

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
- 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) กับระบบของ กฟภ.	24
9. สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน	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	37-39
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	40-41
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	42-44
- สถิติจำนวนพนักงาน	45
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	46
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	47
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	48
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	49
- สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า	50
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	51

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558

รายละเอียด	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-มี.ค.2558)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,414	11,454
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	533	533
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	296,809	298,680
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	75,894	76,919
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	5	5
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	23	23
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,679,995	17,814,423
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	116,500.92	28,165.47
- หน่วยไฟฟรี (ล้านหน่วย)	2,138.16	561.48
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.8817	3.8126
- หน่วยซื้อ (ล้านหน่วย)	125,372.72	30,561.43
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	120,194.32	29,053.26
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	100.62	12.90
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	5,077.78	1,495.27
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	112.32	15.16
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.46	6.08
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,724.29	17,805.38
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	76,138	76,138
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	76,121	76,121
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.98

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนมีนาคม 2558

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558 (ต่อ)

รายละเอียด	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-มี.ค.2558)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	12,010.16	1,467.85
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	6,631.70	295.29
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	18,641.86	1,763.14
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	7,426.92	461.61
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	11,214.94	1,301.53
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	465,003.72	110,285.16
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	450,633.83	106,948.99 ⁽³⁾
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	14,369.89	3,336.17
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	444,604.32	106,719.77
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	391,425.61	94,125.51 ⁽⁴⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	53,178.71	12,594.26
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	20,399.40	3,565.39 ⁽⁵⁾
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	59,208.21	12,823.48
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	21,878.84	3,727.53
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(1,646.76)	(1,707.82)
● EBITDA (ล้านบาท)	36,481.79	7,504.20
- ฐานะการเงิน		
● เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร (ล้านบาท)	27,021.67	5,261.02
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	84,363.70	83,911.56
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	348,163.93	360,398.29
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	6.02	4.02
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	28,109	28,281
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	629	630
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.1446	0.9959
7. ทรัพย์สิน		
- สำนักงาน (ไม่รวมสำนักงานใหญ่) (แห่ง)	933	933
- ที่ดิน (ไร่)	8,426	8,778

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 94,125.51 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 94,056.57 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 68.94 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 3,565.39 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 133.58 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในรายได้อื่นๆ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2558

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,119.87 (มี.ค.)	1,722,794	1,456.360	5,701.522	7.07
กฟน.2	889.63 (มี.ค.)	1,430,558	1,087.282	4,256.749	8.81
กฟน.3	803.04 (มี.ค.)	1,131,130	1,284.469	4,903.236	8.55
ภาคเหนือ	2,782.56 (มี.ค.)	4,284,482	3,828.111	14,861.507	8.07
กฟฉ.1	1,106.58 (มี.ค.)	2,025,089	1,249.720	4,897.325	9.11
กฟฉ.2	884.03 (มี.ค.)	2,156,751	1,116.030	4,321.892	10.26
กฟฉ.3	1,137.16 (มี.ค.)	1,805,386	1,816.326	6,934.874	7.04
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,096.19 (มี.ค.)	5,987,226	4,182.077	16,154.091	8.55
กฟก.1	3,618.73 (มี.ค.)	1,400,205	5,422.464	20,078.993	3.97
กฟก.2	3,783.85 (มี.ค.)	1,482,836	6,396.084	24,029.380	4.07
กฟก.3	2,143.55 (มี.ค.)	1,073,387	3,554.558	13,635.413	5.23
ภาคกลาง	9,307.31 (มี.ค.)	3,956,428	15,373.106	57,743.786	4.31
กฟต.1	975.81 (มี.ค.)	916,799	1,457.915	5,588.686	7.54
กฟต.2	1,378.69 (มี.ค.)	1,471,384	2,116.612	8,359.549	7.56
กฟต.3	783.96 (มี.ค.)	1,198,104	1,207.652	4,676.504	8.09
ภาคใต้	3,120.64 (มี.ค.)	3,586,287	4,782.179	18,624.739	7.69
ผลรวม กฟภ.	17,805.38 (มี.ค.)	17,814,423	28,165.473	107,384.124	6.08

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2558

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,456,417	1,896.723	6,613.556	3.4868
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	5,574,956	4,319.860	17,419.776	4.0325
3. กิจการขนาดเล็ก	1,420,739	2,688.892	11,461.508	4.2625
4. กิจการขนาดกลาง	66,169	4,631.541	18,613.280	4.0188
5. กิจการขนาดใหญ่	5,879	12,821.673	45,998.511	3.5876
6. กิจการเฉพาะอย่าง	10,907	913.146	3,417.861	3.7430
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,425	14.917	55.378	3.7125
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,658	99.619	333.673	3.3495
9. ไฟชั่วคราว	273,223	233.016	1,616.678	6.9381
10. ไฟสำรอง	47	61.642	283.394	4.5974
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	484.445	1,570.509	3.2419
รวม	17,814,423	28,165.473	107,384.124	3.8126

หมายเหตุ จำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,031,373	6,216.58	24,033.33	3.87
2. พาณิชยกรรม	1,471,028	6,837.57	25,625.46	3.75
3. อุตสาหกรรม	32,716	14,763.77	55,719.61	3.77
4. อื่น ๆ	489,998	909.04	2,005.73	2.21
รวม	18,025,115	28,726.96	107,384.12	3.74

หมายเหตุ จำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2558

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2557			
ม.ค.2557	15,821.83	17,201,281	8,415.84
ก.พ.2557	16,586.59	17,241,786	8,388.75
มี.ค.2557	17,281.72	17,295,193	10,143.72
เม.ย.2557	17,724.29	17,338,443	9,639.20
พ.ค.2557	17,687.24	17,375,374	10,620.86
มิ.ย.2557	17,279.86	17,430,582	10,169.89
ก.ค.2557	17,253.13	17,474,460	10,179.03
ส.ค.2557	17,160.85	17,515,507	10,095.68
ก.ย.2557	17,527.74	17,555,799	9,849.64
ต.ค.2557	17,518.63	17,592,969	10,018.87
พ.ย.2557	17,227.58	17,642,557	9,737.56
ธ.ค.2557	17,724.29	17,679,995	9,241.87
ปี 2558			
ม.ค.2558	16,245.52	17,721,028	8,901.95
ก.พ.2558	16,993.49	17,768,225	8,712.78
มี.ค.2558	17,805.38	17,814,423	10,550.75

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

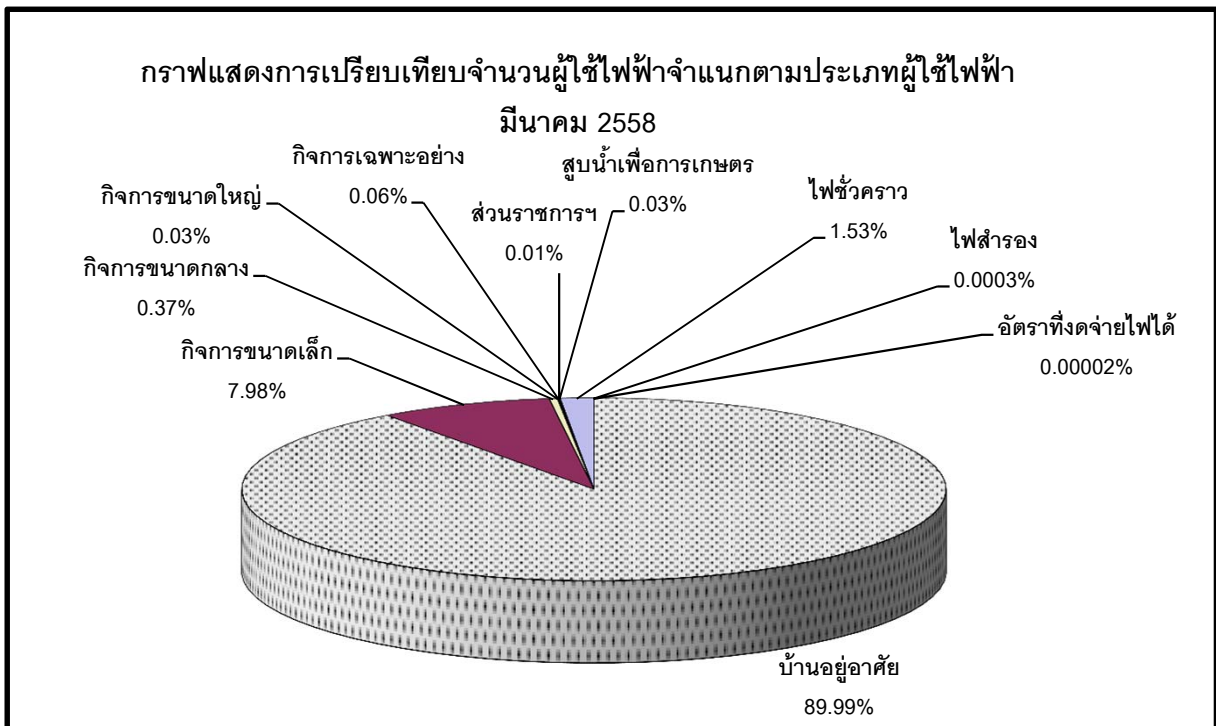
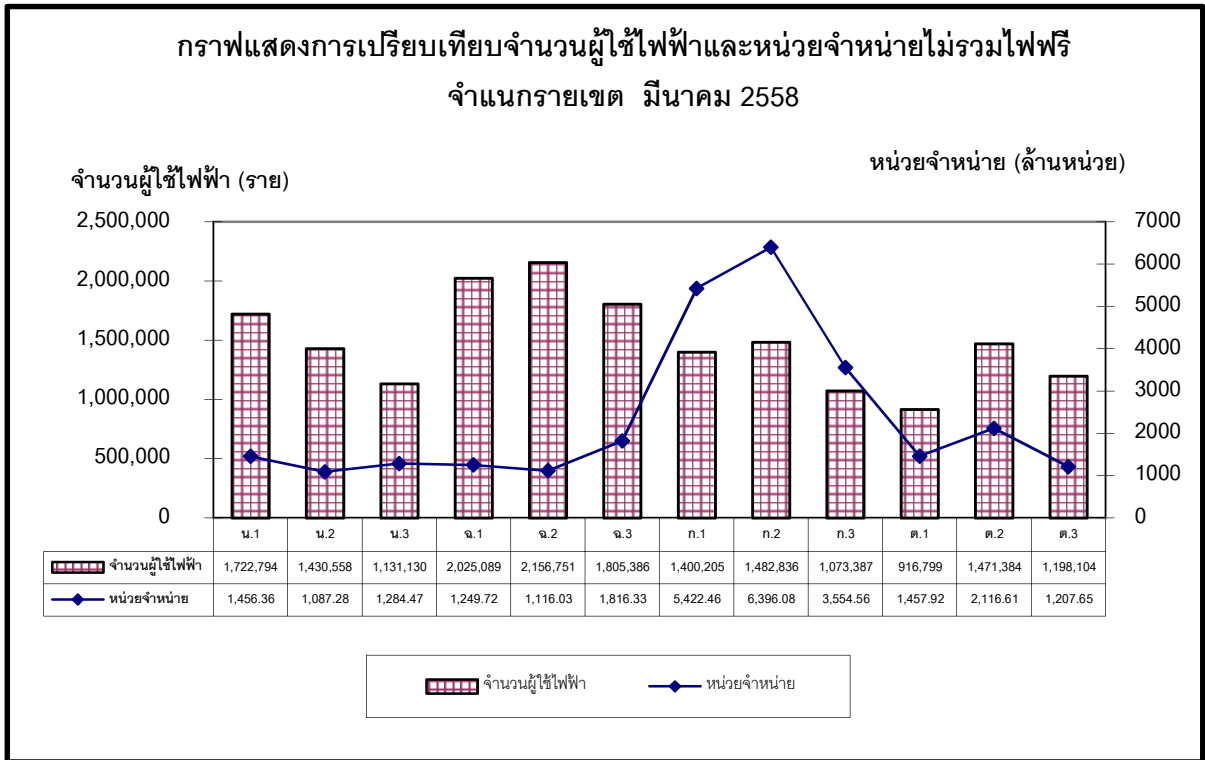
การจำหน่ายไฟฟ้า

