



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

มีนาคม 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 หรือมีสิ่งที่จะต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ.	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีจำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี ในช่วงเดียวกัน และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีและหน่วยสูญเสีย	8
3. สถานีไฟฟ้า	
- จำนวนสถานีไฟฟ้า	9
4. โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.	
- จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	10
- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	11
- ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	12-13
5. ระบบจำหน่าย	
- ความยาวระบบจำหน่าย	14
6. หม้อแปลงไฟฟ้า	
- หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ	15
7. สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าทั่วประเทศ	16-17
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (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

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2561-2562

รายละเอียด	ปี 2561 (ม.ค.-ธ.ค.2561)	ปี 2562 (ม.ค.-มี.ค.2562)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	12,765	12,775
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	597	612
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	313,424	314,823
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	87,900	88,517
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	28	29
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	19,524,217	19,640,105
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	131,924.53	32,715.04
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,737.02	701.50
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.5667	3.6038
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	142,296.96	35,661.90
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	131,861.40	32,685.60
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	103.26	19.09
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	10,131.44	2,916.83
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	95.89	24.56
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	104.97	15.83
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.37	6.30
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	19,475.39	19,912.66
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,304	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,300	74,300
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.99	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2561-2562 (ต่อ)

รายละเอียด	ปี 2561 (ม.ค.-ธ.ค.2561)	ปี 2562 (ม.ค.-มี.ค.2562)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	18,469.48	3,167.17
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	12,739.21	2,348.23
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	31,208.69	5,515.40
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	25,960.24	2,091.49
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	5,248.45	3,423.91
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	499,315.83	125,810.33
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	483,477.59	121,766.89
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	15,838.24	4,043.44
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	478,699.68	120,589.50
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	418,175.49	105,680.25 ⁽³⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	60,524.19	14,909.25
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	20,616.15	5,220.83 ⁽⁴⁾
● ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่างินลงทุนเมื่อขาย (ล้านบาท)	(1.72)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	20,614.43	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	65,302.10	16,086.64
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	17,457.92	5,503.21
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(86.18)	(550.57)
● EBITDA (ล้านบาท)	38,055.90	9,885.09
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	38,820.61	6,038.21
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	71,579.58	71,557.73
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	414,880.02	428,081.12
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	5.94	5.88
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	29,663	29,646
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	658	662
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.4474	1.1035
7. ทรัพย์สิน		
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)	946	959 ⁽⁵⁾
- ที่ดิน (ไร่)	8,849	8,890

หมายเหตุ ⁽³⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 105,680.25 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 105,602.84 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 77.41 ล้านบาท

⁽⁴⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 5,220.83 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 13.85 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

⁽⁵⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2562

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,307.48 (มี.ค.)	1,907,186	1,685.456	6,230.524	7.81
กฟน.2	952.40 (มี.ค.)	1,536,597	1,272.989	4,714.458	9.58
กฟน.3	809.45 (มี.ค.)	1,213,263	1,541.166	5,567.125	9.21
ภาคเหนือ	3,000.66 (มี.ค.)	4,657,046	4,499.611	16,512.107	8.80
กฟฉ.1	1,271.24 (มี.ค.)	2,222,908	1,584.511	5,861.402	10.18
กฟฉ.2	1,002.50 (มี.ค.)	2,376,406	1,441.321	5,292.137	9.19
กฟฉ.3	1,335.53 (มี.ค.)	1,972,104	2,287.044	8,229.212	6.80
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,539.05 (มี.ค.)	6,571,418	5,312.875	19,382.751	8.50
กฟก.1	3,902.90 (มี.ค.)	1,572,866	5,671.464	19,998.481	4.22
กฟก.2	4,342.86 (มี.ค.)	1,736,027	7,490.149	26,490.033	4.03
กฟก.3	2,288.93 (มี.ค.)	1,192,415	4,118.760	14,864.447	5.87
ภาคกลาง	10,212.29 (มี.ค.)	4,501,308	17,280.372	61,352.962	4.54
กฟต.1	1,054.21 (มี.ค.)	1,013,411	1,648.469	6,001.249	7.95
กฟต.2	1,506.95 (มี.ค.)	1,595,173	2,578.696	9,549.025	6.98
กฟต.3	880.69 (มี.ค.)	1,301,749	1,395.018	5,100.337	6.97
ภาคใต้	3,381.97 (มี.ค.)	3,910,333	5,622.183	20,650.612	7.27
ผลรวม กฟก.	19,912.66 (มี.ค.)	19,640,105	32,715.040	117,898.431	6.30

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ ณ วัน และ เวลาเดียวกัน (Co-Incident Peak Demand) เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ.ผลิตเอง)
 - ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า
 - ข้อมูล ณ วันที่ 28 มี.ย. 2562 (ข้อมูลดังกล่าวจะมีการปรับปรุงอีกครั้ง
 หลังมีการตรวจสอบหน่วยซื้อ-ขายของโรงไฟฟ้า SPP ให้ตรงกับข้อมูล กซฟ.)

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2562

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,359,297	1,967.357	6,473.864	3.2906
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	7,187,641	5,994.764	22,988.583	3.8348
3. กิจการขนาดเล็ก	1,643,508	3,360.872	13,613.388	4.0506
4. กิจการขนาดกลาง	78,452	5,424.206	20,459.453	3.7719
5. กิจการขนาดใหญ่	6,838	14,009.143	46,912.291	3.3487
6. กิจการเฉพาะอย่าง	13,169	1,135.405	3,970.337	3.4968
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,084	17.956	62.232	3.4658
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,615	153.538	481.078	3.1333
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	344,407	233.469	1,560.847	6.6854
10. ไฟฟ้าสำรอง	90	23.374	192.460	8.2338
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	394.956	1,183.896	2.9975
รวม	19,640,105	32,715.040	117,898.431	3.6038

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	17,546,938	7,962.12	29,462.45	3.70
2. พาณิชยกรรม	1,704,401	8,744.86	33,487.88	3.83
3. อุตสาหกรรม	37,660	15,603.10	52,843.94	3.39
4. อื่น ๆ	592,992	1,106.46	2,104.16	1.90
รวม	19,881,991	33,416.54	117,898.43	3.53

