

**การเสวนาแลกเปลี่ยนประเด็น (Open Forum) และรับทราบข้อแนะนำ เกี่ยวกับ
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan)
ของประเทศไทย PDP ฉบับใหม่**

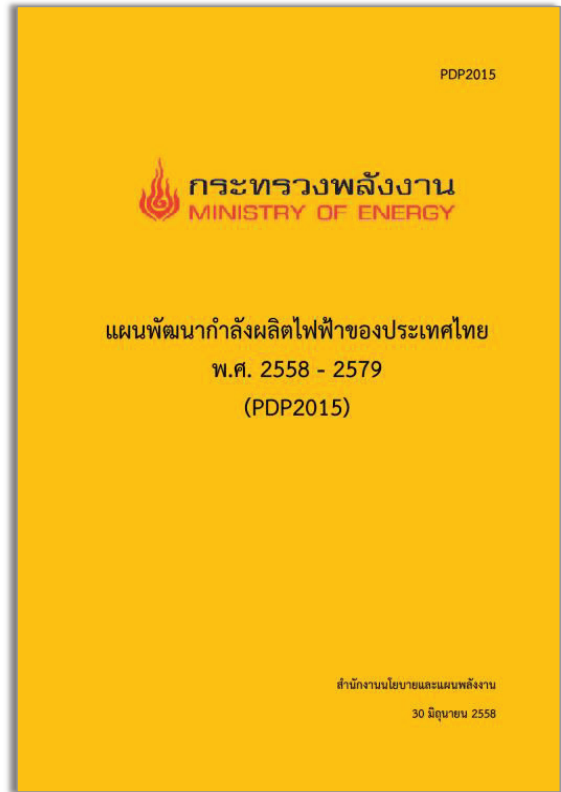


แนวทางในการจัดทำ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่



หัวข้อการนำเสนอ

- สถานการณ์การผลิตไฟฟ้า
- ค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Forecast)
- แนวทางการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่
- ช่องทางการแสดงความเห็น



สถานการณ์การใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป
จากค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ใช้
จัดทำแผน PDP 2015



ปรับปรุงข้อมูล
ให้สอดคล้องกับ
สถานการณ์ปัจจุบัน



โครงการขนาดใหญ่ (โรงไฟฟ้า, สายส่ง) **ไม่เป็นไปตามแผน**



พฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง

- ☆ RE มากขึ้น
- ☆ Self-Gen มากขึ้น
- ☆ Peak กลางวัน → Peak กลางคืน



✦ การบริหารแหล่งเชื้อเพลิงแยกตามภูมิภาค



✦ การกำหนดโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในแต่ละพื้นที่



✦ เจือปนไขด้านการกระจายระบบผลิตไฟฟ้า



✦ ส่งเสริมภาคเอกชนในส่วนที่แข่งขันได้

สถานการณ์การผลิตไฟฟ้า

สถานการณ์การผลิตไฟฟ้า

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

42,299 MW

ณ เดือน ก.พ. 2561

- EGAT 37%
- IPP 36%
- SPP 18%
- Import 9%

ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

↑ **2.2%**

31,085 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

เดือน ม.ค.-ก.พ. 2561

การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติที่ลดลง



Peak

ในระบบ 3 การไฟฟ้า

29,968 MW

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

รวม Peak ของ VSPP

การใช้ไฟฟ้า

↑ **1.1%**

28,227 GWh

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจ ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคเศรษฐกิจอื่นลดลงโดยเฉพาะภาคครัวเรือน เนื่องจากปีนี้มีสภาพอากาศหนาวเย็นต่อเนื่องมาตั้งแต่ช่วงปลายปี 2560 จนถึงกลางเดือนกุมภาพันธ์ 2561 ทำให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสำหรับอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อทำความเย็นลดลง

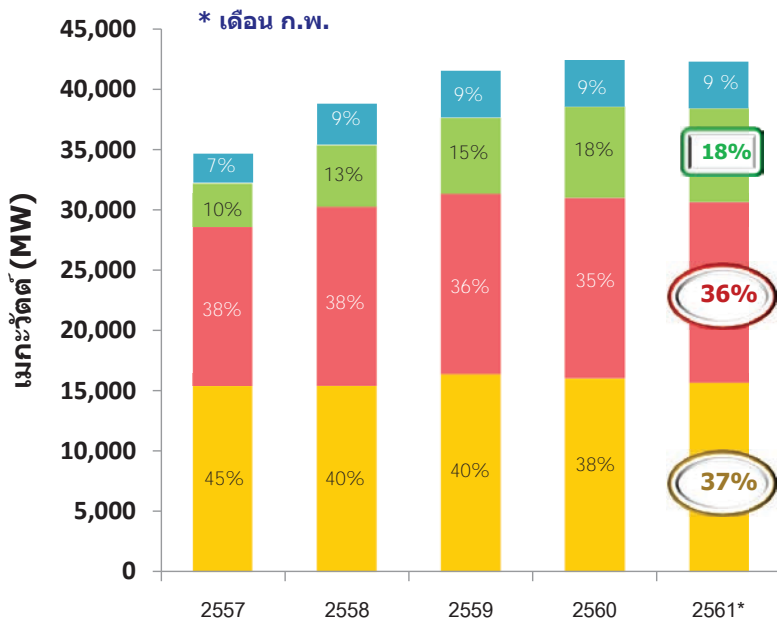
การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▼ 0.6	22
ธุรกิจ	▲ 3.2	25
อุตสาหกรรม	▲ 1.6	49
NGO องค์การไม่แสวงหากำไร	▼ 0.7	0.1
เกษตรกรรม	▼ 4.9	0.3
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▼ 13.3	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 4.7	2

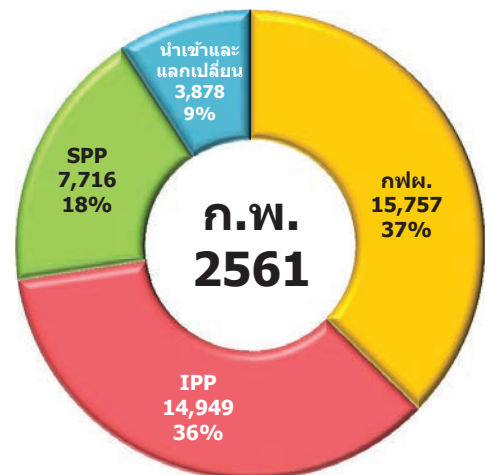
หมายเหตุ: เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

7

สถานการณ์การผลิตไฟฟ้า



กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2561



รวมทั้งสิ้น 42,299 MW

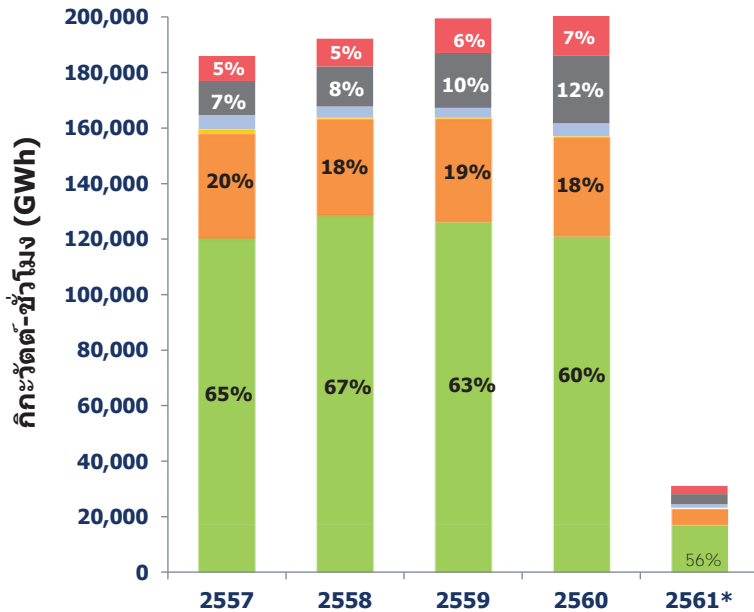
กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2561 เพิ่มขึ้น 90 MW เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เข้าร่วมระบบเพิ่มขึ้น



