



Operation Number: **EC-L1136**
Year- PMR Cycle: **First period Jan-Jun 2015**
Last Update: **10/2/2015**
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **10/15/2015**
Division Chief validation date: **11/06/2015**
Country Representative validation date: **11/11/2015**

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

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	Distribution Network Rehabilitation Program	Loan Number:	3187/OC-EC,3188/CH-EC
Executing Agency (EA):	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA REN OVABLE,MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA REN OVABLE		
Team Leader:	Tejeda Ricardez,Jesus Alberto	Sector/Subsector:	ENERGY SECTOR REHABILITATION AND EFFICIENCY
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	ECUADOR
Borrower:	REPUBLICA DE ECUADOR ,REPUBLICA DE ECUADOR		Convergence related Operation(s):

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
EC-L1136	\$220,000,000.00	\$220,000,000.00	\$27,400,000.00	\$0.00	\$247,400,000.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
EC-L1136	\$220,000,000.00	\$200,272,061.06	91.03%	\$19,727,938.94

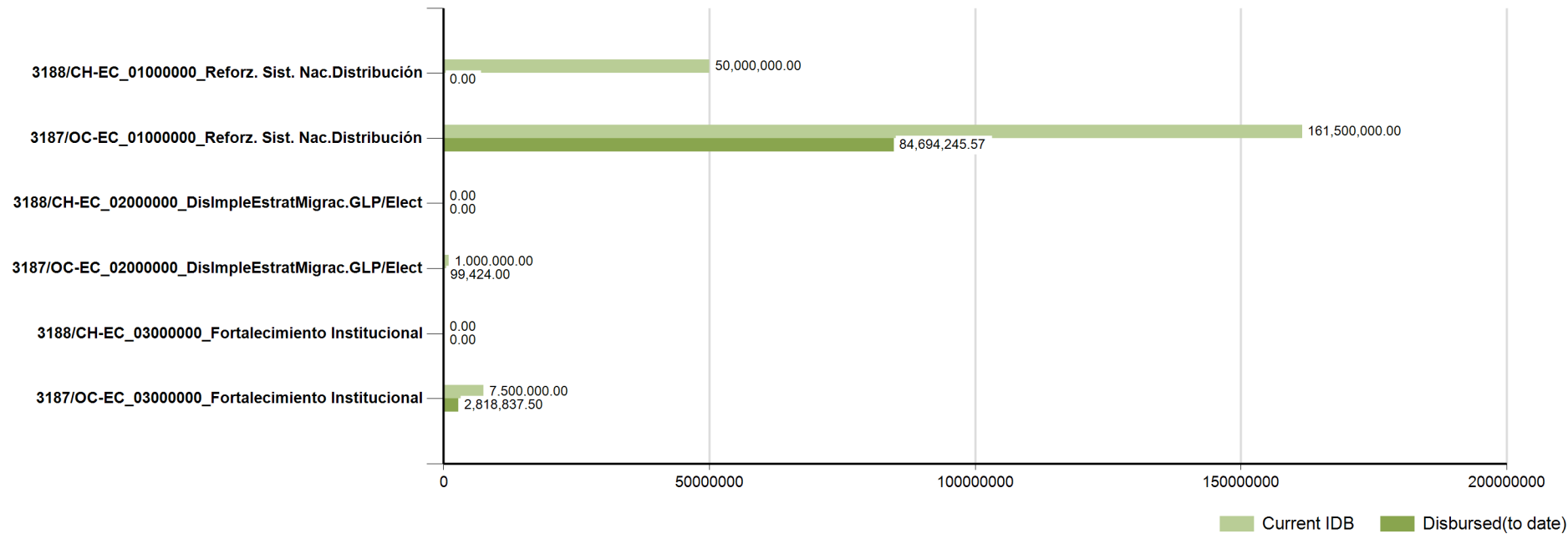
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	Project fully implemented PMAS

