

ของระบบจำหน่าย

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ. ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

[illegible]

2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 KV เป้าหมาย ตรวจหายอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป.				✓	✓	✓
	กฟผ.1 30,759.15 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)					กฟผ.ชั้น 1-3						
	กฟผ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)					กฟผ.	2.215	-	2.215	✓	✓	✓
	กฟผ.3 30,251.85 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)						2.556	-	2.556	✓	✓	✓
	ภาค 2 96,511.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)						2.178	-	2.178	✓	✓	✓
	กฟอ.ตอ. 1,686.15 วงจร-กม. (จำนวน 22 แผนงาน)						6.949	-	6.949			
	กฟส.น้ำขึ้น 919.34 วงจร-กม. (จำนวน 9 แผนงาน)											
	กฟส.บุณฑริก 475.49 วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)											
	รวม 3,080.98 วงจร-กม.											
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปีคืบส่งไปแผนกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส 2.2.1 ระบบสายส่ง 115 KV			กฟผ.1-2-3 ส่วน.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป. กฟผ.ชั้น 1-3				✓	✓	✓
	กฟผ.1 100%					กฟผ.	10.984	-	10.984	✓	✓	✓
	กฟผ.2 100%						9.290	-	9.290	✓	✓	✓
	กฟผ.3 100%						11.767	-	11.767	✓	✓	✓
	ภาค 2 100%						32.041	-	32.041			
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 KV			กฟผ.1-2-3 ส่วน.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป. กฟผ.ชั้น 1-3						
	กฟผ.1 100%					กฟผ.	31.912	-	31.912	✓	✓	✓
	กฟผ.2 100%						32.762	-	32.762	✓	✓	✓
	กฟผ.3 100%						31.821	-	31.821	✓	✓	✓
	ภาค 2 100%						96.495	-	96.495			
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รทก .(ก2) เป็นประจำทุกไตรมาส			กฟผ.1-2-3 ส่วน.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป. ส่วน.(ก2)				✓		
	กฟผ.1	รายงานภายใน 5 วันหลังขึ้นไตรมาส					-	-	-	✓		
	กฟผ.2					-	-	-	✓			
	กฟผ.3					-	-	-	✓			
	ภาค 2	รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส					-	-	-			
	2.4 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI & SAIDI เมืองใหญ่			กฟผ.1-2-3 ส่วน.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป. กฟจ.ขอนแก่น กฟจ.อุบลราชธานี กฟจ.นครราชสีมา				✓	✓	
	2.4.1 เปรียบเทียบ การติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็น ชนิดขึ้นฉนวนให้ครบทุกจุด											
	กฟผ.1 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่ (ขอนแก่น)						0.006	-	0.006	✓	✓	
	กฟผ.2 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่ (อุบลราชธานี)						0.006	-	0.006	✓	✓	
	กฟผ.3 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่ (นครราชสีมา)						0.006	-	0.006	✓	✓	
	ภาค 2 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่						0.018	-	0.018			
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.5 ดำเนินการตรวจระบบไฟฟ้า (Patrol) วงจรที่จ่ายไฟฟ้าให้กับเขตพื้นที่เมืองใหญ่ 2.5.1 ตรวจสอบสายส่งเดือนละ 1 ครั้ง ได้ 100%			กฟผ.1-2-3 ส่วน.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป. กฟจ.ขอนแก่น กฟจ.อุบลราชธานี กฟจ.นครราชสีมา				✓	✓	
	กฟผ.1 (กฟจ.ขอนแก่น) 185.00 วงจร-กม.					กฟจ.ขอนแก่น	0.067	-	0.067	✓	✓	
	กฟผ.2 (กฟจ.อุบลราชธานี) 68.97 วงจร-กม.					กฟจ.อุบลราชธานี	0.032	-	0.032	✓	✓	
	กฟผ.3 (กฟจ.นครราชสีมา) 211.00 วงจร-กม.					กฟจ.นครราชสีมา	0.076	-	0.076	✓	✓	
	ภาค 2 464.97 วงจร-กม.						0.175	-	0.175			
	2.5.2 ตรวจสอบระบบจำหน่าย 22 KV ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100%			กฟผ.1-2-3 ส่วน.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบจ.สปป. กฟจ.ขอนแก่น กฟจ.อุบลราชธานี กฟจ.นครราชสีมา				✓	✓	
	กฟผ.1 (กฟจ.ขอนแก่น) 3,080.54 วงจร-กม.					กฟจ.ขอนแก่น	0.370	-	0.370	✓	✓	
	กฟผ.2 (กฟจ.อุบลราชธานี) 1,336.07 วงจร-กม.					กฟจ.อุบลราชธานี	0.364	-	0.364	✓	✓	
	กฟผ.3 (กฟจ.นครราชสีมา) 3,920.00 วงจร-กม.					กฟจ.นครราชสีมา	0.470	-	0.470	✓	✓	
	ภาค 2 8,336.61 วงจร-กม.						1.204	-	1.204			