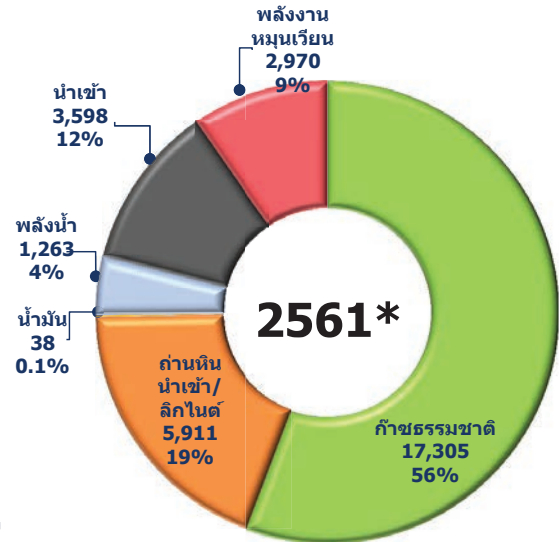
หมายเหตุ: กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าในที่นี้ ยังไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

สถานการณ์การผลิตไฟฟ้า

การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ



สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ



รวมทั้งสิ้น 31,085 GWh

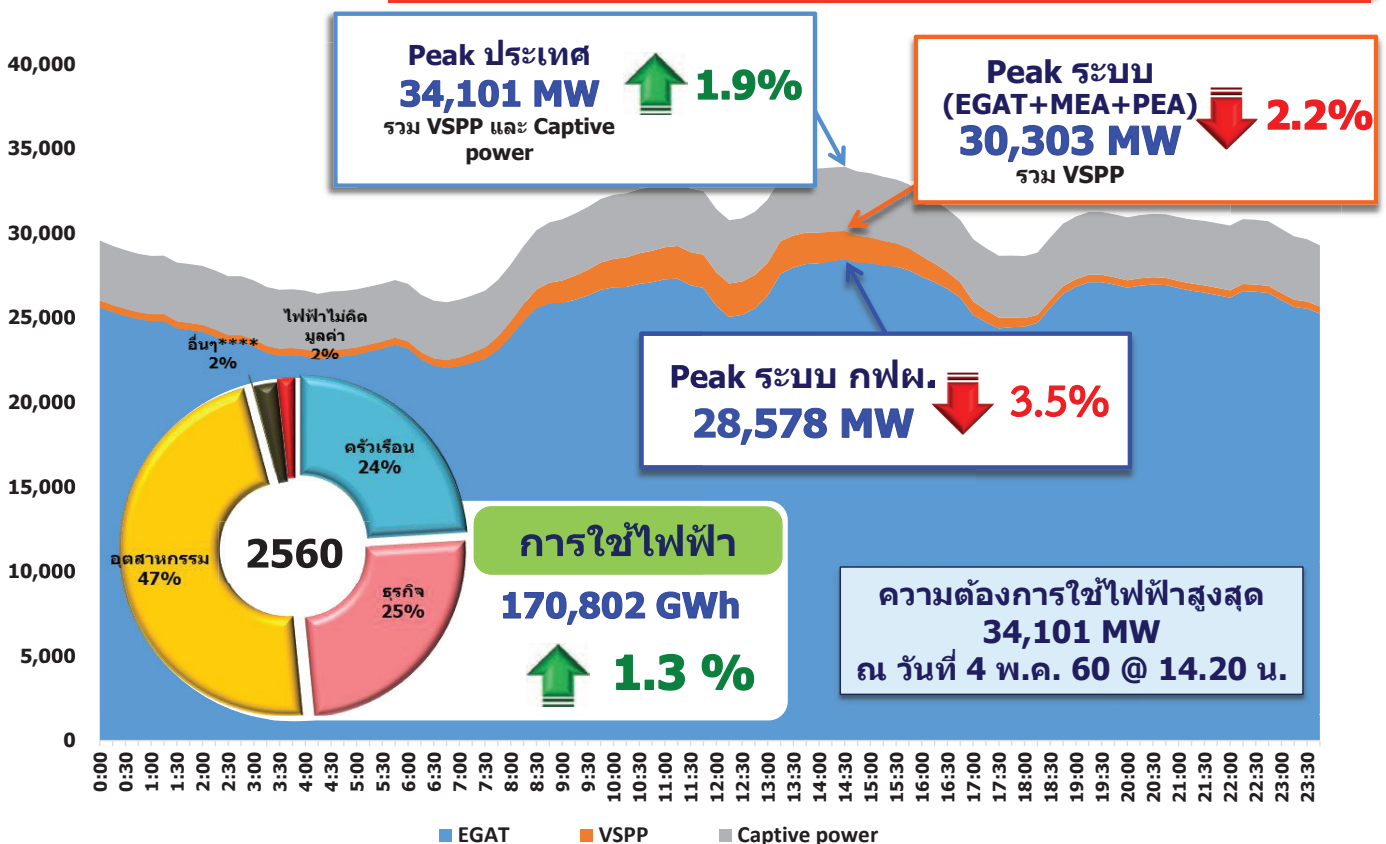
หมายเหตุ : การผลิตไฟฟ้าในที่นี้รวมถึงการผลิตของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

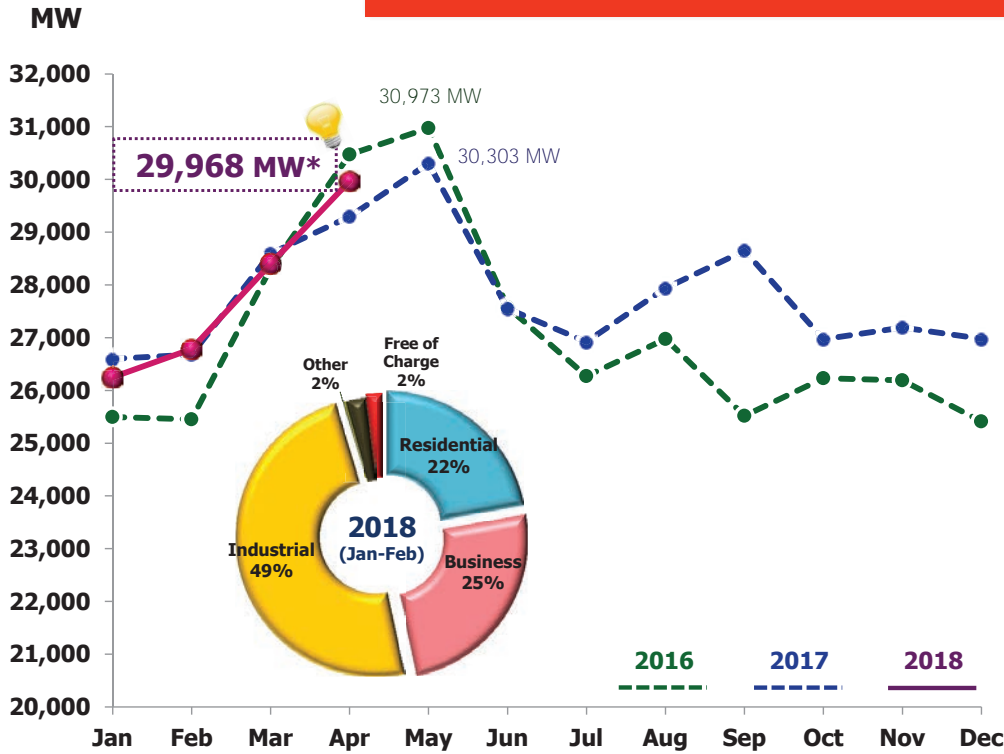


การผลิตไฟฟ้า \uparrow 2.2% โดยใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

* เดือน ม.ค.-ก.พ.

