

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
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า จำแนกรายเขต	18
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก กฟภ.	19
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก กฟผ.	20
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก กฟภ. และ กฟผ.	22
- กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า	23

สารบัญ

	หน้า
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ.	24
9. สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน	25-26
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	27
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	28
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ.	29
11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	30-31
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	32
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	33
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	34
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	35-36
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	37-38
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	39-40
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	41-43
- สถิติจำนวนพนักงาน	44
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	45
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	46
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	47
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	48
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	49

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2558-2559

รายละเอียด	ปี 2558 (ม.ค.-ธ.ค.2558)	ปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค.2559)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,564	11,776
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	540	543
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	299,865	304,450 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	80,165	83,321
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	26	26
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	18,171,025	18,668,448
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	120,933.45	127,221.17
- หน่วยไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	2,276.40	2,451.43
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.7482	3.4849
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	130,385.22	137,110.28
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	124,375.99	129,360.83
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	69.77	84.81
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	5,791.11	7,472.02
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	56.92	89.02
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	91.43	103.60
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.50	5.42
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	18,596.94	20,438.91 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	80,056	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	80,032	74,297
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.97	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2558-2559 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2558 (ม.ค.-ธ.ค.2558)	ปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค.2559)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	11,337.09	8,475.61
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	6,229.19	10,323.53
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	17,566.28	18,799.14
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	8,137.62	15,177.86
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	9,428.66	3,621.28
5. สถานะการเงิน⁽³⁾		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	465,806.79	456,736.55
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	451,476.15	441,458.47
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	14,330.64	15,278.08
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	444,734.47	430,848.73
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	388,455.02	371,974.93 ⁽⁴⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	56,279.45	58,873.80
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	21,072.32	25,887.82 ⁽⁵⁾
● ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัยฯ (ล้านบาท)	-	(1,543.80)
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	-	24,344.02
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	63,021.13	69,483.54
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	22,568.64	27,009.55
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(2,223.44)	1,582.11
● EBITDA (ล้านบาท)	38,268.21	42,708.23
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	26,183.08	26,774.36
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	84,282.60	78,074.99
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	366,976.68	378,148.71
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	5.85	7.21
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	29,093	30,116
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	625	620
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.1568	4.2244
7. ทรัพยากร		
- สำนักรงการไฟฟ้า (แห่ง)	946	946 ⁽⁶⁾
- ที่ดิน (ไร่)	8,503	8,640

หมายเหตุ ⁽³⁾ ผลการดำเนินงานปี 2559 จัดทำจากงบการเงินที่ สดง. รับรอง

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 371,974.93 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 371,670.59 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 304.34 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 25,887.82 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 25.76 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในรายได้อื่นๆ

⁽⁶⁾ จำนวนสำนักรงการไฟฟ้า รวมสำนักรงใหญ่และสำนักรงการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,425.73 (พ.ค.)	1,812,806	6,968.801	25,033.138	6.20
กฟน.2	1,075.76 (พ.ค.)	1,482,623	5,170.805	18,594.895	7.23
กฟน.3	997.60 (เม.ย.)	1,170,040	6,003.546	21,019.395	8.23
ภาคเหนือ	3,474.14 (พ.ค.)	4,465,469	18,143.152	64,647.428	7.17
กฟฉ.1	1,230.00 (พ.ค.)	2,108,014	6,113.688	21,921.838	7.06
กฟฉ.2	972.01 (เม.ย.)	2,251,237	5,364.458	19,081.389	8.19
กฟฉ.3	1,275.16 (เม.ย.)	1,878,947	8,394.778	29,256.469	5.77
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,475.66 (พ.ค.)	6,238,198	19,872.924	70,259.696	6.84
กฟก.1	4,069.91 (พ.ค.)	1,485,848	23,377.973	79,023.009	3.89
กฟก.2	4,313.07 (พ.ค.)	1,601,537	28,554.012	97,574.880	3.51
กฟก.3	2,425.45 (พ.ค.)	1,129,114	15,974.204	55,872.853	4.98
ภาคกลาง	10,491.30 (พ.ค.)	4,216,499	67,906.190	232,470.742	3.99
กฟต.1	1,048.24 (เม.ย.)	963,083	6,370.084	22,464.369	7.45
กฟต.2	1,474.60 (พ.ค.)	1,537,563	9,378.882	33,856.491	6.63
กฟต.3	914.09 (เม.ย.)	1,247,636	5,549.937	19,654.441	6.93
ภาคใต้	3,404.24 (พ.ค.)	3,748,282	21,298.902	75,975.301	6.96
ผลรวม กฟภ.	20,438.91 (พ.ค.)	18,668,448	127,221.169	443,353.167	5.42

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,994,583	8,197.447	26,066.557	3.1798
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	6,744,758	22,736.260	84,683.435	3.7246
3. กิจการขนาดเล็ก	1,539,077	12,698.158	49,898.724	3.9296
4. กิจการขนาดกลาง	72,446	20,902.644	76,542.067	3.6618
5. กิจการขนาดใหญ่	6,396	55,045.419	178,118.881	3.2359
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,598	4,172.067	14,067.043	3.3717
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,261	76.277	255.680	3.3520
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,930	267.248	811.518	3.0366
9. ไฟชั่วคราว	292,341	986.424	6,503.342	6.5928
10. ไฟสำรอง	55	138.003	728.940	5.2821
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	2,001.221	5,676.980	2.8368
รวม	18,668,448	127,221.169	443,353.167	3.4849

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,739,341	30,933.71	110,749.99	3.58
2. พาณิชยกรรม	1,595,770	31,562.87	122,825.24	3.89
3. อุตสาหกรรม	34,805	63,394.64	202,207.40	3.19
4. อื่น ๆ	524,000	3,781.38	7,570.54	2.00
รวม	18,893,916	129,672.60	443,353.17	3.42

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2558			
ม.ค.2558	16,245.52	17,721,760	8,903.38
ก.พ.2558	16,993.49	17,769,145	8,713.60
มี.ค.2558	17,805.38	17,815,520	10,546.02
เม.ย.2558	18,596.94	17,857,360	9,816.17
พ.ค.2558	18,020.49	17,890,959	10,945.50
มิ.ย.2558	18,464.22	17,936,424	10,597.91
ก.ค.2558	17,898.66	17,979,460	10,576.99
ส.ค.2558	17,758.45	18,015,062	10,231.85
ก.ย.2558	17,709.72	18,057,430	10,201.83
ต.ค.2558	17,587.75	18,085,608	10,351.39
พ.ย.2558	18,095.50	18,133,502	10,158.38
ธ.ค.2558	18,021.05	18,171,025	9,890.41
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

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

6

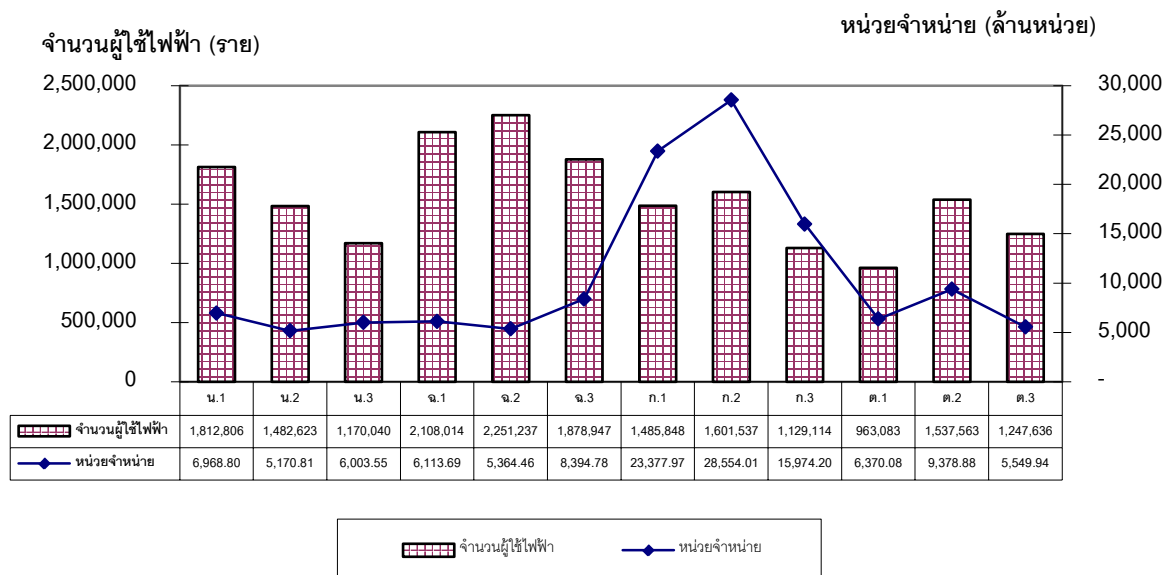
4. จำแนกรายปี

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

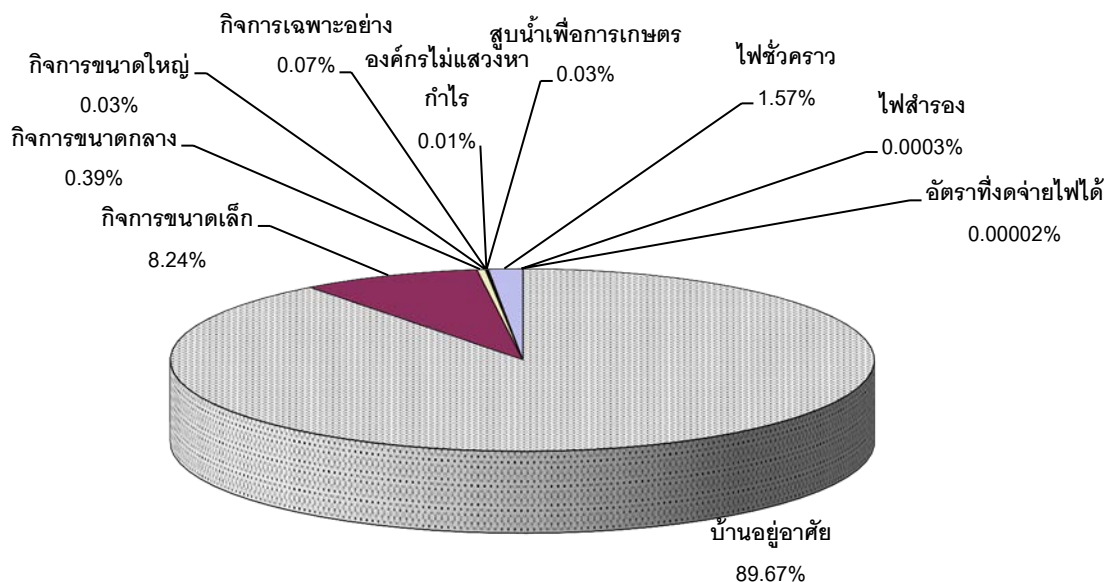
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกرایเขต ธันวาคม 2559



