

ไตรมาส 3 - 4

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ผลดำเนินการ						กช.จ.2 กรท.จ.2 กปบ.จ.2
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	
1. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มตัวชี้วัดด้านความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟช. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)									กษ.จ.2
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงานของเซอร์กิตเบรกเกอร์									กฟฟ.1-3,กฟส
	(ให้ทุกเขตมีแนวทางปฏิบัติเดียวกัน กฟฉ.3 เป็นเจ้าภาพ)									ผวว.กปบ.จ.2
	กฟฉ.1	1	ตัวชี้วัด							
	กฟฉ.2			กฟฉ.3 ดำเนินก	-67%	-67%	-67%			
	กฟฉ.3									
	ภาค 2									
	เป้าหมาย ผลรวมการทำงาน TL ของ CB ลดลง 20% ของปีที่ผ่านมา									
2. แผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า (Big Patrolling)									กฟฉ.1-2-3
และ แผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษา มิเตอร์ หม้อแปลง	2.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV									ผวธ.(ก2)
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง พร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM4									ผตบ.กษ.จ.2
	ได้ 100%									กฟฟ.1-3,กฟส
	กฟฉ.2	790.00	วงจร-กม.	790.00	790.00				100.00%	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	ไม่มีในพื้นที่
	กฟส.ภูจินารายณ์	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	รวม	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV									ผมม.กปบ.จ.2

เป้าหมาย ตรวจสอบตัวอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง พร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM4										กฟฟ.1-3
ได้ 100% (ภายในไตรมาส 1 และไตรมาส 3)										ผวธ.(ก2)
										ผตบ.กบษ.ฉ.2
กฟฉ.2		35,500.00	วงจร-กม.	0.00	0.00				0.00%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 2 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 3 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 4 (วงจร-กม.)	ยอดสะสม (วงจร-กม.)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
กฟอ.สมเด็จ		1,066.67	วงจร-กม.	580.00	240.00	246.67	0.00	1,066.67	100.00	
กฟส.ภูจินารายณ์		514.00	วงจร-กม.	0.00	514.00	0.00	514.00	1,028.00	200.00	
รวม		1,580.67	วงจร-กม.	580.00	754.00	246.67	514.00	2,094.67	132.52	
2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส										กฟฉ.1-2-3
2.2.1 ระบบสายส่ง 115 kV 100%				จำนวนใบสั่งงาน ปิดใบสั่งงาน						ผวธ.(ก2)
เป้าหมายการแก้ไข แก้ไขพร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM2 ได้ 100%				ทั้งหมด						ผตบ.กบษ.ฉ.2
										ผมม.กบฉ.ฉ.2
กฟฉ.2		100% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ		790.00	790.00				100	
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
				เปิดใบสั่งงาน	ปิดใบสั่งงาน	คิดเป็น %	เปิดใบสั่งงาน	ปิดใบสั่งงาน	คิดเป็น %	
กฟอ.สมเด็จ		0.00	% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ	0.00	0.00	#DIV/0!	0.00	0.00	#DIV/0!	ไม่มีในพื้นที่
กฟส.ภูจินารายณ์		100.00	% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ	0.00	0.00	#DIV/0!	0.00	0.00	#DIV/0!	
รวม		100.00	% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ	0.00	0.00	#DIV/0!	0.00	0.00	#DIV/0!	
2. แผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid		2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV 100%								กฟฉ.1-2-3
และ แผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษา มิเตอร์ หม้อแปลง		เป้าหมายการแก้ไข แก้ไขพร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM2 ได้ 100%		จำนวนใบสั่งงาน ปิดใบสั่งงาน						ผวธ.(ก2)
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า(ต่อ)				ทั้งหมด						ผตบ.กบษ.ฉ.2
กฟฉ.2		100% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ		0.00	0.00				#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
				32	30					
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
				เปิดใบสั่งงาน	ปิดใบสั่งงาน	คิดเป็น %	เปิดใบสั่งงาน	ปิดใบสั่งงาน	คิดเป็น %	
กฟอ.สมเด็จ		100.00	% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ	9.00	7.00	77.7777778	59.00	54.00	91.5254237	ระหว่างดำเนินการ
กฟส.ภูจินารายณ์		100.00	% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ	0.00	0.00	#DIV/0!	0.00	0.00	#DIV/0!	
รวม		100.00	% ของใบสั่งงานที่เปิดในระบบ	9.00	0.00	0	59.00	54.00	91.5254237	

	2.3 งานปรับปรุง เปลี่ยนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ เนื่องจากการชำรุดและ									กฟผ.1-2-3
	ใช้งานมานาน เป้าหมาย ตามงบประมาณที่ได้รับการจัดสรร จาก กบร.									ผวธ.(ก2)
										ผตบ.กบษ.จ.2
	กฟผ.2	24	ล้านบาท	แจ้งขอจัดสรรงบจาก กบร. = 24 ล้าน จำนวน					#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1 (ล้านบาท)	ไตรมาส 2 (ล้านบาท)	ไตรมาส 3 (ล้านบาท)	ไตรมาส 4 (ล้านบาท)	ยอดสะสม (ล้านบาท)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	0.60	ล้านบาท	0.00	0.00	0.12	0.48	0.60	99.50	จ้างเหมา
	กฟส.ภูหินรายณ์	1.10	ล้านบาท	1.10	0.00	0.00	0.11	1.21	110.00	
	รวม		ล้านบาท	1.10	0.00	0.12	0.59	1.81	#DIV/0!	
	2.4 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI & SAIDI เมืองใหญ่									กฟผ.1-2-3
	2.4.1 เร่งรัด การติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็น			ผล patrol 108 จุด (อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไข)						ผวธ.(ก2)
	ชนิดหุ้มฉนวนให้ครบทุกจุด									
										ผปบ.กฟจ.อบ.
	กฟผ.2 ครบ 100% ในเขตเมืองใหญ่ (อุบลราชธานี)									
	2.4.2 ดำเนินการตรวจตราระบบไฟฟ้า (Patrol) วงจรที่จ่ายไฟให้กับ									กฟผ.1-2-3
	เขตพื้นที่เมืองใหญ่									ผวธ.(ก2)
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง พร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM4 ได้ 100%			จำนวนใบสั่งงาน ปิดใบสั่งงาน						ผตบ.กบษ.จ.2
	เป้าหมายการแก้ไข แก้ไขพร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM2 ได้ 100%			ทั้งหมด						กฟจ.อบ.
	กฟผ.2	ครบ 100% ในเขตเมืองใหญ่ (อุบลราชธานี)		14					#VALUE!	
2. แผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid	2.4.3 เร่งรัด การเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายเขตเมืองใหญ่ (นครราชสีมา									กฟผ.1-2-3
และ แผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษา มิเตอร์ หม้อแปลง	ขอนแก่น อุบลราชธานี) ให้เป็นสายหุ้มฉนวน ทั้งหมด									ผวธ.(ก2)
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า(ต่อ)	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 80% ในปี 2561 และครบ 100% ภายในปี 2562									ผปร.กาว.จ.2
	หมายเหตุ : วงจรของเขตเทศบาลนครราชสีมาที่มีการเปลี่ยนเป็นสาย									ผปบ.กฟจ.อบ.
	Underground แล้ว ให้เปลี่ยนเป็นสายหุ้มฉนวนทั้งหมด ในจุดที่ไม่ซ้ำกัน			จำนวนใบสั่งงาน ปิดใบสั่งงาน						
	กับสาย Underground			ทั้งหมด						
	กฟผ.2	ไม่น้อยกว่า 80%		105					#VALUE!	

