



PEA

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานประจำปี 2562



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง)

จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
ปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยม กฟผ.	1
การบริหารงาน	
คณะผู้บริหาร	2
รายชื่อการไฟฟ้าในสังกัด	4
ข้อมูลสำคัญ ปี 2561 - 2562	8
เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน ปี 2562	10
รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2562	13
ผู้ใช้ไฟฟ้า	
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า หน่วยจำหน่าย รายได้	15
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	16
ผู้ใช้ไฟรายได้สูงสุด 20 อันดับ	17
หน่วยจำหน่าย และพลังไฟฟ้า	
ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุด	18
พลังไฟฟ้าสูงสุด หน่วยซื้อ หน่วยจำหน่าย และ	19
หน่วยสูญเสีย ปี 2553-2562	
หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	20
พยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้า	21
สรุปสถานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (VSPP และ SPP)	22
การเงิน	
งบดุล	23
งบกำไรขาดทุน	24
วิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน	26
รายได้ค่าไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	28
ประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้ค่าไฟฟ้า	29
ธุรกิจเสริม	
ผลการดำเนินงานรายได้ธุรกิจเสริม	30
ผลการดำเนินงานก่อสร้างทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (CO2.2)	31

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สถานี	
จำนวนสถานีไฟฟ้าต้นทาง	32
จุดรับไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้า กฟผ.	33
สถานีไฟฟ้า กฟผ.	35
จำนวนสถานีไฟฟ้า กฟผ.	38
ระบบสายส่ง	
ความยาวระบบสายส่ง	39
ระบบจำหน่าย	
ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง - แรงต่ำ	40
หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย	42
เครื่องวัดและอุปกรณ์ประกอบ	46
จำนวนอุปกรณ์ป้องกัน AVR SVR คาปาซิเตอร์	47
สถานะการจ่ายไฟ	
สถานะการจ่ายไฟฟ้าหมู่บ้าน , คริวเรือน	48
การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน	49
ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า	52
พนักงาน	
จำนวนผู้บริหารแยกตามคุณวุฒิ , สถิติพนักงาน	54
จำนวนพนักงานสังกัด กฟผ.1	55
ที่ดิน คอมพิวเตอร์ ยานพาหนะ	
ที่ดิน	57
จำนวนเครื่องคอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ	59
กิจกรรมต่างๆ	
กิจกรรมคิวซี และงานมหกรรมคุณภาพ	60
ประมวลภาพงานกิจกรรมตามนโยบาย	65
ภาคผนวก	
รายชื่อการไฟฟ้าในสังกัด (ปี 2563)	69
รายชื่อคณะกรรมการจัดทำหนังสือรายงานประจำปี 2562	70



TECHNOLOGY SAVVY

เติบโต เรียนรู้ อย่าง
ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี
และนวัตกรรมใหม่



RUSH TO SERVICE

บริการอย่าง รวดเร็ว
เป็นระบบ และมี
ได้ผู้รับบริการ



UNDER GOOD GOVERNANCE

ตั้งหลักสู่จุดยืน มีหลักยึดมั่น
ไม่ประนีประนอมได้ ส่งผ่านสู่
ต้นตอปัญหาบรรเทาทุกข์



SPECIALIST

รอบรู้ เชี่ยวชาญในงานที่ทำ
แบ่งปัน สร้างสรรค์ และพัฒนา



TEAMWORK

มุ่งเน้นทำงานเป็นทีม มีน้ำใจ
เปิดใจกว้าง แบ่งปันทักษะ



ENGAGEMENT

ริเริ่มสร้างสรรค์ เสนอ
ทำอย่างเต็มที่ด้วยความสามารถ
พร้อมรับการเปลี่ยนแปลง



DATA DRIVEN

ศึกษา ค้นหา
ใช้ประโยชน์จากข้อมูล
ขับเคลื่อนการทำงาน

7 ปีจ้ายับเคลื่อนค่านิยม ทันโลก บริกาที่ดี มีคุณธรรม

เดินทางสู่ยุค



DATA DRIVEN

จาก **TRUST+E** สู่ **"TRUSTED"**
จากเชื่อมั่นสู่ "ความไว้วางใจ"
ด้วย **7** ปีจ้ายใหม่จยับเคลื่อนค่านิยม PEA

PEA Logo (Soy ink) ที่มีส่วนประกอบของ

PEA Logo (Soy ink) ที่มีส่วนประกอบของ

คณะผู้บริหาร กฟภ.1

นายขจร ปรังฟ้า
อช.ก.1



นายพงษ์เทพ อรุณโชติ
อฝ.วบ.ก.1



นายณรงค์ฤทธิ์ สงวนพงศ์
รฝ.วบ.ก.1



นายอุดม นุชนวล
รฝ.วบ.ก.1



นายธนะ โชคพระสมบัติ
อฝ.ปป.ก.1



นายสุเทพ นิระหนานี
รฝ.ปป.ก.1



นายศักดิ์ดา ไตรยวงนิช
รฝ.ปป.ก.1



นางระพีพรรณ เพ็ชรสุขุม
อฝ.บพ.ก.1



นางนฤมล ไตรทาน
รฝ.บพ.ก.1



นางประไพ จิรณี
รฝ.บพ.ก.1



นายกนก เกิดวัฒนา
ผจก.กฟภ.รังสิต



นายสุวัช แก้วเขียว
ผจก.กฟภ.อยุธยา



นายธัญญา โมกสกุล
ผจก.กฟภ.อ่างทอง



นายคำรณ ภู่งาม
ผจก.กฟภ.สระบุรี



นายแสงชัย เหลือตระกูล
ผจก.กฟภ.ปราจีนบุรี



นายตระกูล กุลบุญนิธิ
ผจก.กฟภ.นครนายก



นายวีระศักดิ์ กลมอ่อน
ผจก.กฟภ.ปทุมธานี



นายบรม ศิลปชัย
ผจก.กฟภ.อรัญประเทศ



นายประทีป ฟูผล
ผจก.กฟภ.เสนา



นายโชติชัย อมรพันธุ์
ผจก.กฟภ.พระพุทธบาท



นายบรรศักดิ์ รัตนสุวรรณ
ผจก.กฟภ.ท่าเรือ



นายวินัย สุขวัลย์
ผจก.กฟภ.กบินทร์บุรี



นายจักรพล สันติยานนท์
ผจก.กฟภ.ธัญบุรี



นายบรรพจน์ ชาญกิจกรณ
ผจก.กฟภ.บางปะอิน



นายฤทธิ อินทิวร
ผจก.กฟภ.แก่งคอย



นายองอาจ ปิ่นกระจาย
ผจก.กฟภ.สระแก้ว



นายสมเจตน์ เพ็ชรน้อย
ผจก.กฟภ.ปทุมธานี 2



นายนิมิตร ชัยศักดิ์
ผจก.กฟภ.วังน้อย



นายปริดา แดงสาขา
ผจก.กฟภ.ลำลูกกา



นายกฤษดา พงษ์เสริม
ผจก.กฟภ.คลองหลวง



นายอำนาจ นุ่มโพธิ์
ผจก.กฟภ.ลาดหลุมแก้ว



นายเกียรติชัย กังวานเกียรติชัย
ผจก.กฟภ.หนองแค



นายสมเดช พักสอาด
ผจก.กฟภ.ศรีมหาโพธิ์



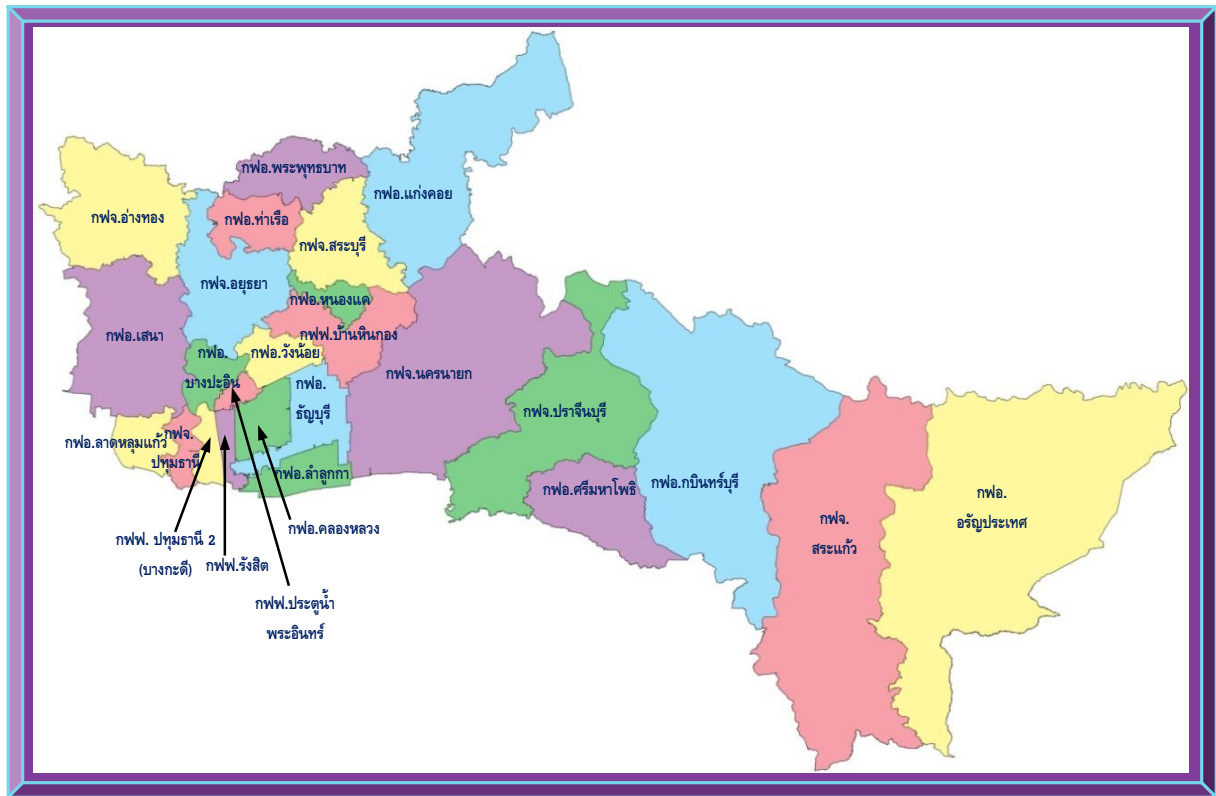
นายศักดิ์ชัย ดาราย
ผจก.กฟภ.ประจักษ์ศิลปาคม



นายบัณฑิต ยอดปิ่น
ผจก.กฟภ.บ้านหินกอง



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



กฟก.1 มีภารกิจในการบริการ และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้แก่ประชาชน รวม 7 จังหวัด มีพื้นที่รับผิดชอบ 22,706.85 ตารางกิโลเมตร กฟฟ.ในสังกัด จำนวน 69 แห่ง แบ่งเป็นการไฟฟ้า ชั้น 1-3 จำนวน 25 แห่ง การไฟฟ้าสาขา จำนวน 19 แห่ง และการไฟฟ้าสาขาย่อย จำนวน 25 แห่ง



สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา

เลขที่ 46 หมู่ 6 ถ. สายเอเชีย ต. หันตรา อ. พระนครศรีอยุธยา จ. พระนครศรีอยุธยา 13000

โทรศัพท์ 0-3524-1142 / 0-3524-2393 โทรสาร 0-3532-3869

ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ 0-3532-3639 / 0-3532-3649 โทรสาร 0-3532-3635 / 31716

1. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายสุวัช แก้วเขียว

โทร. 0-3525-3616 โทรสาร 0-3525-3618

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3525-3612, 0-3525-3615

1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภออุทัย

ผู้จัดการ นายไพศาล เพื่องวณิชย์

โทร. 08-1532-0852 โทรสาร 0-3535-6383

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3535-6381

1.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอนครหลวง

ผู้จัดการ นายศิริชล ต้นเจริญ

โทร. 0-3525-9234, 08-1991-0989 โทรสาร 0-3525-9221

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3525-9220

1.2.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอภาชี

ผู้จัดการ นายวิชัย บัวศรี

โทร. 0-3531-1144 , 08-1811-3578 โทรสาร 0-3531-1864

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3531-1144

1.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบางปะหัน

ผู้จัดการ นายพิสิษฐ์ เจริญนพศักดิ์

โทร. 08-1733-9180

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3538-1451

1.3.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอมหาราช

ผู้จัดการ นายสุชาติ จรัสเพ็ชร

โทร. 0-3538-6115 , 08-1946-3245

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3538-9180

1.3.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบ้านแพรก

ผู้จัดการ นายไพศาล งามสมจิตร

โทร. 08-9482-2160

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3538-6115

2. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอ่างทอง (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายธัญญา โมกสกุล

โทร. 0-3561-1342, 0-3561-3591 , 08-9505-3431 โทรสาร 03-5620124

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3561-1001

2.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอไชโย

ผู้จัดการ นายกลวัชร บุญระจำง

โทร. 08-9085-7989 โทรสาร 0-3561-6146

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-9251

2.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอวิเศษชัยชาญ

ผู้จัดการ นายเสกสันต์ จันทประดิษฐ์

โทร. 08-1947-7074 โทรสาร 0-3537-5939

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3563-1466

2.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอสามโก้

ผู้จัดการ นายพิเชษฐ ชมแพ

โทร. 08-1303-6593 โทรสาร 0-3564-0260

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-7059

2.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอป่าโมก

ผู้จัดการ นายยงยุทธ นอบน้อม

โทร. 08-1702-7353 โทรสาร 0-3520-1029

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3566-1333

2.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอโพธิ์ทอง

ผู้จัดการ นายนนท์วิศ โรจน์รุ่งรังษ

โทร. 0-3569-1507, 09-5519-8259 โทรสาร 0-3564-0260

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-1507

2.2.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอแสวงหา

ผู้จัดการ นายเทวัญ อาจศรี

โทร. 0-3569-5147 , 08-6568-5159 โทรสาร 0-3566-2464

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-5147

3. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสระบุรี (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายคำรณ ภู่งาม

โทร. 0-3623-0096 , 08-1991-6177 โทรสาร 0-3621-2771

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3621-1900, 0-3621-1139

3.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอเสาไห้

ผู้จัดการ นายศรภักดิ์ วิจิตรภาพ

โทร. 0-3639-1015 , 08-8561-8584 โทรสาร 0-3627-1512

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-1015

3.02 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอหนองแซง

ผู้จัดการ นายสุรสิทธิ์ สัจจระโคกสูง

โทร. 0-3639-9003 , 08-4636-1438 โทรสาร 0-3639-9108

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-9003

4. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดปทุมธานี (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายแสงชัย แหเลิศตระกูล

โทร. 0-3748-0450 , 08-1433-7667 โทรสาร 0-3748-0456

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3748-0464



สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา

เลขที่ 46 หมู่ 6 ถ. สายเอเชีย ต. หันตรา อ. พระนครศรีอยุธยา จ. พระนครศรีอยุธยา 13000

โทรศัพท์ 0-3524-1142 / 0-3524-2393 โทรสาร 0-3532-3869

ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ 0-3532-3639 / 0-3532-3649 โทรสาร 0-3532-3635 / 31716

4.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบ้านสร้าง

ผู้จัดการ นายอมร เผ่าจินดา

โทร. 0-3721-0840 , 08-1864-3370 โทรสาร 0-3748-0456

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3727-1282

4.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบางปะหัน

ผู้จัดการ นายถาวร ศรีจันทร์โสม

โทร. 0-3729-1991 , 08-1853-2526 โทรสาร 0-3579-7464

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3729-1449

5. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดนครนายก (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายตระกูล กุลบุญนิธิ

โทร. 08-1945-9654 โทรสาร 0-3731-3473

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3731-1297

5.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอปากพลี

ผู้จัดการ นายสยาม จันทวาด

โทร. 0-3739-9528, 08-6772-7163

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3739-9528

5.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบ้านนา

ผู้จัดการ นายรัชชัย ดำเนินศิลป์

โทร. 08-0924-6496 โทรสาร 0-3563-2016

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3738-1882

5.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภองครักษ์

ผู้จัดการ นายสัมฤทธิ์ อารังศักดิ์

โทร. 08-7135-0871 โทรสาร 0-3739-1741

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3739-1506

6. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดปทุมธานี (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายวีระศักดิ์ กลมอ่อน

โทร. 0-2581-6491 , 09-0984-9050 โทรสาร 0-2581-4831

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2581-7956-7

6.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอสамโคก

ผู้จัดการ นายกฤตภาส บุญประภาศรี

โทร. 06-2874-5141 โทรสาร 0-2593-2326

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2593-1324

7. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภออรัญประเทศ (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายบรม ศิลปชัย

โทร. 08-1577-0475 โทรสาร 0-3723-3041

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3723-1003

7.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอโคกสูง

ผู้จัดการ นายสุทธินันท์ พอสอน

โทร. 08-6147-3606 โทรสาร 0-3745-1130

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3744-1130

7.02 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอตาพระยา

ผู้จัดการ นายถนัด ริมขจร

โทร. 08-1756-5200 โทรสาร 0-3726-9124

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3726-9124

7.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอวัฒนานคร

ผู้จัดการ นายต่อพงษ์ ยุวถาวร

โทร. 0-3726-1399 , 08-1841-3669 โทรสาร 0-3726-1595

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3726-1399

7.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอคลองหาด

ผู้จัดการ นายวิเชียร รัตนสินธพ

โทร. 08-1862-2073 โทรสาร 0-3744-5006

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3744-5073-4

8. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคศรีสทิง (ชั้น 1)

ผู้จัดการ นายกนก เกิดวัฒนา

โทร. 0-2516-8657-9 , 08-1847-9453 โทรสาร 0-2516-3434

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2516-1094-5

9. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอเสนา (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายประทีป ฟูผล

โทร. 08-1806-7977 โทรสาร 0-3520-1029

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3520-1612

9.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบางไทร

ผู้จัดการ นายมานพ ศิริพฤกษ์พงษ์

โทร. 08-9130-4446

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3520-0357 , 08-5405-5878

9.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบางบาล

ผู้จัดการ นายสมชาย โทณมี

โทร. 08-1910-9047 โทรสาร 0-3530-7148

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3530-7936

9.0.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบางซ้าย

ผู้จัดการ นายมานะ ทองนัส

โทร. 08-9816-6045 โทรสาร 03-5201029

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3537-5900

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา

เลขที่ 46 หมู่ 6 ถ. สายเอเชีย ต. หันตรา อ. พระนครศรีอยุธยา จ. พระนครศรีอยุธยา 13000

โทรศัพท์ 0-3524-1142 / 0-3524-2393 โทรสาร 0-3532-3869

ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ 0-3532-3639 / 0-3532-3649 โทรสาร 0-3532-3635 / 31716

9.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอผักไห่

ผู้จัดการ วุฒิภัทร ผ่องพิสุทธิ

โทร. 0-3539-1234 , 08-3037-3673 โทรสาร 0-3539-2019

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3539-1234

9.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอลาดบัวหลวง

ผู้จัดการ นายประธาน บุษบงค์

โทร. 0-3537-9510 , 08-1374-1021 โทรสาร 03-5209357

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3537-9118, 0-3537-9510

10. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพระพุทธรบาท (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายโชติชัย อมรพันธุ์วงศ์

โทร. 0-3626-9423, 08-1987-7749 โทรสาร 0-3626-7303

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3626-9377

10.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอหนองโดน

ผู้จัดการ นายอำพันธ์ โพธิ์พรหม

โทร. 0-3639-7244, 08-1290-1235

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-7244

11. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอท่าเรือ (ชั้น 3)

ผู้จัดการ นายบรรศักดิ์ รัตนสุวรรณ

โทร. 0-3534-1144 , 09-8951-5400 โทรสาร 0-3534-1813

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3534-1210

11.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบ้านหมอ

ผู้จัดการ นายชินทร์ บุญรัตน์

โทร. 0-3620-1400 , 09-8830-2980

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3620-1400

11.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอดอนพุด

ผู้จัดการ นายจิรวัฒน์ จารุเกษม

โทร. 08-1874-0247 โทร 0-3638-5033

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3638-5033

12. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอกบินทร์บุรี (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายวินัย สุขวิลัย

โทร. 0-3748-0819, 09-4964-2760 โทรสาร 0-3748-0823

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3748-0817

12.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอนาดี

ผู้จัดการ นายอุดมศักดิ์ จันทรา

โทร. 0-3745-5427 , 06-1625-9191 โทรสาร 0-3720-4054

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3745-5451

12.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยตำบลวังตะเคียน

ผู้จัดการ นายนิติ วงษ์สกุล

โทร. 0-3748-0277, 09-6759-5273

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3748-0277

13. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอธัญบุรี

ผู้จัดการ นายจักรพล สันติยานนท์

โทร. 08-9143-9269 โทรสาร 0-2516-3434

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2533-1159

13.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอหนองเสือ

ผู้จัดการ นายวิษณุ จงศิริสถิตย์

โทร. 0-2549-1137 , 08-1809-9825 โทรสาร 0-2549-1108

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2549-1108

14. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบางปะอิน (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายบรรพจน์ ชาญกิจกรรณ์

โทร. 0-3574-7895, 08-1833-1658 โทรสาร 0-3574-7892

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3574-7888

15. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอแก่งคอย

ผู้จัดการ นายฤทธิ์ อินทิวร

โทร. 0-3626-2134 , 06-5549-8614 โทรสาร 0-3626-2129

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3626-2131

15.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอมวกเหล็ก

ผู้จัดการ นายนิพนธ์ เข้มกลัด

โทร. 0-3673-0163 , 08-7991-1097 โทรสาร 03-5695184

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3624-2561

15.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอวังม่วง

ผู้จัดการ นายวินัย ปัญญาเลิศทิพย์

โทร. 0-3673-0163 , 08-8256-3951 โทรสาร 0-3673-0164

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3673-0163

15.0.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยตำบลซับสนุ่น

ผู้จัดการ นายสัมพันธ์ มีสำราญ

โทร. 0-3690-2153 , 09-6915-6919 โทรสาร 0-3690-2152

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3690-2153

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา

เลขที่ 46 หมู่ 6 ถ. สายเอเชีย ต. หันตรา อ. พระนครศรีอยุธยา จ. พระนครศรีอยุธยา 13000

โทรศัพท์ 0-3524-1142 / 0-3524-2393 โทรสาร 0-3532-3869

ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ 0-3532-3639 / 0-3532-3649 โทรสาร 0-3532-3635 / 31716

16. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสระแก้ว (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายองอาจ ปิ่นกระจาย

โทร. 0-3724-1063 , 08-6019-3145 โทรสาร 0-3742-1493

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3724-2720

16.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอเขาฉกรรจ์

ผู้จัดการ นายโรม โพธิ์เซ็ด

โทร. 0-3756-1060 , 09-5558-7156 โทรสาร 0-3756-1076

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3756-1060

16.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอน้ำเย็น

ผู้จัดการ นายจิรณนิน นราเศรษฐวัฒน์

โทร. 0-3725-1530 , 08-6339-5251 โทรสาร 0-3725-2017

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3725-1556

16.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอน้ำอ้อม

ผู้จัดการ นายชลอ พารักษ์

โทร. 0-3744-9766 , 08-1865-6490 โทรสาร 0-3744-9766

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3744-9766

17. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดปทุมธานี 2 (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายสมเจตน์ เพ็ชรน้อย

โทร. 0-2019-5791 , 08-1890-4195 โทรสาร 0-2019-5790

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2019-5792-3

18. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอน้ำน้อย (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายนิมิตร ชัยศักดิ์

โทร. 0-3579-7455 , 08-8542-8966 โทรสาร 0-3579-7469

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3579-7456

19. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอลำลูกกา (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายปรีดา แต่งสาขา

โทร. 0-2193-1901-3 , 08-6337-0475 โทรสาร 0-2581-8076

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2191-0566

20. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอคลองหลวง (ชั้น 2)

ผู้จัดการ นายกฤษดา พงษ์เสริม

โทร. 0-2598-7493 , 08-1967-9495 โทรสาร 0-2598-7486

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2598-7491

21. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอลาดหลุมแก้ว (ชั้น 3)

ผู้จัดการ นายอานวย นุ่มโพธิ์

โทร. 0-2581-1531 , 08-9772-4705 โทรสาร 0-2019-5790

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2581-5575

22. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหนองแค (ชั้น 3)

ผู้จัดการ นายเกียรติชัย กังวานเกียรติชัย

โทร. 0-3638-1101 , 08-1664-5123 โทรสาร 0-3621-2771

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3637-1424 , 0-3638-1109

22.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอวิหารแดง

ผู้จัดการ นาย ลือชา ศรีน่ม

โทร. 09-0936-2249 , 08-9604-7205 โทรสาร 0-3627-7250

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3637-7494

23. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอศรีมหาโพธิ์ (ชั้น 3)

ผู้จัดการ นายสมเดช พักสอาด

โทร. 08-1926-9034 โทรสาร 0-3721-8425

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3727-9370

23.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอศรีมหาโพธิ์

ผู้จัดการ นายภารจ ทองศรี

โทร. 08-1573-4445 โทรสาร 0-3727-6126

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3727-6126

23.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยตำบลท่าตูม

ผู้จัดการ นายธัญสิทธิ์ ชาดะพา

โทร. 0-3748-0909 , 08-9931-1645 โทรสาร 0-3748-0909

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3748-0909

24. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประจักษ์ศิลปาคม (ชั้น 3)

ผู้จัดการ นายศักดิ์ชัย ดาราย

โทร. 08-5276-6286 , 08-1295-8345 โทรสาร 0-3570-0166

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3570-0168

25. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบ้านหินกอง (ชั้น 3)

ผู้จัดการ นายบัณฑิต ยอดปิ่น

โทร. 0-3637-4881-2 , 08-6350-4343 โทรสาร 0-3626-2129

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3633-9444



ข้อมูลสำคัญปี 2561 - 2562

รายการ	หน่วย	ปี 2562	ปี 2561	เปอร์เซ็นต์ เพิ่ม / (ลด)
1. ระบบไฟฟ้า				
สถานีไฟฟ้า				
⊕ สถานีไฟฟ้าที่รับไฟจาก กฟผ. ,กฟน.	สถานี	21	21	0.00
⊕ สถานีไฟฟ้ารับไฟของ กฟผ.เอง	สถานี	94	89	5.62
⊕ ความสามารถในการจ่ายไฟฟ้า	เอ็มวีเอ	17,555	16,890	3.94
ระบบจำหน่าย และ สายส่ง				
⊕ แรงดัน 115 kV	(วงจร - กม.)	2,037.73	1,993.89	2.20
⊕ แรงดัน 69 kV	(วงจร - กม.)	17.65	17.65	-
⊕ แรงดัน 22 kV	(วงจร - กม.)	23,922.79	23,660.62	1.11
⊕ แรงดัน 400/230 V	(วงจร - กม.)	32,113.47	31,691.77	1.33
หม้อแปลงไฟฟ้า				
⊕ ในสถานีไฟฟ้า	(เครื่อง)	136	123	10.57
	(เอ็มวีเอ)	6,625	5,960	11.16
⊕ ในระบบจำหน่าย	(เครื่อง)	28,765	28,002	2.72
	(เอ็มวีเอ)	2,961.01	2,885.23	2.63
⊕ ทรพัสลินผู้ใช้ไฟ	(เครื่อง)	28,970	28,499	1.65
	(เอ็มวีเอ)	8,793.47	8,658.67	1.56
2. การจำหน่ายไฟฟ้า				
⊕ จำนวนผู้ใช้ไฟรวม	(ราย)	1,605,509	1,563,175	2.71
- 115 kV	(ราย)	175	168	4.17
- 69 kV	(ราย)	0	1	(100.00)
- 22 kV	(ราย)	144,717	137,746	5.06
- 400/230 V	(ราย)	1,460,617	1,425,260	2.48
⊕ กำลังไฟฟ้าสูงสุด	(เมกะวัตต์)	5,739.23	5,178.06	10.84
⊕ หน่วยจำหน่ายทั้งหมด	(ล้านหน่วย)	23,382.76	23,618.84	(1.00)
- หน่วยจำหน่าย	(ล้านหน่วย)	23,131.81	23,384.25	(1.08)
- ไฟฟรี	(ล้านหน่วย)	250.95	234.59	6.97
⊕ หน่วยซื้อทั้งหมด	(ล้านหน่วย)	24,339.59	24,589.95	(1.02)
- ซื้อจาก กฟผ.	(ล้านหน่วย)	22,952.17	23,294.13	(1.47)
- ซื้อจาก VSPP	(ล้านหน่วย)	1,381.67	1,290.15	7.09
- ซื้อจาก VSPP (Solar Rooftop)	(ล้านหน่วย)	5.75	5.67	1.41
⊕ หน่วยสูญเสีย	(ล้านหน่วย)	956.83	971.11	(1.47)
	(%)	3.93	3.95	(0.51)
⊕ หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ยต่อผู้ใช้ไฟ	(หน่วย / ราย)	14,564.08	14,959.46	(2.64)

ที่มา : กบบ., กบล., กชช.



