชิงพาณิชย์ และสามารถนำมาใช้ได้อย่างสะดวกปลอดภัยและมีประสิทธิภาพ โดยร่วมมือกับกระทรวงวิทยาศาสตร์ สถาบันการศึกษา หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงภาคเอกชน โดยมุ่งเน้นเทคโนโลยีเชื้อเพลิงชีวภาพจากพืชที่ไม่ใช่อาหาร เช่น สาหร่ายเซลล์เดียว และพลังงานรูปแบบใหม่ในอนาคต เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดกับผนังอาคาร(Spray-on Solar Window) พลังงานจากคลื่นทะเล พลังงานชีวภาพ และการแปลงพลังงานกลเป็นไฟฟ้า(Kinetic Energy Harvesting)	
3. เป้าหมาย ..1. เพื่อให้เกิดการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานที่เหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศและพืชพลังงานที่สามารถผลิตได้ในประเทศ/ภูมิภาค 2. คิดค้นพัฒนาพลังงานทดแทนรูปแบบใหม่โดยเฉพาะพืชที่ไม่ใช่อาหาร 3. จัดทำต้นแบบเทคโนโลยี รวมถึงการเผยแพร่และถ่ายทอด 4. จัดทำข้อมูลศักยภาพพลังงานทดแทนเพื่อเป็นข้อมูลในการตัดสินใจลงทุน	
4. ผลผลิตของแผนงาน/โครงการ (output) 1. เกิดการพัฒนา และถ่ายทอดเทคโนโลยีอย่างกว้างขวาง 2. มีการพัฒนาพลังงานทดแทนเชิงพาณิชย์อย่างเป็นรูปธรรม 3. บรรเทาปัญหาเรื่องความมั่นคงด้านอาหารและพลังงานควบคู่กันอย่างสมดุล .	
ผลลัพธ์ของแผนงาน/โครงการ (outcome) ... มีการพัฒนาพลังงานทดแทนได้เป็นสัดส่วน ร้อยละ 16.2 ของการใช้พลังงานทั้งหมด	
ดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (KPIs) 1)มีเทคโนโลยีต้นแบบที่พร้อมส่งเสริมให้เกิดการลงทุนอย่างน้อย 2 เทคโนโลยี 2)เกิดการบ่มเพาะธุรกิจพลังงานทดแทนจากงานวิจัยพัฒนาอย่างน้อย 2 ธุรกิจ	
3. เกิดการลงทุนและการสร้างงานในชุมชน รวมถึงการเพิ่มรายได้ รวมถึงคุณภาพชีวิตให้แก่เกษตรกร	
5. ความสอดคล้องต่อนโยบายรัฐบาล (ข้อ)ข้อ 3.5.....	
และสอดคล้องและกับรัฐธรรมนูญ (มาตรา)มาตรา 86.....	
6. ระยะเวลาดำเนินโครงการ4.ปี.....	
7. วงเงินโครงการ ... 1,232.43 ล้านบาท	
(โปรดระบุแหล่งเงินรายปี 2555-2558 ดังที่ปรากฏตาม แบบฟอร์ม 4)	
8. ลักษณะโครงการ ☐ โครงการต่อเนื่อง ☒ โครงการใหม่	
9. สถานะโครงการ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ และเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)	
9.1 ☐ ศึกษาความเหมาะสม (FS) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9. 5 ☐ ออกแบบรายละเอียด ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.2 ☐ ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (IEE/EIA) ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ ☐ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบ	9.6 ☐ ความพร้อมด้านที่ดิน/พื้นที่ดำเนินการโครงการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการจัดหาที่ดิน ☐ แล้วเสร็จ
9.3 ☐ การรับฟังความคิดเห็น ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ	9.7 ☐ ประกวดราคา ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
9.4 ☐ กระบวนการนำเสนอ ค.ร.ม. ☐ อยู่ระหว่างการนำเสนอ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ อนุมัติในหลักการ เมื่อ	9.8 ☐ ก่อสร้าง/ดำเนินการ ☐ อยู่ระหว่างดำเนินการ ☐ แล้วเสร็จ
	9.9 ☐ อื่นๆ

หมายเหตุ

* ความสำคัญลำดับที่ 1 หมายถึง ลำดับที่สูงสุด ความสำคัญลำดับที่ 10 หมายถึงความสำคัญน้อยที่สุด

