



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

กันยายน 2562



คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟภ. ในด้านต่าง ๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์ (กนย.) ได้ใช้ประกอบในการดำเนินงาน และใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ.

ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจหวังเป็นอย่างยิ่งว่า หนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2561 - 2562	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าและจำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีจำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี ในช่วงเดียวกัน และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีและหน่วยสูญเสีย	8
3. สถานีไฟฟ้า	
- จำนวนสถานีไฟฟ้า	9
4. โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.	
- จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	10
- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	11
- ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	12-13
5. ระบบจำหน่าย	
- ความยาวระบบจำหน่าย	14
6. หม้อแปลงไฟฟ้า	
- หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ	15
7. สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าทั่วประเทศ	16-17
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	18
9. สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

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

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2561-2562

รายละเอียด	ปี 2561 (ม.ค.-ธ.ค.2561)	ปี 2562 (ม.ค.-ก.ย.2562)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	12,765	13,283
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	597	621
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	313,424	319,368
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	87,900	90,027
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	28	31
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	19,524,217	19,822,106
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	131,924.53	102,902.08
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,737.02	2,111.50
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.5667	3.6183
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	142,296.96	111,176.87
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	131,861.40	102,592.59
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	103.26	54.52
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	10,131.44	8,393.98
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	95.89	73.85
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	104.97	61.93
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.37	5.54
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	19,475.39	20,952.45
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,304	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,300	74,298
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.99	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2561-2562 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2561 (ม.ค.-ธ.ค.2561)	ปี 2562 (ม.ค.-ก.ย.2562)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	18,469.48	11,304.31
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	12,739.21	9,281.18
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	31,208.69	20,585.49
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	25,960.24	7,696.99
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	5,248.45	12,888.50
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	499,315.83	395,330.63
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	483,477.59	383,779.42
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	15,838.24	11,551.21
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	478,699.68	379,881.38
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	418,175.49	330,165.95
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	60,524.19	49,715.43
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	20,616.15	15,449.25
● ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่างเงินลงทุนเมื่อขาย (ล้านบาท)	(1.72)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	20,614.43	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	65,302.10	53,613.47
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	17,457.92	16,250.86
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(86.18)	(1,728.61)
● EBITDA (ล้านบาท)	38,055.90	31,149.64
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	38,820.61	24,328.28
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	71,579.58	68,996.71
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	414,880.02	428,270.44
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	5.94	5.16
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	29,663	30,548
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	658	649
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.4474	3.3685
7. ทรัพย์สิน		
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)	946	959
- ที่ดิน (ไร่)	8,849	8,718

หมายเหตุ ⁽³⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 220,211.31 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 220,041.45 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 169.86 ล้านบาท

⁽⁴⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 12,739.92 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 22.46 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

⁽⁵⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2562

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,549.15 (พ.ค.)	1,928,188	5,910.080	22,000.325	6.64
กฟน.2	1,075.45 (พ.ค.)	1,546,989	4,216.491	15,761.414	8.00
กฟน.3	914.86 (เม.ย.)	1,219,395	4,924.064	17,869.071	7.89
ภาคเหนือ	3,474.14 (พ.ค.)	4,694,572	15,050.634	55,630.810	7.44
กฟฉ.1	1,377.57 (เม.ย.)	2,245,611	5,271.419	19,633.626	8.18
กฟฉ.2	1,096.55 (เม.ย.)	2,380,224	4,562.444	16,888.658	8.12
กฟฉ.3	1,340.68 (เม.ย.)	1,991,408	7,016.512	25,387.607	5.92
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,814.80 (เม.ย.)	6,617,243	16,850.376	61,909.891	7.25
กฟก.1	4,017.61 (พ.ค.)	1,595,598	17,556.845	62,188.830	4.00
กฟก.2	4,613.87 (พ.ค.)	1,763,143	23,263.816	82,278.593	3.55
กฟก.3	2,377.15 (เม.ย.)	1,203,590	12,846.523	46,471.134	4.99
ภาคกลาง	10,786.27 (พ.ค.)	4,562,331	53,667.185	190,938.556	4.04
กฟต.1	1,146.64 (เม.ย.)	1,022,848	5,202.600	18,959.931	7.41
กฟต.2	1,582.17 (เม.ย.)	1,611,230	7,801.636	29,004.376	6.21
กฟต.3	896.62 (เม.ย.)	1,313,882	4,329.652	15,887.457	6.47
ภาคใต้	3,559.57 (เม.ย.)	3,947,960	17,333.889	63,851.765	6.64
ผลรวม กฟก.	20,952.45 (เม.ย.)	19,822,106	102,902.083	372,331.022	5.54

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

- ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า
- ข้อมูล ณ วันที่ 28 มิ.ย. 2562 (ข้อมูลดังกล่าวจะมีการปรับปรุงอีกครั้ง

หลังมีการตรวจสอบหน่วยซื้อ-ขายของโรงไฟฟ้า SPP ให้ตรงกับข้อมูล กซฟ.)

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2562

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,728,728	6,274.878	20,839.373	3.3211
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	7,984,040	20,498.389	79,219.097	3.8646
3. กิจการขนาดเล็ก	1,654,187	10,720.336	43,498.808	4.0576
4. กิจการขนาดกลาง	80,406	17,011.403	64,068.286	3.7662
5. กิจการขนาดใหญ่	6,998	42,482.200	142,136.259	3.3458
6. กิจการเฉพาะอย่าง	14,020	3,461.575	12,029.428	3.4751
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,066	58.173	201.151	3.4578
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,609	365.739	1,147.152	3.1365
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	346,953	734.257	4,910.226	6.6873
10. ไฟฟ้าสำรอง	95	132.053	792.273	5.9997
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	1,163.081	3,488.970	2.9998
รวม	19,822,106	102,902.083	372,331.022	3.6183

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	36,067	15,502.03	52,305.28	3.37
	2. พาณิชยกรรมรายใหญ่	45,226	4,237.11	15,366.88	3.63
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	17,712,768	8,895.64	33,205.42	3.73
	4. พาณิชยกรรมรายย่อย	1,379,065	3,066.03	12,431.52	4.05
ภาครัฐและอื่นๆ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	295,352	2,286.61	8,850.10	3.87
	6. อื่นๆ	602,895	1,082.11	2,074.50	1.92
รวม		20,071,373	35,069.53	124,233.70	3.54

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2562

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2561			
ม.ค.2561	18,031.21	19,161,992	10,088.92
ก.พ.2561	18,481.42	19,198,068	9,693.08
มี.ค.2561	18,993.86	19,236,176	11,534.40
เม.ย.2561	19,475.39	19,269,570	10,742.81
พ.ค.2561	19,133.65	19,305,975	11,625.03
มิ.ย.2561	19,095.47	19,329,499	11,301.75
ก.ค.2561	18,614.51	19,358,370	11,387.76
ส.ค.2561	18,714.91	19,383,444	11,425.11
ก.ย.2561	19,327.32	19,417,457	11,087.19
ต.ค.2561	19,118.60	19,454,395	11,478.24
พ.ย.2561	19,077.70	19,495,382	10,929.47
ธ.ค.2561	18,555.10	19,524,217	10,630.81
ปี 2562			
ม.ค.2562	18,046.27	19,566,780	10,507.58
ก.พ.2562	19,082.11	19,598,569	10,180.52
มี.ค.2562	19,898.36	19,641,011	12,028.18
เม.ย.2562	20,952.45	19,673,993	11,623.92
พ.ค.2562	20,796.53	19,710,145	12,511.78
มิ.ย.2562	20,723.91	19,745,233	11,684.90
ก.ค.2562	19,688.08	19,780,746	11,759.05
ส.ค.2562	18,853.00	19,809,134	11,613.48
ก.ย.2562	18,885.20	19,822,106	10,992.66

