



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

กันยายน 2561



คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟภ. ในด้านต่าง ๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์ (กนย.) ได้ใช้ประกอบในการดำเนินงานและใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ 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) | |
| - สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ทั่วประเทศ | 16-17 |
| 8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (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 |
| ● 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 |
| 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)

| 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 |
| ● มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (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 ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 312,196.17 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 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 กฟก. | 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

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. พาณิชยกรรม | 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

การจำหน่ายไฟฟ้า

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

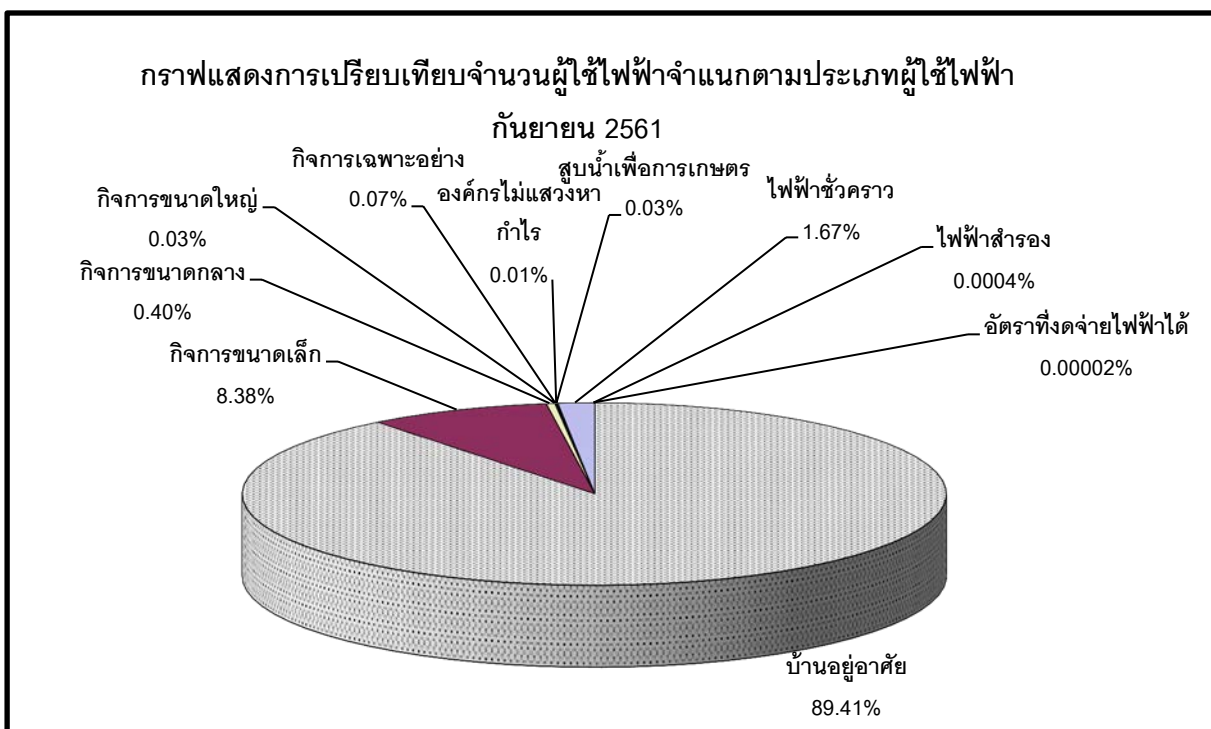
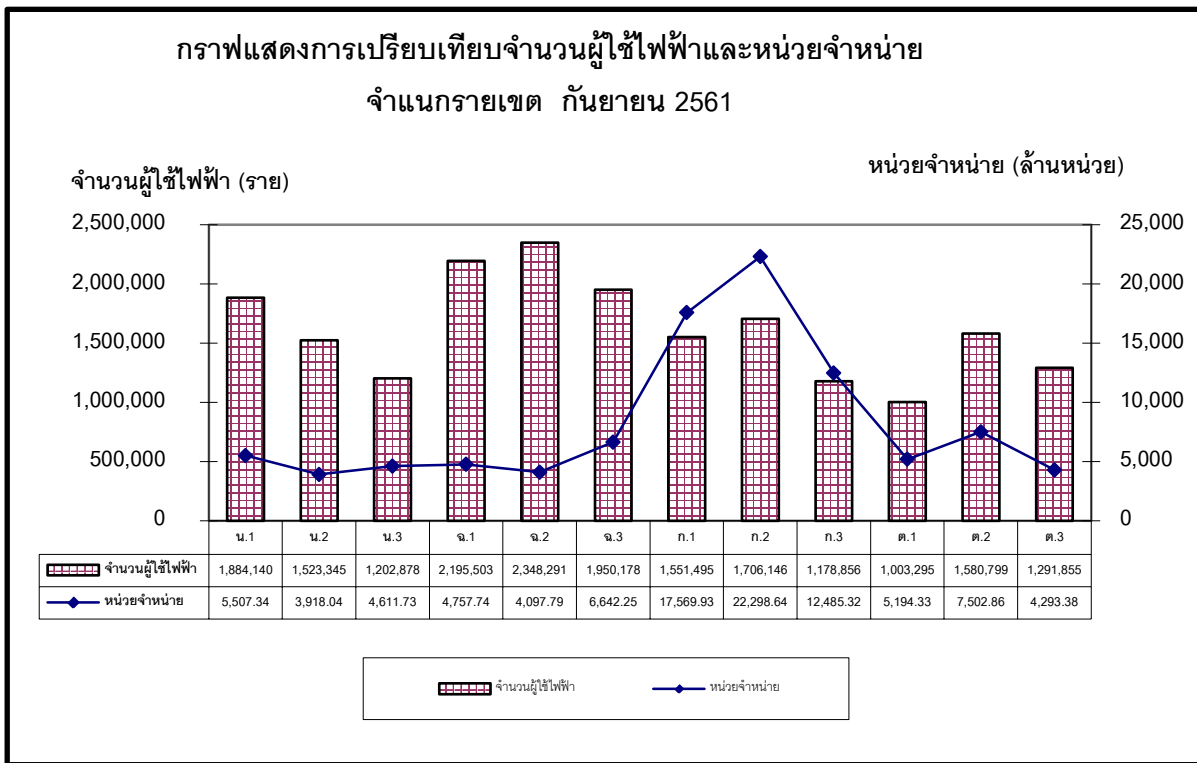
การจำหน่ายไฟฟ้า

