



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

มีนาคม 2561



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)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ทั่วประเทศ	16-17
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	18
9. สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

	หน้า
11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10-12 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	24-28
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	29
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	30
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	31
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	32-33
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	34-36
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	37-38
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	39-41
- สถิติจำนวนพนักงาน	42
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	43
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	44
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	45
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	46
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	47

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2560-2561

รายละเอียด	ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.2560)	ปี 2561 (ม.ค.-มี.ค.2561)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	12,258	12,501
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	564	572
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	308,988	310,502
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	85,362	86,155
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	29	29
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	19,117,614	19,234,596
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	129,782.28	31,320.18
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,616.39	678.86
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.4689	3.5624
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	139,548.08	34,181.55
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	130,252.49	31,495.61
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	112.46	17.93
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	8,980.82	2,628.87
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	97.78	24.41
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	104.53	14.73
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.12	6.39
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	19,720.72	18,993.86
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 ข้อมูลจาก กวร.

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2560-2561 (ต่อ)

2

รายละเอียด		ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.2560)	ปี 2561 (ม.ค.-มี.ค.2561)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)		11,751.52	2,947.68
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)		10,996.92	2,000.03
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)		22,748.44	4,947.71
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)		17,692.84	4,761.48
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)		5,055.60	186.23
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม (ล้านบาท)		463,747.42	115,125.12
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)		448,270.19	111,166.85
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)		15,477.23	3,958.27
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)		436,295.20	110,842.59
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)		376,064.82	96,493.46 ⁽³⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)		60,230.38	14,349.13
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)		27,452.22	4,282.53 ⁽⁴⁾
● ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัยฯ (ล้านบาท)		(209.06)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)		27,243.16	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)		72,205.37	14,673.39
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)		28,728.51	4,519.76
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)		3,133.15	(1,374.30)
● EBITDA (ล้านบาท)		44,746.97	8,752.73
- ฐานะการเงิน			
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)		28,081.40	6,439.50
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)		76,150.91	73,121.12
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)		398,305.01	410,313.16
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)		7.70	4.80
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน (คน)		29,846	29,810
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)		641	645
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)		4.3484	1.0507
7. ทรัพยากร			
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)		946	946 ⁽⁵⁾
- ที่ดิน (ไร่)		8,310	8,332

หมายเหตุ ⁽³⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 96,493.46 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 96,428.36 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 65.10 ล้านบาท

⁽⁴⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 4,282.53 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 21.60 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

⁽⁵⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2561

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,229.28 (มี.ค.)	1,869,981	1,636.344	6,003.127	7.84
กฟน.2	868.31 (มี.ค.)	1,515,145	1,216.276	4,453.447	9.79
กฟน.3	759.39 (มี.ค.)	1,196,340	1,418.457	5,085.520	9.47
ภาคเหนือ	2,812.52 (มี.ค.)	4,581,466	4,271.077	15,542.094	8.95
กฟฉ.1	1,156.51 (มี.ค.)	2,174,714	1,412.181	5,172.532	8.95
กฟฉ.2	981.04 (ก.พ.)	2,326,995	1,274.493	4,621.719	9.14
กฟฉ.3	1,266.29 (มี.ค.)	1,933,505	2,105.441	7,475.471	6.70
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,378.57 (มี.ค.)	6,435,214	4,792.115	17,269.722	8.04
กฟก.1	3,908.60 (มี.ค.)	1,531,597	5,623.081	19,443.534	4.72
กฟก.2	4,067.91 (มี.ค.)	1,678,069	7,197.291	25,188.117	4.18
กฟก.3	2,227.96 (มี.ค.)	1,166,398	3,952.953	14,156.460	5.98
ภาคกลาง	9,777.90 (มี.ค.)	4,376,064	16,773.325	58,788.111	4.79
กฟต.1	1,047.87 (มี.ค.)	992,489	1,648.291	5,908.758	8.28
กฟต.2	1,481.97 (มี.ค.)	1,570,797	2,474.903	9,137.242	7.21
กฟต.3	830.11 (ม.ค.)	1,278,566	1,360.467	4,930.299	7.16
ภาคใต้	3,316.25 (มี.ค.)	3,841,852	5,483.661	19,976.299	7.52
ผลรวม กฟก.	18,993.86 (มี.ค.)	19,234,596	31,320.177	111,576.226	6.39

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2561

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,480,607	1,888.222	6,106.535	3.2340
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	6,704,261	5,239.879	19,770.004	3.7730
3. กิจการขนาดเล็ก	1,622,724	3,080.375	12,337.142	4.0051
4. กิจการขนาดกลาง	75,415	5,150.655	19,413.570	3.7691
5. กิจการขนาดใหญ่	6,648	14,033.972	46,745.306	3.3309
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,720	1,075.769	3,753.122	3.4888
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,291	16.708	57.699	3.4534
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,125	137.879	425.679	3.0873
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	325,732	228.252	1,522.824	6.6717
10. ไฟฟ้าสำรอง	69	22.907	166.985	7.2897
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	445.559	1,277.359	2.8669
รวม	19,234,596	31,320.177	111,576.226	3.5624

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	17,184,868	7,128.10	25,876.54	3.63
2. พาณิชยกรรม	1,681,952	8,326.17	31,515.63	3.79
3. อุตสาหกรรม	35,628	15,483.06	52,177.86	3.37
4. อื่น ๆ	566,337	1,061.70	2,006.20	1.89
รวม	19,468,785	31,999.04	111,576.23	3.49

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2561

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2560			
ม.ค.2560	17,891.14	18,708,972	9,935.98
ก.พ.2560	18,684.81	18,746,144	9,521.58
มี.ค.2560	19,146.87	18,796,790	11,395.07
เม.ย.2560	19,720.72	18,832,488	10,659.60
พ.ค.2560	19,558.90	18,869,131	11,598.35
มิ.ย.2560	19,329.77	18,907,528	11,061.22
ก.ค.2560	18,459.06	18,937,106	11,097.13
ส.ค.2560	18,941.04	18,972,613	11,419.99
ก.ย.2560	19,298.02	19,008,775	11,273.38
ต.ค.2560	18,893.72	19,047,561	11,006.86
พ.ย.2560	19,359.55	19,083,114	10,597.31
ธ.ค.2560	18,424.47	19,117,614	10,215.82
ปี 2561			
ม.ค.2561	18,031.21	19,161,803	10,088.03
ก.พ.2561	18,481.42	19,186,601	9,691.57
มี.ค.2561	18,993.86	19,234,596	11,540.58

