

Internal Process

หมายเหตุ: รหัสสีเส้นใต้มีดังนี้

หมายเหตุ: ป้ายสีตาม

Internal Process

หมายเหตุ : **รหัสผ่านบัตร** 0 = ไม่พบรหัส รหัสเป็น 1-3 1 = พบรหัส รหัสเป็น 1-3 ทุกวง 2 = พบรหัส รหัสเป็น 1-3 บางวง

หมายเหตุ : **ประเภทหมาย** P = งานทั่วไปตาม Routine เช่น CSR, SEPA R = การจัดส่งตามงานและการตามเวลา K = งาน Routine ที่เข้ามาทำงานและเข้างาน/รหัสผ่านบัตร/งาน การตรวจสอบและส่งมอบการ

แผนปฏิบัติการ กฟล.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมายหลัก กฟล.3 (3)															
				รายงาน	ดำเนินการ	กฟฟ.ดำเนินการ			(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
									มก.	ชบ.	นร.	ศร.	นร.	นร.	ศร.	นร.	ชช.	ชช.	นร.	นร.	นร.	นร.	นร.	นร.
Internal Process	3.1.6	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (เปิด Loop) (สำรวจขออนุมัติหลักการ/ขอรับจัดสรร)	ไตรมาส 2	กรส.อ.3	กรส.อ.3	0	P	แผน		3			1							2				6
I1 OM1 SAIFISAIDI								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 6 เส้นทาง						%																
EI3 : Smart Utilization)		1.กฟย.พนมดงรัก-กฟย.กาบเชิง 2.กฟย.กาบเชิง-กฟย.บัวเชด						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
		3.กฟย.สนม-กฟย.โนนนารายณ์ 4.กฟย.เทพสถิต																						
		5.กฟย.ภักดีชุมพล-กฟส.หนองบัวแดง 6.กฟย.เทพสถิต-กฟย.ห้วยบง																						
Internal Process	4	4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการ																						
I1 OM1 SAIFISAIDI		เกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่																						
(KEEN 14	4.1	4.1 ทบทวน ซักซ้อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต	ไตรมาส 1-4	กปบ.อ.3	กปบ.อ.3	0	P																	
KE1 : Grid Excellence)		พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง	ผลฟ.																					
		เป้าหมาย 1 ครั้ง (ประมาณ ไตรมาส 3)																						
Internal Process	5	5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน																						
I1 OM1 SAIFISAIDI		เพื่อรองรับ Smart Utilization และ Condition based Maintenance ตามนโยบาย หก.																						
(KEEN 14	5.1	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Relay, Power Transformer, Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3	ไตรมาส 1-4	กบษ.อ.3	กบษ.อ.3	2	K	แผน																1,000
EI3 : Smart Utilization)								ผล																
		เป้าหมาย 100%						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	5.2	5.2 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (Recloser / AVR / SW Capa) ภายในไตรมาส 3	ไตรมาส 1-4	กบษ.อ.3	กบษ.อ.3	2	K	แผน																481
I1 OM1 SAIFISAIDI								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 100%						%																
EI3 : Smart Utilization)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	6	6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)																						
I1 OM1 SAIFISAIDI	6.1	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ฉีดยาต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI																						
(KEEN 14	6.1.1	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมาดำเนินการตัดเอง	ไตรมาส 4	กบษ.อ.3	กบษ.อ.3	1	K	แผน	4	5	6	4	5	2	3	3	4	2	2	2	2	1	2	47
EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง						ผล																
		ขออนุมัติจ้างตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1						%																
		เป้าหมาย 47 แห่ง						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	6.1.2	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อรักษาพื้นที่สวยงาม	ไตรมาส 1-4	กบษ.อ.3	กบษ.อ.3	1	K	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	75
I1 OM1 SAIFISAIDI		ตามหลักกฎหมาย (ควบคุม/ตรวจสอบโดยราชการ)						ผล																
(KEEN 14		โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						%																
EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย 75 กม.						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	7	7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย																						
I1 OM1 SAIFISAIDI	7.1	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพร.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1, คพฟ.3, คพฟ.1, คพฟ.2 และสรุปรายงาน ผ่าน(ก2) ทุกไตรมาส	ไตรมาส 1-4	กกค.อ.3	กกค.อ.3	0	R	แผน	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส															
(นโยบาย KEEN 14								ผล																
น KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	7.2	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คชก.2	ไตรมาส 1-4	กกค.อ.3	กกค.อ.3	0	R	แผน	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส															
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						ผล																
(นโยบาย KEEN 14								%																
น KE1 : Grid Excellence)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน	เป้าหมายแต่ละ กฟผ.5น 1-3 (รวม กฟผ. ในสังกัด)																																	
				รายงาน	ดำเนินการ	กฟผ. ดำเนินการ		นม.	ชย.	นร.	สร.	นร.	ปจ.	สว.	นญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ททล.)	นม3(สรน.)	ปจ.	กฟผ.3																		
Internal Process	8	8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม U- cube เป็นประจำทุกเดือน																																							
I2 OM1 (LOSS)		ตามเกณฑ์ NL1 และ NL2																																							
(KEEN 14		เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0																																							
KE 3 : Smart Operation)		<table><tr><td>ระดับคะแนน</td><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr><tr><td>ผลจากระดับ</td><td>NL1</td><td>1.0</td><td>1.5</td><td>2.0</td><td>2.5</td><td>3.0</td></tr><tr><td>U-Cube</td><td>NL2</td><td>1.0</td><td>1.5</td><td>2.0</td><td>2.5</td><td>3.0</td></tr></table>	ระดับคะแนน	1	2	3	4	5	ผลจากระดับ	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0																			
