



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

กันยายน 2561



คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟภ. ในด้านต่าง ๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์ (กนย.) ได้ใช้ประกอบในการดำเนินงานและใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ.

ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจ ได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูลพร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจ ขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจ หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้ กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

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

สารบัญ

หน้า

11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10-12 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	24-29
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	30
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	31
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	32
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	33-34
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	35-37
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	38-39
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	40-42
- สถิติจำนวนพนักงาน	43
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	44
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	45
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	46
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	47
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	48

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2560-2561

รายละเอียด	ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.2560)	ปี 2561 (ม.ค.-ก.ย.2561)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	12,258	12,620
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	564	587
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	308,988	312,717 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	85,362	87,305
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	29	29
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	19,117,614	19,416,781
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	129,782.28	98,879.37
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,616.39	2,023.93
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.4689	3.5697
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	139,548.08	106,891.77
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	130,252.49	99,140.14
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	112.46	69.70
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	8,980.82	7,531.24
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	97.78	72.66
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	104.53	78.04
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.12	5.60
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	19,720.72	19,475.39 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,304	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,297	74,297
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.99	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2560-2561 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.2560)	ปี 2561 (ม.ค.-ก.ย.2561)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	11,751.52	12,372.28
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	10,996.92	8,240.70
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	22,748.44	20,612.98
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	17,692.84	16,948.41
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	5,055.60	3,664.57
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	463,747.42	373,886.03
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	448,270.19	362,442.62
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	15,477.23	11,443.41
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	436,295.20	357,530.74
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	376,064.82	312,419.43 ⁽³⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	60,230.38	45,111.31
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	27,452.22	16,355.29 ⁽⁴⁾
● ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัยฯ (ล้านบาท)	(209.06)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	27,243.16	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	72,205.37	50,023.19
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	28,728.51	17,195.60
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	3,133.15	(159.77)
● EBITDA (ล้านบาท)	44,746.97	28,979.95
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	28,081.40	25,819.54
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	76,150.91	71,655.67
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	398,305.01	412,492.24
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	7.70	5.98
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	29,846	30,551
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	641	636
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.3484	3.2365
7. ทรัพยากร		
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)	946	946 ⁽⁵⁾
- ที่ดิน (ไร่)	8,310	8,443

หมายเหตุ ⁽³⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 312,419.43 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 312,196.17 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 223.26 ล้านบาท

⁽⁴⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 16,355.29 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 24.74 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

⁽⁵⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2561

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,335.52 (พ.ค.)	1,884,140	5,507.344	20,255.895	6.68
กฟน.2	997.94 (เม.ย.)	1,523,345	3,918.039	14,441.150	8.40
กฟน.3	843.72 (พ.ค.)	1,202,878	4,611.731	16,533.176	8.00
ภาคเหนือ	3,474.14 (พ.ค.)	4,610,363	14,037.114	51,230.221	7.60
กฟฉ.1	1,298.67 (เม.ย.)	2,195,503	4,757.742	17,492.751	8.32
กฟฉ.2	1,042.47 (พ.ค.)	2,348,291	4,097.792	14,960.743	8.31
กฟฉ.3	1,285.43 (เม.ย.)	1,950,178	6,642.254	23,692.030	6.01
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,573.85 (เม.ย.)	6,493,972	15,497.788	56,145.525	7.36
กฟก.1	3,962.23 (เม.ย.)	1,551,495	17,569.933	60,884.407	4.07
กฟก.2	4,195.89 (ก.ค.)	1,706,146	22,298.637	78,130.951	3.62
กฟก.3	2,272.44 (เม.ย.)	1,178,856	12,485.319	44,726.403	5.04
ภาคกลาง	10,112.09 (เม.ย.)	4,436,497	52,353.889	183,741.761	4.12
กฟต.1	1,107.44 (เม.ย.)	1,003,295	5,194.332	18,597.806	7.31
กฟต.2	1,487.52 (มิ.ย.)	1,580,799	7,502.864	27,683.557	6.38
กฟต.3	959.42 (มิ.ย.)	1,291,855	4,293.379	15,571.773	6.43
ภาคใต้	3,408.83 (เม.ย.)	3,875,949	16,990.575	61,853.135	6.68
ผลรวม กฟภ.	19,475.39 (เม.ย.)	19,416,781	98,879.365	352,970.642	5.60

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2561

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,983,690	6,177.708	20,150.753	3.2618
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	7,377,518	17,819.358	67,770.749	3.8032
3. กิจการขนาดเล็ก	1,627,592	9,960.916	39,952.989	4.0110
4. กิจการขนาดกลาง	76,773	16,295.640	61,147.199	3.7524
5. กิจการขนาดใหญ่	6,777	42,803.827	142,186.875	3.3218
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,751	3,250.002	11,267.664	3.4670
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,252	52.749	181.987	3.4501
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,385	284.173	878.778	3.0924
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	324,962	704.803	4,701.878	6.6712
10. ไฟฟ้าสำรอง	77	73.996	549.421	7.4250
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	1,456.192	4,182.347	2.8721
รวม	19,416,781	98,879.365	352,970.642	3.5697

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	17,361,208	23,997.07	87,921.50	3.66
2. พาณิชย์	1,686,854	25,951.64	98,789.05	3.81
3. อุตสาหกรรม	37,120	47,888.93	160,497.45	3.35
4. อื่น ๆ	571,710	3,065.66	5,762.64	1.88
รวม	19,656,892	100,903.30	352,970.64	3.50

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 กันยายน 2561

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2560			
ม.ค.2560	17,891.14	18,708,972	9,935.98
ก.พ.2560	18,684.81	18,746,144	9,521.58
มี.ค.2560	19,146.87	18,796,790	11,395.07
เม.ย.2560	19,720.72	18,832,488	10,659.60
พ.ค.2560	19,558.90	18,869,131	11,598.35
มิ.ย.2560	19,329.77	18,907,528	11,061.22
ก.ค.2560	18,459.06	18,937,106	11,097.13
ส.ค.2560	18,941.04	18,972,613	11,419.99
ก.ย.2560	19,298.02	19,008,775	11,273.38
ต.ค.2560	18,893.72	19,047,561	11,006.86
พ.ย.2560	19,359.55	19,083,114	10,597.31
ธ.ค.2560	18,424.47	19,117,614	10,215.82
ปี 2561			
ม.ค.2561	18,031.21	19,161,919	10,088.62
ก.พ.2561	18,481.42	19,186,849	9,692.35
มี.ค.2561	18,993.86	19,236,006	11,534.17
เม.ย.2561	19,475.39	19,269,480	10,740.59
พ.ค.2561	19,133.65	19,305,898	11,622.46
มิ.ย.2561	18,940.65	19,329,417	11,301.15
ก.ค.2561	18,614.51	19,358,241	11,387.22
ส.ค.2561	18,705.92	19,383,317	11,424.76
ก.ย.2561	19,314.04	19,416,781	11,088.04

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

6

4. จำแนกรายปี

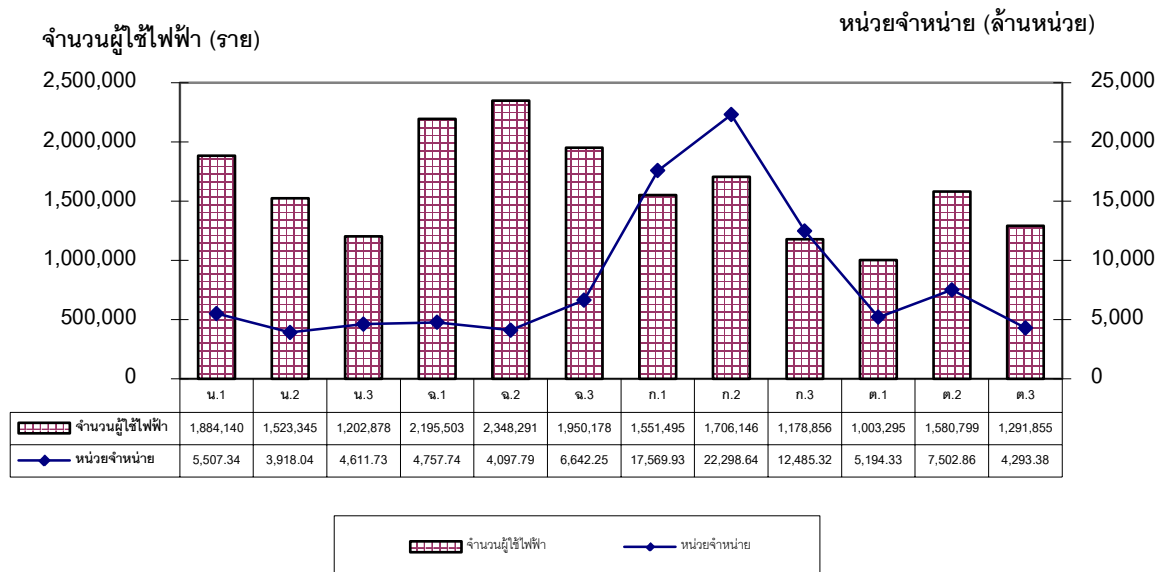
ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	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
ก.ย.2561	106,891.8	98,879.4	2,023.9	5,988.5	5.60

