

# PMR Operational Report

<b>Operation Number</b>	CR-L1070	<b>Chief of Operations Validation Date</b>	10/13/17
<b>Year- PMR Cycle</b>	First period Jan-Jun 2017	<b>Division Chief Validation Date</b>	
<b>Last Update</b>	09/29/17	<b>Country Representative Validation Date</b>	
<b>PMR Validation Stage</b>	Draft		

## Basic Data

### Operation Profile

<b>Operation Name</b>	First Renewable Energy, Transmission and Distribution of Electricity Program	<b>Loan Number</b>	3589/OC-CR
<b>Executing Agency</b>	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	<b>Sector/Subsector</b>	EN-TBC - ENERGY-LOW-CARBON ENERGY TECHNOLOGIES
<b>Team Leader</b>	ECHEVARRIA BARBERO,CARLOS JOSE	<b>Overall Stage</b>	Approved
<b>Operation Type</b>	Loan Operation	<b>Country</b>	COSTA RICA
<b>Lending Instrument</b>	Investment Loan	<b>Convergence related Operation(s)</b>	
<b>Borrower</b>	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD		

## 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>	Satisfactory	<b>Date of approval</b>	
<b>Safeguard Performance Rating - Rationale</b>	<p>- Se evidencia un avance en la mayoría de los componentes del PAAS</p> <p>- Aquellos componentes que aún no han sido trabajados dependen del desarrollo de Cooperaciones Técnicas.</p> <p>- Si bien es cierto hay atrasos en la entrega de reportes específicos (p.ej., ICAs) el ICE posee la información necesaria para su adecuada elaboración. Como parte de la visita de supervisión se acordaron nuevas fechas de entregables pendientes</p>		

## 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
CR-L1070	200,000,000	200,000,000	582,700,000	491,400,000	1,274,100,000	200,000,000	0	0.00%	200,000,000
Aggregated	200,000,000	200,000,000	582,700,000	491,400,000	1,274,100,000	200,000,000	0	0.00%	200,000,000

## 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. 0:** Contribución al crecimiento económico del país, asegurando el suministro de electricidad necesario para atender crecimiento de la demanda

**Observation:** Supuestos: Se correlaciona el crecimiento de demanda eléctrica con el crecimiento económico, con una metodología plausible y probada

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
0.0	Energía suministrada por el ICE	GWh	10322.0	2014	P	13,763.00
					P(a)	13,763.00
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No			<b>Pro-Ethnicity</b>	No	

**Impact Nbr. 1:** Contribución a la mitigación de los impactos del cambio climático

**Observation:** Supuestos: Se ejecutan íntegramente los estudios y proyectos incluidos en el programa

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
1.0	Emisiones de CO2 evitadas anualmente	tCO2/año	0.0	2014	P	638.60
					P(a)	638.60
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No			<b>Pro-Ethnicity</b>	No	

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 1:** Aseguramiento de la confiabilidad del sistema de transmisión de electricidad del país

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
1.0	Tiempo de energía no servida por fallas en transmisión	Minutos/año	0.5	2014	P	0.48
					P(a)	0.48
					A	

#### Details

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
1.1	Disponibilidad de la red	%	99.81	2014	P	99.84
					P(a)	99.84
					A	

#### Details

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

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
1.2	Promedio máxima capacidad de porteo de las transferencias regionales	MW	130.0	2014	P	300.00
					P(a)	300.00
					A	

#### Details

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

**Outcome Nbr. 0:** Incremento en la capacidad de generación eléctrica del país con fuentes de energía renovables

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
0.0	Capacidad instalada de energía con Fuentes renovables	MW	2289.11	2014	P	3,156.51
					P(a)	3,156.51
					A	

#### Details

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

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

**Outcome Nbr. 5:** Mejora en el acceso al servicio de energía eléctrica de comunidades indígenas

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
5.0	Viviendas en territorios indígenas beneficiadas con sistemas fotovoltaicos	Vivienda	827.0	2014	P	1,128.00
					P(a)	1,128.00
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No				<b>Pro-Ethnicity</b>	No