ระดับคะแนน	1	2	3	4	5																																				
ผลจากระดับ	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0																																			
U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0																																			
Internal Process	8.1	8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)	ไตรมาส 1-4	กบส.จ.3	กบส.จ.3	1	K	แผน	254	399	314	377	201	146	123	169	223	102	159	150	78	61	168	2924																	
I2 OM1 (LOSS)		เป้าหมาย ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผล																																	
(KEEN 14								%																																	
KE 3 : Smart Operation)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
Internal Process	8.2	8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน ให้มีใบสั่งงานค้าง ≤ 0.10%	ไตรมาส 1-4	กบส.จ.3	กบส.จ.3	1	K	แผน	191,732	234,009	236,959	240,670	183,293	82,520	110,628	99,464	100,590	76,806	98,306	117,953	61,628	57,987	52,868	1,967,673																	
I2 OM1 (LOSS)		ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (NL1.2)						ผล																																	
(KEEN 14		เป้าหมาย ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด.....ราย)						%																																	
KE 3 : Smart Operation)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
Internal Process	8.3	8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง	ไตรมาส 1-4	กบส.จ.3	กบส.จ.3	1	K	แผน	189	334	223	306	221	79	86	240	197	68	154	156	62	37	92	2444																	
I2 OM1 (LOSS)		โดยพนักงานจุดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)						ผล																																	
(KEEN 14		มีเดือรชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน						%																																	
KE 3 : Smart Operation)		รหัส 07 (NL2.3), หม้อเือรไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบร.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),						ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
		เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))																																							
		เป้าหมาย ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)																																							
Internal Process	9	9. แผนงานเปลี่ยนเพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย																																							
I2 OM1 Loss	9.1	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์ให้ลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลง	ไตรมาส 1	กvw.จ.3	กvw.จ.3	0	K	แผน	2,085	2,971	2,608	2,845	2,060	1,832	1,506	1,248	1,284	891	1,127	1,422	961	753	889	24,462																	
(KEEN 14		ในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก						ผล																																	
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย รายงานผลภายในไตรมาส 1/2562						%																																	
		หมายเหตุ ให้แยกการรายงาน 1)หม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80%						ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
		และ 2)หม้อแปลงที่มีแรงดันตก																																							
Internal Process	9.	9. แผนงานเปลี่ยนเพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย																																							
I2 OM1 (LOSS)	9.2	9.2 ดำเนินการ วัดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด	ไตรมาส 1	กบส.จ.3	กบส.จ.3	1	K	แผน	รอค่าเป้าหมายจาก กvw.																																
(KEEN 14		(หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้าไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปี)						ผล																																	
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย รายงานผลภายในไตรมาส 2/2562						%																																	
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
Internal Process	9.3	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 1-4	กvw.จ.3	กvw.จ.3	1	K	แผน	รอเป้าหมายจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง																																
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 80% ของจำนวนทั้งหมด						ผล																																	
(KEEN 14								%																																	
KE1 : Grid Excellence)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
Internal Process	9.4	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10%□	ไตรมาส 1-4	กvw.จ.3	กvw.จ.3	1	K	แผน	รอเป้าหมายจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง																																
I2 OM1 Loss		(แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม.,						ผล																																	
(KEEN 14		หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4						%																																	
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย 100%						ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	
Internal Process	10	10. Non-Technical Loss																																							
I2 OM1 Loss	10.1	ฐานด้านมิเตอร์																																							
(KEEN 14		10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	ไตรมาส 1-4	กบส.จ.3	กบส.จ.3	1	K	แผน	11,933	17,336	15,963	13,707	13,131	5,450	8,624	4,620	5,694	3,835	7,294	9,116	4,652	4,467	3,311	129,133																	
KE2 : Smart Service)		เป้าหมาย 100,000 เครื่อง						ผล																																	
		หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.						%																																	
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																																	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3																
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟฟ. ดำเนินการ		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
								นม.	ชย.	นร.	สร.	นร.	ปจ.	สว.	นญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ททล.)	นม3(สรน.)	ปช.	กฟฟ.3	
