



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2559-2560



แผนกประมวลข้อมูลข่าวสารและฐานวิชาการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟภ. ในด้านต่าง ๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์ (กนย.) ได้ใช้ประกอบในการดำเนินงานและใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ.

ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจ ได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูลพร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจ ขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจ หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้ กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ.	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีจำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี ในช่วงเดียวกัน และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีและหน่วยสูญเสีย	8
3. สถานีไฟฟ้า	
- จำนวนสถานีไฟฟ้า	9
4. โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.	
- จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	10
- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	11
- ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	12-13
5. ระบบจำหน่าย	
- ความยาวระบบจำหน่าย	14
6. หม้อแปลงไฟฟ้า	
- หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ	15
7. สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าทั่วประเทศ	16-17
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	18
9. สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

หน้า

11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	24-25
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	26
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	27
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	28
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	29-30
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	31-32
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	33-34
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	35-37
- สถิติจำนวนพนักงาน	38
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	39
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	40
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	41
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	42
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช่ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	43

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2559-2560

รายละเอียด	ปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค.2559)	ปี 2560 (ม.ค.-มี.ค.2560)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,776	11,946
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	543	546
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	304,450	306,132 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	83,321	83,675
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	26	29
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	18,668,448	18,771,697
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	127,221.17	30,848.28
- หน่วยไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	2,451.43	642.18
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.4849	3.3585
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	137,110.28	33,486.53
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	129,360.83	31,127.71
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	84.81	15.64
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	7,472.02	2,305.05
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	89.02	24.77
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	103.60	13.35
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.42	5.96
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	20,438.91	19,322.05 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,304	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,297	74,297
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.99	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

⁽²⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. เป็น Co-Incident Peak Demand เป็นตัวเลขจาก กวร.

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2559-2560 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค.2559)	ปี 2560 (ม.ค.-มี.ค.2560)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ (ล้านบาท)	8,475.61	1,284.68
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	10,323.53	974.75
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	18,799.14	2,259.43
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	15,177.86	2,131.23
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	3,621.28	128.20
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	456,736.55	106,940.51
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	441,458.47	103,116.39 ⁽³⁾
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	15,278.08	3,824.12
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	430,848.73	101,805.23
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	371,974.93	87,443.65 ⁽⁴⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	58,873.80	14,361.58
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	25,887.82	5,135.28 ⁽⁵⁾
● ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัยฯ (ล้านบาท)	(1,543.80)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	24,344.02	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	69,483.54	15,672.74
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	27,009.55	5,524.94
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	1,582.11	(394.61)
● EBITDA (ล้านบาท)	42,708.23	9,662.54
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	26,774.36	5,176.38
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	78,074.99	77,043.85
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	378,148.71	392,799.88
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	7.21	6.08
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	30,116	30,112
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	620	623
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.2244	1.0245
7. ทรัพยากร		
- สำนักรงการไฟฟ้า (แห่ง)	946	946 ⁽⁶⁾
- ที่ดิน (ไร่)	8,171	8,231

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 87,443.65 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 87,378.54 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 65.11 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 5,135.28 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 22.45 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่นๆ

⁽⁶⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2560

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,175.11 (มี.ค.)	1,826,069	1,621.137	5,605.198	7.70
กฟน.2	931.05 (มี.ค.)	1,490,195	1,203.314	4,159.263	9.55
กฟน.3	895.34 (มี.ค.)	1,176,382	1,430.777	4,825.457	8.39
ภาคเหนือ	2,912.09 (มี.ค.)	4,492,646	4,255.227	14,589.918	8.46
กฟฉ.1	1,184.07 (มี.ค.)	2,124,226	1,412.521	4,871.454	8.46
กฟฉ.2	956.37 (มี.ค.)	2,270,393	1,271.050	4,329.726	9.30
กฟฉ.3	1,259.58 (มี.ค.)	1,891,207	2,046.371	6,854.488	6.61
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,349.51 (มี.ค.)	6,285,826	4,729.942	16,055.669	7.91
กฟภ.1	3,905.13 (มี.ค.)	1,495,460	5,709.416	18,593.369	3.63
กฟภ.2	4,250.33 (มี.ค.)	1,592,699	7,153.523	23,592.291	3.87
กฟภ.3	2,263.98 (มี.ค.)	1,137,658	3,838.539	12,999.924	5.78
ภาคกลาง	10,210.39 (มี.ค.)	4,225,817	16,701.477	55,185.585	4.24
กฟต.1	1,054.27 (มี.ค.)	969,999	1,529.105	5,202.368	8.17
กฟต.2	1,425.72 (มี.ค.)	1,543,688	2,311.984	8,060.963	6.84
กฟต.3	881.16 (มี.ค.)	1,253,721	1,320.547	4,509.605	7.25
ภาคใต้	3,307.92 (มี.ค.)	3,767,408	5,161.635	17,772.936	7.34
ผลรวม กฟภ.	19,322.05 (มี.ค.)	18,771,697	30,848.281	103,604.108	5.96

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ ณ วัน และ เวลาเดียวกัน
(Co-Incident Peak Demand) เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ.ผลิตเอง)
ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2560

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,428,427	1,926.755	5,821.871	3.0216
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	6,383,830	5,119.292	18,255.749	3.5661
3. กิจการขนาดเล็ก	1,553,945	3,000.289	11,379.398	3.7928
4. กิจการขนาดกลาง	72,669	5,005.292	17,861.885	3.5686
5. กิจการขนาดใหญ่	6,200	13,834.236	43,349.976	3.1335
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,620	1,023.691	3,365.629	3.2877
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,320	17.605	56.944	3.2346
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,153	149.113	428.702	2.8750
9. ไฟชั่วคราว	307,476	240.145	1,550.877	6.4581
10. ไฟสำรอง	54	8.260	99.753	12.0768
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	523.603	1,433.323	2.7374
รวม	18,771,697	30,848.281	103,604.108	3.3585

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,812,257	7,046.05	24,077.62	3.42
2. พาณิชยกรรม	1,610,424	7,512.84	28,366.82	3.78
3. อุตสาหกรรม	35,067	15,882.53	49,123.14	3.09
4. อื่น ๆ	539,497	1,049.04	2,036.52	1.94
รวม	18,997,245	31,490.46	103,604.11	3.29

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 มีนาคม 2560

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2559			
ม.ค.2559	17,620.13	18,213,542	9,768.96
ก.พ.2559	17,485.03	18,257,875	9,303.06
มี.ค.2559	18,875.52	18,308,538	10,999.97
เม.ย.2559	19,853.97	18,350,237	10,852.59
พ.ค.2559	20,438.91	18,393,355	11,861.33
มิ.ย.2559	18,448.50	18,445,889	10,781.57
ก.ค.2559	18,051.54	18,479,833	10,651.45
ส.ค.2559	18,566.25	18,513,948	10,979.44
ก.ย.2559	18,640.60	18,554,713	10,717.21
ต.ค.2559	18,571.52	18,589,904	10,858.64
พ.ย.2559	18,487.45	18,634,617	10,417.59
ธ.ค.2559	17,851.90	18,668,448	10,029.36
ปี 2560			
ม.ค.2560	17,891.14	18,708,687	9,933.52
ก.พ.2560	18,684.81	18,745,672	9,520.85
มี.ค.2560	19,322.05	18,771,697	11,393.90

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ. ผลิตเอง)
เป็น Co-Incident Peak Demand (ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ
ณ วันและเวลาเดียวกัน) ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้า

