

PMR Operational Report

Operation Number	UR-L1070	Chief of Operations Validation Date	03/21/17
Year- PMR Cycle	Second period Jan-Dec 2016	Division Chief Validation Date	04/14/17
Last Update	03/21/17	Country Representative Validation Date	04/18/17
PMR Validation Stage	Validated by Representative		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Punta del Tigre Combined Cycle Power Generation Project	Loan Number	2894/OC-UR, 2894/OC-UR-1, 2894/OC-UR-2, 2894/OC-UR-3
Executing Agency	ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS	Sector/Subsector	EN-TER - ENERGY-NEW THERMAL POWER PLANTS
Team Leader	SAWADA,EMILIO	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Loan Operation	Country	URUGUAY
Lending Instrument	Investment Loan	Convergence related Operation(s)	
Borrower	ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS		

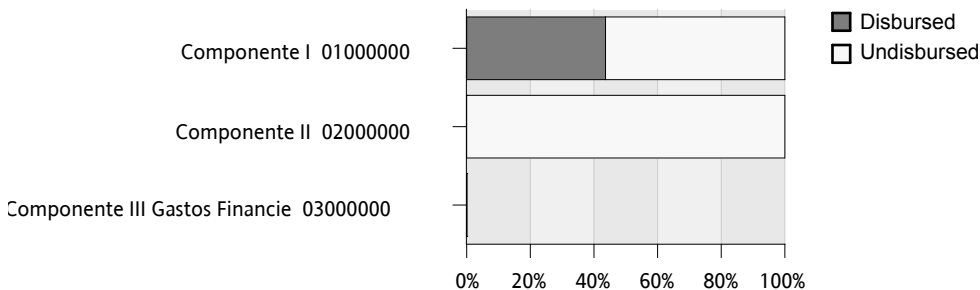
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	A	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	La gestión de la etapa de construcción ha terminado exitosamente. Faltan acciones para arrancar con la gestión de la etapa de operación.		

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
UR-L1070	200,000,000	200,000,000	0	0	200,000,000	200,000,000	87,523,659.73	43.76%	112,476,340.27
Aggregated	200,000,000	200,000,000	0	0	200,000,000	200,000,000	87,523,659.73	43.76%	112,476,340.27

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



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. Please also 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. 1: Reducción del Volumen de Importaciones de Electricidad (GWh/año)

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
1.1	Reducción del Volumen de Importaciones de Electricidad	GWh/año	470.3	2011	P	120.00
					P(a)	120.00
					A	

Details

Means of verification: MIEM DNE

Observations: Se tomaron como base las importaciones de electricidad en el 2011. La meta fue calculada por UTE asumiendo que la planta de ciclo combinado entra en operación a su máxima capacidad en el 2016, y un año hidrológico medio.

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

Impact Nbr. 2: Incremento en la Capacidad Instalada de Generación (MW)

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
2.1	Incremento en la Capacidad Instalada de Generación	MW	2697.0	2011	P	3,880.00
					P(a)	3,880.00
					A	

Details

Means of verification: MIEM DNE

Observations: Se asumió como año de línea base el 2011. Para el 2016 se asume que se incrementa la generación eólica en 673 MW en base a las licitaciones adjudicadas por UTE, que se instalan 560 MW térmicos (fósiles y biomasa) y deja de operar una planta de 50 MW térmica.

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

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

IMPACTS

Impact Nbr. 3: Reducción del Costo Promedio de la Generación Térmica (\$US/MWh)

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
3.1	Reducción del Costo Promedio de la Generación Térmica	\$US/MWh	200.6	2011	P	118.30
					P(a)	118.30
					A	
Details						
Means of verification: Informe UTE / ADME / MIEM DNE						
Observations: Se calculó el Costo Promedio de Generación utilizando información provista por UTE de: (i) costos por planta en operación; (ii) generación térmica en el 2011 (línea base); y (iii) el escenario de expansión de UTE (Meta) que asume generación hidroeléctrica						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Outcome Nbr. 1: Aumento de GWh/año generados en Uruguay

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
1.1	GWh/año generados en Uruguay	GWh/año	9524.0	2011	P	13,392.00
					P(a)	13,392.00
					A	
Details						
Means of verification: MIEM DNE						
Observations: Línea Base (datos del MIEM DNE). Para calcular la meta, se utilizó el escenario de expansión realizado por UTE utilizando generación hidroeléctrica similar al promedio de los últimos años (año hidrológico medio).						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome Nbr. 2: Aumento de porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Sistema Eléctrico Uruguayo

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
2.1	Porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Sistema Eléctrico Uruguayo	Porcentaje	32.0	2011	P	52.00
					P(a)	52.00
					A	
Details						
Means of verification: MIEM DNE						
Observations: Se usa % de generación no hidroeléctrica como indicador de la diversificación de la matriz hacia otras fuentes de generación (eólica, biomasa, ciclo combinado). Este indicador muestra también la reducción de la vulnerabilidad a años secos.						
Pro-Gender		No	Pro-Ethnicity		No	

Outcome Nbr. 3: Aumento de Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
3.1	Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima	Porcentaje	64.0	2011	P	80.00
					P(a)	80.00
					A	
Details						
Means of verification: MIEM DNE						

PMR Operational Report

RESULTS MATRIX

OUTCOMES

Observations: El indicador muestra la vulnerabilidad del sistema en años secos.

