

PMR Operational Report

Operation Number	PR-L1058	Chief of Operations Validation Date	10/12/17
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2017	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/03/17	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Support for the Transmission System in Paraguay	Loan Number	2891/OC-PR
Executing Agency	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	Sector/Subsector	EN-D&T - ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	SAWADA,EMILIO	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	PARAGUAY
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)		

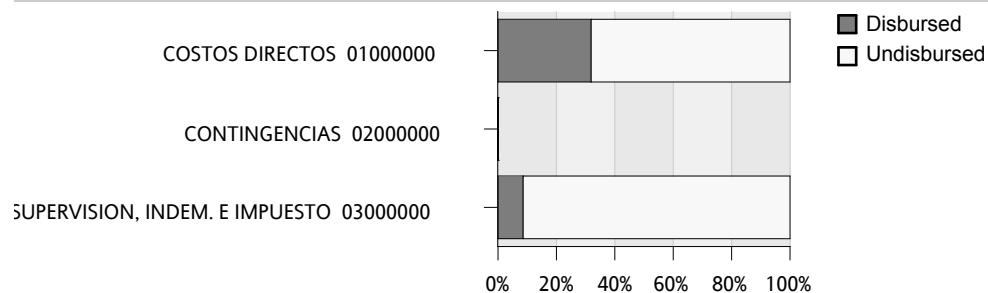
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Unsatisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Incumplimiento recurrente en la aplicación del Plan de Accion de Reasentamiento Involuntario (PARI), específicamente en lo que respecta a las tablas de calculos de compensaciones por afectaciones a servidumbres, originando que los afectados reciban en promedio un 78% menos de los que hubieran recibido si se hubieran implementado los criterios del PARI, y como resultado existen dos frentes de oposicion al proyecto, quienes estan enviando cartas de protesta a distintas instituciones para reclamar mayores montos compensatorios. Asimismo, en setiembre del 2017 se produjo un accidente fatal en las obras de contruccion del proyecto, respecto a lo cual se pudo constatar la ausencia una política de seguridad en el consorcio, que sus procedimientos y planes de capacitación no se encuentran debidamente sistematizados, y que la documentación sobre temas de seguridad es deficiente.		

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
PR-L1058	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	8,751,587.84	17.50%	41,248,412.16
Aggregated	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	8,751,587.84	17.50%	41,248,412.16

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: Competitividad del Sector Productivo Mejorada

Observation: Departamento de Estudios de Tarifas de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
0.0	Consumo Industrial de Energía Eléctrica	GWh/año	2901.0	2015	P		
					P(a)		5,110.00
					A		
Details							
Means of verification: Informe de ANDE							
Observations: Se publica anualmente							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

Impact Nbr. 1: Nivel de Vida de la Población mejorada

Observation: Departamento de Estudios de Tarifas de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.0	Consumo residencial de Energía Eléctrica	GWh/año	4758.0	2015	P		
					P(a)		8,381.00
					A		
Details							
Means of verification: Informes de ANDE							
Observations: Se publica anualmente							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2019	EOP 2019
1.1	Consumo comercial de Energía Eléctrica	GWh/año	2047.0	2015	P		
					P(a)		3,605.00
					A		
Details							
Means of verification: Informes de ANDE							
Observations: Se publica anualmente							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Aumento de la capacidad de transmisión eléctrica desde Yacyetá hacia la región de Asunción

Observation: La línea a ser construida incrementará la capacidad de transporte en 1250MVA. Medios de verificación: Informes de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2019
1.1	Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	MVA	500.0	2014	P	500.00	750.00	750.00	750.00	2,965.00	2,965.00	2,965.00
					P(a)	500.00	750.00	750.00	750.00		2,965.00	2,965.00
					A							

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

Observations: La línea a ser construida incrementa la capacidad de transporte en 1250 MVA

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

Outcome Nbr. 2: Reducción del riesgo de interrupciones del suministro de la región de Asunción por eventuales fallas del sistema de transmisión

Observation: Después de la entrada del proyecto, los niveles de confiabilidad del suministro en el SIN se incrementan. Medio de Verificación: Informes de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2019
2.1	Energía no suministrada	1/100 de % respecto a la energía requerida del SIN	6.47	2014	P	6.47	1.65	1.23	1.06	1.07	0.25	0.25
					P(a)	6.47	1.65	1.23	1.06		0.25	0.25
					A							