6

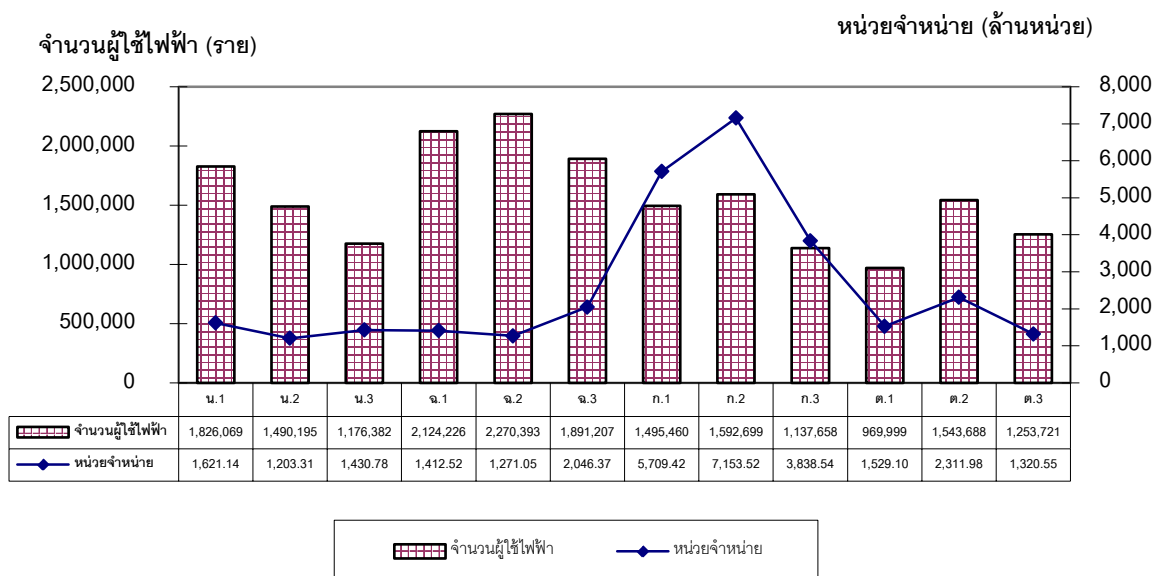
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้า (ล้านบาท)	ไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2536	29,944.6	28,819.2	184.1	941.3	3.14
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
2557	125,485.0	116,500.9	2,138.2	6,845.9	5.46
2558	130,385.2	120,933.4	2,276.4	7,175.4	5.50
2559	137,110.3	127,221.2	2,451.4	7,437.7	5.42
มี.ค.2560	33,486.5	30,848.3	642.2	1,996.1	5.96

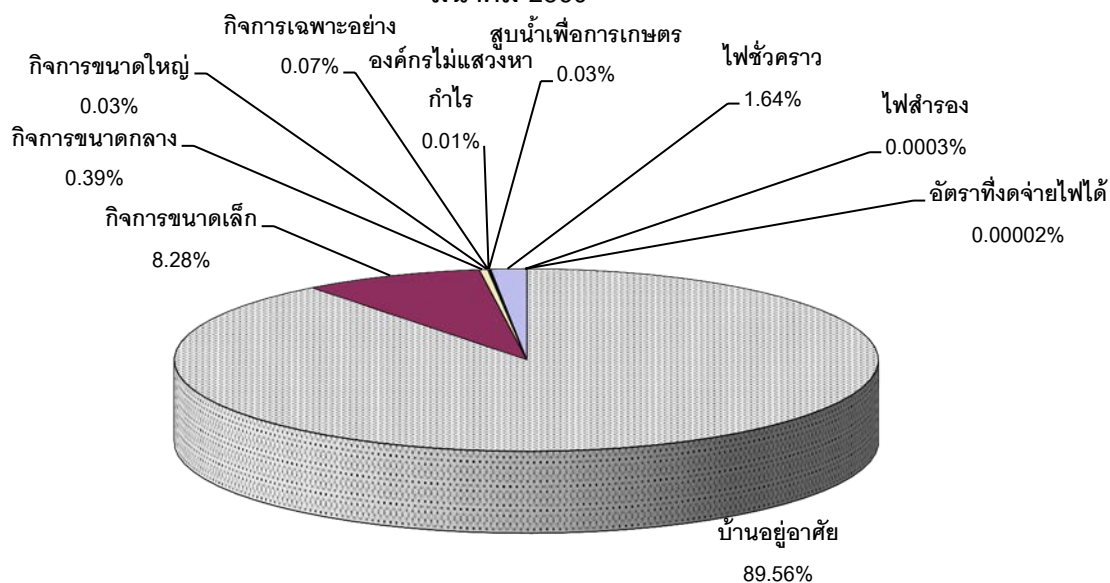
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกรายเขต มีนาคม 2560



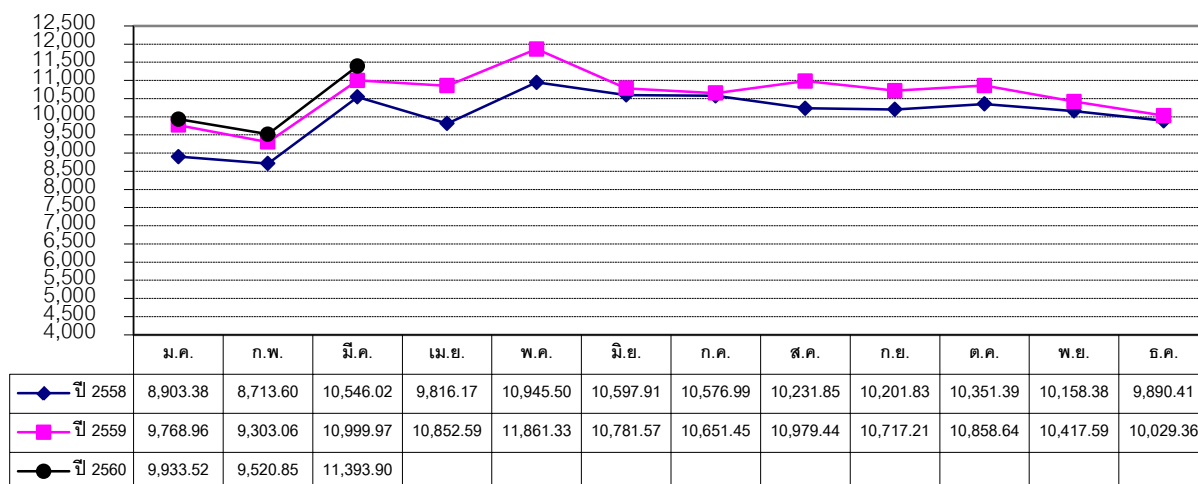
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
มีนาคม 2560



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2558 - มีนาคม 2560

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

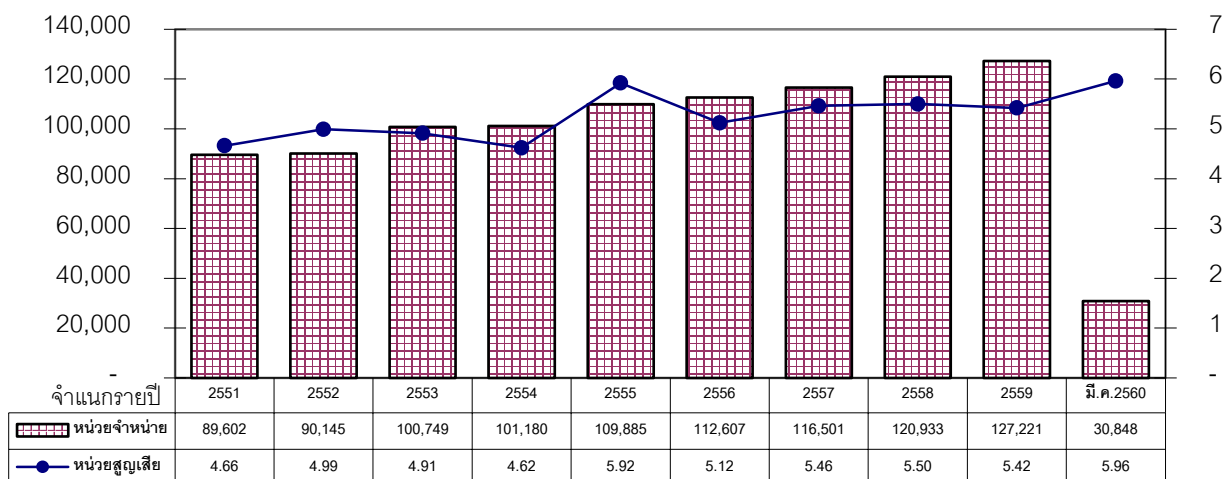


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2551 - มีนาคม 2560

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2560

จำนวนสถานีไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	-	5	-	21	-	7	-	-	10	-	1	44
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	7	-	-	36
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	47	-	33	-	-	21	-	1	110
กฟฉ.1	1	3	-	17	-	14	-	-	4	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	4	-	2	30
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	10	-	-	8	-	-	37
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	4	-	46	-	37	-	-	16	-	3	107
กฟก.1	3	5	-	53	-	9	-	-	13	-	-	83
กฟก.2	6	1	-	57	-	11	2	-	10	-	-	87
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	15	-	-	63
รวมภาคกลาง	10	8	-	143	-	32	2	-	38	-	-	233
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	31
กฟต.2	-	2	18	-	9	-	-	6	-	1	-	36
กฟต.3	-	1	11	-	12	-	-	5	-	-	-	29
รวมภาคใต้	-	7	30	13	22	6	-	11	4	1	2	96
รวมทั้งประเทศ	12	26	30	249	22	108	2	11	79	1	6	546

