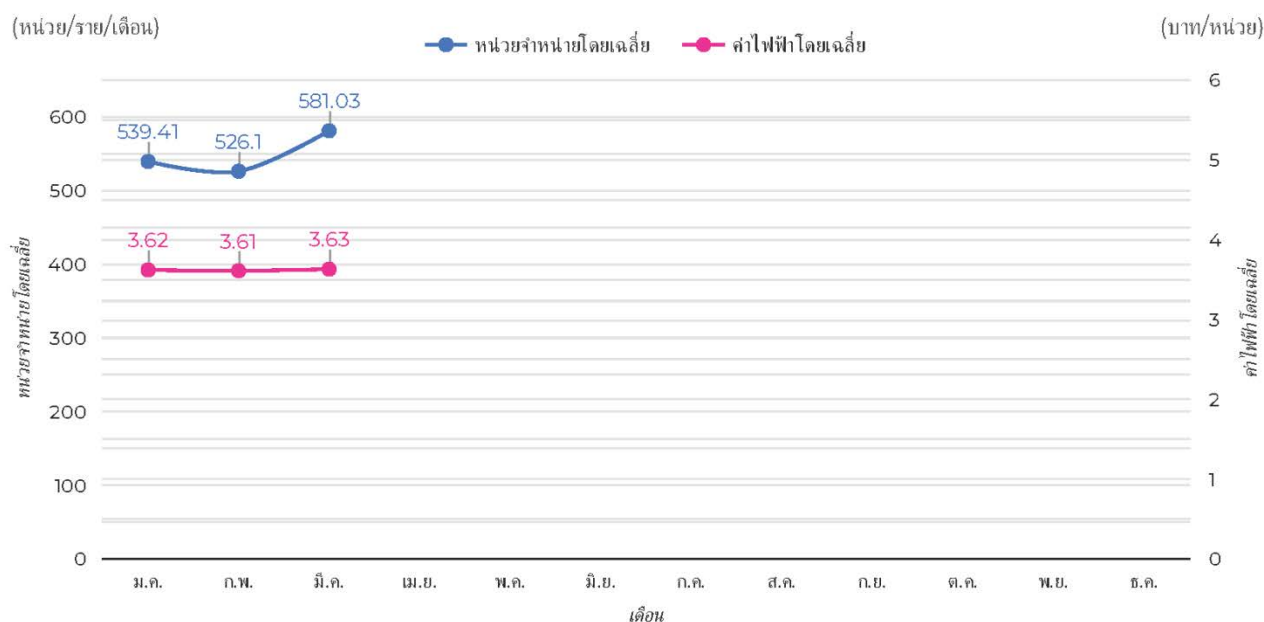




การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

มีนาคม 2563



คำนำ

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

ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจหวังเป็นอย่างยิ่งว่า หนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

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

สารบัญ

หน้า

11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10, 11 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น และแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า (20 ปี)	24-28
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	29
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	30
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	31
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	32-33
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	34-36
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	37-38
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	39-41
- สถิติจำนวนพนักงาน	42
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	43
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามอายุ และระดับ	44
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ และอัตราเงินเดือน	45
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	46
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้วของ กฟภ. จำแนกรายเขต	47

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2561-2562

รายละเอียด	ปี 2562 (ม.ค.-ธ.ค.2562)	ปี 2563 (ม.ค.-มี.ค.2563)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	13,097	13,176
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	626	629
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	318,349	319,851
● ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	480,447	484,217
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	90,878	91,398
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	31	31
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	1
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	19,941,915	20,072,746
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	135,301.43	32,981.70
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,869.23	753.72
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.6153	3.6218
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	146,019.00	36,091.89
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	134,605.24	33,038.80
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	72.63	7.21
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	11,158.64	3,006.90
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	97.57	24.32
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	84.93	14.66
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.37	6.53
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	20,952.45	20,001.42
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,304	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,298	74,294
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.99	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2561-2562 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2562 (ม.ค.-ธ.ค.2562)	ปี 2563 (ม.ค.-มี.ค.2563)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	17,213.47	1,963.51
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	15,765.17	2,488.96
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	32,978.64	4,452.47
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	12,623.11	2,788.14
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	20,355.53	1,664.33
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	518,071.27	127,147.35
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	504,403.11	123,159.81
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	13,668.16	3,987.54
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	504,376.55	123,630.30
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	437,799.78	107,922.25 ⁽³⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	66,576.77	15,708.05
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	13,694.72	3,517.05 ⁽³⁾
● ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติเงินลงทุนเมื่อขาย (ล้านบาท)	-	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	-	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	66,603.32	15,237.56
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	17,012.01	4,196.65
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(6,238.57)	(227.93)
● EBITDA (ล้านบาท)	39,811.48	9,012.04
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	40,702.56	7,011.72
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	75,651.16	76,145.08
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	423,079.98	435,668.92
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	3.57	3.92
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	29,085	29,102
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	686	690
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.6519	0.4009
7. ทรัพยากร		
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)	959	959 ⁽⁴⁾
- ที่ดิน (ไร่)	8,846	8,876

หมายเหตุ ⁽³⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 3,517.05 ล้านบาท มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงิน จำนวน 12.41 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่น ๆ

⁽⁴⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2563

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,304.50 (มี.ค.)	1,950,367	1,730.090	6,414.496	8.27
กฟน.2	947.86 (มี.ค.)	1,562,424	1,305.140	4,866.987	9.25
กฟน.3	865.85 (มี.ค.)	1,229,485	1,575.207	5,732.565	9.07
ภาคเหนือ	3,077.48 (มี.ค.)	4,742,276	4,610.438	17,014.048	8.82
กฟฉ.1	1,323.56 (มี.ค.)	2,274,357	1,568.760	5,817.270	9.77
กฟฉ.2	1,063.06 (มี.ค.)	2,430,269	1,441.805	5,295.320	10.22
กฟฉ.3	1,351.27 (มี.ค.)	2,015,992	2,234.346	8,070.467	7.03
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,732.54 (มี.ค.)	6,720,618	5,244.910	19,183.057	8.77
กฟภ.1	4,007.15 (มี.ค.)	1,614,430	5,727.101	20,294.628	4.97
กฟภ.2	4,312.59 (มี.ค.)	1,793,747	7,544.820	26,847.688	4.15
กฟภ.3	2,267.32 (มี.ค.)	1,216,948	4,178.262	15,147.088	5.87
ภาคกลาง	10,308.85 (มี.ค.)	4,625,125	17,450.182	62,289.404	4.83
กฟต.1	1,063.10 (มี.ค.)	1,034,544	1,639.580	5,996.989	8.42
กฟต.2	1,506.26 (ก.พ.)	1,623,657	2,614.940	9,758.219	6.89
กฟต.3	878.98 (มี.ค.)	1,326,526	1,421.646	5,212.333	7.44
ภาคใต้	3,399.91 (มี.ค.)	3,984,727	5,676.166	20,967.540	7.48
ผลรวม กฟภ.	20,001.42 (มี.ค.)	20,072,746	32,981.697	119,454.049	6.53

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2563

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,453,686	1,995.106	6,587.502	3.3018
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	7,472,612	6,429.354	24,725.082	3.8457
3. กิจการขนาดเล็ก	1,671,720	3,444.891	13,946.000	4.0483
4. กิจการขนาดกลาง	81,795	5,412.185	20,519.771	3.7914
5. กิจการขนาดใหญ่	7,124	13,770.713	46,278.591	3.3607
6. กิจการเฉพาะอย่าง	14,267	1,069.879	3,757.648	3.5122
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,073	17.741	61.390	3.4603
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	6,088	147.937	463.231	3.1313
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	364,280	243.399	1,627.949	6.6884
10. ไฟฟ้าสำรอง	97	30.994	226.441	7.3059
11. อัตราทิ้งจ่ายไฟฟ้าได้	4	419.497	1,260.445	3.0047
รวม	20,072,746	32,981.697	119,454.049	3.6218