ความต้องการใช้ไฟฟ้า และ Peak Demand





*As at 30 April 2018

Note : 1. System Peak Included VSPP
2. System Peak Forecast in 2018 from Load Forecast Working Group

Electricity Consumption in Jan-Feb : 28,227 GWh

↑ 1.1%

ค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Forecast)

- 29 พ.ย. 2560 สนพ. ได้จัดรับฟังความคิดเห็น Load Forecast: ทิศทางการใช้ไฟฟ้าในอนาคต โดยมี ดร.ทวารัฐ สุตตะบุตร (ผอ. สนพ.) และดร.เทียนไชย จงพิร์เพียง (ผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน) ร่วมให้ข้อมูลเกี่ยวกับการจัดทำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า รวมทั้งได้นำเสนอวิธีการ และสมมติฐานที่ใช้ในการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ของการจัดสัมมนา : เพื่อรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมสัมมนา เกี่ยวกับวิธีการและสมมติฐานที่ใช้ในการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า รวมถึงปัจจัยสำคัญที่นำมาใช้ในการจัดทำ Scenario



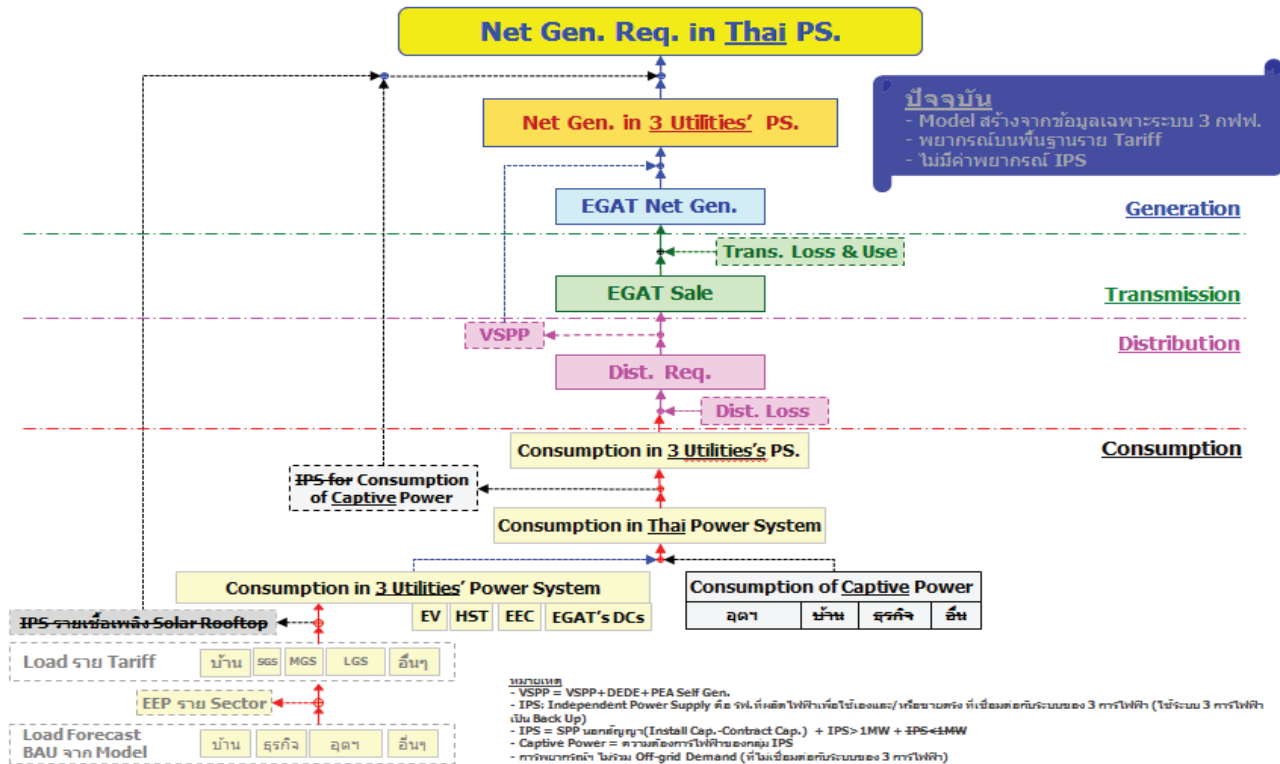
สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะ

ด้านสมมติฐานและวิธีการ	ด้าน scenario
1. ควรจะพัฒนา model ให้เป็น End-use มากขึ้น	1. นโยบายของภาครัฐต้องมีความชัดเจนและปฏิบัติได้อย่างเป็นรูปธรรม
2. ควรปรับปรุง load forecast ให้สอดคล้องกับ GDP	2. ควรเร่งการดำเนินการนโยบายด้าน EV และพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้า รวมทั้งเทคโนโลยีในการชาร์จรถ EV
3. ควรนำเรื่องอัตราค่าไฟฟ้ามาพิจารณาในการพยากรณ์	3. ควรพิจารณา Disruptive เทคโนโลยี
4. ควรพิจารณาถึงพฤติกรรมของผู้ใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนไปตามเทคโนโลยี เช่น การซื้อของ online และการใช้หุ่นยนต์ทดแทนแรงงานคนในภาคอุตสาหกรรม	

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

1. ควรจัดสัมมนาให้ความรู้ในลักษณะแบบนี้บ่อยขึ้น เนื่องจากประชาชนจะได้รับความรู้
2. ควรมีการจัดรับฟังความคิดเห็นแผน PDP ในส่วนภูมิภาค
3. ควรเพิ่มช่องทางในการสื่อสารและแบ่งปันข้อมูลด้าน load forecast

Flowchart (Net Gen.) (ปัจจุบัน)



ความเป็นมา

- 26 มี.ค. 61 คณะทำงาน Load Forecast ได้ประชุมพิจารณาการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้ากรณีทางเลือก (Scenario) และมีมติให้จัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าเป็น 3 กรณี (BAU, BASE, Lower bound)

	BAU	BASE	Lower bound	New Paradigm
GDP (%)	3.78	3.78	2.69	4.67
EV (คัน)	1,200,000	1,200,000	600,000	3,000,000
VSPP	VSPP Existing + ผูกพันภาครัฐ	VSPP Existing + ผูกพันภาครัฐ	VSPP Existing + ผูกพันภาครัฐ	RE ตามแผน AEDP 50% of SML building**
แผนด้านพลังงาน	-	EPP	EPP	EPP

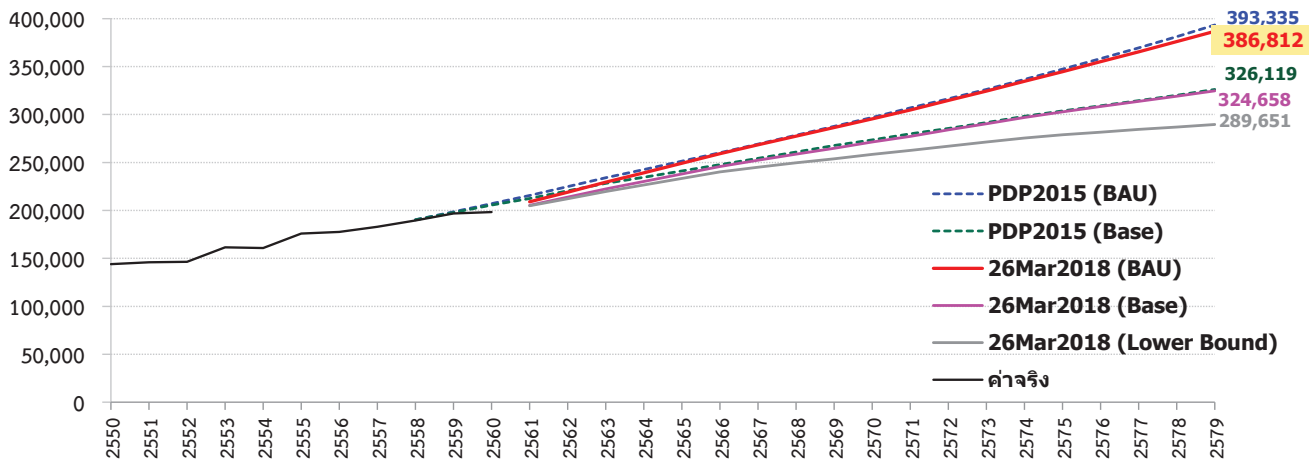
ผลการพยากรณ์ EV, EEC, HST (ณ ปี 2579)

นโยบาย รัฐบาล	BAU	BASE	Lower bound
EV	Peak = 2,466 MW Energy = 5,783 GWh		Lower Peak = 1,233 MW Energy = 2,892 GWh
EEC	Peak = 404 MW Energy = 2,765 GWh		
HST	Peak = 197 MW Energy = 1,324 GWh		