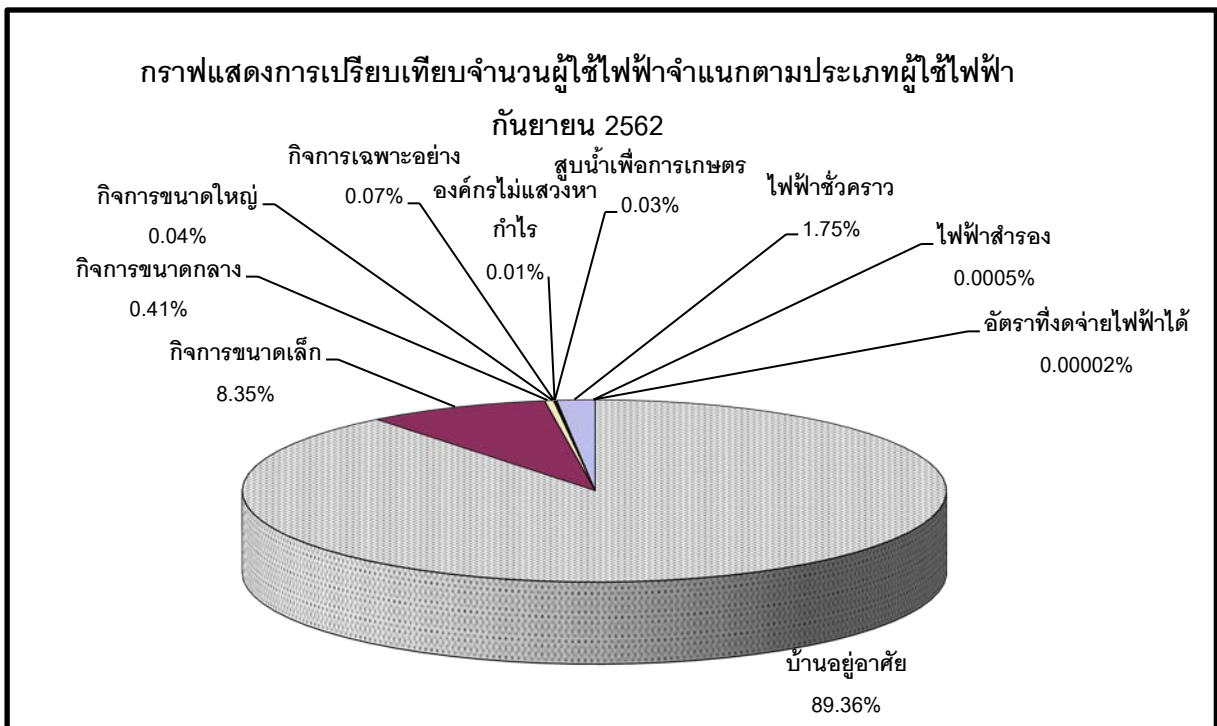
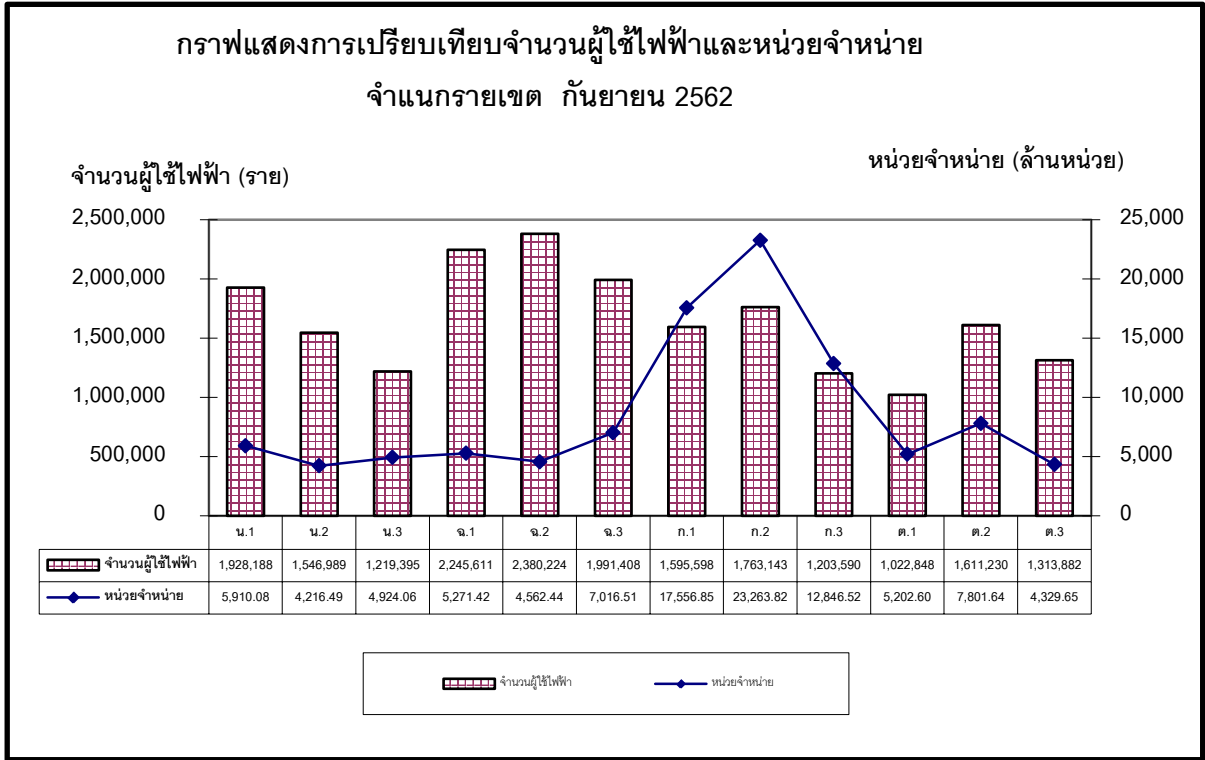
หมายเหตุ ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ. ผลิตเอง) เป็น Co-Incident Peak Demand (ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ ณ วันและเวลาเดียวกัน) ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

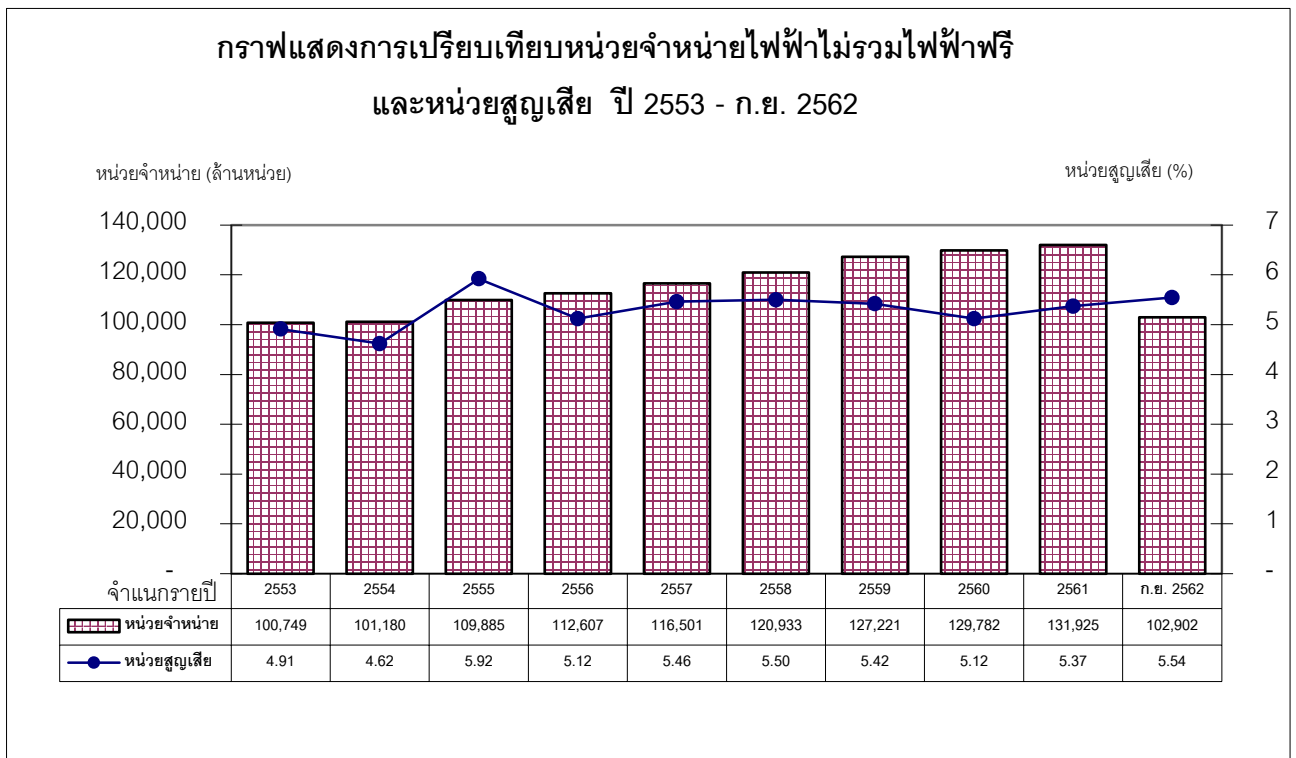
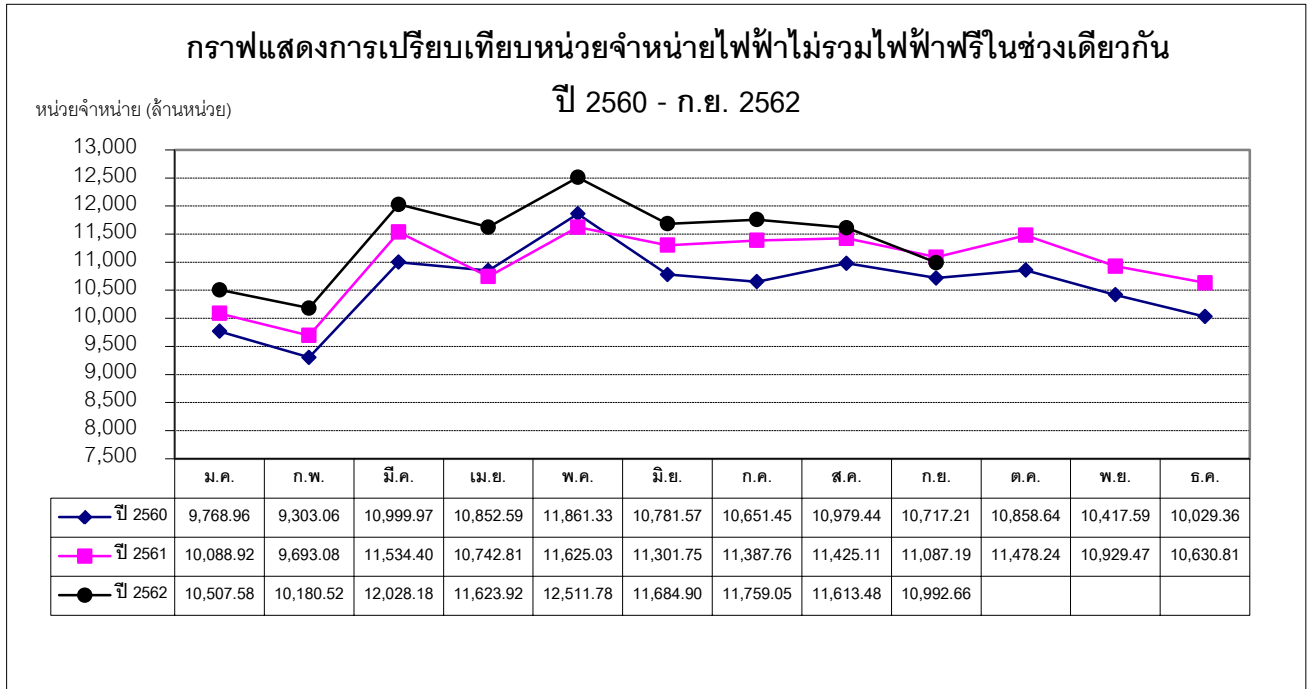
การจำหน่ายไฟฟ้า

6

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
2557	125,485.0	116,500.9	2,138.2	6,845.9	5.46
2558	130,385.2	120,933.4	2,276.4	7,175.4	5.50
2559	137,110.3	127,221.2	2,451.4	7,437.7	5.42
2560	139,548.1	129,782.3	2,616.4	7,149.4	5.12
2561	142,297.0	131,924.5	2,737.0	7,635.4	5.37
ก.ย. 2562	111,176.9	102,902.1	2,111.5	6,163.3	5.54





สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2562

จำนวนสถานีไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	2	-	-	27	-	9	-	-	10	-	3	51
กฟน.2	1	-	-	18	-	15	-	-	6	-	1	41
กฟน.3	1	-	-	15	-	11	-	-	5	-	-	32
รวมภาคเหนือ	4	-	-	60	-	35	-	-	21	-	4	124
กฟฉ.1	1	-	-	19	-	16	-	-	5	-	1	42
กฟฉ.2	-	-	-	14	-	15	-	-	5	-	-	34
กฟฉ.3	-	1	-	19	-	10	-	-	10	-	-	40
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	1	-	52	-	41	-	-	20	-	1	116
กฟก.1	6	3	-	60	-	10	-	-	16	-	-	95
กฟก.2	8	1	-	65	-	11	-	-	17	-	-	102
กฟก.3	4	1	-	42	-	9	-	-	15	-	3	74
รวมภาคกลาง	18	5	-	167	-	30	-	-	48	-	3	271
กฟต.1	-	4	1	15	1	7	-	-	5	-	1	34
กฟต.2	1	2	22	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	1	-	15	-	10	-	-	5	-	1	-	32
รวมภาคใต้	2	6	38	15	20	7	-	14	5	2	1	110
รวมทั้งประเทศ	25	12	38	294	20	113	-	14	94	2	9	621

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟก.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2562

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	2	2	10
กฟน.2	-	1	-	1	2	-	4
กฟน.3	-	1	-	-	-	-	1
รวมภาคเหนือ	6	2	-	1	4	2	15
กฟจ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟจ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟจ.3	-	-	-	-	-	1	1
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	2	4
กฟก.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟก.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟก.3	-	-	-	-	1	-	1
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	5	7	13
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	-	7
กฟต.3	-	-	1	-	1	1	3
รวมภาคใต้	-	-	2	2	5	6	15
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	14	17	47

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2562

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	8.000	7.895	-	-	15.895
กฟน.2	5.340	-	0.040	-	5.380
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	13.340	7.895	0.080	-	21.315
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	6.500	-	0.012	-	6.512
กฟภ.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	8.500	-	0.012	-	8.512
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	12.160	-	-	0.250	12.410
กฟต.3	7.000	-	-	1.500	8.500
รวมภาคใต้	19.160	-	-	1.750	20.910
รวมทั้งหมด	41.000	19.595	0.092	1.750	62.437

หมายเหตุ กำลังผลิตไม่รวมกำลังผลิตสำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 30 กันยายน 2562

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้ำ จ.อุตรดิตถ์	4	240	180	39/20	55,018
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,400	6,100/4,500	26,398,172
	3. เกาะนกดะเกา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	23/13	21,647
	รวม	17	12,400	6,708		26,474,836
2. สัรรองจ่าย (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	900/300	571,547
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,280	-	9,137
	3. อุ้มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/800	350,537
	4. เกาะสี่ซัง จ.ชลบุรี	2	2,000	1,600	2,300/820	7,949,000
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี					
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง					
	10. เกาะกูด จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	2	2,000	1,600	-	-
	12. สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600	-	-
	13. ปาย จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400	-	-
	14. เบตง จ.ยะลา	7	7,000	5,600	-	-
	รวม	30	28,600	22,730		8,880,222
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,299,974
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	672,490
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	830,100
	4. ชุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	80,194
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	3,518,906
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	2,138,431
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	9,290,625
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	6,629,575
	รวม	11	19,595	-		24,460,295

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2562

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	อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อยุบสภาพโรงไฟฟ้า		
	2. แม่กะสี	จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด	จ.ตราด	1 ชุด	12	-	-	-
	รวม		3 ชุด	92	-	-	-
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ	จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	248,085
	รวม		2 ชุด	1,750	-	-	248,085
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (17 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ย์	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง	จ.เชียงราย	1	400	-	-	-
	3. ตำหนักภูพาน	จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	4. พระตำหนักทิพย์พิมาน	จ.นครราชสีมา	1	400	-	-	-
	5. พระราชวังบางปะอิน	จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	6. พระตำหนักสิริยาลัย	จ.อยุธยา	1	400	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. รร.นายร้อย จปร.	จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักจักรีบังกช	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	11. ตำหนักกริมผา	จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล	จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย	จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล	จ.ประจวบคีรีขันธ์	2	480	-	-	-
	15. โครงการชั่งหัวมัน	จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey	จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักทักษิณ	จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
รวม		18	7,936	-	-	-	

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 กันยายน 2562

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,130.410	-	-	25,649.130	-	38,234.850
กพน.2	735.280	-	-	27,857.440	-	38,543.330
กพน.3	768.682	-	-	24,122.447	-	31,569.022
รวมภาคเหนือ	2,634.372	-	-	77,629.017	-	108,347.202
กพฉ.1	990.500	-	-	31,689.000	-	49,720.940
กพฉ.2	838.040	-	-	36,782.380	-	60,634.980
กพฉ.3	1,188.100	-	-	31,390.700	-	46,944.980
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,016.640	-	-	99,862.080	-	157,300.900
กฟก.1	2,001.670	17.640	-	23,873.400	-	32,002.940
กฟก.2	1,844.940	-	-	26,328.040	-	36,619.660
กฟก.3	1,280.250	-	-	21,743.180	-	29,732.360
รวมภาคกลาง	5,126.860	17.640	-	71,944.620	-	98,354.960
กฟต.1	1,044.380	-	894.340	21,664.240	563.990	34,181.380
กฟต.2	931.790	-	17,224.240	-	12,012.210	49,939.400
กฟต.3	510.938	-	11,429.997	-	6,143.291	31,014.280
รวมภาคใต้	2,487.108	-	29,548.577	21,664.240	18,719.491	115,135.060
รวมทั้งสิ้น	13,264.980	17.640	29,548.577	271,099.957	18,719.491	479,138.122
	13,283		319,368			479,138

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 กันยายน 2562

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	790	23,410.00	347	10,365.00	1,137	33,775.00
กฟต.2	21,363	617,980.00	6,524	196,090.00	27,887	814,070.00
กฟต.3	10,810	308,080.00	4,786	143,210.00	15,596	451,290.00
รวม	32,963	949,470.00	11,657	349,665.00	44,620	1,299,135.00
22 เควี						
กฟน.1	23,922	2,405,526.50	23,535	4,757,805.00	47,457	7,163,331.50
กฟน.2	22,371	1,858,686.00	17,680	2,723,170.00	40,051	4,581,856.00
กฟน.3	20,810	1,456,015.00	17,213	3,268,487.50	38,023	4,724,502.50
กฟฉ.1	22,383	1,861,197.00	16,752	2,801,328.50	39,135	4,662,525.50
กฟฉ.2	30,369	2,126,160.00	19,122	2,985,085.00	49,491	5,111,245.00
กฟฉ.3	24,512	2,055,200.00	22,055	4,209,565.00	46,567	6,264,765.00
กฟก.1	28,773	2,972,320.00	28,813	8,562,235.00	57,586	11,534,555.00
กฟก.2	30,894	3,481,135.00	35,671	12,991,000.00	66,565	16,472,135.00
กฟก.3	25,105	2,516,310.00	29,509	8,944,875.00	54,614	11,461,185.00
กฟต.1	19,641	1,556,340.00	14,471	3,157,295.00	34,112	4,713,635.00
รวม	248,780	22,288,889.50	224,821	54,400,846.00	473,601	76,689,735.50
33 เควี						
กฟต.1	355	88,040.00	765	223,700.00	1,120	311,740.00
กฟต.2	12,311	2,021,820.00	19,833	5,834,985.00	32,144	7,856,805.00
กฟต.3	7,462	1,117,025.00	9,598	2,752,365.00	17,060	3,869,390.00
รวม	20,128	3,226,885	30,196	8,811,050	50,324	12,037,935.00
รวมทุกระบบ	301,871	26,465,244.50	266,674	63,561,561	568,545	90,026,805.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนนิสหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2562 ถึง 30 กันยายน 2562

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.	0.50	10.35	0.93	19.14	1.55	33.40	2.22	54.77	2.80	73.00	2.40	61.20
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.39	8.38	0.73	15.74	1.12	25.32	1.47	38.37	1.80	49.41	1.58	42.18
- ต้นไม้	0.02	0.66	0.10	2.73	0.18	3.95	0.36	10.26	0.46	14.22	0.38	11.53
- อุปกรณ์	0.16	3.95	0.33	6.76	0.55	13.22	0.61	15.46	0.65	16.98	0.61	15.56
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.02	0.16	0.02	0.11	0.01	0.14	0.03	0.29	0.02	0.23
- บุคคลภายนอก	0.01	0.05	0.02	0.14	0.01	0.14	0.02	0.43	0.02	0.43	0.02	0.39
- สัตว์	0.07	1.24	0.19	4.33	0.24	5.48	0.32	8.23	0.44	11.68	0.37	9.75
- ยานพาหนะ	0.05	1.58	0.04	1.17	0.07	1.36	0.06	1.16	0.07	1.70	0.07	1.49
- วัสดุแปลกปลอม	0.07	0.27	0.01	0.03	0.01	0.13	0.02	0.46	0.03	0.74	0.03	0.57
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.01	0.01	0.21	0.02	0.40	0.04	1.14	0.06	2.11	0.05	1.58
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.15	0.00	0.01	0.00	0.17	0.01	0.53	0.02	0.56	0.01	0.48
- 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	0.02	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.06	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.01	0.47	0.01	0.18	0.02	0.36	0.02	0.51	0.02	0.64	0.02	0.55
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.11	1.97	0.19	2.97	0.42	7.53	0.73	15.88	0.96	21.89	0.79	17.81
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.03	0.57	0.08	1.47	0.20	4.97	0.22	5.61	0.19	4.75
- อุปกรณ์	0.02	0.15	0.02	0.25	0.06	0.73	0.07	1.44	0.08	1.75	0.07	1.48
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
- สัตว์	0.06	0.17	0.10	1.48	0.13	2.20	0.35	7.20	0.45	9.68	0.37	7.84
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.10	0.00	0.07
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.14	0.01	0.22	0.01	0.08	0.01	0.17	0.02	0.31	0.01	0.25
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.08	0.01	0.16	0.03	0.41	0.01	0.20	0.02	0.53	0.02	0.41
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.17	0.00	0.00	0.02	0.15	0.01	0.09	0.01	0.25	0.01	0.18
- 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	0.05	0.00	0.08	0.00	0.04	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.03	1.26	0.02	0.29	0.09	2.40	0.08	1.69	0.16	3.61	0.12	2.78
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.01	0.43	0.01	0.55	0.02	0.52	0.04	1.70	0.03	1.21
- ดูกเงิน	0.00	0.00	0.01	0.21	0.01	0.24	0.01	0.16	0.02	0.53	0.01	0.38
- ทดสอบระบบ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บำรุงรักษาตามวาระ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.06
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.00	0.19	0.00	0.02	0.00	0.06	0.01	0.38	0.01	0.25
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.29	0.01	0.03	0.01	0.55	0.01	0.36
- 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	0.27	0.00	0.13	0.00	0.15

