คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวกับการดำเนินกิจการของ 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 หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากก็น้อย 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	37-38
- 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.-ก.ย.2559)
1. ระบบไฟฟ้า			
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า			
● ความยาวสายส่ง กฟภ.	(วงจร-กม.)	11,564	11,718
● จำนวนสถานีไฟฟ้า	(แห่ง)	540	542
- ระบบจำหน่าย			
● ระบบจำหน่ายแรงสูง	(วงจร-กม.)	299,865	303,164 (1)
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ	(เอ็มวีเอ)	80,165	82,869
- 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	18,553,896
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี	(ล้านหน่วย)	120,933.45	95,911.84
- หน่วยไฟฟรี	(ล้านหน่วย)	2,276.40	1,802.36
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	(บาท/หน่วย)	3.7482	3.5167
- หน่วยซื้อและผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	130,385.22	103,574.09
หน่วยซื้อจาก กฟผ.	(ล้านหน่วย)	124,375.99	97,814.36
หน่วยซื้อจาก พพ.	(ล้านหน่วย)	69.77	54.27
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก	(ล้านหน่วย)	5,791.11	5,569.30
Solar Rooftop	(ล้านหน่วย)	56.92	64.94
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	91.43	71.21
- หน่วยสูญเสีย	(ร้อยละ)	5.50	5.66
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.	(เมกะวัตต์)	18,596.94	20,438.91 (2)
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน			
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	(หมู่บ้าน)	80,056	80,062
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(หมู่บ้าน)	80,032	80,055
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(ร้อยละ)	99.97	99.99

หมายเหตุ (1) ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนกันยายน 2559

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2558-2559 (ต่อ)

รายละเอียด		ปี 2558 (ม.ค.-ธ.ค.2558)	ปี 2559 (ม.ค.-ก.ย.2559)	
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)				
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	11,337.09	4,486.64	
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	6,229.19	5,783.45	
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	**17,566.28**	**10,270.09**	
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	8,137.62	7,533.92	
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	9,428.66	2,736.16	
5. สถานะการเงิน				
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	**465,806.79**	**347,227.34**	
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	451,476.15	335,860.24	(3)
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	14,330.64	11,367.10	
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	**444,734.47**	**327,058.87**	
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	388,455.02	283,647.68	(4)
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	56,279.45	43,411.19	
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	**21,072.32**	**20,168.47**	(5)
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	63,021.13	52,212.56	
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	22,568.64	20,960.00	
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(2,223.44)	2,730.67	
● EBITDA	(ล้านบาท)	38,268.21	32,271.37	
- ฐานะการเงิน				
● รายจ่ายลงทุน	(ล้านบาท)	26,183.08	18,386.64	
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	84,282.60	79,581.99	
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	366,976.68	381,019.91	
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	5.85	7.97	
6. พนักงาน				
- จำนวนพนักงาน	(คน)	29,093	30,895	
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	625	601	
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.1568	3.1044	
7. ทรัพยากร				
- สำนักงานการไฟฟ้า	(แห่ง)	946	946	(6)
- ที่ดิน	(ไร่)	8,503	8,564	

หมายเหตุ (3) รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

(4) ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 283,647.68 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 283,411.33 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 236.35 ล้านบาท

(5) กำไรสุทธิ 20,168.47 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 7.28 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในรายได้อื่นๆ

(6) จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

ที่มา : ข้อมูลด้านการเงินจากกองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน ณ วันที่ 11 พ.ย. 2559 กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2559

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้าสูงสุด[1] *(MW)*	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี *(ล้านหน่วย)*	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย *(%)*
กฟน.1	1,425.73 (พ.ค.)	1,800,996	5,271.327	19,092.973	6.59
กฟน.2	1,075.76 (พ.ค.)	1,475,670	3,902.273	14,175.762	7.71
กฟน.3	997.60 (เม.ย.)	1,164,732	4,509.213	15,961.972	8.00
ภาคเหนือ	**3,474.14 (พ.ค.)**	**4,441,398**	**13,682.814**	**49,230.707**	**7.38**
กฟฉ.1	1,230.00 (พ.ค.)	2,095,459	4,628.657	16,745.273	7.69
กฟฉ.2	972.01 (เม.ย.)	2,238,186	4,064.751	14,587.483	8.56
กฟฉ.3	1,275.16 (เม.ย.)	1,869,444	6,334.782	22,289.604	6.06
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**3,475.66 (พ.ค.)**	**6,203,089**	**15,028.191**	**53,622.360**	**7.26**
กฟก.1	4,069.91 (พ.ค.)	1,473,104	17,626.453	60,108.506	4.06
กฟก.2	4,313.07 (พ.ค.)	1,585,886	21,457.291	73,985.009	3.64
กฟก.3	2,425.45 (พ.ค.)	1,121,683	12,009.313	42,384.543	5.31
ภาคกลาง	**10,491.30 (พ.ค.)**	**4,180,673**	**51,093.057**	**176,478.058**	**4.19**
กฟต.1	1,048.24 (เม.ย.)	957,925	4,813.211	17,129.065	7.65
กฟต.2	1,474.60 (พ.ค.)	1,529,109	7,109.620	25,883.612	6.70
กฟต.3	914.09 (เม.ย.)	1,241,702	4,184.947	14,949.019	7.25
ภาคใต้	**3,404.24 (พ.ค.)**	**3,728,736**	**16,107.778**	**57,961.696**	**7.13**
ผลรวม กฟภ.	**20,438.91 (พ.ค.)**	**18,553,896**	**95,911.840**	**337,292.820**	**5.66**

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

ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2559

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่าย *(ล้านหน่วย)*	รายได้ *(ล้านบาท)*	รายได้เฉลี่ย *(บาท/หน่วย)*
1. บ้านอยู่อาศัย *(น้อยกว่า 150 หน่วย)*	9,856,775	6,333.327	20,368.812	3.2161
2. บ้านอยู่อาศัย *(มากกว่า 150 หน่วย)*	6,795,552	17,304.159	65,085.854	3.7613
3. กิจการขนาดเล็ก	1,516,106	9,618.049	38,087.094	3.9600
4. กิจการขนาดกลาง	72,070	15,735.887	58,046.542	3.6888
5. กิจการขนาดใหญ่	6,343	41,104.189	134,240.760	3.2659
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,492	3,199.883	10,851.116	3.3911
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,256	57.773	195.263	3.3799
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,824	216.514	662.783	3.0612
9. ไฟชั่วคราว	288,420	742.723	4,920.808	6.6254
10.ไฟสำรอง	55	96.761	524.009	5.4155
11.อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	1,502.576	4,309.778	2.8683
รวม	**18,553,896**	**95,911.840**	**337,292.820**	**3.5167**

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่าย *(ล้านหน่วย)*	รายได้ *(ล้านบาท)*	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย *(บาท/หน่วย)*
1. บ้านอยู่อาศัย	16,652,327	23,637.49	85,454.67	3.62
2. พาณิชย์	1,572,511	23,919.71	93,925.15	3.93
3. อุตสาหกรรม	34,558	47,337.63	152,134.14	3.21
4. อื่น ๆ	520,356	2,819.37	5,778.85	2.05
รวม	**18,779,752**	**97,714.20**	**337,292.82**	**3.45**

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2559

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้าสูงสุด[1] *(MW)*	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี *(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	18,213,506	9,768.70
ก.พ.2559	17,485.03	18,257,815	9,302.64
มี.ค.2559	18,875.52	18,308,420	10,999.44
เม.ย.2559	19,853.97	18,350,144	10,852.25
พ.ค.2559	20,438.91	18,393,261	11,860.88
มิ.ย.2559	18,448.50	18,445,788	10,781.10
ก.ค.2559	18,051.54	18,479,664	10,650.83
ส.ค.2559	18,566.25	18,513,666	10,978.92
ก.ย.2559	18,640.60	18,553,896	10,717.08

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

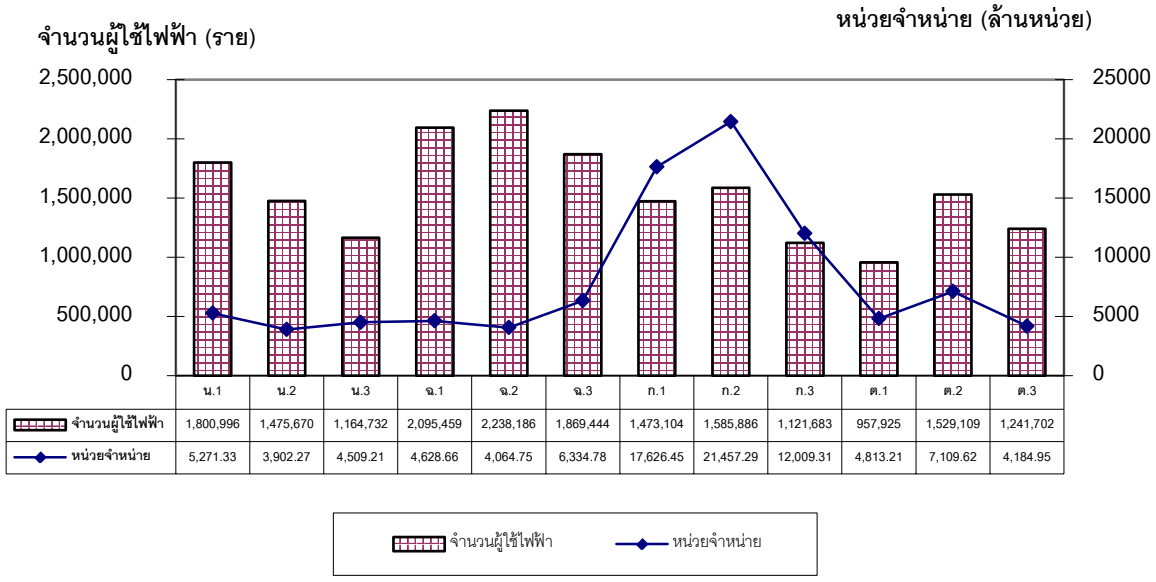
การจำหน่ายไฟฟ้า

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง *(ล้านหน่วย)*	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี *(ล้านหน่วย)*	ไฟฟรี *(ล้านหน่วย)*	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านหน่วย)	*(%)*
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
ก.ย.2559	**103,574.1**	**95,911.8**	**1,802.4**	**5,859.9**	**5.66**