	2.5 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI & SAIDI การไฟฟ้าที่มีค่าสูงสุดของการไฟฟ้าเขต									หว.กบป.จ.2
	ค่าเป้าหมายระดับ 5 SAIFI SAIDI									กฟอ.ดอ.
	กฟฉ.2 (กฟอ.เดชอุดม 5.70 124.65			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
			SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
	กฟอ.สมเด็จพระ	3.40	53.79	4.56	0.98	15.36	2.79	27.18	3.25	31.97
	กฟส.ภูจินารายณ์	5.00	2.85	18.28	0.98	15.36	2.79	27.18	2.89	26.66
	2.5.1 มีแผนการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (สายส่งเดือนละ 1 ครั้ง / ระบบจำหน่าย									กฟฉ.1-2-3
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง)									ฟวธ.(ก2)
										หว.กบป.จ.2
	กฟฉ.2 (กฟอ.เดชอุดม 88.93 / 3,032.78 วงจร-กม.									กฟอ.เดชอุดม
	2.5.2 ดำเนินการตรวจสอบตามแผนข้อ 2.5.1 ให้ครบถ้วน									กฟฉ.1-2-3
										ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 (กฟอ.เดชอุดม 100%									หว.กบป.จ.2
										กฟอ.เดชอุดม
2. แผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid	2.5.3 มีแผนงานแก้ไขระบบ PM และแผนงานปรับปรุงระบบ PS									กฟฉ.1-2-3
และ แผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษา มิเตอร์ หม้อแปลง										ฟวธ.(ก2)
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า(ต่อ)	กฟฉ.2 (กฟอ.เดชอุดม 100%									กบป.จ.2,กบษ.จ.2
										กฟอ.เดชอุดม
	2.5.4 มีการดำเนินการแก้ไขในระบบ PM ร้อยละ 100 และขออนุมัติงบประมาณ									กฟฉ.1-2-3
	ในระบบ PS ร้อยละ 100									ฟวธ.(ก2)
										กบป.จ.2,กบษ.จ.2
	กฟฉ.2 (กฟอ.เดชอุดม 100%									กฟอ.เดชอุดม
	2.5.5 ดำเนินการปรับปรุงบ PS ในงานเร่งด่วนให้แล้วเสร็จ									กฟฉ.1-2-3
										ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 (กฟอ.เดชอุดม 100%									กบป.จ.2,กบษ.จ.2
										กฟอ.เดชอุดม

	2.5.6 ดำเนินการโครงการ "Patrol Pool" ตามแนวทางของ กฟผ.3								กฟผ.1-2-3
									ฝวธ.(ก2)
	กฟผ.2 (กฟอ.เดชอุดม 88.93 / 3,032.78 วงจร-กม.								กปน.ฉ.2,กบข.ฉ.2
									กฟอ.เดชอุดม
	2.6 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย								กฟผ.1-2-3
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาชะมโล้น ฯลฯ)								ฝวธ.(ก2)
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง								ผปร.กวร.ฉ.2
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2	จุดที่มีความเสีย	ดำเนินการได้						กฟฟ.1-3,กฟส.
		(จุด)	(จุด)						
	กฟผ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	216						#DIV/0!	
2. แผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid	2.7 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อเข้าจำนวนหม้อแปลงใน								กฟผ.1-2-3
และ แผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษา มิเตอร์ หม้อแปลง	จำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 70 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก	แผนการตรวจสอบผลการตรวจสอบ							ฝวธ.(ก2)
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า(ต่อ)		(เครื่อง)	(เครื่อง)						กวร.ฉ.2
	กฟผ.2 หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง	838						#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
		ไตรมาส 3			ไตรมาส 4				
		ตรวจสอบ	ตรวจพบ	คิดเป็น %	ตรวจสอบ	ตรวจพบ	คิดเป็น %		
		(เครื่อง)	(เครื่อง)		(เครื่อง)	(เครื่อง)			
	กฟอ.สมเด็จพระเจ้าตากสินมหาราช	58.00	เครื่อง	58.00	58.00	100	58.00	58.00	100
	กฟส.ภูพานวิทยาคม	14.00	เครื่อง	0.00	0.00	#DIV/0!	17.00	4.00	23.5294118
	รวม	72.00	เครื่อง	58.00	58.00	100	75.00	62.00	82.6666667
	หมายเหตุ ให้แยกการรายงาน 1)หม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 70% และ 2)หม้อแปลงที่มีแรงดันตก								
	2.8 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 70 % หรือแรงดันไฟฟ้าตก								กฟผ.1-2-3
	(อย่างน้อย 500 อันดับแรก) (ข้อมูลจากข้อ 2.7)								ฝวธ.(ก2)
									ผจร.กกค.ฉ.2
	กฟผ.2 500 เครื่อง								กฟฟ.1-3,กฟส.
	หมายเหตุ ในกรณีที่มีหม้อแปลงไม่ถึง 500 เครื่อง ให้คัดเลือกหม้อแปลงที่โหลดเกิน 60% ต่ำลงมาเป็นลำดับ								
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		

				(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	58.00	เครื่อง	12.00	14.00	20.00	12.00	58.00	100.00	
	กฟส.ภูนิหารายณ์	4.00	เครื่อง	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	
	รวม	62.00	เครื่อง	16.00	14.00	20.00	12.00	58.00	74.19	
	2.9 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 70% จำนวนหม้อแปลง ปรับปรุงแก้ไข			จากข้อ 2.7 ทั้งหมด						กฟฉ.1-2-3
	หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก (ข้อมูลจากข้อ 2.7) แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4									ฝวธ.(ก2)
										ผจร.กกค.ฉ.2
	กฟฉ.2	100%		470	67				47000.00%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
				ตรวจพบ	ปรับปรุง	คิดเป็น %	ตรวจพบ	ปรับปรุง	คิดเป็น %	
				(เครื่อง)	(เครื่อง)		(เครื่อง)	(เครื่อง)		
	กฟอ.สมเด็จ	100.00	%	44.00	32.00	72.7272727	44.00	32.00	72.7272727	
	กฟส.ภูนิหารายณ์	100.00	%	44.00	32.00	72.7272727	44.00	32.00	72.7272727	
	รวม	100.00	%	88.00	64.00	72.7272727	88.00	64.00	72.7272727	
	2.10 ความสำเร็จในการแก้ไขจุดบกพร่องที่ได้รับแจ้ง (ผ่านทาง Application PEA Gu			จำนวนเหตุการณ์ดำเนินการแก้ไข						กฟฉ.1-2-3
	บนมือถือ) ของจำนวนเหตุการณ์ที่ได้รับแจ้งทั้งหมด			ได้รับแจ้ง						ฝวธ.(ก2)
	(ภายในไตรมาสที่ตรวจพบ)			(จุด)	(จุด)					ผตบ.กบษ.ฉ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2	100%								
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
				รับแจ้ง	แก้ไข	คิดเป็น %	รับแจ้ง	แก้ไข	คิดเป็น %	
				(จุด)	(จุด)		(จุด)	(จุด)		
	กฟอ.สมเด็จ	100.00	%	2.00	2.00	100	0.00	0.00	#DIV/0!	
	กฟส.ภูนิหารายณ์	100.00	%	2.00	2.00	100	0.00	0.00	#DIV/0!	
	รวม	100.00	%	4.00	4.00	100	0.00	0.00	#DIV/0!	

3. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	3.1 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย									กฟฉ.1-2-3
	3.1.1 ปรับปรุง/ก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายแรงสูงทุกโครงการ									ฝวธ.(ก2)
										ผกร.กกค.ฉ.2
	กฟฉ.2	330	วงจร-กม.	67.00					20.30%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 2 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 3 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 4 (วงจร-กม.)	ยอดสะสม (วงจร-กม.)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	2.43	วงจร-กม.	0.00	0.00	2.43	0.00	2.43	100.00	บ้านไทรงาม
	กฟส.ภูนิหารายณ์	5.40	วงจร-กม.	0.00	0.00	5.40	5.40	5.40	100.00	
	รวม	7.83	วงจร-กม.	0.00	0.00	7.83	5.40	7.83	100.00	
	3.1.2 ปรับปรุง/เสริมระบบจำหน่ายแรงต่ำ									กฟฉ.1-2-3
										ฝวธ.(ก2)
	กฟฉ.2	400	วงจร-กม.	114.00					28.50%	ผกร.กกค.ฉ.2
				ไตรมาส 1 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 2 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 3 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 4 (วงจร-กม.)	ยอดสะสม (วงจร-กม.)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟอ.สมเด็จ	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	กฟส.ภูนิหารายณ์	12.70	วงจร-กม.	0.00	0.00	12.70	12.70	2.20	0.00	
	รวม	12.70	วงจร-กม.	0.00	0.00	12.70	12.70	2.20	#DIV/0!	
	3.1.3 ก่อสร้างปรับปรุง/เพิ่มขนาด/เสริมหม้อแปลง									กฟฉ.1-2-3
	กฟฉ.2	20,000	kVA	9,850					49.25%	
				ไตรมาส 1 (kVA)	ไตรมาส 2 (kVA)	ไตรมาส 3 (kVA)	ไตรมาส 4 (kVA)	ยอดสะสม (kVA)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	4,490.00	kVA	0.00	820.00	2,090.00	1,580.00	4,490.00	100.00	
	กฟส.ภูนิหารายณ์	2,400.00	kVA	0.00	0.00	2,400.00	2,400.00	4,800.00	200.00	
	รวม	6,890.00	kVA	0.00	820.00	4,490.00	3,980.00	9,290.00	134.83	ฝวธ.(ก2)

										ผกร.กกค.ฉ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	3.2 ดำเนินงานตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้ารองรับพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษ									กฟฉ.1-2
	จังหวัดหนองคายและจังหวัดมุกดาหาร โดยก่อสร้างเสริมและปรับปรุง									ผวธ.(ก2)
	ระบบจำหน่ายไฟฟ้า (โครงการเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 1)									กกค.ฉ.2
										กาว.ฉ.2
	กฟฉ.2	80	วงจร.กม.	31.00					38.75%	กฟจ.มท.
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(วงจร-กม.)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	ไม่มีในพื้นที่
	กฟส.ภูมินารายณ์	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	รวม	0.00	วงจร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
4. แผนงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	4.1 ติดตามเร่งรัดงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า									
	4.1.1 โครงการ คพส.8.2									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2	2	แห่ง (เลิงนกทา, วาปีปทุม)	อยู่ระหว่างดำเนินการทั้งสองแห่ง 56.88 %						ผจค.กกค.ฉ.2
	ให้รายงานผลเป็นสถานะการดำเนินงานทุกไตรมาส									กฟส.เลิงนกทา
										กฟส.วาปีปทุม
	4.1.2 โครงการ คพส.9.2									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
(มหาสารคาม 2, น่ายีน, อุบลราชธานี3, กาฬสินธุ์2, ร้อยเอ็ด2)	กฟฉ.2	5	แห่ง	อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างสถานีร้อยเอ็ด						ผจค.กกค.ฉ.2
										กฟจ.อบ.,มค.,กส.,รอ.
										กฟส.น่ายีน
	ให้รายงานผลเป็นสถานะการดำเนินงานทุกไตรมาส									
	4.1.3 โครงการ คพจ.1									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
(ภูมินารายณ์, ศรีสะเกษ2, กันทรลักษ์2, บุณฑริก)	กฟฉ.2	4	แห่ง	อยู่ระหว่างจัดซื้อที่ดิน						ผจค.กกค.ฉ.2

	ให้รายงานผลเป็นสถานะการดำเนินงานทุกไตรมาส							กฟจ.ศก.,กส.,
								กฟส.กจ.,บข.
4. แผนงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า (ต่อ)	4.2 ทบทวน / ปรับปรุงรูปแบบการจ่ายไฟ ทุกสถานีไฟฟ้า							กฟฉ.1-2-3
								ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการแล้ว 4 สถานี จาก 30 สถานี						กบป.ฉ.2
								กฟฟ.1-3,กฟส.
	4.3 ทบทวนการจัดลำดับความสัมพันธะการทำงานของ							กฟฉ.1-2-3
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบจำหน่าย (Line Coordination) ทุกสถานีไฟฟ้า							ฟวธ.(ก2)
								กบข.ฉ.2
	กฟฉ.2 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ดำเนินการไตรมาส 2						กฟฟ.1-3,กฟส.
5. แผนการบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA	5.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI							กฟฉ.1-2-3
	5.1.1 ความพร้อมใช้งานของ CSCS/ SRTU							ฟวธ.(ก2)
								กบข.ฉ.2
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 99%	99.45					#VALUE!	กบป.ฉ.2
								กรส.ฉ.2
								กฟฟ.1-3,กฟส.
	5.1.2 ความพร้อมใช้งานของ FRTU							กฟฉ.1-2-3
								ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 90%	88.2					#VALUE!	กบข.ฉ.2
								กฟฟ.1-3,กฟส.
5. แผนการบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA	5.1.3 ติดตั้ง Radio Recovery ให้กับ FTRU							กฟฉ.1-2-3
(ต่อ)								ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 688 ชุด							กรส.ฉ.2
								กฟฟ.1-3,กฟส.
	5.1.4 ความสำเร็จในการส่งงานผ่านระบบ SCADA							กฟฉ.1-2-3
								ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 95%	97.4					#VALUE!	กรส.ฉ.2

									กฟฟ.1-3,กฟส.
6. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชักซ้อมเพื่อเตรียมการ เกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่	6.1 จัดทำแผนงานการจ่ายไฟให้มีวงจรสำรอง (อย่างน้อย N-1) ในสภาวะฉุกเฉิน เพื่อจ่ายไฟให้กับกลุ่มโหลดสำคัญ เพื่อให้มีประสิทธิภาพสูงสุด ที่มีหม้อแปลงติดตั้งตั้งแต่ 1000 kVA ขึ้นไป	เป้าหมาย (แห่ง)	ดำเนินการได้ (แห่ง)						กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2) กปบ.ฉ.2 กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2 ครอบคลุม ทุกแห่ง 100%	41 กฟฟ.						#VALUE!	
6. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชักซ้อมเพื่อเตรียมการ เกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ (ต่อ)	6.2 ทบทวน ชักซ้อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง								กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2) กปบ.ฉ.2
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
7. แผนการบริหารจัดการแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง	7.1 การบริหารจัดการแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง								กฟฉ.1-2-3
	7.1.1 ความสำเร็จในการปิดงาน ในระบบ SAP (ZOM1) ภายใน 30 วันหลังจาก ที่เปิดใบสั่งงาน								ฝวธ.(ก2) กปบ.ฉ.2
	กฟฉ.2 100%								
7. แผนการบริหารจัดการแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง (ต่อ)	7.2 โครงการพัฒนาขีดความสามารถของ กฟฟ.ชั้น 1-3 ในการแก้ไข กระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่ง								
	7.2.1 จัดตั้งทีมงานแก้ไขสายส่ง 115 kV โดยกำหนด กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่มีความพร้อม(คน, ยานพาหนะ, เครื่องมือ)								กฟฉ.1-2-3 คณะทำงานฯ
	กฟข.ละ 4 ทีม (เพิ่มทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่มีระบบสายส่ง)								กฟจ.อบ.,ศก.,อจ. กฟอ.ดอ.
	กฟฉ.2 4 กฟฟ.								
	หมายเหตุ : งบประมาณในการจัดหาเครื่องมือประจำ กฟฟ. (ประมาณ 50,000 บาท ต่อทีม)								
	7.2.2 จัดฝึกอบรม และดำเนินการตามโครงการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องใน สายส่ง (แก้ไขเบื้องต้น) ให้กับทีมงานตามข้อ 7.2.1								กฟฉ.1-2-3 คณะทำงานฯ กฟจ.อบ.,ศก.,อจ.

