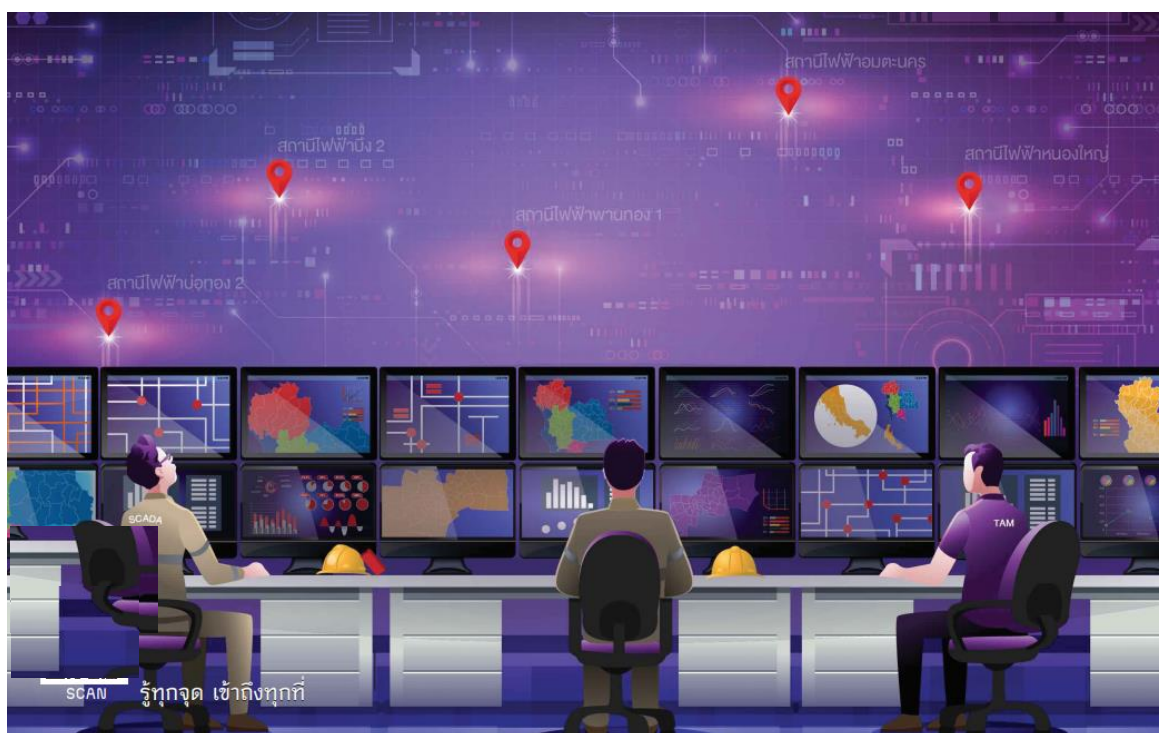




การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

ธันวาคม 2564



คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟผ. ธันวาคม 2564 เนื้อหาโดยสรุปเป็นการรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินกิจการของ กฟผ. ในด้านต่างๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูงได้ใช้ประกอบในการดำเนินงาน และใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ทั้งนี้ ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจขอขอบคุณเป็นอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจหวังเป็นอย่างยิ่งว่า เนื้อหาที่นำเสนอในหนังสือฉบับนี้จะเป็นประโยชน์ในเบื้องต้นต่อการวางแผนและการบริหาร หากมีข้อเสนอแนะประการใดที่เป็นประโยชน์ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้นต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2563 - 2564	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าและจำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีจำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี ในช่วงเดียวกัน ปี 2562 - 2564 และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีและหน่วยสูญเสีย ปี 2555 - 2564	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) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ.	18
9. สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

	หน้า
11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10, 11 และ 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 2563-2564

รายละเอียด	ปี 2563 (ม.ค.-ธ.ค.2563)	ปี 2564 (ม.ค.-ธ.ค. 2564)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	13,527	14,719
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	716	670
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง ⁽¹⁾ (วงจร-กม.)	323,898	331,889
● ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ⁽¹⁾ (วงจร-กม.)	493,105	507,211
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	93,247	93,790
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	31	31
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	1	1
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ⁽²⁾ (ราย)	20,734,717	21,257,532
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	134,867.12	136,396.00
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	3,018.23	3,291.23
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	142,676.84	147,736.61
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	131,557.94	136,254.72
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	47.20	71.13
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	10,887.41	11,231.77
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	94.23	91.95
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	90.05	87.05
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.47	5.45
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽³⁾ (เมกะวัตต์)	20,001.42	21,281.93
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,317	74,317
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,301	74,301
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.98

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

⁽²⁾ รวมจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า ปี 2563 จำนวน 262,327 ราย และ ปี 2564 จำนวน 271,000 ราย

⁽³⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. เป็น Co-Incident Peak Demand ข้อมูลจาก กวร.

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2563-2564 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2563 (ม.ค.-ธ.ค.2563)	ปี 2564 (ม.ค.-ธ.ค.2564)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่เป็นโครงการ (ล้านบาท)	19,671.79	23,564.75
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	19,347.08	20,061.06
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	39,018.87	43,625.81
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	13,653.70	14,656.36
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	25,365.17	28,969.45
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	490,109.59	509,468.58
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	460,077.12	483,747.07
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	30,032.47	25,721.51
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	480,164.89	495,256.25
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	414,907.02	428,283.14
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	65,257.87	66,973.11
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	9,944.70	14,212.33
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	45,170.10	55,463.93
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	(2,619.74)	16,805.81
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP) (ล้านบาท)	(17,104.90)	(1,969.05)
● EBITDA (ล้านบาท)	21,042.31	41,668.86
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	48,867.42	50,135.38
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	107,438.84	127,220.69
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	452,761.88	484,550.96
- อัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	2.92	3.48
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	28,372	28,168
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.6471	4.8421
7. ทรัพยากร		
- สำนักงานการไฟฟ้า ⁽⁴⁾ (แห่ง)	946	946
- ที่ดิน (ไร่)	9,078	9,225

หมายเหตุ ⁽⁴⁾ ไม่รวมสำนักงานใหญ่ และสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 12 เขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

1 มกราคม 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า ⁽²⁾ (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,503.44 (พ.ค.)	2,028,431	7,698.416	6.33
กฟน.2	1,170.32 (มิ.ย.)	1,619,327	5,791.987	7.55
กฟน.3	1,059.54 (พ.ค.)	1,273,164	6,631.468	7.77
ภาคเหนือ	3,669.95 (พ.ค.)	4,920,922	20,121.871	7.17
กฟฉ.1	1,575.70 (ก.ค.)	2,379,175	7,231.788	7.77
กฟฉ.2	1,254.08 (มิ.ย.)	2,554,498	6,477.252	7.99
กฟฉ.3	1,433.48 (เม.ย.)	2,095,756	9,428.931	5.60
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	4,198.32 (ก.ค.)	7,029,429	23,137.971	6.97
กฟภ.1	4,067.28 (มิ.ย.)	1,707,159	23,444.173	3.87
กฟภ.2	4,679.92 (เม.ย.)	1,903,904	31,059.975	3.24
กฟภ.3	2,401.95 (พ.ค.)	1,268,251	17,024.926	5.26
ภาคกลาง	10,919.52 (เม.ย.)	4,879,314	71,529.074	3.94
กฟต.1	1,140.99 (เม.ย.)	1,081,862	6,831.344	7.50
กฟต.2	1,282.16 (มี.ค.)	1,695,327	8,945.794	6.82
กฟต.3	874.03 (ต.ค.)	1,378,429	5,829.944	6.47
ภาคใต้	3,250.62 (มี.ค.)	4,155,618	21,607.081	6.94
ผลรวม กฟภ.	21,281.93 (เม.ย.)	20,985,283	136,395.997	5.45

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

⁽²⁾ ไม่รวมจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

1 มกราคม 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,510,131	8,103.656
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	9,247,681	30,415.338
3. กิจการขนาดเล็ก	1,720,379	13,964.422
4. กิจการขนาดกลาง	83,111	21,707.914
5. กิจการขนาดใหญ่	7,511	56,522.010
6. กิจการเฉพาะอย่าง	11,941	2,530.305
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,000	70.694
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,627	397.768
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	397,788	895.615
10. ไฟฟ้าสำรอง	99	153.433
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	1,634.816
12. EV	11	0.025
รวม	20,985,283	136,395.997

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	37,856	62,706.21
	2. พาณิชยกรรมรายใหญ่	48,810	13,849.98
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	18,757,812	38,518.99
	4. พาณิชยกรรมรายย่อย	1,817,650	12,632.73
ภาครัฐ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	595,404	11,979.31
รวม		21,257,532	139,687.23

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า ⁽²⁾ (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)
ปี 2563			
ม.ค.2563	18,684.47	19,987,926	10,781.77
ก.พ.2563	18,802.97	20,023,655	10,534.62
มี.ค.2563	20,001.42	20,073,863	11,663.42
เม.ย.2563	19,365.17	20,117,328	10,882.43
พ.ค.2563	19,563.22	20,152,333	11,289.16
มิ.ย.2563	19,075.11	20,209,438	10,920.63
ก.ค.2563	19,110.73	20,259,563	11,364.25
ส.ค.2563	19,080.87	20,320,305	11,325.72
ก.ย.2563	19,239.76	20,360,896	11,283.94
ต.ค.2563	18,437.57	20,405,923	10,953.26
พ.ย.2563	19,334.97	20,442,062	10,561.20
ธ.ค.2563	18,312.60	20,471,331	10,287.64
ปี 2564			
ม.ค.2564	17,939.63	20,529,410	9,992.51
ก.พ.2564	18,510.56	20,573,057	9,779.45
มี.ค.2564	20,888.11	20,628,987	12,060.52
เม.ย.2564	21,281.93	20,670,026	11,521.01
พ.ค.2564	21,171.72	20,715,792	12,303.93
มิ.ย.2564	21,111.44	20,764,899	12,042.30
ก.ค.2564	20,773.91	20,810,717	11,938.08
ส.ค.2564	20,135.98	20,837,301	11,803.30
ก.ย.2564	19,595.27	20,875,244	11,342.86
ต.ค.2564	19,918.17	20,914,063	11,732.58
พ.ย.2564	20,065.62	20,957,248	11,287.11
ธ.ค.2564	18,478.48	20,985,283	10,592.35