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

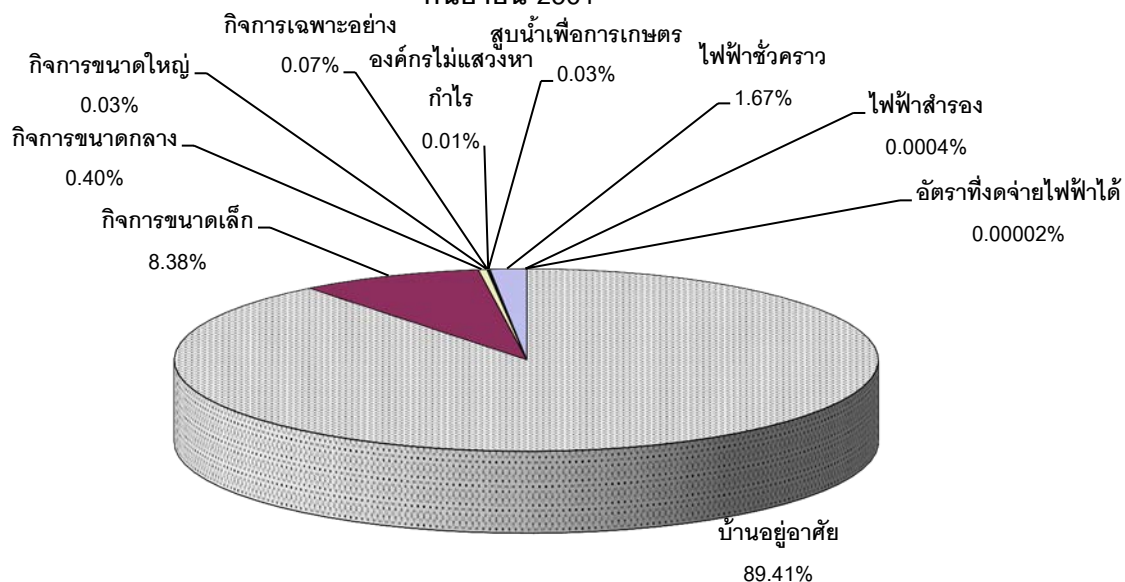
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย

จำแนกรายเขต กันยายน 2561



กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

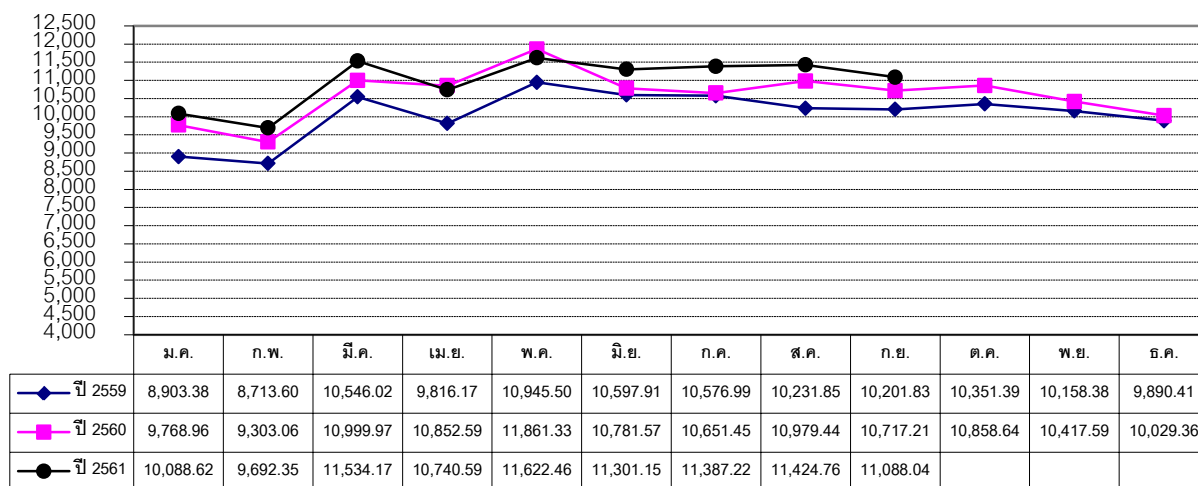
กันยายน 2561



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2559 - กันยายน 2561

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

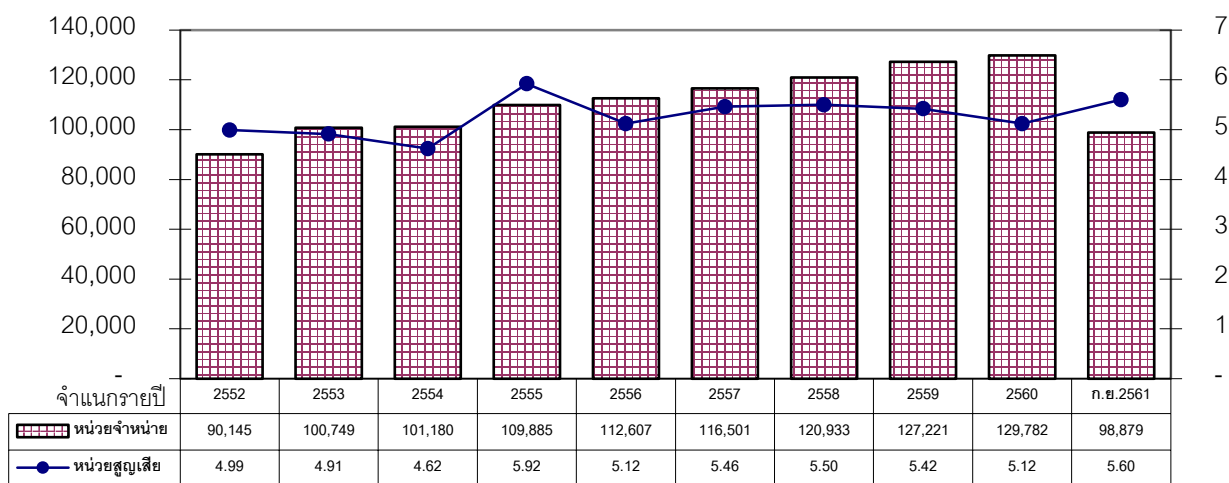


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2552 - กันยายน 2561

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2561

จำนวนสถานีไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	2	1	-	25	-	8	-	-	10	-	4	50
กฟน.2	1	-	-	14	-	16	-	-	7	-	-	38
กฟน.3	1	1	-	14	-	10	-	-	5	-	-	31
รวมภาคเหนือ	4	2	-	53	-	34	-	-	22	-	4	119
กฟฉ.1	1	1	-	17	-	15	-	-	5	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	14	-	-	5	-	1	31
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	10	-	-	8	-	-	37
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	46	-	39	-	-	18	-	2	108
กฟภ.1	5	3	-	53	-	10	-	-	17	-	-	88
กฟภ.2	8	1	-	59	-	11	-	-	18	-	-	97
กฟภ.3	4	-	-	36	-	12	-	-	16	-	-	68
รวมภาคกลาง	17	4	-	148	-	33	-	-	51	-	-	253
กฟต.1	-	4	1	14	1	7	-	-	5	-	1	33
กฟต.2	1	2	22	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	1	-	13	-	10	-	-	5	-	1	-	30
รวมภาคใต้	2	6	36	14	20	7	-	14	5	2	1	107
รวมทั้งประเทศ	24	14	36	261	20	113	-	14	96	2	7	587