	กฟฉ.2	1	ครั้ง							กฟอ.ดอ.
	7.3 ทบทวนและปรับปรุงการรับแจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง เพื่อลดปัญหาความ									ฟวธ.(ก2)
	ไม่พึงพอใจของลูกค้ากรณีเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ ไม่สามารถติดต่อได้หรือติดต่อ									คณะทำงานฯ
	ได้ยาก(จากผลการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดของ กฟภ.)									
	ขออนุมัติ รพภ.(ก2) ภายในไตรมาส 2									
	ดำเนินการโดยคณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2									
	ภาค 2	ภายในไตรมาส 2								
	7.4 ทบทวนและปรับปรุงการแจ้งข้อมูลปัญหา สาเหตุ ระยะเวลาดำเนินการ									ฟวธ.(ก2)
	แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ ผู้ใช้ไฟกลุ่มอุตสาหกรรม (จากผลการสำรวจ									คณะทำงานฯ
	เพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดของ กฟภ.) ขออนุมัติ รพภ.(ก2)									
	ภายในไตรมาส 2 ดำเนินการโดยคณะทำงานด้านความมั่นคงใน									
	ภาค 2	ภายในไตรมาส 2								
8. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้	8.1 การบริหารจัดการงานตัด-เล็กรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI									กฟฉ.1-2-3
(Vegetation Management)	8.1.1 การจ้างเหมาดำเนินการ (รายปี/ เฉพาะคราว)									ฟวธ.(ก2)
	เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ปีละ 2 ครั้ง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4									ผดบ.กบษ.ฉ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2	36,290.00	วงจรร-กม.							
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(วงจรร-กม.)	(วงจรร-กม.)	(วงจรร-กม.)	(วงจรร-กม.)	(วงจรร-กม.)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	781.00	วงจรร-กม.	781.00	0.00	781.00	0.00	781.00	100.00	
	กฟส.ภูผินารายณ์	0.00	วงจรร-กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	รวม	781.00	วงจรร-กม.	781.00	0.00	781.00	0.00	781.00	100.00	
	8.1.2 ทีม กฟภ. ดำเนินการเอง									กฟฉ.1-2-3
	เป้าหมาย 250 กม. / ทีม / ปี									ฟวธ.(ก2)
										ผดบ.กบษ.ฉ.2
	กฟฉ.2	250	กม. / ทีม / ปี							กฟฟ.1-3,กฟส.

(หมายเหตุ มีการปรับลดเป้าหมายจาก 500 เป็น 250 เนื่องจากขาดทีมงานตัดต้นไม้)										
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(กม.)	(กม.)	(กม.)	(กม.)	(กม.)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	250.00	กม.	60.00	100.00	50.00	40.00	250.00	100.00	
	กฟส.กุฉินารายณ์	250.00	กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	รวม	500.00	กม.	60.00	100.00	50.00	40.00	250.00	50.00	
8.1.3 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม										กฟฉ.1-2-3
ตามหลักวิศวกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยวิศวกร)										ฟวธ.(ก2)
โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										ผตบ.กบษ.ฉ.2
										กฟฟ.1-3
	กฟฉ.2	70	กม.							
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(กม.)	(กม.)	(กม.)	(กม.)	(กม.)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	5.00	กม.	0.00	8.00	5.00	0.00	13.00	260.00	
	กฟส.กุฉินารายณ์	5.00	กม.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	รวม	10.00	กม.	0.00	8.00	5.00	0.00	13.00	260.00	
8.2 จัดฝึกอบรมหลักสูตรหมอดันไม้ (วิศวกร) สำหรับ ผู้ควบคุมงาน/ตรวจสอบ										กฟฉ.1-2-3
เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง										ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	-	ครั้ง							ผตบ.กบษ.ฉ.2
	กฟฉ.2	-	ครั้ง							
	กฟฉ.3	-	ครั้ง							
	ภาค 2	1	ครั้ง							
ฟวธ.(ก2) เป็นผู้ดำเนินการจัดฝึกอบรม										

ผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (กฟฉ.2 อุบลราชธานี)

(Internal Process)

ไตรมาส 3 - 4

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ผลดำเนินการ							12
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	หน่วยงานหลัก
9. บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานประจำปี 2561	9.1 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (เกณฑ์ระดับ 5) เป้าหมาย : ตามแผน 5 ปี กฟภ. ปี 2560 ปี 2561 (เกณฑ์ระดับ 5)										กฟฉ.1-2-3 ผวธ.(ก2) กบส.ฉ.2 กาว.ฉ.2 กกค.ฉ.2 กบญ.ฉ.2
				หน่วยซื้อ+ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)						กชข.ฉ.2
	กฟฉ.2	7.98	7.85	937,694,585	95,155,565					10.148%	
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4				
				หน่วยซื้อ+ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)	คิดเป็น %	หน่วยซื้อ+ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)	คิดเป็น %		
	กฟอ.สมเด็จ	9.55		161,297,588.00	12,605,842.00		7.81527	206,224,358.00		15,724,790.00	7.6250886
	กฟส.ภูผินารายณ์	-									
10. นำโปรแกรม U cube มาใช้ในการควบคุมการดำเนินงานด้านจัดการหน่วยสูญเสีย	10.1 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงานตรวจสอบ (NL1) - ตรวจสอบและปิดใบสั่งงานทุกใบสั่งงานภายใน 7 วัน ตามเกณฑ์การให้คะแนน เกณฑ์การให้ คะแนน NL1 มากกว่า 2.5										กฟฉ.1-2-3 ผวธ.(ก2) ผมม.กบส.ฉ.2 กฟฟ.1-3
	ระดับ 1 เทียบเท่า สามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 60 (ของการไฟฟ้าจุลตรวงงาน)			เป้าหมาย	ผลดำเนินการ						
	ระดับ 2 เทียบเท่า สามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 70 (ของการไฟฟ้าจุลตรวงงาน)			(คะแนน)	(คะแนน)						
	ระดับ 3 เทียบเท่า สามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 80 (ของการไฟฟ้าจุลตรวงงาน)			5.000	3.639						
	ระดับ 4 เทียบเท่า สามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 90 (ของการไฟฟ้าจุลตรวงงาน)										
	ระดับ 5 เทียบเท่า สามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 100 (ของการไฟฟ้าจุลตรวงงาน)										
	กฟฉ.2	คะแนนระดับ 5		50,933						#VALUE!	
	10.2. ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์ชำรุด (รหัส 06) ,มิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (รหัส 11), มิเตอร์ PEA No.ไม่ตรงกัน (รหัส 07),หามิเตอร์ไม่พบ (รหัส 09), รอ พบข.ตรวจสอบ (รหัส 10), มิเตอร์เหตุสุดวิสัย (รหัส 44)										กฟฉ.1-2-3 ผวธ.(ก2) ผมม.กบส.ฉ.2
	ไม่เกิน 1 เดือน (NL2)			เป้าหมาย	ผลดำเนินการ						กฟฟ.1-3,กฟส.
	ระยะเวลาที่มีใบงานค้าง	คะแนน		(คะแนน)	(คะแนน)						
	1. ผิดปกติ 1 เดือน	5		4.000	4.676						