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

(2) ไม่รวมจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

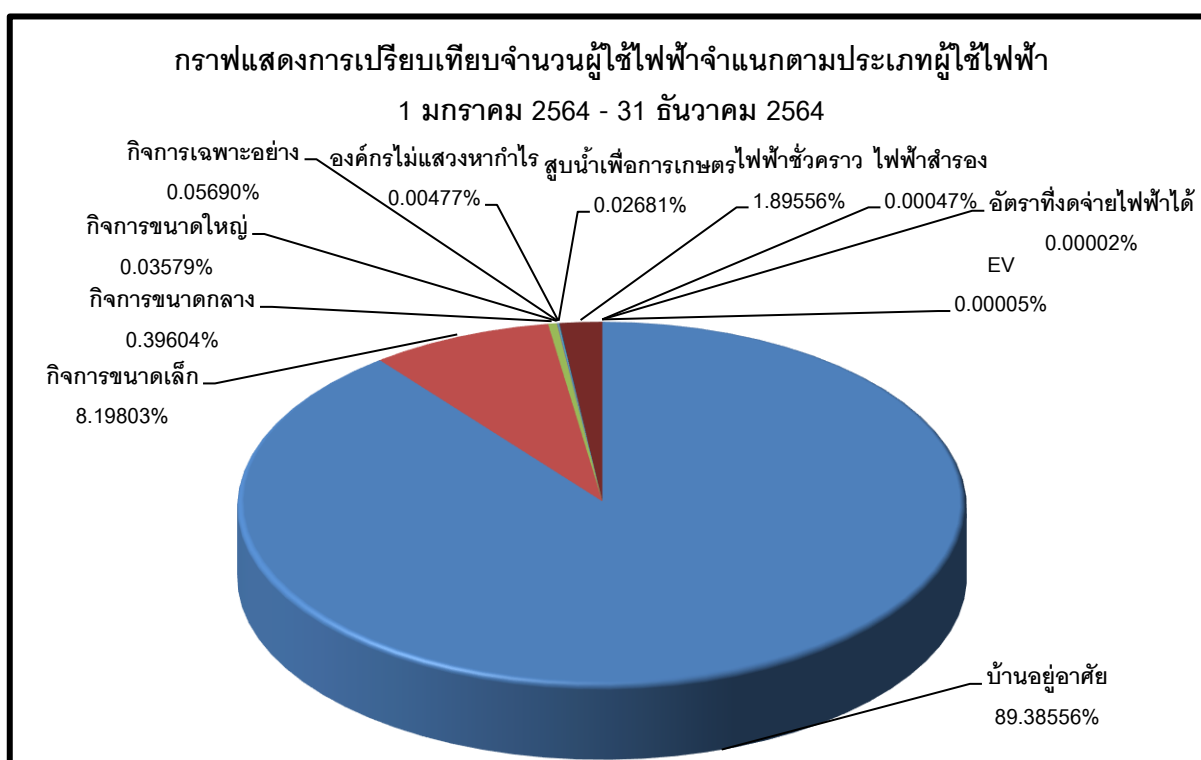
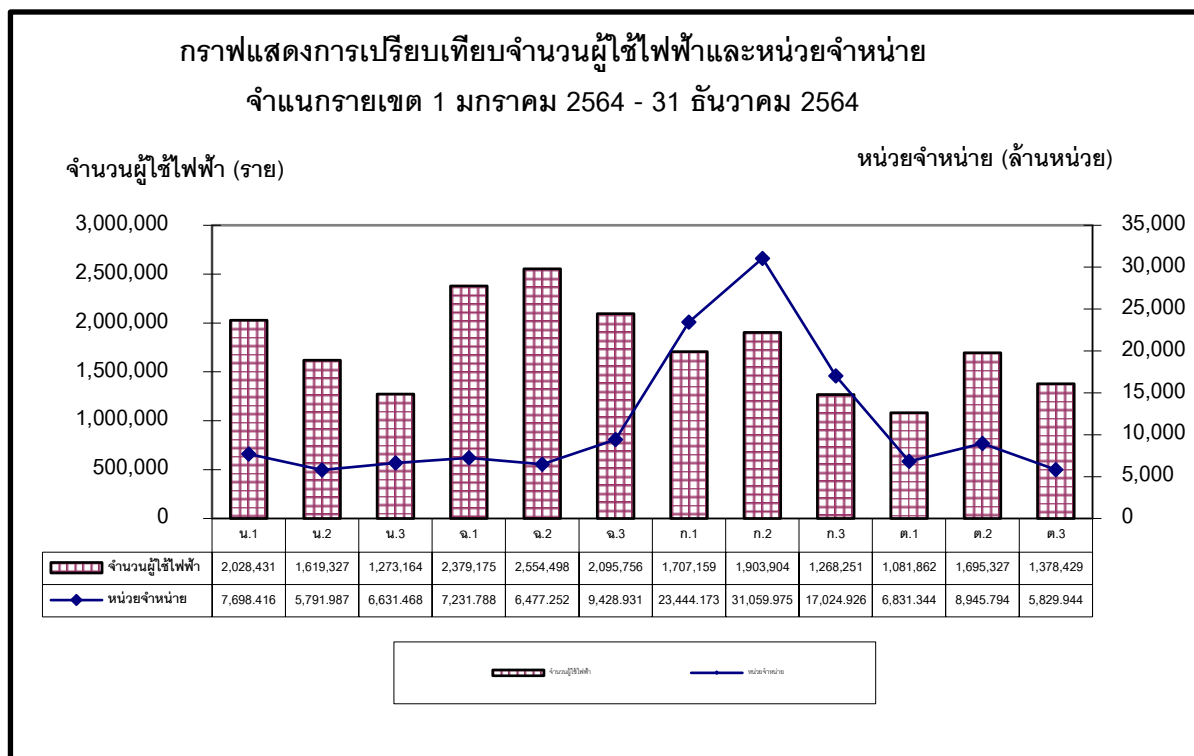
กองวางแผนวิสาหกิจ

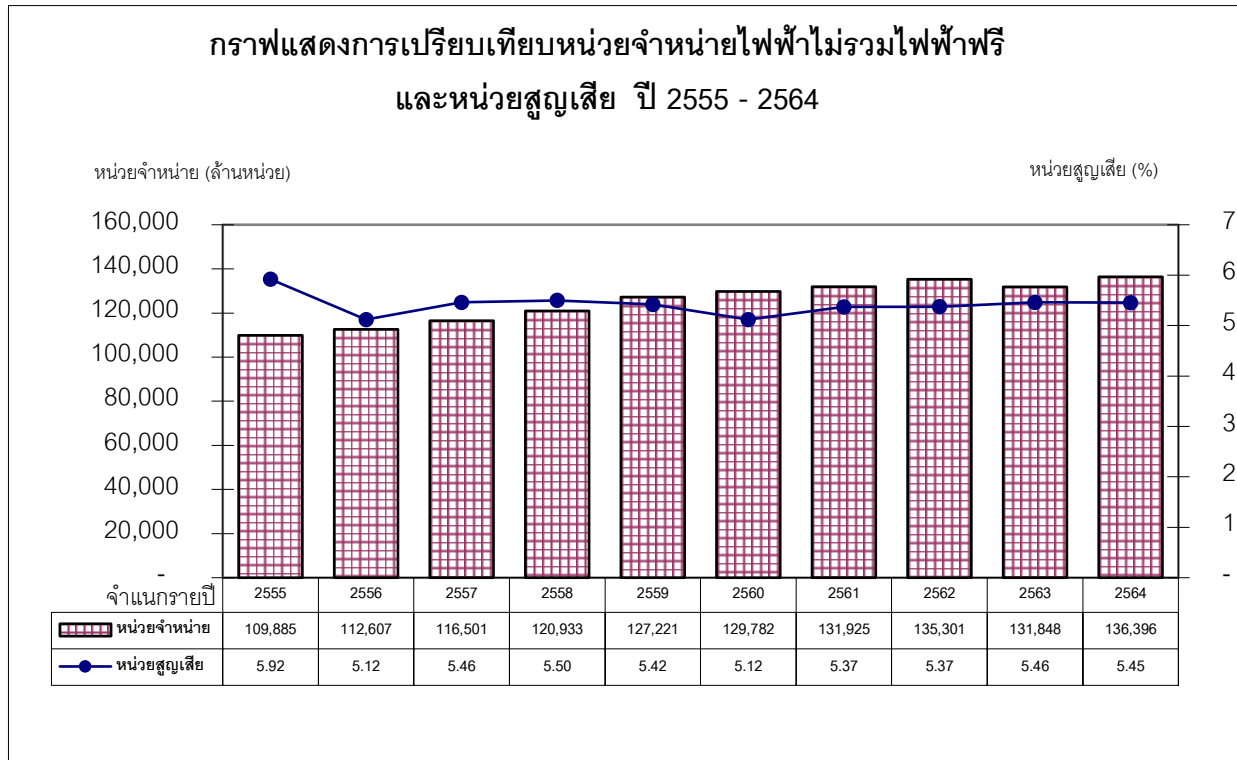
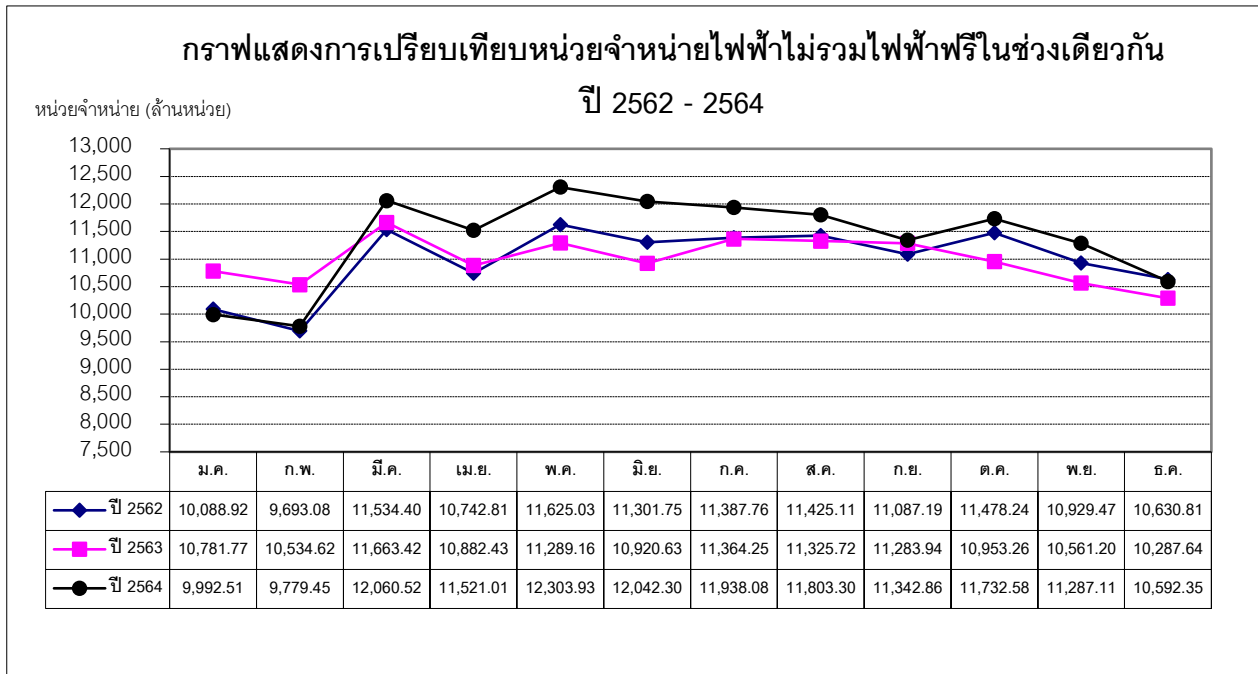
การจำหน่ายไฟฟ้า