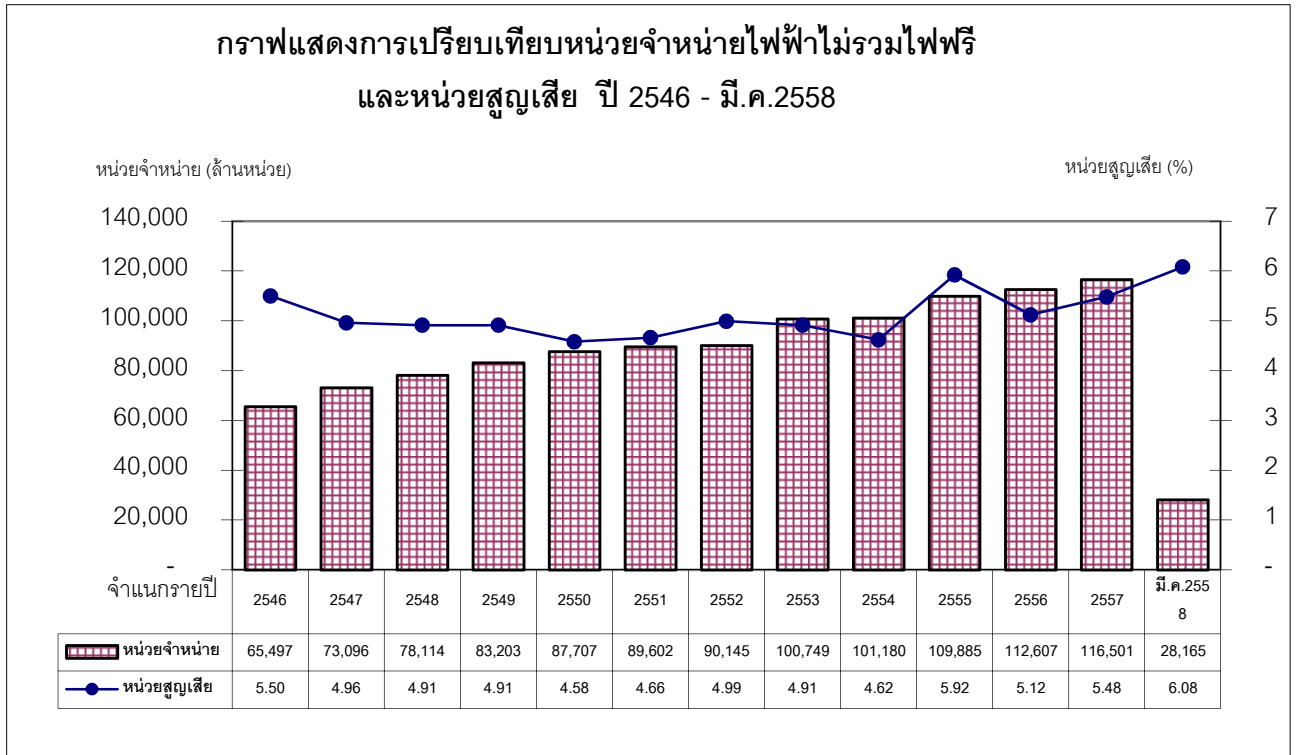
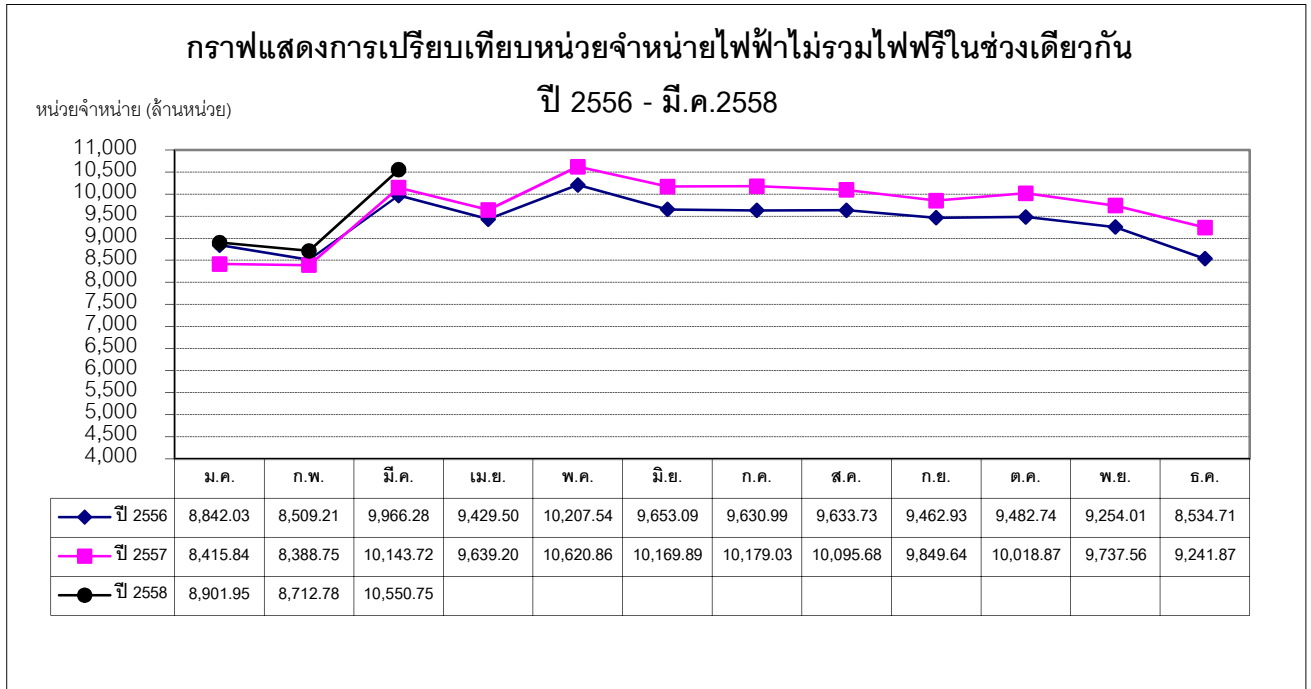
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านบาท)	ไฟฟรี (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
มี.ค.2558	30,587.7	28,165.5	561.5	1,860.7	6.08

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ





สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2558

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	-	19	-	7	-	-	11	-	1	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	6	-	-	35
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	45	-	33	-	-	21	-	1	108
กฟฉ.1	1	1	-	17	-	16	-	-	4	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	3	-	2	29
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	9	-	-	7	-	1	36
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	46	-	38	-	-	14	-	4	105
กฟก.1	4	6	-	49	-	10	-	-	12	-	-	81
กฟก.2	6	1	-	55	-	11	2	-	11	-	-	86
กฟก.3	1	2	-	32	-	12	-	-	12	-	-	59
รวมภาคกลาง	11	9	-	136	-	33	2	-	35	-	-	226
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	31
กฟต.2	-	1	16	-	10	-	-	6	-	1	-	34
กฟต.3	-	1	11	-	11	-	-	5	-	1	-	29
รวมภาคใต้	-	6	28	13	22	6	-	11	4	2	2	94
รวมทั้งประเทศ	13	24	28	240	22	110	2	11	74	2	7	533

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2558

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
กฟก.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟก.2	-	1	-	2	2	1	6
กฟก.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	2	2	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	3	3
กฟต.2	-	-	1	2	4	-	7
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	4	12
รวมทั้งหมด	8	3	2	5	9	14	41

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2558

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

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

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 มีนาคม 2558

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลตสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (5 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้ำ จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	37/25	12,316
	2. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	1,260/350	1,365,727
	3. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	900/300	849,039
	4. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	4,700/2,500	6,380,558
	5. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	21/12	6,940
	รวม		25	12,060	8,442	
2. สำรองจ่าย (9 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	810/330	46,507
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	460/200	3,296
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,550/550	40,352
	4. เกาะสีซัง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	1,859,585
	5. เกาะล้าน จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพังน จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกต์ จ.ตรัง	3	755	529	-	-
รวม		33	12,195	8,537		1,949,740
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	980	202,610
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	300	80,355
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	740	458,420
	4. ชุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	2,000	1,077,500
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	2,000	1,052,855
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,000	408,074
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,000	1,278,046
รวม		11	19,595	-		4,557,860

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟผ.

