

PMR Operational Report

Operation Number	BO-L1117	Chief of Operations Validation Date	10/17/18
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2018	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/17/18	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

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

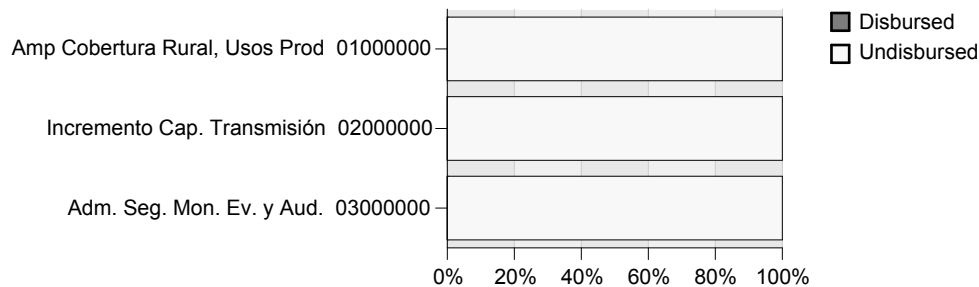
Environmental and Social Safeguards

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-L1117	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	0	0.00%	100,000,000
Aggregated	100,000,000	100,000,000	0	0	100,000,000	100,000,000	0	0.00%	100,000,000

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

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		EOP 2022
1.1	Número de hogares beneficiados con conexión al servicio de energía eléctrica	# Hogares	0.00	2015	P	25,000.00
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		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. 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		EOP 2022
3.1	Capacidad instalada la línea de transmisión Padilla–Monteagudo-Camiri	MVA	0.00	2015	P	25.00
					P(a)	
					A	
Details						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	
Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		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						

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

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		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

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	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
1.1	Líneas de distribución instaladas y operando	km	P	0	3,815	202,694.59	60,000,000
			P(a)	0	0	202,694.59	202,694.59
			A	0	0	0	0

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2022	2018	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	0	1,750,000
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0	0	0
2.2	Evaluación de impacto, finalizada	Evaluación	P	0	1	0	250,000
			P(a)	0	0	0	0
			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	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
3.1	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	plan	P	0	1	0	3,000,000
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0	0	0

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2022	2018	EOP 2022
4.1	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	km	P	0	125	0	14,200,000
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0	0	0
4.2	Ampliación de la subestación Padilla	SE ampliada	P	0	1	0	3,616,667
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0	0	0
4.3	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	SE instalada	P	0	1	0	7,383,333
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0	0	0
4.4	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	SE instalada	P	0	1	0	4,800,000
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0	0	0

Other Cost

Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponente I.1	P			229,223.04	2,210,000
	P(a)			229,223.04	229,223.04
	A			0	0
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Subcomponentes I.2 y I.3	P			69,864.04	1,390,000
	P(a)			69,864.04	69,864.04
	A			0	0
Costos- Administración, Seguimiento, Monitoreo y Evaluación - Componente II	P			21,392	1,400,000
	P(a)			21,392	21,392
	A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			523,173.67	100,000,000
		P(a)			523,173.67	523,173.67
		A			0	0

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Líneas de distribución instaladas y operando	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/15/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/15/2018	09/10/2018
Output	Ampliación de la subestación Padilla	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/15/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/15/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/15/2018	09/10/2018
Output	Líneas de distribución instaladas y operando	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Ampliación de la subestación Padilla	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance físico 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	10/09/2018
Output	Ampliación de la subestación Padilla	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Líneas de distribución instaladas y operando	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por	10/16/2018	09/10/2018

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
			todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.		
Output	Plan Nacional de Electrificación Rural concluido, aprobado socializado por el VMEEA	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Plan de fomento de usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con perspectiva de género diseñado e implementado	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la línea de transmisión Padilla-Monteagudo-Camiri	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Camiri	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones de la matriz de resultados por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Output	Suministro, montaje y construcción de la subestación Monteagudo	Modify Output	Se procedió a la actualización del valor P avance financiero 2018 a 2022, debido a las actualizaciones del PEP-POA por parte del equipo ejecutor, posteriores a la realización del Taller de Arranque, e incluidas en el acta correspondiente debidamente firmada por todas las instancias involucradas. Aclarar que se ha demorado en confirmar los datos del PMR, dado que se trata de 3 equipos ejecutores para un solo Préstamo.	10/16/2018	09/10/2018
Outcome	Beneficiarios que adoptan usos de la electricidad en temas productivos.	Modify Outcome Indicator	Se modifica la redacción del indicador del Resultado 2, de: "número de personas beneficiarias que adoptan usos de la electricidad en temas productivos" a "beneficiarios que adoptan usos de la electricidad en temas productivos", dado que se debe seguir la línea de lo establecido en el POD de la operación, en el párrafo 1.26, donde se indica: "Se espera que aproximadamente 1.400 beneficiarios implementen usos productivos de la electricidad".	10/16/2018	09/07/2018