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2561

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	1	2	9
กฟน.2	-	1	-	1	2	-	4
กฟน.3	-	1	-	-	-	-	1
รวมภาคเหนือ	6	2	-	1	3	2	14
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	1	1
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	2	4
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	4	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	1	8
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	7	15
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	11	18	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2561

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	4.000	7.895	-	-	11.895
กฟน.2	-	-	0.040	-	0.040
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	4.000	7.895	0.080	-	11.975
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟภ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	-	-	-	0.250	0.250
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	-	-	-	1.750	1.750
รวมทั้งหมด	11.020	19.595	0.092	1.750	32.457

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 30 กันยายน 2561

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	4	170	119	45/20	46,587
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/4,900	24,687,725
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	21,016
	รวม	14	8,340	5,838		24,755,328
2. สำรองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	497,545
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	-	-	-	-
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,800/800	255,555
	4. เกาะสี่ช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	2,100/860	7,101,971
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	-	-	-	-	-
	6. เกาะพวง จ.สุราษฎร์ธานี	-	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	10. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	-	4,177
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	-	-
	รวม	26	13,520	9,464		7,859,248
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,516,739
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	1,398,476
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	2,975,230
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	153,999
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	323,400
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	5,321,500
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	11,779,685
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	14,894,293
	รวม	11	19,595	-		38,363,322

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2561

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เต้นไม้ซุง จ.ตาก	1 ชุด	40	อยู่ระหว่างดำเนินการตามข้อสั่งการของ ผวก. ให้ Renovate โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง 3 แห่ง ให้สามารถกลับมาใช้งานได้โดยเร็ว แต่เกาะกูดสามารถผลิตไฟฟ้าได้ 450 กว.-ชม.		
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	12			
	รวม	3 ชุด	92	-	-	-
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	-
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	-
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือรบรอง (18 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	300	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. ตำหนักจักรีบังกช จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	10. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	11. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	15. โครงการซั้งห้วยมัน จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey จ.ประจวบฯ	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักไอยรา จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	18. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	18	8,116	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 กันยายน 2561

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,141.290	-	-	25,125.240	-	37,344.220
กพน.2	726.510	-	-	27,349.880	-	37,812.400
กพน.3	683.957	-	-	24,807.800	-	32,777.196
รวมภาคเหนือ	2,551.757	-	-	77,282.920	-	107,933.816
กพฉ.1	990.598	-	-	31,450.000	-	48,769.974
กพฉ.2	783.180	-	-	36,005.590	-	58,967.710
กพฉ.3	1,119.480	-	-	30,906.700	-	45,770.020
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,893.258	-	-	98,362.290	-	153,507.704
กฟภ.1	1,985.486	17.645	-	23,498.592	-	31,462.493
กฟภ.2	1,777.280	-	-	25,789.670	-	35,844.850
กฟภ.3	1,233.020	-	-	21,381.340	-	29,295.190
รวมภาคกลาง	4,995.786	17.645	-	70,669.602	-	96,602.533
กฟต.1	748.440	-	812.396	18,767.980	453.950	32,262.490
กฟต.2	901.710	-	16,756.230	-	12,082.380	50,478.670
กฟต.3	510.938	-	11,407.344	-	6,122.296	30,688.288
รวมภาคใต้	2,161.088	-	28,975.970	18,767.980	18,658.626	113,429.448
รวมทั้งสิ้น	12,601.889	17.645	28,975.970	265,082.792	18,658.626	471,473.501
	12,620		312,717			471,474

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 กันยายน 2561

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	793	23,410.00	343	10,245.00	1,136	33,655.00
กฟต.2	21,066	607,910.00	6,207	186,330.00	27,273	794,240.00
กฟต.3	10,630	301,820.00	4,414	132,020.00	15,044	433,840.00
รวม	32,489	933,140.00	10,964	328,595.00	43,453	1,261,735.00
22 เควี						
กฟน.1	23,306	2,328,801.50	22,623	4,583,870.00	45,929	6,912,671.50
กฟน.2	21,851	1,821,736.00	17,149	2,644,695.00	39,000	4,466,431.00
กฟน.3	20,062	1,393,210.00	16,426	3,150,822.50	36,488	4,544,032.50
กฟฉ.1	21,467	1,788,847.00	16,159	2,699,345.50	37,626	4,488,192.50
กฟฉ.2	28,913	2,044,830.00	17,982	2,831,700.00	46,895	4,876,530.00
กฟฉ.3	23,885	2,016,510.00	20,977	4,043,915.00	44,862	6,060,425.00
กฟก.1	28,056	2,894,720.00	28,281	8,411,045.00	56,337	11,305,765.00
กฟก.2	29,917	3,329,795.00	34,347	12,663,895.00	64,264	15,993,690.00
กฟก.3	23,920	2,363,145.00	28,849	8,814,605.00	52,769	11,177,750.00
กฟต.1	19,048	1,493,240.00	14,014	3,064,400.00	33,062	4,557,640.00
รวม	240,425	21,474,834.50	216,807	52,908,293.00	457,232	74,383,127.50
33 เควี						
กฟต.1	354	88,300.00	750	215,005.00	1,104	303,305.00
กฟต.2	11,838	1,949,540.00	19,190	5,646,880.00	31,028	7,596,420.00
กฟต.3	7,226	1,098,650.00	9,281	2,661,935.00	16,507	3,760,585.00
รวม	19,418	3,136,490	29,221	8,523,820	48,639	11,660,310.00
รวมทุกระบบ	292,332	25,544,464.50	256,992	61,760,708	549,324	87,305,172.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนนิสหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2561 ถึง 30 มิถุนายน 2561

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.	0.51	9.70	0.80	17.33	1.17	26.91	1.96	50.41	2.31	67.03	2.02	56.30
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.46	8.41	0.66	13.42	0.88	19.77	1.31	34.78	1.52	46.49	1.34	39.20
- ต้นไม้	0.08	0.89	0.08	1.72	0.13	3.59	0.36	10.26	0.42	14.66	0.36	11.80
- อุปกรณ์	0.17	3.83	0.32	6.20	0.43	9.60	0.47	12.13	0.46	12.91	0.45	11.98
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.01	0.04	0.02	0.13	0.01	0.17	0.01	0.17	0.01	0.16
- บุคคลภายนอก	0.00	0.11	0.01	0.22	0.01	0.24	0.01	0.24	0.02	0.32	0.01	0.29
- สัตว์	0.06	1.23	0.16	3.70	0.18	4.14	0.29	7.63	0.34	10.64	0.31	8.90
- ยานพาหนะ	0.07	1.59	0.04	0.80	0.04	0.82	0.05	1.03	0.06	1.71	0.05	1.41
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.27	0.02	0.39	0.03	0.74	0.04	1.04	0.03	0.86
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.06	0.26	0.01	0.06	0.02	0.36	0.06	1.81	0.12	3.92	0.09	2.86
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.36	0.01	0.32	0.02	0.41	0.02	0.58	0.02	0.59	0.02	0.55
- 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	0.01	0.05	0.00	0.02	0.00	0.02	0.01	0.06	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.01	0.14	0.00	0.04	0.01	0.07	0.01	0.17	0.02	0.47	0.01	0.34
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.05	1.29	0.13	2.48	0.27	5.31	0.63	14.04	0.76	19.00	0.66	15.53
- ต้นไม้	0.00	0.01	0.01	0.30	0.06	0.67	0.14	3.55	0.20	4.41	0.16	3.61
- อุปกรณ์	0.03	0.38	0.02	0.30	0.04	1.49	0.09	1.99	0.08	2.32	0.08	2.03
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.02	0.00	0.02
- สัตว์	0.01	0.57	0.08	1.45	0.09	1.28	0.26	5.05	0.30	7.20	0.26	5.80
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.22	0.00	0.04	0.00	0.08
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.28	0.01	0.09	0.01	0.32	0.02	0.56	0.02	0.44
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.08	0.00	0.01	0.01	0.37	0.04	0.89	0.04	1.24	0.04	1.00
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.04	0.00	0.00	0.01	0.18	0.01	0.12	0.00	0.07	0.00	0.08
- 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	0.05	0.00	0.04
- อื่น ๆ	0.01	0.21	0.01	0.14	0.05	1.18	0.08	1.84	0.12	3.09	0.10	2.43
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.01	1.43	0.02	1.83	0.02	1.59	0.03	1.54	0.02	1.57
- ฉูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.12	0.01	0.37	0.01	0.20	0.01	0.26	0.01	0.25
- 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	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.04	0.00	0.03
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.03	0.00	0.01	0.00	0.28	0.00	0.18
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.06	0.00	0.13	0.00	0.22	0.00	0.10	0.00	0.13
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.05	0.00	0.06	0.01	0.13	0.00	0.10
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	1.15	0.01	1.25	0.01	1.05	0.01	0.72	0.01	0.87
- 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	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2561 ถึง 30 มิถุนายน 2561