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้าฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	36,311	15,054.12	51,132.11	3.40
	2. พาณิชยกรรม รายใหญ่	46,496	4,006.21	14,652.73	3.66
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	17,926,298	8,424.46	31,312.58	3.72
	4. พาณิชยกรรม รายย่อย	1,396,480	2,973.35	12,024.57	4.04
ภาครัฐและอื่นๆ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	295,720	2,114.48	8,179.49	3.87
	6. อื่นๆ	622,230	1,162.80	2,152.57	1.85
รวม		20,323,535	33,735.42	119,454.05	3.54

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟ้าฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 มีนาคม 2563

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2562			
ม.ค.2562	18,046.27	19,566,803	10,507.97
ก.พ.2562	19,082.11	19,598,606	10,180.68
มี.ค.2562	19,898.36	19,641,040	12,028.45
เม.ย.2562	20,952.45	19,674,006	11,624.06
พ.ค.2562	20,796.53	19,710,165	12,511.91
มิ.ย.2562	20,723.91	19,745,262	11,685.15
ก.ค.2562	19,688.08	19,780,796	11,759.38
ส.ค.2562	18,853.00	19,809,356	11,613.74
ก.ย.2562	18,885.20	19,842,564	10,994.85
ต.ค.2562	19,277.70	19,879,502	11,410.15
พ.ย.2562	18,626.71	19,916,908	10,899.41
ธ.ค.2562	17,957.88	19,941,915	10,085.69
ปี 2563			
ม.ค.2563	18,684.47	19,987,852	10,781.57
ก.พ.2563	18,802.97	20,023,528	10,534.47
มี.ค.2563	20,001.42	20,072,746	11,665.66
เม.ย.2563			
พ.ค.2563			
มิ.ย.2563			
ก.ค.2563			
ส.ค.2563			
ก.ย.2563			
ต.ค.2563			
พ.ย.2563			
ธ.ค.2563			

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

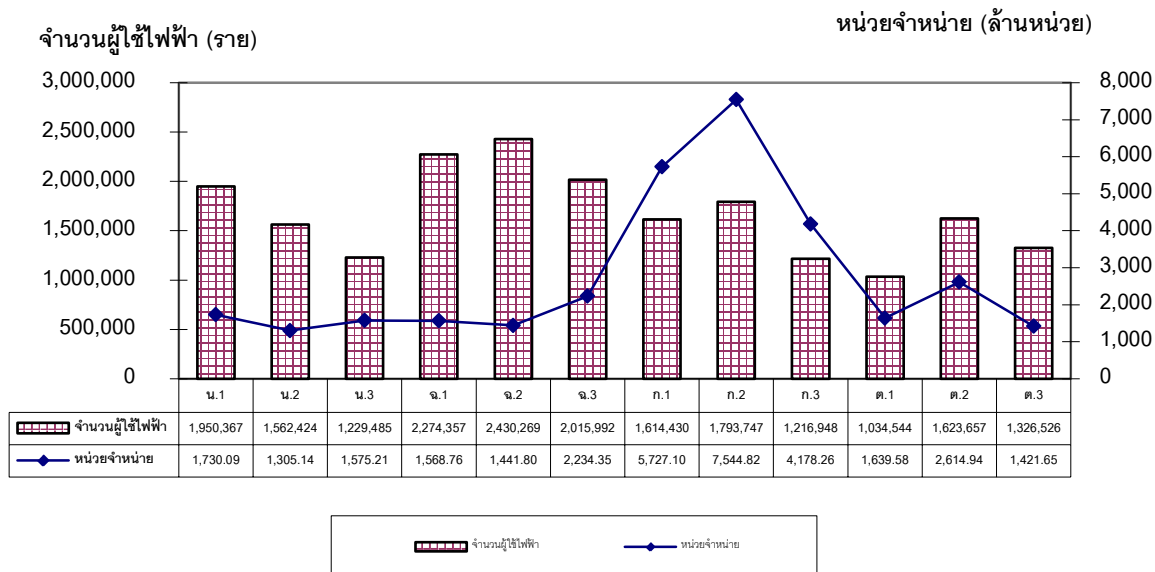
6

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
2557	125,485.0	116,500.9	2,138.2	6,845.9	5.46
2558	130,385.2	120,933.4	2,276.4	7,175.4	5.50
2559	137,110.3	127,221.2	2,451.4	7,437.7	5.42
2560	139,548.1	129,782.3	2,616.4	7,149.4	5.12
2561	142,297.0	131,924.5	2,737.0	7,635.4	5.37
2562	146,019.0	135,301.4	2,869.2	7,848.3	5.37
มี.ค.2563	36,091.9	32,981.7	753.7	2,356.5	6.53

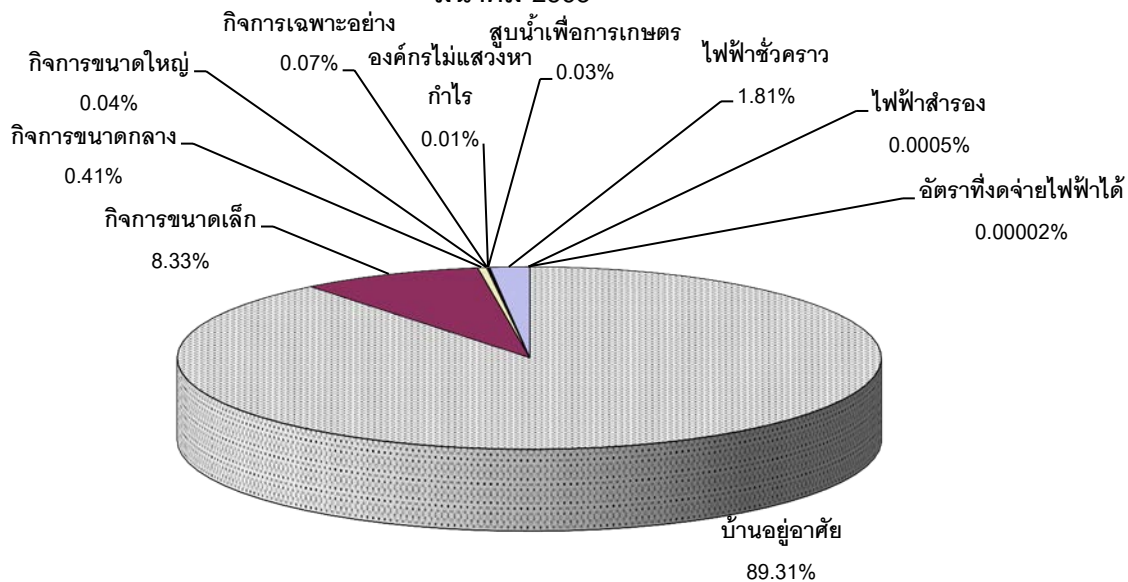
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย

จำแนกรายเขต มีนาคม 2563



กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

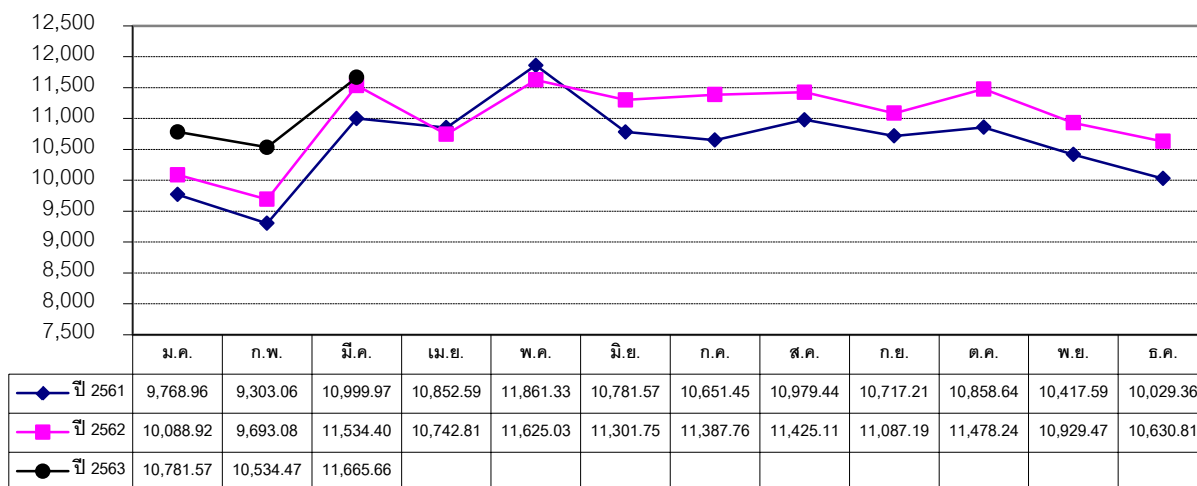
มีนาคม 2563



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2561 - มี.ค.2563

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

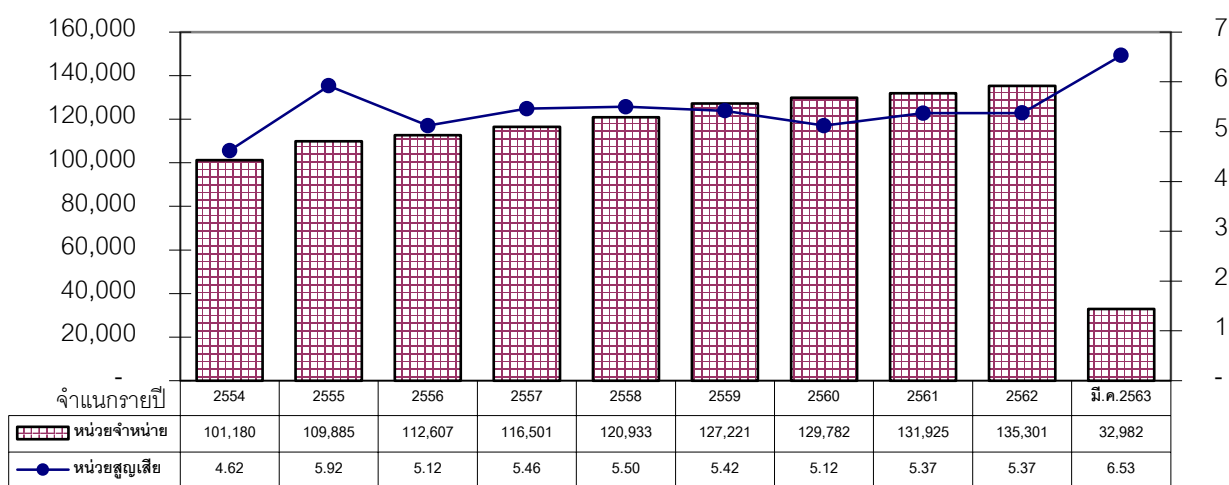


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2554 - มี.ค.2563

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2563

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	-	-	29	-	10	-	-	10	-	2	53
กฟน.2	1	-	-	19	-	15	-	-	6	-	1	42
กฟน.3	2	-	-	15	-	10	-	-	5	-	-	32
รวมภาคเหนือ	5	-	-	63	-	35	-	-	21	-	3	127
กฟฉ.1	1	-	-	21	-	16	-	-	5	-	1	44
กฟฉ.2	-	-	-	14	-	15	-	-	5	-	-	34
กฟฉ.3	-	1	-	19	-	10	-	-	10	-	-	40
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	1	-	54	-	41	-	-	20	-	1	118
กฟภ.1	6	3	-	61	-	10	-	-	16	-	-	96
กฟภ.2	6	1	-	67	-	11	-	-	17	-	-	102
กฟภ.3	4	1	-	43	-	9	-	-	15	-	3	75
รวมภาคกลาง	16	5	-	171	-	30	-	-	48	-	3	273
กฟต.1	-	4	1	15	1	7	-	-	5	-	1	34
กฟต.2	1	2	22	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	1	-	16	-	10	-	-	5	-	1	-	33
รวมภาคใต้	2	6	39	15	20	7	-	14	5	2	1	111
รวมทั้งประเทศ	24	12	39	303	20	113	-	14	94	2	8	629

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2563

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	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	-	-	-	-	-	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	1	3
รวมภาคใต้	-	-	2	2	5	6	15
รวมทั้งหมด	8	1	2	3	14	17	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2563

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	8.000	7.895	-	-	15.895
กฟน.2	5.280	-	-	-	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	-	0.012	-	6.512
กฟภ.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	8.500	-	0.012	-	8.512
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	12.160	-	-	0.250	12.410
กฟต.3	7.000	-	-	1.500	8.500
รวมภาคใต้	19.160	-	-	1.750	20.910
รวมทั้งหมด	40.940	19.595	0.012	1.750	62.297

หมายเหตุ กำลังผลิตไม่รวมกำลังผลิตสำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 มีนาคม 2563

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	36/20	18,032
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,200	5,610/4,500	8,699,501
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	22/13	7,842
	รวม	16	12,340	6,454		8,725,375
2. สำรองจ่าย /สถานีจ่ายไฟ (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	820/150	224,031
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,280	520/170	1,037
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/1,050	74,124
	4. เกาะสี่ช้าง จ.ชลบุรี	2	2,000	1,600	1,982/800	2,529,088
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	ไม่มีเครื่องยนต์ติดตั้งในโรงจักร หากเกิดปัญหาจากระบบจำหน่ายหลัก จะใช้เครื่องยนต์ Mobile มาติดตั้งจ่ายกระแสไฟฟ้า				
	6. เกาะพวง จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง					
	10. เกาะกุด จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	2	2,000	1,600	-	-
	12. สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600	-	-
	13. ปาย จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400	-	-
	14. เบตง จ.ยะลา	7	7,000	5,600	-	-
	รวม	30	28,600	22,730		2,828,279
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	301,339
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	11,980
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	311,610
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	28,611
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	1,114,360
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	605,400
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	1,266
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	67,722
	รวม	11	19,595	-		2,442,288

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 มีนาคม 2563

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (1 แห่ง)	3. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	12	-	-	-
	รวม	1 ชุด	12	-	-	-
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	10,350
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	10,350
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. ตำหนักจักรีบกข จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	11. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล จ.ประจวบคีรีขันธ์	2	480	-	-	-
	15. โครงการชั่งหัวมัน จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักทักษิณ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	18	7,936	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนนิสหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 มีนาคม 2563

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,141.760	-	-	25,927.410	-	38,763.730
กพน.2	719.150	-	-	28,233.390	-	39,309.210
กพน.3	788.310	-	-	24,424.080	-	32,016.740
รวมภาคเหนือ	2,649.220	-	-	78,584.880	-	110,089.680
กพฉ.1	994.670	-	-	32,676.630	-	51,501.670
กพฉ.2	838.070	-	-	37,223.660	-	61,612.490
กพฉ.3	1,206.830	-	-	31,647.130	-	47,657.400
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,039.570	-	-	101,547.420	-	160,771.560
กฟภ.1	2,040.920	17.650	-	24,101.390	-	32,599.820
กฟภ.2	1,847.950	-	-	26,613.190	-	37,018.260
กฟภ.3	1,290.940	-	-	21,916.930	-	30,029.710
รวมภาคกลาง	5,179.810	17.650	-	72,631.510	-	99,647.790
กฟต.1	748.430	-	815.890	19,127.690	456.330	32,523.170
กฟต.2	1,005.830	-	17,396.120	-	11,993.800	50,405.390
กฟต.3	535.020	-	11,620.600	-	5,676.460	30,779.330
รวมภาคใต้	2,289.280	-	29,832.610	19,127.690	18,126.590	113,707.890
รวมทั้งสิ้น	13,157.880	17.650	29,832.610	271,891.500	18,126.590	484,216.920
	13,176		319,851			484,217