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2562

3. จำแนกรายเดือน

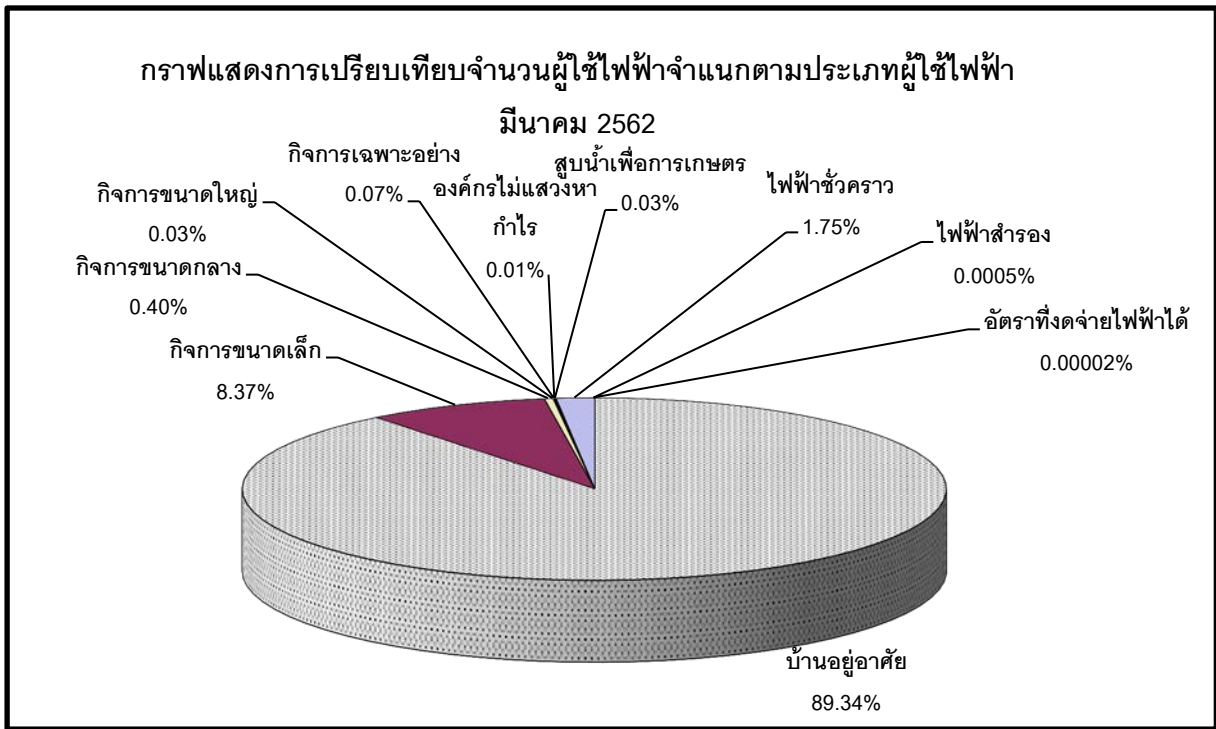
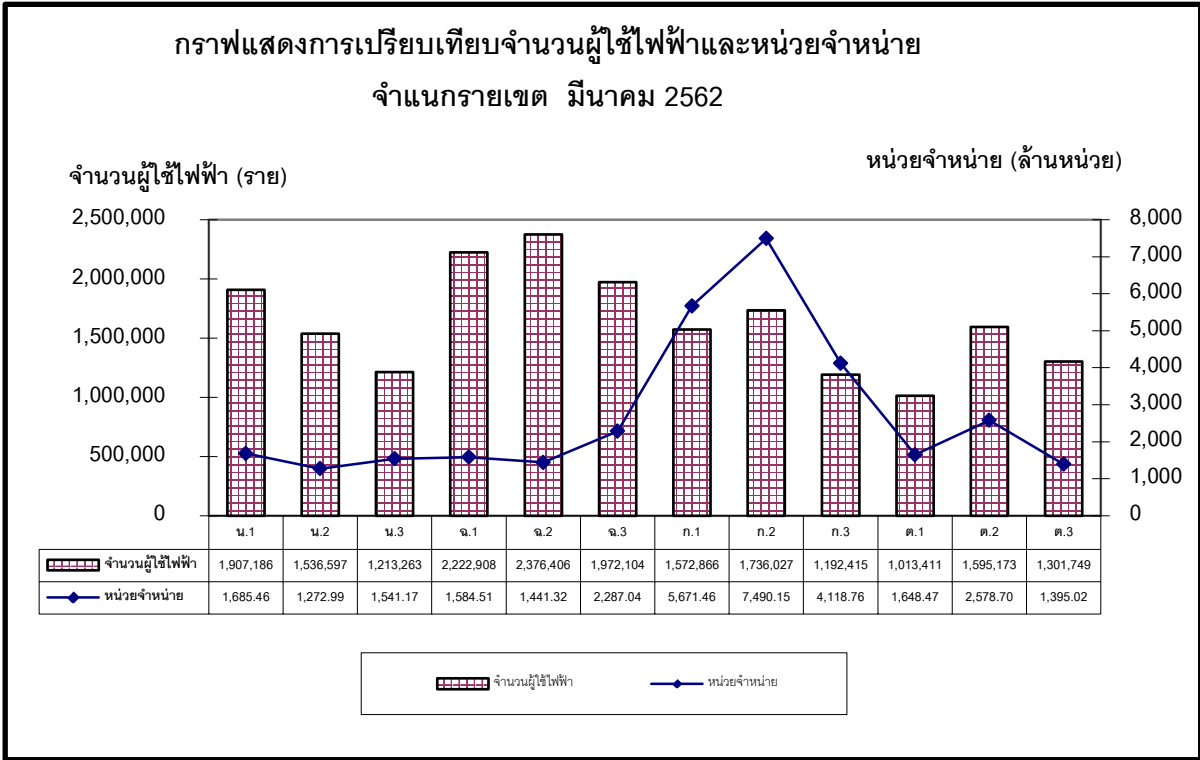
ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2561			
ม.ค.2561	18,031.21	19,161,992	10,088.92
ก.พ.2561	18,481.42	19,198,068	9,693.08
มี.ค.2561	18,993.86	19,236,176	11,534.40
เม.ย.2561	19,475.39	19,269,570	10,742.81
พ.ค.2561	19,133.65	19,305,975	11,625.03
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	18,082.24	19,566,698	10,506.90
ก.พ.2562	19,102.12	19,598,300	10,178.61
มี.ค.2562	19,912.66	19,640,105	12,029.54

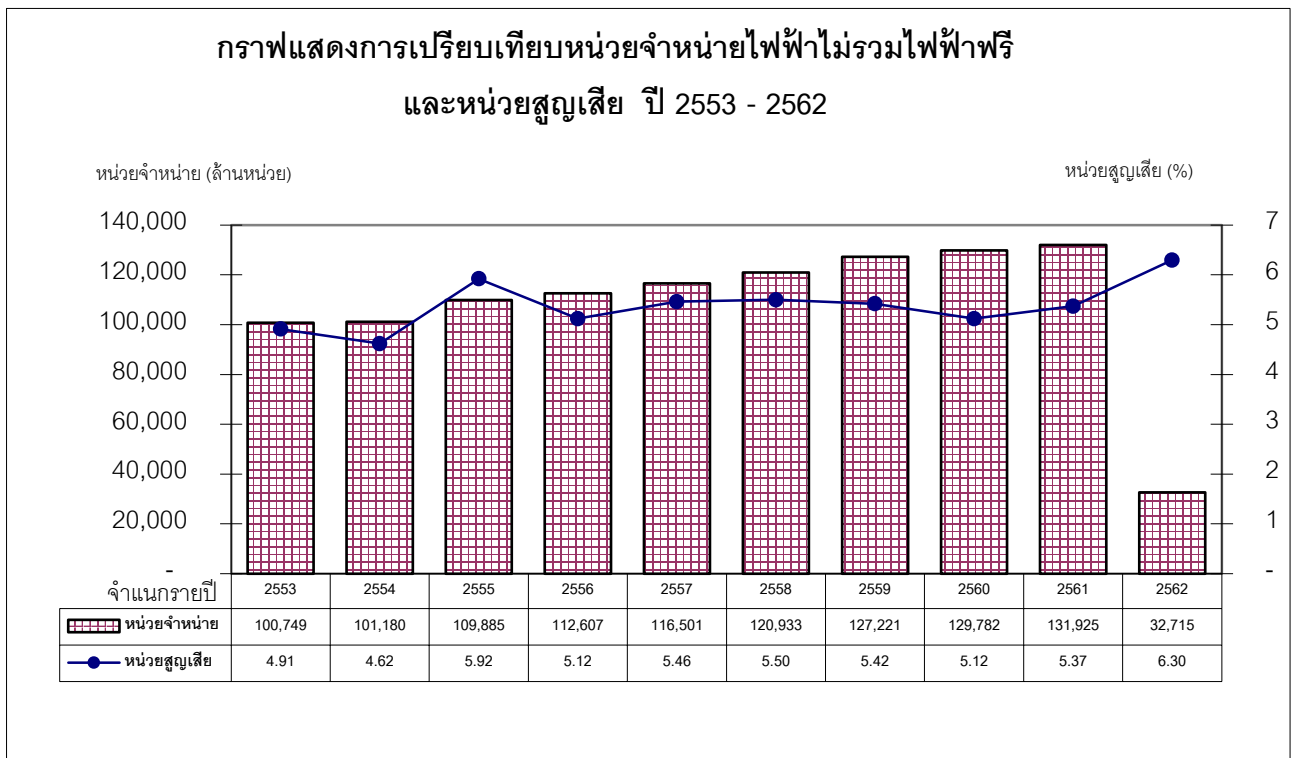
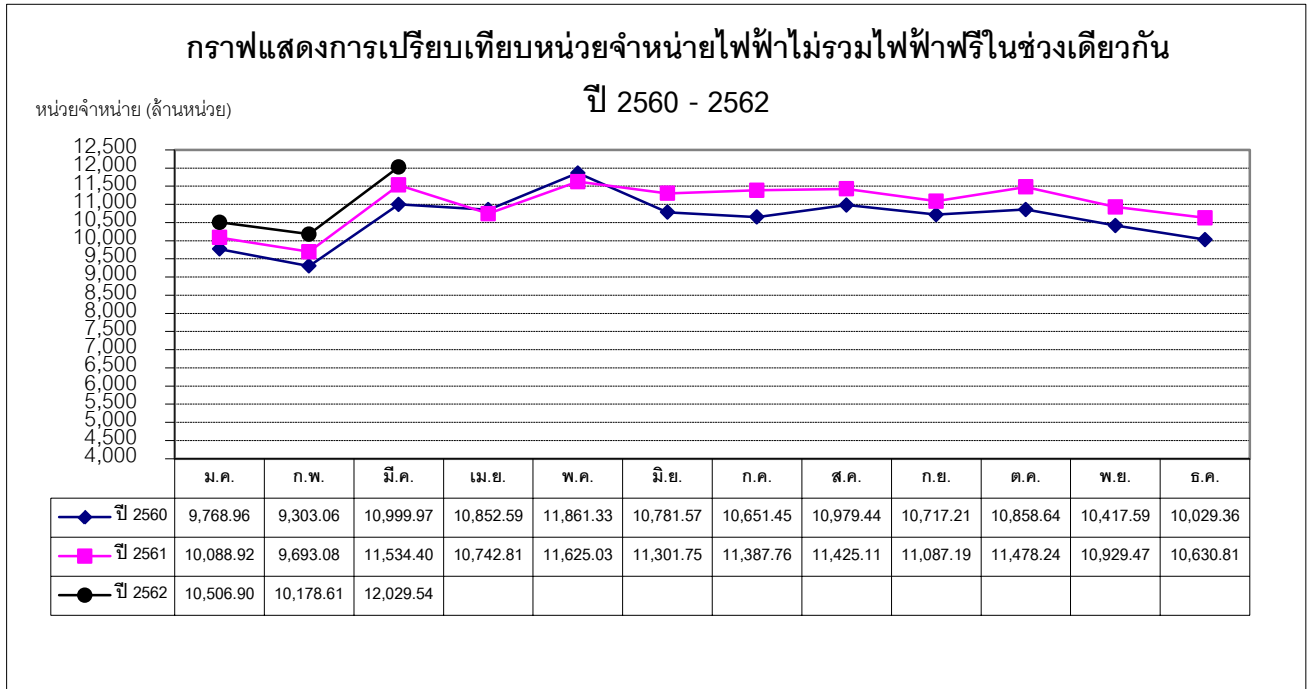
หมายเหตุ ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ. ผลิตเอง) เป็น Co-Incident Peak Demand (ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ ณ วันและเวลาเดียวกัน) ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้า

