

ด้าน Internal Process

--	--

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
12	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์											
12		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันโคนแยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	ไตรมาส 1	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	15					
					ผศบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	15					
								ผลสะสม	22					
			เป้าหมาย อย่างน้อย 200 จุด					% (เดือน)	146.67%					
								สถานะ	ผ่าน					
13	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	15					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย ดำเนินการได้ 237จุด (คิดเป็น 100%)		ผศบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0					
								ผลสะสม	0					
								% (เดือน)						
								สถานะ						
14	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้											
14		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	5					
			ตามหลักกฎหมาย (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR		ผศบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	2					
			โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง					ผลสะสม	5					
			เป้าหมาย 75 กม.					% (เดือน)	230.00%					
			หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการที่ระดับระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ					สถานะ	ผ่าน					
			(Integrated Distribution System Townscape) (IDST)											
15	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ											
15		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	ไตรมาส 1-2	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	5	5	5	5	6	5
			(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เพโคนเสา,ปักเสาเข็มโล่,ปักเสาตู้ ฯลฯ)		ผศบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	5	5	5	5	6	5
			เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในโล่ที่มีความเสี่ยงสูง				กฟส.	ผลสะสม	5	5	5	5	6	5
			(จุดตอศดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol					% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
			(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)					สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
			เป้าหมาย ทุกจุดในโล่ที่มีความเสี่ยง											
16	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	ไตรมาส 3,4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	0	0	0	0	0	0
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เพโคนเสา,ปักเสาเข็มโล่,ปักเสาตู้ ฯลฯ)		ผศบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
			เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในโล่ที่มีความเสี่ยงสูง				กฟส.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
			(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)					% (เดือน)						
			เป้าหมาย ทุกจุดในโล่ที่มีความเสี่ยง					สถานะ						
17	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	ไตรมาส 3	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กвр. ปีละครั้ง		ผศบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
			เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง				กฟส.	ผลสะสม						
			เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					% (เดือน)						
								สถานะ						
	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร											
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน											

[illegible]

