

PMR Operational Report

Operation Number	EC-L1147	Chief of Operations Validation Date	10/10/18
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2018	Division Chief Validation Date	
Last Update	09/28/18	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Program to Stenghten the National Electricity Distribution System of Ecuador II	Loan Number	3494/CH-EC, 3494/OC-EC
Executing Agency	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE, MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	Sector/Subsector	EN-D&T - ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
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		

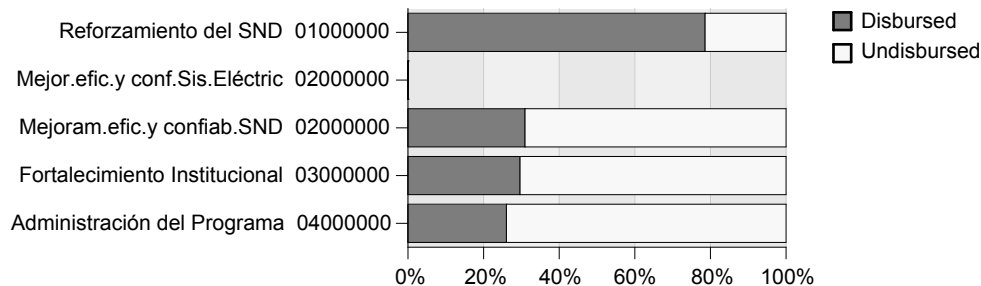
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	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-L1147	80,000,000	80,000,000	10,600,000	0	90,600,000	80,000,000	72,000,000	90.00%	8,000,000
Aggregated	80,000,000	80,000,000	10,600,000	0	90,600,000	80,000,000	72,000,000	90.00%	8,000,000

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 DE CAMBIO CLIMÁTICO

Observation: Medio de verificación, Balance Energético Nacional

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
0.0	Mitigación cambio climático emisiones de CO2 anuales disminuídas por desplazamiento de GLP por electricidad	(k/t/CO2ep/año)	3,055.00	2014	P		444.00
					P(a)		444.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Balance Enérgico Nacional

Observations: Emisiones de CO2 anuales disminuídas por desplazamiento de GLP por electricidad

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

Impact Nbr. 1: EFICIENCIA EN LA DISTRIBUCIÓN

Observation: Medio de verificación, Informe del MEER

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.0	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	Porcentaje	12.37	2014	P		11.30
					P(a)		11.30
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Pérdidas Eléctricas promedio en el SND

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.1	Clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados por el Programa	número	0.00	2014	P		75,000.00
					P(a)		75,000.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: No. de clientes afroecuatorianos e indígenas beneficiados con el Programa

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.2	Volumen de GLP reducido en el sector residencial	t	0.00	2014	P		291,000.00
					P(a)		291,000.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Volumen de GLP reducido en el Sector residencial

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 0: COMPONENTE I. EXPANSIÓN Y REFORZAMIENTO PARA MEJORAMIENTO DE LA CAPACIDAD Y CALIDAD DE TRANSMISIÓN SNT

Observation: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
0.0	Potencia instalada en S/E del SND (MVA)	MVA	5,785.00	2014	P	5,939.00
					P(a)	5,939.00
					A	0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Potencia instalada en las S/E del SND

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

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
0.1	Potencia instalada en transformadores de distribución (MVA)	MVA	9,326.00	2014	P	9,351.00
					P(a)	9,351.00
					A	0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: potencia instalada en transformadores de distribución

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: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.0	FMik_RED: Frecuencia Media de Interrupciones del SND	Número de fallas del SND por kVA	12.77	2014	P	9.20
					P(a)	9.20
					A	0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Frecuencia media de interrupciones del SND

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

Indicator	Unit of	Baseline	Baseline		2019	EOP 2019
-----------	---------	----------	----------	--	------	----------

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

		Measure		Year			
1.1	TTik_RED: Tiempo Total de interrupciones del SND	Horas	12.45	2014	P		10.20
					P(a)		10.20
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Tiempo Total interrupciones del SND

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

Outcome Nbr. 2: COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

Observation: Los medios de verificación corresponden a Informes del MEER

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
2.0	Empleados de EED capacitados en operación y mantenimiento	número	0.00	2014	P		300.00
					P(a)		300.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: No. de empleados de las Empresas Eléctricas de Distribución capacitados en operación y mantenimiento

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

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
2.1	Mujeres capacitadas con el Programa	Porcentaje	0.00	2014	P		10.00
					P(a)		10.00
					A		0.00

Details

Means of verification: Reporte MEER

Observations: Número de mujeres capacitadas

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

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 COMPONENTE I. PROYECTOS DE EXPANSIÓN Y REFORZAMIENTO DEL SISTEMA NACIONAL DE DISTRIBUCIÓN

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
1.1	Proyectos de Subtransmisión ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	6	40	1,739,518	40,929,848
			P(a)	10	40	9,466,072.58	40,929,848
			A	4	31	2,877,103.13	32,848,907.38
1.2	Proyectos de Distribución ejecutados	Número de Proyectos ejecutados	P	5	52	802,848	18,890,551
			P(a)	3	61	2,598,430.8	18,890,551
			A	3	61	329,844.2	16,621,964.4
1.3	Proyectos de Fiscalización contratados	Número de contratos ejecutados	P	8	69	123,233	2,899,601
			P(a)	8	82	972,300	2,899,601
			A	4	78	152,954.5	1,701,409.22