สถานะ 31 มีนาคม 2558

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	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก ชุดแผงโซลาร์เซลล์เสื่อมสภาพ		775
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	12			
	รวม	3 ชุด	92	-	-	775
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 (14 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงค์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	4. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	5. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	120	-	-	-
	6. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	360	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีรังนกข จ.ปทุมธานี	1	335	-	-	-
	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. สททท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	15	6,575	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 มีนาคม 2558

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,043.400	-	-	23,246.780	-	43,811.620
กพน.2	651.090	-	-	25,683.850	-	35,856.610
กพน.3	592.629	-	-	23,818.875	-	29,465.159
รวมภาคเหนือ	2,287.119	-	-	72,749.505	-	109,133.389
กพฉ.1	934.080	-	-	29,570.200	-	45,074.010
กพฉ.2	748.625	-	-	33,596.046	-	53,017.728
กพฉ.3	860.540	-	-	29,432.380	-	43,139.820
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,543.245	-	-	92,598.626	-	141,231.558
กฟก.1	1,872.900	17.643	-	22,154.522	-	29,680.849
กฟก.2	1,603.730	-	-	24,140.720	-	33,110.120
กฟก.3	1,206.720	-	-	20,014.390	-	28,227.690
รวมภาคกลาง	4,683.350	17.643	-	66,309.632	-	91,018.659
กฟต.1	664.500	-	671.494	21,416.011	457.015	35,682.537
กฟต.2	844.330	-	15,528.140	-	12,108.250	47,077.970
กฟต.3	413.848	-	10,789.143	-	6,052.185	27,516.025
รวมภาคใต้	1,922.678	-	26,988.777	21,416.011	18,617.450	110,276.532
รวมทั้งสิ้น	11,436.392	17.643	26,988.777	253,073.774	18,617.450	451,660.138
	11,454			298,680		451,660

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	749	22,000.00	275	8,205.00	1,024	30,205.00
กฟต.2	20,339	582,630.00	4,855	145,360.00	25,194	727,990.00
กฟต.3	10,297	289,930.00	3,448	102,480.00	13,745	392,410.00
รวม	31,385	894,560.00	8,578	256,045.00	39,963	1,150,605.00
22 เควี						
กฟน.1	21,518	2,125,791.50	19,368	3,920,830.00	40,886	6,046,621.50
กฟน.2	20,478	1,696,336.00	14,818	2,318,985.00	35,296	4,015,321.00
กฟน.3	18,753	1,282,065.00	14,173	2,817,532.50	32,926	4,099,597.50
กฟฉ.1	20,356	1,696,179.00	15,712	2,546,915.00	36,068	4,243,094.00
กฟฉ.2	25,546	1,808,490.00	15,219	2,433,553.00	40,765	4,242,043.00
กฟฉ.3	22,641	1,918,670.00	17,088	3,342,630.00	39,729	5,261,300.00
กฟก.1	25,908	2,618,087.50	25,285	7,564,713.00	51,193	10,182,800.50
กฟก.2	26,655	2,830,465.00	28,891	11,165,685.00	55,546	13,996,150.00
กฟก.3	21,098	2,062,515.00	24,203	7,563,907.50	45,301	9,626,422.50
กฟต.1	17,988	1,361,780.00	12,223	2,690,115.00	30,211	4,051,895.00
รวม	220,941	19,400,379.00	186,980	46,364,866.00	407,921	65,765,245.00
33 เควี						
กฟต.1	338	86,610.00	669	202,315.00	1,007	288,925.00
กฟต.2	10,506	1,745,390.00	16,034	4,646,290.00	26,540	6,391,680.00
กฟต.3	6,529	997,025.00	8,274	2,325,157.00	14,803	3,322,182.00
รวม	17,373	2,829,025	24,977	7,173,762	42,350	10,002,787.00
รวมทุกระบบ	269,699	23,123,964.00	220,535	53,794,673	490,234	76,918,637.00

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2558 ถึง 31 มีนาคม 2558

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.	0.25	5.80	0.78	19.61	0.73	19.57	0.90	28.12	1.26	44.74	1.12	38.24
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.23	4.69	0.65	14.99	0.54	14.48	0.64	20.32	0.89	31.77	0.81	27.31
- ต้นไม้	0.01	1.15	0.06	1.92	0.09	2.24	0.11	3.44	0.22	9.02	0.18	7.03
- อุปกรณ์	0.11	1.58	0.31	5.15	0.22	6.07	0.28	8.42	0.28	9.08	0.28	8.49
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.02	0.19	0.01	0.19	0.01	0.10	0.01	0.13	0.01	0.13
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.00	0.06	0.02	0.74	0.01	0.46	0.02	0.53	0.02	0.50
- สัตว์	0.10	1.37	0.10	1.87	0.11	2.84	0.12	3.39	0.17	5.33	0.15	4.57
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.01	0.15	0.02	0.24	0.03	0.83	0.03	1.07	0.03	0.91
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.08	0.02	0.25	0.02	0.37	0.01	0.55	0.02	0.89	0.02	0.75
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.03	0.73	0.00	0.11	0.01	0.41	0.03	1.25	0.02	0.98
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.44	0.07	3.71	0.03	1.17	0.04	2.14	0.06	2.90	0.06	2.68
- 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	0.01	0.00	0.01
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.03	0.96	0.02	0.51	0.02	0.56	0.05	1.56	0.04	1.26
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.02	1.11	0.11	2.39	0.17	3.29	0.24	6.35	0.34	10.29	0.29	8.56
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.00	0.05	0.03	0.52	0.05	1.54	0.06	2.36	0.05	1.93
- อุปกรณ์	0.00	0.05	0.02	0.34	0.02	0.32	0.05	1.28	0.04	1.08	0.04	1.02
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สัตว์	0.01	0.30	0.07	1.19	0.08	1.44	0.09	2.03	0.17	4.81	0.15	3.82
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.11	0.00	0.13	0.00	0.11
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.04	0.01	0.25	0.01	0.08	0.01	0.30	0.01	0.24
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.76	0.00	0.10	0.01	0.17	0.02	0.40	0.02	0.56	0.01	0.47
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.01	0.43	0.01	0.37	0.02	0.77	0.03	0.81	0.02	0.75
- 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	0.02	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.01	0.24	0.01	0.20	0.00	0.12	0.01	0.22	0.01	0.20
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.02	2.23	0.02	1.80	0.02	1.45	0.03	2.68	0.02	2.37
- ดูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.06	0.02	0.23	0.01	0.22	0.01	0.49	0.01	0.39
- 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	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.17	0.00	0.12
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.23	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.09
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.20	0.00	0.08	0.00	0.28	0.00	0.17	0.00	0.19
- รั่วถ่อน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.92	0.00	0.22	0.00	0.33	0.00	0.33
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	1.91	0.00	0.34	0.01	0.69	0.02	1.39	0.01	1.22
- 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	0.03	0.00	0.02	0.00	0.02
- 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 คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2558 ถึง 31 มีนาคม 2558

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	0.02	0.39	0.00	0.11	0.00	0.13	0.01	0.27	0.02	0.23
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.02	0.39	0.00	0.11	0.00	0.13	0.01	0.27	0.02	0.23
- 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	0.02	0.37	0.00	0.08	0.00	0.04	0.00	0.10	0.01	0.10
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.03	0.00	0.09	0.01	0.17	0.01	0.13
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	0.13	0.01	0.30	0.00	0.13	0.00	0.08	0.00	0.11
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.01	0.13	0.01	0.30	0.00	0.13	0.00	0.08	0.00	0.11
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	0.25	5.80	0.81	20.13	0.74	19.98	0.90	28.38	1.27	45.09	1.14	38.58

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 2558 ถึง 31 มีนาคม 2558

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	0.08	2.61	0.48	6.48	0.92	32.46	0.87	28.02	1.14	45.28	0.99	34.81
กฟน.2	0.00	0.00	0.08	1.36	0.50	7.64	1.04	22.21	1.30	36.79	1.20	32.11
กฟน.3	0.00	0.00	0.28	5.16	0.52	11.41	0.94	27.70	1.43	42.31	1.28	37.05
ภาคเหนือ	0.08	2.54	0.36	5.14	0.61	14.94	0.92	26.95	1.29	40.97	1.13	34.51
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.80	33.54	0.74	19.10	1.19	37.32	1.61	57.15	1.45	50.84
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.36	3.36	0.93	15.04	0.74	22.28	1.16	41.59	1.05	36.58
กฟฉ.3	0.01	1.25	0.83	13.68	0.51	13.33	1.02	36.33	1.09	47.64	1.03	42.90
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.01	1.25	0.77	24.61	0.76	15.93	0.96	31.16	1.25	48.47	1.16	43.23
กฟภ.1	0.32	7.87	0.34	8.44	1.02	30.46	1.02	33.32	1.12	29.20	1.04	29.42
กฟภ.2	0.21	4.62	1.24	18.50	0.78	20.68	0.94	23.37	1.13	30.05	1.02	25.43
กฟภ.3	0.48	8.17	0.70	19.41	0.41	9.78	0.45	12.17	0.73	23.92	0.62	19.78
ภาคกลาง	0.27	6.11	0.97	17.33	0.80	22.18	0.83	22.76	0.98	27.76	0.91	25.14
กฟต.1	0.00	0.00	1.06	34.32	0.57	16.11	0.75	26.86	1.29	53.37	1.12	44.08
กฟต.2	0.00	0.00	1.01	21.96	0.40	6.61	0.91	21.64	1.45	42.77	1.28	35.68
กฟต.3	0.00	0.00	1.36	48.20	1.08	42.84	1.70	73.95	2.30	123.21	1.93	93.46
ภาคใต้	0.00	0.00	1.11	31.29	0.77	26.09	1.05	35.14	1.55	60.89	1.36	50.90
รวม	0.25	5.80	0.81	20.13	0.74	19.98	0.90	28.38	1.27	45.09	1.14	38.58

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟภ.

1 มกราคม 2558 ถึง 31 มีนาคม 2558

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	0.08	2.61	0.48	6.48	0.92	32.46	0.87	28.02	1.14	45.28	0.99	34.81
กฟน.2	0.00	0.00	0.08	1.36	0.47	7.30	0.99	21.63	1.26	36.22	1.16	31.58
กฟน.3	0.00	0.00	0.27	4.86	0.52	11.35	0.94	27.70	1.41	41.27	1.26	36.21
ภาคเหนือ	0.08	2.54	0.36	5.07	0.60	14.78	0.91	26.85	1.27	40.42	1.11	34.11
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.65	30.96	0.70	18.24	1.15	36.79	1.58	56.44	1.41	50.00
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.36	3.36	0.93	15.04	0.74	22.28	1.16	41.59	1.05	36.58
กฟฉ.3	0.01	1.25	0.83	13.68	0.51	13.33	1.02	36.33	1.09	47.64	1.03	42.90
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.01	1.25	0.68	23.04	0.75	15.65	0.95	31.01	1.24	48.24	1.15	42.95
กฟภ.1	0.32	7.87	0.34	8.44	1.02	30.46	1.02	33.32	1.12	29.20	1.04	29.42
กฟภ.2	0.21	4.62	1.24	18.50	0.78	20.68	0.94	23.37	1.13	30.05	1.02	25.43
กฟภ.3	0.48	8.17	0.70	19.41	0.41	9.78	0.43	11.37	0.72	23.41	0.61	19.28
ภาคกลาง	0.27	6.11	0.97	17.33	0.80	22.18	0.82	22.54	0.98	27.60	0.91	25.00
กฟต.1	0.00	0.00	1.06	34.32	0.57	16.11	0.75	26.86	1.29	53.37	1.12	44.08
กฟต.2	0.00	0.00	1.01	21.94	0.40	6.61	0.91	21.64	1.45	42.67	1.28	35.61
กฟต.3	0.00	0.00	1.28	46.36	0.96	39.53	1.62	70.69	2.26	120.76	1.86	90.79
ภาคใต้	0.00	0.00	1.09	30.83	0.71	24.60	1.03	34.39	1.54	60.39	1.35	50.28
รวม	0.25	5.80	0.78	19.61	0.73	19.57	0.90	28.12	1.26	44.74	1.12	38.24