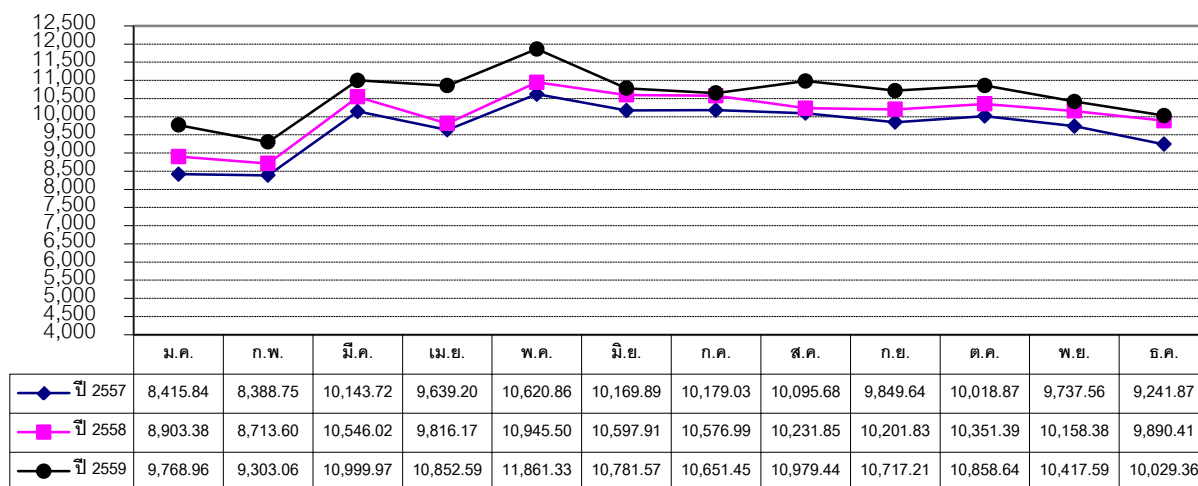
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า
จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ธันวาคม 2559



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2557 - 2559

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

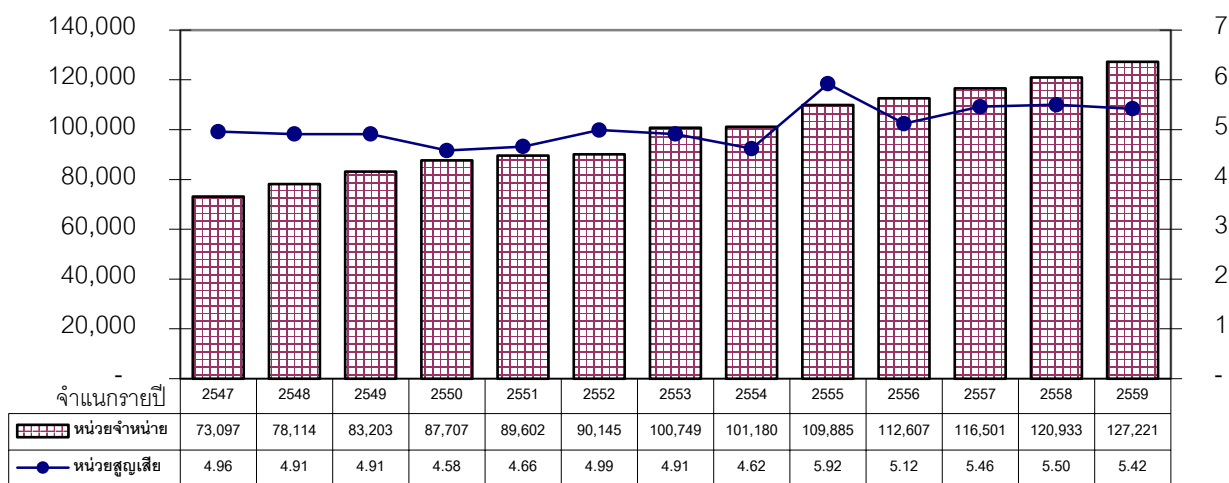


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2547 - 2559

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

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	-	20	-	7	-	-	10	-	1	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	7	-	-	36
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	46	-	33	-	-	21	-	1	109
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	-	54	-	9	-	-	10	-	-	81
กฟก.2	6	1	-	57	-	11	2	-	10	-	-	87
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	15	-	-	63
รวมภาคกลาง	10	8	-	144	-	32	2	-	35	-		231
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	31
กฟต.2	-	1	18	-	10	-	-	6	-	1	-	36
กฟต.3	-	1	11	-	12	-	-	5	-	-	-	29
รวมภาคใต้	-	6	30	13	23	6	-	11	4	1	2	96
รวมทั้งประเทศ	12	25	30	249	23	108	2	11	76	1	6	543

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลูเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

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	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	1	3
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	4	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	3	3
กฟต.2	-	-	1	2	4	1	8
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	5	13
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	11	15	42

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบ
สายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต
	โรงจักรดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	รวม (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 ธันวาคม 2559

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	45,000
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/2,500	26,492,679
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	26,994
	รวม	14	8,340	5,838		26,564,673
2. สำรองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	125,811
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	300/200	1,164
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,650/650	180,043
	4. เกาะสี่ช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	6,062,557
	5. เกาะล้าน จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพวง 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		6,369,575
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,757,710
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	636,750
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	2,324,080
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	96,152
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	5,329,300
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	5,142,809
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	16,532,189
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	16,282,007
	รวม	11	19,595	-		48,100,997

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

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	-	-	1,639
	รวม	3 ชุด	92	-	-	1,639
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	145,080
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	145,080
6. สํารองจ่ายพระตำหนัก (15 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักคอดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	4. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	5. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	6. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีบังกช จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	9. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักภูพานฯ จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	11. พระราชวังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	12. ตำหนักหาดทรายใหญ่ จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	13. สทท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. ตำหนักไอยรา จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	15. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	16	7,360	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนนิสหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,030.230	-	-	24,450.550	-	36,181.500
กพน.2	719.340	-	-	26,440.240	-	36,616.510
กพน.3	592.809	-	-	24,354.900	-	31,017.676
รวมภาคเหนือ	2,342.379	-	-	75,245.690	-	103,815.686
กพฉ.1	930.340	-	-	30,759.150	-	46,803.800
กพฉ.2	772.070	-	-	34,850.870	-	55,681.060
กพฉ.3	1,000.580	-	-	30,251.850	-	44,536.050
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,702.990	-	-	95,861.870	-	147,020.910
กฟภ.1	1,895.471	17.643	-	22,784.391	-	30,484.776
กฟภ.2	1,671.150	-	-	24,984.240	-	34,376.500
กฟภ.3	1,198.340	-	-	20,713.650	-	28,518.760
รวมภาคกลาง	4,764.961	17.643	-	68,482.281	-	93,380.036
กฟต.1	676.540	-	789.180	18,357.280	466.340	31,036.940
กฟต.2	858.010	-	16,054.760	-	12,134.740	48,977.370
กฟต.3	413.848	-	10,972.570	-	6,085.596	29,604.674
รวมภาคใต้	1,948.398	-	27,816.510	18,357.280	18,686.676	109,618.984
รวมทั้งสิ้น	11,758.728	17.643	27,816.510	257,947.121	18,686.676	453,835.616
	11,776		304,450			453,836

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	783	23,000.00	303	9,045.00	1,086	32,045.00
กฟต.2	20,713	595,160.00	5,512	165,250.00	26,225	760,410.00
กฟต.3	10,397	293,760.00	3,837	114,550.00	14,234	408,310.00
รวม	31,893	911,920.00	9,652	288,845.00	41,545	1,200,765.00
22 เควี						
กฟน.1	22,502	2,226,681.50	20,968	4,284,752.50	43,470	6,511,434.00
กฟน.2	20,953	1,742,736.00	16,251	2,542,000.00	37,204	4,284,736.00
กฟน.3	19,306	1,322,095.00	15,358	3,016,672.50	34,664	4,338,767.50
กฟฉ.1	21,155	1,765,589.00	16,910	2,795,416.00	38,065	4,561,005.00
กฟฉ.2	26,957	1,894,030.00	16,367	2,623,300.00	43,324	4,517,330.00
กฟฉ.3	23,364	1,967,845.00	19,499	3,802,345.00	42,863	5,770,190.00
กฟก.1	27,028	2,766,275.00	27,521	8,205,668.00	54,549	10,971,943.00
กฟก.2	28,374	3,079,175.00	32,358	12,286,358.00	60,732	15,365,533.00
กฟก.3	22,260	2,192,928.00	26,970	8,341,357.50	49,230	10,534,285.50
กฟต.1	18,586	1,432,590.00	13,321	2,944,875.00	31,907	4,377,465.00
รวม	230,485	20,389,944.50	205,523	50,842,744.50	436,008	71,232,689.00
33 เควี						
กฟต.1	341	86,510.00	710	206,510.00	1,051	293,020.00
กฟต.2	11,175	1,848,440.00	17,707	5,200,605.00	28,882	7,049,045.00
กฟต.3	6,871	1,038,440.00	8,775	2,507,360.00	15,646	3,545,800.00
รวม	18,387	2,973,390.00	27,192	7,914,475.00	45,579	10,887,865.00
รวมทุกระบบ	280,765	24,275,254.50	242,367	59,046,064.50	523,132	83,321,319.00