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนนิสหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2560

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	1	2	9
กฟน.2	-	1	-	1	2	-	4
กฟน.3	-	1	-	-	-	-	1
รวมภาคเหนือ	6	2	-	1	3	2	14
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	1	1
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	2	4
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	4	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	1	8
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	7	15
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	11	18	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบ

สายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2560

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงจักรดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	4.000	7.895	-	-	11.895
กฟน.2	3.340	-	0.040	-	3.380
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	7.340	7.895	0.080	-	15.315
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟภ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	9.895	-	-	0.250	10.145
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	9.895	-	-	1.750	11.645
รวมทั้งหมด	24.255	19.595	0.092	1.750	45.692

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 มีนาคม 2560

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	45/20	13,302
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/2,500	7,503,796
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	7,833
	รวม	14	8,340	5,838		7,524,931
2. สำรองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	26,104
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	300/200	-
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,650/650	8,278
	4. เกาะสี่ช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	2,207,353
	5. เกาะล้าน จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	3	755	529	-	-
	10. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	-	-
	รวม	44	15,915	11,141		2,241,735
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	-
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	-
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	444,380
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	17,534
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	1,419,500
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	876,637
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	332,461
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	909,259
	รวม	11	19,595	-		3,999,771

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2560

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เต้นไม้ซุง จ.ตาก	1 ชุด	40	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก ชุดแผงโซลาร์เซลล์เสื่อมสภาพ		
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกุด จ.ตราด	1 ชุด	12	-	-	1,800
	รวม	3 ชุด	92	-	-	1,800
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	90
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	90
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (18 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักคอดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. ตำหนักภูพาน จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	4. ตำหนักโปงตาลอง จ.นครราชสีมา	1	400	-	-	-
	5. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	6. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. ตำหนักจักรีวัง กษ จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	10. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	11. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	13. ตำหนักหาดทรายใหญ่ จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. สททท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	15. โครงการช่างหัวมัน จ.ประจวบฯ	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey จ.ประจวบฯ	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักไอยรา จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	18. ตำหนักทักษิณ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	19	8,436	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 มีนาคม 2560

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,030.230	-	-	24,576.570	-	36,406.260
กพน.2	719.690	-	-	26,519.410	-	36,736.360
กพน.3	592.809	-	-	24,374.379	-	31,043.555
รวมภาคเหนือ	2,342.729	-	-	75,470.359	-	104,186.175
กพฉ.1	930.340	-	-	30,924.360	-	47,139.330
กพฉ.2	772.080	-	-	35,001.330	-	56,180.940
กพฉ.3	1,008.360	-	-	30,365.220	-	44,733.390
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,710.780	-	-	96,290.910	-	148,053.660
กฟภ.1	1,928.709	17.643	-	22,906.184	-	30,627.889
กฟภ.2	1,700.060	-	-	25,137.280	-	34,661.300
กฟภ.3	1,201.480	-	-	20,794.410	-	28,599.200
รวมภาคกลาง	4,830.249	17.643	-	68,837.874	-	93,888.389
กฟต.1	713.150	-	1,257.390	18,444.360	426.610	31,615.140
กฟต.2	858.010	-	16,196.490	-	12,113.810	49,198.490
กฟต.3	473.648	-	11,040.520	-	6,054.008	29,614.448
รวมภาคใต้	2,044.808	-	28,494.400	18,444.360	18,594.428	110,428.078
รวมทั้งสิ้น	11,928.566	17.643	28,494.400	259,043.503	18,594.428	456,556.302
	11,946		306,132			456,556

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 มีนาคม 2560

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	784	23,040.00	308	9,195.00	1,092	32,235.00
กฟต.2	20,773	597,010.00	5,626	168,710.00	26,399	765,720.00
กฟต.3	10,441	295,210.00	3,952	117,980.00	14,393	413,190.00
รวม	31,998	915,260.00	9,886	295,885.00	41,884	1,211,145.00
22 เควี						
กฟน.1	22,613	2,233,741.50	21,191	4,315,007.50	43,804	6,548,749.00
กฟน.2	21,013	1,746,826.00	16,353	2,548,945.00	37,366	4,295,771.00
กฟน.3	19,344	1,317,385.00	15,408	3,015,827.50	34,752	4,333,212.50
กฟฉ.1	21,158	1,765,789.00	16,886	2,796,648.50	38,044	4,562,437.50
กฟฉ.2	27,149	1,901,950.00	16,467	2,636,480.00	43,616	4,538,430.00
กฟฉ.3	23,415	1,979,745.00	19,643	3,834,185.00	43,058	5,813,930.00
กฟก.1	27,054	2,758,320.00	27,605	8,220,703.00	54,659	10,979,023.00
กฟก.2	28,443	3,092,435.00	32,509	12,299,998.00	60,952	15,392,433.00
กฟก.3	22,378	2,207,015.00	27,205	8,391,282.50	49,583	10,598,297.50
กฟต.1	18,626	1,439,855.00	13,367	2,950,530.00	31,993	4,390,385.00
รวม	231,193	20,443,061.50	206,634	51,009,607.00	437,827	71,452,668.50
33 เควี						
กฟต.1	345	87,520.00	718	208,855.00	1,063	296,375.00
กฟต.2	11,246	1,856,900.00	17,947	5,282,920.00	29,193	7,139,820.00
กฟต.3	6,963	1,049,915.00	8,853	2,525,025.00	15,816	3,574,940.00
รวม	18,554	2,994,335.00	27,518	8,016,800.00	46,072	11,011,135.00
รวมทุกระบบ	281,745	24,352,656.50	244,038	59,322,292.00	525,783	83,674,948.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2560 ถึง 31 มีนาคม 2560

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟภ.	0.35	5.60	0.50	9.54	0.60	13.21	0.85	25.08	1.07	36.22	0.94	29.74
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.33	5.20	0.41	7.56	0.45	9.51	0.64	19.60	0.77	26.66	0.70	22.19
- ต้นไม้	0.04	0.15	0.04	0.86	0.05	1.17	0.13	4.86	0.19	7.21	0.16	5.69
- อุปกรณ์	0.16	3.20	0.23	4.67	0.23	4.46	0.27	7.80	0.27	8.70	0.26	7.84
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.01	0.00	0.01	0.01	0.15	0.01	0.05	0.01	0.13	0.01	0.10
- บุคคลภายนอก	0.05	0.40	0.00	0.02	0.00	0.04	0.01	0.22	0.02	0.51	0.02	0.37
- สัตว์	0.07	1.31	0.11	1.66	0.11	2.54	0.13	3.28	0.15	4.77	0.14	4.01
- ยานพาหนะ	0.01	0.13	0.03	0.16	0.01	0.28	0.04	1.41	0.05	1.69	0.04	1.40
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.09	0.01	0.22	0.02	0.76	0.02	0.96	0.02	0.79
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.19	0.02	0.82	0.05	1.85	0.04	1.34
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.09	0.00	0.20	0.00	0.34	0.00	0.26
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.02	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.04	0.02	0.36	0.01	0.18	0.01	0.48	0.01	0.37
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.02	0.40	0.09	1.65	0.15	2.90	0.21	5.14	0.28	8.70	0.23	6.86
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.00	0.22	0.02	0.31	0.04	1.21	0.06	2.19	0.05	1.66
- อุปกรณ์	0.01	0.18	0.05	0.67	0.03	0.54	0.04	0.71	0.03	0.65	0.03	0.65
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สัตว์	0.00	0.03	0.01	0.25	0.05	1.22	0.09	2.06	0.11	3.27	0.09	2.60
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.08	0.00	0.05
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.02	0.14	0.02	0.18	0.00	0.12	0.01	0.39	0.01	0.29
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.10	0.00	0.05	0.01	0.29	0.01	0.27	0.02	0.61	0.01	0.46
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.14	0.00	0.13	0.00	0.12
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.05	0.00	0.04
- อื่น ๆ	0.01	0.09	0.01	0.32	0.02	0.28	0.03	0.58	0.05	1.33	0.04	0.99
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.33	0.00	0.80	0.00	0.34	0.02	0.86	0.01	0.69
- ฉูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.09	0.00	0.03	0.00	0.12	0.01	0.23	0.01	0.17
- ทดสอบระบบ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บำรุงรักษาตามวาระ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.03
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.05	0.00	0.16	0.00	0.12
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.21	0.00	0.59	0.00	0.11	0.01	0.38	0.00	0.32
- ลดโหลด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ถ่ายเทโหลด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.03