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
25	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ปีละ 1 ครั้ง											
25		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 261 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบด.	ผวบ.	กบด.	แผนปี	7	2	8	4	4	0
					ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	6	2	5	4	3	0
			หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับปรุงกิจกรรม เป็นดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง				กฟส.	ผลสะสม	6	2	5	4	3	0
								% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ
26	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 1 ครั้ง)	ไตรมาส 1-4	กบด.	ผวบ.	กบด.	แผนปี	19	1	2	3	8	1
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 284 เครื่อง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	4	0	2	0	1	1
			หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับปรุงกิจกรรม เป็นดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง				กฟส.	ผลสะสม	4	0	0	0	1	1
								% (เดือน)	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ไม่ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ผ่าน
	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง											
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเนมาจ่าย											
27	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งคางโคกเนมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กชข.	ผบพ.	กชข.	แผนปี	3,449	1,179	736	1,712	657	303
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้ถูกต้องครบถ้วน		ผบข.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	861	294	183	426	162	75
			เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	1,054	1,179	357	831	354	279
							กฟย.	% (เดือน)	122.42%	401.02%	195.08%	195.07%	218.52%	372.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
28	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCFV- และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กบด.	ผวบ.	กบด.	แผนปี	279	45	142	47	123	89
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เนมาจ่าย)		ผรท.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
			เป้าหมาย 100.00% จุดติดตั้ง				กฟส.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
							กฟย.	% (เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
			4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์											
29	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ CCTV	ไตรมาส 1-4	กบด.	ผวบ.	กบด.	แผนปี	29			15	34	31
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	29			15	31	31
			เป้าหมาย 1,300 เครื่อง				กฟส.	ผลสะสม	29			15	31	31
								% (เดือน)	100.00%			100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน			ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
		4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ											
30	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	ไตรมาส 3	กบด.	ผวบ.	กบด.	แผนปี						
			เป้าหมาย 1 ครั้ง		ผมม.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
31	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.2 การอบรม พช. ความรู้ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	ไตรมาส 3	กชข.	ผบพ.	กชข.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 1 ครั้ง		ผบข.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟพ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง	
						ฝ่าย	สังกัด								
32	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.3 การอบรมพนักงานอำเภอน่วย (พนง.กฟภ. / outsource)	ไตรมาส 3	กบล.	ผวบ.	กบล.	แผนที่							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 1 ครั้ง		คคค.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนที่คคค.							
								ผลคคค.							
								%คคค.							
								สถานะ							
33	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ และดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3	ไตรมาส 3	กคค.	-	กคค.	แผนที่							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 1 ครั้ง		คคค.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนที่คคค.							
							กฟส.	ผลคคค.							
							กฟย.	%คคค.							
								สถานะ							
34	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100% (กรณีไม่ขออนุญาต) □	ไตรมาส 3	กบล.	ผวบ.	กบล.	แผนที่							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 100%		คคค.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนที่คคค.							
							กฟส.	ผลคคค.							
							กฟย.	%คคค.							
								สถานะ							
35	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิคคิมิเตอร์ทุกเครื่องที่ตรวจพบ	ไตรมาส 3	กบล.	ผวบ.	กบล.	แผนที่	20	4	2	10	14	2	
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 644 เครื่อง		คคค.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนที่คคค.	0	0	0	0	0	0	0
			บิล คคค. เดือน 10 5(15) เป็น 15(45) กรณีใช้หน่วยเกิน 980				กฟส.	ผลคคค.	0	0	0	0	0	0	0
			ประเภท 1115 1125 15(45) เป็น 30(100) กรณีใช้หน่วยเกิน 2900				กฟย.	%คคค.	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
		5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า												
36	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	ไตรมาส 4	กคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่							
			เป้าหมาย 1 สถานีฯ (สถานีโนนสูง)		คคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่คคค.							
							กคค.	ผลคคค.							
								%คคค.							
								สถานะ							
37	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	ไตรมาส 4	กคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 2 สถานีฯ (สถานีนครราชสีมา 4, นครราชสีมา 6)		คคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่คคค.							
							กคค.	ผลคคค.							
								%คคค.							
								สถานะ							
38	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เครื	ไตรมาส 1-4	กคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่	2						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 10 ฟีดเคอรี		คคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่คคค.	0						
			(BRA09 BRB05 KGA03 KGA08 NRA04 NRC05 NRC09 POU01 SAK04 และ SUA02)					ผลคคค.	0						
								%คคค.	0.00%						
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ						
39	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เครื	ไตรมาส 1-4	กคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่	5,269		0.679		3.868	0.172	
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 80 วงจร-กม.		คคค.	ผวบ.	กคค.	แผนที่คคค.	2,863		0.619		2.162	0.106	
							กฟส.	ผลคคค.	4,631		0.610		2,401	0.060	
								%คคค.	161.753%		98.546%		111.055%	56.604%	

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
								สถานะ	ผ่าน		ไม่ผ่าน		ผ่าน	ไม่ผ่าน
40	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์ เป้าหมาย 5 ฟีดเดอร์ (BNN01 CYU02 KOU04 NAR05 และ NRC01)	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผวว.	ฟปบ.	กปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3 (นม.ขย.นร. นม.3(สรน.)	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
		5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง											
41	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.5.1 Fixed Capacitor เป้าหมาย 3,000 KVAR (CCI02 KON06 HTA05 CCU08 DTA09 PCA02 และ SFA02)	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผวว.	ฟปบ.	กปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
42	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.5.2 Switching Capacitor เป้าหมาย 3,000 KVAR (CCU08 และ NRV04)	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผวว.	ฟปบ.	กปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3 (ขช., นม.3(สรน.)	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
			5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ											
			5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)											
43	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า เป้าหมาย 40 สถานีฯ	ไตรมาส 1-4	กบข. ผตบ.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
			5.9 หม้อแปลงจำหน่าย											
44	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง) เป้าหมาย 300 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กวว. ผปร.	ฟวบ.	กวว. กบด. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ	20 7 7 100.00%					
									ผ่าน					
45	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย เป้าหมาย 30 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กวว. ผปร.	ฟวบ.	กวว. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ	2 45 45 100.00%					
									ผ่าน					
46	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ) เป้าหมาย 50,000 KVA	ไตรมาส 1-4	กกค. ผจร.	ฟวบ.	กกค. กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ	1,280 520 5,010 963.46%	370 150 810 540.00%	530 220 560 254.55%	920 380 1,640 431.58%	390 160 610 381.25%	2,580 1,060 410 38.68%
									ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน
			5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ											
47	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	ไตรมาส 1-4	กกค.	ฟวบ.	กกค.	แผนปี	0.428	1.432				