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
2562	146,019.0	135,301.4	2,869.2	7,848.3	5.37
2563	142,676.8	131,848.4	3,036.8	7,792.0	5.46
2564	147,736.6	136,396.0	3,291.2	8,049.4	5.45





สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

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	-	3	-	29	-	10	-	-	12	-	2	56
กฟน.2	1	-	-	20	-	16	-	-	6	-	-	43
กฟน.3	1	1	-	16	-	10	-	-	6	-	-	34
รวมภาคเหนือ	2	4	-	65	-	36	-	-	24	-	2	133
กฟฉ.1	1	1	-	21	-	15	-	-	6	-	1	45
กฟฉ.2	-	-	-	16	-	15	-	-	6	-	-	37
กฟฉ.3	-	1	-	25	-	10	-	-	10	-	-	46
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	62	-	40	-	-	22	-	1	128
กฟภ.1	5	3	-	70	-	10	-	-	15	-	-	103
กฟภ.2	8	2	-	71	-	10	-	-	20	-	-	111
กฟภ.3	1	4	-	46	-	9	-	-	15	-	3	78
รวมภาคกลาง	14	9	-	187	-	29	-	-	50	-	3	292
กฟต.1	-	1	1	19	1	8	-	-	5	-	1	36
กฟต.2	-	-	25	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	-	1	19	-	10	-	-	6	-	1	-	37
รวมภาคใต้	-	2	45	19	20	8	-	15	5	2	1	117
รวมทั้งประเทศ	17	17	45	333	20	113	-	15	101	2	7	670

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย/ สถานีจ่ายไฟ	สำรองพระตำหนัก และเรือนรับรอง	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	2	2	10
กฟน.2	-	-	-	1	2	-	3
กฟน.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคเหนือ	6	-	-	1	4	2	13
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	2	2
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	3	5
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	-	5
กฟภ.3	-	-	-	-	1	-	1
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	5	6	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	-	7
กฟต.3	-	-	1	-	1	1	3
รวมภาคใต้	-	-	2	2	5	6	15
รวมทั้งหมด	8	1	2	3	14	17	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่งของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	รวม (MW)
กฟน.1	8.000	7.895	-	-	15.895
กฟน.2	5.280	-	-	-	5.280
กฟน.3	-	-	-	-	-
รวมภาคเหนือ	13.280	7.895	-	-	21.175
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	6.500	-	0.025	-	6.525
กฟภ.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	8.500	-	0.025	-	8.525
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	40.940	19.595	0.025	1.750	62.310

หมายเหตุ กำลังผลิตไม่รวมกำลังผลิตสำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟผ.

12

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า จ.อุตรดิตถ์	3	180	126	39/20	75,156
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,200	6,100/3,500	16,922,068
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	23/13	30,385
	รวม	16	12,340	6,454		17,027,609
2. สำรองจ่าย /สถานีจ่ายไฟ (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	900/150	131,558
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,280	520/170	9,325
	3. อุ้มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/800	702,444
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	2	2,000	1,600	2,300/800	10,218,923
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	ระบบจำหน่ายเชื่อมโยงแล้ว ไม่มีเครื่องยนต์ติดตั้งในโรงจักร หากเกิด ปัญหาจากระบบจำหน่ายหลักจะใช้เครื่องยนต์ Mobile มาติดตั้งจ่าย กระแสไฟฟ้า				
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกต์ จ.ตรัง					
	10. เกาะกูด จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	1,815
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	2	2,000	1,600	-	-
	12. สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600	-	22,328
	13. ปาย จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400	-	74,098
	14. เบตง จ.ยะลา	7	7,000	5,600	-	61,212
	รวม	30	28,600	22,730		11,221,702
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	2,804,508
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	1,957,870
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	3,449,652
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	61,519
	5. แม่ทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	8,004,147
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	5,349,820
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	17,953,342
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	19,772,298
	รวม	11	19,595	-		59,353,156

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (1 แห่ง)	1. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	25	-	-	34,436
	รวม	1 ชุด	25	-	-	34,436
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	22,770
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	22,770
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (17 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ 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. ตำหนักจักรีปงกษ จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	11. ตำหนักภูพิมาน จ.นครราชสีมา	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 31 ธันวาคม 2564

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,265.070	-	-	27,055.010	-	40,461.180
กพน.2	815.050	-	-	28,984.460	-	40,932.310
กพน.3	887.740	-	-	25,199.480	-	32,942.470
รวมภาคเหนือ	2,967.860	-	-	81,238.950	-	114,335.960
กพฉ.1	1,139.100	-	-	34,213.080	-	56,470.700
กพฉ.2	904.650	-	-	39,152.580	-	65,121.670
กพฉ.3	1,396.560	-	-	33,025.450	-	50,434.600
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,440.310	-	-	106,391.110	-	172,026.970
กฟภ.1	2,187.540	-	-	25,081.510	-	34,133.400
กฟภ.2	2,209.970	-	-	27,595.050	-	38,461.220
กฟภ.3	1,367.820	-	-	22,560.600	-	30,908.300
รวมภาคกลาง	5,765.330	-	-	75,237.160	-	103,502.920
กฟต.1	833.640	-	838.900	19,767.550	445.360	33,550.260
กฟต.2	1,084.250	-	18,269.590	-	11,943.370	51,700.010
กฟต.3	627.370	-	12,096.390	-	5,661.110	32,095.300
รวมภาคใต้	2,545.260	-	31,204.880	19,767.550	18,049.840	117,345.570
รวมทั้งสิ้น	14,718.760	-	31,204.880	282,634.770	18,049.840	507,211.420
	14,719		331,889			507,211

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	811	24,070	340	10,155.00	1,151	34,225
กฟต.2	22,713	662,047	6,425	193,360.00	29,138	855,407
กฟต.3	11,322	338,841	4,440	132,859.00	15,762	471,700
รวม	34,846	1,024,958	11,205	336,374.00	46,051	1,361,332
22 เควี						
กฟน.1	27,467	2,561,516	25,061	5,004,070	52,528	7,565,586
กฟน.2	27,415	2,038,599	17,352	2,645,197	44,767	4,683,796
กฟน.3	23,141	1,547,340	17,437	3,282,517	40,578	4,829,857
กฟฉ.1	32,244	2,526,268	16,158	2,684,706	48,402	5,210,974
กฟฉ.2	35,428	2,238,578	18,589	2,916,070	54,017	5,154,648
กฟฉ.3	29,316	2,148,342	21,586	4,119,023	50,902	6,267,365
กฟก.1	34,454	3,608,226	30,039	8,974,270	64,493	12,582,496
กฟก.2	36,120	4,289,220	35,268	13,020,390	71,388	17,309,610
กฟก.3	28,139	2,799,791	29,074	8,721,665	57,213	11,521,456
กฟต.1	21,928	1,632,995	15,096	3,224,608	37,024	4,857,603
รวม	295,652	25,390,875	225,660	54,592,516	521,312	79,983,391
33 เควี						
กฟต.1	380	58,295	775	230,170	1,155	288,465
กฟต.2	14,770	2,250,365	19,933	5,972,350	34,703	8,222,715
กฟต.3	9,144	1,250,045	9,442	2,684,110	18,586	3,934,155
รวม	24,294	3,558,705	30,150	8,886,630	54,444	12,445,335
รวมทุกระบบ	354,792	29,974,538	267,015	63,815,520	621,807	93,790,058