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

Outcome Nbr. 4: Reducción del Factor de Emisiones del Parque Térmico (tCO2/MWh)

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 2019
4.1	Reducción del Factor de Emisiones del Parque Térmico	tCO2/MWh	0.87	2011	P	0.51
					P(a)	0.51
					A	

Details

Means of verification: Informe UTE

Observations: Se calculó el factor de emisiones del parque térmico utilizando información provista por UTE de: (i) factor de emisiones (tCO2/MWh) por planta en operación; (ii) generación térmica en el 2011 (línea base); y (iii) el escenario de expansión de UTE (Meta) q

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

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Obras de Infraestructura

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2019	2016	EOP 2019
1.1	Planta de Ciclo Combinado de 530 MW Instalada y Operativa	Planta	P	1	1	74,560,000	496,292,000
			P(a)	0	1	0	446,085,000
			A	0	0	111,239,000	412,272,000

Component Nbr. 2 Programa de Modernización de la Gestión Ambiental en la UTE

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2016	EOP 2019	2016	EOP 2019
2.1	Diagnóstico ambiental de UTE realizado	Proyectos	P	0	1		200,000
			P(a)	1	1	400,000	400,000
			A	0	0	0	0
2.2	Plan de Acción Medioambiental desarrollado	Plan	P	0	1	0	200,000
			P(a)	1	1	200,000	100,000
			A	0	0	0	0
2.3	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Sistema	P	0	1	0	200,000
			P(a)	0	1	0	250,000
			A	0	0	0	0
2.4	Proyecto Piloto utilizando el Sistema de Gestión Ambiental implementado	Proyectos	P	1	1	0	400,000
			P(a)	0	1	0	250,000
			A	0	0	0	0

Other Cost

3.1 Supervisión de la Obra	P			1,502,000	10,000,000
	P(a)			3,876,000	5,519,999.99
	A			645,000	3,239,000
3.10 IVA & IRNR & Previsión ajuste de precios (agregado en Setiembre 2015 por ajustes en informe de UTE)	P				0
	P(a)				231,572,000
	A			30,221,000	48,296,000
3.2 Auditoría Externa del Proyecto	P			30,000	200,000
	P(a)			64,000	202,000.01
	A			6,000	20,000
3.3 Aportes a la Seguridad Social	P			1,336,000	8,893,000
	P(a)			2,625,666.67	6,689,000
	A			1,941,000	6,677,000
3.4 Gastos Financieros	P				3,570,000
	P(a)			429,000	20,188,000
	A			9,329,000	20,188,000
3.5 Gastos de Importación	P			14,312,000	95,267,000
	P(a)			38,040,000	46,283,999
	A			8,000	12,989,000
3.6 Otros Gastos y Recargos	P			9,801,000	65,238,000
	P(a)			20,453,333.33	0
	A			0	0
3.7 Imprevistos	P			11,364,000	75,642,000
	P(a)			22,034,666.67	66,150,999.99
	A			958,000	14,166,000
3.8 Servicios de transporte	P				0
	P(a)			178,666.67	472,000

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	3.8 Servicios de transporte	A			0	55,000
	3.9 Monitoreo Ambiental	P				0
		P(a)			481,333.33	1,348,000.01
		A			212,000	626,000

Total Cost

	Total Cost	P			112,905,000	756,102,000
		P(a)			88,782,666.67	825,510,999
		A			154,559,000	518,528,000

PMR Operational Report

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Planta de Ciclo Combinado de 530 MW Instalada y Operativa	Modify Output	Valor actualizado de acuerdo a la información proporcionada por UTE.	03/10/2017	03/17/2017
Output	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Modify Output	Valor actualizado de acuerdo a la información proporcionada por UTE.	03/17/2017	03/17/2017
Output	Plan de Acción Medioambiental desarrollado	Modify Output	Valor actualizado de acuerdo a la información proporcionada por UTE.	03/17/2017	03/17/2017
Output	Proyecto Piloto utilizando el Sistema de Gestión Ambiental implementado	Modify Output	Valor actualizado de acuerdo a la información proporcionada por UTE.	03/17/2017	03/17/2017