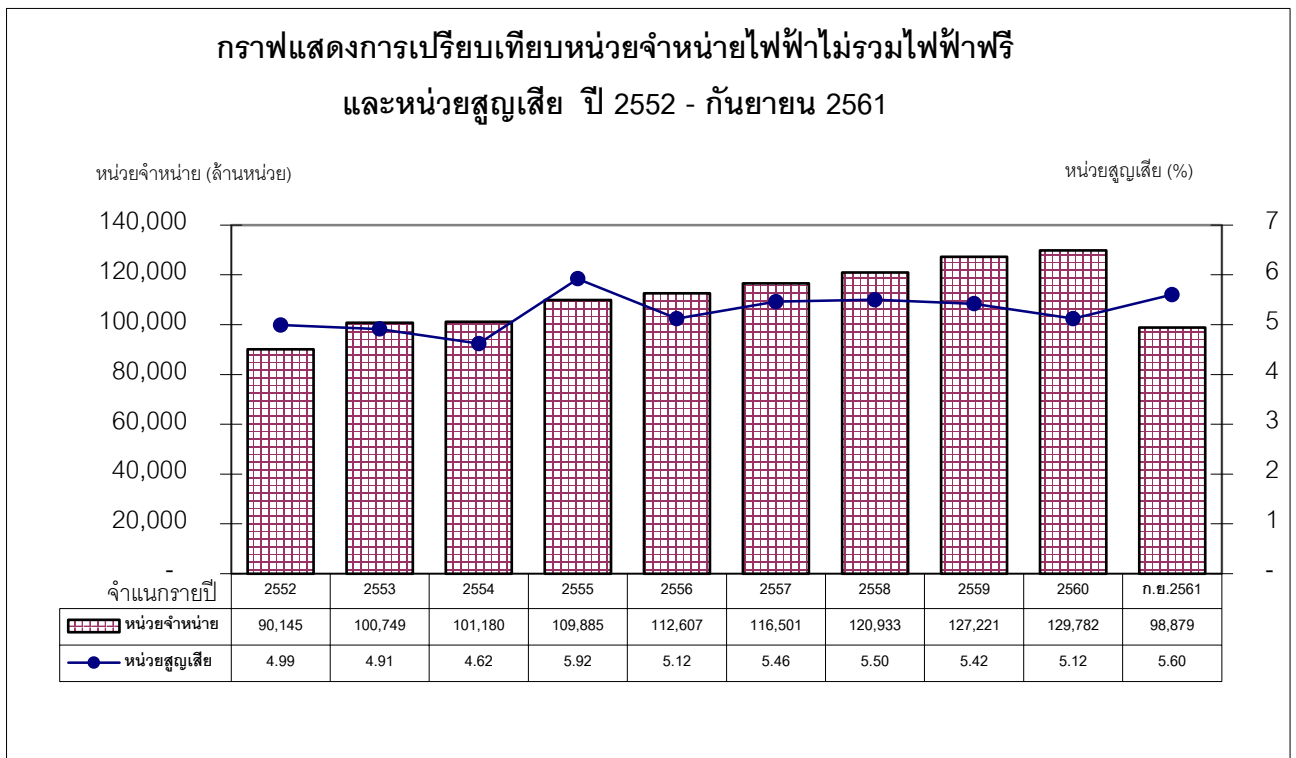
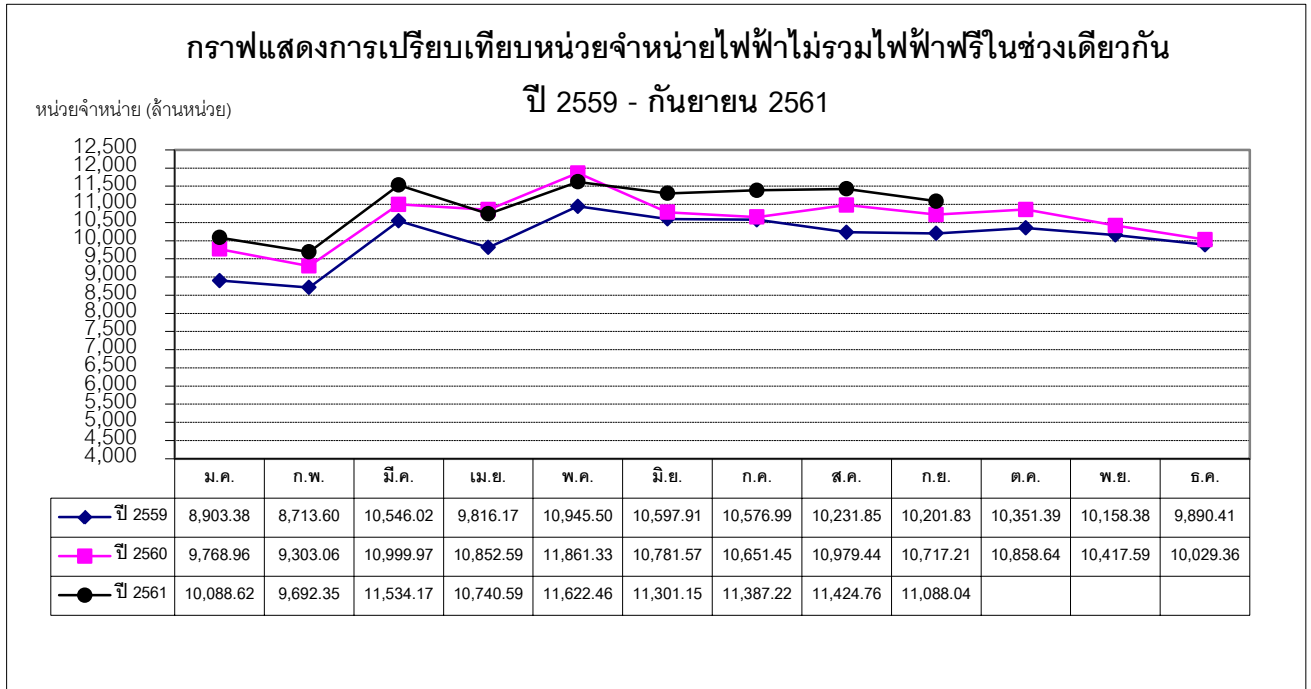
4. จำแนกรายปี

