บันทึก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟน.2 ถึง ฝวธ.(ภ1)

เลขที่ น.2 กบล.(ผธ) - 3973 วันที่

เรื่อง จัดทำแบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานและการประเมินผลการดำเนินงานของผู้บริหาร ระดับ อฝ. และเทียบเท่าขึ้นไป ประจำปี 2559

เรียน อฝ.วธ.(ภ1)

ตามบันทึกที่ ฝวธ.(ภ1) 480/2559 ลว. 13 ธ.ค.2559 เรื่อง จัดทำแบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานและการประเมินผลการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ อฝ. และเทียบเท่าขึ้นไป ประจำปี 2559

กฟน.2 ขอนำส่งแบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินงานฯ ซึ่งประกอบไปด้วย อช.น.2, อฝ.วบ.(น.2), อฝ.บพ.(น.2), อฝ.บบ.(น.2), ผจก.กฟจ.พล. ตามเอกสารแนบ จำนวน 5 ชุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์)
อช.น.๒

15 ธ.ค. 2559

แผนกแผนธุรกิจ กองบริการลูกค้า
โทร. (12) 10220

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559)					
ชื่อผู้รับการประเมิน	**ว่าที่ ร.ต.สุชาติ พิมพ์โพธิ์**	**เลขประจำตัว**	138497	**ตำแหน่ง**	**ผจก.กฟจ.พล.กฟน.2**

ระยะเวลาประเมิน	ตำแหน่งที่ปฏิบัติงาน	น้ำหนัก	คะแนนประเมิน	ระดับคะแนน
1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559	ผจก.กฟจ.กพ.	0.75	4.4998	3.3748
1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2559	ผจก.กฟจ.พล.	0.25	4.8201	1.2050
รวมทั้งสิ้น		1.00		4.5799

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559) ของ กฟน.2

ชื่อผู้รับการประเมิน ว่าที่ ร.ต.สุชาติ พิมพ์โพธิ์	เลขประจำตัว	138497	ตำแหน่ง	ผจก.กฟจ.พล.กฟน.2

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal										
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.1852
2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1	57.33	58.59	59.85	61.11	63.00	69.33	5.00	0.0926
3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	36.24	5.00	0.0463
4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	93.14	5.00	0.0463
5. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	164.95	162.01	153.19	144.37	141.43	135.38	5.00	0.4630
Customer Value Proposition										
6. การลดจำนวนข้อร้องเรียน	เรื่อง	1	38		37		36	35	5.00	0.0926
Internal Process										
7. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	0.86	0.88	0.90	0.93	0.95	0.99	5.00	0.1852
8. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	1	1	2	3	4	5	5	5.00	0.0926
9. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	6.19	5.91	5.63	5.35	5.07	4.68	5.00	0.4630
10. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	0.565	0.532	0.499	0.466	0.433	0.425	5.00	0.3704
11. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	223.35	205.65	187.95	170.25	152.55	169.47	4.04	0.3745
12. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	13.308	11.617	9.926	8.235	6.544	7.697	4.32	0.3199
13. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	2	7.09	6.97	6.86	6.74	6.63	5.23	5.00	0.1852
14. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.26	5.00	0.0926
15. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.37	5.00	0.0926

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
16. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.08	5.00	0.0926
17. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.2778
18. ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) เทียบกับมาตรฐานการบริการของ กฟน.										
- กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้าเขตชุมชน (P3)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1389
- กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้านอกเขตชุมชน (P3)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1389
- กระบวนงานการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์ค้ำประกัน ค้ำประกัน (P9)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1389
- กระบวนงานการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1389
19. การพัฒนาองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรม	จำนวน	2	1	-	-	-	2	2	5.00	0.1852
Learning and Growth										
20. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0000	5.00	0.0926
21. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (12010010)										
1) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	> 62	62	60	58	56	60	3.00	0.0278
2) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	วัน	0.25	20	19	18	17	16	15	5.00	0.0231
3) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	ร้อยละ	0.5	> 106	106	104	102	100	101.00	4.50	0.0417
4) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	วัน	0.25	34	33	32	31	30	32	3.00	0.0139
ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า										
5) ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิดก่อนปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	0-50	51-61	61-70	71-80	81-90	100.00	5.00	0.0463
6) บิลค้างชำระของลูกหนี้ฯ ที่เกิดในปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 16-20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 11-15%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 6-10%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 1-5%	1	5.00	0.0463

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
22. งบผู้ใช้ไฟ (งบ C)										
1) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.95	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0880
2) ปี 2557	ร้อยละ	0.75	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0694
3) ปี 2558	ร้อยละ	0.57	50	55	60	65	70	70	5.00	0.0528
4) ปี 2559	ร้อยละ	0.23	20	25	30	35	40	30	3.00	0.0128
งบผู้ใช้ไฟ (งบ I)										
5) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.39	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0361
6) ปี 2557	ร้อยละ	0.34	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0315
7) ปี 2558	ร้อยละ	0.20	35	40	45	50	55	55	5.00	0.0185
8) ปี 2559	ร้อยละ	0.07	< 20	5	10	15	20	20	5.00	0.0065
รวม		**54.00**								**4.8201**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) ของ กฟน.2

ชื่อผู้รับการประเมิน ว่าที่ ร.ต.สุชาติ พิมพ์โพธิ์	เลขประจำตัว	138497	ตำแหน่ง	ผจก.กฟจ.กพ.กฟน.2

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal		6								
1. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ร้อยละ	5	107.68	105.76	100	94.24	92.32	86.37	5.00	0.4902
2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ C02.2 (บัญชี 41035010)	ล้านบาท							ประเมินผล สิ้นปี 2559		
3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมฯ C02.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	19.96	1.99	0.0195
4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริม กลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	95.56	5.00	0.0490
Customer Value Proposition		2								
5. จำนวนข้อร้องเรียน	เรื่อง	2	11		10		9	5	5.00	0.1961

