



Operation Number: **DR-L1026**  
Year- PMR Cycle: **First period Jan-Jun 2014**  
Last Update: **10/17/2014**  
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **10/30/2014**  
Division Chief validation date: **11/11/2014**  
Country Representative validation date: **11/13/2014**

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

## Operation Profile

### Basic Data

Operation name:	Electricity Distribution Network Rehabilitation Proyect	Loan Number:	1281/OP-DR,2042/OC-DR
Executing Agency (EA):	CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD ,CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD		
Team Leader:	Mercado Diaz,Jorge Enrique	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Closed (All the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	DOMINICAN REPUBLIC
Borrower:	REPUBLICA DOMINICANA ,REPUBLICA DOMINICANA	Convergence related Operation(s):	

### Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
DR-L1026	\$40,000,000.00	\$40,000,000.00	\$12,730,000.00	\$80,000,000.00	\$52,730,000.00

### Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
DR-L1026	\$40,000,000.00	\$40,000,000.00	100.00%	\$0.00

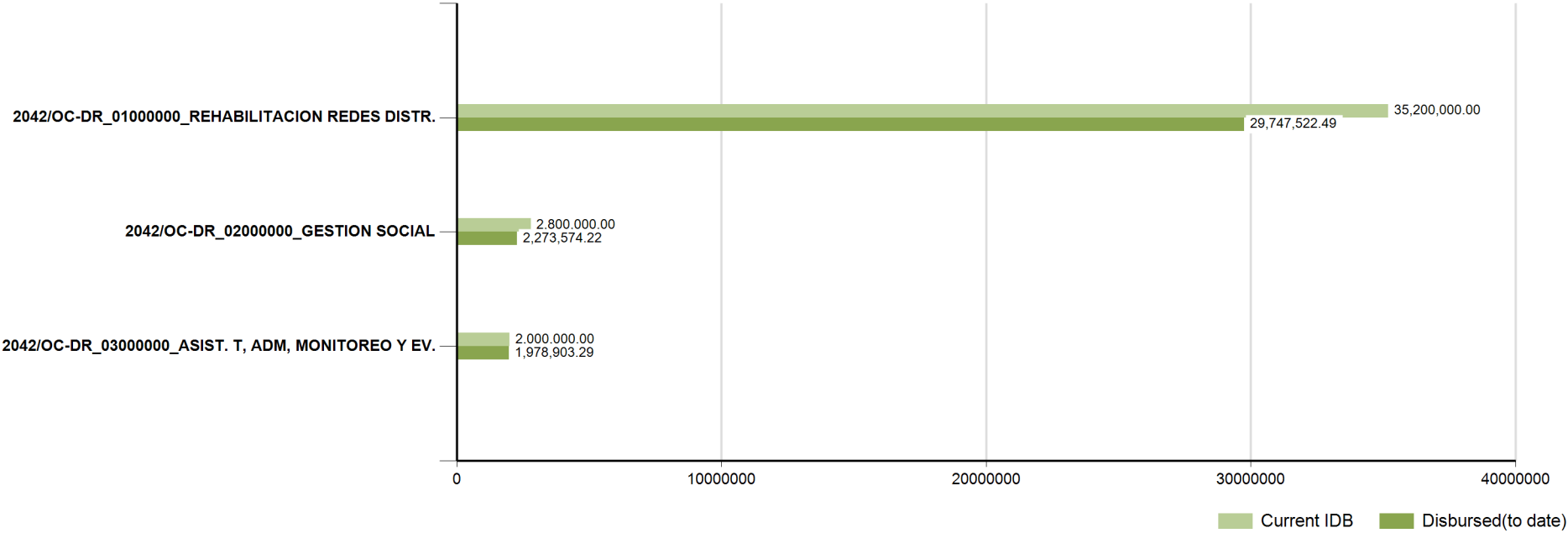
### Environmental and Social Safeguards

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

Impact:	1 Las pérdidas electricas globales de las empresas distribuidoras de electricidad reducidas
Observation:	El DR L1026 esta enfocado principalmente a la rehabilitacion de circuitos de distribucion, lo cual debera resultar en una reduccion de las perdidas tecnicas asociadas hoy en dia a la red de distribucion. La reduccion de las perdidas globales no podran ase
Impact:	2 Los índices de recuperación de efectivo (CRI) para c/u de las distribuidoras incrementados
Observation:	El valor del CRI depende del nivel de cobranza y de las perdidas globales. Si el sistema de cobranza es ineficiente y las perdidas comerciales no logran ser controladas y reducidas por las EDE's, no se podran alcanzar las metas de este indicador.
Impact:	3 La calidad del suministro de energía por medio del incremento del número de horas diarias de servicio y la reducción de apagones mejorado
Observation:	Si alguno de los assumptions no se cumple o se deteriora, sera dificil poder garantizar la mejora en la calidad del suministro de energía unicamente con el proceso de rehabilitacion del sistema de distribucion.

