



Operation Number: **PR-L1058**
Year- PMR Cycle: **First period Jan-Jun 2014**
Last Update: **10/22/2014**
PMR Validation Stage: **Draft**

Chief of Operations validation date: **10/23/2014**
Division Chief validation date: **11/10/2014**
Country Representative validation date: **11/11/2014**

Inter-American Development Bank - IDB
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	Support for the Transmission System in Paraguay	Loan Number:	2891/OC-PR
Executing Agency (EA):	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)		
Team Leader:	Sawada,Emilio	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	PARAGUAY
Borrower:	ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)		Convergence related Operation(s):

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
PR-L1058	\$50,000,000.00	\$50,000,000.00	\$216,840,000.00	\$0.00	\$266,840,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
PR-L1058	\$50,000,000.00	\$0.00	0.00%	\$50,000,000.00

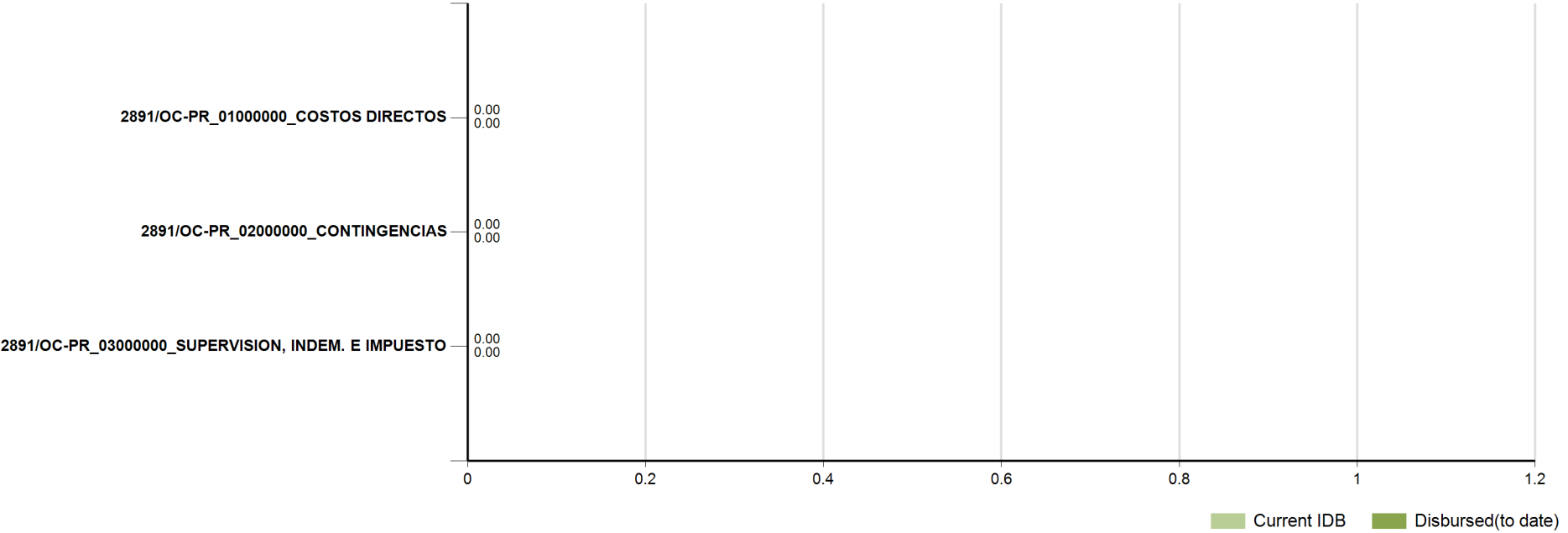
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	
Safeguard Performance Rating - Rationale:	

Reformulation Information

Main Operation	
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Date of approval:	

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Results Matrix

Impacts

Impact:	1 Mejorar el nivel de vida de la población del Paraguay al garantizar que no existan restricciones de suministro eléctrico									
Observation:										
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP		
1.1 Tasa de Crecimiento anual del PIB			%	Crecimiento o del PIB	5.40	2011	Reportes del Banco Central del Paraguay		P	6.80
									P(a)	6.80
									A	
Impact:	2 Mejorar la competitividad del sector productivo del Paraguay a través del aprovechamiento eficiente de la generación eléctrica disponible en el país									
Observation:										
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP		
2.1 Consumo Industrial			GWh de consumo industrial	1,710.00	2011	Informes de la ANDE		P	3,306.00	
								P(a)	3,306.00	
								A		
2.2 Consumo Comercial			GWh de Consumo Comercial	1,405.00	2011	Informes de la ANDE		P	2,716.00	
								P(a)	2,716.00	
								A		

RF - RF Indicator SI - Sector Indicator CI - Country Indicator PG - Pro-Gender PE - Pro-Ethnicity

Outcomes

Outcome:	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											
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2014		2015	2016	2017	EOP
1.1 Capacidad máxima de transmisión desde Yacyetá al Sistema Interconectado Nacional (SIN)		MVA	500.00	2011	Informes de la ANDE	La línea a ser construida incrementa la capacidad de transporte en 1250 MVA	P	750.00	750.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
	P(a)						750.00	750.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	
	A											
Outcome:	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											

Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baselin e Year	Means of verificatio n	Observ ations	2014	2015	2016	2017	EOP	
2.1 Energía no suministrada			1/100 de % respecto a la energía requerida del SIN	6.64	2011	Informes de la ANDE	Valores en 1/100 dado a la limitació n del sistema de registro de decimal es	P	2.91	3.67	0.15	0.15	0.15
								P(a)	2.91	3.67	0.15	0.15	0.15
		A											
Outcome:	3 Reducción de las pérdidas eléctricas del sistema												
Observation:	Medio de verificación: Informes de la ANDE												
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baselin e Year	Means of verificatio n	Observ ations	2014	2015	2016	2017	EOP	
3.1 Pérdidas eléctricas totales correspondient es al Mercado Eléctrico Nacional			% de la energía no facturada sobre la energía suministra da	31.10	2011	Informes de la ANDE		P	25.40	25.18	23.63	23.63	23.63
								P(a)	25.40	25.18	23.63	23.63	23.63
		A											
Outcome:	4 Subsistemas de transmisión sincronizados												
Observation:	Medio de verificación: informe de la ANDE												
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baselin e Year	Means of verificatio n	Observ ations	2014	2015	2016	2017	EOP	
4.1 Subsistemas de transmisión sincronizados			Subsistem as	0.00	2011	Informe de la ANDE		P	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00
								P(a)	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00
		A											
Outcome:	5 Mejora en la Gestión Ambiental de la ANDE												
Observation:	Medio de Verificación: Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE												
Indicators		Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baselin e Year	Means of verificatio n	Observ ations	2014	2015	2016	2017	EOP	
5.1 Informe anual del Sistema de Seguimiento de la Mitigaciónd e Pasivos Ambientales			Informe	0.00	2011	Informes de la Unidad Ambiental de la ANDE		P	0.00	1.00	1.00	0.00	2.00
								P(a)	0.00	1.00	1.00	0.00	2.00
		A											

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

1. Inversiones en la línea de Transmisión Yasyretá - Villa Hayes y Subestaciones		Physical Progress			Financial Progress			
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP	
Línea de Transmisión de 500kV, Tramo Yacyretá - Limpio operando	Kilómetros	P	0.00	276.00	P	40,000,000.00	105,000,000.00	
		P(a)	0.00	276.00	P(a)	40,000,000.00	105,000,000.00	
		A		0.00	A			
Línea de Transmisión de 500kV, Tramo Limpio - Villa Hayes operando	Kilómetros	P	0.00	20.00	P	4,000,000.00	10,000,000.00	
		P(a)	0.00	20.00	P(a)	4,000,000.00	10,000,000.00	
		A		0.00	A			
Subestación de Ayolas Ampliada	Subestación	P	0.00	1.00	P	3,000,000.00	15,000,000.00	
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	3,000,000.00	15,000,000.00	
		A		0.00	A			
Subestación de Villa Hayes ampliada	Subestación	P	0.00	1.00	P	5,000,000.00	32,000,000.00	
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	5,000,000.00	32,000,000.00	
		A		0.00	A			
2. Programa de Reducción de Pérdidas Eléctricas		Physical Progress			Financial Progress			
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP	
Medidores electrónicos en funcionamiento	medidores	P	75,000.00	525,000.00	P	10,000,000.00	33,000,000.00	
		P(a)	75,000.00	525,000.00	P(a)	10,000,000.00	33,000,000.00	
		A		0.00	A			
3. Modernización de la Gestión de la ANDE		Physical Progress			Financial Progress			
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP	
Sistema Informático de Seguimiento de la Mitigación de Pasivos Ambientales instalado	Sistema informático	P	1.00	1.00	P	500,000.00	800,000.00	
		P(a)	1.00	1.00	P(a)	500,000.00	800,000.00	
		A		0.00	A			
Vehículos adquiridos para la Unidad Ambiental	vehículos	P	4.00	4.00	P	200,000.00	200,000.00	
		P(a)	4.00	4.00	P(a)	200,000.00	200,000.00	
		A		0.00	A			
Plataforma para almacenamiento de equipos y aceites usados construida	Plataforma	P	0.00	1.00	P	200,000.00	500,000.00	
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	200,000.00	500,000.00	
		A		0.00	A			
Predio de San Lorenzo ambientalmente recuperado	Predio	P	0.00	1.00	P	0.00	500,000.00	
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	500,000.00	
		A		0.00	A			
Other Cost					2014		Cost	
Costos de Contingencia				P	\$0.00		\$11,340,000.00	
				P(a)	\$0.00		\$11,340,000.00	
				A				
Supervisión, Indemnizaciones, Impuestos y Aranceles relacionados al préstamo				P	\$10,000,000.00		\$58,500,000.00	
				P(a)	\$10,000,000.00		\$58,500,000.00	
				A				
Total Cost					2014		Total Cost	
				P	\$72,900,000.00		\$266,840,000.00	
				P(a)	\$72,900,000.00		\$107,190,000.00	
				A				

Changes to the Matrix

No information related to this operation.

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.