Internal Process	10.2	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแผนระหว่างเขต บิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 1-4	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	0	K	แผน	-	6	-	12	-	2	-	6	-	-	7	3	-	-	2	38
I2 OM1 Loss								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 35 เครื่อง						%																
KE2 : Smart Service)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	10.3	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุลรับชื่อ VSPP ทุกแห่ง บิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 1-4	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	0	K	แผน	5	17	11	5	8	4	10	5	9	3	3	4	6	9	2	101
I2 OM1 Loss								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 97 ราย						%																
KE2 : Smart Service)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	10.4	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT.VT แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	0	K	แผน	967	427	560	570	364	477	388	198	291	170	89	122	357	229	218	5,427
I2 OM1 Loss								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 5,427 เครื่อง						%																
KE2 : Smart Service)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	10.5	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) บิละ 1 ครั้ง(สถานะเดิมปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 1-4	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	0	K	แผน	178	163	154	136	85	298	143	42	80	37	31	44	59	78	58	1,586
I2 OM1 Loss								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 1,586 เครื่อง						%																
KE2 : Smart Service)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	10.6	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง บิละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะเดิมปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 1-4	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	1	K	แผน	614	580	560	441	183	768	290	131	134	76	163	140	119	270	150	4,616
I2 OM1 Loss								ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 4,616 เครื่อง						%																
KE2 : Smart Service)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	11	11. Technical Loss																						
I2 OM1 Loss	11.1	11.1 งาน Balance Load																						
(KEEN 14	11.1.1	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	ไตรมาส 1-4	กปน.ฉ.3	กปน.ฉ.3	0	P	แผน			1				2					1			1	5
KE1 : Grid Excellence)		เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟิดเตอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)	ไตรมาส 1-4	ผว.				ผล																
		เป้าหมาย 5 Feeder						%																
		POU05,PST02,SFA10,SFA05,BRA10						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	11.1.2	11.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	ไตรมาส 1-4	กปน.ฉ.3	กปน.ฉ.3	0	K	แผน	1		1									3				8
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 5 Feeder						ผล																
(KEEN 14		BRA04,HTA09,NRA08,NRD02,NRD09						%																
KE1 : Grid Excellence)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	11.2	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย																						
I2 OM1 Loss	11.2.1	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย	ไตรมาส 1-4	กปน.ฉ.3	กปน.ฉ.3	0	P	แผน	2	4	2	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	2	38
(KEEN 14		และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก	ไตรมาส 1-4	ผว.				ผล										2			3	1	6	
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย ทุกสถานี 38 สฟฟ.						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	11.2.2	11.2.2 เวิร์กการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ	ไตรมาส 1-4	กปน.ฉ.3	กปน.ฉ.3	0	K	แผน				1												1
I2 OM1 Loss		เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	ไตรมาส 1-4	ผว.				ผล																
(KEEN 14		เป้าหมาย 100%						%																
KE1 : Grid Excellence)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
Internal Process	11.3	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง																						
I2 OM1 Loss	11.3.1	11.3.1 Switching Capacitor	ไตรมาส 1-4	กปน.ฉ.3	กปน.ฉ.3	2	K	แผน					3000											3000
(KEEN 14		เป้าหมาย 3,000 KVAR	ไตรมาส 1-4	ผว.				ผล																
KE1 : Grid Excellence)								%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมายและ กฟผ.3 (รวม กฟผ. ในสังกัด)															
									เป้าหมายและ กฟผ.3 (รวม กฟผ. ในสังกัด)															
									นม.	ชย.	นร.	สร.	นร.	ปจ.	สว.	นญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ททล.)	นม3(สรน.)	ปส.	กฟผ.3
Internal Process	11.3.2	11.3.2 Fixed Capacitor	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฉ.3	กปบ.ฉ.3	2	K	แผน					300	600		600					300			1,800
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 1,800 kVAR	ผว.					ผล																
(KEEN 14								%																
KE1 : Grid Excellence)								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
I2 OM1 Loss	11.4	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หฤศษารัฐ นำเข้าระบบ	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	1	K	แผน																10
(KEEN 14		ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ						ผล																
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	กบธ.ฉ.3	กบธ.ฉ.3	1	K	แผน	43	54	59	70	49	26	26	26	19	19	17	40	22	12	16	500
(KEEN 14		(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)						ผล																
KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย 500 เครื่อง						%																
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																

