



รายงานประจำปี ๒๕๕๙



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคกลาง)

จ.พระนครศรีอยุธยา



สารบัญ

เรื่อง	หน้า
วิสัยทัศน์ ภารกิจ และค่านิยมร่วม กฟผ.	1
การบริหารงาน	
คณะผู้บริหาร	2
รายชื่อการไฟฟ้าในสังกัด	4
ข้อมูลสำคัญ ปี 2558 - 2559	8
เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน ปี 2559	10
รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2559	16
ผู้ใช้ไฟฟ้า	
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า หน่วยจำหน่าย รายได้	18
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	19
ผู้ใช้ไฟรายได้สูงสุด 20 อันดับ	20
หน่วยจำหน่าย และพลังไฟฟ้า	
ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุด	21
พลังไฟฟ้าสูงสุด หน่วยซื้อ หน่วยจำหน่าย และ	22
หน่วยสูญเสีย ปี 2550-2559	
หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	23
พยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้า	24
สรุปสถานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (VSPP และ SPP)	25
การเงิน	
งบดุล	26
งบกำไรขาดทุน	27
วิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน	29
รายได้ค่าไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	31
ประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้ค่าไฟฟ้า	32
ธุรกิจเสริม	
ผลการดำเนินงานรายได้ธุรกิจเสริม	33
ผลการดำเนินงานก่อสร้างทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (CO2.2)	34

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สถานี	
จำนวนสถานีไฟฟ้าต้นทาง	35
จุดรับไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้า กฟผ. , กฟน.	36
สถานีไฟฟ้า กฟผ.	38
จำนวนสถานีไฟฟ้า กฟผ.	41
ระบบสายส่ง	
ความยาวระบบสายส่ง	42
ระบบจำหน่าย	
ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง - แรงต่ำ	43
หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย	45
เครื่องวัดและอุปกรณ์ประกอบ	49
จำนวนอุปกรณ์ป้องกัน AVR SVR คาปาซิเตอร์	50
สถานะการจ่ายไฟ	
สถานะการจ่ายไฟฟ้าหมู่บ้าน	51
สถานะการจ่ายไฟฟ้าครัวเรือน	52
ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า	55
พนักงาน	
จำนวนผู้บริหารแยกตามคุณวุฒิ , สถิติพนักงาน	57
จำนวนพนักงานสังกัด กฟผ.1	58
คอมพิวเตอร์ ยานพาหนะ	
ที่ดิน	60
จำนวนเครื่องคอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ	62
กิจกรรมต่างๆ	
กิจกรรมคิวซี และงานชมทรรรมคุณภาพ	63
ประมวลภาพงานกิจกรรมตามนโยบาย	67
ภาคผนวก	
ผู้จัดการ กฟผ. ชั้น 1-3 (ปี 2560)	72
รายชื่อการไฟฟ้าในสังกัด (ปี 2560)	74
รายชื่อคณะทำงานจัดทำหนังสือรายงานประจำปี 2559	75

VISION วิสัยทัศน์

กฟภ. เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัยในระดับภูมิภาค
มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
อย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้
เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

Provincial Electricity Authority (PEA) is a leading organization in
region, which focused on providing efficient, reliable
electricity services, related business
for developing quality of life, sustainability
of economics and society.

MISSION ภารกิจ

จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า
และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง
เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า
ให้เกิดความพึงพอใจ
ทั้งด้านคุณภาพและบริการ
โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง
มีความรับผิดชอบต่อสังคม
และสิ่งแวดล้อม

PEA is responsible for the provision of standardized
electricity services and related business to attain
the customer's satisfaction on products and services
through PEA's continual corporate development plans
with the recognition of social and
environmental responsibility.

CORE VALUE

ค่านิยม

ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม

- Modernization
- Excellent Services
- Good Governance



คณะผู้บริหาร กฟก.1



นายสมลักษณ์ กังมมาลา
อช.ก.1



นายสุกชัย เอกอุ่น
อฝ.วบ.ก.1



นายมนตรี ผดุงใจ
อฝ.ปบ.ก.1



นายสุนทร มีเมธี
อฝ.บพ.ก.1



นายพงษ์เทพ อรุณโชติ
รฝ.วบ.ก.1



นายอายุวัฒน์ ลิขิตชีวี
รฝ.ปบ.ก.1



นางเทียมเพ็ญ เรียงสมเจริญ
รฝ.บพ.ก.1



นายณรงค์ฤทธิ์ สงวนพงศ์
รฝ.วบ.ก.1



นายจร โพธิ์ฟ้า
รฝ.ปบ.ก.1



นางระพีพรรณ เพ็ชรสุชุม
รฝ.บพ.ก.1



นางนุชมล ไตรทาน
อก.อก.ก.1



นายสัญญา พ่วงอำไพ
อก.วว.ก.1



นายศักดิ์ ไตรยวงวานิช
อก.ปบ.ก.1



นางประไพ จิรธานี
อก.บญ.ก.1



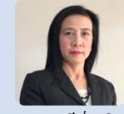
นายกุลดา พงษ์เสริม
วศก.11



นายอุดม นุชนวล
อก.กค.ก.1



นายรัชพล อยู่สุข
อก.บข.ก.1



นางสาวศรวิชัย สุจินดามัย
อก.ชช.ก.1



นายอาตุสรา มา นิโรจน์
อก.บส.ก.1



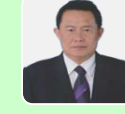
นายสุเทพ นิระทานี
อก.รธ.ก.1



นายวัลย์ ปาละวงษ์
อก.รท.ก.1



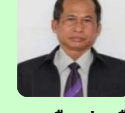
นายวิวัฒน์ มากท้วม
ผจก.กฟฟ.รสต.



นายแสงชัย แหเลิศระกุล
ผจก.กฟอ.ปจ.



นายบรม ศิลปชัย
ผจก.กฟอ.อป.



นายบรรลือ ช่างเรือน
ผจก.กฟอ.กบบ.



นายอดิชัย พึ่งเจริญ
ผจก.กฟฟ.ปท.2(บกด.)



นายสมเจตน์ เพ็ชรน้อย
ผจก.กฟอ.ลล.



นายนิมิตร ชัยศักดิ์
ผจก.กฟฟ.กก.



นายกัมพล ดำเนินศิลป์
ผจก.กฟอ.อย.



นายชัยโย เชิดฉาย
ผจก.กฟอ.นย.



นายปณิธิ กลอยเทพ
ผจก.กฟอ.สน.



นายภาควัชร์ สุตันธนา
ผจก.กฟอ.ธญ.



นายสุวัตร ภาควินทรีย์
ผจก.กฟอ.วน.



นายวีระศักดิ์ กลมอ่อน
ผจก.กฟอ.นง.



นายธัญญา โมกสกุล
ผจก.กฟอ.อท.



นายกนก เกิดวัฒนา
ผจก.กฟอ.ปท.



นายคำรณ กุ้งาม
ผจก.กฟอ.พพ.



นายตระกูล กุลบุญนิธิ
ผจก.กฟอ.บปอ.



นายอินทัย คำคง
ผจก.กฟอ.ลก.



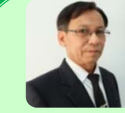
นายเสริมเกียรติ คงอินทร์
ผจก.กฟอ.ศม.



นายนรินทร์ เหล่าเลิเกียรติ
ผจก.กฟอ.สบ.



นายองอาจ ปิ่นกระจ่าย
ผจก.กฟอ.สก.



นายกิตติพงษ์ บริสุทธิ์ธรรม
ผจก.กฟอ.ทรอ.



นายเกื้อ ทาทอง
ผจก.กฟอ.กคย.



นายประสิทธิ์ชัย ว่องวงศากรณ์
ผจก.กฟอ.คค.



นายสุวัช แก้วเขียว
ผจก.กฟฟ.ปนอ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา



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

ผู้จัดการ นายกัมพล ดำเนินศิลป์

โทร. 0-3525-3616 โทรสาร 0-3525-3618

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

1.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภออุทัย

ผู้จัดการ นายสันติย์ ปริกจินดา

โทร. 0-3535-6005 โทรสาร 0-3535-6383

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3535-6381

1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอนครหลวง

ผู้จัดการ นายสามารถ พึ่งเดช

โทร. 0-3525-9234, 08-4882-5597 โทรสาร 0-3525-9221

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3525-9221

1.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอภาชี

ผู้จัดการ นายวิชัย บัวศรี

โทร. 0-3531-1144 โทรสาร 0-3531-1144

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3531-1144

1.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบางปะหัน

ผู้จัดการ นายคมกริช เสาวจิตร

โทร. 0-3530-1662 โทรสาร 0-3538-6139

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3525-9220

1.2.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอมหาราช

ผู้จัดการ นายสมชาย ศรีโหมด

โทร. 0-3538-9180 โทรสาร 0-3538-9180

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3538-9180

1.2.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบ้านแพรก

ผู้จัดการ นายสุชาติ จรัสเพ็ชร

โทร. 0-3538-6115 โทรสาร 0-3538-6115

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3538-6115

2. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอ่างทอง

ผู้จัดการ นายธัญญา โมกสกุล

โทร. 08-9505-3434 โทรสาร 0-3562-0124

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3561-1001

2.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอไชโย

ผู้จัดการ นายวุฒิภัทร ผ่องพิสุทธ์

โทร. 08-3037-3673

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-9251

2.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอวิเศษชัยชาญ

ผู้จัดการ นายศุภชัย อินสุวรรณ

โทร. 08-1865-1036 โทรสาร 0-3563-2016

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3563-1466

2.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอสามโก้

ผู้จัดการ นายอภิวัชร ทองคำ

โทร. 08-1572-3624 โทรสาร 0-3569-7537

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-7059

2.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอโพธิ์ทอง

ผู้จัดการ นายอดุล เทียนทำนูล

โทร. 0-3564-0058 โทรสาร 0-3564-0260

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-1507

2.2.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอแสวงหา

ผู้จัดการ นายศุภกรณ์ สายศรีหยุด

โทร. 0-3569-5147

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3569-5147

2.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอป่าโมก

ผู้จัดการ นายอนุรักษ์ ชูเนตร

โทร. 0-3562-3234 โทรสาร 0-3566-2464

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3566-1333, 0-3566-2465

3. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสระบุรี

ผู้จัดการ นายนิรันดร์ เหล่าลือเกียรติ

โทร. 0-3631-8096, 08-2966-6226 โทรสาร 0-3621-2771

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3621-1139/0-3621-1900

3.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอเสาไห้

ผู้จัดการ นายสมเกียรติ จยาวรรณ

โทร. 0-3539-1015 โทรสาร 0-3627-1512

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-1015

3.02 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอหนองแซง

ผู้จัดการ นายประสิทธิ์ อินทโชติ

โทร. 0-3639-9003 โทรสาร 0-3639-9108

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-9003

4. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดปราจีนบุรี

ผู้จัดการ นายแสงชัย แหเลิศระกุล

โทร. 0-3748-0450 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

4.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบ้านสร้าง

ผู้จัดการ นายสายชล คุณนิเศษ

โทร. 0-3721-0840 โทรสาร 0-3727-1205

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3727-1282

4.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบางปะจันตคาม

ผู้จัดการ นายวิสิทธิ์ บ้านใหม่

โทร. 0-3729-1991, 06-4190-9401 โทรสาร 0-3729-1703

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3729-1449

5. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดนครนายก

ผู้จัดการ นายชัยโย เชิดฉาย

โทร. 0-3731-2079 โทรสาร 0-3731-3473

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3731-1297

5.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอกองพล

ผู้จัดการ นายมนัสชัย พานสัมฤทธิ์

โทร. 0-3739-9528, 0-3739-9827

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3739-9528

5.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอบ้านนา

ผู้จัดการ นายสำเริง พุมมา

โทร. 0-3738-2770 โทรสาร 0-3738-1688

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3738-1882

5.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภองอกครักษ์

ผู้จัดการ นายทวีศักดิ์ เกิดทรัพย์

โทร. 0-3739-1740, 08-8856-9978 โทรสาร 0-3739-1741

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3739-1506, 0-3789-8123

6. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดปทุมธานี

ผู้จัดการ นายกนก เกิดวัฒนา

โทร. 0-2581-6491 โทรสาร 0-2581-4831

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2581-7956-7

6.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอสามโคก

ผู้จัดการ นายอภิวัฒน์ เพชรน้อย

โทร. 0-2593-2550 โทรสาร 0-2593-2326

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2593-1324

7. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอธัญประเทศ

ผู้จัดการ นายบรม ศิลปชัย

โทร. 0-3723-1861, 08-1577-0475 โทรสาร 0-3723-3041

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3723-1003

7.01 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอโคกสูง

ผู้จัดการ นายสุชนันต์ ปิยะนิตย์

โทร. 0-3744-1130, 08-9541-9256 โทรสาร 0-3744-1077

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3744-1130

7.02 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอตาพระยา

ผู้จัดการ นายชลนที ศรีโหมด

โทร. 0-3726-9124, 09-001-0684 โทรสาร 0-3726-9124

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3726-9124

7.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอวัฒนานคร

ผู้จัดการ นายสรธรน ปลื้มคิด

โทร. 0-3726-1399 โทรสาร 0-3726-1595

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3726-1399

7.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอคลองหาด

ผู้จัดการ นายวิเชียร รัตนสินธ์

โทร. 0-3744-5073-4 โทรสาร 0-3744-5006

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3744-5073-4

8. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคครั้งสิต

ผู้จัดการ นายวีระวัฒน์ มากท้วม

โทร. 0-2516-8355 โทรสาร 0-2516-3434

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2516-9740, 0-2516-1095

9. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอเสนา

ผู้จัดการ นายปณิธิ กลอยเทพ

โทร. 0-3520-1712 โทรสาร 0-3520-1029

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3520-1612

9.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบางไทร

ผู้จัดการ นายเพชร ผ่องเกิด

โทร. 08-5405-5878, 08-6505-9854 โทรสาร 0-3525-4167

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3525-4167

9.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบางบาล

ผู้จัดการ นายมนตรี เอี่ยมประไพ

โทร. 08-6978-8836 โทรสาร 0-3530-7148

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3530-7963

9.0.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบางซ้าย

ผู้จัดการ นายเสกสันต์ จันทประดิษฐ์

โทร. 08-5071-7023 โทรสาร 0-3537-5299

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3528-2388



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 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอดมัย

ผู้จัดการ นายสรศักดิ์ ฉันทนันท

โทร. 0-3539-1234, 0-3539-1721 โทรสาร 0-3539-2015

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3539-1234

9.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอลาดบัวหลวง

ผู้จัดการ นายชาติชาย จันทร์สำราญ

โทร. 0-3537-9510 โทรสาร 0-3537-9119

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3537-9117

10. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพระพุทธรบาท

ผู้จัดการ นายคำณ งามาม

โทร. 0-3626-9423 โทรสาร 0-3626-7303

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3626-9377

10.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอหนองโดน

ผู้จัดการ นายอำพันธ์ โพธิ์พรม

โทร. 0-3639-7244 โทรสาร 0-3639-7244

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-7244

11. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอท่าเรือ

ผู้จัดการ นายกิตติพงษ์ บริสุทธิ์ธรรม

โทร. 0-3534-1144, 0-3534-3199 โทรสาร 0-3534-1813

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3534-1210

11.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอบ้านหมอ

ผู้จัดการ นายชินทร์ บุญยรัตน์

โทร. 0-3620-1400

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3620-1400

11.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอดอนพุด

ผู้จัดการ นายวันชัย เฉลยสุข

โทร. 0-3639-5101

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3639-5101

12. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอกบินทร์บุรี

ผู้จัดการ นายบรรลือ ช่างเรือน

โทร. 0-3748-0819 โทรสาร 0-3748-0823

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3748-0824, 0-3748-0817

12.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอนาดี

ผู้จัดการ นายสายัญ เกิดสวัสดิ์

โทร. 0-3745-5427 โทรสาร 0-3720-4054

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3745-5451

12.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยตำบลวังตะเคียน

ผู้จัดการ นายธิตี วงษ์สกุล

โทร. 0-3748-0277

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง -

13. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอธัญบุรี

ผู้จัดการ นายภควัชร สุนทรนาค

โทร. 0-2990-9146-9 โทรสาร 0-2533-1044

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2533-1159

13.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอหนองเสือ

ผู้จัดการ นายวิจิต อัครวิบูลย์

โทร. 0-2549-1137 โทรสาร 0-2549-1254

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2549-1108

14. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบางปะอิน

ผู้จัดการ นายตระกูล กุลบุญนิธิ

โทร. 0-3574-7894 โทรสาร 0-3574-7892

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3574-7888

15. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอแก่งคอย

ผู้จัดการ นายเกื้อ ทาทอง

โทร. 0-3626-2134, 08-9893-3259 โทรสาร 0-3626-2129

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3626-2131

15.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอมวกเหล็ก

ผู้จัดการ นายสุศักดิ์ เลาบุตร

โทร. 0-3624-2515, 0896569-0459 โทรสาร 0-3634-2559

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3624-2515

15.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอมวกเหล็ก

ผู้จัดการ นายวินัย ปัญญาเลิศพิทย์

โทร. 0-3673-0163, 08-9900-8513 โทรสาร 0-3673-0164

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3673-0164

15.0.3 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยซับสมัน

ผู้จัดการ นายสัมพันธ์ มีสำราญ

โทร. 0-3690-2153, 08-9205-7753 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

ผู้จัดการ นายองอาจ ปิ่นกระจ่าย

โทร. 0-3724-1063, 0-3742-1492 โทรสาร 0-3742-1057, 0-3724-2526

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3724-2720

16.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอเขาฉกรรจ์

ผู้จัดการ นายโรม โพธิ์เชิด

โทร. 08-1285-8988 โทรสาร 0-3756-1060

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3756-1060

16.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอลำลูกกา

ผู้จัดการ นายพิสิฐ าศรี

โทร. 0-3725-1530 โทรสาร 0-3725-2017

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3725-1556

16.1.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอลำลูกกา

ผู้จัดการ นายชลอ พารักษ์

โทร. 0-3744-9766 โทรสาร -

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3744-9766

17. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปทุมธานี 2 (บกด.)

ผู้จัดการ นายอดิสร พึงเจริญ

โทร. 0-2019-5791 โทรสาร 0-2019-5790

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2019-5792-3

18. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอลำลูกกา

ผู้จัดการ นายสุวัตร ภาคอินทรีย์

โทร. 0-3579-7455 โทรสาร 0-3579-7469

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3579-7456

19. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสามโก้

ผู้จัดการ นายอโณทัย คำคง

โทร. 0-2193-1901-03 โทรสาร 0-2193-1933,

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2191-0566

20. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอคลองหลวง

ผู้จัดการ นายประสิทธิ์ชัย ว่องวงศ์รักษ์

โทร. 0-2598-7493 โทรสาร 0-2598-7486

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2598-7491

21. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอลาดหลุมแก้ว

ผู้จัดการ นายสมเจตน์ เพ็ชรน้อย

โทร. 0-2581-2620 โทรสาร 0-2581-8076

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-2581-5575

22. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหนองแค

ผู้จัดการ นายวีระศักดิ์ กลมอ่อน

โทร. 0-3638-1101 , 09-0984-9050 โทรสาร 0-3638-0544

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

22.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอวิหารแดง

ผู้จัดการ นายสงวนศักดิ์ แก้วปลั่ง

โทร. 24380-1 , 0-3637-7494 โทรสาร 0-3627-7250

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3637-7494

23. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอศรีมหาโพธิ์

ผู้จัดการ นายเสริมเกียรติ คงอินทร์

โทร. 0-3721-8975 โทรสาร 0-3721-8425

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3720-6351

23.0.1 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอศรีมหาโพธิ์

ผู้จัดการ นายภารุจ ทองศรี

โทร. 0-3727-6126 โทรสาร 0-3727-6126

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3727-6126

23.0.2 สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยตำบลท่าตูม

ผู้จัดการ -

โทร. 0-3748-0909 โทรสาร 0-3748-0909

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3748-0909

24. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประตูน้ำพระอินทร์

ผู้จัดการ นายสุวัช แก้วเขียว

โทร. 0-3570-0168 โทรสาร 0-3570-0166

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3570-0171

25. สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบ้านหินกอง

ผู้จัดการ นายนิมิตร ชัยศักดิ์

โทร. 0-3637-9455 โทรสาร 0-3633-6601

หมายเลขโทรศัพท์แจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง 0-3633-7700



ข้อมูลสำคัญปี 2558-2559

รายการ		ปี 2559	ปี 2558	เปอร์เซ็นต์ เพิ่ม / (ลด)
1. ระบบไฟฟ้า				
♦ สถานีไฟฟ้า				
⊕ สถานีไฟฟ้าที่รับไฟจาก กฟผ. , กฟน.	สถานี	21	20	5.00
⊕ สถานีไฟฟ้ารับไฟของ กฟผ.เอง	สถานี	82	81	1.23
⊕ ความสามารถในการจ่ายไฟฟ้า	เอ็มวีเอ	16,010	15,070	6.24
♦ ระบบจำหน่าย				
⊕ แรงดัน 115 เควี	(วงจร - กม.)	1,895.47	1,883.45	0.64
⊕ แรงดัน 69 เควี	(วงจร - กม.)	17.64	17.64	-
⊕ แรงดัน 22 เควี	(วงจร - กม.)	22,784.39	22,449.52	1.49
⊕ แรงดัน 400/230 โวลต์	(วงจร - กม.)	30,484.78	30,174.67	1.03
♦ หม้อแปลงไฟฟ้า				
⊕ ในสถานีไฟฟ้า	(เครื่อง)	113	112	0.89
	(เอ็มวีเอ)	5,380	5,340	0.75
⊕ ในระบบจำหน่าย	(เครื่อง)	26,842	26,416	1.61
	(เอ็มวีเอ)	2,728.35	2,670.49	2.17
⊕ ทรพัสลินผู้ใช้ไฟ	(เครื่อง)	27,556	26,759	2.98
	(เอ็มวีเอ)	8,397.90	8,163.02	2.88
2. การจำหน่ายไฟฟ้า				
⊕ จำนวนผู้ใช้ไฟรวม	(ราย)	1,485,847	1,433,354	3.66
- 115 kV	(ราย)	186	176	5.68
- 69 kV	(ราย)	1	1	-
- 22 kV	(ราย)	129,086	115,537	11.73
- 400/230 V	(ราย)	1,356,574	1,317,640	2.95
⊕ พลังไฟฟ้าสูงสุด	(เมกะวัตต์)	4,834.89	4,436.30	8.98
⊕ หน่วยจำหน่ายทั้งหมด	(ล้านหน่วย)	23,583.84	23,020.70	2.45
- หน่วยจำหน่าย	(ล้านหน่วย)	23,377.03	22,825.44	2.42
- ไฟฟรี	(ล้านหน่วย)	206.81	195.26	5.92
⊕ หน่วยซื้อทั้งหมด	(ล้านหน่วย)	24,501.79	23,884.53	2.58
- ซื้อจาก กฟผ.	(ล้านหน่วย)	23,733.72	23,526.68	0.88
- ซื้อจาก VSPP	(ล้านหน่วย)	762.64	355.08	114.78
- ซื้อจาก VSPP (Solar Rooftop)	(ล้านหน่วย)	5.44	2.77	96.24
⊕ หน่วยสูญเสีย	(ล้านหน่วย)	917.95	863.83	6.27
	(%)	3.75	3.62	3.59
⊕ หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ยต่อผู้ใช้ไฟ	(หน่วย / ราย)	15,733.14	15,924.50	(1.20)

ที่มา : กปบ., กบส., กชช.