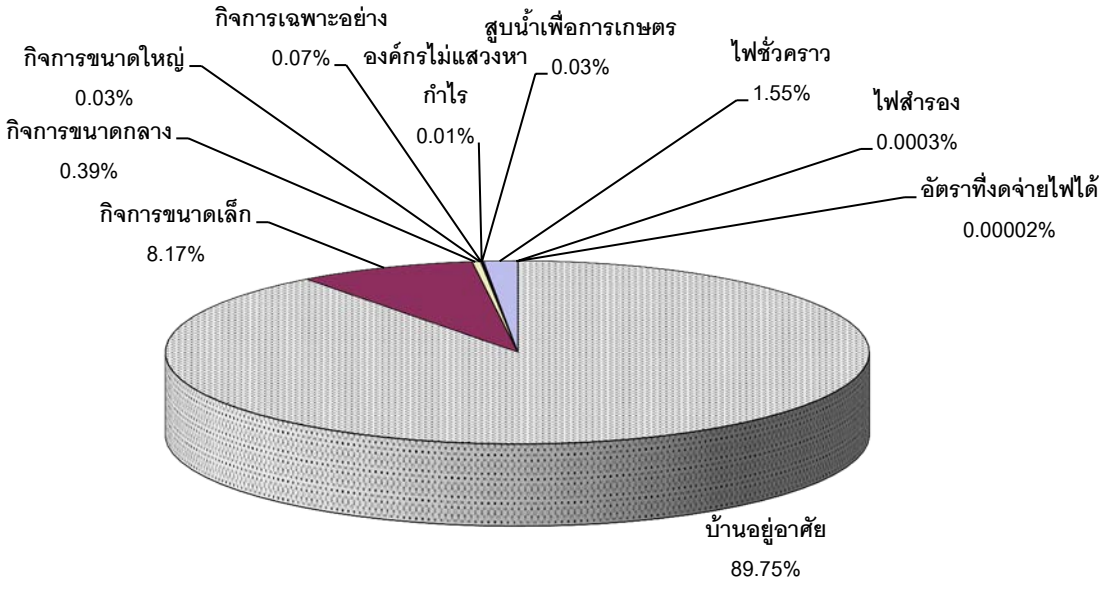
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี จำแนกรายเขต กันยายน 2559



	น.1	น.2	น.3	ฉ.1	ฉ.2	ฉ.3	ก.1	ก.2	ก.3	ต.1	ต.2	ต.3
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	1,800,996	1,475,670	1,164,732	2,095,459	2,238,186	1,869,444	1,473,104	1,585,886	1,121,683	957,925	1,529,109	1,241,702
หน่วยจำหน่าย	5,271.33	3,902.27	4,509.21	4,628.66	4,064.75	6,334.78	17,626.45	21,457.29	12,009.31	4,813.21	7,109.62	4,184.95

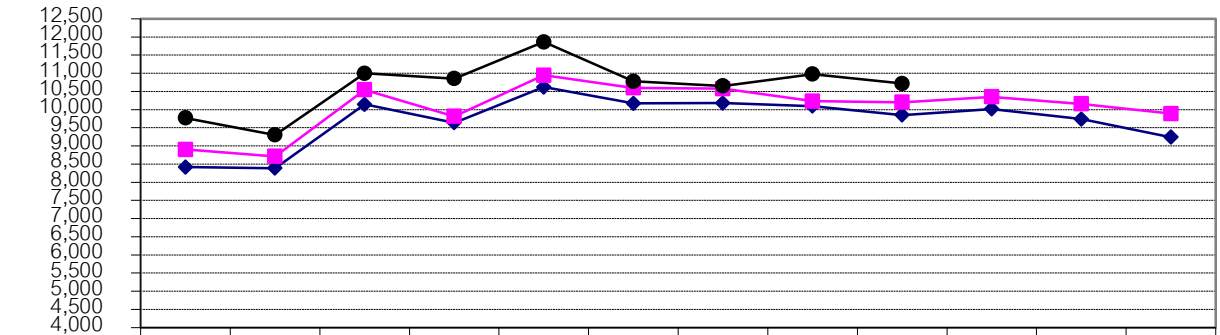
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า กันยายน 2559



ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

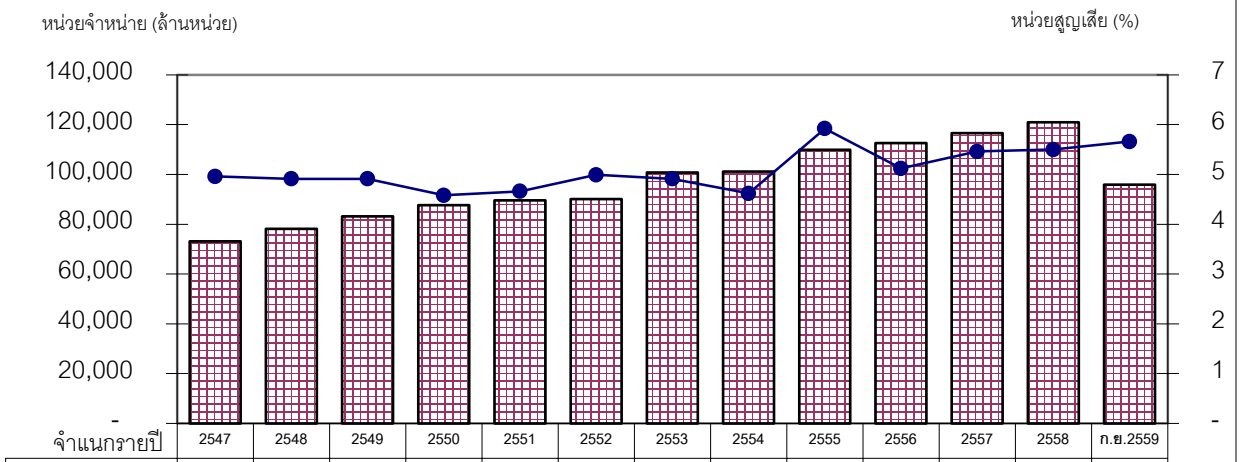
กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน ปี 2557 - กันยายน 2559



	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ปี 2557	8,415.84	8,388.75	10,143.72	9,639.20	10,620.86	10,169.89	10,179.03	10,095.68	9,849.64	10,018.87	9,737.56	9,241.87
ปี 2558	8,903.38	8,713.60	10,546.02	9,816.17	10,945.50	10,597.91	10,576.99	10,231.85	10,201.83	10,351.39	10,158.38	9,890.41
ปี 2559	9,768.70	9,302.64	10,999.44	10,852.25	11,860.88	10,781.10	10,650.83	10,978.92	10,717.08			

กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี และหน่วยสูญเสีย ปี 2547 - กันยายน 2559



จำแนกรายปี	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	ก.ย.2559
หน่วยจำหน่าย	73,096	78,114	83,203	87,707	89,602	90,145	100,749	101,180	109,885	112,607	116,501	120,933	95,912
หน่วยสูญเสีย	4.96	4.91	4.91	4.58	4.66	4.99	4.91	4.62	5.92	5.12	5.46	5.50	5.66

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 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	1	-	17	-	16	-	-	4	-	1	**40**
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	4	-	2	**30**
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	9	-	-	8	-	1	**37**
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**1**	**2**	**-**	**46**	**-**	**38**	**-**	**-**	**16**	**-**	**4**	**107**
กฟก.1	3	6	-	52	-	10	-	-	10	-	-	**81**
กฟก.2	6	1	-	57	-	11	2	-	10	-	-	**87**
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	15	-	-	**63**
รวมภาคกลาง	**10**	**9**	**-**	**142**	**-**	**33**	**2**	**-**	**35**	**-**		**231**
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	**31**
กฟต.2	-	1	18	-	10	-	-	5	-	1	-	**35**
กฟต.3	-	1	11	-	11	-	-	5	-	1	-	**29**
รวมภาคใต้	**-**	**6**	**30**	**13**	**22**	**6**	**-**	**10**	**4**	**2**	**2**	**95**
รวมทั้งประเทศ	**12**	**24**	**30**	**247**	**22**	**110**	**2**	**10**	**76**	**2**	**7**	**542**

หมายเหตุ สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร
- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรคเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2559

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำขนาดเล็ก	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	-	-	4	1	6
กฟก.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 ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2559

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิตรวม (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**
กฟก.1	-	-	-	-	-
กฟก.2	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟก.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.

สถานะ 30 กันยายน 2559

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	ชื่อ		จำนวนเครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	1. บ้านห้วยต้า	จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	45/20	35,544
(3 แห่ง)	2. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/2,500	21,700,436
	3. เกาะนกตะเภา	จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	22,007
	รวม		**14**	**8,340**	**5,838**		**21,757,987**
2. สำรองจ่าย	1. แม่สะเรียง	จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	115,663
(11 แห่ง)	2. ท่าสองยาง	จ.ตาก	4	670	469	300/200	544
	3. อุ้มผาง	จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,650/650	159,587
	4. เกาะสีชัง	จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	4,539,856
	5. เกาะล้าน	จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพงัน	จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร	จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง	จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์	จ.ตรัง	3	755	529	-	-
	10. เกาะกูด	จ.ตราด	6	2,620	1,834	-	-
	11. เกาะหมาก	จ.ตราด	5	1,100	770	-	-
	รวม		**44**	**15,915**	**11,141**		**4,815,650**
3. พลังน้ำขนาดเล็ก	1. แม่เตียน	จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	679,390
(8 แห่ง)	2. แม่ใจ	จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	452,040
	3. แม่ยะ	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	1,229,420
	4. ขุนแปะ	จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	46,679
	5. แม่เทย	จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	3,107,600
	6. แม่ปาย	จ.แม่ฮ่องสอน	2	2,000	-	1,100	3,197,766
	7. น้ำหมัน	จ.เลย	1	5,300	-	5,279	9,441,614
	8. น้ำสาน	จ.เลย	2	6,400	-	6,200	7,740,385
	รวม		**11**	**19,595**	**-**		**25,894,894**

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2559

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	ชื่อ		จำนวนเครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์	1. เด่นไม้ซุง	จ.ตาก	1 ชุด	40	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก		
(3 แห่ง)	2. แม่กะสี	จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40	ชุดแผงโซล่าเซลล์เสื่อมสภาพ		
	3. เกาะกูด	จ.ตราด	1 ชุด	12	-		1,639
	รวม		**3 ชุด**	**92**	**-**	**-**	**1,639**
5. พลังลม	1. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
(2 แห่ง)	2. สทิงพระ	จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	136,305
	รวม		**2 ชุด**	**1,750**	**-**	**-**	**136,305**
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก	1. ตำหนักภูพิงค์ฯ	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
(15 แห่ง)	2. ตำหนักดอยตุง	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. ตำหนักจักรีบงกช	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. รร.นายร้อย จปร.	จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	9. ตำหนักริมผา	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. ตำหนักไอยรา	จ.ภูเก็ต	1	400			
	15. ตำหนักทักษิณฯ	จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม		**16**	**7,360**	**-**	**-**	**-**