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

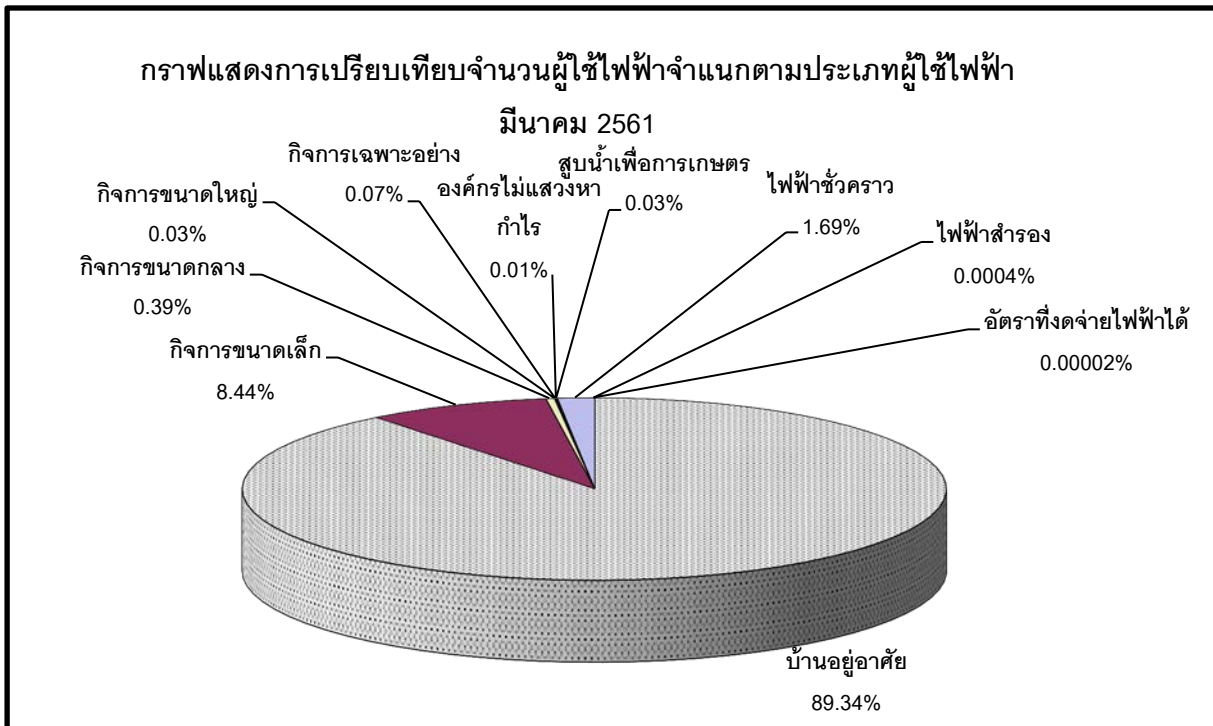
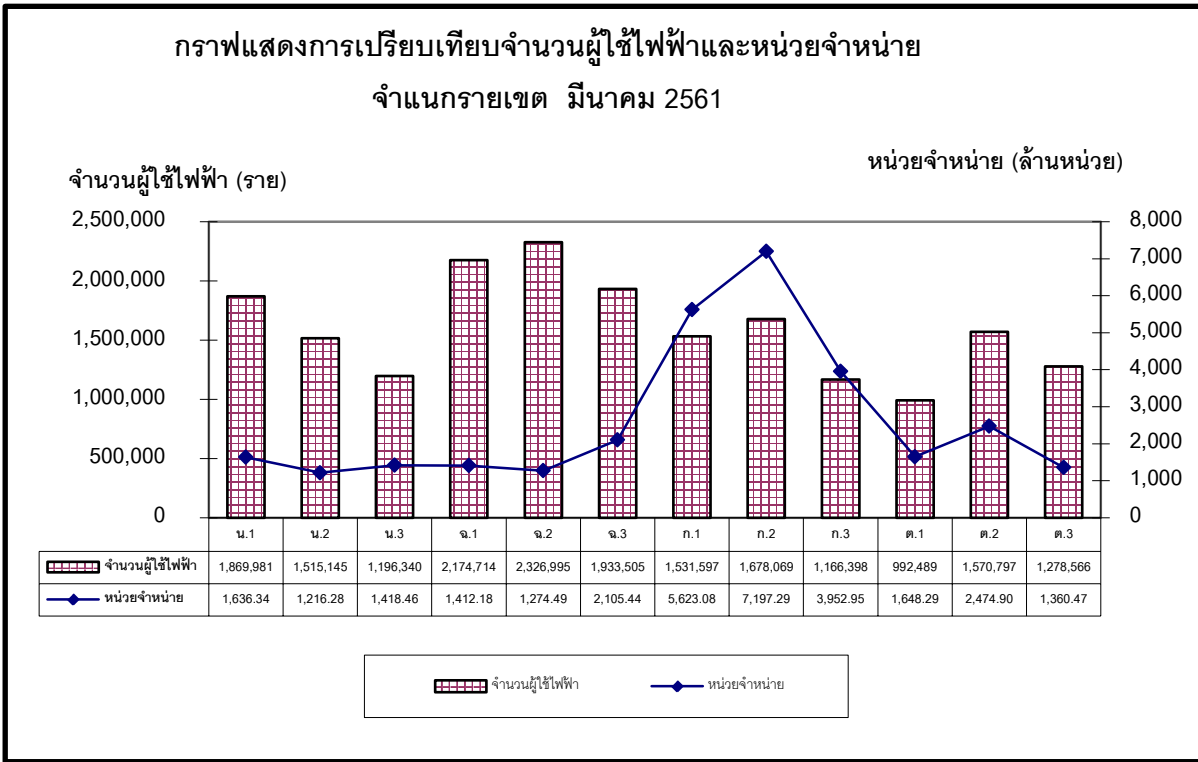
6

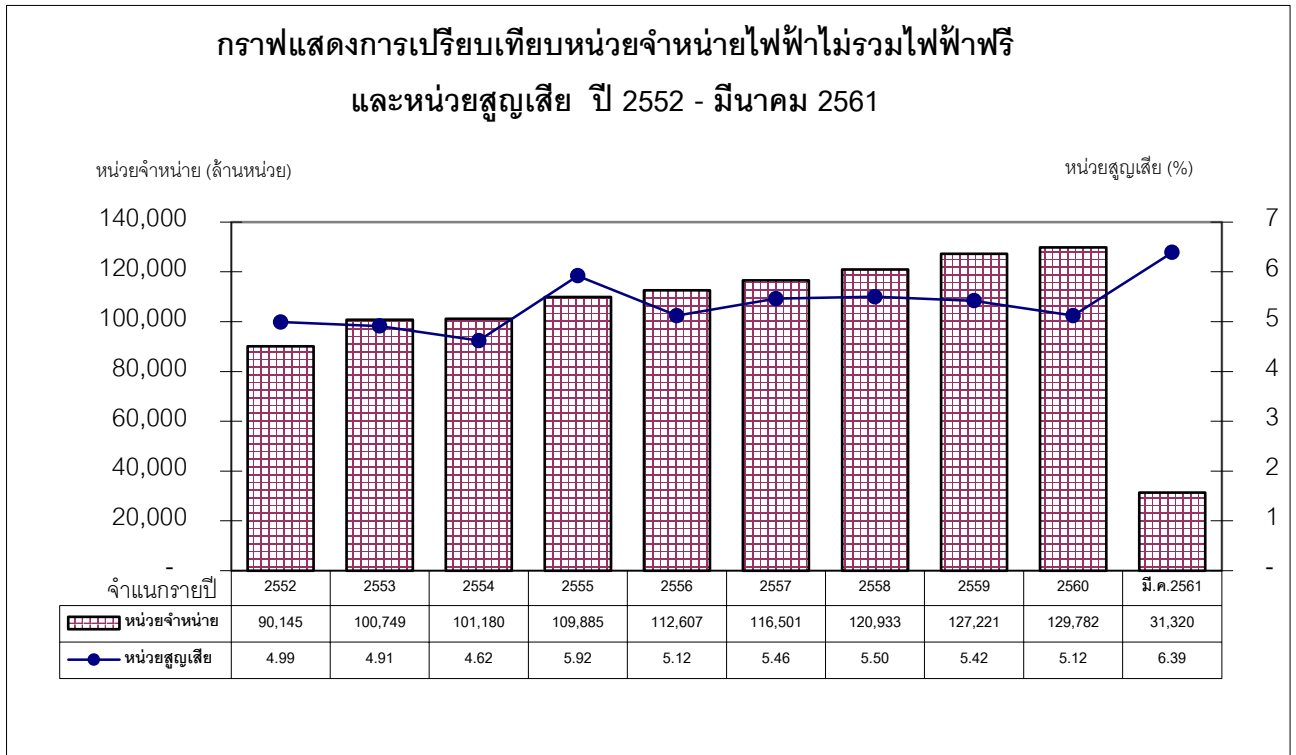
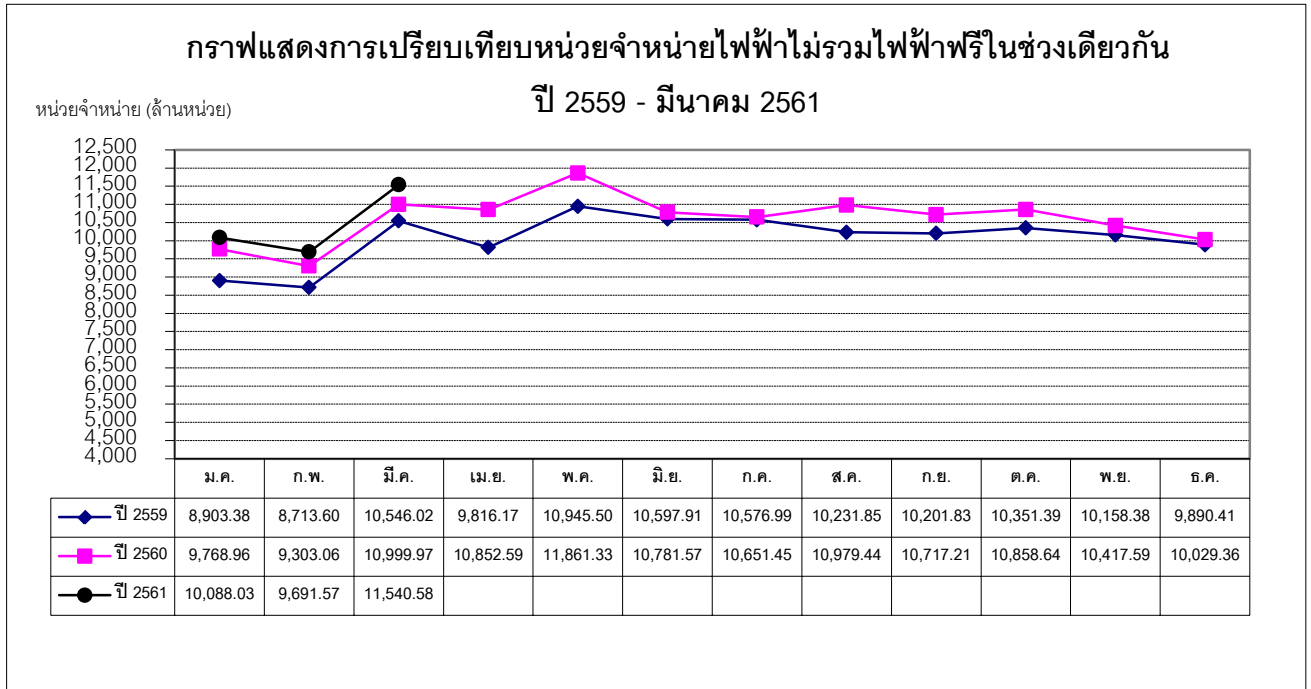
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
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
2560	139,548.1	129,782.3	2,616.4	7,149.4	5.12
มี.ค.2561	34,181.6	31,320.2	678.9	2,182.5	6.39

