

แผนปฏิบัติการฟอ.บวใหญ่ ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย (รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟฟ. ดำเนินการ																
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62		
Internal Process	1	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า																				
I1 OM1 SAIFISAIDI	1.1.	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	0	R	แผน	-	-	34	34	34	34								
		โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์	ผว.		กบข.ฉ.3			ผล	-	-												
		(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)	ฉ.3กบข.(ว.ว.)997/2562 ลว. 30 ม.ย.2562					%	-	-												
		เป้าหมาย รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						ผ่าน/ไม่ผ่าน	วิเคราะห์ข้อมูลในเดือนมีนาคม													
Internal Process	1.2	1.2 เปลี่ยนสายเปลี่ยนเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	2	K	แผน	ไม่มีการดำเนินการในพื้นที่ กฟอ.บญ.													
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 100%						ผล														
								%														
								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	1.3	1.3 เปลี่ยนสายเปลี่ยนเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลนคร 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	2	K	แผน	ไม่มีการดำเนินการในพื้นที่ กฟอ.บญ.													
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 100%						ผล														
								%														
								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	2	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA																				
I1 OM1 SAIFISAIDI	2.1.1	2.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	1	K	แผน	ดำเนินการโดย กฟฉ.3													
(KEEN 14		เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100% จำนวน 4 ครั้ง						ผล														
EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย 1,000.58 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบสายส่ง)						%														
								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	2.1.2	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV	ไตรมาส 1-3	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	1	K	แผน	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67	1,770.67
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%						ผล														
(KEEN 14		เป้าหมาย 30,251.85 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)						%														
EI3 : Smart Utilization)								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	2.2	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส																				
I1 OM1 SAIFISAIDI	2.2.1	2.2.1 ระบบสายส่ง 115 kV	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	0	K	แผน	ดำเนินการโดย กฟฉ.3													
(KEEN 14		เป้าหมาย 100%						ผล														
EI3 : Smart Utilization)								%														
								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	2.2.2	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	1	K	แผน	-	-	-	127	130	130								
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 100%						ผล														
(KEEN 14								%														
EI3 : Smart Utilization)								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	2.3	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รพค.(ก2) เป็นประจำทุกไตรมาส	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	0	R	แผน	ดำเนินการโดย กฟฉ.3													
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส						ผล														
(KEEN 14								%														
EI3 : Smart Utilization)								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	2.4	2.4 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI & SAIDI เมืองใหญ่	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.3	กบข.ฉ.3	1	P	แผน	ไม่มีการดำเนินการในพื้นที่ กฟอ.บญ.													
I1 OM1 SAIFISAIDI	2.4.1	2.4.1 เวิร์ด การติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนให้ครบทุกจุด						ผล														
(KEEN 14								%														
EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย ครบ 100% ในเขตเมืองใหญ่ (นครราชสีมา)						ผ่าน/ไม่ผ่าน														

หมายเหตุ : กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ : ประเภทงาน P = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA R = การจัดส่งรายงานตามกำหนดเวลา K = งาน Routine ที่นำมาคำนวณเป้าหมายในดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ

แผนปฏิบัติการรฟอ.บวใหญ่ ประจำปี 2562

Internal Process

[illegible]

หมายเหตุ: กฟฟ.ดำเนินการ	0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3	1 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ทุกแห่ง	2 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 บางแห่ง
-------------------------	-----------------------------	----------------------------------	----------------------------------

หมายเหตุ : ประเภทงาน **P** = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA **R** = การจัดส่งงานตามกำหนดเวลา **K** = งาน Routine ที่นำมากำหนดเป้าหมายให้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ

แผนปฏิบัติการรฟอ.บวใหญ่ ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย (รวม กฟผ. ในสังกัด)															
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟผ. ดำเนินการ																		
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62				
Internal Process	3.1.6	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ปิด Loop)	ไตรมาส 2	กรส.ฉ.3	กรส.ฉ.3	0	P	แผน	ไม่มีการดำเนินการในพื้นที่ กฟอ.บญ.															
I1 OM1 SAIFISAI		(สำรวจขออนุมัติหลักการ/ขอรับจัดสรร)						ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 6 เส้นทาง						%																
EI3 : Smart Utilization)		1.กฟย.พนมดงรัก-กฟย.กาบเชิง 2.กฟย.กาบเชิง-กฟย.บัวเขต						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
		3.กฟย.สนม-กฟย.โนนนาทรายณ์ 4.กฟย.เทพสถิต																						
		5.กฟย.ภักดีชุมพล-กฟส.หนองบัวแดง 6.กฟย.เทพสถิต-กฟย.ห้วยยาง																						
Internal Process	4	4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการ																						
I1 OM1 SAIFISAI		เกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่																						
(KEEN 14	4.1	4.1 ทบทวน ซักซ้อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฉ.3	กปบ.ฉ.3	0	P	แผน	ดำเนินการในภาพรวม กฟผ.3 ดำเนินการในไตรมาส 3															
KE1 : Grid Excellence)		พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง	ผลฟ.					ผล																
		เป้าหมาย 1 ครั้ง (ประมาณ ไตรมาส 3)						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	5	5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน																						
I1 OM1 SAIFISAI		เพื่อรองรับ Smart Utilization และ Condition based Maintenance ตามนโยบาย ผวก.																						
(KEEN 14	5.1	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานไฟฟ้า (Relay, Power Transformer,	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	2	K	แผน	ดำเนินการโดย กฟผ.3															
EI3 : Smart Utilization)		Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3						ผล	วางแผนดำเนินการในไตรมาส 2 โดย Relay 1,224 ชุด, Power TR. 40 เครื่อง, Breaker 474 ชุด และ Power Cable 59 วงจร															
		เป้าหมาย 100%						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	5.2	5.2 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (Recloser / AVR / SW Capa)	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	2	K	แผน	ดำเนินการโดย กฟผ.3															
I1 OM1 SAIFISAI		ภายในไตรมาส 3						ผล	วางแผนดำเนินการในไตรมาส 2 โดย Recloser 347 ชุด, AVR 36 เครื่อง, SW Cap. 100 ชุด, RCS 498 ชุด และ LBS 15 ชุด															
(KEEN 14		เป้าหมาย 100%						%																
EI3 : Smart Utilization)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	6	6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)																						
I1 OM1 SAIFISAI	6.1	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI																						
(KEEN 14	6.1.1	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	ไตรมาส 4	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	1	K	แผน	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง						ผล																
		ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟผ. ภายในไตรมาส 1						%																
		เป้าหมาย 47 แห่ง						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	6.1.2	6.1.2 ทุก กฟผ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	1	K	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
I1 OM1 SAIFISAI		ตามหลักวิชาการ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยวิศวกร)						ผล																
(KEEN 14		โดยดำเนินการ กฟผ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						%																
EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย 75 กม.						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	7	7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย																						
I1 OM1 SAIFISAI	7.1	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	0	R	แผน	กฟผ.3 สรุปายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส															
(นโยบาย KEEN 14		คพขฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปายงาน ผวร.(ก2) ทุกไตรมาส						ผล	ดำเนินการจัดทำรายงานตามกำหนดในทุกไตรมาส															
าน KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	7.2	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คขก.2	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	0	R	แผน	กฟผ.3 สรุปายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส															
I1 OM1 SAIFISAI		เป้าหมาย รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						ผล	ดำเนินการจัดทำรายงานตามกำหนดในทุกไตรมาส															

หมายเหตุ: กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ : ประเภทงาน **P** = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA **R** = การจัดส่งรายงานตามกำหนดเวลา **K** = งาน Routine ที่นำมากำหนดเป้าหมายให้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบนิโคตตามวาระ

	%
--	---

ผ่าน/ไม่ผ่าน

แผนปฏิบัติการ กฟอ.บัวใหญ่ ประจำปี 2562

[illegible]