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Internal Process		31								
6. Inventory Turnover (อัตราหมุนเวียนพัสดุ)	รอบ/ปี	2	0.70	0.74	0.77	0.81	0.85	1.37	5.00	0.1961
7. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน (ทุกงบตั้งแต่ปี 56 ลงไป)	งาน	2	5		6		7	7	5.00	0.1959
8. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	5.2	4.93	4.66	4.39	4.12	4.01	5.00	0.4902
9. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	165.45	150.51	135.56	120.62	105.68	94.05	5.00	0.4902
10. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	3	7.05	6.94	6.82	6.71	6.59	7.80	1.00	0.0588
11. ความสำเร็จของการขยายเขตการบริการไฟฟ้าฯ (คฟม.คฟก.)	ครัวเรือน	4	84	87	89	91	94	125	5.00	0.3922
12. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.14	5.00	0.0980
13. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.70	5.00	0.0980
14. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	100	5.00	0.0980
15. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	2	1	2	3	4	5	5	5.00	0.1961
16. ความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) ของ การไฟฟ้าสาขา	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.2941
17. จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	ระดับ	2	-	-	-	-	1	1	5.00	0.1961

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Learning and Growth		8								
18. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของ กฟน.2 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	3	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.2127	1.00	0.0588
19. ความสำเร็จของการดำเนินงานตามนโยบาย ผวก. (4 ยุทธศาสตร์)	ระดับ							รอคำจำกัดความจาก ฝวธ.(ภ1)		
20. การกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชั่น (วัดผลการดำเนินงานจากโครงการ การไฟฟ้าโปร่งใส)	ระดับ	5	1	2	3	4	5	5	5.00	0.4902
ข้อสั่งการ อข.น.2		4								
21. การบันทึกข้อมูลผลการสำรวจสายสื่อสารฯ ลงในระบบ TAMS	ร้อยละ							ประเมินผล สิ้นปี 2559		
22. การกำกับดูแลผู้ใต้บังคับบัญชาอย่างใกล้ชิดเพื่อสนับสนุนนโยบายโครงการไฟฟ้าโปร่งใสและการควบคุมภายในอย่างเป็นระบบ	ระดับ	4	1	2	3	4	5	5	5.00	0.3922
รวม		**51**								**4.4998**

ส่วนที่ 2 **การรับทราบข้อตกลง และ ผลการประเมินการดำเนินงาน**

รับทราบข้อตกลงการกำหนดเกณฑ์วัดการดำเนินงาน น้ำหนัก และค่าเกณฑ์วัด

(ลงชื่อ) .....

(ว่าที่ ร.ต.สุชาติ พิมพ์โพธิ์)

ผู้รับการประเมิน

(ลงชื่อ) .....

(นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์)

ผู้บังคับบัญชา

รับทราบผลการประเมินผลการดำเนินงาน

(ลงชื่อ) .....

(ว่าที่ ร.ต.สุชาติ พิมพ์โพธิ์)

ผู้รับการประเมิน

วันที่ ..... / ..... / .....

(ลงชื่อ) .....

(นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์)

ผู้บังคับบัญชา

วันที่ ..... / ..... / .....

ส่วนที่ 3 **ความคิดเห็นของผู้บังคับบัญชา**

ความคิดเห็นของผู้บังคับบัญชา

☐ สมควรได้เลื่อนเงินเดือน ..... เปอร์เซ็นต์

☐ ความเห็นอื่นๆ .....

.....

.....

ลงชื่อ .....

(นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์)

ผู้บังคับบัญชา

วันที่ ..... / ..... / .....

ความคิดเห็นของผู้บังคับบัญชาเหนือขึ้นไป 1 ระดับ

☐ สมควรได้เลื่อนเงินเดือน ..... เปอร์เซ็นต์

☐ ความเห็นอื่นๆ .....

.....

.....

ลงชื่อ .....

(นายเอกชัย ศักดิ์ทัศนา)

ผู้บังคับบัญชาเหนือขึ้นไป 1 ระดับ

วันที่ ..... / ..... / .....

ข้อมูลดิบการจัดทำบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารตั้งแต่ระดับ อฝ. ขึ้นไป ของสายงาน ภาค 1 ประจำปี 2559 (ของ กฟจ.พล.)

EP (ล้านบาท)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : ล้านบาท

	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
ค่า EP				- 2,099.76

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : ล้านบาท

	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
ค่า EP				- 2,099.76

ROA (ร้อยละ)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : บาท

	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
กำไรสุทธิ		(68.71)		0.00
สินทรัพย์รวมต้นงวด		20,200.93		0.00
สินทรัพย์รวมปลายงวด		20,589.55		0.00
สินทรัพย์รวมถัวเฉลี่ย		20,395.24		0.00
ร้อยละ	**#DIV/0!**	**(0.34)**	**#DIV/0!**	**#DIV/0!**

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : บาท

	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
กำไรสุทธิ		(250.00)		-250.00
สินทรัพย์รวมต้นงวด		20,200.93		20200.93
สินทรัพย์รวมปลายงวด		20,499.75		20499.75
สินทรัพย์รวมถัวเฉลี่ย		20,350.34		20350.34
ร้อยละ	**#DIV/0!**	**(1.23)**	**#DIV/0!**	**-1.23**

ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม (ล้านบาท)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : ล้านบาท

	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผลงานจริง(ม.ค.-ต.ค.59	
กฟน.1							
กฟจ.พล.						57.81	57.810
กฟน.3							
ภาค 1						**57.810**	19.93%

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : ล้านบาท

	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผลงานประมาณการ (ม.ค.-ธ.ค.59)	11.5241
กฟน.1							
กฟจ.พล.	57.33	58.59	59.85	61.11	63.00	69.334	
กฟน.3							
ภาค 1	**57**	**59**	**60**	**61**	**63**	**69.334**	

ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2 (ร้อยละ)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : บาท

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
รายได้รวม		57,809,590.46		57809590.46
ต้นทุนรวม		36,857,476.22		36857476.22
กำไร(ขาดทุน)		20,952,114.24		20952114.24
ร้อยละ	**#DIV/0!**	**36.24**	**#DIV/0!**	**36.24**

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : บาท

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
รายได้รวม		69,371,508.55		69371508.55
ต้นทุนรวม		44,228,971.46		44228971.46
กำไร(ขาดทุน)		25,142,537.09		25142537.09
ร้อยละ	**#DIV/0!**	**36.24**	**#DIV/0!**	**36.24**

ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริม กลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา (ร้อยละ)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : งาน

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
จำนวนใบสั่งงานที่สร้างในปี (เฉพาะเลขที่คำร้อง มีต้นทุน ปิดงานทางธุรกิจ) (1)		1,399		1,399
จำนวนใบสั่งงานที่สร้างในปีทั้งหมด (2)		1,493		1,493
จำนวนใบคำร้องที่รับคำร้องในปีแต่ไม่มีใบสั่งงาน (3)		9		9
% การปิดงานของใบสั่งงาน	#DIV/0!	**93.14**	#DIV/0!	**93.14**

