

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

เมืองใหญ่

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.★

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กปบ.					กปบ.
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์						
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)						
	กฟฉ.1		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	
	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						กกค.
	กฟฉ.1 100%						100%	
	1.3 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลนคร 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						กกค.
	กฟฉ.1 100%						100%	
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า (Smart Patrol) ระบบสายส่ง 115 kV	กบษ.						กบษ.
	<u>เป้าหมาย</u> ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100% จำนวน 4 ครั้ง							
	กฟฉ.1 947.69 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบสายส่ง)		100%	100%	100%	100%		
	2.1.2 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า (Smart Patrol) ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						กบษ.
	<u>เป้าหมาย</u> ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%							
	กฟฉ.1 30,759.21 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)		50%		100%			
	กฟจ.อุดรธานี 826.71 "		50%		100%			
	กฟส.บ้านผือ 890.27 "		50%		100%			
	กฟส.หนองวัวซอ 252.76 "		50%		100%			
	กฟส.กุดจับ 272.49 "		50%		100%			
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 2,242.24 "		50%		100%			
	กฟจ.หนองคาย 691.01 "		50%		100%			
	กฟส.ท่าบ่อ 719.23 "		50%		100%			
	กฟส.โพนพิสัย 776.64 "		50%		100%			
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 2,186.88 "		50%		100%			
	กฟจ.ขอนแก่น 758.53 "		50%		100%			
	กฟส.น้ำพอง 853.81 "		50%		100%			
	กฟส.กระนวน 386.59 "		50%		100%			

	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	1,998.93	"		50%		100%		
	กฟจ.เลย	1,119.52	"		50%		100%		
	กฟส.วังสะพุง	1,241.18	"		50%		100%		
	กฟส.เขื่องคาน	553.97	"		50%		100%		
	กฟส.ด่านซ้าย	518.96	"		50%		100%		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	3,433.62	"		50%		100%		
	กฟจ.สกลนคร	2,143.65	"		50%		100%		
	กฟส.อากาศอำนวย	282.61	"		50%		100%		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	2,426.26	"		50%		100%		
	กฟจ.นครพนม	1,781.67	"		50%		100%		
	กฟส.ธาตุพนม	470.71	"		50%		100%		
	กฟส.นาแก	476.85	"		50%		100%		
	กฟส.บ้านแพง	319.24	"		50%		100%		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	3,048.47	"		50%		100%		
	กฟอ.ชุมแพ	836.03	"		50%		100%		
	กฟส.ภูเวียง	378.50	"		50%		100%		
	กฟส.หนองเรือ	417.53	"		50%		100%		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	1,632.06	"		50%		100%		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	1,433.43	"		50%		100%		
	กฟอ.หนองหาน	978.68	"		50%		100%		
	กฟส.บ้านดุง	505.88	"		50%		100%		
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	1,484.57	"		50%		100%		
	กฟอ.พังโคน	638.16	"		50%		100%		
	กฟส.วานรนิวาส	958.15	"		50%		100%		
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	1,596.31	"		50%		100%		
	กฟจ.หนองบัวลำภู	1,167.28	"		50%		100%		
	กฟส.ศรีบุญเรือง	440.99	"		50%		100%		
	กฟส.นาแก	454.75	"		50%		100%		
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	2,063.01	"		50%		100%		
	กฟอ.บ้านไผ่	854.44	"		50%		100%		
	กฟส.พล	653.20	"		50%		100%		
	กฟส.มัญจาคีรี	395.92	"		50%		100%		
	กฟส.หนองสองห้อง	300.15	"		50%		100%		
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	2,203.71	"		50%		100%		
	กฟจ.บึงกาฬ	1,316.26	"		50%		100%		
	กฟส.เซกา	583.74	"		50%		100%		
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	1,900.00	"		50%		100%		

2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)

(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)

2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส

2.2.1 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV

កម្ម.

កម្មវិធី

กฟผ.1	100%
-------	------

100%

2.2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงส่ง 22 kV

กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.

កបង្គ.

