



Operation Number: **HO-L1102**  
 Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2015**  
 Last Update: **3/29/2016**  
 PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **03/30/2016**  
 Division Chief validation date: **04/12/2016**  
 Country Representative validation date: **04/14/2016**

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

## Operation Profile

### Basic Data

Operation name:	Cañaveral-Río Lindo Hydropower Complex Rehabilitation and Uprating Project	Loan Number:	3435/BL-HO
Executing Agency (EA):	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA		
Team Leader:	Jacome Montenegro, Carlos Alberto	Sector/Subsector:	ENERGY EFFICIENCY AND RENEWABLE ENERGY IN END USE
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	HONDURAS
Borrower:	REPUBLICA DE HONDURAS	Convergence related Operation(s):	

### Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
HO-L1102	\$23,000,000.00	\$23,000,000.00	\$8,816,000.00	\$135,364,000.00	\$31,816,000.00

### Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
HO-L1102	\$23,000,000.00	\$1,000,000.00	4.35%	\$22,000,000.00

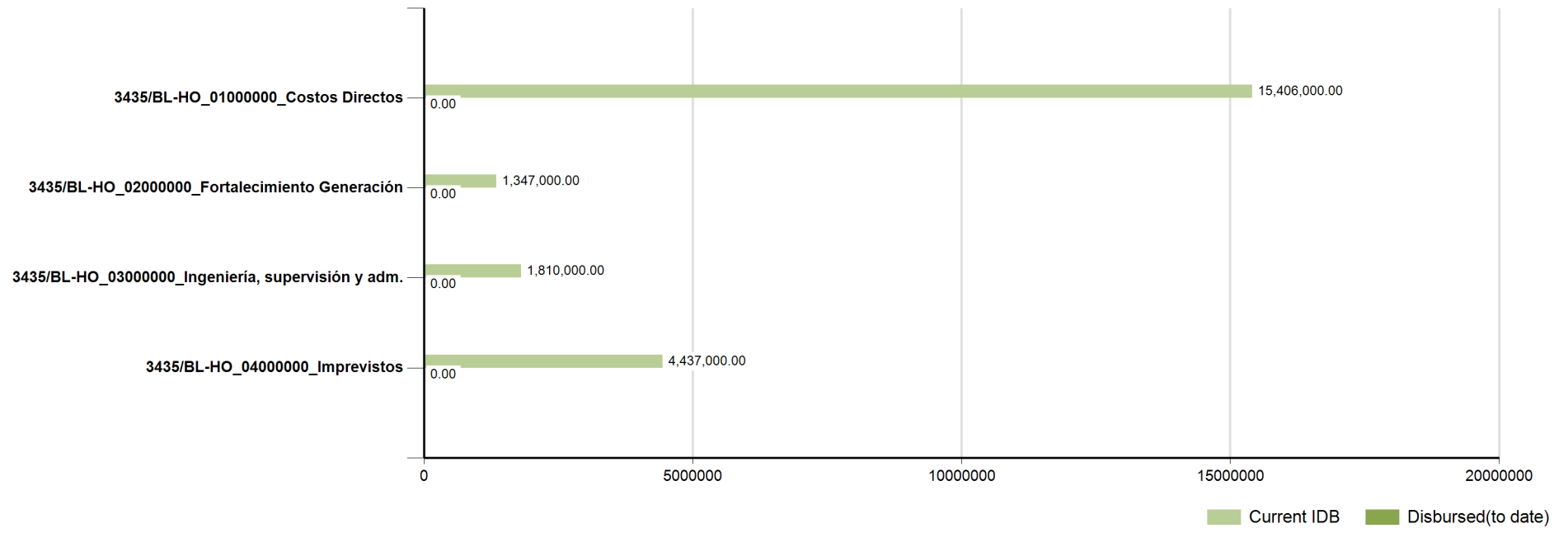
### Environmental and Social Safeguards

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

<b>Impact:</b>	0 Mayor participación de las fuentes renovables en la matriz de generación eléctrica							
<b>Observation:</b>	Medio de verificación: Informe mensual de operación ENEE							
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
0.0 Generación proveniente de ER/Generación total		%	38.00	2014			P	53.80
							P(a)	53.80
							A	