	2.6 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้าเมืองใหญ่ และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.สปป.				✓	✓	
	2.6.1 ระบบสายส่ง 115 KV เมืองใหญ่		ผวส.(ก2)		กฟผ.ขอนแก่น						
	กฟผ.1 100%				กฟผ.อุบลราชธานี	10.984	-	10.984	✓	✓	
	กฟผ.2 100%				กฟผ.นครราชสีมา	9.290	-	9.290	✓	✓	
	กฟผ.3 100%					11.767	-	11.767	✓	✓	
	ภาค 2 100%					32.041	-	32.041			
	2.6.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 KV เมืองใหญ่		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.สปป.				✓	✓	
	กฟผ.1 100%		ผวส.(ก2)		กฟผ.ขอนแก่น	31.912	-	31.912	✓	✓	
	กฟผ.2 100%				กฟผ.อุบลราชธานี	32.762	-	32.762	✓	✓	
	กฟผ.3 100%				กฟผ.นครราชสีมา	31.821	-	31.821	✓	✓	
	ภาค 2 100%					96.495	-	96.495			
3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.สปป.						
ของระบบ SCADA	3.1.1 ความพร้อมใช้งานของ CSCS/ SRTU		ผวส.(ก2)		กรส.สปป.				✓		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EIS : Smart Utilization)	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 98 %				กบข.สปป.	-	-	-	✓		
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 98 %					-	-	-	✓		
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 98 %					-	-	-	✓		
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 98 %					-	-	-			
	3.1.2 ความพร้อมใช้งานของ FRTU		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.สปป.				✓		
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 90 %		ผวส.(ก2)		กรส.สปป.	-	-	-	✓		
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 90 %				กบข.สปป.	-	-	-	✓		
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 90 %					-	-	-	✓		
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 90 %					-	-	-			
	3.1.3 ความพร้อมใช้งานของอุปกรณ์ MARS Master		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.สปป.				✓		
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 95 %		ผวส.(ก2)			-	-	-	✓		
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 95 %					-	-	-	✓		
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 95 %					-	-	-	✓		
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 95 %					-	-	-			
	3.1.4 ความสำเร็จในการดำเนินงานผ่านระบบ SCADA		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.สปป.				✓		
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 95 %		ผวส.(ก2)		กรส.สปป.	-	-	-	✓		
ของระบบ SCADA (ค่า)	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 95 %				กบข.สปป.	-	-	-	✓		
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 95 %					-	-	-	✓		
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 95 %					-	-	-			
	3.1.5 สำรวจออกแบบ ของอุปกรณ์ติดตั้งโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟผ. . ที่ไม่มีใช้งาน		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.สปป.				✓		
	กฟผ.1 4 แห่ง (โนนสูง นาหว้า ปลาปาก นาหนอง)		ผวส.(ก2)			-	-	-	✓		
	กฟผ.2 2 แห่ง (นาคู กุดชุม)					-	-	-	✓		
	กฟผ.3 4 แห่ง (บ้านเขื่อน บ้านสาย เนินสง่า ภูคิงชุมพล)					-	-	-	✓		
	ภาค 2 10 แห่ง					-	-	-			
3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ปิด Loop)		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.สปป.				✓		
ของระบบ SCADA (ค่า)	(สำรวจของอุปกรณ์หลักการ /ขอรับจัดสรร)		ผวส.(ก2)								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EIS : Smart Utilization)	กฟผ.1 4 เส้นทาง					-	-	-	✓		
	กฟผ.2 3 เส้นทาง					-	-	-	✓		
	กฟผ.3 6 เส้นทาง					-	-	-	✓		
	ภาค 2 13 เส้นทาง					-	-	-			

4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชั๊ตซ่อม เพื่อเตรียมการรับมือภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	4.1 พบพบ ชั๊ตซ่อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในภาวะวิกฤต พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-2	กบข.ส่วบ. กทท.ส่วบ.					✓		
	กฟผ.1 1 ครั้ง				0.020	-	0.020	✓			
	กฟผ.2 1 ครั้ง				0.020	-	0.020	✓			
	กฟผ.3 1 ครั้ง				0.020	-	0.020	✓			
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.060	-	0.060				
5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ สถานีไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน เพื่อรองรับ Smart Utilization และ Condition based Maintenance ตามนโยบาย หวท . (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Relay, Power Transformer, Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-3	กบข.ส่วบ. กทท.ส่วบ.					✓		
	กฟผ.1 100%				-	-	-	✓			
	กฟผ.2 100%				-	-	-	✓			
	กฟผ.3 100%				-	-	-	✓			
	ภาค 2 100%				-	-	-				
	(ฝ่าย.(ก2) จัดประชุมเพื่อจัดทำรูปแบบการจัดเก็บข้อมูล ภายในไตรมาส 2)										
	นบฟ., นรล., นตบ. (มีทั้งหมด 32 สถานีไฟฟ้า)										
	Power Transformer = 18 เครื่อง / Breaker 115 KV = 34 เครื่อง / Breaker 22KV = 599 เครื่อง										
	Relay = 617 เครื่อง / Recloser = 43 เครื่อง										
	นตบ.กบข.ฉ.2 วงจรเบี่ยงได้ดิน 324 วงจร (รวมร้อยเอ็ด2)										
	5.2 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (Recloser / AVR / SW Capa) ภายในไตรมาส 3	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-3	กบข.ส่วบ. กทท.ส่วบ.					✓		
	กฟผ.1 100%				-	-	-	✓			
	กฟผ.2 100%				-	-	-	✓			
	กฟผ.3 100%				-	-	-	✓			
	(ฝ่าย.(ก2) จัดประชุมเพื่อจัดทำรูปแบบการจัดเก็บข้อมูล ภายในไตรมาส 2)										
6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	6.1 การบริหารจัดการงานตัด -ชิครอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI 6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา /ดำเนินการตัวเอง เป็นวงวน สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ . ภายในไตรมาส 1	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบข.ส่วบ. กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟผ.					✓	✓	✓
	กฟผ.1 42 แห่ง				56.140	-	56.140	✓	✓	✓	
	กฟผ.2 41 แห่ง				57.387	-	57.387	✓	✓	✓	✓
	กฟผ.3 47 แห่ง				56.047	-	56.047	✓	✓	✓	✓
	ภาค 2 130 แห่ง				169.574	-	169.574				
	6.1.2 ทุก กฟฟ. ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อรักษาคุณภาพที่สวยงาม ตามหลักวิศวกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยวิศวกร) โดยดำเนินการ กฟฟ. ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบข.ส่วบ. กฟฟ.ชั้น 1-3					✓	✓	
	กฟผ.1 80 กม.				-	-	-	✓	✓		
	กฟผ.2 70 กม.				-	-	-	✓	✓		
	กฟผ.3 75 กม.				-	-	-	✓	✓	✓	
	ภาค 2 225 กม.				-	-	-				
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ .1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1, คพฟ.3, คพท.1, คพท.2 และสรุปรายงาน ฝ่าย .(ก2) ทุกไตรมาส	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กทท.ส่วบ. กทท.ส่วบ.					/		
	กฟผ.1				-	-	-	/			
	กฟผ.2 } รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-	/			
	กฟผ.3				-	-	-	/			
	ภาค 2				-	-	-				
	7.2 ดำเนินการขยายระบบจำหน่ายตามโครงการ คพท .2, คพท.2	กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กทท.ส่วบ. กทท.ส่วบ.					/		
	กฟผ.1				-	-	-	/			
	กฟผ.2 } รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-	/			
	กฟผ.3				-	-	-	/			
	ภาค 2				-	-	-	/			

[illegible]