17

ค่าพยากรณ์ฯ พลังงานไฟฟ้าใน ระบบ 3 การไฟฟ้า

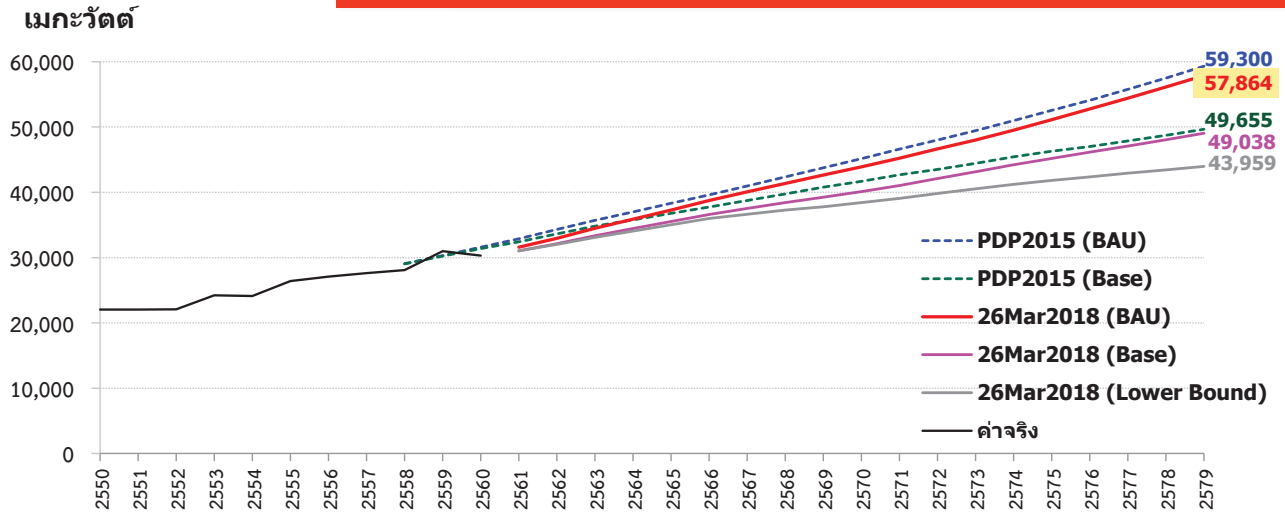
ล้านหน่วย



Comparison of Net Energy Gen. Req. of 3 Utilities's Power System

Year	(1)		(2)		(3)		(4)		(5)		Comparison							
	PDP2015 (BAU) GWh	%Inc	Mar26 (BAU) GWh	%Inc	PDP2015 (Base) GWh	%Inc	Mar26 (Base) GWh	%Inc	Mar26 (Lower Bound) GWh	%Inc	(2)-(1) ΔGWh	%	(4)-(3) ΔGWh	%	(4)-(2) ΔGWh	%	(5)-(4) ΔGWh	%
2015	190,285	4.1%	189,521	3.6%	190,285	4.1%	189,521	3.6%	189,521	3.6%	-764	-0.4%	-764	-0.4%	-	-	-	-
2016	198,439	4.3%	196,868	3.9%	197,891	4.0%	196,868	3.9%	196,868	3.9%	-1,571	-0.8%	-1,023	-0.5%	-	-	-	-
2017	206,979	4.3%	198,284	0.7%	205,649	3.9%	198,284	0.7%	198,284	0.7%	-8,695	-4.2%	-7,365	-3.6%	-	-	-	-
2018	215,495	4.1%	208,938	5.4%	212,515	3.3%	205,444	3.6%	204,776	3.3%	-6,557	-3.0%	-7,072	-3.3%	-3,494	-1.7%	-668	-0.3%
2019	224,821	4.3%	218,991	4.8%	220,503	3.8%	213,830	4.1%	212,111	3.6%	-5,830	-2.6%	-6,673	-3.0%	-5,161	-2.4%	-1,719	-0.8%
2020	234,042	4.1%	229,437	4.8%	228,238	3.5%	222,334	4.0%	219,669	3.6%	-4,606	-2.0%	-5,905	-2.6%	-7,103	-3.1%	-2,665	-1.2%
2021	242,623	3.7%	239,228	4.3%	234,654	2.8%	230,242	3.6%	226,605	3.2%	-3,395	-1.4%	-4,413	-1.9%	-8,986	-3.8%	-3,637	-1.6%
2026	287,748	3.3%	286,468	3.2%	267,629	2.6%	264,888	2.3%	253,897	1.7%	-1,280	-0.4%	-2,741	-1.0%	-21,581	-7.5%	-10,990	-4.1%
2031	336,680	3.2%	334,754	3.2%	298,234	2.3%	296,936	2.3%	275,434	1.5%	-1,926	-0.6%	-1,298	-0.4%	-37,818	-11.3%	-21,502	-7.2%
2036	393,335	3.2%	386,812	2.9%	326,119	1.9%	324,658	1.8%	289,651	0.9%	-6,523	-1.7%	-1,461	-0.4%	-62,154	-16.1%	-35,006	-10.8%

ค่าพยากรณ์ พลังไฟฟ้า สูงสุดใน ระบบ 3 การไฟฟ้า



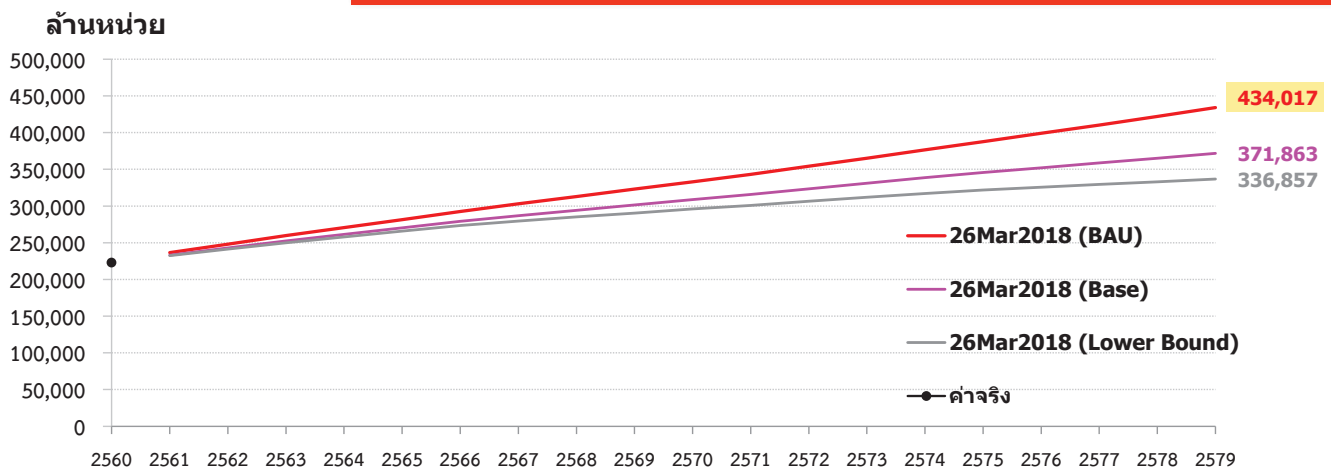
Comparison of Net Peak Gen. Req. of 3 Utilities' Power System

Year	(1) PDP2015 (BAU)		(2) Mar26 (BAU)		(3) PDP2015 (Base)		(4) Mar26 (Base)		(5) Mar26 (Lower Bound)		Comparison							
	MW	%Inc	MW	%Inc	MW	%Inc	MW	%Inc	MW	%Inc	(2)-(1)		(4)-(3)		(4)-(2)		(5)-(4)	
2015	29,051	5.1%	28,082	1.6%	29,051	5.1%	28,082	1.6%	28,082	1.6%	-969	-3.3%	-969	-3.3%	-	-	-	-
2016	30,304	4.3%	30,973	10.3%	30,218	4.0%	30,973	10.3%	30,973	10.3%	669	2.2%	755	2.5%	-	-	-	-
2017	31,593	4.3%	30,303	-2.2%	31,385	3.9%	30,303	-2.2%	30,303	-2.2%	-1,290	-4.1%	-1,081	-3.4%	-	-	-	-
2018	32,890	4.1%	31,584	4.2%	32,429	3.3%	31,026	2.4%	31,070	2.5%	-1,305	-4.0%	-1,403	-4.3%	-558	-1.8%	44	0.1%
2019	34,301	4.3%	32,970	4.4%	33,635	3.7%	32,142	3.6%	32,039	3.1%	-1,331	-3.9%	-1,494	-4.4%	-828	-2.5%	-102	-0.3%
2020	35,702	4.1%	34,493	4.6%	34,808	3.5%	33,355	3.8%	33,100	3.3%	-1,209	-3.4%	-1,453	-4.2%	-1,138	-3.3%	-255	-0.8%
2021	36,993	3.6%	35,876	4.0%	35,775	2.8%	34,443	3.3%	34,050	2.9%	-1,117	-3.0%	-1,332	-3.7%	-1,433	-4.0%	-393	-1.1%
2026	43,755	3.3%	42,630	3.0%	40,791	2.6%	39,236	2.1%	37,798	1.4%	-1,125	-2.6%	-1,555	-3.8%	-3,393	-8.0%	-1,438	-3.7%
2031	50,991	3.1%	49,518	3.1%	45,438	2.3%	44,204	2.5%	41,226	1.7%	-1,473	-2.9%	-1,234	-2.7%	-5,314	-10.7%	-2,978	-6.7%
2036	59,300	3.2%	57,864	3.1%	49,655	1.9%	49,038	2.1%	43,959	1.2%	-1,436	-2.4%	-617	-1.2%	-8,826	-15.3%	-5,078	-10.4%