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ





สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2561

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	2	2	-	23	-	9	2	-	9	-	2	49
กฟน.2	1	-	-	13	-	16	1	-	6	-	-	37
กฟน.3	1	1	-	14	-	10	1	-	4	-	-	31
รวมภาคเหนือ	4	3	-	50	-	35	4	-	19	-	2	117
กฟฉ.1	1	1	-	17	-	16	1	-	4	-	1	41
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	14	2	-	3	-	1	31
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	10	3	-	5	-	-	37
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	46	-	40	6	-	12	-	2	109
กฟก.1	4	3	-	51	-	10	-	-	17	-	-	85
กฟก.2	6	1	-	55	-	11	9	-	9	-	-	91
กฟก.3	3	-	-	34	-	12	4	-	11	-	-	64
รวมภาคกลาง	13	4	-	140	-	33	13	-	37	-	-	240
กฟต.1	-	4	1	14	1	8	1	-	4	-	-	33
กฟต.2	-	3	22	-	9	-	7	2	-	1	-	44
กฟต.3	-	1	12	-	10	-	1	4	-	1	-	29
รวมภาคใต้	-	8	35	14	20	8	9	6	4	2	-	106
รวมทั้งประเทศ	18	17	35	250	20	116	32	6	72	2	4	572

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟก.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2561

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 โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2561

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	4.000	7.895	-	-	11.895
กฟน.2	-	-	0.040	-	0.040
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	4.000	7.895	0.080	-	11.975
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	-	-	-	0.250	0.250
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	-	-	-	1.750	1.750
รวมทั้งหมด	11.020	19.595	0.092	1.750	32.457

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 มีนาคม 2561

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้ำ จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	45/20	13,958
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/4,900	8,025,030
	3. เกาะนกดะเกา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	6,636
	รวม	14	8,340	5,838		8,045,624
2. ส้ารองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	134,193
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	-	-	-	-
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,700/650	-
	4. เกาะสี่ซัง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	2,100/812	2,174,859
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	-	-	-	-	-
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี	-	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	10. เกาะกูด จ.ตราด	6	2,620	1,834	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	-	-
รวม	26	13,520	9,464		2,309,052	
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	237,070
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	125,886
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	261,150
	4. ชุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	44,208
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	323,400
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	1,428,542
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	410,024
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	1,497,618
รวม	11	19,595	-		4,327,898	

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2561

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)	
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เต็มไม้ซุง	จ.ตาก	1 ชุด	40	อยู่ระหว่างดำเนินการตามข้อสั่งการของ ผวก. ให้ Renovate โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง 3 แห่ง ให้สามารถกลับมาใช้งานได้โดยเร็ว		
	2. แม่กะสี	จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด	จ.ตราด	1 ชุด	12			
	รวม		3 ชุด	92			-
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สหิงพระ	จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	-
	รวม		2 ชุด	1,750	-	-	-
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (18 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ย	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักตอยตุง	จ.เชียงราย	1	400	-	-	-
	3. ตำหนักภูพาน	จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	4. พระตำหนักทิพย์พิมาน	จ.นครราชสีมา	1	400	-	-	-
	5. พระราชวังบางปะอิน	จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	6. พระตำหนักสิริยาลัย	จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. ตำหนักจักรีบังกช	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	10. รร.นายร้อย จปร.	จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	11. ตำหนักกริมผา	จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล	จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย	จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล	จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	15. โครงการซั้งหัวมัน	จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey	จ.ประจวบฯ	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักไอยรา	จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	18. ตำหนักทักษิณฯ	จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
รวม		18	8,116	-	-	-	

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 มีนาคม 2561

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,123.550	-	-	24,975.540	-	37,059.770
กพน.2	726.510	-	-	27,125.800	-	37,507.480
กพน.3	683.957	-	-	24,324.400	-	31,933.921
รวมภาคเหนือ	2,534.017	-	-	76,425.740	-	106,501.171
กพฉ.1	986.410	-	-	31,578.550	-	48,802.990
กพฉ.2	782.900	-	-	35,702.100	-	58,264.500
กพฉ.3	1,096.240	-	-	30,730.830	-	45,393.450
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,865.550	-	-	98,011.480	-	152,460.940
กฟก.1	1,970.524	17.645	-	23,296.765	-	31,207.498
กฟก.2	1,756.840	-	-	25,594.200	-	35,485.180
กฟก.3	1,211.330	-	-	21,221.300	-	29,089.620
รวมภาคกลาง	4,938.694	17.645	-	70,112.265	-	95,782.298
กฟต.1	748.320	-	798.860	18,530.110	453.950	31,469.300
กฟต.2	885.610	-	16,548.430	-	12,111.960	50,063.140
กฟต.3	510.938	-	11,390.928	-	6,118.283	30,234.296
รวมภาคใต้	2,144.868	-	28,738.218	18,530.110	18,684.193	111,766.736
รวมทั้งสิ้น	12,483.129	17.645	28,738.218	263,079.595	18,684.193	466,511.145
	12,501		310,502			466,511

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	790	23,280.00	331	9,885.00	1,121	33,165.00
กฟต.2	20,962	603,620.00	6,064	181,960.00	27,026	785,580.00
กฟต.3	10,534	298,610.00	4,296	128,460.00	14,830	427,070.00
รวม	32,286	925,510.00	10,691	320,305.00	42,977	1,245,815.00
22 เควี						
กฟน.1	23,132	2,307,266.50	22,189	4,495,020.00	45,321	6,802,286.50
กฟน.2	21,629	1,801,781.00	16,873	2,604,020.00	38,502	4,405,801.00
กฟน.3	19,814	1,363,585.00	16,117	3,111,457.50	35,931	4,475,042.50
กฟฉ.1	21,232	1,764,907.00	16,291	2,724,353.50	37,523	4,489,260.50
กฟฉ.2	28,323	2,001,875.00	17,639	2,789,815.00	45,962	4,791,690.00
กฟฉ.3	23,736	2,000,990.00	20,498	3,954,700.00	44,234	5,955,690.00
กฟก.1	27,782	2,853,650.00	28,080	8,346,765.00	55,862	11,200,415.00
กฟก.2	29,494	3,256,090.00	33,760	12,603,330.00	63,254	15,859,420.00
กฟก.3	23,330	2,306,130.00	28,426	8,688,865.00	51,756	10,994,995.00
กฟต.1	18,832	1,469,750.00	13,824	3,031,000.00	32,656	4,500,750.00
รวม	237,304	21,126,024.50	213,697	52,349,326.00	451,001	73,475,350.50
33 เควี						
กฟต.1	352	88,540.00	746	213,955.00	1,098	302,495.00
กฟต.2	11,609	1,913,495.00	18,778	5,514,350.00	30,387	7,427,845.00
กฟต.3	7,133	1,079,575.00	9,148	2,623,435.00	16,281	3,703,010.00
รวม	19,094	3,081,610	28,672	8,351,740	47,766	11,433,350.00
รวมทุกระบบ	288,684	25,133,144.50	253,060	61,021,371	541,744	86,154,515.50