4) แบบฟอร์ม 4 ตารางแสดงรายละเอียดแหล่งเงินลงทุน แผนงาน/โครงการ

แบบฟอร์ม 4 : ตารางแสดงรายละเอียดการใช้เงินตามนโยบาย

หน่วยงาน กระทรวงพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

ประเด็นนโยบาย	วงเงิน ²	2555					
		งบประมาณแผ่นดิน	รายได้	เงินกู้ภายในประเทศ	เงินกู้ต่างประเทศ	อื่นๆ (โปรดระบุ)	รวม 2555
1. ราชการ							
นโยบาย 1							-
นโยบาย 2		0.20					0.20
นโยบาย 3	21,919.79	2,056.98	-	-	-	2,305.92	4,362.90
นโยบาย 4							-
นโยบาย 5							-
นโยบาย 6							-
นโยบาย 7							-
นโยบาย 8							-
1.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	21,919.79	2,057.18	-	-	-	2,305.92	4,363.10
1.2 ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐ ¹		1,122.12	-	-	-	10.00	1,132.12
1.3 รวม (ข้อ 1.1+1.2)	21,919.79	3,179.30	-	-	-	2,315.92	5,495.22
2. รัฐวิสาหกิจ/หน่วยงานอื่นๆ							
นโยบาย 1	22,484.00			477.00			477.00
นโยบาย 2							-
นโยบาย 3	903,491.21	22.02	28,976.15	2,455.65	4,469.62	94,091.34	130,014.78
นโยบาย 4							-
นโยบาย 5							-
นโยบาย 6							-
นโยบาย 7							-
นโยบาย 8							-
2.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	925,975.21	22.02	28,976.15	2,932.65	4,469.62	94,091.34	130,491.78
รวม (1.1+2.1)	947,894.99	2,079.20	28,976.15	2,932.65	4,469.62	96,397.26	134,854.88
รวมทั้งสิ้น (ข้อ 1.3+2.1)	947,894.99	3,201.32	28,976.15	2,932.65	4,469.62	96,407.26	135,987.00

หมายเหตุ:

- ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐตามคำนิยามของสำนักงานประมาณ หมายถึง ค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรภาครัฐในงบกลาง การชำระหนี้เงินกู้ เงินอุดหนุนให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานอิสระต่างๆที่ไม่ได้อยู่ในกำกับของฝ่ายบริหาร เช่น ศาล รัฐสภา หน่วยงานตามรัฐธรรมนูญ เป็นต้น ตลอดจนค่าใช้จ่ายงบกลางรายการสำคัญอื่น
- วงเงิน หมายถึง วงเงินรวมตลอดอายุทั้งโครงการ (ซึ่งอาจไม่เท่ากับวงเงินรวม 2555-58 ได้)

(ปตท. บริหารแหล่งที่มาของเงินทุนที่มาจากงบดำเนินงานโดยไม่ได้ใช้งบประมาณแผ่นดินซึ่งการบริหารจะเป็นไปตามความเหมาะสมของสถานการณ์ในแต่ละช่วงเวลาจึงไม่ได้ประมาณการแหล่งที่มาเป็นรายปี)

แบบฟอร์ม 4 : ตารางแน

หน่วยงาน กระทรวงพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

ประเด็นนโยบาย	วงเงิน ²	2556					
		งบประมาณแผ่นดิน	รายได้	เงินกู้ภายในประเทศ	เงินกู้ต่างประเทศ	อื่นๆ (โปรดระบุ)	รวม 2556
1. ราชการ							
นโยบาย 1							-
นโยบาย 2							-
นโยบาย 3	21,919.79	2,380.64	-	-	-	3,976.49	6,357.13
นโยบาย 4							-
นโยบาย 5							-
นโยบาย 6							-
นโยบาย 7							-
นโยบาย 8							-
1.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	21,919.79	2,380.64	-	-	-	3,976.49	6,357.13
1.2 ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐ ¹		1,571.62	-	-	-	10.00	1,581.62
1.3 รวม (ข้อ 1.1+1.2)	21,919.79	3,952.27	-	-	-	3,986.49	7,938.76
2. รัฐวิสาหกิจ/หน่วยงานอื่นๆ							-
นโยบาย 1	22,484.00			803.00			803.00
นโยบาย 2							-
นโยบาย 3	903,491.21	22.99	47,905.09	2,477.77	11,867.21	57,617.26	119,890.32
นโยบาย 4							-
นโยบาย 5							-
นโยบาย 6							-
นโยบาย 7							-
นโยบาย 8							-
2.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	925,975.21	22.99	47,905.09	3,280.77	11,867.21	57,617.26	120,693.32
รวม (1.1+2.1)	947,894.99	2,403.63	47,905.09	3,280.77	11,867.21	61,593.75	127,050.45
รวมทั้งสิ้น (ข้อ 1.3+2.1)	947,894.99	3,975.26	47,905.09	3,280.77	11,867.21	61,603.75	128,632.07

หมายเหตุ:

- ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐตามคำนิยามของสำนักงานงบประมาณ หมายถึง ค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรภาครัฐในงบกลาง การชำระหนี้เงินกู้ เงินอุดหนุนให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานอิสระต่างๆที่ไม่ได้อยู่ในกำกับของฝ่ายบริหาร เช่น ศาล รัฐสภา หน่วยงานตามรัฐธรรมนูญ เป็นต้น ตลอดจนค่าใช้จ่ายงบกลางรายการสำคัญ
- วงเงิน หมายถึง วงเงินรวมตลอดอายุทั้งโครงการ (ซึ่งอาจไม่เท่ากับวงเงินรวม 2555-58 ได้)

(ปตท. บริหารแหล่งที่มาของเงินทุนที่มาจากงบดำเนินงานโดยไม่ได้ใช้งบประมาณแผ่นดินซึ่งการบริหารจะเป็นไปตามความเหมาะสมของสถานการณ์ในแต่ละช่วงเวลาจึงไม่ได้ประมาณการแหล่งที่มาเป็นรายปี)