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	0.01	0.12	0.01	0.05	0.01	0.11	0.01	0.09
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.12	0.01	0.05	0.01	0.11	0.01	0.09
- 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	0.01	0.12	0.01	0.05	0.01	0.11	0.01	0.09
- 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	0.00	0.00	0.06	0.00	0.05	0.00	0.08	0.00	0.16	0.00	0.13
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.02	0.00	0.07	0.00	0.16	0.00	0.12
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01
รวม	0.51	9.70	0.80	17.39	1.18	27.08	1.97	50.54	2.32	67.30	2.03	56.52

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วน ของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ กันยายน 2561

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	62	4,200.10	37	1,312.72	875	3,663.96	974	9,176.78
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	11	990.00	12	815.00	81	376.00	104	2,181.00
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	4	112.62	-	-	4	112.62
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	73	5,190.10	53	2,240.35	956	4,039.96	1,082	11,470.40

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ กันยายน 2561

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	2,042,440	226,938	6,934,980	770,553
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	46,351,200	5,150,133	163,493,205	18,165,912
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	7,721,080	857,898	27,979,771	3,108,863
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	6,823,780	758,198	24,698,784	2,744,309
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	36,252,960	4,028,107	128,655,475	14,295,053
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	25,890,120	2,876,680	92,485,429	10,276,159
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สวด จ.ตาก	LAY Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	21,390	2,377	79,382	8,820
รวม			32,750	125,102,970	13,900,330	444,327,026	49,369,670
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
8	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูก 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูก 1)	10,000	753,960	83,773	3,363,739	373,749
	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูก 2)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูก 2)	5,000	529,440	58,827	2,188,486	243,165
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	3,803,400	422,600	14,000,080	1,555,564
10	บ.ใหม่ไชยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,932,300	214,700	8,100,046	900,005
11	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาตอกจั่วคำ เมืองต้นผึ้ง	10,000	41,304,000	4,589,333	145,394,822	16,154,980
		แขวงบ่อแก้ว					
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	4,087,040	454,116	15,227,467	1,691,941
รวม			30,000	52,410,140	5,823,349	188,274,642	20,919,405

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ กันยายน 2561

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	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	44,235,915	4,915,102	154,309,937	17,145,549
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 2)	10,000	47,728,200	5,303,133	165,768,819	18,418,758
14	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	21,322,700	2,369,189	75,282,901	8,364,767
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	30,766,840	3,418,538	110,195,209	12,243,912
16	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	2,727,592	303,066	10,300,358	1,144,484
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	2,177,112	241,901	7,859,133	873,237
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	5,706,320	634,036	20,604,140	2,289,349
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	14,293,040	1,588,116	50,573,371	5,619,263
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	24,245,120	2,693,902	85,034,942	9,448,327
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	8,477,400	941,933	30,167,565	3,351,952
รวม			55,500	201,680,239	22,408,915	710,096,376	78,899,597
รวมทั้งสิ้น			118,250	379,193,349	42,132,594	1,342,698,043	149,188,671

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

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

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561
- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 62.78%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 33.19%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 50.25%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 51.25%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 98.60%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คขฟ.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 71.00%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 105% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการ AC-Withstand แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2561 ปัจจุบันอยู่ระหว่างก่อสร้างรั้ว Riser Pole - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 93.48%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (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 : 30 กันยายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายชานเขาระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและสั่งให้ สศช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 124.59%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้ดิน 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) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้ดินไปยังเกาะพะงัน 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 ปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการกำกับดูแลและติดตามสิ่งแวดล้อมระดับจังหวัด (สุราษฎร์ธานี) พิจารณาให้ความเห็นชอบในการดำเนินโครงการ
15) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 ติดตั้ง 50,000 ชุด - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2557 ติดตั้งเพิ่ม 9,310 ชุด - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 50,145 ชุด คิดเป็น 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

หมายเหตุ วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 5.71%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 3.52%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 18.77%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. ลว. 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสม แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันมีอนุมัติ TOR ของซอฟต์แวร์ภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2560
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 15.05%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 31.01%
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 83.67%
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเตอร์เทค คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามงานด้านสิ่งแวดล้อมและเผยแพร่ข้อมูลโครงการ และแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อประสานงานกับกรมชลประทานที่ทำงานร่วมกัน
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2560-2561	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ปัจจุบันผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) แล้ว เมื่อวันที่ 29 มิ.ย. 2561

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

สถานะ : 30 กันยายน 2561

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 11.12%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 3.43%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 2.27%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2	77,620.00	2562-2566	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2	7,900.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา เพื่อจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
3) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วยสายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2562-2563	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
4) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2565	- งบประมาณประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 ครม. ให้ความเห็นชอบ โดยมีแนวทางดังกล่าวรวมอยู่ด้วย
5) แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า	1,340.00	2564-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลฯ
6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎร รายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - อยู่ระหว่างดำเนินการจัดสรรงบประมาณ
7) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2562-2564	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
8) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ระยะที่ 1	6,630.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ
9) โครงการติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) สำหรับผู้ใช้ไฟรายใหญ่	2,150.00	2561-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเห็นชอบรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างสรุปความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง - ผวก. ได้ลงนามในหนังสือถึงกระทรวงมหาดไทยเมื่อวันที่ 4 ก.ย. 2561 เพื่อนำส่งสรุปความเห็นจากหน่วยงานภายนอกเพื่อนำเสนอขอความเห็นชอบโครงการ
10) โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่ เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	322.00	2561-2563	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างทบทวนพื้นที่ดำเนินการโครงการ และศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ
11) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	300.00	2561-2564	- อยู่ระหว่างที่ปรึกษาแก้ไขร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสมฉบับสมบูรณ์ ตามความเห็นของคณะกรรมการตรวจรับงานจ้างฯ และคณะทำงานร่วมที่ปรึกษาฯ
12) แผนงานพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระยะที่ 1	1,100.00	2561-2565	- แผนงานที่ 1 ติดตั้งระบบ Micro Grid ที่ อ.เบตง จ.ยะลา ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา (TOR) ในขั้นตอนการของบประมาณรวม - แผนงานที่ 2 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษาฯ เพื่อจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ - แผนงานที่ 3 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ให้สอดคล้องกับโครงการ Smart Grid ของ กฟผ. ที่ อ.เมือง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมเบื้องต้นตามแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 และยังไม่ได้รับการอนุมัติ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
<u>งานตามแผนฯ 12</u> 13) แผนงานพัฒนาระบบบริหารสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า	956.00	2561-2564	- คณะกรรมการตรวจรับรายงานฉบับสมบูรณ์แล้ว - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา เพื่อศึกษาระบบ CBRM และขยายผลเพื่อดำเนินการติดตั้งระบบ Condition Inspection ต่อไป
รวมทั้งสิ้น	115,028.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 กันยายน 2561