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (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
2562	35,661.9	32,715.0	701.5	2,245.4	6.30





สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 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	1	-	26	-	8	-	-	10	-	4	51
กฟน.2	1	-	-	17	-	15	-	-	7	-	1	41
กฟน.3	1	-	-	15	-	11	-	-	5	-	-	32
รวมภาคเหนือ	4	1	-	58	-	34	-	-	22	-	5	124
กฟฉ.1	1	-	-	17	-	16	-	-	5	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	13	-	14	-	-	5	-	1	33
กฟฉ.3	-	1	-	19	-	10	-	-	8	-	-	38
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	1	-	49	-	40	-	-	18	-	2	111
กฟก.1	6	3	-	57	-	10	-	-	16	-	-	92
กฟก.2	8	1	-	65	-	11	-	-	17	-	-	102
กฟก.3	4	1	-	42	-	9	-	-	15	-	3	74
รวมภาคกลาง	18	5	-	164	-	30	-	-	48	-	3	268
กฟต.1	-	4	1	14	1	7	-	-	5	-	1	33
กฟต.2	1	2	22	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	1	-	15	-	10	-	-	5	-	1	-	32
รวมภาคใต้	2	6	38	14	20	7	-	14	5	2	1	109
รวมทั้งประเทศ	25	13	38	285	20	111	-	14	93	2	11	612

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟก.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2562

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	1	2	9
กฟน.2	-	1	-	1	2	-	4
กฟน.3	-	1	-	-	-	-	1
รวมภาคเหนือ	6	2	-	1	3	2	14
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	1	1
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	2	4
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	1	-	1
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	5	7	13
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	-	7
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	6	14
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	12	17	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2562

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	5.000	7.895	-	-	12.895
กฟน.2	5.280	-	0.040	-	5.320
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	10.280	7.895	0.080	-	18.255
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	7.720	-	0.012	-	7.732
กฟภ.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	9.720	-	0.012	-	9.732
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	12.160	-	-	0.250	12.410
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	12.160	-	-	1.750	13.910
รวมทั้งหมด	32.160	19.595	0.092	1.750	53.597

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 มีนาคม 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	3	180	126	37/20	17,510
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,400	5,900/4,500	8,569,066
	3. เกาะนกดะเกา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	112	22/13	7,011
	รวม	16	12,340	6,638		8,593,587
2. สักรองจ่าย (12 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	3,500	650/440	118,353
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,120	-	3,380
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,450	1,800/800	71,956
	4. เกาะสี่ซัง จ.ชลบุรี	5	3,800	2,660	2,080/820	2,469,671
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี					
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง					
	10. เกาะกูด จ.ตราด	4	2,620	1,834	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	3	1,300	770	-	-
	12. สั้งขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,400	-	-
	รวม	25	19,820	13,734		2,663,360
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	345,581
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	69,365
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	156,410
	4. ชุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	35,130
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	1,329,500
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	-
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	79,158
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	358,064
	รวม	11	19,595	-		2,373,208

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 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. สหิงพระ	จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	-
	รวม		2 ชุด	1,750	-	-	-
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (17 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ย	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักตอยตุง	จ.เชียงราย	1	400	-	-	-
	3. ตำหนักภูพาน	จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	4. พระตำหนักทิพย์พิมาน	จ.นครราชสีมา	1	400	-	-	-
	5. พระราชวังบางปะอิน	จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	6. พระตำหนักสิริยาลัย	จ.อยุธยา	-	-	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. ตำหนักจักรีบังกช	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	10. รร.นายร้อย จปร.	จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	11. ตำหนักกริมผา	จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล	จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย	จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล	จ.ประจวบฯ	-	-	-	-	-
	15. โครงการซั้งหัวมัน	จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey	จ.ประจวบฯ	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักทักษิณ	จ.นครราชสีมา	1	800	-	-	-
รวม		15	7,056	-	-	-	

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 มีนาคม 2562

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,115.150	-	-	25,398.700	-	37,856.680
กพน.2	729.820	-	-	27,618.530	-	38,256.760
กพน.3	768.643	-	-	24,017.831	-	31,354.608
รวมภาคเหนือ	2,613.613	-	-	77,035.061	-	107,468.048
กพฉ.1	990.590	-	-	31,977.860	-	49,923.900
กพฉ.2	783.600	-	-	36,436.830	-	59,887.820
กพฉ.3	1,123.820	-	-	31,173.350	-	46,333.450
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,898.010	-	-	99,588.040	-	156,145.170
กฟก.1	1,994.080	17.650	-	23,727.460	-	31,761.930
กฟก.2	1,785.670	-	-	26,048.620	-	36,219.670
กฟก.3	1,274.580	-	-	21,580.120	-	29,524.150
รวมภาคกลาง	5,054.330	17.650	-	71,356.200	-	97,505.750
กฟต.1	748.690	-	807.356	18,876.403	563.290	31,864.220
กฟต.2	931.770	-	17,011.630	-	12,031.880	50,906.590
กฟต.3	510.938	-	11,405.255	-	6,147.874	30,939.360
รวมภาคใต้	2,191.398	-	29,224.241	18,876.403	18,743.044	113,710.170
รวมทั้งสิ้น	12,757.351	17.650	29,224.241	266,855.704	18,743.044	474,829.138
	12,775		314,823			474,829

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2562

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	794	23,490.00	347	10,365.00	1,141	33,855.00
กฟต.2	21,232	613,510.00	6,393	192,000.00	27,625	805,510.00
กฟต.3	10,763	306,080.00	4,603	137,720.00	15,366	443,800.00
รวม	32,789	943,080.00	11,343	340,085.00	44,132	1,283,165.00
22 เควี						
กฟน.1	23,576	2,356,806.50	23,086	4,664,640.00	46,662	7,021,446.50
กฟน.2	22,084	1,836,841.00	17,458	2,684,565.00	39,542	4,521,406.00
กฟน.3	20,336	1,414,010.00	16,752	3,199,922.50	37,088	4,613,932.50
กฟฉ.1	21,941	1,826,117.00	16,481	2,752,128.50	38,422	4,578,245.50
กฟฉ.2	29,525	2,084,640.00	18,600	2,912,295.00	48,125	4,996,935.00
กฟฉ.3	24,234	2,055,560.00	21,075	4,047,560.00	45,309	6,103,120.00
กฟก.1	28,317	2,931,725.00	28,582	8,496,435.00	56,899	11,428,160.00
กฟก.2	30,477	3,413,925.00	34,827	12,735,270.00	65,304	16,149,195.00
กฟก.3	24,486	2,430,420.00	29,201	8,898,010.00	53,687	11,328,430.00
กฟต.1	19,234	1,513,450.00	14,279	3,124,550.00	33,513	4,638,000.00
รวม	244,210	21,863,494.50	220,341	53,515,376.00	464,551	75,378,870.50
33 เควี						
กฟต.1	356	89,540.00	765	222,210.00	1,121	311,750.00
กฟต.2	12,090	1,988,220.00	19,568	5,757,665.00	31,658	7,745,885.00
กฟต.3	7,324	1,096,450.00	9,425	2,700,885.00	16,749	3,797,335.00
รวม	19,770	3,174,210	29,758	8,680,760	49,528	11,854,970.00
รวมทุกระบบ	296,769	25,980,784.50	261,442	62,536,221	558,211	88,517,005.50