| 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





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 |
| กฟก.1 | 5 | 3 | - | 53 | - | 10 | - | - | 17 | - | - | 88 |
| กฟก.2 | 8 | 1 | - | 59 | - | 11 | - | - | 18 | - | - | 97 |
| กฟก.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 กฟก.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

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 |
| กฟจ.1 | 2 | - | - | - | - | 1 | 3 |
| กฟจ.2 | - | - | - | - | - | - | - |
| กฟจ.3 | - | - | - | - | - | 1 | 1 |
| รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ | 2 | - | - | - | - | 2 | 4 |
| กฟก.1 | - | - | - | - | - | 6 | 6 |
| กฟก.2 | - | 1 | - | - | 4 | 1 | 6 |
| กฟก.3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. บ้านห้วยต้ำ | 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. เกาะนกตะเภ | 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. อุ้มผาง | จ.ตาก | 4 | 2,500 | 1,750 | 1,800/800 | 255,555 |
| | 4. เกาะสี่ซัง | จ.ชลบุรี | 5 | 3,300 | 2,310 | 2,100/860 | 7,101,971 |
| | 5. เกาะลั่น | จ.ชลบุรี | - | - | - | - | - |
| | 6. เกาะพงัน | จ.สุราษฎร์ธานี | - | - | - | - | - |
| | 7. เกาะสุกร | จ.ตรัง | - | - | - | - | - |
| | 8. เกาะลิบง | จ.ตรัง | - | - | - | - | - |
| | 9. เกาะมุกด์ | จ.ตรัง | - | - | - | - | - |
| | 10. เกาะกูด | 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. ชุนแปะ | 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. เต็มไม้ซุง | 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. สหิงพระ | จ.สงขลา | 1 ชุด | 1,500 | - | - | - |
| | รวม | | 2 ชุด | 1,750 | - | - | - |
| 6. สํารองจ่ายพระตำหนัก และเรือหีบรอง (18 แห่ง) | 1. ตำหนักภูพิงศ์ย | จ.เชียงใหม่ | 1 | 1,000 | - | - | - |
| | 2. ตำหนักดอยตุง | จ.เชียงราย | 1 | 400 | - | - | - |
| | 3. ตำหนักภูพานฯ | 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. ตำหนักจักรีรังษ | 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. โครงการซั้งห้วมัน | 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 |
| กฟก.1 | 1,985.486 | 17.645 | - | 23,498.592 | - | 31,462.493 |
| กฟก.2 | 1,777.280 | - | - | 25,789.670 | - | 35,844.850 |
| กฟก.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 |
| - ดูกเงิน | 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

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟผ.

สถานะ กันยายน 2561

| รายละเอียด | SPP สัญญา Firm | | SPP สัญญา Non-Firm | | VSPP | | รวม | |
|--|----------------|-----------------------|--------------------|-----------------------|--------------|-----------------------|--------------|-----------------------|
| | จำนวนโครงการ | ปริมาณที่รับซื้อ (MW) | จำนวนโครงการ | ปริมาณที่รับซื้อ (MW) | จำนวนโครงการ | ปริมาณที่รับซื้อ (MW) | จำนวนโครงการ | 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.แม่สอด 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.แม่สอด 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 (วงจรถูกที่ 1) | เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 1) | 10,000 | 753,960 | 83,773 | 3,363,739 | 373,749 |
| | บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 2) | เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 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.ใหม่ชายแดน 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 | เขตพัฒนาดอกจิวคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว | 10,000 | 41,304,000 | 4,589,333 | 145,394,822 | 16,154,980 |
| 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 |