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	6,454	135	-	6,589	-	-	-	-	2,101,735	2,083,098	6,202	-	2,089,300	-	12,435	-	12,435
กพน.2	6,513	6,407	97	9	6,513	-	-	-	-	1,746,435	1,727,378	14,725	1,476	1,743,579	1,973	883	-	2,856
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,374,458	1,361,357	10,824	-	1,372,181	1,871	406	-	2,277
รวมภาคเหนือ	18,615	18,372	234	9	18,615	-	-	-	-	5,222,628	5,171,833	31,751	1,476	5,205,060	3,844	13,724	-	17,568
กพฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,390,635	2,384,667	90	-	2,384,757	5,496	382	-	5,878
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,354,627	2,350,565	113	-	2,350,678	3,632	317	-	3,949
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,200,468	2,187,526	10,161	-	2,197,687	2,683	98	-	2,781
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	6,945,730	6,922,758	10,364	-	6,933,122	11,811	797	-	12,608
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,801,881	1,798,477	1,511	-	1,799,988	1,585	308	-	1,893
กพก.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,114,162	2,112,457	330	-	2,112,787	518	857	-	1,375
กพก.3	3,370	3,363	-	-	3,363	5	2	-	7	1,347,786	1,345,716	652	-	1,346,368	1079 ⁽⁵⁾	339	-	1,418
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	3	-	11,654	5	2	-	7	5,263,829	5,256,650	2,493	-	5,259,143	3,182	1,504	-	4,686
กพต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,138,448	1,127,984	7,522	-	1,135,506	535	1,959	448	2,942
กพต.2	4,164	4,159	5	-	4,164	-	-	-	-	1,833,514	1,824,439	-	500	1,824,939	3,242	5,274	59	8,575
กพต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,389,458	1,378,134	8,901	-	1,387,035	582	1,841	-	2,423
รวมภาคใต้	10,885	10,847	38	-	10,885	-	-	-	-	4,361,420	4,330,557	16,423	500	4,347,480	4,359	9,074	507	13,940
รวมทั้งหมด	74,304	74,010	278	9	74,297	5	2	-	7	21,793,607	21,681,798	61,031	1,976	21,744,805	23,196	25,099	507	48,802

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ร.ค. 2560

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ ก.ย. 2561

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

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

⁽⁵⁾ ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่ปกติ 117 ครัวเรือน ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่เขตหวงห้ามแต่ได้รับอนุญาตแล้ว 788 ครัวเรือน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่ มีไฟฟ้าใช้แล้ว
2536	61,747	63,256	97.61
2537	62,911	64,383	97.71
2538	63,227	64,457	98.09
2539	64,228	65,297	98.36
2540	65,311	66,191	98.67
2541	66,382	67,167	98.83
2542	67,446	68,162	98.95
2543	68,464	69,174	98.97
2544	69,167	69,883	98.98
2545	70,029	70,726	99.01
2546	70,615	71,264	99.09
2547	71,576	72,042	99.35
2548	72,093	72,704	99.16
2549	72,883	72,912	99.96
2550	73,075	73,094	99.97
2551	73,200	73,213	99.98
2552	73,188	73,201	99.98
2553	73,199	73,212	99.98
2554	73,205	73,217	99.98
2555	73,356	73,371	99.98
2556	74,156	74,173	99.98
2557	76,121	76,138	99.98
2558	80,032	80,056	99.97
2559	74,297	74,304	99.99
2560	74,297	74,304	99.99
ก.ย.2561	74,297	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2561 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2561)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	12,372.28
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	8,240.70
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	20,612.98
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	16,948.41
▶ เงินกู้ในประเทศ	3,664.57
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	20,612.98
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	362,442.62
รายได้อื่นๆ	11,443.41
รวมรายได้ทั้งหมด	373,886.03
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	312,419.43
รายจ่ายอื่น ๆ	45,111.31
รวมรายจ่ายทั้งหมด	357,530.74
▶ กำไรสุทธิ	16,355.29
▶ กำไรขั้นต้น	50,023.19
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	17,195.60
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(159.77)
▶ EBITDA	28,979.95
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	25,819.54
▶ หนี้เงินกู้	71,655.67
▶ สินทรัพย์สุทธิ	412,492.24

หมายเหตุ

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 312,419.43 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 312,196.17 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 223.26 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 16,355.29 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 24.74 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2561 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2561)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า) 1.61
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า) 1.55
3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า) 0.43
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า) 2.81
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%) 5.38
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%) 5.98
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(ล้านบาท) (159.77)
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%) 4.74
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
ตัวชี้วัดที่ 3.7.1 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	(%)
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	63.50
- เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.)	100.00
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	(%)
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.00
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)	100.00
- ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.)	100.00
ตัวชี้วัดที่ 3.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท) 22,827.17

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2561

ตัวเลขจริง 9 เดือน (ม.ค. - ก.ย. 2561)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2561)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
3. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 3.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2561)	(ล้านบาท)	+/- 40	23,609	23,569	23,529	23,489	23,449	22,827.17

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

35

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	4	4	-	-	-	8
ผชก.	5	5	-	-	-	10
สชก.	1	26	2	3	-	32
สวก.	23	131	15	3	6	178
สตภ.	6	135	17	4	1	163
สกม.	-	110	3	7	-	120
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	6	-	-	-	6
ผวร.	74	25	10	3	1	113
ผวพ.	65	9	5	-	1	80
ผสอ.	50	10	2	1	1	64
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	4	4	1	-	1	10
ผนย.	9	44	3	1	2	59
ผพธ.	20	52	1	1	1	75
ผนศ.	7	71	1	5	2	86
ผบว.	47	17	9	2	1	76
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	2	-	-	-	-	2
สรก.(วศ)	3	5	-	-	1	9
ผสฟ.	46	4	6	1	6	63
ผยธ.	50	7	38	6	5	106
ผรฟ.	56	9	13	3	2	83
ผวศ.	43	5	6	1	-	55
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	4	6	-	-	1	11
ผกส.	41	21	18	2	2	84
ผกร.	41	18	100	19	51	229
ผบก.1	42	10	16	1	-	69
ผบก.2	40	13	12	1	2	68
ผคพ.	31	8	10	5	1	55

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

36

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	2	-	-	-	8
ฝคพ.	85	4	13	4	1	107
ฝบร.	72	9	30	6	5	122
ฝมป.	48	16	51	31	12	158
ฝบผ.	30	6	54	14	8	112
รพก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	1	6	1	-	-	8
ผวธ.(ภ1)	13	35	6	1	-	55
รพก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	6	1	1	-	8
ผวธ.(ภ2)	11	35	4	1	-	51
รพก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	-	6	1	1	-	8
ผวธ.(ภ3)	16	27	10	3	-	56
รพก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	2	6	1	-	-	9
ผวธ.(ภ4)	12	35	6	1	1	55
กลุ่มสนับสนุน						
รพก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	4	1	-	-	5
ผวส.	23	25	3	2	2	55
ผสท.	35	32	11	5	-	83
ผสค.	46	9	26	3	3	87
ผพท.	34	52	2	-	-	88
รพก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	8	-	-	-	8
ผจห.	10	68	21	13	2	114
ผพด.	5	47	17	13	36	118
ผรท.	12	47	22	14	17	112

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

37

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	107	18	14	4	145
ฝบช.	-	83	7	9	4	103
ฝงป.	-	78	1	4	1	84
รพก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	8	-	-	-	9
ฝบค.	1	73	10	5	2	91
ฝพบ.	37	44	25	164	5	275
ฝบบ.	3	83	8	11	1	106
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	7	-	1	-	8
ฝปส.	1	55	2	2	3	63
ฝสส.	11	40	4	1	1	57
รวมส่วนกลาง	1,242	1,828	644	393	197	4,304

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2561

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กพน.1 (เชียงใหม่)	135	216	1,032	217	74	1,674
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	13	19	78	35	8	153
ฝวบ.(น1)	57	8	51	8	6	130
ฝปป.(น1)	62	5	160	32	2	261
ฝบพ.(น1)	8	56	25	6	-	95
กพน.2 (พิษณุโลก)	102	151	719	295	67	1,334
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	12	27	130	55	16	240
ฝวบ.(น2)	53	10	50	7	4	124
ฝปป.(น2)	52	5	124	37	2	220
ฝบพ.(น2)	7	51	43	13	-	114
กพน.3 (ลพบุรี)	85	172	745	175	37	1,214
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	18	22	118	44	5	207
ฝวบ.(น3)	48	8	46	11	2	115
ฝปป.(น3)	45	4	118	14	1	182
ฝบพ.(น3)	4	56	32	7	-	99
รวม	701	810	3,471	956	224	6,162
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กพจ.1 (อุดรธานี)	122	200	1,139	318	32	1,811
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	13	16	92	27	5	153
ฝวบ.(จ1)	54	8	42	12	1	117
ฝปป.(จ1)	49	6	148	21	1	225
ฝบพ.(จ1)	6	50	29	13	-	98
กพจ.2 (อุบลราชธานี)	132	194	1,058	381	45	1,810
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	13	17	83	40	4	157
ฝวบ.(จ2)	53	9	52	12	3	129
ฝปป.(จ2)	55	6	104	33	1	199
ฝบพ.(จ2)	12	53	27	15	2	109
กพจ.3 (นครราชสีมา)	117	222	1,046	231	42	1,658
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	5	21	84	32	8	150
ฝวบ.(จ3)	54	9	55	8	6	132
ฝปป.(จ3)	57	5	133	19	2	216
ฝบพ.(จ3)	9	57	21	17	-	104
รวม	751	873	4,113	1,179	152	7,068

