

เกณฑ์วัดผลการดำเนินงานของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ในสังกัด กฟฉ.1 ประจำปี 2564 (1 ม.ค. 2564 - 31 ธ.ค. 2564)

ข้อที่	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (คะแนน)	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) (ทั้งปี)					ระดับ 5 สะสม ม.ค.-ก.ย.64	ผลจ. ที่รับการประเมิน		ผู้รับผิดชอบ ในการ กำหนดเกณฑ์วัด และประเมินผล	ที่มา	หมายเหตุ
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		กฟฟ.1-3	กฟส.			
งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย (30%)														
1	รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ล้านบาท	3	รอค่าเป้าหมายจาก กฟผ.						√	√	กบส.(ผบธ.)	BSC,บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอค่าเป้าหมาย64
2	ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้รับระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	ร้อยละ	2	20	22	24	26	28	28	√	√	กบญ.(ผบส.)	นโยบาย กฟผ.1	
3	ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	3	รอค่าเป้าหมายจาก กฟผ.						√	*	คณะทำงาน Loss	BSC , บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอค่าเป้าหมาย64
4	การแก้ไขข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้าประมวลผลบิลไม่สมบูรณ์(ZBLR017)	ร้อยละ	2	0.020	0.015	0.010	0.005	0.000	0.000	√	√	กชช.(ผบช.)	นโยบาย กฟผ.1	
5	จัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. เฟส 2	ร้อยละ	2	60	70	80	90	100	100	√	√	กบส.(ผรท.)	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	
6	ลดจำนวนข้อร้องเรียนทั้งหมด	เรื่อง	1	รอค่าเป้าหมายจาก กฟผ.						√	√	กบส.(ผลส.)	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอค่าเป้าหมาย64
7	ลดจำนวนข้อร้องเรียนปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก	เรื่อง	1	รอค่าเป้าหมายจาก กฟผ.						√	√	กบส.(ผลส.)	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอค่าเป้าหมาย64
8	ประสิทธิภาพในการจัดการข้อร้องเรียน	ร้อยละ	1	80	85	90	95	100	100	√	√	กบส.(ผลส.)	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	
9	การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)	คะแนน	2	70	75	80	85	90	90	√	√	คณะทำงาน การไฟฟ้าโปร่งใส	BSC, บันทึกข้อตกลง	
10	ความสามารถในการเบิกจ่ายงบลงทุน	ร้อยละ	2	80	85	90	95	100	70	√	√	กชช.(ผงป.)	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	
11	ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้ เทียบกับปี 2560	ร้อยละ	1	20	25	30	35	40	40	√	√	คณะทำงานลด กระดาษ	BSC บันทึกข้อตกลง	
12	ความสำเร็จของโครงการ Green Office	ระดับ	2	<60		60-79	80 - 89	90	90	กฟจ.(อด.นภ.,ขก.2) กฟจ.นพ(รพ) กฟจ.นค(ทบ.)	กฟจ.นพ(รพ) กฟจ.นค(ทบ.)	คณะทำงานGO	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	
13	ผลการดำเนินงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำตามแผนงาน	ร้อยละ	2	60	70	80	90	100	100	√	√	กาว.(ผปร.)	นโยบาย ผวก. , บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอค่าเป้าหมาย64
14	การแก้ปัญหาหม้อแปลงโหลดเกินฟัดและแรงดันไฟฟ้าตก ภายในไตรมาส 1/2564													
	14.1 แก้ปัญหาหม้อแปลงเกินฟัด (ใช้ข้อมูล ม.ค. 2564) 100%	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	100	√	√	กาว.(ผปร.)	นโยบาย กฟผ.1	
	14.2 แก้ปัญหาไฟตก (ใช้ข้อมูล ม.ค. 2564) 100%	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	100	√	√	กาว.(ผปร.)	นโยบาย กฟผ.1	
15	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้างนาน (AUC) ก่อนปี 2564	ร้อยละ	2	80.0	85.0	90.0	95.0	100.0	100.0	√	√	คณะทำงานฯ	นโยบาย กฟผ.1	
16	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้างนาน (AUC) ปี 2564	ร้อยละ	2	60.0	65.0	70.0	75.0	80.0	80.00	√	√	คณะทำงานฯ	นโยบาย กฟผ.1	