หมายเหตุ ไม่รวมความต้องการไฟฟ้า Captive Power ที่จ่ายโดย IPS

19

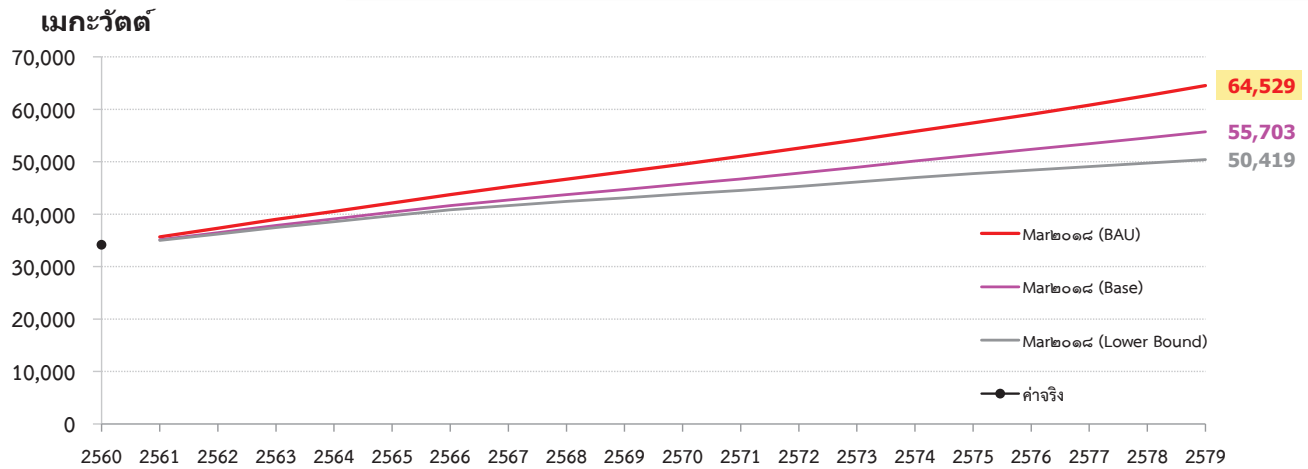
ค่าพยากรณ์ พลังงานไฟฟ้า ใน ระบบไฟฟ้าไทย



Comparison of Net Energy Gen. Req. of Thai Power System

Year	(2) Mar26 (BAU)		(4) Mar26 (Base)		(5) Mar26 (Lower Bound)		Comparison			
	GWh	%Inc	GWh	%Inc	GWh	%Inc	(4)-(2)		(5)-(4)	
2017	222,818	-	222,818	-	222,818	-	-	-	-	-
2018	236,633	6.2%	233,139	4.6%	232,471	4.3%	-3,494	-1.5%	-668	-0.3%
2019	248,173	4.9%	243,013	4.2%	241,294	3.8%	-5,161	-2.1%	-1,719	-0.7%
2020	259,668	4.6%	252,565	3.9%	249,900	3.6%	-7,103	-2.7%	-2,665	-1.1%
2021	270,512	4.2%	261,525	3.5%	257,888	3.2%	-8,986	-3.3%	-3,637	-1.4%
2026	322,982	3.2%	301,401	2.4%	290,410	1.8%	-21,581	-6.7%	-10,990	-3.6%
2031	376,500	3.2%	338,682	2.3%	317,180	1.7%	-37,818	-10.0%	-21,502	-6.3%
2036	434,017	2.8%	371,863	1.9%	336,857	1.1%	-62,154	-14.3%	-35,006	-9.4%

20



Comparison of Net Peak Gen. Req. of Thai Power System

Year	(2)		(4)		(5)		Comparison			
	Mar26 (BAU)		Mar26 (Base)		Mar26 (Lower Bound)		(4)-(2)		(5)-(4)	
	MW	%Inc	MW	%Inc	MW	%Inc	ΔMW	%	ΔMW	%
2017	34,102	-	34,102	-	34,102	-	-	-	-	-
2018	35,673	4.6%	35,115	3.0%	35,013	2.7%	-558	-1.6%	-102	-0.3%
2019	37,288	4.5%	36,460	3.8%	36,207	3.4%	-828	-2.2%	-253	-0.7%
2020	38,981	4.5%	37,843	3.8%	37,434	3.4%	-1,138	-2.9%	-409	-1.1%
2021	40,531	4.0%	39,098	3.3%	38,547	3.0%	-1,433	-3.5%	-551	-1.4%
2026	48,100	3.1%	44,706	2.2%	43,089	1.6%	-3,393	-7.1%	-1,617	-3.6%
2031	55,799	3.0%	50,131	2.5%	46,967	1.8%	-5,668	-10.2%	-3,165	-6.3%
2036	64,529	3.0%	55,703	2.1%	50,419	1.4%	-8,826	-13.7%	-5,285	-9.5%

แนวทางการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่

หลักการสำคัญในการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่



ความมั่นคง (Security)
ตอบสนองความต้องการไฟฟ้า



เศรษฐกิจ (Economy)
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม



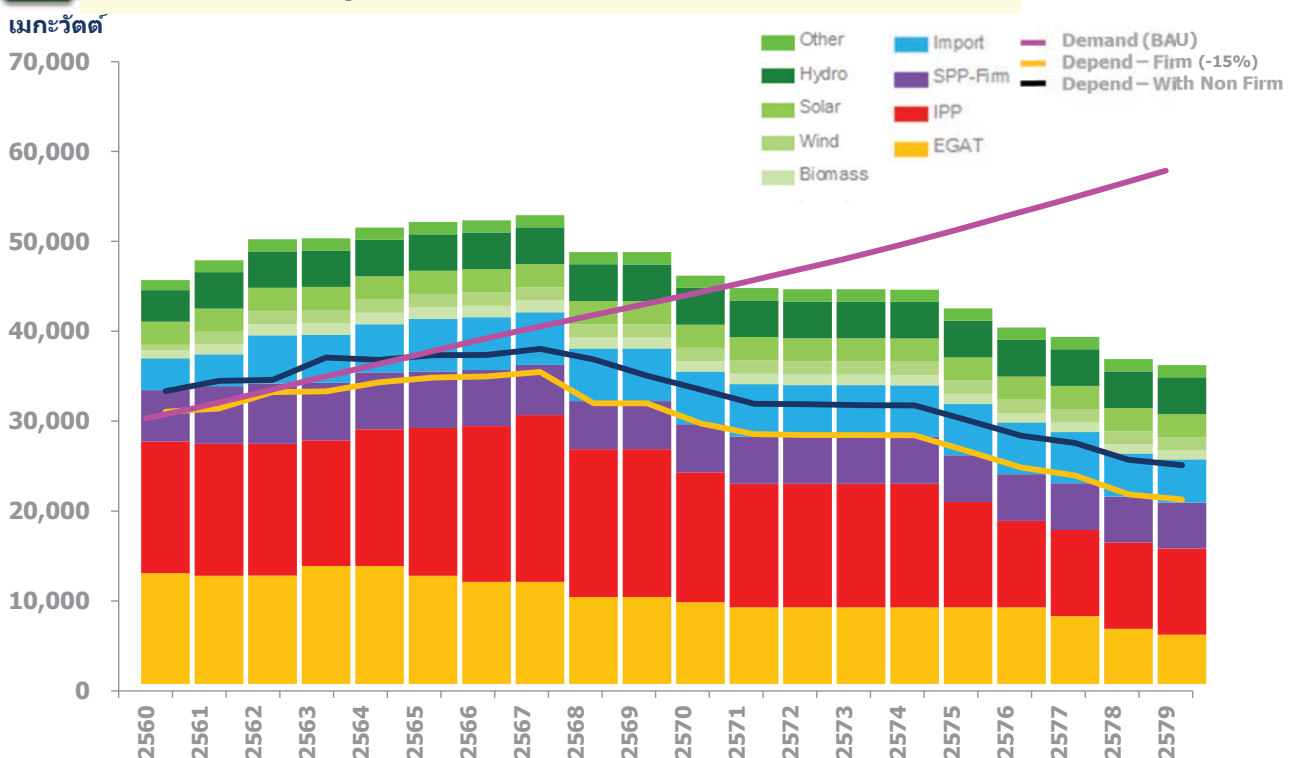
สิ่งแวดล้อม (Ecology)
ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