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2561

39

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟภ.1 (อยุธยา)	201	253	1,262	294	58	2,068
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	12	60	25	8	111
ฝวบ.(ก1)	49	6	54	9	2	120
ฝปป.(ก1)	66	5	232	47	2	352
ฝบพ.(ก1)	7	53	28	13	-	101
กฟภ.2 (ชลบุรี)	154	190	1,136	223	60	1,763
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	11	9	65	18	11	114
ฝวบ.(ก2)	61	9	58	3	5	136
ฝปป.(ก2)	73	4	275	13	1	366
ฝบพ.(ก2)	11	58	31	10	-	110
กฟภ.3 (นครปฐม)	131	186	907	181	46	1,451
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	10	15	79	29	10	143
ฝวบ.(ก3)	55	8	48	7	5	123
ฝปป.(ก3)	64	6	166	22	4	262
ฝบพ.(ก3)	5	58	29	8	-	100
รวม	904	872	4,430	902	212	7,320
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟด.1 (เพชรบุรี)	78	160	670	165	62	1,135
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	17	26	101	41	6	191
ฝวบ.(ต1)	50	9	49	11	5	124
ฝปป.(ต1)	53	8	113	15	3	192
ฝบพ.(ต1)	6	53	29	8	-	96
กฟด.2 (นครศรีธรรมราช)	99	183	903	338	58	1,581
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	10	9	60	21	12	112
ฝวบ.(ต2)	56	6	49	13	2	126
ฝปป.(ต2)	61	4	129	26	2	222
ฝบพ.(ต2)	5	53	34	9	-	101
กฟด.3 (ยะลา)	92	152	762	181	41	1,228
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	12	18	83	40	14	167
ฝวบ.(ต3)	41	11	52	9	8	121
ฝปป.(ต3)	64	2	118	21	-	205
ฝบพ.(ต3)	5	49	35	7	-	96
รวม	649	743	3,187	905	213	5,697
รวมส่วนภูมิภาค	3,005	3,298	15,201	3,942	801	26,247
รวมทั้งหมด	4,247	5,126	15,845	4,335	998	30,551

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	197	234	37	1	469
รผก.(ว)	98	156	14	-	268
รผก.(ย)	121	169	19	1	310
รผก.(ภ1)	23	34	7	-	64
รผก.(ภ2)	26	29	5	-	60
รผก.(ภ3)	22	30	13	-	65
รผก.(ภ4)	28	31	6	-	65
รผก.(วศ)	119	136	67	-	322
รผก.(ทส)	133	140	51	-	324
รผก.(กบ)	183	144	191	3	521
รผก.(ป)	161	168	183	-	512
รผก.(อ)	139	98	120	-	357
รผก.(บ)	129	164	53	-	346
รผก.(ท)	121	151	216	-	488
รผก.(ส)	51	70	12	-	133
รวมส่วนกลาง	1,551	1,754	994	5	4,304
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กฟน.1 (เชียงใหม่)	436	147	1,091	-	1,674
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	34	15	104	-	153
ฝวบ.(น1)	43	35	52	-	130
ฝปปบ.(น1)	41	36	184	-	261
ฝบพ.(น1)	40	32	23	-	95
กฟน.2 (พิษณุโลก)	350	105	879	-	1,334
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	57	16	167	-	240
ฝวบ.(น2)	38	36	50	-	124
ฝปปบ.(น2)	38	30	152	-	220
ฝบพ.(น2)	37	27	50	-	114
กฟน.3 (ลพบุรี)	370	102	742	-	1,214
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	57	12	138	-	207
ฝวบ.(น3)	41	27	47	-	115
ฝปปบ.(น3)	39	26	117	-	182
ฝบพ.(น3)	41	27	31	-	99

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	479	141	1,191	-	1,811
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	39	12	102	-	153
ผวบ.(ฉ1)	39	29	49	-	117
ผปปบ.(ฉ1)	40	24	161	-	225
ผบพ.(ฉ1)	46	20	32	-	98
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	458	153	1,199	-	1,810
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	35	13	109	-	157
ผวบ.(ฉ2)	43	28	58	-	129
ผปปบ.(ฉ2)	42	28	129	-	199
ผบพ.(ฉ2)	39	32	38	-	109
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	442	131	1,085	-	1,658
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	35	7	108	-	150
ผวบ.(ฉ3)	44	31	57	-	132
ผปปบ.(ฉ3)	41	32	143	-	216
ผบพ.(ฉ3)	39	35	30	-	104
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	559	213	1,294	2	2,068
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	22	10	79	-	111
ผวบ.(ก1)	42	24	54	-	120
ผปปบ.(ก1)	42	39	271	-	352
ผบพ.(ก1)	39	27	35	-	101
กฟก.2 (ชลบุรี)	447	150	1,166	-	1,763
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	22	9	83	-	114
ผวบ.(ก2)	41	34	61	-	136
ผปปบ.(ก2)	37	47	282	-	366
ผบพ.(ก2)	34	39	37	-	110
กฟก.3 (นครปฐม)	391	129	930	1	1,451
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	31	12	100	-	143
ผวบ.(ก3)	46	29	48	-	123
ผปปบ.(ก3)	43	36	183	-	262
ผบพ.(ก3)	45	29	26	-	100

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	295	99	741	-	1,135
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	48	17	126	-	191
ฝวบ.(ต1)	43	29	51	1	124
ฝปบ.(ต1)	39	32	121	-	192
ฝบพ.(ต1)	44	28	24	-	96
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	406	115	1,060	-	1,581
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	23	11	78	-	112
ฝวบ.(ต2)	41	27	58	-	126
ฝปบ.(ต2)	41	33	148	-	222
ฝบพ.(ต2)	42	26	33	-	101
กฟต.3 (ยะลา)	355	91	782	-	1,228
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	37	12	118	-	167
ฝวบ.(ต3)	37	26	56	2	121
ฝปบ.(ต3)	40	38	127	-	205
ฝบพ.(ต3)	39	27	30	-	96
รวมส่วนภูมิภาค	6,894	2,827	16,520	6	26,247
รวมส่วนกลาง	1,551	1,754	994	5	4,304
รวมทั้งหมด	8,445	4,581	17,514	11	30,551
คิดเป็นร้อยละ	27.6	15.0	57.3	0.0	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	5,136	24,702	29,838	0.08	(0.87)	(0.71)
2543	4,776	23,924	28,700	(7.01)	(3.15)	(3.81)
2544	4,725	23,608	28,333	(1.07)	(1.32)	(1.28)
2545	4,586	23,379	27,965	(2.94)	(0.97)	(1.30)
2546	4,243	23,580	27,823	(7.48)	0.86	(0.51)
2547	4,110	22,860	26,970	(3.13)	(3.05)	(3.07)
2548	5,422	21,125	26,547	31.92	(7.59)	(1.57)
2549	6,186	20,118	26,304	14.09	(4.77)	(0.92)
2550	6,164	19,564	25,728	(0.36)	(2.75)	(2.19)
2551	7,252	20,269	27,521	17.65	3.60	6.97
2552	7,194	20,653	27,847	(0.80)	1.89	1.18
2553	7,034	20,784	27,818	(2.22)	0.63	(0.10)
2554	6,995	20,789	27,784	(0.55)	0.02	(0.12)
2555	6,929	21,131	28,060	(0.94)	1.65	0.99
2556	3,739	24,053	27,792	(46.04)	13.83	(0.96)
2557	3,762	24,347	28,109	0.62	1.22	1.14
2558	3,693	25,400	29,093	(1.83)	4.32	3.50
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)
ก.ย. 2561	4,304	26,247	30,551	7.25	1.60	2.36