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559

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.	1.50	24.98	2.38	46.34	3.15	67.83	4.82	129.30	5.76	184.11	5.07	152.24
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	1.21	20.04	1.92	36.45	2.42	50.97	3.28	90.16	3.92	131.12	3.50	108.45
- ต้นไม้	0.06	0.68	0.26	5.93	0.32	7.39	0.79	25.41	1.06	39.96	0.88	31.54
- อุปกรณ์	0.56	9.41	0.96	18.87	1.19	24.49	1.32	34.24	1.37	42.47	1.31	37.44
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.03	0.14	0.01	0.11	0.03	0.33	0.03	0.40	0.03	0.34
- บุคคลภายนอก	0.01	0.37	0.04	0.41	0.09	1.21	0.04	0.95	0.05	1.30	0.05	1.15
- สัตว์	0.14	3.30	0.39	6.86	0.48	10.40	0.63	16.52	0.78	25.15	0.69	20.67
- ยานพาหนะ	0.41	4.69	0.12	1.92	0.15	3.16	0.13	3.18	0.15	4.28	0.14	3.77
- วัสดุแปลกปลอม	0.01	0.47	0.03	0.51	0.05	0.91	0.07	1.94	0.09	2.91	0.08	2.35
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.25	0.02	0.43	0.05	1.34	0.08	3.13	0.20	8.19	0.15	5.93
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.86	0.05	0.86	0.05	1.12	0.13	2.75	0.10	3.58	0.10	2.99
- 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	0.03	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01
- อื่น ๆ	0.00	0.01	0.02	0.49	0.03	0.84	0.06	1.69	0.09	2.87	0.07	2.26
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.27	4.62	0.43	8.38	0.66	13.26	1.47	35.95	1.76	48.27	1.50	39.74
- ต้นไม้	0.01	0.29	0.08	2.27	0.07	1.81	0.29	8.89	0.38	11.19	0.32	9.26
- อุปกรณ์	0.06	0.73	0.07	1.68	0.09	2.04	0.23	5.23	0.21	5.61	0.19	4.95
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02	0.00	0.04	0.01	0.06	0.00	0.05
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.06	0.00	0.04
- สัตว์	0.13	1.73	0.20	2.47	0.23	3.80	0.54	11.04	0.58	14.50	0.51	11.97
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.08	0.01	0.13	0.01	0.21	0.01	0.16
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.14	0.03	0.51	0.03	0.64	0.05	1.34	0.04	1.03
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.05	1.02	0.02	0.68	0.04	0.73	0.07	1.85	0.11	3.29	0.09	2.57
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.02	0.57	0.01	0.12	0.06	1.46	0.06	1.82	0.05	1.51
- 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	0.01	0.03	0.01	0.04	0.01	0.06	0.01	0.05
- อื่น ๆ	0.02	0.85	0.03	0.54	0.17	4.12	0.23	6.59	0.34	10.13	0.28	8.15
1.3 ขอดับไฟ	0.02	0.32	0.03	1.51	0.07	3.60	0.07	3.19	0.08	4.72	0.07	4.05
- ดูกเงิน	0.00	0.12	0.02	0.71	0.03	0.81	0.03	0.73	0.03	0.95	0.03	0.87
- 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	0.04	0.00	0.17	0.00	0.11
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.04	0.00	0.12	0.00	0.25	0.00	0.19
- ซ่อมอุปกรณ์	0.02	0.20	0.00	0.14	0.01	0.48	0.01	0.28	0.01	0.47	0.01	0.41
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.54	0.01	0.51	0.01	0.40	0.01	0.41
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	0.58	0.02	1.72	0.02	1.45	0.03	2.44	0.02	2.02
- 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	0.01	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	0.06	0.00	0.04	0.00	0.04

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วน ของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559

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.	0.06	0.15	0.04	0.20	0.05	0.46	0.09	0.65	0.11	0.91	0.10	0.77
2.1 ระบบขัดข้อง	0.06	0.15	0.04	0.20	0.05	0.46	0.09	0.65	0.11	0.91	0.10	0.77
- โรงไฟฟ้า	0.04	0.08	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	0.02	0.13	0.02	0.33	0.04	0.36	0.04	0.58	0.04	0.48
- สายส่ง	0.02	0.07	0.02	0.07	0.03	0.13	0.05	0.29	0.07	0.33	0.06	0.29
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	0.01	0.34	0.01	0.08	0.01	0.25	0.00	0.05	0.00	0.12
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.01	0.34	0.01	0.08	0.01	0.25	0.00	0.05	0.00	0.12
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	1.56	25.13	2.43	46.88	3.21	68.37	4.92	130.20	5.87	185.07	5.17	153.13

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ จำแนกรายเขต

1 มกราคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559

เขต / ภาค	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
กฟน.1	0.02	1.73	2.12	32.24	3.84	77.92	4.61	114.36	6.12	178.37	5.13	137.34
กฟน.2	0.00	0.00	0.54	10.48	2.99	52.25	4.90	121.31	5.90	183.35	5.38	161.05
กฟน.3	0.00	0.00	3.55	52.99	2.51	44.26	4.12	94.46	4.74	140.61	4.48	126.09
ภาคเหนือ	0.23	6.47	1.98	30.68	3.02	55.26	4.60	113.18	5.59	168.06	5.03	142.32
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.00	41.38	2.53	59.88	5.39	148.30	6.20	189.19	5.44	160.15
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.03	27.88	2.92	60.48	4.50	113.97	5.96	172.69	5.52	155.41
กฟฉ.3	0.32	5.13	1.64	20.17	1.71	42.39	4.62	154.07	5.21	189.50	4.78	170.23
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.32	5.13	1.89	34.50	2.49	56.06	4.93	139.53	5.83	182.97	5.26	161.39
กฟภ.1	1.28	29.11	2.00	40.92	3.25	74.24	3.85	94.69	4.89	129.23	4.31	110.35
กฟภ.2	1.87	26.93	1.96	40.32	3.35	56.03	4.41	102.62	6.90	203.47	4.85	126.63
กฟภ.3	0.60	12.27	2.81	38.09	1.61	24.13	2.66	63.56	4.06	123.20	3.37	93.15
ภาคกลาง	1.65	25.98	2.16	39.88	2.98	57.12	3.81	90.78	5.22	149.64	4.28	112.07
กฟต.1	1.00	7.00	2.73	48.61	2.93	53.82	3.96	118.55	6.08	222.05	5.19	177.01
กฟต.2	0.00	0.00	3.90	85.45	5.69	112.96	7.41	196.04	9.04	273.37	7.27	197.40
กฟต.3	0.55	23.24	2.59	58.21	3.81	141.45	4.96	186.70	7.68	352.27	6.03	257.13
ภาคใต้	0.72	17.02	3.40	73.33	4.44	107.75	6.42	180.64	7.49	271.33	6.33	204.09
รวม	1.56	25.13	2.43	46.88	3.21	68.37	4.92	130.20	5.87	185.07	5.17	153.13

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟภ.

1 มกราคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559

เขต / ภาค	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
กฟน.1	0.02	1.73	2.06	31.66	3.84	77.92	4.58	113.31	6.12	178.30	5.11	136.83
กฟน.2	0.00	0.00	0.53	10.44	2.66	47.82	4.64	117.51	5.61	179.15	5.10	157.06
กฟน.3	0.00	0.00	3.31	50.26	2.45	42.99	3.87	90.76	4.67	138.73	4.39	124.03
ภาคเหนือ	0.23	6.47	1.90	29.83	2.86	53.03	4.50	111.31	5.45	165.76	4.90	140.20
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.00	41.38	2.53	59.88	5.39	148.30	6.20	189.19	5.44	160.15
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.03	27.88	2.87	59.74	4.21	112.40	5.65	171.40	5.23	154.13
กฟฉ.3	0.32	5.13	1.64	20.17	1.69	42.22	4.57	153.81	5.16	189.21	4.73	169.96
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.32	5.13	1.89	34.50	2.47	55.74	4.83	138.99	5.69	182.39	5.14	160.85
กฟภ.1	1.28	29.11	2.00	40.92	3.22	74.15	3.79	94.51	4.84	129.06	4.26	110.20
กฟภ.2	1.77	26.69	1.83	39.93	3.29	55.85	4.30	102.25	6.82	203.26	4.75	126.35
กฟภ.3	0.60	12.27	2.81	38.09	1.46	23.95	2.58	62.99	3.96	122.40	3.28	92.53
ภาคกลาง	1.58	25.82	2.07	39.62	2.91	56.97	3.73	90.41	5.14	149.27	4.20	111.75
กฟต.1	1.00	7.00	2.73	48.61	2.93	53.82	3.96	118.55	6.08	222.03	5.19	176.99
กฟต.2	0.00	0.00	3.84	85.30	5.65	112.87	7.30	194.99	8.99	272.98	7.19	196.81
กฟต.3	0.55	23.24	2.48	53.56	3.77	140.49	4.87	185.74	7.59	351.41	5.95	255.84
ภาคใต้	0.72	17.02	3.34	72.32	4.41	107.41	6.33	179.80	7.45	270.98	6.28	203.52
รวม	1.50	24.98	2.38	46.34	3.15	67.83	4.82	129.30	5.76	184.11	5.07	152.24

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟผ.