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2561 ถึง 31 มีนาคม 2561

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.	0.13	2.94	0.40	9.07	0.45	10.99	0.67	19.54	0.84	26.28	0.71	22.22
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.09	2.48	0.33	6.99	0.36	7.62	0.47	13.35	0.56	18.84	0.50	15.78
- ต้นไม้	0.01	0.32	0.04	0.55	0.04	0.97	0.12	3.81	0.15	5.92	0.12	4.64
- อุปกรณ์	0.04	1.34	0.16	3.52	0.18	3.63	0.17	4.67	0.17	5.16	0.17	4.80
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.08	0.01	0.14	0.01	0.11	0.01	0.11
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.14	0.00	0.13	0.00	0.13	0.01	0.21	0.01	0.18
- สัตว์	0.02	0.35	0.08	1.95	0.08	1.98	0.11	3.08	0.14	4.98	0.12	4.07
- ยานพาหนะ	0.01	0.26	0.03	0.63	0.03	0.59	0.03	0.60	0.03	0.73	0.03	0.68
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.08	0.00	0.06	0.01	0.40	0.01	0.52	0.01	0.42
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.08	0.00	0.05	0.01	0.06	0.01	0.25	0.02	0.70	0.02	0.49
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.01	0.08	0.01	0.20	0.01	0.30	0.01	0.24
- 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	0.01	0.04	0.00	0.02	0.00	0.00	0.01	0.05	0.00	0.04
- อื่น ๆ	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.07	0.00	0.16	0.00	0.11
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.04	0.46	0.07	1.26	0.09	2.22	0.20	5.20	0.26	6.57	0.21	5.52
- ต้นไม้	0.00	0.01	0.00	0.06	0.01	0.11	0.04	1.33	0.05	1.28	0.04	1.11
- อุปกรณ์	0.03	0.37	0.01	0.05	0.03	0.87	0.04	1.00	0.03	0.73	0.03	0.76
- 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	0.03	0.00	0.03	0.00	0.02	0.00	0.02
- สัตว์	0.00	0.05	0.05	0.90	0.04	0.80	0.10	1.77	0.12	2.93	0.10	2.33
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.02	0.00	0.06
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.22	0.00	0.01	0.00	0.11	0.00	0.15	0.00	0.14
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.13	0.01	0.24	0.01	0.18
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- 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	0.02	0.00	0.05	0.00	0.04
- อื่น ๆ	0.01	0.03	0.00	0.02	0.01	0.37	0.02	0.60	0.05	1.14	0.03	0.87
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.82	0.00	1.15	0.00	0.99	0.02	0.87	0.00	0.92
- ดูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.10	0.00	0.09	0.00	0.10	0.00	0.09
- 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	0.03	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.02
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.28	0.00	0.17
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.12	0.00	0.08	0.00	0.03	0.00	0.05
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.06	0.01	0.11	0.00	0.09
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.71	0.00	0.88	0.00	0.74	0.01	0.32	0.00	0.49
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01

หมายเหตุ - SAIFI คือ ค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2561 ถึง 31 มีนาคม 2561

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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01
- 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
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	0.00	0.04	0.00	0.05	0.00	0.05	0.00	0.05
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.05	0.00	0.04
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01
รวม	0.13	2.94	0.40	9.07	0.45	11.03	0.67	19.61	0.84	26.34	0.71	22.28

หมายเหตุ - SAIFI คือ ค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มีนาคม 2561

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	62	4,200.10	37	1,312.72	860	3,575.00	959	9,087.82
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	11	990.00	12	815.00	113	495.00	136	2,300.00
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	4	112.62	1	1.25	5	113.87
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	73	5,190.10	53	2,240.35	974	4,071.25	1,100	11,501.70

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2561

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	594,280	198,093	2,039,951	679,984
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	13,586,480	4,528,827	47,962,895	15,987,632
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	2,091,460	697,153	7,693,253	2,564,418
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,194,280	731,427	8,083,103	2,694,368
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	10,020,320	3,340,107	36,038,898	12,012,966
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	7,251,240	2,417,080	26,344,142	8,781,381
รวม			30,250	35,738,060	11,912,687	128,162,241	42,720,747
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
7	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 1)	10,000	753,960	251,320	3,363,427	1,121,142
	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 2)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 2)	5,000	529,440	176,480	2,188,486	729,496
8	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,249,470	416,490	4,637,466	1,545,822
9	บ.ใหม่ชัยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	467,700	155,900	2,199,694	733,231
10	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกบัวคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	8,607,600	2,869,200	30,749,413	10,249,804
11	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	1,246,400	415,467	4,612,089	1,537,363
รวม			30,000	12,854,570	4,284,857	47,750,575	15,916,858

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนนิสิตาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2561

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
12	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรถูกที่ 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรถูกที่ 1)	10,000	15,390,960	5,130,320	53,695,362	17,898,454
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรถูกที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรถูกที่ 2)	10,000	18,159,840	6,053,280	63,260,827	21,086,942
13	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมีต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	5,734,580	1,911,527	20,300,741	6,766,914
14	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	12,244,440	4,081,480	43,454,314	14,484,771
15	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	737,920	245,973	2,933,489	977,830
16	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โกลี อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	508,404	169,468	1,851,601	617,200
17	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	1,090,560	363,520	4,140,896	1,380,299
18	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	4,162,880	1,387,627	14,914,897	4,971,632
19	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	8,372,720	2,790,907	29,660,750	9,886,917
20	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	1,213,280	404,427	4,495,259	1,498,420
รวม			55,500	67,615,584	22,538,528	238,708,136	79,569,379
รวมทั้งสิ้น			115,750	116,208,214	38,736,071	414,620,951	138,206,984

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
บ้านอยู่อาศัย	16,739,832	17,095,797	17,436,899	17,779,955	18,123,641	18,469,219	18,802,512
% เพิ่ม/(ลด)	2.45	2.13	2.00	1.97	1.93	1.91	1.80
กิจการขนาดเล็ก	1,539,248	1,609,842	1,647,513	1,702,759	1,758,005	1,813,251	1,868,498
% เพิ่ม/(ลด)	5.16	4.59	2.34	3.35	3.24	3.14	3.05
กิจการขนาดกลาง	72,459	74,263	78,127	81,970	86,246	90,811	95,467
% เพิ่ม/(ลด)	5.38	2.49	5.20	4.92	5.22	5.29	5.13
กิจการขนาดใหญ่**	6,454	6,693	7,009	7,389	7,761	8,136	8,528
% เพิ่ม/(ลด)	4.67	3.70	4.72	5.42	5.03	4.83	4.82
กิจการเฉพาะอย่าง	12,598	12,531	13,311	13,721	14,470	15,237	15,884
% เพิ่ม/(ลด)	8.40	(0.53)	6.22	3.08	5.46	5.30	4.25
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,261	1,305	1,386	1,416	1,447	1,477	1,508
% เพิ่ม/(ลด)	1.94	3.49	6.21	2.16	2.19	2.07	2.10
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,935	5,046	5,453	5,712	5,971	6,230	6,489
% เพิ่ม/(ลด)	11.78	2.25	8.07	4.75	4.53	4.34	4.16
ไฟชั่วคราว	292,382	312,657	326,060	341,164	356,568	371,972	387,376
% เพิ่ม/(ลด)	5.98	6.93	4.29	4.63	4.52	4.32	4.14
รวมทั้งหมด	18,669,169	19,118,134	19,515,758	19,934,086	20,354,109	20,776,333	21,186,262
% เพิ่ม/(ลด)	2.74	2.40	2.08	2.14	2.11	2.07	1.97

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด มี.ค. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กอวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2559	2560	2561	2562	2563	2564
บ้านอยู่อาศัย	30,934	31,298	32,499	34,194	35,881	37,560
% เพิ่ม/(ลด)	6.97	1.18	3.84	5.22	4.93	4.68
กิจการขนาดเล็ก	12,696	13,024	13,304	13,698	14,091	14,482
% เพิ่ม/(ลด)	5.52	2.58	2.15	2.97	2.87	2.77
กิจการขนาดกลาง	20,902	21,156	21,772	22,641	23,506	24,367
% เพิ่ม/(ลด)	4.57	1.21	2.91	3.99	3.82	3.66
กิจการขนาดใหญ่**	57,186	58,774	60,502	62,942	65,370	67,785
% เพิ่ม/(ลด)	4.60	2.78	2.94	4.03	3.86	3.70
กิจการเฉพาะอย่าง	4,172	4,184	4,285	4,427	4,569	4,710
% เพิ่ม/(ลด)	7.67	0.28	2.41	3.33	3.20	3.09
องค์กรไม่แสวงหากำไร	76	67	79	96	114	131
% เพิ่ม/(ลด)	8.36	(12.73)	18.58	22.12	18.02	15.20
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	267	301	343	403	462	521
% เพิ่ม/(ลด)	(30.88)	12.69	13.98	17.31	14.69	12.74
ไฟชั่วคราว	985	978	1,111	1,298	1,484	1,669
% เพิ่ม/(ลด)	(0.40)	(0.75)	13.54	16.84	14.34	12.48
รวมหน่วยจำหน่าย	127,220	129,782	133,894	139,699	145,477	151,225
% เพิ่ม/(ลด)	5.20	2.01	3.17	4.34	4.14	3.95
ไฟฟรี	2,454	2,622	2,800	3,051	3,302	3,551
% เพิ่ม/(ลด)	7.77	6.83	6.80	8.98	8.20	7.54