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 กันยายน 2559

ความยาวระบบจำหน่าย หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กฟน.1	1,030.390	-	-	24,285.980	-	35,984.440
กฟน.2	719.310	-	-	26,363.330	-	36,496.150
กฟน.3	592.809	-	-	24,324.964	-	30,988.759
รวมภาคเหนือ	**2,342.509**	**-**	**-**	**74,974.274**	**-**	**103,469.349**
กฟฉ.1	933.260	-	-	30,533.720	-	46,406.610
กฟฉ.2	772.070	-	-	34,624.700	-	55,094.090
กฟฉ.3	970.700	-	-	30,117.520	-	44,356.700
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**2,676.030**	**-**	**-**	**95,275.940**	**-**	**145,857.400**
กฟก.1	1,884.361	17.643	-	22,703.375	-	30,373.699
กฟก.2	1,637.470	-	-	24,856.930	-	34,181.460
กฟก.3	1,211.990	-	-	20,606.720	-	28,443.730
รวมภาคกลาง	**4,733.821**	**17.643**	**-**	**68,167.025**	**-**	**92,998.889**
กฟต.1	676.540	-	785.410	18,258.600	466.310	30,874.780
กฟต.2	858.010	-	16,000.640	-	12,124.900	48,685.140
กฟต.3	413.848	-	10,997.582	-	6,113.059	29,464.687
รวมภาคใต้	**1,948.398**	**-**	**27,783.632**	**18,258.600**	**18,704.269**	**109,024.607**
รวมทั้งสิ้น	**11,700.758**	**17.643**	**27,783.632**	**256,675.839**	**18,704.269**	**451,350.245**
	11,718		**303,164**			**451,350**

ที่มา : การไฟฟ้าเขต กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2559

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	780	22,900.00	302	9,015.00	1,082	31,915.00
กฟต.2	20,662	593,510.00	5,465	163,840.00	26,127	757,350.00
กฟต.3	10,386	293,260.00	3,781	112,830.00	14,167	406,090.00
รวม	**31,828**	**909,670.00**	**9,548**	**285,685.00**	**41,376**	**1,195,355.00**
22 เควี						
กฟน.1	22,435	2,220,931.50	20,852	4,240,170.00	43,287	6,461,101.50
กฟน.2	20,900	1,736,511.00	16,126	2,522,985.00	37,026	4,259,496.00
กฟน.3	19,288	1,320,270.00	15,307	3,006,627.50	34,595	4,326,897.50
กฟฉ.1	21,104	1,761,349.00	16,874	2,786,331.00	37,978	4,547,680.00
กฟฉ.2	26,860	1,902,380.00	16,332	2,616,373.00	43,192	4,518,753.00
กฟฉ.3	23,329	1,963,280.00	19,431	3,803,490.00	42,760	5,766,770.00
กฟก.1	26,962	2,757,195.00	27,458	8,156,903.00	54,420	10,914,098.00
กฟก.2	28,293	3,065,120.00	32,071	12,164,513.00	60,364	15,229,633.00
กฟก.3	22,160	2,181,165.00	26,775	8,284,097.50	48,935	10,465,262.50
กฟต.1	18,581	1,431,450.00	13,259	2,924,425.00	31,840	4,355,875.00
รวม	**229,912**	**20,339,651.50**	**204,485**	**50,505,915.00**	**434,397**	**70,845,566.50**
33 เควี						
กฟต.1	341	86,560.00	705	205,850.00	1,046	292,410.00
กฟต.2	11,136	1,840,935.00	17,595	5,158,295.00	28,731	6,999,230.00
กฟต.3	6,833	1,034,455.00	8,721	2,501,565.00	15,554	3,536,020.00
รวม	**18,310**	**2,961,950**	**27,021**	**7,865,710**	**45,331**	**10,827,660.00**
รวมทุกระบบ	**280,050**	**24,211,271.50**	**241,054**	**58,657,310**	**521,104**	**82,868,581.50**

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2559 ถึง 30 กันยายน 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.	**1.32**	**21.58**	**1.74**	**36.19**	**2.45**	**55.71**	**3.92**	**108.99**	**4.63**	**153.87**	**4.08**	**127.20**
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	**1.11**	**17.51**	**1.40**	**28.33**	**1.86**	**41.13**	**2.67**	**75.08**	**3.12**	**108.24**	**2.79**	**89.49**
- ต้นไม้	0.06	0.68	0.18	4.19	0.24	5.62	0.62	20.64	0.85	33.28	0.70	26.06
- อุปกรณ์	0.48	7.44	0.74	15.80	0.91	20.14	1.08	29.12	1.10	35.38	1.05	31.31
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.02	0.09	0.01	0.08	0.03	0.23	0.02	0.31	0.02	0.26
- บุคคลภายนอก	0.01	0.30	0.03	0.34	0.05	0.89	0.04	0.84	0.04	1.14	0.04	0.99
- สัตว์	0.12	2.77	0.24	4.53	0.37	8.06	0.48	13.09	0.57	19.40	0.51	15.97
- ยานพาหนะ	0.41	4.69	0.08	1.31	0.13	2.78	0.11	2.70	0.12	3.42	0.12	3.06
- วัสดุแปลกปลอม	0.01	0.47	0.02	0.43	0.04	0.54	0.07	1.80	0.08	2.36	0.07	1.95
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.25	0.02	0.43	0.04	1.16	0.07	2.77	0.17	7.30	0.13	5.27
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.86	0.05	0.83	0.04	1.04	0.12	2.44	0.09	3.11	0.09	2.62
- 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	0.05	0.02	0.38	0.03	0.82	0.05	1.43	0.08	2.53	0.06	1.99
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	**0.19**	**3.75**	**0.32**	**6.51**	**0.54**	**11.25**	**1.19**	**30.95**	**1.44**	**41.33**	**1.22**	**34.00**
- ต้นไม้	0.00	0.21	0.05	1.62	0.06	1.70	0.25	7.81	0.34	10.14	0.27	8.31
- อุปกรณ์	0.00	0.11	0.06	1.46	0.08	1.84	0.18	4.65	0.17	4.92	0.16	4.36
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.04	0.00	0.04	0.00	0.04
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.02
- สัตว์	0.12	1.56	0.14	1.83	0.18	3.09	0.41	8.89	0.44	11.48	0.39	9.51
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.12	0.01	0.09	0.01	0.20	0.01	0.15
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.12	0.02	0.35	0.02	0.57	0.04	1.19	0.03	0.90
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.05	1.02	0.01	0.49	0.02	0.44	0.06	1.58	0.09	2.85	0.07	2.19
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.02	0.48	0.01	0.10	0.06	1.30	0.05	1.59	0.05	1.32
- 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	0.03	0.01	0.03
- อื่น ๆ	0.02	0.85	0.03	0.51	0.15	3.56	0.19	5.95	0.29	8.86	0.23	7.17
1.3 ขอดับไฟ	**0.02**	**0.32**	**0.02**	**1.35**	**0.05**	**3.33**	**0.06**	**2.96**	**0.07**	**4.30**	**0.07**	**3.71**
- ฉุกเฉิน	0.00	0.12	0.02	0.69	0.02	0.70	0.02	0.65	0.03	0.76	0.03	0.73
- 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	0.03	0.00	0.13	0.00	0.09
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.04	0.00	0.08	0.00	0.22	0.00	0.16
- ซ่อมอุปกรณ์	0.02	0.20	0.00	0.14	0.01	0.46	0.01	0.28	0.01	0.45	0.01	0.39
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.52	0.01	0.50	0.01	0.39	0.01	0.40
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.45	0.01	1.61	0.02	1.36	0.02	2.31	0.02	1.90
- ลดโหลด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ถ่ายเทโหลด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.04	0.00	0.04

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2559 ถึง 30 กันยายน 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.	**0.04**	**0.08**	**0.01**	**0.10**	**0.04**	**0.43**	**0.05**	**0.55**	**0.08**	**0.86**	**0.07**	**0.70**
2.1 ระบบขัดข้อง	**0.04**	**0.08**	**0.01**	**0.10**	**0.04**	**0.43**	**0.05**	**0.55**	**0.08**	**0.86**	**0.07**	**0.70**
- 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	0.01	0.10	0.02	0.33	0.02	0.29	0.03	0.55	0.03	0.44
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.10	0.03	0.26	0.05	0.31	0.04	0.26
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**	**0.24**	**0.00**	**0.03**	**0.00**	**0.10**
3.1 ระบบขัดข้อง	**0.00**	**0.00**	**0.01**	**0.34**	**0.01**	**0.08**	**0.01**	**0.24**	**0.00**	**0.03**	**0.00**	**0.10**
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	**1.36**	**21.66**	**1.76**	**36.63**	**2.50**	**56.22**	**3.98**	**109.78**	**4.71**	**154.76**	**4.15**	**128.00**

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี
- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ จำแนกรายเขต