1 มกราคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559

เขต / ภาค	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
กฟน.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟน.2	0.00	0.00	0.01	0.04	0.33	4.43	0.26	3.80	0.29	4.20	0.28	3.99
กฟน.3	0.00	0.00	0.24	2.73	0.06	1.27	0.25	3.70	0.07	1.88	0.09	2.06
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.05	0.53	0.16	2.23	0.08	1.14	0.14	2.28	0.12	1.92
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.74	0.29	1.57	0.31	1.26	0.29	1.26
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.17	0.05	0.26	0.05	0.29	0.05	0.27
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.32	0.10	0.54	0.14	0.57	0.12	0.53
กฟภ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.09	0.06	0.18	0.05	0.15	0.05	0.14
กฟภ.2	0.10	0.24	0.13	0.39	0.06	0.18	0.11	0.33	0.08	0.21	0.10	0.27
กฟภ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.15	0.07	0.36	0.08	0.36	0.08	0.31
ภาคกลาง	0.07	0.16	0.09	0.26	0.07	0.14	0.08	0.30	0.07	0.23	0.08	0.23
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟต.2	0.00	0.00	0.06	0.12	0.00	0.00	0.10	0.83	0.05	0.35	0.07	0.48
กฟต.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.56	0.06	0.54	0.04	0.40
ภาคใต้	0.00	0.00	0.04	0.08	0.00	0.00	0.08	0.64	0.03	0.25	0.04	0.32
รวม	0.06	0.15	0.04	0.20	0.05	0.46	0.09	0.65	0.11	0.91	0.10	0.77

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจากผู้ใช้ไฟฟ้า

1 มกราคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559

เขต / ภาค	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
กฟน.1	0.00	0.00	0.06	0.58	0.00	0.00	0.03	1.05	0.00	0.07	0.02	0.51
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟน.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.03	0.32	0.00	0.00	0.02	0.73	0.00	0.02	0.01	0.20
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
กฟภ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01
กฟภ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.01
กฟภ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.01	0.21	0.02	0.44	0.01	0.31
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.07	0.01	0.14	0.00	0.09
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.02
กฟต.2	0.00	0.00	0.00	0.03	0.04	0.09	0.01	0.21	0.00	0.04	0.01	0.11
กฟต.3	0.00	0.00	0.11	4.65	0.04	0.96	0.03	0.40	0.03	0.32	0.04	0.89
ภาคใต้	0.00	0.00	0.02	0.93	0.03	0.34	0.01	0.19	0.01	0.10	0.01	0.25
รวม	0.00	0.00	0.01	0.34	0.01	0.08	0.01	0.25	0.00	0.05	0.00	0.12

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

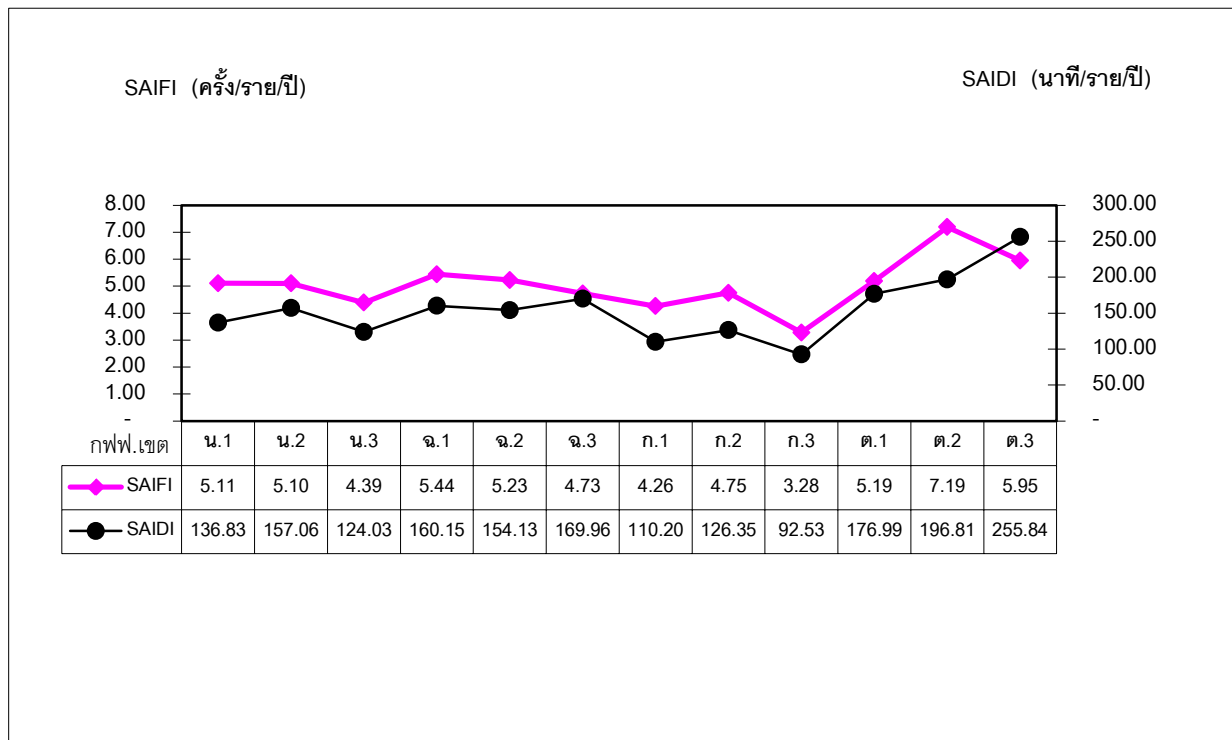
- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

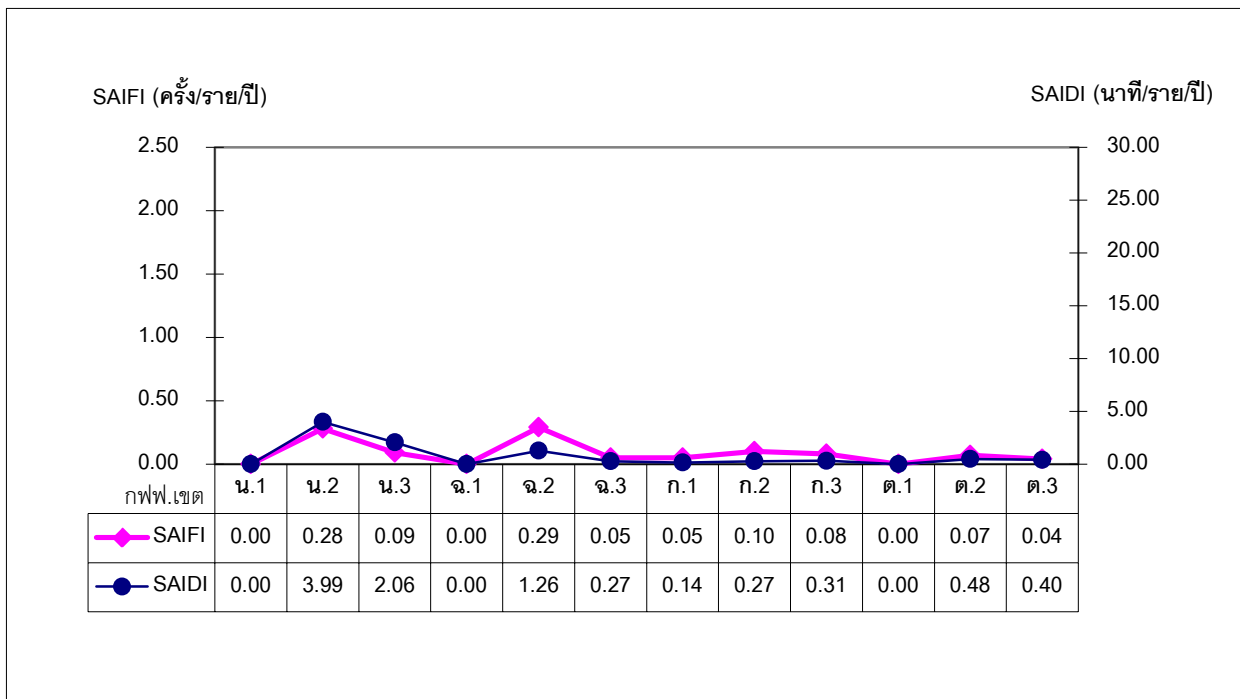
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2559



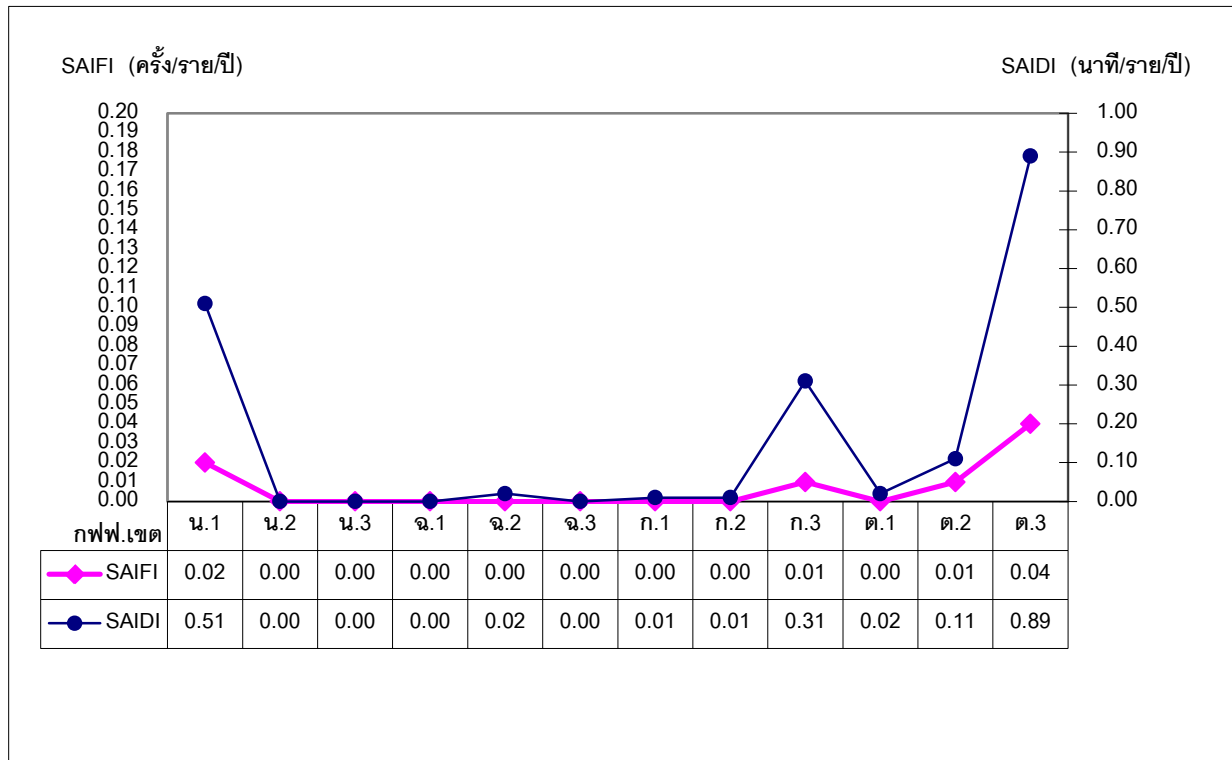
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2559



