

ผลการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ชื่อผู้รับใบอนุญาต :	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด
เขตพื้นที่ดำเนินงาน :	เขตพื้นที่ดำเนินงานอื่นๆ
ปี :	2566

พื้นที่ เลขที่ใบอนุญาต :	อุตสาหกรรม กทพ 01-4/60-165	ดัชนี	เกณฑ์ประเมิน	กรณีรวมทุกเหตุการณ์		กรณีไม่รวมเหตุการณ์ตามข้อ 7		สรุปข้อมูล กรณีค่าดัชนีไม่ผ่านเกณฑ์ (ทั้งกรณีรวม หรือไม่รวมเหตุการณ์ตามข้อ 7)			
				ค่าดัชนี	ผลประเมิน	ค่าดัชนี	ผลประเมิน	สาเหตุ	การแก้ไขและผล	แนวทางการป้องกัน	อ้างอิงเอกสาร/หนังสือ
		D1 : SAIFI (ครั้ง/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า)	ไม่มากกว่า 2.7	0.1801	ผ่าน	0.0625	ผ่าน				
		D2 : SAIDI (นาที/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า)	ไม่มากกว่า 60.13	32.1654	ผ่าน	17.8125	ผ่าน				
		D3: Distribution loss (%)	ไม่เกิน 5.34%	0	ผ่าน	0	ผ่าน				

D1 คือ ค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้ไฟฟ้าหนึ่งรายในหนึ่งปีโดยเทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (System Average Interruption Frequency Index: SAIFI)

D2 คือ ค่าเฉลี่ยของระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้ไฟฟ้าหนึ่งรายในหนึ่งปีโดยเทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (System Average Interruption Duration Index: SAIDI)

D3 คือ ร้อยละของความสูญเสียของระบบจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งเป็นการเปรียบเทียบระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับเข้ามาในระบบจำหน่ายไฟฟ้า และพลังงานไฟฟ้าที่นำออกจากระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution Loss) ประกอบด้วย พลังงานไฟฟ้าสูญเสียทางเทคนิค และ พลังงานไฟฟ้าสูญเสียที่ไม่ใช่ทางเทคนิค

พลังงานไฟฟ้าสูญเสียทางเทคนิค (Technical losses) หมายถึง พลังงานไฟฟ้าสูญเสียในอุปกรณ์ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งส่วนใหญ่มาจาก 4 ส่วนสำคัญ ได้แก่ สายป้อนแรงดันสูง หม้อแปลงจำหน่าย สายป้อนแรงดันต่ำ และจุดต่อของอุปกรณ์

พลังงานไฟฟ้าสูญเสียที่ไม่ใช่ทางเทคนิค (Non-Technical losses) หมายถึง พลังงานไฟฟ้าสูญเสียในส่วนอื่นที่ไม่เกี่ยวกับอุปกรณ์หลักในระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งคิดจากการนำพลังงานไฟฟ้าสูญเสียในระบบจำหน่ายรวมหักด้วยพลังงานไฟฟ้าสูญเสียทางเทคนิค โดยพลังงานไฟฟ้าสูญเสียที่ไม่ใช่ทางเทคนิคอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความคลาดเคลื่อนของอุปกรณ์วัดปริมาณไฟฟ้า การติดตั้งมิเตอร์

เหตุการณ์ตามข้อ 7 หมายถึง เหตุสุจริต หรือเหตุจำเป็นที่ยังอันไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ หรือเหตุการณ์ใหญ่ที่ส่งผลกระทบต่อหน่วยงาน

“เหตุสุจริต” หมายถึง เหตุใดๆอันจะเกิดขึ้นก็ดั้น เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้กระทั่งบุคคลผู้ต้องประสบบหรือใกล้จะต้องประสบบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควร อันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น และหมายถึงเหตุหนึ่งเหตุใด หรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

(1) การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลง ทางกฎหมายซึ่งทำให้การไฟฟ้าหรือเจ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่อาจปฏิบัติตามระเบียบ กทพฯ ได้

(2) การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

(3) การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจลาจล การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดโรงงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การอนสิทธิใด ๆ

(4) อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ ภาวะระเบิด

(5) เหตุขัดข้องในระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาต อันเนื่องจากเหตุที่เกิดจากระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบโครงข่ายไฟฟ้าอื่น หรือเกิดจากอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาต ซึ่งอยู่นอกขอบเขตความรับผิดชอบของผู้รับใบอนุญาต