**Outcome Nbr. 4:** Incremento en la participación de las mujeres en el sector de construcción de infraestructura

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
4.0	Promedio de mujeres operadoras contratadas durante la construcción de los proyectos del Túnel Paralelo de Río Macho	%	1.5	2014	P	4.00
					P(a)	4.00
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No				<b>Pro-Ethnicity</b>	No

**Outcome Nbr. 3:** Mejora de la sostenibilidad del servicio eléctrico en zonas aisladas (no conectadas al Sistema Nacional Interconectado)

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
3.0	Capacidad instalada de paneles fotovoltaicos en zonas aisladas	kW	473.67	2014	P	705.17
					P(a)	705.17
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No				<b>Pro-Ethnicity</b>	No

**Outcome Nbr. 2:** Aseguramiento de la confiabilidad del sistema de distribución de electricidad del país

**Observation:**

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		EOP 0
2.0	Duración Promedio de la Interrupción en la Red de Distribución	Horas/año	11.59	2014	P	12.00

## PMR Operational Report

### RESULTS MATRIX

#### OUTCOMES

2.0	Duración Promedio de la Interrupción en la Red de Distribución	Horas/año	11.59	2014	P(a)	12.00
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No				<b>Pro-Ethnicity</b>	No
<b>Indicator</b>		<b>Unit of Measure</b>	<b>Baseline</b>	<b>Baseline Year</b>		<b>EOP 0</b>
2.1	Frecuencia Promedio de Interrupciones en la Red de Distribución	#/año	10.23	2014	P	10.00
					P(a)	10.00
					A	
<b>Details</b>						
<b>Pro-Gender</b>	No				<b>Pro-Ethnicity</b>	No

**RESULTS MATRIX**

**OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS**

**Component Nbr. 1 SUBPROGRAMA I. GEOTÉRMICO LAS PAILAS II / BORINQUEN I**

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2017	EOP 0	2017	EOP 0
1.1 Nueva capacidad de generación geotérmica instalada Las Pailas II	MW	P		55		
		P(a)		55		
		A		0		
1.2 Nueva capacidad de generación geotérmica instalada Borinquen I	MW	P		55		
		P(a)		55		
		A		0		

**Component Nbr. 2 Subprograma II - Otras renovables, Transmisión y Distribución**

Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
			2017	EOP 0	2017	EOP 0
2.1 I.GENERACIÓN Túnel paralelo Río Macho Construido	Túnel	P		1		
		P(a)		1		
		A		0		
2.2 I.GENERACIÓN Sistema gases incondensables Miravalles en funcionamiento	Sistema	P		1		
		P(a)		1		
		A		0		
2.3 I.GENERACIÓN Estudios preliminares de generación completados	Estudios	P		6		
		P(a)		6		
		A		0		
2.4 I.GENERACIÓN Cursos de Capacitación en Mercado Eléctrico y Operación y Mantenimiento de Plantas completados	Cursos	P	1	7		
		P(a)	1	7		
		A	0	0		
2.5 I.GENERACIÓN Estaciones de Red Hidrometeorológica modernizadas	Estación	P	30	190		
		P(a)	30	190		
		A	0	0		
2.6 II.TRANSMMISIÓN LT Cañas-Filadelfia-Guayabal 138 kV reconstruida	Km	P		57.6		
		P(a)		57.6		
		A		0		
2.7 II.TRANSMMISIÓN Anillo de Miravalles (Derivación Mogote SIEPAC) construido	Km	P		7		
		P(a)		7		
		A		0		
2.8 III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Nuevas líneas y reforzamiento de redes operativas	Km	P		228		
		P(a)		228		
		A		0		
2.9 III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Sistemas fotovoltaicos para comunidades aisladas en funcionamiento	Sistema	P		500		
		P(a)		500		
		A		0		
2.10 III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Medidores para automatizar la lectura de consumos en funcionamiento	Medidor	P		70,000		
		P(a)		70,000		
		A		0		
2.11 III. DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN Luminarias tecnología LED en funcionamiento	Luminaria	P		21,200		
		P(a)		21,200		
		A		0		

## CHANGES TO THE MATRIX

No information available for this section