

PMR Operational Report

Operation Number	EC-L1136	Chief of Operations Validation Date	10/05/17
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2017	Division Chief Validation Date	
Last Update	09/29/17	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Distribution Network Rehabilitation Program	Loan Number	3187/OC-EC, 3188/CH-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	EN-REH - ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Team Leader	ECHEVERRIA, CARLOS BLADIMIR	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	ECUADOR
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE ECUADOR		

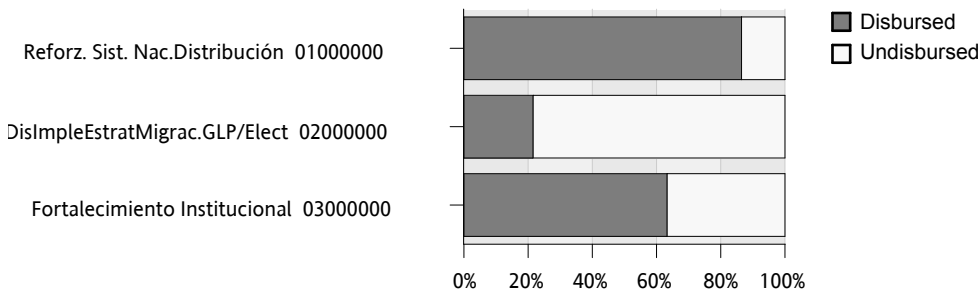
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Project fully implemented PMAS		

Financial Data

Item	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disb	Undisbursed Amount
EC-L1136	220,000,000	220,000,000	27,400,000	0	247,400,000	220,000,000	208,822,061.06	94.92%	11,177,938.94
Aggregated	220,000,000	220,000,000	27,400,000	0	247,400,000	220,000,000	208,822,061.06	94.92%	11,177,938.94

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please note that the Overall Stage represents the stage of the operation at the time of this report's publication, which might not necessarily match the stage of the operation during the PMR Cycle to which the report pertains. Please also note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

Impact Nbr. 0: Mitigación del Cambio Climático

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2018
0.0	Emisiones de CO2 asociadas al consumo de GLP en el sector residencial (KTon CO2eq/año)	KTon CO2	3055.0	2013	P	444.00
					P(a)	444.00
					A	
Details						
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Impact Nbr. 1: Eficiencia en la distribución

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2018
1.0	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	%	12.7	2013	P	11.40
					P(a)	11.40
					A	
Details						
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto						
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 2: Componente III ¿ Fortalecimiento Institucional

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2018
2.0	Número de empleados de las EED capacitados en operación y mantenimiento del SND	Numero	0.0	2013	P		1,200.00
					P(a)		1,200.00
					A		

Details

Means of verification: Evaluación Final de Proyecto

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No
-------------------	----	----------------------	----

	Número de mujeres capacitadas.				P		480.00
					P(a)		480.00
					A		

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2018
2.1	Número de mujeres contratadas en las consolotorías de las EED	Numero	0.0	2013	P		10.00
					P(a)		10.00
					A		

Details

Means of verification: Evaluación Final de Proyecto

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No
-------------------	----	----------------------	----

Outcome Nbr. 1: Componente II ¿Diseño para implementación de la estrategia para la migración de GLP a electricidad en el sector residencial

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2018
1.0	Estrategia para el desplazamiento de GLP por electricidad, implementado	Numero	0.0	2013	P		1.00
					P(a)		
					A		

Details

Means of verification: Evaluación Final de Proyecto

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No
-------------------	----	----------------------	----

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2018
1.1	Esquema de tarifa eléctrica para el desplazamiento de GLP por electricidad en vigencia	Numero	0.0	2013	P		1.00
					P(a)		
					A		
Details							
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Outcome Nbr. 0: Componente I ¿ Expansión y reforzamiento para mejoramiento de la capacidad y calidad de transmisión del SNT

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2018
0.0	FMlk_RED: Número de interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución. (Número de Fallas del Sistema de Distribución).	Fallas	13.72	2013	P		9.60
					P(a)		
					A		
Details							
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	EOP 2018
0.1	TTIk_RED: Tiempo Total de las interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución.	Horas	15.23	2013	P		10.50
					P(a)		
					A		
Details							
Means of verification: Evaluación Final de Proyecto							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I ¿ Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
1.1	Proyectos de líneas de Subtransmisión nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Kms	P	0	178	0	15,685,850.19
			P(a)	0	184.2	1,582,095.4	18,914,083.17
			A	6.7	190.9	675,883.75	17,832,083.14
1.2	Proyectos de Subestaciones, nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Proyectos	P	13	78	3,658,936.99	81,864,169.32
			P(a)	12	78	3,824,073.36	82,188,946.44
			A	8	74	885,827.61	78,825,803.65
1.3	Proyectos de línea Distribución ejecutados nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Kms	P	0	2,737	0	135,393,077.19
			P(a)	0	3,254.6	7,519,105.13	132,016,343.62
			A	22	3,276.6	2,363,881.17	126,025,663.53
1.4	Campañas de socialización implementadas, para la construcción de proyectos del SND	Campañas	P	7	20	8,715.27	313,317.49
			P(a)	7	20	6,859.55	304,602.23
			A	1	14	0	297,742.68

Component Nbr. 2 Componente I ¿ Diseño para implementación de la estrategia para la migración de GLP a electricidad en el sector residencial

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
2.1	Análisis integral de mercado de GLP, aprobado.	Estudio	P	0	1	0	206,417.12
			P(a)	0	1	0	815,728.48
			A	0	1	0	815,728.48
2.2	Análisis de los Hábitos de Consumo Energético en el Sector Residencial, aprobado.	Estudio	P	0	1	0	101,568.77
			P(a)	0	1	0	101,568.77
			A	0	1	0	101,568.77
2.3	Un modelo de gestión del Programa de Cocción Eficiente, aprobado.	Modelo	P	0	1	0	502,387.2
			P(a)	1	1	12,991.8	502,387.93
			A	0	0	14,809.83	401,623.62
2.4	Plan de monitoreo de indicadores energéticos, sociales, económicos y ambientales.	Estudio	P	0	1	0	309,626.24
			P(a)	1	1	0	309,626.24
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 3 Componente III ¿ Fortalecimiento Institucional

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2018	2017	EOP 2018
3.1	Cursos de capacitación a las EED finalizados.	Cursos	P	4	17	310,464	1,680,000
			P(a)	6	17	88,660.93	853,514.8
			A	6	17	115,789	880,642.87
3.2	Diseños Definitivos para proyectos del RSND	Diseños	P	0	51		5,464,160.97
			P(a)	0	54	1,068,834.12	5,522,347.98
			A	6	60	144,059.83	4,597,573.69

Other Cost

	Apoyo a la ejecución del programa en las EED, contratados.	P			643,104	2,238,049.97
		P(a)			193,271.48	1,946,258.36
		A			22,356.99	1,775,343.87
	Costos de administración, evaluación técnica, financiera	P			300,000	1,000,000
		P(a)			167,320.62	1,000,000
		A			116,240.79	622,469.57

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Equipos, software, informáticos para mejora en la Gestión del Servicio	P			0	2,641,375.54
		P(a)			1,472,631.45	3,661,771.33
		A			490,433.7	2,679,573.58

Total Cost

	Total Cost	P			4,921,220.26	247,400,000
		P(a)			15,935,843.84	248,137,179.35
		A			4,829,282.67	234,855,817.45

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section