Internal Process

หมายเหตุ : **การให้คะแนน** 0 = ไม่ประเมินการให้คะแนน 1-3 1 = ประเมิน การให้คะแนน 1-3 ทุกแห่ง 2 = ประเมิน การให้คะแนน 1-3 บางแห่ง

หมายเหตุ : **ประเภทความ** P = ความถี่ไม่รวม Routine เช่น CSR, SEPA R = การมีส่วนร่วมจากภายนอกเวลา K = งาน Routine ที่เข้ามาทำงานเป็นประจำ/ให้สัมภาษณ์ เช่น การตรวจสอบผลิตภัณฑ์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน	เป้าหมายหลัก กฟผ.3 ปี 1-3 (รวม กฟผ. 1, 2 และ 3)																	
				รายงาน	ดำเนิน การ	กฟผ. ดำเนินการ																			
								กม.	ทอ.	นร.	สว.	นร.	นร.	สว.	นร.	สว.	นร.	สว.	นร.	สว.	นร.	สว.			
Internal Process	13	13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการให้บริการ บริการทางธุรกิจ ในการอำนวยความสะดวกแบบครบวงจร (KEEN 14 DoIng Business : World Bank)																							
KE2 : Smart Service)	13.1	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวก ให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง(DoIng Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และต้องด้วยขึ้น ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน (ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 เป้าหมาย 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน ผ่าน.(ก2) สรุปรายงานผลภายใน 30 วันหลังสิ้นเดือน	ไตรมาส 1-4	กบส.อ.3	กบส.อ.3	2	K	แผน	113														113		
								ผล																	
								%																	
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																	
Internal Process	14	14. แผนงานพัฒนาการให้บริการแบบครบวงจร																							
I4 OM4(DB.App)	14.1	14.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีบริการที่ สนง. Download Application PEA Smart Plus พร้อมแนะนำวิธีการเข้าใช้งาน และจัดกิจกรรมเพื่อเชิญชวน เช่น กิจกรรมหน่วยเคลื่อนที่ ตามสถานที่ต่าง ๆ ฯลฯ	ไตรมาส 1-4	กทรท.อ.3	กทรท.อ.3	0	P	แผน	ทำงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส																
KE2 : Smart Service)								ผล																	
								%																	
								ผ่าน/ไม่ผ่าน																	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภท งาน		เป้าหมายแต่ละ กฟผ.ชั้น 1-3															
									(รวม กฟผ. ในสังกัด)															
									หน.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สค.	บญ.	ชช.	พม.	กข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟผ.
Internal Process	15	15. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์																						
I8 IP 1-2(นวัตกรรม)	15.1	15.1 ให้แต่ละเขตคัดเลือกผลงานสิ่งประดิษฐ์เพื่อส่งเข้าประกวดสิ่งประดิษฐ์ระดับ กฟผ.	ไตรมาส 1-3	กอก.ฉ.3	กอก.ฉ.3	2	P	แผน	ดำเนินการในไตรมาส 2															
(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 กฟผ. อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน	ไตรมาส 1-4	กอก.ฉ.3	กอก.ฉ.3	2	P	แผน	ดำเนินการในไตรมาส 4															
I8 IP 1-2(นวัตกรรม)		เป้าหมาย 2 ชิ้นงาน						ผล																
(KEEN 14								%																
NH1 : Smart Workforce								ผ่าน/ไม่ผ่าน																
EI1 : Innovative Process)																								

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562

Internal Process

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ประเภทงาน		เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3															
									(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
									นม.	ชย.	นร.	สร.	นร.	ปรจ.	สทว.	นญ.	ชช.	พน.	ภร.	ปส.	นม2(ทกต.)	นม3(สรน.)	ปช.	กฟผ.3
Internal Process	16	16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ																						
I9 RS1 (พลังงาน)	16.1	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)	ไตรมาส 1-4	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	0	P	แผน														1	1	2
(KEEN 14)		ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)						ผล																
EB3 : Behind Meter)		ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562						%																
		1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า						ผ่าน/ไม่ผ่าน																
		2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ																						
		นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS																						
		3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง																						
		4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 300,000 หน่วย, กฟผ.2 = 250,000 หน่วย, กฟผ.3 = 300,000 หน่วย)																						
		5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 600,000 หน่วย, กฟผ.2 = 500,000 หน่วย, กฟผ.3 = 600,000 หน่วย)																						
		เป้าหมาย คะแนนระดับ 5																						