

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	PR-L1173	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/12/20
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2020	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	10/09/20	<b>Country Representative Validation Date</b>	
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Chief of Operations		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	Expansion of the High Voltage Transmission System and Energy Efficiency Actions	<b>Loan Number</b>	5023/OC-PR
<b>Executing Agency</b>	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	<b>Sector/Subsector</b>	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
<b>Team Leader</b>	AIELLO, ROBERTO GABRIEL	<b>Overall Stage</b>	Approved/Pending Financial System Registration
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	Paraguay
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)		

## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	B	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	<p>El proyecto ha sido aprobado por el Directorio en cumplimiento con las políticas y no ha iniciado ejecución. Los hitos requeridos como condición previa al primer desembolso y previo al inicio de actividades físicas están siendo preparados actualmente. Se preparó un MGAS para la operación, que cumple con los requisitos.</p> <p>Respecto de las compensaciones pendientes en otra operación de la ANDE (PR-L1058) se está preparando el informe final ex post de reasentamiento y cerrando el pago de las expropiaciones a 32 propietarios.</p>		

## 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-L1173	70,000,000	70,000,000	0	85,000,000	155,000,000	70,000,000	0	0.00%	70,000,000
<b>Aggregated</b>	<b>70,000,000</b>	<b>70,000,000</b>	<b>0</b>	<b>85,000,000</b>	<b>155,000,000</b>	<b>70,000,000</b>	<b>0</b>	<b>0.00%</b>	<b>70,000,000</b>

## Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### IMPACTS

**Impact Nbr. 1:** Contribución a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero mediante un suministro eléctrico eficiente

**Observation:** Reducción de pérdidas en redes y de consumo eléctrico a partir de las acciones del Proyecto que permitirá exportar más energía limpia y desplazar generación más contaminante en países vecinos.

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2027	EOP 0
1.0	Emisiones de CO2 equivalentes evitadas	Ton CO2-eq	0.00	2018	P	250,000.00	250,000.00
					P(a)	250,000.00	250,000.00
					A		0.00
Details							
Means of verification: Resumen Estadístico ANDE y Factor de Emisiones							
Observations: Reducción de pérdidas en redes y de consumo eléctrico a partir de las acciones del Proyecto que permitirá exportar más energía limpia y desplazar generación más contaminante en países vecinos.							
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No	

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 1:** Aumento de la confiabilidad del servicio eléctrico

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
1.0	Diferencial de la Expectativa de Energía No Suministrada (DEENS)	MWh/año	0.00	2020	P	0.00	0.00	0.00	250.00	6,530.00	12,284.00	12,284.00
					P(a)	0.00	0.00	0.00	250.00	6,530.00	12,284.00	12,284.00
					A							

#### Details

**Means of verification:** Informe de indicadores de desempeño de las redes de transmisión de ANDE

**Observations:** Diferencia de energía no suministrada como consecuencia de la fuera de servicio de líneas de transmisión con y sin Proyecto. Ver Anexo I del Plan de Monitoreo y Evaluación.

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

**Outcome Nbr. 2:** Aumento de la eficiencia energética en transmisión del SIN

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
2.0	Pérdidas eléctricas en transmisión	%	5.36	2018	P	5.36	5.36	5.36	4.98	4.98	4.98	4.98
					P(a)	5.36	5.36	5.36	4.98	4.98	4.98	4.98
					A							

#### Details

**Means of verification:** Informe de indicadores de desempeño de las redes de transmisión de ANDE

**Observations:** Se consideran las pérdidas en el Sistema Interconectado Nacional medida como el porcentaje de la electricidad a la salida de las Subestaciones de Frontera sobre el total de la inyectada al sistema.

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

**Outcome Nbr. 3:** Ahorro de electricidad en alumbrado público

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
3.0	Ahorro anual de energía eléctrica en Alumbrado Público	MWh/año	0.00	2018	P	0.00	0.00	1,545.00	7,723.00	13,902.00	15,447.00	15,447.00
					P(a)	0.00	0.00	1,545.00	7,723.00	13,902.00	15,447.00	15,447.00
					A							

#### Details

**Means of verification:** Informe de consumo energético de ANDE.

**Observations:** Informe de ANDE. Se construirá una línea de base del consumo esperado que contemple los niveles de prestaciones adecuados (luminosidad) que será un insumo para el cálculo del

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

ahorro de las intervenciones del Proyecto (Ver Plan de Monitoreo y Evaluación por más detalles del cálculo).

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

**Outcome Nbr. 4:** Aumento de eficiencia energética en edificios de ANDE

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2022	2023	2024	2025	2026	2027	EOP 0
4.0	Ahorro anual de energía eléctrica en edificios de ANDE por m2 intervenido	kWh/m2 intervenido	0.00	2018	P	0.00	0.00	16.00	41.00	50.00	50.00	50.00
					P(a)	0.00	0.00	16.00	41.00	50.00	50.00	50.00
					A							

#### Details

**Means of verification:** Informe de ANDE

**Observations:** Se construirá una línea de base del consumo esperado que contemple niveles de prestaciones adecuados (confort) que será un insumo para el cálculo del ahorro de las intervenciones del Proyecto (Ver Plan de Monitoreo y Evaluación por más detalles del cálculo).

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

## RESULTS MATRIX

### OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

#### Component Nbr. 1 Componente I: Inversiones en Transmisión

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 0	EOP 0
1.1	LT 500kv Yguazú Valenzuela construido	km	P	210	105,670,165
			P(a)	210	105,670,165
			A	0	0
1.2	SE Yguazú ampliada Posición de salida de línea de 500 Kv construido.	Posiciones en Subestación	P	1	8,939,842
			P(a)	1	8,939,842
			A	0	0
1.3	SE Valenzuela ampliada Posición de llegada de línea 500 kv construido	Posiciones en Subestación	P	1	8,939,842
			P(a)	1	8,939,842
			A	0	0
1.4	Multimedidores adquiridos e instalados	Unidad	P	242	2,000,000
			P(a)	242	2,000,000
			A	0	0

#### Component Nbr. 2 Componente II: Inversiones en eficiencia de la demanda

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 0	EOP 0
2.1	Alumbrado público eficiente	# Luminarias	P	28,460	13,136,400
			P(a)	28,460	13,136,400
			A	0	0
2.2	Área de edificios de ANDE con servicios energéticos eficientes	#m2	P	26,054	1,110,000
			P(a)	26,054	1,110,000
			A	0	0
2.3	Personal de equipos de gestión de mantenimiento de edificios capacitados	# personas	P	12	20,000
			P(a)	12	20,000
			A	0	0

#### Component Nbr. 3 Apoyo en equidad de género y personas con discapacidades

				PHYSICAL PROGRESS	FINANCIAL PROGRESS
	Output	Unit of Measure		EOP 0	EOP 0
3.1	Plan de Acción de género y diversidad diseñado e implementado en ANDE	% de acciones del plan impleme	P	60	0
			P(a)	60	0
			A	0	0
3.2	Programa de talleres de liderazgo para mujeres implementado	# talleres	P	6	0
			P(a)	6	0
			A	0	0

Other Cost

	Imprevistos Componente 1	P		9,666,151
		P(a)		9,666,151
		A		0
	Imprevistos Componente 2	P		517,600
		P(a)		517,600
		A		0
	Administración del Programa	P		5,000,000
		P(a)		5,000,000
		A		0

Total Cost

	Total Cost	P		155,000,000
		P(a)		155,000,000
		A		0

### CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section

## PMR Operational Report

### IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

#### Lesson Learned - Categories

Intra/Inter Coordination