ข้อมูลสำคัญปี 2561 - 2562

รายการ	หน่วย	ปี 2561	ปี 2560	เปอร์เซ็นต์ เพิ่ม / (ลด)
3. สถานะการเงิน				
รายได้รวม	(ล้านบาท)	86,139.23	84,886.51	1.48
⊕ รายได้ค่ากระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	84,415.80	83,256.35	1.39
⊕ รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	1,661.20	1,558.31	6.60
⊕ รายได้ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	62.23	71.85	(13.39)
รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	77,599.18	75,765.44	2.42
⊕ รายจ่ายค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	71,744.20	70,418.58	1.88
⊕ รายจ่ายในการดำเนินงาน (หักค่าซื้อกระแสไฟฟ้า)	(ล้านบาท)	5,854.64	5,346.24	9.51
⊕ รายจ่ายที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	0.34	0.62	(45.38)
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	8,540.05	9,121.08	(6.37)
- สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	126,902.35	117,920.05	7.62
- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าโดยเฉลี่ยต่อหน่วย	(บาท)	2.95	2.86	2.93
- อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	253.10	228.63	10.70
- ต้นทุนด้าน LOSS ต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	121.93	118.93	2.52
- ต้นทุนไฟฟ้ต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	31.98	28.73	11.31
- ค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วย	(บาท)	3.65	3.56	2.50
- กำไรสุทธิเฉลี่ยต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	369.19	390.05	(5.35)
4. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน				
⊕ จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	(หมู่บ้าน)	5,268	5,267	-
⊕ จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(หมู่บ้าน)	5,268	5,267	-
⊕ ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้		100	100	-
5. พนักงานและทรัพยากร				
⊕ จำนวนพนักงาน	(คน)	2,624	2,664	(1.50)
⊕ จำนวนลูกจ้าง (2 ปี)	(คน)	658	692	(4.91)
⊕ ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ไม่รวมลูกจ้าง)	(ราย/คน)	612	587	4.27
⊕ หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ไม่รวมลูกจ้าง)	(ล้านหน่วย/คน)	8.82	8.78	0.43
⊕ อัตราส่วนค่าใช้จ่ายพนักงานต่อหน่วยจำหน่าย (ไม่รวมลูกจ้าง)	(บาท/พันหน่วย)	90.48	82.40	9.80
⊕ จำนวนการไฟฟ้า	(แห่ง)	69	69	-
⊕ สำนักงาน				
- ของ กฟภ.	(แห่ง)	42	42	-
- เข้าเอกชน	(แห่ง)	27	27	-
- PEA Shop	(แห่ง)	12	12	-
⊕ ที่ดินรวม	(ไร่)	1,157	1,099	5.28

ที่มา : กบญ., กบล., กขช., กอก.



เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ.1 ประจำปี 2562 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2562)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2561					ผลการดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
			1	2	3	4	5			
1. งานตามนโยบาย		35.0								
1.1 ผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment : ITA)	คะแนน	3.0	70.00	75.00	80.00	85.00	90.00	92.19	5.00	15.0000
1.2 การจัดประชุมด้วยระบบ PLMS	ร้อยละ	3.0	80	85	90	95	100	100	5.00	15.0000
1.3 การจัดประชุมผ่าน VDO Conference	ครั้ง	3.0	1	2	3	4	5	120	5	15.0000
1.4 ผลการประเมินระดับความพึงพอใจของลูกค้า	ระดับ	4.0	4.170	4.220	4.270	4.320	4.370	รอบประเมินผลสิ้นปี		
1.5 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	ล้านบาท	3.0	15.30	15.60	15.90	16.20	16.50	40.10	5.00	15.0000
1.6 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน										
1.6.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	ร้อยละ	3.0	80	85	90	95	100	129.32	5.00	15.0000
1.6.2 ความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	ร้อยละ	3.0	80	85	90	95	100	129.32	5.00	15.0000
1.7 รายได้จากธุรกิจที่เกี่ยวข้องของ PEA	ล้านบาท	4.0	461.15	473.61	486.08	498.54	511	691.11	5.00	20.0000
1.8 จำนวนไฟฟ้าดับจากต้นน้ำและอุปกรณ์ลดลงในพื้นที่ที่มีการดำเนินการ Smart Patrol	ครั้ง	3.0	2.17	2.13	2.07	2.01	1.97	1.87	5.00	15.0000
1.9 ร้อยละของจำนวนรายการที่ดำเนินการผ่านระบบ DMSx เทียบกับจำนวนรายการในระบบ	ร้อยละ	3.0	60	65	70	75	80	91.09	5.00	15.0000
1.10 ร้อยละของการต่อกลับมิเตอร์ที่ถูกจ่ายไฟได้ ภายใน 4 ชั่วโมง	ร้อยละ	3.0	60.0	65	70	75	80	86.15	5.00	15.0000
2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ		35.0								
2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	2.0	104	102	100	98	96	99	3.63	7.2500
2.2 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้	ร้อยละ	2.0	20	25	30	35	40	53	5.00	10.0000
2.3 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้า										
2.3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)										
1) ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	2.0	4	4	4	3	3	2.86	5.00	10.0000
2) ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 2 กฟภ. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ได้แก่ กฟฉนครนายก และ กฟอ.แก่งคอย	ครั้ง/ราย/ปี	2.0	6.29	6.01	5.73	5.45	5.17	3.56	5.00	10.0000



เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ.1 ประจำปี 2562 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2562)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2561					ผลการดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
			1	2	3	4	5			
2.3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)										
1) ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที่/ราย/ปี	2.0	100	100	86	79	73	72.56	5.00	10.0000
2) ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าที่ขัดข้อง (SAIDI) ใน 2 กฟภ. จุฬารวมงาน (รวมถึงกัก) ที่มีค่ามากที่สุด ได้แก่ กฟฉนวนครนายก และ กฟอ.แก่งคอย	นาที่/ราย/ปี	2.0	162	147	132	138	103	102.76	5.00	10.0000
2.4 จำนวนผู้ใช้ Application : PEA Smart Plus (Download & Active)	ราย	2.0	321,965	330,909	339,852	348,796	357,739	388,040	5.00	10.0000
2.5 จำนวนการใช้บริการชำระเงินผ่าน Application : PEA Smart Plus	ครั้ง	2.0	482,948	496,363	509,779	523,194	536,609	633,460	5.00	10.0000
2.6 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อการบริการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ลูกค้า	ร้อยละ	2.0	รอค่าเป้าหมายจากหน่วยงานหลัก					ประเมินผลสิ้นปี		
2.7 การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง Doing Business : World Bank	วัน	2.0	30.00	27.50	25.00	22.50	20.00	9.44	5.00	10.0000
2.8 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของสายงานฯ	ร้อยละ	4.0	80.000	85.000	90.000	95.000	100.000	97.26	4.45	17.8080
2.9 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย	ร้อยละ	2.0	3.930	3.870	3.810	3.750	3.690	3.930	1.00	2.0000
2.10 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย รวมทั้งสภาวะแวดล้อมของพนักงานชุมชนและผู้ใช้ไฟฟ้า										
2.10.1 ค่าดัชนีการประสอบัติภัยของ กฟภ. ($\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1.0	0.1314	0.1252	0.1192	0.1135	0.0000	0.0323	4.72	4.7154
2.10.2 ค่าผลกระทบความไม่ปลอดภัยในระบบไฟฟ้าของ กฟภ.	ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี	1.0	0.0650	0.0619	0.0590	0.0562	0.0535	0.0382	5.00	5.0000
2.11 จัดทำฐานข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS ให้สมบูรณ์	ร้อยละ	2.0	66.667	70.833	75.000	79.167	83.333	106.66	5.00	10.0000
2.12 จัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ.	ร้อยละ	2.0	50.00	58.33	66.67	75.00	83.33	117.91	5.00	10.0000
2.13 ประสิทธิภาพการตอบสนองต่อข้อร้องเรียนของลูกค้า	ร้อยละ	2.0	80	85	90	95	100	100.00	5.00	10.00
2.14 ปรับปรุงประสิทธิภาพฐานข้อมูลตำแหน่งมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	ร้อยละ	1.0	70	75	80	85	90	97.14	5.00	5.0000



เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟก.1 ประจำปี 2562 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2562)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2561					ผลการ ดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
			1	2	3	4	5			
3. งานตามความคิดสร้างสรรค์										
3.1 รางวัลเชิดชูเกียรติจากหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนที่มีชื่อเสียง	ระดับ	8.0	1	2	3	4	5	5	5.00	40.0000
3.2 ผลิตภัณฑ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ที่ได้จากการขยายผลและทดลองใช้งานนวัตกรรม	ระดับ	8.0	1	2	3	4	5	5	5.00	40.0000
3.3 ผลสำเร็จของการดำเนินงานมอบของขวัญองค์กร	ระดับ	4.0	1	2	3	4	5	5	5.00	20.0000
4. พฤติกรรมตามค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อน (TRUST+E)		10.0								
4.1 ดำเนินกิจกรรมส่งเสริม TRUST+E ตามแผนงานองค์กร	ร้อยละ	2.5	80	85	90	95	100	100	5.00	12.5000
4.2 พัฒนาพฤติกรรมพนักงานให้สอดคล้องกับค่านิยมองค์กร	ระดับ	2.5	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	รอบประเมินผลสิ้นปี		
4.3 ผลสำรวจการรับรู้ต่อการถ่ายทอดค่านิยมจากผู้บริหารระดับสูงของ สายงานไปยังพนักงาน										
- ร้อยละการรับรู้ค่านิยมของพนักงาน	ร้อยละ	2.5	80.00	85.00	90.00	95.00	100.00	100.00	5.00	12.5000
- ระดับความคิดเห็นของพนักงานด้านการเป็นแบบอย่างที่ดี (Role Model) ตามค่านิยมของผู้บริหารระดับสูง	ระดับ	2.5	3.25	3.50	3.75	4.00	4.25	4.43	5.00	12.5000
รวม		100						4.8554		

ที่มา : กบล.



รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2562

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา มีผลการดำเนินงานในด้านต่าง ๆ (เทียบกับปี 2561) โดยมีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

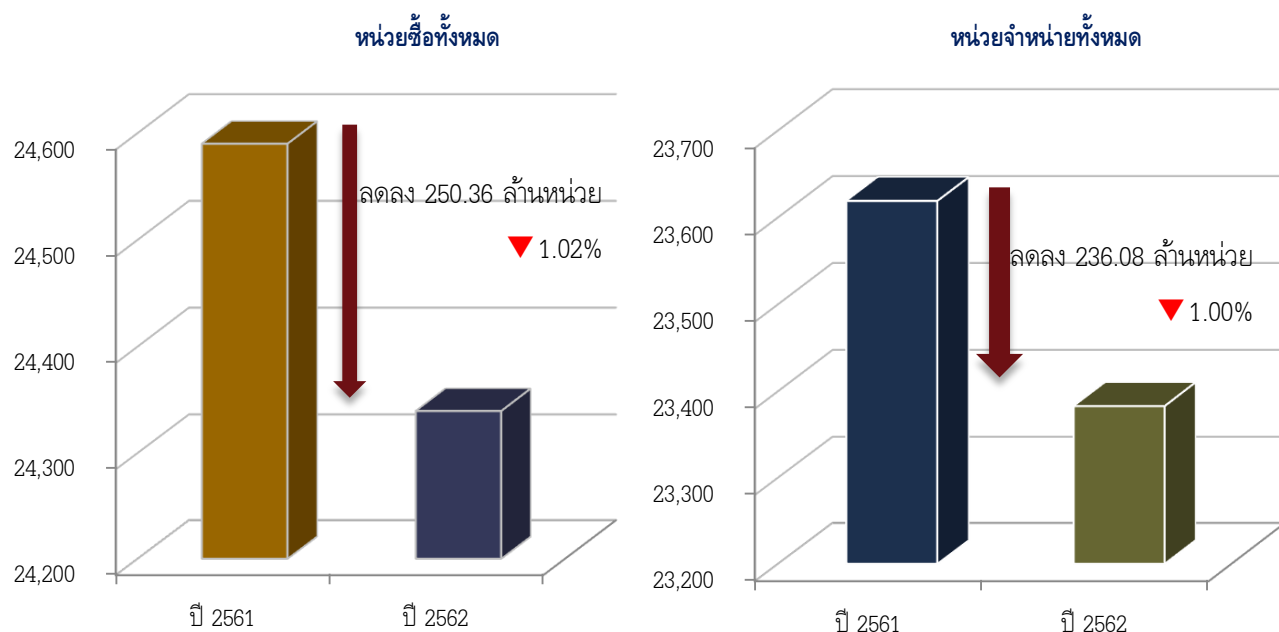
1. ด้านระบบไฟฟ้าในปี 2562

1.1 กฟภ.1 มีสถานี่ไฟฟ้าทั้งหมด จำนวน 94 สถานี ได้แก่ สถานีไฟฟ้าถาวร 83 สถานี, สถานีไฟฟ้าชั่วคราว จำนวน 11 สถานี และแยกเป็นสถานี่ไฟฟ้าแบบ Unmanned Substation จำนวน 60 สถานี และสถานี่ไฟฟ้าแบบใช้พนักงานประจำ จำนวน 54 สถานี

1.2 กฟภ.1 เพิ่มระบบ SCADA จำนวน 7 สถานี ได้แก่ สถานีไฟฟ้ารังสิตใต้ 2 (ชั่วคราว), สถานีไฟฟ้าคลองหนึ่ง (ชั่วคราว) สถานีไฟฟ้าคูคต (ชั่วคราว), สถานีไฟฟ้าปทุมธานี 4, สถานีไฟฟ้าบ้านเลน 2, สถานีไฟฟ้าบางกระสัน 2, สถานีไฟฟ้าพระพุทธบาท 2 (ชั่วคราว)

2. ด้านหน่วยซื้อและหน่วยจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

กฟภ.1 มีผู้ใช้ไฟฟ้าทุกระดับแรงดันทุกประเภทการใช้ไฟฟ้ารวม 1,605,509 ราย เพิ่มขึ้น 42,334 ราย คิดเป็น 2.71 % มีการซื้อกระแสไฟฟ้ารวม 24,339.59 ล้านหน่วย ลดลง 250.36 ล้านหน่วย คิดเป็น 1.02 % และมีการจำหน่ายกระแสไฟฟ้ารวมไฟฟ้ 23,382.76 ล้านหน่วย ลดลง 236.08 ล้านหน่วย คิดเป็น 1.00 % คงเหลือเป็นหน่วยสูญเสีย 956.83 ล้านหน่วย คิดเป็น 3.93 %



ที่มา : กปบ., กชช.



รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2562

3. ด้านสถานะการเงิน

ปี 2562 มีรายได้จากการดำเนินงานทั้งสิ้น 86,139.23 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 เป็นเงิน 1,252.71 ล้านบาท คิดเป็น 1.47 % มีค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น 77,599.17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 เป็นเงิน 1,833.74 ล้านบาท คิดเป็น 2.42 % ทำให้กำไรสุทธิลดลง สาเหตุหลักเกิดจาก กพก.1 มีการคืนเงินรายได้ ค่า ROIC ปี 2557-2560 และปี 2562 เป็นเงิน 781.12 ล้านบาท และมีการบันทึกผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้นเป็นเงิน 381.80 ล้านบาท (เนื่องจากการปรับเพิ่มเงินชดเชย พนักงานจาก 300 วัน เป็น 400 วัน)

สำหรับสินทรัพย์สุทธิ มูลค่ารวม 126,902.34 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,687.53 ล้านบาท คิดเป็น 8.95 % มีสินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 8,982.29 ล้านบาท คิดเป็น 7.62 % ส่วนใหญ่มาจากบัญชีเดินสะพัดเพิ่มขึ้น

4. ด้านการจ่ายไฟหมู่บ้านและระดับครัวเรือน

มีหมู่บ้านในความรับผิดชอบดูแลการจ่ายไฟฟ้า จำนวน 5,268 หมู่บ้าน มีกระแสไฟฟ้าใช้ครบทั้งหมด 100 % และการจ่ายกระแสไฟฟ้าครัวเรือนจำนวน 1,465,602 ครัวเรือน มีกระแสไฟฟ้าใช้ 1,464,353 ครัวเรือน คิดเป็น 99.91 % โดยมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องตามโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าของ กพก. เพื่อให้มีการใช้ไฟฟ้าครอบคลุมทุกหลังคาเรือน

5. ด้านพนักงาน

การไฟฟ้าในสังกัด จำนวน 69 แห่ง แยกเป็น 3 ระดับ คือ ระดับการไฟฟ้าชั้น 1-3 จำนวน 25 แห่ง, การไฟฟ้าสาขา (กฟส.) จำนวน 19 แห่ง และการไฟฟ้าสาขาย่อย (กฟย.) จำนวน 25 แห่ง โดยมีพนักงานทั้งหมด 2,624 คน ลดลงจากปี 2561 จำนวน 40 คน คิดเป็น (1.50 %) หากคิดสัดส่วน ผู้ใช้ไฟฟ้าต่อพนักงาน ได้ผู้ใช้ไฟฟ้า 612 ราย ต่อพนักงาน 1 คน

ลูกจ้าง (2 ปี) มีจำนวน 658 คน แบ่งเป็นลูกจ้างช่าง 509 คน, ลูกจ้างบัญชี 83 คน, ลูกจ้างบันทึกข้อมูลคอมพิวเตอร์ 38 คน, ลูกจ้างพัสดุ 27 คน และ ลูกจ้างขับรถยนต์ 1 คน

จำนวนพนักงานพ้นจากตำแหน่งด้วยเหตุอายุครบ 60 ปี 97 คน, โครงการเกษียณอายุก่อนอายุครบ 60 ปีบริบูรณ์ 23 คน, ลาออกจากงานตามความประสงค์ 6 คน

ที่มา : กบญ., กบล., กอก.



จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า หน่วยจำหน่าย รายได้ ปี 2562

การไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟ (ราย)	หน่วยจำหน่าย ⁽²⁾ (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	จำนวนลูกค้า รายสำคัญ KAM (ราย)	จำนวนพนักงาน ที่ทำหน้าที่ KAM (คน)
1. กฟจ.อยุธยา	126,155	1,688.84	6,321.21	36	3
2. กฟจ.อ่างทอง	97,703	575.92	2,147.13	10	1
3. กฟจ.สระบุรี	74,078	616.50	2,380.36	17	2
4. กฟจ.ปราชญ์บุรี	72,319	512.47	1,924.77	16	2
5. กฟจ.นครนายก	93,861	596.47	2,286.55	20	2
6. กฟจ.ปทุมธานี	56,949	833.21	3,152.25	27	3
7. กฟอ.อรัญประเทศ	91,162	468.38	1,794.26	9	1
8. กฟฟ.รังสิต	123,181	2,870.83	10,584.00	71	7
9. กฟอ.เสนา	71,907	620.63	2,314.20	11	1
10. กฟอ.พระพุทธบาท	33,350	1,079.65	3,691.69	19	2
11. กฟอ.ท่าเรือ	33,390	455.57	1,609.51	10	1
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	64,228	840.01	3,072.26	30	3
13. กฟอ.ธัญบุรี	114,831	1,030.74	3,901.11	26	3
14. กฟอ.บางปะอิน	22,694	1,296.50	4,574.45	35	4
15. กฟอ.แก่งคอย	58,597	2,748.89	9,023.52	26	3
16. กฟจ.สระแก้ว	82,723	365.49	1,388.43	10	1
17. กฟจ.ปทุมธานี 2	55,846	915.91	3,492.85	33	4
18. กฟอ.วังน้อย	30,928	583.82	2,189.54	31	3
19. กฟอ.ลำลูกกา	77,444	884.71	3,429.14	17	2
20. กฟอ.คลองหลวง	77,273	698.61	2,723.71	10	1
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	28,576	585.56	2,188.38	20	2
22. กฟอ.หนองแค	36,565	772.21	2,795.30	30	4
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	43,678	821.97	3,009.27	16	2
24. กฟฟ.ประตูลำพระอินทร์	19,909	654.05	2,315.31	8	1
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	18,162	614.87	2,106.60	14	2
กฟก.1 ⁽¹⁾					4
รวมทั้งเขต	1,605,509	23,131.81	84,415.80	552	64

ที่มา : กชช., กบญ., กบล.

หมายเหตุ (1) พนักงาน KAM ประจำ กฟช. ทำหน้าที่ดูแลลูกค้าขนานกับ กฟฟ.พนักงาน

(2) หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)		พยากรณ์	
	ปี 2561	ปี 2562	ราย	%	ปี 2563	ปี 2564
บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	492,983	477,302	(15,681)	(3.18)	466,981	465,914
บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	888,363	941,161	52,798	5.94	988,092	1,025,203
กิจการขนาดเล็ก	142,358	145,322	2,964	2.08	149,772	154,074
กิจการขนาดกลาง	10,215	10,622	407	3.98	11,057	11,456
กิจการขนาดใหญ่	1,137	1,173	36	3.17	1,213	1,225
กิจการเฉพาะอย่าง	1,359	1,515	156	11.48	1,697	1,706
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	130	106	(24)	(18.46)	89	40
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	300	373	73	24.33	464	506
ไฟชั่วคราว	26,303	27,908	1,605	6.10	29,453	31,180
ไฟสำรอง	23	23	-	-	24	24
อัตราที่งดจ่ายไฟได้ *	4	4	-	-	4	4
รวม	1,563,175	1,605,509	42,334	2.71	1,648,846	1,691,332
การเพิ่ม (%)	2.61	2.71			2.70	2.58

หมายเหตุ * จำนวน 4 ราย ได้แก่

1. บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) (โรง 1 และ 2) กฟอ.แก่งคอย
2. บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) (โรง 3) กฟอ.แก่งคอย
3. บริษัท ทีพีโอโพลีน จำกัด (มหาชน) กฟอ.แก่งคอย
4. บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ท่าหลวง) จำกัด กฟอ.พระพุทธรบาท

หลัก : ราย

กลุ่มลูกค้าแบ่งตามเกณฑ์การประเมินผลตามระบบ (SEPA)		ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)	
		ปี 2561	ปี 2562	ราย	%
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรมรายใหญ่	5,222	5,308	86	1.65
	พาณิชย์รายใหญ่	5,694	6,130	436	7.66
ลูกค้ารายย่อย	บ้านที่อยู่อาศัย	1,381,346	1,418,463	37,117	2.69
	พาณิชย์รายย่อย	119,334	121,070	1,736	1.45
ภาครัฐและอื่นๆ	ราชการและรัฐวิสาหกิจ	24,846	26,151	1,305	5.25
	อื่นๆ	26,733	28,387	1,654	6.19
รวม		1,563,175	1,605,509	42,334	2.71

ผู้ใช้ไฟฟ้ารายได้สูงสุด 20 อันดับ

หน่วย : ล้านบาท

ที่	การไฟฟ้า	รายชื่อ	ค่าไฟฟ้า	ต้นทุนซื้อ	กำไรเบื้องต้น
1	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย (แก่งคอย) จำกัด	1,578.36	1,327.47	250.89
2	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)	1,507.70	1,258.28	249.42
3	กฟอ.แก่งคอย	บมจ. ปูนซิเมนต์นครหลวง โรง3	1,372.71	1,197.98	174.73
4	กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	บริษัท เอ็นเอ็มบี-มินิแบ ไทย จำกัด	1,138.51	969.60	168.91
5	กฟอ.พระพุทธบาท	บริษัท ปูนซิเมนต์เอเชีย จำกัด (มหาชน)	1,100.89	948.16	152.73
6	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน)	1,088.19	911.23	176.96
7	กฟอ.บางปะอิน	บริษัท เวสเทิร์นดิจิตอล (ประเทศไทย) จำกัด	717.59	636.58	81.01
8	กฟอ.พระพุทธบาท	บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย (ท่าหลวง) จำกัด	662.62	581.71	80.91
9	กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	บริษัท ดับเบิล เอ (1991) จำกัด (มหาชน)	578.68	475.45	103.23
10	กฟจ.อ่างทอง	บริษัท ไทยเรยอน จำกัด (มหาชน)	517.45	450.83	66.62
11	กฟฟ.หินกอง	บริษัท นวโลหะอุตสาหกรรม จำกัด	486.56	338.59	147.97
12	กฟฟ.รังสิต	บริษัท ฟาบริเนท จำกัด	444.73	397.03	47.70
13	กฟอ.บางปะอิน	บริษัท เวสเทิร์น ดิจิตอล (ประเทศไทย) จำกัด	420.82	366.29	54.53
14	กฟอ.ท่าเรือ	บริษัท นวโลหะไทย จำกัด	371.82	310.28	61.54
15	กฟอ.หนองแค	บริษัท ไทยบริดจสโตน จำกัด	362.03	309.44	52.59
16	กฟอ.เสนา	บริษัท นิโปร (ประเทศไทย) จำกัด	339.60	290.01	49.59
17	กฟฟ.รังสิต	บริษัท รังสิตพลาซ่า จำกัด	325.85	277.31	48.54
18	กฟอ.พระพุทธบาท	บริษัท คาร์กิลล์มีทส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	323.23	280.81	42.42
19	กฟฟ.รังสิต	บจก.โรม อินทิเกรเต็ด ซิสเต็มส์ (ประเทศไทย)	322.41	276.64	45.77
20	กฟฟ.รังสิต	บจก.โรม อินทิเกรเต็ด ซิสเต็มส์ (ประเทศไทย)	139.80	122.57	17.23
รวม			13,799.55	11,726.26	2,073.29

ที่มา : กชข.



ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ปี 2562 รายเดือน

ในปี 2562 มีปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดช่วงเดือนมิถุนายน 2562 ประมาณ 5,739.23 MW และต่ำสุด ช่วงเดือนมกราคม 2562 ประมาณ 4,800.42 MW คิดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉลี่ยทั้งปีเท่ากับ 5,154.32 MW

รายเดือน

เดือน	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	โหลตรวมสูงสุด ⁽²⁾ (MW)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ⁽³⁾ (ล้านหน่วย)
ม.ค.	4,809.42	4,192.26	1,565,614	1,808.10
ก.พ.	5,137.28	4,162.57	1,568,737	1,798.90
มี.ค.	5,409.96	4,667.48	1,573,160	2,062.24
เม.ย.	5,365.81	4,743.95	1,576,275	1,932.65
พ.ค.	5,363.65	4,385.31	1,579,312	2,098.06
มิ.ย.	5,739.23	4,442.39	1,582,858	2,029.83
ก.ค.	5,101.30	4,303.24	1,586,936	1,955.35
ส.ค.	4,977.36	4,352.07	1,591,229	1,975.33
ก.ย.	4,962.10	4,181.92	1,595,722	1,898.26
ต.ค.	5,012.30	4,200.43	1,598,831	1,952.59
พ.ย.	5,157.51	4,352.07	1,602,415	1,891.06
ธ.ค.	4,815.93	3,491.44	1,605,509	1,729.44

ที่มา : กชข., กปบ.

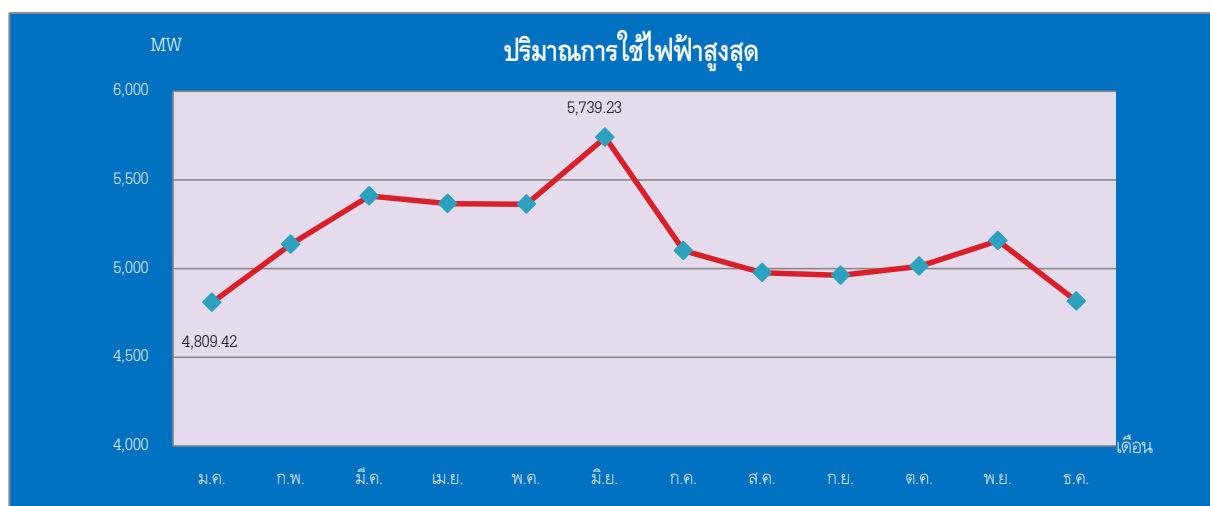
หมายเหตุ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

(ไม่รวมส่วนที่ กฟผ. ผลิตเอง) โดยรวมความต้องการพลังไฟฟ้าที่จ่ายข้ามเขตรับผิดชอบ (ข้อมูล กฟผ. รวบรวม)

⁽²⁾ ข้อมูลโหลตรวม (เกิดขึ้นเวลาเดียวกัน) ของจตุรรับไฟ กฟผ. (SCADA) จาก ผคฟ.ศสฟ.

<http://172.29.84.143/dms/index.php>

⁽³⁾ หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี

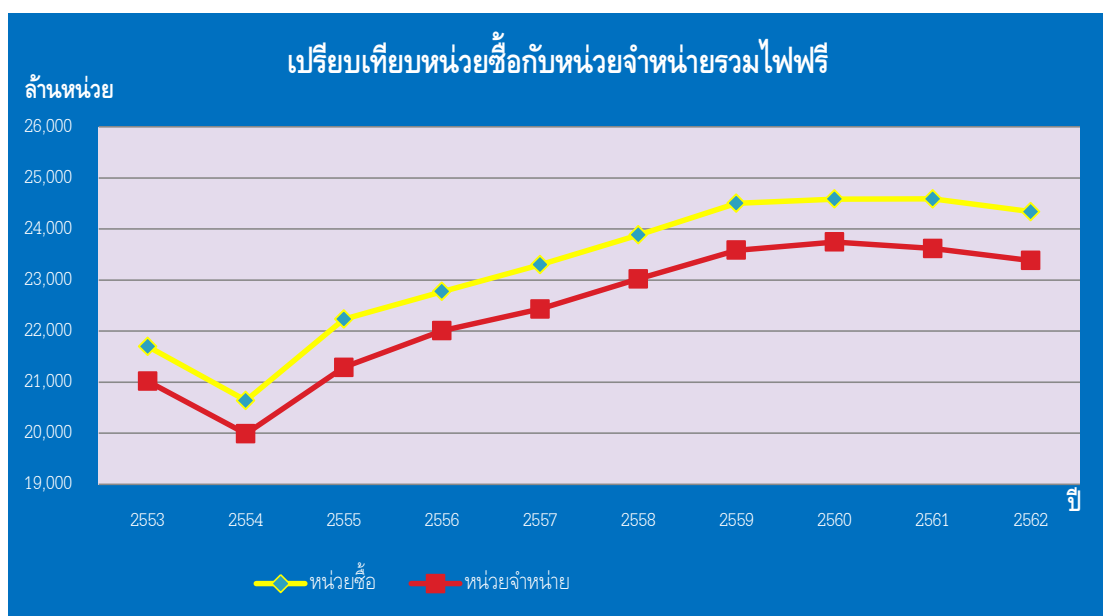


พลังงานสูงสุด หน่วยซื้อ หน่วยจำหน่าย และหน่วยสูญเสีย ปี 2553-2562

รายปี

ปีงบประมาณ	พลังไฟฟ้า สูงสุด (MW)	หน่วยซื้อ				หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	หน่วยสูญเสีย	
		กฟผ. (ล้านหน่วย)	VSP (ล้านหน่วย)	Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	รวม (ล้านหน่วย)		(ล้านหน่วย)	(%)
2553	3,915.80	21,621.72	77.34	-	21,699.06	21,016.04	684.53	3.17
2554	4,037.26	20,519.01	120.15	-	20,639.16	19,991.02	648.14	3.14
2555	3,674.11	22,060.45	174.79	-	22,235.24	21,289.61	945.63	4.25
2556	3,987.42	22,497.90	277.59	-	22,775.49	22,006.51	768.98	3.38
2557	4,389.17	22,974.84	325.18	0.65	23,300.67	22,433.73	866.94	3.72
2558	4,436.30	23,526.68	355.09	2.77	23,884.54	23,020.70	863.84	3.62
2559	4,834.89	23,733.72	762.64	5.44	24,501.79	23,583.84	917.95	3.75
2560	5,143.61	23,437.28	1,141.80	5.85	24,584.93	23,745.45	839.48	3.41
2561	5,178.06	23,294.13	1,290.15	5.67	24,589.95	23,618.84	971.11	3.95
2562	5,739.23	22,952.17	1,381.67	5.75	24,339.59	23,382.76	956.83	3.93

ที่มา : กชช. , กปบ.



หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ล้านหน่วย

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)		พยากรณ์	
	ปี 2561	ปี 2562	ล้านหน่วย	%	ปี 2563	ปี 2564
บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	439.35	421.04	(18.31)	(4.17)	416.77	455.93
บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	3,297.76	3,721.77	424.01	12.86	3,721.46	3,719.78
กิจการขนาดเล็ก	1,413.12	1,502.87	89.75	6.35	1,542.79	1,545.24
กิจการขนาดกลาง	3,108.90	3,209.64	100.74	3.24	3,259.78	3,348.31
กิจการขนาดใหญ่	12,669.56	12,144.67	(524.89)	(4.14)	12,584.04	13,149.54
กิจการเฉพาะอย่าง	310.10	337.38	27.28	8.80	348.46	343.11
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	34.88	39.29	4.41	12.64	38.60	39.30
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	16.16	22.15	5.99	37.07	24.07	20.30
ไฟชั่วคราว	127.91	130.70	2.79	2.18	137.33	137.04
ไฟสำรอง	30.02	62.00	31.98	106.53	66.95	64.47
อัตราที่งดจ่ายไฟได้ ⁽¹⁾	1,936.49	1,540.30	(396.19)	(20.46)	1,634.47	1,587.38
รวม	23,384.25	23,131.81	(252.44)	(1.08)	23,774.72	24,410.40
% เพิ่ม/ลด	(0.57)	(1.08)			2.78	2.67

หมายเหตุ⁽¹⁾ จำนวน 4 ราย ได้แก่

- | | |
|---|-----------------|
| 1. บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) (โรง 1 และ 2) | กฟอ.แก่งคอย |
| 2. บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) (โรง 3) | กฟอ.แก่งคอย |
| 3. บริษัท ทีพีโอโพลีน จำกัด (มหาชน) | กฟอ.แก่งคอย |
| 4. บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ท่าหลวง) จำกัด | กฟอ.พระพุทธรบาท |

หน่วย : ล้านหน่วย

กลุ่มลูกค้าแบ่งตามเกณฑ์การประเมินผลตามระบบ (SEPA)		ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)	
		ปี 2561	ปี 2562	ล้านหน่วย	%
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรมรายใหญ่	14,793.04	13,815.64	(977.40)	(6.61)
	พาณิชย์รายใหญ่	2,472.62	2,646.93	174.31	7.05
ลูกค้ารายย่อย	บ้านที่อยู่อาศัย	3,737.11	4,142.81	405.70	10.86
	พาณิชย์รายย่อย	1,244.56	1,326.41	81.85	6.58
ภาครัฐและอื่นๆ	ราชการและรัฐวิสาหกิจ	957.96	1,007.87	49.91	5.21
	อื่นๆ	178.96	192.15	13.19	7.37
รวม		23,384.25	23,131.81	(252.44)	(1.08)

ที่มา : กชข.

พยากรณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าของ กฟภ.1

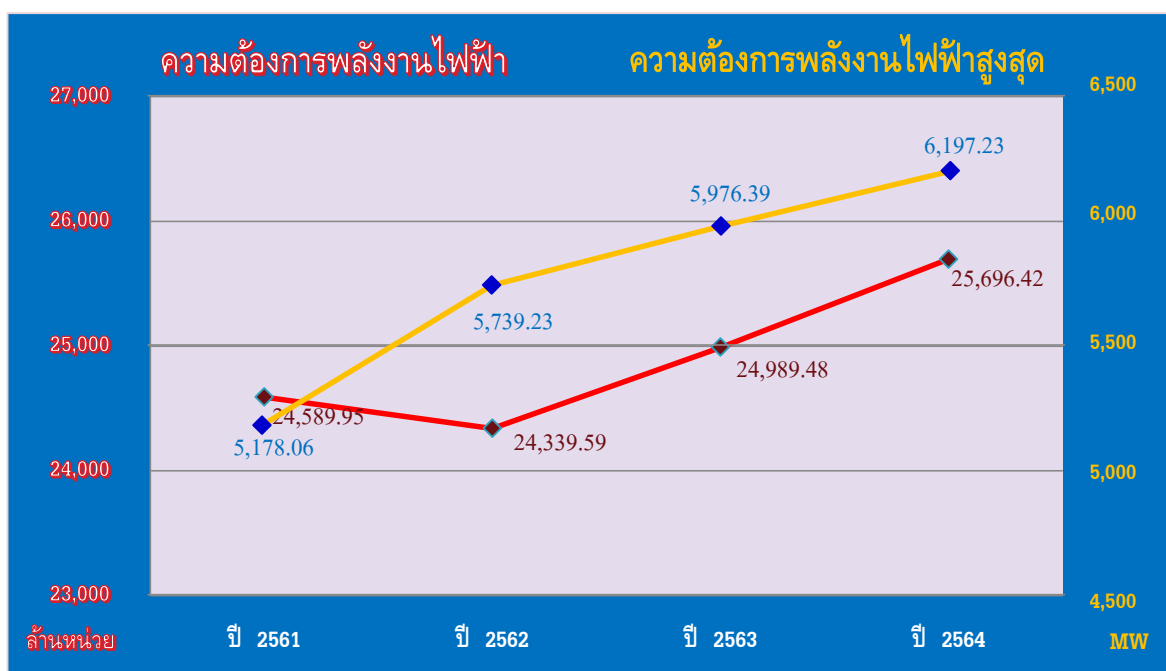
พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย) และเมกะวัตต์สูงสุด (MW)

แหล่งที่มา		พลังงานไฟฟ้า/ พลังงานไฟฟ้าสูงสุด		พยากรณ์	
		ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564
ซื้อจาก กฟผ.	พลังงานไฟฟ้า	23,294.13	22,952.17	23,486.21	24,144.07
	พลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽¹⁾	4,559.70	5,128.69	5,201.63	5,362.36
ซื้อจาก VSPP	พลังงานไฟฟ้า	1,290.15	1,381.67	1,497.72	1,546.91
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	613.69	605.84	769.89	829.89
ซื้อจาก VSPP Rooftop	พลังงานไฟฟ้า	5.67	5.75	5.55	5.44
	พลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽²⁾	4.67	4.70	4.87	4.97
รวม	พลังงานไฟฟ้า	24,589.95	24,339.59	24,989.48	25,696.42
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	5,178.06	5,739.23	5,976.39	6,197.23
% เพิ่ม/(ลด)	พลังงานไฟฟ้า	0.02	(1.02)	2.67	2.83
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	0.67	10.84	4.13	3.70

ที่มา : กชข. , กว. , กปบ.

หมายเหตุ (1) ข้อมูล Load Forecast มาจาก กฟผ.

(2) ไม่มีโครงการรับซื้อ VSPP Rooftop ในปี 2561-2562



สรุปสถานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (VSPP และ SPP)

ลำดับ	การไฟฟ้า	Solar PV		ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก VSPP				ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP			รวม			
				น้อยกว่า 1 MW		ตั้งแต่ 1 -10 MW		ราย	MW	ราย	MW	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ราย	MW
		ราย	MW	ราย	MW	ราย	MW							
1	กฟล.อยุธยา	28	0.21648	-	-	7	39.300	35	39.516	3	270.00	481.470	38	309.516
2	กฟล.อ่างทอง	12	0.1145	1	0.800	6	19.200	19	20.115	2	102.00	124.510	21	122.115
3	กฟล.สระบุรี	5	0.0454	10	5.500	2	12.00	17	17.545	1	90.00	106.200	18	107.545
4	กฟล.ปราจีนบุรี	6	0.0396	-	-	7	35.000	13	35.040	-	-	-	13	35.040
5	กฟล.นครนายก	9	0.0714	2	1.016	2	13.000	13	14.087	1	10.00	10.000	14	24.087
6	กฟล.ปทุมธานี	63	0.4534	2	0.057	1	5.00	66	5.510	-	0.00	-	66	5.510
7	กฟอ.อรัญประเทศ	1	0.01	-	-	27	155.070	28	155.080	2	40.00	78.000	30	195.080
8	กฟฟ.รังสิต	43	0.3173	-	-	1	1.000	44	1.317	3	270.00	373.310	47	271.317
9	กฟอ.เสนา	11	0.0842	1	1.000	9	41.750	21	42.834	1	10.00	40.000	22	52.834
10	กฟอ.พระพุทธบาท	3	0.0298	-	-	1	5.00	4	5.0298	-	-	-	4	5.0298
11	กฟอ.ท่าเรือ	8	0.0684	-	-	3	14.300	11	14.368	-	-	-	11	14.368
12	กฟอ.กบินทร์บุรี	5	0.0301	-	-	6	42.990	11	43.020	1	90	119.643	12	133.020
13	กฟอ.ธัญบุรี	76	0.5864	3	0.027	-	-	79	0.6134	-	-	-	79	0.613
14	กฟอ.บางปะอิน	6	0.03947	-	-	2	13.000	8	13.039	5	390.00	521.041	13	403.039
15	กฟอ.แก่งคอย	19	0.1404	3	2.100	11	63.300	33	65.540	5	189.00	240.500	38	254.540
16	กฟล.สระแก้ว	3	0.0236	2	2.000	29	176.600	34	178.624	-	-	-	34	178.624
17	กฟล.ปทุมธานี 2	26	0.1951	1	0.004	-	-	27	0.1987	3	270.00	366.890	30	270.199
18	กฟอ.วังน้อย	6	1.0344	-	-	2	16.000	8	17.034	-	-	-	8	17.034
19	กฟอ.ลำลูกกา	16	0.113	1	0.042	-	-	17	0.1550	-	-	-	17	0.155
20	กฟอ.คลองหลวง	10	0.0703	1	0.003	1	1.750	12	1.823	-	-	-	12	1.823
21	กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	-	-	1	0.015	3	13.000	4	13.015	-	-	-	4	13.015
22	กฟอ.หนองแค	2	1.010	-	-	-	-	2	1.010	3	270.00	388.243	5	271.010
23	กฟอ.ศรีมหาโพธิ	-	-	3	1.313	6	36.000	9	37.313	4	255.00	448.100	13	292.313
24	กฟฟ.ประจักษ์ศิลปาคม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	กฟฟ.บ้านหินกอง	1	0.0036	-	-	2	7.300	3	7.3036	2	180.00	219.500	5	187.304
รวม		359	4.69647	31	13.876	128	710.560	518	729.133	36	2436.00	3,517.407	554	3,165.133

แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก VSPP		ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP			รวม	
	ราย	MW	ราย	MW	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ราย	MW
PV	133	620.513	1	30.000	30.400	134	650.513
Solar PV Rooftop	359	4.697	0.00	0.000	0.000	353	4.697
Biogas	11	19.333	0.00	0.000	0.000	11	19.333
Biomass	8	48.000	4	66.000	127.500	12	114.000
Cogeneration	6	33.790	28	2257.000	3,269.507	32	2,290.790
อื่นๆ	1	2.800	3	83.000	90.000	4	85.800
รวม	518	729.133	36	2,436.000	3,517.407	554	3,165.133

ที่มา : กว.

หมายเหตุ ขขนาดกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา



สินทรัพย์	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม/(ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	83,469,853.06	74,030,377.92	9,439,475.14	12.75
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	5,818,188,592.11	5,984,543,216.78	(166,354,624.67)	(2.78)
บัญชีเดินสะพัด	86,725,408,142.32	79,134,715,731.92	7,590,692,410.40	9.59
พัสดุดอกเหลือ - สุทธิ	113,820,213.42	112,942,173.63	878,039.79	0.78
รายได้ค้างรับ	25,709,696.74	13,423,371.08	12,286,325.66	91.53
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13,411,112.20	16,828,351.88	(3,417,239.68)	(20.31)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	92,780,007,609.85	85,336,483,223.21	7,443,524,386.64	8.72
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ - สุทธิ	30,622,573,942.32	28,324,958,399.87	2,297,615,542.45	8.11
งานระหว่างก่อสร้าง	3,493,498,681.63	4,212,284,682.70	(718,786,001.07)	(17.06)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	1,239,689.67	8,988,247.91	(7,748,558.24)	(86.21)
ที่ดินที่ใช้เพื่อประโยชน์อื่น	0.00	34,145,964.00	(34,145,964.00)	(100.00)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,025,273.46	3,191,733.63	1,833,539.83	57.45
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	34,122,337,587.08	32,583,569,028.11	1,538,768,558.97	4.72
รวมสินทรัพย์ทั้งสิ้น	126,902,345,196.93	117,920,052,251.32	8,982,292,945.61	7.62
หนี้สินและส่วนของทุน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	726,761,675.55	946,915,870.02	(220,154,194.47)	(23.25)
เจ้าหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะสั้น	33,521,672.87	26,180,711.27	7,340,961.60	28.04
เจ้าหนี้อื่น	128,177,334.80	102,953,506.70	25,223,828.10	24.50
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	278,102,155.22	233,061,017.17	45,041,138.05	19.33
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	325,720,582.27	381,154,242.52	(55,433,660.25)	(14.54)
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,492,283,420.71	1,690,265,347.68	(197,981,926.97)	(11.71)
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
ภาระผูกพันงานก่อสร้าง	1,842,029,403.45	1,984,381,476.76	(142,352,073.31)	(7.17)
เจ้าหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	81,971,116.75	57,988,781.46	23,982,335.29	(10.11)
ประมาณหนี้สิน	554,319.43	208,991.39	345,328.04	165.24
รายได้รอการรับรู้	6,266,954,780.05	5,987,761,585.42	279,193,194.63	4.66
เงินประกัน	3,680,921,704.91	3,448,249,760.36	232,671,944.55	6.75
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,668,207,867.00	1,170,776,256.50	497,431,610.50	42.49
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	34,369,715.69	28,402,970.27	5,966,745.42	21.01
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	13,575,008,907.28	12,677,769,822.16	897,239,085.12	7.08
รวมหนี้สิน	15,067,292,327.99	14,368,035,169.84	699,257,158.15	4.87
ส่วนของทุน	111,835,052,868.94	103,552,017,081.48	8,283,035,787.46	8.00
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	126,902,345,196.93	117,920,052,251.32	8,982,292,945.61	7.62

ที่มา : กบญ.

งบกำไรขาดทุน

หน่วย : บาท

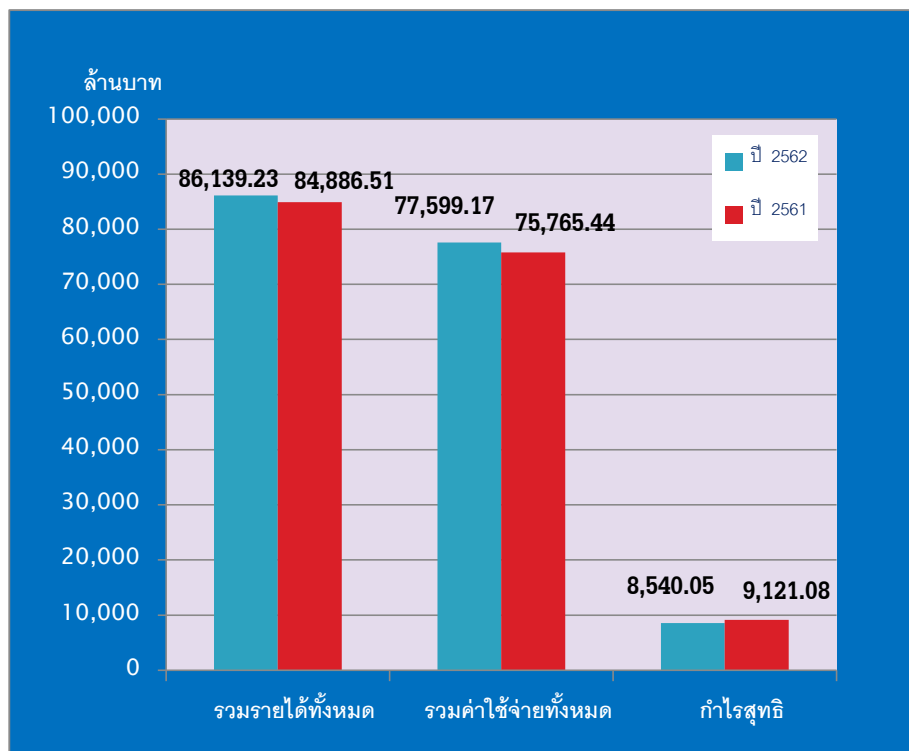
รายการ	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม / (ลด)	%
รายได้				
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	84,415,802,390.82	83,256,353,437.77	1,159,448,953.05	1.39
รายได้จากการดำเนินงาน	1,661,196,813.61	1,558,306,331.50	102,890,482.11	6.60
รายได้อื่น	62,226,803.24	71,852,811.98	(9,626,008.74)	(13.40)
รวมรายได้ทั้งหมด	86,139,226,007.67	84,886,512,581.25	1,252,713,426.42	1.48
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน				
- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	71,744,197,071.19	70,418,580,739.97	1,325,616,331.22	1.88
- ต้นทุนขายและบริการอื่น	892,922.52	648,546.36	244,376.16	37.68
- ค่าใช้จ่ายบุคลากร	2,850,992,204.06	2,520,945,226.29	330,046,977.77	13.09
- ค่าตอบแทนบุคคลภายนอก	690,451,710.14	632,635,785.34	57,815,924.80	9.14
- ค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์	9,754,286.16	7,844,009.65	1,910,276.51	24.35
- ค่าใช้จ่ายสำนักงาน	242,793,043.23	230,937,106.81	11,855,936.42	5.13
- ค่าใช้จ่ายวิจัย และพัฒนา	1,713,007.06	962,223.10	750,783.96	78.03
- ค่าป้องกันซ่อมแซม และก่อสร้าง	3,583,946,618.54	3,173,489,805.58	410,456,812.96	12.93
- ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	49,117,756.44	43,487,071.25	5,630,685.19	12.95
- ค่าเสื่อมราคา	2,250,549,382.56	2,081,963,060.99	168,586,321.57	8.10
รวม	81,424,408,001.90	79,111,493,575.34	2,312,914,426.56	2.92
หัก ค่าใช้จ่ายโอนปิดใช้งาน	3,577,355,118.16	3,117,218,782.24	460,136,335.92	14.76
ค่าเสียหายทางอ้อมโอนปิดใช้งาน	255,304,991.58	234,983,337.87	20,321,653.71	8.65
รวม	3,832,660,109.74	3,352,202,120.11	480,457,989.63	14.33
รวมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	77,591,747,892.16	75,759,291,455.23	1,832,456,436.93	2.42
ค่าใช้จ่ายอื่น	337,058.22	617,072.25	(280,014.03)	(45.38)
ต้นทุนทางการเงิน	7,089,787.89	5,527,286.67	1,562,501.22	28.27
รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด	77,599,174,738.27	75,765,435,814.15	1,833,738,924.12	2.42
กำไรสุทธิ	8,540,051,269.40	9,121,076,767.10	(581,025,497.70)	(6.37)

ที่มา : กบญ.