- ความมั่นคงระบบไฟฟ้าของประเทศ** ครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า รายพื้นที่ เพื่อรองรับแผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ
- การกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิง (Fuel Diversification)** ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพิงเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง
- มีโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม** เพื่อรองรับกรณีเกิดเหตุวิกฤตด้านพลังงาน
- พัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า Smart grid** เพื่อรองรับการพัฒนา ระบบไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ (Decentralized Generation: DG)
- คำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม** ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว
- ปรับปรุงการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของประเทศ** อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตาม Merit Order
- เป้าหมายในการลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์** เป็นไปตามพันธสัญญา
- ส่งเสริมระบบไฟฟ้าแบบ Micro Grid** ในพื้นที่ห่างไกล พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมหรือเขตเศรษฐกิจพิเศษ เพื่อเป็นการใช้ทรัพยากรในพื้นที่ให้เกิดประโยชน์สูงสุดและลดภาระการลงทุนระบบส่งไฟฟ้า
- ส่งเสริมประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency)** ทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า รวมถึงส่งเสริมให้เกิดการตอบสนองด้านการใช้ไฟฟ้า (Demand Response)

แนวทางดำเนินงานในการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่

1.

จัดทำคำพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Forecast) ของประเทศและรายภูมิภาคในระยะยาวใหม่



ระบบส่งไฟฟ้าหลักในภาคใต้ในปัจจุบัน

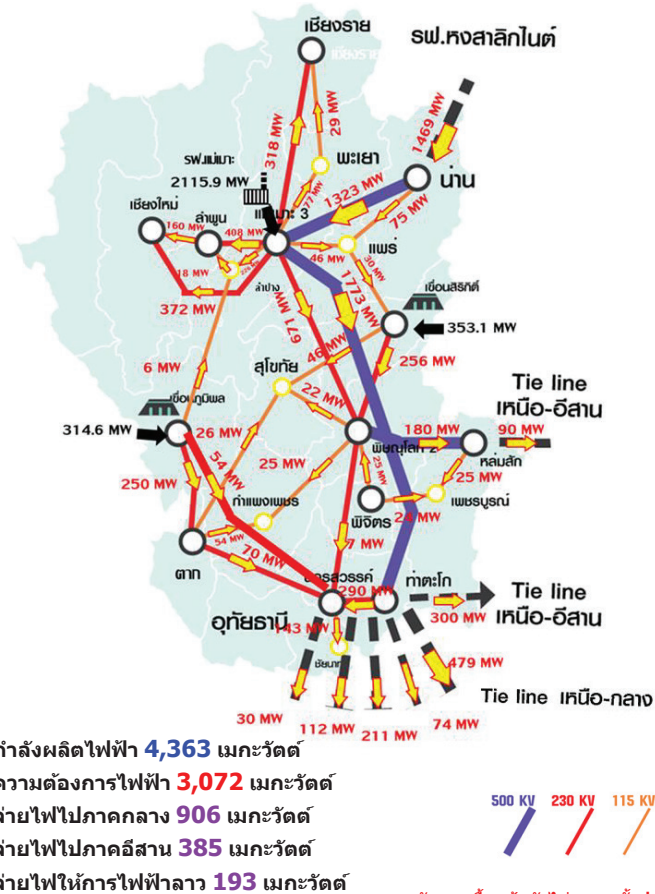


กำลังผลิตไฟฟ้า 2,164 เมกะวัตต์
ความต้องการไฟฟ้า 2,624 เมกะวัตต์
รับไฟจากภาคกลาง 460 เมกะวัตต์

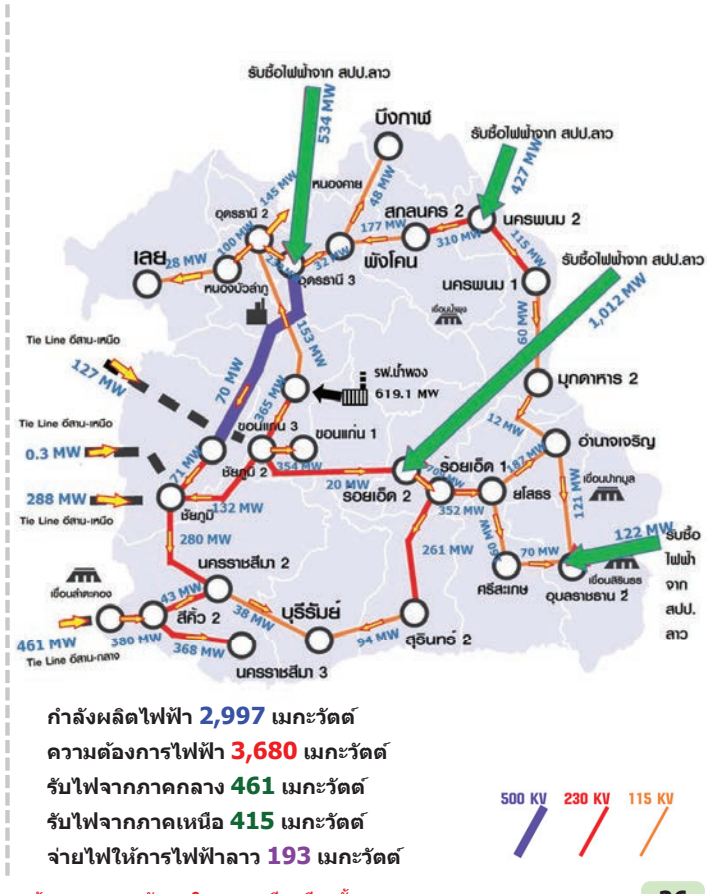


หมายเหตุ ตัวเลขเบื้องต้นยังไม่สมดุลทั้งประเทศ ต้องมาทบทวนตัวเลขในรายละเอียดอีกครั้ง

