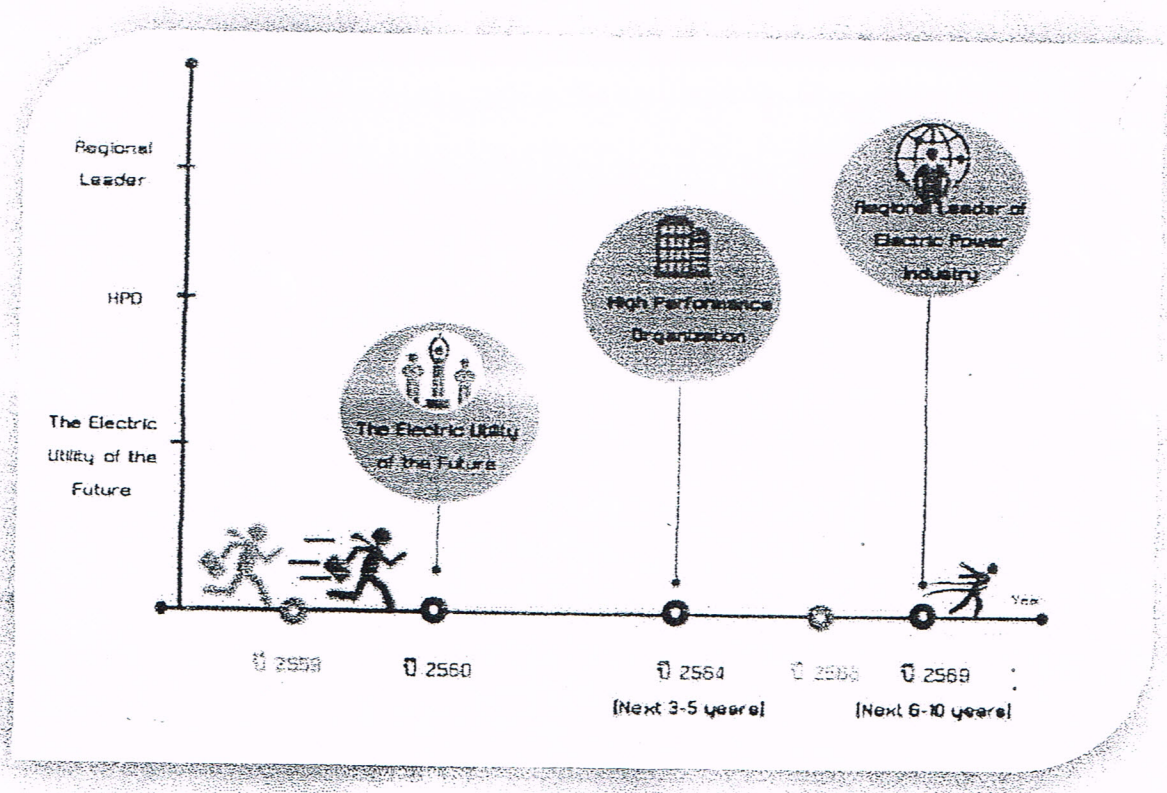




# แผนปฏิบัติการ กฟผ.1

## ประจำปี 2560



ประกาศใช้  
มกราคม 2560

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี

## คำนำ

ตามบันทึกที่ กจท.(ก2)(ผบ)-1401/2559 ลว. 28 พ.ย. 2559 นำส่งแผนปฏิบัติการที่ รผก.(ก2) ได้เห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค 2 ประจำปี 2560 ให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557 - 2566 (ทบทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2560) และเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานตามหลักการของ Balance Scorecard : BSC สายงานการไฟฟ้าภาค 2 โดยครอบคลุมประเด็นสำคัญดังนี้

1. ด้านเป้าหมายองค์กร
2. ด้านลูกค้า
3. ด้านกระบวนการภายใน
4. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี (กฟผ.1) จึงได้จัดทำแผนปฏิบัติการ กฟผ.1 ประจำปี 2560 โดยสอดคล้องและรองรับกับ แผนการดำเนินงาน ประจำปี 2560 ของสายงานการไฟฟ้าภาค 2 ซึ่งมีสาระสำคัญประกอบด้วย แผนงาน กิจกรรม เป้าหมาย รวมทั้งผู้รับผิดชอบในการดำเนินงาน นอกจากนี้ แผนปฏิบัติการ กฟผ.1 ประจำปี 2560 ยังตอบสนองวัตถุประสงค์ของแต่ละกลยุทธ์ ที่กำหนดไว้ในแผนกลยุทธ์ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

กฟผ.1 หวังเป็นอย่างยิ่งว่า แผนปฏิบัติการ กฟผ.1 ประจำปี 2560 ฉบับนี้ จะเป็นแนวทางในการดำเนินงาน ให้การไฟฟ้าและหน่วยงานต่างๆ ในสังกัด กฟผ.1 สามารถดำเนินการบรรลุวัตถุประสงค์ตามแผนกลยุทธ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี ต่อไป

คณะกรรมการแผนปฏิบัติการ กฟผ.1  
ประจำปี 2560



**วิสัยทัศน์ (Vision)**

กฟผ. เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัยในระดับภูมิภาค มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

**ภารกิจ (Mission)**

จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

**ค่านิยม (Core Value)**

“ทันโลก บริหารดี มีคุณธรรม”

