

PMR Operational Report

Operation Number	PR-L1058	Chief of Operations Validation Date	04/06/20
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2019	Division Chief Validation Date	04/06/20
Last Update	03/20/20	Country Representative Validation Date	04/09/20
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	EN-D&T - ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	AIELLO, ROBERTO GABRIEL	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)		

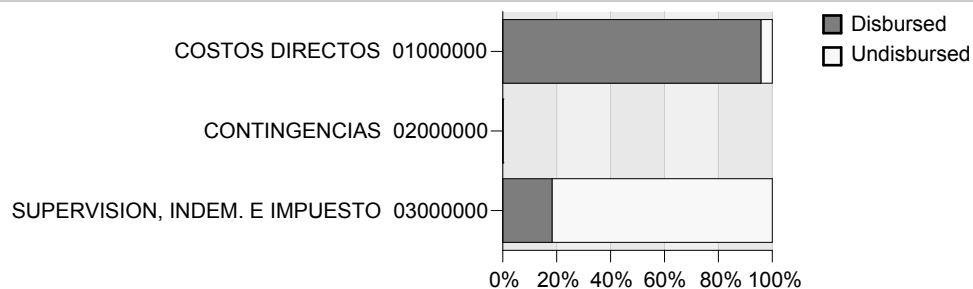
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	B	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Las obras terminaron y entraron en operación. La ANDE realiza la supervisión y monitoreo de cumplimiento con el Plan de Gestión Ambiental y Social satisfactoriamente. Queda pendiente la finalización de 57 casos de compensación relacionada con la implementación del Plan de Acción de Reasentamiento Involuntario (PARI).		

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	42,682,365.23	85.36%	7,317,634.77
Aggregated	50,000,000	50,000,000	216,840,000	0	266,840,000	50,000,000	42,682,365.23	85.36%	7,317,634.77

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.

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	2020	2021	EOP 2021	
0.0	Consumo Industrial de Energía Eléctrica	GWh/año	2,901.00	2015	P				
					P(a)		0.00	5,110.00	5,110.00
					A	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021	
1.0	Consumo residencial de Energía Eléctrica	GWh/año	4,758.00	2015	P				
					P(a)		0.00	8,381.00	8,381.00
					A	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021	
1.1	Consumo comercial de Energía Eléctrica	GWh/año	2,047.00	2015	P				
					P(a)		0.00	3,605.00	3,605.00
					A	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021
1.1	Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)	MVA	500.00	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	0.00	2,965.00	2,965.00
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021
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	0.00	0.25	0.25
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021
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	0.00	22.50	22.50
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021
4.1	Subsistemas de transmisión sincronizados	Subsistemas	0.00	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	0.00	1.00	1.00
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

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	2020	2021	EOP 2021
5.1	Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigación e Pasivos Ambientales	Informe	0.00	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	0.00	2.00	2.00
					A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

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	
			2019	EOP 2021	2019	EOP 2021
1.1 Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Electricity transmission and d	P	0	172		60,000,000
		P(a)	0	173	0	52,080,809.47
		A	0	173	7,683,916	49,442,011.47
1.2 Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Electricity transmission and d	P		188	594,000	55,000,000
		P(a)	0	190	0	44,980,856.58
		A	0	190	4,199,514	40,738,386.58
1.3 Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación	P	0	1	0	22,000,000
		P(a)	0	1	0	26,764,452.4
		A	0	0	2,774,788	22,159,607.4
1.4 Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación	P	0	1	0	25,000,000
		P(a)	0	1	0	25,141,454.55
		A	0	0	2,342,154	19,028,333.55
1.5 Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo	Subestación	P		0		0
		P(a)		1		3,992,187
		A	0	0		0

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

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2021	2019	EOP 2021
2.1 Medidores electrónicos adquiridos	medidores	P	0	595,000	0	33,000,000
		P(a)	116,000	756,214	9,774,909.09	8,126,351
		A	30,764	756,214	1,650,265	5,909,042

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

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2019	EOP 2021	2019	EOP 2021
3.1 Equipos Informáticos para Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Equipos informáticos	P	0	70	0	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	0	4	0	200,000
		P(a)	0	4	0	91,646.76
		A	0	4	2,709.21	91,646.76
3.3 Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma	P	0	1	0	500,000
		P(a)	1	1	31,800	435,399.96
		A	1	1	54,356	435,399.96
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)	12	12	127,200	185,902.31
		A	12	12	185,902.31	185,902.31
3.5 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		0		0
		P(a)	0	1	0	1,240,994
		A	0	1	0	1,240,994
3.6 Estudio Hidrológico Integral de la Cuenca de los ríos de Acaray y	Número de informes	P		0		0
		P(a)	0	1	0	295,385.72
		A	0	1	0	295,385.72

Other Cost

Costos de Contingencia	P			3,340,000	11,340,000
	P(a)			3,340,000	3,427,465
	A			3,340,000	3,427,465
Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo	P			23,500,000	58,500,000
	P(a)			23,500,000	7,401,055.48
	A			666,541.17	7,401,055.48

Total Cost

Total Cost	P			27,434,000	266,840,000
	P(a)			36,773,909.09	174,237,525.75
	A			22,900,145.69	150,428,795.75

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Avance físico de las obras	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/19/2020
						03/19/2020
				Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	RCABRERA	03/18/2020
	Embarque de equipos de transformadores	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/19/2020
						03/19/2020
	Estructuras metálicas montadas	Se modifico el monto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP y en consistencia con observaciones de la auditoria externa	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/19/2020
						03/19/2020
	Fundaciones para torres de transmisión realizadas	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/19/2020
	Instalación y puesta en marcha de Transformadores	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/19/2020
						03/19/2020
	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 1 operando	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020
	Línea de Transmisión de 500kV, Tramo 2 operando	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020
	Medidores electrónicos adquiridos	Se modifico el monto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP y en consistencia con observaciones de la auditoria externa	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020
				Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	03/18/2020
				Modify Physical EOP P(a) value - caused by a change in the Physical P(a).	RCABRERA	03/18/2020
Perforaciones para equipos de monitoreo ambiental realizados y respectivos equipos instalados en predio de San Lorenzo	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020	
Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Se modifico el monto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP y en consistencia con observaciones de la auditoria externa	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020	
			Modify Financial Historical Actual	RCABRERA	03/18/2020	
Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo	Se creo este producto a solicitud de la Unidad Ejecutora (ANDE)	Create Output	N/A	RCABRERA	03/18/2020	
Subestación de Ayolas Ampliada	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020	
Subestación de Villa Hayes ampliada	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	RCABRERA	03/18/2020	
Tendido trifásico de conductores y cables de guardia	Se modifico el monto del producto de acuerdo a la planilla de PMR remitida por la UEP	Modify Milestone	Modify Financial EOP P(a)	RCABRERA	03/18/2020	

PMR Operational Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories

Project Management Capacity

Stakeholder Priorities