กฟอ.1	100%	"
-------	------	---

100%

กฟจ.อุดรธานี	100%	"
--------------	------	---

100%

กฟส.บ้านผือ	100%	"
-------------	------	---

100%

กฟส.หนองวัวซอ	100%	"
---------------	------	---

100%

กฟส.กุดจับ	100%	"
------------	------	---

100%

กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	100%	"
--------------------------	------	---

100%

กฟผ.ผดุงคงไชย	100%	..
---------------	------	----

100%

11748.71158	100 %
-------------	-------

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

total records	1000%	"
---------------	-------	---

1000/

பொதுமக்கள்	100%	"
------------	------	---

100%

	กฟส.กระนวน	100%	"					100%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.เลย	100%	"					100%	
	กฟส.วังสะพุง	100%	"					100%	
	กฟส.เขื่องคาน	100%	"					100%	
	กฟส.ด่านซ้าย	100%	"					100%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	"					100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	"					100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.นครพนม	100%	"					100%	
	กฟส.ธาตุพนม	100%	"					100%	
	กฟส.นาแก	100%	"					100%	
	กฟส.บ้านแพง	100%	"					100%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.ชุมแพ	100%	"					100%	
	กฟส.ภูเวียง	100%	"					100%	
	กฟส.หนองเรือ	100%	"					100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.หนองหาน	100%	"					100%	
	กฟส.บ้านดุง	100%	"					100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.พังโคน	100%	"					100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%	"					100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%	"					100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%	"					100%	
	กฟส.นาแก	100%	"					100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%	"					100%	
	กฟส.พล	100%	"					100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%	"					100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%	"					100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%	"					100%	
	กฟส.เซกา	100%	"					100%	

[illegible]

[illegible]

3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI						
ของระบบ SCADA	3.1.1 ความพร้อมใช้งานของ CSCS/ SRTU	กปน.,กรส.,กบข.					กปน.,กรส.,กบข.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 98%		98%	98%	98%	98%	
	3.1.2 ความพร้อมใช้งานของ FRTU	กปน.,กรส.,กบข.					กปน.,กรส.,กบข.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 90%		90%	90%	90%	90%	
	3.1.3 ความพร้อมใช้งานของอุปกรณ์ MARS Master	กรส.					กรส.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 95%		95%	95%	95%	95%	
	3.1.4 ความสำเร็จในการส่งงานผ่านระบบ SCADA	กปน.,กรส.,กบข.					กปน.,กรส.,กบข.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 95%		95%	95%	95%	95%	
	3.1.5 สํารวจออกแบบ ขออนุมัติติดตั้งโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟฟ. ที่ไม่มีใช้งาน	กรส.					กรส.
	กฟฉ.1 4 แห่ง (โนนสัง นาหว้า ปลาปาก นาทม)					4 แห่ง	
	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ปิด Loop)	กรส.					กรส.
	(สำรวจขออนุมัติหลักการ/ขอรับจัดสรร)						
	กฟฉ.1 4 เส้นทาง					4 เส้นทาง	

4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและช้กซ่อม	4.1 ทบทวน ช้กซ่อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต	กปน.,กกด.,กบษ.					กปน.,กกด.,กบษ.
เพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่	พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1 1 ครั้ง				1 ครั้ง		
5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ใน	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Relay, Power Transformer,	กบษ.					กบษ.
สถานีไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน เพื่อรองรับ	Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3						
Smart Utilization และ Condition based Maintenance	กฟฉ.1 100%				100%		
ตามนโยบาย ผวก.	Relay ผรล.				100%		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	Power Transformer, CB ผบฟ.				100%		
	Cable ผบต.				100%		
	5.2 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (Recloser / AVR / SW Capa)	กบษ.					กบษ.
	ภายในไตรมาส 3						
	กฟฉ.1 100%				100%		
	Recloser, SW. Capa, SF6 ผบอ.				100%		
	AVR ผบฟ.				100%		

6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิตรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI					
(Vegetation Management)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.				กบษ.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	<u>เป้าหมาย</u> สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง					
	6.1.1.1 ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1					
	6.1.1.2 ติดตามผลการดำเนินการตัดต้นไม้ของทุก กฟฟ. ครั้งที่ 1 ภายในไตรมาส 2 , ครั้งที่ 2 ภายในไตรมาส 4					
	กฟฉ.1 42 แห่ง					
	กฟจ.อุดรธานี 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.บ้านฝื่อ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.หนองวัวซอ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.กุตจับ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.หนองคาย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ท่าบ่อ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.โพนพิสัย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.ขอนแก่น 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.น้ำพอง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.กระนวน 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.เลย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.วังสะพุง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.เชียงคาน 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ด่านซ้าย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.สกลนคร 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.อากาศอำนวย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.นครพนม 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ธาตุพนม 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.นาแก 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.บ้านแพง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟอ.ชุมแพ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ภูเวียง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.หนองเรือ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2

[illegible]