**ข้อมูลสำคัญของ กฟผ.1 (สถานะเดือน ม.ค. - ต.ค. ปี 2559)****1. ข้อมูลทั่วไป**

1.1 กฟผ.1 มีพื้นที่รับผิดชอบในเขตพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนบน ครอบคลุมพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดอุดรธานี, ขอนแก่น, หนองคาย, นครพนม, สกลนคร, เลย, หนองบัวลำภู และ บึงกาฬ โดยมีการแบ่งโครงสร้างการบริหารงานออกเป็นระดับชั้นการไฟฟ้า รวม 113 การไฟฟ้า ดังนี้

|                                      |       |    |      |
|--------------------------------------|-------|----|------|
| - การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)         | จำนวน | 15 | แห่ง |
| - การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขา (กฟส.)     | จำนวน | 27 | แห่ง |
| - การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อย (กฟย.) | จำนวน | 71 | แห่ง |

1.2 จำนวนพนักงาน 2,369 คน และลูกจ้าง 456 คน

1.3 ผู้ใช้ไฟฟ้า จำนวน 2,103,901 ราย และผู้ใช้ไฟรายใหญ่ จำนวน 9,517 ราย

1.4 ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 1,161.74 MW

1.5 จำนวนหมู่บ้าน 10,640 หมู่บ้าน

**2. สถานะทางการเงิน**

|                         |           |         |
|-------------------------|-----------|---------|
| 2.1 รายได้รวม           | 19,828.85 | ล้านบาท |
| 2.2 ค่าใช้จ่ายรวม       | 19,838.19 | ล้านบาท |
| 2.3 กำไร (ขาดทุน) สุทธิ | (9.34)    | ล้านบาท |

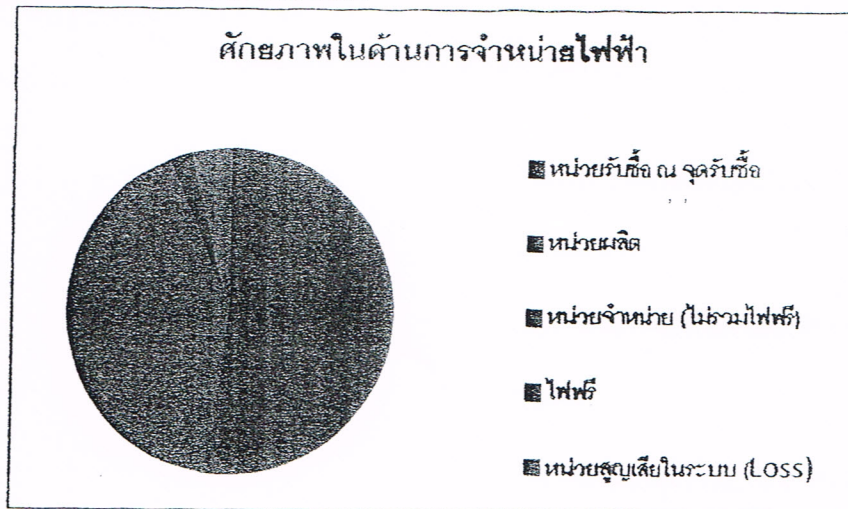
**3. ศักยภาพของการดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารจัดการเก็บลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ**

- ลูกหนี้รวม 2,066.295 ล้านบาท (เพิ่มขึ้น 21.21% เมื่อเทียบกับปี 2558)

**4. ศักยภาพในการบริหารพัสดุ**

- อัตราการหมุนเวียนพัสดุ Turnover ratio 3.52 เท่า

## 5. ศักยภาพในการจำหน่ายไฟฟ้า



|                                          |           |           |
|------------------------------------------|-----------|-----------|
| - หน่วยรับซื้อ ณ จุดรับซื้อ              | 5,811.976 | ล้านหน่วย |
| - หน่วยผลิต                              | 36.789    | ล้านหน่วย |
| - หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟรี)             | 4,628.657 | ล้านหน่วย |
| - ไฟฟรี                                  | 244.572   | ล้านหน่วย |
| - หน่วยสูญเสียในระบบ (Loss)              | 438.595   | ล้านหน่วย |
| - หน่วยสูญเสียในระบบ (Loss) คิดเป็น      | 7.50      | %         |
| - หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ยต่อผู้ใช้ไฟ/เดือน | 183.720   | หน่วย/ราย |

## 6. ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

6.1 SAIFI 4.70 ครั้ง/ราย/ปี

6.2 SAIDI 141.91 นาที/ราย/ปี

## 7. จำนวนสถานีไฟฟ้า

7.1 สถานีไฟฟ้า (ถาวร,ชั่วคราว) ระบบ 115 kV จำนวน 21 แห่ง

7.2 สถานีไฟฟ้า (ถาวร,ชั่วคราว) ระบบ 22 kV จำนวน 18 แห่ง

7.3 โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก จำนวน 2 แห่ง

## 8. หม้อแปลง ระบบจำหน่าย และระบบสายส่ง

8.1 หม้อแปลงที่เป็นทรัพย์สินของ กฟผ. จำนวน 22,214 เครื่อง รวมขนาด 1,842,895 kVA.

8.2 หม้อแปลงที่เป็นทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ จำนวน 17,841 เครื่อง รวมขนาด 2,873,168 kVA.

8.3 ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำ 220/380 V 46,715.58 วงจร-กม.

8.4 ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV 30,693.61 วงจร-กม.

8.5 ความยาวสายส่ง 115 kV 933.14 วงจร-กม.