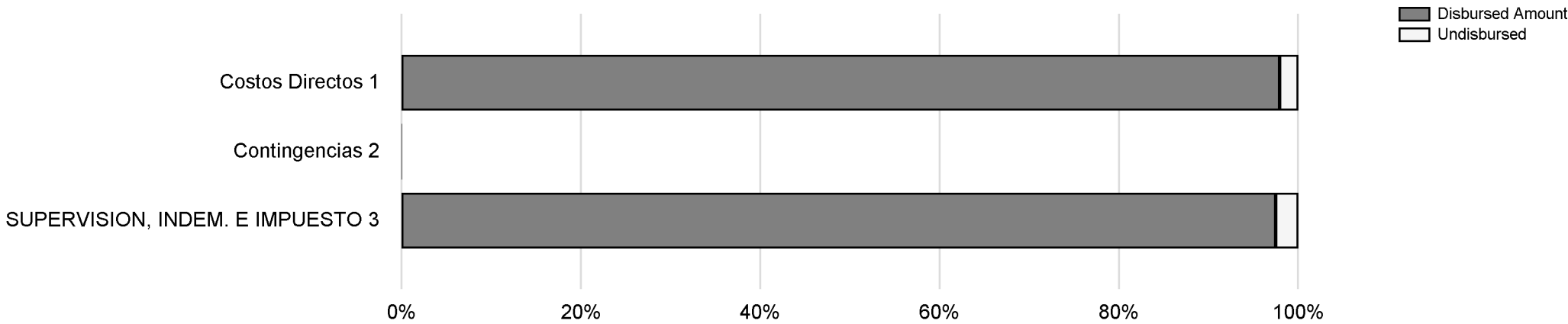


PMR Public Report

Operation Number	PR-L1058	Chief of Operations Validation Date	04/10/23
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2022	Division Chief Validation Date	04/28/23
Last Update	03/27/23	Country Representative Validation Date	05/04/23
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

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	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	PRADO, VERONICA RODRIGUES DO	Overall Stage	Fully Disbursed
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	Partially Unsatisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Todas las obras han finalizado y cerrado. El Informe Final del Proceso de Implementación del Plan de Acción de Reasentamiento Involuntario (PARI) de la LT 500 KV YACYRETA AYOLAS - VILLA HAYES fue remitido al Banco. Existen 37 propietarios afectados por la servidumbre que no han sido indemnizados hasta la fecha y 13 que se encuentran en proceso judicial para acordar el monto de la indemnización, totalizando un pasivo social con 50 propietarios		

Financial Data									
	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
Operations	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Amount
PR-L1058	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	50,000,000	100.00%	-
Aggregated	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	50,000,000	0.00%	-
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.

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

General Development Objectives Nbr. 0: Competitividad del Sector Productivo Mejorada

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2022	
0.0	Consumo Industrial de Energía Eléctrica	GWh/año	2901	2015	2022	P	-
						A	435.5

Details

Means of Verification: Informe de ANDE

Observations: Se publica anualmente

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

General Development Objectives Nbr. 1: Nivel de Vida de la Población mejorada

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2022	
1.0	Consumo residencial de Energía Eléctrica	GWh/año	4758	2015	2022	P	-
						A	9,275.03

Details

Means of Verification: Informes de ANDE

Observations: Se publica anualmente

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 2022	
1.1	Consumo comercial de Energía Eléctrica	GWh/año	2047	2015	2022	P	-
						A	7,826.99

Details

Means of Verification: Informes de ANDE

Observations: Se publica anualmente

The General Development Objective indicator target is expected to be observed by the operation's "Fully Justified" date in Convergence (CO): No

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator			

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 1: Aumento de la capacidad de transmisión eléctrica desde Yacyetá hacia la región de Asunción

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.1	Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	MVA	500	2014	P	500	750	750	750	2,965	2,965	-	-	-	2,965
					A	-	-	-	-	-	-	-	-	2,956	2,956

Details

Means of Verification: Informes de la ANDE

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

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

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

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
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	.25	-	-	-	.25
					A	-	-	-	-	-	-	-	-	.25	.25

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

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 3: Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
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	23.5	23	22.5	-	-	-	22.5
					A	-	-	-	-	-	-	-	-	22.5	22.5

Details

Means of Verification: Informes de la ANDE

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

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 4: Subsistemas de transmisión sincronizados

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
4.1	Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas	0	2011	P	-	-	-	-	-	1	-	-	-	1
					A	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1

Details

Means of Verification: Informe de la ANDE

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

Specific Development Objectives Nbr. 5: Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
5.1	Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigaciónd e Pasivos Ambientales	Informe	0	2014	P	-	-	-	1	1	-	-	-	-	2
					A	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2