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 16 ก.พ. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2559	2560	2561	2562	2563	2564
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	129,328	130,855	134,568	140,277	145,522	150,826
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,439	19,721	19,085	19,842	20,541	21,250
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	85	85	85	85	85	85
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	10	10	10	10	10	10
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	104	104	104	104	104	104
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	6	6	6	6	6	6
<u>VSP</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	7,561	8,925	9,747	10,440	11,566	12,602
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	1,461	1,767	1,882	1,991	2,153	2,301
<u>รวม</u>						
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	137,078	139,969	144,503	150,906	157,277	163,616
% เพิ่ม/(ลด)	5.13	2.11	3.24	4.43	4.22	4.03
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	21,916	20,324	20,984	21,849	22,710	23,566
% เพิ่ม/(ลด)	11.45	(7.27)	3.25	4.13	3.94	3.77

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 16 ก.พ. 2561
 - ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2550-2554)

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 43.92%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 28.41%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 36.79%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 46.90%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 96.87%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155.00	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟผ. 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 65.00%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 105% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด มหาชน ได้สำรวจเส้นทางการวางสายเคเบิลใต้น้ำแล้วเสร็จ ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการผลิตสายเคเบิลใต้น้ำ - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 78.92%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413.00	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟผ. 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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2550-2554)

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	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%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรถั้ว 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994.00	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
14) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2,520.00	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 100% - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการกำกับดูแลและติดตามสิ่งแวดล้อมระดับจังหวัด (สุราษฎร์ธานี) พิจารณาให้ความเห็นชอบในการดำเนินโครงการ
15) 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% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

หมายเหตุ วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559)
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 2.40%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 1.07%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบ ศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 12.27%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2560	- มีอนุมัติ ผวก. ลว. 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสม แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันมีอนุมัติ TOR ของซอฟต์แวร์ภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2560
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่าย ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 0.91%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 20.68%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือน ราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 98.80%
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน ที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 79.19%
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษาฯ (บริษัทมหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัทอินเตอร์เทค คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการ จ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2560-2561	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอเข้าวาระแจ้งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) และจะนำเสนอ มท., ครม. ตามลำดับต่อไป

**โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559)
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น**

สถานะ : 31 มีนาคม 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
12) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี	1,069.00	2558-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2557 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 2.50%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 9.80%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564)

สถานะ : 31 มีนาคม 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2	77,620.00	2562-2566	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลปริมาณงานและรวบรวมข้อมูล เพื่อจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2	7,900.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล เพื่อจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ (FS)
3) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วย สายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2562-2563	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล เพื่อจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ (FS)
4) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ	5,000.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างนำเสนอแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ต่อ ครม.
5) แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศ ระบบไฟฟ้า	1,340.00	2564-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลฯ
6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎร รายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2566	- อยู่ระหว่างเตรียมนำเสนอ ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบ
7) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2562-2564	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
8) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ระยะที่ 1	6,630.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ
9) โครงการติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) สำหรับผู้บริโภคไฟรายใหญ่	2,150.00	2561-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเห็นชอบรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ โครงการฯ
10) โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงาน หมุนเวียนบนพื้นที่ เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	322.00	2561-2563	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างทบทวนพื้นที่ดำเนินการโครงการ และศึกษา ความเหมาะสมโครงการฯ
11) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	300.00	2561-2564	- อยู่ระหว่างที่ปรึกษาแก้ไขร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสม ฉบับสมบูรณ์ ตามความเห็นของคณะกรรมการตรวจรับงานจ้างฯ และคณะทำงานร่วมที่ปรึกษาฯ
12) แผนงานพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระยะที่ 1	1,100.00	2561-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอความเห็นชอบรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการฯ
13) แผนงานพัฒนาระบบบริหารสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า	956.00	2561-2564	- คณะกรรมการตรวจรับงานฉบับสมบูรณ์แล้ว - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ โครงการฯ
รวมทั้งสิ้น	118,678.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 มีนาคม 2561

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,589	6,450	139	-	6,589	-	-	-	-	2,085,001	2,065,612	6,202	-	2,071,814	-	13,187	-	13,187
กพน.2	6,513	6,408	96	9	6,513	-	-	-	-	1,735,973	1,717,001	14,535	1,476	1,733,012	2,094	867	-	2,961
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,365,956	1,353,302	10,824	-	1,364,126	1,424	406	-	1,830
รวมภาคเหนือ	18,615	18,369	237	9	18,615	-	-	-	-	5,186,930	5,135,915	31,561	1,476	5,168,952	3,518	14,460	-	17,978
กพฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,371,616	2,366,444	90	-	2,366,534	4,700	382	-	5,082
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,336,382	2,331,354	113	-	2,331,467	4,729	186	-	4,915
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,184,047	2,169,497	10,161	-	2,179,658	4,291	98	-	4,389
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	6,892,045	6,867,295	10,364	-	6,877,659	13,720	666	-	14,386
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,782,001	1,778,028	1,521	-	1,779,549	2,144	308	-	2,452
กพก.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,084,972	2,083,143	644	-	2,083,787	328	857	-	1,185
กพก.3	3,370	3,363	-	-	3,363	5	2	-	7	1,336,874	1,335,059	652	-	1,335,711	824	339	-	1,163
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	3	-	11,654	5	2	-	7	5,203,847	5,196,230	2,817	-	5,199,047	3,296	1,504	-	4,800
กพต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,129,395	1,119,104	7,522	-	1,126,626	362	1,959	448	2,769
กพต.2	4,164	4,159	5	-	4,164	-	-	-	-	1,817,630	1,808,895	-	327	1,809,222	2,931	5,274	203	8,408
กพต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,379,918	1,368,454	8,901	-	1,377,355	722	1,841	-	2,563
รวมภาคใต้	10,885	10,847	38	-	10,885	-	-	-	-	4,326,943	4,296,453	16,423	327	4,313,203	4,015	9,074	651	13,740
รวมทั้งหมด	74,304	74,007	281	9	74,297	5	2	-	7	21,609,765	21,495,893	61,165	1,803	21,558,861	24,549	25,704	651	50,904

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ๕.ค. 2559

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มี.ค. 2561

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

⁽⁴⁾ อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน, ขอยกเลิกโครงการเนื่องจากฐานะยากจน

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว
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
2560	74,297	74,304	99.99
มี.ค.2561	74,297	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2561 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2561)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	2,947.68
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	2,000.03
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	4,947.71
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	4,761.48
▶ เงินกู้ในประเทศ	186.23
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	4,947.71
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	111,166.85
รายได้อื่นๆ	3,958.27
รวมรายได้ทั้งหมด	115,125.12
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	96,493.46
รายจ่ายอื่น ๆ	14,349.13
รวมรายจ่ายทั้งหมด	110,842.59
▶ กำไรสุทธิ	4,282.53
▶ กำไรขั้นต้น	14,673.39
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	4,519.76
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(1,374.30)
▶ EBITDA	8,752.73
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	6,439.50
▶ หนี้เงินกู้	73,121.12
▶ สินทรัพย์สุทธิ	410,313.16

หมายเหตุ

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 96,493.46 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 96,428.36 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 65.10 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 4,282.53 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 21.60 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2561 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2561)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า) 1.67
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า) 1.60
3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า) 0.46
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า) 3.97
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%) 4.24
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%) 4.80
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP)	(1,374.30)
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%) 4.07
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	(%)
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	15.20
- เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.)	100.00
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	(%)
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.00
ตัวชี้วัดที่ 3.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท) 7,272.34

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2561

ตัวเลขเบื้องต้น 3 เดือน (ม.ค. - มี.ค. 2561)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2561)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
3. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ <ul style="list-style-type: none"> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 3.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2561)	(ล้านบาท)	+/- 15	7,560	7,545	7,530	7,515	7,500	7,272.34

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

34

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : คน

สายงาน คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	4	4	-	-	-	8
ผชก.	5	5	-	-	-	10
สชก.	1	26	2	3	-	32
สวก.	20	127	11	4	6	168
สตภ.	6	131	17	4	1	159
สกม.	-	102	3	7	-	112
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	6	-	-	-	6
ฝวร.	69	24	10	3	1	107
ฝวพ.	62	7	5	-	1	75
ฝสอ.	46	9	2	1	1	59
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	4	4	1	-	1	10
ฝนย.	8	41	2	2	2	55
ฝพธ.	19	46	-	1	1	67
ฝนศ.	6	65	1	5	2	79
ฝบว.	44	18	9	2	1	74
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	3	5	-	-	1	9
ฝสฟ.	44	4	6	2	6	62
ฝยธ.	48	7	36	6	5	102
ฝรฟ.	53	9	9	4	2	77
ฝวศ.	41	5	5	1	-	52
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	4	6	-	-	1	11
ฝกส.	40	19	15	2	2	78
ฝกร.	39	15	95	19	51	219
ฝบก.1	40	12	14	2	1	69
ฝบก.2	38	10	13	1	2	64
ฝคพ.	31	8	10	5	1	55