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : งาน

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
จำนวนใบสั่งงานที่สร้างในปี (เฉพาะเลขที่คำร้อง มีต้นทุน ปิดงานทางธุรกิจ) (1)		1,679		1,679
จำนวนใบสั่งงานที่สร้างในปีทั้งหมด (2)		1,792		1,792
จำนวนใบคำร้องที่รับคำร้องในปีแต่ไม่มีใบสั่งงาน (3)		11		11
% การปิดงานของใบสั่งงาน	#DIV/0!	**93.14**	#DIV/0!	**93.14**

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง (คชจ. 7 ประเภท) (ร้อยละ)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - พ.ย. 2559 หน่วย : บาท

	สรก.(ภ1)		ฝวธ.(ภ1)	กจท.(ภ1)	กบว.(ภ1)	รวม
เป้าหมายงบประมาณปี 2559	3,948,200.00		2,970,400.00	1,056,700.00	883,200.00	**8,858,500.00**
เป้าหมาย ม.ค. - พ.ย. 2559	3,624,250.00		2,631,506.66	971,905.55	786,805.67	**8,014,467.88**
ค่าใช้จ่ายจริง (ผลงาน) ม.ค. - พ.ย. 2559	4,738,360.63		1,463,687.94	286,291.68	420,835.17	**6,909,175.42**
ร้อยละ คชจ. ของส่วนกลาง	**130.74**		**55.62**	**29.46**	**53.49**	**86.21**

ฝวธ.(ภ1) ดำเนินการ

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : บาท

	สรก.(ภ1)		ฝวธ.(ภ1)	กจท.(ภ1)	กบว.(ภ1)	รวม
เป้าหมายงบประมาณปี 2559	3,948,200.00		2,970,400.00	1,056,700.00	883,200.00	**8,858,500.00**
เป้าหมาย ม.ค. - ธ.ค. 2559	3,948,200.00		2,970,400.00	1,056,700.00	833,200.00	**8,808,500.00**
ค่าใช้จ่ายจริง (ผลงาน) ม.ค. - พ.ย. 2559	6,297,592.91		1,596,750.48	312,318.20	459,092.91	**8,665,754.50**
ร้อยละ คชจ. ของส่วนกลาง	**159.51**		**53.76**	**29.56**	**55.10**	**98.38**

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค (ล้านบาท)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : ล้านบาท

	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ใช้จริง (ม.ค.-ต.ค.)
กฟน.1						
กฟจ.พล.	140.543	138.038	130.522	123.006	120.501	112.389
กฟน.3						
รวมเงิน	**140.543**	**138.038**	**130.522**	**123.006**	**120.501**	**112.389**

เป้าหมาย / ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : ล้านบาท

	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ใช้จริง (ม.ค.-ธ.ค.)	
กฟน.1							
กฟจ.พล.	164.955	162.014	153.193	144.372	141.431	135.382	คาดการณ์
กฟน.3							
รวมเงิน	**164.955**	**162.014**	**153.193**	**144.372**	**141.431**	**135.382**	

การลดจำนวนข้อร้องเรียน (เรื่อง)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : เรื่อง

	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผลงาน (ม.ค.-ต.ค.59)
กฟน.1						
กฟจ.พล.	32	0	31	0	30	26
กฟน.3						
ภาค 1						26

เป้าหมาย / ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : เรื่อง

	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผลงาน (ม.ค.-ธ.ค.59)
กฟน.1						
กฟจ.พล.	38		37		36	35
กฟน.3						
ภาค 1	38	0	37	0	36	35

Inventory Turnover อัตราหมุนเวียนพัสดุ (เท่า)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - พ.ย. 2559 หน่วย : เท่า

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
พัสดุเข้างาน		172,051,697.28		172,051,697.28
พัสดุคงเหลือเฉลี่ย		173,809,351.88		173,809,351.88
อัตราหมุนเวียนพัสดุ	#DIV/0!	0.99	#DIV/0!	0.99

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : เท่า

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
พัสดุเข้างาน		187,692,760.67		187,692,760.67
พัสดุคงเหลือเฉลี่ย		189,610,202.05		189,610,202.05
อัตราหมุนเวียนพัสดุ	#DIV/0!	0.99	#DIV/0!	0.99

ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559 หน่วย : งาน

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
งบ C (ตัด งานหมู่บ้านจัดสรร, งานสำนักงานใหญ่)				
จำนวนงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2556 ลงไปทั้งหมด		121		121
จำนวนงานก่อสร้างที่ดำเนินการแล้วเสร็จ (ปิดงานได้)		121		121
ร้อยละ	-	100.00	-	100.00
งบ I (ตัด งานสำนักงานใหญ่)				
จำนวนงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2556 ลงไปทั้งหมด		10		10
จำนวนงานก่อสร้างที่ดำเนินการแล้วเสร็จ (ปิดงานได้)		10		10
ร้อยละ	-	100.00	-	100.00
รวม (งบ C + งบ I)				
จำนวนงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2556 ลงไปทั้งหมด	0	131	0	131
จำนวนงานก่อสร้างที่ดำเนินการแล้วเสร็จ (ปิดงานได้)	0	131	0	131
ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559 หน่วย : งาน

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
งบ C (ตัด งานหมู่บ้านจัดสรร, งานสำนักงานใหญ่)				
จำนวนงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2556 ลงไปทั้งหมด		121		121
จำนวนงานก่อสร้างที่ดำเนินการแล้วเสร็จ (ปิดงานได้)		121		121
ร้อยละ	-	100.00	-	100.00
งบ I (ตัด งานสำนักงานใหญ่)				
จำนวนงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2556 ลงไปทั้งหมด		10		10
จำนวนงานก่อสร้างที่ดำเนินการแล้วเสร็จ (ปิดงานได้)		10		10
ร้อยละ	-	100.00	-	100.00
รวม (งบ C + งบ I)				
จำนวนงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2556 ลงไปทั้งหมด	0	131	0	131
จำนวนงานก่อสร้างที่ดำเนินการแล้วเสร็จ (ปิดงานได้)	0	131	0	131
ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00