	2. ผิดปกติ 2 เดือน			3								
	3. ผิดปกติตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป			1								
	กฟล.2 คะแนนระดับ 4				52,840						#VALUE!	
	พิจารณาตามสัดส่วนน้ำหนักของแต่ละรหัส (รหัส 06 และ รหัส 11 น้ำหนัก 0.3 ส่วนรหัสที่เหลือ น้ำหนัก 0.1)											
11. Non-Technical Loss	<u>งานด้านมิเตอร์</u>											กฟล.1-2-3
	11.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ											ผวธ.(ภ2)
												ผสม.กบล.ฉ.2
	กฟล.2 80,000 เครื่อง จำนวนมิเตอร์อายุ 15 ปีขึ้นไป				35,394						44.24%	กฟพ.1-3,กฟส.
					ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)		
	กพอ.สมเด็จพระเจ้าพี่นางเธอฯ	3,750.00	เครื่อง		200.00	3,068.00	482.00	0.00	3,750.00	100.00		
	กฟส.ภูธรวิทยารายณ์	1,600.00	เครื่อง		800.00	800.00	0.00	0.00	1,600.00	100.00		
	รวม	5,350.00	เครื่อง		1,000.00	3,868.00	482.00	0.00	5,350.00	100.00		
	หมายเหตุ : ผลการสืบเสาะขึ้นอยู่กับการตรวจสอบที่ได้รับความเห็นชอบจาก กมต. รับข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ											
	11.2 ตรวจสอบเครื่องวัด(มิเตอร์)ให้แสดงค่าเที่ยงตรงทุก 3 ปี ของมิเตอร์ประเภทบ้านอยู่อาศัย (รวมมิเตอร์ 3 เฟส ต่อตรง)											กฟล.1-2-3
												ผวธ.(ภ2)
												ผสม.กบล.ฉ.2
	กฟล.2 698,293 เครื่อง				179,833						25.75%	กฟพ.1-3,กฟส.
					ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)		
	กพอ.สมเด็จพระเจ้าพี่นางเธอฯ	10,752.00	เครื่อง		5,341.00	5,411.00	5,214.00	0.00	15,966.00	148.49		
	กฟส.ภูธรวิทยารายณ์	4,563.00	เครื่อง		2,281.00	2,282.00	0.00	0.00	4,563.00	100.00		
	รวม	15,315.00	เครื่อง		7,622.00	7,693.00	5,214.00	0.00	20,529.00	134.05		
	ตรวจสอบปีละ 34% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งประเภท,10,11 ณ 31 ธ.ค. 2560 ประกอบด้วย											
	1) การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ											
	2) รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติทุกระยะ (0 หน่วย,หน่วยผิดปกติ,ย้าหน่วย)											
	3) การสับเปลี่ยนมิเตอร์ทุกระยะ											

	4) กลุ่มผู้ใช้ไฟร้องขอ											
	11.3 ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ (จำนวนมิเตอร์ติดตั้งของปี 2560)			ตรวจพบ	ดำเนินการได้							กฟผ.1-2-3
ใช้ข้อมูลจาก T-Code ZBLR008	11.3.1 มิเตอร์ไฟทางหลวง ที่มีหน่วยการใช้ไฟน้อยกว่า 500 หน่วย			(เครื่อง)	(เครื่อง)							ผวธ.(ก2)
โดยใช้ข้อมูลในเดือน ธ.ค.2560 ตั้งเป็นค่าเป้าหมายปี 2561												ผชฟ.กชช.ฉ.2
	กฟผ.2	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ		578	505						#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟผ.2 จำนวน	578	เครื่อง									
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม			
				(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เปอร์เซ็นต์)			
	กฟอ.สมเด็จ	195	เครื่อง	77.00	118.00	0.00	0.00	195.00	100.00			
	กฟส.ภูจินารายณ์	271	เครื่อง	135.00	136.00	0.00	0.00	271.00	100.00			
	รวม	466	เครื่อง	212.00	254.00	0.00	0.00	466.00	100.00			
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.3.2 มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะหน่วยงานท้องถิ่น ที่มีหน่วยการใช้ไฟน้อยกว่า											กฟผ.1-2-3
ใช้ข้อมูลจาก T-Code ZBLR008	100 หน่วย			ตรวจพบ	ดำเนินการได้							ผวธ.(ก2)
โดยใช้ข้อมูลในเดือน ธ.ค.2560 ตั้งเป็นค่าเป้าหมายปี 2561				(เครื่อง)	(เครื่อง)							ผชฟ.กชช.ฉ.2
	กฟผ.2	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ		1,698							#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟผ.2 จำนวน	1,321	เครื่อง	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม			
				(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เปอร์เซ็นต์)			
	กฟอ.สมเด็จ	22	เครื่อง	10.00	12.00	10.00	0.00	32.00	145.45			
	กฟส.ภูจินารายณ์	15	เครื่อง	8.00	7.00	0.00	0.00	15.00	100.00			
	รวม	37	เครื่อง	18.00	19.00	0.00	0.00	37.00	100.00			
	11.3.3 ส้ารวจไฟสาธารณะที่ไม่ผ่านมิเตอร์ (ต่อตรงเหมาจ่าย โดยตรวจนับ											กฟผ.1-2-3
	จำนวนดวงโคมที่เพิ่มขึ้นเข้าระบบบิลปีละ 1 ครั้ง)											ผวธ.(ก2)
				โคม								ผบธ.กบฉ.ฉ.2
	กฟผ.2	65,985	โคม	2,737							4.15%	กฟฟ.1-3,กฟส.
	หมายเหตุ : 1.นำผลปี 2560 เป็นค่าตั้งต้น											
	2.กฟผ.1-3 รายงานผลทุกเดือน			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม			
	กฟผ.2 จำนวน	69,450	ดวงโคม	(ดวงโคม)	(ดวงโคม)	(ดวงโคม)	(ดวงโคม)	(ดวงโคม)	(เปอร์เซ็นต์)			
	กฟอ.สมเด็จ	860	ดวงโคม	286.00	286.00	288.00	0.00	860.00	100.00	ตรวจพบ 205	ดวงโคม	

	กฟส.ภูจินารายณ์	478	ดวงโคม	239.00	239.00	0.00	0.00	478.00	100.00		
	รวม	1,338	ดวงโคม	239.00	239.00	0.00	0.00	1,338.00	100.00		
	11.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง										กฟฉ.1-2-3
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)										ผวธ.(ก2)
											ผمم.กบฉ.ฉ.2
	กฟฉ.2	60	เครื่อง	60						100.00%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	13	เครื่อง	5.00	8.00	6.00	0.00	19.00	146.15		
	กฟส.ภูจินารายณ์	1	เครื่อง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00	400.00		
	รวม	14.00	เครื่อง	6.00	9.00	7.00	1.00	23.00	164.29		
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุ่มรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง										กฟฉ.1-2-3
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)										ผวธ.(ก2)
											ผمم.กบฉ.ฉ.2
	กฟฉ.2	48	ราย	20						41.67%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(ราย)	(ราย)	(ราย)	(ราย)	(ราย)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	4	ราย	2.00	2.00	2.00	0.00	6.00	150.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	2	ราย	1.00	1.00	0.00	0.00	2.00	100.00		
	รวม	6.00	ราย	3.00	3.00	2.00	0.00	8.00	133.33		
	11.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT										กฟฉ.1-2-3
	แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										ผวธ.(ก2)
											ผمم.กบฉ.ฉ.2
	กฟฉ.2	3,788	เครื่อง	1,098						28.99%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	69	เครื่อง	36.00	33.00	0.00	0.00	69.00	100.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	93	เครื่อง	46.00	47.00	0.00	7.00	100.00	100.00		