หมายเหตุ ข้อมูลงบการเงินจากระบบ SAP งวด 1 - 16



กราฟเปรียบเทียบงบกำไรขาดทุน



สินทรัพย์ถาวรก่อนหักค่าเสื่อมราคา

หน่วย : บาท

ทรัพย์สินถาวร	มูลค่า ปี 2562	มูลค่า ปี 2561	% ของมูลค่าสินทรัพย์	มูลค่าหลังหักค่าเสื่อมปี 2562
- ที่ดิน	2,073,880,149.11	1,601,200,664.20	3.30	2,073,880,149.11
- อาคารสิ่งปลูกสร้าง	2,151,523,849.01	1,921,808,894.39	3.43	1,229,379,438.80
- ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	46,013,184.19	35,604,068.52	0.07	26,092,619.32
- ระบบสายส่งและระบบจำหน่าย	55,235,968,248.91	51,665,795,486.74	87.95	26,182,619,248.44
- เครื่องตกแต่งและเครื่องมือเครื่องใช้	773,149,071.05	702,382,187.91	1.23	231,092,937.90
- ระบบสื่อสารและเคเบิลใยแก้ว	1,349,139,005.79	1,321,070,941.86	2.15	584,367,646.13
- ยานพาหนะ	1,044,791,817.22	958,212,411.00	1.66	295,141,902.62
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	131,378,104.28	271,611,876.97	0.21	1,239,689.67
รวมมูลค่าสินทรัพย์	62,805,843,429.56	58,477,686,531.59	100.00	30,623,813,631.99

ที่มา : กบญ.

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน (Ratio Analysis) ของ กฟภ.1

1. อัตราส่วนวิเคราะห์สภาพคล่องทางการเงิน

อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (Current Ratio) ปี 2561 เท่ากับ 3.67 เท่า และปี 2562 เท่ากับ 4.06 เท่า

หมายเหตุ : สินทรัพย์หมุนเวียนคำนวณจาก สินทรัพย์หมุนเวียน - บัญชีเดินสะพัด

ปี 2562 มี Current Ratio มากกว่า ปี 2561 แสดงถึงความสามารถในการชำระหนี้ระยะสั้นเพิ่มขึ้น เนื่องจากสินทรัพย์หมุนเวียน ประกอบด้วยเงินสด ลูกหนี้การค้า พักคงเหลือ (สุทธิ) เพิ่มขึ้น ในอัตราส่วนที่มากกว่า หนี้สินหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น โดยปกติอัตราส่วน 2:1 ถือว่าเป็นอัตราที่เหมาะสม

อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio) ปี 2561 เท่ากับ 3.60 เท่า และปี 2562 เท่ากับ 3.98 เท่า

ปี 2562 มีหนี้สินระยะสั้นลดลงจากปี 2561 มากกว่า สินทรัพย์ที่หักพักคงเหลือ (สุทธิ) ที่ลดลง ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ระยะสั้น เพราะยังมีสินทรัพย์หมุนเวียนที่เปลี่ยนเป็นเงินสด มีสัดส่วนมากกว่าหนี้สินระยะสั้น โดยปกติอัตราส่วน 1:1 ถือว่าเป็นอัตราที่เหมาะสม

อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (Receivable Turnover) ปี 2561 เท่ากับ 13.94 เท่า และปี 2562 เท่ากับ 14.32 เท่า

ปี 2562 มีความสามารถในการบริหารลูกหนี้ให้แปลงสภาพเป็นเงินสดได้เร็วขึ้น โดยดูได้จากอัตราส่วนที่เพิ่มของเงินสดสูงกว่า อัตราส่วนที่ลดลงของลูกหนี้ แสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพในการดำเนินงานและการบริหารจัดการลูกหนี้ได้เป็นอย่างดี

ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (Average Collection Period) ปี 2561 เท่ากับ 26.18 วัน และปี 2562 เท่ากับ 25.49 วัน

ปี 2562 มีระยะเวลาในการจัดเก็บเงินจากลูกหนี้ลดลง ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการบริหารจัดการลูกหนี้ที่มีประสิทธิภาพสามารถเก็บหนี้ได้เร็วขึ้น ทำให้มีเงินสดหมุนเวียนได้มากขึ้น

2. อัตราส่วนวิเคราะห์ประสิทธิภาพในการทำงาน (Efficiency Ratio)

อัตราส่วนการหมุนเวียนของสินทรัพย์รวม (Total Assets Turnover) ปี 2561 เท่ากับ 0.71 เท่า และปี 2562 เท่ากับ 0.66 เท่า

ปี 2562 มีประสิทธิภาพลดลง แสดงว่า สร้างยอดขายได้ต่ำ จากสินทรัพย์ที่มีอยู่ซึ่งมีผลจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น ในส่วนของบัญชีเดินสะพัด และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นในส่วนของที่ดิน

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน (Ratio Analysis) ของ กฟภ.1

3. ความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)

อัตรากำไรขั้นต้น (Gross Profit Margin) ปี 2561 เท่ากับ 0.15 % และปี 2562 เท่ากับ 0.15 %

ปี 2562 กำไรขั้นต้นลดลง 1.29% เนื่องจาก กฟภ.1 ต้องจ่ายคืนเงิน ROIC ที่มากเกินไปเกินเกณฑ์
ดยบันทึกเป็นต้นทุนค่ากระแสไฟฟ้า เป็นเงิน 781.12 ล้านบาท

อัตรากำไรจากผลการดำเนินงาน (Operating Profit Margin) ปี 2561 เท่ากับ 0.11 % และปี 2562 เท่ากับ 0.10 %

ปี 2562 ความสามารถในการหากำไรลดลง เนื่องจากรายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (1.50 %) ในอัตราส่วนน้อยกว่า
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น (2.42 %) ซึ่งปัจจัยหลักมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลง ถึงแม้จะมีรายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

อัตรากำไรสุทธิ (Net Profit Margin) ปี 2561 เท่ากับ 0.11 % และปี 2562 เท่ากับ 0.10 %

ปี 2562 ความสามารถในการหากำไรสุทธิลดลง เป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นและอัตรากำไรจากผลการดำเนินงานลดลง
ควรมีการเร่งรัดหารายได้จากธุรกิจเสริม และมีการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ผลตอบแทนจากเงินทุน (Return On Invested Capital : ROIC) ปี 2561 เท่ากับ 32.17 % และปี 2562 เท่ากับ 29.54 %

ปี 2562 ผลตอบแทนจากเงินทุนลดลงจากปี 2561 เท่ากับ 2.63% เนื่องจากรายได้จากการดำเนินงานลดลง (ผู้ใช้ไฟฟ้า
ประเภทกิจการขนาดใหญ่เล็กใช้ไฟจำนวน 5 ราย) และมีการจัดซื้อที่ดินเพิ่มขึ้น แสดงให้เห็นว่าเงินที่ลงทุนไปได้รับผลตอบแทนน้อยลง
แต่เมื่อนำค่า ROIC เทียบกับ WACC (ต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) แล้วพบว่าทั้ง 2 ปี ค่า ROIC มากกว่า WACC
(ปี 2561 เท่ากับ 6.74 % และปี 2562 เท่ากับ 6.08 %) ซึ่งถือว่าดี และส่งผลให้ค่า EP สูงขึ้นด้วย

ที่มา : กบญ.



รายได้ค่าไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ในปี 2562 รายได้ค่ากระแสไฟฟ้ารวม 84,406.00 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 เป็นเงิน 1,149.65 ล้านบาท คิดเป็น 1.38 % โดยรายได้ค่ากระแสไฟฟ้าส่วนใหญ่มาจากผู้ใช้ไฟประเภทบ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย) ซึ่งได้เพิ่มขึ้นจากปี 2561 เป็นเงิน 2,265.81 ล้านบาท คิดเป็น 18.55 %

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)		การพยากรณ์	
	2561	ปี 2562	ล้านบาท	%	ปี 2563	ปี 2564
บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	1,544.92	1,578.87	33.95	2.20	1,390.46	1,521.11
บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	12,216.07	14,406.33	2,190.26	17.93	14,359.79	14,353.31
กิจการขนาดเล็ก	5,856.24	6,482.14	625.90	10.69	6,233.41	6,243.31
กิจการขนาดกลาง	12,579.53	13,229.40	649.87	5.17	12,263.34	12,596.39
กิจการขนาดใหญ่	47,485.96	45,049.96	(2,436.00)	(5.13)	41,555.02	43,422.35
กิจการเฉพาะอย่าง	1,146.05	1,243.37	97.32	8.49	1,197.78	1,179.39
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	41.52	72.77	31.25	75.26	129.35	131.69
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	1,265.86	1,183.88	(81.98)	(6.48)	75.07	63.31
ไฟชั่วคราว	124.14	137.31	13.17	10.61	914.88	912.95
ไฟสำรอง	91.20	114.10	22.90	25.11	425.88	410.10
อัตราที่งดจ่ายไฟได้	904.86	917.67	12.81	1.42	4,773.54	4,636.01
รวม	83,256.35	84,415.80	1,159.45	1.39	83,318.52	85,469.92
การเพิ่ม (%)	0.02	1.39			2.58	3.07

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มลูกค้าแบ่งตามเกณฑ์การประเมินผล ตามระบบ (SEPA)		ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)	
		ปี 2561	ปี 2562	ล้านบาท	%
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรมรายใหญ่	49,695.67	47,511.32	(2,184.35)	(4.40)
	พาณิชย์รายใหญ่	9,116.72	9,841.09	724.37	7.95
ลูกค้ารายย่อย	บ้านที่อยู่อาศัย	14,466.71	16,382.21	1,915.50	13.24
	พาณิชย์รายย่อย	5,127.62	5,553.42	425.80	8.30
ภาครัฐและอื่นๆ	ราชการและรัฐวิสาหกิจ	3,801.95	4,018.68	216.73	5.70
	อื่นๆ	1,047.68	1,109.08	61.40	5.86
รวม		83,256.35	84,415.80	1,159.45	1.39

ที่มา : กชข.

ประสิทธิภาพการบริการลูกค้าไฟฟ้า

การไฟฟ้า	สัดส่วนลูกหนี้ ต่อรายได้ (%)			อายุลูกหนี้ (วัน)			ลูกหนี้รายใหญ่ ค้างชำระ (เกิน 2 เดือน)		ลูกหนี้รายย่อย ค้างชำระ (เกิน 3 เดือน)		ลูกหนี้ราชการ ค้างชำระ (เกิน 11 เดือน)	
	ปี 62	ปี 61	เพิ่ม /(ลด)	ปี 62	ปี 61	เพิ่ม /(ลด)	ราย	(ล้านบาท)	ราย	(ล้านบาท)	ราย	(ล้านบาท)
1. กฟจ.อยุธยา	94.34	95.82	(1.48)	28	28	(0)	1	0.01	51	0.63	1	0.03
2. กฟจ.อ่างทอง	90.98	92.20	(1.22)	27	27	(0)	-	-	25	0.07	-	-
3. กฟจ.สระบุรี	101.66	101.05	0.61	30	28	2	-	-	5	0.03	-	-
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	95.81	92.57	3.24	28	28	0	-	-	8	0.01	-	-
5. กฟจ.นครนายก	97.50	92.14	5.36	28	27	1	4	0.15	77	1.34	-	-
6. กฟจ.ปทุมธานี	89.16	88.45	0.71	26	26	0	-	-	7	0.04	1	0.07
7. กฟอ.อรัญประเทศ	70.62	63.76	6.86	19	19	0	-	-	34	0.11	-	-
8. กฟฟ.รังสิต	96.66	97.72	(1.06)	28	28	0	-	-	49	0.11	-	-
9. กฟอ.เสนา	88.46	86.42	2.04	26	26	0	-	-	1	0.01	-	-
10. กฟอ.พระพุทธบาท	97.02	96.50	0.52	31	29	0	-	-	-	-	-	-
11. กฟอ.ท่าเรือ	94.27	93.13	1.14	28	27	1	-	-	18	0.05	-	-
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	97.31	95.07	2.24	30	26	4	-	-	18	0.05	-	-
13. กฟอ.ธัญบุรี	80.24	82.61	(2.37)	24	24	(0)	-	-	1	0.02	-	-
14. กฟอ.บางปะอิน	98.08	98.35	(0.27)	30	26	4	-	-	-	-	-	-
15. กฟอ.แก่งคอย	99.23	98.23	1.00	31	28	3	1	0.06	7	0.01	-	-
16. กฟจ.สระแก้ว	95.04	91.41	3.63	31	29	2	-	-	1	0.02	-	-
17. กฟจ.ปทุมธานี 2	87.72	87.28	0.44	26	26	(0)	-	-	7	0.01	-	-
18. กฟอ.วังน้อย	95.51	94.61	0.90	28	27	0	-	-	19	0.04	-	-
19. กฟอ.ลำลูกกา	82.33	80.99	1.34	24	24	0	1	0.12	2	0.01	-	-
20. กฟอ.คลองหลวง	82.74	84.16	(1.42)	24	25	(1)	-	-	2	0.01	-	-
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	93.56	91.64	1.92	28	28	(0)	-	-	3	0.00	-	-
22. กฟอ.หนองแค	94.03	95.19	(1.16)	29	29	(0)	-	-	1	0.00	-	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	93.16	91.88	1.28	25	29	(4)	-	-	0	-	-	-
24. กฟฟ.ประตูลำพระอินทร์	94.54	94.34	0.20	30	29	1	-	-	1	0.01	-	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	95.69	96.41	(0.72)	27	29	(2)	-	-	2	0.00	-	-
รวม	93.31	92.79	0.52	26	29	(3)	7	0.34	339	2.56	2	0.10

กฟฟ. ที่มีลูกหนี้ค่าไฟฟ้ารายใหญ่ สูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่		
กฟฟ.รังสิต	579.349	ล้านบาท
กฟอ.แก่งคอย	572.930	ล้านบาท
กฟอ.บางปะอิน	326.574	ล้านบาท
กฟอ.พระพุทธบาท	263.139	ล้านบาท
กฟจ.อยุธยา	189.007	ล้านบาท

กฟฟ. ที่มีลูกหนี้ค่าไฟฟ้ารายย่อย สูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่		
กฟฟ.รังสิต	95.355	ล้านบาท
กฟฟ.คลองหลวง	54.567	ล้านบาท
กฟอ.ลำลูกกา	48.613	ล้านบาท
กฟจ.อยุธยา	45.986	ล้านบาท
กฟจ.สระบุรี	45.407	ล้านบาท

กฟฟ. ที่มีลูกหนี้ค่าไฟฟ้าราชการ สูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่	
กฟฟ.รังสิต	76.194 ล้านบาท
กฟจ.สระบุรี	49.378 ล้านบาท
กฟจ.อยุธยา	41.911 ล้านบาท
กฟอ.คลองหลวง	28.738 ล้านบาท
กฟจ.ปราจีนบุรี	24.908 ล้านบาท

ที่มา : กชข.

ผลการดำเนินงานรายได้ธุรกิจเสริมของ กฟภ.1

หน่วย : บาท

ชื่อบัญชี		ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม/(ลด)	%
1.งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า					
41035010	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าทวิฟัลลิ่งผู้ใช้ไฟ (C02.2)	246,571,207.54	274,052,133.09	(27,480,925.55)	(10.03)
รวม		246,571,207.54	274,052,133.09	(27,480,925.55)	(10.03)
2.งานซ่อมแซมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า					
41032030	งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแรงสูง (Hotline)	41,111,440.80	38,074,153.13	3037287.67	7.98
41039020	งานตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง	3,937,507.11	8,828,652.12	(4,891,145.01)	(55.40)
41039030	งานติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง	2,427,895.48	3,281,288.44	(853,392.96)	(26.01)
41039090	งานตรวจสอบบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์ และ รีเลย์	29,142,676.83	38,600,784.42	(9,458,107.59)	(24.50)
41039100	งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Service Package)	0.00	200,240.00	(200,240.00)	(100.00)
รวม		76,619,520.22	88,985,118.11	(12,365,597.89)	(13.90)
3.งานตรวจสอบ ทดสอบ และวิเคราะห์ระบบไฟฟ้า					
41033020	งานทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า	329,200.00	104,079.70	225,120.30	216.30
41033030	งานตรวจสอบระบบไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	-
รวม		329,200.00	104,079.70	225,120.30	216.30
4.งานที่ปรึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้า					
41035020	งานที่ปรึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้า	396,000.00	329,107.26	66,892.74	20.33
รวม		396,000.00	329,107.26	66,892.74	20.33
5. งานประเภทเช่าและขายอุปกรณ์ไฟฟ้า					
41030010	รายได้จากการขายหม้อแปลง	0.00	0.00	0.00	-
41031010	งานให้เช่าไฟฟ้าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม	127,762,163.69	122,167,329.95	5,594,833.74	4.58
41031020	งานให้เช่าหม้อแปลงไฟฟ้า	5,732,530.94	6,946,510.38	(1,213,979.44)	(17.48)
41031030	งานให้เช่าเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	289,801.66	229,800.00	60,001.66	26.11
41030990	รายได้ขายอุปกรณ์อื่นๆ	0.00	32,114.15	(32,114.15)	(100.00)
41031990	รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่นๆ	233,443,651.76	61,941,604.25	171,502,047.51	276.88
รวม		367,228,148.05	191,317,358.73	175,910,789.32	91.95
รวม 15 บัญชี		691,144,075.81	554,787,796.89	136,356,278.92	24.58

ที่มา : กบล.

ผลการดำเนินงานก่อสร้างทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2)

หน่วย : บาท

ลำดับ	การไฟฟ้า	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม / (ลด)	%
1	กฟจ.อยุธยา	15,507,594.38	19,077,955.50	(3,570,361.12)	(18.71)
2	กฟจ.อ่างทอง	10,220,008.28	14,289,636.69	(4,069,628.41)	(28.48)
3	กฟจ.สระบุรี	14,303,927.00	8,229,589.36	6,074,337.64	73.81
4	กฟจ.ปราจีนบุรี	13,224,288.06	12,964,626.09	259,661.97	2.00
5	กฟจ.นครนายก	12,129,453.88	11,200,438.99	929,014.89	8.29
6	กฟจ.ปทุมธานี	15,105,203.86	15,502,560.50	(397,356.64)	(2.56)
7	กฟอ.อรัญประเทศ	2,323,605.82	19,735,231.41	(17,411,625.59)	(88.23)
8	กฟฟ.รังสิต	13,342,975.73	13,990,400.30	(647,424.57)	(4.63)
9	กฟอ.เสนา	9,060,127.86	17,129,939.18	(8,069,811.32)	(47.11)
10	กฟอ.พระพุทธบาท	5,431,058.22	9,435,927.37	(4,004,869.15)	(42.44)
11	กฟอ.ท่าเรือ	2,072,477.76	3,736,059.17	(1,663,581.41)	(44.53)
12	กฟอ.กบินทร์บุรี	9,642,860.10	10,263,600.08	(620,739.98)	(6.05)
13	กฟอ.ชัยบุรี	16,197,177.99	14,493,171.51	1,704,006.48	11.76
14	กฟอ.บางปะอิน	4,998,401.54	6,062,011.73	(1,063,610.19)	(17.55)
15	กฟอ.แก่งคอย	10,794,993.27	12,723,438.84	(1,928,445.57)	(15.16)
16	กฟจ.สระแก้ว	10,657,869.00	12,168,945.00	(1,511,076.00)	(12.42)
17	กฟจ.ปทุมธานี 2	15,241,797.90	8,566,534.96	6,675,262.94	77.92
18	กฟอ.วังน้อย	3,456,026.55	6,668,586.70	(3,212,560.15)	(48.17)
19	กฟอ.ลำลูกกา	13,774,380.20	13,459,809.52	314,570.68	2.34
20	กฟอ.คลองหลวง	18,398,493.02	13,878,569.44	4,519,923.58	32.57
21	กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	7,627,645.91	11,058,280.79	(3,430,634.88)	(31.02)
22	กฟอ.หนองแค	8,203,576.18	5,779,624.98	2,423,951.20	41.94
23	กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	9,590,414.00	9,036,670.98	553,743.02	6.13
24	กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	3,688,336.11	2,304,171.00	1,384,165.11	60.07
25	กฟฟ.บ้านหินกอง	1,578,514.92	2,296,353.00	(717,838.08)	(31.26)
รวม		246,571,207.54	274,052,133.09	(27,480,925.55)	(10.03)

ที่มา : กบล.



จำนวนสถานีไฟฟ้าต้นทาง

จุดรับไฟฟ้าจาก กฟผ. ระบบแรงดัน 115, 69, 22 kV แยกตามการไฟฟ้า

การไฟฟ้า	Switching (สถานี)			จำนวนสถานี (แห่ง)		หม้อแปลง (MVA)	
	115-69 kV	115, 22 kV	22 kV	ถาวร	ชั่วคราว	ถาวร	ชั่วคราว
1. กฟจ.อยุธยา	-	-	2	2	-	200	-
2. กฟจ.อ่างทอง	1	1	-	2	-	1,550	-
3. กฟจ.สระบุรี	1	-	1	2	-	900	-
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	-	-	1	1	-	100	-
5. กฟจ.นครนายก	-	-	1	1	-	100	-
6. กฟจ.ปทุมธานี	-	-	-	-	-	-	-
7. กฟอ.อรัญประเทศ	-	1	-	1	-	50	-
8. กฟฟ.รังสิต	1	-	-	1	-	900	-
9. กฟอ.เสนา	-	-	-	-	-	-	-
10. กฟอ.พระพุทธบาท	-	-	1	1	-	50	-
11. กฟอ.ท่าเรือ	-	1	-	1	-	50	-
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	-	-	-	-	-	-	-
13. กฟอ.ธัญบุรี	-	-	-	-	-	-	-
14. กฟอ.บางปะอิน	1	1	-	2	-	900	-
15. กฟอ.แก่งคอย	-	1	-	1	-	980	-
16. กฟจ.สระแก้ว	-	-	-	-	-	-	-
17. กฟจ.ปทุมธานี 2	1	-	-	1	-	1,500	-
18. กฟอ.วังน้อย	-	-	-	-	-	-	-
19. กฟอ.ลำลูกกา	1	-	-	1	-	900	-
20. กฟอ.คลองหลวง	-	-	-	-	-	-	-
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	1	-	-	1	-	900	-
22. กฟอ.หนองแค	1	-	-	1	-	900	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	1	-	1	-	850	-
24. กฟฟ.ประตูลำน้ำพระอินทร์	-	-	-	-	-	-	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	1	-	1	-	100	-
รวม	8	7	6	21	0	10,930	0

ที่มา : กปบ.



จุดรับไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้า กฟผ.

รายชื่อสถานีไฟฟ้า	ระบบ (kV)	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด ^{(1),(3)} (MW)	Power Factor ⁽²⁾		วันจ่ายไฟ
				Peak Load	Light Load	
1. อ่างทอง 1	115	3X200	81.93	0.97	0.98	18 เม.ย. 2531
2. อ่างทอง 2	115,22	3X300,1X50	93.02	0.96	0.95	8 ธ.ค. 2530
3. อยุธยา 1	22	2X50	62.49	0.95	0.94	4 ก.ย. 2531
4. อยุธยา 2	22	2X50	34.14	0.94	0.95	8 ก.พ. 2535
5. บางปะอิน 1	115,22	2X50	61.39	0.93	0.95	18 ก.พ. 2524
6. ปราจีนบุรี 1	22	2X50	53.21	0.95	0.93	22 ส.ค. 2528
7. วัฒนานคร	115,22	2X25	288.40	0.92	0.97	8 มี.ค. 2532
8. สระบุรี 1	22	2X50	50.59	0.97	0.95	31 ส.ค. 2540
9. สระบุรี 2	115,22	3X300,2X40	307.10	0.93	0.94	9 ก.ย. 2525
10. สระบุรี 4	115,22	2X50	84.56	0.92	0.95	22 มิ.ย. 2522
11. ท่าลาน 1	115,22	1X50	32.68	0.94	0.96	13 พ.ย. 2529
12. พระพุทธบาท	22	1X50	35.71	0.97	0.96	5 พ.ย. 2535
13. นครนายก	22	2X50	36.87	0.93	0.94	26 มิ.ย. 2534
14. ท่าลาน 3	115	4X200	219.73	0.92	0.95	26 มี.ค. 2539
15. ปราจีนบุรี 2	115,22	4X200,2X25	198.80	0.98	0.96	8 ต.ค. 2538
16. บางปะอิน 2	115	4X200	215.75	0.91	0.93	31 ม.ค. 2538
17. บ้านใหม่	115,69	3X300,3X200	187.23	0.92	0.94	16 ม.ค. 2526
18. ไทรน้อย	115	3X300	159.64	0.92	0.94	1 ธ.ค. 2548
19. นวนคร 4	115	3X300	125.40	0.95	0.98	15 มี.ค. 2555
20. ลำลูกกา 2	115	3X300	376.08	0.95	0.94	16 ต.ค. 2559
21. หองแคว 2	115	3X300	233.22	0.97	0.96	7 มิ.ย. 2560
22. โรงนะเพาเวอร์ 1	115	-	90.00	-	-	26 พ.ค. 42
23. หองแควโคเคนา	115	-	90.00	-	-	12 ต.ค. 43
24. ไทยเพาเวอร์ 1	115	-	41.00	-	-	21 เม.ย. 42
25. บางจาก ปีโตรเลียมา	115	-	30.00	-	-	15 ก.ค. 55
26. ปัญจพล พัลส์	22	-	10.00	-	-	16 พ.ย. 38
27. น้ำตาลสระบุรี 1	22	-	8.00	-	-	4 ม.ค. 45
28. ไทยคาร์บอนแบล็ค	115	-	12.00	-	-	20 ก.ค. 49
29. โรงนะเพาเวอร์ โครงการ	115	-	90.00	-	-	18 ต.ค. 56
30. โรงนะเพาเวอร์ โครงการ	115	-	90.00	-	-	20 มิ.ย. 60
31. กัลฟ์ เจพี เคพี 1	115	-	90.00	-	-	5 ม.ค. 56
32. กัลฟ์ เจพี เคพี 2	115	-	90.00	-	-	1 ก.พ. 56
33. กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น	115	-	90.00	-	-	1 ก.ค. 56

จุดรับไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้า กฟผ.

