

PMR Public Report

Operation Number	PR-L1183	Chief of Operations Validation Date	10/10/22						
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2022	Division Chief Validation Date							
Last Update	09/30/22	Country Representative Validation Date							
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations								
Basic Data									
Operation Profile									
Operation Name	Expansion of the High-voltage Transmission System – Phase II	Loan Number	5502/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	Approved/Pending Signature						
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		Date of approval							
Safeguard Performance Rating - Rationale									
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-L1183	260,000,000	260,000,000	36,320,359	30,000,000	326,320,359	260,000,000	-	0.00%	260,000,000
Aggregated	260,000,000	260,000,000	36,320,359	30,000,000	326,320,359	260,000,000	-	0.00%	260,000,000
Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)									

No Data Available

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. 1: Contribuir al desarrollo económico del país a través de un suministro eléctrico sostenible, confiable y eficiente

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Expected Year of Achievement	EOP 0	
1.0	Emisiones de CO2equivalente evitadas	Toneladas de CO2equivalente	0	2020	2026	P	681,624
						A	-

Details

Means of Verification: Informes de Gerencia Técnica ANDE

Observations: La reducción de pérdidas en la red apoyará a exportar energía limpia y desplazar generación con mayor emisión de carbono en los países vecinos.

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: Apoyar la mejora en la confiabilidad y eficiencia del sistema de transmisión en alta tensión

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2023	2024	2025	2026	2027	2028	EOP 0
1.0	Diferencial de expectativa de Energía No Servida (ENS)	MWh/año	0	2020	P	-	91	399	6,696	49,624	53,257	53,257
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informes de Gerencia Técnica ANDE

Observations: Diferencia entre la ENS como resultado de las líneas de transmisión fuera de servicio con y sin el proyecto.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	
------------	----	---------------	----	---------------	--

--	--	--	--	--	--

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2023	2024	2025	2026	2027	2028	EOP 0
1.1	Pérdidas de energía en sistema de transmisión	%	5.6	2020	P	5.6	5.7	5.6	4.3	4.5	4.1	4.1
					A	-	-	-	-	-	-	4.1

Details

Means of Verification: Informes de Gerencia Técnica ANDE

Observations: Pérdidas en el sistema de transmisión medidas como la relación de (a) la diferencia entre la electricidad inyectada en el sistema y la saliente de las subestaciones y (b) la electricidad inyectada en el sistema.

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	
------------	----	---------------	----	---------------	--

--	--	--	--	--	--

Specific Development Objectives Nbr. 2: Promover la optimización del sistema de transmisión a través de actualización tecnológica

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2023	2024	2025	2026	2027	2028	EOP 0
2.0	Capacidad de respuesta para la operación sincronizada	Minutos	90	2020	P	90	90	90	.03	.03	.03	.03
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informe de la División de Planificación

Observations: Reducción del tiempo en horas hombre para realizar transferencias de carga entre las centrales

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	No	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	
------------	----	---------------	----	---------------	--

--	--	--	--	--	--

Specific Development Objectives Nbr. 3: Apoyar el desarrollo sostenible del sectoreléctrico paraguayoa través de la equidad de género y diversidad

Observation:

	Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2023	2024	2025	2026	2027	2028	EOP 0
3.0	Porcentaje de mujeres en posiciones de Liderazgo	%	0	2018	P	20	20	22	22	22	25	25
					A	-	-	-	-	-	-	-

Details

Means of Verification: Informes del comité de Genero

Observations:

Evaluation Methodology: -

Pro-Gender	Yes	Pro-Ethnicity	No	CRF indicator	
------------	-----	---------------	----	---------------	--

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Inversiones en líneas de Transmisión de Alta Tensión

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 0	EOP 0
1.01	369,5 km de Línea de Transmisión de 500 kV Margen Derecha – Villa Hayes	Kilómetros	P	369.5	200,324,518.87
			P (a)	369.5	200,324,518.87
			A	-	-
1.02	Subestación Villa Hayes ampliada con 1 posición completa de Llegada de LT 500 kV	Posición	P	1	25,075,572.98
			P (a)	1	25,075,572.98
			A	-	-
1.03	SE Margen Derecha IPU ampliada con Posición de Salida de la 2da Línea 500 kV Margen Derecha - Villa Hayes	Posición	P	1	12,774,304.09
			P (a)	1	12,774,304.09
			A	-	-
1.04	60km de Línea de Transmisión de 220 KV doble terna – Valenzuela - Guarambaré	Kilómetros	P	60	41,370,405.01
			P (a)	60	41,370,405.01
			A	-	-
1.05	Recapacitación del tramo existente de la LT de 220kV San Patricio—Guarambaré de 30 km	Kilómetros	P	30	2,000,001.19
			P (a)	30	2,000,001.19
			A	-	-
1.06	Modernización de la del sistema de monitoreo y control del sistema interconectado nacional paraguayo (ECCANDE - Esquema de Control de Contingencia de la ANDE)	módulos	P	2	-
			P (a)	2	-
			A	-	-
1.07	Plan de Acción de género implementado en ANDE	% de acciones del plan implementadas	P	40	-
			P (a)	40	-
			A	-	-
1.08	Implementación de la Guía de Servicios Incluyente para PcD	% de acciones de la guía implementadas	P	30	-
			P (a)	30	-
			A	-	-

Component Nbr. 2 Inversiones en Líneas deTransmisión Subterráneas

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 0	EOP 0
2.01	LT 220 kV San Lorenzo – Villa Aurelia (9 km) subterránea	Kilómetros	P	9	11,377,685.01
			P (a)	9	11,377,685.01
			A	-	-
2.02	Posiciones de LT 220 kV Subestaciones San Lorenzo y Villa Aurelia	Posición	P	1	6,456,301.99
			P (a)	1	6,456,301.99
			A	-	-
2.03	LT 220 kV Barrio Molino – Villa Aurelia (8 km) subterránea	Kilómetros	P	8	10,228,350.05
			P (a)	8	10,228,350.05
			A	-	-
2.04	Posiciones de LT 220 kV Subestaciones Barrio Molino y Villa Aurelia	Posición	P	1	4,658,443.03
			P (a)	1	4,658,443.03
			A	-	-
2.05	Modernización del Compensador Estático de Reactivos con una capacidad de –150 / +250 MVar de la Subestación Limpio (Retrofit)	Global	P	1	8,554,777.04
			P (a)	1	8,554,777.04
			A	-	-

Other Cost			
	Administración del proyecto	P	1,774,999.74
		P (a)	1,774,999.74
		A	0
	Control del Proyecto	P	225,000
		P (a)	225,000
		A	0
	FIV	P	1,500,000
		P (a)	1,500,000
		A	0
Total Cost			
	Total Cost	P	326,320,359
		P (a)	326,320,359
		A	0

No information available for this section

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Project Management Capacity