ข้อมูลสำคัญปี 2558-2559

รายการ		ปี 2559	ปี 2558	เปอร์เซ็นต์ เพิ่ม / (ลด)
3. สถานะการเงิน				
♦ รายได้รวม	(ล้านบาท)	80,077.18	83,950.99	(4.61)
⊕ รายได้ค่ากระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	78,601.31	82,616.25	(4.86)
⊕ รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	1,345.18	1,297.10	3.71
⊕ รายได้ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	130.70	37.64	247.23
♦ รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	70,006.43	74,625.70	(6.19)
⊕ รายจ่ายค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	65,017.00	69,880.66	(6.96)
⊕ รายจ่ายในการดำเนินงาน(หักค่าซื้อกระแสไฟฟ้า)	(ล้านบาท)	4,988.79	4,744.48	5.15
⊕ รายจ่ายที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	0.64	0.56	13.39
- ค่าไรสุทธิ	(ล้านบาท)	10,070.76	9,325.29	7.99
- สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	97,116.06	85,886.70	13.07
- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าโดยเฉลี่ยต่อหน่วย	(บาท)	2.65	2.93	(9.30)
- อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	213.41	207.86	2.67
- ต้นทุนด้าน LOSS ต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	104.20	110.73	(5.90)
- ต้นทุนไฟฟ้าต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	23.48	25.03	(6.21)
- ค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วย	(บาท)	3.36	3.62	(7.10)
- ค่าไรสุทธิเฉลี่ยต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/พันหน่วย)	430.80	408.55	5.45
4. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน				
⊕ จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	(หมู่บ้าน)	5,267	5,267	-
⊕ จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(หมู่บ้าน)	5,267	5,267	-
⊕ ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้		100	100	-
5. พนักงานและทรัพยากร				
⊕ จำนวนพนักงาน	(คน)	2,713	2,606	4.11
⊕ จำนวนลูกจ้าง (2 ปี)	(คน)	685	658	4.10
⊕ ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ไม่รวมลูกจ้าง)	(ราย/คน)	548	550	(0.36)
⊕ หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ไม่รวมลูกจ้าง)	(ล้านหน่วย/คน)	8.62	8.76	(1.62)
⊕ อัตราส่วนค่าใช้จ่ายพนักงานต่อหน่วยจำหน่าย (ไม่รวมลูกจ้าง)	(บาท/พันหน่วย)	78.46	78.71	(0.32)
⊕ จำนวนการไฟฟ้า	(แห่ง)	69	69	-
⊕ สำนักงาน				
- ของ กฟภ.	(แห่ง)	40	40	-
- เช่าเอกชน	(แห่ง)	18	18	-
- PEA Shop	(แห่ง)	12	12	-
⊕ ที่ดินรวม	(ไร่)	1,134	1,103	2.81

ที่มา : กบญ., กบล., กชช., กอก.

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ.1 ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2559)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	ระดับ คะแนน
			1	2	3	4	5			
ส่วนที่ 1 - แผนปฏิบัติการ (30%)										
- ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการปี 2559	ร้อยละ	30.0	70.00	75.00	80.00	85.00	90.00	94.60	5.00	1.5000
รวมส่วนที่ 1		30.0								
ส่วนที่ 2 - BSC (70%)										
Goal		9.0								
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	ล้านบาท	1.0	5,547	5,620	5,732	5,844	5,917	6,965.25	5.00	0.0500
2. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	1.0	22.80	23.22	23.64	24.06	24.48	28.81	5.00	0.0500
3. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	3.0	1,574.967	1,546.885	1,462.637	1,378.389	1,350.306	1,349.296	5.00	0.1500
4. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ									
5. ความสำเร็จในการเบิกจ่ายงบลงทุน	ร้อยละ	2.0	80	85	90	95	100	96.34	4.27	0.0854
6. ความสามารถในการบริหารลูกหนี้	ระดับ	1.0	1	2	3	4	5	3.66	3.66	0.0366
7. ความสำเร็จของการจัดระเบียบสายสื่อสาร	กิโลเมตร	1.0	150	175	200	225	250	358.07	5.00	0.0500
Customer Value Proposition		16.0								
CR 1 พัฒนาลิขสิทธิ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า										
- ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ	ร้อยละ	1.0	65	70	75	80	85	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ร้อยละ	0.25	65.60	70.60	75.60	80.60	85.60	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
2) กลุ่มพาณิชย์	ร้อยละ	0.25	62.60	67.60	72.60	77.60	82.60	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
3) กลุ่มอุตสาหกรรม	ร้อยละ	0.25	66.00	71.00	76.00	81.00	86.00	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
4) กลุ่มอื่น ๆ	ร้อยละ	0.25	65.40	70.40	75.40	80.40	85.40	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		

ที่มา : กบล.

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ.1 ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2559) (ต่อ)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการ ดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	ระดับ คะแนน
			1	2	3	4	5			
CR 2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน										
1. จำนวนข้อร้องเรียน	จำนวน	1.0	245	238	231	224	217	287	1.00	0.0100
2.PEA Shop										
2.1 ร้อยละของจำนวนลูกค้าที่ใช้บริการ PEA SHOP เปรียบเทียบกับ จำนวนลูกค้าที่มาใช้บริการที่สำนักงาน	ร้อยละ	1.5	40	45	50	55	60	76.90	5.00	0.0750
2.2 ค่าใช้จ่าย PEA Shop เปรียบต่อจำนวนใบเสร็จค่าไฟฟ้าที่รับ ชำระเงินที่ PEA Shop	บาท	1.5	14	12	10	8	6	6.49	4.76	0.0713
3. PEA Mobile										
3.1 ความสำเร็จของการจัดให้มีรถ PEA Mobile ให้ได้ตามเป้าหมาย ภายในปี 2559	ร้อยละ	1.0	20	40	60	80	100	100.00	5.00	0.0500
3.2 จำนวนลูกค้าที่ใช้บริการ PEA Mobile เปรียบต่อเดือนต่อคัน	ราย	2.0	2,500	2,750	3,000	3,250	3,500	3,369.80	4.48	0.0896
3.3 การจัดทำแผนการนำรถ PEA Mobile ไปให้บริการประชาชน และมีรายงานจำนวนวันการให้บริการเฉลี่ยต่อเดือนต่อคัน	วัน	1.0	12	14	16	18	20	21.10	5.00	0.0500
4. ความสำเร็จของการให้บริการ PEA One Touch Service										
4.1 ความสำเร็จของการขยายการให้บริการ PEA One Touch Service ให้ครบทุก กฟผ.	ร้อยละ	0.5	80	85	90	95	100	100.00	5.00	0.0250
4.2 ร้อยละจำนวนคำร้องที่เข้าโครงการฯ ที่รับคำร้องได้ ภายใน 15 นาที ต่อจำนวนคำร้องทั้งหมด	ร้อยละ	1.0	25	30	35	40	45	44.72	4.94	0.0494
4.3 ร้อยละของจำนวนคำร้องที่เข้าโครงการฯ ที่ชำระเงินทันทีต่อ จำนวนคำร้องที่เข้าโครงการฯ ทั้งหมด	ร้อยละ	1.0	10	20	30	40	50	98.80	5.00	0.0500

ที่มา : กบล.

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ.1 ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2559) (ต่อ)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการ ดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	ระดับ คะแนน
			1	2	3	4	5			
4.4 ความสำเร็จของการให้บริการ PEA One Touch Service ขอมิเตอร์ไฟฟ้า ติดตั้งมิเตอร์ในเขตเมืองที่ กฟผ.กำหนดได้ ภายใน 24 ชั่วโมง	ร้อยละ	1.0	55	65	75	85	95	96.48	5.00	0.0500
4.5 ความถูกต้องของข้อมูลโครงข่ายระบบไฟฟ้าในระบบ แผนที่ PEA MAP	ร้อยละ	0.5	99.5	99.6	99.7	99.8	99.9	99.56	1.60	0.0080
5. ความสำเร็จของการขยายผลการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่านนวัตกรรม Smart Invoice	ระดับ	1.0	1	2	3	4	5	5	5.00	0.0500
6. ความสำเร็จของการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ ที่ประกาศใหม่ เริ่มใช้ 1 ม.ค.2559	ร้อยละ	1.0	80	85	90	95	100	99.74	4.95	0.0495
Internal Process		24.0								
OM 1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ										
1. Inventory Turnover	รอบ/ปี	1.0	2.60	2.65	2.70	2.75	2.80	2.67	2.40	0.0240
2. ระดับความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน (AUC)	ระดับ	1.0	1	2	3	4	5	4.31	4.31	0.0431
3. การบันทึกเวลาปฏิบัติงานในระบบ SAP (Time Confirm)	ร้อยละของ เงินเดือน พนักงาน	1.0	7.5	8.0	8.5	9.0	9.5	9.87	5.00	0.0500
4. รายได้จากธุรกิจเสริม										
4.1 ความสามารถในการหารายได้จากธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1.0	423	431	439	451	463	489.020	5.00	0.0500
4.2 ประสิทธิภาพในการควบคุมและบันทึกต้นทุน	ร้อยละ	1.0	15	20	25	30	35	29.24	3.85	0.0385
4.3 ประสิทธิภาพในการบันทึกต้นทุนในใบสั่งงาน WMS	ร้อยละ	1.0	50	60	70	80	90	91.06	5.00	0.0500

ที่มา : กบล.

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ.1 ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2559) (ต่อ)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการ ดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	ระดับ คะแนน
			1	2	3	4	5			
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและทั่วถึง										
1.ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	3.0	5.37	5.13	4.89	4.65	4.41	4.31	5.00	0.1500
2.ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ (รังสิต)	ครั้ง/ราย/ปี	2.0	2.194	2.066	1.938	1.810	1.682	1.640	5.00	0.1000
3.ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาทิต/ราย/ปี	3.0	163.41	150.46	137.51	124.56	111.61	110.35	5.00	0.1500
4.ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่ (รังสิต)	นาทิต/ราย/ปี	2.0	55.298	48.270	41.242	34.214	27.186	26.110	5.00	0.1000
5. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (LOSS)	ร้อยละ	2.0	3.74	3.68	3.62	3.56	3.50	3.74	1.00	0.0200
6. การขยายเขตการบริการไฟฟ้า (เป้าหมายปี 2559 = 1,049 คิววีเอ)	จำนวน คิววีเอ	1.0	-	-	-	-	1,049	1,766	5.00	0.0500
OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน										
1. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในสายโซ่อุปทาน	ระดับ	1.0	1	2	3	4	5	5	5.00	0.0500
2. ร้อยละของการบรรลุเป้าหมาย ตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) ของการไฟฟ้าสาขา	ระดับ	1.0	1	2	3	4	5	5	5.00	0.0500
3. ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	5	5.00	0.1000
IP 1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา - การพัฒนาองค์ความรู้และนวัตกรรม	จำนวน	1.0	-	-	-	1	2	3	5.00	0.0500

ที่มา : กบล.

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ.1 ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2559) (ต่อ)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการ ดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	ระดับ คะแนน
			1	2	3	4	5			
Learning and Growth		20.0								
HR 1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM) - ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร	คะแนน	1.0	3.75	3.82	3.89	3.96	4.03	4.12	5.00	0.0500
HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)										
1. ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ (Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน	ร้อยละ	0.25	60	65	70	75	80	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
2. ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารบุคลากร ทั้งด้านการเงินและกายภาพ	ระดับ	0.25	1	2	3	4	5	4.37	4.37	0.0109
OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน										
1. ค่าดัชนีการประสพอุบัติเหตุของสายงานฯ (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1.0	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0196	5.00	0.0500
2.จำนวนอาคารสำนักงานที่ได้รับการพัฒนาเป็น Smart Office เพื่อเพิ่มศักยภาพในการให้บริการประชาชนผู้ใช้ไฟ (ความสำเร็จ ของการดำเนินงานตามนโยบาย ผวก. (4 ยุทธศาสตร์))	แห่ง	0.5	-	-	-	-	3	3	5.00	0.0250
3. ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6	ระดับ	2.0	267.25	272.25	277.25	282.25	287.25	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
4. คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสายงานฯ	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
5. คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสายงานฯ	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
6. คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		

ที่มา : กบล.

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ.1 ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2559) (ต่อ)

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการ ดำเนินงาน	คะแนน ที่ได้	ระดับ คะแนน
			1	2	3	4	5			
7. คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสำนักงานฯ	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
8. คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสำนักงานฯ	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
9. คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสำนักงานฯ	ระดับ	2.0	1	2	3	4	5	ยังไม่สามารถประเมินผลได้		
OC 2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล										
1. ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CSR	ร้อยละ	0.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0250
2. ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ระดับ	0.5	1	2	3	4	5	5	5.00	0.0250
3. ความสำเร็จของการดำเนินโครงการ การไฟฟ้าปองใส	ร้อยละ	2.0	80	85	90	95	100	100	5.00	0.1000
รวมส่วนที่ 2		69.0								
รวมส่วนที่ 1 และ 2		99.0								4.7266

ที่มา : กบล.

รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2559

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา มีผลการดำเนินงานในด้านต่าง ๆ (เทียบกับปี 2558) โดยมีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

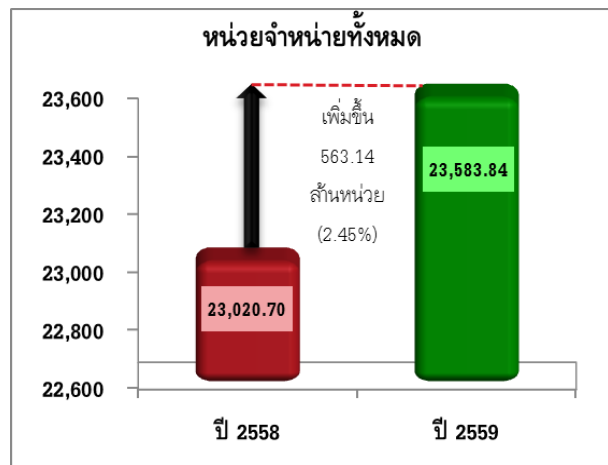
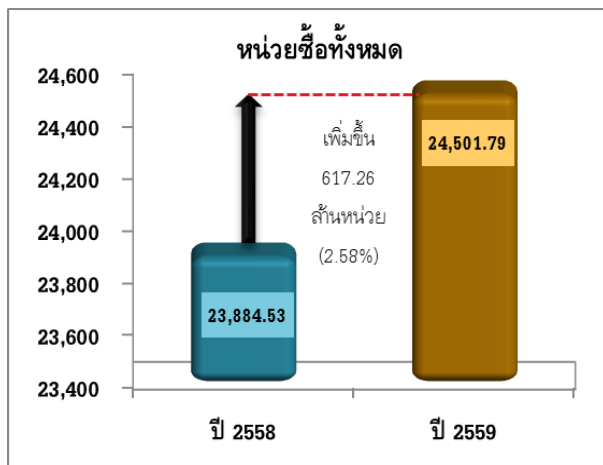
1. ด้านระบบไฟฟ้าในปี 2559

1.1 กฟภ.1 ได้เพิ่มสถานีไฟฟ้าต้นทาง อีก 1 สถานี ได้แก่ สถานีไฟฟ้าลำลูกกา 2 ปัจจุบัน กฟภ.1 มีสถานีไฟฟ้าทั้งหมด จำนวน 82 สถานี ได้แก่ สถานีไฟฟ้าถาวร จำนวน 72 สถานี , สถานีไฟฟ้าชั่วคราว จำนวน 10 สถานี และแยกเป็นสถานีแบบ Unmanned Substation จำนวน 43 สถานี และสถานีแบบใช้พนักงานประจำ จำนวน 39 สถานี

1.2 กฟภ.1 เพิ่มระบบ Scada จำนวน 3 สถานี ได้แก่ สถานีไฟฟ้าบ้านเลน 2, วังน้อย 2, โรจนะ 3 รวมปัจจุบันมีสถานีระบบ Scada ทั้งหมด จำนวน 78 สถานี

2. ด้านหน่วยซื้อและหน่วยจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

กฟภ.1 มีผู้ใช้ไฟฟ้าทุกระดับแรงดันทุกประเภทการใช้ไฟฟ้ารวม 1,485,847 ราย เพิ่มขึ้น 52,493 ราย คิดเป็น 3.66% มีการซื้อกระแสไฟฟ้ารวม 24,501.79 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 617.26 ล้านหน่วย คิดเป็น 2.58% และมีการจำหน่ายกระแสไฟฟ้ารวมไฟฟรี 23,583.84 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 563.14 ล้านหน่วย คิดเป็น 2.45% คงเหลือเป็นหน่วยสูญเสีย 917.95 ล้านหน่วย ลดลงคิดเป็น 3.75%



ที่มา : กบล., กปป., กชช.



รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2559

3. ด้านสถานะการเงิน

ปี 2559 มีรายได้จากการดำเนินงานทั้งสิ้น 80,077.18 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 เป็นเงิน 3,873.80 ล้านบาท คิดเป็น 4.61 % ซึ่งเกิดจากรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าลดลง เนื่องจากค่า FT ทั้งขายส่งและขายปลีกลดลง แต่ในส่วนของการซื้อกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในอัตราส่วนที่น้อยกว่ารายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ลดลง นอกจากนี้ยังมีรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงานเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการโอนเปิดเจ้าหน้าที่ค่าก่อสร้างระบบจำหน่ายที่ผู้ใช้ไฟฟ้าทดลองจ่ายเกิน 2 ปี จำนวน 38.23 ล้านบาท จากเหตุผลดังกล่าวส่งผลให้กำไรสุทธิปี 2559 เพิ่มขึ้น 745.47 ล้านบาท คิดเป็น 7.99 %

สำหรับสินทรัพย์สุทธิ มูลค่ารวม 97,116.05 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,229.35 ล้านบาท คิดเป็น 13.07 % มีสินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 9,860.24 ล้านบาท คิดเป็น 17.27 % ส่วนใหญ่มาจากบัญชีเดินสะพัดเพิ่มขึ้น

4. ด้านการจ่ายไฟหมู่บ้านและระดับครัวเรือน

มีหมู่บ้านในความรับผิดชอบดูแลการจ่ายไฟฟ้า จำนวน 5,267 หมู่บ้าน มีการใช้กระแสไฟฟ้าครบทั้งหมด 100 % และการจ่ายกระแสไฟฟ้าครัวเรือนคิดเป็น 99.79 % โดยมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องตามโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าของ กฟผ. 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 2,713 คน เพิ่มขึ้น 107 คน คิดเป็น 4.11 % หากคิดสัดส่วน ผู้ใช้ไฟฟ้าต่อพนักงาน ได้ผู้ใช้ไฟฟ้า 548 ราย ต่อพนักงาน 1 คน

ลูกจ้าง (2 ปี) มีจำนวน 685 คน แบ่งเป็นลูกจ้างช่าง 520 คน, ลูกจ้างบัญชี 95 คน, ลูกจ้างบันทึกข้อมูลคอมพิวเตอร์ 41 คน, ลูกจ้างพัสดุ 28 คน และ ลูกจ้างขับรถยนต์ 1 คน

ที่มา : กบญ., กบล., กอก.



จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า หน่วยจำหน่าย รายได้ ปี 2559

การไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟ (ราย)	หน่วยจำหน่าย (²) (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	จำนวนลูกค้า รายสำคัญ KAM (ราย)	จำนวนพนักงาน ที่ทำหน้าที่ KAM (คน)
1. กฟจ.อยุธยา	118,379	1,603.82	5,634.37	59	6
2. กฟจ.อ่างทอง	93,312	526.33	1,836.79	17	2
3. กฟจ.สระบุรี	70,274	577.36	2,106.35	12	2
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	68,541	437.40	1,551.81	20	2
5. กฟจ.นครนายก	87,066	536.78	1,921.33	19	2
6. กฟจ.ปทุมธานี	51,610	759.05	2,678.36	33	4
7. กฟอ.อรัญประเทศ	85,089	424.81	1,510.39	10	1
8. กฟฟ.รังสิต	116,911	3,001.98	10,282.25	75	8
9. กฟอ.เสนา	69,028	574.35	1,988.66	21	3
10. กฟอ.พระพุทธบาท	31,499	1,106.13	3,494.00	22	3
11. กฟอ.ท่าเรือ	32,103	446.97	1,472.91	15	2
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	59,393	896.94	3,014.45	33	4
13. กฟอ.ธัญบุรี	102,941	919.19	3,255.44	38	4
14. กฟอ.บางปะอิน	21,508	1,866.82	6,013.34	50	5
15. กฟอ.แก่งคอย	54,727	3,367.07	9,962.39	30	3
16. กฟจ.สระแก้ว	77,164	309.83	1,107.87	10	1
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	50,775	857.07	3,055.08	38	4
18. กฟอ.วังน้อย	27,645	557.96	1,932.59	31	3
19. กฟอ.ลำลูกกา	69,724	764.15	2,776.82	20	2
20. กฟอ.คลองหลวง	66,472	565.12	2,076.09	20	2
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	25,470	577.71	2,008.13	12	2
22. กฟอ.หนองแค	34,215	724.90	2,442.99	20	3
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	37,040	685.05	2,304.41	14	2
24. กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	17,670	606.51	1,995.94	10	1
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	17,291	683.73	2,178.55	12	2
กฟก.1 ⁽¹⁾				30	3
รวมทั้งเขต	1,485,847	23,377.03	78,601.31	641	76

ที่มา : กชช., กบญ., กบล.

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



จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)		พยากรณ์	
	ปี 2558	ปี 2559	ราย	%	ปี 2560	ปี 2561
บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	507,312	492,581	(14,731)	(2.90)	479,400	443,655
บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	768,954	826,087	57,133	7.43	878,477	952,963
กิจการขนาดเล็ก	123,409	131,274	7,865	6.37	138,160	147,959
กิจการขนาดกลาง	9,029	9,551	522	5.78	10,007	10,595
กิจการขนาดใหญ่	1,074	1,097	23	2.14	1,125	1,128
กิจการเฉพาะอย่าง	1,272	1,366	94	7.39	1,445	1,498
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	233	289	56	24.03	306	295
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	189	270	81	42.86	279	278
ไฟชั่วคราว	21,866	23,316	1,450	6.63	24,586	26,275
ไฟสำรอง	13	13	-	-	14	14
อัตราที่งดจ่ายไฟได้ *	3	3	-	-	3	3
รวม	1,433,354	1,485,847	52,493	3.66	1,533,802	1,584,663
การเพิ่ม (%)	3.31	3.66			3.23	3.32

หมายเหตุ * จำนวน 3 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

กลุ่มลูกค้าแบ่งตามเกณฑ์การประเมินผล ตามระบบ (SEPA)	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)	
	ปี 2558	ปี 2559	ราย	%
ที่อยู่อาศัย	1,276,266	1,318,668	42,402	3.32
พาณิชย์	129,980	138,414	8,434	6.49
อุตสาหกรรม	4,820	4,890	70	1.45
อื่นๆ	22,288	23,875	1,587	7.12
รวม	1,433,354	1,485,847	52,493	3.66

ที่มา : กชข.

