

PMR Operational Report

Operation Number	EC-L1219	Chief of Operations Validation Date	10/17/19
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2019	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/16/19	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Program for the Reconstruction of Electricity Infrastructure in Areas Affected by the Earthquake in Ecuador	Loan Number	3906/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	EN-REH - ENERGY-ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Team Leader	THYS, PIERRE KENOL	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		

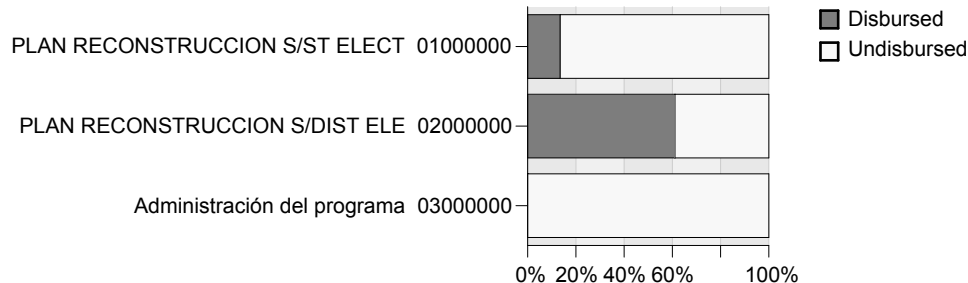
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Se notó que la legislación nacional de Ecuador no contempla compensación por las restricciones impuestas por la servidumbre a los propietarios y solo compensa por el área de las torres y por los bienes afectados (cultivos, arboles, estructuras etc.), algo que aparenta no estar plenamente conforme con las buenas prácticas internacionales y las políticas del Banco ya que las restricciones impuestas en la servidumbre por debajo de las línea, como el hecho que no se puede plantar árboles por ejemplo, deberá ser compensado. Sin embargo, basado en las explicaciones se entiende que el CELEC ha manejado el proceso de compensación según la legislación nacional de forma completa incluyendo compensación en especie por el impacto de vías de accesos temporales y fijos. Ademas, se solicita a MEED / CELEC 1) de aplicar la misma estrategia exitosa de evitar y/o minimizar el impacto negativa para la línea de S/E Portoviejo II a S/E Playa Prieta donde el diseño actual pasa por una zona de bosque de Ce		

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-L1219	60,000,000	60,000,000	9,234,000	0	69,234,000	60,000,000	30,759,223.48	51.27%	29,240,776.52
Aggregated	60,000,000	60,000,000	9,234,000	0	69,234,000	60,000,000	30,759,223.48	51.27%	29,240,776.52

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please 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

No information available for this section

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 0: Resultado 1. Contribuir a restablecer el suministro eléctrico del sistema de subtransmisión de las EED afectadas por el terremoto.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2020
0.0	Energía media suministrada por las EED a través del sistema de subtransmisión en las provincias afectadas de Manabí, Esmeraldas y Santo Domingo (GWh/mes)	GWh/mes	72.65	2016	P			90.83
					P(a)		90.83	90.83
					A	87.30		87.30
Details								
Means of verification: Reporte de medio término y fin del Programa								
Observations: MEER. Forma de cálculo del indicador: Es el promedio de la energía total que ingresa mensualmente a los sistemas eléctricos de las Unidades de Negocios de CNEL-EP Manabí, Esmeraldas y Santo Domingo. Fuente: Reporte Balance Energético ARCONEL. Línea de Base abril 2016. (UN-Esmeraldas: 46.93 GWh + UN-Manabí: 117.19 GWh + UN-Santo Domingo: 53.82 GWh) /3 = 72.65 GWh.								
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No		

Outcome Nbr. 1: Resultado 2. Facilitar el aprovisionamiento confiable del servicio eléctrico a los usuarios finales mediante la implementación de proyectos de distribución.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2020
1.0	FMIk: Frecuencia Media de Interrupciones por kVA instalado en las provincias de Manabí, Esmeraldas y Santo Domingo.	Número de fallas año	13.50	2016	P			7.76
					P(a)		7.76	7.76
					A	7.52		7.52
Details								
Means of verification: Reporte de Medio Término y Final								
Observations: MEER. La meta se establece según proyecciones de las EED de las zonas afectadas.								
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2020
1.1	TTIk: Tiempo Total de interrupciones por kVA instalado en las provincias de Manabí, Esmeraldas y Santo Domingo	Número de horas año	25.24	2016	P			14.75
					P(a)		14.75	14.75
					A	9.33		9.33
Details								
Means of verification: Reporte de Medio Término y Fin del Programa.								
Observations: MEER. La meta se establece según proyecciones de las EED de las zonas afectadas.								
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I. Plan de reconstrucción integral del sistema de subtransmisión eléctrica

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2020	2019	EOP 2020
1.1	Proyectos de subtransmisión, fiscalizados y energizados	No. de Proyectos	P	16	27	20,808,399.3	47,188,000
			P(a)	7	27	9,523,436.98	47,188,000
			A	0	2	5,859,412.98	11,927,961

Component Nbr. 2 Componente II. Plan de reconstrucción integral del sistema de distribución eléctrica

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2020	2019	EOP 2020
2.1	Proyectos de distribución, fiscalizados y energizados.	No. de Proyectos	P	5	26	4,039,485.47	20,916,000
			P(a)	8	26	7,527,230.2	20,916,000
			A	1	19	3,180,394.29	15,535,418.09

Other Cost

	Administración del Programa	P			376,666.67	1,130,000
		P(a)			130,000	1,130,000
		A			203,381.13	203,381.13

Total Cost

	Total Cost	P			25,224,551.44	69,234,000
		P(a)			17,180,667.18	69,234,000
		A			9,243,188.4	27,666,760.22

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Project Management Capacity
Project Monitoring & Evaluation
Stakeholder Priorities