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

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 |
| 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.โอเสมีต 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.ซันตารี 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.โอล์ว 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.มัลย์ 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 |
| ไฟฟรี | 2,616 | 2,702 | 2,907 | 3,128 | 3,365 | 3,621 |
| % เพิ่ม/(ลด) | 6.62 | 3.27 | 7.59 | 7.59 | 7.59 | 7.59 |

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
 - เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561
 - **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ก.ย. 2561

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 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 กฟผ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 62.78% |
| 2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2) | 4,540.00 | 2553-2557 | - ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 33.19% |
| 3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) | 15,085.00 | 2553-2558 | - ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 50.25% |
| 4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4) | 4,485.00 | 2553-2558 | - ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 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 (คชฟ.3) | 15,155.00 | 2555-2558 | - คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 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 กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการ AC-Withstand แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2561 ปัจจุบันอยู่ระหว่างก่อสร้างรั้ว Riser Pole - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 93.48% |
| 9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด | 1,413.00 | 2554-2555 | - คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558 |

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) 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 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 6 ก.ย. 2553 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 7 ต.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อ 8 ก.พ. 2554 - มีสัญญาจ้างเลขที่ จ.201/2554 วันที่ 8 ส.ค. 2554 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค. 2556 |
| 14) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี | 2,520.00 | 2555-2556 | - คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค. 2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100% - เกาะเต่า 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) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง | 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) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน | 265.00 | 2560-2562 | - ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 15.05% |
| 7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร 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 เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟ ไปยังเกาะสมุย 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 | - ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูล |
| 6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ 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 |
|---|--------------------------|-----------------------|---|
| งานตามแผนฯ 12 | | | |
| 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 | | | | | | | | |
|---------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|----------------------|----------------------|---------------|-----------------------------|------------------------------|----------------------|----------|--------------------------------------|---------------------------------|----------------------|----------------------|-------------------|------------------------------|------------------------------|----------------------|---------------|
| | จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾ | หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว | | | | หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ | | | | จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾ | ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว | | | | ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ | | | |
| | | บักเสา พาดสาย ⁽³⁾ | ใช้ไฟ ระบบ SHS | อื่นๆ ⁽⁴⁾ | รวม | อยู่ใน พื้นที่ ปกติ | อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม | ไม่เข้า หลักเกณฑ์ | รวม | | บักเสา พาดสาย ⁽³⁾ | ใช้ไฟ ระบบ SHS | อื่นๆ ⁽⁴⁾ | รวม | อยู่ใน พื้นที่ ปกติ | อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม | ไม่เข้า หลักเกณฑ์ | รวม |
| กพน.1 | 6,589 | 6,454 | 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 |
| กพท.1 | 5,279 | 5,279 | - | - | 5,279 | - | - | - | - | 1,801,881 | 1,798,477 | 1,511 | - | 1,799,988 | 1,585 | 308 | - | 1,893 |
| กพท.2 | 3,012 | 3,009 | 3 | - | 3,012 | - | - | - | - | 2,114,162 | 2,112,457 | 330 | - | 2,112,787 | 518 | 857 | - | 1,375 |
| กพท.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

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

| ปีงบประมาณ | จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว | จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด | คิดเป็นร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว |
|-----------------|--------------------------------|----------------------|---|
| 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 | |
| ▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ | 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 |
| ▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (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. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (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 <ul style="list-style-type: none"> ● 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

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

35

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

| สายงาน คุณวุฒิ | 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 |
| ฝวร. | 74 | 25 | 10 | 3 | 1 | 113 |
| ฝวพ. | 65 | 9 | 5 | - | 1 | 80 |
| ฝสอ. | 50 | 10 | 2 | 1 | 1 | 64 |
| รผก.(ย) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(ย) | 4 | 4 | 1 | - | 1 | 10 |
| ฝนย. | 9 | 44 | 3 | 1 | 2 | 59 |
| ฝพธ. | 20 | 52 | 1 | 1 | 1 | 75 |
| ฝนศ. | 7 | 71 | 1 | 5 | 2 | 86 |
| ฝบว. | 47 | 17 | 9 | 2 | 1 | 76 |
| กลุ่มเครือข่ายและบริการ | | | | | | |
| รผก.(วศ) | 2 | - | - | - | - | 2 |
| สรก.(วศ) | 3 | 5 | - | - | 1 | 9 |
| ฝสฟ. | 46 | 4 | 6 | 1 | 6 | 63 |
| ฝยธ. | 50 | 7 | 38 | 6 | 5 | 106 |
| ฝรฟ. | 56 | 9 | 13 | 3 | 2 | 83 |
| ฝวศ. | 43 | 5 | 6 | 1 | - | 55 |
| รผก.(กบ) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(กบ) | 4 | 6 | - | - | 1 | 11 |
| ฝกส. | 41 | 21 | 18 | 2 | 2 | 84 |
| ฝกร. | 41 | 18 | 100 | 19 | 51 | 229 |
| ฝบก.1 | 42 | 10 | 16 | 1 | - | 69 |
| ฝบก.2 | 40 | 13 | 12 | 1 | 2 | 68 |
| ฝคพ. | 31 | 8 | 10 | 5 | 1 | 55 |