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2560 ถึง 31 มีนาคม 2560

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
2. กฟผ.	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.11	0.01	0.23	0.00	0.16
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.11	0.01	0.23	0.00	0.16
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.11	0.01	0.22	0.00	0.16
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00
2.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. ผู้ใช้ไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.06	0.00	0.05	0.00	0.04	0.00	0.04
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.06	0.00	0.05	0.00	0.04	0.00	0.04
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	0.35	5.60	0.50	9.55	0.61	13.28	0.85	25.24	1.08	36.49	0.94	29.94

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มีนาคม 2560

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	51	3,210.10	29	941.72	820	3,396.00	900	7,547.82
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	22	1,980.00	12	791.00	119	505.00	153	3,276.00
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	1	25.00	18	690.62	4	26.00	23	741.62
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	74	5,215.10	59	2,423.35	943	3,927.00	1,076	11,565.45

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2560

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา						
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	554	219,060	719,432
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,848	706,333	2,420,562
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	7,280	3,128,587	10,653,645
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	8,720	4,022,480	13,695,788
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,128	438,253	1,520,341
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	5,808	2,243,480	7,710,904
รวม			28,250	25,338	10,758,193	36,720,672
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ใหม่ขยายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,510	477,680	1,689,083
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	7,476	853,720	3,191,388
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,248	438,270	1,530,685
10	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	10,000	8,892	3,141,280	11,029,709
	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถัด)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถัด)	5,000	3,408	1,196,480	4,104,931
11	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาตอกจั่วคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	7,872	3,347,960	11,373,772
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	1,544	404,187	1,458,836
รวม			38,000	31,950	9,859,577	34,378,405
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
13	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	5,552	2,566,667	8,636,798
14	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	5,312	1,476,320	5,208,527
15	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	1,008	375,787	1,307,416

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2560

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า เฉลี่ย/เดือน (KWH)	ค่าไฟฟ้า เฉลี่ย/เดือน (บาท)
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)		
16	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	21,528	10,986,320	36,136,170
17	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาสูง จ.พระตะบอง	6,800	1,464	627,200	2,118,660
18	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	7,122	3,380,680	11,446,953
19	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	3,540	1,611,480	5,393,082
20	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	1,228	454,080	1,548,249
21	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	355	137,964	474,978
รวม			55,500	47,109	21,616,497	72,270,833
รวมทั้งสิ้น			121,750	104,397	42,234,267	143,369,910

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564
บ้านอยู่อาศัย	16,339,526	16,739,341	17,178,329	17,593,673	18,002,695	18,407,146	18,806,792
% เพิ่ม/(ลด)	2.64	2.45	2.62	2.42	2.32	2.25	2.17
กิจการขนาดเล็ก	1,463,744	1,539,077	1,611,904	1,684,733	1,757,560	1,830,389	1,903,217
% เพิ่ม/(ลด)	3.95	5.15	4.73	4.52	4.32	4.14	3.98
กิจการขนาดกลาง	68,761	72,446	75,172	77,806	80,440	83,074	85,708
% เพิ่ม/(ลด)	5.20	5.36	3.76	3.50	3.39	3.27	3.17
กิจการขนาดใหญ่ **	6,166	6,454	6,746	7,031	7,317	7,604	7,891
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	4.67	4.52	4.22	4.07	3.92	3.77
กิจการเฉพาะอย่าง	11,622	12,598	13,662	14,720	15,687	16,736	17,812
% เพิ่ม/(ลด)	8.47	8.40	8.45	7.74	6.57	6.69	6.43
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,237	1,261	1,300	1,339	1,378	1,417	1,456
% เพิ่ม/(ลด)	(10.69)	1.94	3.09	3.00	2.91	2.83	2.75
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,415	4,930	5,064	5,193	5,319	5,445	5,571
% เพิ่ม/(ลด)	(4.87)	11.66	2.72	2.55	2.43	2.37	2.31
ไฟฟ้าครัว	275,882	292,341	305,406	317,804	330,202	342,600	354,998
% เพิ่ม/(ลด)	5.05	5.97	4.47	4.06	3.90	3.75	3.62
รวมทั้งหมด	18,171,353	18,668,448	19,197,583	19,702,299	20,200,598	20,694,411	21,183,445
% เพิ่ม/(ลด)	2.79	2.74	2.83	2.63	2.53	2.44	2.36

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด มี.ค. 2560

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

- ตั้งแต่ ต.ค 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรถูกย้ายไปรวมกับกิจการขนาดเล็กหรือกลาง แล้วแต่กรณี และเปลี่ยนประเภทเดิมเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไร (ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่ ครม.เห็นชอบเมื่อ 3 พ.ค. 2554)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	27,302	28,918	29,633	30,320	31,004	31,692	32,376
% เพิ่ม/(ลด)	4.06	5.92	2.47	2.32	2.25	2.22	2.16
กิจการขนาดเล็ก	11,373	12,033	12,576	13,145	13,714	14,283	14,852
% เพิ่ม/(ลด)	3.51	5.80	4.52	4.52	4.33	4.15	3.98
กิจการขนาดกลาง	19,214	19,988	20,543	21,140	21,737	22,333	22,930
% เพิ่ม/(ลด)	3.41	4.02	2.78	2.90	2.82	2.74	2.67
กิจการขนาดใหญ่**	53,520	54,672	57,154	59,730	62,306	64,882	67,458
% เพิ่ม/(ลด)	3.20	2.15	4.54	4.51	4.31	4.13	3.97
กิจการเฉพาะอย่าง	3,636	3,876	4,278	4,706	5,132	5,555	5,977
% เพิ่ม/(ลด)	1.43	6.60	10.38	10.00	9.05	8.26	7.59
องค์กรไม่แสวงหากำไร	56	70	73				
% เพิ่ม/(ลด)	3.01	26.36	3.79	3.42	3.14	2.95	2.81
สูญน้ำเพื่อการเกษตร	414	387	434	483	532	581	630
% เพิ่ม/(ลด)	17.08	(6.60)	12.17	11.28	10.14	9.20	8.43
ไฟชั่วคราว	982	990	1,099	1,218	1,345	1,473	1,601
% เพิ่ม/(ลด)	3.37	0.74	11.09	10.81	10.43	9.53	8.68
รวมหน่วยจำหน่าย	118,632	123,210	128,298	133,557	138,819	144,083	149,340
% เพิ่ม/(ลด)	3.51	3.86	4.13	4.10	3.94	3.79	3.65
ไฟฟ้าฟรี	2,135	2,276	2,507	2,739	2,971	3,203	3,435
% เพิ่ม/(ลด)	6.60	6.62	10.11	9.27	8.47	7.80	7.23

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 ก.พ. 2559

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

- ตั้งแต่ ต.ค 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรถูกย้ายไปรวมกับกิจการขนาดเล็กหรือกลาง แล้วแต่กรณี และเปลี่ยนประเภทเดิมเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไร (ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่ ครม.เห็นชอบเมื่อ 3 พ.ค.2554)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟผ.

รายละเอียด	ค่าจริง			ค่าพยากรณ์			
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,795	120,194	124,376	129,066	133,689	138,316	142,897
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,294	17,724	18,597	19,214	19,949	20,684	21,413
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	99	101	70	65	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	14	14	14	14	14	14	14
<u>ส่วนที่ กฟผ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	100	104	91	90	90	90	90
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	15	15	15	15	15	15	15
<u>VSPP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	3,801	5,085	5,848	6,407	7,309	8,243	9,226
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	252	277	317	387	451	515	583
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	120,796	125,480	130,385	135,629	141,188	146,749	152,313
% เพิ่ม/(ลด)	1.73	3.88	3.91	4.02	4.10	3.94	3.79
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,574	18,031	18,943	19,630	20,429	21,228	22,025
% เพิ่ม/(ลด)	3.89	2.95	5.06	3.63	4.07	3.91	3.76

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 ก.พ. 2559

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผน

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2560

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 20.62%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 23.64%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 22%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 38.20%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 92.92%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชพ.3)	15,155	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 55%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 105%
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างขออนุญาตใช้พื้นที่และจัดทำ TOR และแบบก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำเพื่อประกวดราคาหาผู้รับจ้าง
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2560

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายชานเขาระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (คพน.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
12) โครงการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 73,308 ครัวเรือน และอยู่ระหว่างขออนุมัติปิดโครงการ
รวม	79,586		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
13) โครงการเร่งรัดขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและส่งให้ สศช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 124.59%
14) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994	2554-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 9 มี.ค. 2553 - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 22 มี.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 6 ก.ย. 2553 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 7 ต.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อ 8 ก.พ. 2554 - มีสัญญาจ้างเลขที่ จ.201/2554 วันที่ 8 ส.ค. 2554 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค. 2556
15) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2,520	2555-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค. 2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 86.15% - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่างจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงาน IEE
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 ติดตั้ง 50,000 ชุด - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2557 ติดตั้งเพิ่ม 9,310 ชุด - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 50,145 ชุด คิดเป็น 100%
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

