

PMR Operational Report

Operation Number	BO-L1050	Chief of Operations Validation Date	10/04/17
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2017	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/04/17	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Rural Electrification Program	Loan Number	2460/BL-BO
Executing Agency	Vice-Ministerio de Electricidad y Energias Alternativas	Sector/Subsector	EN-ERT - ENERGY-RURAL ELECTRIFICATION
Team Leader	BALLON LOPEZ,SERGIO ENRIQUE	Overall Stage	Fully Disbursed
Operation Type	Loan Operation	Country	BOLIVIA
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	REPUBLICA DE BOLIVIA		

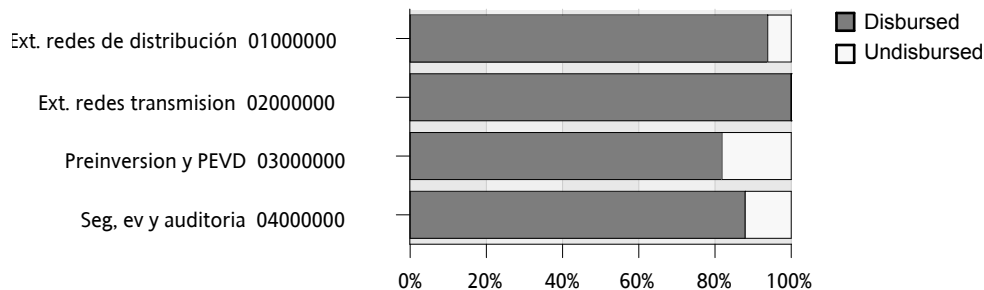
Environmental and Social Safeguards

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
BO-L1050	60,000,000	57,162,781.56	200,000	0	60,200,000	57,162,781.56	57,162,781.56	100.00%	0
Aggregated	60,000,000	57,162,781.56	200,000	0	60,200,000	57,162,781.56	57,162,781.56	100.00%	0

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

No information available for this section

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Cobertura de servicio eléctrico en las áreas rurales incrementada.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
1.1	Incremento de la cobertura del servicio en el área rural	Porcentaje	0.0	2011	P	0.00	0.70	1.00	1.00	0.80		3.50
					P(a)	0.00	0.00	0.00	0.00	3.58	2.08	2.08
					A		0.00		0.00	0.00		

Details

Means of verification: Los operadores eléctricos de las zonas a intervenir serán las fuentes de verificación

Observations: Se estima que existen un millón de hogares, y que cada 10.000 conexiones incrementan en 1% la cobertura. Esta proyeccion esta sujeta a confirmacion.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
1.2	Número de hogares conectados a la red eléctrica en áreas rurales	Unidad	0.0	2011	P	0.00	7,000.00	10,000.00	10,000.00	8,000.00		35,000.00
					P(a)	0.00	0.00	0.00	0.00	21,500.00	7,492.00	12,500.00
					A		0.00		0.00	5,008.00		

Details

Means of verification: El operador eléctrico de la zona será la fuente de información

Observations: El Vice Ministerio de Electricidad y Energías Alternativas, deberá promover y desarrollar programas para incentivar la concexión de la poblacion a los sistemas de electrificación rural extendidos.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
1.3	Consumo de energía eléctrica en los hogares beneficiados (kWh/mes)	kWh/mes	0.0	2011	P				20.00			20.00
					P(a)				0.00	20.00	20.00	20.00
					A				0.00	0.00		

Details

Means of verification: Datos del opersdor de acuerdo a zona geográfica de intervención.

Observations: Se espera un consumo minimo de 20 kWh/mes en los hogares beneficiados.

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

Outcome Nbr. 2: Servicio eléctrico en los sistemas aislados incrementados.

Observation:

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
2.1	Horas de servicio por día en los sistemas aislados que serán conectados al SIN a través de líneas de transmisión.	horas de servicio/día	5.0	2011	P					24.00		24.00
					P(a)					24.00		24.00
					A				0.00	0.00		

Details

Means of verification: Información proporcionada por ENDE.

Observations: La línea de base e indicadores hasta 2012 es de 5-20 horas.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
2.2	Consumo anual de diesel en Sistemas Aislados.	miles de litros / año	2630.0	2011	P				0.00			0.00
					P(a)				0.00			0.00
					A				0.00			

Details

Means of verification: Empresa Nacional de electricidad, VMEEA y la Autoridad Eléctrica

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

Outcome Nbr. 3: Caídas de tensión en la línea de transmisión Sucre-Padilla disminuidas.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
3.0	Máxima caída de tensión.	porcentaje	10.72	2010	P				3.00			3.00
					P(a)				3.00			3.00
					A				0.00			

Details

Means of verification: Información de CESSA/ENDE.

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
3.1	Frecuencia de las interrupciones de la Línea Sucre-Padilla (numero/año)	Interrupciones/año	22.0	2010	P				6.00			6.00
					P(a)				6.00			6.00
					A				0.00			

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Details												
Means of verification: CESSA/ENDE.												
Observations: Metas adecuadas de acuerdo al reglamento de calidad de distribución del Comité Nacional de Distribución de Carga, para el régimen operativo												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2012	2013	2014	2015	2016	2017	EOP 2017
3.3	Duración de las interrupciones de la Línea Sucre-Padilla existente.	horas/año	40.0	2010	P				12.00			12.00
					P(a)				12.00			12.00
					A				0.00			
Details												
Means of verification: La Meta FDP deberá adecuarse al reglamento de la nueva Ley de Electricidad, actualmente en discusión.												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Extensión de Redes de Distribución.

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2017	EOP 2017	2017	EOP 2017
1.1	Kilómetros de línea de distribución instalada	Electricity transmission and distribution lines (km)	P		2,750		25,400,000
			P(a)		3,000	2,209,691.19	26,103,809.1
			A	267.79	4,206.34	714,315.94	24,608,433.85

Component Nbr. 2 Extensión de Redes de Transmisión.

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2017	EOP 2017	2017	EOP 2017
2.1	Líneas de transmisión construidas en el Sistema Interconectado Nacional.	Electricity transmission and distribution lines (km)	P		240		27,000,000
			P(a)		238.6		34,021,338.37
			A		238.6		31,798,146.93

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 3 Preinversión y Apoyo al Programa Electricidad para vivir con Dignidad.

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2017	EOP 2017	2017	EOP 2017
3.1	Manuales para la elaboración y evaluación de proyectos de electrificación rural diseñados y publicados.	manuales	P		1		50,000
			P(a)		1		12,020.23
			A		1		12,020.23
3.2	Personal técnico capacitado en el uso de nuevos manuales y procedimientos.	personas	P		120		50,000
			P(a)		120		19,373.18
			A		120		14,354.68
3.3	Estructura institucional, operativa y financiera del Programa Electricidad para Vivir con Dignidad instalada.	estructura instalada	P		1		50,000
			P(a)	1	1	5,714.29	7,142.86
			A	1	1	0	1,428.57
3.4	En Base a los datos del Censo 2012. Diagnostico de Electrificación Rural con Tecnología Fotovoltaica	Convenio firmado	P		1		50,000
			P(a)		1		23,942
			A		1		23,942
3.5	Proyectos piloto con energías alternativas financiados.	proyectos piloto	P		3		2,535,250
			P(a)	1	4	451,779.58	1,433,127.72
			A	1	4	92,159.34	1,073,507.48
3.6	Eventos de concientización social sobre el uso eficiente de la electricidad y la mitigación de los impactos sociales que pudiese generar el acceso a electricidad en las comunidades beneficiarias.	N° de eventos	P		6		100,000
			P(a)	2	5	7,908	18,586.01
			A	3	6	0	10,678.01
3.7	Base de datos detallada sobre costos unitarios para la elaboración de proyectos de electrificación rural.	base de datos	P		1		50,000
			P(a)		1		1,749.27
			A		1		1,749.27
3.8	Norma Boliviana para construcción de redes rurales de baja y media tensión elaborada.	norma	P		1		50,000
			P(a)		1		10,495.64
			A		1		10,495.64
3.9	Talleres de apoyo al Programa	N° talleres	P		4		100,000
			P(a)		5	3,700	33,910.13
			A		5	0	30,210.13
3.10	Temática Energía - Evaluación del Impacto en la Implementación de los Programas del PEVD	Programa	P		0		0
			P(a)	0	0		22,780.09
			A	0	0		0
3.11	Elaboración del marco de planificación de pueblos indígenas y reasentamiento voluntario y uso de servidumbres.	Documento	P		0		0
			P(a)		1		8,163.27
			A		1		8,163.27
3.12	Salvaguardas de Medio Ambiente - IDTR fase II	Documento	P		0		0
			P(a)		1		8,163.27
			A		1		8,163.27
3.13	Consultoría de Apoyo Para la Preparación de las Condiciones Iniciales y el Inicio de la Ejecución del Programa de Electrificación Rural Con Energías Renovables (BO-X1013)	Documento	P		0		0
			P(a)		0		8,746.36
			A		1		8,746.36
3.14	Consultoría: "Diseño Final de Una Planta Solar Fotovoltaica de 20 MW en el Departamento de Oruro"	Documento	P		0		0
			P(a)		1		267,421.32
			A		1		267,421.28
3.15	Consultoría: ¿Diagnostico para la electrificación rural en el área dispersa con tecnología fotovoltaica en base a datos del censo 2012¿	Documento	P		0		0
			P(a)		0		0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2017	EOP 2017	2017	EOP 2017
3.15	Consultoria: ¿Diagnostico para la electrificación rural en el área dispersa con tecnología fotovoltaica en base a datos del censo 2012¿	Documento	A		1		25,145.13

Other Cost

	Administración y gestión	P				1,914,650
		P(a)			665,480.66	2,890,243.2
		A			207,854.61	2,432,617.15

Total Cost

	Total Cost	P				60,199,900
		P(a)			3,344,273.72	64,891,012.02
		A			1,014,329.89	60,335,223.25

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section