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2559



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

สถานะ ธันวาคม 2559

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	50	3,214.70	45	1,265.00	760	3,146.21	855	7,625.91
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	23	2,070.00	12	791.00	118	489.37	153	3,350.37
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	1	25.00	19	741.00	2	9.25	22	775.25
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	3	20.80	3	20.80
รวม	74	5,309.70	76	2,797.00	883	3,665.63	1,033	11,772.33

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2559

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)		การใช้ไฟฟ้า (kWh)		ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา								
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	678	756,520	252,173	2,537,933	845,978
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,144	2,069,020	689,673	7,189,682	2,396,561
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	8,880	10,343,200	3,447,733	35,224,470	11,741,490
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	8,696	12,208,560	4,069,520	41,738,425	13,912,808
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,054	907,660	302,553	3,160,696	1,053,565
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,672	7,188,360	2,396,120	24,660,934	8,220,311
รวม			28,250	28,124	33,473,320	11,157,773	114,512,140	38,170,713
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว								
7	บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,584	1,025,000	341,667	3,736,916	1,245,639
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	8,268	8,370,360	2,790,120	28,788,149	9,596,050
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,260	1,316,400	438,800	4,530,604	1,510,201
10	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	15,000	10,596	9,963,240	3,321,080	35,349,598	11,783,199
11	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาอวกจิวคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,720	10,422,480	3,474,160	35,958,964	11,986,321
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแต่น แขวงไชยบุรี	2,000	2,620	1,564,720	521,573	5,557,337	1,852,446
รวม			38,000	34,048	32,662,200	10,887,400	113,921,569	37,973,856

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2559

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kW)		การใช้ไฟฟ้า (kWh)		ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา								
13	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	5,776	8,042,480	2,680,827	27,109,832	9,036,611
14	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิต อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	5,088	2,920,400	973,467	9,860,526	3,286,842
15	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	1,024	1,122,960	374,320	3,956,219	1,318,740
16	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	20,784	32,308,560	10,769,520	106,719,092	35,573,031
17	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาสูง จ.พระตะบอง	6,800	1,560	1,674,240	558,080	5,789,798	1,929,933
18	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	6,828	7,874,100	2,624,700	27,222,937	9,074,312
19	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	3,704	4,828,840	1,609,613	16,326,168	5,442,056
20	บ.ซบตารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	1,328	1,501,320	500,440	5,118,330	1,706,110
21	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	384	393,060	131,020	1,366,182	455,394
รวม			55,500	46,476	60,665,960	20,221,987	203,469,084	67,823,028
รวมทั้งสิ้น			121,750	108,648	126,801,480	42,267,160	431,902,792	143,967,597

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	15,919,566	16,339,328	16,803,592	17,255,823	17,671,937	18,020,809	18,369,526
% เพิ่ม/(ลด)	2.92	2.64	2.84	2.69	2.41	1.97	1.94
กิจการขนาดเล็ก	1,409,868	1,463,655	1,517,924	1,572,653	1,628,505	1,684,357	1,740,209
% เพิ่ม/(ลด)	4.16	3.82	3.71	3.61	3.55	3.43	3.32
กิจการขนาดกลาง	65,345	68,754	71,503	74,229	76,863	79,497	82,131
% เพิ่ม/(ลด)	5.01	5.22	4.00	3.81	3.55	3.43	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	5,889	6,165	6,462	6,746	7,031	7,317	7,604
% เพิ่ม/(ลด)	5.58	4.69	4.82	4.39	4.22	4.07	3.92
กิจการเฉพาะอย่าง	10,712	11,622	12,621	13,662	14,720	15,687	16,736
% เพิ่ม/(ลด)	7.45	8.50	8.60	8.25	7.74	6.57	6.69
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,393	1,239	1,284	1,323	1,362	1,401	1,440
% เพิ่ม/(ลด)	(2.79)	(11.06)	3.63	3.04	2.95	2.86	2.78
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,638	4,416	4,561	4,695	4,824	4,950	5,076
% เพิ่ม/(ลด)	(3.29)	(4.79)	3.28	2.94	2.75	2.61	2.55
ไฟฟ้าชั่วคราว	262,584	275,846	288,675	301,406	313,804	326,202	338,600
% เพิ่ม/(ลด)	4.70	5.05	4.65	4.41	4.11	3.95	3.80
รวมทั้งหมด	17,679,995	18,171,025	18,706,622	19,230,537	19,719,046	20,140,220	20,561,322
% เพิ่ม/(ลด)	3.05	2.78	2.95	2.80	2.54	2.14	2.09

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด มี.ค. 2559

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์						
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
บ้านอยู่อาศัย	28,919	30,956	31,904	32,846	33,783	34,715	35,592	36,423
% เพิ่ม/(ลด)	5.92	7.04	3.06	2.95	2.85	2.76	2.53	2.33
กิจการขนาดเล็ก	12,032	12,746	13,278	13,810	14,342	14,874	15,405	15,910
% เพิ่ม/(ลด)	5.80	5.93	4.17	4.01	3.85	3.71	3.58	3.27
กิจการขนาดกลาง	19,988	20,820	21,364	21,908	22,453	22,997	23,541	24,093
% เพิ่ม/(ลด)	4.03	4.16	2.61	2.55	2.48	2.42	2.37	2.34
กิจการขนาดใหญ่**	54,673	56,544	58,907	61,271	63,634	65,998	68,362	70,579
% เพิ่ม/(ลด)	2.16	3.42	4.18	4.01	3.86	3.71	3.58	3.24
กิจการเฉพาะอย่าง	3,876	4,186	4,435	4,684	4,933	5,183	5,432	5,638
% เพิ่ม/(ลด)	6.60	7.98	5.96	5.62	5.32	5.05	4.81	3.80
องค์กรไม่แสวงหากำไร	70	77	79	81	83	85	87	89
% เพิ่ม/(ลด)	26.36	9.60	2.66	2.59	2.53	2.46	2.41	2.21
สูญน้ำเพื่อการเกษตร	387	229	312	395	478	561	643	711
% เพิ่ม/(ลด)	(6.60)	(40.70)	36.11	26.53	20.97	17.33	14.77	10.47
ไฟชั่วคราว	989	997	1,149	1,300	1,452	1,603	1,755	1,921
% เพิ่ม/(ลด)	0.71	0.78	15.20	13.20	11.66	10.44	9.45	9.49
รวมหน่วยจำหน่าย	123,212	128,985	134,108	139,226	144,339	149,448	154,501	159,312
% เพิ่ม/(ลด)	3.86	4.68	3.97	3.82	3.67	3.54	3.38	3.11
ไฟฟ้าฟรี	2,277	2,430	2,680	2,931	3,182	3,432	3,683	3,948
% เพิ่ม/(ลด)	6.65	6.72	10.31	9.35	8.55	7.88	7.30	7.20

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 พ.ย. 2559

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	124,376	128,786	133,336	137,764	142,132	146,448	150,654
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	18,597	20,439	20,204	20,987	21,739	22,473	23,194
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	70	70	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	11	11	11	11	11	11	11
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	91	90	90	90	90	90	90
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	8	8	8	8	8	8	8
<u>VSPP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	5,853	7,409	8,243	9,226	10,262	11,346	12,480
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	393	461	543	562	607	670	733
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	130,385	136,355	141,770	147,180	152,584	157,983	163,324
% เพิ่ม/(ลด)	3.91	4.58	3.97	3.82	3.67	3.54	3.38
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	19,008	20,918	20,766	21,567	22,365	23,161	23,945
% เพิ่ม/(ลด)	5.49	10.05	(0.73)	3.86	3.70	3.56	3.38

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 พ.ย. 2559

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผน

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2559

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 19.18%
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 23.52%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 ม.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 21.16%
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 35.83%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 91.08%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 ม.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 48%
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 จ่ายไฟแล้วเมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างขออนุญาตใช้พื้นที่และจัดทำ TOR และแบบก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำเพื่อประกวดราคาหาผู้รับจ้าง
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, 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 ธันวาคม 2559

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย(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) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655	2552-2557	- ครม.มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 73,308 ครัวเรือน และอยู่ระหว่างขออนุมัติปิดโครงการ
รวม	79,586		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
13) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (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) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้ดิน 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) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้ดินไปยังเกาะพะงัน 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 69.70% - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่าง ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ
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 ธันวาคม 2559