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2562 ถึง 31 มีนาคม 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.	0.09	1.67	0.31	6.23	0.50	9.14	0.61	15.16	0.74	18.09	0.67	15.82
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.07	1.34	0.26	5.38	0.36	6.86	0.42	10.64	0.49	12.30	0.45	10.97
- ต้นไม้	0.00	0.12	0.01	0.34	0.05	0.81	0.07	1.66	0.10	2.96	0.08	2.27
- อุปกรณ์	0.02	0.56	0.13	2.64	0.18	3.31	0.18	4.86	0.18	4.31	0.18	4.25
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.06	0.00	0.03	0.01	0.17	0.01	0.12
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.24	0.01	0.18	0.01	0.17
- สัตว์	0.04	0.43	0.09	1.83	0.09	1.99	0.11	2.74	0.12	3.11	0.11	2.84
- ยานพาหนะ	0.01	0.20	0.02	0.51	0.02	0.31	0.02	0.43	0.03	0.70	0.03	0.59
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.03	0.00	0.04	0.01	0.18	0.01	0.27	0.01	0.22
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.01	0.18	0.02	0.32	0.01	0.24
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.20	0.00	0.08	0.00	0.10
- 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	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- อื่น ๆ	0.00	0.03	0.00	0.01	0.01	0.20	0.01	0.12	0.01	0.19	0.01	0.16
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.02	0.33	0.05	0.82	0.13	1.83	0.19	4.13	0.25	5.36	0.22	4.45
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.06	0.03	0.41	0.03	0.79	0.05	1.11	0.04	0.90
- อุปกรณ์	0.02	0.15	0.00	0.06	0.04	0.18	0.03	0.48	0.03	0.57	0.03	0.48
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สัตว์	0.00	0.03	0.03	0.52	0.04	0.67	0.11	2.45	0.13	2.85	0.11	2.41
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.07	0.00	0.05
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.03	0.01	0.06	0.01	0.05
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.05	0.00	0.04
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- 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	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- อื่น ๆ	0.00	0.15	0.01	0.18	0.02	0.51	0.02	0.30	0.03	0.64	0.03	0.51
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.03	0.01	0.45	0.00	0.39	0.00	0.43	0.00	0.40
- ดูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.16	0.00	0.07	0.00	0.16	0.00	0.13
- 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	0.01	0.00	0.02	0.00	0.03	0.00	0.05	0.00	0.04
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.27	0.00	0.01	0.00	0.05	0.00	0.06
- 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	0.28	0.00	0.07	0.00	0.11

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2562 ถึง 31 มีนาคม 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	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. ผู้ใช้ไฟ	0.01	0.29	0.01	0.27	0.00	0.15	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04
3.1 ระบบขัดข้อง	0.01	0.29	0.01	0.27	0.00	0.15	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04
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	0.10	1.96	0.32	6.50	0.50	9.30	0.61	15.17	0.74	18.11	0.67	15.87

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มีนาคม 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	48	1,994.72	900	3,788.21	1,016	10,523.03
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	6	475.00	11	812.16	44	215.46	61	1,502.62
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	17	299.79	-	-	-	-	17	299.79
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	1	6.30	1	6.30
รวม	91	5,514.89	59	2,806.89	945	4,009.97	1,095	12,331.74

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2562

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	530,960	176,987	1,824,513	608,171
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	16,377,480	5,459,160	58,269,814	19,423,271
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.ก๊กโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	3,675,240	1,225,080	13,397,041	4,465,680
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,414,380	804,793	8,763,097	2,921,032
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	11,130,240	3,710,080	40,078,903	13,359,634
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	8,154,000	2,718,000	29,635,357	9,878,452
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สอด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	234,810	78,270	1,046,239	348,746
8	สะพานมิตรภาพไทย-เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สอด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	-	-	937	312
รวม			37,750	42,517,110	14,172,370	153,015,900	51,005,300
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.หัวเวียง 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	1,169,370	389,790	4,350,506	1,450,169
11	บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	-	-	-	-
12	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาอภิมหาโขงสามเหลี่ยมทองคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	4,772,000	1,590,667	18,582,024	6,194,008
13	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	1,356,440	452,147	5,029,726	1,676,575
รวม			25,000	7,297,810	2,432,603	27,962,257	9,320,752

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารูทกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มีนาคม 2562

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
14	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 1)	10,000	18,173,280	6,057,760	63,647,987	21,215,996
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 2)	10,000	15,788,160	5,262,720	55,104,578	18,368,193
15	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	5,772,840	1,924,280	20,415,690	6,805,230
16	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	10,022,280	3,340,760	36,679,854	12,226,618
17	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	1,920,960	640,320	6,879,338	2,293,113
18	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอล์ว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	634,128	211,376	2,287,796	762,599
19	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	2,267,520	755,840	8,119,436	2,706,479
20	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	4,597,440	1,532,480	16,300,949	5,433,650
21	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	9,268,720	3,089,573	32,826,576	10,942,192
22	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	1,534,160	511,387	5,647,838	1,882,613
รวม			57,200	69,979,488	23,326,496	247,910,044	82,636,681
รวมทั้งสิ้น			119,950	119,794,408	39,931,469	428,888,201	142,962,734

หมายเหตุ : 1. เมื่อวันที่ 2 พ.ย. 2561 ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี เมียนมา จำนวน 1 จุด บริเวณสะพานมิตรภาพไทย - เมียนมา แห่งที่ 2 อ.แม่สอด จ.ตาก

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด 5 MW

2. เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2561 กพภ. และ EDL ได้ดำเนินการปลดมิเตอร์ของจุดซื้อขายที่ 11 บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน - เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี สปป.ลาว ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด 1 MW

ปัจจุบันเหลือจุดซื้อขายไฟฟ้ารวม 22 จุด ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญารวม 119.95 MW

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2560	2561	2562	2563	2564	2565
บ้านอยู่อาศัย	17,101,515	17,446,307	17,853,098	18,261,397	18,657,095	19,045,029
% เพิ่ม/(ลด)	2.16	2.02	2.33	2.29	2.17	2.08
กิจการขนาดเล็ก	1,610,008	1,629,462	1,707,893	1,790,978	1,878,127	1,967,886
% เพิ่ม/(ลด)	4.60	1.21	4.81	4.86	4.87	4.78
กิจการขนาดกลาง	74,266	77,643	81,147	84,920	88,910	92,969
% เพิ่ม/(ลด)	2.49	4.55	4.51	4.65	4.70	4.56
กิจการขนาดใหญ่**	6,692	6,893	7,057	7,209	7,364	7,531
% เพิ่ม/(ลด)	3.69	3.00	2.39	2.15	2.15	2.27
กิจการเฉพาะอย่าง	12,530	13,006	13,295	13,808	14,327	14,729
% เพิ่ม/(ลด)	(0.54)	3.80	2.22	3.86	3.76	2.80
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,305	1,273	1,397	1,554	1,729	1,910
% เพิ่ม/(ลด)	3.49	(2.45)	9.73	11.23	11.26	10.48
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,046	5,393	5,679	5,935	6,206	6,492
% เพิ่ม/(ลด)	2.25	6.88	5.30	4.52	4.57	4.61
ไฟชั่วคราว	312,699	329,176	368,839	408,799	446,452	486,101
% เพิ่ม/(ลด)	6.95	5.27	12.05	10.83	9.21	8.88
รวมทั้งหมด	19,124,061	19,509,153	20,038,405	20,574,600	21,100,211	21,622,647
% เพิ่ม/(ลด)	2.44	2.01	2.71	2.68	2.55	2.48

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2560	2561	2562	2563	2564	2565
บ้านอยู่อาศัย	31,333	32,223	33,658	35,086	36,499	37,908
% เพิ่ม/(ลด)	1.29	2.84	4.46	4.24	4.03	3.86
กิจการขนาดเล็ก	13,035	13,375	14,023	14,711	15,432	16,175
% เพิ่ม/(ลด)	2.67	2.61	4.84	4.91	4.90	4.82
กิจการขนาดกลาง	21,157	21,790	22,752	23,804	24,918	26,050
% เพิ่ม/(ลด)	1.22	2.99	4.41	4.63	4.68	4.54
กิจการขนาดใหญ่**	58,734	59,209	60,550	61,765	63,019	64,380
% เพิ่ม/(ลด)	2.71	0.81	2.26	2.01	2.03	2.16
กิจการเฉพาะอย่าง	4,183	4,334	4,415	4,597	4,780	4,922
% เพิ่ม/(ลด)	0.26	3.62	1.86	4.12	3.98	2.97
องค์กรไม่แสวงหากำไร	66	65	74	83	92	102
% เพิ่ม/(ลด)	(12.88)	(1.46)	13.12	12.02	11.10	10.32
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	298	339	355	371	388	404
% เพิ่ม/(ลด)	11.56	13.67	4.77	4.55	4.36	4.18
ไฟชั่วคราว	977	950	1,073	1,187	1,294	1,406
% เพิ่ม/(ลด)	(0.89)	(2.74)	12.97	10.59	9.00	8.69
รวมหน่วยจำหน่าย	129,783	132,286	136,900	141,604	146,421	151,347
% เพิ่ม/(ลด)	2.01	1.93	3.49	3.44	3.40	3.36
ไฟฟรี	2,616	2,702	2,907	3,128	3,365	3,621
% เพิ่ม/(ลด)	6.62	3.27	7.59	7.59	7.59	7.59