SAIFI (ครั้ง/ราย/ปี) / SAIDI (นาที/ราย/ปี)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
ผล SAIFI		4.29		
ผล SAIFI 3 เมืองใหญ่		0.386		
ผล SAIDI		159.79		
ผล SAIDI 3 เมืองใหญ่		6.853		

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
ผล SAIFI		4.68		
ผล SAIFI 3 เมืองใหญ่		0.425		
ผล SAIDI		169.47		
ผล SAIDI 3 เมืองใหญ่		7.697		

LOSS (ร้อยละ)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
หน่วยซื้อ + หน่วยผลิตเอง	6,457,883,096	1,103,945,463	5,613,433,305	13,175,261,864
หน่วยจำหน่าย+หน่วยไฟไม่คิดเงิน	6,041,144,536	1,046,704,498	5,168,461,326	12,256,310,360
ร้อยละ	**6.45**	**5.19**	**7.93**	**6.97**

ผลงานประมาณการ ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1	
หน่วยซื้อ + หน่วยผลิตเอง		1,347,617,541		1,347,617,541	70,480,397
หน่วยจำหน่าย+หน่วยไฟไม่คิดเงิน		1,277,137,144		1,277,137,144	
ร้อยละ	#DIV/0!	**5.23**	#DIV/0!	**5.23**	

ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวนค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า (ร้อยละ)

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ธ.ค. 2559

	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
จำนวน SPP/VSPP ทั้งหมด	320	103	214	637
จำนวน SPP/VSPP ที่สามารถคำนวณได้ (เป้าหมายปี 59)	26	41	74	141
ผลงาน	26	41	74	141
ผลงาน (ร้อยละ)	100.00	100.00	100.00	100.00

ไม่ต้องกรอก เพราะ ดำเนินการได้ 100% แล้ว

ความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงใน GIS (ร้อยละ)

ผลงานจริง เดือน พ.ย. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
จำนวนหม้อแปลงทั้งหมดในระบบ TFM	43,186	7,957	34,720	85,863
จำนวนหม้อแปลงที่มี PEA No. ตรงกัน (Match)	43,006	7,898	33,041	83,945
ร้อยละ	99.58	99.26	95.16	97.77

ftp ของ กผร. Ftp://172.30.60.145

User : datateam

Password : data

folder : PEA One Touch Center/รายงาน One Touch ทั่วประเทศ

ผลงานประมาณการ เดือน ธ.ค. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
จำนวนหม้อแปลงทั้งหมดในระบบ TFM		7,957		7,957
จำนวนหม้อแปลงที่มี PEA No. ตรงกัน (Match)		7,898		7,898
ร้อยละ	#DIV/0!	99.26	#DIV/0!	99.26

ความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ลงใน GIS (ร้อยละ)

ผลงานจริง เดือน พ.ย. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
- จำนวนมิเตอร์ทั้งหมดในระบบ ISU	1,803,563	272,741	1,172,327	3,248,631
- จำนวนมิเตอร์ที่มี PEA No. ตรงกัน (Match)	1,789,674	271,033	1,082,842	3,143,549
ร้อยละ	**99.23**	**99.37**	**92.37**	**96.77**

ผลงานประมาณการ เดือน ธ.ค. 2559

	กฟน.1	กฟจ.พล.	กฟน.3	ภาค 1
- จำนวนมิเตอร์ทั้งหมดในระบบ ISU		272,741		272,741
- จำนวนมิเตอร์ที่มี PEA No. ตรงกัน (Match)		271,033		271,033
ร้อยละ	#DIV/0!	**99.37**	#DIV/0!	**99.37**

ความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS (ร้อยละ)

ผลงานจริง เดือน พ.ย. 2559

	กฟน.1		กฟจ.พล.		กฟน.3		ภาค 1	
Switch	3,368	3,368			2,250	2,239	5,618	5,607
Circuit	411	411			306	306	717	717
Recloser	289	289			222	221	511	510
รวม	**4,068**	**4,068**	**545**	**540**	**2,778**	**2,766**	**6,846**	**6,834**
ร้อยละ	**100.00**		**99.08**		**99.57**		**99.82**	

ผลงานประมาณการ เดือน ธ.ค. 2559

	กฟน.1		กฟจ.พล.		กฟน.3		ภาค 1	
Switch							0	0
Circuit							0	0
Recloser							0	0
รวม	0	0	545	540	0	0	0	0
ร้อยละ	#DIV/0!		99.08		#DIV/0!		#DIV/0!	

ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (ร้อยละ)

ผลงานจริง ม.ค. - พ.ย. 2559

		กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
P3 (เขตชุมชน)	- งานทั้งหมด		90		90
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		90		90
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
P3 (นอกเขตชุมชน)	- งานทั้งหมด		68.00		68.00
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		68.00		68.00
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
p9	- งานทั้งหมด		66		66
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		66		66
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
p10	- งานทั้งหมด		118		118
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		118		118
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
รวม (P3+P3+P9+P10)	- งานทั้งหมด	0	342	0	342
	- เร็วกว่ามาตรฐาน	0	342	0	342
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00

ผลงานประมาณการ ม.ค. - ธ.ค. 2559

		กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
P3 (เขตชุมชน)	- งานทั้งหมด		90		90
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		90		90
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
P3 (นอกเขตชุมชน)	- งานทั้งหมด		68.00		68
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		68.00		68
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
p9	- งานทั้งหมด		66		66
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		66		66
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
p10	- งานทั้งหมด		118		118
	- เร็วกว่ามาตรฐาน		118		118
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00
รวม (P3+P3+P9+P10)	- งานทั้งหมด	0	342	0	342
	- เร็วกว่ามาตรฐาน	0	342	0	342
	ร้อยละ	#DIV/0!	100.00	#DIV/0!	100.00

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน (จำนวนชิ้นผลงาน)

ผลงานจริง ม.ค. - ธ.ค. 2559

	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	ภาค 1
เป้าหมายปี 2559	2	2	2	6
ผลงาน		2		2

บันทึกเลขที่ น.2 กอก (พอ) 366/2559 ลว. 30 พ.ย.59

บันทึกข้อตกลงระหว่าง รผก.(ภ1) กับ กฟข.

การบริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าค้างชำระ

ผลงาน ม.ค. - ธ.ค. 2559

กฟจ.พล.	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผลงาน (ม.ค.-ต.ค.59)	คาดการณ์
ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (12010010)							สิ้นปี 59
1) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	> 62	62	60	58	56	59.10	60
2) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	20	19	18	17	16	15	15
3) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	> 106	106	104	102	100	101.78	101.00
4) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	34	33	32	31	30	33	32
ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า							
5) ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิดก่อนปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	0-50	51-61	61-70	71-80	81-90	100.00	100
6) บิลค้างชำระของลูกหนี้ฯ ที่เกิดในปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 16-20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 11-15%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 6-10%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 1-5%	0.43	1

การดำเนินงานการปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สินของ กฟภ.

ผลงานจริง ณ ม.ค. - ต.ค. 2559

กฟจ.พล.	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผลงาน (ม.ค.-ต.ค.59)	คาดการณ์
งบผู้ใช้ไฟ (งบ C)							สิ้นปี 59
1) ก่อนปี 2557	< 100	-	-	-	100	100.00	100.00
2) ปี 2557	60	70	80	90	100	99.84	100.00
3) ปี 2558	50	55	60	65	70	59.50	70.00
4) ปี 2559	20	25	30	35	40	12.50	30.00
งบผู้ใช้ไฟ (งบ I)							
1) ก่อนปี 2557	< 100	-	-	-	100	100.00	100.00
2) ปี 2557	60	70	80	90	100	87.03	100.00
3) ปี 2558	35	40	45	50	55	40.17	55.00
4) ปี 2559	< 20	5	10	15	20	7.37	20.00

18. เกณฑ์วัดค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index : √DI) ของ กฟฟ. จุดรวมงานในสังกัด กฟน.2 (น้ำหนัก 3%)

กฟฟ.	เป้าหมายสะสม ม.ค.- ธ.ค.59					ผลการดำเนินงาน สะสม ม.ค.- ก.ย.59	ระดับคะแนนเกณฑ์ประเมินที่ได้
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
	0.1383	**0.1317**	**0.1255**	**0.1195**	**0.1138**	**ดัชนีการประสบอุบัติภัย (√DI)**	
กฟจ.พิษณุโลก	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟจ.สุโขทัย	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟจ.ตาก	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟจ.กำแพงเพชร	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.2127**	**1.00**
กฟจ.พิจิตร	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟจ.อุตรดิตถ์	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0999**	**5.00**
กฟจ.แพร่	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟจ.น่าน	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟอ.แม่สอด	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟอ.ตะพานหิน	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟอ.สวรรคโลก	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
กฟอ.ขาณุวรลักษบุรี	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	**0.0000**	**5.00**
ภาพรวม	**0.1383**	**0.1317**	**0.1255**	**0.1195**	**0.1138**	**0.0252**	**5.00**

รายละเอียดการประสบอุบัติภัยของ กฟฟ.จุดรวมงานในสังกัด กฟน.2

กฟฟ.	วันที่	สาเหตุ	รายละเอียด	คิดเป็นวันสูญเสีย
1. กฟจ.กพ. (กฟส.ลานกระบือ)	23 ก.พ.58	กระแสไฟฟ้าแรงสูงดูด	นายลำพอง นีลี คนงานด้านระบบไฟฟ้าของบริษัทสยามราชธานี จำกัด ทำหน้าที่แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องได้ประสบเหตุโดนกระแสไฟฟ้าแรงสูง 22 เควีดูด ได้รับบาดเจ็บ ขณะปฏิบัติงานแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง ปัจจุบันสิ้นสุดการรักษา ตัดนิ้วชี้มือด้านขวา 1 นิ้ว	300
2. กฟย.ฟากท่า (กฟส.น้ำปาด) (กฟจ.อุตรดิตถ์)	21 พ.ค.59	กระแสไฟฟ้าแรงสูงดูด	นายทิวากร หอมทอง พชง.3 กฟย.ฟากท่า กฟส.น้ำปาด กฟจ.อต. ทำหน้าที่แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องได้ประสบเหตุกระแสไฟฟ้าแรงสูง 22 เควี ช๊อต วันที่ 21 พ.ค.59 ปัจจุบันรักษาตัวที่ รพ.เปาโล กทม (เข้ารักษา วันที่ 22 พ.ค.59)	90

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559)					
ชื่อผู้รับการประเมิน	**นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์**	**เลขประจำตัว**	194003	**ตำแหน่ง**	**อข.น.2**

ระยะเวลาประเมิน	ตำแหน่งที่ปฏิบัติงาน	น้ำหนัก	คะแนนประเมิน	ระดับคะแนน
1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559	อฝ.วบ.(น.2)	0.75	4.5692	3.4269
1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2559	อข.น.2	0.25	4.6986	1.1746
รวมทั้งสิ้น		1.00		4.6015

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ต.ค.-ธ.ค. 2559) ของ กฟน.2

ชื่อผู้รับการประเมิน นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์	เลขประจำตัว	194003	ตำแหน่ง	อข.น.2

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal										
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.1818
2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1	362	369	376	386	396	394	4.83	0.0878
3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	32.64	4.53	0.0412
4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	92.45	5.00	0.0455
5. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	1,225	1,204	1,138	1,073	1,051	1,038	5.00	0.4545
Customer Value Proposition										
6. การลดจำนวนข้อร้องเรียน	เรื่อง	1	141	137	133	129	125	110	5.00	0.0909
Internal Process										
7. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.85	1.90	1.95	2	2.05	2.23	5.00	0.1818
8. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	1	1	2	3	4	5	5	5.00	0.0909
9. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	6.43	6.14	5.85	5.56	5.27	5.52	4.14	0.3762
10. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	0.565	0.532	0.499	0.466	0.433	0.425	5.00	0.3636
11. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	219.29	201.91	184.53	167.15	149.77	166.60	4.03	0.3665
12. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	13.308	11.617	9.926	8.235	6.544	7.697	4.32	0.3140
13. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	2	7.48	7.36	7.24	7.12	7.00	7.23	3.08	0.1121
14. ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0909
15. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.31	5.00	0.0909
16. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.41	5.00	0.0909