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

36

สถานะ 30 กันยายน 2561

หน่วย : คน

| สายงาน | คุณวุฒิ | | อหุ-ปวส. | ปวช. | อื่น ๆ | รวม |
|----------------------|---------|--------|----------|------|--------|-----|
| | เทคนิค | บริหาร | | | | |
| รผก.(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 |
| รผก.(ภ1) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(ภ1) | 1 | 6 | 1 | - | - | 8 |
| ฟวธ.(ภ1) | 13 | 35 | 6 | 1 | - | 55 |
| รผก.(ภ2) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(ภ2) | - | 6 | 1 | 1 | - | 8 |
| ฟวธ.(ภ2) | 11 | 35 | 4 | 1 | - | 51 |
| รผก.(ภ3) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(ภ3) | - | 6 | 1 | 1 | - | 8 |
| ฟวธ.(ภ3) | 16 | 27 | 10 | 3 | - | 56 |
| รผก.(ภ4) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(ภ4) | 2 | 6 | 1 | - | - | 9 |
| ฟวธ.(ภ4) | 12 | 35 | 6 | 1 | 1 | 55 |
| กลุ่มสนับสนุน | | | | | | |
| รผก.(ทส) | 1 | - | - | - | - | 1 |
| สรก.(ทส) | - | 4 | 1 | - | - | 5 |
| ฟวส. | 23 | 25 | 3 | 2 | 2 | 55 |
| ฝสท. | 35 | 32 | 11 | 5 | - | 83 |
| ฝสค. | 46 | 9 | 26 | 3 | 3 | 87 |
| ฝพท. | 34 | 52 | 2 | - | - | 88 |
| รผก.(อ) | - | 1 | - | - | - | 1 |
| สรก.(อ) | - | 8 | - | - | - | 8 |
| ฝจห. | 10 | 68 | 21 | 13 | 2 | 114 |
| ฝพด. | 5 | 47 | 17 | 13 | 36 | 118 |
| ฝรท. | 12 | 47 | 22 | 14 | 17 | 112 |

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ 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

| สายงาน | คุณวุฒิ | | ปริญญา | | อนุ-ปวส. | ปวช. | อื่น ๆ | รวม |
|--------------------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------|-----|
| | เทคนิค | บริหาร | 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 | | |
| ฝปบ.(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 | | |
| ฝปบ.(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 | | |
| ฝปบ.(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 | | |
| ฝปบ.(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 | | |
| ฝปบ.(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 | | |
| ฝปบ.(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 | | | | | | |
| กฟก.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 |
| ฝปบ.(ก1) | 66 | 5 | 232 | 47 | 2 | 352 |
| ฝบพ.(ก1) | 7 | 53 | 28 | 13 | - | 101 |
| กฟก.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 |
| ฝปบ.(ก2) | 73 | 4 | 275 | 13 | 1 | 366 |
| ฝบพ.(ก2) | 11 | 58 | 31 | 10 | - | 110 |
| กฟก.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 |
| ฝปบ.(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 | | | | | | |
| กฟต.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 |
| ฝปบ.(ต1) | 53 | 8 | 113 | 15 | 3 | 192 |
| ฝบพ.(ต1) | 6 | 53 | 29 | 8 | - | 96 |
| กฟต.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 |
| ฝปบ.(ต2) | 61 | 4 | 129 | 26 | 2 | 222 |
| ฝบพ.(ต2) | 5 | 53 | 34 | 9 | - | 101 |
| กฟต.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 |
| ฝปบ.(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 |

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง 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 | | | | | |
| กพน.1 (เชียงใหม่) | 436 | 147 | 1,091 | - | 1,674 |
| กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1 | 34 | 15 | 104 | - | 153 |
| ฝวบ.(น1) | 43 | 35 | 52 | - | 130 |
| ฝปบ.(น1) | 41 | 36 | 184 | - | 261 |
| ฝบพ.(น1) | 40 | 32 | 23 | - | 95 |
| กพน.2 (พิษณุโลก) | 350 | 105 | 879 | - | 1,334 |
| กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1 | 57 | 16 | 167 | - | 240 |
| ฝวบ.(น2) | 38 | 36 | 50 | - | 124 |
| ฝปบ.(น2) | 38 | 30 | 152 | - | 220 |
| ฝบพ.(น2) | 37 | 27 | 50 | - | 114 |
| กพน.3 (ลพบุรี) | 370 | 102 | 742 | - | 1,214 |
| กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1 | 57 | 12 | 138 | - | 207 |
| ฝวบ.(น3) | 41 | 27 | 47 | - | 115 |
| ฝปบ.(น3) | 39 | 26 | 117 | - | 182 |
| ฝบพ.(น3) | 41 | 27 | 31 | - | 99 |