ผู้ใช้จ่ายสูงสุด 20 อันดับ

หน่วย : ล้านบาท

ที่	การไฟฟ้า	รายชื่อ	ค่าไฟฟ้า	ต้นทุนซื้อ	กำไรเบื้องต้น
1	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ทีพีไอโพลีน จำกัด (มหาชน)	2,691.11	2,378.29	312.82
2	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด	1,666.65	1,461.36	205.29
3	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (แก่งคอย) จำกัด (มหาชน)	1,579.90	1,378.06	201.84
4	กฟอ.แก่งคอย	บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง (โรงที่ 3) จำกัด (มหาชน)	1,320.29	1,168.56	151.73
5	กฟอ.พระพุทธรบาท	บริษัท ปูนซีเมนต์เอเชีย จำกัด (มหาชน)	1,149.52	993.89	155.63
6	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	บริษัท เอ็นเอ็มบี-มินิแบ ไทย จำกัด	1,095.33	952.04	143.29
7	กฟอ.พระพุทธรบาท	บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ท่าหลวง) จำกัด	673.17	582.63	90.54
8	กฟอ.บางปะอิน	บริษัท เวสเทิร์นดิจิตอล บางปะอิน จำกัด	670.36	587.13	83.23
9	กฟอ.อ่างทอง	บริษัท ไทยเรยอน จำกัด (มหาชน)	480.99	425.90	55.09
10	กฟฟ.บ้านหินกอง	บริษัท นวโลหะอุตสาหกรรม จำกัด	441.96	320.33	121.63
11	กฟอ.บางปะอิน	บริษัท เวสเทิร์นดิจิตอล บางปะอิน จำกัด	401.16	362.59	38.57
12	กฟอ.บางปะอิน	บริษัท อยุรยา อินดัสเตรียล แก๊ส จำกัด	387.23	342.16	45.07
13	กฟฟ.รังสิต	บริษัท เทียนโพลีเอสเตอร์ จำกัด	376.07	329.07	47.00
14	กฟฟ.รังสิต	บริษัท ฟาบริเนท จำกัด	366.06	319.54	46.52
15	กฟอ.ท่าเรือ	บริษัท นวโลหะไทย จำกัด	359.71	306.33	53.38
16	กฟฟ.บ้านหินกอง	บริษัท เซรามิคอุตสาหกรรมไทย จำกัด	342.67	297.43	45.24
17	กฟอ.บางปะอิน	บริษัท ไทยโทรเชนเทคติกส์ จำกัด	332.38	289.68	42.70
18	กฟอ.เสนา	บริษัท นิโปร (ประเทศไทย) จำกัด	323.42	282.46	40.96
19	กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	บริษัท ดับเบิล เอ (1991) จำกัด (มหาชน)	310.92	247.48	63.44
20	กฟอ.หนองแค	บริษัท ไทยบริดจสโตน จำกัด	301.51	260.07	41.44
รวม			15,270.41	13,285.00	1,985.41

ที่มา : กชข.



ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ปี 2559 รายเดือน

ในปี 2559 มีปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดช่วงเดือนพฤษภาคม 2559 ประมาณ 4,834.89 MW และต่ำสุด ช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2559 ประมาณ 4,115.68 MW คิดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉลี่ยทั้งปีเท่ากับ 4,541.35 MW

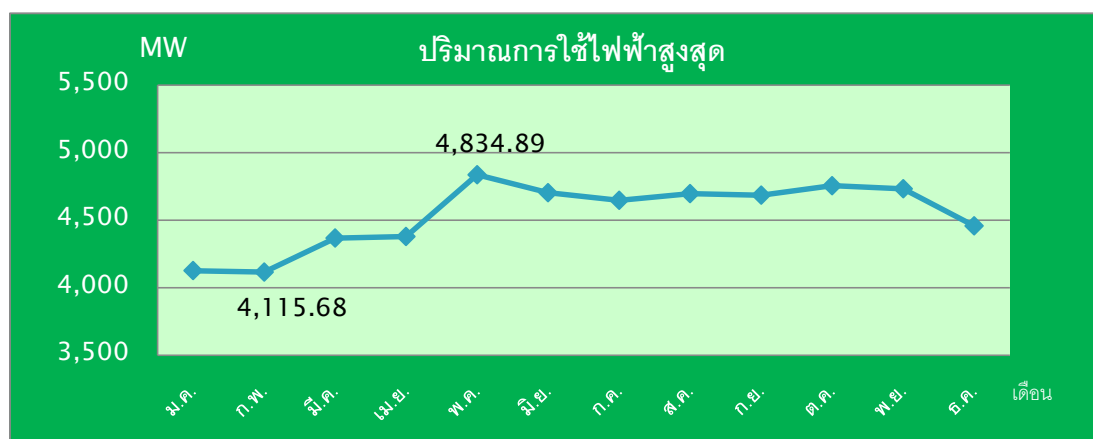
รายเดือน

เดือน	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ⁽²⁾ (ล้านหน่วย)
ม.ค.	4,125.96	1,437,534	1,837.25
ก.พ.	4,115.68	1,442,110	1,777.11
มี.ค.	4,368.12	1,446,092	2,048.92
เม.ย.	4,378.09	1,449,587	1,945.05
พ.ค.	4,834.89	1,453,791	2,159.45
มิ.ย.	4,702.76	1,456,452	1,974.93
ก.ค.	4,645.54	1,463,865	1,942.06
ส.ค.	4,696.32	1,463,342	1,996.12
ก.ย.	4,684.14	1,473,166	1,945.54
ต.ค.	4,754.30	1,477,455	1,978.34
พ.ย.	4,732.79	1,481,787	1,921.50
ธ.ค.	4,457.61	1,485,847	1,850.76

ที่มา : กชข., กปบ.

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) (ไม่รวมส่วนที่ กฟผ. ผลิตเอง) โดยรวมความต้องการพลังไฟฟ้าที่จ่ายข้ามเขตรับผิดชอบ (ข้อมูล กฟผ. รวบรวม)

⁽²⁾ หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี

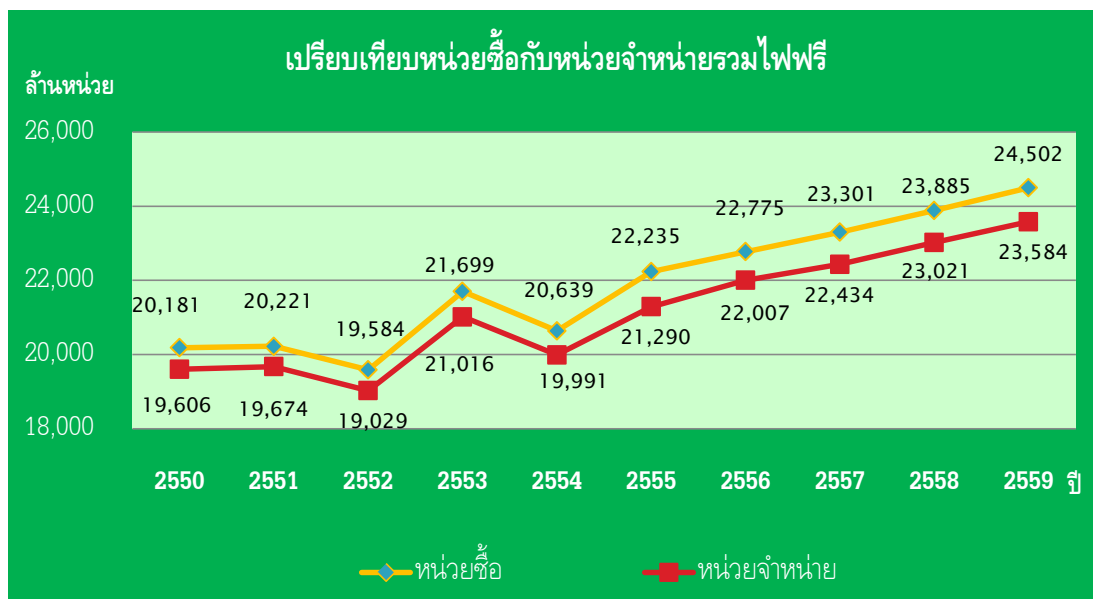


ผลิตไฟฟ้าสูงสุด หนึ่งซีอี หนึ่งล้านหน่วย และหนึ่งสูญเสียนี ปี 2550 - 2559

รายปี

ปีงบประมาณ	พลังไฟฟ้า สูงสุด (MW)	หน่วยซื้อ				หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	หน่วยสูญเสีย	
		กฟผ. (ล้านหน่วย)	VSP (ล้านหน่วย)	Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	รวม VSP (ล้านหน่วย)		(ล้านหน่วย)	(%)
2550	3,663.85	20,179.10	1.63	-	20,180.73	19,606.39	574.34	2.85
2551	3,710.55	20,190.55	30.67	-	20,221.22	19,673.91	547.31	2.71
2552	3,525.64	19,542.28	41.68	-	19,583.96	19,028.98	554.98	2.84
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	355.08	2.77	23,884.53	23,020.70	863.83	3.62
2559	4,834.89	23,733.72	762.64	5.44	24,501.79	23,583.84	917.95	3.75

ที่มา : กชช., กปบ.



หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ล้านหน่วย

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)		พยากรณ์	
	ปี 2558	ปี 2559	ล้านหน่วย	%	ปี 2560	ปี 2561
บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	473.07	451.09	(21.98)	(4.65)	439.10	423.05
บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	2,865.82	3,159.54	293.72	10.25	3,419.51	3,667.35
กิจการขนาดเล็ก	1,244.65	1,331.50	86.85	6.98	1,433.98	1,531.85
กิจการขนาดกลาง	2,864.47	2,987.34	122.87	4.29	3,164.44	3,334.11
กิจการขนาดใหญ่	12,922.09	12,930.07	7.98	0.06	13,011.53	13,118.73
กิจการเฉพาะอย่าง	292.76	310.32	17.56	6.00	331.09	343.25
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ⁽¹⁾	36.47	41.10	4.63	12.70	47.70	58.74
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	11.77	8.77	(3.00)	(25.49)	7.73	6.42
ไฟชั่วคราว	133.01	123.83	(9.18)	(6.90)	126.99	124.83
ไฟสำรอง	35.94	32.25	(3.69)	(10.27)	36.38	21.61
อัตราที่งดจ่ายไฟได้ ⁽²⁾	1,945.39	2,001.22	55.83	2.87	2,068.43	2,142.06
รวม	22,825.44	23,377.03	551.59	2.42	24,086.88	24,772.00
% เพิ่ม/ลด	3.35	2.42			3.04	2.84

หมายเหตุ⁽¹⁾ จำนวน 3 โรงงาน คือ

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

หน่วย : ล้านหน่วย

กลุ่มลูกค้าแบ่งตามเกณฑ์การประเมินผล ตามระบบ (SEPA)	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)	
	ปี 2558	ปี 2559	ราย	%
ที่อยู่อาศัย	3,338.84	3,610.63	271.79	8.14
พาณิชย์	4,229.90	4,474.50	244.60	5.78
อุตสาหกรรม	15,075.31	15,118.20	42.89	0.28
อื่นๆ	181.39	173.70	(7.69)	(4.24)
รวม	22,825.44	23,377.03	551.59	2.42

ที่มา : กชข.

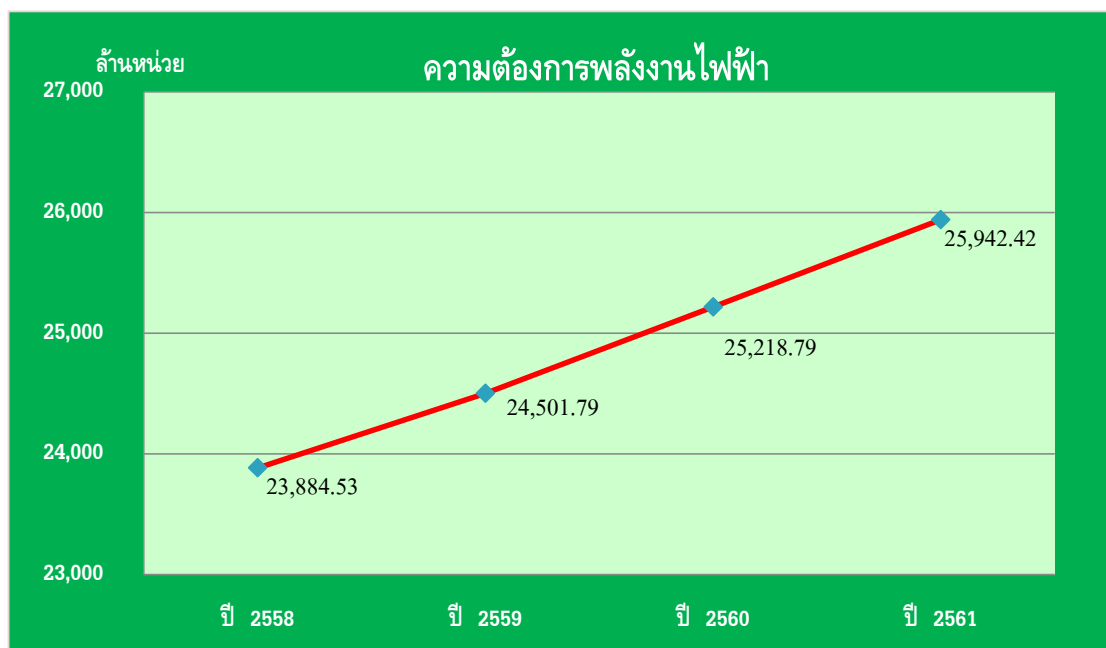
พยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้าของ กฟผ.1

พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย) และพลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)

แหล่งที่มา		พลังงานไฟฟ้า/พลังงานไฟฟ้าสูงสุด		พยากรณ์	
		ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
ซื้อจาก กฟผ.	พลังงานไฟฟ้า	23,526.68	23,733.72	24,216.98	24,880.78
	พลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽¹⁾	4,384.84	4,501.12	4,971.18	5,155.59
ซื้อจาก VSP	พลังงานไฟฟ้า	355.08	762.64	994.07	1,051.74
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	165.32	331.11	655.00	720.00
ซื้อจาก VSP Rooftop	พลังงานไฟฟ้า	2.77	5.43	7.74	9.90
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	0.85	2.66	2.66	2.66
รวม	พลังงานไฟฟ้า	23,884.53	24,501.79	25,218.79	25,942.42
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	4,551.01	4,834.89	5,628.84	5,878.25
% เพิ่ม/(ลด)	พลังงานไฟฟ้า	2.51	2.58	2.93	2.87
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	3.69	6.24	16.42	4.43

ที่มา : กชช., กว., กปป.

หมายเหตุ (1) ข้อมูล Load Forecast มาจาก กฟผ.



สรุปสถานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (VSPP และ SPP)

ลำดับ	การไฟฟ้า	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก VSPP						ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP		รวม	
		น้อยกว่า 1 MW		ตั้งแต่ 1 -10 MW		ราย	MW	ราย	MW	ราย	MW
		ราย	MW	ราย	MW						
1	กฟล.อยุธยา	26	0.114	5	31.000	31	31.114	3	250.000	34	281.114
2	กฟล.อ่างทอง	13	0.840	6	19.200	19	20.04	2	102.000	21	122.040
3	กฟล.สระบุรี	14	5.529	-	-	14	5.529	1	90.000	15	95.529
4	กฟล.ปราจีนบุรี	6	0.007	7	35.000	13	35.007	-	0.000	13	35.007
5	กฟล.นครนายก	11	1.043	2	13.000	13	14.043	1	10.000	14	24.043
6	กฟล.ปทุมธานี	64	0.373	-	-	64	0.373	-	0.000	64	0.373
7	กฟอ.อรัญประเทศ	1	0.010	26	150.070	27	150.08	1	20.000	28	170.080
8	กฟฟ.รังสิต	44	0.134	1	1.000	45	1.134	2	180.000	47	181.134
9	กฟอ.เสนา	10	0.057	10	42.750	20	42.807	1	10.000	21	52.807
10	กฟอ.พระพุทธบาท	3	0.020	-	-	3	0.02	-	0.000	3	0.020
11	กฟอ.ท่าเรือ	6	0.047	3	14.300	9	14.347	-	0.000	9	14.347
12	กฟอ.กบินทร์บุรี	5	0.027	5	33.000	10	33.027	-	0.000	10	33.027
13	กฟอ.ธัญบุรี	78	0.408	-	-	78	0.408	-	0.000	78	0.408
14	กฟอ.บางปะอิน	4	0.031	1	8.000	5	8.031	2	120.000	7	128.031
15	กฟอ.แก่งคอย	16	1.141	11	56.300	27	57.441	5	189.000	32	246.441
16	กฟล.สระแก้ว	9	0.068	28	151.600	37	151.668	-	0.000	37	151.668
17	กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	27	0.148	-	-	27	0.148	3	270.000	30	270.148
18	กฟอ.วังน้อย	6	1.015	2	16.000	8	17.015	-	0.000	8	17.015
19	กฟอ.ลำลูกกา	17	0.135	-	-	17	0.135	-	0.000	17	0.135
20	กฟอ.คลองหลวง	11	0.044	1	1.750	12	1.794	-	0.000	12	1.794
21	กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	1	0.015	3	13.000	4	13.015	-	0.000	4	13.015
22	กฟอ.หนองแค	4	1.023	3	12.500	7	13.523	2	180.000	9	193.523
23	กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	3	1.313	5	31.000	8	32.313	4	255.000	12	287.313
24	กฟฟ.ประตูลำน้ำพระอินทร์	-	-	-	-	-	-	-	0.000	-	-
25	กฟฟ.บ้านหินกอง	-	-	-	-	-	-	2	180.000	2	180.000
รวม		379	13.542	119	629.470	498	643.012	29	1,856.000	527	2,499.012

แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก VSPP		ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP		รวม	
	ราย	MW	ราย	MW	ราย	MW
PV	127	590.509	1	30.000	128	620.509
Solar PV Rooftop	352	3.666	-	-	352	3.666
Biogas	11	19.337	2	28.000	13	47.337
Biomass	4	17.500	3	91.000	7	108.500
Cogeneration	4	12.000	22	1,697.000	26	1,709.000
อื่นๆ	-	-	1	10.000	1	10.000
รวม	498	643.012	29	1,856.000	527	2,499.012

ที่มา : กว.

หมายเหตุ ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา



งบดุล

หน่วย : บาท

สินทรัพย์	ปี 2559	ปี 2558	เพิ่ม/(ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	56,179,331.99	77,071,560.89	(20,892,228.90)	(27.11)
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	5,804,298,886.80	6,290,899,118.93	(486,600,232.13)	(7.73)
บัญชีเดินสะพัด	60,863,319,180.17	50,468,604,981.46	10,394,714,198.71	20.60
พัสดุดังกล่าว - สุทธิ	135,782,202.98	164,746,223.71	(28,964,020.73)	(17.58)
รายได้ค้างรับ	94,218,854.29	89,818,684.44	4,400,169.85	4.90
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9,934,416.97	12,351,631.33	(2,417,214.36)	(19.57)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	66,963,732,873.20	57,103,492,200.76	9,860,240,672.44	17.27
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ - สุทธิ	25,495,772,489.35	25,093,825,019.02	401,947,470.33	1.60
งานระหว่างก่อสร้าง	4,599,750,471.81	3,647,742,714.64	952,007,757.17	26.10
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	18,587,116.54	3,434,239.20	15,152,877.34	441.23
ที่ดินที่ยังไม่ใช้ประโยชน์	34,145,964.00	34,145,964.00	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4,066,902.58	4,064,179.17	2,723.41	0.07
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	30,152,322,944.28	28,783,212,116.03	1,369,110,828.25	4.76
รวมสินทรัพย์ทั้งสิ้น	97,116,055,817.48	85,886,704,316.79	11,229,351,500.69	13.07
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	612,458,911.66	388,531,998.49	223,926,913.17	57.63
เจ้าหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะสั้น	15,697,635.09	8,429,175.75	7,268,459.34	-
เจ้าหนี้อื่น	16,256,562.73	51,236,883.35	(34,980,320.62)	(68.27)
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	321,248,136.64	227,860,123.22	93,388,013.42	40.98
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	480,626,866.48	435,678,943.94	44,947,922.54	10.32
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,446,288,112.60	1,111,737,124.75	334,550,987.85	30.09
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
ภาระผูกพันงานก่อสร้าง	1,954,618,508.52	1,654,221,609.39	300,396,899.13	18.16
เจ้าหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	36,079,455.34	23,137,589.66	12,941,865.68	(10.11)
ประมาณหนี้สิน	1,000,000.00	1,000,000.00	-	-
รายได้รอการรับรู้	5,414,968,609.30	5,172,572,853.16	242,395,756.14	4.69
เงินประกัน	2,982,745,125.20	2,769,607,597.86	213,137,527.34	7.70
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,140,338,487.00	968,441,737.00	171,896,750.00	17.75
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	14,502,174.58	7,393,703.16	7,108,471.42	96.14
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	11,544,252,359.94	10,596,375,090.23	947,877,269.71	8.95
รวมหนี้สิน	12,990,540,472.54	11,708,112,214.98	1,282,428,257.56	10.95
ส่วนของผู้ถือหุ้น	84,125,515,344.94	74,178,592,101.81	9,946,923,243.13	13.41
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	97,116,055,817.48	85,886,704,316.79	11,229,351,500.69	13.07