	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟฟ.ชั้น 1-3					กบษ.
	ตามหลักภูมิสถาปัตย์ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยภูมิสถาปัตย์)						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฟ.1 80 กม.			80			
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด) 5 "			5			
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กาว.,กกด.					กาว.,กกด.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คพฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกไตรมาส						
	กฟฟ.1 4 ครั้ง		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	
	รายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกสิ้นไตรมาส						
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คชก.2	กกด.					กกด.
	กฟฟ.1 4 ครั้ง						
	รายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกสิ้นไตรมาส		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)					10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก																					
							ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส																									
							1	2	3	4																						
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม	8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)					กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.																					
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2	กฟฉ.1	5	(ระดับคะแนน)				5	5	5	5																						
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0	กฟจ.อุดรธานี	5	"				5	5	5	5																						
<table><tr><td rowspan="3">ผลจากโปรแกรม</td><td colspan="2">ระดับคะแนน</td><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr><tr><td>NL1</td><td>1.0</td><td>1.5</td><td>2.0</td><td>2.5</td><td>3.0</td></tr><tr><td>U-Cube</td><td>NL2</td><td>1.0</td><td>1.5</td><td>2.0</td><td>2.5</td><td>3.0</td></tr></table>	ผลจากโปรแกรม	ระดับคะแนน		1	2	3	4	5	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	กฟส.บ้านผือ	5	"				5	5	5	5	
		ผลจากโปรแกรม	ระดับคะแนน		1	2	3	4	5																							
			NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0																								
	U-Cube		NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0																								
กฟส.หนองวัวซอ	5	"				5	5	5	5	5																						
กฟส.กุดจับ	5	"				5	5	5	5	5																						
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	5	"				5	5	5	5																						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)	กฟจ.หนองคาย	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.ท่าบ่อ	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.โพนพิสัย	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.ขอนแก่น	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.น้ำพอง	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.กระนวน	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.เลย	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.วังสะพุง	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.เขียงคาน	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.ด่านซ้าย	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.สกลนคร	5	"				5	5	5	5																						
	กฟส.อากาศอำนวย	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	5	"				5	5	5	5																						
	กฟจ.นครพนม	5	"				5	5	5	5																						

8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน ให้มีใบสั่งงานคงค้าง $\leq 0.10\%$			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)								
กฟณ.1	5	(ระดับคะแนน)		5	5	5	5	
กฟจ.อุดรธานี	5	"		5	5	5	5	
กฟส.บ้านผือ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.หนองวัวซอ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.กุฉีชัย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.หนองคาย	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ท่าบ่อ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.โพนพิสัย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.ขอนแก่น	5	"		5	5	5	5	
กฟส.น้ำพอง	5	"		5	5	5	5	
กฟส.กระนวน	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.เลย	5	"		5	5	5	5	
กฟส.วังสะพุง	5	"		5	5	5	5	
กฟส.เขื่องคาน	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ด่านซ้าย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.สกลนคร	5	"		5	5	5	5	
กฟส.อากาศอำนวย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.นครพนม	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ธาตุพนม	5	"		5	5	5	5	
กฟส.นาแก	5	"		5	5	5	5	
กฟส.บ้านแพง	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.ชุมแพ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ภูเวียง	5	"		5	5	5	5	
กฟส.หนองเรือ	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.หนองหาน	5	"		5	5	5	5	
กฟส.บ้านดุง	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	

[illegible]

8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม	8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2	โดยพนักงานจดหน่วยมิให้เกิดใบสั่งงานค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)						
(ต่อ)	(มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)	รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบช.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),						
	เหตุสุตวิสัย รหัส 44 (NL2.6))						
	กฟณ.1 5 (ระดับคะแนน)		5	5	5	5	
	กฟจ.อุดรธานี 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.บ้านผือ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.หนองวัวซอ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.กุฉีชัย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.หนองคาย 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ท่าบ่อ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.โพนพิสัย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.ขอนแก่น 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.น้ำพอง 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.กระนวน 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.เลย 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.วังสะพุง 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.เขียงคาน 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ด่านซ้าย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.สกลนคร 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.อากาศอำนวย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.นครพนม 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ธาตุพนม 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.นาแก 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.บ้านแพง 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟอ.ชุมแพ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ภูเวียง 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.หนองเรือ 5 "		5	5	5	5	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	

ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)

9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลง	กาว.					กาว.
แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย	ในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1 หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.อุดรธานี หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.บ้านผือ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.หนองวัวซอ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.กุดจับ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.หนองคาย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ท่าบ่อ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.โพนพิสัย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.ขอนแก่น หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.น้ำพอง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.กระนวน หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.เลย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.วังสะพุง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.เขื่องคาน หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ด่านซ้าย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.สกลนคร หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.อากาศอำนวย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.นครพนม หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ธาตุพนม หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.นาแก หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.บ้านแพง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.ชุมแพ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ภูเวียง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.หนองเรือ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.หนองหาน หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.บ้านดุง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				