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง 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 |
| ฝวบ.(จ1) | 39 | 29 | 49 | - | 117 |
| ฝปบ.(จ1) | 40 | 24 | 161 | - | 225 |
| ฝบพ.(จ1) | 46 | 20 | 32 | - | 98 |
| กฟฉ.2 (อุบลราชธานี) | 458 | 153 | 1,199 | - | 1,810 |
| กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1 | 35 | 13 | 109 | - | 157 |
| ฝวบ.(จ2) | 43 | 28 | 58 | - | 129 |
| ฝปบ.(จ2) | 42 | 28 | 129 | - | 199 |
| ฝบพ.(จ2) | 39 | 32 | 38 | - | 109 |
| กฟฉ.3 (นครราชสีมา) | 442 | 131 | 1,085 | - | 1,658 |
| กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1 | 35 | 7 | 108 | - | 150 |
| ฝวบ.(จ3) | 44 | 31 | 57 | - | 132 |
| ฝปบ.(จ3) | 41 | 32 | 143 | - | 216 |
| ฝบพ.(จ3) | 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 |
| ฝวบ.(ก1) | 42 | 24 | 54 | - | 120 |
| ฝปบ.(ก1) | 42 | 39 | 271 | - | 352 |
| ฝบพ.(ก1) | 39 | 27 | 35 | - | 101 |
| กฟก.2 (ชลบุรี) | 447 | 150 | 1,166 | - | 1,763 |
| กฟภ.พัทยา ชั้น 1 | 22 | 9 | 83 | - | 114 |
| ฝวบ.(ก2) | 41 | 34 | 61 | - | 136 |
| ฝปบ.(ก2) | 37 | 47 | 282 | - | 366 |
| ฝบพ.(ก2) | 34 | 39 | 37 | - | 110 |
| กฟก.3 (นครปฐม) | 391 | 129 | 930 | 1 | 1,451 |
| กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1 | 31 | 12 | 100 | - | 143 |
| ฝวบ.(ก3) | 46 | 29 | 48 | - | 123 |
| ฝปบ.(ก3) | 43 | 36 | 183 | - | 262 |
| ฝบพ.(ก3) | 45 | 29 | 26 | - | 100 |

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง 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 |

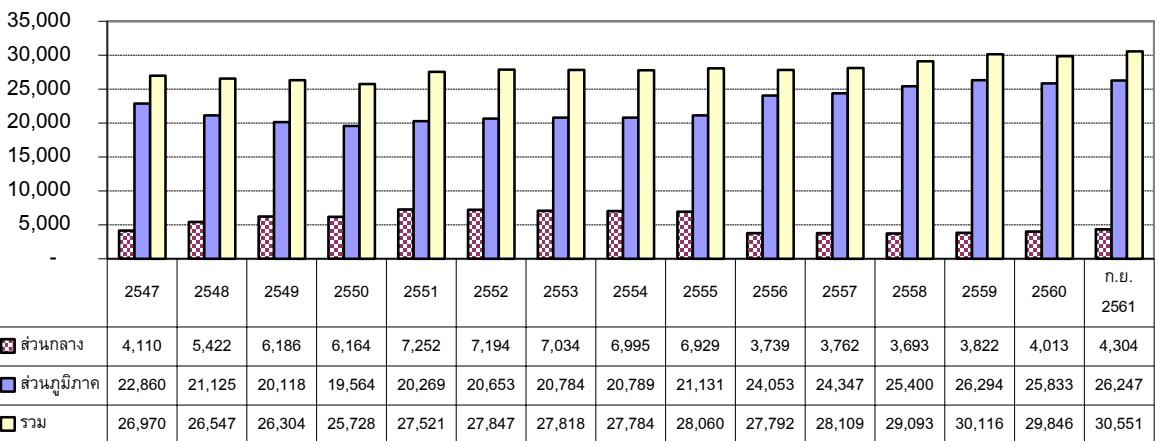
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2547 - ก.ย.2561