1 มกราคม 2559 ถึง 30 กันยายน 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	1.71	28.22	3.17	71.49	4.02	107.46	5.39	164.89	4.45	127.53
กฟน.2	0.00	0.00	0.50	9.85	2.51	46.84	4.24	111.50	5.09	167.89	4.66	147.42
กฟน.3	0.00	0.00	2.93	48.78	2.10	35.02	3.47	82.68	3.90	113.28	3.70	102.47
ภาคเหนือ	**0.23**	**6.47**	**1.64**	**27.50**	**2.53**	**48.23**	**4.01**	**105.19**	**4.79**	**149.30**	**4.28**	**127.44**
กฟฉ.1	0.00	0.00	1.56	34.70	2.30	54.21	4.70	134.52	5.36	166.05	4.70	141.46
กฟฉ.2	0.00	0.00	1.23	15.85	2.17	47.41	3.56	93.38	4.79	143.90	4.37	128.84
กฟฉ.3	0.31	4.59	1.06	10.76	1.14	35.17	3.78	136.00	4.04	160.90	3.74	145.03
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**0.31**	**4.59**	**1.40**	**26.52**	**2.01**	**47.24**	**4.12**	**122.30**	**4.75**	**156.02**	**4.30**	**138.00**
กฟก.1	1.07	23.18	1.43	31.29	2.46	62.90	2.83	74.17	3.64	102.41	3.20	87.94
กฟก.2	1.64	23.54	1.23	29.52	2.48	42.41	3.37	78.42	5.33	153.79	3.72	95.84
กฟก.3	0.58	12.15	1.87	26.88	1.18	19.41	1.97	53.08	2.84	91.52	2.42	70.63
ภาคกลาง	**1.43**	**22.35**	**1.39**	**29.14**	**2.20**	**46.25**	**2.86**	**71.00**	**3.87**	**114.46**	**3.18**	**86.38**
กฟต.1	1.00	7.00	2.03	36.01	2.31	41.72	2.94	89.43	4.70	176.94	3.97	139.86
กฟต.2	0.00	0.00	2.69	66.15	4.53	88.31	5.73	153.77	6.77	213.88	5.52	154.48
กฟต.3	0.55	23.24	2.22	48.78	2.95	118.88	3.95	159.56	6.08	284.68	4.80	210.32
ภาคใต้	**0.72**	**17.02**	**2.46**	**57.16**	**3.50**	**86.77**	**4.94**	**142.86**	**5.77**	**215.83**	**4.87**	**162.04**
รวม	**1.36**	**21.66**	**1.76**	**36.63**	**2.50**	**56.22**	**3.98**	**109.78**	**4.71**	**154.76**	**4.15**	**128.00**

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 30 กันยายน 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	1.65	27.64	3.17	71.49	3.99	106.41	5.39	164.82	4.43	127.02
กฟน.2	0.00	0.00	0.50	9.85	2.18	42.41	3.99	107.74	4.80	163.70	4.38	143.44
กฟน.3	0.00	0.00	2.69	46.07	2.04	33.75	3.31	79.42	3.83	111.40	3.62	100.46
ภาคเหนือ	**0.23**	**6.47**	**1.56**	**26.66**	**2.37**	**46.00**	**3.92**	**103.38**	**4.65**	**147.00**	**4.16**	**125.34**
กฟฉ.1	0.00	0.00	1.56	34.70	2.30	54.21	4.70	134.52	5.36	166.05	4.70	141.46
กฟฉ.2	0.00	0.00	1.23	15.85	2.12	46.67	3.32	91.94	4.53	142.71	4.13	127.66
กฟฉ.3	0.31	4.59	1.06	10.76	1.13	35.03	3.77	135.80	4.03	160.68	3.73	144.82
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**0.31**	**4.59**	**1.40**	**26.52**	**1.99**	**46.93**	**4.04**	**121.81**	**4.64**	**155.50**	**4.21**	**137.51**
กฟก.1	1.07	23.18	1.43	31.29	2.43	62.81	2.77	73.99	3.59	102.24	3.15	87.79
กฟก.2	1.58	23.42	1.23	29.52	2.48	42.41	3.36	78.36	5.29	153.72	3.70	95.80
กฟก.3	0.58	12.15	1.87	26.88	1.03	19.21	1.91	52.57	2.77	91.10	2.34	70.24
ภาคกลาง	**1.39**	**22.27**	**1.39**	**29.14**	**2.16**	**46.17**	**2.83**	**70.80**	**3.82**	**114.24**	**3.14**	**86.21**
กฟต.1	1.00	7.00	2.03	36.01	2.31	41.72	2.94	89.43	4.70	176.92	3.97	139.84
กฟต.2	0.00	0.00	2.69	66.13	4.49	88.22	5.65	152.79	6.74	213.53	5.47	153.95
กฟต.3	0.55	23.24	2.11	44.13	2.91	117.92	3.93	159.21	6.07	284.55	4.77	209.54
ภาคใต้	**0.72**	**17.02**	**2.44**	**56.24**	**3.47**	**86.43**	**4.89**	**142.14**	**5.76**	**215.67**	**4.84**	**161.62**
รวม	**1.32**	**21.58**	**1.74**	**36.19**	**2.45**	**55.71**	**3.92**	**108.99**	**4.63**	**153.87**	**4.08**	**127.20**

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 30 กันยายน 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	0.00	0.00	0.33	4.43	0.25	3.76	0.29	4.19	0.28	3.98
กฟน.3	0.00	0.00	0.24	2.71	0.06	1.27	0.16	3.26	0.07	1.88	0.08	2.01
ภาคเหนือ	**0.00**	**0.00**	**0.05**	**0.52**	**0.16**	**2.23**	**0.07**	**1.07**	**0.14**	**2.28**	**0.11**	**1.90**
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	0.24	1.44	0.26	1.16	0.24	1.16
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.14	0.01	0.20	0.01	0.22	0.01	0.21
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.02**	**0.31**	**0.08**	**0.49**	**0.11**	**0.51**	**0.09**	**0.48**
กฟก.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
กฟก.2	0.06	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02	0.04	0.07	0.02	0.03
กฟก.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.17	0.05	0.30	0.06	0.24	0.07	0.23
ภาคกลาง	**0.04**	**0.08**	**0.00**	**0.00**	**0.04**	**0.07**	**0.03**	**0.13**	**0.05**	**0.15**	**0.04**	**0.12**
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	0.07	0.76	0.03	0.32	0.04	0.42
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**	**0.04**	**0.52**	**0.01**	**0.11**	**0.02**	**0.20**
รวม	**0.04**	**0.08**	**0.01**	**0.10**	**0.04**	**0.43**	**0.05**	**0.55**	**0.08**	**0.86**	**0.07**	**0.70**

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 30 กันยายน 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**	**0.74**	**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**
กฟก.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
กฟก.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
กฟก.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.01	0.21	0.01	0.18	0.01	0.16
ภาคกลาง	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.01**	**0.00**	**0.07**	**0.00**	**0.07**	**0.00**	**0.05**
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	0.02	0.04	0.09	0.01	0.21	0.00	0.03	0.01	0.11
กฟต.3	0.00	0.00	0.11	4.65	0.04	0.96	0.02	0.35	0.01	0.13	0.03	0.78
ภาคใต้	**0.00**	**0.00**	**0.02**	**0.92**	**0.03**	**0.34**	**0.01**	**0.19**	**0.00**	**0.05**	**0.01**	**0.22**
รวม	**0.00**	**0.00**	**0.01**	**0.34**	**0.01**	**0.08**	**0.01**	**0.24**	**0.00**	**0.03**	**0.00**	**0.10**

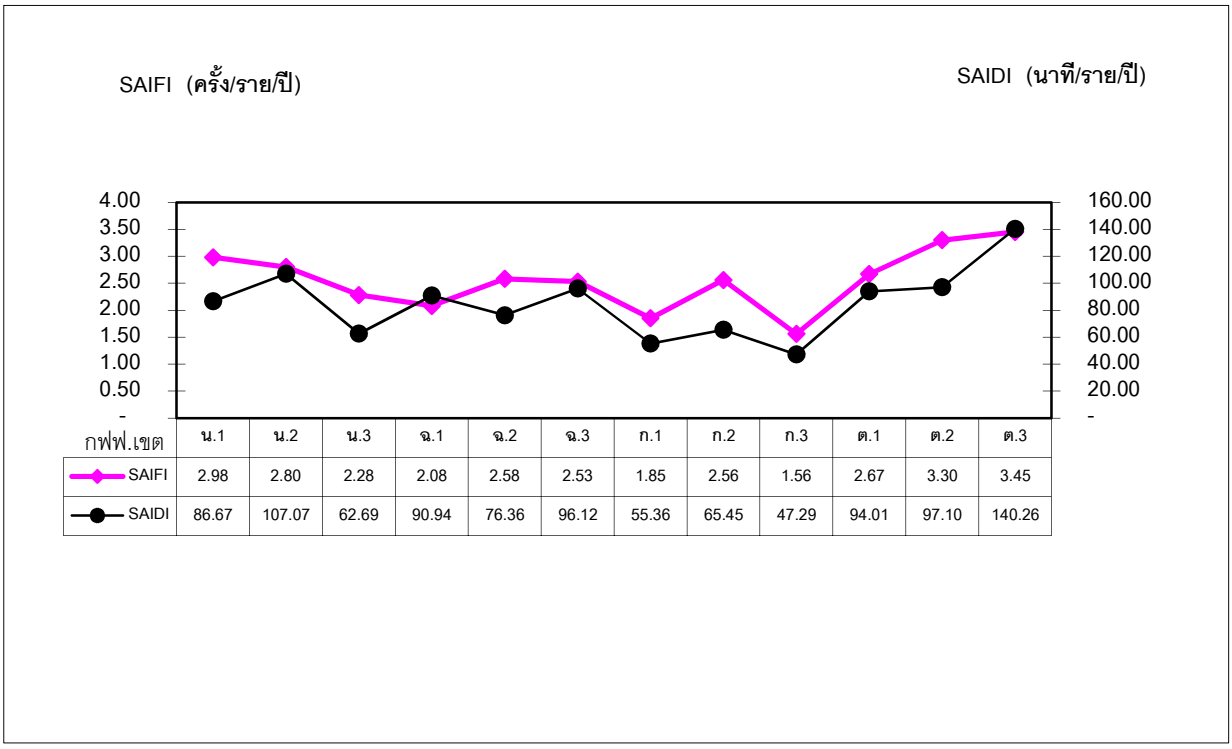
หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี
- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