[illegible]

	9.2 ดำเนินการ วัดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด (หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้าไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปีนี้)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	กฟณ.1	2,211	เครื่อง			100%			
	กฟจ.อุดรธานี	117	"			100%			
	กฟส.บ้านผือ	72	"			100%			
	กฟส.หนองวัวซอ	11	"			100%			
	กฟส.กุฉีชัย	12	"			100%			
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	212	"			100%			
	กฟจ.หนองคาย	92	"			100%			
	กฟส.ท่าบ่อ	67	"			100%			
	กฟส.โพนพิสัย	57	"			100%			
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	216	"			100%			
	กฟจ.ขอนแก่น	106	"			100%			
	กฟส.น้ำพอง	24	"			100%			
	กฟส.กระนวน	16	"			100%			
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	146	"			100%			
	กฟจ.เลย	68	"			100%			
	กฟส.วังสะพุง	98	"			100%			
	กฟส.เขื่องคาน	26	"			100%			
	กฟส.ด่านซ้าย	2	"			100%			
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	194	"			100%			
	กฟจ.สกลนคร	121	"			100%			
	กฟส.อากาศอำนวย	2	"			100%			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	123	"			100%			
	กฟจ.นครพนม	174	"			100%			
	กฟส.ธาตุพนม	82	"			100%			
	กฟส.นาแก	12	"			100%			
	กฟส.บ้านแพง	5	"			100%			
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	273	"			100%			
	กฟอ.ชุมแพ	27	"			100%			
	กฟส.ภูเวียง	15	"			100%			
	กฟส.หนองเรือ	31	"			100%			
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	73	"			100%			
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	115	"			100%			
	กฟอ.หนองหาน	85	"			100%			
	กฟส.บ้านดุง	62	"			100%			
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	147	"			100%			

[illegible]

9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กาว.
แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ)	กฟฉ.1 100% ของหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80%		รื้อค่าเป้าหมายจากข้อ 9.2				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟจ.อุดรธานี "						
	กฟส.บ้านผือ "						
	กฟส.หนองวัวซอ "						
	กฟส.กุดจับ "						
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.หนองคาย "						
	กฟส.ท่าบ่อ "						
	กฟส.โพนพิสัย "						
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.ขอนแก่น "						
	กฟส.น้ำพอง "						
	กฟส.กระนวน "						
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.เลย "						
	กฟส.วังสะพุง "						
	กฟส.เขื่องคาน "						
	กฟส.ด่านซ้าย "						
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.สกลนคร "						
	กฟส.อากาศอำนวย "						
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.นครพนม "						
	กฟส.ธาตุพนม "						
	กฟส.นาแก "						
	กฟส.บ้านแพง "						
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.ชุมแพ "						
	กฟส.ภูเวียง "						
	กฟส.หนองเรือ "						
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.หนองหาน "						
	กฟส.บ้านดุง "						
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.พังโคน "						

	กฟส.วานรนิวาส	"						
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.หนองบัวลำภู	"						
	กฟส.ศรีบุญเรือง	"						
	กฟส.นาแก	"						
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	"						
	กฟอ.บ้านไผ่	"						
	กฟส.พล	"						
	กฟส.มัญจาคีรี	"						
	กฟส.หนองสองห้อง	"						
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.บึงกาฬ	"						
	กฟส.เซกา	"						
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.ขอนแก่น 2	"						
	กฟส.บ้านฝาง	"						
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.อุดรธานี 2	"						
	กฟส.เพ็ญ	"						
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	"						
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	"						

	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลต์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						กาว.
	กฟฉ.1	500	วงจร-กม.		75	175	175	75		
	กฟจ.อุดรธานี	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.บ้านผือ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.หนองวัวซอ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.กุดจับ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	45	"		6.75	15.75	15.75	6.75		
	กฟจ.หนองคาย	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.ท่าบ่อ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.โพนพิสัย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	35	"		5.25	12.25	12.25	5.25		
	กฟจ.ขอนแก่น	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.น้ำพอง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.กระนวน	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	35	"		5.25	12.25	12.25	5.25		
	กฟจ.เลย	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.วังสะพุง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.เขื่องคาน	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.ด่านซ้าย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	45	"		6.75	15.75	15.75	6.75		
	กฟจ.สกลนคร	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.อากาศอำนวย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	25	"		3.75	8.75	8.75	3.75		
	กฟจ.นครพนม	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.ธาตุพนม	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.นาแก	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.บ้านแพง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	45	"		6.75	15.75	15.75	6.75		
	กฟอ.ชุมแพ	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.ภูเวียง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.หนองเรือ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	35	"		5.25	12.25	12.25	5.25		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟอ.หนองหาน	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.บ้านดุง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		