		9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10%□ (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวรอบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานต้องเขียน แผนผังภายในไตรมาส 4			กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กวด.ส่วน., กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.						/	/	/
		กฟผ.1	100%					0.100	-	0.100					
		กฟผ.2	100%					0.100	-	0.100					
		กฟผ.3	100%					0.200	-	0.200					
		ภาค 2	100%												
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)		งานด้านมิเตอร์ 10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ความวาระ			กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบส.ส่วน., กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.						/	/	/
		กฟผ.1	154,868	เครื่อง				15.000		15.000					
		กฟผ.2	100,000	เครื่อง				14.980		14.980					
		กฟผ.3	130,125	เครื่อง				8.000		8.000					
		ภาค 2	384,993	เครื่อง				37.980		37.980					
		หมายเหตุ : ผลการสืบเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กบต.			แผนกลยุทธ์ ข้อ 15.1 แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ความวาระ										
		วันข้อมูลมิเตอร์สถานะปัจจุบันแบบ			1. ผสม.กบส.ฉ.2 อนุมัติแผนปฏิบัติการให้ กฟฟ. ในสังกัด (ครั้งที่ 1/2562) ภายใน ม.ค. 2561 ตามมิเตอร์										
		กฟผ.ตอ.	3,100												
		กฟส.น้ำขึ้น	2,200												
		กฟส.ปูนพริก	1,400												
		10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แปลงแรงระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบส.ส่วน., กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.						/	/	/
		กฟผ.1	74	เครื่อง				0.148	-	0.148					
		กฟผ.2	62	เครื่อง				0.120	-	0.120					
		กฟผ.3	35	เครื่อง				0.106	-	0.106					
		ภาค 2	171	เครื่อง				0.374	-	0.374					
		ตอ.	-	เครื่อง											
		รวม	0	เครื่อง											
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)		10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ทุบข้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบส.ส่วน., กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.						/	/	/
		กฟผ.1	69	ราย				0.173	-	0.173				ผลบ.	ผลบ.
		กฟผ.2	48	ราย				0.120	-	0.120				ผลค.	
		กฟผ.3	97	ราย				0.194	-	0.194					
		ภาค 2	214	ราย				0.487	-	0.487					
		ตอ.	6	เครื่อง											
		รวม	6	เครื่อง											
		10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบส.ส่วน., กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.						/	/	/
		กฟผ.1	5,401	เครื่อง				0.950	-	0.950				ผลค.	ผลค.
		กฟผ.2	3,789	เครื่อง				0.190	-	0.190					
		กฟผ.3	5,427	เครื่อง				1.089	-	1.089					
		ภาค 2	14,617	เครื่อง				2.229	-	2.229					
		กฟผ.ตอ.	51												
		กฟส.น้ำขึ้น	33												
		กฟส.ปูนพริก	14												
		รวม			98										
		10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(ตามเส้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			กฟผ.1-2-3 ฝ่าย.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบส.ส่วน., กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.						/	/	/
		กฟผ.1	1,242	เครื่อง				0.239	-	0.239				ผลค.	ผลค.
		กฟผ.2	1,305	เครื่อง				0.210	-	0.210					
		กฟผ.3	1,586	เครื่อง				0.252	-	0.252					
		ภาค 2	4,133	เครื่อง				0.701	-	0.701					
		กฟผ.ตอ.	20												
		กฟส.น้ำขึ้น	17												
		กฟส.ปูนพริก	5												
		รวม	1,305	เครื่อง											

[illegible]

[illegible]