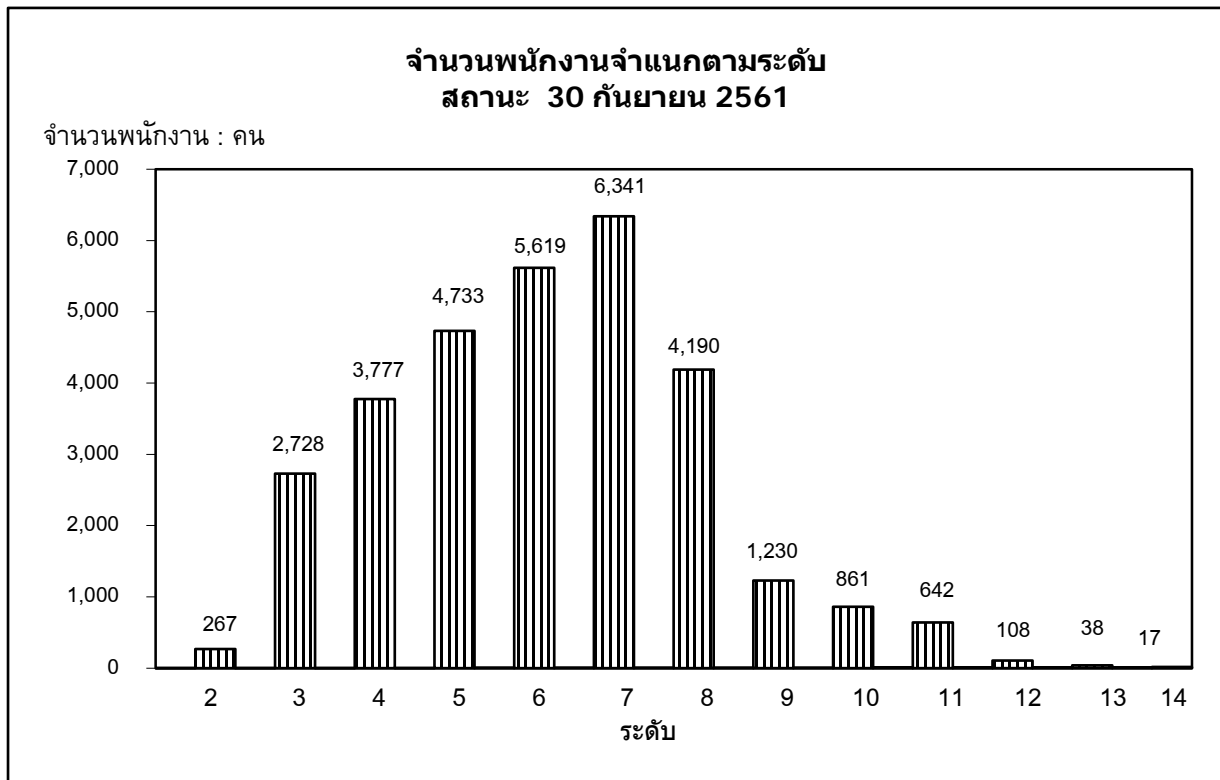
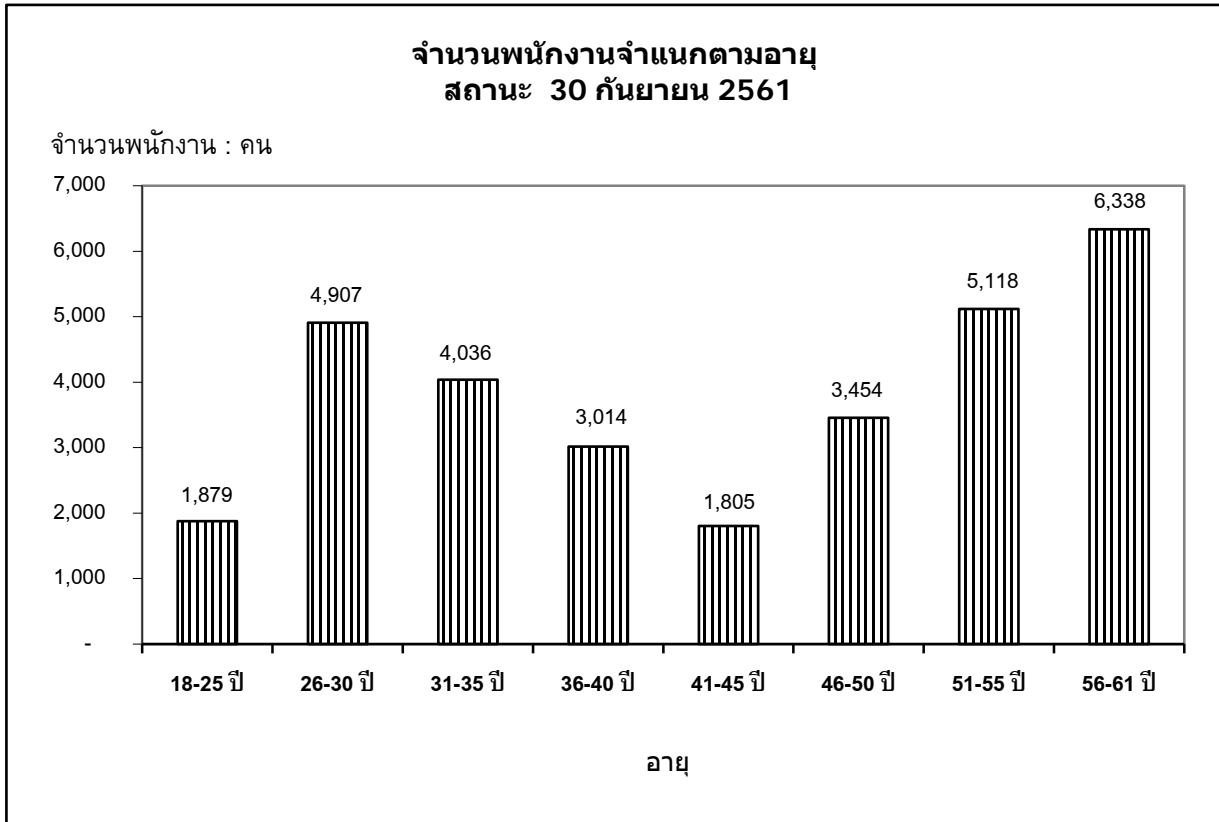
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