[illegible]

10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	กฟณ.1	139,500	เครื่อง		27,900	55,800	55,800	-	
	กฟจ.อุดรธานี	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.บ้านผือ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.หนองวัวซอ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.กุฉีชัย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟจ.หนองคาย	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ท่าบ่อ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.โพนพิสัย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.น้ำพอง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.กระนวน	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟจ.เลย	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.วังสะพุง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.เขื่องคาน	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.ด่านซ้าย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟจ.สกลนคร	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.อากาศอำนวย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.นครพนม	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ธาตุพนม	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.นาแก	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.บ้านแพง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟอ.ชุมแพ	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ภูเวียง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.หนองเรือ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟอ.หนองหาน	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.บ้านดุง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	

	กฟอ.พังโคน	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.วานรนิวาส	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.นาแก	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟอ.บ้านไผ่	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.พล	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.มัญจาคีรี	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.หนองสองห้อง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟจ.บึงกาฬ	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.เซกา	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.บ้านฝาง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.เพ็ญ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	หมายเหตุ : ผลการสืบเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.								
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กบล.					กบล.
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)								
	กฟฉ.1	74	เครื่อง		38	36	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.หนองคาย	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	16	"		8	8	-	-	
	กฟจ.เลย	9	"		5	4	-	-	
	กฟจ.สกลนคร	2	"		1	1	-	-	
	กฟจ.นครพนม	6	"		3	3	-	-	
	กฟอ.ชุมแพ	18	"		9	9	-	-	
	กฟอ.กุมภวาปี	7	"		4	3	-	-	

[illegible]

	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	แรงสูงที่หน่วยงาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง							
	กฟผ.1	5,401 เครื่อง		2,089	1,410	1,407	495	
	กฟจ.อุดรธานี	397		80	119	119	79	
	กฟส.บ้านผือ	25		25	-	-	-	
	กฟส.หนองวัวซอ	14		14	-	-	-	
	กฟส.กุฉินชัย	15		15	-	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	451		134	119	119	79	
	กฟจ.หนองคาย	223		67	78	78	-	
	กฟส.ท่าบ่อ	54		54	-	-	-	
	กฟส.โพนพิสัย	39		39	-	-	-	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	316		160	78	78	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	732		146	220	220	146	
	กฟส.น้ำพอง	132		40	46	46	-	
	กฟส.กระนวน	77		77	-	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	941		263	266	266	146	
	กฟจ.เลย	319		96	112	111	-	
	กฟส.วังสะพุง	148		44	52	52	-	
	กฟส.เขื่องคาน	35		35	-	-	-	
	กฟส.ด่านซ้าย	48		48	-	-	-	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	550		223	164	163	-	
	กฟจ.สกลนคร	432		86	130	130	86	
	กฟส.อากาศอำนวย	20		20	-	-	-	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	452		106	130	130	86	
	กฟจ.นครพนม	160		48	56	56	-	
	กฟส.ธาตุพนม	48		48	-	-	-	
	กฟส.นาแก	28		28	-	-	-	
	กฟส.บ้านแพง	29		29	-	-	-	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	265		153	56	56	-	
	กฟอ.ชุมแพ	123		37	43	43	-	
	กฟส.ภูเวียง	37		37	-	-	-	
	กฟส.หนองเรือ	26		26	-	-	-	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	186		100	43	43	-	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	184		55	65	64	-	
	กฟอ.หนองหาน	100		30	35	35	-	
	กฟส.บ้านดุง	35		35	-	-	-	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	135		65	35	35	-	

	กฟอ.พังโคน	68		68	-	-	-	
	กฟส.วานรนิวาส	50		50	-	-	-	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	118		118	-	-	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	169		51	59	59	-	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	39		39	-	-	-	
	กฟส.นาแก	57		57	-	-	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	265		147	59	59	-	
	กฟอ.บ้านไผ่	204		61	72	71	-	
	กฟส.พล	80		80	-	-	-	
	กฟส.มัญจาคีรี	26		26	-	-	-	
	กฟส.หนองสองห้อง	30		30	-	-	-	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	340		197	72	71	-	
	กฟจ.บึงกาฬ	135		41	47	47	-	
	กฟส.เซกา	21		21	-	-	-	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	156		62	47	47	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	578		116	173	173	116	
	กฟส.บ้านฝาง	27		27	-	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	605		143	173	173	116	
	กฟจ.อุดรธานี 2	342		68	103	103	68	
	กฟส.เพ็ญ	21		21	-	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	363		89	103	103	68	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	74		74	-	-	-	
	กฟฟ.หน่วงงาน รับผิดชอบ โดย ผมม.จะเป็นผู้กำหนดจำนวนและ PEA ให้แต่ละ กฟฟ.							

