

PMR Public Report

Operation Number	EC-L1160	Chief of Operations Validation Date	04/06/21
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2020	Division Chief Validation Date	04/25/21
Last Update	03/25/21	Country Representative Validation Date	04/28/21
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Investment Plan to Support the Transition of the Energy Matrix in Ecuador	Loan Number	3710/OC-EC, 3711/KI-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	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		

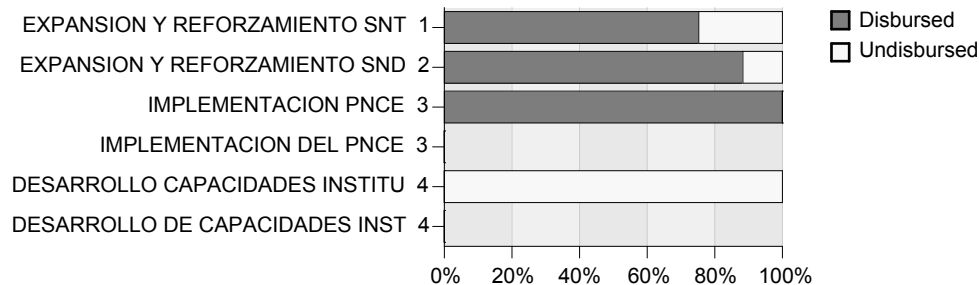
Environmental and Social Safeguards

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

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-L1160	143,000,000	143,000,000	17,090,000	0	160,090,000	143,000,000	131,457,660.35	91.93%	11,542,339.65
Aggregated	143,000,000	143,000,000	17,090,000	0	160,090,000	143,000,000	131,457,660.35	91.93%	11,542,339.65

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: Apoyar el avance del CME, mejorar los indicadores del sector y apoyar los planes de recuperación en las zonas afectadas por el sismo.

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.0	Mejoramiento de la calidad del servicio en el SNT (disminución de la ENS por fallas y mantenimiento)	MWh/año	233,662.00	2015	2021	P	10,343.00
						A	

Details

Means of verification: Reporte de avance del Programa

Observations: CELEC EP-TRANSELECTRIC

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

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

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.1	Volúmen promedio anual de intercambios regionales de energía (Ecuador-Colombia-Perú)	GWh/año	496.00	2015	2021	P	867.00
						A	

Details

Means of verification: Reporte de avance del Programa

Observations: CELEC EP-TRANSELECTRIC

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

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

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.2	Mejora de la continuidad del servicio de distribución eléctrica-Disminución de la ENS	MWh/año	15,421.00	2015	2021	P	14,650.00
						A	

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		
The General Development bjective indicator target is expected tobe observed by the operation's "Fully Justified" date inConvergence (CO)		No					

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.3	Mitigación cambio climático-Emissiones de CO2 anuales disminuídas por desplazamiento de GLP por electricidad (kt CO2 eq/año)	kTonCO2 eq/año	169.81	2015	2021	P	30.25
						A	

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		
The General Development bjective indicator target is expected tobe observed by the operation's "Fully Justified" date inConvergence (CO)		No					

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement		Target
0.4	Volúmen de GLP desplazado por el PNCE	BEP	434,543.00	2015	2021	P	82,559.00
						A	

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		
The General Development bjective indicator target is		No					

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

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 SNT

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
0.0	km de líneas de transmisión en 230kV incrementados	km	2,166.40	2015	P	2,166.40		2,248.40
					A	2,166.40	0.00	2,166.40
Details								
Means of verification: Reporte de avance del Programa								
Observations: MEER								
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
0.1	Capacidad de transformación nueva instalada en el SNT	MVA	9,343.00	2015	P	9,343.00		9,568.00
					A	9,343.00	0.00	9,343.00
Details								
Means of verification: Reporte de avance del Programa								
Observations: MEER								
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No			

Specific Development Objectives Nbr. 1: Componente I.Expansión y Reforzamiento del SND

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
1.0	FMIk: Frecuencia media en interrupciones por KVA	veces/año	8.27	2015	P	7.01		7.00
					A	4.89	0.00	4.89
Details								
Means of verification: Reporte de avance del Programa								
Observations: MEER								
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
1.1	TTIk: Tiempo total de interrupciones (horas)	horas/año	7.17	2015	P	6.85		6.00
					A	4.64	0.00	4.64

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
1.2	Viviendas sin servicio eléctrico y viviendas con servicio eléctrico mejorado, atendidas por el programa	# of households	0.00	2015	P	15,183.00	15,183.00
					A	13,619.00	13,619.00