หมายเหตุ วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 และ 11 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 มีนาคม 2560

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		ปักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		ปักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กฟน.1	6,589	6,431	158	-	6,589	-	-	-	-	2,050,878	2,031,175	7,652	-	2,038,827	-	12,051	-	12,051
กฟน.2	6,513	6,398	107	8	6,513	-	-	-	-	1,715,361	1,696,570	14,565	1,166	1,712,301	2,866	194	-	3,060
กฟน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,349,787	1,336,618	10,824	-	1,347,442	1,939	406	-	2,345
รวมภาคเหนือ	18,615	18,340	267	8	18,615	-	-	-	-	5,116,026	5,064,363	33,041	1,166	5,098,570	4,805	12,651	-	17,456
กฟฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,334,593	2,309,876	13,479	-	2,323,355	10,856	382	-	11,238
กฟฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,303,334	2,297,469	113	-	2,297,582	5,566	186	-	5,752
กฟฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,151,789	2,137,782	10,161	-	2,147,943	3,748	98	-	3,846
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	6,789,716	6,745,127	23,753	-	6,768,880	20,170	666	-	20,836
กฟภ.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,742,328	1,737,779	1,556	-	1,739,335	2,681	312	-	2,993
กฟภ.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,019,611	2,013,771	4,685	-	2,018,456	298	857	-	1,155
กฟภ.3	3,370	3,363	-	-	3,363	6	1	-	7	1,313,509	1,310,368	652	-	1,311,020	1,071	1,305	113	2,489
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	3	-	11,654	6	1	-	7	5,075,448	5,061,918	6,893	-	5,068,811	4,050	2,474	113	6,637
กฟต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,109,340	1,099,311	7,522	-	1,106,833	100	1,959	448	2,507
กฟต.2	4,164	4,159	5	-	4,164	-	-	-	-	1,789,210	1,779,817	89	327	1,780,233	3,961	5,016	-	8,977
กฟต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,358,384	1,346,379	8,901	-	1,355,280	1,256	1,841	7	3,104
รวมภาคใต้	10,885	10,847	38	-	10,885	-	-	-	-	4,256,934	4,225,507	16,512	327	4,242,346	5,317	8,816	455	14,588
รวมทั้งหมด	74,304	73,978	311	8	74,297	6	1	-	7	21,238,124	21,096,915	80,199	1,493	21,178,607	34,342	24,607	568	59,517

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ช.ค. 2559

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มี.ค. 2560

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

⁽⁴⁾ อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟฟ้าจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน, ขอยกเลิกโครงการเนื่องจากฐานะถ้อยคำพื้นฐาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่ มีไฟฟ้าใช้แล้ว
2535	60,718	62,262	97.52
2536	61,747	63,256	97.61
2537	62,911	64,383	97.71
2538	63,227	64,457	98.09
2539	64,228	65,297	98.36
2540	65,311	66,191	98.67
2541	66,382	67,167	98.83
2542	67,446	68,162	98.95
2543	68,464	69,174	98.97
2544	69,167	69,883	98.98
2545	70,029	70,726	99.01
2546	70,615	71,264	99.09
2547	71,576	72,042	99.35
2548	72,093	72,704	99.16
2549	72,883	72,912	99.96
2550	73,075	73,094	99.97
2551	73,200	73,213	99.98
2552	73,188	73,201	99.98
2553	73,199	73,212	99.98
2554	73,205	73,217	99.98
2555	73,356	73,371	99.98
2556	74,156	74,173	99.98
2557	76,121	76,138	99.98
2558	80,032	80,056	99.97
2559	74,297	74,304	99.99
มี.ค.2560	74,297	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2560 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2560)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	1,284.68
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	974.75
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	2,259.43
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟผ.	2,131.23
▶ เงินกู้ในประเทศ	128.20
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	2,259.43
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	103,116.39
รายได้อื่นๆ	3,824.12
รวมรายได้ทั้งหมด	106,940.51
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	87,443.65
รายจ่ายอื่น ๆ	14,361.58
รวมรายจ่ายทั้งหมด	101,805.23
▶ กำไรสุทธิ	5,135.28
▶ กำไรขั้นต้น	15,672.74
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	5,524.94
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(394.61)
▶ EBITDA	9,662.54
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	5,176.38
▶ หนี้เงินกู้	77,043.85
▶ สินทรัพย์สุทธิ	392,799.88

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 87,443.65 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 87,378.54 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 65.11 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 5,135.28 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 22.45 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2560 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2560)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (เท่า) (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%) (Return On Assets : ROA) 6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%) (Return On Invested Capital : ROIC) 7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.64 1.59 0.52 5.19 5.33 6.08 (394.61) 5.36
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) (%) - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.) - เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.) - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน (%) - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) ตัวชี้วัดที่ 2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) ตัวชี้วัดที่ 2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	9.40 100.00 100.00 7,277.18 269.51

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2560

ตัวเลขจริง 3 เดือน (ม.ค. - มี.ค. 2560)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2560)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)								
- เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2560)	(ล้านบาท)	+/- 12	7,485	7,473	7,461	7,449	7,437	7,277.18
2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า								
- เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2560)	(บาท/ราย)	+/- 26.79 , 8.04	321.43	294.64	267.85	259.81	251.77	269.51

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

31

สถานะ 31 มีนาคม 2560

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	5	2	-	-	-	7
ผชก.	5	5	-	-	-	10
สชก.	1	23	2	3	1	30
สวก.	18	124	10	4	5	161
สตภ.	7	126	17	6	1	157
สกม.	-	102	3	8	-	113
กลุ่มธุรกิจยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	7	1	-	-	8
ผวร.	67	23	12	3	1	106
ผวพ.	56	8	5	1	1	71
ผสอ.	47	8	2	1	1	59
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	3	6	1	-	1	11
ผนย.	8	42	2	1	2	55
ผพธ.	17	46	-	1	1	65
ผนศ.	6	65	-	6	2	79
ผบว.	43	20	9	2	2	76
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	2	5	-	-	1	8
ผสฟ.	41	4	10	3	6	64
ผยธ.	46	8	36	10	5	105
ผรฟ.	53	11	6	8	2	80
ผวศ.	39	6	4	1	-	50
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	2	6	-	-	1	9
ผกส.	37	19	12	3	2	73
ผกร.	38	10	92	28	62	230
ผบก.1	41	13	13	3	1	71
ผบก.2	39	10	13	1	5	68
ผคพ.	30	8	10	4	2	54

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

32

สถานะ 31 มีนาคม 2560

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	5	2	-	-	-	7
ฝคพ.	86	4	13	4	1	108
ฝบร.	64	9	31	7	5	116
ฝมป.	49	14	41	37	15	156
ฝบผ.	31	6	48	17	9	111
กลุ่มสนับสนุน						
รพก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	4	1	-	-	5
ฝวส.	22	26	3	2	2	55
ฝสท.	31	33	11	7	-	82
ฝสค.	45	8	27	3	5	88
ฝพท.	30	50	1	2	-	83
รพก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	7	-	-	-	7
ฝจห.	11	64	19	15	3	112
ฝพด.	4	42	16	19	39	120
ฝรท.	8	44	24	14	20	110
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	105	13	17	5	142
ฝบช.	-	78	7	11	4	100
ฝงป.	-	73	3	7	1	84
รพก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	6	-	-	-	7
ฝบค.	1	75	7	7	2	92
ฝพบ.	36	44	25	64	5	174
ฝบบ.	4	78	7	13	1	103
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	5	-	1	-	6
ฝปส.	1	56	2	2	3	64
ฝสส.	7	39	5	1	1	53
รวมส่วนกลาง	1,097	1,589	564	347	227	3,824