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 50.00 วงจร-กม.		ผจร.	ผจร.	กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0.544	0.189				
							กฟส.	ผลสะสม	0.879	0.324				
								%(เดือน)	161.57%	171.59%				
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน				
48	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.2 การตัดจ่ายไฟไหม้แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	33					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 500 เครื่อง		ผปร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	26					
								ผลสะสม	26					
								%(เดือน)	100.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
49	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	3.00					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)		ผปร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	3.00					
			เป้าหมาย 120 วงจร-กม.					ผลสะสม	9.12					
								%(เดือน)	304.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
50	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor บิลละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ผปบ.	กปบ.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 102 ชุด		ผคฟ.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								%(เดือน)						
								สถานะ						
52	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	30,340	8,909	17,498	11,869	17,077	7,499
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด		ผพร.	ผพพ.	กรท.	แผนสะสม	30,340	8,909	17,498	11,869	17,077	7,499
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)				กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลสะสม	29,558	8,335	16,262	11,389	16,755	7,253
			เป้าหมาย 90%				กฟส.	%(เดือน)	97.42%	93.56%	92.94%	95.96%	98.11%	96.72%
							กฟย.	สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
53	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	ไตรมาส 1-4	กรท.	ผพพ.	กรท.	แผนปี	82,907	17,670	25,816	27,712	34,070	14,609
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3		ผสจ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	82,907	17,670	25,816	27,712	34,070	14,609
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)				กฟส.	ผลสะสม	29,434	8,713	16,815	11,690	17,319	7,347
			เป้าหมาย 30%				กฟย.	%(เดือน)	35.50%	49.31%	65.13%	42.18%	50.83%	50.29%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
54	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟท. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	993	228	368	272	447	144
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		ผปร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	993	228	368	272	447	144
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	993	228	368	272	447	144
							กฟย.	%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
55	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS ระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง ที่โหลดมากกว่า 100%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	118	6	22	25	23	5
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ให้ถูกต้อง		ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	118	6	22	25	23	5
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 90.00%				กฟส.	ผลสะสม	118	6	22	25	23	5
							กฟย.	%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
56	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	1,010	239	377	273	457	147

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ		ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.ตูมเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 98.00%		ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	1,010	239	377	273	457	147
							กฟส.	ผลสะสม	1,005	235	377	273	451	145
							กฟย.	%(เดือน)	99.50%	98.33%	100.00%	100.00%	98.69%	98.64%
							สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
57	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	1	1	1	1	1	1
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	(สำหรับงานติดตั้ง ร็อดอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)(เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรม)		ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	1	1	1	1	1	1
			เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	1	1	1	1	1	1
							กฟย.	%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
							สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
58	Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ	ไตรมาส 1-2	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี						
		แผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง		ผบธ.	ผบพ.	กบญ.	แผนสะสม						
			เป้าหมาย 47 แห่ง				กรท.	ผลสะสม						
							กกค.	%(เดือน)						
							สถานะ							
59	Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี						
		แผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง		ผบธ.			แผนสะสม						
			(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)					ผลสะสม						
			เป้าหมาย 80%					%(เดือน)						
								สถานะ						
60	Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ	ไตรมาส 1-4	กรท.	ผบพ.	กรท.	แผนปี	858	181	318	295	315	181
		แผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.) (ต่อ)	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))		ผสบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	858	181	318	295	315	181
			เป้าหมาย 70.00%				กฟส.	ผลสะสม	96	27	19	0	1	132
							กฟย.	%(เดือน)	11.19%	14.92%	5.97%	0.00%	0.32%	72.93%
							สถานะ	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน
61	Internal	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ	ไตรมาส 1-2	กกก.	ผวบ.	ผวบ.	แผนปี						
		องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ		ผพอ.	ผปป.	ผปป.	แผนสะสม						
		การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564			ผบพ.	ผบพ.	ผลสะสม						
			อย่างน้อยแต่ละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)				กกก.	%(เดือน)						
			เป้าหมาย 3 กระบวนการ				สถานะ							
62	Internal	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน	ไตรมาส 3	กกก.	ผวบ.	ผวบ.	แผนปี						
		องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ไตรมาส 3/2564		ผพอ.	ผปป.	ผปป.	แผนสะสม						
		การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	เป้าหมาย ภายในไตรมาส 3/2564			ผบพ.	ผบพ.	ผลสะสม						
							กกก.	%(เดือน)						
							สถานะ							
51	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.12 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงเก่า กฟท. (Batch R)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี	80.00%	80.00%	80.00%	80.00%	80.00%	80.00%
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	(ระบบงาน ADS, MM)		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	เป้าหมาย 80%				กฟส.	ผลสะสม	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
								%(เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
64	Learning	2.แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร	2.1 คัดเลือกพนักงานดีเด่นของหน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กกก.	ผวบ.	กกก.	แผนปี	1	1	1	1	1	1