14. แผนงานพัฒนาการให้บริการแบบครบวงจร (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	14.1 เชิญชวนผู้ใช้ให้มารับบริการที่ สนง . Download Application PEA Smart Plus พร้อมแนบว่าวิธีการเข้าใช้งาน และจัดกิจกรรมเพื่อเชิญชวน เช่น กิจกรรมหน่วยเคลื่อนที่ ตามสถานที่ต่างๆ ฯลฯ	กพ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กท.ส.บพ.					กท.		
	กพ.1				-	-	-				
	กพ.2	} รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			-	-	-				
	กพ.3				-	-	-				
	ภาค 2				-	-	-				
15. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce และ EI : Innovative Process)	15.1 ให้แต่ละเขตคัดเลือกผลงานสิ่งประดิษฐ์เพื่อส่งเข้าประกวดสิ่งประดิษฐ์ระดับ กทภ . ประจำปี 2562 หัวข้ออิสระประเภท product Innovation และ Process Innovation ทั้ง 2 ประเภทรวมกัน 10 ชิ้นงาน (Process Innovation ไม่นเกินเขตละ 5 ชิ้นงาน)	กพ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กอก.					กทอ.กอก.		
	กพ. 1	10	ชิ้นงาน		-	-	-				
	กพ. 2	10	ชิ้นงาน		-	-	-				
	กพ. 3	10	ชิ้นงาน		-	-	-				
	ภาค 2	30	ชิ้นงาน		-	-	-				
	15.2 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายใน กทภ . อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน	กพ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กอก.					กทอ.กอก.		
	กพ. 1	2	ชิ้นงาน		-	-	-				
	กพ. 2	2	ชิ้นงาน		-	-	-				
	กพ. 3	2	ชิ้นงาน		-	-	-				
	ภาค 2	6	ชิ้นงาน		-	-	-				
	15.3 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายในภาค อย่างน้อย 1 ชิ้นงาน	ผว.ก2	ไตรมาส 1-4	กบว.ก2							
	กพ. 1	-	ชิ้นงาน		-	-	-				
	กพ. 2	-	ชิ้นงาน		-	-	-				
	กพ. 3	-	ชิ้นงาน		-	-	-				
	ภาค 2	1	ชิ้นงาน		-	-	-				
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS) ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562	กพ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กทว.ส่วน.					/		
	1 - จัดสัมมนาเกี่ยวกับความคืบหน้าโครงการนำร่องแก่ผู้ให้บริการไฟฟ้า										
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายลดประสิทธิภาพพลังงาน ในการดำเนินโครงการ นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS										
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง										
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กพ.1 = 300,000 หน่วย, กพ.2 = 250,000 หน่วย, กพ.3 = 300,000 หน่วย)										
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กพ.1 = 600,000 หน่วย, กพ.2 = 500,000 หน่วย, กพ.3 = 600,000 หน่วย)										
	กพ.1	คะแนนระดับ 5			-	-	-				
	กพ.2	คะแนนระดับ 5			-	-	-				
	กพ.3	คะแนนระดับ 5			-	-	-				
	ภาค 2	คะแนนระดับ 5			-	-	-				

ฐาน	วารนชาราบ	27,054	
141	อุบลราชธานี	เดชอุดม	13,758
160	อุบลราชธานี	แจระแม	11,359
165	อุบลราชธานี	พนมมิ่งสาร	10,742
รหัสเลข	ศรีสะเกษ	41,211	
	รอยเอ็ด	รอยเอ็ด	
	ยโสธร	ยโสธร	
	มุกดาหาร	มุกดาหาร	
	มหาสารคาม	มหาสารคาม	
	กาฬสินธุ์	กาฬสินธุ์	33,540
	อำนาจเจริญ	อำนาจเจริญ	

|

3

185.00	
68.97	
211.00	
464.97	

3

3,080.54
1,336.07
3,920.00
8,336.61

	กิจกรรมงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI
	1.งานบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบสื่อสาร DWDM
	และ IP Core Router จำนวน 14 แห่ง
	2.งานบำรุงรักษาอุปกรณ์เครือข่ายสำนักงาน
	3.งานบำรุงรักษาอุปกรณ์ SDH และ FOM
	4.งานซ่อมแซม / บำรุงรักษา MARS Master ,
	MARS Remote,เคเบิลใยแก้วนำแสงให้สามารถ
	ใช้งานได้ต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ
	5.จัดหาอุปกรณ์สำรองที่ใช้ในการซ่อมแซม และ
	และบำรุงรักษา Mars Master Radio
**	เพิ่มเติมจาก หน้า 13
	6.ปรับปรุงสัญญาณวิทยุ RSSI ให้มีเสถียรภาพ
	มากขึ้นเพื่อเพิ่มความคงและเสถียรภาพของ
	ระบบ SCADA (อุปกรณ์ในระบบจำหน่ายที่มี
	ค่าสัญญาณต่ำกว่า -95 dBm)

						-	-	-
						-	-	-
						-	-	-

צנח.