งบกำไรขาดทุน

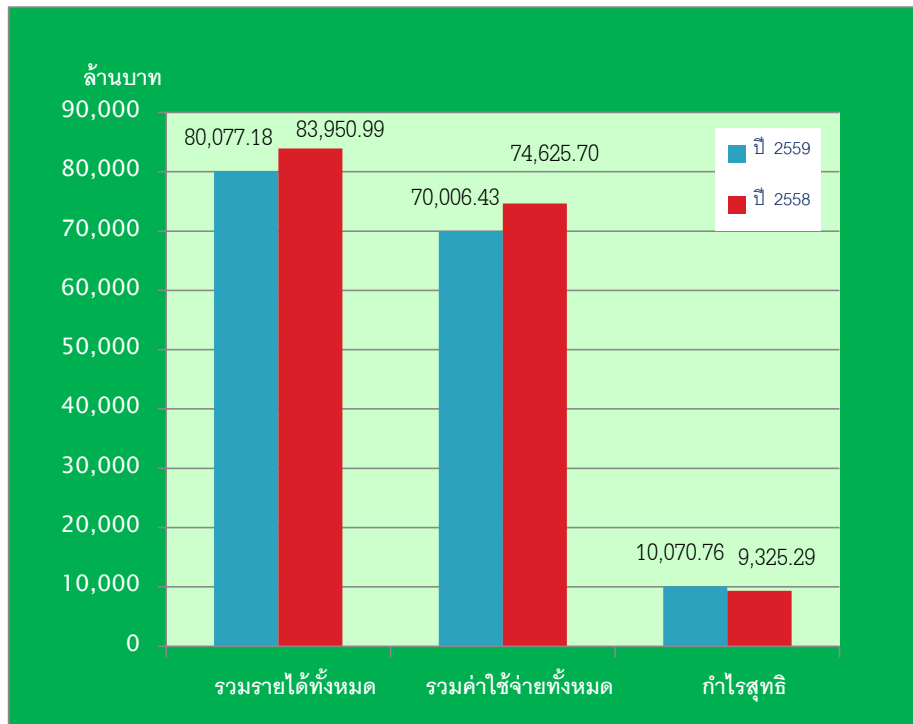
หน่วย : บาท

รายการ	ปี 2559	ปี 2558	เพิ่ม / (ลด)	%
รายได้				
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	78,601,306,972.11	82,616,248,994.75	(4,014,942,022.64)	(4.86)
รายได้จากการดำเนินงาน	1,345,178,582.43	1,297,100,153.19	48,078,429.24	3.71
รายได้อื่น	130,698,185.10	37,639,513.63	93,058,671.47	247.24
รวมรายได้ทั้งหมด	80,077,183,739.64	83,950,988,661.57	(3,873,804,921.93)	(4.61)
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน				
- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	65,017,003,949.79	69,880,658,312.03	(4,863,654,362.24)	(6.96)
- ต้นทุนขายและบริการอื่น	2,231,193.22	2,177,349.41	53,843.81	2.47
- ค่าใช้จ่ายบุคลากร	2,449,364,290.47	2,255,016,064.49	194,348,225.98	8.62
- ค่าตอบแทนบุคคลภายนอก	577,063,670.22	544,297,582.36	32,766,087.86	6.02
- ค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์	8,010,345.53	4,392,557.83	3,617,787.70	82.36
- ค่าใช้จ่ายสำนักงาน	212,322,148.51	206,232,333.18	6,089,815.33	2.95
- ค่าใช้จ่ายวิจัย และพัฒนา	342,317.92	142,965.00	199,352.92	139.44
- ค่าป้องกันซ่อมแซม และก่อสร้าง	2,833,983,017.01	2,284,314,371.64	549,668,645.37	24.06
- ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	6,343,352.56	45,461,423.12	(39,118,070.56)	(86.05)
- ค่าเสื่อมราคา	1,876,154,331.70	1,859,875,224.20	16,279,107.50	0.88
รวม	72,982,818,616.93	77,082,568,183.26	(4,099,749,566.33)	(5.32)
หัก ค่าใช้จ่ายโอนปิดใช้งาน	2,753,201,216.28	2,247,093,193.32	506,108,022.96	22.52
ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนปิดใช้งาน	227,323,160.76	213,365,538.48	13,957,622.28	6.54
รวม	2,980,524,377.04	2,460,458,731.80	520,065,645.24	21.14
รวมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	70,002,294,239.89	74,622,109,451.46	(4,619,815,211.57)	(6.19)
ค่าใช้จ่ายอื่น	634,940.39	559,311.57	75,628.82	13.52
ต้นทุนทางการเงิน	3,496,083.98	3,032,517.26	463,566.72	15.29
รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด	70,006,425,264.26	74,625,701,280.29	(4,619,276,016.03)	(6.19)
กำไรสุทธิ	10,070,758,475.38	9,325,287,381.28	745,471,094.10	7.99

ที่มา : กบญ.



กราฟเปรียบเทียบงบกำไรขาดทุน



สินทรัพย์ตามประเภทมูลค่าเสื่อมราคา

ทรัพย์สินถาวร	มูลค่า ปี 2559 (บาท)	มูลค่า ปี 2558 (บาท)	% ของ มูลค่า สินทรัพย์	มูลค่าหลัง หักค่าเสื่อม ปี 2559 (บาท)
- ที่ดิน	1,364,024,344.34	1,345,424,344.34	2.63	1,345,424,344.34
- อาคารสิ่งปลูกสร้าง	1,873,309,283.21	1,857,273,698.55	3.61	1,149,783,236.96
- ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	35,642,518.52	19,813,780.92	0.07	5,373,542.73
- ระบบสายส่งและระบบจำหน่าย	45,653,268,209.93	43,843,491,636.89	88.06	21,732,057,171.15
- เครื่องตักแต่งและเครื่องมือเครื่องใช้	587,562,651.95	534,545,476.43	1.13	136,939,461.69
- ระบบสื่อสารและเคเบิลใยแก้ว	1,215,782,071.57	1,054,215,819.50	2.35	489,862,393.99
- ยานพาหนะ	842,073,629.34	757,781,475.40	1.62	194,272,388.51
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	271,630,180.64	250,965,628.93	0.52	3,434,239.20
รวมมูลค่าสินทรัพย์	51,843,292,889.50	49,663,511,860.96	100.00	25,057,146,778.57

ที่มา : กบญ.

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน (Ratio Analysis) ขอบ ๗๖.๑

1. อัตราส่วนวิเคราะห์สภาพคล่องทางการเงิน

อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (Current Ratio) ปี 2558 เท่ากับ 5.97 เท่า และปี 2559 เท่ากับ 4.22 เท่า

หมายเหตุ : สินทรัพย์หมุนเวียนคำนวณจาก สินทรัพย์หมุนเวียน - บัญชีเดินสะพัด

ปี 2559 มี Current Ratio น้อยกว่าปี 2558 แสดงถึงความคล่องตัวในการชำระหนี้สินระยะสั้นลดลง และมีความสามารถในการชำระหนี้ระยะสั้นค่อนข้างน้อย เนื่องจากสินทรัพย์หมุนเวียน ประกอบด้วย เงินสด ลูกหนี้การค้า พัสดคงเหลือ (สุทธิ) ลดลง แต่ในส่วนหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น

อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio) ปี 2558 เท่ากับ 5.82 เท่า และปี 2559 เท่ากับ 4.12 เท่า

ปี 2559 การวัดส่วนของสินทรัพย์ที่หักพัสดคงเหลือ (สุทธิ) ที่มีความคล่องตัวในการเปลี่ยนเป็นเงินสดได้ต่ำกว่าลดลง จากปี 2558 ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้สินระยะสั้น ยังมีความสามารถในการชำระหนี้ระยะสั้นค่อนข้างมาก และยังมีสินทรัพย์หมุนเวียนเปลี่ยนเป็นเงินสดมีสัดส่วนมากกว่าหนี้สินระยะสั้น

อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (Receivable Turnover) ปี 2558 เท่ากับ 13.16 เท่า และปี 2559 เท่ากับ 13.00 เท่า

ปี 2559 มีความสามารถในการบริหารลูกหนี้ให้แปลงสภาพเป็นเงินสดได้ช้าลง โดยดูได้จากยอดขายที่ลดลง มากกว่าการลดลงของลูกหนี้ แสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และการบริหารจัดการเก็บเงินจากลูกหนี้ได้น้อยลง

ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (Average Collection Period) ปี 2558 เท่ากับ 27.73 วัน และปี 2559 เท่ากับ 28.15 วัน

ปี 2559 มีระยะเวลาในการเรียกเก็บเงินจากลูกหนี้เพิ่มขึ้น ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการบริหารจัดการลูกหนี้ที่มีประสิทธิภาพ ในการเรียกเก็บหนี้ได้ช้าลงและมีเงินสดหมุนเวียนในระบบได้น้อยลง

2. อัตราส่วนวิเคราะห์ประสิทธิภาพในการทำงาน (Efficiency Ratio)

อัตราส่วนการหมุนเวียนของสินทรัพย์รวม (Total Assets Turnover) ปี 2558 เท่ากับ 0.98 เท่า และปี 2559 เท่ากับ 0.81 เท่า

ปี 2559 มีประสิทธิภาพลดลงแสดงว่ามีการใช้สินทรัพย์ทั้งหมดมากเกินไปเมื่อเทียบกับยอดขาย ซึ่งมีผลจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นในส่วนของบัญชีเดินสะพัด และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นในส่วนของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งยังไม่ก่อให้เกิดรายได้ ควรหาแนวทางจัดการให้เกิดประโยชน์ในสินทรัพย์นั้นต่อไป

3. ความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)

อัตรากำไรขั้นต้น (Gross Profit Margin) ปี 2558 เท่ากับ 0.15% และปี 2559 เท่ากับ 0.17%

ปี 2559 มีความสามารถในการทำกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 6.66% เนื่องจากรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าลดลง (4.86%) น้อยกว่าค่าซื้อกระแสไฟฟ้าที่ลดลง (6.96.%) ซึ่งเกิดจากราคา FT ขายปลีกเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง น้อยกว่าราคา FT ขายส่งเฉลี่ยต่อหน่วยที่ลดลง ทำให้รายได้ลดลงในอัตราส่วนที่น้อยกว่าค่าใช้จ่ายที่ลดลง

อัตรากำไรจากผลการดำเนินงาน (Operating Profit Margin) ปี 2558 เท่ากับ 0.11% และปี 2559 เท่ากับ 0.13%

ปี 2559 มีความสามารถในการทำกำไรจากผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น เนื่องจากรายได้จากการให้เช่าเสาไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

อัตรากำไรสุทธิ (Net Profit Margin) ปี 2558 เท่ากับ 0.11% และปี 2559 เท่ากับ 0.13%

ปี 2559 มีความสามารถในการทำกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น เนื่องจากกำไรขั้นต้น, กำไรจากการดำเนินงาน, และรายได้อื่นไม่เกี่ยวกับการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

ที่มา : กบญ.



รายได้ค่าไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ในปี 2559 รายได้ค่ากระแสไฟฟ้ารวม 78,601.31 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 เป็นเงิน 4,014.94 ล้านบาท คิดเป็น 4.86% โดยรายได้ค่ากระแสไฟฟ้าส่วนใหญ่มาจากผู้ใช้ไฟประเภทกิจการขนาดใหญ่ ซึ่งได้ลดลงจากปี 2558 เป็นเงิน 3,334.75 ล้านบาท คิดเป็น 7.47%

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)		การพยากรณ์	
	ปี 2558	ปี 2559	ล้านบาท	%	ปี 2560	ปี 2561
บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	1,651.53	1,457.81	(193.72)	(11.73)	1,455.69	1,427.86
บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	11,511.45	11,860.49	349.04	3.03	13,043.31	14,154.52
กิจการขนาดเล็ก	5,228.89	5,235.18	6.29	0.12	5,720.82	6,174.00
กิจการขนาดกลาง	11,204.11	10,910.19	(293.92)	(2.62)	11,781.98	12,618.27
กิจการขนาดใหญ่	44,656.43	41,321.68	(3,334.75)	(7.47)	42,516.31	43,711.70
กิจการเฉพาะอย่าง	1,055.01	1,031.14	(23.87)	(2.26)	1,112.69	1,169.97
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	128.42	133.50	5.08	3.96	154.87	191.94
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	38.91	26.60	(12.31)	(31.64)	24.08	20.65
ไฟชั่วคราว	908.31	812.46	(95.85)	(10.55)	847.88	833.28
ไฟสำรอง	213.49	186.91	(26.58)	(12.45)	268.71	243.35
อัตราที่งดจ่ายไฟได้	6,019.70	5,625.35	(394.35)	(6.55)	6,002.17	6,362.22
รวม	82,616.25	78,601.31	(4,014.94)	(4.86)	82,928.51	86,907.76
การเพิ่ม (%)	1.09	(4.86)			5.51	4.80

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มลูกค้าแบ่งตามเกณฑ์การประเมินผล ตามระบบ (SEPA)	ข้อมูลจริง		เพิ่ม/(ลด)	
	ปี 2558	ปี 2559	ราย	%
ที่อยู่อาศัย	13,162.98	13,318.30	155.32	1.18
พาณิชย์	17,001.02	16,826.06	(174.96)	(1.03)
อุตสาหกรรม	51,376.61	47,484.39	(3,892.22)	(7.58)
อื่นๆ	1,075.64	972.56	(103.08)	(9.58)
รวม	82,616.25	78,601.31	(4,014.94)	(4.86)

ที่มา : กชช.

ประสิทธิภาพการบริหารลูกค้าไฟฟ้า

การไฟฟ้า	สัดส่วนลูกหนี้ ต่อรายได้ (%)			อายุลูกหนี้ (วัน)			ลูกหนี้รายใหญ่ ค้างชำระ (เกิน 2 เดือน)		ลูกหนี้รายย่อย ค้างชำระ (เกิน 3 เดือน)	
	ปี 59	ปี 58	เพิ่ม/(ลด)	ปี 59	ปี 58	เพิ่ม/(ลด)	ราย	(บาท)	ราย	(บาท)
1. กฟจ.อยุธยา	99.92	98.76	1.16	28	29	(1)	2	18,270	352	3,624,462
2. กฟจ.อ่างทอง	87.89	88.42	(0.53)	25	26	(1)	0	0	117	346,380
3. กฟจ.สระบุรี	96.39	88.68	7.70	25	26	(1)	0	0	479	1,296,269
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	90.64	88.25	2.38	26	27	(1)	0	0	170	736,224
5. กฟจ.นครนายก	94.46	102.44	(7.98)	29	28	1	3	1,931,449	118	774,565
6. กฟจ.ปทุมธานี	87.95	87.24	0.71	26	26	0	0	0	1	223
7. กฟอ.อรัญประเทศ	58.64	53.69	4.95	16	16	0	0	0	136	249,642
8. กฟฟ.รังสิต	102.56	95.52	7.04	28	28	0	2	92,199	3	51,279
9. กฟอ.เสนา	86.19	82.78	3.41	26	25	1	0	0	1	2,029
10. กฟอ.พระพุทธบาท	96.04	96.66	(0.62)	30	30	0	0	0	1	7,251
11. กฟอ.ท่าเรือ	96.56	96.57	(0.01)	28	28	0	0	0	11	13,905
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	93.90	93.38	0.51	26	28	(2)	1	98,257	41	101,835
13. กฟอ.ธัญบุรี	82.10	84.48	(2.38)	24	25	(1)	0	0	17	84,483
14. กฟอ.บางปะอิน	98.14	98.86	(0.72)	29	16	13	0	0	2	3,712
15. กฟอ.แก่งคอย	98.56	113.42	(14.86)	31	30	1	0	0	9	36,655
16. กฟจ.สระแก้ว	88.79	83.77	5.01	27	26	1	0	0	15	157,621
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	94.94	87.85	7.09	27	25	2	0	0	1	9,555
18. กฟอ.วังน้อย	94.64	95.33	(0.69)	28	28	0	0	0	0	0
19. กฟอ.ลำลูกกา	81.86	81.57	0.29	24	25	(1)	0	0	0	0
20. กฟอ.คลองหลวง	84.72	85.39	(0.67)	25	26	(1)	0	0	33	100,409
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	93.18	89.02	4.17	27	26	1	0	0	1	9,649
22. กฟอ.หนองแค	94.05	93.71	0.35	31	28	3	0	0	1	37,163
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	91.49	90.64	0.84	26	27	(1)	0	0	2	29,560
24. กฟฟ.ประตูลำพระอินทร์	94.67	94.70	(0.03)	28	29	(1)	0	0	0	0
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	96.28	96.62	(0.34)	27	28	(1)	0	0	1	2,087
รวม	94.12	94.34	(0.22)	28	28	0	8	2,140,175	1,512	7,674,957

กฟฟ. ที่มีลูกหนี้ค่าไฟฟ้ารายใหญ่สูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่

1 . กฟอ.แก่งคอย	804.721	ล้านบาท
2 . กฟฟ.รังสิต	595.148	ล้านบาท
3 . กฟอ.บางปะอิน	470.281	ล้านบาท
4 . กฟจ.อยุธยา	298.571	ล้านบาท
5 . กฟอ.พระพุทธบาท	273.689	ล้านบาท

กฟฟ. ที่มีลูกหนี้ค่าไฟฟ้ารายย่อยสูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่

1 . กฟจ.อยุธยา	47.677	ล้านบาท
2 . กฟฟ.รังสิต	42.288	ล้านบาท
3 . กฟอ.ลำลูกกา	33.090	ล้านบาท
4 . กฟอ.ธัญบุรี	28.397	ล้านบาท
5 . กฟจ.สระบุรี	23.988	ล้านบาท

ที่มา : กชช.

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสที่ ๑๖ กพ. ๖๖

หน่วย : บาท

ชื่อบัญชี	ปี 2559	ปี 2558	เพิ่ม/(ลด)	%
1.งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า				
41035010 งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าทฤษฎีลื่นผู้ใช้ไฟ(CO2.2)	279,391,559.27	255,994,449.04	23,397,110.23	9.14
รวม	279,391,559.27	255,994,449.04	23,397,110.23	9.14
2.งานซ่อมแซมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า				
41032030 งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแรงสูง(Hotline)	14,559,786.50	13,370,373.81	1,189,412.69	8.90
41039020 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง	4,526,076.11	5,242,268.03	(716,191.92)	(13.66)
41039030 งานติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง	1,875,473.33	3,707,370.70	(1,831,897.37)	(49.41)
41039080 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน	0.00	-	-	-
41039090 งานตรวจสอบบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์ และ รีเลย์	36,172,076.46	21,627,017.22	14,545,059.24	67.25
41039100 งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Service Package)	375,240.00	609,670.92	(234,430.92)	(38.45)
รวม	57,508,652.40	44,556,700.68	12,951,951.72	29.07
3.งานตรวจสอบ ทดสอบ และวิเคราะห์ระบบไฟฟ้า				
41032010 งานติดตั้ง และตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า	21,111,285.61	-	-	-
41032020 งานติดตั้งมิเตอร์ TOU/TOD	9,697,565.42	-	-	-
41033020 งานทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า	227,237.00	950.00	226,287.00	23,819.68
41033030 งานตรวจสอบระบบไฟฟ้า	25,000.00	89,000.00	(64,000.00)	(71.91)
41039010 งานตรวจจุดเขียนผัง	11,977,453.13	-	-	-
41039990 งานตรวจสอบหาความร้อน อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	0.00	-	-	-
รวม	43,038,541.16	89,950.00	42,948,591.16	47747.18
4.งานที่ปรึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้า				
41035020 งานที่ปรึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้า	6,549,535.00	648,000.00	5,901,535.00	910.73
รวม	6,549,535.00	648,000.00	5,901,535.00	910.73
5. งานประเภทเช่าและขายอุปกรณ์ไฟฟ้า				
41030010 รายได้จากการขายหม้อแปลง	129,420.32	481,630.00	(352,209.68)	(73.13)
41031010 งานให้เช่าไฟฟ้าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม	92,854,324.57	62,453,885.38	30,400,439.19	48.68
41031020 งานให้เช่าหม้อแปลงไฟฟ้า	8,773,872.51	10,745,430.97	(1,971,558.46)	(18.35)
41031030 งานให้เช่าเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	206,855.85	100,700.00	106,155.85	105.42
41030990 รายได้ขายอุปกรณ์อื่นๆ	203,209.50	927,312.51	(724,103.01)	(78.09)
รวม	102,167,682.75	74,708,958.86	27,458,723.89	36.75
6. งานฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร				
41059990 งานฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
7.งานเกี่ยวเนื่องอื่นๆ				
รวม	-	-	-	-
รวม 7 ประเภท	488,655,970.58	375,998,058.58	112,657,912.00	29.96

ที่มา : กบล.



ผลการดำเนินงานก่อสร้างทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (Co2.2)

หน่วย : บาท

ลำดับ	การไฟฟ้า	ปี 2559	ปี 2558	เพิ่ม / (ลด)	%
1	กฟอ.อยุธยา	14,887,223.57	17,893,414.11	(3,006,191)	(16.80)
2	กฟอ.อ่างทอง	14,463,646.58	16,662,386.53	(2,198,740)	(13.20)
3	กฟอ.สระบุรี	9,056,042.55	11,295,415.39	(2,239,373)	(19.83)
4	กฟอ.ปราชญ์บุรี	20,999,585.42	17,437,029.61	3,562,556	20.43
5	กฟอ.นครนายก	17,960,798.37	9,951,840.85	8,008,958	80.48
6	กฟอ.ปทุมธานี	8,024,220.76	11,467,294.88	(3,443,074)	(30.03)
7	กฟอ.อรัญประเทศ	12,130,888.69	10,871,970.55	1,258,918	11.58
8	กฟอ.รังสิต	13,430,388.75	20,113,769.15	(6,683,380)	(33.23)
9	กฟอ.เสนา	13,431,769.47	12,354,386.77	1,077,383	8.72
10	กฟอ.พระพุทธบาท	6,042,466.26	9,956,469.96	(3,914,004)	(39.31)
11	กฟอ.ท่าเรือ	5,089,813.85	5,340,792.17	(250,978)	(4.70)
12	กฟอ.กบินทร์บุรี	10,353,418.81	12,293,709.64	(1,940,291)	(15.78)
13	กฟอ.ธัญบุรี	19,967,224.74	9,878,040.10	10,089,185	102.14
14	กฟอ.บางปะอิน	9,858,312.00	4,228,532.38	5,629,780	133.14
15	กฟอ.แก่งคอย	11,173,482.90	8,103,771.02	3,069,712	37.88
16	กฟอ.สระแก้ว	14,834,068.60	13,233,977.00	1,600,092	12.09
17	กฟอ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	9,428,829.11	11,783,344.30	(2,354,515)	(19.98)
18	กฟอ.วังน้อย	4,391,462.90	2,856,039.15	1,535,424	53.76
19	กฟอ.ลำลูกกา	20,128,057.53	10,939,699.79	9,188,358	83.99
20	กฟอ.คลองหลวง	11,279,247.00	10,775,829.00	503,418	4.67
21	กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	6,926,579.22	7,633,372.19	(706,793)	(9.26)
22	กฟอ.หนองแค	6,443,206.63	6,984,959.57	(541,753)	(7.76)
23	กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	11,968,167.61	8,916,291.44	3,051,876	34.23
24	กฟอ.ประตู่หน้าพระอินทร์	4,491,794.76	3,794,914.93	696,880	18.36
25	กฟอ.บ้านหินกอง	2,630,863.19	1,227,198.56	1,403,665	114.38
รวม		279,391,559.27	255,994,449.04	23,397,110	9.14

ที่มา : กบล.