	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	กฟฉ.1	1,242	เครื่อง		313	362	343	224
	กฟฉ.อุดรธานี	63	"		13	19	19	12
	กฟส.บ้านผือ	28	"		6	8	8	6
	กฟส.หนองวัวซอ	3	"		3	-	-	-
	กฟส.กุฉินชัย	7	"		7	-	-	-
	กฟฉ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	101	"		29	27	27	18
	กฟฉ.หนองคาย	65	"		13	20	20	12
	กฟส.ท่าบ่อ	29	"		6	9	9	5
	กฟส.โพนพิสัย	29	"		6	9	9	5
	กฟฉ.หนองคาย (รวมสังกัด)	123	"		25	38	38	22
	กฟฉ.ขอนแก่น	112	"		22	34	34	22
	กฟส.น้ำพอง	45	"		9	14	14	8
	กฟส.กระนวน	9	"		9	-	-	-
	กฟฉ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	166	"		40	48	48	30
	กฟฉ.เลย	45	"		9	14	14	8
	กฟส.วังสะพุง	28	"		6	8	8	6
	กฟส.เขื่องคาน	11	"		2	3	3	3
	กฟส.ด่านซ้าย	7	"		7	-	-	-
	กฟฉ.เลย (รวมสังกัด)	91	"		24	25	25	17
	กฟฉ.สกลนคร	66	"		13	20	20	13
	กฟส.อากาศอำนวย	3	"		3	-	-	-
	กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด)	69	"		16	20	20	13
	กฟฉ.นครพนม	86	"		17	26	26	17
	กฟส.ธาตุพนม	18	"		4	5	5	4
	กฟส.นาแก	14	"		3	4	4	3
	กฟส.บ้านแพง	6	"		6	-	-	-
	กฟฉ.นครพนม (รวมสังกัด)	124	"		30	35	35	24
	กฟอ.ชุมแพ	38	"		8	11	11	8
	กฟส.ภูเวียง	11	"		2	3	3	3
	กฟส.หนองเรือ	20	"		4	6	6	4
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	69	"		14	20	20	15
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	31	"		6	9	9	7
	กฟอ.หนองหาน	21	"		4	6	6	5
	กฟส.บ้านดุง	6	"		6	-	-	-
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	27	"		10	6	6	5

[illegible]

	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	(ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	4,203 เครื่อง		943	1,303	1,190	767	
	กฟจ.อุดรธานี	238 "		48	71	71	48	
	กฟส.บ้านผือ	135 "		27	41	41	26	
	กฟส.หนองวัวซอ	35 "		15	20	-	-	
	กฟส.กุดจับ	37 "		15	22	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	445 "		105	154	112	74	
	กฟจ.หนองคาย	214 "		43	64	64	43	
	กฟส.ท่าบ่อ	105 "		21	32	32	20	
	กฟส.โพนพิสัย	92 "		18	28	28	18	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	411 "		82	124	124	81	
	กฟจ.ขอนแก่น	266 "		53	80	80	53	
	กฟส.น้ำพอง	107 "		21	32	32	22	
	กฟส.กระนวน	36 "		7	11	11	7	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	409 "		81	123	123	82	
	กฟจ.เลย	195 "		39	59	59	38	
	กฟส.วังสะพุง	100 "		20	30	30	20	
	กฟส.เขื่องคาน	90 "		18	27	27	18	
	กฟส.ด่านซ้าย	22 "		15	7	-	-	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	407 "		92	123	116	76	
	กฟจ.สกลนคร	271 "		54	81	81	55	
	กฟส.อากาศอำนวย	19 "		15	4	-	-	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	290 "		69	85	81	55	
	กฟจ.นครพนม	376 "		75	113	113	75	
	กฟส.ธาตุพนม	74 "		15	22	22	15	
	กฟส.นาแก	53 "		11	16	16	10	
	กฟส.บ้านแพง	14 "		14	-	-	-	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	517 "		115	151	151	100	
	กฟอ.ชุมแพ	125 "		25	38	38	24	
	กฟส.ภูเวียง	41 "		15	16	10	-	
	กฟส.หนองเรือ	73 "		15	22	22	14	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	239 "		55	76	70	38	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100 "		20	30	30	20	
	กฟอ.หนองหาน	36 "		15	11	10	-	
	กฟส.บ้านดุง	36 "		15	11	10	-	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	72 "		30	22	20	-	