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสาพาดสาย ⁽⁴⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽³⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		บักเสาพาดสาย ⁽⁴⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽³⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,589	6,431	158	-	6,589	-	-	-	-	2,041,981	2,022,278	7,652	-	2,029,930	-	12,051	-	12,051
กพน.2	6,513	6,398	107	8	6,513	-	-	-	-	1,709,868	1,689,696	15,560	1,166	1,706,422	3,252	194	-	3,446
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,345,385	1,332,784	10,824	-	1,343,608	1,371	406	-	1,777
รวมภาคเหนือ	18,615	18,340	267	8	18,615	-	-	-	-	5,097,234	5,044,758	34,036	1,166	5,079,960	4,623	12,651	-	17,274
กพฉ.1	9,776	9,776	-	-	9,776	-	-	-	-	2,323,296	2,296,273	13,479	-	2,309,752	13,162	382	-	13,544
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,292,651	2,286,664	332	-	2,286,996	5,394	261	-	5,655
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,142,531	2,128,812	10,161	-	2,138,973	3,460	98	-	3,558
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,141	2	-	33,143	-	-	-	-	6,758,478	6,711,749	23,972	-	6,735,721	22,016	741	-	22,757
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,731,771	1,727,221	1,556	-	1,728,777	2,676	318	-	2,994
กพก.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,003,733	1,997,160	5,510	-	2,002,670	206	857	-	1,063
กพก.3	3,370	3,363	-	-	3,363	6	1	-	7	1,306,068	1,302,939	652	-	1,303,591	1,173	1,191	113	2,477
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	3	-	11,654	6	1	-	7	5,041,572	5,027,320	7,718	-	5,035,038	4,055	2,366	113	6,534
กพต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,104,257	1,093,761	7,522	-	1,101,283	567	1,959	448	2,974
กพต.2	4,164	4,158	6	-	4,164	-	-	-	-	1,780,682	1,770,506	89	327	1,770,922	4,723	5,037	-	9,760
กพต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,351,417	1,339,182	8,901	-	1,348,083	1,487	1,840	7	3,334
รวมภาคใต้	10,885	10,846	39	-	10,885	-	-	-	-	4,236,356	4,203,449	16,512	327	4,220,288	6,777	8,836	455	16,068
รวมทั้งหมด	74,304	73,978	311	8	74,297	6	1	-	7	21,133,640	20,987,276	82,238	1,493	21,071,007	37,471	24,594	568	62,633

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลหมู่บ้านทั้งหมด จากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ๓.ค. 2559

⁽²⁾ ข้อมูลครัวเรือนทั้งหมด จากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ ๓.ค. 2559

⁽³⁾ อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน, ขอยกเลิกโครงการเนื่องจากราษฎรย้ายถิ่นฐาน

⁽⁴⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

⁽⁵⁾ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากไตรมาส 3/2559 เนื่องจากไม่นับเขตเทศบาล

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

รายการ	ปี 2559 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2559)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	8,475.61
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	10,323.53
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	18,799.14
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	15,177.86
▶ เงินกู้ในประเทศ	3,621.28
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	18,799.14
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	441,458.47
รายได้อื่นๆ	15,278.08
รวมรายได้ทั้งหมด	456,736.55
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	371,974.93
รายจ่ายอื่น ๆ	58,873.80
รวมรายจ่ายทั้งหมด	430,848.73
▶ กำไรสุทธิ	25,887.82
▶ ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยฯ	(1,543.80)
▶ กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	24,344.02
▶ กำไรขั้นต้น	69,483.54
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	27,009.55
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	1,582.11
▶ EBITDA	42,708.23
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	7.21
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	26,774.36
▶ หนี้เงินกู้	78,074.99
▶ สินทรัพย์สุทธิ	378,148.71

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2559 จัดทำจากงบการเงินที่ สดง. รับรอง

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 371,974.93 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 371,670.59 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 304.34 ล้านบาท

- กำไรสุทธิ จำนวน 25,887.82 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 25.76 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายการ	ปี 2559 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2559)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า)	1.77
(Current Ratio)	
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า)	1.73
(Quick Ratio)	
3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ≤ 1.5 (เท่า)	0.54
(Debt to Equity Ratio : DER)	
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า)	3.15
(Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%)	6.53
(Return On Assets : ROA)	
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%)	7.21
(Return On Invested Capital : ROIC)	
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	1,582.11
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%)	5.77
(Operating Income Margin)	
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
ตัวชี้วัดที่ 2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	97.00%
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.00%
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)	100.00%
- ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.)	100.00%
- ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.)	93.60%
ตัวชี้วัดที่ 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	29,671.25

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2559 จัดทำจากงบการเงินที่ สดง. รับรอง

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2559

ตัวเลขจริง 12 เดือน (ม.ค. - ธ.ค. 2559)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2559)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2559)	ล้านบาท	+/- 46	30,079	30,033	29,987	29,941	29,895	29,671.25

หมายเหตุ : - ผลการดำเนินงานปี 2559 จัดทำจากงบการเงินที่ สตง. รับรอง

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

37

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : คน

สายงาน คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	5	2	-	-	-	7
ผชก.	6	6	-	-	-	12
สชก.	-	20	2	3	1	26
สวก.	18	122	10	4	5	159
สตภ.	7	125	17	6	1	156
สกก.	-	102	2	8	1	113
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	7	1	-	-	8
ผวร.	66	23	12	3	1	105
ผวพ.	56	8	5	1	1	71
ผสอ.	46	8	2	1	1	58
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	3	6	1	-	1	11
ผนย.	7	42	2	1	2	54
ผพร.	16	47	-	1	1	65
ผนศ.	6	63	-	6	2	77
ผบว.	44	19	9	2	2	76
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	1	-	-	-	2
สรก.(วศ)	2	4	-	-	1	7
ผสพ.	41	4	10	3	6	64
ผยธ.	46	8	35	11	5	105
ผรพ.	53	9	6	9	2	79
ผวศ.	38	6	4	1	-	49
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	2	6	-	-	1	9
ผกส.	36	19	12	3	2	72
ผกร.	38	10	92	28	62	230
ผบก.1	42	13	13	3	1	72
ผบก.2	39	10	13	1	5	68
ผคพ.	29	8	10	4	2	53

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

38

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

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.	62	9	31	7	5	114
ฝมป.	49	14	41	37	15	156
ฝบผ.	31	6	48	17	9	111
กลุ่มสนับสนุน						
รพก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	5	1	-	-	6
ฝวส.	22	26	3	2	2	55
ฝสท.	31	32	11	7	-	81
ฝสค.	45	8	27	3	5	88
ฝพท.	31	48	1	3	-	83
รพก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	7	-	-	-	7
ฝจห.	11	63	19	15	3	111
ฝพด.	4	42	15	19	40	120
ฝรท.	8	45	24	14	20	111
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	106	13	18	5	144
ฝบช.	-	78	7	11	4	100
ฝงป.	-	74	3	7	1	85
รพก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	6	-	-	-	7
ฝบค.	1	75	7	7	2	92
ฝพบ.	36	44	25	73	5	183
ฝบบ.	4	79	7	13	1	104
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	5	-	1	-	6
ฝปส.	1	55	2	2	3	63
ฝสส.	7	40	5	1	1	54
รวมส่วนกลาง	1,091	1,581	561	360	229	3,822

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

39

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)	12	38	4	1	1	56
กพน.1	112	194	979	271	89	1,645
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	13	14	77	38	9	151
ผวบ.(น1)	54	5	45	12	6	122
ผปบ.(น1)	58	2	165	31	2	258
ผบพ.(น1)	7	57	25	8	-	97
กพน.2	103	135	684	334	82	1,338
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	23	127	67	19	249
ผวบ.(น2)	49	8	43	8	4	112
ผปบ.(น2)	51	5	120	36	3	215
ผบพ.(น2)	6	52	36	19	1	114
กพน.3	81	154	729	215	47	1,226
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	17	22	114	48	4	205
ผวบ.(น3)	49	7	42	13	1	112
ผปบ.(น3)	44	2	113	14	3	176
ผบพ.(น3)	4	53	34	7	-	98
รวม	675	778	3,338	1,122	271	6,184
รผก.(ก2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ก2)	-	5	1	1	1	8
ผวธ.(ก2)	10	38	4	1	-	53
กฟจ.1 (อุดรธานี)	109	194	1,078	363	38	1,782
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	13	17	90	31	6	157
ผวบ.(จ1)	57	7	35	12	1	112
ผปบ.(จ1)	49	4	151	24	1	229
ผบพ.(จ1)	8	47	28	16	-	99
กฟจ.2	124	183	1,020	423	50	1,800
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	14	17	81	43	5	160
ผวบ.(จ2)	53	8	49	13	3	126
ผปบ.(จ2)	51	6	103	30	1	191
ผบพ.(จ2)	10	53	25	19	1	108
กฟจ.3	104	195	1,018	267	47	1,631
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	10	19	81	43	7	160
ผวบ.(จ3)	49	9	44	8	6	116
ผปบ.(จ3)	58	5	132	25	2	222
ผบพ.(จ3)	9	52	26	18	-	105
รวม	729	859	3,966	1,337	169	7,060

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

40

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)		13	30	5	2	-	50
กพก.1 (อยุธยา)		200	229	1,192	337	70	2,028
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1		6	11	61	30	9	117
ผวบ.(ก1)		50	7	54	14	2	127
ผปบ.(ก1)		62	5	233	48	2	350
ผบพ.(ก1)		6	54	27	16	-	103
กพก.2		148	187	1,102	254	72	1,763
กฟจ.(พัตยา) ชั้น 1		9	7	63	19	11	109
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		125	186	889	214	52	1,466
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1		10	15	74	30	11	140
ผวบ.(ก3)		55	8	47	8	5	123
ผปบ.(ก3)		60	5	164	24	5	258
ผบพ.(ก3)		5	55	28	10	-	98
รวม		885	873	4,305	1,032	247	7,342
รผก.(ภ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)		-	3	1	1	-	5
ผวธ.(ภ4)		12	36	5	2	1	56
กพด.1		71	135	622	208	75	1,111
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1		15	25	97	49	8	194
ผวบ.(ต1)		52	8	44	16	4	124
ผปบ.(ต1)		54	6	110	19	4	193
ผบพ.(ต1)		5	57	28	9	-	99
กพด.2		94	155	845	387	69	1,550
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1		9	11	47	23	13	103
ผวบ.(ต2)		51	6	44	14	3	118
ผปบ.(ต2)		60	4	124	26	2	216
ผบพ.(ต2)		4	53	34	11	-	102
กพด.3		89	141	748	211	52	1,241
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1		12	17	89	44	17	179
ผวบ.(ต3)		41	11	49	13	10	124
ผปบ.(ต3)		56	-	118	21	-	195
ผบพ.(ต3)		5	49	35	8	-	97
รวม		631	717	3,040	1,062	258	5,708
รวมส่วนภูมิภาค		2,920	3,227	14,649	4,553	945	26,294
รวมทั้งหมด		4,011	4,808	15,210	4,913	1,174	30,116