Details

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

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

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

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2022	2022	EOP 2022
1.01	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	172	-	60,000,000
			P (a)	-	173	-	51,951,772.54
			A	-	173	-	51,951,772.54
1.02	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Electricity transmission and distribution lines (km)	P	-	188	-	55,000,000
			P (a)	-	190	-	44,659,819.27
			A	-	190	-	44,659,819.27
1.03	Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación	P	-	1	-	22,000,000
			P (a)	1	1	29,823	27,787,997.99
			A	1	1	29,823	27,787,997.99
1.04	Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación	P	-	1	-	25,000,000
			P (a)	1	1	2,208,916.1	25,141,454.97
			A	1	1	622,333	23,554,871.87
1.05	Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo	Subestación	P	-	-	-	-
			P (a)	1	1	10,828,600.66	18,456,692.43
			A	-	-	7,482,450	15,110,541.77
1.06	Proyecto de Construcción e instalación de Banco de Reactores en 500 kV para la Subestación Villa Hayes	medidor	P	-	-	-	-
			P (a)	1	1	11,334,409.63	12,925,904.93
			A	1	1	8,164,486	9,755,981.3

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

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2022	2022	EOP 2022
2.01	Medidores electrónicos adquiridos	medidores	P	-	595,000	-	33,000,000
			P (a)	-	756,214	-	6,003,762.69
			A	-	756,214	-	6,003,762.69

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

				PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
	Output	Unit of Measure		2022	EOP 2022	2022	EOP 2022
3.01	Equipos Informáticos para Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Equipos informáticos	P	-	70	-	800,000
			P (a)	-	74	-	73,565.52
			A	-	74	-	73,565.52
3.02	Vehículos adquiridos para la Unidad Ambiental	vehículos	P	-	4	-	200,000
			P (a)	-	4	-	91,646.76
			A	-	4	-	91,646.76
3.03	Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma	P	-	1	-	500,000
			P (a)	-	1	-	435,399.96
			A	-	1	-	435,399.96
3.04	Perforaciones para equipos de monitoreo ambiental realizados y respectivos equipos instalados en predio de San Lorenzo	Número de perforaciones	P	-	12	-	500,000
			P (a)	-	12	-	185,902.31
			A	-	12	-	185,902.31
3.05	Diagnóstico Integral de los Equipos de Infraestructura, Estudio del Potencial de incremento de la Capacidad de Generación, y Desarrollo de un Plan de Acción, Estratégico de la Central Hidroeléctrica de Acaray	Número de informes	P	-	-	-	-
			P (a)	-	1	-	1,240,994
			A	-	1	-	1,240,994
3.06	Estudio Hidrológico Integral de la Cuenca de los ríos de Acaray y	Número de informes	P	-	-	-	-
			P (a)	-	1	-	291,380.72
			A	-	1	-	291,380.72
3.07	Suministro de transformadores de potencia	Transformadores	P	-	-	-	-
			P (a)	2	2	3,114,169.23	3,114,169.23
			A	2	2	286,104	286,104
3.08	Suministro de plataforma para traslado de transformadores	Plataforma	P	-	-	-	-
			P (a)	1	1	1,286,510.31	1,286,510.31
			A	1	1	-	-
3.09	Aquisición de Sensores para registro y medición de eficiencia enrgética	Sensores	P	-	-	-	-
			P (a)	23	23	56,500	56,500
			A	23	23	44,202	44,202
3.10	Contratación de Consultoría para el Desarrollo y la Implementación del Sistema Informático de Monitoreo de Proyectos de Inversión	Sistema	P	-	-	-	-
			P (a)	-	1	9,641.03	43,136.99
			A	-	1	10,990	44,485.96

Other Cost				
	Costos de Contingencia	P		11,340,000
		P (a)	0	87,465
		A	0	87,465
	Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	P		58,500,000
		P (a)	0	8,753,992.44
		A	3,362,730	12,116,722.44
Total Cost				
	Total Cost	P	0	266,840,000
		P (a)	28,868,569.96	202,588,068.06
		A	20,003,118	193,722,616.1

No information available for this section

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
1	Inactive		Legal Environment
	Response Actions		
	1.01	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
2	Inactive		Internal Processes
	Response Actions		
	2.01	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
3	Inactive		Internal Processes
	Response Actions		
	3	Management Strategy	Status

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
4	Inactive		Planning
	Response Actions		
	4.01	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
5	Inactive		Internal Processes
	Response Actions		
	5.01	Management Strategy	Status
		MITIGATE	INACTIVE



Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
6	Inactive		Goods, and Services
	Response Actions		
	6.01	Management Strategy	Status
		MITIGATE	COMPLETE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy		
7	Inactive		Political Environment		
	Response Actions				
	7	Management Strategy		Status	

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Intra/Inter Coordination
Cost and Budgetary Aspects