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI) (ต่อ)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2562 ถึง 30 กันยายน 2562

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
2. กฟผ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.11	0.01	0.11	0.01	0.19	0.01	0.15
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.11	0.01	0.11	0.01	0.19	0.01	0.15
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.02	0.00	0.02
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.10	0.01	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	0.07	0.58	0.01	0.27	0.01	0.30	0.00	0.08	0.01	0.11	0.01	0.13
3.1 ระบบขัดข้อง	0.07	0.58	0.01	0.27	0.01	0.30	0.00	0.08	0.01	0.11	0.01	0.13
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	0.57	10.93	0.94	19.41	1.58	33.81	2.23	54.96	2.82	73.30	2.42	61.48

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

สถานะ กันยายน 2562

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	68	4,740.10	53	2,895.67	912	3,850.72	1,033	11,486.49
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	6	475.00	6	136.44	40	205.36	52	816.80
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	17	299.79	-	-	-	-	17	299.79
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	91	5,514.89	59	3,032.11	952	4,056.08	1,102	12,603.08

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - กันยายน 2562

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า สูงสุดตามสัญญา (kW)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน		รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	2,029,060	225,451	7,030,455	781,162
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	48,105,120	5,345,013	115,973,314	12,885,924
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.ก๊กโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	14,739,840	1,637,760	33,517,559	3,724,173
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	7,519,360	835,484	18,527,591	2,058,621
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	45,385,600	5,042,844	100,461,156	11,162,351
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	31,534,800	3,503,867	71,602,521	7,955,836
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สอด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	6,948,810	772,090	14,709,768	1,634,419
8	สะพานมิตรภาพไทย-เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สอด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	78,800	8,756	214,097	23,789
รวม			43,750	156,341,390	17,371,266	362,036,461	40,226,274
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.ห้วยเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถี 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถี 1)	10,000	-	-	-	-
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	3,560,910	395,657	13,101,090	1,455,677
11	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาตอกจิวคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	23,192,000	2,576,889	84,085,885	9,342,876
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	4,461,320	495,702	16,382,610	1,820,290
รวม			24,000	31,214,230	3,468,248	113,569,585	12,618,843

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารูทกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - กันยายน 2562

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า สูงสุดตามสัญญา (kW)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน		รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
13	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรถูกที่ 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรถูกที่ 1)	10,000	52,658,160	5,850,907	185,057,061	20,561,896
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรถูกที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรถูกที่ 2)	10,000	54,795,931	6,088,437	190,294,675	21,143,853
14	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมิต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	19,369,800	2,152,200	68,158,738	7,573,193
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	34,551,960	3,839,107	125,128,669	13,903,185
16	บ.ชัยดารี่ ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	6,122,840	680,316	21,752,380	2,416,931
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โกลี อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	2,018,988	224,332	7,229,665	803,296
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	7,233,600	803,733	25,710,834	2,856,759
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิต อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	15,302,560	1,700,284	54,262,156	6,029,128
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	30,016,560	3,335,173	105,476,572	11,719,619
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	4,882,880	542,542	17,826,798	1,980,755
รวม			57,200	226,953,279	25,217,031	800,897,547	88,988,616
รวมทั้งสิ้น			124,950	414,508,899	46,056,544	1,276,503,594	141,833,733

หมายเหตุ : 1. เมื่อวันที่ 5 มิ.ย. 2562 กฟภ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ลงนามในสัญญายกเลิกจุดซื้อขายไฟฟ้า บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน - เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด 1 MW ปัจจุบันไม่มีการจำหน่ายไฟฟ้า ตั้งแต่ไตรมาส 1

2. เมื่อวันที่ 24 มิ.ย. 2562 กฟภ. และบริษัท SMTY ลงนามในสัญญาเพิ่มขนาดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดจาก 2 MW เป็น 8 MW ของจุดซื้อขาย บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก - บ้านก๊กโก อ.เมืงหวดี รัฐกะเหรี่ยง

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารูทกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2561	2562	2563	2564	2565	2566
บ้านอยู่อาศัย	17,450,482	17,826,634	18,174,859	18,513,412	18,874,388	19,240,538
% เพิ่ม/(ลด)	2.04	2.16	1.95	1.86	1.95	1.94
กิจการขนาดเล็ก	1,639,386	1,664,295	1,701,308	1,730,643	1,762,139	1,794,952
% เพิ่ม/(ลด)	1.82	1.52	2.22	1.72	1.82	1.86
กิจการขนาดกลาง	77,285	81,132	84,525	87,716	90,964	94,204
% เพิ่ม/(ลด)	4.07	4.98	4.18	3.78	3.70	3.56
กิจการขนาดใหญ่**	6,898	7,131	7,275	7,438	7,638	7,855
% เพิ่ม/(ลด)	3.08	3.38	2.02	2.24	2.70	2.83
กิจการเฉพาะอย่าง	12,896	14,107	14,839	15,631	16,493	17,402
% เพิ่ม/(ลด)	2.92	9.39	5.19	5.34	5.52	5.51
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,131	1,122	1,140	1,174	1,214	1,257
% เพิ่ม/(ลด)	(13.33)	(0.82)	1.64	2.95	3.45	3.49
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,484	5,695	5,906	6,226	6,509	6,803
% เพิ่ม/(ลด)	8.68	3.85	3.70	5.42	4.55	4.51
ไฟชั่วคราว	331,913	348,915	358,557	367,583	377,260	387,383
% เพิ่ม/(ลด)	6.14	5.12	2.76	2.52	2.63	2.68
รวมทั้งหมด	19,525,475	19,949,030	20,348,409	20,729,824	21,136,607	21,550,393
% เพิ่ม/(ลด)	2.10	2.17	2.00	1.87	1.96	1.96

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ธ.ค. 2562

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2561	2562	2563	2564	2565	2566
บ้านอยู่อาศัย	32,078	35,031	36,550	38,128	39,784	41,504
% เพิ่ม/(ลด)	2.38	9.21	4.34	4.32	4.34	4.32
กิจการขนาดเล็ก	13,347	14,130	14,741	15,379	16,046	16,739
% เพิ่ม/(ลด)	2.40	5.87	4.32	4.33	4.34	4.32
กิจการขนาดกลาง	21,756	22,378	23,089	23,780	24,456	25,112
% เพิ่ม/(ลด)	2.83	2.86	3.18	2.99	2.84	2.68
กิจการขนาดใหญ่**	59,067	58,141	58,357	58,702	59,286	59,969
% เพิ่ม/(ลด)	0.57	(1.57)	0.37	0.59	0.99	1.15
กิจการเฉพาะอย่าง	4,309	4,553	4,789	5,022	5,266	5,520
% เพิ่ม/(ลด)	3.01	5.67	5.18	4.88	4.85	4.82
องค์กรไม่แสวงหากำไร	71	77	77	79	82	84
% เพิ่ม/(ลด)	6.43	8.90	0.44	2.50	3.08	3.23
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	365	428	429	454	479	504
% เพิ่ม/(ลด)	22.36	17.28	0.19	5.77	5.60	5.27
ไฟชั่วคราว	942	978	994	1,003	1,012	1,022
% เพิ่ม/(ลด)	(3.57)	3.80	1.64	0.92	0.97	0.99
รวมหน่วยจำหน่าย	131,935	135,716	139,025	142,547	146,411	150,455
% เพิ่ม/(ลด)	1.66	2.87	2.44	2.53	2.71	2.76
ไฟฟรี	2,739	2,860	3,025	3,154	3,286	3,429
% เพิ่ม/(ลด)	4.63	4.40	5.77	4.27	4.19	4.34

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 6 พ.ย. 2562

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2561	2562	2563	2564	2565	2566
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	131,861	135,615	139,057	142,608	146,679	151,024
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	19,475	20,952	21,249	21,855	22,531	23,246
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	103	108	108	108	108	108
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	12	12	12	12	12	12
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	105	105	105	105	105	105
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	12	12	12	12	12	12
<u>ส่วนที่ซื้อจาก VSPP</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	10,227	10,610	10,839	11,146	11,299	11,378
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	779	812	836	874	891	900
รวม						
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	142,297	146,438	150,109	153,967	158,190	162,614
% เพิ่ม/(ลด)	1.97	2.91	2.51	2.57	2.74	2.80
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,278	21,789	22,110	22,753	23,446	24,170
% เพิ่ม/(ลด)	(0.57)	7.45	1.47	2.91	3.05	3.09

