

PMR Public Report

Operation Number	EC-L1231	Chief of Operations Validation Date	10/13/21
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2021	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/01/21	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Modernization and Renewal Program for Ecuador's Power System	Loan Number	4600/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ENERGIA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	Sector/Subsector	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		

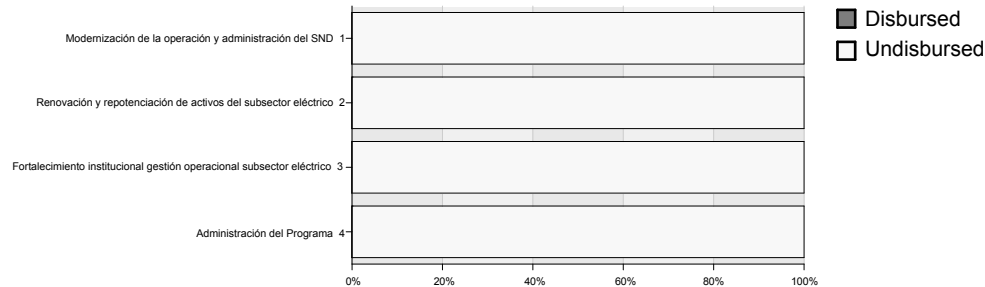
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	El programa está empezando con actividades de ejecución y la agencia ejecutora está demostrando la adecuada implementación del MGAS y de las medidas de manejo incluidas en el PGAS. Asimismo, la agencia ejecutora cuenta con un sistema para gestionar y archivar los respectivos documentos socioambientales donde están contenidos los registros, certificados o licencias ambientales según corresponda, los planes y actividades socioambientales. La agencia ejecutora ya ha realizado programas financiados por el Banco y sus especialistas ambientales y sociales cuentan con experiencia en proyectos con el Banco.		

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-L1231	100,000,000	100,000,000	34,270,040	0	134,270,040	100,000,000	22,646,400	22.65%	77,353,600
Aggregated	100,000,000	100,000,000	34,270,040	0	134,270,040	100,000,000	22,646,400	22.65%	77,353,600

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 Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 1: Aumento en la confiabilidad del SND, mediante la mejora de los indicadores globales de calidad en distribución

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.0	FMIk, frecuencia media de interrupciones por kVA.	fallas/año	6.14	2019	2024	P	6.12
						A	

Details

Means of verification: Informe Anual de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables

Observations: Ver metodología de cálculo en la Regulación ARCONEL No 005-18 de 2018

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

The General Development
bjective indicator target is
expected to be observed by
the operation's "Fully
Justified" date
inConvergence (CO)

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.2	TTIk, tiempo total de interrupciones (horas)	horas/año	7.65	2019	2024	P	7.63
						A	

Details

Means of verification: Informe Anual de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables

Observations: Ver metodología de cálculo en la Regulación ARCONEL No 005-18 de 2018

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

The General Development
bjective indicator target is
expected to be observed by
the operation's "Fully
Justified" date
inConvergence (CO)

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 0: Aumento en la capacidad firme de transformación del SNT

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
0.0	Megavoltio-Amperios firmes adicionales	MVA	0.00	2020	P	92.00	684.00	684.00
					A			
Details								
Means of verification: Reporte de avance del programa								
Observations: La metodología de cálculo se establece en el Plan de Evaluación y Monitoreo								
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No			

Specific Development Objectives Nbr. 1: Incremento en la cobertura eléctrica

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
1.2	Viviendas con acceso a servicio eléctrico nuevo o mejorado en el área de influencia del programa	# of households	0.00	2020	P	52,246.00	54,006.00	54,006.00
					A			
Details								
Means of verification: Reporte de avance del programa								
Observations: Se contabilizan únicamente las conexiones directas que se benefician del programa. Este indicador contribuye con el Marco de Resultados Corporativos								
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No	

Specific Development Objectives Nbr. 2: Mejora de la infraestructura eléctrica nacional

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
2.3	Líneas de distribución eléctrica (mejoradas)	Electricity transmission and distribution lines (km)	0.00	2020	P	748.00	835.00	835.00
					A			
Details								
Means of verification: Reporte de avance del programa								
Observations: La metodología de cálculo se establece en el Plan de Evaluación y Monitoreo. Este indicador contribuye con el Marco de Resultados Corporativos								
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No	

Specific Development Objectives Nbr. 3: Planificación energética integral fortalecida