ที่มา : กองพัฒนาระบบสารสนเทศด้านบริการลูกค้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

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.	0.36	6.48	0.88	16.32	1.24	23.26	1.85	36.20	2.62	54.69	2.17	44.25
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.31	5.52	0.73	13.63	0.95	17.55	1.29	26.24	1.85	40.14	1.54	32.54
- ต้นไม้	0.05	0.66	0.05	1.00	0.12	2.75	0.31	6.82	0.43	9.80	0.35	7.78
- อุปกรณ์	0.11	2.34	0.37	6.65	0.42	7.27	0.49	9.09	0.58	11.53	0.53	10.16
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.12	0.01	0.12	0.01	0.15	0.01	0.13
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.00	0.11	0.00	0.03	0.02	0.33	0.03	0.58	0.02	0.43
- สัตว์	0.12	0.67	0.19	3.42	0.24	4.68	0.31	6.76	0.55	12.66	0.43	9.70
- ยานพาหนะ	0.00	0.17	0.03	0.59	0.05	0.66	0.05	0.95	0.05	0.98	0.05	0.92
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.02	0.36	0.01	0.20	0.01	0.26	0.04	0.85	0.03	0.59
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.33	0.02	0.54	0.02	0.59	0.03	0.81	0.07	1.81	0.05	1.34
- ภัยธรรมชาติ	0.01	1.05	0.01	0.31	0.03	0.54	0.02	0.39	0.03	0.75	0.03	0.60
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	0.00	0.04	0.01	0.11	0.00	0.08
- อื่น ๆ	0.01	0.23	0.04	0.63	0.03	0.66	0.04	0.67	0.05	0.92	0.04	0.81
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.05	0.96	0.13	2.41	0.28	5.54	0.54	9.49	0.76	14.32	0.62	11.41
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.14	0.07	1.20	0.14	2.58	0.16	3.01	0.14	2.55
- อุปกรณ์	0.03	0.33	0.01	0.23	0.01	0.40	0.05	0.79	0.05	0.87	0.05	0.76
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01
- สัตว์	0.01	0.27	0.09	1.46	0.11	2.38	0.26	4.43	0.36	6.61	0.29	5.30
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.01	0.01	0.08	0.02	0.20	0.01	0.14
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.04	0.01	0.23	0.02	0.41	0.01	0.30
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.10	0.00	0.01	0.00	0.07	0.01	0.10	0.01	0.22	0.01	0.16
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.09	0.00	0.06
- อื่น ๆ	0.01	0.26	0.02	0.52	0.09	1.44	0.06	1.19	0.14	2.89	0.11	2.13
1.3 ขาดไฟ	0.00	0.00	0.02	0.28	0.01	0.17	0.02	0.47	0.01	0.23	0.01	0.30
- ถูกเงิน	0.00	0.00	0.02	0.25	0.01	0.12	0.02	0.40	0.01	0.21	0.01	0.26
- 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	0.00	0.00	0.00
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.01
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.05	0.00	0.05	0.00	0.02	0.00	0.03
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
2. กฟผ.	0.00	0.00	0.02	0.08	0.02	0.05	0.01	0.03	0.01	0.08	0.01	0.06
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.02	0.08	0.02	0.05	0.01	0.03	0.01	0.08	0.01	0.06
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.02	0.08	0.02	0.05	0.01	0.03	0.01	0.06	0.01	0.05
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01
2.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. ผู้ใช้ไฟ	0.00	0.01	0.01	0.15	0.00	0.08	0.01	0.23	0.01	0.21	0.01	0.20
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.01	0.01	0.15	0.00	0.08	0.01	0.23	0.01	0.21	0.01	0.20
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	0.36	6.49	0.91	16.55	1.26	23.39	1.87	36.46	2.64	54.98	2.19	44.51

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของผู้ใช้ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	70	4,884.600	55	2,333.345	5,346	4,048.736	5,471	11,266.681
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	17	489.730	2	39.540	731	100.933	750	630.203
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	9	200.270	-	-	43	149.500	52	349.770
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	141	0.772	141	0.772
รวม	96	5,574.600	57	2,372.885	6,261	4,299.941	6,414	12,247.426

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ตุลาคม - ธันวาคม 2564

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	สูงสุดตามสัญญา (kW)	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	576,440.00	192,146.67	1,941,357.77	647,119.26
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	9,198,360.00	3,066,120.00	32,091,412.22	10,697,137.41
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	6,647,520.00	2,215,840.00	23,306,521.66	7,768,840.55
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,288,700.00	762,900.00	8,221,491.64	2,740,497.21
5	สะพานมิตรภาพไทย – พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	14,228,000.00	4,742,666.67	50,355,460.08	16,785,153.36
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	13,111,440.00	4,370,480.00	46,595,265.76	15,531,755.25
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สวด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	5,645,520.00	1,881,840.00	20,120,796.27	6,706,932.09
8	สะพานมิตรภาพไทย - เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สวด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	-	-	936.72	312.24
รวม			43,750	51,695,980.00	17,231,993.33	182,633,242.12	60,877,747.37
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรที่1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรที่1)	10,000	-	-	-	-
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	-	-	-	-
11	บ.ห้วยเกี้ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกจิวคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	-	-	-	-
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแต่น แขวงไชยบุรี	2,000	-	-	-	-
รวม			24,000	-	-	-	-

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ตุลาคม - ธันวาคม 2564

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	สูงสุดตามสัญญา (kW)	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
13	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่1)	10,000	15,920,160.00	5,306,720.00	55,306,320.54	18,435,440.18
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่2)	10,000	13,157,280.00	4,385,760.00	45,455,463.31	15,151,821.10
14	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมิตร จ.อุดรเมียนเจย	3,500	4,824,180.00	1,608,060.00	16,954,595.01	5,651,531.67
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	10,219,680.00	3,406,560.00	37,585,815.02	12,528,605.01
16	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	2,443,360.00	814,453.33	8,691,246.73	2,897,082.24
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โปลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	810,900.00	270,300.00	2,888,675.38	962,891.79
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง จ.พระตะบอง	6,800	2,477,520.00	825,840.00	8,743,764.23	2,914,588.08
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิต อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	3,556,320.00	1,185,440.00	12,838,467.89	4,279,489.30
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	8,548,560.00	2,849,520.00	29,766,635.73	9,922,211.91
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	3,400	1,776,800.00	592,266.67	6,330,272.38	2,110,090.79
รวม			58,050	63,734,760.00	21,244,920.00	224,561,256.22	74,853,752.07
รวมทั้งสิ้น			125,800	115,430,740.00	38,476,913.33	407,194,498.34	135,731,499.45

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2563	2564	2565	2566	2567	2568
บ้านอยู่อาศัย	18,308,892	18,734,495	19,103,952	19,465,991	19,828,612	20,192,701
% เพิ่ม/(ลด)	2.76	2.32	1.97	1.90	1.86	1.84
กิจการขนาดเล็ก	1,681,395	1,716,504	1,759,515	1,805,512	1,854,476	1,906,763
% เพิ่ม/(ลด)	0.98	2.09	2.51	2.61	2.71	2.82
กิจการขนาดกลาง	82,606	83,479	85,314	87,378	90,048	93,028
% เพิ่ม/(ลด)	2.07	1.06	2.20	2.42	3.06	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	7,453	7,611	7,696	7,837	8,028	8,251
% เพิ่ม/(ลด)	4.35	2.12	1.12	1.82	2.45	2.78
ธุรกิจเฉพาะอย่าง	13,688	12,471	13,247	13,956	14,452	14,856
% เพิ่ม/(ลด)	(3.28)	(8.89)	6.22	5.35	3.55	2.80
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,063	1,009	1,031	1,037	1,045	1,054
% เพิ่ม/(ลด)	(1.21)	(5.10)	2.22	0.56	0.75	0.91
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,871	5,859	6,008	6,169	6,331	6,486
% เพิ่ม/(ลด)	-0.14	-0.20	2.55	2.67	2.63	2.46
ชั่วคราว	371,422	394,202	413,355	434,776	457,338	481,253
% เพิ่ม/(ลด)	5.50	6.13	4.86	5.18	5.19	5.23
รวมทั้งหมด	20,472,390	20,955,630	21,390,120	21,822,655	22,260,330	22,704,394
% เพิ่ม/(ลด)	2.66	2.36	2.07	2.02	2.01	1.99

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2563	2564	2565	2566	2567	2568
บ้านอยู่อาศัย	37,167	37,892	38,547	39,442	40,432	41,525
% เพิ่ม/(ลด)	6.48	1.95	1.73	2.32	2.51	2.70
กิจการขนาดเล็ก	13,911	14,058	14,443	14,904	15,420	15,998
% เพิ่ม/(ลด)	(1.16)	1.06	2.74	3.19	3.47	3.75
กิจการขนาดกลาง	21,554	21,938	22,640	23,406	24,256	25,199
% เพิ่ม/(ลด)	(3.82)	1.78	3.20	3.38	3.63	3.88
กิจการขนาดใหญ่**	54,711	57,612	58,759	59,971	61,646	63,501
% เพิ่ม/(ลด)	(5.45)	5.30	1.99	2.06	2.79	3.01
ธุรกิจเฉพาะอย่าง	3,094	2,498	3,495	4,044	4,451	4,642
% เพิ่ม/(ลด)	(31.75)	(19.26)	39.94	15.68	10.07	4.30
องค์กรไม่แสวงหากำไร	71	72	76	81	87	94
% เพิ่ม/(ลด)	(7.55)	1.60	6.11	6.69	7.19	7.70
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	417	447	473	487	502	519
% เพิ่ม/(ลด)	(10.89)	7.19	5.80	2.96	3.17	3.39
ชั่วคราว	925	917	946	1,012	1,087	1,174
% เพิ่ม/(ลด)	(5.23)	(0.91)	3.26	6.92	7.44	7.96
รวมหน่วยจำหน่าย	131,849	135,433	139,380	143,346	147,882	152,651
% เพิ่ม/(ลด)	2.56	2.72	2.91	2.85	3.16	3.22
ไฟฟรี	3,018	3,186	3,324	3,541	3,789	4,074
% เพิ่ม/(ลด)	5.19	5.56	4.32	6.53	7.02	7.52

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2563	2564	2565	2566	2567	2568
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	131,558	135,098	138,913	142,815	146,940	151,388
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,001	21,282	21,315	21,707	22,339	23,017
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	47.2	74.4	74.4	74.4	74.4	74.4
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	2.14	3.70	5.30	5.30	5.30	5.30
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	90.1	93.3	93.3	93.3	93.3	93.3
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	6.46	4.56	6.33	6.33	6.33	6.33
<u>ส่วนที่ซื้อจาก VSPP</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	10,982	11,266	11,769	12,288	13,223	14,117
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	935	912	929	983	1,085	1,183
<u>รวม</u>						
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	142,677	146,532	150,850	155,272	160,330	165,672
% เพิ่ม/(ลด)	(2.29)	2.70	2.95	2.93	3.26	3.33
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,945	22,202	22,256	22,702	23,435	24,211
% เพิ่ม/(ลด)	(4.08)	6.00	0.24	2.01	3.23	3.31

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะกรรมการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2554-2563	- 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 84.12%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2555-2563	- 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 76.44%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2555-2563	- 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 78.86%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2554-2563	- 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 77.38%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มี.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชพ.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 99.40%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มี.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 โดยเริ่มนับตั้งแต่ 11 ก.ย. 2561 - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, 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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้า จ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (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 ปัจจุบันคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติให้ความเห็นชอบ ดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 24 มิ.ย. 2562 - ครม. มีมติเมื่อ 18 ก.พ. 2563 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ
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		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 51.85%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 50.21%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 58.93%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียด อุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษา ความเหมาะสมแผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับ ตามงวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
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 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษาฯ (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเตอร์เทค คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติขยายระยะเวลาดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟ ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2562-2564	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) แล้ว เมื่อวันที่ 29 มิ.ย. 2561 - ปัจจุบันอนุมัติ ครม. แล้วเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2562 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 24.41%

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

สถานะ : 31 ธันวาคม 2564

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 100%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2558-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 52.21%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12

สถานะ : 31 ธันวาคม 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ.2)	77,334.00	2563-2567	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2563 - ปัจจุบันได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการแล้ว และเป็นผู้รายงาน
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	7,900.00	2565-2570	- อยู่ระหว่าง ผวก. พิจารณานำเสนอคณะกรรมการ กฟผ.
3) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2565	- ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณ ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง อฟ.คพ. เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.1(คพ) เป็นผู้รายงาน
4) แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเพื่อเฉลิมพระเกียรติ	4,300.00	2563-2566	- คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบแผนงานฯ แล้ว เมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2563 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.1(คพ) เป็นผู้รายงาน
5) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือน ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2568	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.2 (บก.1) เป็นผู้รายงาน
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ - เกาะจิก จ.จันทบุรี - เกาะขามใหญ่ จ.ชลบุรี, เกาะโหลน จ.ภูเก็ต, เกาะป้อ, เกาะฮัง จ.กระบี่, เกาะหมากน้อย, เกาะไม้ไผ่ จ.พังงา, เกาะหลีเป๊ะ จ.สตูล - เกาะพยาม, เกาะช้าง จ.ระนอง - เกาะนกงตะเกา เกาะกระเด็น จ.สุราษฎร์ธานี	6,630.00	2565-2567	- อยู่ระหว่าง ผวก.พิจารณานำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. - อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ - อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ - อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
7) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วย สายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,507.00	2565-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษา ความเหมาะสมโครงการ (FS)
8) โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่างๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา)	221.00	2562-2563	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 - ปัจจุบัน ดำเนินการแล้วเสร็จ ได้มีอนุมัติแต่งตั้ง ผชก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.2(คพ) เป็นผู้รายงาน
9) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	172.00	2563-2564	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน ดำเนินการแล้วเสร็จ ได้มีอนุมัติแต่งตั้ง อฟ.บก.2 เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.3(บก2) เป็นผู้รายงาน
10) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2564-2567	- อยู่ระหว่างขออนุมัติยกเลิกโครงการจากคณะกรรมการบริหาร กฟผ.
รวมทั้งสิ้น	107,169.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		บักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,601	6,484	117	-	6,601	-	-	-	-	2,034,818	2,011,083	7,086	-	2,018,169	-	16,649	-	16,649
กพน.2	6,520	6,421	91	8	6,520	-	-	-	-	1,739,043	1,723,205	13,220	1,436	1,737,861	211	971	-	1,182
กพน.3	5,513	5,513	-	-	5,513	-	-	-	-	1,368,750	1,365,337	-	-	1,365,337	3,286	127	-	3,413
รวมภาคเหนือ	18,634	18,418	208	8	18,634	-	-	-	-	5,142,611	5,099,625	20,306	1,436	5,121,367	3,497	17,747	-	21,244
กพฉ.1	9,788	9,787	1	-	9,788	-	-	-	-	2,430,574	2,425,282	-	-	2,425,282	5,000	292	-	5,292
กพฉ.2	13,330	13,330	-	-	13,330	-	-	-	-	2,407,701	2,405,557	-	-	2,405,557	1,875	269	-	2,144
กพฉ.3	10,053	10,053	-	-	10,053	-	-	-	-	2,281,039	2,276,093	1,412	-	2,277,505	3,118	416	-	3,534
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,171	33,170	1	-	33,171	-	-	-	-	7,119,314	7,106,932	1,412	-	7,108,344	9,993	977	-	10,970
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,606,298	1,605,228	963	-	1,606,191	-	107	-	107
กพก.2	2,971	2,968	-	-	2,968	-	3	-	3	1,816,357	1,814,953	-	-	1,814,953	547	857	-	1,404
กพก.3	3,370	3,358	-	-	3,358	-	12	-	12	1,288,044	1,286,148	652	-	1,286,800	68	1,176	-	1,244
รวมภาคกลาง	11,620	11,605	-	-	11,605	-	15	-	15	4,710,699	4,706,329	1,615	-	4,707,944	615	2,140	-	2,755
กพต.1	3,134	3,114	20	-	3,134	-	-	-	-	998,078	983,777	4,241	-	988,018	1,540	8,520	-	10,060
กพต.2	4,164	4,157	6	-	4,163	-	1	-	1	1,835,316	1,824,442	-	498	1,824,940	2,184	8,192	-	10,376
กพต.3	3,594	3,594	-	-	3,594	-	-	-	-	1,400,899	1,395,222	1,603	-	1,396,825	1,667	2,407	-	4,074
รวมภาคใต้	10,892	10,865	26	-	10,891	-	1	-	1	4,234,293	4,203,441	5,844	498	4,209,783	5,391	19,119	-	24,510
รวมทั้งหมด	74,317	74,058	235	8	74,301	-	16	-	16	21,206,917	21,116,327	29,177	1,934	21,147,438	19,496	39,983	-	59,479

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ พ.ศ. 2564⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ พ.ศ. 2564

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่ มีไฟฟ้าใช้แล้ว
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
2562	74,298	74,304	99.99
2563	74,301	74,317	99.98
2564	74,301	74,317	99.98

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล
โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องถิ่น กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2564 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2564)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	23,564.75
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	20,061.06
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	43,625.81
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	14,656.36
▶ เงินกู้ในประเทศ	28,969.45
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	43,625.81
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	483,747.07
รายได้อื่นๆ	25,721.51
รวมรายได้ทั้งหมด	509,468.58
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อไฟฟ้า	428,283.14
รายจ่ายอื่น ๆ	66,973.11
รวมรายจ่ายทั้งหมด	495,256.25
▶ กำไรสุทธิ	14,212.33
▶ กำไรขั้นต้น	55,463.93
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	16,805.81
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(1,969.05)
▶ EBITDA	41,668.86
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	50,135.38
▶ หนี้เงินกู้	127,220.69
▶ สินทรัพย์สุทธิ	484,550.96

หมายเหตุ : ข้อมูลในปี 2564 จัดทำจากงบการเงินเบื้องต้นที่เสนอ สดง. เพื่อรับรอง

รายการ	ปี 2564 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2564)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (เท่า) (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%) (Return On Assets : ROA) 6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%) (Return On Invested Capital : ROIC) 7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP) (ล้านบาท) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.48 1.44 0.69 1.78 3.02 3.48 (1,969.05) 3.47
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) (%) - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.) - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน (%) - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) - ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) - ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.) - ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.) ตัวชี้วัดที่ 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	96.4% 100.0% 100.0% 93.9% 95.3% 30,326.66

ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ปี 2564

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2564)	ผลต่าง ระดับ 5	คะแนน
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)			
<u>เกณฑ์วัดผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ</u> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2564)	(ล้านบาท)	+/- 54	30,646	30,592	30,538	30,484	30,430	30,326.66	(103.34)	5.00

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

34

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ		3	3	-	-	-	6
	ผวก.	2	65	6	-	2	75
	สตภ.	8	116	16	-	2	142
	สตท.	59	44	5	2	-	110
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา							
รผก.(ว)		1	-	-	-	-	1
	สรก.(ว)	3	4	-	-	-	7
	ผชก.(ว)	1	-	-	-	-	1
	สชก.(ว)	-	-	-	1	-	1
	ผวร.	74	16	7	1	-	98
	ผวพ.	60	11	2	-	-	73
	ผสอ.	48	8	1	-	1	58
รผก.(ย)		1	-	-	-	-	1
	สรก.(ย)	2	9	1	-	-	12
	ผชก.(ย)	1	-	-	-	-	1
	สชก.(ย)	-	3	-	-	-	3
	ผนย.	11	61	2	1	2	77
	ผนศ.	13	64	2	3	1	83
	ผลส.	6	48	5	-	-	59
	ผชก.(ย-กอ)	1	-	-	-	-	1
	สชก.(ย-กอ)	-	2	-	1	-	3
	ผสส.	12	33	3	-	-	48
	ผปส.	1	54	2	2	1	60
รผก.(ธต)		1	-	-	-	-	1
	สรก.(ธต)	2	6	-	-	-	8
	ผชก.(ธต)	1	-	-	-	-	1
	สชก.(ธต)	-	2	-	-	-	2
	ผบว.	58	21	7	-	1	87
	ผพร.	14	29	2	-	-	45
	ผลต.	16	24	1	-	-	41
กลุ่มเครือข่ายและบริการ							
รผก.(ภ1)		1	-	-	-	-	1
	สรก.(ภ1)	2	5	1	-	-	8
	ผอภ.(ภ1)	11	25	6	-	-	42
รผก.(ภ2)		1	-	-	-	-	1
	สรก.(ภ2)	2	5	-	1	-	8
	ผอภ.(ภ2)	8	28	4	-	-	40
รผก.(ภ3)		1	-	-	-	-	1
	สรก.(ภ3)	2	3	1	-	-	6
	ผอภ.(ภ3)	10	22	8	-	-	40

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

35

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	3	1	-	-	5
ผอภ.(ภ4)	8	28	6	-	1	43
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	7	2	-	-	-	9
ผชก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สชก.(วศ)	1	1	1	-	-	3
ผสพ.	46	5	6	1	4	62
ผยธ.	52	8	30	3	2	95
ผรพ.	58	8	16	-	-	82
ผวศ.	41	6	3	-	-	50
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	3	3	-	-	-	6
ผชก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สชก.(กบ)	-	2	-	-	-	2
ผกส.	41	15	24	1	-	81
ผกร.	47	19	101	7	15	189
ผบก.1	44	9	13	1	-	67
ผบก.2	40	12	11	-	1	64
ผคพ.	30	9	10	2	-	51
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	4	3	-	-	-	7
ผชก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สชก.(ป)	-	1	1	-	-	2
ผคพ.	90	6	9	2	1	108
ผบร.	66	9	36	3	2	116
ผมป.	50	15	56	12	3	136
ผบผ.	30	6	50	6	2	94
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)	2	2	1	-	-	5
ผชก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สชก.(ทส)	-	3	-	1	-	4
ผสท.	40	37	9	3	-	89
ผสค.	45	7	26	1	1	80
ผพท.	37	53	-	-	-	90

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

36

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(สอ)		1	-	-	-	-	1
สรก.(สอ)		-	11	-	-	-	11
ผชก.(สอ)		-	1	-	-	-	1
สชก.(สอ)		-	4	-	-	-	4
ฝจห.		11	62	23	3	2	101
ฝพด.		9	49	12	1	15	86
ฝรท.		13	41	22	4	5	85
รผก.(บ)		-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)		1	8	1	-	-	10
ผชก.(บ)		-	1	-	-	-	1
สชก.(บ)		-	1	1	-	-	2
ฝกง.		2	101	16	4	1	124
ฝบช.		-	87	7	4	1	99
ฝงป.		-	81	3	2	1	87
รผก.(บก)		1	-	-	-	-	1
สรก.(บก)		1	6	1	-	-	8
ผชก.(บก-ท)		-	1	-	-	-	1
สชก.(บก-ท)		-	5	-	-	-	5
ฝบค.		3	64	12	-	1	80
ฝพบ.		36	41	18	146	-	241
ฝบบ.		19	72	17	6	2	116
ผชก.(บก-กม)		-	1	-	-	-	1
สชก.(บก-กม)		-	3	1	-	-	4
ฝนท.		-	40	-	1	-	41
ฝคส.		-	47	2	4	-	53
รวมส่วนกลาง		1,324	1,713	628	230	70	3,965

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

หมายเหตุ: โครงสร้างการบริหารงานของ กฟภ. (1 ต.ค. 2563)

ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2563 เมื่อวันที่ 18 มี.ค. 2563

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

37

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กพน.1 (เชียงใหม่)	144	204	1,071	99	27	1,545
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	12	15	77	12	5	121
ฝวบ.(น1)	54	13	55	2	1	125
ฝปป.(น1)	63	4	155	23	3	248
ฝบพ.(น1)	10	54	18	-	1	83
กพน.2 (พิษณุโลก)	100	150	817	118	24	1,209
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	14	25	137	21	5	202
ฝวบ.(น2)	53	10	52	1	2	118
ฝปป.(น2)	56	4	107	27	-	194
ฝบพ.(น2)	8	46	32	6	2	94
กพน.3 (ลพบุรี)	87	142	749	76	11	1,065
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	15	20	115	22	4	176
ฝวบ.(น3)	49	7	50	3	-	109
ฝปป.(น3)	46	3	106	8	-	163
ฝบพ.(น3)	7	48	30	2	-	87
รวม	718	745	3,571	420	85	5,539
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กพฉ.1 (อุดรธานี)	150	183	1,187	148	13	1,681
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	12	13	104	15	-	144
ฝวบ.(ฉ1)	55	6	41	5	-	107
ฝปป.(ฉ1)	56	6	134	17	1	214
ฝบพ.(ฉ1)	8	41	32	4	3	88
กพฉ.2 (อุบลราชธานี)	148	172	1,127	225	23	1,695
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	12	20	93	21	2	148
ฝวบ.(ฉ2)	62	9	59	7	2	139
ฝปป.(ฉ2)	55	6	103	23	1	188
ฝบพ.(ฉ2)	12	45	32	6	-	95
กพฉ.3 (นครราชสีมา)	124	188	1,053	130	27	1,522
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	12	17	87	21	4	141
ฝวบ.(ฉ3)	49	10	61	1	2	123
ฝปป.(ฉ3)	54	4	121	10	2	191
ฝบพ.(ฉ3)	12	53	20	9	1	95
รวม	821	773	4,254	642	81	6,571

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	195	238	1,279	142	27	1,881
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	11	55	12	5	89
ฝวบ.(ก1)	50	6	51	3	2	112
ฝปป.(ก1)	57	5	228	29	-	319
ฝบพ.(ก1)	10	47	33	1	-	91
กฟก.2 (ชลบุรี)	156	185	1,065	122	18	1,546
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	10	9	77	13	8	117
ฝวบ.(ก2)	58	8	60	2	2	130
ฝปป.(ก2)	69	3	254	17	-	343
ฝบพ.(ก2)	11	51	31	4	-	97
กฟภ.ฉะเชิงเทรา	26	13	165	17	3	224
กฟก.3 (นครปฐม)	153	166	917	97	16	1,349
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	10	12	60	20	1	103
ฝวบ.(ก3)	52	7	47	1	2	109
ฝปป.(ก3)	58	3	166	25	2	254
ฝบพ.(ก3)	8	50	22	2	-	82
รวม	929	814	4,510	507	86	6,846
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	91	145	700	99	25	1,060
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	-	-	-	2	-	2
ฝวบ.(ต1)	53	11	51	4	-	119
ฝปป.(ต1)	52	6	105	14	2	179
ฝบพ.(ต1)	10	57	30	4	1	102
กฟภ.เพชรบุรี	17	15	103	17	2	154
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	117	183	969	189	30	1,488
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	9	12	57	11	6	95
ฝวบ.(ต2)	61	6	48	8	1	124
ฝปป.(ต2)	53	3	114	19	-	189
ฝบพ.(ต2)	6	50	31	3	-	90
กฟต.3 (ยะลา)	93	152	790	78	16	1,129
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	14	14	89	20	5	142
ฝวบ.(ต3)	42	8	49	2	2	103
ฝปป.(ต3)	57	5	112	12	-	186
ฝบพ.(ต3)	7	46	27	5	-	85
รวม	682	713	3,275	487	90	5,247
รวมส่วนภูมิภาค	3,150	3,045	15,610	2,056	342	24,203
รวมทั้งหมด	4,474	4,758	16,238	2,286	412	28,168

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	153	160	20	-	333
รผก.(ว)	109	122	8	-	239
รผก.(ย)	154	172	22	-	348
รผก.(ธต)	88	90	7	-	185
รผก.(ภ1)	22	22	7	-	51
รผก.(ภ2)	20	27	2	-	49
รผก.(ภ3)	20	21	6	-	47
รผก.(ภ4)	22	22	5	-	49
รผก.(วศ)	123	123	57	-	303
รผก.(ทส)	133	107	30	-	270
รผก.(กบ)	179	121	161	1	462
รผก.(ป)	158	154	153	-	465
รผก.(สอ)	131	93	65	-	289
รผก.(บ)	137	152	35	-	324
รผก.(บก)	174	183	194	-	551
รวมส่วนกลาง	1,623	1,569	772	1	3,965
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	436	142	967	-	1,545
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	27	14	80	-	121
ฝวบ.(น1)	47	25	53	-	125
ฝปปบ.(น1)	43	33	172	-	248
ฝบพ.(น1)	41	28	14	-	83
กพน.2 (พิษณุโลก)	318	94	797	-	1,209
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	54	14	134	-	202
ฝวบ.(น2)	43	27	48	-	118
ฝปปบ.(น2)	46	26	122	-	194
ฝบพ.(น2)	40	24	30	-	94
กพน.3 (ลพบุรี)	314	74	677	-	1,065
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	51	6	119	-	176
ฝวบ.(น3)	41	23	45	-	109
ฝปปบ.(น3)	38	21	104	-	163
ฝบพ.(น3)	41	19	27	-	87

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

40

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	474	130	1,077	-	1,681
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	37	11	96	-	144
ฝวบ.(ฉ1)	43	20	44	-	107
ฝปป.(ฉ1)	42	25	147	-	214
ฝบพ.(ฉ1)	44	16	28	-	88
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	456	116	1,123	-	1,695
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	35	13	100	-	148
ฝวบ.(ฉ2)	52	29	58	-	139
ฝปป.(ฉ2)	44	25	119	-	188
ฝบพ.(ฉ2)	41	28	26	-	95
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	444	117	961	-	1,522
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	39	9	93	-	141
ฝวบ.(ฉ3)	43	25	55	-	123
ฝปป.(ฉ3)	38	28	125	-	191
ฝบพ.(ฉ3)	38	31	26	-	95
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	505	149	1,227	-	1,881
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	16	8	65	-	89
ฝวบ.(ก1)	37	22	53	-	112
ฝปป.(ก1)	41	33	245	-	319
ฝบพ.(ก1)	41	26	24	-	91
กฟก.2 (ชลบุรี)	367	146	1,033	-	1,546
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	17	8	92	-	117
ฝวบ.(ก2)	42	27	61	-	130
ฝปป.(ก2)	39	38	266	-	343
ฝบพ.(ก2)	39	29	29	-	97
กฟภ.ฉะเชิงเทรา	54	9	161	-	224
กฟก.3 (นครปฐม)	379	113	857	-	1,349
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	24	7	72	-	103
ฝวบ.(ก3)	44	23	42	-	109
ฝปป.(ก3)	46	24	184	-	254
ฝบพ.(ก3)	38	24	20	-	82

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค
สถานะ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	282	94	684	-	1,060
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	-	-	2	-	2
ฝวบ.(ต1)	43	27	49	-	119
ฝปป.(ต1)	38	24	117	-	179
ฝบพ.(ต1)	43	32	27	-	102
กฟภ.เพชรบุรี	37	11	106	-	154
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	391	99	998	-	1,488
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	23	7	65	-	95
ฝวบ.(ต2)	45	29	50	-	124
ฝปป.(ต2)	41	21	127	-	189
ฝบพ.(ต2)	40	20	30	-	90
กฟต.3 (ยะลา)	332	87	710	-	1,129
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	31	13	98	-	142
ฝวบ.(ต3)	37	18	48	-	103
ฝปป.(ต3)	45	27	114	-	186
ฝบพ.(ต3)	39	25	21	-	85
รวมส่วนภูมิภาค	6,646	2,413	15,144	-	24,203
รวมส่วนกลาง	1,623	1,569	772	1	3,965
รวมทั้งหมด	8,269	3,982	15,916	1	28,168
คิดเป็นร้อยละ	29.36	14.14	56.50	0.00	100.00

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

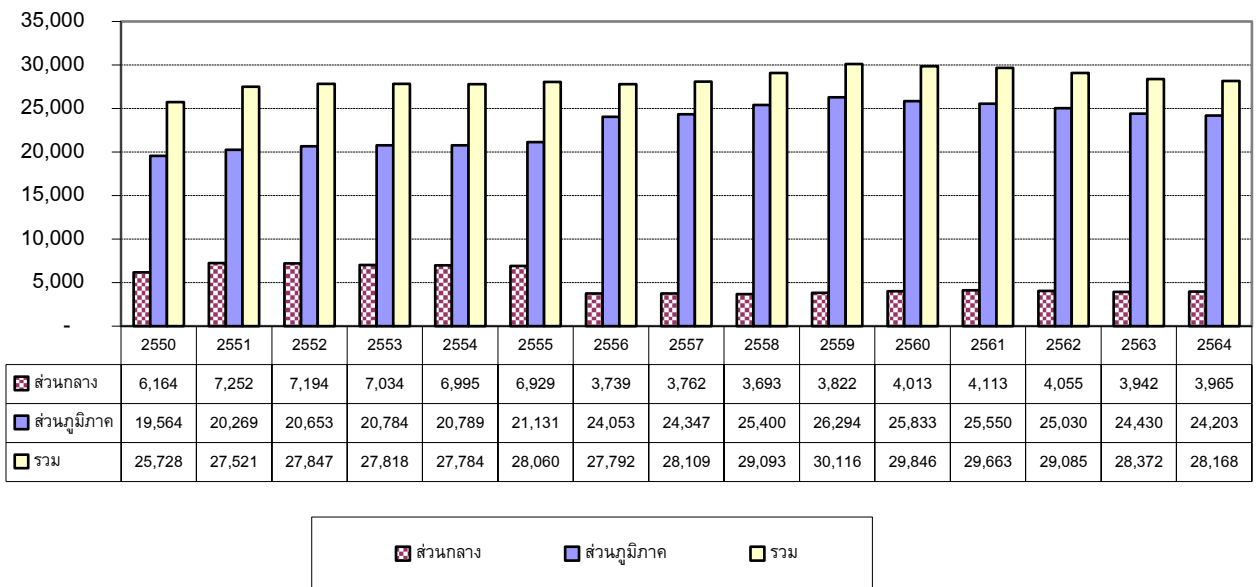
หน่วย : คน

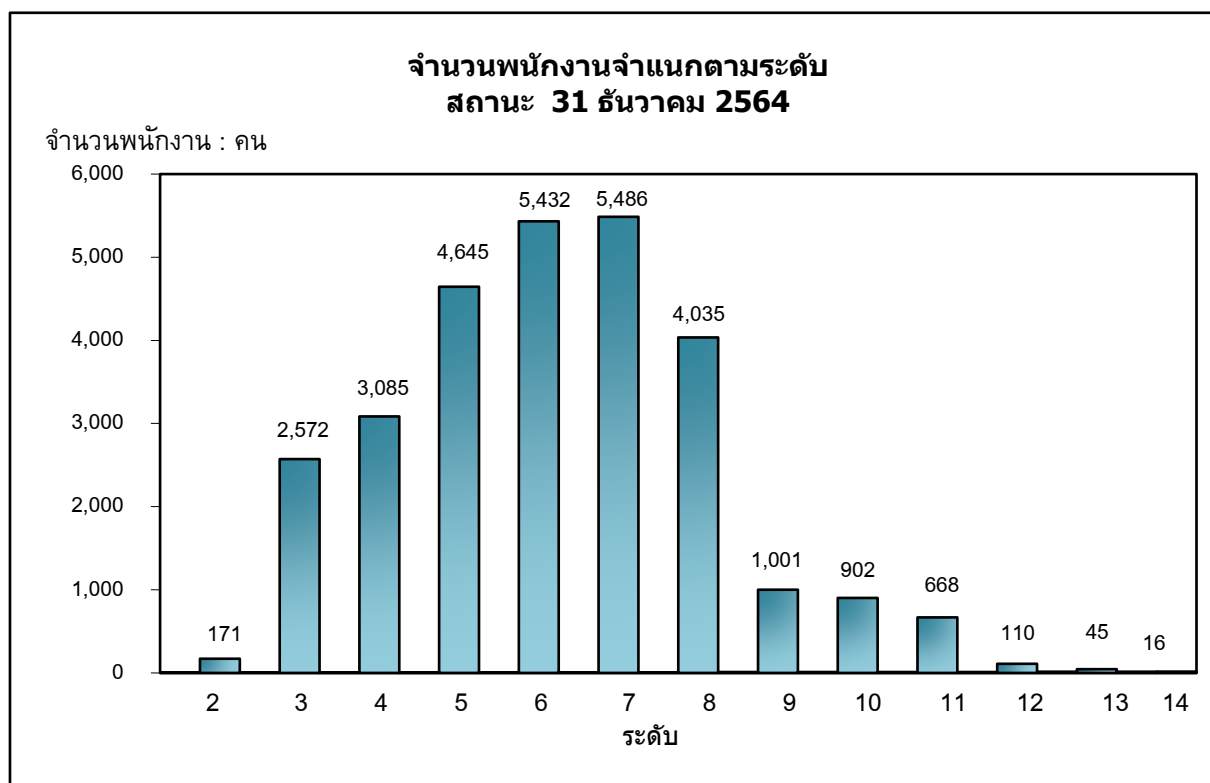
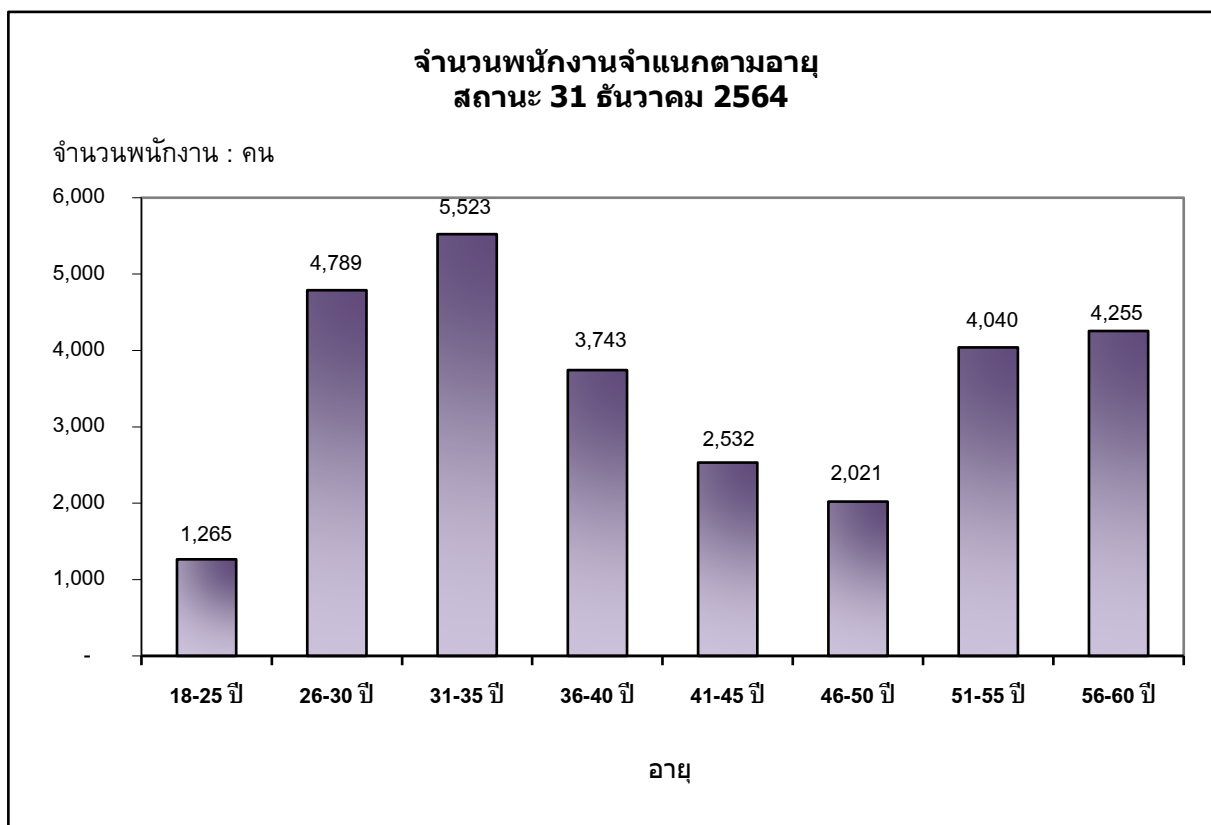
ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	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)
2562	4,055	25,030	29,085	(1.41)	(2.04)	(1.95)
2563	3,942	24,430	28,372	(2.79)	(2.40)	(2.45)
2564	3,965	24,203	28,168	0.58	(0.93)	(0.72)