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

Outcomes

Outcome:	1 Eficiencia mejorada												
Observation:													
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2010	2011	2012	2013	2014	EOP	
1.1 Indice de recaudación EdeNorte		%	86.87	89.45	2009		P	90.06	94.00	95.00	96.00		96.00
							P(a)	90.06	94.00	89.90	95.50	96.00	94.30
							A	89.20	86.90	95.50	96.20		
1.2 Indice de Recaudación EdeSur		%	92.48	2009			P	93.16	97.46	97.70	98.10		98.10
							P(a)	93.16	97.46	93.70	96.00	96.00	95.50
							A	91.10	91.70	95.90	95.40		
1.3 Porcentaje de pérdidas EdeNorte		%	27.10	2009			P	23.75	25.00	23.00	21.00		21.00
							P(a)	23.75	25.00	29.90	35.90	32.40	27.00
							A	32.30	32.90	38.40	34.90		
1.4 Porcentaje de pérdidas EdeSur		%	22.51	2009			P	18.38	28.18	22.08	18.50		18.50
							P(a)	18.38	28.18	27.60	28.40	25.90	24.90
							A	32.20	30.60	30.40	28.80		
1.5 Porcentaje de pérdidas EdeEste		%	44.32	2009			P	42.20	35.20	30.20	25.20		16.20
							P(a)	42.20	35.20	32.00	36.10	32.60	29.70
							A	39.90	36.00	39.00	36.60		
1.6 Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeNorte		%	65.21	2009			P	68.67	70.50	73.50	76.50		76.50
							P(a)	68.67	70.50	62.30	61.20	64.90	68.80
							A	60.40	58.30	58.80	62.60		
1.7 Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeSur		%	66.92	2009			P	76.04	70.00	76.13	79.95		79.95
							P(a)	76.04	70.00	66.60	68.70	71.10	71.70
							A	60.90	63.60	66.80	67.90		
1.8 Indice de recuperacion de efectivo CRI, EdeEste		%	52.76	2009			P	54.10	61.20	66.50	71.90		71.90
							P(a)	54.10	61.20	60.90	60.40	64.40	66.00
							A	54.90	56.90	57.30	60.30		

1.9 Índice de recaudación EdeEste		%	94.70	2009			P						
							P(a)	93.60	94.40	91.90	94.50	95.50	93.90
							A	91.30	88.90	93.90	94.70		
Outcome:	2 Disponibilidad de energía a nivel nacional incrementada												
Observation:													
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2010	2011	2012	2013	2014	EOP	
2.1 Promedio ponderado anual de horas de servicio en EdeNORTE		horas	7,264.00	2009	REporte de avance de la CDEEE	Linea de base actualizada durante la revision del PMR en Sept 2011. CAbe aclarar que el proceso de actualizacion y llenado de datos faltantes resulta del proceso de sinceramiento de informacion emprendido por la CDEEE con la nueva administracion de las ED	P						0.00
							P(a)		6,588.00	7,096.00	7,183.00	7,314.00	7,884.00
							A		7,131.00	7,183.00	7,462.00		

2.2 Promedio ponederado anual de horas de servicio EdeSUR		horas	6,701.00	2010	Reporte enviado por CDEEEE/U ERS-PRA	No se cuenta con informac ion de linea de base del 2009. Durante la revison del PMR de Sept 2011 la CDEEE en su proceso de sincera miento de su base de datos en colabora cion con las EDE's enviaron este valor de linea de base al 2010.	P						0.00
							P(a)		5,832.00	7,008.00	7,042.00	7,173.00	7,884.00
							A		6,684.00	7,042.00	7,186.00		
2.3 Promedio ponederado anual de horas de servicio EdeEste		horas	5,586.00	2009	Reporte de avance de la CDEEE		P						0.00
							P(a)		6,760.00	6,920.00	7,113.00	7,244.00	7,884.00
							A		7,017.00	7,113.10	7,134.00		

## Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Rehabilitación de redes de distribución		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2014		EOP	2014		EOP
Red de distribucion de EDENORTE rehabilitada	Kilómetros	P		300.00	P		18,754,000.00
		P(a)	6.90	301.90	P(a)	10,431,548.00	22,143,548.00
		A	9.00	304.00	A	1,984,814.00	13,696,814.00
Red de distribución de EDESUR rehabilitada	Kilómetros	P		163.00	P		15,640,000.00
		P(a)	4.80	153.80	P(a)	6,246,660.00	14,831,660.00
		A	4.53	153.53	A	64,413.00	8,649,413.00
Red de distribución de EDEESTE rehabilitada	Kilómetros	P		90.00	P		11,905,000.00
		P(a)	15.52	118.52	P(a)	6,544,254.00	13,213,254.00
		A		103.00	A	736,179.00	7,405,179.00
Resumen Gestión Social por empresa distribuidora		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure	2014		EOP	2014		EOP
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeNorte	planes	P		6.00	P		959,310.00
		P(a)	1.00	7.00	P(a)	796,000.00	1,468,000.00
		A		6.00	A	251,684.00	923,684.00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeSur	planes	P		12.00	P		797,930.00
		P(a)	1.00	15.00	P(a)	520,000.00	1,104,000.00
		A		14.00	A	101,468.00	685,468.00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeEste	planes	P		7.00	P		865,340.00
		P(a)	1.00	10.00	P(a)	507,000.00	1,121,000.00
		A		9.00	A	111,840.00	725,840.00

Other Cost		2014	Cost
Auditoría Financiera efectuada	P		\$100,000.00
	P(a)	\$86,000.00	\$150,000.00
	A	\$20,620.00	\$84,620.00
Administración del préstamo	P		\$489,000.00
	P(a)	\$594,000.00	\$1,255,000.00
	A	\$6,524.00	\$667,524.00
Auditoría Técnica y Operativa efectuada	P		\$1,350,000.00
	P(a)		\$1,350,000.00
	A		\$1,350,000.00
Supervisión de las obras ejecutadas	P		\$900,000.00
	P(a)		\$0.00
	A		\$0.00
Total Cost		2014	Total Cost
	P		\$51,760,580.00
	P(a)	\$25,725,462.00	\$56,636,462.00
	A	\$3,277,542.00	\$34,188,542.00

## Changes to the Matrix

No information related to this operation.

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.