

PMR Public Report

Operation Number	EC-L1223	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	Support for the Advancement of the Energy Matrix Transition in Ecuador	Loan Number	4343/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
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		

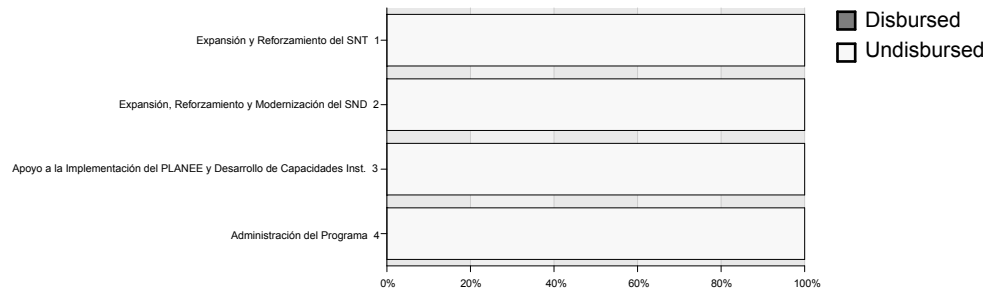
Environmental and Social Safeguards

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 ha generado todos sus instrumentos para atender los riesgos ambientales y sociales. La agencia ejecutora ha desarrollado un sistema de seguimiento socio ambiental con base a la norma ISO 14001, cuenta con instrumentos que permiten realizar un adecuado seguimiento socio ambiental enmarcados en las salvaguardas del BID y dar cumplimiento a la normativa nacional. Cuentan con formatos para la socialización de los proyectos, para el informe trimestral y semestral, para las inspecciones de campo del área ambiental a todos los proyectos, para el registro de desechos con pesos por tipo, para el registro de transformadores retirados de la obra y su identificación con la presencia o no de materiales peligrosos, para el reporte de materiales retirados de cada proyecto, acta de compromisos ante quejas y reclamos que serán gestionadas por el área ambiental de cada ejecutor de Proyecto, protocolos para llevar adelante la servidumbre de paso, protocolos para el tratamiento de PBCs y procedimientos para llevar adelante auditorias de cumplimiento. Las obras iniciarán el 2022 donde se podrá apreciar la implementación de todos los instrumentos y del sistema ambiental desarrollado por el MERNNR		

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-L1223	150,000,000	150,000,000	83,793,776	70,000,000	303,793,776	150,000,000	35,962,509.29	23.98%	114,037,490.71
Aggregated	150,000,000	150,000,000	83,793,776	70,000,000	303,793,776	150,000,000	35,962,509.29	23.98%	114,037,490.71

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: Reducción de emisiones de CO2 anuales

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
1.0	Mitigación del cambio climático - Emisiones de CO2 anuales evitadas por desplazamiento de combustibles fósiles de la agroindustria camaronera.	TonCO2/año	0.00	2019	2024	P	38,800.00
						A	

Details

Means of verification: Informe de avance del programa de Eficiencia Energética (EE) en la agroindustria.

Observations: A realizar por la Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica y la Dirección de Eficiencia Energética

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

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

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 0: Componente I – Expansión y reforzamiento del Sistema Nacional de Transmisión (SNT).

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.0	Índice de cargabilidad de la Subestación Policentro	%	83.00	2020	P		83.00	40.00
					A			

Details

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

Observations: La cargabilidad de la SE consiste en el promedio de la cargabilidad de los todos transformadores de dicha SE

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.1	Índice de cargabilidad de la Subestación Mulaló	%	66.00	2020	P		69.00	30.00
					A			

Details

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

Observations: La cargabilidad de la SE consiste en el promedio de la cargabilidad de los todos transformadores de dicha SE

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.2	Índice de cargabilidad de la Subestación Posorja	%	99.00	2020	P		99.00	75.00
					A			

Details

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

Observations: La cargabilidad de la SE consiste en el promedio de la cargabilidad de los todos transformadores de dicha SE

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
0.3	Capacidad disponible de transmisión para intercambios regionales de Ecuador	MW	460.00	2020	P		460.00	470.00
					A			

Details

Means of verification: Informe de operación de las interconexiones eléctricas. Transelectric

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Observations: La metodología de cálculo es la misma que en el Plan de Evaluación y Monitoreo (PME)

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

Specific Development Objectives Nbr. 1: Componente II – Expansión y modernización del SND

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.0	FMIk: Frecuencia media de interrupciones por kVA.	fallas/año	6.14	2019	P	6.13		6.12	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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.1	TTIk: Tiempo Total de interrupciones (horas).	horas/año	7.65	2019	P	7.64		7.63	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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.2	Viviendas adicionales atendidas por el programa FERUM.	# of households	0.00	2019	P	8,134.00		18,326.00	18,326.00
					A				

Details

Means of verification: Reporte de avance del programa

Observations: Se incluyen viviendas con nuevo servicio y viviendas con servicio mejorado

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
1.3	Agroindustrias camaroneras con servicio eléctrico en uso, atendidas por el programa.	No. de fincas	0.00	2019	P	82.00		400.00	400.00
					A				

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Details									
Means of verification: Reporte de avance del programa									
Observations: .									
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No		

Specific Development Objectives Nbr. 2: Componente III – Apoyo a la implementación del PLANEE y Desarrollo de Capacidades Institucionales