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	129,328	130,252	132,387	136,822	142,027	147,370	152,846
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,439	19,721	19,923	20,651	21,426	22,217	23,025
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	85	112	112	112	112	112	112
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	10	7	7	7	7	7	7
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	103	105	105	105	105	105	105
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	7	7	7	7	7	7	7
<u>VSP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	7,554	9,062	10,096	10,755	10,755	10,755	10,755
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	1,670	1,773	1,864	1,963	1,963	1,963	1,963
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	137,070	139,531	142,700	147,794	152,999	158,342	163,818
% เพิ่ม/ลด	5.13	1.80	2.27	3.57	3.52	3.49	3.46
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	21,015	20,224	20,677	21,434	22,209	23,000	23,808
% เพิ่ม/ลด	5.77	(3.84)	2.24	3.66	3.62	3.56	3.51

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 69.59%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 44.54%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 59.40%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 56.77%
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 กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 78.00%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 105% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท 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 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 (พ.ศ. 2550-2554)

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 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 124.59%
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 ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอเข้าคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
15) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 ติดตั้ง 50,000 ชุด - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2557 ติดตั้งเพิ่ม 9,310 ชุด - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 50,145 ชุด คิดเป็น 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

หมายเหตุ วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 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 7.55%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 3.63%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 22.63%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. ลว. 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสม แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับตามงวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 45.10%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 45.68%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 103.30%
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 95.50%
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 เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย 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 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ ครม. เพื่อขอความเห็นชอบ

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

สถานะ : 31 มีนาคม 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 27.35%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 15.49%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 3.85%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 31 มีนาคม 2562

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2	77,334.00	2562-2567	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานภายนอกพิจารณาความเห็นโครงการ และ มท. ลงนามในหนังสือถึงหน่วยงานภายนอกแล้ว เมื่อวันที่ 17 เม.ย. 2562
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2	7,900.00	2563-2567	- อยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา เพื่อจัดทำรายงานการศึกษา ความเหมาะสมโครงการ (FS)
3) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วย สายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษา ความเหมาะสมโครงการ (FS)
4) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2565	- ปัจจุบัน ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561
5) แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศ ระบบไฟฟ้า	1,340.00	2564-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลฯ
6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎร รายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - อยู่ระหว่างดำเนินการแล้วเสร็จ 6,872 ครัวเรือน
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 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างจ้างที่ปรึกษา เพื่อจัดทำเอกสารประกวดราคา TOR
10) โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงาน หมุนเวียนบนพื้นที่ เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	322.00	2561-2563	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างแก้ไขรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ
11) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	300.00	2561-2564	- อยู่ระหว่างที่ปรึกษาแก้ไขร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสม ฉบับสมบูรณ์ ตามความเห็นของคณะกรรมการตรวจรับงานจ้างฯ และคณะทำงานร่วมที่ปรึกษาฯ
12) แผนงานพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระยะที่ 1	1,100.00	2562-2566	- แผนงานที่ 1 ติดตั้งระบบ Micro Grid ที่ อ.เบตง จ.ยะลา ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา (TOR) - แผนงานที่ 2 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา เพื่อจัดทำรายงานการศึกษา ความเหมาะสมโครงการฯ - แผนงานที่ 3 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ให้สอดคล้องกับโครงการ Smart Grid ของ กฟผ. ที่ อ.เมือง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมและผลกระทบโครงการ โดยได้ ลงนามข้อตกลงความร่วมมือในการศึกษาฯ ระหว่าง กฟผ. และ กฟภ. แล้ว
13) แผนงานพัฒนาระบบบริหารสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า	956.00	2561-2564	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำ TOR จ้างที่ปรึกษา เพื่อศึกษาระบบ CBRM (Condition Based Risk Management)
รวมทั้งสิ้น	114,402.00		

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 มีนาคม 2562

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสา พาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม		บักเสา พาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,589	6,462	127	-	6,589	-	-	-	-	2,118,182	2,100,149	6,202	-	2,106,351	-	11,831	-	11,831
กพน.2	6,513	6,410	94	9	6,513	-	-	-	-	1,755,762	1,740,488	12,552	1,476	1,754,516	448	798	-	1,246
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,382,313	1,368,597	10,824	-	1,379,421	2,486	406	-	2,892
รวมภาคเหนือ	18,615	18,383	223	9	18,615	-	-	-	-	5,256,257	5,209,234	29,578	1,476	5,240,288	2,934	13,035	-	15,969
กพฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,408,918	2,401,971	90	-	2,402,061	6,475	382	-	6,857
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,371,390	2,367,240	113	-	2,367,353	3,720	317	-	4,037
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,216,842	2,201,806	10,161	-	2,211,967	4,777	98	-	4,875
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	6,997,150	6,971,017	10,364	-	6,981,381	14,972	797	-	15,769
กพท.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,821,270	1,818,464	1,479	-	1,819,943	1,000	327	-	1,327
กพท.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,142,861	2,141,410	330	-	2,141,740	264	857	-	1,121
กพท.3	3,370	3,366	-	-	3,366	2	2	-	4	1,358,191	1,356,293	652	-	1,356,945	907 ⁽⁵⁾	339	-	1,246
รวมภาคกลาง	11,661	11,654	3	-	11,657	2	2	-	4	5,322,322	5,316,167	2,461	-	5,318,628	2,171	1,523	-	3,694
กพด.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,147,695	1,136,799	7,522	-	1,144,321	967	1,959	448	3,374
กพด.2	4,164	4,158	6	-	4,164	-	-	-	-	1,850,729	1,841,764	-	500	1,842,264	3,132	5,274	59	8,465
กพด.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,400,586	1,389,291	8,901	-	1,398,192	553	1,841	-	2,394
รวมภาคใต้	10,885	10,846	39	-	10,885	-	-	-	-	4,399,010	4,367,854	16,423	500	4,384,777	4,652	9,074	507	14,233
รวมทั้งหมด	74,304	74,023	268	9	74,300	2	2	-	4	21,974,739	21,864,272	58,826	1,976	21,925,074	24,729	24,429	507	49,665

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

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มี.ค. 2562

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

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

⁽⁵⁾ ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่ปกติ 471 ครัวเรือน ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่เขตหวงห้ามแต่ได้รับอนุญาตแล้ว 436 ครัวเรือน

กองวางแผนวิสาหกิจ

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
มี.ค.2562	74,300	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2562 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2562)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	3,167.17
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	2,348.23
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	5,515.40
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	2,091.49
▶ เงินกู้ในประเทศ	3,423.91
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	5,515.40
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	121,766.89
รายได้อื่นๆ	4,043.44
รวมรายได้ทั้งหมด	125,810.33
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	105,680.25
รายจ่ายอื่น ๆ	14,909.25
รวมรายจ่ายทั้งหมด	120,589.50
▶ กำไรสุทธิ	5,220.83
▶ กำไรขั้นต้น	16,086.64
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	5,503.21
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(550.57)
▶ EBITDA	9,885.09
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	6,038.21
▶ หนี้เงินกู้	71,557.73
▶ สินทรัพย์สุทธิ	428,081.12

หมายเหตุ

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 105,680.25 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 105,602.84 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 77.41 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 5,220.83 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 13.85 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้ lainnya

รายการ	ปี 2562 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2562)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า) 1.40
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า) 1.37
3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า) 0.42
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า) 4.63
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%) 4.96
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%) 5.88
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท) (550.57)
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%) 4.52
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
ตัวชี้วัดที่ 3.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	(%)
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	15.90
- เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.)	100.00
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	(%)
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.00
ตัวชี้วัดที่ 3.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท) 7,545.18

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2562

ตัวเลขจริง 3 เดือน (ม.ค. - มี.ค. 2562)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2562)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
3. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ <ul style="list-style-type: none"> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 3.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2562)	(ล้านบาท)	+/- 15	7,479	7,464	7,449	7,434	7,419	7,545.18

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 มีนาคม 2562

34

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ			2	4	-	-	-	6
ผชก.			7	4	-	-	-	11
สชก.			-	26	3	3	-	32
สวก.			24	130	17	3	6	180
สตภ.			6	131	17	4	1	159
สทม.			-	102	4	6	-	112
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา								
รผก.(ว)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)			2	5	-	-	-	7
ฝวร.			71	22	11	3	1	108
ฝวพ.			66	11	5	-	1	83
ฝสอ.			51	8	1	1	1	62
รผก.(ย)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)			1	6	1	-	1	9
ฝนย.			9	60	3	1	3	76
ฝนศ.			7	69	1	5	1	83
รผก.(ธ)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ธ)			2	4	-	-	-	6
ฝบว.			48	17	9	1	1	76
ฝพธ.			19	33	1	1	-	54
กลุ่มเครือข่ายและบริการ								
รผก.(ภ1)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)			2	6	1	-	-	9
ฝวธ.(ภ1)			14	32	8	-	1	55
รผก.(ภ2)			1	1	-	-	-	2
สรก.(ภ2)			1	4	1	1	-	7
ฝวธ.(ภ2)			11	37	5	1	-	54
รผก.(ภ3)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)			1	5	1	-	-	7
ฝวธ.(ภ3)			18	26	10	1	-	55
รผก.(ภ4)			1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)			1	6	1	-	-	8
ฝวธ.(ภ4)			13	35	6	1	1	56