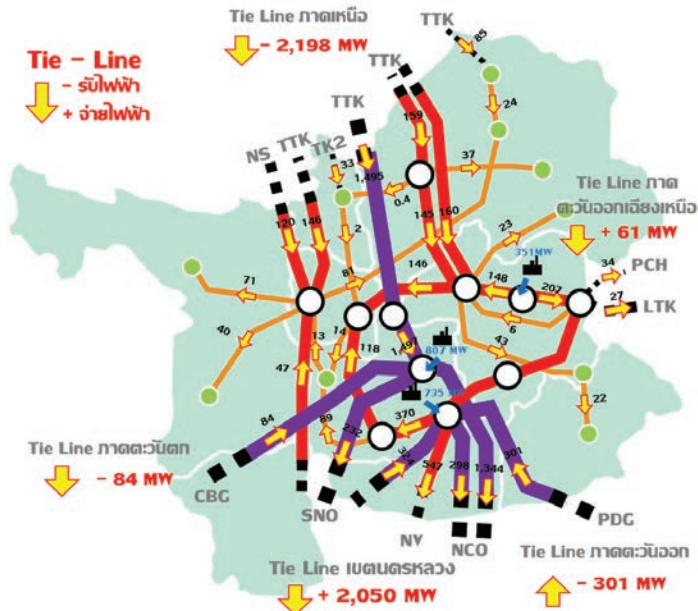
ระบบส่งไฟฟ้าภาคเหนือ



ระบบส่งไฟฟ้าภาคอีสาน



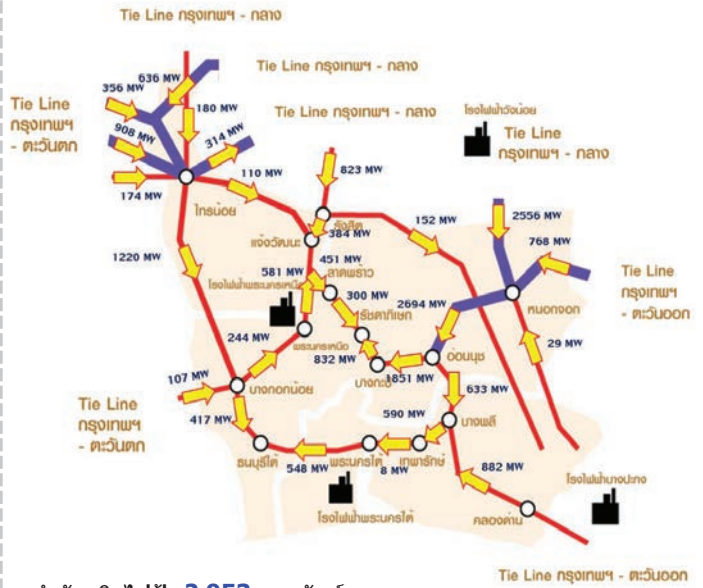
ระบบส่งไฟฟ้าภาคกลางตอนบน



กำลังผลิตไฟฟ้า 2,967 เมกะวัตต์
 ความต้องการไฟฟ้า 2,687 เมกะวัตต์
 รับไฟจากภาคเหนือ 1,441 เมกะวัตต์
 รับไฟจากภาคตะวันตก 82 เมกะวัตต์
 รับไฟจากภาคตะวันออก 306 เมกะวัตต์
 จ่ายไฟไปเขตนครหลวง 2,058 เมกะวัตต์
 จ่ายไฟไปภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 60 เมกะวัตต์



ระบบส่งไฟฟ้าในเขตนครหลวง

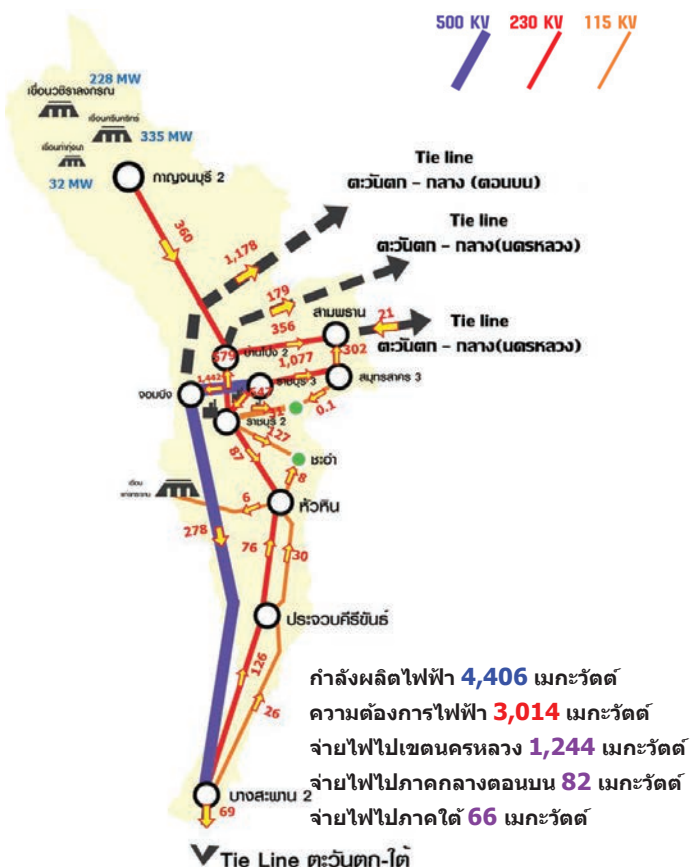


กำลังผลิตไฟฟ้า 2,953 เมกะวัตต์
 ความต้องการไฟฟ้า 10,328 เมกะวัตต์
 รับไฟจากภาคกลาง 7,375 เมกะวัตต์

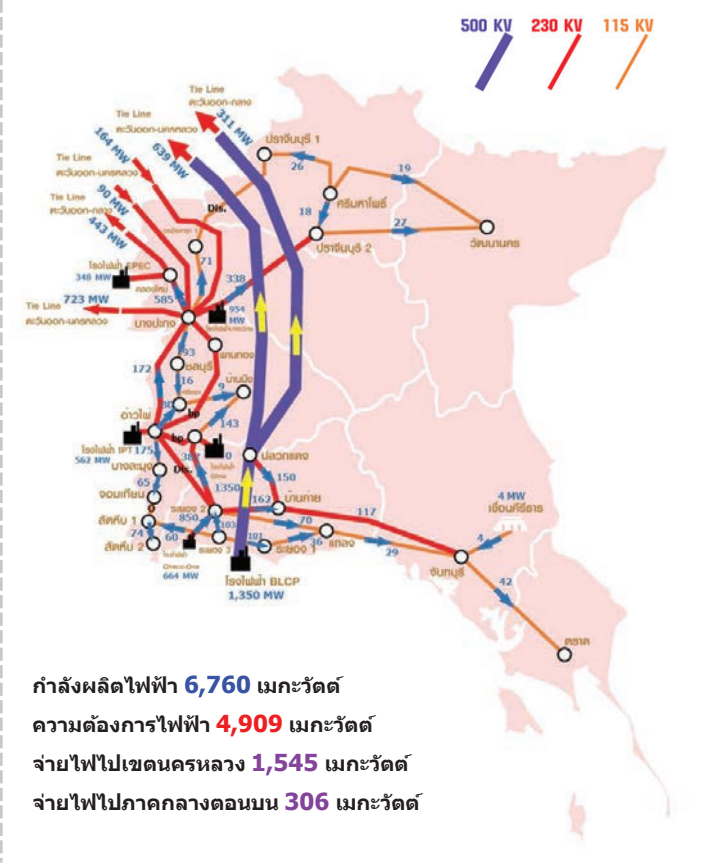


หมายเหตุ ตัวเลขเบื้องต้นยังไม่สมดุลทั้งประเทศ ต้องมาทบทวนตัวเลขในรายละเอียดอีกครั้ง

