



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.ลป.

เลขที่ น.๑ ลป.(วต.) ๒๒๗๙/๕๕๕๑

เรื่อง สรุปรายงานผลการดำเนินการสถานะการให้บริการประชาชนแบบฟอร์ม FM-ES-๖๘/๐๒

ถึง กฟน.๑.

วันที่ ๙ กรกฎาคม ๒๕๖๑

เรียน อก.บล.(น.๑)

กฟจ.ลำปาง ได้รวบรวมข้อมูลตามแบบฟอร์ม FM-ES-๖๘/๐๒ ประจำเดือน มิถุนายน ๒๕๖๑
เรียบร้อยแล้ว ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นายยรรยง ดวงปิ่นตา)

รจก.ลป. ปฏิบัติงานแทน ผจก.ลป.

Scanned - 11/11/2021

แผนกวิศวกรรมและการตลาด



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปริมาณงานด้านคำร้องขอมีเตอร์ ประจำปี 2561

คำร้อง/ต	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
ติดตั้งใหม่	141	99	144	105	114	114							717
ไฟชั่วคราว	41	46	44	42	33	39							245
ไฟสาธารณะ	0	2	2	0	0	0							4
ต่อกลับ	1	2	0	1	2	2							8
เลิกใช้ไฟ	53	32	35	28	29	5							182
ย้ายจุดติดตั้ง	12	8	8	4	10	10							52
โอนเปลี่ยนชื่อ	47	52	60	67	59	47							332
เพิ่มขนาด	27	39	42	55	45	43							251
ลดขนาด	5	1	1	1	3	1							12
แก้ไขประวัติ	1	2	2	0	1	1							7
เปลี่ยนประเภท	25	28	23	28	6	25							135
ตัดฝาก	3	3	3	0	1	0							10
ตัดค้างค่าไฟ	1,497	1,674	0	947	1,062	1,046							6,226
ตรวจสอบระบบไฟฟ้า	6	2	2	2	0	0							12
รวม	1,859	1,990	366	1,280	1,365	1,333	0	0	0	0	0	0	8,193



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานผลการดำเนินงานขยายเขตระบบจำหน่าย (งบผู้ซื้อไฟ) กฟจ.ลำปาง ประจำปี 2561

1. ผลการดำเนินงานตามคู่มือบริการประชาชนของกระทรวงมหาดไทย

เป้าหมาย	ไตรมาส 1			รวม ไตรมาส 1	ไตรมาส 2			รวม ไตรมาส 2	ไตรมาส 3			รวม ไตรมาส 3	ไตรมาส 4			รวม ไตรมาส 4	รวม ปี 2561	ปัญหาอุปสรรค ในการดำเนินการ
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
แรงต่ำ ไม่เกิน 250 เมตร ภายใน 15 วันทำการ	11	30	15	56	9	11	9	29				0			0	96		
	0	0	0	0	0	0	0	0				0			0	0		
คิดเป็นร้อยละ	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0		
แรงต่ำ ไม่เกิน 1,000 เมตร ภายใน 30 วันทำการ	2	3	0	5	0	2	1	3				0			0	10		
	0	0	0	0	0	0	0	0				0			0	0		
คิดเป็นร้อยละ	100.0	100.0	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	100.0	100.0	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0		
แรงสูง ไม่เกิน 500 เมตร หม้อแปลงไม่เกิน 250 KVA ภายใน 40 วันทำการ	0	2	1	3	1	4	1	6				0			0	13		
	0	0	0	0	0	0	0	0				0			0	0		
คิดเป็นร้อยละ	#DIV/0!	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0		
แรงสูง ไม่เกิน 5,000 เมตร หม้อแปลงไม่เกิน 500 KVA ภายใน 55 วันทำการ	0	0	0	0	0	2	0	2				0			0	4		
	0	0	0	0	0	0	0	0				0			0	0		
คิดเป็นร้อยละ	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0		
รวมทั้งสิ้น	13	0	0	13	10	0	0	10				0			0	23		
ดำเนินการได้ตามแผน	13	0	0	13	10	0	0	10				0			0	23		
คิดเป็นร้อยละ	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0		

2. รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ

เป้าหมาย	ไตรมาส 1				ไตรมาส 2				ไตรมาส 3				ไตรมาส 4				รวม ไตรมาส 4	รวม ปี 2561	ปัญหาอุปสรรค ในการดำเนินการ
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม ไตรมาส 1	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม ไตรมาส 2	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม ไตรมาส 3	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม ไตรมาส 4			
3.1.2.2.1 หม้อแปลงขนาด รวมกันไม่เกิน 250 เครือ ภายใน 35 วัน	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0	100.0	100.0	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#VALUE!	5	
คิดเป็นร้อยละ	0	0	0	0	1	1	0	2				0				0	0	0	
3.1.2.2.2 หม้อแปลงขนาด รวมกันไม่เกิน 250 เครือ ภายใน 35 วัน	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	100.0	100.0	100.0	#DIV/0!	100.0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100.0	4	
คิดเป็นร้อยละ	0	1	0	1	1	1	0	2				0				0	0	0	