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 มีนาคม 2562

35

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	7	1	-	-	1	9
ฝสพ.	45	4	6	1	4	60
ฝยธ.	50	9	36	5	4	104
ฝรพ.	55	10	15	2	1	83
ฝวศ.	44	5	6	1	-	56
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	6	4	-	-	-	10
ฝกส.	42	20	16	2	2	82
ฝกร.	42	18	101	17	43	221
ฝบก.1	42	10	14	1	-	67
ฝบก.2	41	13	11	1	2	68
ฝคพ.	31	8	9	3	1	52
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	7	2	-	-	-	9
ฝคพ.	86	4	13	4	1	108
ฝบร.	71	9	28	5	4	117
ฝมป.	48	16	48	27	11	150
ฝบผ.	31	5	52	9	5	102
กลุ่มสหับสนุน						
รผก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)	1	3	1	-	-	5
ฝวส.	24	24	3	2	1	54
ฝสท.	39	33	11	5	-	88
ฝสค.	46	8	27	3	3	87
ฝพท.	34	53	2	-	-	89
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	1	7	-	-	-	8
ฝจห.	10	67	22	7	5	111
ฝพด.	5	46	15	8	31	105
ฝธก.	10	46	19	12	14	101

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 มีนาคม 2562

36

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	1	9	1	-	-	11
ฝกง.	2	107	17	11	4	141
ฝบช.	-	86	10	5	2	103
ฝงป.	-	78	1	4	1	84
รผก.(ท)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ท)	2	7	-	-	-	9
ฝบค.	1	71	10	3	3	88
ฝพบ.	36	45	26	61	3	171
ฝบบ.	3	77	8	9	1	98
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	6	-	1	-	7
ฝปส.	1	55	2	2	2	62
ฝสส.	12	38	4	1	1	56
รวมส่วนกลาง	1,263	1,792	640	244	168	4,107

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2562

37

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1								
กพน.1 (เชียงใหม่)	135	208	1,024	193	62	1,622		
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	14	16	71	33	8	142		
ฝวบ.(น1)	55	8	52	6	4	125		
ฝปบ.(น1)	58	6	160	30	2	256		
ฝบพ.(น1)	8	55	21	5	-	89		
กพน.2 (พิษณุโลก)	99	150	711	261	55	1,276		
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	12	26	133	45	13	229		
ฝวบ.(น2)	55	10	48	4	2	119		
ฝปบ.(น2)	51	5	118	37	1	212		
ฝบพ.(น2)	8	49	43	13	-	113		
กพน.3 (ลพบุรี)	85	163	738	164	30	1,180		
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	17	22	119	40	5	203		
ฝวบ.(น3)	47	7	43	9	1	107		
ฝปบ.(น3)	43	3	116	11	1	174		
ฝบพ.(น3)	5	56	32	6	-	99		
รวม	692	784	3,429	857	184	5,946		
การไฟฟ้าเขต ภาค 2								
กพจ.1 (อุดรธานี)	124	189	1,170	257	30	1,770		
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	12	14	92	23	3	144		
ฝวบ.(จ1)	56	7	43	8	1	115		
ฝปบ.(จ1)	46	7	145	23	1	222		
ฝบพ.(จ1)	6	47	27	13	-	93		
กพจ.2 (อุบลราชธานี)	137	183	1,085	353	39	1,797		
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	12	19	85	35	4	155		
ฝวบ.(จ2)	54	9	50	11	3	127		
ฝปบ.(จ2)	54	6	104	32	1	197		
ฝบพ.(จ2)	12	50	28	14	1	105		
กพจ.3 (นครราชสีมา)	114	216	1,062	207	38	1,637		
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	7	16	85	31	8	147		
ฝวบ.(จ3)	54	8	57	5	5	129		
ฝปบ.(จ3)	56	5	127	20	2	210		
ฝบพ.(จ3)	9	55	18	13	2	97		
รวม	753	831	4,178	1,045	138	6,945		

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2562

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	197	242	1,251	259	48	1,997
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	5	13	63	22	7	110
ฝวบ.(ก1)	49	7	51	5	2	114
ฝปบ.(ก1)	65	5	231	43	-	344
ฝบพ.(ก1)	9	51	29	10	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	162	188	1,113	203	52	1,718
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	7	11	60	19	11	108
ฝวบ.(ก2)	59	8	58	3	5	133
ฝปบ.(ก2)	71	4	273	14	1	363
ฝบพ.(ก2)	11	57	30	9	-	107
กฟก.3 (นครปฐม)	139	174	917	160	39	1,429
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	8	10	57	27	5	107
ฝวบ.(ก3)	52	8	47	5	4	116
ฝปบ.(ก3)	64	5	162	23	4	258
ฝบพ.(ก3)	5	56	28	7	-	96
รวม	903	839	4,370	809	178	7,099
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	77	157	678	149	45	1,106
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	18	24	101	41	5	189
ฝวบ.(ต1)	49	9	51	8	1	118
ฝปบ.(ต1)	52	6	111	15	2	186
ฝบพ.(ต1)	5	50	29	6	-	90
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	105	191	917	299	50	1,562
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	9	9	59	18	11	106
ฝวบ.(ต2)	56	6	47	13	2	124
ฝปบ.(ต2)	60	4	123	25	2	214
ฝบพ.(ต2)	5	56	36	8	-	105
กฟต.3 (ยะลา)	88	147	745	164	33	1,177
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	12	18	84	36	10	160
ฝวบ.(ต3)	41	12	49	8	6	116
ฝปบ.(ต3)	62	3	118	21	-	204
ฝบพ.(ต3)	5	47	33	7	-	92
รวม	644	739	3,181	818	167	5,549
รวมส่วนภูมิภาค	2,992	3,193	15,158	3,529	667	25,539
รวมทั้งหมด	4,255	4,985	15,798	3,773	835	29,646

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 31 มีนาคม 2562

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	192	226	38	1	457
รผก.(ว)	97	155	13	-	265
รผก.(ย)	65	94	12	1	172
รผก.(ธ)	37	96	6	-	139
รผก.(ภ1)	22	35	8	-	65
รผก.(ภ2)	24	33	6	-	63
รผก.(ภ3)	22	30	11	-	63
รผก.(ภ4)	27	32	6	-	65
รผก.(วศ)	117	137	63	-	317
รผก.(ทส)	135	143	51	-	329
รผก.(กบ)	170	148	184	3	505
รผก.(ป)	160	164	167	-	491
รผก.(อ)	128	97	105	-	330
รผก.(บ)	134	162	48	-	344
รผก.(ท)	117	144	112	-	373
รผก.(ส)	49	69	11	-	129
รวมส่วนกลาง	1,496	1,765	841	5	4,107
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	405	140	1,077	-	1,622
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	31	13	98	-	142
ฝวบ.(น1)	40	34	51	-	125
ฝปบ.(น1)	39	34	183	-	256
ฝบพ.(น1)	36	32	21	-	89
กพน.2 (พิษณุโลก)	319	108	849	-	1,276
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	55	14	160	-	229
ฝวบ.(น2)	35	39	45	-	119
ฝปบ.(น2)	37	30	145	-	212
ฝบพ.(น2)	36	26	51	-	113
กพน.3 (ลพบุรี)	339	100	741	-	1,180
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	55	12	136	-	203
ฝวบ.(น3)	39	26	42	-	107
ฝปบ.(น3)	36	23	115	-	174
ฝบพ.(น3)	41	27	31	-	99

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

40

สถานะ 31 มีนาคม 2562

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุตรธานี)	515	127	1,128	-	1,770
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	40	9	95	-	144
ฝวบ.(ฉ1)	50	22	43	-	115
ฝปบ.(ฉ1)	44	17	161	-	222
ฝบพ.(ฉ1)	47	17	29	-	93
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	450	149	1,198	-	1,797
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	35	11	109	-	155
ฝวบ.(ฉ2)	47	26	54	-	127
ฝปบ.(ฉ2)	44	25	128	-	197
ฝบพ.(ฉ2)	37	31	37	-	105
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	420	130	1,087	-	1,637
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	38	3	106	-	147
ฝวบ.(ฉ3)	44	29	56	-	129
ฝปบ.(ฉ3)	41	31	138	-	210
ฝบพ.(ฉ3)	35	35	27	-	97
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	539	202	1,254	2	1,997
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	22	10	78	-	110
ฝวบ.(ก1)	43	23	48	-	114
ฝปบ.(ก1)	42	38	264	-	344
ฝบพ.(ก1)	38	26	35	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	429	145	1,144	-	1,718
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	20	6	82	-	108
ฝวบ.(ก2)	41	31	61	-	133
ฝปบ.(ก2)	36	45	282	-	363
ฝบพ.(ก2)	35	36	36	-	107
กฟก.3 (นครปฐม)	397	125	906	1	1,429
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	20	8	79	-	107
ฝวบ.(ก3)	43	28	45	-	116
ฝปบ.(ก3)	42	35	181	-	258
ฝบพ.(ก3)	45	27	24	-	96