ข้อที่	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (คะแนน)	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) (ทั้งปี)					ระดับ 5 สะสม ม.ค.-ก.ย.64	ผลจ. ที่รับการประเมิน		ผู้รับผิดชอบ ในการ กำหนดเกณฑ์วัด และประเมินผล	ที่มา	หมายเหตุ
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		กฟฟ.1-3	กฟส.			
17	ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	ร้อยละ	2	80.0	85.0	90.0	95.0	100.0	100.00	√	√	กบส.(ผผร.)	บันทึกข้อตกลง	
งานตามนโยบาย/งานตามที่มีบังคับบัญชามอบหมาย (30%) รวม			32											
งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ (30%)														
18	งานตรวจสอบ และปิดใบสั่งจากโปรแกรม U-Cube	คะแนน	2	1	2	3	4	5	5.00	√	√	กบส.(ผผร.)	นโยบาย กฟผ.1	
19	การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) WMS	ล้านบาท	2	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						√	√	กบญ.(ผบต.)	BSC	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
20	การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) PS	ล้านบาท	2	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						√	√	กบญ.(ผบต.)	BSC	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ร้อยละ	2	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						√	√	กชช.(ผงป.)	BSC ,บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
22	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/รายปี	2	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						√	*	กปบ.(ผวว.)	BSC ,บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
23	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)-เมืองใหญ่	ครั้ง/รายปี	1	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						กฟจ.(ชก.,ชก.2)	-	กปบ.(ผวว.)	BSC	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
24	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟผ. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563	ครั้ง/รายปี	1	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						กฟจ.(ลย.,นพ.,บพ.)	-	กปบ.(ผวว.)	BSC ,บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
25	ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที่/รายปี	2	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						√	*	กปบ.(ผวว.)	BSC ,บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
26	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)-เมืองใหญ่	นาที่/รายปี	1	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						กฟจ.(ชก.,ชก.2)	-	กปบ.(ผวว.)	BSC	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
27	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)-ใน 3 กฟผ. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563	นาที่/รายปี	1	รอลำเป้าหมายจาก กฟผ.						กฟจ.(ลย.,นพ.,บพ.)	-	กปบ.(ผวว.)	BSC ,บันทึกข้อตกลง	ใช้เบ้าเดิม 63 ระหว่าง รอลำเป้าหมาย64
28	ผลการดำเนินงานของงานสำคัญที่ต้องติดตาม	ร้อยละ	2	80.0	85.0	90.0	95.0	100	100					
29	จำนวนครั้งการทำงานของเซอร์กิตเบรกเกอร์ต่อจำนวนฟีดเตอร์		2	รอลำเป้าหมาย										
30	ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	2	84	87	90	93	96	96.000	√	√	กาว.(ผผร.)	BSC	
31	ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	2	95	96	97	98	99	99.000	√	√	กาว.(ผผร.)	BSC	
32	ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	2	95	96	97	98	99	99.000	√	√	กาว.(ผผร.)	BSC	
33	ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย (กฟจ.ขอนแก่น)	ร้อยละ	2	70	75	80	85	90	90	√	√	กาว.(ผผร.)	BSC	

ข้อที่	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (คะแนน)	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) (ทั้งปี)					ระดับ 5 สะสม ม.ค.-ก.ย.64	ผลก. ที่รับการประเมิน		ผู้รับผิดชอบ ในการ กำหนดเกณฑ์วัด และประเมินผล	ที่มา	หมายเหตุ
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		กฟฟ.1-3	กฟส.			
34	ค่าดัชนีการประสมอุปถัมภ์ของ กฟภ. ($\sqrt{DI}$)	ดัชนี	2	> 0.1132	0.1078 -	0.1027 -	0.0978 -	≤ 0.0978	≤ 0.0978	√	√	กาว.(ผบอ.)	BSC ,บันทึกข้อตกลง	
35	ผลกระทบความไม่ปลอดภัยในระบบไฟฟ้าของ กฟภ.	จำนวนครั้ง	1	เกิดอุบัติเหตุ	-	-	-	ไม่เกิดอุบัติเหตุ		√	√	กาว.(ผบอ.)	นโยบาย กฟภ.1	
36	ลูกหนี้เอกชนรายย่อยค้างชำระ ก่อนปี 2563	ร้อยละ	1	≤ 80%	85%	90%	95%	100%	100%	√	√	กชข.(ผบน.)	นโยบาย กฟภ.1	
37	ลูกหนี้เอกชนรายย่อยค้างชำระเกิน 2 เดือน ในปี 2563	ร้อยละ	1	ค้างชำระ 1.00%	ค้างชำระ 0.75%	ค้างชำระ 0.50%	ค้างชำระ 0.25%	ค้างชำระ 0%	ค้างชำระ0%	√	√	กชข.(ผบน.)	นโยบาย กฟภ.1	
38	ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าประเภทเอกชนรายใหญ่ ค้างชำระเกิน 1 เดือน	จำนวนราย	1	เกิน 1 บิลเดือน	-	เกิน 1 บิล เดือน กฟฟ. ชี้แจง	เกิน 1 บิล เดือน กฟฟ. ชี้แจงพร้อม เอกสารผู้ใช้ ไฟ	ไม่เกิน 1 บิล เดือน		√	√	กชข.(ผบน.)	นโยบาย กฟภ.1	
งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ (30%) รวม			34											
งานตามความคิดสร้างสรรค์ (20%)														
39	รางวัลเชิดชูเกียรติจากหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนที่มีชื่อเสียง	คะแนน	8	0	2.5	5	7.5	10		√	*	กอก.	นโยบาย กฟภ.1	
40	ผลิตภัณฑ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ที่ได้อาการทำนวัตกรรม	การจัดทำกิจกรรม	6	แต่งตั้งผู้ส่งเสริม	แจ้ง รายละเอียด นวัตกรรม	ส่งผลงาน 1-2 ชิ้นงาน/ ผลงาน	ส่งผลงาน > 2 ชิ้นงาน/ ผลงาน	ได้รับรางวัลฯ		√	*	คณะทำงาน นวัตกรรม	นโยบาย กฟภ.1	
41	ผลสำเร็จของการดำเนินงานตามนวัตกรรม	จำนวนกิจกรรม	6	ไม่ดำเนินการ	-	1 ชิ้นงาน	-	2 ชิ้นงาน		√	√	คณะทำงาน นวัตกรรม	นโยบาย กฟภ.1	
งานตามความคิดสร้างสรรค์ (20%) รวม			20											
รวม ทั้งสิ้น(80%)			86											

ความหมายของสัญลักษณ์ * ใช้คำเดียวกันกับต้นสังกัด