ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	หน่วยวัด	เป้าปี
	1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)เป้า100%	1.1	GOAL	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	งาน	17
	1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)เป้า100%	1.1	GOAL	กฟส.	กฟส.นยน.	งาน	12
	1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)เป้า100%	1.1	GOAL	กฟส.	กฟส.บฑ.	งาน	3
	1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus (จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส)	1.1	Customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วัน	12
	1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus (จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส)	1.1	Customer	กฟส.	กฟส.นยน.	วัน	12
	1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus (จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส)	1.1	Customer	กฟส.	กฟส.บฑ.	วัน	12
	2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำ	2.1	Customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วัน	20
	2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำ	2.1	Customer	กฟส.	กฟส.นยน.	วัน	20
	2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำ	2.1	Customer	กฟส.	กฟส.บฑ.	วัน	20
	3.1 การเยี่ยมเยือนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น	3.1	Customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	ราย	17
	3.1 การเยี่ยมเยือนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น	3.1	Customer	กฟส.	กฟส.นยน.	ราย	17
	3.1 การเยี่ยมเยือนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น	3.1	Customer	กฟส.	กฟส.บฑ.	ราย	
	3.2 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ภ2),อข.ฉ.1-3, ผจก.กฟฟ.1-3, กฟส.)) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางเ	3.2	Customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	ราย	24
	3.2 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ภ2),อข.ฉ.1-3, ผจก.กฟฟ.1-3, กฟส.)) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางเ	3.2	Customer	กฟส.	กฟส.นยน.	ราย	
	3.2 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ภ2),อข.ฉ.1-3, ผจก.กฟฟ.1-3, กฟส.)) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางเ	3.2	Customer	กฟส.	กฟส.บฑ.	ราย	
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ	1.1.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	จุด	10.00
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ	1.1.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	จุด	5.00
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ	1.1.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	จุด	5.00
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	จุด	10.00
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	จุด	5.00
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	จุด	5.00
	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนง	1.2.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	กม.	5.00
	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความ	1.3.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	จุด	

	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความ	1.3.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	จุด	
	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความ	1.3.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	จุด	
	1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความ	1.3.2	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	จุด	
	1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความ	1.3.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	จุด	
	1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความ	1.3.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	จุด	
	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ(MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง(เป้าหมาย มีการประมาณก	2.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร	
	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ(MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง(เป้าหมาย มีการประมาณก	2.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร	
	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ(MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง(เป้าหมาย มีการประมาณก	2.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	วงจร	
	2.2.1 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติ	2.2.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	56.29
	2.2.1 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติ	2.2.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	-
	2.2.1 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติ	2.2.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	วงจร/กม.	-
	2.2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติ	2.2.2	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	1,763.98
	2.2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติ	2.2.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	976.87
	2.2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติ	2.2.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	วงจร/กม.	508.17
	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	2.3	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	20.00
	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	2.3	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	10.00
	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	2.3	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	วงจร/กม.	10.00
	2.4.1 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ	2.4.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	56.29
	2.4.1 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ	2.4.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	-
	2.4.1 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ	2.4.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	วงจร/กม.	-
	2.4.2 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ	2.4.2	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	1,763.98
	2.4.2 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ	2.4.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	976.87
	2.4.2 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ	2.4.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	508.17
	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	6.875

	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	2.7
	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บท.	วงจร/กม.	6.19
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	SAIFI/SAIDI	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	10.34
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	0.5
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.บท.	วงจร/กม.	0.08
	4.1.การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cubeคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.40	4.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	คะแนน	4.5
	4.1.การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cubeคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.41	4.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	คะแนน	4.5
	4.1.การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cubeคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.42	4.1	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	คะแนน	4.5
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.2.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	คะแนน	4.5
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.2.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	คะแนน	4.5
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.2.1	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	คะแนน	4.5
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (ความเสี่ยง)	4.2.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (ความเสี่ยง)	4.2.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (ความเสี่ยง)	4.2.2	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.3	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	คะแนน	4.5
	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.3	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	คะแนน	4.5
	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.3	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	คะแนน	4.5
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย.	4.4	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย.	4.4	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย.	4.4	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	4.5.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	4.5.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	52
	4.5.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	4.5.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	34
	4.5.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	4.5.1	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	9
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	4.5.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	153