รายชื่อสถานีไฟฟ้า	ระบบ (kV)	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด ^{(1),(3)} (MW)	Power Factor ⁽²⁾		วันจ่ายไฟ
				Peak Load	Light Load	
34. กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี	115	-	90.00	-	-	1 มี.ค. 56
35. กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2	115	-	90.00	-	-	1 ต.ค. 56
36. บางปะอินโคเจนฯ 1	115	-	90.00	-	-	28 มิ.ย. 56
37. บางปะอินโคเจนฯ 2	115	-	90.00	-	-	29 มิ.ย. 60
38. เชื้อหินด่านปราการชล	22	-	10.00	-	-	9 ส.ค. 56
39. นวนครกรไฟฟ้าฯ	115	-	90.00	-	-	31 ต.ค. 56
40. อีเอสพลังงานฯ	115	-	20.00	-	-	27 ม.ค. 57
41. อีเอสพลังงานฯ โครงการ 2	115	-	20.00	-	-	12 ส.ค. 60
42. ทีพีโอ โพลิน โครงการ 1	115	-	55.00	-	-	6 ส.ค. 58
43. ทีพีโอ โพลิน โครงการ 3	115	-	18.00	-	-	16 ม.ค. 58
44. บี.กริม บีโอพี ฯ 1	115	-	90.00	-	-	29 เม.ย. 58
45. ร่วมกำลภ พาวเวอร์ ฯ	115	-	18.00	-	-	4 พ.ค. 59
46. บริษัทอ่างทอง เพาเวอร์ ฯ	115	-	90.00	-	-	4 พ.ค. 59
47. คลองหลวงยูทิลิตี้	115	-	90.00	-	-	20 ก.ค. 60
48. บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด	115	-	90.00	-	-	1 มี.ค. 61
49. บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด	115	-	90.00	-	-	1 ก.ย. 61
50. บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด	115	-	90.00	-	-	1 พ.ย. 61
51. ทีพีโอ โพลิน โครงการ 2	115	-	90.00	-	-	5 เม.ย. 61
52 บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด	115	-	90.00	-	-	1 มี.ค. 62
53. VSPP อื่นๆ	22	-	610.54	-	-	-
รวม 53 แห่ง	-	10,930	5,590.48	-	-	-

ที่มา : กปน., กว., กชข.

- หมายเหตุ (1) โหลดสูงสุด MW. เป็นค่าสูงสุดในช่วงปีงบประมาณ 252 (ม.ค. 2562 - ธ.ค. 2562)
- (2) ข้อมูลโหลดสูงสุด - ต่ำสุด ของแต่ละสถานีไฟฟ้า (เดือน มิ.ย. 2562)
- (3) ข้อมูลโหลดสูงสุด - ต่ำสุด ของ SPP, VSPP คัดตามกำลังการผลิตตามสัญญา



สถานีไฟฟ้า กฟภ.

การไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้า	ระบบ kV	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด MW	Power Factor ⁽¹⁾		วันจ่ายไฟ
					Peak Load	Light Load	
1. อยุธยา	1. อยุธยา 1 ⁽³⁾	22	-	37.04	0.93	0.94	4 ก.ย. 2531
	2. อยุธยา 2 ⁽³⁾	22	-	21.36	0.94	0.96	22 ธ.ค. 2538
	3. โรจนะ ⁽³⁾	115/22	2x40	27.48	0.92	0.91	30 เม.ย. 2535
	4. โรจนะ 3 ⁽³⁾	115/22	2x50	10.34	0.91	0.89	20 ส.ค. 2560
	5. นครหลวง ⁽³⁾	115/22	1x50	24.05	0.93	0.96	18 ธ.ค. 2550
	6. บางปะหัน ⁽³⁾	115/22	2x50	19.63	0.9	1.00	3 ก.ย. 2547
	7. บางพระครู ⁽³⁾	115/22	2x50	18.55	0.88	0.88	2 พ.ย. 2535
	8. โรจนะ 2 ⁽³⁾	115/22	2x50	51.00	0.94	0.96	22 ก.ย. 2552
	9. โรจนะ 4 ⁽³⁾	115/22	2x50	9.20	0.91	0.89	20 ส.ค. 2560
	10.โรจนะ 5 ⁽³⁾	115/22	2x50	0.00	0.00	0.00	ยังไม่จ่ายไฟ
2. อ่างทอง	11. อ่างทอง 1	115	-	71.04	0.93	0.89	29 ต.ค. 2547
		115/22	2x50	44.16	0.94	1.00	
	12. อ่างทอง 2	115	-	175.29	0.85	0.84	8 ธ.ค. 2530
		22	-	29.88	0.93	0.87	
3. สระบุรี	13. สระบุรี 1 ⁽³⁾	22	-	52.23	0.94	0.92	5 เม.ย. 2530
	14. สระบุรี 5 ⁽³⁾	115/22	2x50	47.93	0.93	0.99	4 ก.ค. 2543
	15. ท่าลาน 3	115	-	280.69	0.90	0.91	26 มี.ค. 2539
4. ปราจีนบุรี	16. ปราจีนบุรี 1 ⁽³⁾	22	-	39.00	0.95	0.97	28 ส.ค. 2528
	17. บ้านสร้าง	115/22	2x50	16.05	0.92	1.00	26 ก.ย. 2543
	18. ประจันตคาม	115/22	1x50	17.60	0.96	0.98	30 ม.ค. 2545
5. นครนายก	19. นครนายก 1 ⁽³⁾	22	-	25.73	0.92	0.88	10 เม.ย. 2535
	20. นครนายก 2 ⁽³⁾	115/22	1x50	29.98	0.91	0.88	30 มี.ย. 2547
	21. องค์รักษ์ ⁽³⁾	115/22	1x50,1x40	47.06	0.90	0.89	27 เม.ย. 2540
6. ปทุมธานี	22. ปทุมธานี 2 ⁽³⁾	115/22	2x50	41.24	0.93	0.95	10 ธ.ค. 2537
	23. ปทุมธานี 3 ⁽³⁾	115/22	2x50	42.38	0.94	0.97	15 ม.ค. 2560
	24. ปทุมธานี 4 ⁽³⁾	115/22	2x50	42.40	0.92	0.91	16 ม.ค. 2562
7. อรัญประเทศ	25. วัฒนานคร ⁽³⁾	115	-	248.00	0.99	0.98	9 ต.ค. 2542
		22	-	34.20	0.95	0.95	
	26. อรัญประเทศ	115/22	1x40,1x50	38.80	0.93	1.00	18 พ.ค. 2544
	27. อรัญประเทศ 2	115/22	2x50	32.40	0.92	0.90	25 ก.ย. 2562
8. รังสิต	28. รังสิตใต้ ⁽³⁾	115/22	2x50	53.48	0.91	0.88	6 พ.ย. 2537
	29. นวนคร 1	115/22	2x50	23.44	0.91	0.95	2 ธ.ค. 2533
	30. นวนคร 2	115/22	2x50	42.51	0.93	0.96	9 ส.ค. 2535
	31. นวนคร 3	115/22	2x50	36.46	0.91	0.93	12 มี.ค. 2546
	32. ธรรมศาสตร์	115/22	3x50	45.50	0.93	0.92	4 ก.ย. 2541

สถานีไฟฟ้า กฟภ. (ต่อ)

การไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้า	ระบบ kV	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด MW	Power Factor ⁽¹⁾		วันจ่ายไฟ
					Peak Load	Light Load	
8. รังสิต (ต่อ)	33. บางขันธุ์ ⁽³⁾	115/22	3x50	43.66	0.95	0.96	22 ก.ย.2543
	34. บางขันธุ์2 ⁽²⁾	115/22	1x50	23.10	0.94	0.93	9 พ.ค.2554
	35. นวนคร 4	115	-	179.61	0.91	0.89	29 ธ.ค. 2554
	36. รังสิต 1 ⁽³⁾	115/22	2x50	53.03	0.95	0.96	17 พ.ย.2556
9. เสนา	37. เสนา ⁽³⁾	115/22	2x50	35.64	0.92	0.90	1 ก.ค.2547
	38. ลาดบัวหลวง ⁽³⁾	115/22	2x50	11.47	0.90	0.97	10 พ.ค.2547
	39. บางไทร ⁽³⁾	115/22	1x50,1x40	12.45	0.91	0.94	7 พ.ย.2537
10. พระพุทธบาท	40. พระพุทธบาท 1 ⁽³⁾	22	-	23.31	0.91	0.92	29 ต.ค. 2535
	41. พระพุทธบาท 2	115/22	2x50	26.24	0.90	0.91	15 มิ.ย. 2562
	42. พุแค	115/22	2x50	24.40	0.91	0.90	23 เม.ย. 2545
11. ท่าเรือ	43. ท่าลาน 1 ⁽³⁾	115	-	13.60	0.92	0.94	13 พ.ย. 2529
		22	-	19.08	0.90	0.93	
	44. ดอนพุด ⁽³⁾	115/22	2x50	14.28	0.95	0.90	3 ธ.ค. 2548
12. กบินทร์บุรี	45. กบินทร์บุรี	115/22	2x50	20.76	0.91	0.92	13 พ.ย.2540
	46. นนทรีย์ ⁽³⁾	115/22	2x50	23.71	0.92	0.90	23 ก.ค. 2539
	47. กบินทร์บุรี2	115/22	2x50	41.00	0.93	0.90	27 ก.ค. 2555
	48. กบินทร์บุรี3 ⁽²⁾	115/22	1x50	15.50	0.92	0.94	24 ธ.ค. 2557
	49. กบินทร์บุรี4 ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x50	13.72	0.91	0.95	11 มี.ค. 2560
13. ธัญบุรี	50. ธัญบุรี ⁽³⁾	115/22	1x50,1x40	64.46	0.93	0.90	1 พ.ค.2530
	51. คลองเจ็ด ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x40	24.90	0.91	0.92	8 ก.ค. 2549
	52. รังสิตใต้ 2 ⁽²⁾	115/22	1x50	22.80	0.95	0.93	5 เม.ย.2560
14. บางปะอิน	53. บางปะอิน 1 ⁽³⁾	115	-	29.30	0.94	0.95	18 ก.พ. 2524
		22	-	32.09	0.92	0.95	
	54. บางปะอิน 2	115	-	215.75	0.90	0.92	18 ก.พ. 2539
	55. บางปะอิน 3 ⁽³⁾	115/22	2x50	18.55	0.86	0.89	23 พ.ค.2547
	56. บางกระส้าน ⁽³⁾	115/22	2x40	22.00	0.91	0.91	22 มิ.ย. 2535
	57. บางกระส้าน 2	115/22	2x50	18.90	0.98	0.97	29 ธ.ค. 2561
	58. บ้านเลน ⁽³⁾	115/22	2x40	33.80	0.94	0.93	26 ธ.ค. 2536
	59. บ้านเลน 2	115/22	2x50	3.10	0.93	0.89	26 เม.ย. 2562
15. แก่งคอย	60. บ้านเลน 2 ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x40,1x50	21.40	0.91	0.93	18 ธ.ค. 2550
	61. สระบุรี 2	115	-	283.95	0.94	0.97	9 เม.ย. 2525
		22	-	23.15	0.92	0.89	
	62. ตาลเดี่ยว ⁽³⁾	115/22	2x50	30.20	0.91	0.95	4 ก.ค.2543
	63. วังม่วง	115/22	1x50	24.19	0.90	0.95	27 เม.ย. 2548
16. สระแก้ว	64. มวกเหล็ก	115/22	1x50	15.60	0.94	0.98	17 พ.ค. 2545
	65. สระแก้ว ⁽³⁾	115/22	2x50	15.26	0.87	0.91	18 มิ.ย. 2543
	66. วังน้ำเย็น	115/22	1x50	21.62	0.92	0.93	30 พ.ค. 2548

สถานีไฟฟ้า กฟภ. (ต่อ)

การไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้า	ระบบ kV	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด MW	Power Factor ⁽¹⁾		วันจ่ายไฟ
					Peak Load	Light Load	
17. ปทุมธานี 2	67. บ้านใหม่	115	-	193.34	0.87	0.92	16 ม.ค. 2562
	68. บ้านใหม่ 2	115/22	2x50	47.50	0.93	0.90	26 ม.ค. 2563
	69. บางพูน ⁽³⁾	115/22	2x50	23.34	0.98	0.96	31 มี.ค. 2547
	70. บางกะดี ⁽³⁾	115/22	2x50	22.33	0.92	0.90	28 เม.ย. 2553
	71. สามโคก ⁽³⁾	115/22	2x50	31.41	0.89	0.90	3 เม.ย. 2543
	72. รังสิต 2 ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x25	8.00	0.93	0.94	11 ต.ค. 2556
18. วังน้อย	73. วังน้อย 1 ⁽³⁾	115/22	2x50	46.16	0.89	0.87	4 ธ.ค. 2537
	74. วังน้อย 2 ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x40	23.48	0.97	0.95	19 ธ.ค. 2548
19. ลำลูกกา	75. ลำลูกกา ⁽³⁾	115/22	2x50	53.24	0.91	0.94	17 มิ.ย. 2541
	76. ลำลูกกา 2	115	-	385.85	0.90	0.89	16 ต.ค. 2559
	77. คลองสี่ ⁽³⁾	115/22	2x50	63.75	0.94	0.95	21 ต.ค. 2550
	78. คูคต ⁽²⁾	115/22	1x50	21.50	0.93	0.94	1 มี.ค. 2560
20. คลองหลวง	79. คลองหลวง ⁽³⁾	115/22	2x50	65.21	0.94	0.95	30 ก.ค. 2546
	80. คลองสอง ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x40	29.88	0.96	0.91	25 ก.ย. 2556
	81. คลองหนึ่ง ⁽²⁾	115/22	1x40	19.10	0.95	0.92	17 ก.พ. 2562
21. ลาดหลุมแก้ว	82. ปทุมธานี 1 ⁽³⁾	115/22	2x50	48.78	0.93	1.00	11 ก.พ. 2528
	83. ไทรน้อย	115	-	240.13	0.93	0.89	1 ธ.ค. 2545
	84. ลาดหลุมแก้ว ⁽³⁾	115/22	2x50	34.11	0.95	0.96	1 มิ.ย. 2550
22. หนองแค	85. วิหารแดง ⁽³⁾	115/22	1x50	20.93	0.94	0.95	3 ก.พ. 2552
	86. หนองปลิง ⁽³⁾	115/22	2x50	31.27	0.91	0.92	11 ส.ค. 2535
	87. หนองแค ⁽³⁾	115/22	2x50	36.00	0.89	0.92	5 ต.ค. 2550
	88. หนองแค 2	115	-	258.87	0.97	0.98	5 ต.ค. 2550
23. ศรีมหาโพธิ	89. ปราจีนบุรี 2	115	-	200.24	0.90	0.88	19 ก.ค. 2541
		22	-	10.44	0.89	0.90	
	90. ศรีมหาโพธิ ⁽³⁾	115/22	2x50	43.34	0.94	0.95	30 ก.ค. 2547
	91. ศรีมหาโพธิ 2 ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x50	7.23	0.93	0.94	1 ก.ค. 2560
24. ประตูน้ําพระอินทร์	92. บ้านลาดทราย ⁽³⁾	115/22	2x50	53.99	0.91	0.93	9 ธ.ค. 2550
25. บ้านหินกอง	93. สระบุรี 4 ⁽³⁾	115	-	67.80	0.92	0.96	22 มิ.ย. 2522
		22	-	16.76	0.93	0.96	
	94. โคกแย้ ⁽³⁾	115/22	2x50	7.88	0.99	0.96	25 ก.ค. 2539
รวม 94 แห่ง		-	6,625	5,829.22	-	-	-

ที่มา : กปบ.

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสรุปข้อมูลโหลดสูงสุด - ต่ำสุด ของแต่ละสถานีไฟฟ้า

⁽²⁾ สถานีไฟฟ้าชั่วคราว

⁽³⁾ สถานีไฟฟ้า Unmanned Substation

จำนวนสถานีไฟฟ้า กฟภ.

ความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าของสถานีไฟฟ้า กฟภ. แยกตามการไฟฟ้า

การไฟฟ้า	Switching (สถานี)				หม้อแปลง (MVA)		จำนวน (สถานี)	
	115, 69 kV	115, 22 kV	115/22 kV	22 kV	ถาวร	ชั่วคราว	ถาวร	ชั่วคราว
1. กฟจ.อยุธยา	-	-	7	2	730	0	10	-
2. กฟจ.อ่างทอง	1	1	-	-	100	0	2	-
3. กฟจ.สระบุรี	1	-	1	1	100	0	3	-
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	-	-	2	1	150	0	3	-
5. กฟจ.นครนายก	-	-	2	1	140	0	3	-
6. กฟจ.ปทุมธานี	-	-	2	-	300	0	3	-
7. กฟอ.อรัญประเทศ	-	1	2	-	190	0	3	-
8. กฟฟ.รังสิต	1	-	10	-	900	50	8	1
9. กฟอ.เสนา	-	-	3	-	290	0	3	-
10. กฟอ.พระพุทธบาท	-	-	2	1	200	0	3	-
11. กฟอ.ท่าเรือ	-	1	1	-	100	0	2	-
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	-	-	5	-	300	100	3	2
13. กฟอ.ชัยบุรี	-	-	2	-	90	90	1	2
14. กฟอ.บางปะอิน	1	1	4	-	460	90	7	1
15. กฟอ.แก่งคอย	-	1	3	-	200	0	4	-
16. กฟจ.สระแก้ว	-	-	2	-	150	0	2	-
17. กฟจ.ปทุมธานี 2	1	-	4	-	500	25	5	1
18. กฟอ.วังน้อย	-	-	2	-	100	40	1	1
19. กฟอ.ลำลูกกา	1	-	4	-	200	50	3	1
20. กฟอ.คลองหลวง	-	-	2	-	100	80	1	2
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	1	-	2	-	200	0	3	-
22. กฟอ.หนองแค	-	-	3	-	250	0	4	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	1	2	-	100	50	2	1
24. กฟฟ.ประตุน้ำพระอินทร์	-	-	1	-	100	0	1	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	1	1	-	100	0	2	-
รวม	7	7	69	6	6,050	575	82	12

ที่มา : กบป.



ความยาวระบบสายส่ง

การไฟฟ้า	ความยาวระบบสายส่ง (วงจร - กม.)								
	ปี 2562			ปี 2561			เพิ่ม/(ลด)		
	115 kV	69 kV	รวม	115 kV	69 kV	รวม	115 kV	69 kV	รวม
1. กฟอ.อยุธยา	162.07	-	162.07	146.74	-	146.74	15.33	-	15.33
2. กฟอ.อ่างทอง	101.75	-	101.75	101.75	-	101.75	-	-	-
3. กฟอ.สระบุรี	104.61	-	104.61	98.79	-	98.79	5.82	-	5.82
4. กฟอ.ปราชญ์บุรี	98.50	-	98.50	94.05	-	94.05	4.45	-	4.45
5. กฟอ.นครนายก	86.36	-	86.36	86.36	-	86.36	-	-	-
6. กฟอ.ปทุมธานี	57.63	-	57.63	57.57	-	57.57	0.06	-	0.06
7. กฟอ.อรัญประเทศ	91.93	-	91.93	91.93	-	91.93	-	-	-
8. กฟอ.รังสิต	82.67	11.91	94.58	82.61	11.91	94.52	0.06	-	0.06
9. กฟอ.เสนา	106.24	-	106.24	108.78	-	108.78	(2.54)	-	(2.54)
10. กฟอ.พระพุทธบาท	56.10	-	56.10	56.10	-	56.10	-	-	-
11. กฟอ.ท่าเรือ	59.82	-	59.82	59.82	-	59.82	-	-	-
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	152.49	-	152.49	152.49	-	152.49	-	-	-
13. กฟอ.ธัญบุรี	56.24	-	56.24	56.24	-	56.24	-	-	-
14. กฟอ.บางปะอิน	70.79	-	70.79	70.72	-	70.72	0.07	-	0.07
15. กฟอ.แก่งคอย	126.35	-	126.35	126.35	-	126.35	-	-	-
16. กฟอ.สระแก้ว	101.10	-	101.10	101.10	-	101.10	-	-	-
17. กฟอ.ปทุมธานี 2	46.30	5.74	52.04	46.30	5.74	52.04	-	-	-
18. กฟอ.วังน้อย	35.26	-	35.26	35.26	-	35.26	-	-	-
19. กฟอ.ลำลูกกา	120.01	-	120.01	120.02	-	120.02	(0.01)	-	(0.01)
20. กฟอ.คลองหลวง	21.05	-	21.05	19.80	-	19.80	1.25	-	1.25
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	71.50	-	71.50	71.48	-	71.48	0.02	-	0.02
22. กฟอ.หนองแค	50.55	-	50.55	50.55	-	50.55	-	-	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	100.53	-	100.53	81.21	-	81.21	19.32	-	19.32
24. กฟอ.ประตู่หน้าพระอินทร์	34.47	-	34.47	34.47	-	34.47	-	-	-
25. กฟอ.บ้านหินกอง	43.41	-	43.41	43.40	-	43.40	0.01	-	0.01
รวม	2,037.73	17.65	2,055.38	1,993.89	17.65	2,011.54	43.84	-	43.84

ความยาวสายส่ง	ปีงบประมาณ									
	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
115/69 kV (วงจร-กม.)	1,720.93	1,736.36	1,840.26	1,877.09	1,889.24	1,901.09	1,913.11	1,978.93	2,011.54	2,055.38
อัตราเพิ่ม (%)	1.27	0.90	5.98	2.00	0.65	0.63	0.63	3.44	1.65	2.18

ที่มา : กว.

ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง - แรงต่ำ

การไฟฟ้า	ความยาวระบบจำหน่าย (วงจร - กม.)								
	ปี 2562			ปี 2561			เพิ่ม/(ลด)		
	22 kV	400/230 V	รวม	22 kV	400/230 V	รวม	22 kV	400/230 V	รวม
1. กฟล.อยุธยา	1,470.56	1,998.06	3,468.62	1,458.65	1,979.13	3,437.78	11.91	18.93	30.84
2. กฟล.อ่างทอง	1,272.29	2,296.75	3,569.04	1,247.54	2,278.94	3,526.48	24.75	17.81	42.56
3. กฟล.สระบุรี	905.18	1,493.32	2,398.50	901.47	1,474.94	2,376.41	3.71	18.38	22.09
4. กฟล.ปราจีนบุรี	1,246.49	1,757.59	3,004.08	1,236.33	1,742.87	2,979.20	10.16	14.72	24.88
5. กฟล.นครนายก	1,925.23	2,778.43	4,703.66	1,894.08	2,748.06	4,642.14	31.15	30.37	61.52
6. กฟล.ปทุมธานี	535.76	753.41	1,289.17	528.76	743.48	1,272.24	7.00	9.93	16.93
7. กฟอ.อรัญประเทศ	1,716.11	2,418.40	4,134.51	1,704.56	2,381.80	4,086.36	11.55	36.60	48.15
8. กฟฟ.รังสิต	756.91	821.36	1,578.27	746.48	811.93	1,558.41	10.43	9.43	19.86
9. กฟอ.เสนา	1,468.89	2,092.42	3,561.31	1,456.86	2,071.45	3,528.31	12.03	20.97	33.00
10. กฟอ.พระพุทธบาท	609.64	702.04	1,311.68	605.63	691.52	1,297.15	4.01	10.52	14.53
11. กฟอ.ท่าเรือ	419.61	611.69	1,031.30	416.31	600.87	1,017.18	3.30	10.82	14.12
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	1,682.03	1,855.57	3,537.60	1,653.41	1,827.02	3,480.43	28.62	28.55	57.17
13. กฟอ.ชัยบุรี	915.62	1,466.71	2,382.33	908.20	1,450.41	2,358.61	7.42	16.30	23.72
14. กฟอ.บางปะอิน	485.44	404.56	890.00	484.05	396.68	880.73	1.39	7.88	9.27
15. กฟอ.แก่งคอย	1,354.79	1,605.75	2,960.54	1,353.14	1,592.78	2,945.92	1.65	12.97	14.62
16. กฟล.สระแก้ว	2,000.72	2,565.30	4,566.02	1,977.70	2,508.90	4,486.60	23.02	56.40	79.42
17. กฟล.ปทุมธานี 2	532.80	708.18	1,240.98	527.15	690.12	1,217.27	5.65	18.06	23.71
18. กฟอ.วังน้อย	485.94	496.75	982.69	477.01	490.65	967.66	8.93	6.10	15.03
19. กฟอ.ลำลูกกา	838.92	1,080.73	1,919.65	827.66	1,070.88	1,898.54	11.26	9.85	21.11
20. กฟอ.คลองหลวง	782.82	1,023.04	1,805.86	769.83	1,016.46	1,786.29	12.99	6.58	19.57
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	539.54	629.63	1,169.17	525.57	616.72	1,142.29	13.97	12.91	26.88
22. กฟอ.หนองแค	687.07	984.44	1,671.51	679.38	969.59	1,648.97	7.69	14.85	22.54
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	731.97	928.58	1,660.55	723.50	903.92	1,627.42	8.47	24.66	33.13
24. กฟฟ.ประตูลำน้ำพระอินทร์	271.99	241.17	513.16	272.49	237.81	510.30	(0.50)	3.36	2.86
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	286.47	399.59	686.06	284.86	394.84	679.70	1.61	4.75	6.36
รวม	23,922.79	32,113.47	56,036.26	23,660.62	31,691.77	55,352.39	262.17	421.70	683.87

ที่มา : กวว.