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
1.3	Clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados por el programa	# of households	0.00	2015	P	8,718.00	8,718.00
					A	0.00	0.00

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Specific Development Objectives Nbr. 2: Componente III. Implementación del PNCE

Observation:

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
2.0	Número de Cocinas Eléctricas de Inducción vendidas con el Fondo de Cocción Eficiente	# of households	270,000.00	2015	P	348,746.00	348,746.00
					A	348,746.00	348,746.00

Details							
Means of verification: Reporte de avance del Programa							
Observations: MEER							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

Specific Development Objectives Nbr. 3: Componente IV. Desarrollo de Capacidades Institucionales

Observation:

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
3.0	Instituciones fortalecidas en integración energética regional	número de instituciones	0.00	2015	P	1.00		2.00
					A	1.00	0.00	1.00

Details

Means of verification: Reporte de avance del Programa

Observations: MEER

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
3.1	Empresas Eléctricas e instituciones capacitadas en gestión y monitoreo LOSPEE	número de entidades	0.00	2015	P	16.00		21.00
					A	16.00	0.00	16.00

Details

Means of verification: Reporte de avance del Programa

Observations: MEER

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2018	2020	EOP 2021
3.2	Mujeres capacitadas con el Programa	número de mujeres	0.00	2015	P	15.00		20.00
					A	15.00	0.00	15.00

Details

Means of verification: Reporte de avance del Programa

Observations: MEER

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

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente I.Expansión y Reforzamiento del SNT

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
1.1	Construcción L/T Milagro-Babahoyo 230kV, 47km, doble circuito, 1200 ACAR	%	P	10	100		15,505,157
			P(a)	0.3	100	449,660.22	13,388,371.06
			A	0.2	98.2	367,980.41	11,091,295.41
1.2	S/E Milagro 138kV, ampliación	%	P	10	100		1,018,727.98
			P(a)	0.3	100	199,987.98	1,244,286.85
			A	0.2	98.16	171,549.73	990,289.73
1.3	S/E Babahoyo 138kV y 69kV, ampliación	%	P	10	100		3,525,224.84
			P(a)	0.58	100	645,420.84	4,939,171.41
			A	0.94	98.91	1,393,258	4,273,062
1.4	S/E Quevedo, ampliación 1 Bahía Línea 230kV	%	P	10	100	59,373.87	1,353,724.27
			P(a)	4.63	100	0	7,217,092.53
			A	11.38	86.94	2,769,271	6,632,115.91
1.5	S/E San Gregorio, ampliación patio 230kV, conexión Quevedo y San Juan de Manta	%	P	10	100	205,930.17	4,694,706.64
			P(a)	10	100	146,038	3,655,090.4
			A	13.45	95.3	990,516	3,030,064
1.6	Construcción L/T San Gregorio-San Juan de Manta 230kV, 35km, doble circuito 1200 ACAR (montaje de los dos circuitos)	%	P	10	100	643,729.07	14,677,022.83
			P(a)	20.86	100	2,200,897.4	10,799,345.57
			A	16.91	96.05	1,202,003	8,795,316
1.7	Construcción S/E San Juan de Manta 230/69kV, 225MVA	%	P	10	100	861,641.95	19,645,436.44
			P(a)	8	100	2,995,162.04	19,176,642.18
			A	10.7	95.67	2,914,891.01	12,971,869.01

Component Nbr. 2 Componente II.Expansión y Reforzamiento del SND

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
2.1	Proyectos de subtransmisión, fiscalizados y energizados	número de proyectos	P	0	6		4,299,066.13
			P(a)	0	6	319,881.12	4,223,643.92
			A	0	6	95,881	3,195,124.81
2.2	Proyectos de Distribución, fiscalizados y energizados	número de proyectos	P	0	47		6,461,933.87
			P(a)	3	68	161,305.82	6,461,933.87
			A	11	62	123,746	6,424,052.27
2.3	Proyectos de automatización de subestaciones fiscalizados y energizados	número de proyectos	P	0	11		720,000
			P(a)	0	11	0	707,368.92
			A	0	0	0	305,964
2.4	Proyectos de automatización de alimentadores fiscalizados y energizados	número de proyectos	P	0	40		5,472,000
			P(a)	15	40	1,300,000	5,376,000
			A	17	28	1,653,466.02	3,940,596.88
2.5	Proyectos de electrificación rural con extensión de red, fiscalizados y energizados	número de proyectos	P	0	389		26,375,000
			P(a)	0	443	842,322.85	26,125,640.97
			A	35	430	986,590	24,440,090.59
2.6	Proyectos de electrificación rural sin extensión de red, fiscalizados y energizados	número de proyectos	P	0	7		1,132,000
			P(a)	0	7	0	1,042,120.43
			A	0	7	0	1,042,120.43

