

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	UR-L1070	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	05/07/19
<b>Year- PMR Cycle</b>	Second period Jan-Dec 2018	<b>Division Chief Validation Date</b>	05/07/19
<b>Last Update</b>	05/06/19	<b>Country Representative Validation Date</b>	05/10/19
<b>PMR Validation Stage</b>	Validated by Representative		

## Basic Data

### Operation Profile

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

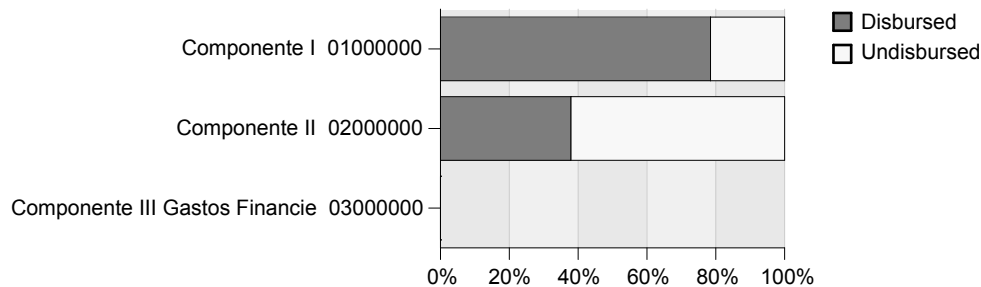
## Environmental and Social Safeguards

<b>Impacts Category</b>	A	<b>Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?</b>	NO
<b>Safeguard Performance Rating</b>	Partially Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	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	156,966,059.81	78.48%	43,033,940.19
Aggregated	200,000,000	200,000,000	0	0	200,000,000	200,000,000	156,966,059.81	78.48%	43,033,940.19

## Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



## 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		2019	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		2019	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		2019	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	445,491,750
			A	0	0	8,451,000	444,828,000

#### 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	379,412.5
			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	333,783
			A	0	0		0
2.3	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Sistema	P		1		200,000
			P(a)	0	1	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	215,103
			A	0	0		0

#### Other Cost

3.1 Supervisión de la Obra	P				10,000,000
	P(a)			1,426,500	4,929,750
	A			751,000	4,654,000
3.2 Auditoría Externa del Proyecto	P				200,000
	P(a)			135,750	70,250
	A			6,000	26,000
3.3 Aportes a la Seguridad Social	P				8,893,000
	P(a)			8,250	6,679,500
	A			0	6,677,000
3.4 Gastos Financieros	P				3,570,000
	P(a)			0	64,743,000
	A			26,358,000	64,743,000
3.5 Gastos de Importación	P				95,267,000
	P(a)			19,506,000	27,752,250
	A			442,000	21,127,000
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	31,206,000
	A			198,000	19,301,000
3.8 Servicios de transporte	P				0
	P(a)			318,750	152,250
	A			0	55,000
3.9 Monitoreo Ambiental	P				0
	P(a)			392,250	1,115,500

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	3.9 Monitoreo Ambiental	A			182,000	1,049,000
	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	173,033,451.5
		A			15,106,000	103,439,000

Total Cost

	Total Cost	P				756,102,000
		P(a)			182,634,309.15	756,102,000
		A			51,818,412.5	666,278,412.5

# PMR Operational Report

## CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Reasons	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Diagnóstico ambiental de UTE realizado	Según Informe de Avance Semestral recibido por el Ejecutor, se informa que la empresa IBERDROLA IIC, finalizó la consultoría en marzo 2018 con la presentación de los resultados del diagnóstico al Directorio y Alta Gerencia de UTE, así como con un Taller de Cierre para todo el personal involucrado.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	VICTORIAZ	03/13/2019
	Plan de Acción Medioambiental desarrollado	Según Informe de Avance Semestral recibido por el Ejecutor, se informa que en lo que respecta al Plan de Acción Medioambiental, UTE confirmó la adjudicación a la empresa APPLUS de España en 2018. El mismo Plan será desarrollado durante el año 2019 y se llevará a cabo por un período de 5 años a partir de 2020, finalizando así en 2025.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	VICTORIAZ	03/13/2019
	Planta de Ciclo Combinado de 530 MW Instalada y Operativa	Según Informe de Avance Semestral recibido por el ejecutor, se espera obtener la Recepción Provisoria del Ciclo Combinado para los primeros meses del año 2019.	Modify Output	Modify Financial P(a) value	VICTORIAZ	03/13/2019
				Modify Physical P(a) value	VICTORIAZ	03/13/2019
	Proyecto Piloto utilizando el Sistema de Gestión Ambiental implementado	El Ejecutor nos informa que se está trabajando en los procesos de contratación para los proyectos demostrativos: PIM (Acondicionamiento de lodos del proceso de impregnación de madera y adecuación de depósito); mejora en la gestión de Material Eléctrico en Desuso; Tratamiento del SF6, previendo la ejecución en los primeros meses del año 2019	Modify Output	Modify Financial P(a) value	VICTORIAZ	03/13/2019
	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental diseñado	Según Informe de Avance Semestral recibido por el Ejecutor, se informa que al igual que con el Plan de Acción Medioambiental, el Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental se adjudicó por contrato a la empresa APPLUS de España en 2018. Se espera que el primer producto ya se cumpla a mitad del año 2019.	Modify Output	Modify Physical P(a) value	VICTORIAZ	03/19/2019



# PMR Operational Report

## IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Acquisitions and Procurement - Bidding Stage
Acquisitions and Procurement - Provider Performance and Supervision
Environmental and Social Factors
Project Monitoring & Evaluation