[illegible]

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	ให้กับการไฟฟ้าที่มีความพร้อม											
77	Learning	(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	9.1.1 การไฟฟ้าที่ยังไม่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี						
			เป้าหมาย 2 แห่ง (กฟส.โนนสูง และ กฟส.หนองกี่)		ผลส.		กฟส.	แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
78	Learning	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	9.1.2 ต่ออายุ กฟฟ.ชั้น 2-3 ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) ในปี 2560	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	(เป้าหมาย 7 แห่ง		ผลส.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	1. กฟอ.ปากช่อง				กฟส.	ผลสะสม						
			2. กฟอ.สีคิ้ว					% (เดือน)						
			3. กฟอ.บัวใหญ่					สถานะ						
			4. กฟอ.ภูเขียว											
			5. กฟจ.นครราชสีมา 3 (สุรนารี)											
			6. กฟอ.ปักธงชัย											
			7. กฟส.รัตนบุรี											
79	Learning	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	9.2 ตรวจสอบมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center :GECC) สำหรับ กฟฟ. ที่ได้รับรองในปี 2561-2563	ไตรมาส 2-3	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	(เป้าหมาย 30 แห่ง		ผลส.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)					กฟย.	ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
80	Learning	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	9.3 ศึกษาดูงาน กฟฟ.ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government EasyContact Center : GECC) ระดับเป็นเลิศ (ตราสัญลักษณ์สีทอง)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	(เป้าหมาย 1 ครั้ง		ผลส.			แผนสะสม						
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)						ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
81	Learning	10. แผนงานขยายผลโครงการสำนักงานสีเขียว (Green Office) (ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3))	10.1 ดำเนินโครงการ Smart and Clean Office ของ กฟผ.3	ไตรมาส 1-3	กอก.	ผวบ.	กอก.	แผนปี	1	1	1	1	1	1
		(แผนเพิ่มเติม กอก.ฉ.3)	เป้าหมาย 87 แห่ง		ผบพ.	ผปบ.	กบส.	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
						ผบพ.	กวว.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
							กกค.	% (เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
							กปป.	สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
							กบช.							
							กรส.							
							กบญ.							
							กชช.							
							กรท.							
							กฟฟ.ชั้น 1-3							
							กฟส.							
							กฟย.							
22	Internal	5. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	5.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์	ไตรมาส 1										
			5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง		กบช.	ผปบ.	กบช.	แผนปี	129	30	34	37	60	38
			3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)		ผตบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	70	15	20	20	30	20
							กฟส.	ผลสะสม	129	30	39	40	60	36

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
			เป้าหมาย 2,700 เครื่อง					% (เดือน)	184.29%	200.00%	195.00%	200.00%	200.00%	180.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
23	Internal	5. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี						
						ผดบ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
			เป้าหมาย ดำเนินการได้ 2,704 เครื่อง (คิดเป็น 100%)				กฟส.	ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
		6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI											
24	Internal	ของระบบ SCADA	6.1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้าอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน		ผรล.			แผนสะสม						
			เป้าหมาย 40 สถานี					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
25	Internal	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ FRTU/FDTU ระบบจำหน่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี						
		ของระบบ SCADA			ผบอ.			แผนสะสม						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 587 ชุด					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
26	Internal	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1.3 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ MARS Master อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กรส.	ฟปบ.	กรส.	แผนปี						
		ของระบบ SCADA	เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน		ผรอ.			แผนสะสม						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 42 แห่ง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
27	Internal	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1.4 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ SCADA/DMS อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีเปอร์เซ็นต์การสั่งการสำเร็จตามเป้าหมาย	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี						
		ของระบบ SCADA (ต่อ)						แผนสะสม						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 1 แห่ง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
		4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											
28	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	ไตรมาส 1-4	กบล.	ฟวบ.	กบล.	แผนปี	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
			เป้าหมาย โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
							กฟส.	ผลสะสม	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
								% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
29	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบล.	ฟวบ.	กบล.	แผนปี	34	0	1	3	5	3
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 100%		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	25	0	1	0	1	0
							กฟส.	ผลสะสม	25	0	1	0	1	0
								% (เดือน)	100.00%	0.00%	100.00%	0.00%	100.00%	0.00%