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 มีนาคม 2563

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	792	23,490.00	357	10,665.00	1,149	34,155.00
กฟต.2	21,550	623,940.00	6,658	200,170.00	28,208	824,110.00
กฟต.3	10,887	310,860.00	4,899	146,620.00	15,786	457,480.00
รวม	33,229	958,290.00	11,914	357,455.00	45,143	1,315,745.00
22 เควี						
กฟน.1	24,783	2,493,211.50	23,996	4,833,720.00	48,779	7,326,931.50
กฟน.2	22,866	1,863,009.00	17,964	2,755,690.00	40,830	4,618,699.00
กฟน.3	21,244	1,498,610.00	17,520	3,320,927.50	38,764	4,819,537.50
กฟฉ.1	22,727	1,890,552.00	16,768	2,801,398.50	39,495	4,691,950.50
กฟฉ.2	31,185	2,186,395.00	19,510	3,027,920.00	50,695	5,214,315.00
กฟฉ.3	24,833	2,078,450.00	22,403	4,258,710.00	47,236	6,337,160.00
กฟก.1	29,312	3,050,755.00	29,231	8,665,325.00	58,543	11,716,080.00
กฟก.2	31,545	3,569,110.00	36,204	13,140,567.50	67,749	16,709,677.50
กฟก.3	25,460	2,553,175.00	29,840	8,996,730.00	55,300	11,549,905.00
กฟต.1	20,000	1,592,085.00	14,681	3,219,240.00	34,681	4,811,325.00
รวม	253,955	22,775,352.50	228,117	55,020,228.50	482,072	77,795,581.00
33 เควี						
กฟต.1	354	87,940.00	797	236,640.00	1,151	324,580.00
กฟต.2	12,650	2,067,150.00	20,234	5,953,735.00	32,884	8,020,885.00
กฟต.3	7,679	1,149,510.00	9,744	2,791,725.00	17,423	3,941,235.00
รวม	20,683	3,304,600	30,775	8,982,100	51,458	12,286,700.00
รวมทุกระบบ	307,867	27,038,242.50	270,806	64,359,784	578,673	91,398,026.00

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2563 ถึง 31 มีนาคม 2563

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.	0.07	1.84	0.30	5.24	0.35	5.91	0.51	10.86	0.64	15.78	0.56	12.89
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.06	1.72	0.25	4.39	0.29	4.86	0.37	7.87	0.47	11.62	0.42	9.54
- ต้นไม้	0.00	0.06	0.01	0.09	0.02	0.53	0.06	1.52	0.08	2.13	0.06	1.69
- อุปกรณ์	0.04	0.75	0.12	2.33	0.12	1.95	0.15	3.25	0.17	4.06	0.16	3.55
- พนักงาน กฟภ.	0.01	0.05	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.08	0.01	0.07	0.01	0.06
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.06	0.38	0.00	0.07	0.01	0.13	0.02	0.31	0.02	0.25
- สัตว์	0.01	0.19	0.06	1.27	0.09	1.33	0.10	2.05	0.13	3.42	0.11	2.73
- ยานพาหนะ	0.00	0.13	0.00	0.08	0.02	0.35	0.02	0.31	0.02	0.47	0.02	0.39
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.08	0.02	0.32	0.01	0.19	0.02	0.52	0.02	0.38
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.54	0.00	0.05	0.01	0.21	0.01	0.17	0.01	0.32	0.01	0.25
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.03	0.00	0.02
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.03	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.11	0.01	0.06	0.01	0.14	0.01	0.26	0.01	0.20
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.01	0.12	0.05	0.73	0.06	0.99	0.14	2.87	0.17	4.01	0.14	3.21
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.22	0.01	0.15	0.03	0.62	0.04	0.89	0.03	0.71
- อุปกรณ์	0.00	0.00	0.02	0.13	0.00	0.09	0.01	0.14	0.01	0.26	0.01	0.20
- 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	0.04	0.00	0.02	0.00	0.02
- สัตว์	0.00	0.00	0.01	0.19	0.03	0.43	0.09	1.66	0.09	2.05	0.08	1.68
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.06	0.00	0.04
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.08	0.00	0.09	0.00	0.08
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.02
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- อื่น ๆ	0.01	0.12	0.01	0.16	0.02	0.26	0.01	0.29	0.03	0.60	0.02	0.46
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.12	0.00	0.06	0.00	0.12	0.00	0.15	0.00	0.14
- ฉูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.04	0.00	0.08	0.00	0.10	0.00	0.09
- 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	0.06	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.02
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.01
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02
- 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 2563 ถึง 31 มีนาคม 2563

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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1 ระบบขัดข้อง	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
- 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
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	0.08	0.00	0.06	0.01	0.04	0.01	0.06	0.00	0.05	0.00	0.06
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.08	0.00	0.06	0.01	0.04	0.01	0.06	0.00	0.05	0.00	0.06
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	0.07	1.92	0.30	5.30	0.36	5.95	0.52	10.92	0.64	15.83	0.56	12.95

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วน ของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

สถานะ มีนาคม 2563

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	68	4,740.10	53	2,299.72	917	3,881.02	1,038	10,920.84
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	6	475.00	6	507.16	33	178.25	45	1,160.41
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	17	299.79	-	-	-	-	17	299.79
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	91	5,514.89	59	2,806.89	950	4,059.27	1,100	12,381.04

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - มีนาคม 2563

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	สูงสุดตามสัญญา (kW)	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	602,220	200,740	2,082,374	694,125
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	15,762,360	5,254,120	56,386,183	18,795,394
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	6,506,640	2,168,880	23,566,523	7,855,508
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,599,040	866,347	9,471,701	3,157,234
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	11,919,520	3,973,173	43,210,989	14,403,663
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	9,811,560	3,270,520	35,821,415	11,940,472
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สวด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	1,388,910	462,970	19,766,986	6,588,995
8	สะพานมิตรภาพไทย-เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สวด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	16,720	5,573	84,124	28,041
รวม			43,750	48,606,970	16,202,323	190,390,296	63,463,432
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรที่ 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรที่ 1)	10,000	-	-	-	-
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,230,630	410,210	4,581,121	1,527,040
11	บ.ห้วยเกี้ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกจั่วคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	6,133,920	2,044,640	21,800,400	7,266,800
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	1,420,640	473,547	5,269,367	1,756,456
รวม			24,000	8,785,190	2,928,397	31,650,887	10,550,296

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารูทกิจใหม่

กองวางแผนนิสหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - มีนาคม 2563

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 (วงจรที่ 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 1)	10,000	9,177,840	3,059,280	32,399,680	10,799,893
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 2)	10,000	13,614,960	4,538,320	47,786,364	15,928,788
14	ม.1 ต.ต่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	5,798,580	1,932,860	20,549,993	6,849,998
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	15,560,640	5,186,880	55,658,210	18,552,737
16	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	2,118,480	706,160	7,548,856	2,516,285
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอล์ม อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	832,656	277,552	3,007,633	1,002,544
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	2,652,000	884,000	9,467,351	3,155,784
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	4,852,000	1,617,333	17,737,364	5,912,455
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	8,518,800	2,839,600	30,446,880	10,148,960
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	1,693,480	564,493	6,227,296	2,075,765
รวม			57,200	64,819,436	21,606,479	230,829,628	76,943,209
รวมทั้งสิ้น			124,950	122,211,596	40,737,199	452,870,812	150,956,937

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารูทกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ธ.ค. 2562

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 6 พ.ย. 2562

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
 - เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 6 พ.ย. 2562
 - ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 มีนาคม 2563

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 สชช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 75.70%
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 สชช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 57.98%
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 สชช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 65.42%
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 สชช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 63.31%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.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 - สชช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 94.27%
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	- สชช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันเกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) อยู่ระหว่างประกันผลงาน 3 ปี 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 - สชช. 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 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้า จ่ายชานนเข้าระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและสั่งให้ สชช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สชช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรถั้ว 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994.00	2554-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 9 มี.ค. 2553 - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 22 มี.ค. 2553 - สชช. 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 - สชช. 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	- สชช. 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 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 13.54%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 17.24%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 34.95%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. เมื่อวันที่ 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสมแผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับตามงวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 96.24%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 71.09%
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 เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2560-2561	- 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 30.12%

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

สถานะ : 31 มีนาคม 2563

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 72.00%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 32.68%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 7.86%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

แผนพัฒนาระบบไฟฟ้า (20 ปี) พ.ศ. 2561-2565

สถานะ : 31 มีนาคม 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ.2)	77,334.00	2563-2567	- มท. ลงนามในหนังสือถึงหน่วยงานภายนอกแล้ว เมื่อวันที่ 17 เม.ย. 2562 - อยู่ระหว่างนำเสนอ ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบ
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	7,900.00	2565-2570	- กฟภ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา - มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ คพญ.2 - สัญญาจ้างเลขที่ จ.25/2562 ลงวันที่ 3 พ.ค. 2562 - แก้ไขสัญญาเพิ่มเติมเลขที่ จ.25/2562 ถึงวันที่ 21 พ.ค. 2563
3) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2565-2567	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
4) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วยสายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
5) โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่างๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา)	221.00	2562-2563	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 ปัจจุบันอยู่ระหว่างประกวดราคา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	172.00	2563-2564	- มท. ลงนามในหนังสือถึงหน่วยงานภายนอกแล้ว เมื่อวันที่ 17 เม.ย. 2562 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานภายนอกพิจารณาให้ความเห็นโครงการ
7) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2564-2567	- อยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลตามความคิดเห็นของคณะกรรมการบริหาร กฟภ.
รวมทั้งสิ้น	94,612.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 มีนาคม 2563

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวน ครัวเรือน ทั้งหมด ⁽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	-	-	-	-	2,153,696	2,136,348	6,202	-	2,142,550	-	11,146	-	11,146
กพน.2	6,513	6,411	94	8	6,513	-	-	-	-	1,777,532	1,762,204	12,552	1,436	1,776,192	542	798	-	1,340
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,400,176	1,385,452	10,824	-	1,396,276	3,494	406	-	3,900
รวมภาคเหนือ	18,615	18,384	223	8	18,615	-	-	-	-	5,331,404	5,284,004	29,578	1,436	5,315,018	4,036	12,350	-	16,386
กพฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,449,368	2,443,233	90	-	2,443,323	5,753	292	-	6,045
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,408,069	2,405,864	-	-	2,405,864	1,980	225	-	2,205
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,253,333	2,241,540	10,207	-	2,251,747	1,448	138	-	1,586
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	7,110,770	7,090,637	10,297	-	7,100,934	9,181	655	-	9,836
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,868,735	1,866,435	1,333	-	1,867,768	758	209	-	967
กพก.2	3,012	3,012	-	-	3,012	-	-	-	-	2,201,125	2,200,072	-	-	2,200,072	196	857	-	1,053
กพก.3	3,370	3,360	-	-	3,360	-	10	-	10	1,382,052	1,380,066	652	-	1,380,718	424 ⁽⁵⁾	910	-	1,334
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	-	-	11,651	-	10	-	10	5,451,912	5,446,573	1,985	-	5,448,558	1,378	1,976	-	3,354
กพต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,169,781	1,157,007	7,522	-	1,164,529	782	4,132	338	5,252
กพต.2	4,164	4,158	6	-	4,164	-	-	-	-	1,887,957	1,877,009	-	500	1,877,509	4,989	5,403	56	10,448
กพต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,422,316	1,411,327	8,901	-	1,420,228	247	1,841	-	2,088
รวมภาคใต้	10,885	10,846	39	-	10,885	-	-	-	-	4,480,054	4,445,343	16,423	500	4,462,266	6,018	11,376	394	17,788
รวมทั้งหมด	74,304	74,021	265	8	74,294	-	10	-	10	22,374,140	22,266,557	58,283	1,936	22,326,776	20,613	26,357	394	47,364

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

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มี.ค. 2563

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

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

⁽⁵⁾ ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่ปกติ 503 ครัวเรือน ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่เขตหวงห้ามแต่ได้รับอนุญาตแล้ว 436 ครัวเรือน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

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
มี.ค. 2563	74,294	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล
โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องถิ่น กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2563 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2563)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	1,963.51
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	2,488.96
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	4,452.47
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	2,788.14
▶ เงินกู้ในประเทศ	1,664.33
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	4,452.47
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	123,159.81
รายได้อื่นๆ	3,987.54
รวมรายได้ทั้งหมด	127,147.35
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	107,922.25
รายจ่ายอื่น ๆ	15,708.05
รวมรายจ่ายทั้งหมด	123,630.30
▶ กำไรสุทธิ	3,517.05
▶ กำไรขั้นต้น	15,237.56
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	4,196.65
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(227.93)
▶ EBITDA	9,012.04
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	7,011.72
▶ หนี้เงินกู้	76,145.08
▶ สินทรัพย์สุทธิ	435,668.92

หมายเหตุ : กำไรสุทธิ จำนวน 3,517.05 ล้านบาท มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 12.41 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่น ๆ

รายการ	ปี 2563 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2563)
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. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.36 1.33 0.45 4.50 3.28 3.92 (227.93) 3.41
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) (%) - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.) - เป้าหมาย 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค.) - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน (%) - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ ตัวชี้วัดที่ 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	10.80 100.00 100.00 7,369.73

ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ปี 2563

ตัวเลขจริง 3 เดือน (ม.ค. - มี.ค. 2563)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2563)
			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 3 เดือน (ม.ค.-มี.ค. 2563)	(ล้านบาท)	+/- 15	7,458	7,443	7,428	7,413	7,398	7,369.73

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 มีนาคม 2563

34

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ		4	3	-	-	-	7
ผชก.		7	4	-	-	-	11
สชก.		-	29	3	3	-	35
สวก.		25	125	17	3	5	175
สตภ.		7	129	17	4	1	158
สกม.		-	102	4	6	-	112
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา							
รผก.(ว)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)		3	4	-	-	-	7
ผวร.		76	19	10	3	1	109
ผพพ.		64	13	3	-	1	81
ผสอ.		48	8	1	1	1	59
รผก.(ย)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)		1	5	1	-	-	7
ผนย.		9	62	2	1	3	77
ผนศ.		7	68	2	3	1	81
รผก.(ธ)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ธ)		1	6	-	-	-	7
ผบว.		48	17	10	1	1	77
ผพร.		20	31	2	-	-	53
กลุ่มเครือข่ายและบริการ							
รผก.(ภ1)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)		2	6	1	-	-	9
ผวธ.(ภ1)		15	30	8	-	1	54
รผก.(ภ2)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)		1	6	1	1	-	9
ผวธ.(ภ2)		12	37	5	1	-	55
รผก.(ภ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)		2	4	1	-	-	7
ผวธ.(ภ3)		16	24	8	-	-	48
รผก.(ภ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)		1	4	1	-	-	6
ผวธ.(ภ4)		12	33	6	-	1	52

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 มีนาคม 2563

35

หน่วย : คน

สายงาน คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	8	2	-	-	1	11
ฝสพ.	50	7	7	1	3	68
ฝยธ.	50	8	38	4	3	103
ฝรพ.	60	9	15	-	1	85
ฝวศ.	46	5	6	-	-	57
รพก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	5	3	-	-	-	8
ฝกส.	46	20	21	1	-	88
ฝกร.	49	16	106	11	34	216
ฝบก.1	40	8	18	-	-	66
ฝบก.2	42	14	14	-	1	71
ฝคพ.	31	8	8	2	-	49
รพก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	7	1	-	-	-	8
ฝคพ.	91	5	9	3	1	109
ฝบร.	70	9	33	4	2	118
ฝมป.	48	14	54	19	9	144
ฝบผ.	28	6	54	8	5	101
กลุ่มสนับสนุน						
รพก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)	2	4	1	-	-	7
ฝวส.	27	23	3	2	1	56
ฝสท.	39	34	11	5	-	89
ฝสค.	48	10	27	2	1	88
ฝพท.	34	53	1	-	-	88
รพก.(อ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	10	-	-	-	10
ฝจห.	14	66	23	3	5	111
ฝพด.	7	47	17	3	26	100
ฝรก.	11	46	19	7	12	95