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2560

33

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ก1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ก1)	1	7	1	-	-	9
ผวธ.(ก1)	13	38	4	1	1	57
กพน.1	117	214	965	262	89	1,647
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	13	14	76	39	9	151
ผวบ.(น1)	56	5	44	12	6	123
ผปบ.(น1)	59	4	163	31	2	259
ผบพ.(น1)	7	56	25	8	-	96
กพน.2	101	139	682	332	82	1,336
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	23	127	67	19	249
ผวบ.(น2)	49	8	43	8	4	112
ผปบ.(น2)	52	5	119	36	3	215
ผบพ.(น2)	6	52	36	19	1	114
กพน.3	82	157	727	210	45	1,221
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	18	22	114	48	4	206
ผวบ.(น3)	49	8	42	13	2	114
ผปบ.(น3)	44	2	115	14	2	177
ผบพ.(น3)	4	54	34	7	-	99
รวม	685	808	3,317	1,107	269	6,186
รผก.(ก2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ก2)	-	5	1	1	1	8
ผวธ.(ก2)	10	38	4	1	-	53
กฟจ.1 (อุดรธานี)	109	195	1,077	362	38	1,781
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	13	17	90	31	6	157
ผวบ.(จ1)	57	7	34	12	1	111
ผปบ.(จ1)	50	4	151	24	1	230
ผบพ.(จ1)	8	48	28	16	-	100
กฟจ.2	125	188	1,018	416	50	1,797
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	14	17	81	43	5	160
ผวบ.(จ2)	52	8	50	14	3	127
ผปบ.(จ2)	51	6	103	30	1	191
ผบพ.(จ2)	10	53	25	18	1	107
กฟจ.3	107	201	1,012	263	46	1,629
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	10	19	80	42	7	158
ผวบ.(จ3)	51	9	44	8	6	118
ผปบ.(จ3)	57	5	134	23	2	221
ผบพ.(จ3)	9	52	26	19	-	106
รวม	734	872	3,958	1,323	168	7,055

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2560

34

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)		1	5	1	1	-	8
ผวธ.(ภ3)		14	29	5	2	-	50
กพก.1 (อยุธยา)		202	229	1,193	335	70	2,029
กพจ.(รังสิต) ชั้น 1		5	11	61	30	9	116
ผวบ.(ก1)		50	7	54	13	2	126
ผปบ.(ก1)		62	5	233	48	2	350
ผบพ.(ก1)		6	54	28	16	-	104
กพก.2		149	189	1,104	252	72	1,766
กพจ.(พัทยา) ชั้น 1		9	8	63	19	11	110
ผวบ.(ก2)		58	8	54	3	6	129
ผปบ.(ก2)		66	5	277	12	2	362
ผบพ.(ก2)		10	56	34	10	-	110
กพก.3		124	191	888	210	52	1,465
กพจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1		10	15	75	30	11	141
ผวบ.(ก3)		53	8	47	8	5	121
ผปบ.(ก3)		61	5	164	24	5	259
ผบพ.(ก3)		4	54	29	10	-	97
รวม		885	879	4,310	1,023	247	7,344
รผก.(ภ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)		-	3	1	1	-	5
ผวธ.(ภ4)		12	36	5	2	1	56
กพด.1		72	137	625	203	75	1,112
กพจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1		16	26	95	48	8	193
ผวบ.(ต1)		52	8	46	15	4	125
ผปบ.(ต1)		53	7	110	19	4	193
ผบพ.(ต1)		5	55	29	9	-	98
กพด.2		95	156	843	382	69	1,545
กพจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1		9	11	49	22	13	104
ผวบ.(ต2)		51	6	45	14	3	119
ผปบ.(ต2)		60	4	124	26	2	216
ผบพ.(ต2)		4	54	33	11	-	102
กพด.3		89	144	750	204	52	1,239
กพจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1		12	17	88	44	17	178
ผวบ.(ต3)		44	11	48	13	10	126
ผปบ.(ต3)		55	-	117	21	-	193
ผบพ.(ต3)		4	49	37	8	-	98
รวม		634	724	3,045	1,042	258	5,703
รวมส่วนภูมิภาค		2,938	3,283	14,630	4,495	942	26,288
รวมทั้งหมด		4,035	4,872	15,194	4,842	1,169	30,112

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2560

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	196	207	33	1	437
รผก.(ว)	92	140	16	1	249
รผก.(ย)	119	153	18	1	291
รผก.(วศ)	118	129	65	-	312
รผก.(ทส)	131	136	53	-	320
รผก.(กบ)	171	140	196	3	510
รผก.(ป)	158	163	181	-	502
รผก.(อ)	128	87	138	1	354
รผก.(บ)	127	158	55	-	340
รผก.(ท)	117	151	113	-	381
รผก.(ส)	47	68	13	-	128
รวมส่วนกลาง	1,404	1,532	881	7	3,824
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(ก1)	1	-	-	-	1
สรก.(ก1)	1	7	1	-	9
ผวธ.(ก1)	24	27	6	-	57
กพน.1	412	156	1,079	-	1,647
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	31	14	106	-	151
ผวบ.(น1)	36	34	53	-	123
ผปป.(น1)	34	38	187	-	259
ผบพ.(น1)	40	32	24	-	96
กพน.2	336	107	893	-	1,336
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	54	17	178	-	249
ผวบ.(น2)	35	33	44	-	112
ผปป.(น2)	35	36	144	-	215
ผบพ.(น2)	38	28	48	-	114
กพน.3	357	105	759	-	1,221
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	50	15	141	-	206
ผวบ.(น3)	39	29	46	-	114
ผปป.(น3)	39	23	115	-	177
ผบพ.(น3)	38	26	35	-	99

สถานะ 31 มีนาคม 2560

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	5	3	-	8
ผวธ.(ภ2)	25	25	3	-	53
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	447	146	1,188	-	1,781
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	35	14	108	-	157
ผวบ.(ฉ1)	45	26	40	-	111
ผปป.(ฉ1)	43	20	167	-	230
ผบพ.(ฉ1)	46	21	33	-	100
กฟฉ.2	457	148	1,192	-	1,797
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	37	13	110	-	160
ผวบ.(ฉ2)	41	28	58	-	127
ผปป.(ฉ2)	40	28	123	-	191
ผบพ.(ฉ2)	39	30	38	-	107
กฟฉ.3	425	130	1,074	-	1,629
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	31	11	116	-	158
ผวบ.(ฉ3)	40	32	46	-	118
ผปป.(ฉ3)	38	34	149	-	221
ผบพ.(ฉ3)	37	33	36	-	106
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	3	4	1	-	8
ผวธ.(ภ3)	16	27	7	-	50
กฟก.1 (อยุธยา)	564	202	1,261	2	2,029
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	23	7	86	-	116
ผวบ.(ก1)	40	27	59	-	126
ผปป.(ก1)	42	35	273	-	350
ผบพ.(ก1)	38	30	36	-	104
กฟก.2	434	152	1,180	-	1,766
กฟจ.(พิจิตร) ชั้น 1	19	10	81	-	110
ผวบ.(ก2)	40	32	57	-	129
ผปป.(ก2)	35	45	282	-	362
ผบพ.(ก2)	36	37	37	-	110
กฟก.3	375	138	951	1	1,465
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	27	13	101	-	141
ผวบ.(ก3)	47	28	46	-	121
ผปป.(ก3)	39	35	185	-	259
ผบพ.(ก3)	41	27	29	-	97

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

37

สถานะ 31 มีนาคม 2560

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	2	2	-	5
ผวธ.(ภ4)	22	30	4	-	56
กฟต.1	285	91	735	1	1,112
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	46	19	128	-	193
ผวบ.(ต1)	42	31	51	1	125
ผปบ.(ต1)	35	30	128	-	193
ผบพ.(ต1)	43	30	25	-	98
กฟต.2	386	118	1,041	-	1,545
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	22	12	70	-	104
ผวบ.(ต2)	39	26	53	1	119
ผปบ.(ต2)	41	32	143	-	216
ผบพ.(ต2)	41	27	34	-	102
กฟต.3	348	93	798	-	1,239
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	38	10	130	-	178
ผวบ.(ต3)	34	32	57	3	126
ผปบ.(ต3)	37	28	128	-	193
ผบพ.(ต3)	44	24	30	-	98
รวมส่วนภูมิภาค	6,752	2,955	16,572	9	26,288
รวมส่วนกลาง	1,404	1,532	881	7	3,824
รวมทั้งหมด	8,156	4,487	17,453	16	30,112
คิดเป็นร้อยละ	27.1	14.9	58.0	0.1	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