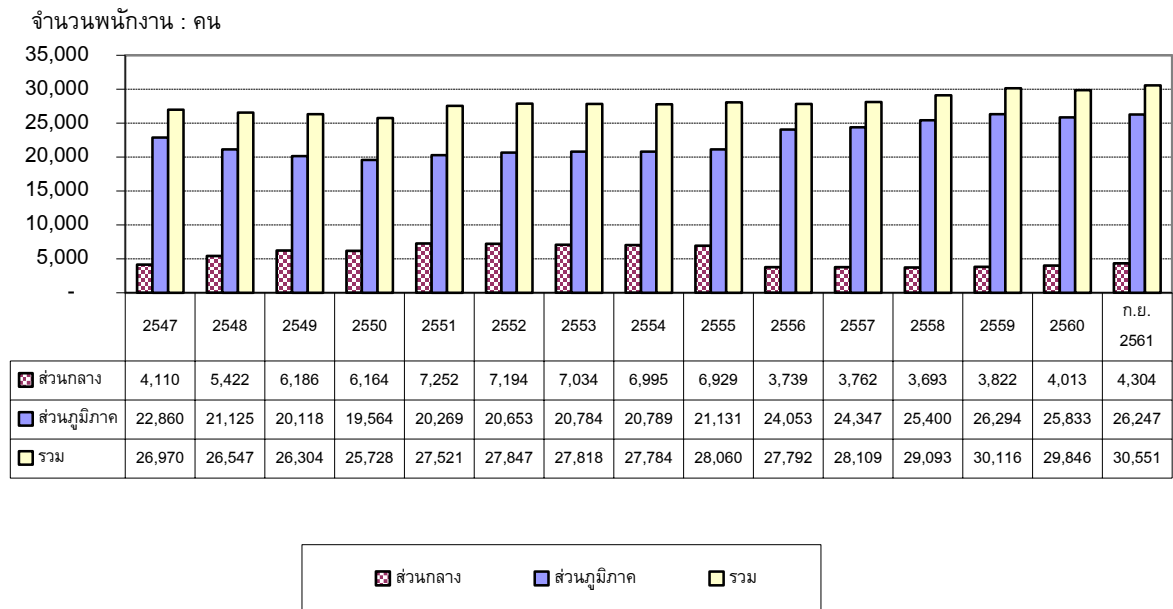
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ

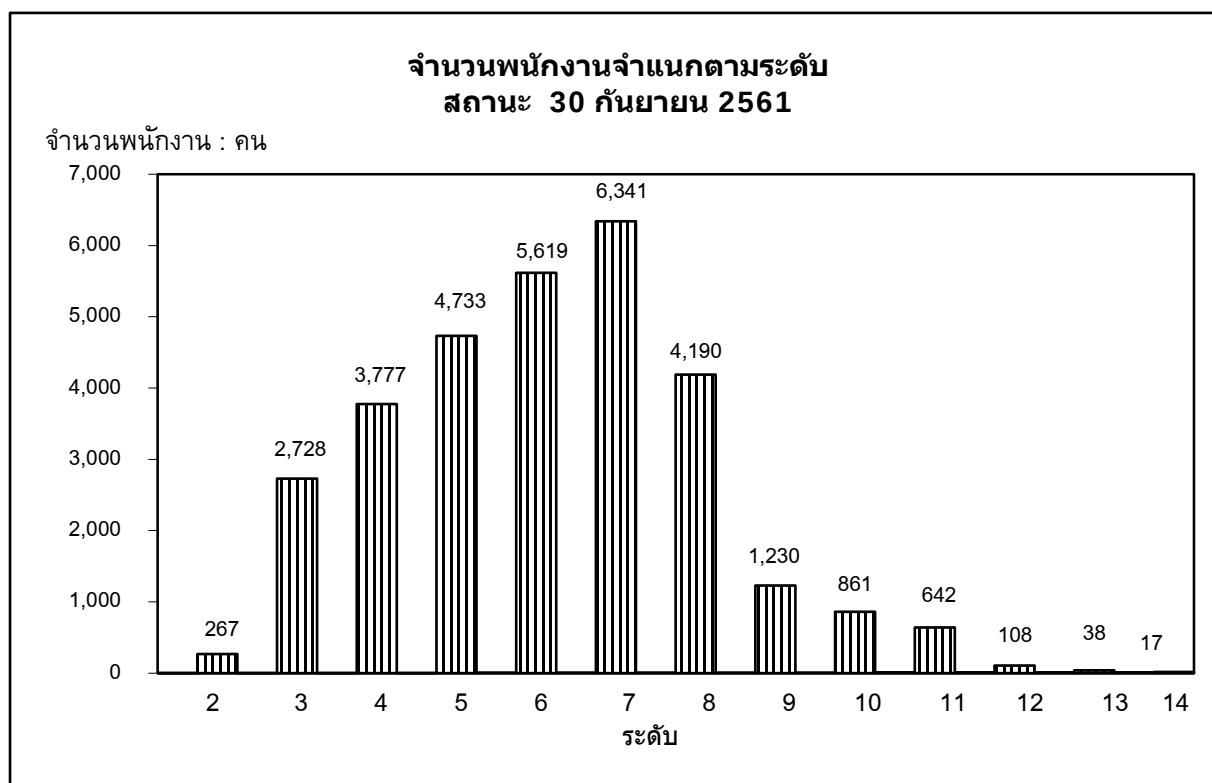
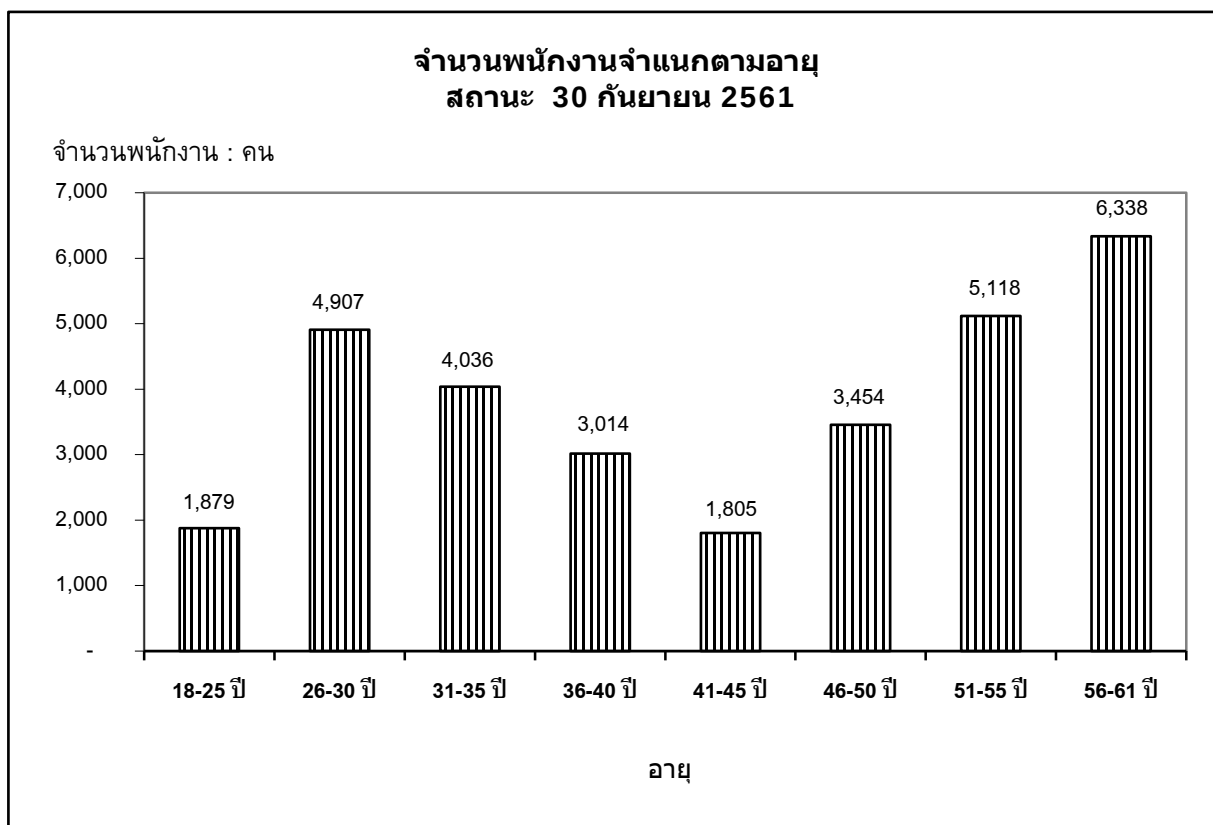
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2547 - ก.ย.2561