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

35

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	2	-	-	-	8
ฝคพ.	82	4	13	4	1	104
ฝบร.	69	9	26	6	5	115
ฝมป.	46	14	40	33	13	146
ฝบผ.	29	6	48	14	8	105
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	1	6	1	-	-	8
ฝวธ.(ภ1)	12	34	4	1	1	52
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	6	1	1	-	8
ฝวธ.(ภ2)	10	34	4	1	-	49
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	-	6	1	1	-	8
ฝวธ.(ภ3)	16	26	5	2	-	49
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	1	-	-	6
ฝวธ.(ภ4)	13	35	5	1	1	55
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	4	1	-	-	5
ฝวส.	20	25	2	2	2	51
ฝสท.	29	32	11	5	-	77
ฝสค.	44	8	25	3	3	83
ฝพท.	29	51	2	-	-	82
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	8	-	-	-	8
ฝจห.	9	64	18	13	2	106
ฝพด.	5	42	16	15	36	114
ฝรท.	9	44	23	14	18	108

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

36

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รพก.(บ)		-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)		-	8	-	-	1	9
ฝกง.		2	104	14	14	4	138
ฝบช.		-	79	6	9	4	98
ฝงป.		-	76	2	4	1	83
รพก.(ท)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)		1	7	-	-	-	8
ฝบค.		1	74	9	5	2	91
ฝพบ.		36	42	25	62	5	170
ฝบบ.		3	81	6	11	1	102
รพก.(ส)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)		-	6	-	1	-	7
ฝปส.		1	55	2	2	3	63
ฝสส.		8	41	4	1	1	55
รวมส่วนกลาง		1,169	1,754	581	299	201	4,004

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2561

37

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1							
กพน.1 (เชียงใหม่)		123	209	1,006	228	72	1,638
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1		12	19	77	36	8	152
ฝวบ.(น1)		57	7	46	11	5	126
ฝปบ.(น1)		59	3	159	32	1	254
ฝบพ.(น1)		8	54	25	6	-	93
กพน.2 (พิษณุโลก)		101	138	700	307	65	1,311
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1		11	26	124	58	15	234
ฝวบ.(น2)		51	10	42	8	4	115
ฝปบ.(น2)		53	5	117	38	2	215
ฝบพ.(น2)		6	50	41	13	-	110
กพน.3 (ลพบุรี)		84	164	743	184	37	1,212
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1		18	22	115	45	4	204
ฝวบ.(น3)		47	8	42	12	2	111
ฝปบ.(น3)		45	4	114	14	1	178
ฝบพ.(น3)		4	54	33	7	-	98
รวม		679	773	3,384	999	216	6,051
การไฟฟ้าเขต ภาค 2							
กพจ.1 (อุดรธานี)		114	194	1,105	329	31	1,773
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1		13	15	87	29	5	149
ฝวบ.(จ1)		56	6	39	12	1	114
ฝปบ.(จ1)		49	5	149	22	1	226
ฝบพ.(จ1)		5	50	29	13	-	97
กพจ.2 (อุบลราชธานี)		127	192	1,025	391	41	1,776
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1		13	17	79	40	5	154
ฝวบ.(จ2)		52	9	48	12	3	124
ฝปบ.(จ2)		55	6	105	32	1	199
ฝบพ.(จ2)		12	52	26	16	2	108
กพจ.3 (นครราชสีมา)		113	213	1,019	242	42	1,629
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1		6	21	84	36	7	154
ฝวบ.(จ3)		51	9	52	8	6	126
ฝปบ.(จ3)		58	5	134	19	2	218
ฝบพ.(จ3)		9	53	22	17	-	101
รวม		733	847	4,003	1,218	147	6,948

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2561

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	203	245	1,221	305	59	2,033
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	11	59	28	8	112
ฝวบ.(ก1)	48	7	53	9	2	119
ฝปบ.(ก1)	63	5	231	47	2	348
ฝบพ.(ก1)	6	52	27	14	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	153	183	1,107	233	60	1,736
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	10	8	59	19	11	107
ฝวบ.(ก2)	59	7	54	3	5	128
ฝปบ.(ก2)	67	4	277	13	1	362
ฝบพ.(ก2)	11	58	31	10	-	110
กฟก.3 (นครปฐม)	126	182	873	196	47	1,424
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	11	14	76	29	10	140
ฝวบ.(ก3)	53	8	45	7	5	118
ฝปบ.(ก3)	62	6	168	22	4	262
ฝบพ.(ก3)	6	58	27	9	-	100
รวม	884	848	4,308	944	214	7,198
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	78	152	648	169	62	1,109
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	16	26	102	42	6	192
ฝวบ.(ต1)	50	10	46	11	5	122
ฝปบ.(ต1)	53	7	111	15	3	189
ฝบพ.(ต1)	5	53	28	8	-	94
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	98	173	876	350	56	1,553
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	11	7	60	22	11	111
ฝวบ.(ต2)	54	6	48	13	2	123
ฝปบ.(ต2)	59	4	126	26	2	217
ฝบพ.(ต2)	4	54	34	10	-	102
กฟต.3 (ยะลา)	90	149	750	184	41	1,214
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	12	16	84	40	15	167
ฝวบ.(ต3)	42	11	51	9	8	121
ฝปบ.(ต3)	63	1	115	21	-	200
ฝบพ.(ต3)	4	49	35	7	-	95
รวม	639	718	3,114	927	211	5,609
รวมส่วนภูมิภาค	2,935	3,186	14,809	4,088	788	25,806
รวมทั้งหมด	4,104	4,940	15,390	4,387	989	29,810

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	192	219	35	1	447
รผก.(ว)	97	141	14	-	252
รผก.(ย)	120	150	18	1	289
รผก.(ภ1)	22	33	6	-	61
รผก.(ภ2)	26	27	5	-	58
รผก.(ภ3)	22	29	7	-	58
รผก.(ภ4)	26	31	5	-	62
รผก.(วศ)	117	130	60	-	307
รผก.(ทส)	125	130	49	-	304
รผก.(กบ)	180	137	181	3	501
รผก.(ป)	157	159	167	-	483
รผก.(อ)	137	84	120	-	341
รผก.(บ)	128	156	49	-	333
รผก.(ท)	118	149	111	-	378
รผก.(ส)	48	70	12	-	130
รวมส่วนกลาง	1,515	1,645	839	5	4,004
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	413	143	1,082	-	1,638
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	34	14	104	-	152
ฝวบ.(น1)	40	34	52	-	126
ฝปปบ.(น1)	38	32	184	-	254
ฝบพ.(น1)	36	34	23	-	93
กพน.2 (พิษณุโลก)	338	102	871	-	1,311
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	53	16	165	-	234
ฝวบ.(น2)	37	36	42	-	115
ฝปปบ.(น2)	39	31	145	-	215
ฝบพ.(น2)	34	29	47	-	110
กพน.3 (ลพบุรี)	353	104	755	-	1,212
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	51	15	138	-	204
ฝวบ.(น3)	36	29	46	-	111
ฝปปบ.(น3)	39	25	114	-	178
ฝบพ.(น3)	39	28	31	-	98

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	436	144	1,193	-	1,773
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	35	13	101	-	149
ฝวบ.(จ1)	42	27	45	-	114
ฝปบ.(จ1)	40	23	163	-	226
ฝบพ.(จ1)	43	22	32	-	97
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	449	150	1,177	-	1,776
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	35	13	106	-	154
ฝวบ.(จ2)	39	29	56	-	124
ฝปบ.(จ2)	42	28	129	-	199
ฝบพ.(จ2)	37	32	39	-	108
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	426	136	1,067	-	1,629
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	33	9	112	-	154
ฝวบ.(จ3)	41	32	53	-	126
ฝปบ.(จ3)	41	33	144	-	218
ฝบพ.(จ3)	40	30	31	-	101
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	541	207	1,283	2	2,033
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	21	9	82	-	112
ฝวบ.(ก1)	43	23	53	-	119
ฝปบ.(ก1)	42	36	270	-	348
ฝบพ.(ก1)	39	25	35	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	432	145	1,159	-	1,736
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	20	8	79	-	107
ฝวบ.(ก2)	40	31	57	-	128
ฝปบ.(ก2)	34	45	283	-	362
ฝบพ.(ก2)	34	39	37	-	110
กฟก.3 (นครปฐม)	377	124	922	1	1,424
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	29	13	98	-	140
ฝวบ.(ก3)	46	26	46	-	118
ฝปบ.(ก3)	43	34	185	-	262
ฝบพ.(ก3)	42	31	27	-	100