จำนวนสถานีไฟฟ้าต้นทาง

จุดรับไฟฟ้าจาก กฟผ., กฟน. 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. กฟล.อยุธยา	-	-	2	2	-	200	-
2. กฟล.อ่างทอง	1	1	-	2	-	1,550	-
3. กฟล.สระบุรี	1	-	1	2	-	900	-
4. กฟล.ปราจีนบุรี	-	-	1	1	-	100	-
5. กฟล.นครนายก	-	-	1	1	-	100	-
6. กฟล.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. กฟล.สระแก้ว	-	-	-	-	-	-	-
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	1	-	-	1	-	1,500	-
18. กฟอ.วังน้อย	-	-	-	-	-	-	-
19. กฟอ.ลำลูกกา	2	-	-	2	-	1,500	-
20. กฟอ.คลองหลวง	-	-	-	-	-	-	-
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	1	-	-	1	-	900	-
22. กฟอ.หนองแค	-	-	-	-	-	-	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	1	-	1	-	850	-
24. กฟฟ.ประตุน้ำพระอินทร์	-	-	-	-	-	-	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	1	-	1	-	100	-
รวม	8	7	6	21	0	10,630	0

ที่มา : กปบ.



จุดรับไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้า กฟผ., กฟน.

รายชื่อสถานีไฟฟ้า	ระบบ (kV)	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	Power Factor ⁽²⁾		วันจ่ายไฟ
				Peak Load	Light Load	
1. อ่างทอง 1	115	3X200	82.92	0.96	0.95	18 เม.ย. 2531
2. อ่างทอง 2	115,22	3X300,1X50	143.66	0.93	0.73	8 ธ.ค. 2530
3. อยุธยา 1	22	2X50	35.59	0.93	0.98	4 ก.ย. 2531
4. อยุธยา 2	22	2X50	42.31	0.93	0.98	8 ก.พ. 2535
5. บางปะอิน 1	115,22	2X50	62.45	0.95	0.94	18 ก.พ. 2524
6. ปราชินบุรี 1	22	2X50	35.36	0.96	0.99	22 ส.ค. 2528
7. วัฒนานคร	115,22	2X25	182.07	0.96	0.92	8 มี.ค. 2532
8. สระบุรี 1	22	2X50	38.87	0.95	0.94	31 ส.ค. 2540
9. สระบุรี 2	115,22	3X300,2X40	375.23	0.95	0.97	9 ก.ย. 2525
10. สระบุรี 4	115,22	2X50	34.40	0.94	0.94	22 มิ.ย. 2522
11. ท่าลาน 1	115,22	1X50	83.85	0.91	0.86	13 พ.ย. 2529
12. พระพุทธบาท	22	1X50	24.86	0.92	0.97	5 พ.ย. 2535
13. นครนายก	22	2X50	23.70	0.91	0.91	26 มิ.ย. 2534
14. ท่าลาน 3	115	4X200	242.17	0.82	0.89	26 มี.ค. 2539
15. ปราชินบุรี 2	115,22	4X200,2X25	365.11	0.86	0.98	8 ต.ค. 2538
16. บางปะอิน 2	115	4X200	202.32	0.97	0.99	31 ม.ค. 2538
17. บ้านใหม่	115,69	3X300,3X200	334.90	0.93	0.90	16 ม.ค. 2526
18. ไทรน้อย	115	3X300	224.18	0.93	0.74	1 ธ.ค. 2548
19. สุวินทวงศ์ ⁽³⁾	115	3X200	79.38	0.90	0.98	16 มิ.ย. 2541
20. นวนคร 4	115	3X300	425.79	0.85	0.91	15 มี.ค. 2555
21. โรงนะเพาเวอร์ 1	115	-	90.00	-	-	-
22. หองแควโคเจน	115	-	90.00	-	-	-
23. กัลป์โคเจน	115	-	90.00	-	-	-
24. ไทยเพาเวอร์	115	-	41.00	-	-	-
25. บางจาก บีโตร์เลียม	115	-	30.00	-	-	-
26. บัญจพล พัลส์	22	-	10.00	-	-	-
27. น้ำตาลสระบุรี	22	-	8.00	-	-	-
28. ไทยคาร์บอนแบล็ค	115	-	12.00	-	-	-
29. โรงนะเพาเวอร์ โครงการ 2	115	-	90.00	-	-	-
30. โรงนะเพาเวอร์ โครงการ 4	115	-	70.00	-	-	-
31. กัลป์ เจพี เคพี 1	115	-	90.00	-	-	-
32. กัลป์ เจพี เคพี 2	115	-	90.00	-	-	-
33. กัลป์ เจพี ซีอาร์เอ็น	115	-	90.00	-	-	-

จัดรูปไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้า กฟผ., กฟน.

รายชื่อสถานีไฟฟ้า	ระบบ (kV)	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	Power Factor ⁽²⁾		วันจ่ายไฟ
				Peak Load	Light Load	
34. กัลป์ เจพี ทีแอลซี	115	-	90.00	-	-	-
35. กัลป์ เจพี เอ็นเค 2	115	-	90.00	-	-	-
36. บางปะอินโคเจนฯ 1	115	-	90.00	-	-	-
37. เขื่อนขุนด่านปราการชล	22	-	10.00	-	-	-
38. นวนครการไฟฟ้าฯ	115	-	90.00	-	-	-
39. อีเอสพลังงานฯ	115	-	20.00	-	-	-
40. ทีพีโอ โพลีน โครงการ 1	115	-	55.00	-	-	-
41. ทีพีโอ โพลีน โครงการ 3	115	-	18.00	-	-	-
42. บี.กริม บีโอพี ฯ 1	115	-	90.00	-	-	-
43. ร่วมกำลาก พาวเวอร์ ฯ	115	-	18.00	-	-	-
44. บริษัทอ่างทอง พาวเวอร์ ฯ	115	-	90.00	-	-	-
45. VSPP อื่น ๆ	22	-	331.11	-	-	-
รวม 45 แห่ง	-	9,730	4,832.23	-	-	-

ที่มา : กปบ.

- หมายเหตุ (1) โหลดสูงสุด MW. เป็นค่าสูงสุดในช่วงปีงบประมาณ 2559 (ม.ค. 2559 - ธ.ค. 2559)
- (2) ข้อมูลจากโหลดสูงสุด - ต่ำสุด ของแต่ละสถานีไฟฟ้า (เดือน พ.ค. 2559)
- (3) สถานีไฟฟ้าสุวินทวงศ์เป็นสถานีไฟฟ้าของ กฟน.



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	-	57.30	0.96	0.98	4 ก.ย. 2531
	2. อยุธยา 2 ⁽³⁾	22	-	59.50	0.93	0.98	22 ธ.ค. 2538
	3. โจนะ ⁽³⁾	115/22	2x40	32.10	0.91	0.93	30 เม.ย. 2535
	4. โจนะ 3 ⁽²⁾	115/22	1x40	10.70	0.90	0.89	16 ก.ย. 2550
	5. นครหลวง ⁽³⁾	115/22	1x50	23.10	0.96	0.95	18 ธ.ค. 2550
	6. บางปะหัน ⁽³⁾	115/22	2x50	16.00	0.98	1.00	3 ก.ย. 2547
	7. บางพระครู	115/22	2x50	10.30	0.91	0.91	2 พ.ย. 2535
	8. โจนะ 2 ⁽³⁾	115/22	2x50	56.10	0.93	0.93	22 ก.ย. 2552
2. อ่างทอง	9. อ่างทอง 1	115	-	80.15	0.96	0.95	29 ต.ค. 2547
		115/22	2x50	40.00	0.95	0.94	
	10. อ่างทอง 2	115	-	146.10	0.94	1.00	8 ธ.ค. 2530
		22	-	40.20	0.95	0.93	
3. สระบุรี	11. สระบุรี 1 ⁽³⁾	22	-	39.49	1.00	1.00	5 เม.ย. 2530
	12. สระบุรี 5 ⁽³⁾	115/22	2x50	55.03	1.00	1.00	4 ก.ค. 2543
	13. ท่าลาน 3	115	-	340.10	0.82	0.99	26 มี.ค. 2539
4. ปราจีนบุรี	14. ปราจีนบุรี 1 ⁽³⁾	22	-	44.40	0.96	1.00	28 ส.ค. 2528
	15. บ้านสร้าง	115/22	1x50	11.70	0.88	0.62	26 ก.ย. 2543
	16. ประจันตคาม	115/22	1x50	12.40	0.90	0.91	30 ม.ค. 2545
5. นครนายก	17. นครนายก 1 ⁽³⁾	22	-	33.00	0.91	0.96	10 เม.ย. 2535
	18. นครนายก 2 ⁽³⁾	115/22	1x50	37.70	0.95	0.94	30 มี.ย. 2547
	19. องค์รักษ์ ⁽³⁾	115/22	1x40,1x50	50.30	0.92	0.91	27 เม.ย. 2540
6. ปทุมธานี	20. ปทุมธานี 2 ⁽³⁾	115/22	2x50	46.00	0.95	0.97	10 ธ.ค. 2537
	21. ปทุมธานี 3 ⁽³⁾	115/22	2x50	35.00	0.96	0.97	15 ม.ค. 2549
7. อรัญประเทศ	22. วัฒนานคร	115	-	135.10	0.9	0.96	9 ต.ค. 2542
		22	-	25.60	0.98	0.92	
	23. อรัญประเทศ	115/22	1x40,1x50	56.50	0.95	0.86	18 พ.ค. 2544
8. รังสิต	24. รังสิตใต้ ⁽³⁾	115/22	2x50	72.40	0.91	0.83	6 พ.ย. 2537
	25. นวนคร 1	115/22	2x50	35.20	0.93	0.95	2 ธ.ค. 2533
	26. นวนคร 2	115/22	2x40	36.90	0.94	0.94	9 ส.ค. 2535
	27. นวนคร 3	115/22	2x50	49.50	0.94	0.91	12 มี.ค. 2546
	28. ธรรมศาสตร์	115/22	3x50	46.50	0.92	0.96	4 ก.ย. 2541
	29. บางขันธุ์ ⁽³⁾	115/22	3x50	47.60	0.94	0.95	22 ก.ย. 2543

สถานีไฟฟ้า กฟภ. (ต่อ)

การไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้า	ระบบ kV	หม้อแปลง MVA	โหลดสูงสุด MW	Power Factor ⁽¹⁾		วันจ่ายไฟ
					Peak Load	Light Load	
8. รังสิต (ต่อ)	30. เมืองเอก ⁽²⁾	115/22	1x40	17.20	0.85	0.86	8 มี.ค. 2548
	31. บางชัน ⁽²⁾	115/22	1x50	23.40	0.89	0.89	9 พ.ค. 2554
	32. นวนคร 4	115	-	552.34	0.85	0.91	29 ธ.ค. 2554
		115/22	2x50	34.10	0.85	0.97	
	33. รังสิต 1 ⁽³⁾	115/22	2x50	45.60	0.93	0.93	17 พ.ย. 2556
9. เสนา	34. เสนา ⁽³⁾	115/22	2x50	63.20	0.98	0.86	1 ก.ค. 2547
	35. ลาดบัวหลวง ⁽³⁾	115/22	2x50	14.10	1.00	0.93	10 พ.ค. 2547
	36. บางไทร ⁽³⁾	115/22	2x50	21.00	0.92	0.80	7 พ.ย. 2537
10. พระพุทธบาท	37. พระพุทธบาท 1 ⁽³⁾	22	-	25.60	0.92	0.97	29 ต.ค. 2535
	38. พระพุทธบาท 2 ⁽²⁾⁽³⁾	115/22	1x25	17.10	0.94	0.94	16 พ.ค. 2548
	39. พุแค	115/22	1x50	33.30	0.94	0.99	23 เม.ย. 2545
11. ท่าเรือ	40. ท่าลาน 1 ⁽³⁾	115	-	74.96	0.91	0.86	13 พ.ย. 2529
		22	-	22.30	0.91	0.86	
	41. ดอนพุด ⁽³⁾	115/22	2x50	31.20	0.97	0.94	3 ธ.ค. 2548
12. กบินทร์บุรี	42. กบินทร์บุรี	115/22	1x40,1x50	41.57	0.98	1.00	13 พ.ย. 2540
	43. นนทรี	115/22	2x50	42.70	0.94	0.95	23 ก.ค. 2539
	44. กบินทร์บุรี 2	115/22	1x50	42.20	0.97	0.96	27 ก.ค. 2555
	45. กบินทร์บุรี 3 ⁽²⁾	115/22	1x40	14.06	0.94	0.95	24 ธ.ค. 2557
13. ัญบุรี	46. ัญบุรี ⁽³⁾	115/22	1x50,1x40	61.00	0.95	0.93	1 พ.ค. 2530
	47. คลองเจ็ด ⁽²⁾	115/22	1x40	18.40	0.84	0.85	8 ก.พ. 2549
14. บางปะอิน	48. บางปะอิน 1 ⁽³⁾	115	-	64.88	0.94	0.95	18 ก.พ. 2524
		22	-	53.70	0.95	0.96	
	49. บางปะอิน 2	115	-	195.40	0.77	0.90	18 ก.พ. 2539
	50. บางปะอิน 3 ⁽³⁾	115/22	2x50	29.10	0.97	1.00	23 พ.ค. 2547
	51. บางกระสัน ⁽³⁾	115/22	2x40	24.10	0.93	0.92	22 มิ.ย. 2535
	52. บ้านเลน ⁽³⁾	115/22	2x40	52.50	0.93	0.94	26 ธ.ค. 2536
	53. บ้านเลน 2 ⁽²⁾	115/22	1x50,1x40	32.80	0.97	0.91	18 ธ.ค. 2550
15. แก่งคอย	54. สระบุรี 2	115	-	338.00	0.97	0.99	9 เม.ย. 2525
		22	-	23.80	0.95	0.97	
	55. ตาลเดี่ยว	115/22	2x50	54.30	0.94	0.93	4 ก.ค. 2543
	56. วังม่วง	115/22	1x50	23.10	0.98	0.71	27 เม.ย. 2548
	57. มวกเหล็ก	115/22	1x50	17.20	0.92	0.95	17 พ.ค. 2545
16. สระแก้ว	58. สระแก้ว	115/22	2x50	20.60	0.92	0.97	17 มิ.ย. 2543
	59. วังน้ำเย็น	115/22	1x50	15.70	0.98	1.00	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 (บกด.)	60. บ้านใหม่	115	-	398.50	0.89	0.80	16 ม.ค. 2526
		69	-	5.21	0.82	0.91	
		115/22	2x50	43.00	0.93	0.90	
	61. บางพูน ⁽³⁾	115/22	2x50	37.60	0.94	0.92	31 มี.ค. 2547
	62. บางกะดี	115/22	2x40	17.30	1.00	1.00	28 เม.ย. 2533
	63. สามโคก ⁽³⁾	115/22	2x50	38.80	0.92	0.90	3 เม.ย. 2543
18. วังน้อย	64. รังสิต 2 ⁽²⁾	115/22	1x25	14.50	0.94	0.93	11 ต.ค. 2556
	65. วังน้อย 1 ⁽³⁾	115/22	2x50	57.20	0.88	0.78	4 ธ.ค. 2537
	66. วังน้อย 2 ⁽²⁾	115/22	1x40	23.40	1.00	1.00	19 ธ.ค. 2548
19. ลำลูกกา	67. ลำลูกกา ⁽³⁾	115/22	2x50	62.50	0.96	0.99	17 มิ.ย. 2541
	68. ลำลูกกา 2	115	-	137.00	0.89	0.90	16 ต.ค. 2559
	69. คลองสี่ ⁽³⁾	115/22	2x50	70.10	0.93	0.93	21 ต.ค. 2550
20. คลองหลวง	70. คลองหลวง ⁽³⁾	115/22	2x50	59.00	0.93	0.94	30 ก.ค. 2546
	71. คลองสอง ⁽²⁾	115/22	1x40	30.40	0.94	0.91	25 ก.ย. 2556
21. ลาดหลุมแก้ว	72. ปทุมธานี 1 ⁽³⁾	115/22	2x50	38.90	0.95	0.95	11 ก.พ. 2528
	73. ไทรน้อย	115	-	202.00	0.93	0.74	1 ธ.ค. 2545
	74. ลาดหลุมแก้ว ⁽³⁾	115/22	1x50,1x40	63.80	0.94	0.94	1 มิ.ย. 2550
22. หนองแค	75. วิหารแดง ⁽³⁾	115/22	1x50	21.30	0.97	0.98	3 ก.พ. 2552
	76. หนองปลิง ⁽³⁾	115/22	2x50	47.80	0.94	0.95	11 ส.ค. 2535
	77. หนองแค ⁽³⁾	115/22	2x50	36.80	0.96	0.98	5 ต.ค. 2550
23. ศรีมหาโพธิ์	78. ปราจีนบุรี 2	115	-	345.00	0.88	0.96	19 ก.ค. 2541
		22	-	11.30	0.86	0.96	
	79. ศรีมหาโพธิ์	115/22	2x50	38.70	0.96	0.97	30 ก.ค. 2547
24. ประจวบฯ	80. บ้านลาดทราย ⁽³⁾	115/22	2x50	36.00	0.97	0.93	9 ธ.ค. 2550
25. บ้านหินกอง	81. สระบุรี 4 ⁽³⁾	115	-	49.72	0.92	0.94	22 มิ.ย. 2522
		22	-	22.70	0.94	0.94	
	82. โคกแย้ ⁽³⁾	115/22	2x50	21.02	1.00	1.00	25 ก.ค. 2539
รวม 82 แห่ง		-	5,380	5,852.03	-	-	-

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสรุปข้อมูลโหลดสูงสุด - ต่ำสุด ของแต่ละสถานีไฟฟ้า

⁽²⁾ สถานีไฟฟ้าชั่วคราว

⁽³⁾ สถานีไฟฟ้า Unmanned Substation

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	-	-	6	2	430	40	7	1
2. กฟจ.อ่างทอง	1	1	-	-	100	-	2	-
3. กฟจ.สระบุรี	1	-	1	1	100	-	3	-
4. กฟจ.ปราชญ์บุรี	-	-	2	1	100	-	3	-
5. กฟจ.นครนายก	-	-	2	1	140	-	3	-
6. กฟจ.ปทุมธานี	-	-	2	-	200	-	2	-
7. กฟอ.อรัญประเทศ	-	1	1	-	90	-	2	-
8. กฟฟ.รังสิต	1	-	9	-	880	90	8	2
9. กฟอ.เสนา	-	-	3	-	300	-	3	-
10. กฟอ.พระพุทธบาท	-	-	2	1	50	25	2	1
11. กฟอ.ท่าเรือ	-	1	1	-	100	-	2	-
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	-	-	4	-	240	40	3	1
13. กฟอ.ธัญบุรี	-	-	2	-	90	40	1	1
14. กฟอ.บางปะอิน	1	1	4	-	260	90	5	1
15. กฟอ.แก่งคอย	-	1	3	-	200	-	4	-
16. กฟจ.สระแก้ว	-	-	2	-	150	-	2	-
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	1	-	4	-	380	25	4	1
18. กฟอ.วังน้อย	-	-	2	-	100	40	1	1
19. กฟอ.ลำลูกกา	1	-	2	-	200	-	3	-
20. กฟอ.คลองหลวง	-	-	2	-	100	40	1	1
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	1	-	2	-	190	-	3	-
22. กฟอ.หนองแค	-	-	3	-	250	-	3	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	1	1	-	100	-	2	-
24. กฟฟ.ประตูลำพระอินทร์	-	-	1	-	100	-	1	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	1	1	-	100	-	2	-
รวม	7	7	62	6	4,950	430	72	10



ความยาวระบบสายส่ง

การไฟฟ้า	ความยาวระบบสายส่ง (วงจร - กม.)								
	ปี 2559			ปี 2558			เพิ่ม/(ลด)		
	115 kV	69 kV	รวม	115 kV	69 kV	รวม	115 kV	69 kV	รวม
1. กฟล.อยุธยา	146.41	-	146.41	146.43	-	146.43	(0.03)	-	(0.03)
2. กฟล.อ่างทอง	97.54	-	97.54	97.54	-	97.54	-	-	-
3. กฟล.สระบุรี	98.77	-	98.77	98.85	-	98.85	(0.08)	-	(0.08)
4. กฟล.ปราจีนบุรี	94.06	-	94.06	94.06	-	94.06	-	-	-
5. กฟล.นครนายก	86.28	-	86.28	86.28	-	86.28	-	-	-
6. กฟล.ปทุมธานี	57.57	-	57.57	57.57	-	57.57	-	-	-
7. กฟอ.อรัญประเทศ	57.72	-	57.72	57.72	-	57.72	-	-	-
8. กฟล.รังสิต	82.40	11.90	94.30	82.40	11.90	94.30	-	-	-
9. กฟอ.เสนา	105.37	-	105.37	94.24	-	94.24	11.13	-	11.13
10. กฟอ.พระพุทธบาท	55.64	-	55.64	55.64	-	55.64	-	-	-
11. กฟอ.ท่าเรือ	59.82	-	59.82	59.82	-	59.82	-	-	-
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	145.22	-	145.22	145.18	-	145.18	0.03	-	0.03
13. กฟอ.ชัยบุรี	52.95	-	52.95	54.05	-	54.05	(1.10)	-	(1.10)
14. กฟอ.บางปะอิน	68.94	-	68.94	68.94	-	68.94	-	-	-
15. กฟอ.แก่งคอย	119.70	-	119.70	119.67	-	119.67	0.03	-	0.03
16. กฟล.สระแก้ว	92.10	-	92.10	92.10	-	92.10	-	-	-
17. กฟล.ปทุมธานี 2 (บกด.)	46.28	5.74	52.02	46.28	5.74	52.02	-	-	-
18. กฟอ.วังน้อย	35.42	-	35.42	35.42	-	35.42	-	-	-
19. กฟอ.ลำลูกกา	101.89	-	101.89	101.47	-	101.47	0.42	-	0.42
20. กฟอ.คลองหลวง	19.85	-	19.85	19.72	-	19.72	0.13	-	0.13
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	71.38	-	71.38	71.43	-	71.43	(0.05)	-	(0.05)
22. กฟอ.หนองแค	49.11	-	49.11	49.11	-	49.11	-	-	-
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	79.80	-	79.80	79.80	-	79.80	-	-	-
24. กฟล.ประจักษ์ศิลปาคม	34.44	-	34.44	34.44	-	34.44	-	-	-
25. กฟล.บ้านหินกอง	36.83	-	36.83	35.29	-	35.29	1.54	-	1.54
รวม	1,895.47	17.64	1,913.11	1,883.45	17.64	1,901.09	12.02	-	12.02

ความยาว	ปีงบประมาณ									
สายส่ง	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559
115/69 kV (วงจร-กม.)	1,561.00	1,609.87	1,699.43	1,720.93	1,736.36	1,840.26	1,877.09	1,889.24	1,901.09	1,913.11
อัตราเพิ่ม (%)	3.02	3.13	5.56	1.27	0.90	5.98	2.00	0.65	0.63	0.63

ที่มา : กว.

ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง - แรงต่ำ

การไฟฟ้า	ความยาวระบบจำหน่าย (วงจร - กม.)								
	ปี 2559			ปี 2558			เพิ่ม/(ลด)		
	22 kV	400/230 V	รวม	22 kV	400/230 V	รวม	22 kV	400/230 V	รวม
1. กฟจ.อยุธยา	1,421.73	1,935.71	3,357.44	1,411.43	1,919.46	3,330.89	10.30	16.25	26.55
2. กฟจ.อ่างทอง	1,216.49	2,230.88	3,447.37	1,204.10	2,227.39	3,431.49	12.39	3.49	15.88
3. กฟจ.สระบุรี	867.65	1,424.86	2,292.51	859.16	1,398.76	2,257.92	8.49	26.10	34.59
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	1,206.21	1,698.93	2,905.14	1,181.93	1,670.36	2,852.29	24.28	28.57	52.85
5. กฟจ.นครนายก	1,832.36	2,651.59	4,483.95	1,817.41	2,650.45	4,467.86	14.95	1.14	16.09
6. กฟจ.ปทุมธานี	510.66	712.53	1,223.19	507.40	707.48	1,214.88	3.26	5.05	8.31
7. กฟอ.อรัญประเทศ	1,630.24	2,296.45	3,926.69	1,592.25	2,274.30	3,866.55	37.99	22.15	60.14
8. กฟฟ.รังสิต	730.57	786.66	1,517.23	723.85	776.71	1,500.56	6.72	9.95	16.67
9. กฟอ.เสนา	1,419.21	2,007.90	3,427.11	1,403.12	2,004.83	3,407.95	16.09	3.07	19.16
10. กฟอ.พระพุทธบาท	589.01	665.97	1,254.98	582.01	658.33	1,240.34	7.00	7.64	14.64
11. กฟอ.ท่าเรือ	406.09	581.77	987.86	403.69	574.18	977.87	2.40	7.59	9.99
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	1,603.86	1,749.19	3,353.05	1,577.72	1,795.70	3,373.42	26.14	(46.51)	(20.37)
13. กฟอ.ชัยบุรี	868.98	1,375.36	2,244.34	855.87	1,349.97	2,205.84	13.11	25.39	38.50
14. กฟอ.บางปะอิน	466.30	386.65	852.95	459.32	381.67	840.99	6.98	4.98	11.96
15. กฟอ.แก่งคอย	1,309.40	1,538.22	2,847.62	1,290.86	1,558.23	2,849.09	18.54	(20.01)	(1.47)
16. กฟจ.สระแก้ว	1,888.28	2,420.29	4,308.57	1,842.19	2,352.47	4,194.66	46.09	67.82	113.91
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	513.98	659.33	1,173.31	509.73	645.33	1,155.06	4.25	14.00	18.25
18. กฟอ.วังน้อย	467.14	463.74	930.88	459.79	457.11	916.90	7.35	6.63	13.98
19. กฟอ.ลำลูกกา	785.39	1,012.42	1,797.81	771.27	984.18	1,755.45	14.12	28.24	42.36
20. กฟอ.คลองหลวง	706.05	941.87	1,647.92	691.39	915.99	1,607.38	14.66	25.88	40.54
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	493.69	587.19	1,080.88	486.03	581.33	1,067.36	7.66	5.86	13.52
22. กฟอ.หนองแค	638.27	926.28	1,564.55	624.66	897.95	1,522.61	13.61	28.33	41.94
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	671.17	829.50	1,500.67	652.82	802.17	1,454.99	18.35	27.33	45.68
24. กฟฟ.ประจักษ์ศิลปาคม	272.40	223.41	495.81	271.91	219.83	491.74	0.49	3.58	4.07
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	269.26	378.08	647.34	269.61	370.49	640.10	(0.35)	7.59	7.24
รวม	22,784.39	30,484.78	53,269.17	22,449.52	30,174.67	52,624.19	334.87	310.11	644.98

ที่มา : กว.

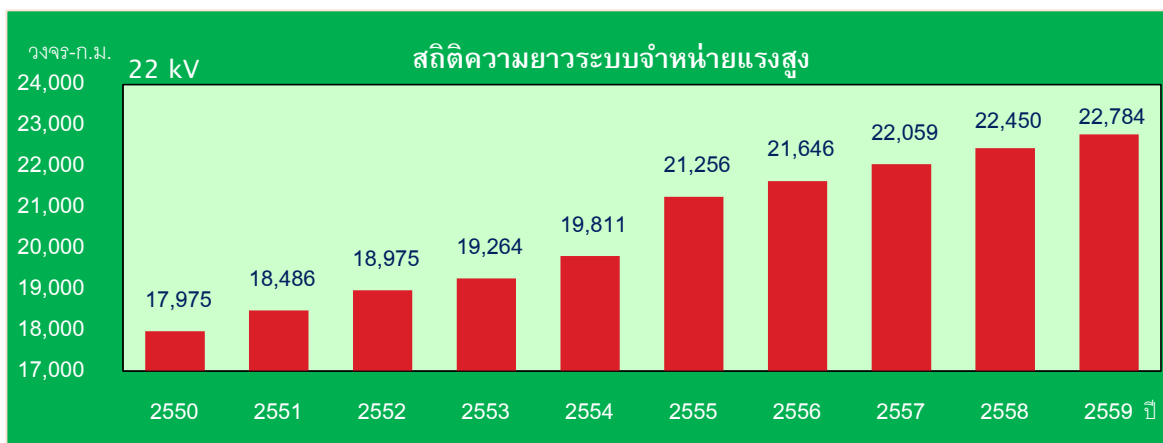
หมายเหตุ - ความยาวระบบจำหน่ายของ กฟอ.กบินทร์บุรี และ กฟอ.แก่งคอย ลดลง เนื่องจากการปรับปรุงโปรแกรมรายงานในระบบ GIS
ซึ่งมีการไม่นำสาย Street Light มาคิดค่าความยาวสายด้วย

ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง - แรงต่ำ

ความยาว แรงสูง	ปีงบประมาณ									
	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559
22 kV (วงจร-กม.)	17,975	18,486	18,975	19,264	19,811	21,256	21,646	22,059	22,450	22,784
อัตราเพิ่ม (%)	2.67	2.84	2.65	1.52	2.84	7.29	1.84	1.91	1.77	1.49

ความยาว แรงต่ำ	ปีงบประมาณ									
	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559
400/230 kV (วงจร-กม.)	27,877	28,914	29,688	30,418	31,047	27,997	28,691	29,470	30,175	30,485
อัตราเพิ่ม (%)	3.55	3.72	2.68	2.46	2.07	-9.82	2.24	2.72	2.39	1.03

หมายเหตุ ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำปี 2555 ลดลงเนื่องจากเริ่มใช้ฐานข้อมูลจากระบบ GIS แทนฐานข้อมูลเดิม
ที่มา : กว.



หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย

การไฟฟ้า		ประเภท	ปี 2559				ปี 2558				เพิ่ม/(ลด)	
			เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
1.กฟจ.อยุธยา	กฟภ.	1 เฟส	511	15,540	1,679	175,255	507	15,490	1,638	171,075	41	4,180
		3 เฟส	1,168	159,715			1,131	155,585				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	573	17,450	2,955	837,895	565	17,210	2,929	835,330	26	2,565
		3 เฟส	2,382	820,445			2,364	818,120				
2.กฟจ.อ่างทอง	กฟภ.	1 เฟส	578	17,480	1,390	106,385	585	17,640	1,380	105,185	10	1,200
		3 เฟส	812	88,905			795	87,545				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	312	9,345	1,205	216,200	292	8,745	1,150	206,400	55	9,800
		3 เฟส	893	206,855			858	197,655				
3.กฟจ.สระบุรี	กฟภ.	1 เฟส	588	17,370	1,127	98,120	596	17,620	1,130	96,950	(3)	1,170
		3 เฟส	539	80,750			534	79,330				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	132	4,410	888	199,825	134	4,470	893	200,945	(5)	(1,120)
		3 เฟส	756	195,415			759	196,475				
4.กฟจ.ปราจีนบุรี	กฟภ.	1 เฟส	692	20,560	1,177	78,580	689	20,430	1,153	76,365	24	2,215
		3 เฟส	485	58,020			464	55,935				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	198	6,060	876	176,910	197	6,030	857	167,980	19	8,930
		3 เฟส	678	170,850			660	161,950				
5.กฟจ.นครนายก	กฟภ.	1 เฟส	936	27,290	1,611	105,650	956	27,840	1,605	103,500	6	2,150
		3 เฟส	675	78,360			649	75,660				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	295	8,720	1,290	220,955	294	8,730	1,284	218,640	6	2,315
		3 เฟส	995	212,235			990	209,910				
6.กฟจ.ปทุมธานี	กฟภ.	1 เฟส	113	3,470	1,063	152,155	116	3,600	1,042	148,440	21	3,715
		3 เฟส	950	148,685			926	144,840				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	85	2,720	1,043	351,540	86	2,750	1,013	338,890	30	12,650
		3 เฟส	958	348,820			927	336,140				
7.กฟอ. อรัญประเทศ	กฟภ.	1 เฟส	614	17,360	1,133	81,065	605	17,090	1,109	79,080	24	1,985
		3 เฟส	519	63,705			504	61,990				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	362	11,400	979	149,320	332	10,470	918	141,910	61	7,410
		3 เฟส	617	137,920			586	131,440				
8.กฟพ.รังสิต	กฟภ.	1 เฟส	53	1,540	2,005	315,285	55	1,580	1,971	309,930	34	5,355
		3 เฟส	1,952	313,745			1,916	308,350				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	82	2,590	3,040	1,460,000	82	2,570	2,987	1,442,130	53	17,870
		3 เฟส	2,958	1,457,410			2,905	1,439,560				
9.กฟอ.เสนา	กฟภ.	1 เฟส	791	22,660	1,439	101,500	784	22,450	1,404	99,155	35	2,345
		3 เฟส	648	78,840			620	76,705				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	326	10,990	1,218	256,115	314	10,680	1,145	238,935	73	17,180
		3 เฟส	892	245,125			831	228,255				



หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย (ต่อ)

การไฟฟ้า		ประเภท	ปี 2559				ปี 2558				เพิ่ม/(ลด)	
			เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
10.กฟอ. พระพุทธบาท	กฟภ.	1 เฟส	220	6,600	591	53,580	210	6,270	564	47,750	27	5,830
		3 เฟส	371	46,980			354	41,480				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	88	2,780	744	272,060	86	2,740	712	259,545	32	12,515
		3 เฟส	656	269,280			626	256,805				
11.กฟอ.ท่าเรือ	กฟภ.	1 เฟส	114	3,180	390	37,020	114	3,180	379	35,660	11	1,360
		3 เฟส	276	33,840			265	32,480				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	89	2,690	444	158,260	80	2,420	481	154,355	(37)	3,905
		3 เฟส	355	155,570			401	151,935				
12.กฟอ. กบินทร์บุรี	กฟภ.	1 เฟส	790	22,580	1,300	83,810	795	22,650	1,301	83,825	(1)	(15)
		3 เฟส	510	61,230			506	61,175				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	274	8,180	1,242	402,380	268	8,000	1,198	380,695	44	21,685
		3 เฟส	968	394,200			930	372,695				
13.กฟอ.ธัญบุรี	กฟภ.	1 เฟส	210	6,240	1,893	286,425	217	6,430	1,893	285,045	0	1,380
		3 เฟส	1,683	280,185			1,676	278,615				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	122	4,050	893	161,465	122	4,050	901	162,670	(8)	(1,205)
		3 เฟส	771	157,415			779	158,620				
14.กฟอ. บางปะอิน	กฟภ.	1 เฟส	85	2,480	336	36,235	83	2,440	317	34,645	19	1,590
		3 เฟส	251	33,755			234	32,205				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	169	4,870	1,084	606,200	169	4,870	1,092	612,060	(8)	(5,860)
		3 เฟส	915	601,330			923	607,190				
15.กฟอ. แก่งคอย	กฟภ.	1 เฟส	558	15,860	957	68,715	558	15,870	956	68,165	1	550
		3 เฟส	399	52,855			398	52,295				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	182	5,135	839	209,300	182	5,135	841	214,300	(2)	(5,000)
		3 เฟส	657	204,165			659	209,165				
16.กฟจ. สระแก้ว	กฟภ.	1 เฟส	1,031	29,220	1,501	74,700	1,018	28,820	1,448	72,670	53	2,030
		3 เฟส	470	45,480			430	43,850				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	268	8,340	1,083	210,585	260	8,150	997	197,895	86	12,690
		3 เฟส	815	202,245			737	189,745				
17.กฟฟ. ปทุมธานี 2 (บกด.)	กฟภ.	1 เฟส	88	2,610	897	135,695	87	2,550	880	132,275	17	3,420
		3 เฟส	809	133,085			793	129,725				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	133	3,875	1,612	618,450	133	3,915	1,516	537,905	96	80,545
		3 เฟส	1,479	614,575			1,383	533,990				
18.กฟอ. วังน้อย	กฟภ.	1 เฟส	169	5,010	635	65,365	176	5,240	616	62,415	19	2,950
		3 เฟส	466	60,355			440	57,175				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	105	3,120	727	209,160	90	2,670	681	202,925	46	6,235
		3 เฟส	622	206,040			591	200,255				



หม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย (ต่อ)

การไฟฟ้า		ประเภท	ปี 2559				ปี 2558				เพิ่ม/(ลด)	
			เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19.กฟอ. ลำลูกกา	กฟภ.	1 เฟส	146	4,500	1,575	234,870	144	4,440	1,537	228,410	38	6,460
		3 เฟส	1,429	230,370			1,393	223,970				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	161	4,850	1,482	311,085	157	4,730	1,440	300,005	42	11,080
		3 เฟส	1,321	306,235			1,283	295,275				
20.กฟอ. คลองหลวง	กฟภ.	1 เฟส	116	3,370	1,738	227,190	118	3,430	1,743	227,060	(5)	130
		3 เฟส	1,622	223,820			1,625	223,630				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	60	1,910	899	235,590	60	1,910	874	230,040	25	5,550
		3 เฟส	839	233,680			814	228,130				
21.กฟอ. ลาดหลุมแก้ว	กฟภ.	1 เฟส	222	6,690	591	54,020	223	6,740	591	53,780	0	240
		3 เฟส	369	47,330			368	47,040				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	103	3,080	765	239,720	103	3,080	757	237,880	8	1,840
		3 เฟส	662	236,640			654	234,800				
22.กฟอ. หนองแค	กฟภ.	1 เฟส	350	10,330	632	46,025	353	10,390	614	43,460	18	2,565
		3 เฟส	282	35,695			261	33,070				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	70	2,330	471	237,885	56	1,700	450	236,245	21	1,640
		3 เฟส	401	235,555			394	234,545				
23.กฟอ. ศรีมหาโพธิ์	กฟภ.	1 เฟส	263	7,660	628	51,520	264	7,660	607	48,225	21	3,295
		3 เฟส	365	43,860			343	40,565				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	147	4,650	717	298,645	140	4,360	685	288,030	32	10,615
		3 เฟส	570	293,995			545	283,670				
24. กฟฟ. ประจักษ์ฯ อินทร์	กฟภ.	1 เฟส	55	1,670	279	34,700	55	1,670	261	33,085	18	1,615
		3 เฟส	224	33,030			206	31,415				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	101	3,370	764	225,705	93	3,130	717	217,140	47	8,565
		3 เฟส	663	222,335			624	214,010				
25. กฟฟ. บ้านหินกอง	กฟภ.	1 เฟส	113	3,390	275	24,485	116	3,480	277	24,335	(2)	150
		3 เฟส	162	21,095			161	20,855				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	25	900	296	132,650	24	850	241	140,165	55	(7,515)
		3 เฟส	271	131,750			217	139,315				
กฟภ.1	กฟภ.	1 เฟส	9,406	274,660	26,842	2,728,350	9,424	275,000	26,416	2,670,485	426	57,865
		3 เฟส	17,436	2,453,690			16,992	2,395,485				
	ผู้ใช้ไฟ	1 เฟส	4,462	137,815	27,556	8,397,900	4,319	133,365	26,759	8,163,015	797	234,885
		3 เฟส	23,094	8,260,085			22,440	8,029,650				
รวมทั้งหมด			54,398	11,126,250	54,398	11,126,250	53,175	10,833,500	53,175	10,833,500	1,223	292,750

ที่มา : กบล.

สถิติหม้อแปลงติดตั้งในระบบจำหน่าย

หม้อแปลง แรงดัน 22 kV	ปีงบประมาณ									
	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559
ขนาด (MVA)	7,508	7,773	8,156	10,275	9,195	9,332	9,708	10,259	10,834	11,126
อัตราเพิ่ม/(ลด) (ร้อยละ)	11.28	3.53	4.93	25.98	(10.51)	1.49	4.03	5.68	5.60	2.70

ที่มา : กบล.



เครื่องวัดและอุปกรณ์ประกอบ

ระบบ	ขนาด (แอมป์)	จำนวน (เครื่อง)		เพิ่ม/(ลด)
		ปี 2559	ปี 2558	
มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย 220 โวลต์	3 (9)	-	6	(6)
	5 (15)	817,597	814,509	3,088
	10 (30)	2,423	3,451	(1,028)
	15 (45)	523,348	484,756	38,592
	20 (40)	697	848	(151)
	30 (60)	1,024	1,120	(96)
	30 (100)	33,822	31,858	1,964
	50 (100)	37	40	(3)
	10 (100) TOU	335	288	47
	รวม	1,379,283	1,336,876	42,407
มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380 / 220 โวลต์	10 (100) TOU	326	306	20
	10 (30)	133	153	(20)
	15 (45)	22,810	21,529	1,281
	20 (40)	204	219	(15)
	30 (60)	259	294	(35)
	30 (100)	16,653	15,982	671
	50 (100)	13	16	(3)
	รวม	40,398	38,499	1,899
Demand มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลต์	50	127	138	(11)
Demand มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลต์	5	1,767	1,808	(41)
Demand มิเตอร์ 3 เฟส 3 สาย 110 โวลต์	5	398	406	(8)
TOU Meter 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลต์	5	2,967	3,158	(191)
TOU Meter 3 เฟส 3 สาย 110 โวลต์	5	1,391	1,408	(17)
มิเตอร์ ระบบ 69 กิโลโวลต์ (AMR)	5	-	2	(2)
มิเตอร์ ระบบ 115 กิโลโวลต์ (AMR)	5	124	126	(2)
มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย 380/220 โวลต์ (AMR)	5	9,941	9,184	757
มิเตอร์ 3 เฟส 3 สาย 110 โวลต์ (AMR)	5	4,739	4,428	311
รวม		21,454	20,658	796
รวมมิเตอร์ทุกระบบ		1,441,135	1,396,033	45,102

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	65	14	7	-	72	4	97	12	-	7
2. กฟจ.อ่างทอง	18	4	2	-	20	-	26	18	-	4
3. กฟจ.สระบุรี	20	4	2	-	20	-	26	13	-	6
4. กฟจ.ปราชินีบุรี	25	6	3	-	30	-	39	20	1	5
5. กฟจ.นครนายก	28	6	3	-	30	-	39	23	-	9
6. กฟจ.ปทุมธานี	20	4	2	-	20	-	26	-	-	7
7. กฟอ.อรัญประเทศ	19	4	2	-	25	-	31	16	4 (1)	5
8. กฟฟ.รังสิต	91	19	10	-	94	9	132	-	-	7
9. กฟอ.เสนา	29	6	3	-	30	-	39	15	-	9
10. กฟอ.พระพุทธบาท	21	5	2	-	23	-	30	3	-	8
11. กฟอ.ท่าเรือ	20	4	2	-	20	-	26	2	-	4
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	35	6	3	-	35	5	49	21	-	4
13. กฟอ.ธัญบุรี	14	2	1	-	14	4	21	2	-	7
14. กฟอ.บางปะอิน	48	8	4	-	48	8	68	5	-	1
15. กฟอ.แก่งคอย	32	8	4	-	48	-	60	19	- (1)	7
16. กฟจ.สระแก้ว	16	4	2	-	20	-	26	19	2	5
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	31	7	3	-	45	10	65	-	-	3
18. กฟอ.วังน้อย	14	2	1	-	14	4	21	2	-	-
19. กฟอ.ลำลูกกา	20	4	2	-	20	-	26	1	-	7
20. กฟอ.คลองหลวง	15	2	1	-	15	5	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	16	3	3	-	15	3	24	11	-	2
24. กฟฟ.ประตูลำพระอินทร์	9	2	1	-	10	-	13	-	-	-
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	18	6	3	-	30	-	39	-	-	3
รวมทั้งหมด	671	138	70	0	738	52	998	214	7 (2)	119

ที่มา : กปบ. , กบข.

สถานการณ์จ่ายไฟฟ้าหมู่บ้าน

จังหวัด	จำนวนการปกครอง			สถานการณ์จ่ายไฟฟ้าหมู่บ้าน		
	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	407	407	-	100.00
6. ปทุมธานี	7	60	537	537	-	100.00
7. สระแก้ว	9	59	660	660	-	100.00
รวม	63	617	5,267	5,267	-	100.00

ที่มา : กบล.

หมายเหตุ สถานะจำนวนหมู่บ้าน ได้รวมหมู่บ้านที่อยู่ในเขตเทศบาลด้วย



การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน

จังหวัด	จำนวนหมู่บ้าน		จำนวนครัวเรือน			
	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ยังไม่มีไฟฟ้าใช้	มีไฟฟ้าใช้แล้วร้อยละ
1.พระนครศรีอยุธยา						
1. อ. พระนครศรีอยุธยา	119	119	43,376	43,362	14	99.97
2. อ. เสนา	128	128	18,970	18,952	18	99.91
3. อ. ท่าเรือ	89	89	14,309	14,309	-	100.00
4. อ. ผักไห้	126	126	12,275	12,270	5	99.96
5. อ. บางบาล	111	111	11,109	10,935	174	98.43
6. อ. บางไทร	132	132	13,386	13,293	93	99.31
7. อ. บางปะอิน	149	149	34,841	34,801	40	99.89
8. อ. วังน้อย	68	68	26,338	26,338	-	100.00
9. อ. อุทัย	107	107	18,029	18,009	20	99.89
10. อ. นครหลวง	74	74	13,010	13,010	-	100.00
11. อ. มหาราช	58	58	8,431	8,431	-	100.00
12. อ. บางปะหัน	94	94	15,648	15,639	9	99.94
13. อ. ลาดบัวหลวง	56	56	10,863	10,851	12	99.89
14. อ. ภาชี	80	80	11,261	11,261	-	100.00
15. อ. บางซ้าย	53	53	5,367	5,341	26	99.52
16. อ. บ้านแพรก	27	27	2,988	2,978	10	99.67
รวม	1,471	1,471	260,201	259,780	421	99.84
2.อ่างทอง						
1. อ. เมืองอ่างทอง	81	81	21,964	21,955	9	99.96
2. อ. ป่าโมก	53	53	8,858	8,858	-	100.00
3. อ. ไชโย	51	51	6,827	6,827	-	100.00
4. อ. วิเศษชัยชาญ	126	126	21,605	21,593	12	99.94
5. อ. โพธิ์ทอง	110	110	14,022	14,022	-	100.00
6. อ. แสวงหา	61	61	9,309	9,302	7	99.92
7. อ. สามโก้	37	37	5,240	5,238	2	99.96
รวม	519	519	87,825	87,795	30	99.97

ที่มา : กบล.

การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน (ต่อ)

จังหวัด	จำนวนหมู่บ้าน		จำนวนครัวเรือน			
	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ยังไม่มีไฟฟ้า	มีไฟฟ้าแล้วร้อยละ
3.สระบุรี						
1. อ. เมืองสระบุรี	77	77	45,356	45,354	2	100.00
2. อ. แก่งคอย	112	112	27,676	27,635	41	99.85
3. อ. หนองแค	182	182	34,621	34,582	39	99.89
4. อ. หนองแซง	69	69	4,657	4,651	6	99.87
5. อ. บ้านหมอ	79	79	15,462	15,462	-	100.00
6. อ. เสาไห้	102	102	9,884	9,882	2	99.98
7. อ. พระพุทธบาท	96	96	19,173	19,132	41	99.79
8. อ. วิหารแดง	53	53	12,574	12,570	4	99.97
9. อ. มวกเหล็ก	73	73	18,634	18,620	14	99.92
10. อ. หนองโดน	33	33	4,852	4,794	58	98.80
11. อ. ดอนพุด	28	28	2,354	2,354	-	100.00
12. อ. รังม่าง	27	27	5,564	5,539	25	99.55
13. อ. เฉลิมพระเกียรติ	49	49	12,787	12,760	27	99.79
รวม	980	980	213,594	213,335	259	99.88
4.ปราจีนบุรี						
1. อ. เมืองปราจีนบุรี	144	144	40,755	40,747	8	99.98
2. อ. กบินทร์บุรี	184	184	39,600	39,505	95	99.76
3. อ. บ้านสร้าง	88	88	10,089	10,067	22	99.78
4. อ. ศรีมหาโพธิ์	89	89	30,499	30,422	77	99.75
5. อ. ประจันตคาม	105	105	18,188	18,182	6	99.97
6. อ. ศรีมโหสถ	24	24	5,602	5,584	18	99.68
7. อ. นาดี	59	59	21,020	20,940	80	99.62
รวม	693	693	165,753	165,447	306	99.82
5.นครนายก						
1. อ. เมืองนครนายก	125	125	34,710	34,625	85	99.76
2. อ. บ้านนา	115	115	20,028	20,011	17	99.92
3. อ. ปากพลี	51	51	8,427	8,366	61	99.28
4. อ. องครักษ์	116	116	17,484	17,452	32	99.82
รวม	407	407	80,649	80,454	195	99.76

การจ่ายไฟฟ้าให้ครัวเรือน (ต่อ)

จังหวัด	จำนวนหมู่บ้าน		จำนวนครัวเรือน			
	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ทั้งหมด	มีไฟฟ้าแล้ว	ยังไม่มีไฟฟ้า	มีไฟฟ้าแล้วร้อยละ
6.ปทุมธานี						
1. อ. เมืองปทุมธานี	81	81	73,482	73,463	19	99.97
2. อ. สามโคก	66	66	18,456	18,456	-	100.00
3. อ. ลาดหลุมแก้ว	61	61	22,378	22,373	5	99.98
4. อ. ธัญบุรี	28	28	99,424	99,371	53	99.95
5. อ. ลำลูกกา	126	126	107,506	107,144	362	99.66
6. อ. คลองหลวง	106	106	98,405	98,264	141	99.86
7. อ. หนองเสือ	69	69	15,243	15,208	35	99.77
รวม	537	537	434,894	434,279	615	99.86
7.สระแก้ว						
1. อ. เมืองสระแก้ว	121	121	27,925	27,892	33	99.88
2. อ. อรัญประเทศ	109	109	30,444	30,242	202	99.34
3. อ. วัฒนานคร	111	111	26,793	26,722	71	99.74
4. อ. ตาพระยา	60	60	11,757	11,386	371	96.84
5. อ. วังน้ำเย็น	57	57	17,291	17,221	70	99.60
6. อ. คลองหาด	69	69	12,466	12,251	215	98.28
7. อ. เขาฉกรรจ์	60	60	12,210	12,176	34	99.72
8. อ. โคกสูง	36	36	6,603	6,483	120	98.18
9. อ. วังสมบูรณ์	37	37	9,060	9,008	52	99.43
รวม	660	660	154,549	153,381	1,168	99.24
รวม กฟภ.1	5,267	5,267	1,397,465	1,394,471	2,994	99.79

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	1.35	49.56	2.04	58.61	4.13	106.14	3.65	148.24	4.60	165.79	4.15	147.44
2. กฟจ.อ่างทอง	-	-	-	-	2.06	54.64	3.31	67.21	3.37	78.96	3.33	74.95
3. กฟจ.สระบุรี	-	-	-	-	3.82	74.46	6.81	166.94	5.60	158.31	5.17	131.21
4. กฟจ.ปราชญ์บุรี	-	-	-	-	2.23	38.19	3.78	84.21	2.80	78.03	2.74	71.68
5. กฟจ.นครนายก	-	-	-	-	7.68	85.84	6.13	165.81	7.97	181.42	7.80	171.07
6. กฟจ.ปทุมธานี	-	-	-	-	1.89	57.38	1.80	54.35	5.22	154.83	2.58	77.74
7. กฟอ.อรัญประเทศ	-	-	-	-	2.65	37.30	3.83	73.27	4.44	104.55	4.41	90.95
8. กฟฟ.รังสิต	0.60	20.27	0.94	26.06	2.59	80.06	-	-	2.63	165.16	2.38	75.95
9. กฟอ.เสนา	-	-	-	-	2.17	32.93	3.80	82.12	3.86	93.68	3.58	81.46
10. กฟอ.พระพุทธบาท	-	-	-	-	3.59	59.17	4.66	88.65	5.59	137.14	5.12	113.59
11. กฟอ.ท่าเรือ	-	-	-	-	-	-	2.11	48.94	2.96	60.11	2.56	54.93
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	0.28	9.99	-	-	-	-	3.52	87.42	4.48	124.82	4.39	121.82
13. กฟอ.ธัญบุรี	-	-	2.35	33.57	3.86	76.32	3.18	87.87	6.90	210.06	4.14	106.22
14. กฟอ.บางปะอิน	0.47	12.74	-	-	-	-	3.48	101.56	3.03	127.13	3.08	120.51
15. กฟอ.แก่งคอย	-	-	-	-	2.27	46.18	9.34	305.33	6.23	203.89	5.92	189.30
16. กฟจ.สระแก้ว	-	-	-	-	1.41	40.50	2.75	91.36	3.11	90.59	2.71	80.36
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	-	-	-	-	-	-	2.22	69.61	6.70	286.99	3.73	142.29
18. กฟอ.วังน้อย	-	-	-	-	2.00	70.00	3.93	91.79	3.49	108.48	3.61	103.89
19. กฟอ.ลำลูกกา	-	-	-	-	2.99	96.40	0.78	17.74	3.72	104.45	3.08	91.63
20. กฟอ.คลองหลวง	-	-	-	-	-	-	-	-	2.17	56.37	2.17	56.38
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	-	-	-	-	-	-	1.49	41.23	1.91	52.49	1.73	47.74
22. กฟอ.หนองแค	1.08	28.75	-	-	3.00	73.00	11.26	224.97	7.45	170.63	8.18	181.14
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	-	-	-	-	-	2.09	75.85	2.98	122.45	2.82	114.30
24. กฟฟ.ประตู่หน้าพระอินทร์	-	-	-	-	2.00	111.89	2.82	65.12	3.64	150.51	2.87	79.60
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	4.08	32.87	-	-	-	-	4.14	85.31	5.83	142.51	5.63	135.26
รวมทั้งหมด	1.28	29.11	2.00	40.92	3.25	74.24	3.85	94.69	4.89	129.23	4.31	110.35

เขตพื้นที่เมืองใหญ่	ดัชนี	ผล
เทศบาลนครรังสิต	SAIFI	1.64
	SAIDI	26.11

ที่มา : กปบ.

หมายเหตุ SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง / ราย / ปี

SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที / ราย / ปี

ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าแยกตามสาเหตุ

การไฟฟ้า	พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3		พื้นที่ 4		พื้นที่ 5		รวม	
	อุตสาหกรรม		ธุรกิจและเมืองสำคัญ		เทศบาลเมือง		เทศบาลตำบล		ชนบท			
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟผ.	-	-	-	-	0.03	0.09	0.06	0.18	0.05	0.15	0.05	0.14
1.1 ขอดับไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2 ระบบขัดข้อง	-	-	-	-	0.03	0.09	0.06	0.18	0.05	0.15	0.05	0.14
- สถานีไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ระบบสายส่ง	-	-	-	-	0.03	0.09	0.06	0.18	0.05	0.15	0.05	0.14
2. กฟภ.	1.28	29.11	2.00	40.92	3.22	74.15	3.79	94.51	4.84	129.06	4.26	110.20
2.1 ขอดับไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2 ระบบขัดข้อง	1.08	23.83	1.68	36.83	2.33	55.19	2.84	77.32	3.59	99.37	3.18	85.61
- ต้นไม้	0.01	0.61	0.13	6.50	0.08	2.70	0.20	5.99	0.33	10.45	0.26	8.11
- พนักงาน กฟภ.	-	-	-	-	-	-	0.02	0.16	0.02	0.22	0.02	0.16
- บุคคลภายนอก	0.01	0.34	0.26	1.54	0.31	2.98	0.05	0.59	0.08	0.75	0.12	1.11
- วัสดุแปลกปลอม	0.04	1.34	-	0.04	0.02	0.76	0.02	0.62	0.04	1.24	0.03	1.00
- สัตว์	0.26	4.38	0.35	7.67	0.45	10.57	0.61	15.93	0.87	21.83	0.73	18.32
- อุปกรณ์ชำรุด	0.61	14.42	0.83	19.54	1.03	26.04	1.41	37.75	1.67	46.43	1.49	40.46
- ภัยธรรมชาติ	-	-	0.04	0.67	0.01	0.38	0.06	3.11	0.07	3.41	0.06	2.76
- ยานพาหนะ	0.14	2.19	-	0.03	0.31	7.98	0.23	6.11	0.20	5.45	0.22	5.86
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.55	0.00	0.00	0.04	0.69	0.07	2.66	0.14	4.50	0.10	3.35
- จ่ายเกินพิกัด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	0.07	0.83	0.08	3.09	0.17	4.40	0.17	5.08	0.15	4.48
2.3 ไม่พบสาเหตุ	0.20	5.28	0.32	4.09	0.89	18.96	0.95	17.19	1.25	29.69	1.08	24.59
3. จากผู้ใช้ไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1 ขอดับไฟ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 ระบบขัดข้อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	1.28	29.11	2.00	40.92	3.25	74.24	3.85	94.69	4.89	129.23	4.31	110.35

ดัชนีความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า	ปี				
	2555	2556	2557	2558	2559
SAIFI	5.98	5.79	5.54	4.71	4.31
SAIDI	176.23	170.08	146.29	123.18	110.35

หมายเหตุ SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง / ราย / ปี

SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที / ราย / ปี

จำนวนผู้บริหารแยกตามคุณวุฒิ

หน่วย : คน

คุณวุฒิ	ผู้บังคับบัญชา
ปริญญา	330
อนุปริญญา , ปวส.	244
ปวช.	77
ม. 3 - ม. 6	-
อื่น ๆ	-
รวม	651

หมายเหตุ : นับรวมจำนวนผู้บริหารตั้งแต่ระดับ ชผ.ขึ้นไป

สถิติพนักงานปี 2555 - 2559

หน่วย : คน

จำนวนพนักงาน แยกตามคุณวุฒิ (คน)	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559
ปริญญา	456	561	557	563	620
อนุปริญญา , ปวส.	1,024	1,264	1,289	1,462	1,560
ปวช.	479	506	496	491	453
ม. 3 - ม. 6	105	96	94	90	67
อื่น ๆ	36	31	35	-	13
รวม	2,100	2,458	2,471	2,606	2,713
จำนวนของการเพิ่ม (ลด)	44	358	13	135	107.00
ร้อยละของการเพิ่ม (ลด)	2.14	17.05	0.53	5.46	4.11

หมายเหตุ : - วุฒิปริญญาของปี 2559 แยกเป็น ปริญญาตรี 569 คน, ปริญญาโท 51 คน

จำนวนลูกจ้าง (2 ปี) ปี 2559

หน่วย : คน

ปี	ลูกจ้างช่าง	ลูกจ้างบัญชี	ลูกจ้างบันทึก ข้อมูลคอมพิวเตอร์	ลูกจ้างพัสดุ	ลูกจ้าง ขับรถยนต์	รวม
2558	491	101	37	28	1	658
2559	520	95	41	28	1	685
เพิ่ม/ลด	29	(6)	4	-	-	27

ที่มา : กอก.

จำนวนพนักงานสังกัด กฟภ.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
- กฟภ.1	5	-	-	-	-	5	-	-	-	1	1
- กอก.	24	7	3	1	-	35	-	-	-	-	0
- ฝบพ.	3	1	1	-	-	5	-	-	-	-	0
- กบญ.	24	17	6	-	-	47	-	-	-	-	0
- กชช.	17	5	5	-	-	27	-	-	-	-	0
- กรท.	17	2	4	-	-	23	-	-	-	-	0
- ฝวบ.	6	-	-	-	-	6	-	-	-	-	0
- กบล.	17	20	2	1	-	40	-	-	-	-	0
- กวว.	19	20	4	1	-	44	-	-	-	-	0
- กกค.	12	17	8	-	-	37	-	-	-	-	0
- ฝปบ.	5	-	-	-	-	5	-	-	-	-	0
- กปบ.	24	212	-	-	-	236	-	-	-	-	0
- กบษ.	25	31	20	-	2	78	-	-	-	-	0
- กรส.	13	13	2	-	-	28	-	-	-	-	0
1.กฟจ.อยุธยา	30	71	44	9	5	159	28	5	2	2	37
2.กฟจ.อ่างทอง	19	76	26	5	-	126	26	3	2	2	33
3.กฟจ.สระบุรี	15	57	18	1	-	91	20	5	2	2	29
4.กฟจ.ปราจีนบุรี	21	63	18	4	2	108	26	3	2	2	33
5.กฟจ.นครนายก	18	74	17	2	-	111	25	6	3	2	36
6.กฟจ.ปทุมธานี	23	41	31	4	-	99	22	5	2	2	31
7.กฟอ.อรัญประเทศ	16	69	19	1	-	105	24	3	2	2	31
8.กฟพ.รังสิต	17	58	32	9	-	116	22	7	2	2	33
9.กฟอ.เสนา	23	53	26	7	-	109	26	5	2	2	35
10.กฟอ.พระพุทธบาท	18	38	5	-	2	63	22	3	2	2	29
11.กฟอ.ท่าเรือ	12	36	9	-	1	58	12	2	2	2	18
12.กฟอ.กบินทร์บุรี	13	61	14	2	-	90	24	3	2	2	31
13.กฟอ.ธัญบุรี	25	61	15	1	-	102	23	6	3	2	34
14.กฟอ.บางปะอิน	17	32	11	-	-	60	22	3	1	-	26
15.กฟอ.แก่งคอย	15	56	18	1	-	90	23	3	1	-	27
16.กฟจ.สระแก้ว	18	57	18	1	-	94	24	5	2	2	33
17.กฟพ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	16	41	19	4	-	80	22	4	1	-	27
18.กฟอ.วังน้อย	13	32	3	2	1	51	22	5	1	-	28
19.กฟอ.ลำลูกกา	12	44	16	2	-	74	21	4	1	-	26
20.กฟอ.คลองหลวง	15	41	12	2	-	70	22	5	1	-	28
21.ลาดหลุมแก้ว	10	28	10	1	-	49	13	2	1	-	16
22.กฟอ.หนองแค	13	40	3	1	-	57	14	2	1	-	17
23.กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	8	34	3	3	-	48	12	2	1	-	15
24.กฟพ.ประตู่หน้าพระอินทร์	11	23	10	1	-	45	12	2	1	-	15
25.กฟพ.บ้านหินกอง	11	29	1	1	-	42	13	2	1	-	16
รวมทั้งหมด	620	1,560	453	67	13	2,713	520	95	41	29	685

ที่มา : กอก.

สถิติพนักงานปี 2555 - 2559

หน่วย : คน

หน่วยงาน	2555	2556	2557	หน่วยงาน	2558	2559
ประจำสำนักงานเขต	34	33	32	- กฟข.,กอก.	32	40
- ฝอก.	6	6	5	- ฝบพ.	5	5
- กบง.	45	46	44	- กบญ.	42	47
- กศท.	40	39	39	- กชช.	24	27
- ฝบก.	5	5	5	- กรท..	20	23
- กบล.	46	44	44	- ฝวบ.	5	6
- กวบ.	45	42	40	- กบล.	34	40
- ฝปค.	-	7	7	- กวว.	40	44
- กคร.	-	330	317	- กกค.	38	37
- กผป.	-	34	35	- ฝปป.	5	5
				- กปป.	242	236
				- กบษ.	75	78
				- กรส.	20	28
1. กฟจ.อยุธยา	152	153	161		160	159
2. กฟจ.อ่างทอง	144	138	132		135	126
3. กฟจ.สระบุรี	144	143	88		89	91
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	126	125	91		98	108
5. กฟจ.นครนายก	109	108	104		110	111
6. กฟจ.ปทุมธานี	119	90	98		96	99
7. กฟอ.อรัญประเทศ	96	95	91		99	105
8. กฟฟ.รังสิต	119	114	118		115	116
9. กฟอ.เสนา	107	103	100		112	109
10. กฟอ.พระพุทธบาท	58	55	57		64	63
11. กฟอ.ท่าเรือ	55	53	52		56	58
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	82	78	80		88	90
13. กฟอ.ธัญบุรี	93	102	105		102	102
14. กฟอ.บางปะอิน	82	79	78		59	60
15. กฟอ.แก่งคอย	84	89	87		93	90
16. กฟจ.สระแก้ว	82	83	85		92	94
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	73	72	74		76	80
18. กฟอ.วังน้อย	47	44	43		52	51
19. กฟอ.ลำลูกกา	60	60	65		64	74
20. กฟอ.คลองหลวง	47	48	52		57	70
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	-	40	46		46	49
22. กฟอ.หนองแค	-	-	59		48	57
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	-	-	37		42	48
24. กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	-	-	-		37	45
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	-	-		34	42
รวมทั้งหมด	2,066	2,425	2,439		2,606	2,713

ที่มา : กอก.

หมายเหตุ - ปี 2558 กฟข. มีการเปลี่ยนโครงสร้าง
- ไม่รวมลูกจ้าง (2 ปี)



ที่ดินไร้ประโยชน์

การไฟฟ้า	จำนวนแปลง ตามทะเบียนที่ดิน	จำนวนพื้นที่		
		ไร่	งาน	ตารางวา
1. กฟภ.1	136	719	0	84.00
2. กฟอ.อยุธยา	3	27	2	43.00
3. กฟอ.อ่างทอง	8	19	1	63.50
4. กฟอ.สระบุรี	1	1	3	42.20
5. กฟอ.ปราจีนบุรี	2	83	0	40.60
6. กฟอ.นครนายก	5	13	2	12.20
7. กฟอ.ปทุมธานี	0	0	0	0.00
8. กฟอ.อรัญประเทศ	2	15	2	0.00
9. กฟฟ.รังสิต	2	49	0	55.00
10. กฟอ.เสนา	4	12	1	72.07
11. กฟอ.พระพุทธบาท	0	0	0	0.00
12. กฟอ.ท่าเรือ	1	4	3	87.00
13. กฟอ.กบินทร์บุรี	1	2	0	1.30
14. กฟอ.ธัญบุรี	2	23	1	80.00
15. กฟอ.บางปะอิน	1	2	0	0.00
16. กฟอ.แก่งคอย	1	0	3	69.00
17. กฟอ.สระแก้ว	2	7	2	86.00
18. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	0	0	0	0.00
19. กฟอ.วังน้อย	0	0	0	0.00
20. กฟอ.ลำลูกกา	1	3	0	0.00
21. กฟอ.คลองหลวง	1	2	2	0.00
22. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	0	0	0	0.00
23. กฟอ.หนองแค	3	5	1	0.00
24. กฟอ.ศรีมหาโพธิ์	1	1	0	0.00
25. กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์	1	2	0	0.00
26. กฟฟ.บ้านหินกอง	2	17	0	0.00
รวม กฟภ.1	180	1,013	2	35.87

หมายเหตุ ที่ดิน กฟภ.1 รวม สถานีไฟฟ้าด้วย

ที่มา : กบญ.

ที่ดินไม่ใช่ประโยชน์

การไฟฟ้า	จำนวนบัตร (ทะเบียนคุมบัตร)	จำนวนพื้นที่			แผนการใช้งาน
		ไร่	งาน	ตารางวา	
1. กฟภ.1	6	31	3	97.80	
2. กฟล.อยุธยา	-	-	-	-	
3. กฟล.อ่างทอง	1	5	1	20.00	
4. กฟล.สระบุรี	2	4	3	28.00	
5. กฟล.ปราจีนบุรี	-	-	-	-	
6. กฟล.นครนายก	-	-	-	-	
7. กฟล.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. กฟล.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.ประตุน้ำพระอินทร์	-	-	-	-	
26. กฟฟ.บ้านหินกอง	-	-	-	-	
รวม	14	120	1	66.80	

ที่มา : กบญ.