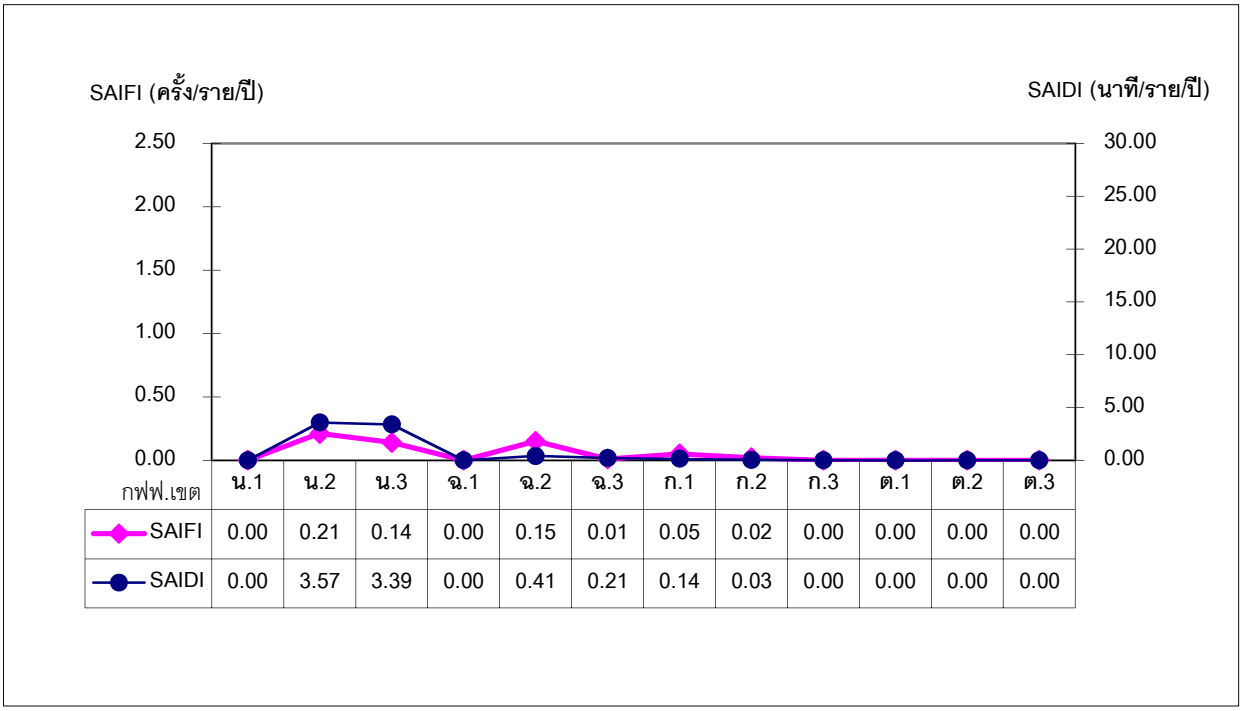
เดือน มกราคม - มิถุนายน 2559



กฟฟ.เขต	น.1	น.2	น.3	ฉ.1	ฉ.2	ฉ.3	ก.1	ก.2	ก.3	ต.1	ต.2	ต.3
SAIFI	2.98	2.80	2.28	2.08	2.58	2.53	1.85	2.56	1.56	2.67	3.30	3.45
SAIDI	86.67	107.07	62.69	90.94	76.36	96.12	55.36	65.45	47.29	94.01	97.10	140.26

กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - มิถุนายน 2559



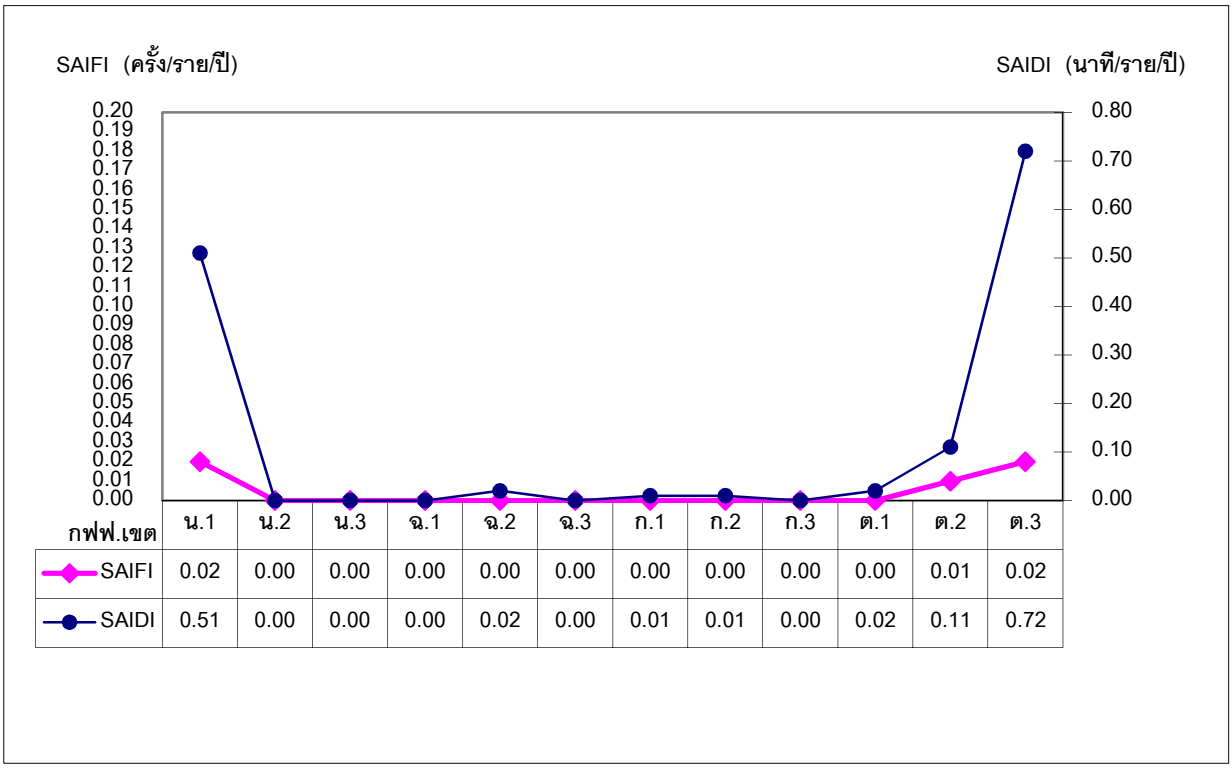
กฟฟ.เขต	น.1	น.2	น.3	ฉ.1	ฉ.2	ฉ.3	ก.1	ก.2	ก.3	ต.1	ต.2	ต.3
SAIFI	0.00	0.21	0.14	0.00	0.15	0.01	0.05	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00
SAIDI	0.00	3.57	3.39	0.00	0.41	0.21	0.14	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - มิถุนายน 2559



กฟฟ.เขต	น.1	น.2	น.3	ฉ.1	ฉ.2	ฉ.3	ก.1	ก.2	ก.3	ต.1	ต.2	ต.3
SAIFI	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02
SAIDI	0.51	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.01	0.00	0.02	0.11	0.72

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มิถุนายน 2559

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		**รวม**	
	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	50	3,214.70	29	1,165.75	744	3,074.00	823	7,454.45
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	24	2,160.00	13	906.32	133	554.81	170	3,621.13
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	1	51.00	15	706.70	1	1.25	17	758.95
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	12	804.90	6	43.99	18	848.89
รวม	75	5,425.70	69	3,583.67	884	3,674.05	1,028	12,683.42

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 2559

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย/เดือน (KWH)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย/เดือน (บาท)
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)		
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา						
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	624	325,133	1,103,006
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,144	720,207	2,529,277
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	8,880	4,160,107	14,167,103
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	8,616	4,303,413	14,658,407
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.ก๊กโก่ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,054	391,267	1,393,305
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,672	2,762,360	9,508,208
รวม			**28,250**	**27,990**	**12,662,487**	**43,359,306**
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,584	397,227	1,455,123
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	8,268	2,928,880	10,085,932
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,260	492,600	1,719,099
10	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	10,000	10,596	4,097,360	14,237,167
11	บ.ห้วยเกี๋ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกงิ้วคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,720	4,085,120	14,095,537
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	2,620	658,813	2,360,403
รวม			**33,000**	**34,048**	**12,660,000**	**43,953,261**
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
13	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	5,776	3,106,667	10,516,996
14	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก็อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	5,088	1,753,200	6,008,561
15	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มาลัย จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	992	397,480	1,384,303

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 2559

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย/เดือน (KWH)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย/เดือน (บาท)
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)		
16	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	20,784	12,123,760	40,364,132
17	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,400	1,560	678,000	2,338,636
18	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	6,828	3,547,020	12,125,754
19	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	3,704	1,856,320	6,273,678
20	บ.ซับตารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรึก จ.พระตะบอง	2,550	1,292	555,840	1,898,859
21	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอลั๊ว อ.ก๊อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	384	156,472	542,538
รวม			**55,100**	**46,408**	**24,174,759**	**81,453,457**
รวมทั้งสิ้น			**116,350**	**108,446**	**49,497,245**	**168,766,024**

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
ไฟชั่วคราว	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 กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 ก.พ. 2559
- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้
- ตั้งแต่ ต.ค.2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรถูกย้ายไปรวมกับกิจการขนาดเล็กหรือกลาง แล้วแต่กร
และเปลี่ยนประเภทเดิมเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไร (ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่ ครม.เห็นชอบเมื่อ 3 พ.ค.2554)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 ก.พ. 2559

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2559

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
<u>งานตามแผนฯ 10</u>			
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 17.45%
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 23.12%
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 17.70%
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 31.80%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 87.13%
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 42%
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	เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต เกาะพระทอง จ.พังงา - 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 อยู่ระหว่างขออนุญาตกรมอุทยานฯ เพื่อใช้พื้นที่ดำเนินโครงการ
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	เกาะกูด 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 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2559

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย(ดกล.)	-	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 73,308 ครัวเรือน และอยู่ระหว่างขออนุมัติปิดโครงการ
รวม	79,586		
<u>โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น</u>			
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) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994	2554-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 9 มี.ค. 2553 - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 22 มี.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 6 ก.ย. 2553 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 7 ต.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อ 8 ก.พ. 2554 - มีสัญญาจ้างเลขที่ จ.201/2554 วันที่ 8 ส.ค. 2554 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค. 2556
15) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพงัน 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 - เกาะพงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 35.07% - 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		

<u>หมายเหตุ</u> วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 และ 11 เนื่องด้วย ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
		หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้					ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด*	ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม	จำนวนครัวเรือนทั้งหมด*	ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กฟน.1	7,184	7,033	151	-	7,184	-	-	-	-	2,026,599	2,007,858	7,429	-	2,015,287	-	11,312	-	11,312
กฟน.2	7,060	6,945	107	8	7,060	-	-	-	-	1,698,723	1,678,774	15,560	1,166	1,695,500	3,029	194	-	3,223
กฟน.3	5,923	5,921	2	-	5,923	-	-	-	-	1,336,833	1,323,420	10,824	-	1,334,244	2,183	406	-	2,589
รวมภาคเหนือ	**20,167**	**19,899**	**260**	**8**	**20,167**	**-**	**-**	**-**	**-**	**5,062,155**	**5,010,052**	**33,813**	**1,166**	**5,045,031**	**5,212**	**11,912**	**-**	**17,124**
กฟฉ.1	10,651	10,651	-	-	10,651	-	-	-	-	2,305,384	2,275,641	13,479	-	2,289,120	15,882	382	-	16,264
กฟฉ.2	13,972	13,836	136	-	13,972	-	-	-	-	2,274,252	2,250,234	19,295	-	2,269,529	4,400	323	-	4,723
กฟฉ.3	10,687	10,683	-	-	10,683	-	4	-	4	2,125,113	2,112,903	10,161	-	2,123,064	1,914	135	-	2,049
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**35,310**	**35,170**	**136**	**-**	**35,306**	**-**	**4**	**-**	**4**	**6,704,749**	**6,638,778**	**42,935**	**-**	**6,681,713**	**22,196**	**840**	**-**	**23,036**
กฟก.1	5,846	5,846	-	-	5,846	-	-	-	-	1,710,401	1,705,455	1,716	-	1,707,171	2,899	331	-	3,230
กฟก.2	3,399	3,396	3	-	3,399	-	-	-	-	1,969,406	1,962,226	6,120	-	1,968,346	203	857	-	1,060
กฟก.3	3,588	3,571	-	1	3,572	-	14	2	16	1,291,313	1,288,471	652	-	1,289,123	86	1,991	113	2,190
รวมภาคกลาง	**12,833**	**12,813**	**3**	**1**	**12,817**	**-**	**14**	**2**	**16**	**4,971,120**	**4,956,152**	**8,488**	**-**	**4,964,640**	**3,188**	**3,179**	**113**	**6,480**
กฟต.1	3,480	3,447	33	-	3,480	-	-	-	-	1,093,028	1,082,617	7,522	-	1,090,139	482	1,959	448	2,889
กฟต.2	4,425	4,418	6	-	4,424	-	-	1	1	1,763,311	1,753,094	103	327	1,753,524	4,750	5,037	-	9,787
กฟต.3	3,884	3,883	-	-	3,883	-	-	1	1	1,339,571	1,324,472	8,901	-	1,333,373	4,351	1,840	7	6,198
รวมภาคใต้	**11,789**	**11,748**	**39**	**-**	**11,787**	**-**	**-**	**2**	**2**	**4,195,910**	**4,160,183**	**16,526**	**327**	**4,177,036**	**9,583**	**8,836**	**455**	**18,874**
รวมทั้งหมด	**80,099**	**79,630**	**438**	**9**	**80,077**	**-**	**18**	**4**	**22**	**20,933,934**	**20,765,165**	**101,762**	**1,493**	**20,868,420**	**40,179**	**24,767**	**568**	**65,514**

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มิ.ย. 2559

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

*** มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว
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
มิ.ย.2559	**80,077**	**80,099**	**99.97**

ที่มา : กองโครงการ กองวางแผนวิสาหกิจ

สถานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2559 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2559)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▸ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	2,490.87
▸ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	2,888.74
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	5,379.61
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▸ เงินรายได้ กฟภ.	4,459.45
▸ เงินกู้ในประเทศ	920.16
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	5,379.61
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▸ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	226,626.14
รายได้อื่นๆ	7,355.57
รวมรายได้ทั้งหมด	233,981.71
▸ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	192,229.24
รายจ่ายอื่น ๆ	28,542.65
รวมรายจ่ายทั้งหมด	220,771.89
▸ กำไรสุทธิ	13,209.82
▸ กำไรขั้นต้น	34,396.90
▸ กำไรจากการดำเนินงาน	13,883.62
▸ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	1,822.77
▸ EBITDA	21,871.00
▸ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	7.93
ฐานะการเงิน	
▸ รายจ่ายลงทุน	11,920.17
▸ หนี้เงินกู้	86,695.64
▸ สินทรัพย์สุทธิ	379,366.73

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 192,229.24 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 192,067.15 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 162.09 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 13,209.82 ล้านบาท มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 2.69 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่นๆ

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน กองวางแผนวิสาหกิจ

อัตราส่วนทางการเงิน และผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน

รายการ		ปี 2559 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2559)
อัตราส่วนทางการเงิน		
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า)	1.71
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า)	1.67
3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า)	0.60
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า)	3.16
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%)	7.08
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%)	7.93
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)		1,822.77
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%)	6.13
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน		
ตัวชี้วัดที่ 2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	(%)	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)		
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)		27.80%
- เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย.)		100.00%
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน		
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)		100.00%
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)		100.00%
ตัวชี้วัดที่ 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท)	14,463.35

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2559

ตัวเลขจริง 6 เดือน (ม.ค. - มิ.ย. 2559)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2559)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท							
- เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2559)		+/- 23	14,914	14,891	14,868	14,845	14,822	14,463.35

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	4	1	-	-	-	5
ผชก.	6	4	-	-	-	10
สชก.	1	24	1	4	1	31
สวก.	15	128	11	4	6	164
สตภ.	6	124	15	9	1	155
สกม.	-	105	3	8	1	117
กลุ่มธุรกิจยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	1	6	1	-	-	8
ฝวร.	67	25	15	3	1	111
ฝวพ.	47	8	6	1	2	64
ฝสอ.	40	8	2	2	1	53
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	3	3	1	-	1	8
ฝนย.	6	46	2	1	2	57
ฝพธ.	14	46	-	1	1	62
ฝนศ.	5	64	2	6	2	79
ฝบว.	40	19	9	2	2	72
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	3	5	-	-	1	9
ฝสฟ.	37	5	10	3	6	61
ฝยธ.	44	7	34	11	5	101
ฝรฟ.	49	8	6	12	2	77
ฝวศ.	31	4	4	1	-	40
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	2	6	-	-	2	10
ฝกส.	32	18	11	4	2	67
ฝกร.	37	10	98	33	76	254
ฝบก.1	40	14	11	2	1	68
ฝบก.2	36	13	11	2	3	65
ฝคพ.	27	9	9	4	2	51

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	2	-	-	-	8
ฝคฟ.	78	3	13	4	1	99
ฝบร.	58	9	31	7	5	110
ฝมป.	46	15	44	39	16	160
ฝบผ.	33	6	49	19	10	117
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	4	1	-	-	5
ฝวส.	16	25	3	2	2	48
ฝสท.	26	31	11	7	-	75
ฝสค.	41	8	27	3	5	84
ฝพท.	27	47	2	3	-	79
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	5	-	-	-	5
ฝจห.	10	65	19	17	4	115
ฝพด.	4	41	15	21	48	129
ฝธก.	8	46	26	17	22	119
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	109	13	19	6	149
ฝบช.	-	81	7	11	4	103
ฝงป.	-	75	3	9	1	88
รผก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	8	-	-	-	9
ฝบค.	1	79	6	8	3	97
ฝพบ.	36	44	24	136	5	245
ฝบบ.	4	81	6	14	3	108
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	4	-	1	-	5
ฝปส.	1	54	2	3	3	63
ฝสส.	8	36	5	1	1	51
รวมส่วนกลาง	**1,007**	**1,598**	**569**	**454**	**261**	**3,889**

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	1	6	1	-	-	8
ฝวธ.(ภ1)	10	40	1	1	1	53
กฟน.1	118	185	931	292	113	1,639
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	12	15	77	38	9	151
ฝวบ.(น1)	50	4	46	14	8	122
ฝปบ.(น1)	58	2	164	30	2	256
ฝบพ.(น1)	6	56	23	11	-	96
กฟน.2	99	129	636	345	97	1,306
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	11	24	126	72	21	254
ฝวบ.(น2)	44	7	43	10	5	109
ฝปบ.(น2)	53	3	118	38	3	215
ฝบพ.(น2)	6	48	34	20	2	110
กฟน.3	77	158	691	224	56	1,206
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	19	22	111	49	7	208
ฝวบ.(น3)	45	8	37	14	6	110
ฝปบ.(น3)	40	3	110	13	2	168
ฝบพ.(น3)	3	52	34	7	-	96
รวม	**653**	**762**	**3,183**	**1,178**	**332**	**6,108**
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	6	1	1	1	9
ฝวธ.(ภ2)	8	40	4	1	-	53
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	99	190	1,001	378	44	1,712
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	13	16	90	36	6	161
ฝวบ.(ฉ1)	55	7	34	16	1	113
ฝปบ.(ฉ1)	49	4	145	23	1	222
ฝบพ.(ฉ1)	8	49	28	16	1	102
กฟฉ.2	113	188	933	438	58	1,730
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	12	18	79	41	5	155
ฝวบ.(ฉ2)	50	6	48	14	3	121
ฝปบ.(ฉ2)	51	7	103	30	1	192
ฝบพ.(ฉ2)	9	50	22	22	1	104
กฟฉ.3	98	194	947	278	58	1,575
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	11	18	75	45	8	157
ฝวบ.(ฉ3)	44	8	44	8	7	111
ฝปบ.(ฉ3)	56	5	128	24	3	216
ฝบพ.(ฉ3)	6	49	26	18	-	99
รวม	**683**	**855**	**3,708**	**1,389**	**198**	**6,833**

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ3)	1	-	-	1	-	2
สรก.(ภ3)	-	6	-	-	-	6
ฝวธ.(ภ3)	16	33	3	2	-	54
กฟก.1 (อยุธยา)	187	210	1,149	359	84	1,989
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	8	11	52	33	9	113
ฝวบ.(ก1)	43	6	49	14	4	116
ฝปบ.(ก1)	60	5	225	45	3	338
ฝบพ.(ก1)	5	49	23	16	-	93
กฟก.2	131	172	1,045	275	78	1,701
กฟจ.(พัทยา) ชั้น 1	8	9	62	18	12	109
ฝวบ.(ก2)	51	7	48	5	9	120
ฝปบ.(ก2)	60	4	275	12	2	353
ฝบพ.(ก2)	9	52	30	11	-	102
กฟก.3	122	175	880	225	62	1,464
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	10	15	75	32	11	143
ฝวบ.(ก3)	50	8	49	10	6	123
ฝปบ.(ก3)	55	5	167	24	7	258
ฝบพ.(ก3)	3	50	27	12	-	92
รวม	**819**	**817**	**4,159**	**1,094**	**287**	**7,176**
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	-	3	1	1	-	5
ฝวธ.(ภ4)	8	36	5	4	1	54
กฟต.1	69	130	596	217	86	1,098
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	13	25	85	52	9	184
ฝวบ.(ต1)	45	5	42	15	5	112
ฝปบ.(ต1)	51	5	110	17	5	188
ฝบพ.(ต1)	4	54	28	9	-	95
กฟต.2	91	148	802	402	77	1,520
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	10	10	38	24	16	98
ฝวบ.(ต2)	45	5	38	15	4	107
ฝปบ.(ต2)	57	4	120	26	2	209
ฝบพ.(ต2)	3	54	34	11	2	104
กฟต.3	85	143	715	216	61	1,220
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	12	15	90	50	18	185
ฝวบ.(ต3)	37	9	48	13	10	117
ฝปบ.(ต3)	51	1	110	23	-	185
ฝบพ.(ต3)	2	44	36	8	-	90
รวม	**584**	**691**	**2,898**	**1,103**	**296**	**5,572**
รวมส่วนภูมิภาค	**2,739**	**3,125**	**13,948**	**4,764**	**1,113**	**25,689**
รวมทั้งหมด	**3,746**	**4,723**	**14,517**	**5,218**	**1,374**	**29,578**

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

ตำแหน่ง / สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงานวิชาชีพ	เสมียนพนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	207	200	33	1	441
รผก.(ว)	94	126	20	1	241
รผก.(ย)	123	140	19	1	283
รผก.(วศ)	121	106	66	-	293
รผก.(ทส)	134	108	55	-	297
รผก.(กบ)	179	126	212	3	520
รผก.(ป)	164	149	185	-	498
รผก.(อ)	125	91	156	1	373
รผก.(บ)	133	162	59	-	354
รผก.(ท)	118	158	189	-	465
รผก.(ส)	41	70	13	-	124
รวมส่วนกลาง	**1,439**	**1,436**	**1,007**	**7**	**3,889**
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	5	1	-	8
ฝวธ.(ภ1)	25	25	3	-	53
กฟน.1	414	144	1,081	-	1,639
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	32	13	106	-	151
ฝวบ.(น1)	40	26	56	-	122
ฝปบ.(น1)	34	36	186	-	256
ฝบพ.(น1)	36	34	26	-	96
กฟน.2	332	104	870	-	1,306
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	56	17	181	-	254
ฝวบ.(น2)	35	30	44	-	109
ฝปบ.(น2)	32	36	147	-	215
ฝบพ.(น2)	36	24	50	-	110
กฟน.3	351	107	748	-	1,206
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	54	15	139	-	208
ฝวบ.(น3)	37	25	48	-	110
ฝปบ.(น3)	37	22	109	-	168
ฝบพ.(น3)	37	24	35	-	96

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

ตำแหน่ง / สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงานวิชาชีพ	เสมียนพนักงาน	รวม
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	6	3	-	9
ฝวธ.(ภ2)	24	26	3	-	53
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	464	134	1,114	-	1,712
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	38	13	110	-	161
ฝวบ.(ฉ1)	40	30	43	-	113
ฝปบ.(ฉ1)	45	19	158	-	222
ฝบพ.(ฉ1)	47	22	33	-	102
กฟฉ.2	463	142	1,125	-	1,730
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	36	13	106	-	155
ฝวบ.(ฉ2)	41	24	56	-	121
ฝปบ.(ฉ2)	39	30	123	-	192
ฝบพ.(ฉ2)	38	27	39	-	104
กฟฉ.3	410	132	1,033	-	1,575
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	32	11	114	-	157
ฝวบ.(ฉ3)	33	27	51	-	111
ฝปบ.(ฉ3)	32	37	147	-	216
ฝบพ.(ฉ3)	35	28	36	-	99
รผก.(ภ3)	2	-	-	-	2
สรก.(ภ3)	2	4	-	-	6
ฝวธ.(ภ3)	20	29	5	-	54
กฟก.1 (อยุธยา)	554	185	1,248	2	1,989
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	20	10	83	-	113
ฝวบ.(ก1)	37	24	55	-	116
ฝปบ.(ก1)	37	36	265	-	338
ฝบพ.(ก1)	36	26	31	-	93
กฟก.2	434	126	1,141	-	1,701
กฟจ.(พัทยา) ชั้น 1	18	10	81	-	109
ฝวบ.(ก2)	35	29	56	-	120
ฝปบ.(ก2)	31	38	284	-	353
ฝบพ.(ก2)	33	33	36	-	102
กฟก.3	384	131	948	1	1,464
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	27	13	103	-	143
ฝวบ.(ก3)	47	24	52	-	123
ฝปบ.(ก3)	38	30	190	-	258
ฝบพ.(ก3)	41	23	28	-	92

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

หน่วย : คน

ตำแหน่ง / สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงานวิชาชีพ	เสมียนพนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	2	2	-	5
ฝวธ.(ภ4)	27	24	3	-	54
กฟต.1	284	93	719	2	1,098
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	48	19	117	-	184
ฝวบ.(ต1)	34	25	52	1	112
ฝปบ.(ต1)	36	26	126	-	188
ฝบพ.(ต1)	39	30	26	-	95
กฟต.2	395	110	1,014	1	1,520
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	19	13	66	-	98
ฝวบ.(ต2)	39	21	45	2	107
ฝปบ.(ต2)	35	35	139	-	209
ฝบพ.(ต2)	39	28	37	-	104
กฟต.3	331	92	797	-	1,220
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	37	11	137	-	185
ฝวบ.(ต3)	33	22	59	3	117
ฝปบ.(ต3)	37	25	123	-	185
ฝบพ.(ต3)	44	18	28	-	90
รวมส่วนภูมิภาค	**6,684**	**2,773**	**16,220**	**12**	**25,689**
รวมส่วนกลาง	**1,439**	**1,436**	**1,007**	**7**	**3,889**
รวมทั้งหมด	**8,123**	**4,209**	**17,227**	**19**	**29,578**
คิดเป็นร้อยละ	**27.5**	**14.2**	**58.2**	**0.1**	**100.0**

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

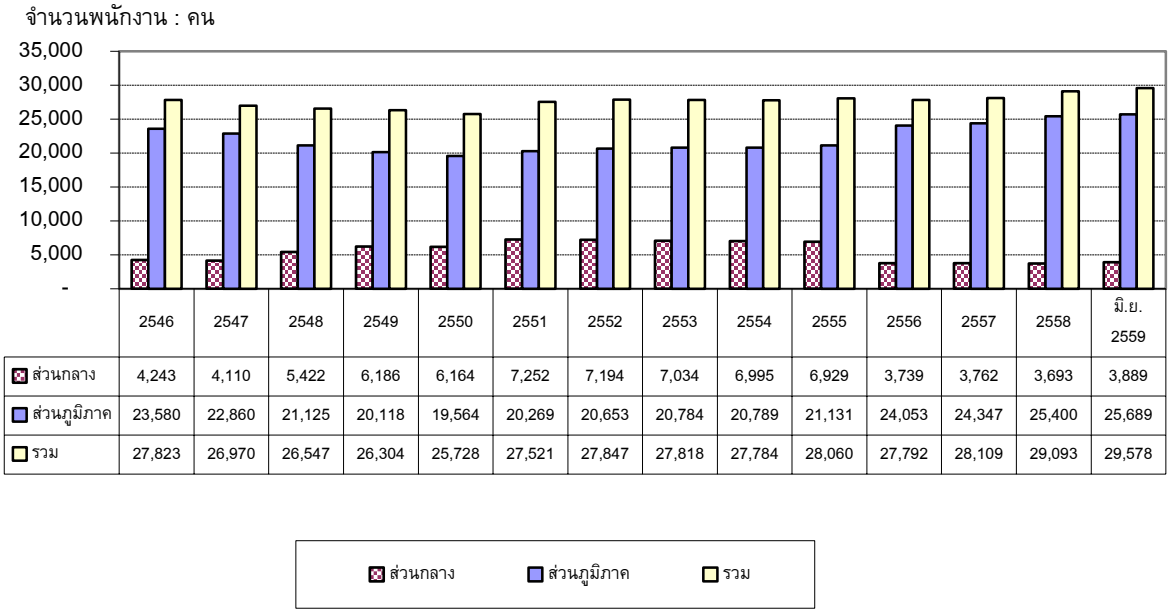
หน่วย : คน

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
มิ.ย. 2559	**3,889**	**25,689**	**29,578**	**5.31**	**1.14**	**1.67**

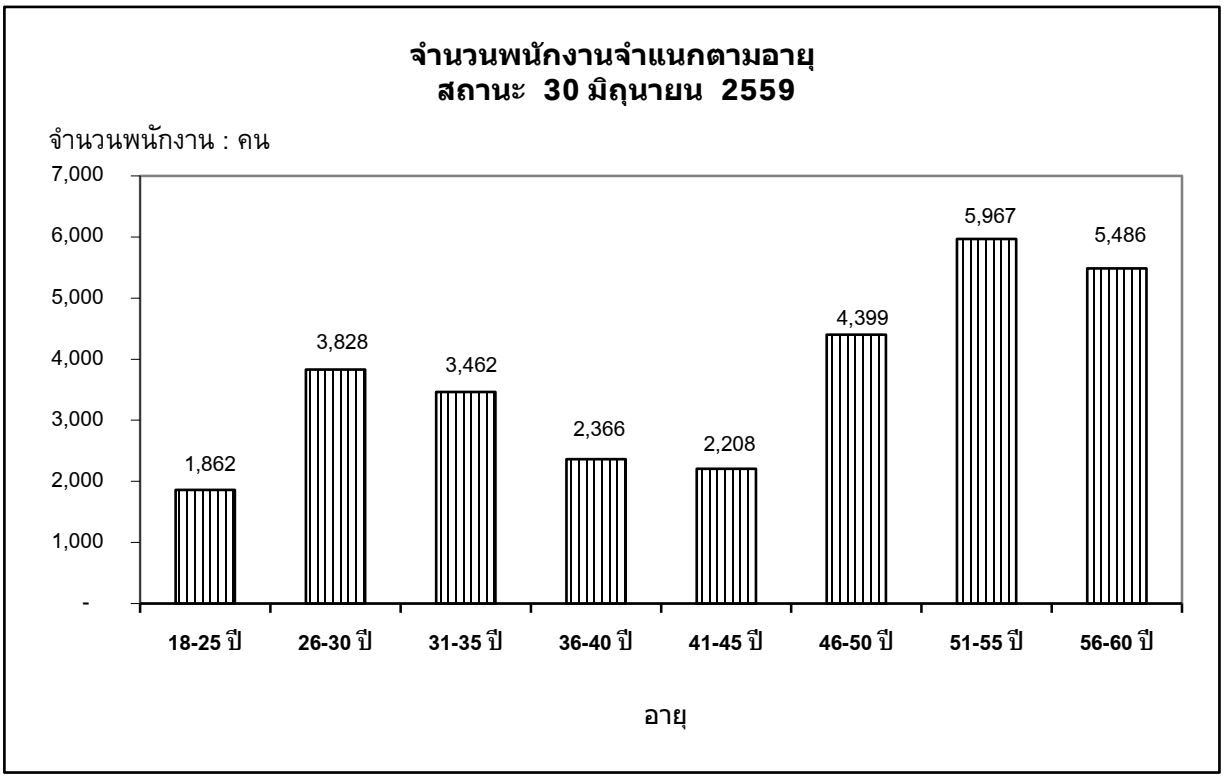
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