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

### Outcomes

<b>Outcome:</b>	0 Mejora en la confiabilidad en transmisión								
<b>Observation:</b>	Medio de verificación: Informe mensual de Fallas								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2015		EOP
0.0 Fallas por año – S/E Cañaveral		# de incidentes	1.00	2014			P	2.00	1.00
							P(a)	2.00	1.00
							A		
0.1 Duración promedio de fallas año S/E Cañaveral		horas	0.08	2014			P	2.30	0.05
							P(a)	2.30	0.05
							A		
0.2 Fallas por año – S/E Río Lindo		# de incidentes	8.00	2014			P	9.00	2.00
							P(a)	9.00	2.00
							A		
0.3 Duración promedio de fallas año S/E Río Lindo		horas	16.69	2014			P	17.50	4.00
							P(a)	17.50	4.00
							A		
<b>Outcome:</b>	1 Reducción de emisiones de Gases Efecto Invernadero (GEI) provenientes de la generación eléctrica								
<b>Observation:</b>	Medio de verificación: Informes remitidos por MiAmbiente								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2015		EOP
1.0 Emisiones anuales de CO2 provenientes de la generación de electricidad en Honduras		Toneladas equivalentes de CO2/año		2014			P		
							P(a)		
							A		
<b>Outcome:</b>	2 Transacciones de energía en el MER								
<b>Observation:</b>	Medio de verificación: Informes Ente Operador Regional EOR								

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2015		EOP
2.0 Cantidad de energía transada en el MER		GWh	2,850.00	2014			P	2,993.00	3,819.00
							P(a)	2,993.00	3,819.00
							A		

**Outcome:** [3 Mejor capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica](#)

**Observation:** Medio de verificación: Informe mensual de operación ENEE

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2015		EOP
3.0 Potencia de proyectos de energía renovable		MV	0.00	2014			P		100.00
							P(a)		100.00
							A		
3.1 Compra de energía térmica a través de procesos competitivos		MWh	0.00	2014			P		
							P(a)		
							A		
3.2 Compra de energía renovable a través de procesos competitivos		MWh	0.00	2014			P		
							P(a)		
							A		

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

## Outputs: Annual Physical and Financial Progress

COMPONENTE 1. Repotenciación y rehabilitación de generación y transmisión		Physical Progress		Finacial Progress	
Outputs	Unit of Measure	EOP		EOP	
Subestación Planta Cañaverall rehabilitada	Subestación	P	1.00	P	10,696,929.55
		P(a)	1.00	P(a)	10,696,929.55
		A	0.00	A	0.00
Subestación Planta Río Lindo rehabilitada	Subestación	P	1.00	P	9,732,987.02
		P(a)	1.00	P(a)	9,732,987.02
		A	0.00	A	0.00
COMPONENTE 2. Fortalecimiento de la Empresa de Generación de la ENEE		Physical Progress		Finacial Progress	
Outputs	Unit of Measure	EOP		EOP	
Gerencia General de Generación fortalecida	Gerencia	P	1.00	P	617,883.43
		P(a)	1.00	P(a)	674,023.43
		A	0.00	A	0.00
Unidad de la Central Hidroeléctrica Cañaverall - Río Lindo fortalecida	Unidad	P	1.00	P	1,067,200.00
		P(a)	1.00	P(a)	1,011,060.00
		A	0.00	A	0.00

Other Cost	Cost	
Auditoría Ambiental realizada	P	\$30,000.00
	P(a)	\$30,000.00
	A	\$0.00
Auditoría Externa realizada	P	\$150,000.00
	P(a)	\$150,000.00
	A	\$0.00
Evaluación Medio Término y Final realizadas	P	\$40,000.00
	P(a)	\$40,000.00
	A	\$0.00
Supervisión del Proyecto ENEE realizada	P	\$2,586,454.05
	P(a)	\$2,586,454.05
	A	\$0.00
Unidad Coordinadora fortalecida	P	\$665,000.00
	P(a)	\$665,000.00
	A	\$0.00
Total Cost	Total Cost	
	P	\$25,586,454.05
	P(a)	\$25,586,454.05
	A	\$0.00

## Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Gerencia General de Generación fortalecida	Modify Financial P(a) value	Se ajustó la programación financiera de acuerdo al avance del proyecto al 10 de marzo de 2016.	3/12/2016	3/11/2016
Output	Unidad de la Central Hidroeléctrica Cañaverall - Río Lindo fortalecida	Modify Financial P(a) value	Se ajustó la programación financiera de acuerdo al avance del proyecto al 10 de marzo de 2016.	3/12/2016	3/11/2016

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.