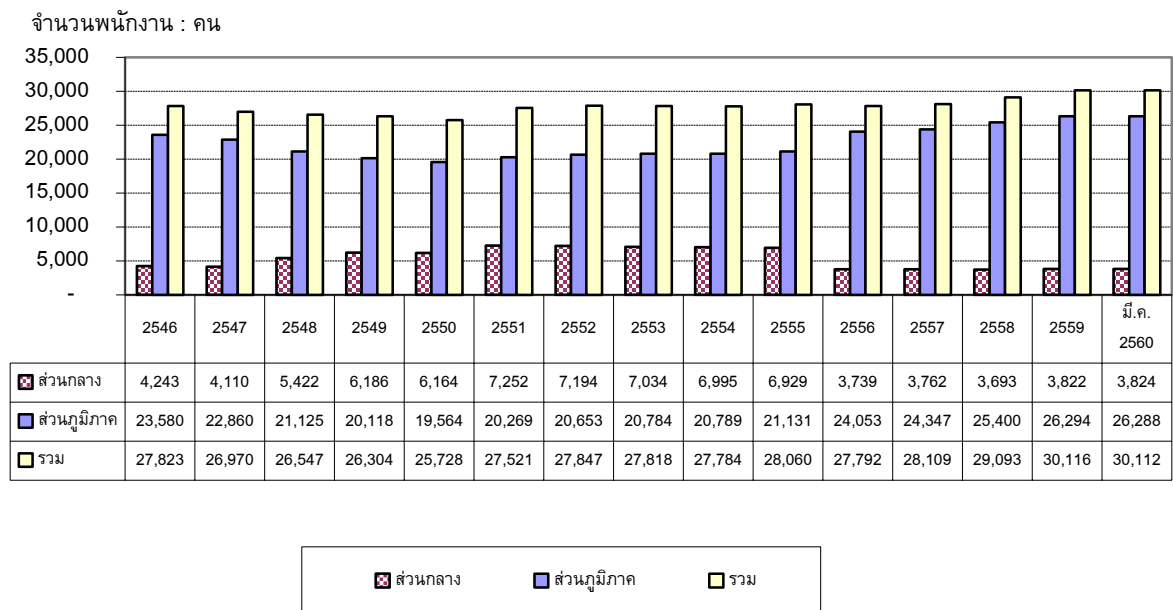
ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	5,136	24,702	29,838	0.08	(0.87)	(0.71)
2543	4,776	23,924	28,700	(7.01)	(3.15)	(3.81)
2544	4,725	23,608	28,333	(1.07)	(1.32)	(1.28)
2545	4,586	23,379	27,965	(2.94)	(0.97)	(1.30)
2546	4,243	23,580	27,823	(7.48)	0.86	(0.51)
2547	4,110	22,860	26,970	(3.13)	(3.05)	(3.07)
2548	5,422	21,125	26,547	31.92	(7.59)	(1.57)
2549	6,186	20,118	26,304	14.09	(4.77)	(0.92)
2550	6,164	19,564	25,728	(0.36)	(2.75)	(2.19)
2551	7,252	20,269	27,521	17.65	3.60	6.97
2552	7,194	20,653	27,847	(0.80)	1.89	1.18
2553	7,034	20,784	27,818	(2.22)	0.63	(0.10)
2554	6,995	20,789	27,784	(0.55)	0.02	(0.12)
2555	6,929	21,131	28,060	(0.94)	1.65	0.99
2556	3,739	24,053	27,792	(46.04)	13.83	(0.96)
2557	3,762	24,347	28,109	0.62	1.22	1.14
2558	3,693	25,400	29,093	(1.83)	4.32	3.50
2559	3,822	26,294	30,116	3.49	3.52	3.52
มี.ค. 2560	3,824	26,288	30,112	0.05	(0.02)	(0.01)

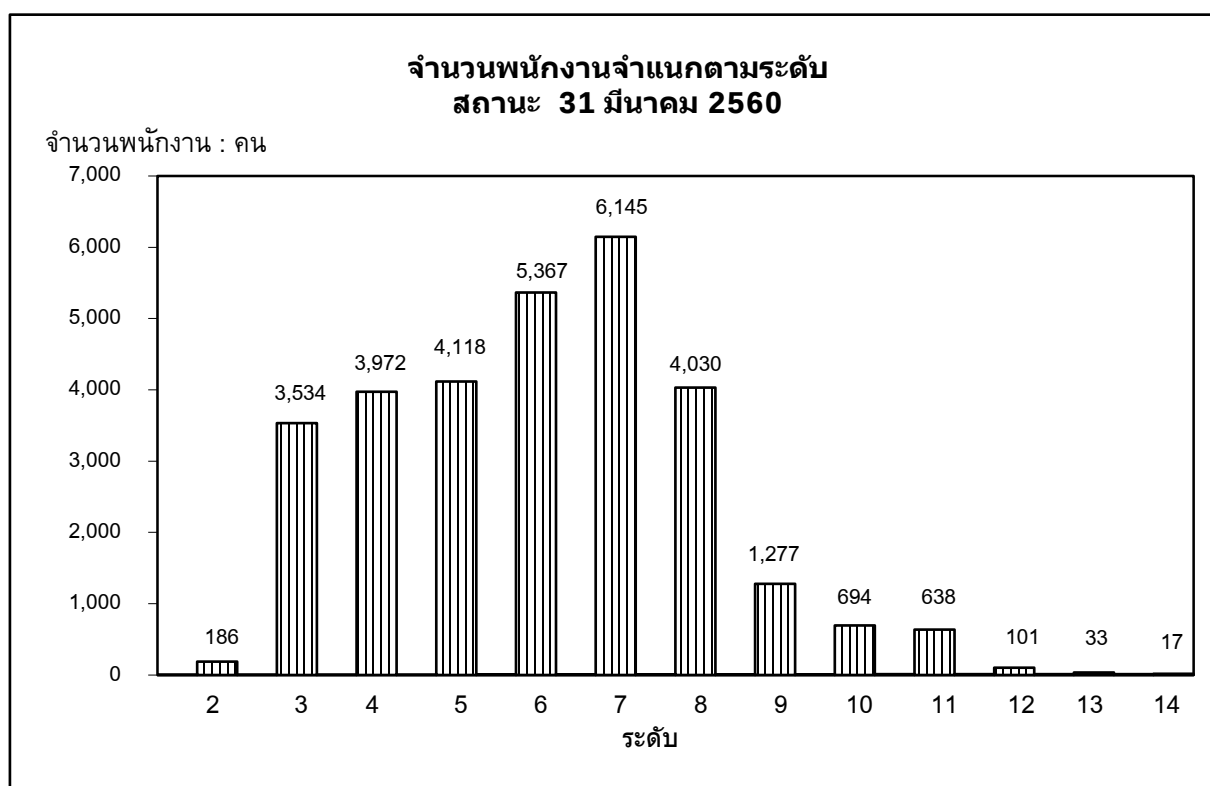
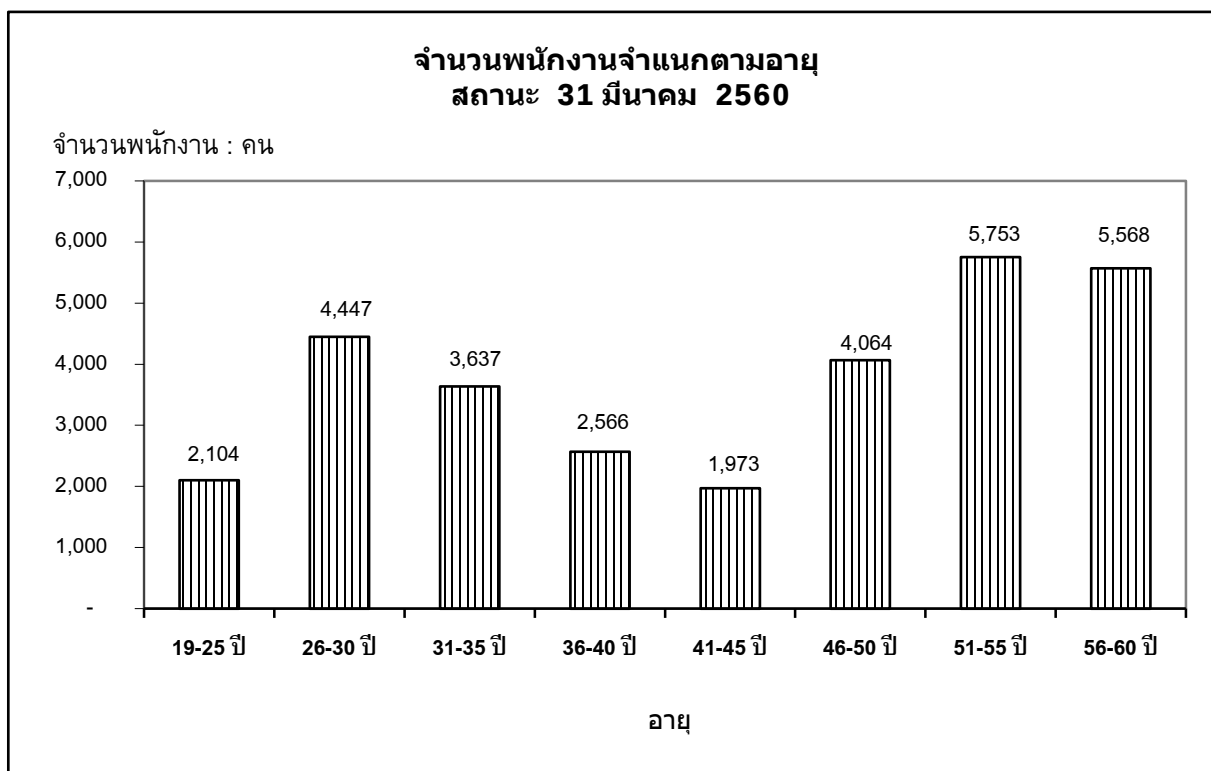
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - มีนาคม 2560