Internal Process

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟอ.บัวใหญ่ ประจำปี 2562

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย											
									(รวม กฟฟ. ในสังกัด)											
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62
Internal Process	11.3.2	11.3.2 Fixed Capacitor	ไตรมาส 1-4	กบป.ฉ.3	กบป.ฉ.3	2	K	แผน	กฟอ.บญ.ได้รับจัดสรร 600 KVAR ดำเนินการในไตรมาส 2 (เดือนพฤษภาคม)											
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 1,800 KVAR	ผวว.					ผล	-	-	-	-	600	600						
(KEEN 14								%	-	-	-	-								
KE1 : Grid Excellence)								ผ่าน/ไม่ผ่าน												
I2 OM1 Loss	11.4	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	1	K	แผน	วางแผนเริ่มดำเนินการในเดือนพฤษภาคม											
(KEEN 14		ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ						ผล	-	-	-	-	6	6						
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย 100%						%	-	-	-	-								
								ผ่าน/ไม่ผ่าน												
Internal Process	11	11. Technical Loss																		
I2 OM1 Loss	11.5	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฉ.3	กบฉ.ฉ.3	1	K	แผน	-	-	-	28	28	28	28	28	28			
(KEEN 14		(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)						ผล	-	-	-	-								
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย 500 เครื่อง						%	-	-	-	-								
								ผ่าน/ไม่ผ่าน												

หมายเหตุ :กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ : ประเภทงาน P = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA R = การจัดส่งรายงานตามกำหนดเวลา K = งาน Routine ที่นำมากำหนดเป้าหมายให้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ

แผนปฏิบัติการ กฟอ.บวใหญ่ ประจำปี 2562

Internal Process																						
ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย													
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟฟ. ดำเนินการ			(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62		
Internal Process	12	12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																				
I3 OM1 GIS	12.1	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561	ไตรมาส 1-4	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	1	K	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
(KEEN 14		ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจน ทุกโครงการ			กกค.ฉ.3			ผล														
EB3 : Behind Meter,		ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						%														
EI2 : Digital revolution		เป้าหมาย 100%						ผ่าน/ไม่ผ่าน														
และ EI3 : Smart Utilization)																						
Internal Process	12.2	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561	ไตรมาส 1-4	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	1	K	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
I3 OM1 GIS		ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจน ทุกโครงการ			กกค.ฉ.3			ผล	-	-												
(KEEN 14		ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						%	-	-												
EB3 : Behind Meter,		เป้าหมาย 80%						ผ่าน/ไม่ผ่าน	-	-												
EI2 : Digital revolution																						
Internal Process	12.3	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	ไตรมาส 1-4	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	1	K	แผน	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
I3 OM1 GIS		ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจน ทุกโครงการ			กกค.ฉ.3			ผล	-	-												
(KEEN 14		ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						%	-	-												
EB3 : Behind Meter,		เป้าหมาย 60%						ผ่าน/ไม่ผ่าน	-	-												

หมายเหตุ:กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ: ประเภทงาน P = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA R = การจัดส่งรายงานตามกำหนดเป้าหมายได้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ K = งาน Routine ที่นำมากำหนดเป้าหมายได้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ

แผนปฏิบัติการ กฟอ.บวใหญ่ ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย											
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟฟ. ดำเนินการ			(รวม กฟฟ. ในสังกัด)											
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62
Internal Process	13	13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการให้บริการทางธุรกิจ ในการอำนวยความสะดวกแบบครบวงจร																		
(KEEN 14		(Doing Business : World Bank)							รายงานผลการดำเนินงานเดือนละ 1 ครั้ง											
KE2 : Smart Service)	13.1	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวก ให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง(Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	ไตรมาส 1-4	กบส.จ.3	กบส.จ.3	2	K	แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น						ผล												
		ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน (ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)						%												
		เป้าหมาย 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน						ผ่าน/ไม่ผ่าน												
		ผวธ.(ก2) สรุปรายงานผลภายใน 30 วันหลังสิ้นเดือน																		
Internal Process	14	14. แผนงานพัฒนาการให้บริการแบบครบวงจร																		
I4 OM4(DB,App)	14.1	14.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีบริการที่ สนง. Download Application PEA Smart Plus	ไตรมาส 1-4	กรท.จ.3	กรท.จ.3	0	P	แผน	ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟฟ.3 กำหนด วัดผลจาก KPI											
(KEEN 14		พร้อมแนะนำวิธีการเข้าใช้งาน และจัดกิจกรรมเพื่อเชิญชวน เช่น กิจกรรมหน่วยเคลื่อนที่						ผล												
KE2 : Smart Service)		ตามสถานที่ต่าง ๆ ฯลฯ						%												
		เป้าหมาย รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						ผ่าน/ไม่ผ่าน												