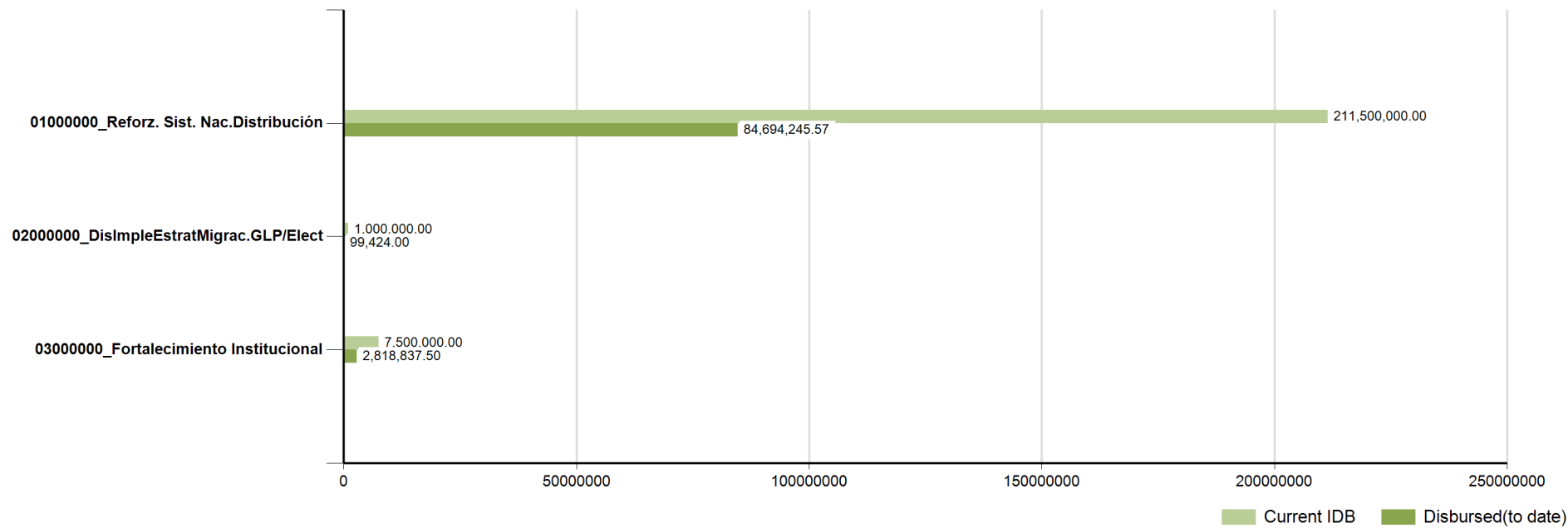
Reformulation Information

Main Operation	
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Date of approval:	

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Expense Categories by Operation (cumulative values)



Results Matrix

Impacts

Impact:	0 Mitigación del Cambio Climático							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
0.0 Emisiones de CO2 asociadas al consumo de GLP en el sector residencial (KTon CO2eq/año)		KTon CO2	3,055.00	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	444.00
							P(a)	444.00
							A	
Impact:	1 Eficiencia en la distribución							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.0 Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND		%	12.70	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	11.40
							P(a)	11.40
							A	



Outcomes

Outcome:	Componente I – Expansión y reforzamiento para mejoramiento de la capacidad y calidad de transmisión del SNT							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
0.0 FMIk_RED: Número de interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución. (Número de Fallas del Sistema de Distribución).		Fallas	13.72	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	9.60
							P(a)	
	A							
0.1 TTIIk_RED: Tiempo Total de las interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución.		Horas	15.23	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	10.50
							P(a)	
	A							
Outcome:	1 Componente II –Diseño para implementación de la estrategia para la migración de GLP a electricidad en el sector residencial							
Observation:								

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.0 Estrategia para el desplazamiento de GLP por electricidad, implementado		Numero	0.00	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	1.00
							P(a)	
	A							
1.1 Esquema de tarifa eléctrica para el desplazamiento de GLP por electricidad en vigencia		Numero	0.00	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	1.00
							P(a)	
	A							
Outcome:	2 Componente III– Fortalecimiento Institucional							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.0 Número de empleados de las EED capacitados en operación y mantenimiento del SND		Numero	0.00	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	1,200.00
							P(a)	1,200.00
	A							
Disaggregation Categories							EOP	
Número de mujeres capacitadas.							P	480.00
							P(a)	480.00
							A	
2.1 Número de mujeres contratadas en las consolotorías de las EED		Numero	0.00	2013	Evaluación Final de Proyecto		P	10.00
							P(a)	10.00
	A							