	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	4.5.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	122
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	4.5.2	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	61
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	4.5.3	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	26868
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	4.5.3	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	15710
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	4.5.3	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	8893
	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	4.5.5	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	3
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง	4.6.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	1
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง	4.6.1	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	1
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง	4.6.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	4
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง	4.6.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	17
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง	4.6.2	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	2
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	4.7.1.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	ดวงโคม	1205
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	4.7.1.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	ดวงโคม	705
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	4.7.1.1	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	ดวงโคม	575
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	4.7.1.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	0
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	4.7.1.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	0
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	4.7.1.2	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	0
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	จุดติดตั้ง	544
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	จุดติดตั้ง	351
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.1	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	จุดติดตั้ง	172
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	6
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	3
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.2	Loss	กฟส.	กฟส.บฑ.	เครื่อง	6
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	4.8	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	

	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	4.8	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	4.8	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารรณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับอย่างน้อย	4.10	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	4
	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารรณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับอย่างน้อย	4.10	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	3
	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารรณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับอย่างน้อย	4.10	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	1
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์ ทุกเครื่องที่ตรวจพบ	4.11	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์ ทุกเครื่องที่ตรวจพบ	4.11	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์ ทุกเครื่องที่ตรวจพบ	4.11	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	5.3	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	5.3	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	5.3	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	วงจร/กม.	
	5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Fixed)	5.5.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	kVAR	
	5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Fixed)	5.5.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	kVAR	
	5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Fixed)	5.5.1	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	kVAR	
	5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Switched)	5.5.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	kVAR	
	5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Switched)	5.5.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	kVAR	
	5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Switched)	5.5.2	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	kVAR	
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	12
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	5
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	5
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย 30 เครื่อง	5.9.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย 30 เครื่อง	5.9.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย 30 เครื่อง	5.9.2	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	kVA	2,000

	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	kVA	1,200
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	kVA	1,200
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.10.1	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.10.1	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.10.1	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	วงจร/กม.	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.10.2	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.10.2	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.10.2	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	5.10.3	Loss	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	วงจร/กม.	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	5.10.3	Loss	กฟส.	กฟส.นยน.	วงจร/กม.	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	5.10.3	Loss	กฟส.	กฟส.บท.	วงจร/กม.	
	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุ	6.1	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	งาน	
	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุ	6.1	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	งาน	
	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุ	6.1	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	งาน	
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2563 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครง	6.2	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	งาน	
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2563 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครง	6.2	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	งาน	
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2563 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครง	6.2	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	งาน	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโ	6.3	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	งาน	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโ	6.3	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	งาน	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโ	6.3	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	งาน	
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทีย	6.4	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	คู่	
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น, ก	6.5	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	คู่	
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมาลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	6.6	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมาลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	6.6	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	