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 มีนาคม 2563

36

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	1	8	1	-	-	10
ฝก.	3	104	19	8	3	137
ฝบช.	-	89	8	5	1	103
ฝงป.	-	81	2	4	1	88
รพก.(ท)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	7	1	-	-	9
ฝบค.	1	71	12	1	1	86
ฝพบ.	37	44	23	49	2	155
ฝบบ.	3	78	9	7	1	98
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	1	6	-	1	-	8
ฝปส.	1	54	2	2	1	60
ฝสส.	11	37	2	1	1	52
รวมส่วนกลาง	1,305	1,779	667	180	132	4,063

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2563

37

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กพน.1 (เชียงใหม่)	132	198	1,048	161	41	1,580
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	15	15	71	25	4	130
ฝวบ.(น1)	54	8	54	3	3	122
ฝปป.(น1)	64	6	155	27	2	254
ฝบพ.(น1)	8	54	20	4	-	86
กพน.2 (พิษณุโลก)	96	153	732	207	39	1,227
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	14	27	132	42	5	220
ฝวบ.(น2)	56	9	60	3	2	130
ฝปป.(น2)	57	5	115	35	1	213
ฝบพ.(น2)	9	47	41	9	2	108
กพน.3 (ลพบุรี)	84	156	727	135	22	1,124
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	16	23	111	37	4	191
ฝวบ.(น3)	48	5	46	6	1	106
ฝปป.(น3)	46	4	114	10	-	174
ฝบพ.(น3)	5	56	32	5	-	98
รวม	704	766	3,458	709	126	5,763
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กพฉ.1 (อุดรธานี)	145	172	1,183	203	26	1,729
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	11	14	93	23	3	144
ฝวบ.(ฉ1)	58	6	42	8	-	114
ฝปป.(ฉ1)	49	6	145	20	1	221
ฝบพ.(ฉ1)	6	45	30	7	1	89
กพฉ.2 (อุบลราชธานี)	143	178	1,078	304	34	1,737
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	11	19	85	32	3	150
ฝวบ.(ฉ2)	57	11	57	10	2	137
ฝปป.(ฉ2)	56	6	103	30	1	196
ฝบพ.(ฉ2)	11	51	30	9	1	102
กพฉ.3 (นครราชสีมา)	111	201	1,067	165	39	1,583
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	7	16	91	29	5	148
ฝวบ.(ฉ3)	55	9	62	3	2	131
ฝปป.(ฉ3)	59	7	125	16	2	209
ฝบพ.(ฉ3)	10	55	21	12	2	100
รวม	789	796	4,212	871	122	6,790

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 มีนาคม 2563

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟภ.1 (อยุธยา)	199	235	1,291	218	38	1,981
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	13	61	17	7	104
ฝวบ.(ก1)	49	7	53	3	2	114
ฝปบ.(ก1)	63	5	233	38	-	339
ฝบพ.(ก1)	10	49	31	5	-	95
กฟภ.2 (ชลบุรี)	161	193	1,164	181	40	1,739
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	9	11	61	18	11	110
ฝวบ.(ก2)	60	8	57	3	4	132
ฝปบ.(ก2)	69	4	268	14	-	355
ฝบพ.(ก2)	11	53	30	8	-	102
กฟภ.3 (นครปฐม)	143	171	925	144	30	1,413
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	11	9	62	25	4	111
ฝวบ.(ก3)	53	7	49	4	3	116
ฝปบ.(ก3)	62	5	163	26	2	258
ฝบพ.(ก3)	7	52	25	5	1	90
รวม	913	822	4,473	709	142	7,059
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	79	149	687	131	36	1,082
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	19	24	100	32	5	180
ฝวบ.(ต1)	50	8	57	7	1	123
ฝปบ.(ต1)	50	6	109	14	2	181
ฝบพ.(ต1)	6	49	31	5	-	91
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	113	181	944	257	47	1,542
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	9	11	59	16	10	105
ฝวบ.(ต2)	57	6	50	10	1	124
ฝปบ.(ต2)	56	4	119	24	1	204
ฝบพ.(ต2)	6	54	29	7	-	96
กฟต.3 (ยะลา)	89	150	756	118	25	1,138
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	15	16	88	28	9	156
ฝวบ.(ต3)	44	9	53	5	4	115
ฝปบ.(ต3)	59	3	118	22	-	202
ฝบพ.(ต3)	6	45	31	6	-	88
รวม	658	715	3,231	682	141	5,427
รวมส่วนภูมิภาค	3,064	3,099	15,374	2,971	531	25,039
รวมทั้งหมด	4,369	4,878	16,041	3,151	663	29,102

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 31 มีนาคม 2563

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	197	215	39	1	452
รผก.(ว)	105	144	11	-	260
รผก.(ย)	73	85	10	1	169
รผก.(ธ)	41	92	8	-	141
รผก.(ภ1)	25	31	8	-	64
รผก.(ภ2)	29	31	5	-	65
รผก.(ภ3)	23	26	7	-	56
รผก.(ภ4)	27	26	6	-	59
รผก.(วศ)	125	139	66	-	330
รผก.(ทส)	149	140	45	-	334
รผก.(กบ)	174	141	186	2	503
รผก.(ป)	159	162	164	-	485
รผก.(อ)	132	100	90	-	322
รผก.(บ)	137	162	44	-	343
รผก.(ท)	122	137	96	-	355
รผก.(ส)	47	68	10	-	125
รวมส่วนกลาง	1,565	1,699	795	4	4,063
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กฟน.1 (เชียงใหม่)	381	136	1,063	-	1,580
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	30	12	88	-	130
ฝวบ.(น1)	38	33	51	-	122
ฝปป.(น1)	35	41	178	-	254
ฝบพ.(น1)	40	28	18	-	86
กฟน.2 (พิษณุโลก)	278	109	840	-	1,227
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	53	15	152	-	220
ฝวบ.(น2)	35	40	55	-	130
ฝปป.(น2)	33	37	143	-	213
ฝบพ.(น2)	35	27	46	-	108
กฟน.3 (ลพบุรี)	322	91	711	-	1,124
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	50	13	128	-	191
ฝวบ.(น3)	39	22	45	-	106
ฝปป.(น3)	35	27	112	-	174
ฝบพ.(น3)	39	30	29	-	98

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

40

สถานะ 31 มีนาคม 2563

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	497	138	1,094	-	1,729
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	35	10	99	-	144
ฝวบ.(ฉ1)	48	22	44	-	114
ฝปป.(ฉ1)	45	18	158	-	221
ฝบพ.(ฉ1)	46	14	29	-	89
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	442	129	1,166	-	1,737
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	34	12	104	-	150
ฝวบ.(ฉ2)	46	30	61	-	137
ฝปป.(ฉ2)	44	27	125	-	196
ฝบพ.(ฉ2)	36	32	34	-	102
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	457	111	1,015	-	1,583
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	46	5	97	-	148
ฝวบ.(ฉ3)	44	31	56	-	131
ฝปป.(ฉ3)	39	33	137	-	209
ฝบพ.(ฉ3)	35	36	29	-	100
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	523	199	1,257	2	1,981
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	19	11	74	-	104
ฝวบ.(ก1)	43	21	50	-	114
ฝปป.(ก1)	38	38	263	-	339
ฝบพ.(ก1)	40	25	30	-	95
กฟก.2 (ชลบุรี)	427	147	1,165	-	1,739
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	20	7	83	-	110
ฝวบ.(ก2)	42	30	60	-	132
ฝปป.(ก2)	38	43	274	-	355
ฝบพ.(ก2)	37	30	35	-	102
กฟก.3 (นครปฐม)	392	118	902	1	1,413
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	21	8	82	-	111
ฝวบ.(ก3)	44	27	45	-	116
ฝปป.(ก3)	45	29	184	-	258
ฝบพ.(ก3)	48	21	21	-	90