ระบบส่งไฟฟ้าภาคตะวันตก

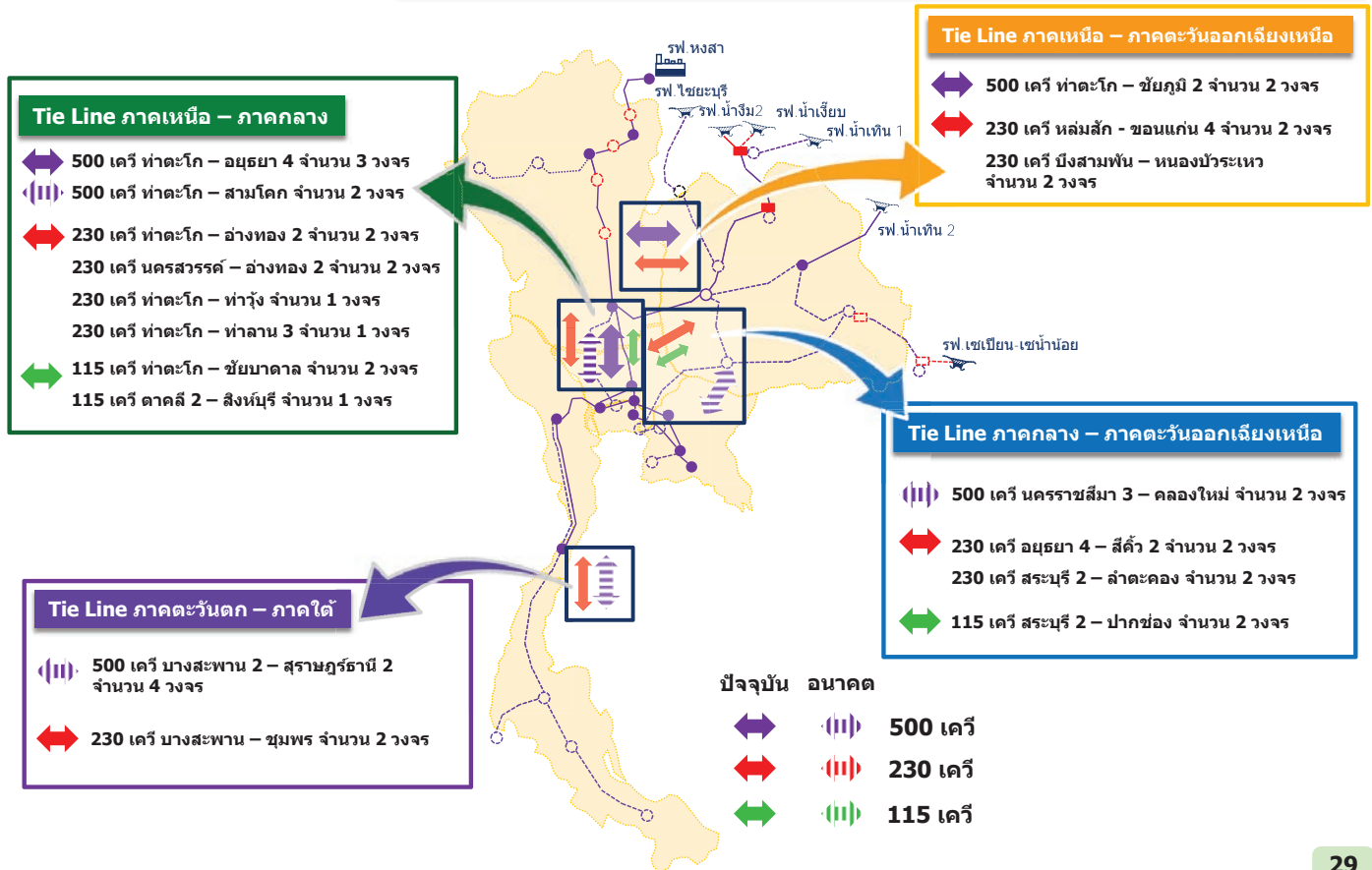


ระบบส่งไฟฟ้าภาคตะวันออก



หมายเหตุ ตัวเลขเบื้องต้นยังไม่สมดุลทั้งประเทศ ต้องมาทบทวนตัวเลขในรายละเอียดอีกครั้ง

ภาพรวมสายส่งเชื่อมโยงระหว่างภูมิภาคของ กฟผ.



ขั้นตอน และกรอบระยะเวลาการจัดทำแผนในการดำเนินงานในการจัดทำแผน PDP

ขั้นตอน	เม.ย.				พ.ค.				มิ.ย.				ก.ค.				ส.ค.				ก.ย.			
	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4
คณะกรรมการฯ เห็นชอบ Load Forecast			▼																					
คณะทำงานฯ จัดทำร่างแผน PDP																								
ร่างแผน PDP แล้วเสร็จ																								
คณะกรรมการฯ เห็นชอบร่างแผน PDP																								
รับฟังความคิดเห็น ร่างแผน PDP ใน 4 ภูมิภาค																								
ปรับปรุงร่างแผน PDP ตามผลการรับฟังความคิดเห็น																								
คณะกรรมการฯ เห็นชอบร่างแผน PDP ที่ปรับปรุง																								
กฟผ.ให้ความเห็นต่อร่างแผน PDP																								
กฟช.เห็นชอบร่างแผน PDP																								

แนวทางดำเนินงานในการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่

2.

บริหารจัดการกิจการด้านพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ให้สอดคล้องกับแนวทางการบริหารจัดการใหม่ตามแนวทางประชารัฐ ภายใต้ความร่วมมือของ กฟผ. กฟผ. และ เครือข่ายวิสาหกิจชุมชนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ เพื่อกระจายรายได้และสร้างความเจริญเติบโตในท้องถิ่น บูรณาการการทำงานร่วมกัน ใช้ทรัพยากรของท้องถิ่นให้เกิดประโยชน์อย่างเต็มที่ และกระจายอำนาจให้ชุมชน เพื่อให้ชุมชนในพื้นที่ที่มีความรู้สึกเป็นเจ้าของและรักษาระบบไฟฟ้า

3.

สร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน โดยเปิดรับฟังความคิดเห็นต่อร่างแผน PDP เพื่อรวบรวมความคิดเห็นและข้อเสนอแนะเสนอให้ กพข. และ ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

4.

จัดทำแผน PDP ฉบับใหม่ โดยจัดทำแผนเป็นรายภูมิภาคและจัดทำแผนระบบไฟฟ้าสำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประเมินกำลังผลิตไฟฟ้า (Supply) ของทั้งประเทศและรายภูมิภาค เพื่อจัดสรรโรงไฟฟ้าใหม่ (Candidate Power Plant) เพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้าที่มีข้อผูกพันแล้วในปัจจุบัน (Existing Capacity, มี PPA และตอบรับข้อแล้ว)

31

แนวทางดำเนินงานในการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่

ปัจจัยทางเลือกการจัดสรรโรงไฟฟ้า

1. ต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า
2. ความสามารถของระบบส่งไฟฟ้าที่เชื่อมต่อระหว่างภูมิภาค และการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าใหม่ที่จะมารองรับ AEC/ASEAN Power Grid
3. ศักยภาพพลังงานหมุนเวียนรายภูมิภาค
4. ศักยภาพการตอบสนองด้านการใช้ไฟฟ้า (Demand Response)
5. ประเมินพื้นที่ที่มีศักยภาพในการทำ Smart Micro Grid/Smart City/Energy Storage System (ESS) เช่น พื้นที่ท่าอากาศยานหรือพื้นที่ปลายสาย และพื้นที่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมหรือเขตเศรษฐกิจพิเศษ
6. จัดสรรโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคงและรองรับการผลิตไฟฟ้ารูปแบบใหม่เหมาะสมกับศักยภาพและข้อจำกัดรายพื้นที่
7. คำนึงถึงการปลดปล่อย CO₂ ตามพันธสัญญา (COP21)
8. คำนึงถึงการกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพิงเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง

32

ช่องทางการแสดงความคิดเห็น



ช่องทางการแสดงความคิดเห็น

Energy Empowerment

👍 ถูกใจ ➔ แชร์ ✍ แนะนำการแก้ไข ...

โพสต์

Energy Empowerment
เมื่อวานนี้ เวลา 3:02 น. · 🌐

ขอเชิญทุกท่านร่วมแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับแผน PDP ฉบับใหม่หรือ PDP 2018 ว่าอยากเห็นแผน PDP ฉบับใหม่มีทิศทางเป็นอย่างไร และคิดเห็นอย่างไรกับ 9 หลักการวางแผน ภายใต้เสาหลัก 3E (Energy Security, Economic, Environmental Friendly) มีเนื้อหา ดังนี้

1. Energy Security ด้านความมั่นคงทางพลังงานไฟฟ้า
1.1 ด้านความมั่นคงทางพลังงาน ทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่ โดยคำนึงถึงอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ อัตราเพิ่มของประชากร และอัตราการขยายตัวของเขตเมืองในระยะ... ดูเพิ่มเติม

ร่วมแสดงความคิดเห็นกับ PDP 2018
คุณคิดอย่างไรกับ 9 หลักการวางแผน ภายใต้เสาหลัก 3E

Energy Security Economic Environmental Friendly

ส่งข้อความ

ค้นหาโพสต์บนเพจนี้

องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร

ชุมชน ดูทั้งหมด

👍 12,325 คนถูกใจสิ่งนี้

🔔 12,429 คนติดตามเพจนี้

เกี่ยวกับ ดูทั้งหมด

📁 องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร

ผู้คน >


ถูกใจ **12,325 คน**

คนอื่นๆ ยังถูกใจ

China Xinhua News 🌐
เว็บไซต์ข่าวและสื่อ

Voice TV 21 🌐
บริษัทด้านสื่อ/ข่าวสาร

รองเจ้าฟ้านพรัตน์พร้อมส่ง by sh...
เสื้อผ้า (แบรนด์)



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