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.ตูมเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
								สถานะ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ
30	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	1,552	255	512	1,655	1,291	268
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)		ผمم.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	1,552	242	440	1,655	1,169	268
			เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	1,552	242	440	1,655	1,169	268
							กฟย.	% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
			4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)											
31	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครื่อทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	146					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 1,556 เครื่อง		ผمم.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	103					
			หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับปรุงกิจกรรม เป็นดำเนินการ ปิดะ 1 ครั้ง					ผลสะสม	103					
								% (เดือน)	100.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
32	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	373	15	39	57	62	72
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 5,137 เครื่อง		ผمم.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	311	0	38	0	25	41
							กฟส.	ผลสะสม	311	0	38	0	25	41
								% (เดือน)	100.00%	0.00%	100.00%	0.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ผ่าน
33	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย) ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	27,874	5,792	8,490	9,178	11,270	4,835
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 656,084 เครื่อง		ผمم.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	8,000	1,152	4,413	484	4,597	1,711
							กฟส.	ผลสะสม	6,570	1,152	4,413	484	4,597	1,711
							กฟย.	% (เดือน)	82.13%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
34	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแคนระหว่างเขต ปิดะ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ผمم.			แผนสะสม						
			เป้าหมาย 38 เครื่อง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
35	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิดะ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ผمم.			แผนสะสม						
			เป้าหมาย 107 ราย					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
		4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์											
36	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปิดะ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	96	22	31	20	38	18
					ผمم.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	78	21	31	19	25	18
			เป้าหมาย 16,434 เครื่อง				กฟส.	ผลสะสม	78	21	31	19	25	18
			รอเป้าหมายจาก กชช.				กฟย.	% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
			3,043					สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
37	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	100.00%					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า		ผمم.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0.00					
			เป้าหมาย 100.00%					ผลสะสม	0.00					

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
								% (เดือน)	0.00%					
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ					
38	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขค่าป้าจเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	2					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ		ผบอ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	2					
			เป้าหมาย 100%					ผลสะสม	2					
								% (เดือน)	100.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
			5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.											
			เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)											
			5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน											
39	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 34 วงจร		ผว.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
40	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 38 เครื่อง		ผว.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
41	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 322 วงจร		ผว.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
42	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	ไตรมาส 1-4	กาว.	ฟวบ.	กาว.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 26,100 เครื่อง		ผปร.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
43	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 1-4	กาว.	ฟวบ.	กาว.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 26,100 เครื่อง		ผปร.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
44	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPV ที่ขนานเข้าระบบ	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 116 โรง		ผว.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.ตูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
45	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข เป้าหมาย 5 ปีติดเคอร์	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี						
					ผว.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
46	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	กว.	ฟว.	กว.	แผนปี	354	64	99	92	205	97
					ผผ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	354	64	99	92	205	97
							กฟส.	ผลสะสม	311	60	95	91	204	77
								% (เดือน)	87.85%	93.75%	95.96%	98.91%	99.51%	79.38%
								สถานะ	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน
47	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80%	ไตรมาส 1-4	กว.	ฟว.	กว.	แผนปี	506	113	156	214	208	226
					ผผ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	506	113	156	214	208	226
							กฟส.	ผลสะสม	468	103	135	144	206	164
								% (เดือน)	92.49%	91.15%	86.54%	67.29%	99.04%	72.57%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน
48	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 60%	ไตรมาส 1-4	กว.	ฟว.	กว.	แผนปี	115	42	40	58	50	64
					ผผ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	115	42	40	58	50	64
							กฟส.	ผลสะสม	103	36	29	39	38	47
								% (เดือน)	89.57%	85.71%	72.50%	67.24%	76.00%	73.44%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน