

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	BO-L1117	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	04/03/20
<b>Year- PMR Cycle</b>	Second period Jan-Dec 2019	<b>Division Chief Validation Date</b>	04/06/20
<b>Last Update</b>	04/03/20	<b>Country Representative Validation Date</b>	05/03/20
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Representative		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Rural Electrification Program II	<b>Loan Number</b>	3725/BL-BO, 3725/BL-BO-1, 3725/BL-BO-2, 3725/BL-BO-3
<b>Executing Agency</b>	Vice-Ministerio de Electricidad y Energias Alternativas, Ministerio de Hidrocarburos y Energia, EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD	<b>Sector/Subsector</b>	EN-ERT - ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION
<b>Team Leader</b>	BALLON LOPEZ, SERGIO ENRIQUE	<b>Overall Stage</b>	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Bolivia
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	REPUBLICA DE BOLIVIA		

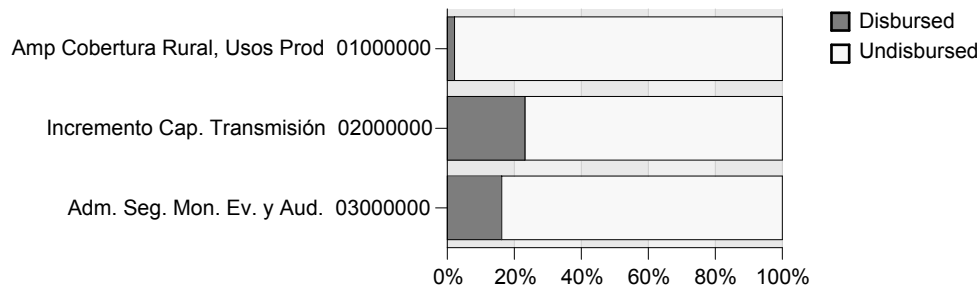
## Environmental and Social Safeguards

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

## 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
BO-L1117	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	22,502,908.25	22.50%	77,497,091.75
Aggregated	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	22,502,908.25	22.50%	77,497,091.75

## 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. 1:** Incrementar la cobertura eléctrica y promover su acceso de forma confiable, eficiente y sostenible en áreas rurales

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
1.1	Número de hogares beneficiados con conexión al servicio de energía eléctrica	Households (#)	0.00	2015	P		25,000.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
1.2	Energía facturada a los beneficiarios del programa	kWh/mes	0.00	2015	P		20.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

**Outcome Nbr. 2:** Incrementar el consumo de energía eléctrica en usos productivos en las zonas rurales a ser intervenidas

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
2.1	Beneficiarios que adoptan usos de la electricidad en temas productivos.	# beneficiarios	0.00	2016	P		1,400.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No		

**Outcome Nbr. 3:** Incrementar la capacidad de transmisión de energía eléctrica para poder atender la demanda en la zona de ampliación de cobertura bajo el programa, y reducir las emisiones de CO2 asociadas al uso de combustibles fósiles en sistemas aislados.

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
3.1	Capacidad instalada la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	MVA	0.00	2015	P		25.00
					P(a)		
					A		

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	EOP 2022
3.2	Emisiones asociadas al consumo de gas en los sistemas de Monteagudo, Muyupampa, y Camiri	Ton de CO2/año	23,400.00	2015	P		16,400.00
					P(a)		
					A		
Details							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

## RESULTS MATRIX

### OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

#### Component Nbr. 1 Componente I - Subcomponente I.1 Extensión de redes de distribución

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2022	2019	EOP 2022
1.1	Líneas de distribución instaladas y operando	km	P	181	3,815	8,972,565.7	60,000,000
			P(a)	181	3,815	7,860,501.31	60,000,000
			A	166	166	7,310,909.45	8,276,578.85

#### Component Nbr. 2 Componente I - Subcomponente I.2 Fomento a usos productivos de la electricidad

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2022	2019	EOP 2022
2.1	Plan de fomento de usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con perspectiva de género diseñado e implementado	plan	P	0	1	180,000	1,750,000
			P(a)	0	1	100,000	1,750,000
			A	0	0	0	0
2.2	Evaluación de impacto, finalizada	Evaluación	P	0	1	100,000	250,000
			P(a)	0	1	100,000	250,000
			A	0	0	0	0

#### Component Nbr. 3 Componente I - Subcomponente I.3 Preinversión y desarrollo de estudios y normativa para electrificación rural

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2022	2019	EOP 2022
3.1	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	plan	P	0	1	500,000	3,000,000
			P(a)	0	1	100,000	3,000,000
			A	0	0	6,235.27	6,235.27

#### Component Nbr. 4 Componente II Incremento de la capacidad de transmisión hacia áreas rurales

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2019	EOP 2022	2019	EOP 2022
4.1	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	km	P	0	125	9,469,232.81	14,200,000
			P(a)	0	125	5,627,454.11	14,200,000
			A	0	0	3,100,499.81	3,100,499.81
4.2	Ampliación de la subestación Padilla	SE ampliada	P	0	1	979,929.06	3,616,667
			P(a)	0	1	0	3,616,667
			A	0	0	934,053.7	934,053.7
4.3	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	SE instalada	P	0	1	2,122,134	7,383,333
			P(a)	0	1	937,676	7,383,333
			A	0	0	2,535,996.88	2,535,996.88
4.4	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	SE instalada	P	0	1	1,417,798	4,800,000
			P(a)	0	1	233,727	4,800,000
			A	0	0	1,611,628.83	1,611,628.83

#### Other Cost

Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponente I.1	P			459,511.95	2,210,000
	P(a)			351,898.25	2,210,000
	A			350,078.47	351,024.43
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponentes I.2 y I.3	P			323,968.41	1,390,000
	P(a)			250,000	1,390,000
	A			208,762.92	263,497.29
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Componente II	P			329,152	1,400,000
	P(a)			514,554	1,400,000
	A			551,560.18	551,567.47

Total Cost

	Total Cost	P			24,854,291.93	100,000,000
		P(a)			16,075,810.67	100,000,000
		A			16,609,725.51	17,631,082.53

## CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

## PMR Operational Report

### IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

#### Lesson Learned - Categories

Intra/Inter Coordination