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	200	201	33	1	435
รพก.(ว)	92	137	16	1	246
รพก.(ย)	116	152	19	1	288
รพก.(วศ)	118	127	65	-	310
รพก.(ทส)	134	131	54	-	319
รพก.(กบ)	173	137	196	3	509
รพก.(ป)	156	163	181	-	500
รพก.(อ)	123	89	140	1	353
รพก.(บ)	128	159	56	-	343
รพก.(ท)	117	152	122	-	391
รพก.(ส)	46	69	13	-	128
รวมส่วนกลาง	1,403	1,517	895	7	3,822
2. ส่วนภูมิภาค					
รพก.(ก1)	1	-	-	-	1
สรก.(ก1)	1	7	1	-	9
ผวธ.(ก1)	24	26	6	-	56
กพน.1	401	153	1,091	-	1,645
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	32	14	105	-	151
ผวบ.(น1)	37	31	54	-	122
ผปป.(น1)	33	37	188	-	258
ผบพ.(น1)	38	34	25	-	97
กพน.2	333	107	898	-	1,338
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	54	17	178	-	249
ผวบ.(น2)	34	34	44	-	112
ผปป.(น2)	31	37	147	-	215
ผบพ.(น2)	37	29	48	-	114
กพน.3	347	107	772	-	1,226
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	50	14	141	-	205
ผวบ.(น3)	38	30	44	-	112
ผปป.(น3)	38	23	115	-	176
ผบพ.(น3)	36	27	35	-	98

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	5	3	-	8
ผวธ.(ภ2)	23	27	3	-	53
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	447	144	1,191	-	1,782
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	35	14	108	-	157
ผวบ.(ฉ1)	46	26	40	-	112
ผปป.(ฉ1)	43	19	167	-	229
ผบพ.(ฉ1)	46	20	33	-	99
กฟฉ.2	457	147	1,196	-	1,800
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	37	13	110	-	160
ผวบ.(ฉ2)	42	28	56	-	126
ผปป.(ฉ2)	40	28	123	-	191
ผบพ.(ฉ2)	38	31	39	-	108
กฟฉ.3	420	129	1,082	-	1,631
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	30	11	119	-	160
ผวบ.(ฉ3)	36	33	47	-	116
ผปป.(ฉ3)	31	40	151	-	222
ผบพ.(ฉ3)	36	34	35	-	105
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	3	4	1	-	8
ผวธ.(ภ3)	16	27	7	-	50
กฟก.1 (อยุธยา)	550	205	1,271	2	2,028
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	23	8	86	-	117
ผวบ.(ก1)	39	28	60	-	127
ผปป.(ก1)	39	37	274	-	350
ผบพ.(ก1)	38	30	35	-	103
กฟก.2	423	153	1,187	-	1,763
กฟจ.(พิจัย) ชั้น 1	18	9	82	-	109
ผวบ.(ก2)	39	32	58	-	129
ผปป.(ก2)	35	45	282	-	362
ผบพ.(ก2)	36	37	37	-	110
กฟก.3	373	138	954	1	1,466
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	27	13	100	-	140
ผวบ.(ก3)	48	28	47	-	123
ผปป.(ก3)	37	35	186	-	258
ผบพ.(ก3)	42	28	28	-	98

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

43

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	2	2	-	5
ผวธ.(ภ4)	23	29	4	-	56
กฟต.1	274	93	743	1	1,111
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	44	21	129	-	194
ผวบ.(ต1)	38	35	50	1	124
ผบบ.(ต1)	35	30	128	-	193
ผบพ.(ต1)	41	33	25	-	99
กฟต.2	386	119	1,045	-	1,550
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	20	12	71	-	103
ผวบ.(ต2)	37	28	52	1	118
ผบบ.(ต2)	38	35	143	-	216
ผบพ.(ต2)	40	26	36	-	102
กฟต.3	331	98	812	-	1,241
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	36	11	132	-	179
ผวบ.(ต3)	32	31	58	3	124
ผบบ.(ต3)	38	28	129	-	195
ผบพ.(ต3)	44	25	28	-	97
รวมส่วนภูมิภาค	6,619	2,989	16,677	9	26,294
รวมส่วนกลาง	1,403	1,517	895	7	3,822
รวมทั้งหมด	8,022	4,506	17,572	16	30,116
คิดเป็นร้อยละ	26.6	15.0	58.3	0.1	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

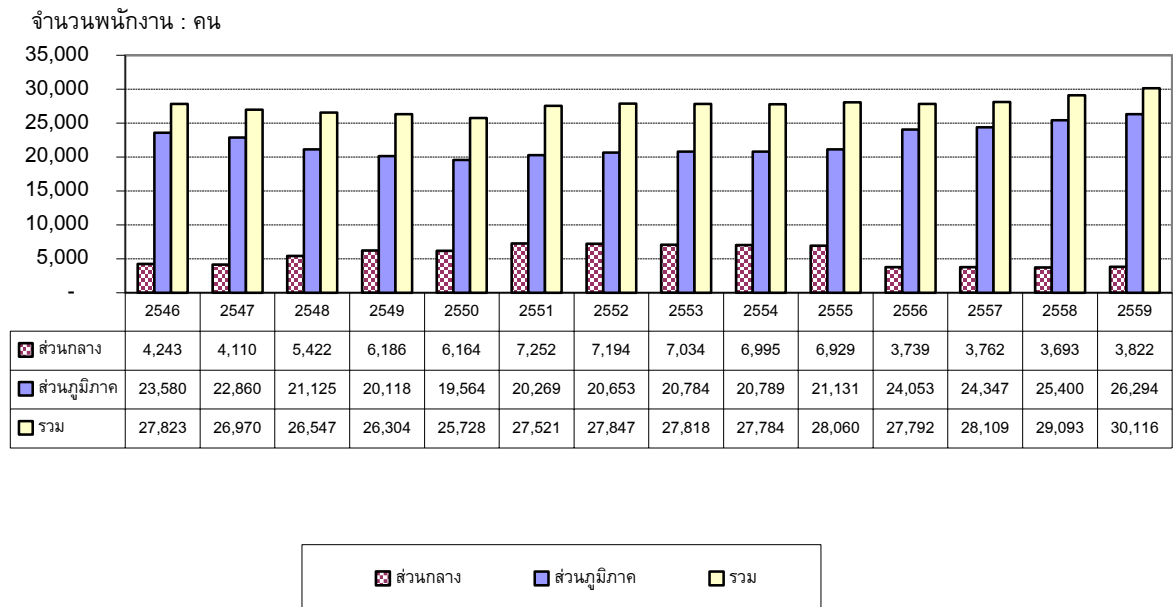
ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(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