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 6 พ.ย. 2562

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 74.75%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 54.98%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 63.70%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 61.59%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155.00	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 84.10%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันเกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) อยู่ระหว่างประกันผลงาน 3 ปี โดยเริ่มนับตั้งแต่วันที่ 11 ก.ย. 2561 - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413.00	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายชานเขาระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและสั่งให้ สศช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994.00	2554-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 9 มี.ค. 2553 - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 22 มี.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 6 ก.ย. 2553 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 7 ต.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อ 8 ก.พ. 2554 - มีสัญญาจ้างเลขที่ จ.201/2554 วันที่ 8 ส.ค. 2554 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค. 2556
14) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2,520.00	2555-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค. 2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100% - เกาะเต่า ปัจจุบันคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติให้ความเห็นชอบดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 24 มิ.ย. 2562 - อยู่ระหว่างนำเสนอ ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ
15) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 ติดตั้ง 50,000 ชุด - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2557 ติดตั้งเพิ่ม 9,310 ชุด - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 50,145 ชุด คิดเป็น 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

หมายเหตุ วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 11.15%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 5.25%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 30.02%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. เมื่อวันที่ 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความ เหมาะสมแผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับตาม งวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 90.10%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 57.31%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเทอร์เน็ต คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติขยายระยะเวลาดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟ ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2560-2561	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) แล้ว เมื่อวันที่ 29 มี.ย. 2561 - ปัจจุบันอนุมัติ ครม. แล้วเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2562 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 29.69%

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

สถานะ : 30 กันยายน 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
12) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี	1,069.00	2558-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2557 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 64.61%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 28.68%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 7.47%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ.2)	77,334.00	2562-2567	- มท. ลงนามในหนังสือถึงหน่วยงานภายนอกแล้ว เมื่อวันที่ 17 เม.ย. 2562 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานนอกพิจารณาความเห็นโครงการ
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	7,900.00	2563-2567	- กฟภ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษามหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ คพญ.2 - สัญญาจ้างเลขที่ จ.25/2562 ลงวันที่ 3 พ.ค. 2562
3) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วยสายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
4) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ	1,350.00	2562-2565	- ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 7.25%
5) แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า	1,340.00	2564-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูล
6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2 (คพม.2)	6,565.00	2561-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 11.25% - ดำเนินการแล้วเสร็จ 15,964 คริวเรือน
7) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2562-2564	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
8) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ระยะที่ 1	6,630.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ
9) โครงการติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) สำหรับผู้ใช้ไฟรายใหญ่	1,810.00	2562-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา TOR
10) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) บนพื้นที่เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	322.00	2561-2563	- มท. ลงนามในหนังสือถึงหน่วยงานภายนอกแล้ว เมื่อวันที่ 17 เม.ย. 2562 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานนอกพิจารณาให้ความเห็นโครงการ
11) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2561-2564	- อยู่ระหว่างนำเสนอขออนุมัติโครงการจากคณะกรรมการบริหาร กฟภ.
12) แผนงานพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระยะที่ 1	1,100.00	2562-2566	- แผนงานที่ 1 ติดตั้งระบบ Micro Grid ที่ อ.เบตง จ.ยะลา ปัจจุบันอยู่ระหว่างประชาพิจารณ์ครั้งที่ 1 - แผนงานที่ 2 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา เพื่อจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ และจัดทำเอกสารประกวดราคา (TOR) - แผนงานที่ 3 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ให้สอดคล้องกับโครงการ Smart Grid ของ กฟผ. ที่ อ.เมือง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมและผลกระทบโครงการ
13) แผนงานพัฒนาระบบบริหารสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า	956.00	2561-2564	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำ TOR จ้างที่ปรึกษา เพื่อศึกษาระบบ CBRM (Condition Based Risk Management)
รวมทั้งสิ้น	114,292.00		

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 กันยายน 2562

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,589	6,462	127	-	6,589	-	-	-	-	2,135,326	2,117,978	6,202	-	2,124,180	-	11,146	-	11,146
กพน.2	6,513	6,411	94	8	6,513	-	-	-	-	1,767,295	1,752,094	12,552	1,436	1,766,082	415	798	-	1,213
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,391,683	1,377,065	10,824	-	1,387,889	3,388	406	-	3,794
รวมภาคเหนือ	18,615	18,384	223	8	18,615	-	-	-	-	5,294,304	5,247,137	29,578	1,436	5,278,151	3,803	12,350	-	16,153
กพฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,430,103	2,426,118	90	-	2,426,208	3,513	382	-	3,895
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,391,240	2,387,732	-	-	2,387,732	3,283	225	-	3,508
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,236,012	2,220,824	10,207	-	2,231,031	4,929	52	-	4,981
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	7,057,355	7,034,674	10,297	-	7,044,971	11,725	659	-	12,384
กพท.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,846,518	1,843,837	1,471	-	1,845,308	883	327	-	1,210
กพท.2	3,012	3,012	-	-	3,012	-	-	-	-	2,173,104	2,171,775	-	-	2,171,775	472	857	-	1,329
กพท.3	3,370	3,364	-	-	3,364	-	6	-	6	1,370,685	1,368,712	652	-	1,369,364	547 ⁽⁵⁾	774	-	1,321
รวมภาคกลาง	11,661	11,655	-	-	11,655	-	6	-	6	5,390,307	5,384,324	2,123	-	5,386,447	1,902	1,958	-	3,860
กพด.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,158,667	1,148,289	7,522	-	1,155,811	449	1,959	448	2,856
กพด.2	4,164	4,158	6	-	4,164	-	-	-	-	1,870,346	1,860,989	-	500	1,861,489	3,395	5,403	59	8,857
กพด.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,411,254	1,400,058	8,901	-	1,408,959	454	1,841	-	2,295
รวมภาคใต้	10,885	10,846	39	-	10,885	-	-	-	-	4,440,267	4,409,336	16,423	500	4,426,259	4,298	9,203	507	14,008
รวมทั้งหมด	74,304	74,025	265	8	74,298	-	6	-	6	22,182,233	22,075,471	58,421	1,936	22,135,828	21,728	24,170	507	46,405

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ร.ค. 2561

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ ก.ย. 2562

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

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

⁽⁵⁾ ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่ปกติ 503 ครัวเรือน ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่เขตหวงห้ามแต่ได้รับอนุญาตแล้ว 436 ครัวเรือน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว
2537	62,911	64,383	97.71
2538	63,227	64,457	98.09
2539	64,228	65,297	98.36
2540	65,311	66,191	98.67
2541	66,382	67,167	98.83
2542	67,446	68,162	98.95
2543	68,464	69,174	98.97
2544	69,167	69,883	98.98
2545	70,029	70,726	99.01
2546	70,615	71,264	99.09
2547	71,576	72,042	99.35
2548	72,093	72,704	99.16
2549	72,883	72,912	99.96
2550	73,075	73,094	99.97
2551	73,200	73,213	99.98
2552	73,188	73,201	99.98
2553	73,199	73,212	99.98
2554	73,205	73,217	99.98
2555	73,356	73,371	99.98
2556	74,156	74,173	99.98
2557	76,121	76,138	99.98
2558	80,032	80,056	99.97
2559	74,297	74,304	99.99
2560	74,297	74,304	99.99
2561	74,300	74,304	99.99
ก.ย.2562	74,298	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2562 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2562)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	11,304.31
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	9,281.18
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	20,585.49
<u>แหล่งที่มาของเงินทุน</u>	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	7,696.99
▶ เงินกู้ในประเทศ	12,888.50
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	20,585.49
สถานะการเงิน	
<u>ผลการดำเนินงาน</u>	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	383,779.42
รายได้อื่นๆ	11,551.21
รวมรายได้ทั้งหมด	395,330.63
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	330,165.95
รายจ่ายอื่น ๆ	49,715.43
รวมรายจ่ายทั้งหมด	379,881.38
▶ กำไรสุทธิ	15,449.25
▶ กำไรขั้นต้น	53,613.47
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	16,250.86
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(1,728.61)
▶ EBITDA	31,149.64
<u>ฐานะการเงิน</u>	
▶ รายจ่ายลงทุน	24,328.28
▶ หนี้เงินกู้	68,996.71
▶ สินทรัพย์สุทธิ	428,270.44

หมายเหตุ

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 330,165.95 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 329,912.49 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 253.46 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 15,449.25 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 35.99 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ		ปี 2562 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2562)
อัตราส่วนทางการเงิน		
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า)	1.42
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า)	1.39
3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า)	0.39
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า)	3.86
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%)	4.89
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%)	5.16
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(1,728.61)
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%)	4.23
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน		
ตัวชี้วัดที่ 3.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน		
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	(%)	
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)		59.30
- เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.)		91.30
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	(%)	
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)		100.00
- ไตรมาส 2 (ม.ค.-มิ.ย.)		100.00
- ไตรมาส 3 (ม.ค.-ก.ย.)		80.50
ตัวชี้วัดที่ 3.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท)	23,185.34

หมายเหตุ : การจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ (Cost saving) ไตรมาส 1-3 วงเงินรวม 1,999.07 ล้านบาท ทำให้การเบิกจ่ายสะสมเพิ่มขึ้นเป็น 100.2% เฉพาะไตรมาส 3 วงเงิน 1,922.67 ล้านบาท ทำให้การเบิกจ่ายไตรมาส 3 เพิ่มขึ้น 99.5 %

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2562

ตัวเลขจริง 9 เดือน (ม.ค. - ก.ย. 2562)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2562)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
<u>ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ</u> <ul style="list-style-type: none"> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 3.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2562)	(ล้านบาท)	+/- 43	23,537	23,494	23,451	23,408	23,365	23,185.34

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2562

34

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ			5	6	-	-	-	11
ผชก.			9	4	-	-	-	13
สชก.			-	28	3	3	-	34
สวก.			25	131	17	3	6	182
สตภ.			7	135	17	4	1	164
สกม.			-	105	4	6	-	115
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา								
รผก.(ว)			2	-	-	-	-	2
สรก.(ว)			3	5	-	-	-	8
ฝวร.			72	21	13	3	1	110
ฝวพ.			63	13	5	-	1	82
ฝสอ.			49	8	1	1	1	60
รผก.(ย)			2	-	-	-	-	2
สรก.(ย)			1	6	1	-	1	9
ฝนย.			9	60	3	1	3	76
ฝนศ.			7	69	3	4	1	84
รผก.(ธ)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ธ)			2	5	-	-	-	7
ฝบว.			51	16	10	1	1	79
ฝพธ.			20	32	2	1	-	55
กลุ่มเครือข่ายและบริการ								
รผก.(ภ1)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)			2	6	1	-	-	9
ฝวธ.(ภ1)			15	31	8	-	1	55
รผก.(ภ2)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)			1	6	1	1	-	9
ฝวธ.(ภ2)			12	37	5	1	-	55
รผก.(ภ3)			2	-	-	-	-	2
สรก.(ภ3)			3	5	1	-	-	9
ฝวธ.(ภ3)			16	25	9	-	-	50
รผก.(ภ4)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)			1	6	1	-	-	8
ฝวธ.(ภ4)			12	36	5	1	1	55