	รวม	162.00	เครื่อง	82.00	80.00	0.00	7.00	169.00	104.32		
	11.7 ตรวจสอบ และแก้ไข ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ทุกเครื่อง										กฟฉ.1-2-3
	ที่ได้รับการแจ้งเตือนในระบบ ให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน ให้ได้ 100%										ผวธ.(ก2)
	ผลการดำเนินการ										ผมม.กบส.ฉ.2
	5 คะแนน 1 - 7 วัน	4 คะแนน 8 - 15 วัน	3 คะแนน 16 - 30 วัน	2 คะแนน 31 - 45 วัน	1 คะแนน 46 - 60 วัน	0 คะแนน > 60 วัน					กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 4			20							#VALUE!
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4				
				จำนวนที่รับแจ้ง	จำนวนที่แก้ไข	คิดเป็น %	จำนวนที่รับแจ้ง	จำนวนที่แก้ไข	คิดเป็น %		
	กฟอ.สมเด็จ	4.00	เครื่อง	2.00	2.00	100.00	0.00	0.00	#DIV/0!		
	กฟส.ภูจินารายณ์	8.00	เครื่อง	0.00	0.00	#DIV/0!	4.00	4.00	100.00		
	รวม	12.00	เครื่อง	2.00	2.00	100.00	4.00	4.00	100.00		
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.8 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์										กฟฉ.1-2-3
	AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2560 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)										ผวธ.(ก2)
											ผมม.กบส.ฉ.2
	กฟฉ.2 1,047 เครื่อง			378						36.10%	กฟฟ.1-3,กฟส.
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	36	เครื่อง	8.00	10.00	18.00	0.00	36.00	100.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	17	เครื่อง	10.00	7.00	0.00	0.00	17.00	100.00		
	รวม	53.00	เครื่อง	18.00	17.00	18.00	0.00	53.00	100.00		
	11.9 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง										กฟฉ.1-2-3
	(ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2560 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)										ผวธ.(ก2)
											ผมม.กบส.ฉ.2
	กฟฉ.2 6,029 เครื่อง			1,774						29.42%	กฟฟ.1-3,กฟส.

				ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	132	เครื่อง	33.00	36.00	63.00	0.00	132.00	100.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	76	เครื่อง	40.00	36.00	0.00	0.00	76.00	100.00		
	รวม	208.00	เครื่อง	73.00	72.00	63.00	0.00	208.00	100.00		
	11.10 เร่งรัดนำข้อมูลมิเตอร์ติดตั้งใหม่ เข้าระบบSAP										กฟฉ.1-2-3
	ภายใน 30 วันนับจากวันที่ชำระเงิน ให้ได้ 100%										ผวธ.(ก2)
											ผมม.กบฉ.ฉ.2
	กฟฉ.2	100%		18,645						#####	กฟฟ.1-3,กฟส.
	11.11 เเลื่อยหน่วย/ปรับปรุงหน่วย การใช้ไฟกรณีที่ตรวจพบหน่วยการใช้										
	ไฟผิดปกติ/มิเตอร์ชำรุด/มิเตอร์ละเมิด ภายใน 30 วัน ให้ได้ 100%										
	11.11.1 มิเตอร์ชำรุด			ตรวจพบ	ดำเนินการได้						กฟฉ.1-2-3
				(เครื่อง)	(เครื่อง)						ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2	ชำรุด.....เครื่อง	ปรับปรุง/หน่วยแล้ว.....เครื่อง	14,500						#VALUE!	ผรฟ.กชข.ฉ.2
											กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2 จำนวน	23,355	เครื่อง								
				ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	692	เครื่อง	274.00	418.00	0.00	0.00	692.00	100.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	906	เครื่อง	453.00	453.00	0.00	0.00	906.00	100.00		
	รวม	1,598	เครื่อง	727.00	871.00	0.00	0.00	1,598.00	100.00		
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.11.2 มิเตอร์ละเมิด			ตรวจพบ	ดำเนินการได้						กฟฉ.1-2-3
				(เครื่อง)	(เครื่อง)						ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2	ชำรุด.....เครื่อง	ปรับปรุง/หน่วยแล้ว.....เครื่อง	27						#VALUE!	ผรฟ.กชข.ฉ.2
	กฟฉ.2 จำนวน	139	เครื่อง								กฟฟ.1-3
				ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	4	เครื่อง	1.00	3.00	0.00	0.00	4.00	100.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	3	เครื่อง	1.00	2.00	0.00	0.00	3.00	100.00		

	รวม	7	เครื่อง	2.00	5.00	0.00	0.00	7.00	100.00		
	11.12 จัดอบรม / OJT ให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้องและตัวแทนจดหน่วย,จดแจ้ง									ได้ตามเป้าหมาย	
	ทุกคน เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับการตรวจสอบมิเตอร์และการอ่านหน่วย									100%	
	ตามระเบียบคู่มือวิธีปฏิบัติ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										
	เพื่อสนับสนุนโปรแกรม U-Cube									คน	
	กฟฉ.2	164	คน			0.00					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(คน)	(คน)	(คน)	(คน)	(คน)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	2	คน	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	50.00		
	กฟส.ภูจินารายณ์	2	คน	1.00	1.00	0.00	0.00	2.00	100.00		
	รวม	4	คน	2.00	1.00	0.00	0.00	3.00	75.00		
12. Technical Loss	12.1 งาน Balance Load										
	12.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase										
	เกิน 10% ขึ้นไป **(ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)			Feeder						ได้ตามเป้าหมาย	
	กฟฉ.2	5	Feeder			0.00					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(Feeder)	(Feeder)	(Feeder)	(Feeder)	(Feeder)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	1	Feeder	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	100.00	UN ไม่เกิน 10%	
	กฟส.ภูจินารายณ์	0	Feeder	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!		
	รวม	1	Feeder	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	100.00		
	12.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW			Feeder						ได้ตามเป้าหมาย	
	กฟฉ.2	5	Feeder			0.00					กฟฉ.2 ไม่มีฟีดเดอร์
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม		
				(Feeder)	(Feeder)	(Feeder)	(Feeder)	(Feeder)	(เปอร์เซ็นต์)		
	กฟอ.สมเด็จ	0	Feeder	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	ไม่มี	
	กฟส.ภูจินารายณ์	0	Feeder	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!		
	รวม	0	Feeder	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!		
12. Technical Loss (ต่อ)	12.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง									ได้ตามเป้าหมาย	
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)			เครื่อง						100%	
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			0.00					2,302

				ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	29	เครื่อง	0.00	0.00	29.00	0.00	29.00	100.00	
	กฟส.ภูจินารายณ์	14	เครื่อง	0.00	0.00	14.00	0.00	14.00	32.56	
	รวม	43	เครื่อง	0.00	0.00	43.00	0.00	43.00	100.00	
										ฟีดเดอร์ 2
	12.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย							ได้ตามเป้าหมาย		
	12.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย								100%	
	และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก			ฟีดเดอร์						
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์			0.00				
				ไตรมาส 1 (Feeder)	ไตรมาส 2 (Feeder)	ไตรมาส 3 (Feeder)	ไตรมาส 4 (Feeder)	ยอดสะสม (Feeder)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	1	Feeder	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	100.00	
	กฟส.ภูจินารายณ์	1	Feeder	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	100.00	
	รวม	2	Feeder	2.00	0.00	0.00	0.00	2.00	100.00	
										ก่อสร้างแล้วเสร็จ(ผ่านมาตรฐาน
	12.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ			ก่อสร้างแล้วเสร็จ นำเข้าใช้งานตามกำหนด				ได้ตามเป้าหมาย		
	เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน			(ผ่านมาตรฐาน)					100%	
				งาน						

										กบข.จ.2
	กฟฉ.2 100%			34					3400.00%	กฟฟ.1-3,กฟส.
	12.5 จัดอบรมเชิงปฏิบัติการ OJT กระบวนการ งานตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ในสังกัด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ภายในไตรมาส 2/2561)									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
										กบข.จ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2 41 แห่ง			41					100.0%	
	12.6 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง									กฟฉ.1-2-3
	12.6.1 Switching Capacitor									ผวธ.(ก2)
										กปบ.จ.2
	กฟฉ.2 1,500 kVAR			อยู่ระหว่างประมาณการติดตั้งอุปกรณ์					#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
	12.6.2 Fixed Capacitor									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 1,500 kVAR			อยู่ระหว่างประมาณการติดตั้งอุปกรณ์					#VALUE!	กปบ.จ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
13. แผนงานบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย	13.1 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบจำหน่ายเชิงป้องกัน									
	13.1.1 หม้อแปลงไฟฟ้า 3 เฟส (ทุกเครื่อง) สถานะ 31 ธ.ค.2560									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 9,430 เครื่อง			9,430						100.00%
				ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	ยอดสะสม (เครื่อง)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	72	เครื่อง	0.00	72.00	0.00	0.00	72.00	100.00	จ้างเหมา
	กฟส.ภูฉินารายณ์	73	เครื่อง	0.00	73.00	0.00	0.00	73.00	100.00	
	รวม	145	เครื่อง	0.00	145.00	0.00	0.00	145.00	200.00	
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	13.1.2 หม้อแปลงไฟฟ้า 1 เฟส (30%) สถานะ 31 ธ.ค.2560									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 4,320 เครื่อง			4,320						100.00%
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	กฟฟ.1-3,กฟส.