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 2558 ถึง 31 มีนาคม 2558

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	0.00	0.00	0.03	0.34	0.05	0.58	0.04	0.57	0.04	0.53
กฟน.3	0.00	0.00	0.01	0.30	0.00	0.06	0.00	0.00	0.02	1.04	0.02	0.84
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.07	0.01	0.16	0.01	0.10	0.02	0.55	0.02	0.40
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.15	2.58	0.04	0.86	0.04	0.53	0.03	0.71	0.04	0.84
กฟฉ.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
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	0.09	1.57	0.01	0.28	0.01	0.15	0.01	0.23	0.01	0.28
กฟก.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
กฟก.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
กฟก.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.80	0.01	0.51	0.01	0.50
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.22	0.00	0.16	0.00	0.14
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.07
กฟต.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
ภาคใต้	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.03
รวม	0.00	0.00	0.02	0.39	0.00	0.11	0.00	0.13	0.01	0.27	0.02	0.23

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 2558 ถึง 31 มีนาคม 2558

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	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
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	0.00	0.00	0.00
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	0.00	0.00	0.00
กฟก.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
กฟก.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
กฟก.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
ภาคกลาง	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.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	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟต.3	0.00	0.00	0.08	1.84	0.12	3.31	0.08	3.26	0.04	2.45	0.07	2.67
ภาคใต้	0.00	0.00	0.02	0.46	0.06	1.49	0.02	0.75	0.01	0.45	0.01	0.59
รวม	0.00	0.00	0.01	0.13	0.01	0.30	0.00	0.13	0.00	0.08	0.00	0.11

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

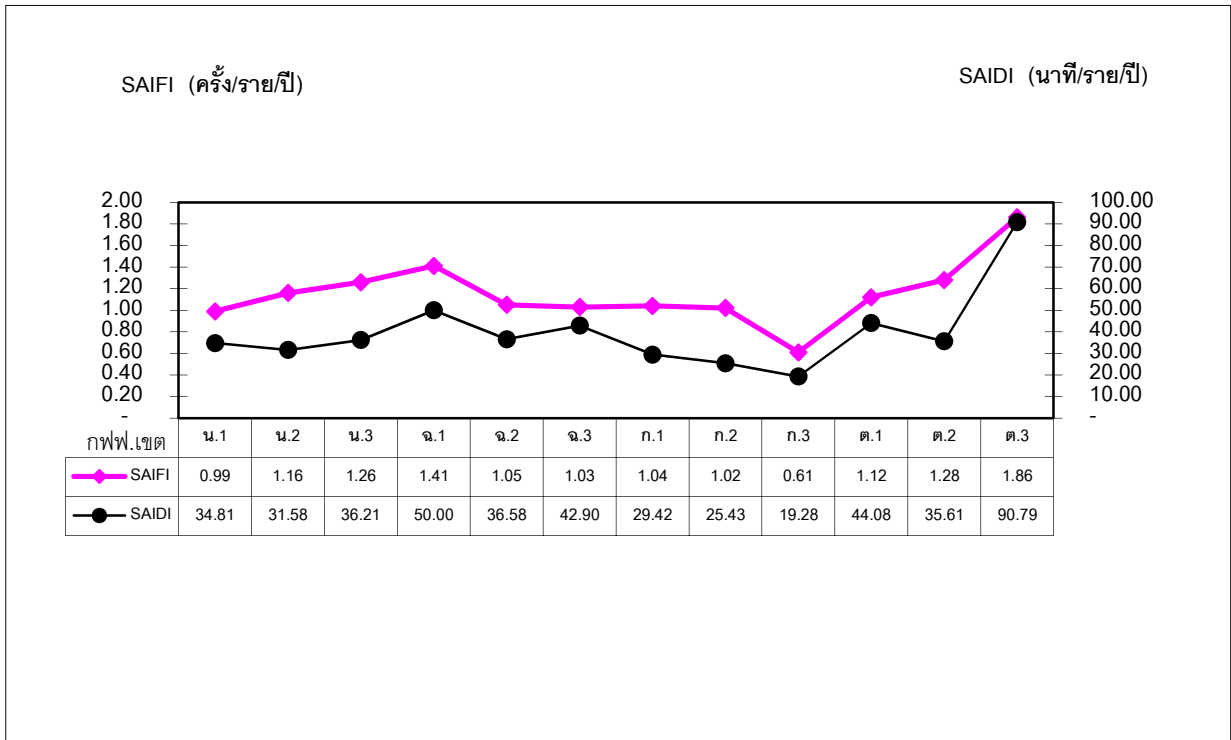
- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

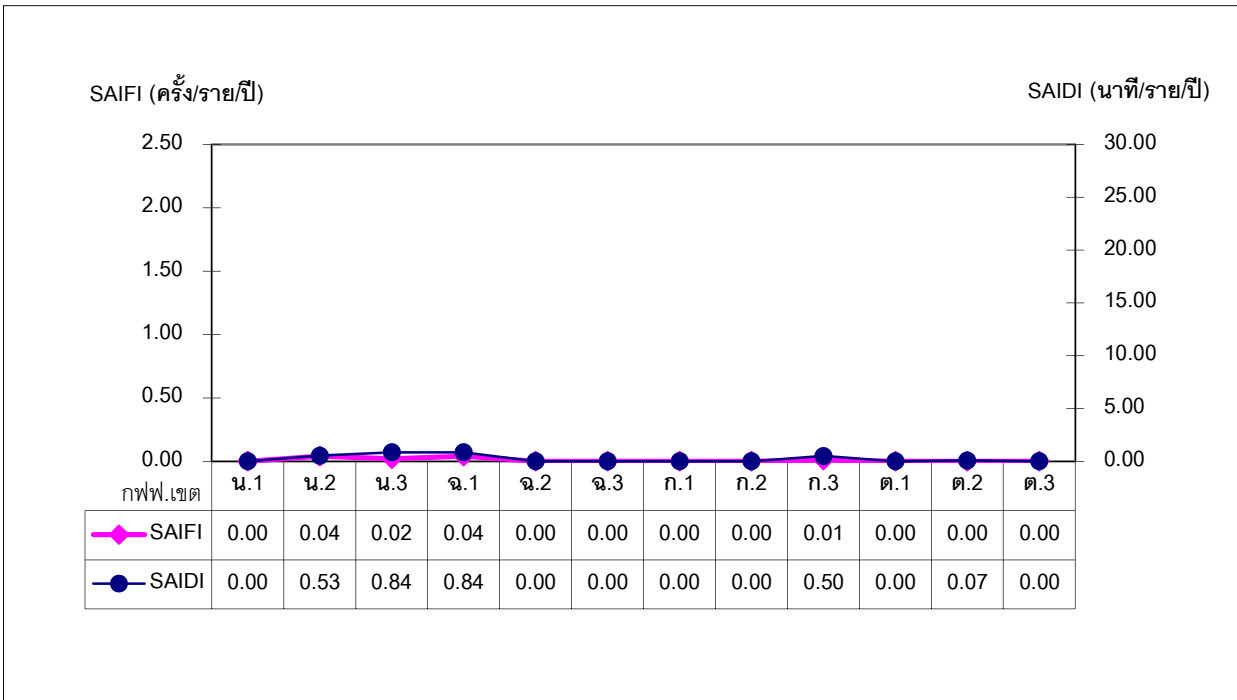
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - มีนาคม 2558



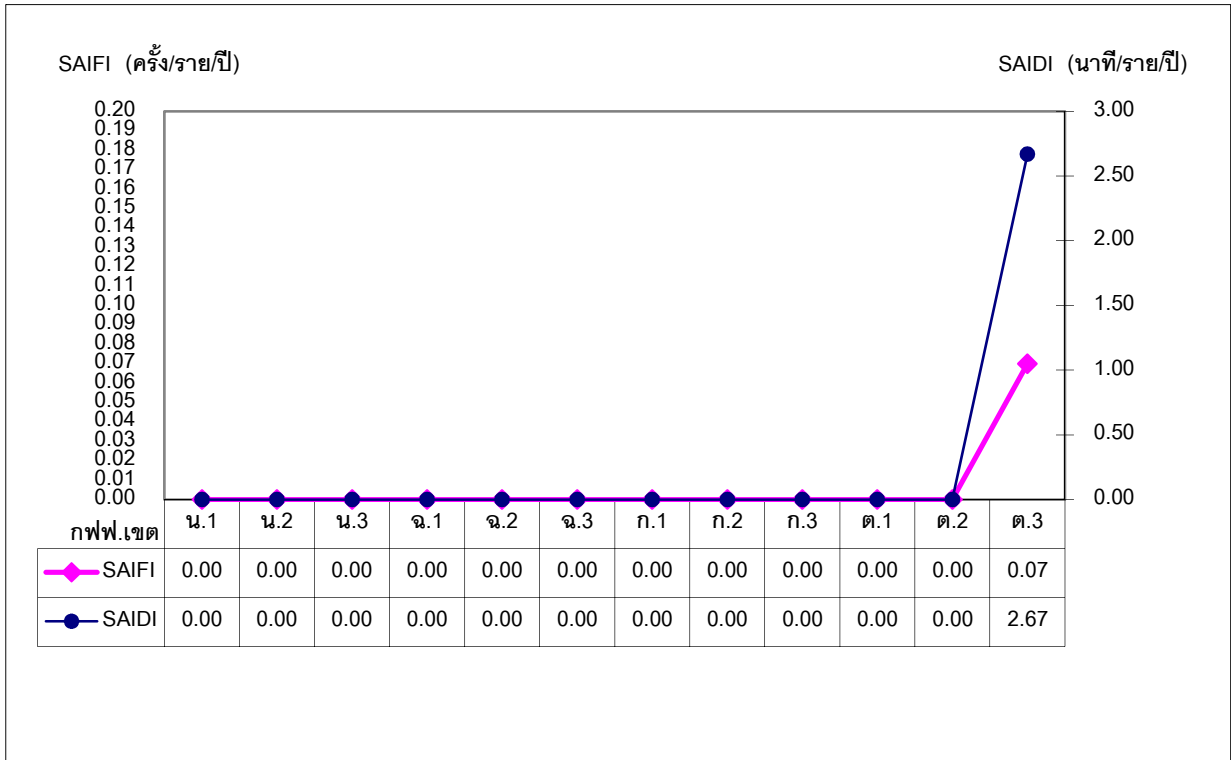
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - มีนาคม 2558



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - มีนาคม 2558



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มีนาคม 2558

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	46	2,676.60	25	791.72	524	1,940.63	595	5,409
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	29	2,610.00	16	962.00	149	524.97	194	4,097
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	9	575.00	251	1,276.39	260	1,851
- ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	10	373.00	31	146.43	41	519
รวม	75	5,286.60	60	2,701.72	955	3,888.42	1,090	11,877

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2558

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า เฉลี่ย/เดือน (KWH)	ค่าไฟฟ้า เฉลี่ย/เดือน (บาท)
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)		
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์						
1	อ.เชียงใหม่ จ.เชียงใหม่	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	516	236,733	899,351
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,850	590,487	2,313,357
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,880	2,746,187	10,643,371
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	7,160	2,849,280	11,120,321
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.ก๊กโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,080	390,980	1,578,863
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	5,232	1,926,680	7,517,769
รวม			28,250	22,718	8,740,347	34,073,031
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ห้วยโก๋น อ.เฉลิมพระเกียรติ จ.น่าน	เมืองหงสา / เมืองเงิน แขวงไชยบุรี	4,000	3,432	127,840	713,730
8	บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,524	416,347	1,682,551
9	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าวัง จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	6,756	2,606,640	10,099,417
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	891	294,800	1,162,278
11	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	8,000	8,520	2,974,680	11,805,071
12	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกรักจิวคำ เมืองตันฝิ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	8,448	3,344,760	13,054,743
13	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	2,060	608,480	2,434,073
รวม			35,000	31,631	10,373,547	40,951,865
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
14	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	2,125	4,560	2,217,707	8,446,905
15	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	4,896	1,199,547	4,694,791
16	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มาลัย จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	848	276,120	1,094,718

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2558

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า เฉลี่ย/เดือน (KWH)	ค่าไฟฟ้า เฉลี่ย/เดือน (บาท)
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)		
17	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	21,816	11,691,440	43,727,201
18	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	2,550	1,440	554,680	2,152,069
19	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	5,280	2,523,560	9,646,716
20	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	2,992	1,301,520	4,984,789
21	บ.ชัยตารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	1,180	432,667	1,680,441
22	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	174	64,804	253,954
รวม			49,375	43,186	20,262,044	76,681,585
รวมทั้งสิ้น			112,625	97,535	39,375,937	151,706,480

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	15,919,566	16,381,596	16,843,782	17,294,095	17,708,601	18,056,434	18,404,111
% เพิ่ม/(ลด)	2.92	2.90	2.82	2.67	2.40	1.96	1.93
กิจการขนาดเล็ก	1,409,868	1,466,822	1,521,215	1,576,090	1,632,097	1,688,104	1,744,110
% เพิ่ม/(ลด)	4.16	4.04	3.71	3.61	3.55	3.43	3.32
กิจการขนาดกลาง	65,345	68,296	71,028	73,737	76,354	78,970	81,587
% เพิ่ม/(ลด)	5.01	4.52	4.00	3.81	3.55	3.43	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	5,889	6,198	6,496	6,782	7,069	7,357	7,646
% เพิ่ม/(ลด)	5.58	5.24	4.82	4.40	4.23	4.08	3.92
กิจการเฉพาะอย่าง	10,712	11,496	12,482	13,510	14,553	15,507	16,543
% เพิ่ม/(ลด)	7.45	7.32	8.58	8.23	7.72	6.56	6.68
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,393	1,457	1,509	1,555	1,600	1,646	1,692
% เพิ่ม/(ลด)	(2.79)	4.60	3.57	3.03	2.94	2.87	2.79
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,638	4,880	5,045	5,197	5,344	5,488	5,632
% เพิ่ม/(ลด)	(3.29)	5.21	3.38	3.02	2.84	2.70	2.62
ไฟชั่วคราว	262,584	275,778	288,611	301,344	313,736	326,129	338,521
% เพิ่ม/(ลด)	4.70	5.02	4.65	4.41	4.11	3.95	3.80
รวมทั้งหมด	17,679,995	18,216,522	18,750,168	19,272,310	19,759,354	20,179,635	20,599,843
% เพิ่ม/(ลด)	3.05	3.03	2.93	2.78	2.53	2.13	2.08

- หมายเหตุ** - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะกรรมการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 3 มี.ค. 2558 (ปรับปรุงจากชุด มี.ย. 2557)
 - **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้
 - ตั้งแต่ ต.ค. 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรถูกย้ายไปรวมกับกิจการขนาดเล็กหรือกลาง แล้วแต่กรณี และเปลี่ยนประเภทเดิมเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไร (ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่ ครม.เห็นชอบเมื่อ 3 พ.ค.2554)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
บ้านอยู่อาศัย	26,237	27,302	28,056	28,927	29,733	30,458	31,264
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	4.06	2.76	3.10	2.79	2.44	2.65
กิจการขนาดเล็ก	10,987	11,373	12,010	12,697	13,453	13,939	14,454
% เพิ่ม/(ลด)	12.07	3.51	5.60	5.72	5.95	3.62	3.69
กิจการขนาดกลาง	18,580	19,214	19,688	20,377	21,099	21,710	22,322
% เพิ่ม/(ลด)	10.88	3.41	2.47	3.50	3.54	2.90	2.82
กิจการขนาดใหญ่**	51,859	53,520	55,760	58,043	60,362	62,441	65,238
% เพิ่ม/(ลด)	1.96	3.20	4.19	4.09	4.00	3.44	4.48
กิจการเฉพาะอย่าง	3,585	3,636	3,998	4,442	4,885	5,309	5,844
% เพิ่ม/(ลด)	4.82	1.43	9.95	11.12	9.97	8.67	10.07
องค์กรไม่แสวงหากำไร	54	56	57	59	61	62	64
% เพิ่ม/(ลด)	281.23	3.01	2.22	3.25	2.93	2.40	2.57
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	354	414	436	468	511	554	597
% เพิ่ม/(ลด)	(6.22)	17.08	5.18	7.56	9.16	8.40	7.75
ไฟชั่วคราว	950	982	1,122	1,258	1,394	1,531	1,667
% เพิ่ม/(ลด)	9.16	3.37	14.20	12.15	10.83	9.77	8.90
รวมหน่วยจำหน่าย	114,609	118,632	123,417	128,773	134,222	138,958	144,641
% เพิ่ม/(ลด)	2.58	3.51	4.03	4.34	4.23	3.53	4.09
ไฟฟรี	2,003	2,135	2,290	2,502	2,723	2,954	3,192
% เพิ่ม/(ลด)	9.22	6.60	7.26	9.24	8.85	8.46	8.08

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 9 ม.ค. 2558

- **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				
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,795	120,194	123,167	125,872	128,635	128,964	130,685
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,294	17,724	18,568	19,311	20,054	20,690	21,458
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	99	101	105	105	105	105	105
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	38	38	38	38	38	38	38
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	100	100	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	30	30	30	30	30	30	30
<u>VSP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	3,801	5,085	7,228	10,191	13,194	17,877	22,170
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	275	363	786	876	972	1,072	1,171
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	120,796	125,480	130,600	136,268	142,034	147,045	153,060
% เพิ่ม/(ลด)	1.73	3.88	4.08	4.34	4.23	3.53	4.09
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,636	18,155	19,421	20,254	21,093	21,829	22,696
% เพิ่ม/(ลด)	3.89	2.95	6.98	4.29	4.14	3.49	3.97

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 9 ม.ค. 2558

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2558

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 13.41%
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 20.21%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 13.23%
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 17.05%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 82.01%
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 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 20%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 89%
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233	2554-2555	เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต, เกาะพระทอง จ.พังงา - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ วันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค.2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันเกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต มีความก้าวหน้าโครงการ 12.90% - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างที่ปรึกษา ม.มหิดล ดำเนินการแก้ไขรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด - 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 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 38.05%

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2558

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย(คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค.2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (คฟน.)	-	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 71,944 คริวเรือน
รวม	79,586		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
13) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้	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 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่าง สกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค.2554 - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 100%
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 มีนาคม 2558

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด*	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด*	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,582	6,204	377	-	6,581	-	1	-	1	1,929,114	1,850,432	44,171	313	1,894,916	6,800	27,322	76	34,198
กพน.2	5,887	5,774	110	3	5,887	-	-	-	-	1,631,810	1,597,232	30,097	1,520	1,628,849	2,787	79	95	2,961
กพน.3	5,500	5,499	1	-	5,500	-	-	-	-	1,289,114	1,275,709	10,824	-	1,286,533	2,252	300	29	2,581
รวมภาคเหนือ	17,969	17,477	488	3	17,968	-	1	-	1	4,850,038	4,723,373	85,092	1,833	4,810,298	11,839	27,701	200	39,740
กพฉ.1	9,758	9,758	-	-	9,758	-	-	-	-	2,184,710	2,168,348	13,479	-	2,181,827	2,883	-	-	2,883
กพฉ.2	13,315	13,312	2	-	13,314	-	1	-	1	2,166,509	2,141,661	19,295	-	2,160,956	4,021	55	1,477	5,553
กพฉ.3	12,541	12,531	8	-	12,539	-	2	-	2	2,020,661	2,009,429	10,161	-	2,019,590	959	112	-	1,071
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	35,614	35,601	10	-	35,611	-	3	-	3	6,371,880	6,319,438	42,935	-	6,362,373	7,863	167	1,477	9,507
กพก.1	5,292	5,292	-	-	5,292	-	-	-	-	1,591,233	1,586,336	2,284	-	1,588,620	1,524	187	902	2,613
กพก.2	3,014	3,011	3	-	3,014	-	-	-	-	1,755,649	1,746,911	7,200	-	1,754,111	568	661	309	1,538
กพก.3	3,194	3,183	-	1	3,184	-	10	-	10	1,187,957	1,178,122	4,863	978	1,183,963	1,581	2,298	115	3,994
รวมภาคกลาง	11,500	11,486	3	1	11,490	-	10	-	10	4,534,839	4,511,369	14,347	978	4,526,694	3,673	3,146	1,326	8,145
กพต.1	3,316	3,283	33	-	3,316	-	-	-	-	1,049,810	1,028,462	11,343	-	1,039,805	3,905	4,606	1,494	10,005
กพต.2	4,162	4,151	9	-	4,160	-	-	2	2	1,653,344	1,649,279	212	327	1,649,818	3,050	351	125	3,526
กพต.3	3,577	3,576	-	-	3,576	-	-	1	1	1,263,991	1,253,745	9,110	-	1,262,855	787	228	121	1,136
รวมภาคใต้	11,055	11,010	42	-	11,052	-	-	3	3	3,967,145	3,931,486	20,665	327	3,952,478	7,742	5,185	1,740	14,667
รวมทั้งหมด	76,138	75,574	543	4	76,121	-	14	3	17	19,723,902	19,485,666	163,039	3,138	19,651,843	31,117	36,199	4,743	72,059

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากกรมการปกครองสถานะ ธ.ค. 2556

** อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน

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
มี.ค.2558	76,121	76,138	99.98

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.2558)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	1,467.85
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	295.29
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	1,763.14
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	461.61
▶ เงินกู้ในประเทศ	1,301.53
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	1,763.14
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	106,948.99
รายได้อื่นๆ	3,336.17
รวมรายได้ทั้งหมด	110,285.16
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	94,125.51
รายจ่ายอื่น ๆ	12,594.26
รวมรายจ่ายทั้งหมด	106,719.77
▶ กำไรสุทธิ	3,565.39
▶ กำไรขั้นต้น	12,823.48
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	3,727.53
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	-1,707.82
▶ EBITDA	7,504.20
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	4.02
ฐานะการเงิน	
▶ เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	5,261.02
▶ หนี้เงินกู้	83,911.56
▶ สินทรัพย์สุทธิ	360,398.29

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 94,125.51 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 94,056.57 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 68.94 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 3,565.39 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 133.58 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.2558)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio) (เท่า)	1.56
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio) (เท่า)	1.52
3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER) (เท่า)	0.63
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) (เท่า)	1.61
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA) (%)	4.03
6. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	3.49
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	7.90%
- เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.)	100.00%
- ร้อยละความสารถในการเบิกจ่ายตามแผน	
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.00%
ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน (ล้านบาท/คน)	3.33

หมายเหตุ : ตัวชี้วัดที่ 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน อยู่ระหว่างเจรจาข้อตกลงเกณฑ์ชี้วัดกับที่ปรึกษา IRDP

ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เป็นเกณฑ์ประเมินที่ชี้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชีวิตทางการเงินปี 2558

ตัวเลขจริง 3 เดือน (ม.ค. - มี.ค.2558)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชีวิตฯ 3 เดือน					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2558)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)	ล้านบาท/คน	+/- 1.30	11.08	12.38	13.68	14.98	16.28	3.33

หมายเหตุ : ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เป็นเกณฑ์ประเมินที่ใช้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

37

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หน่วย : คน

สายงาน คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	1	1	-	-	-	2
ผชก.	7	3	-	-	-	10
สชก.	-	24	2	5	1	32
สวก.	18	112	13	5	8	156
สตภ.	6	124	15	10	2	157
สกม.	-	98	3	8	2	111
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	6	1	-	-	7
ฝวร.	57	28	14	3	1	103
ฝวพ.	48	10	8	5	2	73
ฝสอ.	34	3	-	-	1	38
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	4	4	1	-	1	10
ฝนย.	7	45	2	1	2	57
ฝพธ.	14	40	-	1	1	56
ฝนศ.	5	59	2	7	3	76
ฝบว.	40	19	10	3	4	76
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	2	4	1	-	1	8
ฝสฟ.	39	7	9	4	6	65
ฝยธ.	50	7	34	12	5	108
ฝรฟ.	50	10	12	13	2	87
ฝวศ.	29	2	3	1	-	35
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	3	6	-	-	2	11
ฝกป.(ภ1)	39	15	34	7	16	111
ฝกป.(ภ2)	35	10	25	19	25	114
ฝกป.(ภ3)	43	19	40	12	29	143
ฝกป.(ภ4)	40	11	22	6	19	98

จำนวนพนักงานประจำแ่งตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

38

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หน่วย : คน

สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	5	2	-	-	-	7
ฝคฟ.	83	5	13	6	1	108
ฝบร.	58	7	30	6	5	106
ฝมป.	47	15	40	43	22	167
ฝบผ.	31	6	47	20	12	116
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	1	1	-	-	-	2
สรก.(ทส)	-	3	1	-	-	4
ฝวส.	17	26	3	2	2	50
ฝสท.	24	33	12	6	-	75
ฝสก.	41	7	27	3	6	84
ฝพท.	22	46	1	3	-	72
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	6	-	-	-	6
ฝจห.	13	69	19	19	7	127
ฝพด.	3	37	16	23	51	130
ฝธก.	9	42	21	21	26	119
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	105	11	25	6	149
ฝบช.	-	77	6	12	4	99
ฝงป.	-	73	2	10	1	86
รผก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	-	9	-	-	-	9
ฝบค.	1	75	6	8	3	93
ฝพบ.	29	48	22	54	5	158
ฝบบ.	4	77	3	16	4	104

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

39

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	3	-	1	-	4
ฟปส.	1	53	-	3	3	60
ฟสส.	11	35	5	2	1	54
รวมส่วนกลาง	980	1,537	536	405	293	3,751

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2558

40

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	ปริญญา	เทคนิค				
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	1	7	1	-	-	9
ผวธ.(ภ1)	7	42	1	1	1	52
กพน.1	104	188	853	300	123	1,568
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	12	16	71	41	10	150
ผวบ.(น1)	46	2	45	15	8	116
ผปบ.(น1)	55	3	163	32	2	255
ผบพ.(น1)	7	53	22	12	-	94
กพน.2	95	130	557	351	108	1,241
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	23	120	76	21	253
ผวบ.(น2)	43	6	41	13	5	108
ผปบ.(น2)	53	3	119	39	4	218
ผบพ.(น2)	5	46	33	21	2	107
กพน.3	80	158	610	241	61	1,150
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	15	24	116	52	9	216
ผวบ.(น3)	43	6	36	15	6	106
ผปบ.(น3)	39	4	107	12	2	164
ผบพ.(น3)	2	46	30	7	-	85
รวม	621	757	2,925	1,228	362	5,893
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	1	5	1	1	1	9
ผวธ.(ภ2)	3	35	4	1	-	43
กฟจ.1 (อุดรธานี)	100	187	887	402	49	1,625
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	15	15	86	36	6	158
ผวบ.(จ1)	54	5	32	18	1	110
ผปบ.(จ1)	49	4	148	24	1	226
ผบพ.(จ1)	9	49	27	15	1	101
กฟจ.2	112	183	853	452	62	1,662
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	11	18	74	42	5	150
ผวบ.(จ2)	44	7	41	16	9	117
ผปบ.(จ2)	49	6	96	32	1	184
ผบพ.(จ2)	8	47	19	21	1	96
กฟจ.3	91	192	849	283	61	1,476
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	10	20	69	45	11	155
ผวบ.(จ3)	46	6	39	8	7	106
ผปบ.(จ3)	52	4	129	27	3	215
ผบพ.(จ3)	6	47	24	20	-	97
รวม	661	830	3,378	1,443	219	6,531

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2558

41

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	ปริญญา	เทคนิค				
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	1	3	1	-	-	5
ผวธ.(ภ3)	6	32	1	3	-	42
กพก.1 (อายุรยา)	180	210	960	376	93	1,819
กฟจ.(รังสีต) ชั้น 1	9	12	49	34	12	116
ผวบ.(ก1)	44	5	46	15	3	113
ผปบ.(ก1)	56	4	227	47	4	338
ผบพ.(ก1)	5	48	17	18	-	88
กพก.2	128	178	917	280	90	1,593
กฟจ.(พทย์) ชั้น 1	7	9	56	18	14	104
ผวบ.(ก2)	54	8	45	6	11	124
ผปบ.(ก2)	56	4	273	12	2	347
ผบพ.(ก2)	6	47	31	12	2	98
กพก.3	125	184	805	233	67	1,414
กฟจ.(สมุทรศาสตร์) ชั้น 1	11	14	74	32	11	142
ผวบ.(ก3)	47	7	50	13	11	128
ผปบ.(ก3)	51	4	166	25	6	252
ผบพ.(ก3)	2	49	25	12	-	88
รวม	789	818	3,743	1,136	326	6,812
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	1	1	-	7
ผวธ.(ภ4)	3	34	4	3	1	45
กพต.1	69	126	518	236	92	1,041
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	13	23	80	53	11	180
ผวบ.(ต1)	42	5	42	14	14	117
ผปบ.(ต1)	46	4	107	21	6	184
ผบพ.(ต1)	2	51	25	9	-	87
กพต.2	88	142	682	407	83	1,402
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	9	11	36	24	16	96
ผวบ.(ต2)	42	6	38	17	6	109
ผปบ.(ต2)	61	4	116	26	3	210
ผบพ.(ต2)	3	51	33	12	2	101
กพต.3	79	140	639	226	66	1,150
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	14	16	83	51	22	186
ผวบ.(ต3)	34	8	42	13	10	107
ผปบ.(ต3)	48	2	109	24	-	183
ผบพ.(ต3)	2	42	37	7	-	88
รวม	557	669	2,592	1,144	332	5,294
รวมส่วนภูมิภาค	2,628	3,074	12,638	4,951	1,239	24,530
รวมทั้งหมด	3,608	4,611	13,174	5,356	1,532	28,281

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	210	176	39	1	426
รผก.(ว)	78	122	25	1	226
รผก.(ย)	113	143	24	1	281
รผก.(วศ)	124	113	70	2	309
รผก.(ทส)	106	127	59	-	292
รผก.(กบ)	141	125	217	-	483
รผก.(ป)	164	147	194	1	506
รผก.(อ)	121	93	172	1	387
รผก.(บ)	117	164	68	-	349
รผก.(ท)	105	156	108	-	369
รผก.(ส)	38	72	13	-	123
รวมส่วนกลาง	1,317	1,438	989	7	3,751
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	6	1	-	9
ผวธ.(ภ1)	27	22	3	-	52
กพน.1	420	132	1,016	-	1,568
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	31	13	106	-	150
ผวบ.(น1)	31	24	61	-	116
ผปบ.(น1)	30	37	188	-	255
ผบพ.(น1)	36	30	28	-	94
กพน.2	304	108	829	-	1,241
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	56	19	178	-	253
ผวบ.(น2)	30	27	51	-	108
ผปบ.(น2)	31	37	150	-	218
ผบพ.(น2)	32	24	51	-	107
กพน.3	340	112	698	-	1,150
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	57	13	146	-	216
ผวบ.(น3)	34	24	48	-	106
ผปบ.(น3)	28	24	112	-	164
ผบพ.(น3)	30	22	33	-	85