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2562

35

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รพก.(วศ)		1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)		9	2	-	-	1	12
ฝสพ.		50	5	7	1	4	67
ฝยธ.		50	8	37	5	4	104
ฝรพ.		58	10	18	2	1	89
ฝวศ.		46	5	6	1	-	58
รพก.(กบ)		1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)		7	4	-	-	-	11
ฝกส.		45	22	22	3	1	93
ฝกร.		51	18	111	17	43	240
ฝบก.1		42	10	17	1	-	70
ฝบก.2		42	14	13	1	2	72
ฝคพ.		31	8	9	2	1	51
รพก.(ป)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)		9	2	-	-	-	11
ฝคพ.		90	5	11	4	1	111
ฝบร.		71	9	32	5	3	120
ฝมป.		48	17	55	26	11	157
ฝบผ.		31	6	55	9	5	106
กลุ่มสหับสนุน							
รพก.(ทส)		-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)		2	4	-	-	-	6
ฝวส.		25	24	3	2	1	55
ฝสท.		39	34	11	5	-	89
ฝสค.		48	9	28	3	3	91
ฝพท.		36	52	2	-	-	90
รพก.(อ)		1	-	-	-	-	1
สรก.(อ)		1	8	-	-	-	9
ฝจห.		13	70	22	7	5	117
ฝพด.		6	49	17	5	32	109
ฝธก.		10	45	21	12	14	102

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2562

36

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(บ)	-	2	-	-	-	2
สรก.(บ)	1	11	1	-	-	13
ฝกง.	3	107	18	11	3	142
ฝบช.	-	87	10	5	2	104
ฝงป.	-	80	2	4	1	87
รผก.(ท)	-	2	-	-	-	2
สรก.(ท)	2	8	1	-	-	11
ฝบค.	1	71	11	3	3	89
ฝพบ.	35	43	25	115	3	221
ฝบบ.	3	82	9	9	1	104
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	1	6	-	1	-	8
ฝปส.	1	55	2	2	2	62
ฝสส.	13	39	4	1	1	58
รวมส่วนกลาง	1,320	1,830	690	292	166	4,298

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2562

37

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร						
การไฟฟ้าเขต ภาค 1								
กพน.1 (เชียงใหม่)	136	222	1,077	190	62	1,687		
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	16	15	73	31	8	143		
ฝวบ.(น1)	59	8	54	5	4	130		
ฝปบ.(น1)	62	6	164	30	2	264		
ฝบพ.(น1)	8	56	20	5	-	89		
กพน.2 (พิษณุโลก)	100	161	749	254	54	1,318		
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	14	27	138	44	12	235		
ฝวบ.(น2)	57	9	60	4	2	132		
ฝปบ.(น2)	53	6	126	36	1	222		
ฝบพ.(น2)	10	52	43	11	1	117		
กพน.3 (ลพบุรี)	87	174	761	156	30	1,208		
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	16	19	122	39	4	200		
ฝวบ.(น3)	47	7	49	9	1	113		
ฝปบ.(น3)	45	4	116	11	1	177		
ฝบพ.(น3)	5	59	32	6	-	102		
รวม	715	825	3,584	831	182	6,137		
การไฟฟ้าเขต ภาค 2								
กพจ.1 (อุดรธานี)	139	191	1,216	248	31	1,825		
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	11	14	101	23	3	152		
ฝวบ.(จ1)	55	7	50	8	1	121		
ฝปบ.(จ1)	49	7	145	23	1	225		
ฝบพ.(จ1)	6	47	32	13	-	98		
กพจ.2 (อุบลราชธานี)	142	195	1,103	348	38	1,826		
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	11	20	87	34	4	156		
ฝวบ.(จ2)	54	10	54	10	3	131		
ฝปบ.(จ2)	55	7	109	32	1	204		
ฝบพ.(จ2)	11	51	28	14	1	105		
กพจ.3 (นครราชสีมา)	120	229	1,089	194	42	1,674		
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	7	17	88	30	8	150		
ฝวบ.(จ3)	55	8	63	5	5	136		
ฝปบ.(จ3)	55	5	132	20	2	214		
ฝบพ.(จ3)	9	54	21	13	2	99		
รวม	779	862	4,318	1,015	142	7,116		

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2562

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	201	249	1,310	250	49	2,059
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	16	63	21	8	114
ฝวบ.(ก1)	48	7	57	4	2	118
ฝปบ.(ก1)	66	5	234	43	-	348
ฝบพ.(ก1)	10	51	29	9	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	163	199	1,186	197	52	1,797
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	8	11	62	19	11	111
ฝวบ.(ก2)	60	8	61	3	5	137
ฝปบ.(ก2)	72	4	272	14	-	362
ฝบพ.(ก2)	11	57	31	9	-	108
กฟก.3 (นครปฐม)	144	183	944	156	38	1,465
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	11	9	62	27	4	113
ฝวบ.(ก3)	54	8	52	5	4	123
ฝปบ.(ก3)	62	5	163	24	4	258
ฝบพ.(ก3)	7	56	30	7	-	100
รวม	923	868	4,556	788	177	7,312
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	79	164	694	142	45	1,124
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	19	25	103	41	6	194
ฝวบ.(ต1)	48	9	57	7	1	122
ฝปบ.(ต1)	51	6	113	15	2	187
ฝบพ.(ต1)	7	52	31	6	-	96
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	111	206	951	289	52	1,609
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	9	11	61	17	11	109
ฝวบ.(ต2)	55	6	50	12	2	125
ฝปบ.(ต2)	59	4	119	23	2	207
ฝบพ.(ต2)	6	57	36	8	-	107
กฟต.3 (ยะลา)	91	159	776	159	32	1,217
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	14	16	90	35	10	165
ฝวบ.(ต3)	40	12	58	8	6	124
ฝปบ.(ต3)	61	3	120	20	-	204
ฝบพ.(ต3)	6	49	33	7	-	95
รวม	656	779	3,292	789	169	5,685
รวมส่วนภูมิภาค	3,073	3,334	15,750	3,423	670	26,250
รวมทั้งหมด	4,393	5,164	16,440	3,715	836	30,548

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 30 กันยายน 2562

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	215	218	38	1	472
รผก.(ว)	103	149	14	-	266
รผก.(ย)	76	85	12	1	174
รผก.(ธ)	43	95	8	-	146
รผก.(ภ1)	24	33	8	-	65
รผก.(ภ2)	29	30	6	-	65
รผก.(ภ3)	24	28	9	-	61
รผก.(ภ4)	31	28	5	-	64
รผก.(วศ)	128	140	69	-	337
รผก.(ทส)	140	147	50	-	337
รผก.(กบ)	183	153	203	3	542
รผก.(ป)	161	173	176	-	510
รผก.(อ)	136	101	105	-	342
รผก.(บ)	142	163	47	-	352
รผก.(ท)	121	143	168	-	432
รผก.(ส)	50	72	11	-	133
รวมส่วนกลาง	1,606	1,758	929	5	4,298
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	423	148	1,116	-	1,687
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	30	13	100	-	143
ฝวบ.(น1)	39	38	53	-	130
ฝปบ.(น1)	39	38	187	-	264
ฝบพ.(น1)	39	31	19	-	89
กพน.2 (พิษณุโลก)	320	112	886	-	1,318
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	56	14	165	-	235
ฝวบ.(น2)	36	39	57	-	132
ฝปบ.(น2)	36	34	152	-	222
ฝบพ.(น2)	40	28	49	-	117
กพน.3 (ลพบุรี)	359	98	751	-	1,208
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	54	11	135	-	200
ฝวบ.(น3)	40	25	48	-	113
ฝปบ.(น3)	37	25	115	-	177
ฝบพ.(น3)	41	30	31	-	102

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

40

สถานะ 30 กันยายน 2562

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุตรธานี)	529	134	1,162	-	1,825
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	39	9	104	-	152
ฝวบ.(ฉ1)	48	23	50	-	121
ฝปบ.(ฉ1)	45	19	161	-	225
ฝบพ.(ฉ1)	48	16	34	-	98
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	467	143	1,216	-	1,826
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	34	12	110	-	156
ฝวบ.(ฉ2)	45	28	58	-	131
ฝปบ.(ฉ2)	45	27	132	-	204
ฝบพ.(ฉ2)	39	29	37	-	105
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	472	117	1,085	-	1,674
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	39	5	106	-	150
ฝวบ.(ฉ3)	46	28	62	-	136
ฝปบ.(ฉ3)	39	31	144	-	214
ฝบพ.(ฉ3)	38	31	30	-	99
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	561	201	1,295	2	2,059
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	23	12	79	-	114
ฝวบ.(ก1)	43	22	53	-	118
ฝปบ.(ก1)	42	40	266	-	348
ฝบพ.(ก1)	40	27	32	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	447	146	1,204	-	1,797
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	20	7	84	-	111
ฝวบ.(ก2)	42	31	64	-	137
ฝปบ.(ก2)	38	45	279	-	362
ฝบพ.(ก2)	38	33	37	-	108
กฟก.3 (นครปฐม)	407	127	930	1	1,465
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	21	8	84	-	113
ฝวบ.(ก3)	45	29	49	-	123
ฝปบ.(ก3)	43	32	183	-	258
ฝบพ.(ก3)	47	27	26	-	100