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลดำเนินการ						12
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	หน่วยงานหลัก
14. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	14.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. และ หม้อแปลงผู้ใช้ไฟใน							กฟฉ.1-2-3
	2 ระบบ(GIS เฟส 2 กับ TFM / SAP ADS) ให้มี PEA No. ถูกต้องตรงกัน							ผวธ.(ก2)
								ผพร.กวว.ฉ.2
	กฟฉ.2 } 97% ของข้อมูลหม้อแปลงฯ ที่มีค่า	45,765			99.22	#VALUE!		กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟอ.สตจ			98.75				
	14.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS ให้มี PEA No.							กฟฉ.1-2-3
	ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ ISU)							ผวธ.(ก2)
								ผพร.กวว.ฉ.2
	กฟฉ.2 } 98% ของข้อมูลมิเตอร์ที่มีค่า	2,314,519				#VALUE!		กฟฟ.1-3,กฟส.

[illegible]

ผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (กฟฉ.2 อุบลราชธานี)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 3 - 4

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ผลดำเนินการ						12 หน่วยงานหลัก
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	
15. แผนงานการให้บริการไฟฟ้า อย่างทั่วถึงทุกครัวเรือน (100% Electrification)	15.1 การขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้									กฟฉ.1-2-3
	เป้าหมาย : ขยายเขตให้หมู่บ้านมีไฟฟ้าใช้ให้ได้ 100%									ผวธ.(ก2)
										ผล กกค.ฉ.2
	กฟฉ.2	100%		13,620					1362000.00%	เป้า กบล.ฉ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	15.2 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คฟม.) : คฟม.2									กฟฉ.1-2-3
										ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.2	700	ครัวเรือน	444					63.43%	ผล กกค.ฉ.2
				ไตรมาส 1 (ครัวเรือน)	ไตรมาส 2 (ครัวเรือน)	ไตรมาส 3 (ครัวเรือน)	ไตรมาส 4 (ครัวเรือน)	ยอดสะสม (ครัวเรือน)	% สะสม (เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	0	ครัวเรือน	48.00	0.00	0.00	209.00	257.00	#DIV/0!	
	กฟส.ภูฉินารายณ์	0	ครัวเรือน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	เป้า กบล.ฉ.2
	รวม	0	ครัวเรือน	48.00	0.00	0.00	209.00	257.00	#DIV/0!	กฟฟ.1-3,กฟส.
15. แผนงานการให้บริการไฟฟ้า อย่างทั่วถึงทุกครัวเรือน (100% Electrification)(ต่อ)	15.3 ปรับปรุงฐานข้อมูลครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ให้เป็นปัจจุบันและสรุปรายงาน									กฟฉ.1-2-3
	เป็นประจำทุกไตรมาส (ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งหมด, ครัวเรือนในพื้นที่									ผวธ.(ก2)
	หวงห้าม, ครัวเรือนที่จัดเข้าโครงการแล้ว, ครัวเรือนคงเหลือ, ครัวเรือนอยู่									ผบธ.กบล.ฉ.2
	ระหว่างก่อสร้าง ฯ, ครัวเรือนที่สำรวจประมาณการแล้ว ,รอสำรวจ)									กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2	ทุกไตรมาส		2,868,783					#VALUE!	

[illegible]

ผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (กฟฉ.2 อุบลราชธานี)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 3 - 4

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ผลดำเนินการ						12 หน่วยงานหลัก
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	
19. แผนงานบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้การก่อสร้าง ที่คงค้างงาน	19.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))									กฟฉ.1-2-3
	ทุกงบ (C,P,I)ทุกโครงการ ในส่วนที่เกิดขึ้นก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%									ฝ่าย.ก2
	(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)									ผจร.กคค.ฉ.2
										ผบส.กบญ.ฉ.2
	กฟฉ.2	67	งาน (C = 0, I = 0, P = 65)							กฟฟ.1-3,กฟส.
	ข้อมูลจาก ฝ่ายบริหารโครงการ									
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(งาน)	(งาน)	(งาน)	(งาน)	(งาน)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	0	งาน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	กฟส.ภูฉินารายณ์	0	งาน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	รวม	0	งาน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	19.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))									กฟฉ.1-2-3
	ทุกงบ (C,P,I)ทุกโครงการ(เฉพาะ คพม,คฟก,คชก.2) ในส่วน									ฝ่าย.ก2
	ที่เกิดขึ้นในปี 2559 ให้ได้ 100%									ผจร.กคค.ฉ.2
	(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)									ผบส.กบญ.ฉ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2	397	งาน (C = 269, I = 116, P = 12)							
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(งาน)	(งาน)	(งาน)	(งาน)	(งาน)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	0	งาน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!	
	กฟส.ภูฉินารายณ์	4	งาน	3.00	0.00	0.00	0.00	3.00	75.00	
	รวม	4	งาน	3.00	0.00	0.00	0.00	3.00	75.00	

19. แผนงานบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้การก่อสร้าง	19.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))									กฟผ.1-2-3
ที่คงค้างงาน(ต่อ)	ทุกงบ (C,P,I)ทุกโครงการ (เฉพาะ คพม.2,คฟก,คชก.2) ในส่วน									ผวธ.(ก2)
	ที่เกิดขึ้นในปี 2560 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 80%									ผจร.กกค.จ.2
	(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)									ผบส.กบญ.จ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟผ.2	4,449	งาน (C = 3,773, I = 565, P = 111)							
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	
				(งาน)	(งาน)	(งาน)	(งาน)	(งาน)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	340	งาน	0.00	0.00	298.00	0.00	298.00	87.65	
	กฟส.ภูจินารายณ์	107	งาน	0.00	0.00	87.00	20.00	107.00	100.00	
	รวม	447	งาน	0.00	0.00	385.00	20.00	405.00	90.60	
	19.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))									กฟผ.1-2-3
	ทุกงบ (C,P,I) ทุกโครงการ (เฉพาะ คพม2,คฟก,คชก.2) ในส่วน									ผวธ.(ก2)
	ที่เกิดขึ้นในปี 2561 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 60%									ผจร.กกค.จ.2
	(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)									ผบส.กบญ.จ.2
										กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟผ.2	60	% จำนวนงาน							
				ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
				จำนวนงาน	จำนวนที่ปิดงาน	คิดเป็น %	จำนวนงาน	จำนวนที่ปิดงาน	คิดเป็น %	
	กฟอ.สมเด็จ	0	งาน	0.00	0.00	#DIV/0!	0.00	0.00	#DIV/0!	
	กฟส.ภูจินารายณ์	120	งาน	0.00	0.00	#DIV/0!	120.00	45.00	37.5	
	รวม	120	งาน	0.00	0.00	#DIV/0!	120.00	45.00	37.5	

ผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (กฟฉ.2 อุบลราชธานี)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 3 - 4

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ผลดำเนินการ						12 หน่วยงาน หลัก
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	
16. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการให้บริการทางธุรกิจ ในการอำนวยความสะดวกแบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	16.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวก ให้บริการขอใช้ไฟฟ้า									กฟฉ.1-2-3
	ตามแนวทาง(Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ									ผวธ.(ก2)
	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น									ผบธ.กบส.ฉ.2
	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน									กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ.2	100%	รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน	43					4300.00%	
17. แผนงานขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX) ให้การไฟฟ้าชั้น 1-3 (DMSX)	17.1 ขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX) ให้การไฟฟ้าชั้น 1-3									กฟฉ.1-2-3
	และการไฟฟ้าสาขา เพื่อสนับสนุนงานจ่ายไฟและติดกลับมิเตอร์ให้มี									ผสบ.กรท.ฉ.2
	ประสิทธิภาพมีความถูกต้องและรวดเร็วในการปฏิบัติงานรองรับการเชื่อมโยงกับ									กฟฟ.1-3,กฟส.
	Application "PEA Smart Plus" ภายในไตรมาส 1/2561									
	กฟฉ.2	41	แห่ง							
18. โครงการพัฒนาระบบการให้บริการลูกค้าผ่าน Internet แบบครบวงจร "PEA Mobile Smart Plus"	18.1 เชิญชวนให้ผู้ใช้ไฟฟ้า Download Application PEA Smart Plus									กฟฉ.1-2-3
										ผสบ.กรท.ฉ.2
	กฟฉ.2	241,400	ราย							ผบธ.กบส.ฉ.2
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ยอดสะสม	% สะสม	กฟฟ.1-3,กฟส.
				(ราย)	(ราย)	(ราย)	(ราย)	(ราย)	(เปอร์เซ็นต์)	
	กฟอ.สมเด็จ	7,552	ราย	73.00	683.00	1,991.00	4,862.00	7,609.00	100.75	
	กฟส.กุดินรายณ์	4,198	ราย	185.00	806.00	2,474.00	458.00	3,923.00	93.45	
	รวม	11,750	ราย	258.00	1,489.00	4,465.00	5,320.00	11,532.00	98.14	

ผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (กฟฉ.2 อุบลราชธานี)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 3 - 4

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลดำเนินการ						12 หน่วยงาน หลัก
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	
20. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	20.1 พัฒนานวัตกรรม/สิ่งประดิษฐ์ที่จัดทำในปี 2560 - 2561 ของแต่ละเขต							กฟฉ.1-2-3
	เสนอให้ (จากคณะกรรมการ พิจารณากลั่นกรอง ติดตาม และขยาย							ผพอ.กอก.ฉ.2
	ผลงานนวัตกรรม) พิจารณาเลื่อนขึ้นระดับ TRL Level 3							กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ. 2 ไม่น้อยกว่า 2 ชิ้นงาน	อยู่ระหว่างดำเนินงาน					#VALUE!	
20. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (ต่อ)	20.2 ให้มีจำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผลใช้งานสิ่งประดิษฐ์							กฟฉ.1-2-3
	(สิ่งประดิษฐ์ประเภท Digital Innovation เขตละ 1 ชิ้นงาน และประเภทอื่นๆ อีก							ผพอ.กอก.ฉ.2
	เขตละ 1 ชิ้นงาน)							กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ. 2 2 ชิ้นงาน							
	20.3 จัดส่งรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์ตามข้อ 20.2							กฟฉ.1-2-3
	และการประเมินการใช้งานสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรมภายในภาค รวมถึงสิ่งประดิษฐ์							ผพอ.กอก.ฉ.2
	อื่นๆ ที่ กวน. ส่งไปทดลองใช้งาน ซึ่งจะต้องมีการรายงานครบทุก กฟฟ.							
	กฟฉ. 2 จัดส่งรายงานให้ ผวธ.(ภ2) ภายในวันที่ 15 วันหลังสิ้นไตรมาส							
20.4 ให้มีการคัดเลือกและส่งแนวคิด เข้าร่วมประกวดนวัตกรรม ประจำปี 2561	ในหัวข้ออิสระประเภทใดประเภทหนึ่ง ดังนี้ ประเภทแนวคิดเริ่มต้น (Initial Concept)							กฟฉ.1-2-3
	แนวคิดธุรกิจใหม่ของ กฟภ. (New Business) งานสนับสนุนด้านสังคมและ							ผพอ.กอก.ฉ.2
	สิ่งแวดล้อม (CSR of CSV) (โครงการแนวคิด)							กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟฉ. 2 1 เรื่อง							

20. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (ต่อ)	20.5 มีการพิจารณาวัฒนธรรมในระดับ TRL 3 (ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการพิจารณาการพิจารณาถ่วงน้ำหนัก ติดตาม และขยายผลงานนวัตกรรม) นำไปทดลองขยายผลในสายงาน ภาค 2							กฟผ.1-2-3
								ผพอ.กอก.จ.2
								กฟผ.1-3,กฟส.
	กฟผ. 2 1 เรื่อง							
	20.6 ส่งเสริมให้พนักงานคิดสร้างสรรค์นวัตกรรม / ปรับปรุงกระบวนการ และจัดงานมหกรรมคุณภาพในระดับเขต ภายในไตรมาส 3/2561							กฟผ.1-2-3
								ผพอ.กอก.จ.2
	กฟผ.2 1 ครั้ง	อยู่ระหว่างดำเนินการ					#VALUE!	
20. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (ต่อ)	20.7 จัดส่งสรุปรายงานผลการดำเนินงานตามข้อ 20.6 นวัตกรรมที่ได้รับรางวัลในระดับเขต							กฟผ.1-2-3
								ผวธ.(ก2)
								ผพอ.กอก.จ.2
	กฟผ. 2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส 3/2561	อยู่ระหว่างดำเนินการ					#VALUE!	
	20.8 ส่งเสริมให้พนักงานที่เกี่ยวข้องกับนวัตกรรม ศึกษาดูด้านนวัตกรรมของหน่วยงานอื่นทั้งภายในภายนอกองค์กร อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง							กฟผ.1-2-3
								ผวธ.(ก2)
	กฟผ.1 - ครั้ง/ปี							ผพอ.กอก.จ.2
	กฟผ.2 - ครั้ง/ปี	อยู่ระหว่างดำเนินการ					#VALUE!	กฟผ.1-3,กฟส.
	กฟผ.3 - ครั้ง/ปี							
	ภาค 2 1 ครั้ง/ปี							

ผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (กฟฉ.2 อุบลราชธานี)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 3 - 4

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลดำเนินการ						12 หน่วยงานหลัก
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	สะสม	สะสม (%)	
21.มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ใช้ไฟ	21.1 ดำเนินการตรวจวัดและเสนอแนะการจัดการประหยัดพลังงานไฟฟ้า (หน่วยการใช้ไฟ) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า							กฟฉ.1-2-3
								ผวธ.(ก2)
								ผสอ.กาว.ฉ.2
	กฟฉ.2 1 แห่ง	กฟฉ.2 อยู่ระหว่างแจ้งส่วนเกี่ยวข้องคัดเลือกสถานประกอบการ					#VALUE!	กฟฟ.1-3,กฟส.
		ตามหนังสือที่ ฉ.2 กวว.(สอ.) 177/2561 ลว. 22 ก.พ. 2561						
	21.2 ดำเนินการมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)							
	(โดยมีค่าเป้าหมายหน่วยประหยัดต่อปี/เขต)	Kwh		(%)				
	กฟฉ.1 600,000 Kwh			0.00				
	กฟฉ.2 500,000 Kwh			0.00				
	กฟฉ.3 600,000 Kwh			0.00				
	ภาค 2 1,700,000 Kwh	0		0.00				
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.2								