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

41

สถานะ 31 มีนาคม 2563

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	285	91	706	-	1,082
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	49	16	115	-	180
ฝวบ.(ต1)	45	24	54	-	123
ฝปป.(ต1)	46	23	112	-	181
ฝบพ.(ต1)	42	25	24	-	91
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	399	112	1,031	-	1,542
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	21	10	74	-	105
ฝวบ.(ต2)	38	31	55	-	124
ฝปป.(ต2)	40	27	137	-	204
ฝบพ.(ต2)	42	24	30	-	96
กฟต.3 (ยะลา)	337	82	719	-	1,138
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	35	14	107	-	156
ฝวบ.(ต3)	43	19	53	-	115
ฝปป.(ต3)	45	27	130	-	202
ฝบพ.(ต3)	43	22	23	-	88
รวมส่วนภูมิภาค	6,624	2,610	15,802	3	25,039
รวมส่วนกลาง	1,565	1,699	795	4	4,063
รวมทั้งหมด	8,189	4,309	16,597	7	29,102
คิดเป็นร้อยละ	28.14	14.81	57.03	0.02	100.00

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

สถานะ 31 มีนาคม 2563

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)
มี.ค.2563	4,063	25,039	29,102	0.20	0.04	0.06

หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ

ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

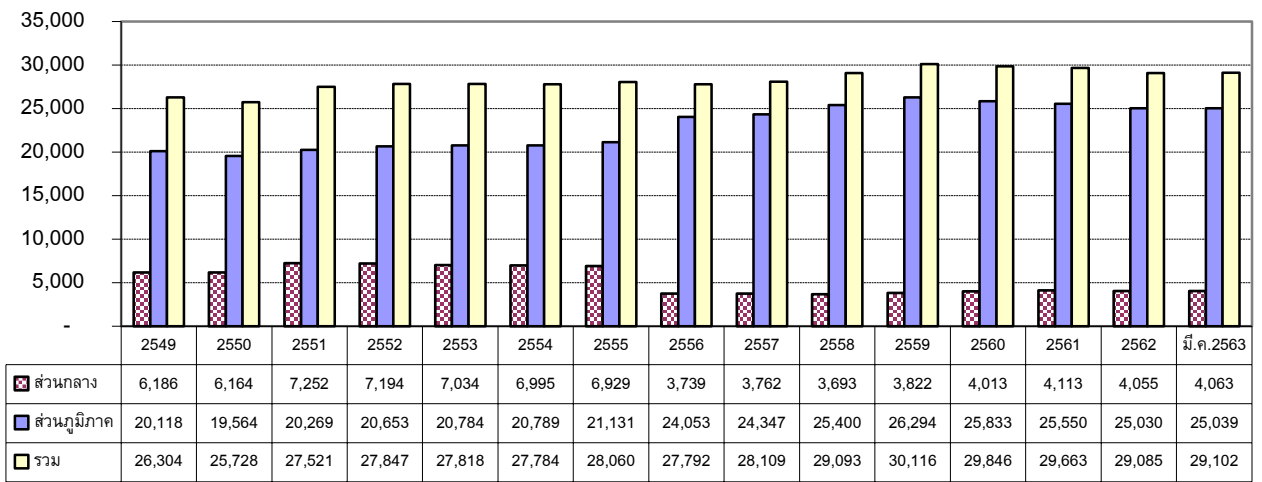
ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2549 - 2563

สถานะ 31 มีนาคม 2563

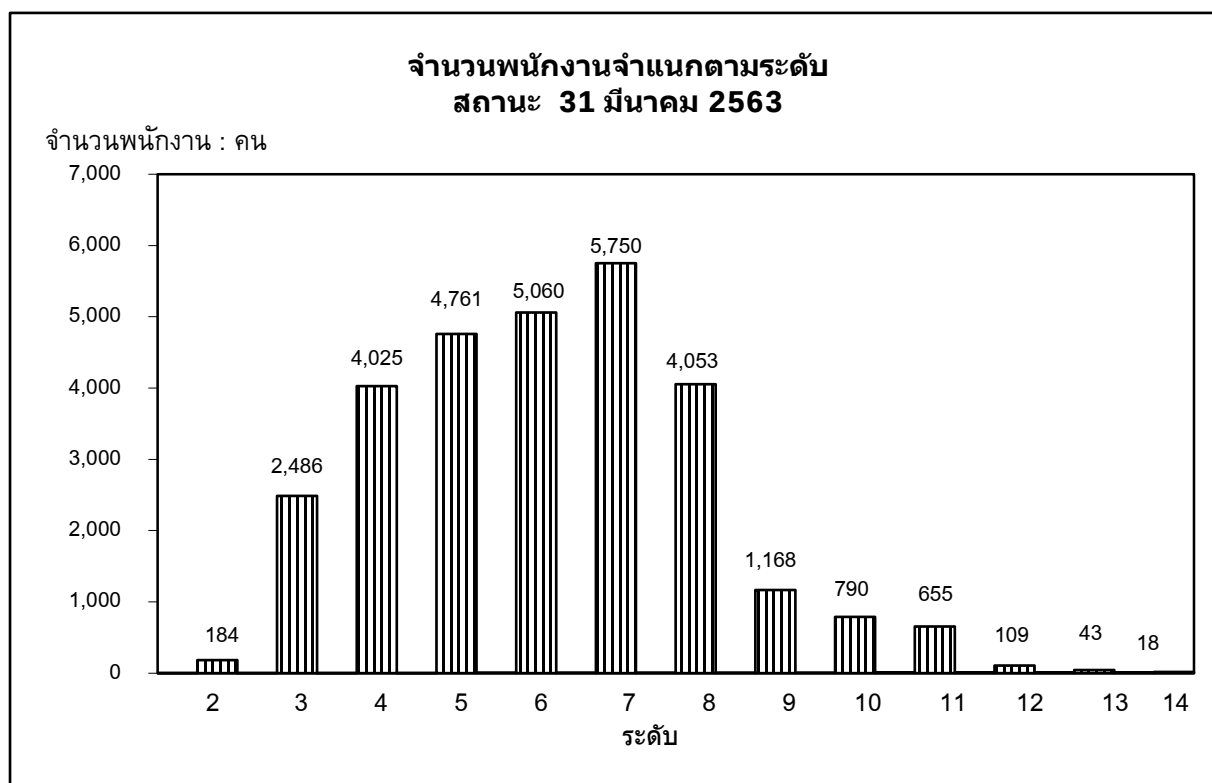
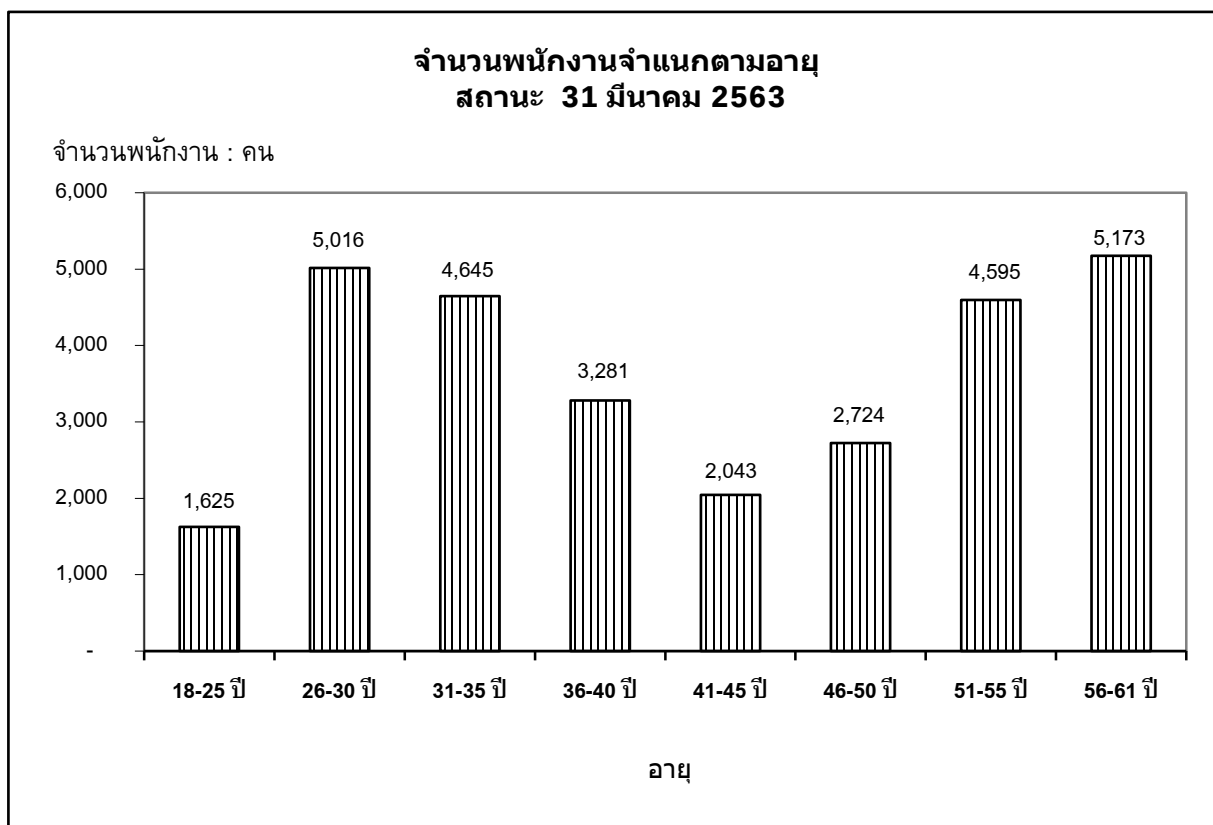
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