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

41

สถานะ 31 มีนาคม 2562

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	281	100	725	-	1,106
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	47	16	126	-	189
ฝวบ.(ต1)	43	28	47	-	118
ฝปบ.(ต1)	41	27	118	-	186
ฝบพ.(ต1)	42	24	24	-	90
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	401	116	1,045	-	1,562
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	21	10	75	-	106
ฝวบ.(ต2)	38	28	58	-	124
ฝปบ.(ต2)	42	30	142	-	214
ฝบพ.(ต2)	42	27	36	-	105
กฟต.3 (ยะลา)	340	86	751	-	1,177
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	35	14	111	-	160
ฝวบ.(ต3)	38	26	50	2	116
ฝปบ.(ต3)	39	37	128	-	204
ฝบพ.(ต3)	44	22	26	-	92
รวมส่วนภูมิภาค	6,716	2,696	16,122	5	25,539
รวมส่วนกลาง	1,496	1,765	841	5	4,107
รวมทั้งหมด	8,212	4,461	16,963	10	29,646
คิดเป็นร้อยละ	27.7	15.0	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)
มี.ค. 2562	4,107	25,539	29,646	(0.15)	(0.04)	(0.06)

หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ

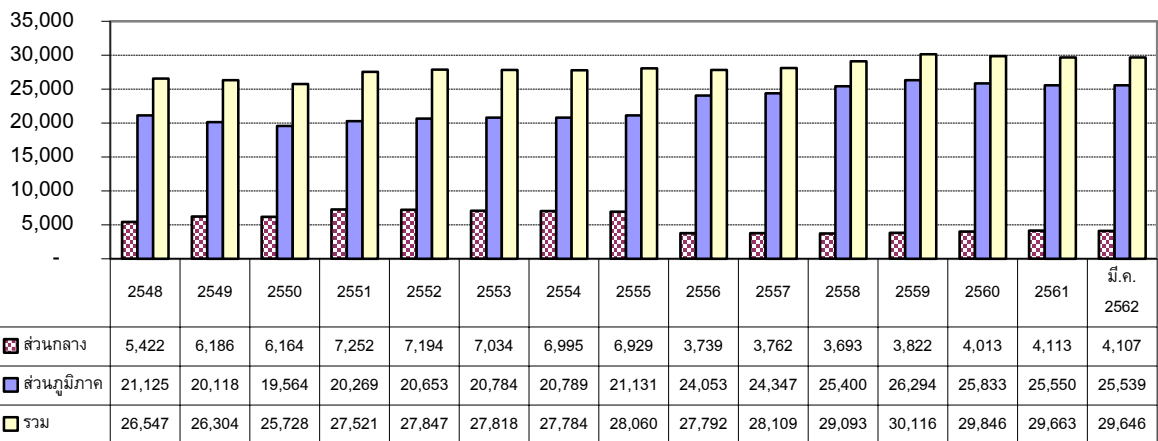
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2548 - มี.ค 2562

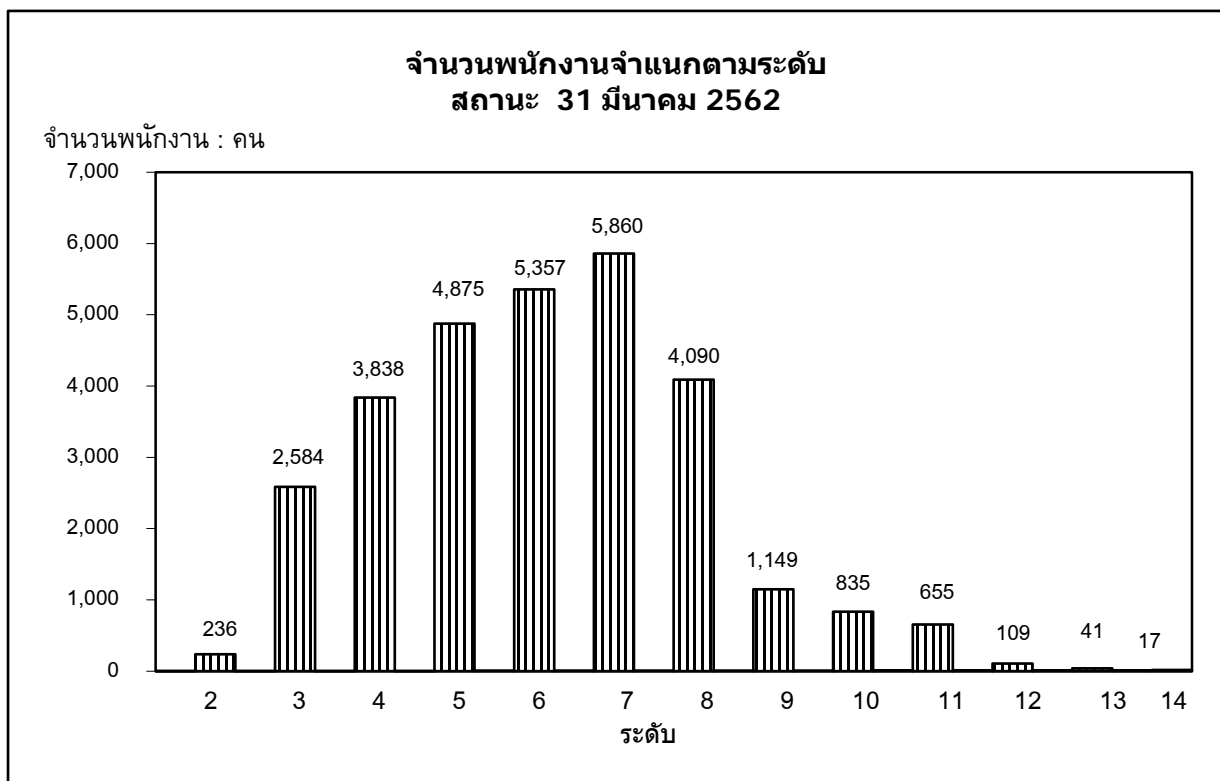
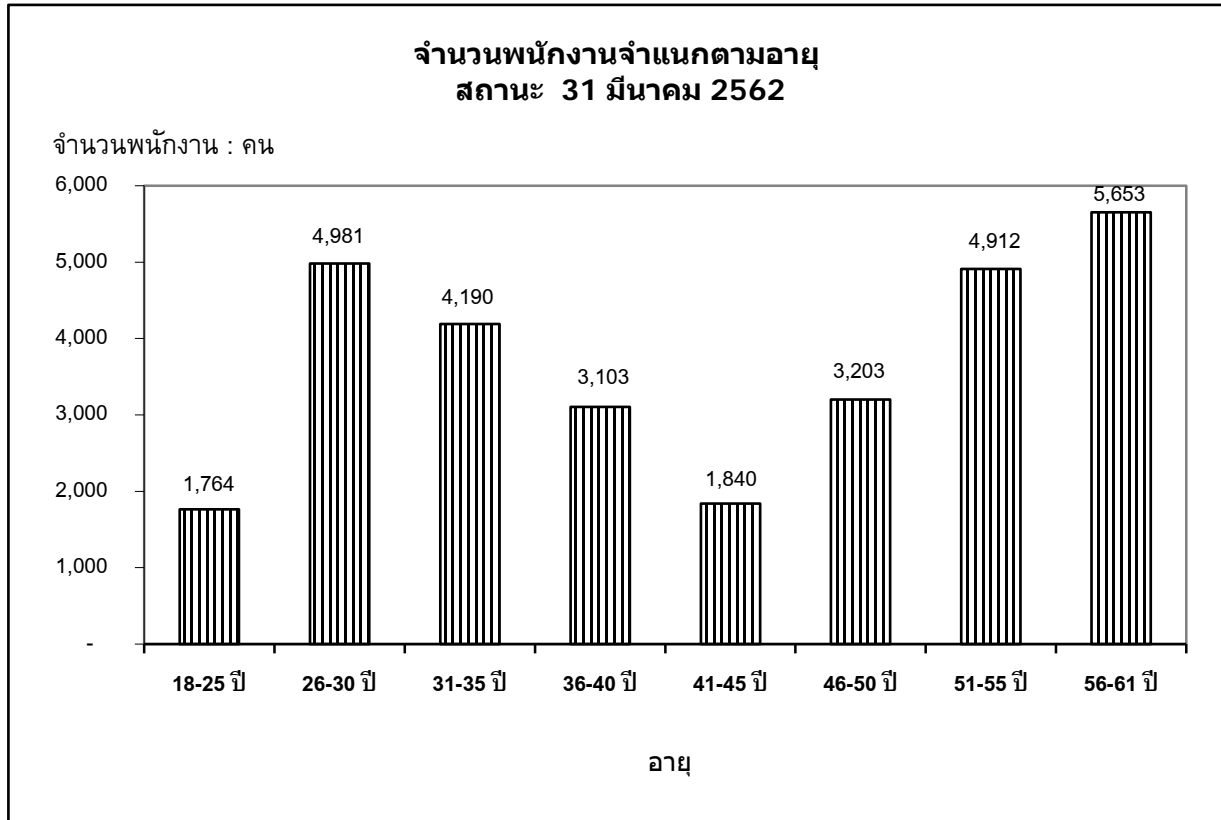
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