Component Nbr. 2 COMPONENTE II. MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
2.1	Proyectos de instalación de dispositivos inteligentes en Alimentadores Primarios (Reconectores y Reguladores)	Número de Proyectos ejecutados	P	0	9	0	4,231,418
			P(a)	5	9	1,681,192.38	4,231,418
			A	0	4	610,752.93	3,160,978.55
2.2	Proyectos de automatización y adecuación de subestaciones	Número de Proyectos ejecutados	P	0	10	0	3,382,114
			P(a)	4	10	926,050.19	3,382,114
			A	0	6	829,344.8	3,285,408.61
2.3	Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.	Número de Medidores inteligent	P	3,450	17,097	1,378,146	15,312,734
			P(a)	8,548	17,097	7,303,621.24	15,312,734
			A	320	320	0	352,745.76
2.4	Proyectos de adecuación e implementación de Centros de Datos y Control	Número de Proyectos ejecutados	P	0	7	0	1,530,324
			P(a)	1	7	149,595.88	1,530,324
			A	0	6	0	1,380,728.12
2.5	Proyectos de supervisión y fiscalización contratados	Número de Proyectos ejecutados	P	0	9	0	183,410
			P(a)	0	9	106,229.72	183,410
			A	1	10	0	77,180.28

Component Nbr. 3 COMPONENTE III. FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
3.1	Estrategia de capacitación	Número de cursos realizados	P	0	15	0	226,320
			P(a)	0	17	77,583.17	226,320
			A	0	17	30,418.37	179,155.2
3.2	Fortalecimiento de procesos empresariales	Número de EED beneficiadas	P	5	20	0	1,863,680
			P(a)	5	20	863,000	1,863,680
			A	3	18	57,328.86	495,253.12

Other Cost

Monitoreo y Seguimiento del Programa	P			28,125	150,000
	P(a)			82,500	150,000
	A			0	0
Unidad de Gestión del Programa	P			112,500	600,000
	P(a)			265,512.06	600,000
	A			35,993.87	194,504.56

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Evaluación intermedia, final y expost del Programa	P			125,000	250,000
		P(a)			95,289.6	250,000
		A			0	0
	Auditorías Externas	P			60,000	150,000
		P(a)			43,904	150,000
		A			0	44,524.3

Total Cost

	Total Cost	P			4,369,370	90,600,000
		P(a)			24,631,281.62	90,600,000
		A			4,923,740.66	60,342,759.5

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.	Modify Output	<p>Se realiza el cambio del nombre del Producto y de la Unidad de Medida en base a la Matriz Original de Indicadores de la Operación.</p> <p>Nombre anterior del producto: Gestión de la medición en la Red de Distribución, monitoreo y gestión de activos fijos concentrados en subestaciones y alimentadores Nombre actual del Producto: Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.</p> <p>Nombre anterior de Unidad de Medida: Número de puntos instalados y telegestionados Nombre actual de Unidad de Medida: Medidores inteligentes instalados.</p> <p>RAZONES DEL CAMBIO:</p> <p>Posterior a la Elegibilidad del Proyecto alcanzada en el mes de noviembre de 2015 y durante el periodo permitido para ajustar la matriz de resultados (90 días), el Banco y el Organismo Ejecutor consideraron la opción de replantear el objetivo del producto. Este replanteamiento consistió en disponer parte del financiamiento destinado exclusivamente a "medidores inteligentes instalados" para implementar un sistema de gestión de activos (asociado a necesidades de control y gestión del incremento de activos que el sector eléctrico ha incorporado en la etapa de distribución en los últimos 4 años) . Sin embargo, las gestiones operativas y de adquisiciones que permitirían la contratación e implementación de este producto, excedían el plazo final de desembolsos del Contrato de Préstamos. Una vez que se concluya con los procesos precontractuales, se buscará espacio presupuestario para implementación de este sistema en una nueva operación de financiamiento.</p> <p>De acuerdo a lo indicado, con el presente cambio, se opta por ocupar el 100% del financiamiento en el producto original incluido en la Matriz de Indicadores del POD aprobado correspondiente a Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.</p>	09/04/2018	06/30/2018
Output	Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.	Modify Output	<p>Se realiza el cambio del nombre del Producto y de la Unidad de Medida en base a la Matriz Original de Indicadores de la Operación.</p> <p>Nombre anterior del producto: Gestión de la medición en la Red de Distribución, monitoreo y gestión de activos fijos concentrados en subestaciones y alimentadores Nombre actual del Producto: Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.</p> <p>Nombre anterior de Unidad de Medida: Número de puntos instalados y telegestionados Nombre actual de Unidad de Medida: Medidores inteligentes instalados.</p> <p>RAZONES DEL CAMBIO:</p> <p>Posterior a la Elegibilidad del Proyecto alcanzada en el mes de noviembre de 2015 y durante el periodo permitido para ajustar la matriz de resultados (90 días), el Banco y el Organismo Ejecutor consideraron la opción de replantear el objetivo del producto. Este replanteamiento consistió en disponer parte del financiamiento destinado exclusivamente a "medidores inteligentes instalados" para implementar un sistema de gestión de activos (asociado a necesidades de control y gestión del incremento de activos que el sector eléctrico ha incorporado en la etapa de distribución en los últimos 4 años) . Sin embargo, las gestiones operativas y de adquisiciones que permitirían la contratación e implementación de este producto, excedían el plazo final de desembolsos del Contrato de Préstamos. Una vez que se concluya con los procesos precontractuales, se buscará espacio presupuestario para implementación de este sistema en una nueva operación de financiamiento.</p> <p>De acuerdo a lo indicado, con el presente cambio, se opta por ocupar el 100% del financiamiento en el producto original incluido en la Matriz de Indicadores del POD aprobado correspondiente a Medición inteligente en transformadores de distribución, en alimentadores y en consumidores incidentes, habilitados.</p>	09/04/2018	06/30/2018