[illegible]

11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กปน.					กปน.
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)						
	กฟฉ.1 5 Feeder (อย่างน้อย 5 ฟีดเดอร์)		-	3 Feeder	2 Feeder	-	
	11.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กปน.					กปน.
	กฟฉ.1 5 Feeder (อย่างน้อย 5 ฟีดเดอร์)		-	3 Feeder	2 Feeder	-	
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย						
	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย	กปน.					กปน.
	และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก						
	กฟฉ.1 ทุกสถานี		10 สถานี	18 สถานี	10 สถานี	-	
	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ	กปน.					กปน.
	เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน						
	กฟฉ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	11.3.1 Switching Capacitor	กปน.					กปน.
	กฟฉ.1 3,000 kVAR		-	1,500	1,500	-	
	11.3.2 Fixed Capacitor	กปน.					กปน.
	กฟฉ.1 1,500 kVAR		-	1,500	1,500	-	

	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบข.
	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ						
	กฟผ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านฝื่อ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองวัวซอ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กุศจับ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองคาย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ท่าบ่อ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.โพนพิสัย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.น้ำพอง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กระนวน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.เลย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วังสะพุง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เขื่องคาน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ด่านซ้าย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ธาตุพนม 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านแพง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ภูเวียง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองเรือ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านดุง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟอ.พังโคน	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เซกา	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านฝาง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เพ็ญ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)							
	กฟฉ.1	2,200 เครื่อง		440	660	660	440	
	กฟจ.อุดรธานี	80 "		16	24	24	16	
	กฟส.บ้านผือ	40 "		8	12	12	8	
	กฟส.หนองวัวซอ	40 "		8	12	12	8	
	กฟส.กุฉินารายณ์	40 "		8	12	12	8	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	200 "		40	60	60	40	
	กฟจ.หนองคาย	80 "		16	24	24	16	
	กฟส.ท่าบ่อ	40 "		8	12	12	8	
	กฟส.โนนพิสัย	40 "		8	12	12	8	

	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	160	"		32	48	48	32	
	กฟจ.ขอนแก่น	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.น้ำพอง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.กระนวน	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	160	"		32	48	48	32	
	กฟจ.เลย	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.วังสะพุง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.เขื่องคาน	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.ด่านซ้าย	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	200	"		40	60	60	40	
	กฟจ.สกลนคร	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.อากาศอำนวย	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	120	"		24	36	36	24	
	กฟจ.นครพนม	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.ธาตุพนม	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.นาแก	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.บ้านแพง	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	200	"		40	60	60	40	
	กฟอ.ชุมแพ	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.ภูเวียง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.หนองเรือ	40	"		8	12	12	8	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	120	"		24	36	36	24	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	80	"		16	24	24	16	
	กฟอ.หนองหาน	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.บ้านดุง	40	"		8	12	12	8	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	120	"		24	36	36	24	
	กฟอ.พังโคน	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.วานรนิวาส	40	"		8	12	12	8	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	80	"		16	24	24	16	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.นาแก	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	160	"		32	48	48	32	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน
ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กวาง.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						
	กฟฉ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.อุดรธานี 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านผือ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองวัวซอ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กุฉีชัย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.หนองคาย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ท่าบ่อ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.โพนพิสัย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.ขอนแก่น 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.น้ำพอง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กระนวน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.เลย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วังสะพุง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เขียงคาน 100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟส.ด่านซ้าย	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ธาตุพนม	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านแพง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ภูเวียง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองเรือ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านดุง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เซกา	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านฝาง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟส.เพ็ญ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กาว.
	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ							
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)							
	กฟฉ.1	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านผือ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.หนองวัวซอ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.กุดจับ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองคาย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ท่าบ่อ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.โพนพิสัย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.น้ำพอง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.กระนวน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.เลย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.วังสะพุง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.เขื่องคาน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ด่านซ้าย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.นครพนม	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ธาตุพนม	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.นาแก	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านแพง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	

	กฟอ.ชุมแพ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ภูเวียง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.หนองเรือ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.หนองหาน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านดุง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.พังโคน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.วานรนิวาส	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.นาแก	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.บ้านไผ่	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.พล	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.มัญจาคีรี	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.หนองสองห้อง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.บึงกาฬ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.เซกา	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านฝาง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.เพ็ญ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	