แบบฟอร์ม 4 : ตารางแน

หน่วยงาน กระทรวงพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

ประเด็นนโยบาย	วงเงิน ²	2557					
		งบประมาณแผ่นดิน	รายได้	เงินกู้ภายในประเทศ	เงินกู้ต่างประเทศ	อื่นๆ (โปรดระบุ)	รวม 2557
1. ราชการ							
นโยบาย 1							-
นโยบาย 2							-
นโยบาย 3	21,919.79	2,336.03	-	-	-	3,046.19	5,382.22
นโยบาย 4							-
นโยบาย 5							-
นโยบาย 6							-
นโยบาย 7							-
นโยบาย 8							-
1.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	21,919.79	2,336.03	-	-	-	3,046.19	5,382.22
1.2 ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐ ¹		1,626.03	-	-	-	10.00	1,636.03
1.3 รวม (ข้อ 1.1+1.2)	21,919.79	3,962.07	-	-	-	3,056.19	7,018.26
2. รัฐวิสาหกิจ/หน่วยงานอื่นๆ							-
นโยบาย 1	22,484.00			803.00			803.00
นโยบาย 2							-
นโยบาย 3	903,491.21	24.23	31,087.45	10,596.87	27,005.14	64,888.64	133,602.33
นโยบาย 4							-
นโยบาย 5							-
นโยบาย 6							-
นโยบาย 7							-
นโยบาย 8							-
2.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	925,975.21	24.23	31,087.45	11,399.87	27,005.14	64,888.64	134,405.33
รวม (1.1+2.1)	947,894.99	2,360.26	31,087.45	11,399.87	27,005.14	67,934.83	139,787.55
รวมทั้งสิ้น (ข้อ 1.3+2.1)	947,894.99	3,986.30	31,087.45	11,399.87	27,005.14	67,944.83	141,423.59

หมายเหตุ:

- ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐตามคำนิยามของสำนักงานประมาณ หมายถึง ค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรภาครัฐในงบกลาง การชำระหนี้เงินกู้ เงินอุดหนุนให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานอิสระต่างๆที่ไม่ได้อยู่ในกำกับของฝ่ายบริหาร เช่น ศาล รัฐสภา หน่วยงานตามรัฐธรรมนูญ เป็นต้น ตลอดจนค่าใช้จ่ายงบกลางรายการสำคัญอื่น
- วงเงิน หมายถึง วงเงินรวมตลอดอายุทั้งโครงการ (ซึ่งอาจไม่เท่ากับวงเงินรวม 2555-58 ได้)

(ปตท. บริหารแหล่งที่มาของเงินทุนที่มาจากกรดำเนินการดำเนินงานโดยไม่ได้ใช้งบประมาณแผ่นดินซึ่งการบริหารจะเป็นไปตามความเหมาะสมของสถานการณ์ในแต่ละช่วงเวลาจึงไม่ได้ประมาณการแหล่งที่มาเป็นรายปี)

แบบฟอร์ม 4 : ตารางแน

หน่วยงาน กระทรวงพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

ประเด็นนโยบาย	วงเงิน ²	2558						รวมวงเงิน ³ 2555-2558
		งบประมาณแผ่นดิน	รายได้	เงินกู้ภายในประเทศ	เงินกู้ต่างประเทศ	อื่นๆ (โปรดระบุ)	รวม 2558	
1. ราชการ								
นโยบาย 1							-	-
นโยบาย 2							-	0.20
นโยบาย 3	21,919.79	2,104.13	-	-	-	3,713.19	5,817.32	21,919.58
นโยบาย 4							-	-
นโยบาย 5							-	-
นโยบาย 6							-	-
นโยบาย 7							-	-
นโยบาย 8							-	-
1.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	21,919.79	2,104.13	-	-	-	3,713.19	5,817.32	21,919.78
1.2 ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐ ¹		1,310.64	-	-	-	10.00	1,320.64	5,670.42
1.3 รวม (ข้อ 1.1+1.2)	21,919.79	3,414.77	-	-	-	3,723.19	7,137.96	27,590.20
2. รัฐวิสาหกิจ/หน่วยงานอื่นๆ							-	-
นโยบาย 1	22,484.00			20,401.00			20,401.00	22,484.00
นโยบาย 2							-	-
นโยบาย 3	903,491.21	25.13	24,258.65	20,274.11	18,986.12	33,456.27	97,000.28	480,507.70
นโยบาย 4							-	-
นโยบาย 5							-	-
นโยบาย 6							-	-
นโยบาย 7							-	-
นโยบาย 8							-	-
2.1 รวม (นโยบาย 1 ถึง 8)	925,975.21	25.13	24,258.65	40,675.11	18,986.12	33,456.27	117,401.28	502,991.70
รวม (1.1+2.1)	947,894.99	2,129.26	24,258.65	40,675.11	18,986.12	37,169.46	123,218.60	524,911.48
รวมทั้งสิ้น (ข้อ 1.3+2.1)	947,894.99	3,439.90	24,258.65	40,675.11	18,986.12	37,179.46	124,539.24	530,581.90