จำนวนเครื่องคอมพิวเตอร์ และยานพาหนะ

หน่วยงาน	COMPUTER		ยานพาหนะ																	
	PC	NOTEBOOK	รถบรรทุก เครื่องกำเนิด ไฟฟ้า	รถขุดไถ ล้อ	รถแทรกเตอร์	รถเก๋ง กระบะไฟฟ้า	รถเก๋งไฟ ติดกระเช้า	รถบรรทุก 1 ตัน	รถ Double Cab	รถแวนตรวจการ	รถเก๋ง	รถบรรทุก 2 ตัน	รถบรรทุก 6 ตัน (ติดเครนพับ)	รถบรรทุก 6 ตัน	รถเครนเข็น	รถขุดเจาะ	รถตัก	รถเข็น	รถปัด	รวม
- ประจำสำนักงาน กฟผ.1	5	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- กอก.	39	10	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	2
- ฝวบ.	5	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- กบล.	27	8	-	-	-	-	-	-	2	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	3
- กว.	37	6	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
- กกค.	38	3	-	-	1	1	-	2	6	1	-	1	3	2	1	1	2	-	1	22
- ฝบพ.	5	2	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- กบญ.	45	4	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
- กชช.	27	3	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- กรท.	195	51	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
- ฝปป.	5	6	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- กปบ.	178	4	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
- กบษ.	31	8	4	4	-	-	-	-	3	-	-	1	-	-	-	-	1	-	-	13
- กรส.	25	9	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	2
1. กฟจ.อยุธยา	75	4	-	-	-	11	3	4	6	1	1	18	8	5	1	2	2	-	-	62
2. กฟจ.อ่างทอง	64	4	-	-	-	8	2	5	5	-	-	14	7	4	1	1	-	-	-	47
3. กฟจ.สระบุรี	117	4	-	-	1	6	1	1	3	-	1	7	5	5	1	1	1	-	-	33
4. กฟจ.ปราจีนบุรี	66	6	-	1		5	1	1	4	-	-	8	4	3	2	1	1	-	-	31
5. กฟจ.นครนายก	72	6	1	-	1	6	3	5	5	-	-	10	4	4	1	1	-	-	-	41
6. กฟจ.ปทุมธานี	67	6	-	-	-	2	2	4	5	-	-	7	2	2	2	1	1	1	-	29
7. กฟอ.อุทัยประเทศ	97	2	-	-	-	8	2	4	4	-	-	10	5	3	-	1	-	-	-	37
8. กฟฟ.รังสิต	156	7	-	1	-	2	1	2	2	1	-	2	1	1	1	1	3	1	-	19
9. กฟอ.เสนา	65	4	-	-	-	12	1	3	8	-	-	13	4	5	2	1	-	-	-	49
10. กฟอ.พระพุทธบาท	54	4	-	-	-	3	1		3	-	-	5	2	2	1	-	-	-	-	17
11. กฟอ.ท่าเรือ	76	2	-	-	-	4	1		2	-	-	5	1	3	1	-	-	-	-	17
12. กฟอ.กบินทร์บุรี	63	4	-	1	1	6	1	4	2	-	1	6	4	2	-	1	1	-	-	30
13. กฟอ.ชัยบุรี	64	3	-	1	-	4	1	2	5	2	-	6	3	1	1	1	-	1	-	28
14. กฟอ.บางปะอิน	51	3	-		-	4	1	2	3	-	-	3	2	1	-	1	1	-	-	18
15. กฟอ.แก่งคอย	56	2	-	1	1	6	1	4	5	-	-	10	4	2	-	1	1	-	-	36
16. กฟจ.สระแก้ว	70	2	-	-	-	6	2	3	5	-	-	5	3	3	-	1	-	-	-	28
17. กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)	65	1	-	-	-	2	1	1	3	1	-	4	2	-	-	1	-	1	-	16
18. กฟอ.วังน้อย	53	1	-	-	-	3	1	1	2	-	-	3	1	1	-		-	-	-	12
19. กฟอ.ลำลูกกา	65	1	-	-	-	1	1	2	2	-	-	3	1	-	1	1	-	1	-	13
20. กฟอ.คลองหลวง	60	1	-	-	-	1	1	2	3	-	-	3	2	1	1	-	-	1	-	15
21. กฟอ.ลาดหลุมแก้ว	54	0	-	-	-	4	1	2	1	-	1	3	2	-	-	-	-	-	-	14
22. กฟอ.หนองแค	51	4	-	-	-	3	1	1	2	1	1	5	2	-	-	1	1	-	-	18
23. กฟอ.ศรีมหาโพธิ	51	1	-	-	-	4	1	1	2	-	-	7	2	-	-	-	-	-	-	17
24. กฟฟ.ประจักษ์น้าพระอินทร์	59	1	-	-	-	1	1		1	-	-	3	1	-	-	-	-	1	-	8
25. กฟฟ.บ้านหินกอง	31	3	-	-	-	2	1	2	2	-	-	2	1	1	-	-	-	-	-	11
รวมทั้งหมด	2,364	194	5	9	5	115	33	58	107	7	5	165	76	51	17	19	17	7	1	697

ที่มา : กกค.,กบญ.

ผลการประกวดผลงานกิจกรรมดีศรี และงานนวัตกรรมคุณภาพ กฟภ.1 ประจำปี 2559

กฟภ.1 ได้ดำเนินการ จัดงานมหกรรมคุณภาพ กฟภ.1 ประจำปี 2559 ดังนี้

1. ประเภทกลุ่มวิชาชีพ สายปฏิบัติการ

- 1.1 รางวัลชนะเลิศ ได้แก่ กลุ่ม NEW IDEA สังกัด กบข.ฟปบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดเวลาติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันนกปากห่างในระบบสายส่ง 115 kV
- 1.2 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 1 ได้แก่ กลุ่ม ลูกเจ้าแม่โยธยา สังกัด กปบ.ฟปบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง พัฒนาระบบแจ้งเตือนไฟฟ้าดับถาวรจากอุปกรณ์รีโคสเซอร์ในระบบจำหน่ายที่มี RTU
- 1.3 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2 ได้แก่ กลุ่ม พืรอด สังกัด กฟอ.ลาดหลุมแก้ว
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดขั้นตอนและเวลาในการตรวจสอบมิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย
- 1.4 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม สิงห์เจ้าพระยา สังกัด กฟอ.อ่างทอง
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดปัญหาเบ้ารองรับมิเตอร์เอนเอียง
- 1.5 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม บริการ PEA ทำเรือ สังกัด กฟอ.ท่าเรือ
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดปัญหาการขอติดตั้งมิเตอร์ใหม่ของ PEA One Touch Service
- 1.6 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม นาดี OC01 ทำเรือ สังกัด กฟส.นาดี
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดระยะเวลาการติดตั้งมิเตอร์



2. ประเภทกลุ่มวิชาชีพ สายสำนักงาน

- 2.1 รางวัลชนะเลิศ ได้แก่ กลุ่ม เมืองบรินทร์ สังกัด กฟอ.บรินทร์บุรี
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดเวลาในการสำรวจประมาณการขยายเขตระบบไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความรวดเร็วในการแจ้งค่าใช้จ่าย
- 2.2 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 1 ได้แก่ กลุ่ม GD2016 สังกัด กว.ฟวบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง พัฒนาระบบการตรวจสอบความยาวสายแรงต่ำในฐานข้อมูล GIS
- 2.3 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2 ได้แก่ กลุ่ม นักวางแผน สังกัด กว.ฟวบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง พัฒนาระบบการออกแบบระบบจำหน่าย 22 เควี
- 2.4 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม PMC.1 สังกัด กกค.ฟวบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง พัฒนาระบบบริหารโครงการงานก่อสร้างสายส่ง 115 เควี
- 2.5 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม New Wave ทำเรือ สังกัด กฟอ.ลาดหลุมแก้ว
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดเวลาในการจัดทำปริมาณงานราคากลางงานจ้างเหมาก่อสร้างระบบไฟฟ้า
- 2.6 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม ทำเรือ ริเทิร์น สังกัด กฟอ.ท่าเรือ
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดเวลาในการนับเหรียญที่ผู้ใช้ไฟนำมาชำระค่าไฟฟ้าหน้าเคาเตอร์



3. กลุ่มนวัตกรรม ประเภทเครื่องกลและฮาร์ดแวร์

- 3.1 รางวัลชนะเลิศ ได้แก่ กลุ่ม วัฒนาก้าวหน้า สังกัด กฟส.วัฒนานคร
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง รอกไฟฟ้า DC รุ่น 2 ชนิดใช้ไฟฟ้า DC 12 โวลต์
- 3.2 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 1 ได้แก่ กลุ่ม หม้อแปลงพัฒนา สังกัด กบส.ฟวบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง เครื่องไล่ความชื้นหม้อแปลงด้วยความร้อน Ver. 2
- 3.3 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2 ได้แก่ กลุ่ม ลาดบัวหลวง 2016 สังกัด กฟส.ลาดบัวหลวง
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง อุปกรณ์ป้องกันการโจรกรรมหม้อแปลง
- 3.4 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม รักบุญชี สังกัด กฟจ.นครนายก
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง พาหนะไปเก็บหม้อ
- 3.5 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม New Idea สังกัด กบข.ฟปบ.ก.1
 - หัวข้อกิจกรรมเรื่อง Angry Bird On Load



ที่มา : กอก.

ผลการประกวดผลงานกิจกรรมดีเด่น และงานแผนภูมิคุณภาพ กฟภ.1 ประจำปี 2559

4. กลุ่มนวัตกรรม ประเภท ไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์

- 4.1 รางวัลชนะเลิศ ได้แก่ กลุ่ม พีรอต สังกัด กฟอ.ลาดหลุมแก้ว
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง เครื่องตรวจสอบมิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย
- 4.2 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 1 ได้แก่ กลุ่ม มดงานภาคตะวันออก สังกัด กฟอ.อรัญประเทศ
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดต้นทุนชุดควบคุมสวิตช์ไฟฟ้าพลังงานแสง
- 4.3 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2 ได้แก่ กลุ่ม Oasis of PEA สังกัด กฟอ.ลำลูกกา
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง PEA Skynet
- 4.4 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม ผบพ. Clean สังกัด กบข.ฟปบ.ก.1
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ชุดตรวจวัดความดันแบตเตอรี่ 48 V
- 4.5 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม My Way สังกัด กฟอ.ลำลูกกา
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ระบบมิเตอร์ไฟฟ้าแบบชาญฉลาด



5. กลุ่มนวัตกรรม ประเภท เทคโนโลยีสารสนเทศ

- 5.1 รางวัลชนะเลิศ ได้แก่ กลุ่ม New Wave Latlunkaew สังกัด กฟอ.ลาดหลุมแก้ว
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง โปรแกรมคำนวณราคากลางงานจ้างเหมาระบบไฟฟ้า
- 5.2 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 1 ได้แก่ กลุ่ม Tripple E สังกัด กว.ฟวบ.ก.1
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง I - Sync Solar
- 5.3 รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2 ได้แก่ กลุ่ม พ้าพื้น สังกัด กฟอ.วังน้อย
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง โปรแกรมตรวจสอบระบบสายส่ง - จำหน่าย แบบออนไลน์
- 5.4 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม Black Light สังกัด กบข.ฟวบ.ก.1
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง โปรแกรมเพิ่มประสิทธิภาพการวิเคราะห์เหตุการณ์แรงดันตกชั่วขณะ
- 5.5 รางวัลชมเชย ได้แก่ กลุ่ม ลูกเจ้าแม่โยธยา สังกัด กบข.ฟปบ.ก.1
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ระบบแจ้งเตือนรีโคลสเซอร์ในระบบจำหน่าย



6. กลุ่มวิชาชีพ ประเภท หัวข้อร่วม

- รางวัลเหรียญทอง ได้แก่ กลุ่ม Safety Plus สังกัด กว.ฟวบ.ก.1
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง ลดเวลาในการจัดการข้อมูลการตรวจสอบความปลอดภัยในพื้นที่สำนักงานเขต กฟภ.1



7. กลุ่มนวัตกรรม ประเภท หัวข้อร่วม

- รางวัลเหรียญเงิน ได้แก่ กลุ่ม PIC1 สังกัด กว.ฟวบ.ก.1
- หัวข้อกิจกรรมเรื่อง Transformer Load Management (TLM) ระยะที่ 2



ที่มา : กอก.

การแข่งขันทักษะการปฏิบัติงาน ครั้งที่ 5 ของ กฟภ.

กฟภ.1 ได้จัดส่งทีมเข้าแข่งขันทักษะการปฏิบัติงานครบทั้ง 15 ประเภท ผลการแข่งขัน กฟภ.1 ได้รับรางวัล
เหรียญทอง จำนวน 6 ประเภท ได้แก่

1. การแข่งขันช่างเชื่อมสาย ผู้ควบคุมดูแล กองบำรุงรักษา ผู้เข้าแข่งขัน กฟส.ปทุมธานี, กฟอ.ลาดหลุมแก้ว, กฟจ.อ่างทอง, กฟจ.อยุธยา, กบข.
2. การแข่งขันทักษะการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrolling) ผู้ควบคุมดูแล กองบำรุงรักษา ผู้เข้าแข่งขัน กฟอ.ศรีมหาโพธิ์, กบข.
3. การแข่งขันการต่อลงดินชั่วคราว (คะแนนสูงสุด) ผู้ควบคุมดูแล กองก่อสร้างและบริหารโครงการ ผู้เข้าแข่งขัน กฟอ.ลาดหลุมแก้ว
4. การแข่งขันทักษะงานพัสดุ ผู้ควบคุมดูแล กองบัญชี ผู้เข้าแข่งขัน กฟจ.อยุธยา, กฟอ.เสนา, กฟจ.อ่างทอง, กฟอ.พระพุทธบาท
5. การแข่งขันช่างแก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง (คะแนนสูงสุด) ผู้ควบคุมดูแล กองปฏิบัติการ, กองบำรุงรักษา ผู้เข้าแข่งขัน กฟจ.ปทุมธานี
6. การแข่งขันทักษะการออกแบบและประมาณการก่อสร้างขยายเขต (คะแนนสูงสุด) ผู้ควบคุมดูแล กองบริการลูกค้า ผู้เข้าแข่งขัน กฟอ.เสนา



ที่มา : กอก.

ผลการประกวดการไฟฟ้าดีเด่น กฟภ. ประจำปี 2559



- รางวัลชนะเลิศ ด้านบริการลูกค้า
กฟภ.นครนายก

- รางวัลชนะเลิศ ด้านบริการระบบไฟฟ้า
กฟย.ชัยนาท



- รางวัลรองชนะเลิศ ด้านความปลอดภัย
กฟย.บ้านหม้อ

ที่มา : กอก.

**หน่วยงานแพทย์โคโลนีอุทากิ ร่วมกับ มูลนิธิแสง-โชกิ เนตระกุด
(มูลนิธิเอพิมพ์โคโลนีอุทากิ) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ณ อบต.ตาพระยา อ.ตาพระยา จ.สระแก้ว**



**พิธีส่งมอบโฉนดและร่วมบริจาคโฉนด โครงการ
PEA หนึ่งใจใส่ใจทุกชีวิตบริจาคโฉนด 8.4 ล้านไร่**



โครงการ PEA รักรักษ์สิ่งแวดล้อม ดงายแม่บ่อแตงแตง
ณ วันที่ 8 , 9 ตุลาคม ๒๕๖๑



โครงการ PEA รักรักษ์สิ่งแวดล้อม ดงายแม่บ่อแตงแตง
ณ วันที่ 9 ตุลาคม ๒๕๖๑



โครงการรณรงค์ปลอดภัยไฟ PEA ทฟอ.แก่งคอย ร่วมกับ วิทยาลัยเทคนิคอุบลราชธานี



โครงการรณรงค์ปลอดภัยไฟ PEA ทฟอ.อุบลราชธานี ร่วมกับ วิทยาลัยเทคนิคพระนครศรีอยุธยา และ วิทยาลัยเทคโนโลยีและอุตสาหกรรมเทคโนโลยีพระนครศรีอยุธยา



พิธีทำบุญตักบาตรแด่พระเถระผู้ใหญ่ในวัดญาณสังขาร จ.ฉะเชิงเทรา ครบรอบ 56 ปี ณ สำนักงาน กฟน.1



กิจกรรม Big Cleaning Day ณ สำนักงาน กฟน.1



โครงการ กฟภ. จัดอุปสมบทถวายเป็นพระภิกษุ ๑
แต่พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช
ณ วัดเทพศิรินทราวาส อ.พระนครศรีอยุธยา จ.พระนครศรีอยุธยา



โครงการ กฟภ. จัดอาสา แลกอาหารให้กับประชาชนที่เข้าเต๊นท์ฯ กรณีสืบสวน
พระบรมศพพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช
ณ บริเวณท่ารถสนามบินดอนเมือง กรุงเทพฯ



ผู้จัดการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ชั้น 1-3 ปี 2560



นายวีระวัฒน์ มากท้วม
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
รังสิต



นายกำพล ดำเนินศิลป์
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



นายธัญญา โมกสกุล
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดอ่างทอง



นายนิรันทร์ เหล่าลือเกียรติ
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดสระบุรี



นายแสงชัย แพเลิศระกุล
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดปราจีนบุรี



นายชัยโย เชิดจาย
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดนครนายก



นายนกนก เกิดวัฒนา
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดปทุมธานี



นายบรม ศิลปชัย
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอศรีอยุธยา



นายปณิธิ กลอยเทพ
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอเสนา



นายคำรณ ภู่งาม
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอพระพุทธบาท



นายกิตติพงษ์ บริสุทธิ์ธรรม
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอท่าเรือ



นายบรรลือ ช่างเรือน
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอบึงนาราง



นายภควัชร สุคันธนาศ
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอธัญบุรี

ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ชั้น 1-3 ปี 2560



นายตระกูล กุลบุญนิธิ
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอบางปะอิน



นายเกื้อ ทาทอง
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอแก่งคอย



นายองอาจ ปิ่นกระจาย
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดสระแก้ว



นายอดิสรณ์ พึ่งเจริญ
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปทุมธานี 2 (บางกะดี)



นายสุวัตร ภาคอินทรีย์
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอวังน้อย



นายโณทัย คำคง
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอลำลูกกา



นายประสิทธิ์ชัย ว่องวงศ์รักษ์
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอกลองหลวง



นายสมเจตน์ เพ็ชรน้อย
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอลาดหลุมแก้ว



นายวิระศักดิ์ กลมอ่อน
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอหนองแค



นายเสริมเกียรติ คงอินทร์
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อำเภอศรีมหาโพธิ์



นายสุวิชัย แก้วเขียว
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ประตูลำพระอินทร์



นายนิมิตร ชัยศักดิ์
ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
บ้านหินกอง

รายชื่อการไฟฟ้าในสังกัด (ส.ต.บ. 2560)

1 กฟล.พระนครศรีอยุธยา	9.0.3 กฟย.บางซ้าย
1.1 กฟส.นครหลวง	9.1 กฟส.ผักไห่
1.1.1 กฟย.ภาชี	9.2 กฟส.ลาดบัวหลวง
1.2 กฟส.บางปะหัน	10 กฟอ.พระพุทธบาท
1.2.1 กฟย.มหาราช	10.0.1 กฟย.หนองโดน
1.2.2 กฟย.บ้านแพรก	11 กฟอ.ท่าเรือ
1.3 กฟส.อุทัย	11.0.1 กฟย.บ้านหมอ
2 กฟล.อ่างทอง	11.0.2 กฟย.ดอนพุด
2.0.1 กฟย.ไชโย	12 กฟอ.กบินทร์บุรี
2.1 กฟส.วิเศษชัยชาญ	12.0.1 กฟย.วังตะเคียน
2.1.1 กฟย.สามโก้	12.1 กฟส.นาดี
2.2 กฟส.โพธิ์ทอง	13 กฟอ.ธัญบุรี
2.2.1 กฟย.แสวงหา	13.1 กฟส.หนองเสือ
2.3 กฟส.ป่าโมก	14 กฟอ.บางปะอิน
3 กฟล.สระบุรี	15 กฟอ.แก่งคอย
3.0.1 กฟย.เสาไห้	15.1 กฟส.มวกเหล็ก
3.0.2 กฟย.หนองแซง	15.1.1 กฟย.วังม่วง
4 กฟล.ปราจีนบุรี	15.1.2 กฟย.ซับสมบูรณ์
4.1 กฟส.ประจันตคาม	16 กฟล.สระแก้ว
4.2 กฟส.บ้านสร้าง	16.0.1 กฟย.เขาฉกรรจ์
5 กฟล.นครนายก	16.1 กฟส.วังน้ำเย็น
5.0.1 กฟย.ปากพลี	16.1.1 กฟย.วังสมบูรณ์
5.1 กฟส.บ้านนา	17 กฟฟ.ปทุมธานี 2 (บกด.)
5.2 กฟส.องครักษ์	18 กฟอ.วังน้อย
6 กฟล.ปทุมธานี	19 กฟอ.ลำลูกกา
6.1 กฟส.สามโคก	20 กฟอ.คลองหลวง
7 กฟอ.อรัญประเทศ	21 กฟอ.ลาดหลุมแก้ว
7.0.1 กฟย.โคกสูง	22 กฟอ.หนองแค
7.0.2 กฟย.ตาพระยา	22.1 กฟส.วิหารแดง
7.1 กฟส.วัฒนานคร	23 กฟอ.ศรีมหาโพธิ์
7.1.1 กฟย.คลองหาด	23.0.1 กฟย.ศรีมโหสถ
8 กฟฟ.รังสิต	23.0.2 กฟย.ท่าตูม
9 กฟอ.เสนา	24 กฟฟ.ประตูน้ำพระอินทร์
9.0.1 กฟย.บางไทร	25 กฟฟ.บ้านหินกอง
9.0.2 กฟย.บางบาล	

รายชื่อคณะกรรมการจัดทำหนังสือราชการประจำปี 2559 กพก.1

1. นายพงษ์เทพ	อรุณโชติ	รฟ.วบ.ก.1	ประธานคณะกรรมการ
2. นายอดุลรามา	นิโรจน์	อก.บล.ก.1	รองประธานคณะกรรมการ
3. นายไพฑูรย์	สมวี	รก.อก.ก.1	คณะกรรมการ
4. นายไพสิฐ	ปิ่นโต	รก.ว.ก.1	คณะกรรมการ
5. นายสงวน	ไม้หอม	รก.กค.ก.1	คณะกรรมการ
6. นายยุทธนา	ครุฑกาศ	รก.ปป.ก.1	คณะกรรมการ
7. นายอนนต์	พงศ์วัฒนาเกียรติ	รก.บช.ก.1	คณะกรรมการ
8. นางวิมลศรี	ชาญกิจกรรณ	รก.บญ.ก.1	คณะกรรมการ
9. นางวลัยลักษณ์	ชินบุรี	รก.ชช.ก.1	คณะกรรมการ
10. นายจรรยา	ใจแน่น	รก.รท.ก.1	คณะกรรมการ
11. นายประวิทย์	ดวงดี	รก.บล.ก.1	คณะกรรมการ
12. นายมารุต	สมวี	หผ.ผธ.กบ.ก.1	คณะกรรมการ
13. นายธิตี	ไชยเทพ	วศก.6 ผผธ.กบ.ก.1	คณะกรรมการและเลขานุการ
14. นางอารี	ช่างแต่ง	พสธ.7 ผผธ.กบ.ก.1	คณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ



ทันโลก



บริการดี



มีคุณธรรม



“ ทัศน์โลก บริหารจัด มีคุณธรรม ”

TRUST + E

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