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
17. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.52	5.00	0.0909
18. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.2727
19. ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) เทียบกับมาตรฐานการบริการของ กฟน.										
- กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้าเขตชุมชน (P3)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1364
- กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้านอกเขตชุมชน (P3)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1364
- กระบวนงานการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์ค้ำประกัน ค้ำประกัน (P9)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1364
- กระบวนงานการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1364
20. การพัฒนาองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรม	จำนวน	2	1	-	-	-	2	2	5.00	0.1818
Learning and Growth										
21. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0252	5.00	0.0909
22. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (12010010)										
1) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	> 62	62	60	58	56	56	5.00	0.0455
2) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	วัน	0.25	20	19	18	17	16	16	5.00	0.0227
3) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	ร้อยละ	0.5	> 106	106	104	102	100	100	5.00	0.0455
4) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	วัน	0.25	34	33	32	31	30	30	5.00	0.0227
ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า										
5) ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิดก่อนปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	0-50	51-61	61-70	71-80	81-90	100	5.00	0.0455
6) บิลค้างชำระของลูกหนี้ฯ ที่เกิดในปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 16-20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 11-15%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 6-10%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 1-5%	2	5.00	0.0455

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
23. งบผู้ใช้ไฟ (งบ C)										
1) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.95	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0864
2) ปี 2557	ร้อยละ	0.75	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0682
3) ปี 2558	ร้อยละ	0.57	50	55	60	65	70	75	5.00	0.0518
4) ปี 2559	ร้อยละ	0.23	20	25	30	35	40	30	3.00	0.0125
งบผู้ใช้ไฟ (งบ I)										
5) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.39	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0355
6) ปี 2557	ร้อยละ	0.34	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0309
7) ปี 2558	ร้อยละ	0.20	35	40	45	50	55	70	5.00	0.0182
8) ปี 2559	ร้อยละ	0.07	< 20	5	10	15	20	25	5.00	0.0064
รวม		**55.00**								**4.6986**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค. - ก.ย.2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์	เลขประจำตัว	194003	ตำแหน่ง	อฝ.วบ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal		9.5								
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.2410
2. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	945.08	928.23	877.69	827.15	810.30	745.01	5.00	0.6024
3. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (12010010)										
3.1 หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	> 62	≤62	≤60	≤58	≤56	55.32	5.00	0.0602
3.2 ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	วัน	0.25	20	19	18	17	16	15	5.00	0.0301
3.3 หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	ร้อยละ	0.5	> 106	≤106	≤104	≤102	≤100	97.04	5.00	0.0602
3.4 ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	วัน	0.25	34	33	32	31	30	30	5.00	0.0301
- ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า										
3.5 ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิด**ก่อนปี 2559** (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	0-50	51-60	61-70	71-80	81-90	100.00	5.00	0.0602
3.6 บิลค้างชำระของลูกหนี้ฯ ที่เกิด**ในปี 2559** (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 16-20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 11-15%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 6-10%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 1-5%	3.24	5.00	0.0602
Customer Value Proposition		1								
4. จำนวนข้อร้องเรียน✪	เรื่อง	1	141	137	133	129	125	86	5.00	0.1205
Internal Process		30								
5. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.39	1.43	1.46	1.50	1.54	1.78	5.00	0.2410

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค. - ก.ย.2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์	เลขประจำตัว	194003	ตำแหน่ง	อฝ.วบ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
6. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน										
- งบผู้ใช้ไฟ (C)										
6.1 งานก่อนปี 2557	ร้อยละ	1	<100	-	-	-	100	100	5.00	0.1205
- งบลงทุน (I)										
6.2 งานก่อนปี 2557	ร้อยละ	1	<100	-	-	-	100	100	5.00	0.1205
7. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	5.66	5.37	5.08	4.79	4.50	4.66	4.45	0.5359
8. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	0.501	0.468	0.435	0.402	0.369	0.386	4.48	0.4323
9. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	200.51	183.13	165.75	148.37	130.99	147.42	4.05	0.4885
10. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	11.976	10.285	8.594	6.903	5.212	6.853	4.03	0.3884
11. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	3	8.01	7.89	7.77	7.65	7.53	7.71	3.52	0.2542
12. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.39	5.00	0.1205
13. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.40	5.00	0.1205
14. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.41	5.00	0.1205
15. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	2	1	2	3	4	5	5	5.00	0.2410
Learning and Growth		1								
16. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของ กฟน.2 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0235	5.00	0.1205
รวม		41.5								**4.5692**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559) ของ กฟน.2

ชื่อผู้รับการประเมิน นายสมพจน์ วัลลภาทิตย์	เลขประจำตัว	163921	ตำแหน่ง	อฝ.บพ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal										
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.3704
2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1	362	369	376	386	396	394	4.83	0.1789
3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	32.64	4.53	0.0839
4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	92.45	5.00	0.0926
5. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	1,225	1,204	1,138	1,073	1,051	1,038	5.00	0.9259
Customer Value Proposition										
6. การลดจำนวนข้อร้องเรียน	เรื่อง	1	141	137	133	129	125	110	5.00	0.1852
Internal Process										
7. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.85	1.90	1.95	2	2.05	2.23	5.00	0.3704
8. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	1	1	2	3	4	5	5	5.00	0.1852
9. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	2	7.48	7.36	7.24	7.12	7.00	7.23	3.08	0.2284

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
10. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.5556
11. การพัฒนาองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรม	จำนวน	2	1	-	-	-	2	2	5.00	0.3704
Learning and Growth										
12. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0252	5.00	0.1852
13. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (12010010)										
1) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	> 62	62	60	58	56	56	5.00	0.0926
2) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	วัน	0.25	20	19	18	17	16	16	5.00	0.0463
3) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	ร้อยละ	0.5	> 106	106	104	102	100	100	5.00	0.0926
4) ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	วัน	0.25	34	33	32	31	30	30	5.00	0.0463
ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า										
5) ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิดก่อนปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	0-50	51-61	61-70	71-80	81-90	100	5.00	0.0926
6) บิลค้างชำระของลูกหนี้ฯ ที่เกิดในปี 2559 (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 16-20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 11-15%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 6-10%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 1-5%	2	5.00	0.0926

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
14. งบผู้ใช้ไฟ (งบ C)										
1) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.95	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.1759
2) ปี 2557	ร้อยละ	0.75	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1389
3) ปี 2558	ร้อยละ	0.57	50	55	60	65	70	75	5.00	0.1056
4) ปี 2559	ร้อยละ	0.23	20	25	30	35	40	30	3.00	0.0256
งบผู้ใช้ไฟ (งบ I)										
5) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.39	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0722
6) ปี 2557	ร้อยละ	0.34	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0630
7) ปี 2558	ร้อยละ	0.20	35	40	45	50	55	70	5.00	0.0370
8) ปี 2559	ร้อยละ	0.07	< 20	5	10	15	20	25	5.00	0.0130
รวม		**27.00**								**4.8260**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559)					
ชื่อผู้รับการประเมิน	**นายภักดี วงษาพรหม**	**เลขประจำตัว**	288496	**ตำแหน่ง**	**อฝ.ปบ.(น.2)**