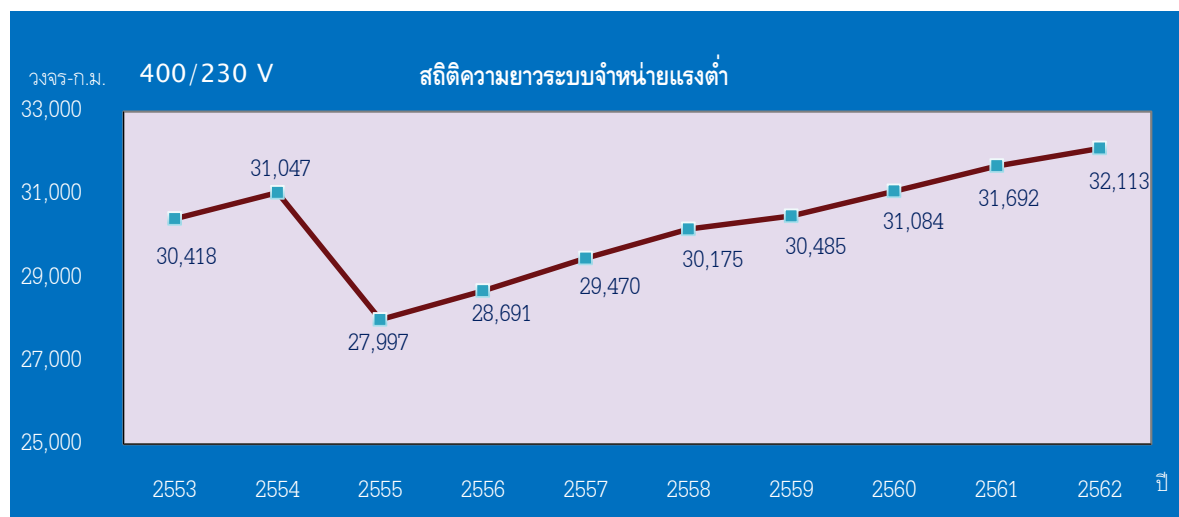
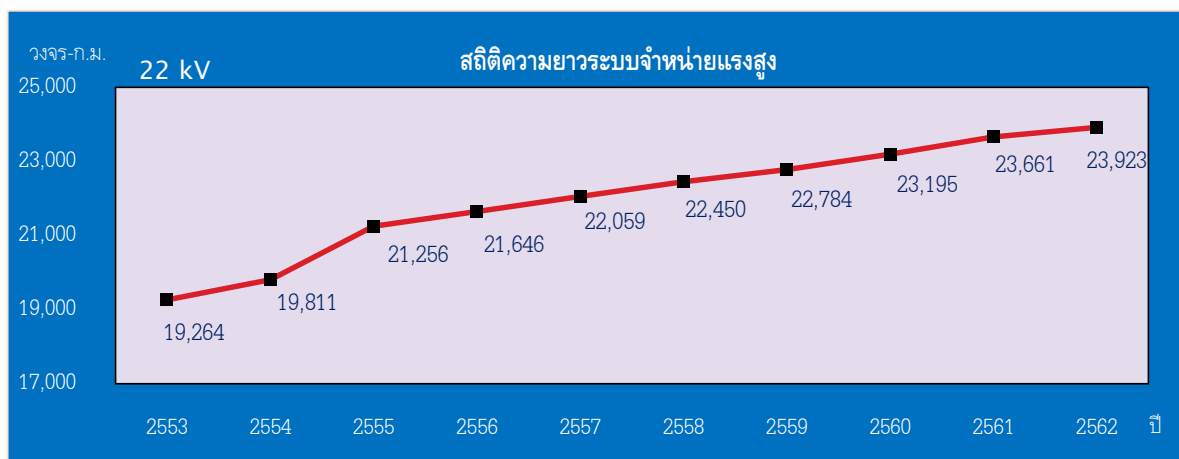
ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง - แรงต่ำ

ความยาว แรงสูง	ปี									
	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
22 kV	19,264	19,811	21,256	21,646	22,059	22,450	22,784	23,195	23,661	23,923
(วงจร-กม.)										
อัตราเพิ่ม (%)	1.52	2.84	7.29	1.84	1.91	1.77	1.49	1.80	2.01	1.11

ความยาว แรงต่ำ	ปี									
	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
400/230 kV	30,418	31,047	27,997	28,691	29,470	30,175	30,485	31,084	31,692	32,113
(วงจร-กม.)										
อัตราเพิ่ม (%)	2.46	2.07	(9.82)	2.24	2.72	2.39	1.03	1.96	1.96	1.33

หมายเหตุ ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำปี 2555 ลดลงเนื่องจากเริ่มใช้ฐานข้อมูลจากระบบ GIS แทนฐานข้อมูลเดิม

ที่มา : กว.



หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย

การไฟฟ้า		ประเภท	ปี 2562				ปี 2561				เพิ่ม/(ลด)	
			เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
1.กฟล.อยุธยา	กฟล.	1 เฟส	524	15,910	1,795	190,110	522	15,830	1,772	187,255	23	2,855
		3 เฟส	1,271	174,200			1,250	171,425				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	578	17,600	2,973	843,840	579	17,630	2,966	841,520	7	2,320
		3 เฟส	2,395	826,240			2,387	823,890				
2.กฟล.อ่างทอง	กฟล.	1 เฟส	592	17,870	1,512	116,305	576	17,420	1,434	110,800	78	5,505
		3 เฟส	920	98,435			858	93,380				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	324	9,750	1,241	221,850	321	9,660	1,239	221,410	2	440
		3 เฟส	917	212,100			918	211,750				
3.กฟล.สระบุรี	กฟล.	1 เฟส	578	17,100	1,114	97,705	588	17,430	1,131	99,130	(17)	(1,425)
		3 เฟส	536	80,605			543	81,700				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	130	4,330	885	199,335	131	4,360	890	199,675	(5)	(340)
		3 เฟส	755	195,005			759	195,315				
4.กฟล.ปราจีนบุรี	กฟล.	1 เฟส	727	21,720	1,296	87,795	703	20,930	1,238	83,810	58	3,985
		3 เฟส	569	66,075			535	62,880				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	206	6,300	920	173,250	200	6,120	904	170,170	16	3,080
		3 เฟส	714	166,950			704	164,050				
5.กฟล.นครนายก	กฟล.	1 เฟส	913	26,760	1,616	108,780	915	26,780	1,602	107,230	14	1,550
		3 เฟส	703	82,020			687	80,450				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	293	8,740	1,292	221,755	292	8,710	1,289	221,125	3	630
		3 เฟส	999	213,015			997	212,415				
6.กฟล.ปทุมธานี	กฟล.	1 เฟส	114	3,480	1,168	168,715	114	3,480	1,138	164,690	30	4,025
		3 เฟส	1,054	165,235			1,024	161,210				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	87	2,780	1,113	371,175	85	2,720	1,105	369,755	8	1,420
		3 เฟส	1,026	368,395			1,020	367,035				
7.กฟล.อรัญประเทศ	กฟล.	1 เฟส	630	17,980	1,175	85,255	613	17,480	1,145	83,575	30	1,680
		3 เฟส	545	67,275			532	66,095				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	391	12,270	1,081	160,245	387	12,150	1,053	157,460	28	2,785
		3 เฟส	690	147,975			666	145,310				
8.กฟล.รังสิต	กฟล.	1 เฟส	52	1,510	2,148	341,925	52	1,510	2,099	334,540	49	7,385
		3 เฟส	2,096	340,415			2,047	333,030				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	94	2,950	3,377	1,640,510	92	2,890	3,257	1,567,430	120	73,080
		3 เฟส	3,283	1,637,560			3,165	1,564,540				
9.กฟล.เสนา	กฟล.	1 เฟส	829	23,880	1,581	112,065	797	22,880	1,524	108,270	57	3,795
		3 เฟส	752	88,185			727	85,390				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	380	12,640	1,422	302,800	364	12,160	1,354	297,425	68	5,375
		3 เฟส	1,042	290,160			990	285,265				

หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย (ต่อ)

การไฟฟ้า		ประเภท	ปี 2562				ปี 2561				เพิ่ม/(ลด)	
			เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
10.กฟอ. พระพุทธบาท	กฟภ.	1 เฟส	230	6,890	639	53,770	223	6,690	603	50,410	36	3,360
		3 เฟส	409	46,880			380	43,720				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	113	3,440	833	295,375	101	3,190	795	290,810	38	4,565
		3 เฟส	720	291,935			694	287,620				
11.กฟอ.ท่าเรือ	กฟภ.	1 เฟส	119	3,330	437	41,270	119	3,300	415	38,860	22	2,410
		3 เฟส	318	37,940			296	35,560				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	113	3,410	509	171,755	112	3,380	498	169,145	11	2,610
		3 เฟส	396	168,345			386	165,765				
12.กฟอ. กบินทร์บุรี	กฟภ.	1 เฟส	794	22,900	1,330	87,010	794	22,870	1,316	85,170	14	1,840
		3 เฟส	536	64,110			522	62,300				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	275	8,210	1,235	392,145	273	8,150	1,228	391,355	7	790
		3 เฟส	960	383,935			955	383,205				
13.กฟอ.ธัญบุรี	กฟภ.	1 เฟส	208	6,180	2,046	319,205	210	6,240	2,002	310,185	44	9,020
		3 เฟส	1,838	313,025			1,792	303,945				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	121	3,930	912	169,725	119	3,940	904	164,775	8	4,950
		3 เฟส	791	165,795			785	160,835				
14.กฟอ. บางปะอิน	กฟภ.	1 เฟส	102	3,080	417	44,440	96	2,880	401	42,445	16	1,995
		3 เฟส	315	41,360			305	39,565				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	171	4,950	1,086	604,310	171	4,950	1,092	607,235	(6)	(2,925)
		3 เฟส	915	599,360			921	602,285				
15.กฟอ. แก่งคอย	กฟภ.	1 เฟส	582	16,600	1,024	73,865	574	16,340	1,001	72,175	23	1,690
		3 เฟส	442	57,265			427	55,835				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	182	5,170	837	207,925	182	5,170	839	208,585	(2)	(660)
		3 เฟส	655	202,755			657	203,415				
16.กฟจ. สระแก้ว	กฟภ.	1 เฟส	1,116	31,950	1,617	79,925	1,065	30,360	1,545	76,170	72	3,755
		3 เฟส	501	47,975			480	45,810				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	314	9,720	1,239	241,310	295	9,150	1,166	227,380	73	13,930
		3 เฟส	925	231,590			871	218,230				
17.กฟจ. ปทุมธานี 2	กฟภ.	1 เฟส	84	2,500	939	144,150	86	2,570	927	142,820	12	1,330
		3 เฟส	855	141,650			841	140,250				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	145	4,325	1,740	657,775	142	4,235	1,708	648,695	32	9,080
		3 เฟส	1,595	653,450			1,566	644,460				
18.กฟอ. วังน้อย	กฟภ.	1 เฟส	153	4,500	648	68,335	153	4,520	646	68,195	2	140
		3 เฟส	495	63,835			493	63,675				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	117	3,480	797	229,105	114	3,390	781	226,815	16	2,290
		3 เฟส	680	225,625			667	223,425				

หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย (ต่อ)

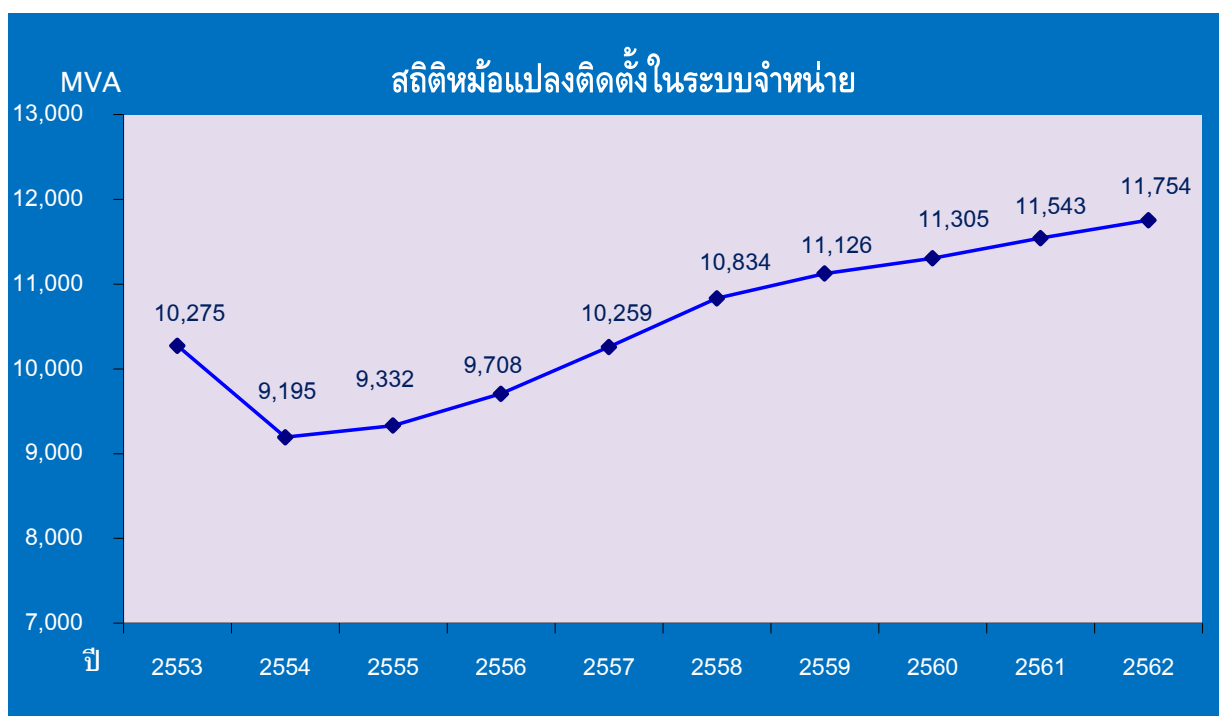
การไฟฟ้า		ประเภท	ปี 2562				ปี 2561				เพิ่ม/(ลด)	
			เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19.กฟอ. ลำลูกกา	กฟภ.	1 เฟส	155	4,710	1,706	256,610	147	4,470	1,680	253,440	26	3,170
		3 เฟส	1,551	251,900			1,533	248,970				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	149	4,470	1,467	307,555	150	4,500	1,460	302,605	7	4,950
		3 เฟส	1,318	303,085			1,310	298,105				
20.กฟอ. คลองหลวง	กฟภ.	1 เฟส	124	3,630	1,825	239,240	125	3,650	1,814	237,910	11	1,330
		3 เฟส	1,701	235,610			1,689	234,260				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	60	1,920	940	242,675	60	1,920	939	242,150	1	525
		3 เฟส	880	240,755			879	240,230				
21.กฟอ. ลาดหลุมแก้ว	กฟภ.	1 เฟส	243	7,310	638	58,240	217	6,540	597	55,650	41	2,590
		3 เฟส	395	50,930			380	49,110				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	105	3,140	771	238,310	105	3,140	768	237,785	3	525
		3 เฟส	666	235,170			663	234,645				
22.กฟอ. หนองแค	กฟภ.	1 เฟส	397	11,870	756	53,910	367	10,880	669	48,915	87	4,995
		3 เฟส	359	42,040			302	38,035				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	81	2,660	525	242,765	74	2,450	495	239,615	30	3,150
		3 เฟส	444	240,105			421	237,165				
23.กฟอ. ครีมหาโพธิ์	กฟภ.	1 เฟส	291	8,540	807	73,015	287	8,410	756	65,585	51	7,430
		3 เฟส	516	64,475			469	57,175				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	147	4,650	723	301,115	145	4,590	716	298,755	7	2,360
		3 เฟส	576	296,465			571	294,165				
24. กฟฟ. ประจักษ์พระ อินทร์	กฟภ.	1 เฟส	51	1,570	276	34,810	51	1,570	274	34,280	2	530
		3 เฟส	225	33,240			223	32,710				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	101	3,370	758	224,415	102	3,400	761	224,715	(3)	(300)
		3 เฟส	657	221,045			659	221,315				
25. กฟฟ. บ้านหินกอง	กฟภ.	1 เฟส	109	3,240	275	24,555	112	3,330	276	24,495	(1)	60
		3 เฟส	166	21,315			164	21,165				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	25	970	294	132,445	25	970	295	132,605	(1)	(160)
		3 เฟส	269	131,475			270	131,635				
กฟภ.1	กฟภ.	1 เฟส	9,717	285,010	28,765	2,961,005	9,505	278,330	28,002	2,885,225	763	75,780
		3 เฟส	19,048	2,675,995			18,497	2,606,895				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	4,702	145,175	28,970	8,793,465	4,620	142,895	28,499	8,658,665	471	134,800
		3 เฟส	24,268	8,648,290			23,879	8,515,770				
รวมทั้งหมด			57,735	11,754,470	57,735	11,754,470	56,501	11,543,890	56,501	11,543,890	1,234	210,580

ที่มา : กบล.

สถิติหม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย

หม้อแปลง แรงดัน 22 kV	ปี									
	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
ขนาด (MVA)	10,275	9,195	9,332	9,708	10,259	10,834	11,126	11,305	11,543	11,754
อัตราเพิ่ม/(ลด) (ร้อยละ)	25.98	(10.51)	1.49	4.03	5.68	5.60	2.70	1.61	2.11	1.83

ที่มา : กบล.



เครื่องวัดและอุปกรณ์ประกอบ

ระบบ	ขนาด (แอมป์)	จำนวน (เครื่อง)		เพิ่ม/(ลด)
		ปี 2562	ปี 2561	
มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย 220 โวลท์	3 (9)	0	0	-
	5 (15)	825,033	817,913	7,120
	10 (30)	110	639	(529)
	15 (45)	625,464	587,544	37,920
	20 (40)	40	196	(156)
	30 (60)	184	339	(155)
	30 (100)	39,439	37,739	1,700
	50 (100)	10	13	(3)
	10 (100) TOU	390	374	16
	รวม	1,490,670	1,444,757	45,913
มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380 / 220 โวลท์	10 (100) TOU	341	346	(5)
	10 (30)	47	72	(25)
	15 (45)	27,240	25,698	1,542
	20 (40)	82	112	(30)
	30 (60)	65	147	(82)
	30 (100)	19,105	18,330	775
	50 (100)	100	105	(5)
	รวม	46,980	44,810	2,170
Demand มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลท์	50	0	0	-
Demand มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลท์	5	0	165	(165)
Demand มิเตอร์ 3 เฟส 3 สาย 110 โวลท์	5	0	79	(79)
TOU Meter 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลท์	5	6,459	5,993	466
TOU Meter 3 เฟส 3 สาย 110 โวลท์	5	2,515	2,302	213
มิเตอร์ ระบบ 69 กิโลโวลท์ (AMR)	5	0	14	(2)
มิเตอร์ ระบบ 115 กิโลโวลท์ (AMR)	5	145	141	4
มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลท์ (AMR)	5	10,082	9,903	179
มิเตอร์ 3 เฟส 3 สาย 110 โวลท์ (AMR)	5	4,738	4,689	49
รวม		23,939	23,286	653
รวมมิเตอร์ทุกระบบ		1,561,589	1,512,853	48,736

ที่มา : กบล.

จำนวนอุปกรณ์ป้องกัน AVR SVR คาปาซิเตอร์

การไฟฟ้า	จำนวน ฟีดเดอร์ ที่จ่ายไฟ	ภายในสถานี						ในระบบจำหน่าย			
		เซอร์กิตเบรกเกอร์				รี โคลส เซอร์	รวม	รีโคลส เซอร์	AVR	SVR	สวิตซ์ คาปา ซิเตอร์
		In Coming	Tie Bus	Spare	Out Going						
1. กฟจ.อยุธยา	75	18	10	-	72	-	97	13	-	-	7
2. กฟจ.อ่างทอง	18	4	2	-	20	-	26	18	-	-	4
3. กฟจ.สระบุรี	19	4	2	-	20	-	26	12	-	-	6
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	24	6	3	-	30	-	39	21	1	-	5
5. กฟจ.นครนายก	29	6	3	-	30	-	39	23	-	-	9
6. กฟจ.ปทุมธานี	28	4	2	-	20	-	26	-	-	-	7
7. กฟอ.อรัญประเทศ	25	5	2	-	25	-	31	17	5	-	5
8. กฟฟ.รังสิต	90	20	10	-	94	9	132	-	-	-	5
9. กฟอ.เสนา	29	6	3	-	30	-	39	16	-	-	9
10. กฟอ.พระพุทธบาท	26	5	2	-	23	-	30	3	-	-	8
11. กฟอ.ท่าเรือ	20	4	2	-	20	-	26	2	-	-	3
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	40	6	3	-	35	5	49	22	-	-	5
13. กฟอ.ธัญบุรี	19	3	1	-	14	4	21	2	-	-	7
14. กฟอ.บางปะอิน	55	8	4	-	48	8	68	6	-	-	1
15. กฟอ.แก่งคอย	30	8	4	-	48	-	60	18	1	-	7
16. กฟจ.สระแก้ว	16	4	2	-	20	-	26	20	2	-	3
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	47	9	4	-	45	-	65	-	-	-	3
18. กฟอ.วังน้อย	14	2	1	-	14	4	21	2	-	-	1
19. กฟอ.ลำลูกกา	24	4	2	-	20	-	26	1	-	-	7
20. กฟอ.คลองหลวง	20	2	1	-	15	10	23	3	-	-	1
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	19	4	2	-	20	-	26	2	-	-	3
22. กฟอ.หนองแค	28	4	2	-	20	-	26	7	-	-	5
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	20	4	1	-	15	3	24	9	-	-	2
24. กฟฟ.ประตูลำพระอินทร์	9	2	1	-	10	-	13	1	-	-	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	19	6	3	-	30	-	39	-	-	-	3
รวมทั้งหมด	743	148	72	0	738	43	998	218	9	0	116

ที่มา : กปป. , กบข.

สถานะการจ่ายไฟฟ้าหมู่บ้าน

จังหวัด	จำนวนการปกครอง			สถานะการจ่ายไฟฟ้าหมู่บ้าน		
	อำเภอ	ตำบล	หมู่บ้าน	มีไฟฟ้าใช้	คงเหลือ	%
1. พระนครศรีอยุธยา	16	209	1,471	1,471	-	100.00
2. อ่างทอง	7	73	519	519	-	100.00
3. สระบุรี	13	111	980	980	-	100.00
4. ปราจีนบุรี	7	64	693	693	-	100.00
5. นครนายก	4	41	408	408	-	100.00
6. ปทุมธานี	7	60	537	537	-	100.00
7. สระแก้ว	9	59	660	660	-	100.00
รวม	63	617	5,268	5,268	-	100.00

สถานะการจ่ายไฟฟ้าครัวเรือน

จังหวัด	ทั้งหมด	มีไฟใช้แล้ว	ยังไม่มีไฟใช้	มีไฟใช้แล้ว ร้อยละ
1. พระนครศรีอยุธยา	262,158	261,981	177	99.93
2. อ่างทอง	87,829	87,829	-	100.00
3. สระบุรี	242,683	242,508	175	99.93
4. ปราจีนบุรี	174,556	174,336	220	99.87
5. นครนายก	83,145	82,896	249	99.70
6. ปทุมธานี	458,465	458,258	207	99.95
7. สระแก้ว	156,766	156,545	221	99.86
รวม	1,465,602	1,464,353	1,249	99.91

ที่มา : กบล.

หมายเหตุ สถานะจำนวนหมู่บ้าน ได้รวมหมู่บ้านที่อยู่ในเขตเทศบาลด้วย

การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน

จังหวัด	จำนวนหมู่บ้าน		จำนวนครัวเรือน			
	ทั้งหมด	มีไฟใช้แล้ว	ทั้งหมด	มีไฟใช้แล้ว	ยังไม่มีไฟใช้	มีไฟใช้แล้วร้อยละ
1.พระนครศรีอยุธยา						
1. อ. พระนครศรีอยุธยา	119	119	43,376	43,376	-	100.00
2. อ. เสนา	128	128	18,970	18,962	8	99.96
3. อ. ท่าเรือ	89	89	15,011	15,011	-	100.00
4. อ. ฟักไถ่	126	126	12,275	12,275	-	100.00
5. อ. บางบาล	111	111	11,037	10,935	102	99.08
6. อ. บางไทร	132	132	13,386	13,338	48	99.64
7. อ. บางปะอิน	149	149	34,841	34,841	-	100.00
8. อ. วังน้อย	68	68	26,338	26,338	-	100.00
9. อ. อุทัย	107	107	18,029	18,029	-	100.00
10. อ. นครหลวง	74	74	13,765	13,765	-	100.00
11. อ. มหาราช	58	58	8,431	8,431	-	100.00
12. อ. บางปะหัน	94	94	15,648	15,648	-	100.00
13. อ. ลาดบัวหลวง	56	56	10,863	10,863	-	100.00
14. อ. ภาชี	80	80	11,840	11,840	-	100.00
15. อ. บางซ้าย	53	53	5,360	5,341	19	99.65
16. อ. บ้านแพรก	27	27	2,988	2,988	-	100.00
รวม	1,471	1,471	262,158	261,981	177	99.93
2.อ่างทอง						
1. อ. เมืองอ่างทอง	81	81	21,964	21,964	-	100.00
2. อ. ป่าโมก	53	53	8,858	8,858	-	100.00
3. อ. ชัยโย	51	51	6,827	6,827	-	100.00
4. อ. วิเศษชัยชาญ	126	126	21,609	21,609	-	100.00
5. อ. โพธิ์ทอง	110	110	14,022	14,022	-	100.00
6. อ. แสวงหา	61	61	9,309	9,309	-	100.00
7. อ. สามโก้	37	37	5,240	5,240	-	100.00
รวม	519	519	87,829	87,829	0	100.00

ที่มา : กบล.

การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน (ต่อ)

จังหวัด	จำนวนหมู่บ้าน		จำนวนครัวเรือน			
	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ยังไม่มีไฟฟ้าใช้	มีไฟฟ้าใช้แล้วร้อยละ
3.สระบุรี						
1. อ. เมืองสระบุรี	77	77	51,202	51,202	-	100.00
2. อ. แก่งคอย	112	112	29,302	29,261	41	99.86
3. อ. หนองแค	182	182	46,312	46,307	5	99.99
4. อ. หนองแซง	69	69	5,128	5,128	-	100.00
5. อ. บ้านหมอ	79	79	16,251	16,251	-	100.00
6. อ. เสาไห้	102	102	11,555	11,555	-	100.00
7. อ. พระพุทธบาท	96	96	19,259	19,230	29	99.85
8. อ. วิหารแดง	53	53	13,520	13,517	3	99.98
9. อ. มวกเหล็ก	73	73	20,275	20,261	14	99.93
10. อ. หนองโดน	33	33	4,852	4,794	58	98.80
11. อ. ดอนพุด	28	28	2,557	2,557	-	100.00
12. อ. รังม่วง	27	27	7,337	7,312	25	99.66
13. อ. เฉลิมพระเกียรติ	49	49	15,133	15,133	-	100.00
รวม	980	980	242,683	242,508	175	99.93
4.ปราจีนบุรี						
1. อ. เมืองปราจีนบุรี	144	144	44,242	44,234	8	99.98
2. อ. กบินทร์บุรี	184	184	40,401	40,332	69	99.83
3. อ. บ้านสร้าง	88	88	10,089	10,067	22	99.78
4. อ. ศรีมหาโพธิ์	89	89	31,696	31,619	77	99.76
5. อ. ประจันตคาม	105	105	19,413	19,407	6	99.97
6. อ. ศรีมโหสถ	24	24	5,815	5,797	18	99.69
7. อ. นาดี	59	59	22,900	22,880	20	99.91
รวม	693	693	174,556	174,336	220	99.87
5.นครนายก						
1. อ. เมืองนครนายก	125	125	35,029	34,967	62	99.82
2. อ. บ้านนา	116	116	21,157	21,064	93	99.56
3. อ. ปากพลี	51	51	8,619	8,566	53	99.39
4. อ. องครักษ์	116	116	18,340	18,299	41	99.78
รวม	408	408	83,145	82,896	249	99.70

การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน (ต่อ)

จังหวัด	จำนวนหมู่บ้าน		จำนวนครัวเรือน			
	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ยังไม่มีไฟฟ้า	มีไฟฟ้าแล้วร้อยละ
6.ปทุมธานี						
1. อ. เมืองปทุมธานี	81	81	73,469	73,469	-	100.00
2. อ. สามโคก	66	66	18,456	18,456	-	100.00
3. อ. ลาดหลุมแก้ว	61	61	25,192	25,182	10	99.96
4. อ. ธัญบุรี	28	28	120,250	120,250	-	100.00
5. อ. ลำลูกกา	126	126	107,481	107,425	56	99.95
6. อ. คลองหลวง	106	106	98,374	98,233	141	99.86
7. อ. หนองเสือ	69	69	15,243	15,243	-	100.00
รวม	537	537	458,465	458,258	207	99.95
7.สระแก้ว						
1. อ. เมืองสระแก้ว	121	121	28,429	28,392	37	99.87
2. อ. อรัญประเทศ	109	109	30,456	30,445	11	99.96
3. อ. วัฒนานคร	111	111	27,955	27,938	17	99.94
4. อ. ตาพระยา	60	60	11,535	11,490	45	99.61
5. อ. วังน้ำเย็น	57	57	17,255	17,240	15	99.91
6. อ. คลองหาด	69	69	13,101	13,100	1	99.99
7. อ. เขาฉกรรจ์	60	60	12,484	12,426	58	99.54
8. อ. โคกสูง	36	36	6,509	6,485	24	99.63
9. อ. วังสมบูรณ์	37	37	9,042	9,029	13	99.86
รวม	660	660	156,766	156,545	221	99.86
รวม กฟภ.1	5,268	5,268	1,465,602	1,464,353	1,249	99.91

ที่มา : กบล.



ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าแยกตาม กฟฟ.

การไฟฟ้า	พื้นที่ 1 อุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 ธุรกิจและ เมืองสำคัญ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟจ.อยุธยา	1.06	46.09	1.84	38.04	3.52	61.75	4.88	139.56	4.49	142.69	4.22	126.31
2. กฟจ.อ่างทอง	0.00	0.00	0.00	0.00	2.63	35.38	2.21	50.55	2.82	67.81	2.66	61.80
3. กฟจ.สระบุรี	0.00	0.00	0.00	0.00	1.18	29.86	2.91	72.36	3.76	108.59	2.59	71.31
4. กฟจ.ปราชญ์บุรี	0.00	0.00	0.00	0.00	2.16	48.49	2.99	91.16	2.49	73.00	2.49	70.82
5. กฟจ.นครนายก	0.00	0.00	0.00	0.00	2.64	43.15	3.16	74.44	4.42	135.52	4.14	121.35
6. กฟจ.ปทุมธานี	0.00	0.00	0.00	0.00	1.36	61.09	1.19	43.26	3.71	103.23	1.79	61.56
7. กฟอ.อรัญประเทศ	0.00	0.00	0.00	0.00	1.72	27.71	2.30	47.45	3.92	97.42	3.26	77.07
8. กฟฟ.รังสิต	0.40	25.62	1.55	25.13	1.46	45.06	3.33	175.80	1.00	35.62	1.52	48.47
9. กฟอ.เสนา	0.00	0.00	0.00	0.00	2.05	20.22	2.46	37.03	3.37	70.92	2.94	54.70
10. กฟอ.พระพุทธบาท	0.00	0.00	0.00	0.00	1.68	21.04	2.33	49.83	3.05	68.08	2.67	57.06
11. กฟอ.ท่าเรือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	27.25	2.19	54.64	1.72	41.81
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	0.25	4.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.46	11.58	2.28	46.74	2.16	44.18
13. กฟอ.ธัญบุรี	0.00	0.00	0.44	8.25	3.05	59.91	5.45	115.89	6.07	207.12	3.20	84.52
14. กฟอ.บางปะอิน	1.72	24.22	0.00	0.00	0.00	0.00	2.49	70.23	3.16	84.20	2.98	80.26
15. กฟอ.แก่งคอย	0.00	0.00	0.00	0.00	1.76	66.69	0.99	30.18	3.04	79.01	2.62	72.20
16. กฟจ.สระแก้ว	0.00	0.00	0.00	0.00	1.72	56.20	1.51	32.52	2.55	83.05	2.25	70.46
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.99	66.93	3.48	158.12	2.34	89.23
18. กฟอ.วังน้อย	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	0.35	1.64	45.49	1.93	65.88	1.84	60.61
19. กฟอ.ลำลูกกา	0.00	0.00	0.00	0.00	1.66	47.09	2.31	63.78	4.85	132.61	3.03	83.89
20. กฟอ.คลองหลวง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00	52.00	1.09	18.66	1.11	18.87
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.31	28.77	2.26	50.60	1.84	41.37
22. กฟอ.หนองแค	0.78	7.56	0.00	0.00	1.00	28.00	4.61	49.68	2.90	42.51	3.21	43.73
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.72	49.25	1.60	48.40	1.62	48.54
24. กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	1.03	6.53	0.00	0.00	0.00	0.00	3.03	74.31	1.67	28.94	1.84	34.30
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	0.00	0.00	0.00	0.00	4.49	168.15	3.09	99.50	6.10	230.62	3.75	127.64
รวมทั้งหมด	0.82	21.32	0.98	16.14	1.99	47.30	2.75	65.04	3.33	87.63	2.86	72.56

เขตพื้นที่เมืองใหญ่	ดัชนี	ผล
เทศบาลนครรังสิต	SAIFI	0.740
	SAIDI	8.080

พื้นที่ ที่มีค่าสูงสุด	ดัชนี	ผล
กฟจ.นย., กฟอ.กคย.	SAIFI	3.560
	SAIDI	102.760

ที่มา : กปบ.

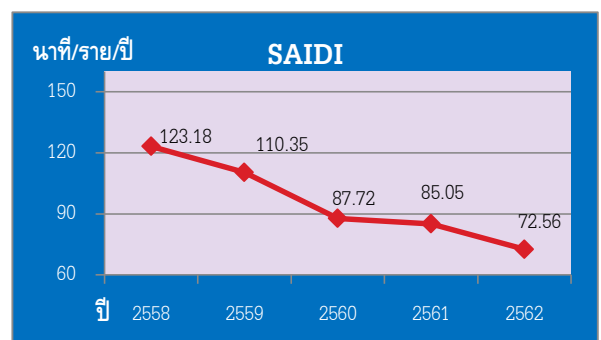
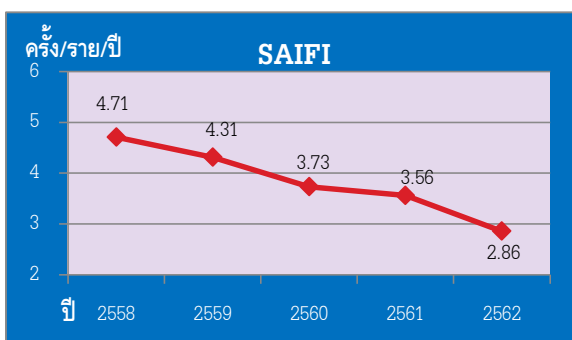
หมายเหตุ SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย : ครั้ง / ราย / ปี

SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย : นาที / ราย / ปี

ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าแยกตามสาเหตุ

การไฟฟ้า	พื้นที่ 1 อุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 ธุรกิจและ เมืองสำคัญ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI		
1. กฟผ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1 ขอดับไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2 ระบบขัดข้อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- สถานีไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ระบบสายส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. กฟภ.	0.82	21.32	0.98	16.14	1.98	47.26	2.75	65.02	3.32	87.59	2.85	72.53
2.1 ขอดับไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2 ระบบขัดข้อง	0.64	12.87	0.61	9.13	1.24	33.66	2.02	51.62	2.46	70.26	2.06	57.12
- ต้นไม้	0.00	0.08	0.01	0.30	0.11	2.65	0.18	5.19	0.25	7.41	0.20	5.78
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.05	0.23	0.00	0.15	0.00	0.02	0.01	0.05	0.03	0.31	0.02	0.20
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.17	0.00	0.02	0.02	0.47	0.01	0.30
- ลัทธิ	0.33	3.43	0.34	3.72	0.36	8.53	0.51	12.95	0.54	15.50	0.49	13.19
- อุปกรณ์ชำรุด	0.21	6.26	0.25	4.71	0.59	17.06	1.04	25.85	1.19	33.35	1.01	27.60
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.03	0.02	0.85	0.06	2.08	0.11	3.90	0.08	2.80
- ยานพาหนะ	0.01	0.63	0.00	0.00	0.08	2.82	0.06	1.20	0.07	2.42	0.07	2.16
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.47	0.06	1.80	0.14	3.52	0.09	2.45
- จ่ายเกินพิกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- อื่นๆ	0.04	2.24	0.01	0.22	0.06	1.09	0.10	2.45	0.11	3.31	0.09	2.59
2.3 ไม่พบสาเหตุ	0.18	8.45	0.37	7.01	0.74	13.60	0.73	13.40	0.86	17.33	0.79	15.41
3. จากผู้ใช้ไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1 ขอดับไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 ระบบขัดข้อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	0.82	21.32	0.98	16.14	1.99	47.30	2.75	65.04	3.33	87.63	2.86	72.56

ดัชนีความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า	ปี				
	2558	2559	2560	2561	2562
SAIFI (ครั้ง/รายปี)	4.71	4.31	3.73	3.56	2.86
SAIDI (นาทีก่อน/รายปี)	123.18	110.35	87.72	85.05	72.56



จำนวนผู้บริหารแยกตามคุณวุฒิ

หน่วย : คน

คุณวุฒิ	ผู้บังคับบัญชา
ปริญญาโท	44
ปริญญาตรี	334
อนุปริญญา , ปวส.	263
ปวช.	49
ม. 3 - ม. 6	-
อื่น ๆ	-
รวม	690

หมายเหตุ : นับรวมจำนวนผู้บริหารตั้งแต่ระดับ ชผ.ขึ้นไป

สถิติพนักงานปี 2558 - 2562

หน่วย : คน

จำนวนพนักงาน แยกตามคุณวุฒิ (คน)	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ปริญญาโท	50	51	52	54	54
ปริญญาตรี	513	569	589	589	575
อนุปริญญา , ปวส.	1462	1560	1593	1614	1658
ปวช.	491	453	400	350	292
ม. 3 - ม. 6	90	67	59	51	42
อื่น ๆ	-	13	12	6	3
รวม	2,606	2,713	2,705	2,664	2,624
จำนวนของการเพิ่ม (ลด)	135	107	(8.00)	(41.00)	(40.00)
ร้อยละของการเพิ่ม (ลด)	5.46	4.11	(0.29)	(1.52)	(1.50)

จำนวนลูกจ้าง (2 ปี) ปี 2562

หน่วย : คน

ปี	ลูกจ้างช่าง	ลูกจ้างบัญชี	ลูกจ้างบันทึก ข้อมูลคอมพิวเตอร์	ลูกจ้างพัสดุ	ลูกจ้าง ขับรถยนต์	รวม
2561	537	89	40	25	1	692
2562	509	83	38	27	1	658
เพิ่ม/ลด	(28)	(6)	(2)	2	-	(34)

ที่มา : กอก.

จำนวนพนักงานสังกัด กฟก.1

หน่วย : คน

การไฟฟ้า	พนักงาน						ลูกจ้าง (2 ปี)				
	ปริญญา	อนุปริญญา-ปวส.	ปวช.	ม.3-ม.6	อื่น ๆ	รวม	ช่าง	บัญชี	บันทึกข้อมูลคอมพิวเตอร์	อื่น ๆ	รวม
- กฟก.1	3	1	0	0	0	4	0	0	0	1	1
- กอก.	21	11	1	1	0	34	0	0	0	0	0
- ฝบพ.	3	1	1	0	0	5	0	0	0	0	0
- กบญ.	20	18	3	0	0	41	0	0	0	0	0
- กชช.	17	6	1	0	0	24	0	0	0	0	0
- กรท.	19	3	1	0	0	23	0	0	0	0	0
- ฝวบ.	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0
- กบล.	16	22	0	1	0	39	0	0	0	0	0
- กว.	22	13	0	1	0	36	0	0	0	0	0
- กกค.	12	19	3	0	0	34	0	0	0	0	0
- ฝปบ.	6	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0
- กปบ.	23	183	19	0	0	225	0	0	0	0	0
- กบษ.	25	36	20	0	0	81	0	0	0	0	0
- กรส.	15	12	2	0	0	29	0	0	0	0	0
1.กฟจ.อยุธยา	26	78	28	4	1	137	28	5	2	2	37
2.กฟจ.อ่างทอง	20	81	15	2	0	118	26	2	2	2	32
3.กฟจ.สระบุรี	22	56	9	1	0	88	15	5	1	2	23
4.กฟจ.ปราจีนบุรี	19	68	10	3	2	102	23	3	1	2	29
5.กฟจ.นครนายก	21	78	12	2	0	113	24	3	3	2	32
6.กฟจ.ปทุมธานี	22	41	24	1	0	88	19	4	1	0	24
7.กฟอ.อรัญประเทศ	16	71	5	4	0	96	22	3	2	2	29
8.กฟพ.รังสิต	19	63	19	6	0	107	35	4	2	1	42
9.กฟอ.เสนา	23	58	13	5	0	99	26	4	2	2	34
10.กฟอ.พระพุทธบาท	15	43	4	0	0	62	21	3	2	2	28
11.กฟอ.ท่าเรือ	13	37	5	0	0	55	12	2	2	2	18
12.กฟอ.กบินทร์บุรี	14	65	12	1	0	92	23	2	2	2	29
13.กฟอ.ธัญบุรี	21	67	10	0	0	98	22	5	3	2	32
14.กฟอ.บางปะอิน	18	43	6	0	0	67	20	1	1	0	22
15.กฟอ.แก่งคอย	17	61	13	1	0	92	24	3	1	0	28
16.กฟจ.สระแก้ว	18	65	11	1	0	95	23	5	2	2	32
17.กฟจ.ปทุมธานี 2	16	44	11	3	0	74	21	4	0	0	25
18.กฟอ.วังน้อย	15	31	3	0	0	49	21	5	1	0	27
19.กฟอ.ลำลูกกา	13	45	14	1	0	73	22	5	1	0	28
20.กฟอ.คลองหลวง	14	53	4	1	0	72	20	5	1	0	26
21.ลาดหลุมแก้ว	12	42	6	1	0	61	13	2	2	2	19
22.กฟอ.หนองแค	15	45	1	0	0	61	13	2	1	0	16
23.กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	12	38	2	1	0	53	10	2	1	0	13
24.กฟพ.ประตู่ไผ่พระอินทร์	11	27	4	0	0	42	13	2	1	0	16
25.กฟพ.บ้านหินกอง	9	33	0	1	0	43	13	2	1	0	16
รวมทั้งหมด	629	1,658	292	42	3	2,624	509	83	38	28	658

ที่มา : กอก.

หมายเหตุ - วุฒิอื่นๆ หมายถึง วุฒิต่ำกว่า ม.3 / ลูกจ้างอื่นๆ หมายถึง ลูกจ้างพัสดุและลูกจ้างชั่วคราว

สถิติพนักงานปี 2558 - 2562

หน่วย : คน

หน่วยงาน	2558	2559	2560	2561	2562
- กฟช.,กอก.	32	40	39	39	38
- ฝบพ.	5	5	4	5	5
- กบญ.	42	47	47	44	41
- กชช.	24	27	27	26	24
- กรท..	20	23	21	23	23
- ฝวบ.	5	6	6	6	6
- กบล.	34	40	37	37	39
- กวว.	40	44	40	37	36
- กกค.	38	37	36	35	34
- ฝปป.	5	5	5	6	6
- กปป.	242	236	233	228	225
- กบษ.	75	78	78	80	81
- กรส.	20	28	30	30	29
1. กฟจ.อยุธยา	160	159	153	146	137
2. กฟจ.อ่างทอง	135	126	127	123	118
3. กฟจ.สระบุรี	89	91	94	93	88
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	98	108	105	104	102
5. กฟจ.นครนายก	110	111	109	107	113
6. กฟจ.ปทุมธานี	96	99	90	90	88
7. กฟอ.อรัญประเทศ	99	105	97	95	96
8. กฟฟ.รังสิต	115	116	113	108	107
9. กฟอ.เสนา	112	109	106	103	99
10. กฟอ.พระพุทธบาท	64	63	61	61	62
11. กฟอ.ท่าเรือ	56	58	56	59	55
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	88	90	92	89	92
13. กฟอ.ชัยบุรี	102	102	110	106	98
14. กฟอ.บางปะอิน	59	60	73	68	67
15. กฟอ.แก่งคอย	93	90	91	92	92
16. กฟจ.สระแก้ว	92	94	91	93	95
17. กฟจ.ปทุมธานี 2	76	80	80	75	74
18. กฟอ.วังน้อย	52	51	54	53	49
19. กฟอ.ลำลูกกา	64	74	76	73	73
20. กฟอ.คลองหลวง	57	70	73	74	72
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	46	49	61	62	61
22. กฟอ.หนองแค	48	57	56	59	61
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	42	48	50	50	53
24. กฟฟ.ประตุน้ำพระอินทร์	37	45	41	41	42
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	34	42	43	44	43
รวมทั้งหมด	2,606	2,713	2,705	2,664	2,624

ที่มา : กอก.

หมายเหตุ - ไม่รวมลูกจ้าง (2 ปี)



ที่ดินใช้ประโยชน์

การไฟฟ้า	จำนวนแปลง ตามทะเบียนที่ดิน	จำนวนพื้นที่		
		ไร่	งาน	ตารางวา
1. กฟภ.1	139	755	0	83.10
2. กฟจ.อยุธยา	6	27	2	43.00
3. กฟจ.อ่างทอง	5	19	1	63.50
4. กฟจ.สระบุรี	1	1	3	42.20
5. กฟจ.ปราจีนบุรี	2	31	-	76.20
6. กฟจ.นครนายก	5	13	2	12.20
7. กฟจ.ปทุมธานี	-	-	-	-
8. กฟอ.อรัญประเทศ	2	15	2	-
9. กฟฟ.รังสิต	2	49	3	55.00
10. กฟอ.เสนา	4	12	1	72.07
11. กฟอ.พระพุทธบาท	-	-	-	-
12. กฟอ.ท่าเรือ	1	4	3	87.00
13. กฟอ.กบินทร์บุรี	2	3	3	78.30
14. กฟอ.ธัญบุรี	2	23	1	80.00
15. กฟอ.บางปะอิน	1	2	-	-
16. กฟอ.แก่งคอย	1	-	3	69.00
17. กฟจ.สระแก้ว	2	7	2	86.00
18. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	-	-	-	-
19. กฟอ.วังน้อย	-	-	-	-
20. กฟอ.ลำลูกกา	1	3	-	-
21. กฟอ.คลองหลวง	3	7	2	-
22. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	-	-	-	-
23. กฟอ.หนองแค	2	5	1	-
24. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	1	1	-	-
25. กฟฟ.ประจักษ์ศิลปาคม	1	2	-	-
26. กฟฟ.บ้านหินกอง	3	17	-	-
รวม กฟภ.1	186	1005	1	47.57

หมายเหตุ ที่ดิน กฟภ.1 รวม สถานีไฟฟ้าด้วย

ที่มา : กบญ.

ที่ดินไม่ใช่ประโยชน์

การไฟฟ้า	จำนวนบัตร (ทะเบียนคุมบัตร)	จำนวนพื้นที่			แผนการใช้งาน
		ไร่	งาน	ตารางวา	
1. กฟก.1	15	68	1	15.80	
2. กฟจ.อยุธยา	-	-	-	-	
3. กฟจ.อ่างทอง	-	-	-	-	
4. กฟจ.สระบุรี	1	4	3	28.00	
5. กฟจ.ปราจีนบุรี	-	-	-	-	
6. กฟจ.นครนายก	-	-	-	-	
7. กฟจ.ปทุมธานี	-	-	-	-	
8. กฟอ.อรัญประเทศ	-	-	-	-	
9. กฟฟ.รังสิต	-	-	-	-	
10. กฟอ.เสนา	-	-	-	-	
11. กฟอ.พระพุทธบาท	-	-	-	-	
12. กฟอ.ท่าเรือ	5	78	1	21.00	
13. กฟอ.กบินทร์บุรี	-	-	-	-	
14. กฟอ.ธัญบุรี	-	-	-	-	
15. กฟอ.บางปะอิน	-	-	-	-	
16. กฟอ.แก่งคอย	-	-	-	-	
17. กฟจ.สระแก้ว	-	-	-	-	
18. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	-	-	-	-	
19. กฟอ.วังน้อย	-	-	-	-	
20. กฟอ.ลำลูกกา	-	-	-	-	
21. กฟอ.คลองหลวง	-	-	-	-	
22. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	-	-	-	-	
23. กฟอ.หนองแค	-	-	-	-	
24. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	-	-	-	
25. กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	-	-	-	-	
26. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	-	-	-	
รวม	21	151	1	64.80	

ที่มา : กบญ.