หมายเหตุ:

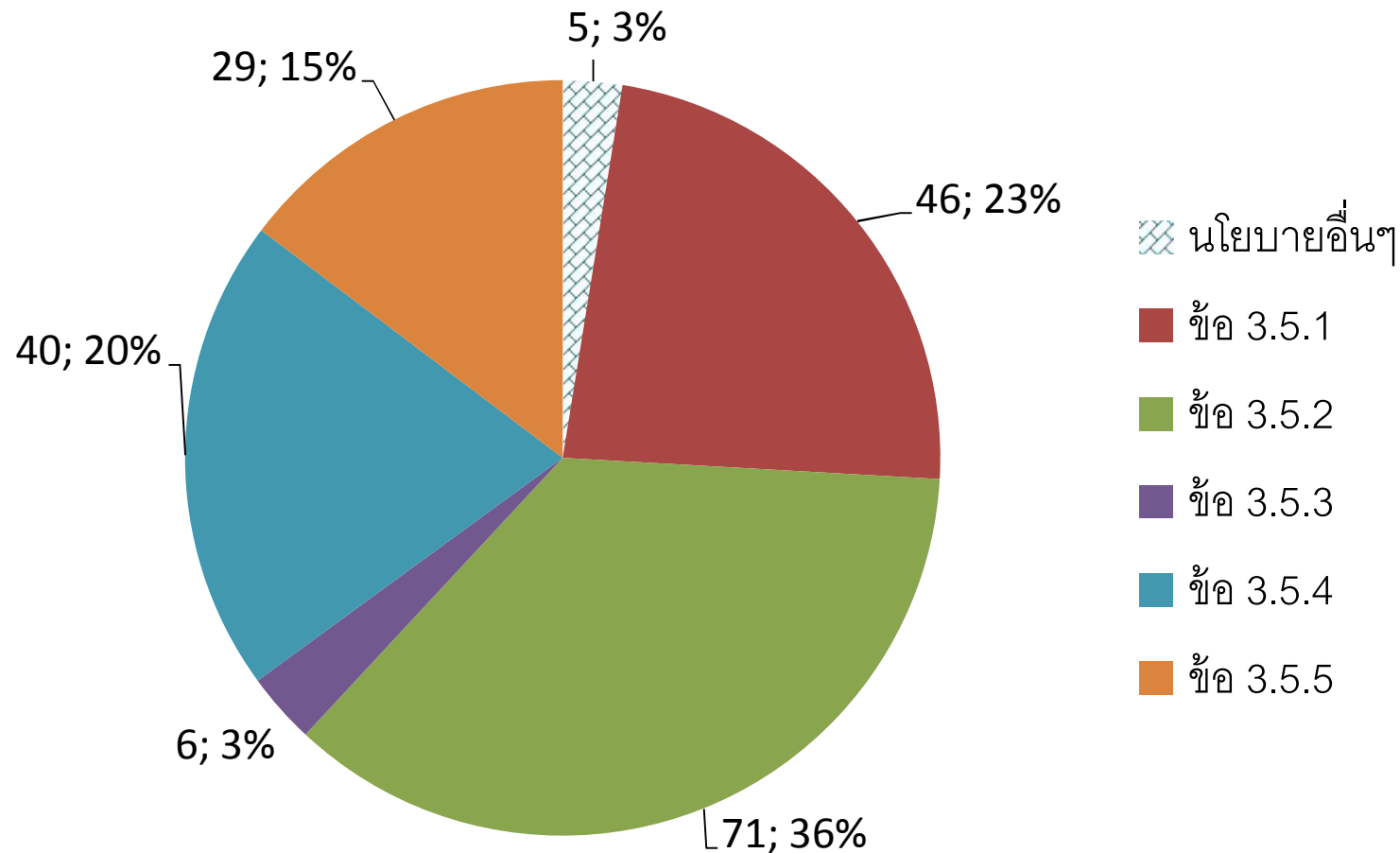
- ค่าใช้จ่ายดำเนินการภาครัฐตามคำนิยามของสำนักงานประมาณ หมายถึง ค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรภาครัฐในงบกลาง การชำระหนี้เงินกู้ เงินอุดหนุนให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานอิสระต่างๆที่ไม่ได้อยู่ในกำกับของฝ่ายบริหาร เช่น ศาล รัฐสภา หน่วยงานตามรัฐธรรมนูญ เป็นต้น ตลอดจนค่าใช้จ่ายงบกลางรายการสำคัญ
- วงเงิน หมายถึง วงเงินรวมตลอดอายุทั้งโครงการ (ซึ่งอาจไม่เท่ากับวงเงินรวม 2555-58 ได้)

(ปตท. บริหารแหล่งที่มาของเงินทุนที่มาจากกรดำเนินการดำเนินงานโดยไม่ได้รับงบประมาณแผ่นดินซึ่งการบริหารจะเป็นไปตามความเหมาะสมของสถานการณ์ในแต่ละช่วงเวลาจึงไม่ได้ประมาณการแหล่งที่มาเป็นรายปี)

- รวมวงเงิน 2555-2558 หมายถึง รวมวงเงินปีงบประมาณ พ.ศ 2555 (วงเงินของแผนงาน / โครงการ ที่ได้รับการจัดสรรงบประมาณ ในปี 2554 ที่คงเหลือและไม่มีข้อผูกพัน โดยนำไปปรับแผนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล โดยเฉพาะนโยบายเร่งด่วนที่จะดำเนินการในปีแรก แล้วนำไปรวมกับค่าของงบประมาณ ปี 2555 ซึ่งได้ประสานหารือกับสำนักงานประมาณแล้ว) จนถึงปีงบประมาณ 2558

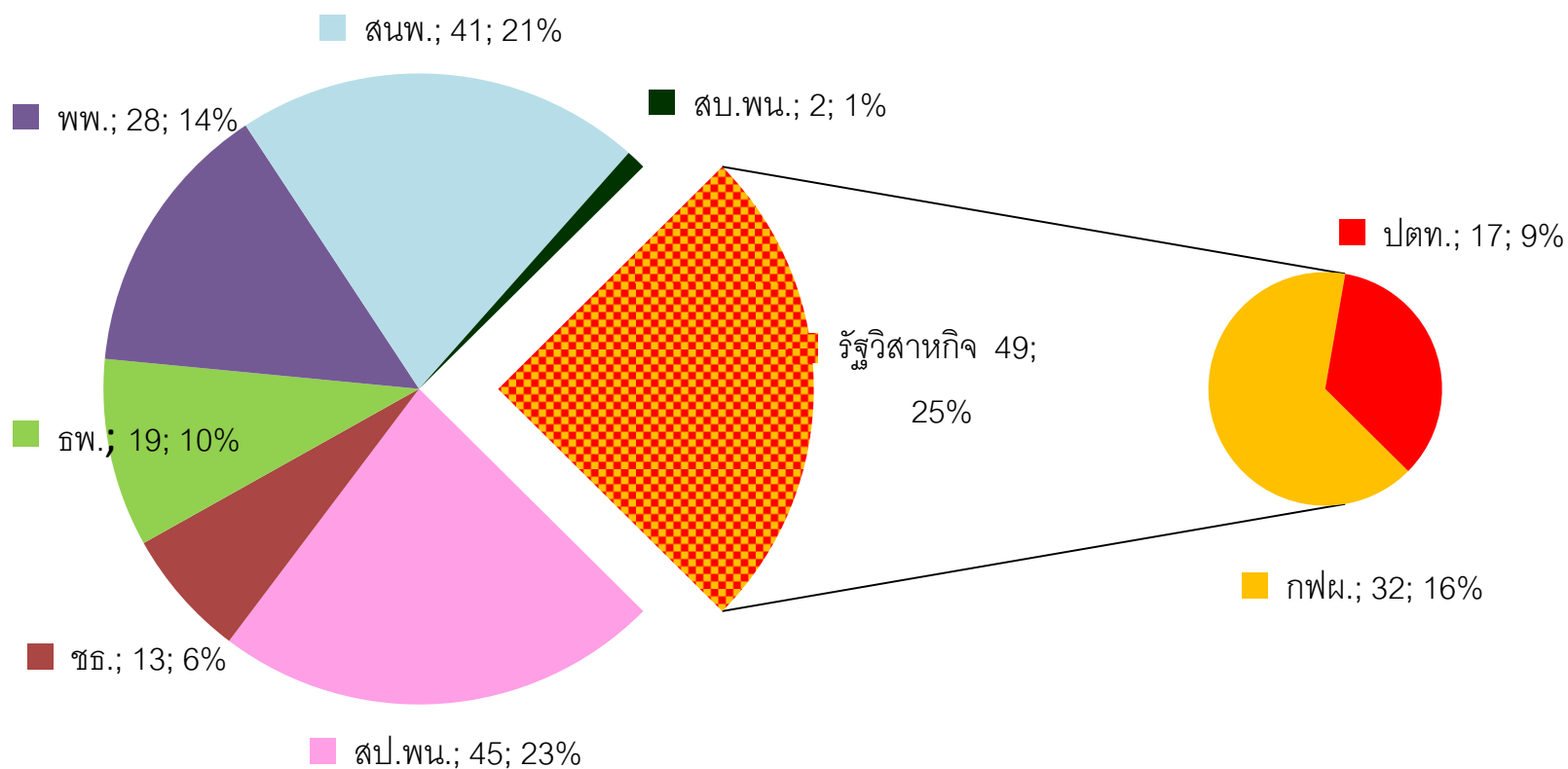
บทที่ 3 บทสรุป

จำนวนแผนงานโครงการจำแนกตามนโยบาย



รวม 197 โครงการ

จำนวนแผนงานโครงการจำแนกตามหน่วยงาน



รวม 197 โครงการ

ภาคผนวก

ข้อมูลด้านพลังงานที่สำคัญของไทยในปี 2553

1. ภาพรวมทั่วไปของประเทศไทย

ภูมิประเทศ	ความยาวเหนือจรดใต้ ประมาณ 1,833 กิโลเมตร ความกว้างตะวันออกจรดตะวันตก 850 กิโลเมตร ขนาดพื้นที่ 513,115 ตารางกิโลเมตร (321 ล้านไร่)
ภูมิอากาศ	มรสุมเขตร้อน มีความชื้นสูง อุณหภูมิเฉลี่ยตลอดปี 27.9 องศาเซลเซียส ฤดูฝน (พฤษภาคม- ตุลาคม) 26.9-30.6 องศาเซลเซียส ฤดูแล้ง (พฤศจิกายน- กุมภาพันธ์) 25.1- 27.6 องศาเซลเซียส ฤดูร้อน (มีนาคม- เมษายน) 28.9-30.8 องศาเซลเซียส
จำนวนประชากร	63,878,267 คน
ผลิตภัณฑ์รวมในประเทศ(GDP) - ณ ราคาปีฐาน 1988 - ณ ราคาปีปัจจุบัน	4,595,809 ล้านบาท 10,102,986 ล้านบาท
จำนวนรถที่จดทะเบียนสะสม (ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) - รถยนต์ - จักรยานยนต์	28,484,829 คัน 11,185,015 คัน 17,299,814 คัน
จำนวนบ้าน	21,681,635 หลัง
พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	130 ล้านไร่ หรือ 208,000 ตารางกิโลเมตร (40.5% ของพื้นที่ทั้งหมด)

2. ภาพรวมทั่วไปด้านพลังงาน

การจัดหาพลังงานขั้นต้น	1,991 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	1,192 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน
มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	1,801,743 ล้านบาท
มูลค่าการนำเข้าพลังงาน	911,445 ล้านบาท
มูลค่าส่งออกพลังงาน	261,212 ล้านบาท
ปริมาณสำรองน้ำมันดิบที่พิสูจน์แล้ว (1P)	197 ล้านบาร์เรล
การผลิตน้ำมันดิบ	153 พันบาร์เรลต่อวัน
การนำเข้าน้ำมันดิบ	816 พันบาร์เรลต่อวัน
มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ	751 พันล้านบาท
ราคาน้ำมันดิบนำเข้าเฉลี่ย	79.48 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
การผลิตคอนเดนเสท	89 พันบาร์เรลต่อวัน
กำลังการกลั่นน้ำมัน	1,120 พันบาร์เรลต่อวัน
การใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป	111.85 ล้านลิตรต่อวัน
การใช้แก๊สโซฮอล 95	7.76 ล้านลิตรต่อวัน
การใช้แก๊สโซฮอล 91	4.25 ล้านลิตรต่อวัน
การใช้เบนซิน 95	209,854 ลิตรต่อวัน
การใช้เบนซิน 91	8.10 ล้านลิตรต่อวัน
การใช้ดีเซลหมุนเร็ว	50.56 ล้านลิตรต่อวัน
การใช้ไบโอดีเซล บี 5	19.3 ล้านลิตรต่อวัน
ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว (1P)	11 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต

2. ภาพรวมทั่วไปด้านพลังงาน(ต่อ)

การผลิตก๊าซธรรมชาติภายในประเทศ	3,511 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ	853 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
การใช้ก๊าซธรรมชาติ	4,039 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
การใช้ NGV	181 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
จำนวนสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ	428 สถานี
ปริมาณสำรองถ่านหิน	2,007 ล้านตัน
การผลิตถ่านหิน (ลิกไนต์)	18 ล้านตันต่อปี
การนำเข้าถ่านหิน	17 ล้านตันต่อปี
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์	35 ล้านตันต่อปี
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า	30,920 เมกะวัตต์ (MW)
การผลิตไฟฟ้า	163,668 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh)
การใช้ไฟฟ้า	149,301 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh)
ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด	24,630 เมกะวัตต์ (ณ วันที่ 10 พฤษภาคม 2553)
ปริมาณ CO ₂ ที่เกิดจากการใช้พลังงาน	221 ล้านตัน

3. ดัชนีชี้วัดด้านพลังงาน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์รวมในประเทศ (Energy Intensity)	15.48 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อประชากร	1.08 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อคน
ค่าความยืดหยุ่นการใช้พลังงานต่อรายได้ (Energy Elasticity)	0.8577
ปริมาณ CO ₂ ต่อผลิตภัณฑ์รวมในประเทศ	48.37 ตัน CO ₂ ต่อล้านบาท
ปริมาณ CO ₂ ต่อการใช้พลังงานขั้นต้น	2.05 ตัน CO ₂ ต่อตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



ประกาศกระทรวงพลังงาน

เรื่อง ยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน (พ.ศ. ๒๕๕๔ – ๒๕๕๘)

ด้วยกระทรวงพลังงานมีอำนาจหน้าที่และภารกิจรับผิดชอบในการจัดหา พัฒนา และบริหารจัดการพลังงานเพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ดังนั้นเพื่อให้กระทรวงพลังงานดำเนินการตามพันธกิจบรรลุเป้าประสงค์ตามวิสัยทัศน์ที่ตั้งไว้อย่างมีประสิทธิภาพและสร้างความเป็นเอกภาพในการปฏิบัติราชการให้กับหน่วยงานในสังกัด จึงเห็นควรประกาศแผนยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน (พ.ศ. ๒๕๕๔-๒๕๕๘) ฉบับปรับปรุง โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้

ยุทธศาสตร์ที่ ๑ การจัดหาพลังงานเพื่อความมั่นคงของประเทศ

เป้าประสงค์ : ๑.๑ ประเทศมีพลังงานใช้อย่างเพียงพอต่อการเติบโตทางเศรษฐกิจ และคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน

๑.๒ มีทางเลือกชนิดพลังงานที่หลากหลาย มีความสมดุลและยั่งยืน

กลยุทธ์ : ๑.๑ สร้างการมีส่วนร่วมกับภาคประชาชนต่อการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน (สป.พน.)