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	1	5	3	-	9
ผวธ.(ภ2)	22	16	5	-	43
กฟฉ.1 (อุตรธานี)	460	133	1,032	-	1,625
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	38	13	107	-	158
ผวบ.(ฉ1)	37	28	45	-	110
ผปบ.(ฉ1)	38	23	165	-	226
ผบพ.(ฉ1)	42	26	33	-	101
กฟฉ.2	435	139	1,088	-	1,662
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	33	13	104	-	150
ผวบ.(ฉ2)	35	21	59	2	117
ผปบ.(ฉ2)	29	32	123	-	184
ผบพ.(ฉ2)	32	26	38	-	96
กฟฉ.3	384	136	956	-	1,476
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	33	13	109	-	155
ผวบ.(ฉ3)	30	27	49	-	106
ผปบ.(ฉ3)	27	36	152	-	215
ผบพ.(ฉ3)	28	31	38	-	97
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	-	4	1	-	5
ผวธ.(ภ3)	18	20	4	-	42
กฟก.1 (อยุธยา)	478	198	1,141	2	1,819
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	19	11	86	-	116
ผวบ.(ก1)	33	25	55	-	113
ผปบ.(ก1)	27	35	276	-	338
ผบพ.(ก1)	36	24	28	-	88
กฟก.2	416	141	1,036	-	1,593
กฟจ.(พัทธยา) ชั้น 1	19	9	76	-	104
ผวบ.(ก2)	35	32	57	-	124
ผปบ.(ก2)	24	40	283	-	347
ผบพ.(ก2)	32	27	39	-	98
กฟก.3	333	156	924	1	1,414
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	25	11	106	-	142
ผวบ.(ก3)	37	26	65	-	128
ผปบ.(ก3)	29	28	195	-	252
ผบพ.(ก3)	33	26	29	-	88

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
สายงาน					
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	2	-	7
ผวธ.(ภ4)	26	17	2	-	45
กฟต.1	272	101	666	2	1,041
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	50	17	113	-	180
ผวบ.(ต1)	30	23	62	2	117
ผปบ.(ต1)	31	24	129	-	184
ผบพ.(ต1)	35	28	24	-	87
กฟต.2	380	102	919	1	1,402
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	17	12	67	-	96
ผวบ.(ต2)	31	21	55	2	109
ผปบ.(ต2)	35	36	139	-	210
ผบพ.(ต2)	32	28	41	-	101
กฟต.3	333	81	736	-	1,150
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	36	12	138	-	186
ผวบ.(ต3)	23	23	58	3	107
ผปบ.(ต3)	23	33	127	-	183
ผบพ.(ต3)	31	23	34	-	88
รวมส่วนภูมิภาค	6,207	2,790	15,518	15	24,530
รวมส่วนกลาง	1,317	1,438	989	7	3,751
รวมทั้งหมด	7,524	4,228	16,507	22	28,281
คิดเป็นร้อยละ	26.6	14.9	58.4	0.1	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

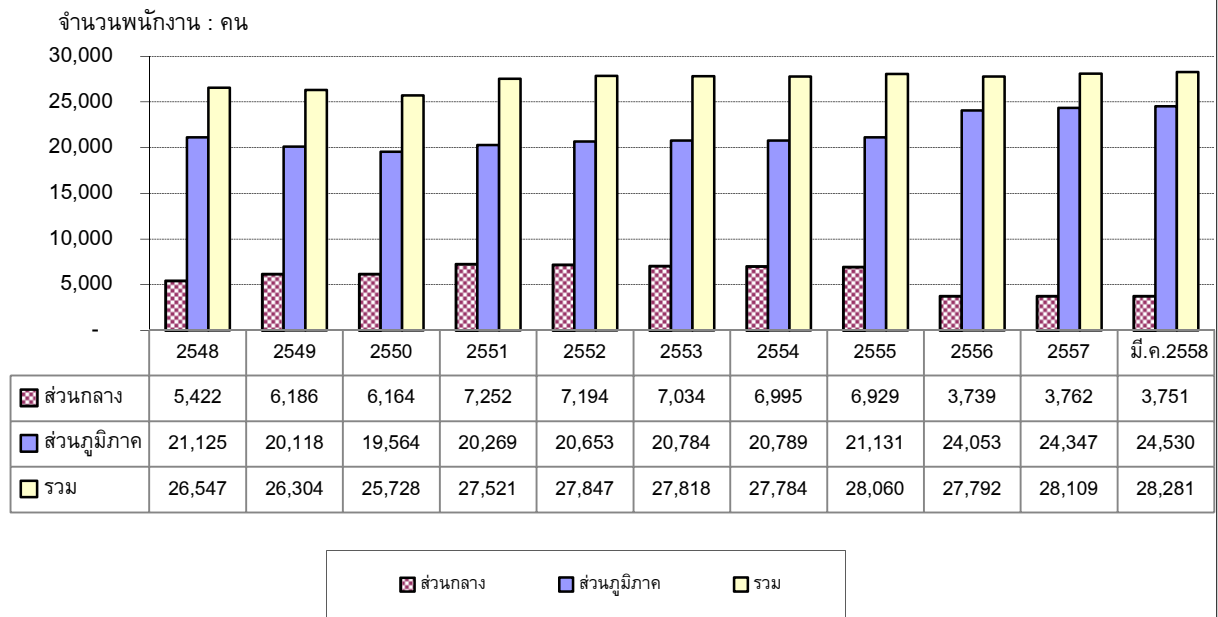
หน่วย : คน

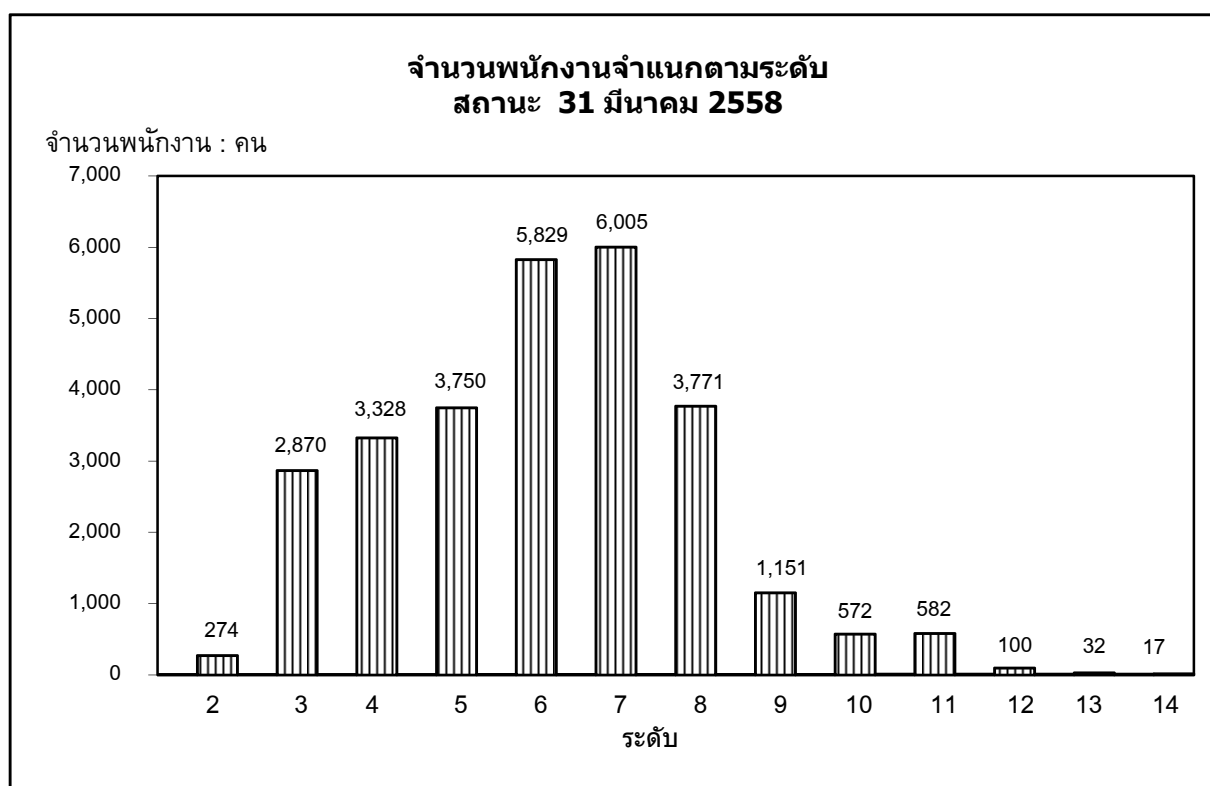
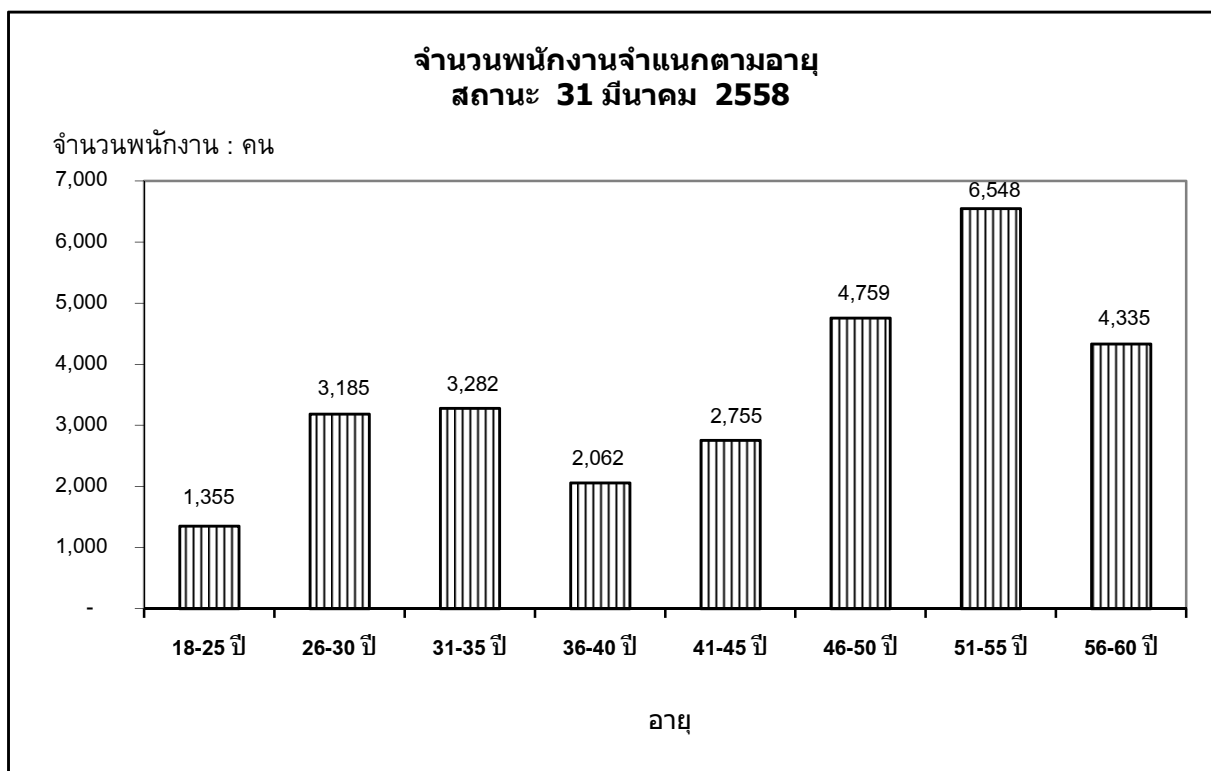
ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(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
มี.ค.2558	3,751	24,530	28,281	(0.29)	0.75	0.61