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
3.0	Plan Energético Nacional, aprobado por el MERNNR	#	0.00	2020	P	0.00	1.00	1.00
					A			
Details								
Means of verification: Plan Energético Nacional publicado								
Observations: El Plan Energético Nacional tendrá un enfoque integral de planificación energética, tanto del sector eléctrico, como de hidrocarburos								
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No	

Specific Development Objectives Nbr. 4: Gestión ambiental fortalecida en el manejo y almacenamiento temporal de equipos retirados de servicio

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2024	EOP 2024
4.0	Empresas eléctricas de distribución usando nuevos procesos de gestión ambiental para la deposición de equipos retirados de servicio	#	0.00	2020	P	0.00	4.00	4.00
					A			
Details								
Means of verification: Informe de Evaluación Final del Programa								
Observations: -								
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1. Modernización de la operación y administración del SND

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
1.1	Proyectos de modernización en subtransmisión, energizados	# Proyectos	P	1	11	2,807,356	4,788,627
			P(a)	0	11	922,829	4,788,627
			A	0	0	0	0
1.2	Proyectos de modernización en distribución, energizados	# Proyectos	P	2	40	8,050,167	14,146,897
			P(a)	0	40	2,646,238	14,146,897
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 2 Componente 2: Renovación y repotenciación de activos del subsector eléctrico

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
2.1	Ampliación S/E Taday, energizada	# Proyectos	P	0	1	3,409,846	5,577,788
			P(a)	0	1	2,179,220	5,577,788
			A	0	0	332	332
2.2	Ampliación S/E Durán, energizada	# Proyectos	P	0	1	990,100	1,560,489
			P(a)	0	1	632,769	1,560,489
			A	0	0	0	0
2.3	Ampliación S/E Posorja, energizada	# Proyectos	P	0	1	2,503,399	4,174,053
			P(a)	0	1	1,599,913	4,174,053
			A	0	0	172	172
2.4	Ampliación S/E Esmeraldas, energizada	# Proyectos	P	0	1	2,849,463	5,687,029
			P(a)	0	1	1,821,082	5,687,029
			A	0	0	13,877.12	13,877.12
2.5	Ampliación S/E Esclusas, energizada	# Proyectos	P	0	1	10,694,566	17,336,661
			P(a)	0	1	6,834,859	17,336,661
			A	0	0	51,374.4	51,374.4
2.6	Ampliación S/E Salitral, energizada	# Proyectos	P	0	1	23,067,764	38,503,972
			P(a)	0	1	14,742,526	38,503,972
			A	0	0	42,705.6	42,705.6
2.7	Proyectos de repotenciación en subtransmisión, energizados	# Proyectos	P	0	12	8,408,791	13,347,144
			P(a)	0	12	2,764,124	13,347,144
			A	0	0	52,280	52,280
2.8	Proyectos de repotenciación en distribución, energizados	# Proyectos	P	20	92	19,782,401	24,467,900
			P(a)	10	92	6,502,839	24,467,900
			A	3	3	1,101,017.2	1,101,017.2

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 3 Componente 3. Fortalecimiento institucional para la gestión operacional del subsector eléctrico

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
3.1	Empresas eléctricas reforzadas en gestión ambiental de residuos	# Empresas	P	1	4	1,037,512	1,096,480
			P(a)	0	4	0	1,096,480
			A	0	0	0	0
3.2	Unidad de Análisis y Prospectiva Energética, fortalecida	# Unidades	P	0	1	885,114	2,383,000
			P(a)	0	1	0	2,383,000
			A	0	0	0	0
3.3	Plan de Acción de Género para el Sector Eléctrico, ejecutado	Plan de acción ejecutado	P	0	1	0	200,000
			P(a)	0	1	0	200,000
			A	0	0	0	0

Other Cost

	Unidad de Gestión del Proyecto	P			0	660,000
		P(a)			0	660,000
		A			0	0
	Auditorías Financieras	P			41,782	150,000
		P(a)			0	150,000
		A			0	0
	Evaluaciones intermedia y final	P				190,000
		P(a)				190,000
		A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			84,528,261	134,270,040
		P(a)			40,646,399	134,270,040
		A			1,261,758.32	1,261,758.32

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
1	Active		Economic and Financial Environment
	Response actions		
	1.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
2	Active		Economic and Financial Environment
	Response actions		
	2.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Inactive		Legal Environment
	Response actions		
	3.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE
	3.2	Management Strategy	Status
		AVOID	INACTIVE
	3.3	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
4	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	4.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
5	Active		Economic and Financial Environment

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
	Response actions		
	5.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE
Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
6	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	6.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Others - Dimensions Related to Public Processes/ Actors