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2550 - 2564

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

จำนวนพนักงาน : คน

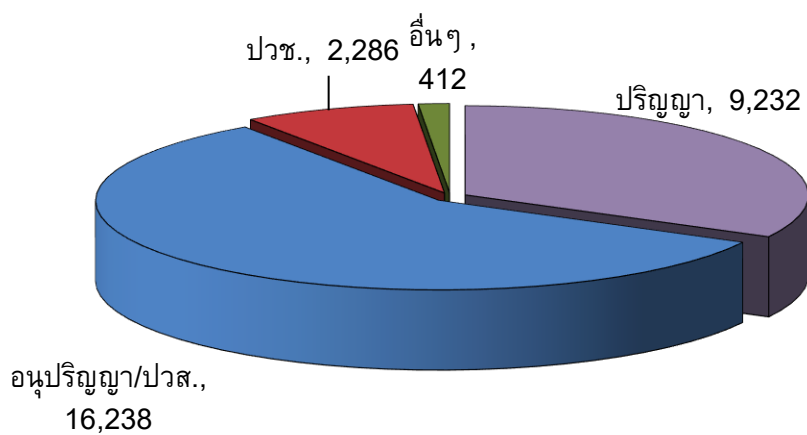




ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

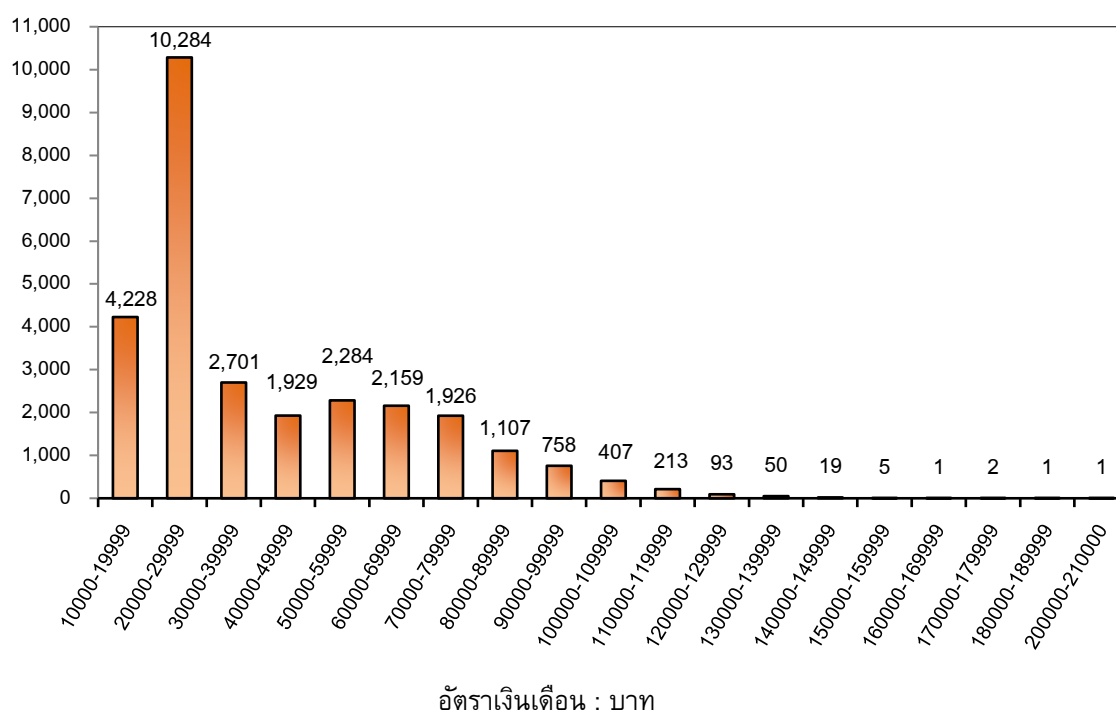
กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 ธันวาคม 2564



จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 31 ธันวาคม 2564

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน พื้นที่	กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟส.	กฟย.	รวม
กฟน.1	17	31	44	92
กฟน.2	12	30	45	87
กฟน.3	13	25	31	69
รวมภาคเหนือ	42	86	120	248
กฟฉ.1	16	27	73	116
กฟฉ.2	14	27	76	117
กฟฉ.3	15	32	39	86
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	45	86	188	319
กฟก.1	25	19	25	69
กฟก.2	22	16	24	62
กฟก.3	17	17	15	49
รวมภาคกลาง	64	52	64	180
กฟต.1	14	15	23	52
กฟต.2	17	26	36	79
กฟต.3	13	21	34	68
รวมภาคใต้	44	62	93	199
รวมทั้งหมด	195	286	465	946

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่ และสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 12 เขต

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 ธันวาคม 2564

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่มีแผนการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้เพื่อประโยชน์อื่น				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	202	732	-	42.20	1,864,523,530.25	-	-	-	-	-	190	704	-	57.50	1,853,096,731.89	12	27	3	84.70	11,426,798.36
กฟน.2	167	663	3	53.97	485,827,120.19	5	24	3	91.20	28,336,350.00	154	624	1	61.27	455,828,868.94	8	14	2	1.50	1,661,901.25
กฟน.3	97	561	-	22.40	386,881,209.37	-	-	-	-	-	94	553	3	15.40	386,608,678.37	3	7	1	7.00	272,531.00
กฟฉ.1	165	756	3	92.50	598,713,977.99	12	68	2	20.10	274,934,637.59	139	660	3	75.30	319,461,910.40	14	27	1	97.10	4,317,430.00
กฟฉ.2	201	796	1	75.15	477,717,720.28	34	122	1	45.70	213,878,474.43	145	635	-	74.20	259,273,843.85	22	38	3	55.25	4,565,402.00
กฟฉ.3	159	774	1	74.51	918,320,014.20	28	74	3	87.50	233,186,775.30	129	693	1	87.01	683,929,738.90	2	6	-	-	1,203,500.00
กฟภ.1	224	1,265	-	68.27	2,560,946,518.12	25	187	1	51.50	511,000,864.00	199	1,077	3	16.77	2,049,945,654.12	-	-	-	-	-
กฟภ.2	195	1,133	-	64.90	2,043,641,005.55	25	70	2	96.00	440,396,950.49	168	1,050	-	94.10	1,556,735,680.06	2	12	-	74.80	46,508,375.00
กฟภ.3	141	657	1	67.43	1,748,199,173.21	12	34	1	88.40	217,971,050.00	127	617	3	68.03	1,530,112,573.21	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	110	629	-	81.60	689,698,840.51	1	2	-	-	12,000.00	105	622	3	47.10	689,373,265.51	4	4	1	34.50	313,575.00
กฟต.2	127	605	-	25.05	1,147,521,637.90	14	67	3	9.40	224,467,033.90	111	528	-	58.15	878,111,351.00	2	9	-	57.50	44,943,253.00
กฟต.3	89	413	1	0.50	794,069,988.59	2	10	3	95.90	38,050,000.00	85	400	3	96.60	755,978,988.59	2	1	1	8.00	41,000.00
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	239,323,396.86	-	-	-	-	-	26	216	-	82.80	237,939,253.85	9	20	2	89.00	1,384,143.01
รวม	1,912	9,225	-	40.28	13,955,384,133.02	158	664	-	85.70	2,182,234,135.71	1,672	8,386	-	34.23	11,656,396,538.69	82	174	3	20.35	116,753,458.62