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

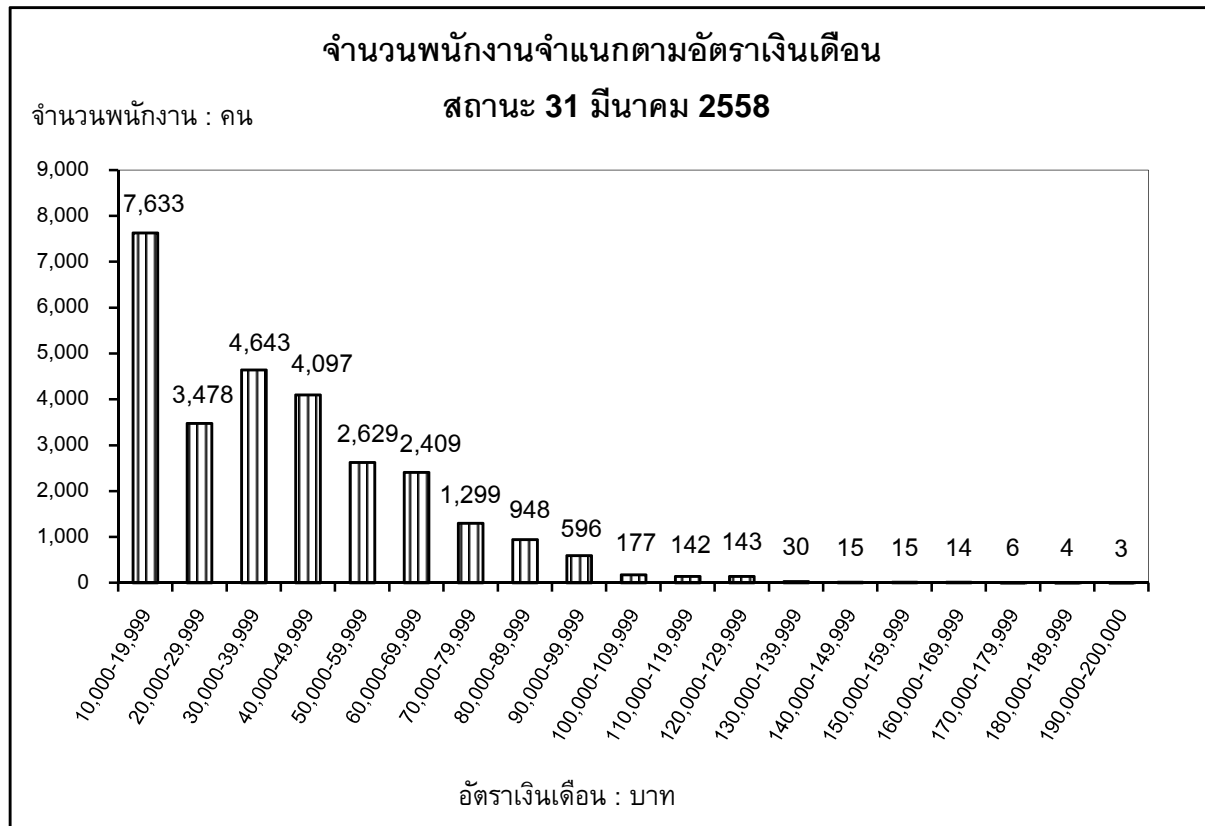
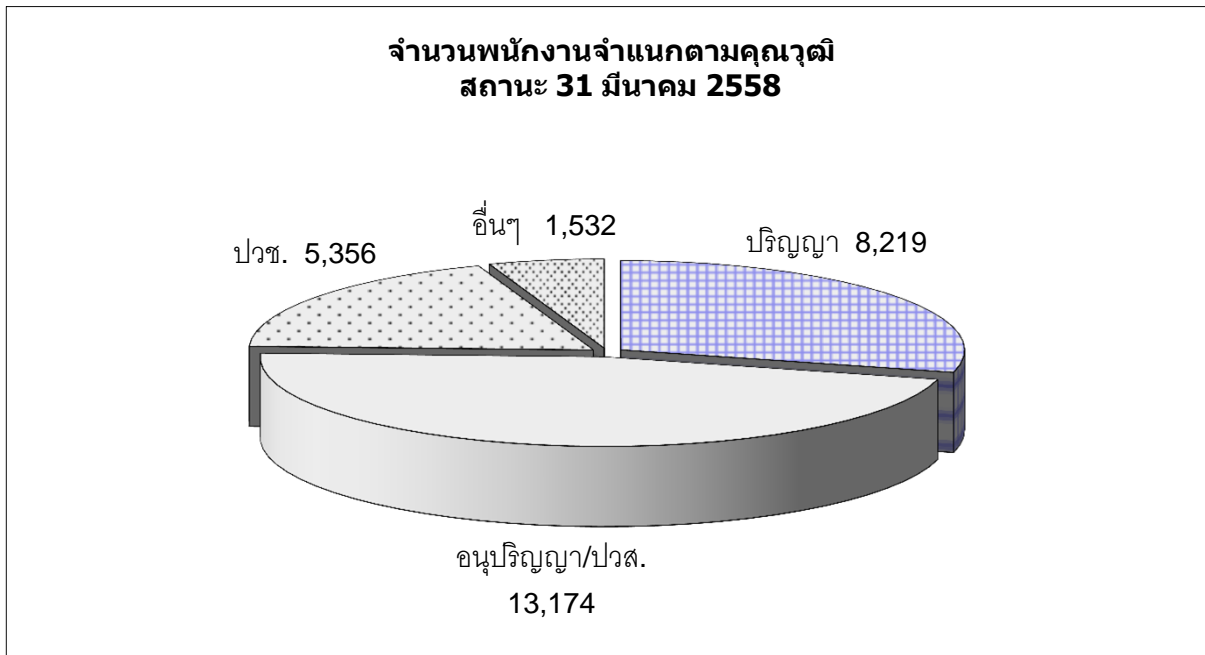
กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2548 - มี.ค.2558





ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2558

1.จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
กฟน.1	15	33	44	92
กฟน.2	12	30	45	87
กฟน.3	13	24	32	69
รวมภาคเหนือ	40	87	121	248
กฟฉ.1	15	27	71	113
กฟฉ.2	14	27	73	114
กฟฉ.3	14	32	38	84
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	43	86	182	311
กฟก.1	25	19	25	69
กฟก.2	21	16	24	61
กฟก.3	16	18	13	47
รวมภาคกลาง	62	53	62	177
กฟต.1	13	16	22	51
กฟต.2	15	25	38	78
กฟต.3	13	21	34	68
รวมภาคใต้	41	62	94	197
รวมทั้งหมด	186	288	459	933

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

2.สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

ปี	กฟฟ.จตุรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
2534	136	182	1,011	1,329
2535	136	243	923	1,302
2536	136	244	907	1,287
2537	139	242	903	1,284
2538	139	242	893	1,274
2539	139	242	833	1,214
2540	140	241	700	1,081
2541	140	241	664	1,045
2542	145	236	626	1,007
2543	150	249	580	979
2544	150	249	570	969
2545	150	250	541	941
2546	153	249	528	930
2547	155	250	510	915
2548	156	249	505	910
2549	155	248	500	903
2550	158	251	492	901
2551	158	258	485	901
2552	158	259	484	901
2553	158	259	483	900
2554	160	263	471	894
2555	172	281	461	914
2556	172	281	461	914
2557	186	288	459	933
มี.ค.2558	186	288	459	933

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 มีนาคม 2558

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	233	683	3	43.50	766,857,673.34	23	61	3	5.20	282,433,153.13	25	49	-	20.70	21,757,131.70	185	573	-	17.60	462,667,388.51
กฟน.2	173	623	1	38.25	272,445,496.98	47	170	1	44.10	80,053,866.22	11	17	3	13.00	1,833,151.00	115	435	-	81.15	190,558,479.76
กฟน.3	103	498	-	12.90	225,309,279.64	1	3	1	85.00	325,073.43	9	30	-	49.90	7,332,478.00	93	464	1	78.00	217,651,728.21
กฟฉ.1	157	679	-	71.40	217,898,700.20	31	123	3	20.40	47,280,059.51	11	16	1	96.10	1,013,975.00	115	538	3	54.90	169,604,665.69
กฟฉ.2	228	938	2	16.55	256,403,521.73	74	294	2	91.85	92,778,926.33	15	22	3	93.00	3,352,477.00	139	620	3	31.70	160,272,118.40
กฟฉ.3	131	743	-	32.20	330,612,258.68	18	95	3	97.00	41,888,119.00	4	13	-	20.00	1,822,312.50	109	634	-	15.20	286,901,827.18
กฟก.1	186	1,015	2	16.97	1,280,483,008.34	16	135	3	29.00	112,977,998.85	1	-	3	88.00	15,315.00	169	878	2	99.97	1,167,489,694.49
กฟก.2	164	994	1	92.00	1,201,216,990.08	9	54	-	92.50	92,445,116.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	152	929	3	60.50	1,106,171,473.66
กฟก.3	141	674	3	0.62	1,155,445,864.91	16	51	-	79.82	254,907,025.71	1	1	-	-	10,000.00	124	622	2	20.80	900,528,839.20
กฟต.1	120	616	-	82.10	454,976,972.29	23	183	3	65.80	151,845,569.63	9	15	-	98.50	6,012,990.22	88	417	-	17.80	297,118,412.44
กฟต.2	121	543	1	40.95	853,708,030.89	11	67	3	93.50	317,464,624.74	1	2	3	63.60	39,951,253.00	109	472	1	83.85	496,292,153.15
กฟต.3	79	323	2	74.35	425,347,700.60	10	54	1	73.20	25,327,254.66	1	-	-	62.00	21,000.00	68	269	-	39.15	399,999,445.94
สนง.ใหญ่	31	444	1	84.30	125,274,809.09	5	17	3	14.00	129,652.38	7	6	-	39.00	1,284,237.99	19	420	2	31.30	123,860,918.72
รวม	1,867	8,778	2	6.09	7,565,980,306.77	284	1,315	1	91.37	1,499,856,440.01	98	186	-	82.80	87,006,721.41	1,485	7,276	3	31.92	5,979,117,145.35

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