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	280	98	731	-	1,109
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	47	18	127	-	192
ฝวบ.(ต1)	43	30	48	1	122
ฝปบ.(ต1)	40	30	119	-	189
ฝบพ.(ต1)	44	27	23	-	94
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	396	109	1,048	-	1,553
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	23	11	77	-	111
ฝวบ.(ต2)	40	27	56	-	123
ฝปบ.(ต2)	41	31	145	-	217
ฝบพ.(ต2)	42	25	35	-	102
กฟต.3 (ยะลา)	352	87	775	-	1,214
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	38	10	119	-	167
ฝวบ.(ต3)	38	26	55	2	121
ฝปบ.(ต3)	36	37	127	-	200
ฝบพ.(ต3)	39	26	30	-	95
รวมส่วนภูมิภาค	6,641	2,781	16,378	6	25,806
รวมส่วนกลาง	1,515	1,645	839	5	4,004
รวมทั้งหมด	8,156	4,426	17,217	11	29,810
คิดเป็นร้อยละ	27.4	14.8	57.8	0.0	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
2560	4,013	25,833	29,846	5.00	(1.75)	(0.90)
มี.ค. 2561	4,004	25,806	29,810	(0.22)	(0.10)	(0.12)

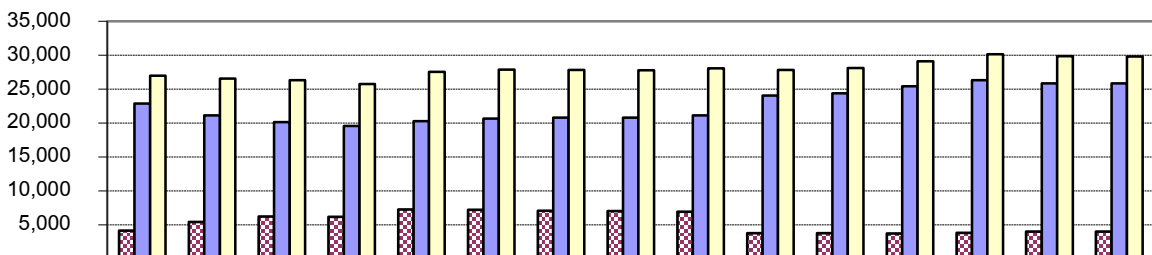
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

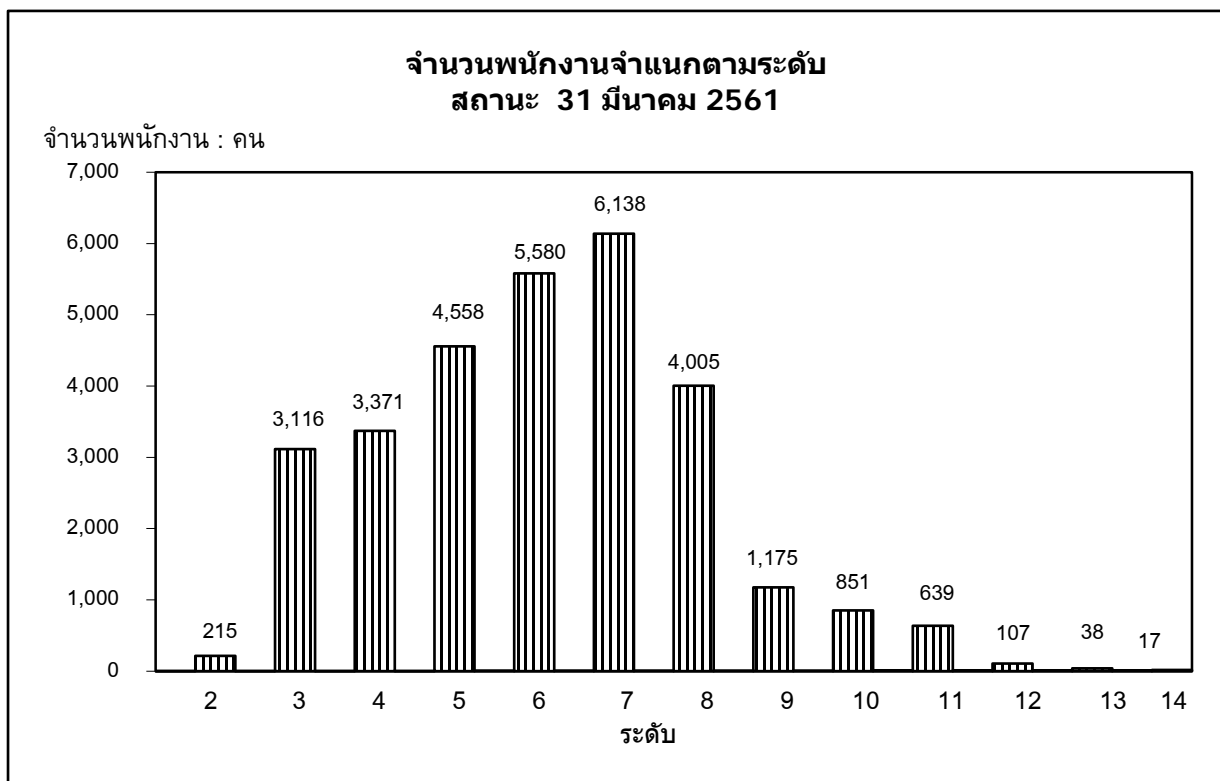
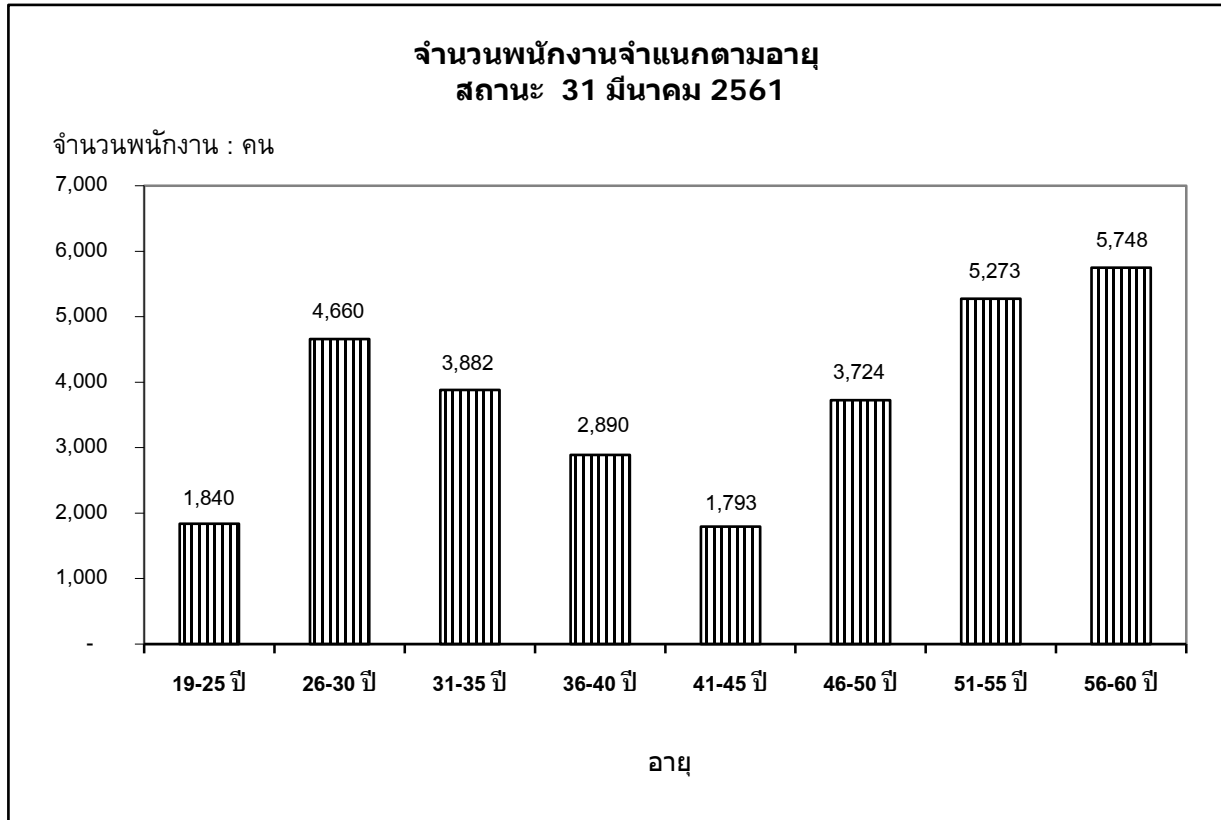
กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2547 - มี.ค.2561