๑.๒ เร่งรัดจัดหาแหล่งพลังงานทั้งในประเทศและต่างประเทศ

๑.๒.๑ การจัดหาทรัพยากรปิโตรเลียม (ขท.)

๑.๒.๒ การจัดหาไฟฟ้า (สนพ.)

๑.๓ สนับสนุนผลักดันการลงทุนด้านพลังงานในระดับชุมชน (สป.พน.)

๑.๔ ยกระดับความสามารถในการรองรับวิกฤตและภาวะฉุกเฉินด้านพลังงาน โดยเฉพาะการป้องกันและแก้ไขปัญหาการขาดแคลนพลังงานในประเทศ

๑.๔.๑ น้ำมันเชื้อเพลิง (ถพ. / สป.พน.)

๑.๔.๒ ก๊าซธรรมชาติ (ขท. / สป.พน.)

๑.๔.๓ ไฟฟ้า (สนพ. / สป.พน.)

๑.๕ ผลักดันให้เกิดการกระจายเชื้อเพลิงในภาคการผลิตไฟฟ้า (สนพ.)

หมายเหตุ ชื่อหน่วยงานในวงเล็บ () เป็นส่วนราชการที่เป็นเจ้าภาพหลักของแต่ละกลยุทธ์

๑.๖ พัฒนาแผนด้านพลังงานของประเทศที่ยึดหลักความสมดุลระหว่างความต้องการใช้พลังงานกับการจัดหาพลังงาน (สนพ.)

ยุทธศาสตร์ที่ ๒ การกำกับดูแลกิจการพลังงานและกิจการที่เกี่ยวข้อง

เป้าประสงค์ : ๒.๑ การผลิต แปรรูปและการขนส่งพลังงานของประเทศมีประสิทธิภาพ ปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

๒.๒ มีราคาพลังงานที่เป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน

กลยุทธ์ : ๒.๑ ปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรการเพื่อสร้างความเสมอภาคในการแข่งขันของกิจการพลังงาน (ทุกกรม)

๒.๒ พัฒนาและผลักดันการบังคับใช้มาตรฐานด้านพลังงานให้มีคุณภาพ ประสิทธิภาพ ปลอดภัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมโดยกำหนดกรอบเวลาที่เหมาะสมและมีมาตรการสนับสนุนการปรับตัวของภาคธุรกิจ (ทุกกรม)

๒.๓ สร้างและพัฒนาผู้ตรวจสอบด้านพลังงานทั้งภายในและภายนอกกระทรวงพลังงาน (ทุกกรม)

๒.๔ ผลักดันการใช้กลไกด้านราคาพลังงานให้เข้าสู่แนวทางของตลาดเสรี โดยมีหลักเกณฑ์และกรอบเวลาที่ชัดเจนบนพื้นฐานของข้อมูลและข้อวิเคราะห์ที่โปร่งใส น่าเชื่อถือ (ทุกกรม)

๒.๕ พัฒนาขีดความสามารถในการควบคุมคุณภาพและรองรับอุบัติเหตุด้านน้ำมันเชื้อเพลิง (ธพ.)

๒.๖ บริหารกองทุนพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพโดยเน้นการตอบสนองเป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ด้านพลังงาน (สนพ.)

ยุทธศาสตร์ที่ ๓ การเสริมสร้างความเข้มแข็งของภาคธุรกิจพลังงาน

เป้าประสงค์ : ๓.๑ เกิดการพัฒนาเทคโนโลยีด้านพลังงานของประเทศ

๓.๒ ภาคธุรกิจพลังงานของไทยสามารถแข่งขันได้ในระดับสากล

กลยุทธ์ : ๓.๑ สนับสนุนและพัฒนาศูนย์ความเป็นเลิศแห่งชาติด้านการพลังงานในสาขาต่างๆ และสนับสนุนการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ของประเทศด้านการพลังงาน (ทุกกรม)

