

PMR Operational Report

Operation Number	UR-L1070	Chief of Operations Validation Date	10/03/18
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2018	Division Chief Validation Date	
Last Update	09/28/18	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

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, ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS, ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS, ADMINISTRACION NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELECTRICAS	Sector/ Subsector	EN-TER - ENERGY-NEW THERMAL POWER PLANTS
Team Leader	AIELLO, ROBERTO GABRIEL	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

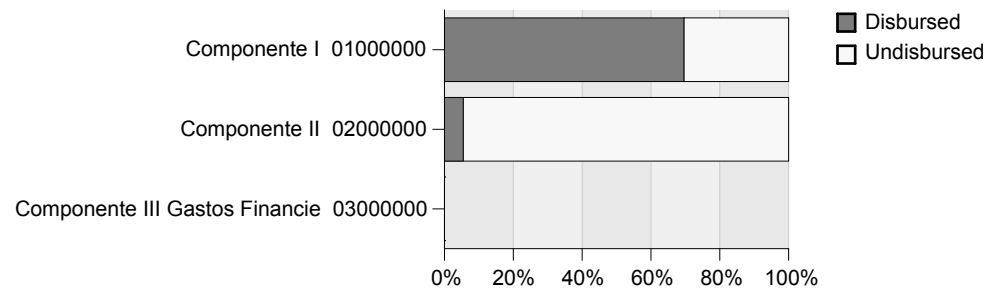
Impacts Category	A	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	La gestión de la biodiversidad y la del ruido pueden mejorarse, sin que estos temas presenten un incumplimiento con las políticas salvaguardias.		

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	139,150,654.51	69.58%	60,849,345.49
Aggregated	200,000,000	200,000,000	0	0	200,000,000	200,000,000	139,150,654.51	69.58%	60,849,345.49

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.



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	470.30	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	2,697.00	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	200.60	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		2019	EOP 2019
1.1	GWh/año generados en Uruguay	GWh/año	9,524.00	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		2019	EOP 2019
2.1	Porcentaje de generación no hidroeléctrica en el Sistema Eléctrico Uruguayo	Porcentaje	32.00	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		2019	EOP 2019
3.1	Capacidad Instalada Térmica Firme como porción de la demanda máxima	Porcentaje	64.00	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		2019	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	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
1.1	Planta de Ciclo Combinado de 530 MW Instalada y Operativa	Planta	P		1		496,292,000
			P(a)	0	1	8,556,000	447,785,000
			A	0	0	6,687,000	443,064,000

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

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2018	EOP 2019	2018	EOP 2019
2.1	Diagnóstico ambiental de UTE realizado	Proyectos	P		1		200,000
			P(a)	1	1	324,412.2	379,412.2
			A	1	1	324,412.5	379,412.5
2.2	Plan de Acción Medioambiental desarrollado	Plan	P		1		200,000
			P(a)	0	1	180,000	360,000
			A	0	0		0
2.3	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Sistema	P		1		200,000
			P(a)	0	0	0	0
			A	0	0		0
2.4	Proyecto Piloto utilizando el Sistema de Gestión Ambiental implementado	Proyectos	P		1		400,000
			P(a)	0	1	65,146.95	260,587.8
			A	0	0		0

Other Cost

3.1 Supervisión de la Obra	P				10,000,000
	P(a)			1,426,500	5,805,000
	A			361,000	4,264,000
3.2 Auditoría Externa del Proyecto	P				200,000
	P(a)			135,750	201,000
	A			6,000	26,000
3.3 Aportes a la Seguridad Social	P				8,893,000
	P(a)			8,250	6,688,000
	A			0	6,677,000
3.4 Gastos Financieros	P				3,570,000
	P(a)			0	38,385,000
	A			14,618,000	53,003,000
3.5 Gastos de Importación	P				95,267,000
	P(a)			19,506,000	46,693,000
	A			400,000	21,085,000
3.6 Otros Gastos y Recargos	P				65,238,000
	P(a)			0	0
	A			0	0
3.7 Imprevistos	P				75,642,000
	P(a)			37,335,000	68,883,000
	A			0	19,103,000
3.8 Servicios de transporte	P				0
	P(a)			318,750	480,000
	A			0	55,000
3.9 Monitoreo Ambiental	P				0
	P(a)			392,250	1,363,000

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	3.9 Monitoreo Ambiental	A			0	840,000
	3.10 IVA & IRNR & Previsión ajuste de precios (agregado en Setiembre 2015 por ajustes en informe de UTE)	P				0
		P(a)			114,386,250	240,848,000
		A			4,733,000	93,066,000

Total Cost

	Total Cost	P				756,102,000
		P(a)			182,634,309.15	858,131,000
		A			27,129,412.5	641,562,412.5

CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section