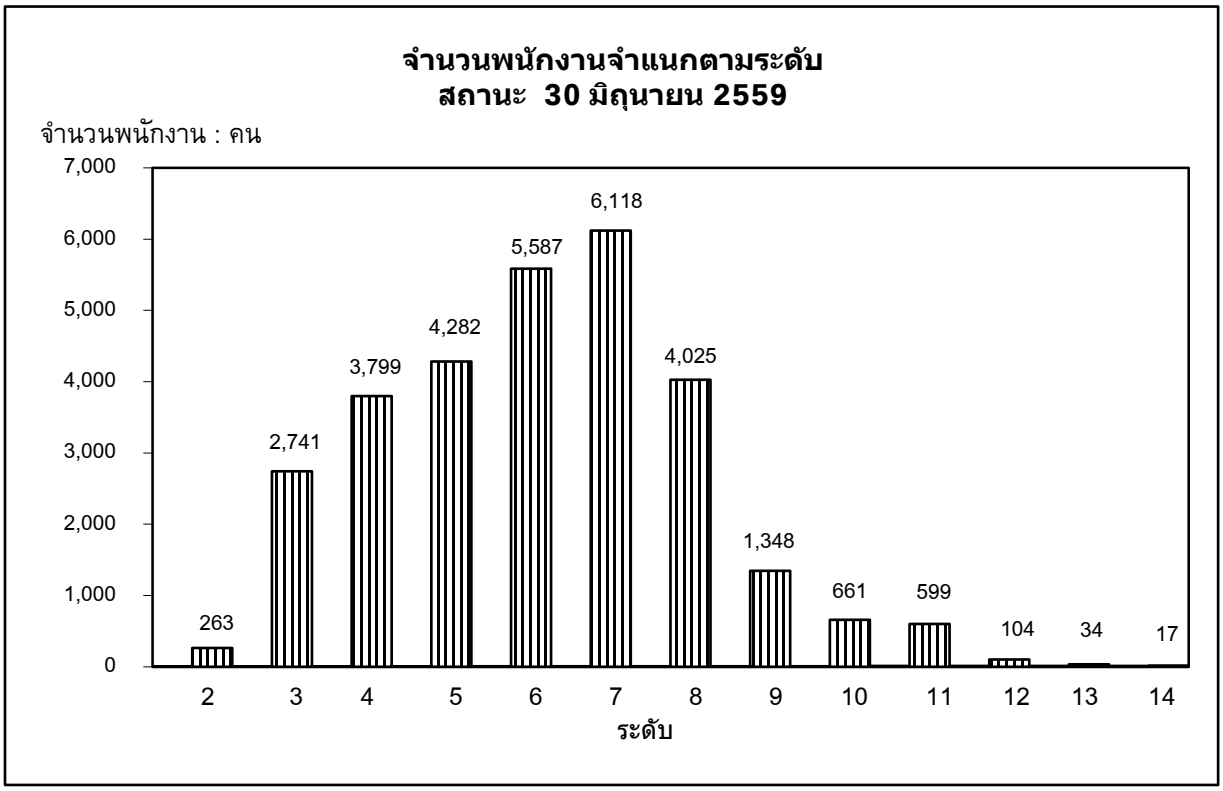
ที่มา : กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - มิ.ย.2559



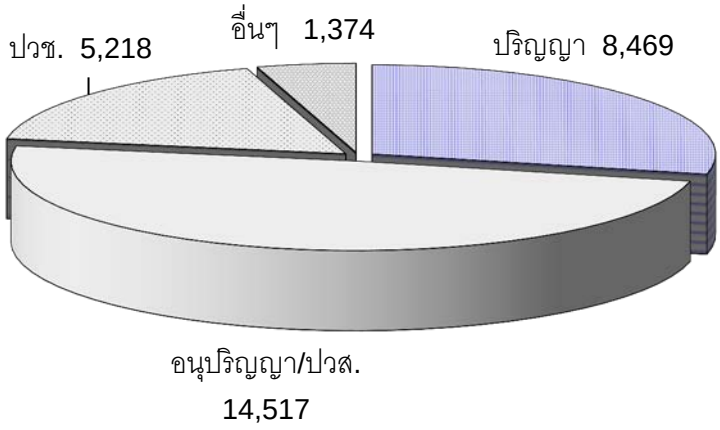
	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	มิ.ย. 2559
ส่วนกลาง	4,243	4,110	5,422	6,186	6,164	7,252	7,194	7,034	6,995	6,929	3,739	3,762	3,693	3,889
ส่วนภูมิภาค	23,580	22,860	21,125	20,118	19,564	20,269	20,653	20,784	20,789	21,131	24,053	24,347	25,400	25,689
รวม	27,823	26,970	26,547	26,304	25,728	27,521	27,847	27,818	27,784	28,060	27,792	28,109	29,093	29,578



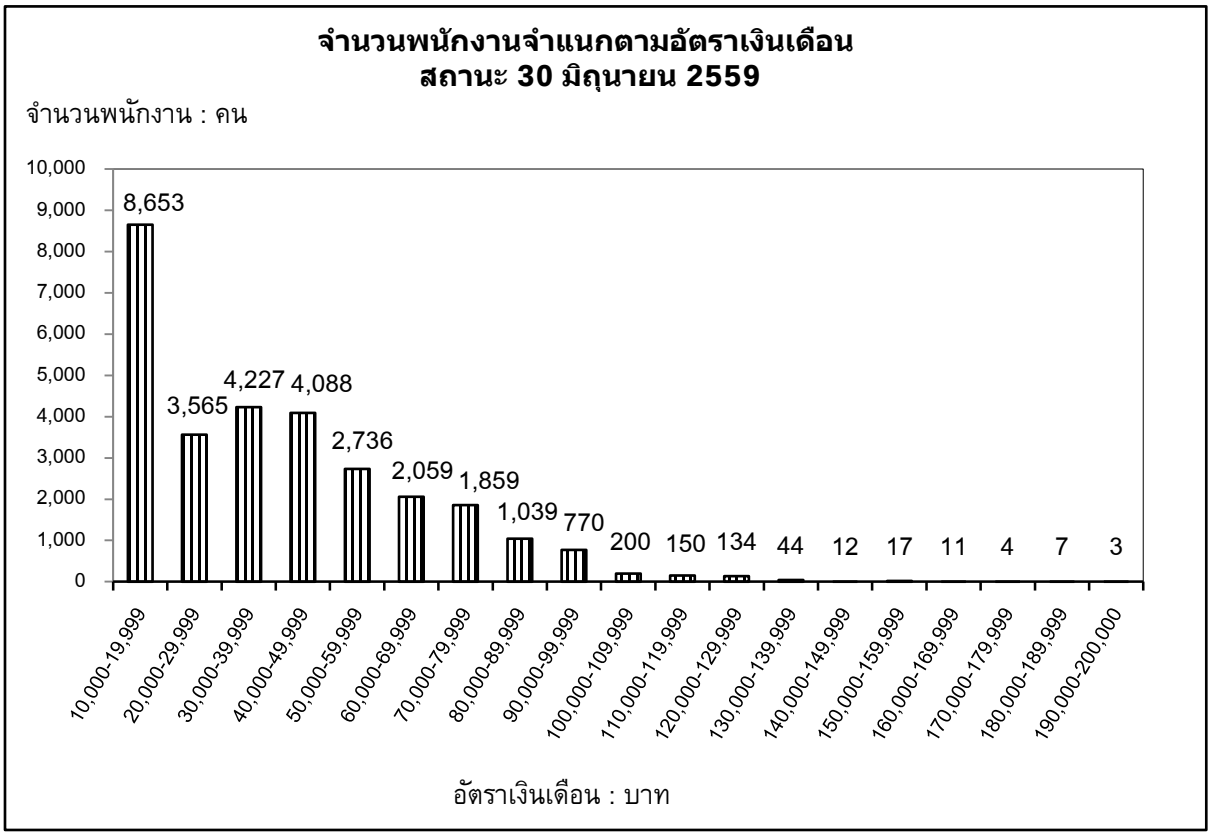


ที่มา : กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 มิถุนายน 2559



จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 มิถุนายน 2559



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2559

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน / พื้นที่	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 กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 มิถุนายน 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	184	615	3	59.55	273,470,990.23	23	35	-	38.20	44,538,731.24	34	119	2	81.50	42,662,313.23	127	461	-	39.85	186,269,945.76
กฟน.3	99	502	-	4.70	225,309,279.64	-	-	-	-	-	9	30	-	49.90	7,332,478.00	90	471	3	54.80	217,976,801.64
กฟฉ.1	157	687	1	53.00	243,153,213.20	15	65	2	72.90	48,411,720.25	27	81	2	11.20	18,214,689.50	115	540	-	68.90	176,526,803.45
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	133	710	3	50.20	332,819,667.68	5	46	1	34.00	28,856,774.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	119	630	2	41.20	296,836,181.18
กฟก.1	196	1,134	-	74.67	1,407,770,308.34	6	31	3	97.80	183,441,550.00	8	88	2	41.00	34,145,964.00	182	1,013	2	35.87	1,190,182,794.34
กฟก.2	174	1,007	2	90.80	1,280,202,394.15	12	69	3	14.50	142,613,116.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	159	927	2	37.30	1,134,988,877.73
กฟก.3	145	693	2	43.12	1,169,461,014.91	12	39	2	88.92	222,073,363.43	2	5	-	11.00	115,550.00	131	648	3	43.20	947,272,101.48
กฟต.1	137	598	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	449,648,875.60	-	-	-	-	-	9	38	1	86.30	18,318,787.66	88	320	2	11.55	431,330,087.94
สนง.ใหญ่	40	236	3	71.80	220,207,049.09	2	8	-	4.00	77,757.33	11	15	3	49.00	1,336,133.04	27	213	-	18.80	218,793,158.72
รวม	1,912	8,635	2	49.04	8,209,686,547.11	165	670	2	35.37	1,498,553,675.81	157	530	3	87.80	289,168,968.29	1,590	7,334	-	25.87	6,421,963,903.01

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