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 3 Componente III. Implementación del Plan Nacional de Cocción Eficiente

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
3.1	Cocinas de inducción eléctricas financiadas con este programa	unidades vendidas	P	0	78,746		50,050,000
			P(a)	0	78,746	0	50,050,000
			A	0	78,746	0	50,050,000
3.2	Circuitos expresos instalados	número de circuitos	P	0	75,462		3,269,000
			P(a)	0	75,462	0	3,269,013.84
			A	0	75,462	0	3,269,013.84

Component Nbr. 4 Componente IV. Desarrollo de Capacidades Institucionales

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2020	EOP 2021	2020	EOP 2021
4.1	Estudios para el apoyo al fortalecimiento institucional en el sector eléctrico en base a LOSPEE y para la integración eléctrica regional, realizados	número de estudios	P	1	8	46,740	829,000
			P(a)	0	8	0	829,000
			A	0	2	0	0
4.2	Empresas capacitadas en talleres de capacitación para el fortalecimiento de capacidades en gestión y monitoreo (empresas e instituciones) según lineamientos de la LOSPEE.	número de empresas capacitadas	P	0	25	28,500	57,000
			P(a)	0	25	0	57,000
			A	9	25	0	28,500

Other Cost

Monitoreo y seguimiento	P			20,000	151,000
	P(a)			57,269.71	151,460.58
	A			57,269.71	93,730.29
Unidad de Gestión	P			81,000	600,000
	P(a)			386,952.63	1,122,817.47
	A			191,981.78	930,836.47
Evaluación intermedia y final	P			57,400	103,000
	P(a)			18,000	121,000
	A			0	0
Auditorías externas	P			54,200	151,000
	P(a)			20,608	133,000
	A			20,608	64,758.4

Total Cost

Total Cost	P			2,058,515.06	160,090,000
	P(a)			9,743,506.61	160,090,000
	A			12,939,011.66	141,568,800.04

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Construcción L/T Milagro-Babahoyo 230kV, 47km, doble circuito, 1200 ACAR	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Construcción L/T San Gregorio-San Juan de Manta 230kV, 35km, doble circuito 1200 ACAR (montaje de los dos circuitos)	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Construcción S/E San Juan de Manta 230/69kV, 225MVA	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Empresas capacitadas en talleres de capacitación para el fortalecimiento de capacidades en gestión y monitoreo (empresas e instituciones) según lineamientos de la LOSPEE.	Modify Output	Modify Output name	MARIAJULIAM	03/17/2021
			Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
			Modify Unit of Measure	MARIAJULIAM	03/17/2021
	Proyectos de Distribución, fiscalizados y energizados	Modify Output	Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
			Modify Physical Historical Actual	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Proyectos de automatización de alimentadores fiscalizados y energizados	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Proyectos de automatización de subestaciones fiscalizados y energizados	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Proyectos de electrificación rural con extensión de red, fiscalizados y energizados	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
			Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	Proyectos de subtransmisión, fiscalizados y energizados	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	S/E Babahoyo 138kV y 69kV, ampliación	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	S/E Milagro 138kV, ampliación	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	S/E Quevedo, ampliación 1 Bahía Línea 230kV	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
	S/E San Gregorio, ampliación patio 230kV, conexión Quevedo y San Juan de Manta	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	MARIAJULIAM	03/21/2021
Specific Development Objective	Clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados por el programa	Modify contribution to CRF Indicator	Flag contribution to CRF indicator	MARIAJULIAM	03/12/2021
	Número de Cocinas Eléctricas de Inducción vendidas con el Fondo de Cocción Eficiente	Modify contribution to CRF Indicator	Flag contribution to CRF indicator	MARIAJULIAM	03/12/2021
	Viviendas sin servicio eléctrico y viviendas con servicio eléctrico mejorado, atendidas por el programa	Modify contribution to CRF Indicator	Flag contribution to CRF indicator	MARIAJULIAM	03/22/2021

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Environmental and Social Factors
Others - Dimensions Related to Public Processes/ Actors
Others - Fiduciary Dimensions