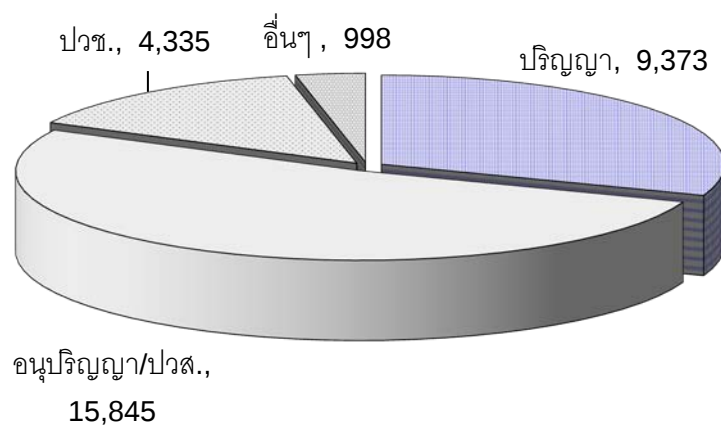




ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

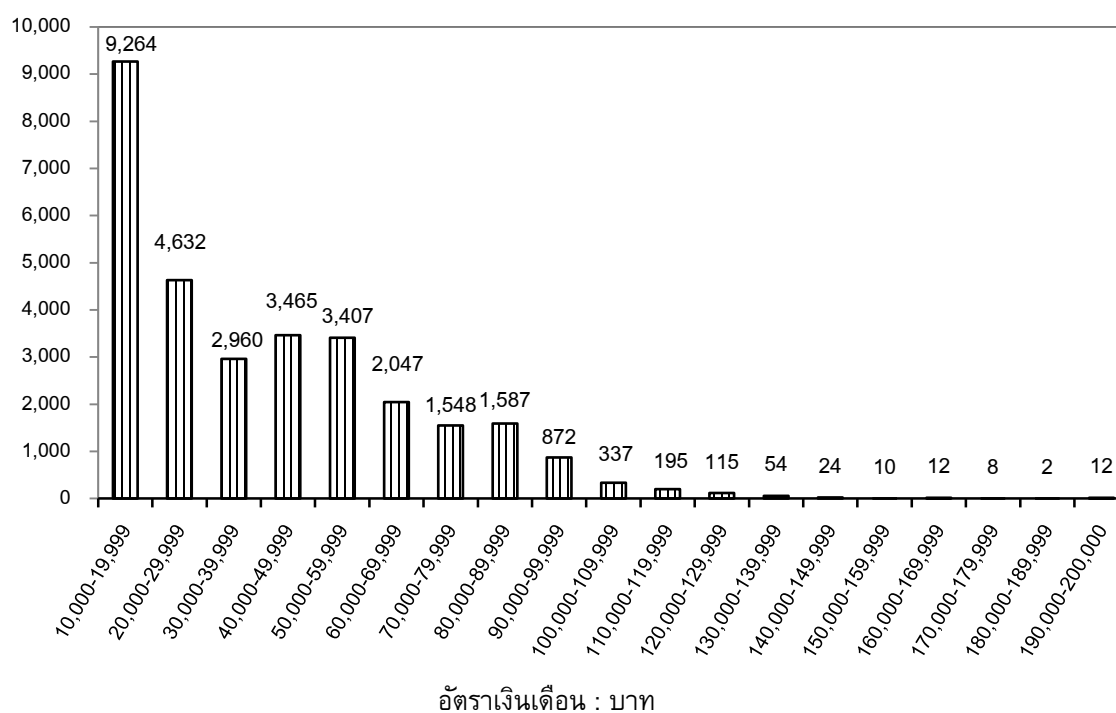
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 กันยายน 2561**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 กันยายน 2561**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2561

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน พื้นที่	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จตุรรมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟส.	กฟย.	รวม
ส่วนกลาง	1	-	-	-	-	1
ส่วนภูมิภาค						
กฟน.1	-	1	15	33	44	93
กฟน.2	-	1	12	31	44	88
กฟน.3	-	1	13	24	32	70
รวมภาคเหนือ	-	3	40	88	120	251
กฟฉ.1	-	1	15	27	71	114
กฟฉ.2	-	1	14	27	73	115
กฟฉ.3	-	1	14	32	38	85
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	3	43	86	182	314
กฟก.1	-	1	25	19	25	70
กฟก.2	-	1	21	16	24	62
กฟก.3	-	1	16	18	13	48
รวมภาคกลาง	-	3	62	53	62	180
กฟต.1	-	1	13	16	22	52
กฟต.2	-	1	15	25	38	79
กฟต.3	-	1	13	21	34	69
รวมภาคใต้	-	3	41	62	94	200
รวมทั้งหมด	1	12	186	289	458	946

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 กันยายน 2561

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่รอการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ไม่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	195	701	2	21.00	1,519,200,169.75	8	29	3	72.00	275,812,352.15	16	38	3	44.80	13,891,798.36	171	632	3	4.20	1,229,496,019.24
กฟน.2	156	623	-	87.57	303,335,348.07	13	59	1	35.30	65,793,303.72	25	86	3	94.30	21,679,616.91	118	476	3	57.97	215,862,427.44
กฟน.3	90	480	1	40.30	227,394,340.76	1	8	1	86.00	12,972,428.98	4	9	-	35.80	315,284.00	85	462	3	18.50	214,106,627.78
กฟฉ.1	159	714	-	22.50	347,193,623.22	22	97	-	7.40	146,454,861.25	27	77	2	15.20	17,586,969.87	110	539	1	99.90	183,151,792.10
กฟฉ.2	175	717	-	81.65	257,053,796.66	40	162	2	16.85	48,301,417.09	11	23	2	36.00	3,352,477.00	124	531	-	28.80	205,399,902.57
กฟฉ.3	137	697	3	19.00	628,391,502.95	17	71	1	66.40	180,163,024.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	111	592	1	77.60	441,101,766.45
กฟก.1	193	1,094	-	22.77	1,583,143,307.34	12	53	3	60.30	351,584,549.00	7	88	1	69.00	34,145,964.00	174	951	2	93.47	1,197,412,794.34
กฟก.2	169	1,062	2	72.10	1,458,209,521.50	22	126	2	48.20	302,411,675.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	144	925	2	84.90	1,153,197,446.08
กฟก.3	130	611	2	52.86	1,401,191,164.59	20	65	3	80.86	262,232,704.43	2	5	-	11.00	115,550.00	108	540	2	61.00	1,138,842,910.16
กฟต.1	104	587	-	73.70	572,569,862.91	14	106	1	3.00	135,602,447.51	6	28	2	67.90	24,275,678.66	84	452	1	2.80	412,691,736.74
กฟต.2	116	554	-	97.85	941,512,768.89	9	68	2	23.00	332,059,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	106	482	3	11.25	569,502,247.54
กฟต.3	80	362	-	49.90	515,653,590.79	3	37	3	21.00	66,485,845.07	5	15	3	69.10	7,683,500.00	72	308	1	59.80	441,484,245.72
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	220,207,049.09	2	8	-	4.00	77,757.33	8	15	3	49.00	1,336,133.04	25	213	-	18.80	218,793,158.72
รวม	1,739	8,443	-	13.00	9,975,056,046.52	183	895	3	24.31	2,179,951,634.30	124	437	-	69.70	174,061,337.34	1,432	7,110	-	18.99	7,621,043,074.88

หมายเหตุ : มีการปรับปรุง ไร่ / งาน / ตารางวา ของสินทรัพย์ย่อยลดลง เนื่องจากการระบุเนื้อที่ จะระบุเฉพาะสินทรัพย์หลักเท่านั้น

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