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

41

สถานะ 30 กันยายน 2562

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	294	98	732	-	1,124
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	53	16	125	-	194
ฝวบ.(ต1)	42	28	52	-	122
ฝปบ.(ต1)	40	27	120	-	187
ฝบพ.(ต1)	44	27	25	-	96
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	419	120	1,070	-	1,609
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	24	10	75	-	109
ฝวบ.(ต2)	35	33	57	-	125
ฝปบ.(ต2)	45	27	135	-	207
ฝบพ.(ต2)	45	26	36	-	107
กฟต.3 (ยะลา)	350	89	778	-	1,217
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	36	14	115	-	165
ฝวบ.(ต3)	38	25	59	2	124
ฝปบ.(ต3)	36	39	129	-	204
ฝบพ.(ต3)	47	22	26	-	95
รวมส่วนภูมิภาค	6,967	2,724	16,554	5	26,250
รวมส่วนกลาง	1,606	1,758	929	5	4,298
รวมทั้งหมด	8,573	4,482	17,483	10	30,548
คิดเป็นร้อยละ	28.1	14.7	57.2	0.0	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	5,136	24,702	29,838	0.08	(0.87)	(0.71)
2543	4,776	23,924	28,700	(7.01)	(3.15)	(3.81)
2544	4,725	23,608	28,333	(1.07)	(1.32)	(1.28)
2545	4,586	23,379	27,965	(2.94)	(0.97)	(1.30)
2546	4,243	23,580	27,823	(7.48)	0.86	(0.51)
2547	4,110	22,860	26,970	(3.13)	(3.05)	(3.07)
2548	5,422	21,125	26,547	31.92	(7.59)	(1.57)
2549	6,186	20,118	26,304	14.09	(4.77)	(0.92)
2550	6,164	19,564	25,728	(0.36)	(2.75)	(2.19)
2551	7,252	20,269	27,521	17.65	3.60	6.97
2552	7,194	20,653	27,847	(0.80)	1.89	1.18
2553	7,034	20,784	27,818	(2.22)	0.63	(0.10)
2554	6,995	20,789	27,784	(0.55)	0.02	(0.12)
2555	6,929	21,131	28,060	(0.94)	1.65	0.99
2556	3,739	24,053	27,792	(46.04)	13.83	(0.96)
2557	3,762	24,347	28,109	0.62	1.22	1.14
2558	3,693	25,400	29,093	(1.83)	4.32	3.50
2559	3,822	26,294	30,116	3.49	3.52	3.52
2560	4,013	25,833	29,846	5.00	(1.75)	(0.90)
2561	4,113	25,550	29,663	2.49	(1.10)	(0.61)
ก.ย. 2562	4,298	26,250	30,548	4.50	2.74	2.98

หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ

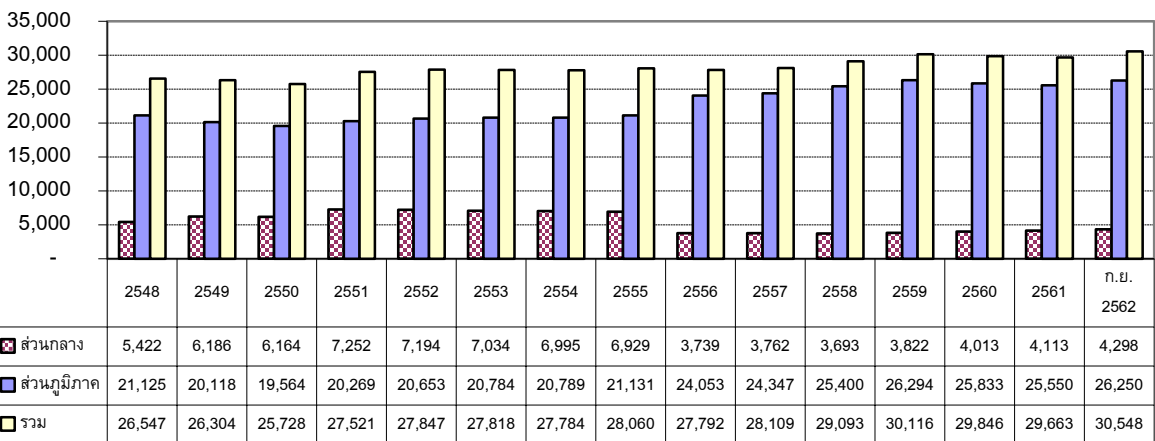
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2548 - ก.ย 2562

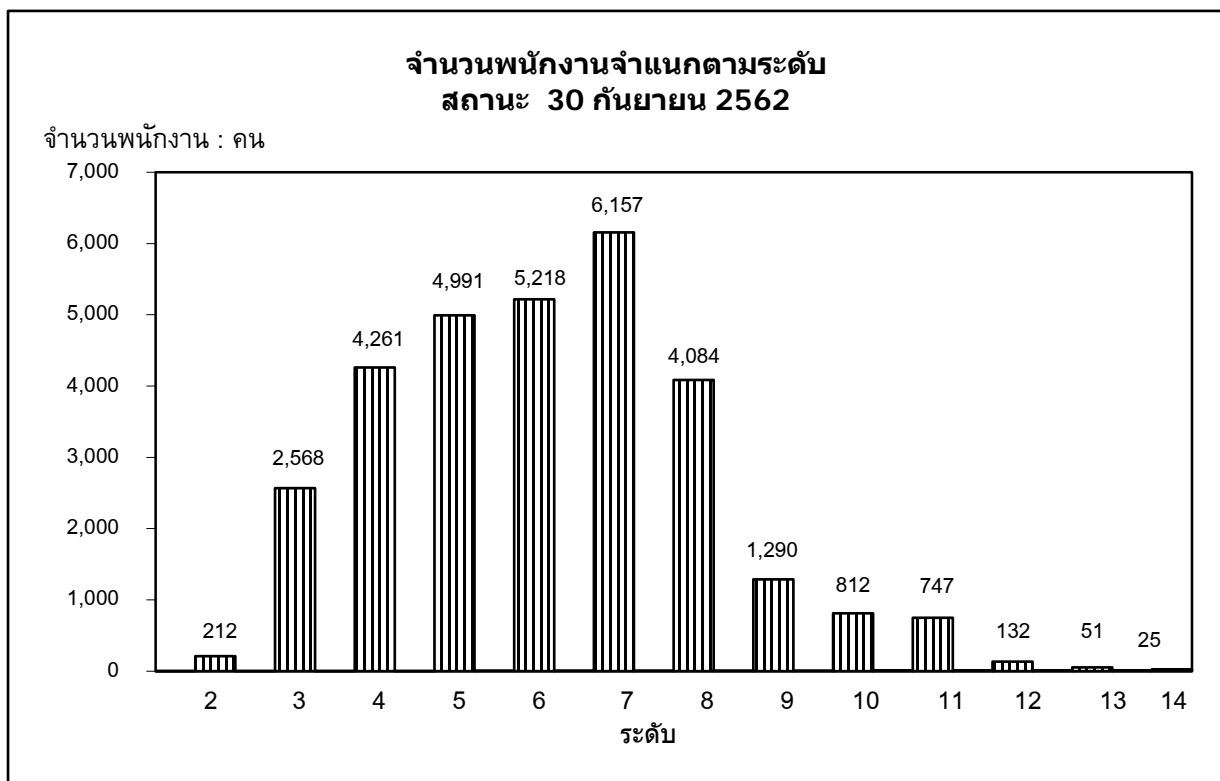
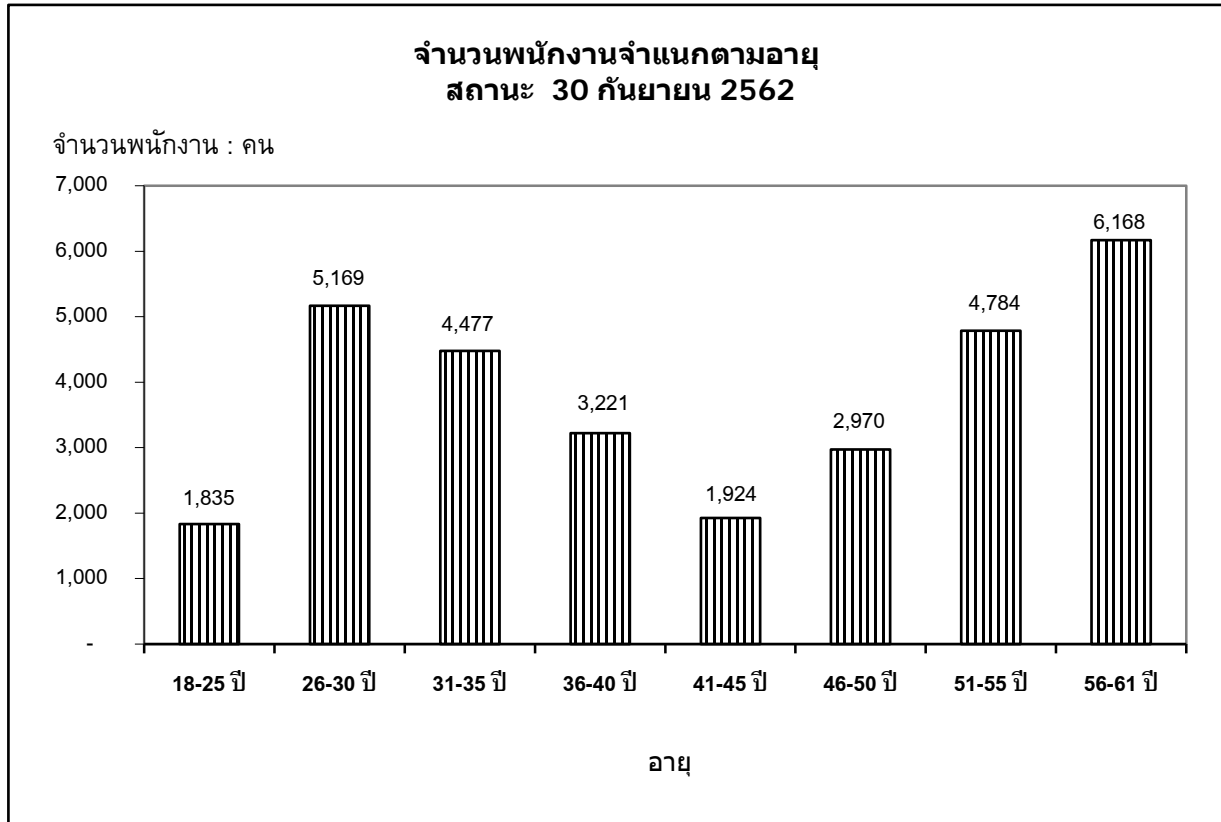
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