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Componente I – Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Proyectos de líneas de Subtransmisión nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Kms	P	79.00	178.00	P	5,443,493.85	15,685,850.19
		P(a)	79.00	178.00	P(a)	5,443,493.85	15,685,850.19
		A	27.70	55.70	A	4,958,618.16	11,773,999.42
Proyectos de Subestaciones, nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Proyectos	P	9.00	78.00	P	16,016,088.92	81,864,169.32
		P(a)	9.00	78.00	P(a)	16,016,088.92	81,864,169.32
		A	5.00	5.00	A	16,321,000.94	44,681,660.06
Proyectos de línea Distribución ejecutados nuevas y/o repotenciadas, ejecutados.	Kms	P	1,607.00	2,737.00	P	47,297,384.92	135,393,077.19
		P(a)	1,607.00	2,737.00	P(a)	47,297,384.92	135,393,077.19
		A	2,004.00	2,586.00	A	21,367,509.07	76,391,115.47
Campañas de socialización implementadas, para la construcción de proyectos del SND	Campañas	P	2.00	20.00	P	54,041.42	313,317.49
		P(a)	2.00	20.00	P(a)	54,041.42	313,317.49
		A	0.00	0.00	A	116,791.91	116,791.91
Componente II – Diseño para implementación de la estrategia para la migración de GLP a electricidad en el sector residencial		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Análisis integral de mercado de GLP, aprobado.	Estudio	P	1.00	1.00	P	206,417.12	206,417.12
		P(a)	1.00	1.00	P(a)	206,417.12	206,417.12
		A	1.00	1.00	A	815,728.48	815,728.48
Análisis de los Hábitos de Consumo Energético en el Sector Residencial, aprobado.	Estudio	P	0.00	1.00	P	0.00	101,568.77
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	101,568.77
		A	0.00	1.00	A	0.00	101,568.77
Un modelo de gestión del Programa de Cocción Eficiente, aprobado.	Modelo	P	0.00	1.00	P	390,387.20	502,387.20
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	390,387.20	502,387.20
		A	0.00	0.00	A	152,427.60	152,427.60
Plan de monitoreo de indicadores energéticos, sociales, económicos y ambientales.	Estudio	P	0.00	1.00	P	0.00	309,626.24
		P(a)	0.00	1.00	P(a)	0.00	309,626.24
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Componente III– Fortalecimiento Institucional		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Cursos de capacitación a las EED finalizados.	Cursos	P	5.00	17.00	P	521,472.00	1,680,000.00
		P(a)	5.00	17.00	P(a)	521,472.00	1,680,000.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Diseños Definitivos para proyectos del RSND	Diseños	P	28.00	51.00	P	1,575,182.45	5,464,160.97
		P(a)	28.00	51.00	P(a)	1,575,182.45	5,464,160.97
		A	6.00	6.00	A	940,279.15	1,666,595.23
Other Cost					2015	Cost	
Apoyo a la ejecución del programa en las EED, contratados.				P	\$400,736.00	\$2,238,049.97	
				P(a)	\$400,736.00	\$2,238,049.97	
				A	\$389,666.86	\$389,666.86	
Equipos, software, informáticos para mejora en la Gestión del Servicio				P	\$1,409,375.54	\$2,641,375.54	
				P(a)	\$1,409,375.54	\$2,641,375.54	
				A	\$782,720.02	\$782,720.02	
Costos de administración, evaluación técnica, financiera				P	\$200,000.00	\$1,000,000.00	
				P(a)	\$200,000.00	\$1,000,000.00	
				A	\$143,850.00	\$143,850.00	

Total Cost		2015	Total Cost
	P	\$73,514,579.42	\$247,400,000.00
	P(a)	\$73,514,579.42	\$219,874,012.77
	A	\$45,988,592.19	\$137,016,123.82

Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Outcome	Número de mujeres contratadas en las consolotorías de las EED	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de resultados inicial	9/28/2015	9/28/2015
Outcome	Número de empleados de las EED capacitados en operación y mantenimiento del SND	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de resultados inicial	9/28/2015	9/28/2015
Outcome	Esquema de tarifa eléctrica para el desplazamiento de GLP por electricidad en vigencia	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de resultados inicial	9/28/2015	9/28/2015
Outcome	Estrategia para el desplazamiento de GLP por electricidad, implementado	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de resultados inicial	9/28/2015	9/28/2015
Outcome	TTIk_RED: Tiempo Total de las interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución.	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de resultados inicial	9/28/2015	9/28/2015
Outcome	FMIk_RED: Número de interrupciones de servicio a nivel de Cabecera de Alimentador Primario de Distribución. (Número de Fallas del Sistema de Distribución).	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de resultados inicial	9/28/2015	9/28/2015
Impact	Nivel de pérdidas eléctricas promedio en el SND	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de impacto inicial	9/28/2015	9/28/2015
Impact	Emisiones de CO2 asociadas al consumo de GLP en el sector residencial (KTon CO2eq/año)	Modify Means of Verification	Medio de Verificación no incluido al inicio de la operación. Se incluye el 28-Sept.-2015 de acuerdo a la matriz de impacto inicial	9/28/2015	9/28/2015

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.