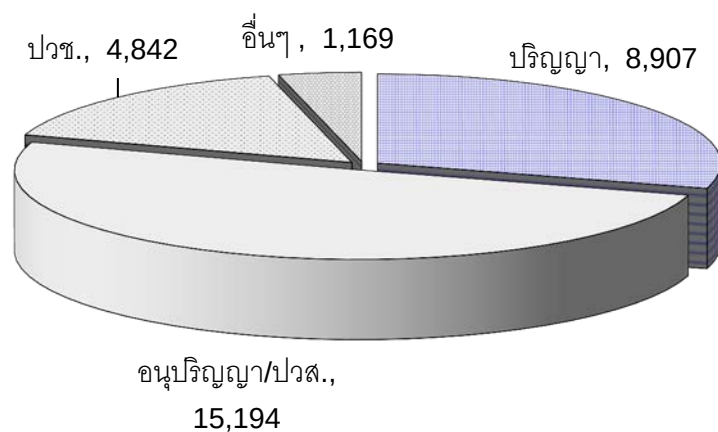




ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

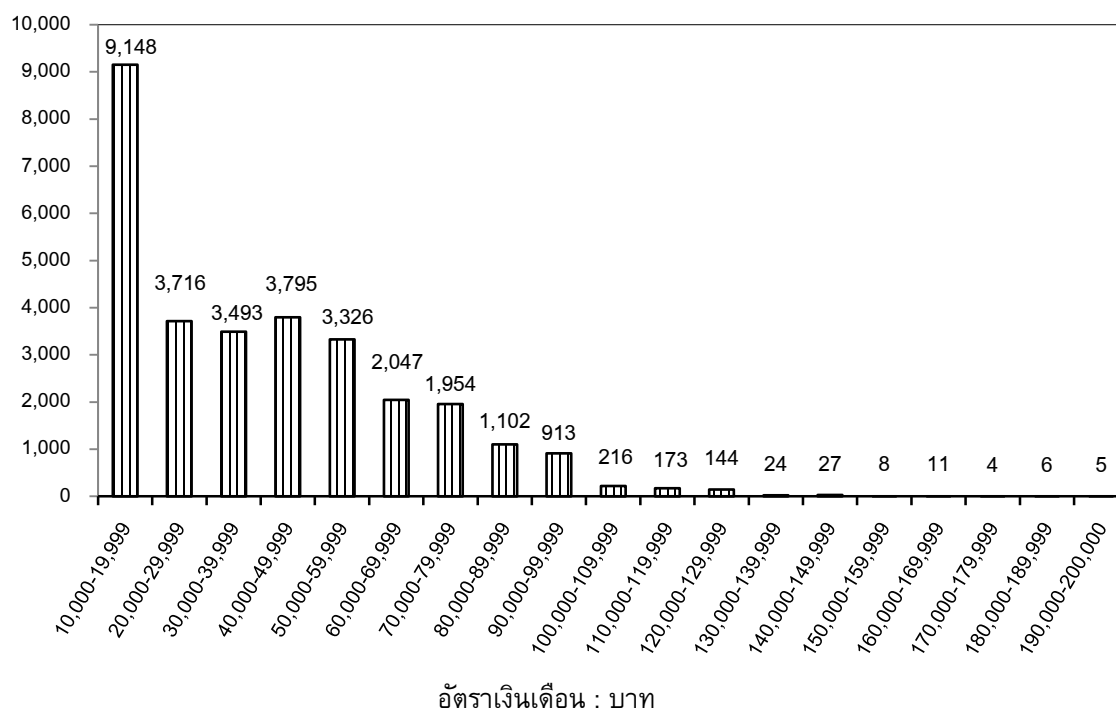
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 มีนาคม 2560**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 31 มีนาคม 2560**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2560

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

พื้นที่ สำนักงาน	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จตุรรมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟฟ.สาขา	กฟฟ.สาขาย่อย	รวม
ส่วนกลาง	1	-	-	-	-	1
ส่วนภูมิภาค						
กฟน.1	-	1	15	33	44	93
กฟน.2	-	1	12	31	44	88
กฟน.3	-	1	13	24	32	70
รวมภาคเหนือ	-	3	40	88	120	251
กฟฉ.1	-	1	15	27	71	114
กฟฉ.2	-	1	14	27	73	115
กฟฉ.3	-	1	14	32	38	85
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	3	43	86	182	314
กฟก.1	-	1	25	19	25	70
กฟก.2	-	1	21	16	24	62
กฟก.3	-	1	16	18	13	48
รวมภาคกลาง	-	3	62	53	62	180
กฟต.1	-	1	13	16	22	52
กฟต.2	-	1	15	25	38	79
กฟต.3	-	1	13	21	34	69
รวมภาคใต้	-	3	41	62	94	200
รวมทั้งหมด	1	12	186	289	458	946

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 มีนาคม 2560

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่รอการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ไม่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	187	668	-	9.80	1,033,571,816.43	7	25	2	22.00	323,932,539.14	18	48	3	16.80	21,736,531.70	162	593	2	71.00	687,902,745.59
กฟน.2	151	586	1	77.05	273,964,443.55	9	28	3	68.20	43,091,048.82	31	114	2	96.50	36,939,244.03	111	442	3	12.35	193,934,150.70
กฟน.3	92	510	1	90.70	230,176,654.64	1	8	1	86.00	4,867,375.00	9	30	-	49.90	7,332,478.00	82	471	3	54.80	217,976,801.64
กฟฉ.1	146	679	1	15.00	286,870,448.57	13	68	2	88.90	88,532,520.25	27	81	2	11.20	18,474,969.87	106	529	-	14.90	179,862,958.45
กฟฉ.2	175	717	-	81.65	256,815,896.66	39	157	1	76.85	47,051,417.09	11	23	2	36.00	3,352,477.00	125	536	-	68.80	206,412,002.57
กฟฉ.3	129	722	3	51.60	563,200,982.91	7	57	-	94.40	218,247,974.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	113	631	2	82.20	337,826,296.41
กฟก.1	192	1,087	2	65.27	1,493,313,307.34	10	43	3	59.80	278,584,549.00	7	88	1	69.00	34,145,964.00	175	955	1	36.47	1,180,582,794.34
กฟก.2	161	1,021	-	29.70	1,327,160,075.15	16	89	3	26.40	189,511,897.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	142	920	3	64.30	1,135,047,777.73
กฟก.3	117	571	1	79.92	1,239,298,588.32	12	39	2	88.92	222,073,363.43	2	5	-	11.00	115,550.00	103	526	2	80.00	1,017,109,674.89
กฟต.1	101	564	2	65.60	460,453,872.29	12	88	2	76.00	53,695,035.43	6	28	2	95.50	24,275,678.66	83	447	-	94.10	382,483,158.20
กฟต.2	113	534	-	70.45	856,802,168.89	6	48	1	95.60	247,809,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	106	482	3	11.25	569,041,647.54
กฟต.3	80	330	3	45.75	449,670,055.27	-	-	-	-	-	9	38	1	86.30	18,318,787.66	71	292	1	59.45	431,351,267.61
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	220,207,049.09	2	8	-	4.00	77,757.33	8	15	3	49.00	1,336,133.04	25	213	-	18.80	218,793,158.72
รวม	1,679	8,231	-	54.29	8,691,505,359.11	134	664	3	87.07	1,717,474,745.26	141	522	1	98.80	215,706,179.46	1,404	7,043	2	68.42	6,758,324,434.39

หมายเหตุ : เนื้อที่ที่ดินที่ลดลงเนื่องจาก มีการปรับปรุงทะเบียนทรัพย์สินที่ดินของ กทส

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