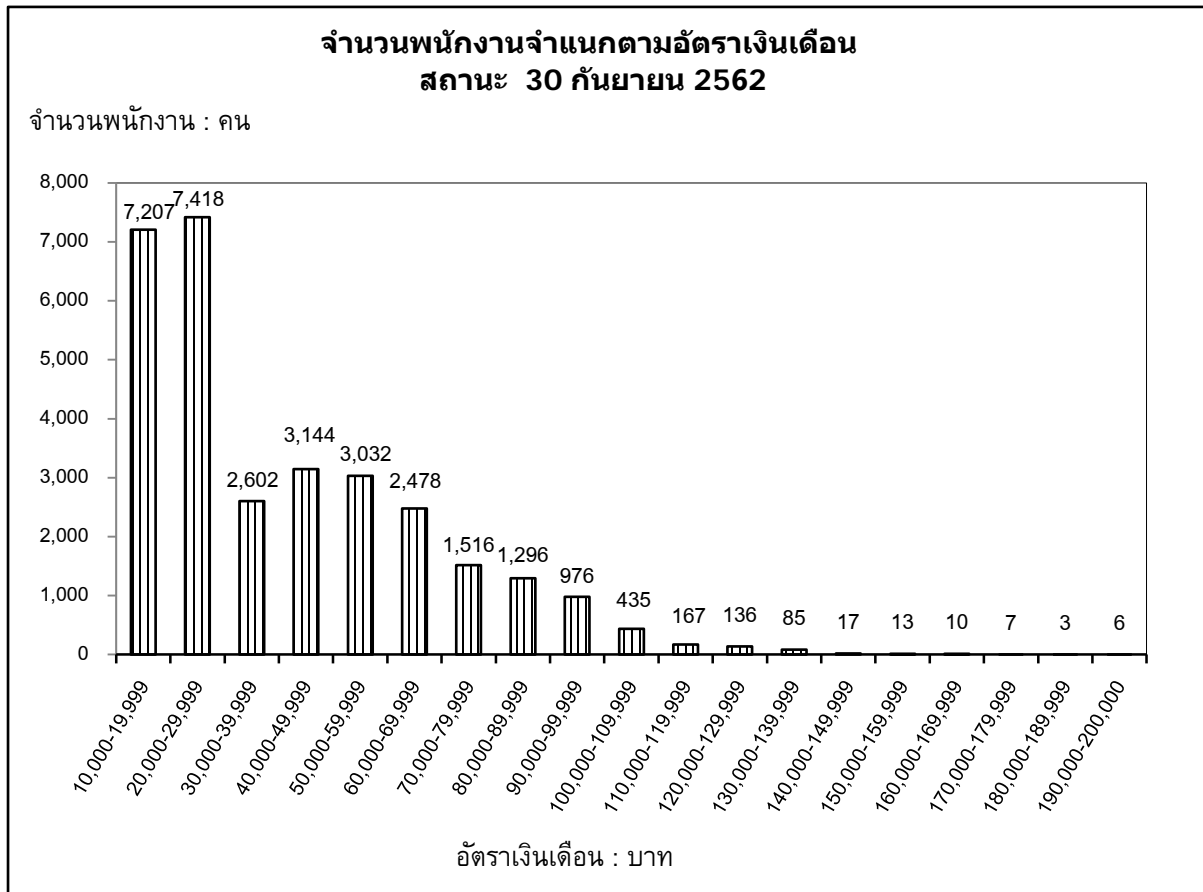
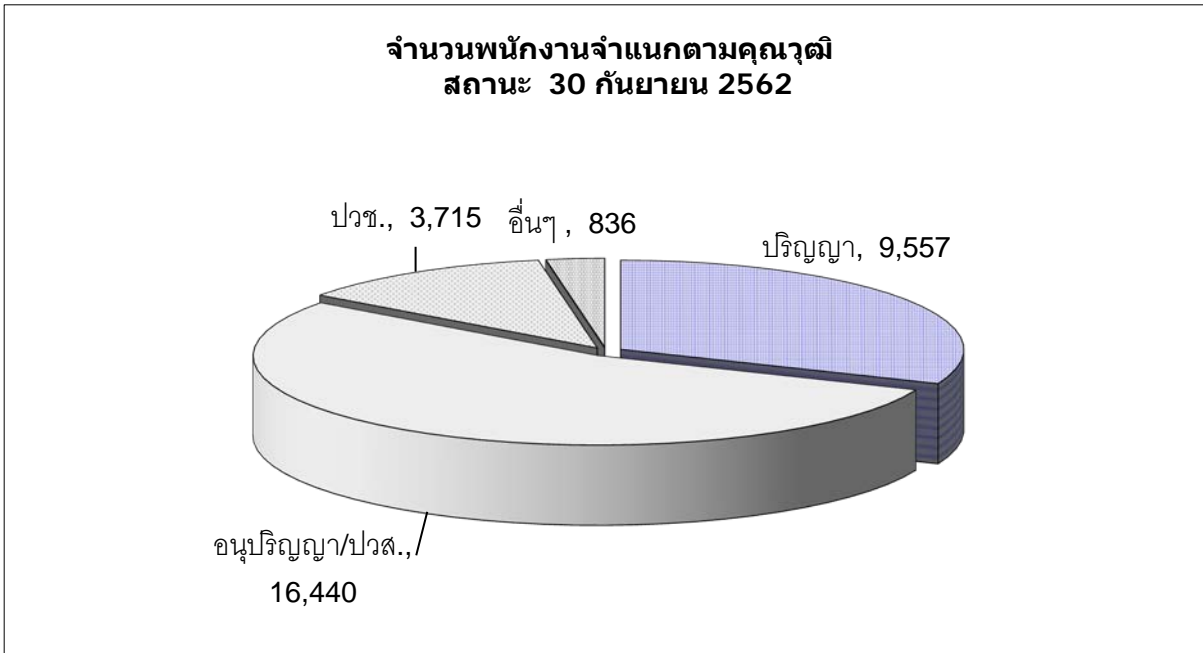
ส่วนภูมิภาค

รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2562

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน พื้นที่	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟส.	กฟย.	รวม
ส่วนกลาง	1	-	-	-	-	1
ส่วนภูมิภาค						
กฟน.1	-	1	17	31	44	93
กฟน.2	-	1	12	30	45	88
กฟน.3	-	1	13	25	31	70
รวมภาคเหนือ	-	3	42	86	120	251
กฟฉ.1	-	1	16	26	74	117
กฟฉ.2	-	1	14	27	76	118
กฟฉ.3	-	1	15	32	39	87
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	3	45	85	189	322
กฟก.1	-	1	25	19	25	70
กฟก.2	-	1	22	16	24	63
กฟก.3	-	1	17	17	15	50
รวมภาคกลาง	-	3	64	52	64	183
กฟต.1	-	1	14	15	23	53
กฟต.2	-	1	17	26	36	80
กฟต.3	-	1	13	21	34	69
รวมภาคใต้	-	3	44	62	93	202
รวมทั้งหมด	1	12	195	285	466	959

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 กันยายน 2562

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่มีแผนการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้เพื่อประโยชน์อื่น				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	196	709	2	7.00	1,566,275,892.24	7	25	2	43.00	265,042,005.34	175	650	2	90.20	1,288,992,598.54	14	33	-	73.80	12,241,288.36
กฟน.2	161	644	-	87.67	354,594,189.42	14	62	1	78.40	96,501,582.06	125	512	3	62.27	241,607,479.70	22	68	3	47.00	16,485,127.66
กฟน.3	94	510	2	71.60	298,933,106.16	5	37	-	64.40	57,437,347.38	85	464	1	71.40	241,180,474.78	4	9	-	35.80	315,284.00
กฟฉ.1	161	722	3	35.30	391,297,101.81	24	105	3	20.20	190,489,701.34	110	539	1	99.90	183,220,430.60	27	77	2	15.20	17,586,969.87
กฟฉ.2	186	743	1	45.55	331,771,715.46	50	181	3	57.95	117,802,834.36	125	537	3	51.60	210,616,404.10	11	23	2	36.00	3,352,477.00
กฟฉ.3	150	748	3	22.51	730,948,171.07	29	108	-	40.91	273,616,634.12	113	611	3	6.60	451,590,824.45	8	28	3	75.00	5,740,712.50
กฟก.1	201	1,126	2	88.37	1,882,988,349.18	12	53	3	60.30	351,584,549.00	182	984	1	59.07	1,497,257,836.18	7	88	1	69.00	34,145,964.00
กฟก.2	184	1,100	2	97.40	1,760,166,469.40	28	108	2	77.90	433,236,674.06	153	981	2	80.50	1,324,329,395.34	3	10	1	39.00	2,600,400.00
กฟก.3	133	617	1	90.56	1,506,279,251.93	18	62	2	70.86	254,135,943.02	113	549	3	8.70	1,252,027,758.91	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	108	628	-	90.10	652,682,362.91	17	132	1	19.40	209,714,947.51	85	467	1	2.80	418,691,736.74	6	28	2	67.90	24,275,678.66
กฟต.2	115	556	-	72.85	942,033,796.93	5	28	2	53.90	117,220,000.00	109	524	2	55.35	784,862,543.93	1	2	3	63.60	39,951,253.00
กฟต.3	83	372	3	66.50	622,804,469.13	4	44	2	89.30	97,815,445.07	74	312	1	8.10	517,305,524.06	5	15	3	69.10	7,683,500.00
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	226,775,665.49	2	8	-	4.00	77,757.33	25	213	-	18.80	225,361,775.12	8	15	3	49.00	1,336,133.04
รวม	1,807	8,718	2	47.21	11,267,550,541.13	215	959	3	80.52	2,464,675,420.59	1,474	7,350	1	15.29	8,637,044,782.45	118	408	1	51.40	165,830,338.09