ส่วนภูมิภาค

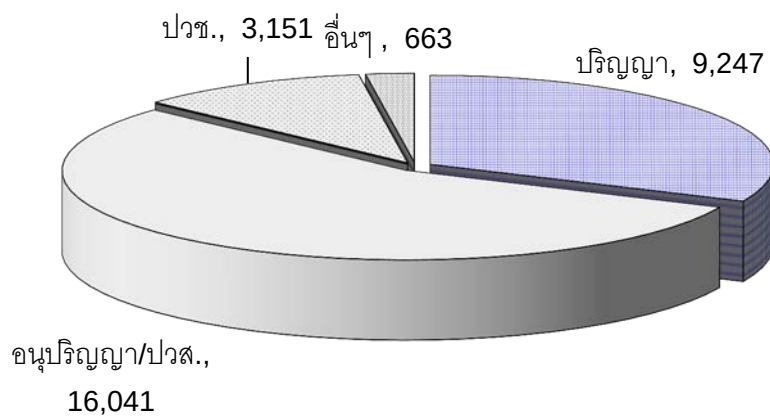
รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

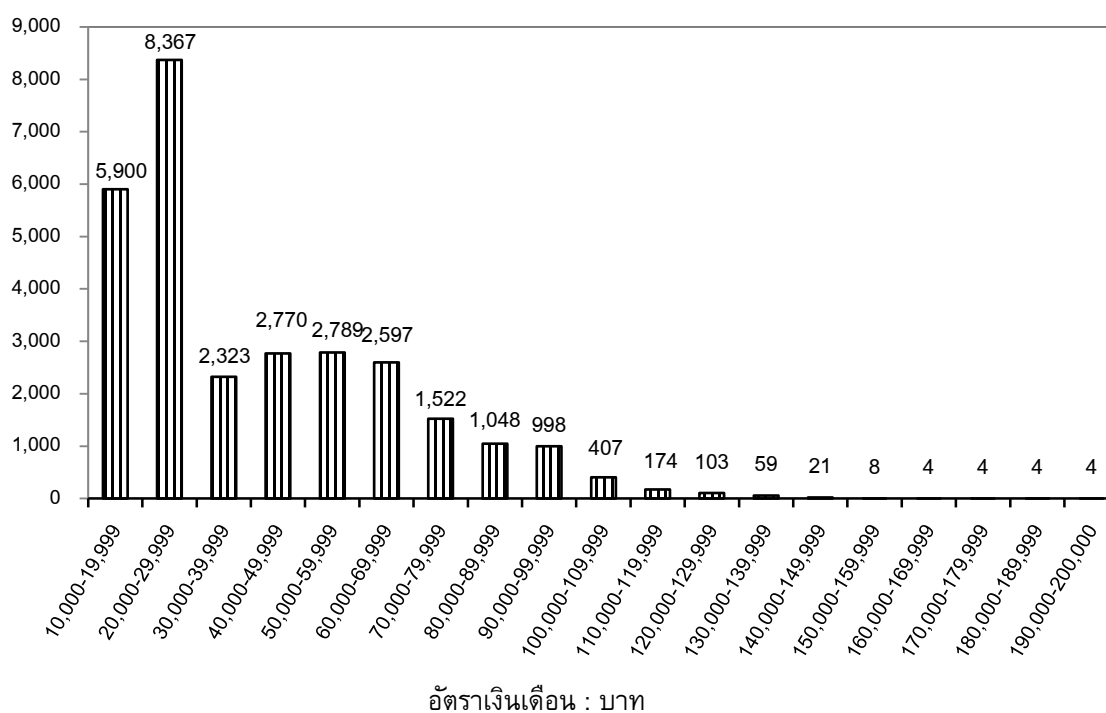
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 มีนาคม 2563**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 31 มีนาคม 2563**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 มีนาคม 2563

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

พื้นที่ สำนักงาน	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จตุรรมงาน (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 กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 มีนาคม 2563

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	198	717	-	10.50	1,678,433,665.51	8	30	2	3.10	265,992,005.34	177	658	-	93.70	1,401,150,371.81	13	28	1	13.70	11,291,288.36
กฟน.2	162	644	-	78.67	365,774,817.78	20	97	2	16.40	110,761,970.03	133	530	1	40.77	253,339,165.50	9	16	1	21.50	1,673,682.25
กฟน.3	94	510	2	75.40	301,824,437.87	5	37	-	68.20	59,922,779.09	86	466	1	0.20	241,629,127.78	3	7	1	7.00	272,531.00
กฟฉ.1	165	747	-	70.90	532,559,699.99	32	149	3	21.80	330,536,563.48	118	564	2	52.00	196,954,351.51	15	32	2	97.10	5,068,785.00
กฟฉ.2	195	769	-	80.85	387,223,406.79	59	211	1	28.25	172,596,164.10	126	539	1	16.60	212,174,765.69	10	18	2	36.00	2,452,477.00
กฟฉ.3	157	755	2	89.51	813,948,171.07	39	125	3	62.91	359,335,034.12	113	611	3	6.60	451,590,824.45	5	18	-	20.00	3,022,312.50
กฟก.1	209	1,164	2	30.37	2,123,370,149.11	21	151	1	64.80	471,236,812.93	188	1,013	-	65.57	1,652,133,336.18	-	-	-	-	-
กฟก.2	190	1,112	1	19.20	1,861,034,125.40	33	114	-	99.70	526,935,694.29	156	996	1	44.50	1,334,068,431.11	1	1	2	75.00	30,000.00
กฟก.3	135	628	2	58.47	1,527,655,528.44	18	60	2	58.15	239,638,569.53	115	562	3	89.32	1,287,901,408.91	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	108	628	-	90.10	652,947,009.83	20	159	-	52.80	233,728,701.17	85	467	1	2.80	418,956,383.66	3	1	3	34.50	261,925.00
กฟต.2	119	578	2	26.15	976,629,953.93	9	51	-	7.20	151,026,157.00	109	524	2	55.35	785,652,543.93	1	2	3	63.60	39,951,253.00
กฟต.3	86	383	-	86.80	666,925,252.64	6	50	3	79.00	100,385,445.07	78	327	-	23.60	564,018,807.57	2	5	-	84.20	2,521,000.00
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	1,853	8,876	1	88.72	12,115,101,883.85	272	1,247	2	66.31	3,022,173,653.48	1,509	7,475	-	9.81	9,024,931,293.22	72	153	3	12.60	67,996,937.15