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

Observations: Valores en 1/100 dado a la limitación del sistema de registro de decimales. Informe Anual de Operación elaborado por el Departamento de Estudios Energéticos dependiente de la Gerencia Técnica. Energía No Suministrada en % = (Energía Interrumpida en MWh / Energía Total del SIN en MWh) x 100

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

Outcome Nbr. 3: Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema

Observation: Medio de verificación: Informes de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2019
3.1	Pérdidas eléctricas totales correspondientes al Mercado Eléctrico Nacional	% de la energía no facturada sobre la energía suministrada	25.27	2014	P	25.27	24.77	24.00	23.50	23.00	22.50	22.50
					P(a)	25.27	24.77	24.00	23.50		22.50	22.50
					A							

Details

Means of verification: Informes de la ANDE

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Observations: Informe del Departamento de Estudios Estadísticos dependiente de la Dirección de Planificación General y Política Empresarial. Pérdidas Totales en el Mercado Nacional en % = (Pérdidas Totales en el Mercado Nacional en MWh / Energía Neta Entregada al Mercado Nacional en MWh) x 100

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

Outcome Nbr. 4: Subsistemas de transmisión sincronizados

Observation: Medio de verificación: informe de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2019
4.1	Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas	0.0	2011	P	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00
					P(a)	0.00	0.00	0.00	0.00		1.00	1.00
					A							

Details

Means of verification: Informe de la ANDE

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

Outcome Nbr. 5: Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE

Observation: Medio de Verificación: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	EOP 2019
5.1	Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación e Pasivos Ambientales	Informe	0.0	2014	P	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	2.00
					P(a)	0.00	0.00	0.00	1.00		2.00	2.00
					A							

Details

Means of verification: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE

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

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 1. Inversiones en la línea de Transmisión Yasyretá - Villa Hayes y Subestaciones

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2017	EOP 2019	2017	EOP 2019
1.1 Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	0	172	17,300,000	60,000,000
		P(a)	0	173	17,100,000	45,621,907.23
		A	0	0	16,355,394.82	26,178,807.67
1.2 Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	0	188	18,502,000	55,000,000
		P(a)	0	190	15,800,000	41,474,135.05
		A	0	0	11,246,838.19	17,562,723.55
1.3 Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación	P	0	1	8,360,000	22,000,000
		P(a)	0	1	9,200,000	23,134,273.07
		A	0	0	1,851,019.7	5,817,960.99
1.4 Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación	P	0	1	9,500,000	25,000,000
		P(a)	0	1	15,300,000	19,787,873.01
		A	0	0	629,399.97	1,590,888.54

Component Nbr. 2 2. Programa de Reducción de Pérdidas Eléctricas

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2017	EOP 2019	2017	EOP 2019
2.1 Medidores electrónicos adquiridos	medidores	P	225,000	595,000	12,000,000	33,000,000
		P(a)	527,200	741,000	12,225,090.91	33,000,000
		A	0	150,750	0	0

Component Nbr. 3 3. Modernización de la Gestión de la ANDE

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2017	EOP 2019	2017	EOP 2019
3.1 Equipos Informáticos para Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Equipos informáticos	P	30	70	500,000	800,000
		P(a)	0	74	0	73,565.52
		A	0	74	0	73,565.52
3.2 Vehículos adquiridos para la Unidad Ambiental	vehículos	P	4	4	200,000	200,000
		P(a)	4	4	200,000	200,000
		A	0	0	0	0
3.3 Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma	P	0	1	0	500,000
		P(a)	0	1	188,496	188,496
		A	0	0	261,406.05	261,406.05
3.4 Perforaciones para equipos de monitoreo ambiental realizados y respectivos equipos instalados en predio de San Lorenzo	Número de perforaciones	P	0	12	0	500,000
		P(a)	0	12	90,000	500,000
		A	0	0	87,465	87,465

Other Cost

Costos de Contingencia	P			3,000,000	11,340,000
	P(a)			3,000,000	11,340,000
	A			0	0
Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	P			5,000,000	58,500,000
	P(a)			8,500,000	58,500,000
	A			922,664.29	2,588,187.6

Total Cost

Total Cost	P			74,362,000	266,840,000
------------	---	--	--	------------	-------------

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Total Cost	P(a)			81,603,586.91	233,820,249.88
		A			31,354,188.02	54,161,004.92

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section