ระยะเวลาประเมิน	**ตำแหน่งที่ปฏิบัติงาน**	**น้ำหนัก**	**คะแนนประเมิน**	**ระดับคะแนน**
1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559	รฝ.ปบ.(น.2)	0.75	4.5692	3.4269
1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2559	อฝ.ปบ.(น.2)	0.25	4.6435	1.1609
รวมทั้งสิ้น		1.00		**4.5878**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ต.ค.-ธ.ค. 2559) ของ กฟน.2

ชื่อผู้รับการประเมิน นายภักดี วงษาพรหม	เลขประจำตัว	288496	ตำแหน่ง	อฝ.ปบ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal										
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.2151
2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1	362	369	376	386	396	394	4.83	0.1039
3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	32.64	4.53	0.0487
4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	92.45	5.00	0.0538
5. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	1,225	1,204	1,138	1,073	1,051	1,038	5.00	0.5376
Customer Value Proposition										
6. การลดจำนวนข้อร้องเรียน	เรื่อง	1	141	137	133	129	125	110	5.00	0.1075
Internal Process										
7. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.85	1.90	1.95	2	2.05	2.23	5.00	0.2151
8. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	1	1	2	3	4	5	5	5.00	0.1075
9. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	6.43	6.14	5.85	5.56	5.27	5.52	4.14	0.4449
10. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	0.565	0.532	0.499	0.466	0.433	0.425	5.00	0.4301
11. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	219.29	201.91	184.53	167.15	149.77	166.60	4.03	0.4335
12. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	13.308	11.617	9.926	8.235	6.544	7.697	4.32	0.3715
13. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	2	7.48	7.36	7.24	7.12	7.00	7.23	3.08	0.1326
14. ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1075
15. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.31	5.00	0.1075
16. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.41	5.00	0.1075

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**หน่วยวัด**	**น้ำหนัก (หน่วย)**	**ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559**					**ผลการดำเนินงาน**	**คะแนนที่ได้**	**ระดับคะแนน**
			ระดับ 1	**ระดับ 2**	**ระดับ 3**	**ระดับ 4**	**ระดับ 5**			
17. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.52	5.00	0.1075
18. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.3226
19. การพัฒนาองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรม	จำนวน	2	1	-	-	-	2	2	5.00	0.2151
Learning and Growth										
20. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0252	5.00	0.1075
21. งบผู้ใช้ไฟ (งบ C)										
1) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.95	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.1022
2) ปี 2557	ร้อยละ	0.75	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0806
3) ปี 2558	ร้อยละ	0.57	50	55	60	65	70	75	5.00	0.0613
4) ปี 2559	ร้อยละ	0.23	20	25	30	35	40	30	3.00	0.0148
งบผู้ใช้ไฟ (งบ I)										
5) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.39	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0419
6) ปี 2557	ร้อยละ	0.34	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0366
7) ปี 2558	ร้อยละ	0.20	35	40	45	50	55	70	5.00	0.0215
8) ปี 2559	ร้อยละ	0.07	< 20	5	10	15	20	25	5.00	0.0075
รวม		**46.50**								**4.6435**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค. - ก.ย.2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายภักดี วงษาพรหม	เลขประจำตัว	288496	ตำแหน่ง	รฝ.ปบ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal		9.5								
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.2410
2. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	945.08	928.23	877.69	827.15	810.30	745.01	5.00	0.6024
3. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (12010010)										
3.1 หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	> 62	≤62	≤60	≤58	≤56	55.32	5.00	0.0602
3.2 ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	วัน	0.25	20	19	18	17	16	15	5.00	0.0301
3.3 หนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	ร้อยละ	0.5	> 106	≤106	≤104	≤102	≤100	97.04	5.00	0.0602
3.4 ระยะเวลาการจัดเก็บเงิน (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายใหญ่)	วัน	0.25	34	33	32	31	30	30	5.00	0.0301
- ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า										
3.5 ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิด**ก่อนปี 2559** (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	0-50	51-60	61-70	71-80	81-90	100.00	5.00	0.0602
3.6 บิลค้างชำระของลูกหนี้ฯ ที่เกิด**ในปี 2559** (ผู้ใช้ไฟเอกชนรายย่อย)	ร้อยละ	0.5	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน มากกว่า 20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 16-20%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 11-15%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 6-10%	จำนวนรายที่มีบิลค้างชำระเกิน 3 บิลเดือน 1-5%	3.24	5.00	0.0602
Customer Value Proposition		1								
4. จำนวนข้อร้องเรียน✪	เรื่อง	1	141	137	133	129	125	86	5.00	0.1205
Internal Process		30								
5. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.39	1.43	1.46	1.50	1.54	1.78	5.00	0.2410

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค. - ก.ย.2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายภักดี วงษาพรหม	เลขประจำตัว	288496	ตำแหน่ง	รฝ.ปบ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
6. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน										
- งบผู้ใช้ไฟ (C)										
6.1 งานก่อนปี 2557	ร้อยละ	1	<100	-	-	-	100	100	5.00	0.1205
- งบลงทุน (I)										
6.2 งานก่อนปี 2557	ร้อยละ	1	<100	-	-	-	100	100	5.00	0.1205
7. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	5.66	5.37	5.08	4.79	4.50	4.66	4.45	0.5359
8. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	0.501	0.468	0.435	0.402	0.369	0.386	4.48	0.4323
9. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	200.51	183.13	165.75	148.37	130.99	147.42	4.05	0.4885
10. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	11.976	10.285	8.594	6.903	5.212	6.853	4.03	0.3884
11. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	3	8.01	7.89	7.77	7.65	7.53	7.71	3.52	0.2542
12. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.39	5.00	0.1205
13. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.40	5.00	0.1205
14. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.41	5.00	0.1205
15. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	2	1	2	3	4	5	5	5.00	0.2410
Learning and Growth		1								
16. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของ กฟน.2 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0235	5.00	0.1205
รวม		41.5								**4.5692**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559)					
ชื่อผู้รับการประเมิน	**นายสงกรานต์ ชุติธนธีระกุล**	**เลขประจำตัว**	283624	**ตำแหน่ง**	**อฝ.วบ.(น.2)**