จำนวนเครื่องคอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ

หน่วยงาน	COMPUTER		ยานพาหนะ																															
	PC	NOTEBOOK	รถบรรทุกเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	รถขุดไฮดรอลิก (4 ตัน)	รถขุดไฮดรอลิกกระเช้า	รถแทรกเตอร์	รถแทรกแซงไฟฟ้ 1 ตัน	รถแทรกแซงไฟฟ้ 2 ตัน	รถแบ็กโฮติดกระเช้า	รถบรรทุก 1 ตัน	รถดับเพลิง	รถแวนตรวจการ	รถเก๋ง	รถบรรทุก 2/3 ตัน	รถบรรทุก 6 ตัน (ติดเครนพับ)	รถบรรทุก 6 ตัน	รถเครนแข็ง	รถขุดเจาะ	รถขุดบรรทุก	รถขุดน้ำ	รถบรรทุก 2 ตัน ตู้บริการ	รถบรรทุก 4 ตัน	รถบรรทุกของเหลว	รถ Mobile Brand Image	รถ PEA Mobile Shop	รถ TEST VAN	รถพ่วงดีดน้ำ	รถพ่วง	รถเข้าแนวตรวจการ	รถเข้าดับเพลิงแคป	รถเข้า Space Cab	รถเข้าตู้ขึ้น	รถเข้าแทรกแซงไฟฟ้ 1 ตัน	รวม
- สำนักงาน กฟผ.1																													2					2
- กอก.	50	10																						1					1	1		1		4
- ฝวบ.	3	5																											3					3
- กบล.	43	8									2																		1	3				6
- กวว.	47	9									3																		1					4
- กกค.	38	2				1					3	1		3	3	1	2	1				1						3	6	14		5		44
- ฝบพ.	5	5																											3					3
- กบุญ.	49	4																											1					1
- กชช.	34	5																											1					1
- กรท.	218	94									1																		1	1				3
- ฝปป.	4	3																											3	1				4
- กปป.	51	5									4																		1	1				6
- กบษ.	37	8	6		4			1			5			1					1				3			1	5		1	2				30
- กรส.	35	10									1																		1	1				3
1. กฟผ.อยุธยา	198	9		1			3	7	3	3	6			13	9	3	1	2		2	1	1			1				1	10	3	1	1	72
2. กฟผ.อ่างทอง	209	7		2			3	8	2	2	4			16	6	3	1	2							1				1	7	3	1	1	63
3. กฟผ.สระบุรี	84	7		1				4	1	1	2			7	4	1	1								1					3	2	1	1	30
4. กฟผ.ปราชญ์บุรี	141	9			1		2	4	1	1	3			8	5	2	1	1		1									1	8	1	1	1	42
5. กฟผ.นครนายก	170	10	1	1				5	3	5	4			10	5	3	1	1						1					1	5	2	1	1	50
6. กฟผ.ปทุมธานี	102	7		1				2	2	4	3			5	3	2	1	1		1									1	4	2	1	1	34
7. กฟผ.อรัญประเทศ	150	5	1					7	2	3	3			9	5	2		1											1	5	3	1	1	44
8. กฟฟ.รังสิต	144	7			1			2	1	1	1	1		2	1	1		1		1									1	3	1	1	1	20
9. กฟผ.เสนา	167	5		1			2	7	1	3	7	1		12	4	4	2	1				1							1	6	2		1	56
10. กฟผ.พระพุทธบาท	75	7					1	2	1		3			6	3	2	1												1	2	1		1	24
11. กฟผ.ท่าเรือ	89	5						3	1		2			5	1	2	1												1	2	2		1	21
12. กฟผ.กบินทร์บุรี	104	6	1		1	1	2	4	1	3	1		1	4	4	2		1		1				1			1		1	7	2	1	1	41
13. กฟผ.ชัยบุรี	109	6			1		1	2	1		3	2		5	3	1	1	1				1							1	7	1	1	1	33
14. กฟผ.บางปะอิน	70	4						3	1		2			3	2	1				1									1	4		1	1	20
15. กฟผ.แก่งคอย	115	3	1		1		1	6	1	3	3			9	4	1		1		1		1							1	3	2	1	1	41
16. กฟผ.สระแก้ว	127	5	1	2				6	2	2	4			6	4	2								1					1	5	2		1	39
17. กฟผ.ปทุมธานี 2	72	2						2	1	1	3	1		3	2			1											1	4			1	20
18. กฟผ.วังน้อย	69	1						2	1	1	2			3	2	1													1	3			1	17
19. กฟผ.ลำลูกกา	81	2		1				1	1	1	2			4	1			1											1	3	1		1	18
20. กฟผ.คลองหลวง	81	2						1	1	1	2			3	2	1													1	4			1	17
21. กฟผ.ลาดหลุมแก้ว	82	3						3	1	2	1			4	2			1											1	4			1	20
22. กฟผ.หนองแค	79	5					1	2	1	1	2			6	2			1		1									1	4		1	1	24
23. กฟผ.ศรีมหาโพธิ์	64	2						3	1	1	2			7	2														1	3	2		1	23
24. กฟฟ.พระตำน้ำพระอินทร์	48	2						1	1		1			3	2														1	3			1	13
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	49	4						1	1	2	2			2	2	1													1	3			1	16
รวมทั้งหมด	3,293	293	11	10	9	2	16	89	33	41	87	6	1	159	83	36	13	18	1	9	1	5	3	1	6	1	5	4	50	136	32	19	25	912

หมายเหตุ มีรถบััส 1 คัน ประจำสำนักงาน กฟภ.1

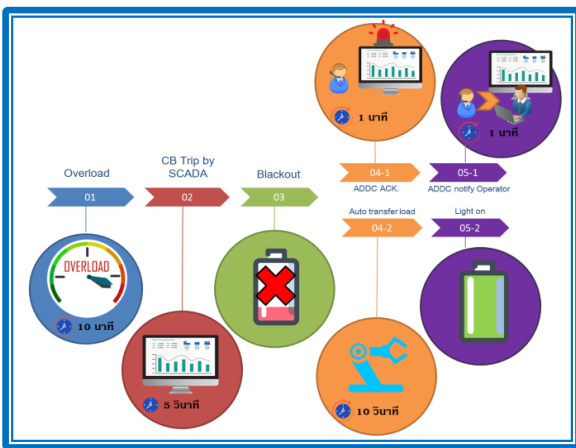
ที่มา : กกค.,กบญ.

ผลการประกวดสิ่งประดิษฐ์ หัวข้ออิสระ งาน PEA C1 Innovation Day ประจำปี 2562

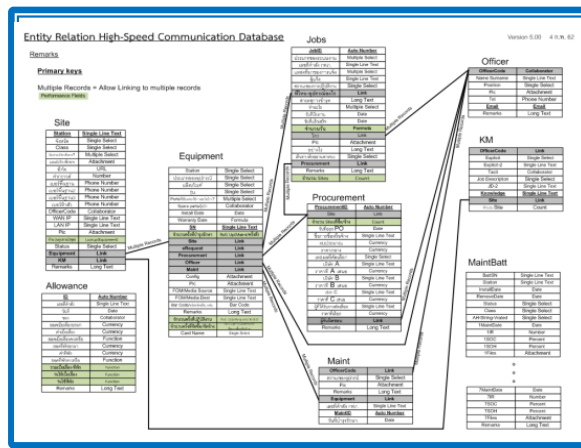
กฟภ.1 ได้ดำเนินการ จัดงาน PEA C1 Innovation Day ประจำปี 2562 ดังนี้

1. การประกวดคัดเลือกสิ่งประดิษฐ์ หัวข้ออิสระ ประเภท Process Innovation

- 1.1 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม ลูกเจ้าแม่โยธยา สังกัด กบป.ก.1
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ระบบบริหารจัดการการจ่ายไฟอัจฉริยะ
- 1.2 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม HSC สังกัด กรส.ก.1
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ปรับปรุงกระบวนการบริหารจัดการฐานข้อมูลอุปกรณ์สื่อสารโดยใช้ Software Airtable
- 1.3 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม อีหยัง สังกัด กรท.ก.1
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ การสนับสนุนนโยบายลดการใช้กระดาษด้วยระบบงานสารบรรณฯ (รายบุคคล)
- 1.4 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ATA - NEWGEN สังกัด กฟล.อ่างทอง
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ระบบทะเบียนเครื่องมือและเครื่องมือวัด
- 1.5 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม บริการ บัญชี PEA ทำเรือ สังกัด กฟอ.ท่าเรือ
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ การรับชำระเงินค่ามิเตอร์ผ่านแอปพลิเคชัน Netbank ในการโอนเงินเข้าบัญชีไฟฟ้า
- 1.6 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม แสงจันทร์ สังกัด กฟล.ปทุมธานี
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ CommChk
- 1.7 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ศูนย์ยุทธยานำรักศึกษาคักเวลาไฟดับ สังกัด กบป.ก.1
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ การประยุกต์ใช้โปรแกรม proteus ในการวิเคราะห์ระบบ intertrip
- 1.8 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม CN.LittleBit สังกัด กฟล.อ่างทอง
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ใช้แทนสมุด
- 1.9 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม เด็ดกวด สังกัด กฟอ.หนองแค
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ปรับปรุงการจัดทำเอกสารซ่อมรถยนต์
- 1.10 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม Model สังกัด กบป.ก.1
 - ชื่อสิ่งประดิษฐ์ การวางแผนบำรุงรักษาหม้อแปลงไฟฟ้าของระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยการจัดการความเสี่ยงตามสภาพ



1.1 กลุ่ม ลูกเจ้าแม่โยธยา



1.2 กลุ่ม HSC

ที่มา : กอก.

ผลการประกวดสิ่งประดิษฐ์ หัวข้ออิสระ

งาน PEA C1 Innovation Day ประจำปี 2562

2. การประกวดคัดเลือกสิ่งประดิษฐ์ หัวข้ออิสระ ประเภท Product Innovation

2.1 ประเภทเครื่องกลหรือฮาร์ดแวร์

- 2.1.1 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม มะม่วงมันหนองแขง สังกัด กพย.หนองแขง
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ กว้านยกหม้อแปลง รุ่นหนองแขง 01
- 2.1.2 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม ฟ้าพื้น สังกัด กพอ.วังน้อย
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ หมุนเพลิน
- 2.1.3 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม บัญชี ม่วงจืด สังกัด กพอ.บางปะอิน
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ หลุมลือคมนี่
- 2.1.4 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม HOT HOT HOT สังกัด กษษ.ก.1
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เล็ง Draogon Taper
- 2.1.5 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม ตะไบ สังกัด กพอ.เสนา
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เล็บมีอนาง
- 2.1.6 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม Power Meter 4.0 สังกัด กพฟ.บ้านหินกอง
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ดอกปอกตัวโกง
- 2.1.7 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม PMK YOUNGBLOOD สังกัด กฟส.ป่าโมก
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ PMK YOUNGBLOOD
- 2.1.8 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ข้าวสารเสาไห้ สังกัด กพย.เสาไห้
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ อุปกรณ์ช่วยปลด-ใส่ฟิวส์แรงต่ำ V.2
- 2.1.9 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม Shining of meter สังกัด กพอ.ธัญบุรี
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เครื่องมือลดคมปลายสาย
- 2.1.10 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม รักอุทัย สังกัด กฟส.อุทัย
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Easy Puller
- 2.1.11 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม มิเตอร์ฝักให้ร่วมแรง สังกัด กฟส.ฝักให้
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ กระดานยกกระดับมิเตอร์



2.1.1 กลุ่ม มะม่วงมันหนองแขง



2.1.2 กลุ่ม ฟ้าพื้น

ที่มา : กอก.

ผลการประกวดสิ่งประดิษฐ์ ห้วข้ออิสระ

งาน PEA C1 Innovation Day ประจำปี 2562

2.2 ประเภทไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์

2.2.1 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม Maintenance Innovation สังกัด กปน.ก.1, กบข.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Stationary Battery Monitoring System

2.2.2 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม Maintenance สังกัด กปน.ก.1, กบข.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Universal RCS Control System

2.2.3 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม พรอ.อะนะ สังกัด กรส.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ MARS Remote RSSI Digital meter

2.2.4 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม IT Generation New สังกัด กรท.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เครื่องปั้มน้ำโซล่าเซลล์อัจฉริยะ

2.2.5 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม Hottel สังกัด กรส.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เครื่องทดสอบสัญญาณโทรศัพท์ตู้ 6+16

2.2.6 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม แก๊ไฟอรัญ team สังกัด กฟอ.อรัญประเทศ

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ อุปกรณ์ตัดตอนในระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำ

2.2.7 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ATB POWER STATION สังกัด กปน.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เครื่องปั่นไฟฟ้ิงพาลังงานตัวมันเอง

2.2.8 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม นวนคร 4 สังกัด กปน.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ การตรวจสอบแรงดันแบตเตอรี่ภายในสถานไฟฟ้า

2.2.9 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ATB POWER STATION สังกัด กปน.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เครื่องทดสอบค่าความเป็นฉนวนลูกถ้วย

2.2.10 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม แก๊ไฟชิง วิหารแดงงัย สังกัด กฟส.วิหารแดง

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ ตาแดงแจ้งไฟดับ

2.2.11 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม เจริญพร 3 สังกัด กฟฟ.บ้านหินกอง

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Automatic switch reclose

2.2.12 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม Smart concept สังกัด กฟอ.แก่งคอย

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ เครื่องควบคุมอุปกรณ์ไฟฟ้าอัจฉริยะผ่านมือถือ



2.2.1 กลุ่ม Maintenance Innovation



2.2.2 กลุ่ม Maintenance

ที่มา : กอก.

ผลการประกวดสิ่งประดิษฐ์ หวังข้ออิสระ

งาน PEA C1 Innovation Day ประจำปี 2562

2.3 ประเภทโปรแกรมคอมพิวเตอร์

2.3.1 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม PiC1 สังกัด กวว.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Website Project Management

2.3.2 รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม The Next Gen สังกัด กฟผ.ปทุมธานี

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ รู้ที่ควรรู้

2.3.3 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม อีหยง สังกัด กรท.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ SMART ENERGY MOBILE APPLICATION WITH IoT

2.3.4 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม แมงป่องแดงแห่งไซตะมะ สังกัด กรท.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ line customer reply

2.3.5 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม หกบวกหนึ่ง (6+1) สังกัด กฟส.ลาดบัวหลวง

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ โปรแกรมค้นหาการหักการไฟฟ้า

2.3.6 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม GD2016 สังกัด กวว.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Smart Survey Meter with Artificial Intelligence

2.3.7 รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม CS express สังกัด กฟอ.บางปะอิน

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ โปรแกรมบริหารจัดการงานขยายเขตฯ

2.3.8 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ปฏิบัติการทำเรือ สังกัด กฟอ.ท่าเรือ

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ โปรแกรมจตุรรวมผล

2.3.9 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ชาย๔ สังกัด กปบ.ก.1

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ โปรแกรมแจ้งเบิกค่าเดินทางปฏิบัติงาน สถานีไฟฟ้า Unmanned Substation

2.3.10 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม ปฏิบัติการ การไฟฟ้ารังสิต สังกัด กฟฟ.รังสิต

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ การสร้างโปรแกรมคอมพิวเตอร์เพื่อช่วยในการคำนวณงานทำรายงานสถิติกระแสไฟฟ้าขัดข้องประจำเดือน

2.3.11 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม มาตรฐานทดสอบ สังกัด กวว.ก.1

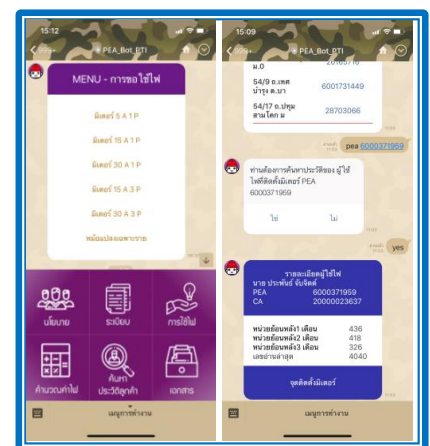
- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Smart Data Intelligence

2.3.12 รางวัลเหรียญทองแดง ได้แก่ กลุ่ม พระพุทธบาท GEN.Y สังกัด กฟอ.พระพุทธบาท

- ชื่อสิ่งประดิษฐ์ Auto PQView Program



2.3.1 กลุ่ม PiC1



2.3.2 กลุ่ม The Next Gen

ที่มา : กอก.

การแข่งขันทักษะการปฏิบัติงาน ครั้งที่ 8 ของ กฟภ.

กฟภ.1 ได้จัดส่งทีมเข้าแข่งขันครบทั้ง 16 ประเภท ผลการแข่งขัน กฟภ.1 ได้รางวัลเหรียญทอง
จำนวน 4 ประเภท, รางวัลเหรียญเงิน จำนวน 7 ประเภท และ รางวัลเหรียญทองแดง จำนวน 2 ประเภท
โดย กฟภ.1 ได้รับรางวัลเจ้าเหรียญทอง

1) กลุ่มงานทางเทคนิค จำนวน 2 เหรียญทอง ได้แก่

1. การแข่งขันประเภท การแข่งขันการแก้ไฟฟ้าขัดข้อง (คะแนนสูงสุด)

ผู้เข้าแข่งขัน กฟส.ป่าโมก, กฟส.วิเศษชัยชาญ, กฟย.ไชโย, กฟย.แสวงหา, กฟจ.อ่างทอง

ผู้ควบคุมดูแล กบษ.ก.1

2. การแข่งขันประเภท การตัดแต่งต้นไม้ตามรุกขกรรม (คะแนนสูงสุด)

ผู้เข้าแข่งขัน กฟอ.ธัญบุรี ผู้ควบคุมดูแล กบษ.ก.1, กฟฟ.รังสิต

2) กลุ่มงานสนับสนุน จำนวน 2 เหรียญทอง ได้แก่

1. การแข่งขันประเภท ประกวด clip VDO การสอนงานแบบ OJT (คะแนนสูงสุด)

ผู้เข้าแข่งขัน กวว.ก.1, กอก.ก.1 ผู้ควบคุมดูแล กวว.ก.1, กอก.ก.1

2. การแข่งขันประเภท การแข่งขันบริการ Front Office

ผู้เข้าแข่งขัน กฟอ.ธัญบุรี, กฟส.หนองเสือ

ผู้ควบคุมดูแล กบล.ก.1, กฟจ.นครนายก, กฟอ.วังน้อย, กฟอ.พระพุทธบาท

ที่มา : กอก.



โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย
ณ วัดพระพุทธบาทราชวรมหาวิหาร อำเภอพระพุทธบาท จังหวัดสระบุรี



PEA ร่วมกับ วิทยาลัยการอาชีพศุภินิรมิต ส่งมอบศูนย์การเรียนรู้
ในโครงการ “ชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA” ณ วิทยาลัยการอาชีพศุภินิรมิต
อำเภอเมืองปทุมธานี จังหวัดปทุมธานี



โครงการ PEA ช่วยภัยแล้งด้วยพลังงานทดแทนเฉลิมพระเกียรติ
เนื่องในโอกาสมหามงคล พระราชพิธีบรมราชาภิเษก
อำเภอฉวาง จังหวัดสระบุรี



โครงการ PEA สร้างโอกาสในการเรียนรู้ มอบอุปกรณ์ทางการศึกษา
ณ โรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดนบ้านคลองตะเคียนชัย
อำเภอวังน้ำเย็น จังหวัดสระแก้ว



PEA ร่วมกับมูลนิธิ แสง-โชติ ไกตระกูล นสพ.เดลินิวส์ และ วปอ.รุ่นที่ 27
 ออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตรวจรักษาประชาชน
 ณ โรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดนบ้านคลองตะเคียนชัย อำเภอวังน้ำเย็น จังหวัดสระแก้ว



โครงการ PEA จิตอาสาพัฒนาสำน้ำ สำคลอง
 คลองเปรมประชากร อำเภอเมือง จังหวัดปทุมธานี



**PEA ร่วมกับภาคีเครือข่าย จัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม
บนเสาไฟฟ้าของ PEA และปรับปรุงภูมิทัศน์บริเวณเกาะเมือง
อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา**



**กฟท.1 เข้ารับโล่ตรารับรองมาตรฐานการให้บริการของคุณยรัชการสะดวก (GECC)
ประจำปี 2562 ณ โรงแรมปรีณพาลซ มหานาค กรุงเทพมหานคร**



รายชื่อการไฟฟ้าในสังกัด (สถานะปี 2562)

1 กฟจ.พระนครศรีอยุธยา (กฟจ.อย.)
1.1 กฟส.นครหลวง (กฟส.อนล.)
1.1.1 กฟย.ภาชี (กฟย.อ.ภช.)
1.2 กฟส.บางปะหัน (กฟส.อบปห.)
1.2.1 กฟย.มหาราช (กฟย.อ.มร.)
1.2.2 กฟย.บ้านแพรก (กฟย.อ.บพก.)
1.3 กฟส.อุทัย (กฟส.อ.อุท.)
2 กฟจ.อ่างทอง (กฟจ.อท.)
2.0.1 กฟย.ไชโย (กฟย.อ.ไชโย)
2.1 กฟส.วิเศษชัยชาญ (กฟส.อ.วศ.)
2.1.1 กฟย.สามโก้ (กฟย.อ.สมก.)
2.2 กฟส.ป่าโมก (กฟส.อ.ปม.)
2.3 กฟส.โพธิ์ทอง (กฟส.อ.พท.)
2.3.1 กฟย.แสวงหา (กฟย.อ.สวห.)
3 กฟจ.สระบุรี (กฟจ.สบ.)
3.0.1 กฟย.เสาไห้ (กฟย.อ.เสาไห้)
3.0.2 กฟย.หนองแซง (กฟย.อ.นช.)
4 กฟจ.ปราจีนบุรี (กฟจ.ปจ.)
4.1 กฟส.ประจันตคาม (กฟส.อ.ปจค.)
4.2 กฟส.บ้านสร้าง (กฟส.อ.บส.)
5 กฟจ.นครนายก (กฟจ.นย.)
5.0.1 กฟย.ปากพลี (กฟย.อ.ปพ.)
5.1 กฟส.บ้านนา (กฟส.อ.บน.)
5.2 กฟส.องครักษ์ (กฟส.อ.อร.)
6 กฟจ.ปทุมธานี (กฟจ.ปท.)
6.1 กฟส.สามโคก (กฟส.อ.สกค.)
7 กฟอ.อรัญประเทศ (กฟอ.อป.)
7.0.1 กฟย.โคกสูง (กฟย.อ.คส.)
7.0.2 กฟย.ตาพระยา (กฟย.อ.ตพย.)
7.1 กฟส.วัฒนานคร (กฟส.อ.วณ.)
7.1.1 กฟย.คลองหาด (กฟย.อ.คลองหาด)
8 กฟฟ.รังสิต (กฟฟ.รสต.)
9 กฟอ.เสนา (กฟอ.เสนา)
9.0.1 กฟย.บางไทร (กฟย.อ.บทร.)
9.0.2 กฟย.บางบาล (กฟย.อ.บางบาล)
9.0.3 กฟย.บางซ้าย (กฟย.อ.บซ.)

9.1 กฟส.ผักไห่ (กฟส.อ.ผท.)
9.2 กฟส.ลาดบัวหลวง (กฟส.อ.ลบล.)
10 กฟอ.พระพุทธบาท (กฟอ.พพบ.)
10.0.1 กฟย.หนองโดน (กฟย.อ.นด.)
11 กฟอ.ท่าเรือ (กฟอ.ทรอ.)
11.0.1 กฟย.บ้านหม้อ (กฟย.อ.บมอ.)
11.0.2 กฟย.ดอนพุด (กฟย.อ.ดพ.)
12 กฟอ.กบินทร์บุรี (กฟอ.กบบ.)
12.0.1 กฟย.วังตะเคียน (กฟย.ต.วตค.)
12.1 กฟส.นาดี (กฟส.อ.นด.)
13 กฟอ.ธัญบุรี (กฟอ.ธญ.)
13.1 กฟส.หนองเสือ (กฟส.อ.นสอ.)
14 กฟอ.บางปะอิน (กฟอ.บปอ.)
15 กฟอ.แก่งคอย (กฟอ.กคย.)
15.1 กฟส.มวกเหล็ก (กฟส.อ.มท.)
15.1.1 กฟย.วังม่วง (กฟย.อ.วม.)
15.1.2 กฟย.ซับสมอหิน (กฟย.ต.ชสน.)
16 กฟจ.สระแก้ว (กฟจ.สก.)
16.0.1 กฟย.เขาฉกรรจ์ (กฟย.อ.ชน.)
16.1 กฟส.วังน้ำเย็น (กฟส.อ.วนย.)
16.1.1 กฟย.วังสมบูรณ์ (กฟย.อ.วสบ.)
17 กฟจ.ปทุมธานี 2 (กฟจ.ปท.2)
18 กฟอ.วังน้อย (กฟอ.วน.)
19 กฟอ.ลำลูกกา (กฟอ.ลก.)
20 กฟอ.คลองหลวง (กฟอ.คล.)
21 กฟอ.ลาดหลุมแก้ว (กฟอ.ลลก.)
22 กฟอ.หนองแค (กฟอ.นงค.)
22.1 กฟส.วิหารแดง (กฟส.อ.วด.)
23 กฟอ.ศรีมหาโพธิ์ (กฟอ.ศม.)
23.0.1 กฟย.ศรีมโหสถ (กฟย.อ.ศมส.)
23.0.2 กฟย.ท่าตูม (กฟย.ต.ตต.)
24 กฟฟ.ประตู่หน้าพระอินทร์ (กฟฟ.ปโน.)
25 กฟฟ.บ้านหินกอง (กฟฟ.หกง.)

รายชื่อคณะกรรมการจัดทำหนังสือรายงานประจำปี 2562 กฟภ.1

1. นายอุดม	นุชนวล	รฟ.วบ.ก.1	ประธานคณะกรรมการ
2. นายอาตุลราม	นิโรจน์	อก.บล.ก.1	รองประธานคณะกรรมการ
3. นายไพสิฐ	ปิ่นโต	รก.ว.ก.1	คณะกรรมการ
4. นายวัชร	พบพร	รก.กค.ก.1	คณะกรรมการ
5. นายณรงค์	ศรียาภัย	รก.บล.ก.1	คณะกรรมการ
6. นายวิชาญ	อินทร์อยู่	รก.ปป.ก.1	คณะกรรมการ
7. นายสมบุญ	มณีคุณภรณ์	รก.บข.ก.1	คณะกรรมการ
8. นายเอกวัฒน์	ทองเปลว	รก.รส.ก.1	คณะกรรมการ
9. นางสาวพรทิพย์	ถนอมกิตติ	รก.บญ.ก.1	คณะกรรมการ
10. นายภักดี	รักษาทรรพ์	รก.รท.ก.1	คณะกรรมการ
11. นางฉันทนา	ชัยสวัสดิ์ถนันท	รก.ชช.ก.1	คณะกรรมการ
12. นายมารุต	สมวี	ชก.อก.ก.1	คณะกรรมการ
13. นายมนตรี	มั่งดี	ทผ.ผธ.กบ.ก.1	คณะกรรมการและเลขานุการ
14. นายธิตี	ไชยเทพ	ชผ.ผธ.กบ.ก.1	คณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ





วิสัยทัศน์

กฟผ. เป็น
องค์กรชั้นนำ
ที่ทันสมัย ในระดับ
ภูมิภาค มุ่งมั่น ให้
บริการ พลังงานไฟฟ้า
และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
อย่างมีประสิทธิภาพ
เชื่อถือได้ เพื่อพัฒนา
คุณภาพชีวิตเศรษฐกิจ
และสังคม
อย่างยั่งยืน

จาก TRUST+E สู่ TRUSTED

จาก ความเชื่อมั่น สู่ ความไว้วางใจ

ด้วย **7** ปัจจัยใหม่

ขับเคลื่อนค่านิยม กฟผ.



ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม

ปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร

T

Technology Savvy

(เทคโนโลยี แพร่)
ทันโลก เรียนรู้
เข้าใจ ประยุกต์ใช้
เทคโนโลยี
และองค์ความรู้ใหม่

R

Rush to Service

(รับ ทุ เซอร์วิส)
บริการด้วยใจ รวดเร็ว
เป็นธรรม ทันสมัย
ใส่ใจผู้รับบริการ

S

Under Good Governance

(อันเดอร์ กูด กิฟเวอร์เน็นซ์)
ซื่อสัตย์สุจริต
มีจิตรับผิดชอบ โปร่งใส
ตรวจสอบได้ ต่อต้าน
ทุจริต ยึดหลักปรัชญา
เศรษฐกิจพอเพียง

S

Specialist

(สเปเชียลิสต์)
รอบรู้ เชี่ยวชาญในงาน
ที่ทำได้ แบ่งปัน สร้างสรรค์
และพัฒนา

T

Teamwork

(ทีมเวิร์ก)
มุ่งมั่นทำงานเป็นทีม
มีน้ำใจ เปิดใจกว้าง
แบ่งปันทักษะ

E

Engagement

(เอนเกจเม้นท์)
รักองค์กร รักทีม
เสียสละ ทำงาน
อย่างเต็มกำลัง
ความสามารถ
พร้อมรับ
การเปลี่ยนแปลง

D

Data Driven

(ดาต้า ดริฟวิน)
ศึกษา เข้าใจ
ใช้ประโยชน์
จากข้อมูล ขับเคลื่อน
ภารกิจองค์กร