จำนวนพนักงาน : คน



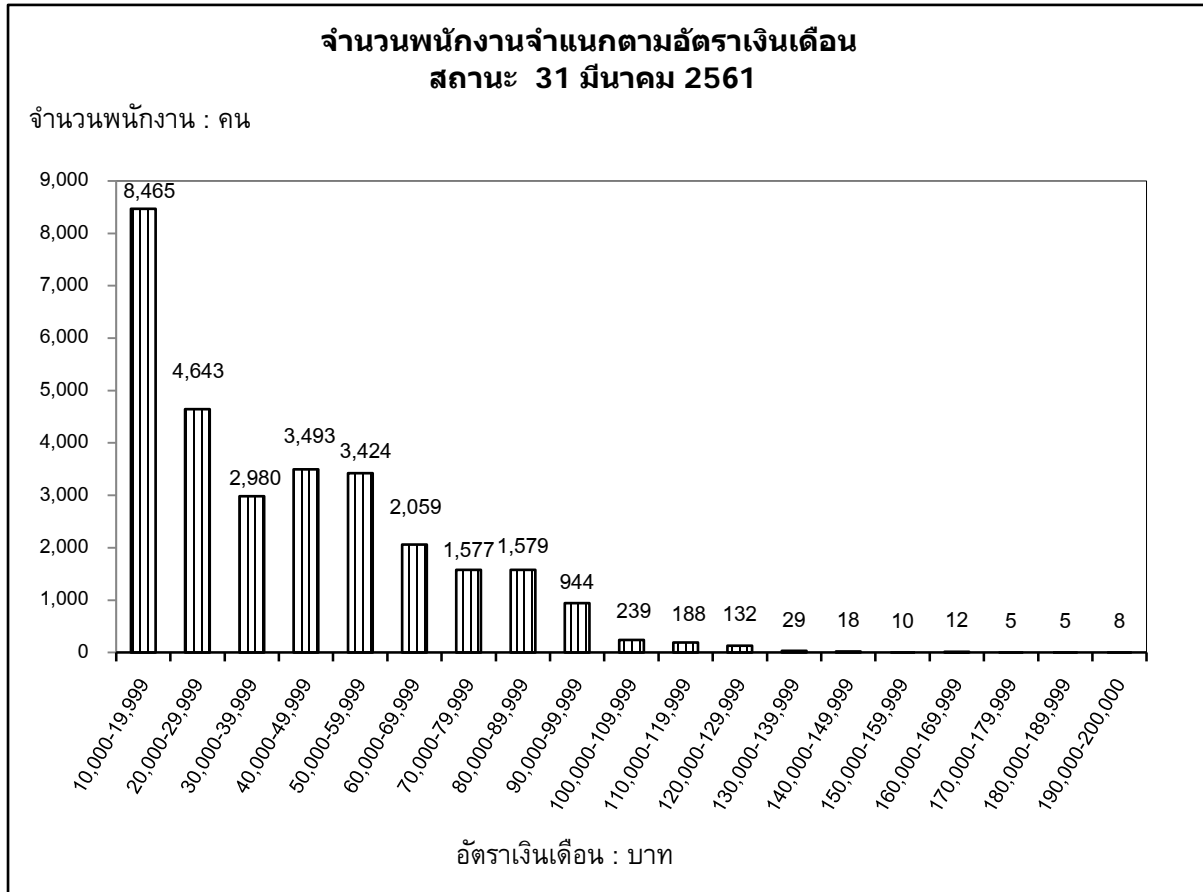
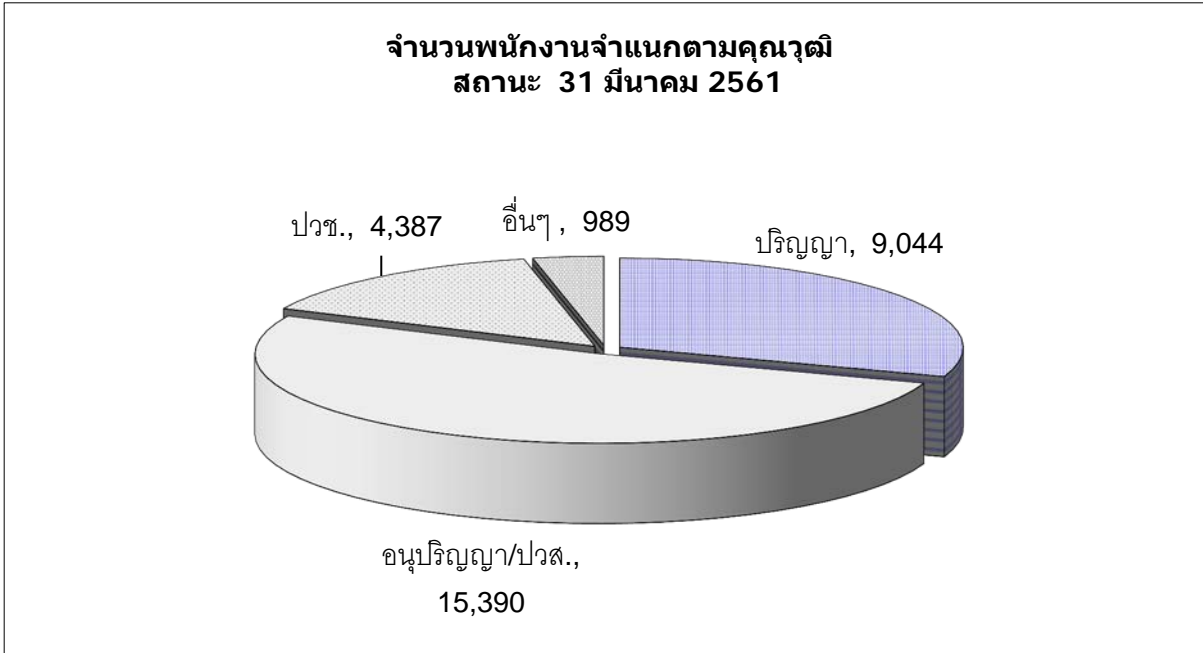
	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	มี.ค. 2561
ส่วนกลาง	4,110	5,422	6,186	6,164	7,252	7,194	7,034	6,995	6,929	3,739	3,762	3,693	3,822	4,013	4,004
ส่วนภูมิภาค	22,860	21,125	20,118	19,564	20,269	20,653	20,784	20,789	21,131	24,053	24,347	25,400	26,294	25,833	25,806
รวม	26,970	26,547	26,304	25,728	27,521	27,847	27,818	27,784	28,060	27,792	28,109	29,093	30,116	29,846	29,810





ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2561

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

พื้นที่ สำนักงาน	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จุดรวมงาน (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 : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 มีนาคม 2561

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	188	705	-	54.30	1,037,051,796.07	8	34	3	72.00	275,812,352.15	16	38	3	44.80	13,891,798.36	164	631	1	37.50	747,347,645.56
กฟน.2	151	602	1	85.07	275,297,574.23	8	23	3	29.20	41,595,448.72	27	98	-	38.30	25,600,516.91	116	480	2	17.57	208,101,608.60
กฟน.3	92	501	1	72.70	230,132,176.35	1	8	1	86.00	4,867,375.00	4	9	-	35.80	315,284.00	87	483	3	50.90	224,949,517.35
กฟฉ.1	154	703	2	79.80	328,063,689.57	17	86	2	64.70	128,504,861.25	27	77	2	15.20	17,586,969.87	110	539	1	99.90	181,971,858.45
กฟฉ.2	175	708	3	10.65	257,053,796.66	40	162	2	16.85	48,301,417.09	11	23	2	36.00	3,352,477.00	124	522	2	57.80	205,399,902.57
กฟฉ.3	127	684	3	4.00	576,454,552.95	7	58	1	51.40	128,256,774.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	111	592	1	77.60	441,071,066.45
กฟก.1	192	1,093	1	22.77	1,566,313,307.34	12	53	3	60.30	351,584,549.00	7	88	1	69.00	34,145,964.00	173	950	3	93.47	1,180,582,794.34
กฟก.2	165	1,053	3	98.10	1,419,119,478.15	20	122	1	74.20	280,911,300.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	142	921	-	84.90	1,135,607,777.73
กฟก.3	127	591	-	22.16	1,343,308,513.53	17	45	1	50.16	204,392,954.43	2	5	-	11.00	115,550.00	108	540	2	61.00	1,138,800,009.10
กฟต.1	103	583	2	60.70	563,491,192.91	13	102	2	56.00	126,645,777.51	6	28	2	95.50	24,275,678.66	84	452	1	9.20	412,569,736.74
กฟต.2	113	534	-	70.45	857,262,768.89	6	48	1	95.60	247,809,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	106	482	3	11.25	569,502,247.54
กฟต.3	80	332	3	39.90	457,826,842.21	2	8	2	11.00	9,504,875.00	6	21	-	46.10	9,183,500.00	72	303	-	82.80	439,138,467.21
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	1,702	8,332	-	92.40	9,131,582,737.95	153	764	-	71.41	1,848,264,710.25	127	453	2	18.30	179,482,237.34	1,422	7,114	2	2.69	7,103,835,790.36

หมายเหตุ : เนื้อที่ที่ดินที่ลดลงเนื่องจาก มีการปรับปรุงทะเบียนทรัพย์สินที่ดินของ กทส.

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