หมายเหตุ ชื่อหน่วยงานในวงเล็บ () เป็นส่วนราชการที่เป็นเจ้าภาพหลักของแต่ละกลยุทธ์

- ๓.๒ พัฒนาสารสนเทศและแหล่งที่ปรึกษาเพื่อการตัดสินใจเชิงธุรกิจด้านพลังงาน (ทุกกรม)
- ๓.๓ สนับสนุนการบ่มเพาะผู้ประกอบการด้านเทคโนโลยีพลังงาน (สป.พน.)
- ๓.๔ เพิ่มโอกาสเข้าถึงแหล่งทุนให้กับผู้ประกอบการ ทั้งในช่วงลงทุนพัฒนาเทคโนโลยี/ผลิตภัณฑ์ และช่วงดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ (สป.พน.)
- ๓.๕ สนับสนุนให้ผู้ประกอบการด้านพลังงานขยายธุรกิจไปต่างประเทศและส่งเสริมให้เกิดการแลกเปลี่ยนเทคโนโลยีและองค์ความรู้ (สป.พน.)
- ๓.๖ ศึกษาวิเคราะห์การปรับปรุงโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ เพื่อให้มีองค์กรรับผิดชอบการส่งเสริมธุรกิจและการยกระดับเทคโนโลยีพลังงานของประเทศอย่างชัดเจน ทั้งระดับนโยบายและระดับบริหารจัดการ (สป.พน.)

ยุทธศาสตร์ที่ ๔ การพัฒนาพลังงานอย่างมีคุณภาพต่อสิ่งแวดล้อม

เป้าประสงค์ : ๔.๑ มีการใช้เทคโนโลยีพลังงานสะอาดในประเทศ

๔.๒ มีการใช้ประโยชน์จากพลังงานทดแทนในประเทศอย่างทั่วถึง

๔.๓ มีการใช้พลังงานของประเทศอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ

กลยุทธ์ : ๔.๑ ผลักดันโครงการด้านพลังงานตามกลไกการพัฒนาที่สะอาด (พพ./สนพ.)

๔.๒ ส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน (พพ./สนพ.)

๔.๓ ส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานสะอาด (ทุกกรม)

๔.๔ ส่งเสริมผลักดันการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (ทุกกรม)

๔.๕ ผลักดันการเข้าถึงแหล่งเงินทุนทั้งในและต่างประเทศเพื่อพัฒนาโครงการพลังงานสะอาด (พพ.)

๔.๖ พัฒนาบุคลากรและบ่มเพาะผู้ประกอบการด้านเทคโนโลยีพลังงานสะอาด (พพ.)

๔.๗ มีกลไกบริหารจัดการเพื่อการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (พพ.)

๔.๘ ศึกษาและจัดเตรียมความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐานและวางแผนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ให้แล้วเสร็จตามกำหนดและเป็นไปตามมาตรฐานของ IAEA (สนพ.)

หมายเหตุ ชื่อหน่วยงานในวงเล็บ () เป็นส่วนราชการที่เป็นเจ้าภาพหลักของแต่ละกลยุทธ์

ยุทธศาสตร์ที่ ๕ การเป็นองค์กรสมรรถนะสูงที่ยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล

เป้าประสงค์ : ๕.๑ กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูงตามมาตรฐานสากล

๕.๒ กระทรวงพลังงานเป็นศูนย์กลางข้อมูลและเครือข่ายองค์ความรู้ด้านพลังงาน
ของประเทศ

๕.๓ กระทรวงพลังงานมีการบริหารจัดการตามหลักธรรมาภิบาล อย่างมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

กลยุทธ์ : ๕.๑ ยกย่องสมรรถนะของระบบฐานข้อมูลและสารสนเทศด้านพลังงาน รวมถึงโครงสร้าง
พื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (ทุกกรม)

๕.๒ ผลักดันให้เกิดการถ่ายทอดองค์ความรู้ในองค์กร ด้วยช่องทางที่หลากหลาย รวมถึงการ
แลกเปลี่ยนเรียนรู้กับเครือข่ายพลังงานทั้งในประเทศและระหว่างประเทศ (ทุกกรม)

๕.๓ สร้างระบบเพื่อให้เกิดการกำหนดตัวชี้วัดที่มีความเชื่อมโยงในทุกระดับในลักษณะ
Cascade Down (สป.พน.)

๕.๔ ปรับปรุงโครงสร้างองค์กรและหรือการแบ่งบทบาทและขอบข่ายงาน พร้อมทั้งเพิ่มการ
จัดทำแผนการเพิ่มอัตรากำลังให้เหมาะสม (สป.พน.)

๕.๕ ผลักดันให้เกิดการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินงานด้านต่างๆ (ทุกกรม)

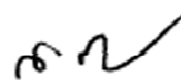
๕.๖ เสริมสร้างค่านิยมด้านธรรมาภิบาลอย่างเป็นระบบ (ทุกกรม)

๕.๗ ผลักดันให้กระทรวงพลังงานมีความพร้อมต่อการประเมินองค์กรตามมาตรฐานสากล
(ทุกกรม)

๕.๘ ผลักดันให้เกิดการนำองค์กรที่ยึดประโยชน์ของประเทศในระยะยาวเป็นที่ตั้ง (ทุกกรม)

จึงประกาศมาเพื่อใช้เป็นกรอบยุทธศาสตร์ในการปฏิบัติราชการของกระทรวงพลังงาน

ประกาศ ณ วันที่ ๗ เมษายน พ.ศ. ๒๕๕๔



(นายณอดุณ ลิทธิพงศ์)

ปลัดกระทรวงพลังงาน