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
2.0	Nueva normativa de EE aprobadas internamente por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables	#	0.00	2019	P		1.00	2.00	2.00
					A				

Details									
Means of verification: Reporte de avance del programa									
Observations: La normativa se vincula directamente con el producto del Marco Regulatorio y normativo de PLANEE y la Normativa de Etiquetado, ambas elaboradas bajo el programa									
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No		

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2021	2022	2024	EOP 2024
2.2	Etapas ejecutadas del Plan de Acción de Género	#	0.00	2019	P		0.00	1.00	1.00
					A				

Details									
Means of verification: Reporte de avance del programa									
Observations: La Estrategia de Género del Sector Eléctrico incluye la elaboración de un Plan de Acción por etapas									
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity		No		

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I: Expansión y Reforzamiento del Sistema Nacional de Transmisión (SNT).

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
1.1	Ampliación de la Subestación Posorja 138/69kV, segundo transformador 67MVA	# Proyectos	P	0	1	7,171,606	14,576,502
			P(a)	0	1	4,451,829	14,576,502
			A	0	0	2,577,926	2,577,926
1.2	Sistema de Transmisión Las Orquídeas 230kV, 2x125MVA.	# Proyectos	P	0	1	21,908,208	46,945,000
			P(a)	0	1	13,599,687	46,945,000
			A	0	0	7,248,859	7,248,859
1.3	Sistema de Transmisión Tanicuchí 230/138 kV, 2x75 MVA.	# Proyectos	P	0	1	19,025,188	38,240,000
			P(a)	0	1	11,810,031	38,240,000
			A	0	0	6,475,888	6,475,888
1.4	Sistema de Transmisión La Avanzada 230 kV, 2x75 MVA.	# Proyectos	P	0	1	16,331,676	34,700,000
			P(a)	0	1	10,138,012	34,700,000
			A	0	0	4,607,928	4,607,928
1.5	Sistema de Transmisión Cajas 230 kV, 2x75 MVA.	# Proyectos	P	0	1	13,521,505	33,330,000
			P(a)	0	1	8,393,577	33,330,000
			A	0	0	4,032,861	4,032,861

Component Nbr. 2 Componente II: Expansión, Reforzamiento y Modernización del Sistema Nacional de Distribución (SND).

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
2.1	Proyectos de distribución, fiscalizados y energizados.	# Proyectos	P	35	101	38,638,088	70,680,095
			P(a)	21	101	9,327,037.04	70,680,095
			A	0	0	1,893,894	1,893,894
2.2	Proyectos de electrificación rural con extensión de red, fiscalizados y energizados.	# Proyectos	P	288	560	32,829,090	34,517,417
			P(a)	105	560	7,924,774.6	34,517,417
			A	0	0	2,863,832	2,863,832
2.3	Proyectos de distribución para la agroindustria, fiscalizados y energizados.	# Proyectos	P	16	49	16,893,311	26,404,762
			P(a)	0	49	4,077,958.97	26,404,762
			A	0	0	0	0

Component Nbr. 3 Componente III: Apoyo a la implementación del PLANEE y Desarrollo de Capacidades Institucionales.

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2024	2021	EOP 2024
3.1	Marco Regulatorio y Normativo del PLANEE, elaborado.	Estudio	P	0	1	117,318	400,000
			P(a)	0	1	0	400,000
			A	0	0	0	0
3.2	Programa de apoyo a la EE en la agroindustria, ejecutado.	Programa	P	0	1	362,645	2,000,000
			P(a)	0	1	0	2,000,000
			A	0	0	0	0
3.3	Estrategia para promover la igualdad de género en el sector eléctrico, diseñada (Pro-Gender).	Estrategia	P	0	1	407,521	600,000
			P(a)	0	1	0	600,000
			A	0	0	0	0
3.4	Estrategia para el acceso universal a la energía eléctrica en Ecuador, desarrollada.	Estrategia	P	0	1	189,532	400,000
			P(a)	0	1	0	400,000
			A	0	0	0	0

Other Cost

	Unidad de Gestión del Proyecto	P			329,602	660,000
		P(a)			329,602	660,000
		A			0	0
	Auditorias Financieras	P			30,000	150,000
		P(a)			0	150,000
		A			0	0
	Evaluaciones intermedia y final	P			0	190,000
		P(a)			0	190,000
		A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			167,755,290	303,793,776
		P(a)			70,052,508.61	303,793,776
		A			29,701,188	29,701,188

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		Organizational Structure
	Response actions		
	2.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE
Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Active		Natural Environment
	Response actions		
	3.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE
Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
4	Active		Legal Environment
	Response actions		
	4.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE
Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
5	Active		Planning
	Response actions		
	5.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
6	Active		Social Environment
	Response actions		
	6.0	Management Strategy	Status
		-	

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
7	Active		Social Environment
	Response actions		
	7.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
8	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	8.0	Management Strategy	Status
		-	

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
9	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	9.0	Management Strategy	Status
		-	

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
10	Active		Organizational Structure
	Response actions		
	10.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
11	Active		Economic and Financial Environment
	Response actions		
	11.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
12	Active		Economic and Financial Environment
	Response actions		
	12.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Others - Dimensions Related to Public Processes/ Actors