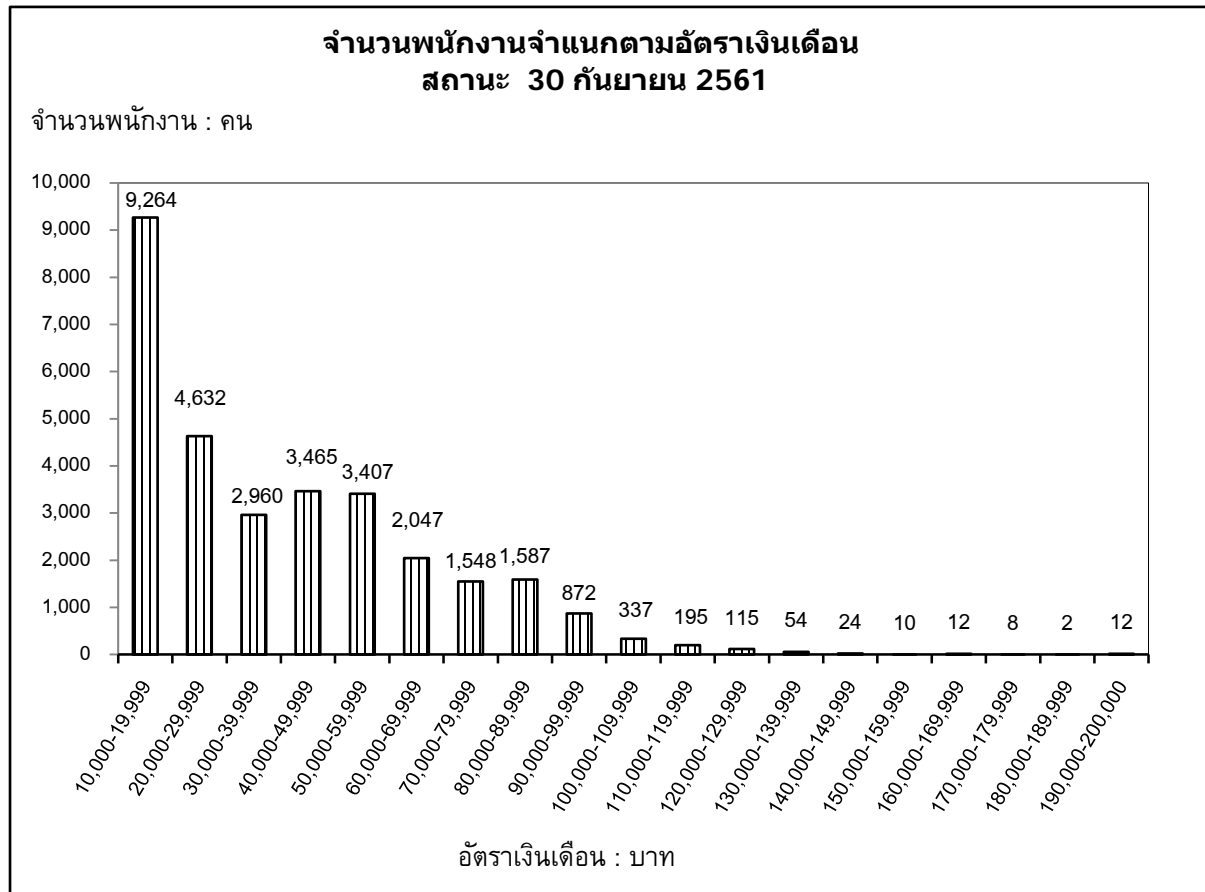
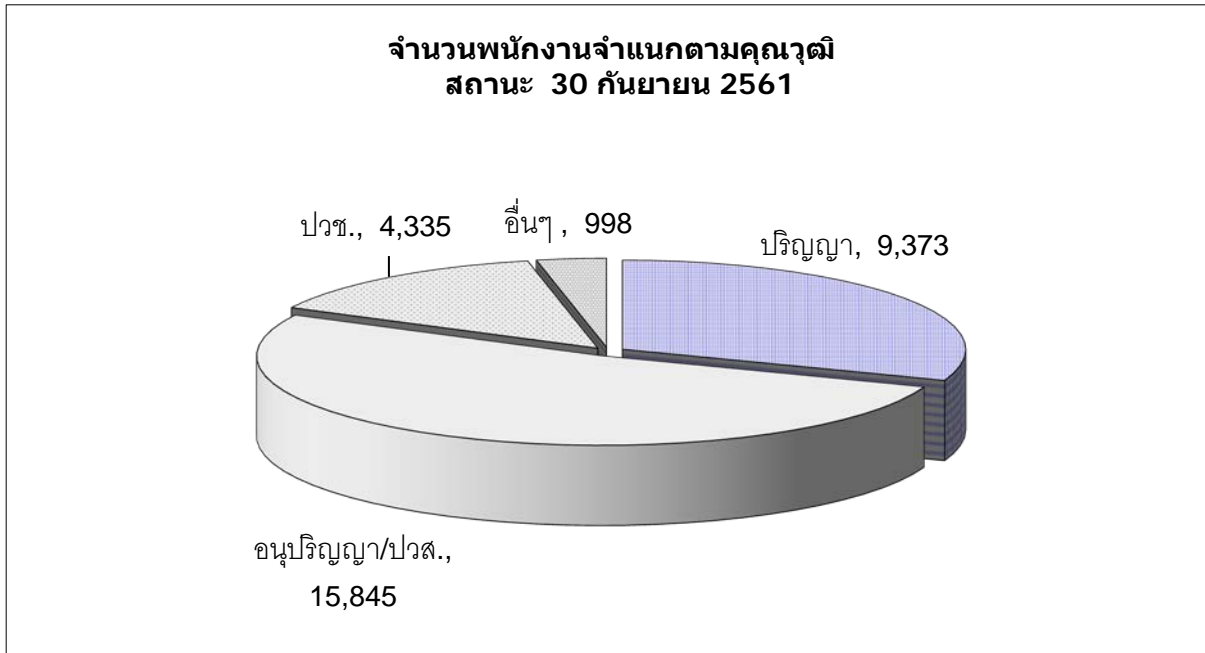
ส่วนภูมิภาค

รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2561

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

| พื้นที่ สำนักงาน | สำนักงานใหญ่ | สำนักงาน กฟข. | กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3) | กฟส. | กฟย. | รวม |
|--------------------------|--------------|---------------|-----------------------------------|------|------|-----|
| ส่วนกลาง | 1 | - | - | - | - | 1 |
| ส่วนภูมิภาค | | | | | | |
| กฟน.1 | - | 1 | 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 กฟภ. 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 |
| กฟภ.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 |
| กฟภ.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 |
| กฟภ.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