ระยะเวลาประเมิน	ตำแหน่งที่ปฏิบัติงาน	น้ำหนัก	คะแนนประเมิน	ระดับคะแนน
1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559	อฝ.วบ.(น.3)	0.75	4.8581	3.6436
1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2559	อฝ.วบ.(น.2)	0.25	4.6435	1.1609
รวมทั้งสิ้น		1.00		4.8044

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ 12 ขึ้นไปหรือเทียบเท่า ประจำปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 2559) ของ กฟน.2

ชื่อผู้รับการประเมิน นายสงกรานต์ ชุติธนธีระกุล	เลขประจำตัว	283624	ตำแหน่ง	อฝ.วบ.(น.2)

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal										
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,100	5.00	0.2151
2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1	362	369	376	386	396	394	4.83	0.1039
3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	32.64	4.53	0.0487
4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	92.45	5.00	0.0538
5. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	1,225	1,204	1,138	1,073	1,051	1,038	5.00	0.5376
Customer Value Proposition										
6. การลดจำนวนข้อร้องเรียน	เรื่อง	1	141	137	133	129	125	110	5.00	0.1075
Internal Process										
7. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.85	1.90	1.95	2	2.05	2.23	5.00	0.2151
8. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	1	1	2	3	4	5	5	5.00	0.1075
9. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	6.43	6.14	5.85	5.56	5.27	5.52	4.14	0.4449
10. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	0.565	0.532	0.499	0.466	0.433	0.425	5.00	0.4301
11. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	219.29	201.91	184.53	167.15	149.77	166.60	4.03	0.4335
12. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	13.308	11.617	9.926	8.235	6.544	7.697	4.32	0.3715
13. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	2	7.48	7.36	7.24	7.12	7.00	7.23	3.08	0.1326
14. ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1075
15. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.31	5.00	0.1075
16. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	99.41	5.00	0.1075

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
17. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.52	5.00	0.1075
18. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.3226
19. การพัฒนาองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรม	จำนวน	2	1	-	-	-	2	2	5.00	0.2151
Learning and Growth										
20. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.0252	5.00	0.1075
21 งบผู้ใช้ไฟ (งบ C)										
1) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.95	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.1022
2) ปี 2557	ร้อยละ	0.75	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0806
3) ปี 2558	ร้อยละ	0.57	50	55	60	65	70	75	5.00	0.0613
4) ปี 2559	ร้อยละ	0.23	20	25	30	35	40	30	3.00	0.0148
งบผู้ใช้ไฟ (งบ I)										
5) ก่อนปี 2557	ร้อยละ	0.39	< 100	-	-	-	100	100	5.00	0.0419
6) ปี 2557	ร้อยละ	0.34	60	70	80	90	100	100	5.00	0.0366
7) ปี 2558	ร้อยละ	0.20	35	40	45	50	55	70	5.00	0.0215
8) ปี 2559	ร้อยละ	0.07	< 20	5	10	15	20	25	5.00	0.0075
รวม		**46.50**								**4.6435**

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ อฝ. และเทียบเท่าขึ้นไป ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายสงกรานต์ ชุติธนธีระกุล	เลขประจำตัว	283624	ตำแหน่ง	อฝ.	สังกัด	รผก.(ภ1) กฟน.3 ฝวบ.

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Goal		9								
1. ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	2	-5,470	-5,241	-5,012	-4,783	-4,554	-2,099.76	5.00	0.2000
2. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	32.54	31.96	30.22	28.48	27.90	25.60	5.00	0.5000
3. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท	1	229.50	234.00	238.50	243.00	252.02	209.86	1.00	0.0200
4. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2	ร้อยละ	0.5	15	20	25	30	35	28.32	3.66	0.0366
5. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	ร้อยละ	0.5	50	60	70	80	90	78.41	3.84	0.0384
Customer Value Proposition		1								
6. การลดจำนวนข้อร้องเรียน✪	เรื่อง	1	124	121	118	114	111	87	5.00	0.1000
Internal Process		39								
7. Inventory Turnover ✪	รอบ/ปี	2	1.39	1.43	1.46	1.50	1.54	1.90	5.00	0.2000
8. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	1	1	2	3	4	5	5	5.00	0.1000
9. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	4.58	4.36	4.17	3.96	3.75	3.70	5.00	0.5000
10. ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	4	1.057	0.996	0.934	0.873	0.812	0.71	5.00	0.4000
11. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	5	151.12	139.13	127.17	115.19	103.21	102.47	5.00	0.5000
12. ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	4	18.344	16.012	13.681	11.349	9.017	4.24	5.00	0.4000

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ อฝ. และเทียบเท่าขึ้นไป ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายสงกรานต์ ชุติธนธีระกุล	เลขประจำตัว	283624	ตำแหน่ง	อฝ.	สังกัด	รผก.(ภ1) กฟน.3 ฝวบ.

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
13. ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	3	8.44	8.31	8.18	8.05	7.92	8.00	4.38	0.2631
14. ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1000
15. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	98.82	5.00	0.1000
16. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	89	91	93	95	97	98.70	5.00	0.1000
17. ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	88	89	90	91	92	99.57	5.00	0.1000
18. ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ระดับ	3	1	2	3	4	5	5	5.00	0.3000
19. ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) เทียบกับมาตรฐานการบริการของ กฟน.										
- กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้าเขตชุมชน (P3)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1500
- กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้านอกเขตชุมชน (P3)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1500
- กระบวนงานการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์ค้ำประกันค้ำประกัน (P9)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1500
- กระบวนงานการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)	ร้อยละ	1.5	60	70	80	90	100	100	5.00	0.1500
20. การพัฒนาองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรม	จำนวน	2	0	-	-	-	2	3	5.00	0.2000

แบบบันทึกข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ อฝ. และเทียบเท่าขึ้นไป ประจำปี 2559 (1 ม.ค. - 30 ก.ย. 2559)

ชื่อผู้รับการประเมิน นายสงกรานต์ ชุติธนธีระกุล	เลขประจำตัว	283624	ตำแหน่ง	อฝ.	สังกัด	รผก.(ภ1) กฟน.3 ฝวบ.

ส่วนที่ 1	การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (หน่วย)	ค่าเกณฑ์วัดปีบัญชี 2559					ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
Learning and Growth		1								
21. ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	1	0.1383	0.1317	0.1255	0.1195	0.1138	0.00	5.00	0.1000
รวม		50								4.8581