	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมาลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	6.6	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	
	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	6.7	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	90%
	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	6.7	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	90%
	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	6.7	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	90%
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	6.8	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	95%
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	6.8	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	95%
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	6.8	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	95%
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน(สำหรับงานติดตั้ง รื้อถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)	6.9	GIS	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	100%
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน(สำหรับงานติดตั้ง รื้อถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)	6.9	GIS	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	100%
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน(สำหรับงานติดตั้ง รื้อถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)	6.9	GIS	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	100%
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขต	7.2	SLA	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	80%ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขต	7.2	SLA	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	80%ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขต	7.2	SLA	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	80%ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด
	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment	7.3	SLA	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เครื่อง	80%ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด
	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment	7.3	SLA	กฟส.	กฟส.นยน.	เครื่อง	80%ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด
	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment	7.3	SLA	กฟส.	กฟส.บท.	เครื่อง	80%ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด
	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากมีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูก	2.1	L3 คปภ.	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	
	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากมีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูก	2.1	L3 คปภ.	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	
	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากมีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูก	2.1	L3 คปภ.	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐาน	2.2	L3 คปภ.	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐาน	2.2	L3 คปภ.	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐาน	2.2	L3 คปภ.	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	
	1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2564 เป้าหมาย : มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4 ในระบบ SAP T-Code : ZCSR0	1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	100%
	1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2564 เป้าหมาย : มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4 ในระบบ SAP T-Code : ZCSR0	1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	100%

	1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2564 เป้าหมาย : มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4 ในระบบ SAP T-Code : ZCSR0	1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	100%
	1.2.1 เรียกเก็บค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า หลังจากที่ได้รับการแจ้งหนี้ ให้ครบถ้วน เป้าหมาย 80 %	1.2.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	80%
	1.2.1 เรียกเก็บค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า หลังจากที่ได้รับการแจ้งหนี้ ให้ครบถ้วน เป้าหมาย 80 %	1.2.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	80%
	1.2.1 เรียกเก็บค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า หลังจากที่ได้รับการแจ้งหนี้ ให้ครบถ้วน เป้าหมาย 80 %	1.2.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	80%
	1.2.2 ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย ตั้งหนี้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)	1.2.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	100%
	1.2.2 ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย ตั้งหนี้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)	1.2.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	100%
	1.2.2 ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย ตั้งหนี้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)	1.2.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	100%
	2.1 ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน ให้รหัสบริการ (Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วน 100 %	2.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	5
	2.1 ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน ให้รหัสบริการ (Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วน 100 %	2.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	
	2.1 ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน ให้รหัสบริการ (Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วน 100 %	2.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	
	3.1 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานและปิดใบสั่งงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่ ประเภทใบสั่งงาน ZW01(กิจกรรม Z01) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วน ให้ทันภายในรอบการรั	3.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	95
	3.1 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานและปิดใบสั่งงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่ ประเภทใบสั่งงาน ZW01(กิจกรรม Z01) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วน ให้ทันภายในรอบการรั	3.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	95
	3.1 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานและปิดใบสั่งงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่ ประเภทใบสั่งงาน ZW01(กิจกรรม Z01) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วน ให้ทันภายในรอบการรั	3.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	95
	3.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระเงินจากผู้	3.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	90
	3.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระเงินจากผู้	3.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	90
	3.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระเงินจากผู้	3.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	90
	4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงาน	4.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	0
	4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงาน	4.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	0
	4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงาน	4.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	0
	4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้นปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน	4.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	77
	4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้นปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน	4.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	57
	4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้นปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน	4.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	82
	5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส	5.1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	86.00
	5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส	5.1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	46.00

	5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ข	5.1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	40.00
	5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 39	5.1.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	แห่ง	86.00
	5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 40	5.1.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.นยน.	แห่ง	46.00
	5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 41	5.1.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	กฟส.	กฟส.บท.	แห่ง	40.00
	7.1 งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS	7.1	L6 งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	ต้น	600
	7.1 งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS	7.1	L6 งานตามนโยบาย	กฟส.	กฟส.นยน.	ต้น	300
	7.1 งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS	7.1	L6 งานตามนโยบาย	กฟส.	กฟส.บท.	ต้น	300
	8.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2 ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564	8.1	L6 งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.ดอ.	เส้นทาง	10
	8.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2 ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564	8.1	L6 งานตามนโยบาย	กฟส.	กฟส.นยน.	เส้นทาง	4
	8.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2 ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564	8.1	L6 งานตามนโยบาย	กฟส.	กฟส.บท.	เส้นทาง	4