12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กาว.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.1 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.อุดรธานี 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.บ้านฝื่อ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.หนองวัวซอ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.กุดจับ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.หนองคาย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ท่าบ่อ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.โพนพิสัย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.ขอนแก่น 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.น้ำพอง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.กระนวน 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.เลย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.วังสะพุง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.เขื่องคาน 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ด่านซ้าย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.สกลนคร 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.อากาศอำนวย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.นครพนม 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ธาตุพนม 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.นาแก 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.บ้านแพง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.ชุมแพ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ภูเวียง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.หนองเรือ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.หนองหาน 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.บ้านดุง 60%		60%	60%	60%	60%	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า - ไม่มากกว่า 20 วันปฏิทิน
ตามแนวทาง Doing Business : World Bank
-จำนวนผู้เข้าใช้งาน PEA Mobile Smart Plus App. -ไม่น้อยกว่า.....ล้านครั้ง

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟฟ.ชั้น 1-3					กบล.
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ						
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน						
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100)A หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)						
	กฟฉ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฟ. รายงานให้ ผบช.กบล. ภายใน 5 วัน หลังสิ้นเดือน							
	กบล.กฟฉ.1 รายงานให้ ผวธ.(ก2) ภายใน 10 วัน หลังสิ้นเดือน							
	*** กรณีที่จังหวัดมี กฟฟ.ชั้น 1-3 มากกว่า 1 แห่ง ใช้ผลงานร่วมกัน							
14. แผนงานพัฒนาการให้บริการแบบครบวงจร (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	14.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟที่มารับบริการที่ สนง. Download Application PEA Smart Plus		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กรท.
	พร้อมแนะนำวิธีการเข้าใช้งาน และจัดกิจกรรมเพื่อเชิญชวน เช่น กิจกรรมหน่วยเคลื่อนที่							
	ตามสถานที่ต่าง ๆ ฯลฯ							
	กฟฉ.1	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส		รอกำเป้าหมายจากคณะทำงาน PEA Smart Plus (ภาค3)				
	14.2 จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ผู้ใช้ไฟตามชุมชนต่าง ๆ ลงทะเบียน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กรท.
	PEA Smart Plus และแนะนำวิธีชำระค่าไฟผ่าน PEA Smart Plus อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง							
	และรายงานผลผ่าน Google Form ภายในวันที่ 5 หลังสิ้นไตรมาส							
	กฟฉ.1	126 ครั้ง		-	42	42	42	
	กฟจ.อุดรธานี	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.บ้านผือ	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.หนองวัวซอ	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.กุดจับ	3 "		-	1	1	1	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	12 "		-	4	4	4	
	กฟจ.หนองคาย	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.ท่าบ่อ	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.โพนพิสัย	3 "		-	1	1	1	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	9 "		-	3	3	3	
	กฟจ.ขอนแก่น	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.น้ำพอง	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.กระนวน	3 "		-	1	1	1	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	9 "		-	3	3	3	
	กฟจ.เลย	3 "		-	1	1	1	

	กฟส.วังสะพุง	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.เขื่องคาน	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ด่านซ้าย	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	12	"		-	4	4	4	
	กฟจ.สกลนคร	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.อากาศอำนวย	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟจ.นครพนม	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ธาตุพนม	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.นาแก	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.บ้านแพง	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	12	"		-	4	4	4	
	กฟอ.ชุมแพ	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ภูเวียง	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.หนองเรือ	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	9	"		-	3	3	3	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.หนองหาน	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.บ้านดุง	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟอ.พังโคน	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.วานรนิวาส	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.นาแก	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	9	"		-	3	3	3	
	กฟอ.บ้านไผ่	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.พล	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.มัญจาคีรี	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.หนองสองห้อง	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	12	"		-	4	4	4	
	กฟจ.บึงกาฬ	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.เซกา	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	3	"		-	1	1	1	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟผ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผล - ไม่น้อยกว่าระดับ 5
ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
15. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce และ EI1 : Innovative Process)	15.1 ให้แต่ละเขตคัดเลือกผลงานสิ่งประดิษฐ์เพื่อส่งเข้าประกวดสิ่งประดิษฐ์ระดับ กฟผ. ประจำปี 2562 หัวข้ออิสระประเภท product Innovation และ Process Innovation ทั้ง 2 ประเภทรวมกัน 10 ชิ้นงาน (Process Innovation ไม่เกินเขตละ 5 ชิ้นงาน)	กอก.					กอก.
	กฟผ.1 10 ชิ้นงาน				10 ชิ้นงาน		
	15.2 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายใน กฟผ. อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน	กอก.					กอก.
	กฟผ.1 2 ชิ้นงาน				2 ชิ้นงาน		
	15.3 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายในภาค อย่างน้อย 1 ชิ้นงาน	กบว.(ก2)					กบว.(ก2)
	ภาค 2 1 ชิ้นงาน					1 ชิ้นงาน	