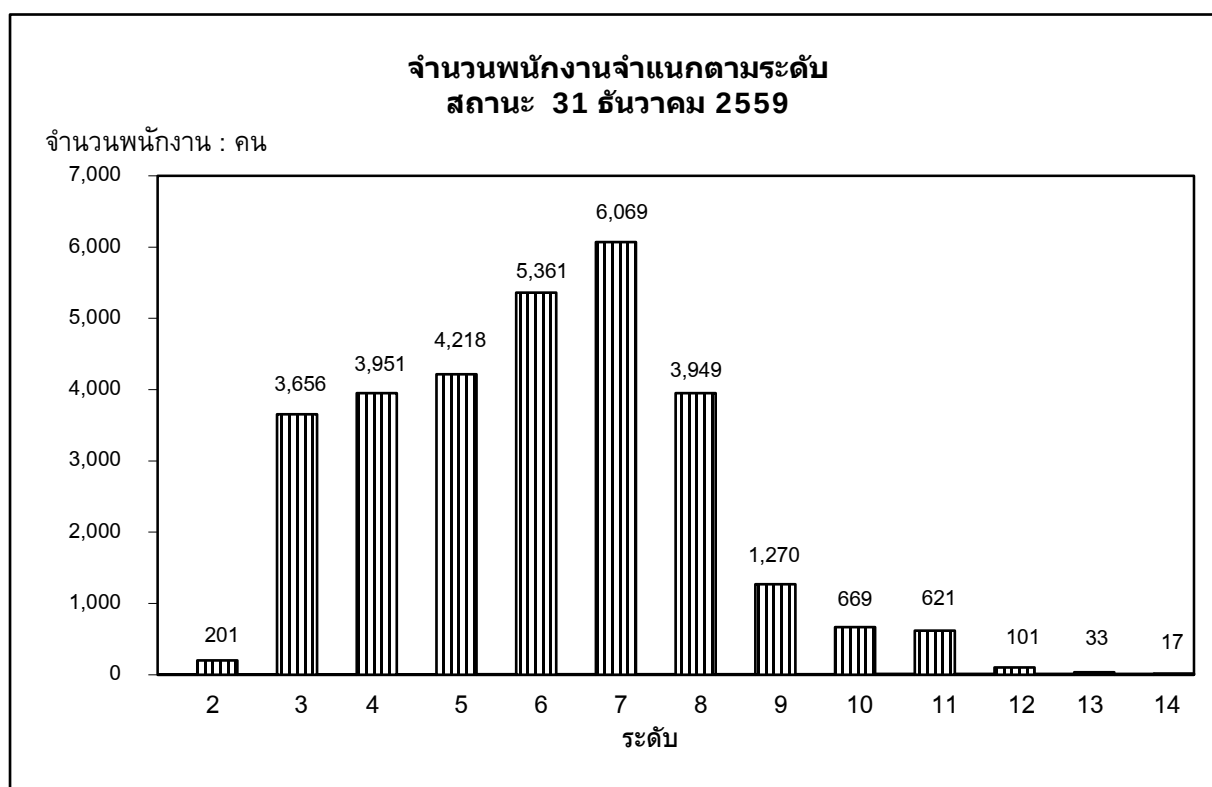
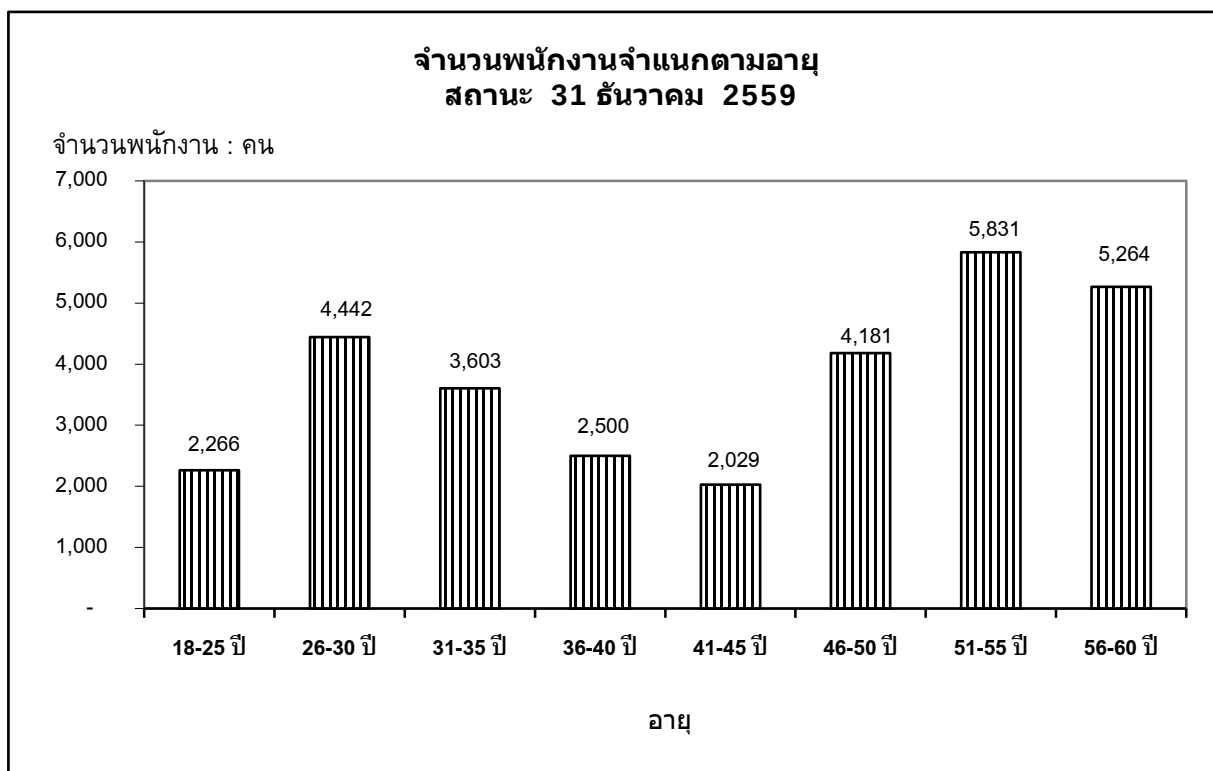
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานเจ้าหน้าที่และบริกร ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - ปี 2559

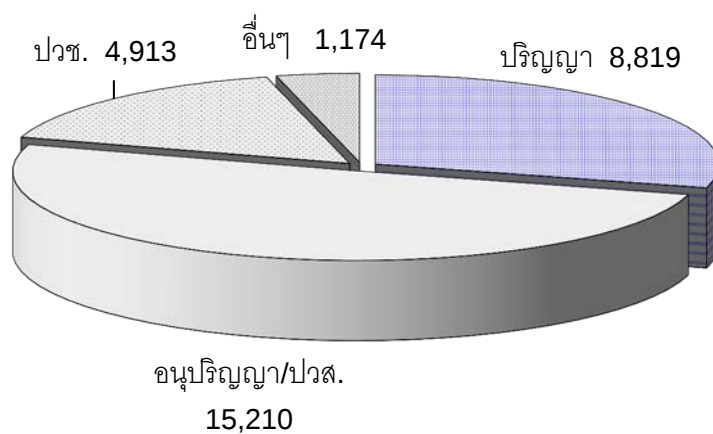




ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

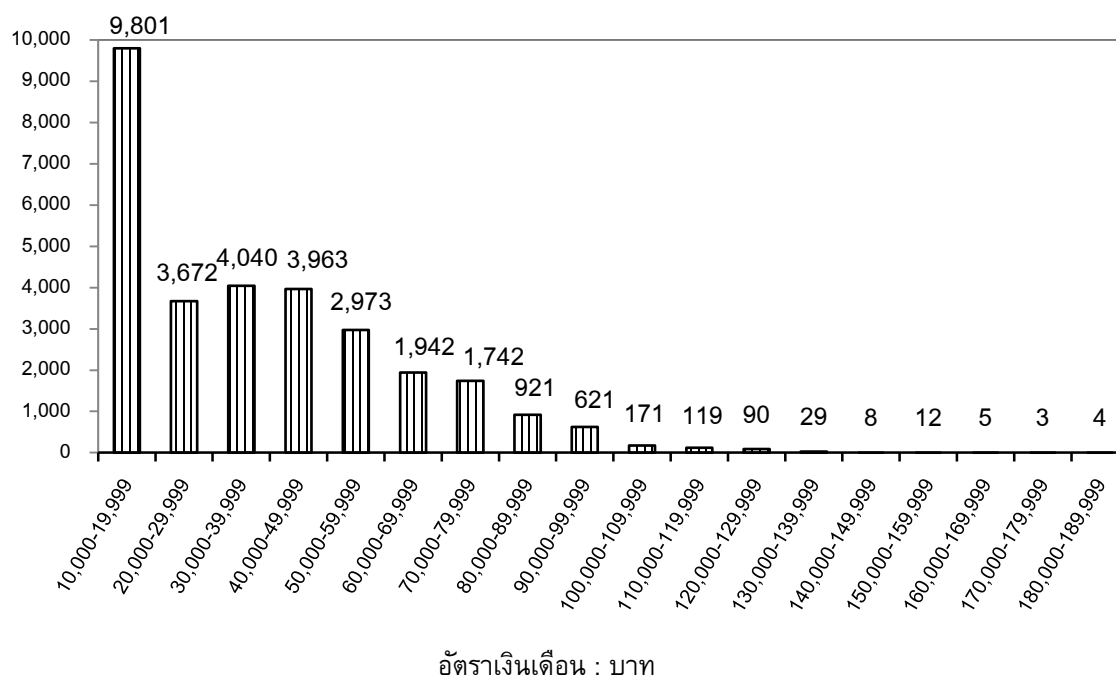
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 ธันวาคม 2559**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 31 ธันวาคม 2559**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2559

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	30	45	88
กฟน.3	-	1	13	24	32	70
รวมภาคเหนือ	-	3	40	87	121	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	288	459	946

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 ธันวาคม 2559

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	241	698	3	67.00	1,033,571,816.43	26	60	1	2.60	479,984,942.27	21	51	1	38.80	89,736,531.70	194	587	1	25.60	463,850,342.46
กฟน.2	189	628	2	64.85	273,784,743.55	28	47	3	43.50	44,852,484.56	34	119	2	81.50	42,662,313.23	127	461	-	39.85	186,269,945.76
กฟน.3	100	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	90	471	3	54.80	217,976,801.64
กฟฉ.1	162	697	3	93.00	286,870,448.57	17	74	-	38.90	88,532,520.25	28	83	2	85.20	18,474,969.87	117	540	-	68.90	179,862,958.45
กฟฉ.2	184	728	-	25.65	256,815,896.66	40	162	2	10.85	47,051,417.09	15	24	1	46.00	3,352,477.00	129	541	-	68.80	206,412,002.57
กฟฉ.3	138	767	3	83.60	523,619,207.68	8	61	-	94.40	218,247,974.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	121	672	3	14.20	298,244,521.18
กฟก.1	196	1,134	-	2.67	1,407,770,308.34	6	31	3	97.80	183,441,550.00	8	88	1	69.00	34,145,964.00	182	1,013	2	35.87	1,190,182,794.34
กฟก.2	176	1,017	3	2.50	1,297,158,575.15	14	79	3	26.20	159,510,397.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	159	927	2	37.30	1,135,047,777.73
กฟก.3	148	700	-	89.12	1,239,298,588.32	12	39	2	88.92	222,073,363.43	2	5	-	11.00	115,550.00	134	655	1	89.20	1,017,109,674.89
กฟต.1	137	596	1	27.60	460,453,872.29	15	95	2	76.00	53,695,035.43	8	28	2	95.50	24,275,678.66	114	471	3	56.10	382,483,158.20
กฟต.2	125	564	2	83.10	856,802,168.89	9	55	1	95.60	247,809,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	115	506	1	23.90	569,041,647.54
กฟต.3	97	358	3	97.85	449,670,055.27	-	-	-	-	-	9	38	1	86.30	18,318,787.66	88	320	2	11.55	431,351,267.61
สนง.ใหญ่	37	236	3	71.80	220,207,049.09	2	8	-	4.00	77,757.33	8	15	3	49.00	1,336,133.04	27	213	-	18.80	218,793,158.72
รวม	1,930	8,640	3	99.44	8,536,199,384.88	178	725	-	64.77	1,750,144,085.13	155	532	3	89.80	289,429,248.66	1,597	7,382	3	44.87	6,496,626,051.09

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