หมายเหตุ :กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ : ประเภทงาน P = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA R = การจัดส่งรายงานตามกำหนดเวลา K = งาน Routine ที่นำมากำหนดเป้าหมายให้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ

แผนปฏิบัติการ กฟอ.บัวใหญ่ ประจำปี 2562

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย (รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟฟ. ดำเนินการ																
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62		
Internal Process	15	15. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์																				
I8 IP 1-2(นวัตกรรม)	15.1	15.1 ให้แต่ละเขตคัดเลือกผลงานสิ่งประดิษฐ์เพื่อส่งเข้าประกวดสิ่งประดิษฐ์ระดับ กฟภ.	ไตรมาส 1-3	กอก.ฉ.3	กอก.ฉ.3	2	P	แผน	ดำเนินการในไตรมาส 2 ช่วงเดือนมิถุนายน - กรกฎาคม 62													
(KEEN 14		ประจำปี 2562 หัวข้ออิสระประเภท product Innovation และ Process Innovation						ผล														
NH1 : Smart Workforce		ทั้ง 2 ประเภทรวมกัน 10 ชิ้นงาน (Process Innovation ไม่เกินเขตละ 5 ชิ้นงาน)						%														
EI1 : Innovative Process)		เป้าหมาย 10 ชิ้นงาน						ผ่าน/ไม่ผ่าน														
Internal Process	15.2	15.2 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายใน กฟช. อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน	ไตรมาส 1-4	กอก.ฉ.3	กอก.ฉ.3	2	P	แผน	ดำเนินการในไตรมาส 4 (เฉพาะกรณีที่ได้รับการคัดเลือก)													
I8 IP 1-2(นวัตกรรม)		เป้าหมาย 2 ชิ้นงาน						ผล														
(KEEN 14								%														
NH1 : Smart Workforce								ผ่าน/ไม่ผ่าน														
EI1 : Innovative Process)																						

หมายเหตุ: กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ: ประเภทงาน P = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA R = การริบสร้างงานตามกำหนดเวลา K = งาน Routine ที่นำมาคำนวณเป็นงานไปดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ

แผนปฏิบัติการ กฟอ.บัวใหญ่ ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมาย													
				รายงาน	ดำเนินการ	กฟฟ.ดำเนินการ			(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
									ม.ค.-62	ก.พ.-62	มี.ค.-62	เม.ย.-62	พ.ค.-62	มิ.ย.-62	ก.ค.-62	ส.ค.-62	ก.ย.-62	ต.ค.-62	พ.ย.-62	ธ.ค.-62		
Internal Process	16	16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ																				
I9 RS1 (พลังงาน)	16.1	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ	ไตรมาส 1-4	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	0	P	แผน	ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บอ. ดำเนินการที่ กฟอ.นม.3 และ กฟอ.ปร.													
(KEEN 14		ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standdards : EERS)						ผล														
EB3 : Behind Meter)		ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562						%														
		1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า						ผ่านไม่ผ่าน														
		2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ							1. บริษัท สายทิพย์ สเปพาร์ก จำกัด (กฟอ.นม3.(สรน)) มีผลการประหยัดพลังงาน ปี 2562 จำนวน 297,116 หน่วยต่อปี													
		นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS							2.บ.สยามแม็คโคร สาขาหัวทะเล (กฟอ.นม2.(ทล)) มีผลการประหยัดพลังงาน ปี 2562 จำนวน 67,068 หน่วยต่อปี													
		3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง							รวมผลการประหยัดพลังงาน ไตรมาสที่ 2 จำนวน 364,184 หน่วยปี (ระดับ 4)													
		4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)																				
		5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)																				
		เป้าหมาย คะแนนระดับ 5																				

หมายเหตุ :กฟฟ.ดำเนินการ 0 = ไม่ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 1 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน กฟฟ.อื่น 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ : ประเภทงาน P = งานที่ไม่ใช่งาน Routine เช่น CSR, SEPA R = การจัดส่งรายงานตามกำหนดเวลา K = งาน Routine ที่นำมากำหนดเป้าหมายให้ดำเนินการ เช่น การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