หมายเหตุ: “เหตุสุจริต” ตามความหมายนี้ใช้เฉพาะภายใต้ขอบเขตระเบียบ กทพ. ว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า เท่านั้น

ผลการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ชื่อผู้รับใบอนุญาต :	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด
เขตพื้นที่ดำเนินงาน :	เขตพื้นที่ดำเนินงานอื่นๆ
ปี :	2566

พื้นที่	ดัชนี	กรณีรวมทุกเหตุการณ์	กรณีไม่รวมเหตุการณ์ตามข้อ 7	
...	จำนวนครั้งที่เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับที่ผู้ใช้ไฟฟ้า ได้รับผลกระทบ	Planned	1	1
		Unplanned	2	0
	ระยะเวลาที่เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าดับที่ผู้ใช้ไฟฟ้า ได้รับผลกระทบ	Planned	285	285
		Unplanned	244	0
	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด		17	17
	D1 : SAIFI (ครั้ง/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า)		0.180147059	0.0625
	D2 : SAIDI (นาที/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า)		32.16544118	17.8125
	D3: Distribution loss (%)		0	0

* หมายเหตุ: ใส่เครื่องหมาย "-" หากไม่มีข้อมูล โดยให้ระบุเหตุผล

ผลการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ชื่อผู้รับใบอนุญาต :	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด
เขตพื้นที่ดำเนินงาน :	เขตพื้นที่ดำเนินงานอื่นๆ
25/4/23	2566
สถิติ 5 ปี:	2561-2565

*รายงานเมื่อมีผลการดำเนินงานครบทั้ง 4 ไตรมาส

พื้นที่/ดัชนี		ค่าดัชนีรายปี				
		2561	2562	2563	2564	2565
...	D1 : SAIFI (ครั้ง/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า)	2.34	0.23	0	0.14	0.27
	D2 : SAIDI (นาที/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า)	111.97	3.21	0	84.34	18.7
	D3: Distribution loss (%)					

สรุปเหตุการณ์ (ถ้ามี)		ค่าดัชนีรายปี				
		2561	2562	2563	2564	2565
D1 : SAIFI	กรณีรวมทุกเหตุการณ์	23	3	0	2	4
	กรณีไม่รวมเหตุการณ์ตามข้อ 7					
D2 : SAIDI	กรณีรวมทุกเหตุการณ์	1101	42	0	1230	271
	กรณีไม่รวมเหตุการณ์ตามข้อ 7					
D3: Distribution loss						

* หมายเหตุ: ใส่เครื่องหมาย "-" หากไม่มีข้อมูล โดยให้ระบุเหตุผล

ข้อมูลสถิติเหตุการณ์ไฟฟ้าดับ (ครั้ง)

ลำดับที่	พื้นที่เขตไฟฟ้าที่เกิดเหตุการณ์	ประเภทพื้นที่ที่เกิดเหตุการณ์	วันที่เกิดเหตุการณ์	เวลาที่เกิดเหตุการณ์	วันที่แก้ไขเหตุการณ์	เวลาที่แก้ไขเหตุการณ์	ระยะเวลาไฟฟ้าดับ (นาที)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบ (ราย)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบ* ระยะเวลาที่เกิดไฟฟ้าดับ (ราย-นาที)	สาเหตุไฟฟ้าดับ	ประเภทเหตุการณ์ 1 (Planned/Unplanned)	ประเภทเหตุการณ์ 2 (ทั่วไป/ตามข้อ 7)	ประเภทเหตุการณ์ 3 (อยู่ใน/นอกขอบเขตความรับผิดชอบของผู้รับใบอนุญาต)	การแก้ไขปัญหา	การรายงานต่อ สำนักงาน กพท.
1			02/01/2566	8:30:00	02/01/2566	13:30:00	285	1	285	ขนาบลูกค้ารายใหม่	Planned	ทั่วไป	อยู่ในขอบเขตความรับผิดชอบของผู้รับใบอนุญาต		
2			25/04/2566	17:02:00	25/04/2566	18:36:00	94	1	94	ฟ้าผ่า	Unplanned	ตามข้อ 7	อยู่ในขอบเขตความรับผิดชอบของผู้รับใบอนุญาต		
3			25/04/2566	17:06:00	25/04/2566	19:36:00	150	1	150	ฟ้าผ่า	Unplanned	ตามข้อ 7	อยู่ในขอบเขตความรับผิดชอบของผู้รับใบอนุญาต		
									0						
									0						