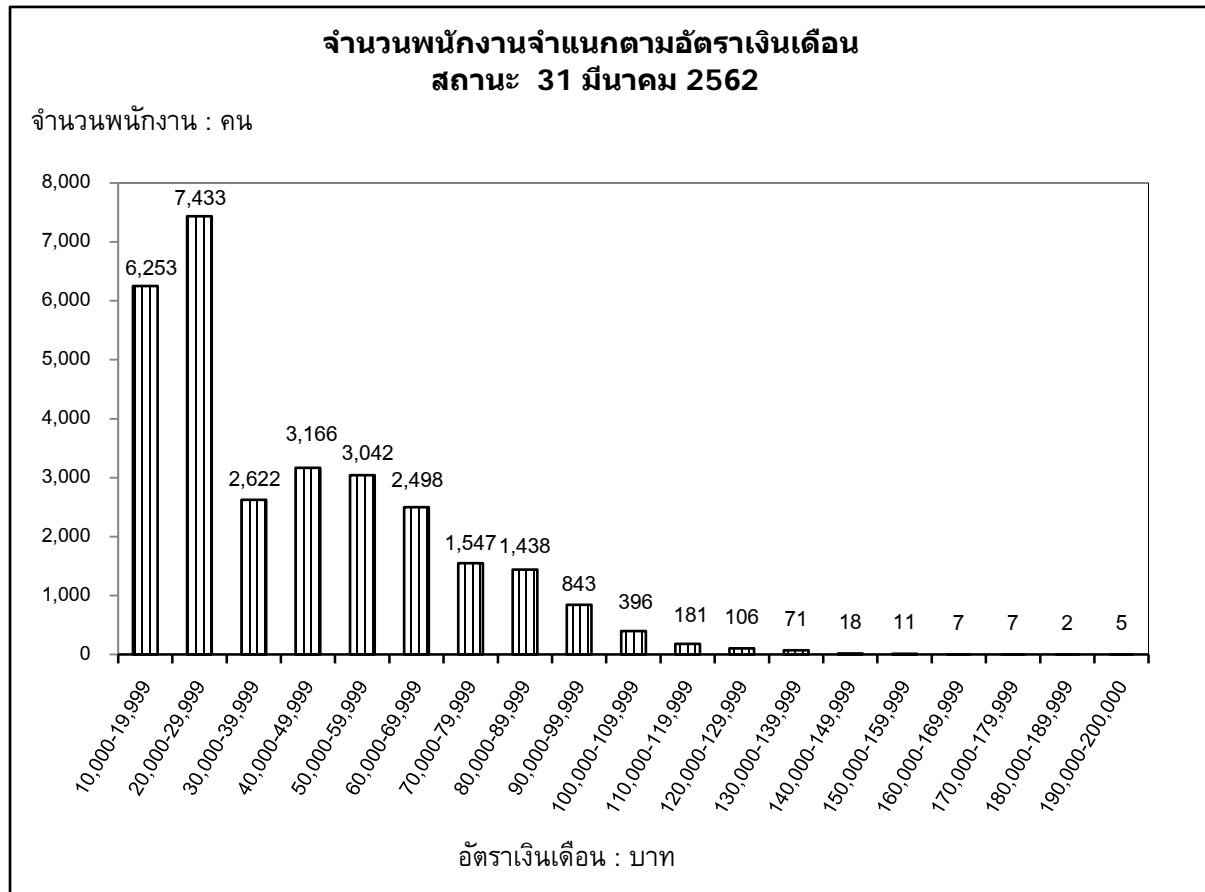
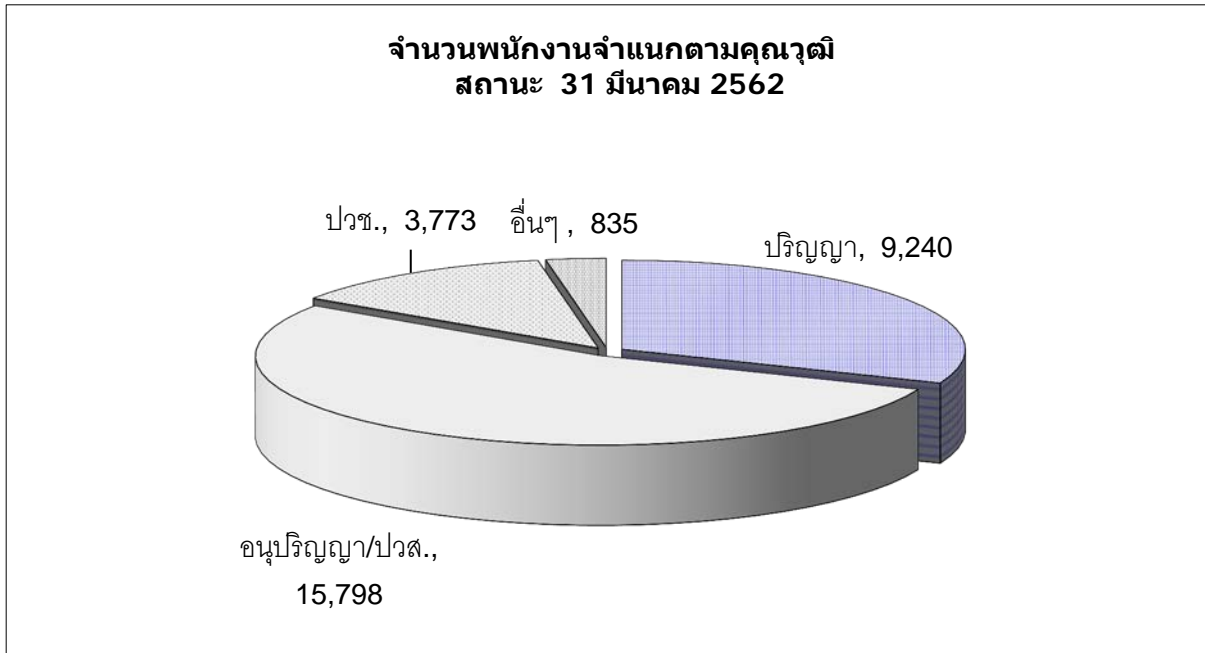
ส่วนภูมิภาค

รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2562

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

พื้นที่ \ สำนักงาน	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 : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 มีนาคม 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	1,563,490,386.33	8	29	3	72.00	275,812,352.15	172	640	2	90.20	1,273,786,235.82	16	38	3	44.80	13,891,798.36
กฟน.2	161	941	2	75.77	352,039,063.76	14	355	3	87.30	86,093,792.83	122	496	3	51.27	227,558,967.77	25	88	3	37.20	38,386,303.16
กฟน.3	93	505	1	27.60	288,433,106.16	4	31	3	20.40	46,937,347.38	85	464	1	71.40	241,180,474.78	4	9	-	35.80	315,284.00
กฟฉ.1	159	714	-	22.50	347,193,623.22	22	97	-	7.40	146,454,861.25	110	539	1	99.90	183,151,792.10	27	77	2	15.20	17,586,969.87
กฟฉ.2	180	725	-	88.65	268,451,715.46	44	163	2	77.85	54,482,834.36	125	537	3	74.80	210,616,404.10	11	23	2	36.00	3,352,477.00
กฟฉ.3	142	714	3	16.01	665,258,043.60	22	88	1	63.41	214,760,482.65	112	597	1	77.60	444,870,848.45	8	28	3	75.00	5,626,712.50
กฟก.1	198	1,112	1	60.47	1,658,486,628.20	12	53	3	60.30	351,584,549.00	179	970	-	31.17	1,272,756,115.20	7	88	1	69.00	34,145,964.00
กฟก.2	172	1,075	2	72.90	1,538,301,936.90	17	92	3	0.40	266,960,038.42	152	972	2	33.50	1,268,741,498.48	3	10	1	39.00	2,600,400.00
กฟก.3	131	615	3	44.86	1,434,091,164.59	21	70	-	72.86	295,132,704.43	108	540	2	61.00	1,138,842,910.16	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	108	613	-	90.10	652,682,362.91	17	132	1	19.40	209,714,947.51	85	452	1	2.80	418,691,736.74	6	28	2	67.90	24,275,678.66
กฟต.2	114	554	-	69.85	941,783,796.93	9	68	2	23.00	332,059,268.35	104	482	2	83.25	569,773,275.58	1	2	3	63.60	39,951,253.00
กฟต.3	82	371	2	49.90	551,283,190.79	4	44	3	21.00	97,815,445.07	73	310	3	59.80	445,784,245.72	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	1,771	8,890	1	97.41	10,488,270,684.34	196	1,237	1	29.32	2,377,886,380.73	1,452	7,219	-	55.49	7,921,116,280.02	123	434	-	12.60	189,268,023.59