

Informe Resumido

Datos Básicos del Proyecto

Agencia Ejecutora (AE):	CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD
Sector:	ENERGY-POWER DISTRIBUTION
Número(s) de Préstamo:	2042/OC-DR
Etapas:	Approved
Tipo de Operación:	INV - Inversión
Operación(es) Relacionada(s):	
Subtipo de Operación:	ESP - Inversión Específica

Fondos Disponibles (US\$)

Monto Aprobado Actual:	40.000.000,00
Monto Desembolsado a la fecha:	12.482.580,26
% Desembolsado:	31,21
Saldo:	27.517.419,74

Costo total y Fuente

BID Original:	40.000.000,00
Actual BID:	40.000.000,00
Pari-passu:	76,00
Co-financiamiento/País:	12.730.000,00
Estimado Original:	52.730.000,00
Período de Amortización (meses):	240

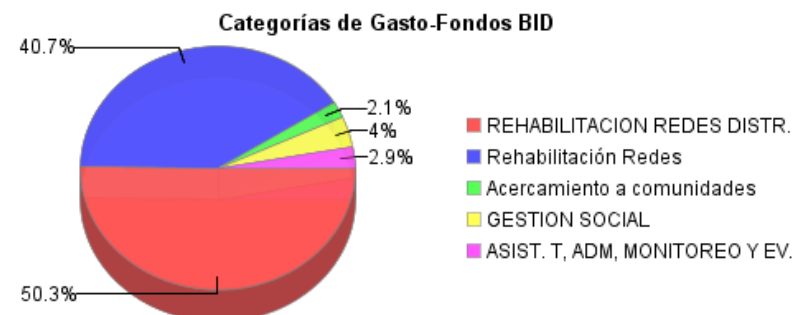
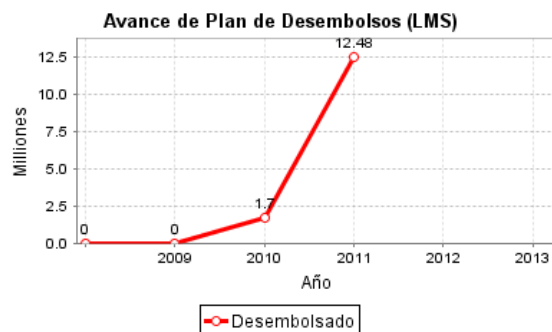
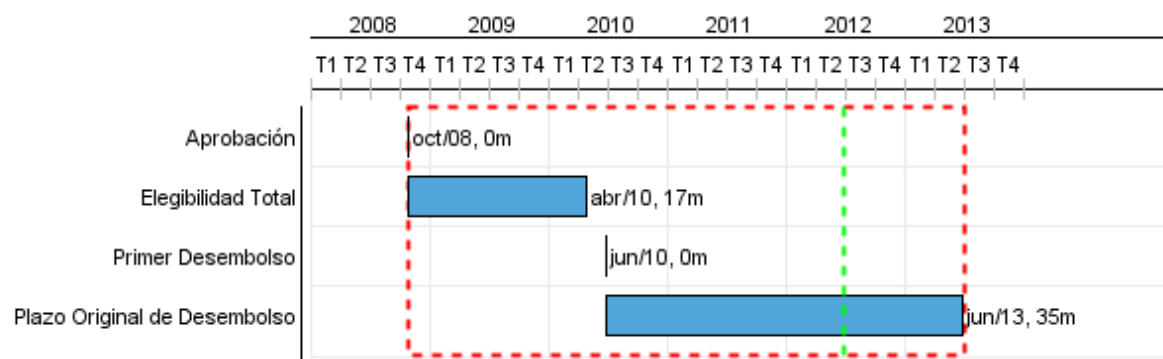
Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto

Reformulación

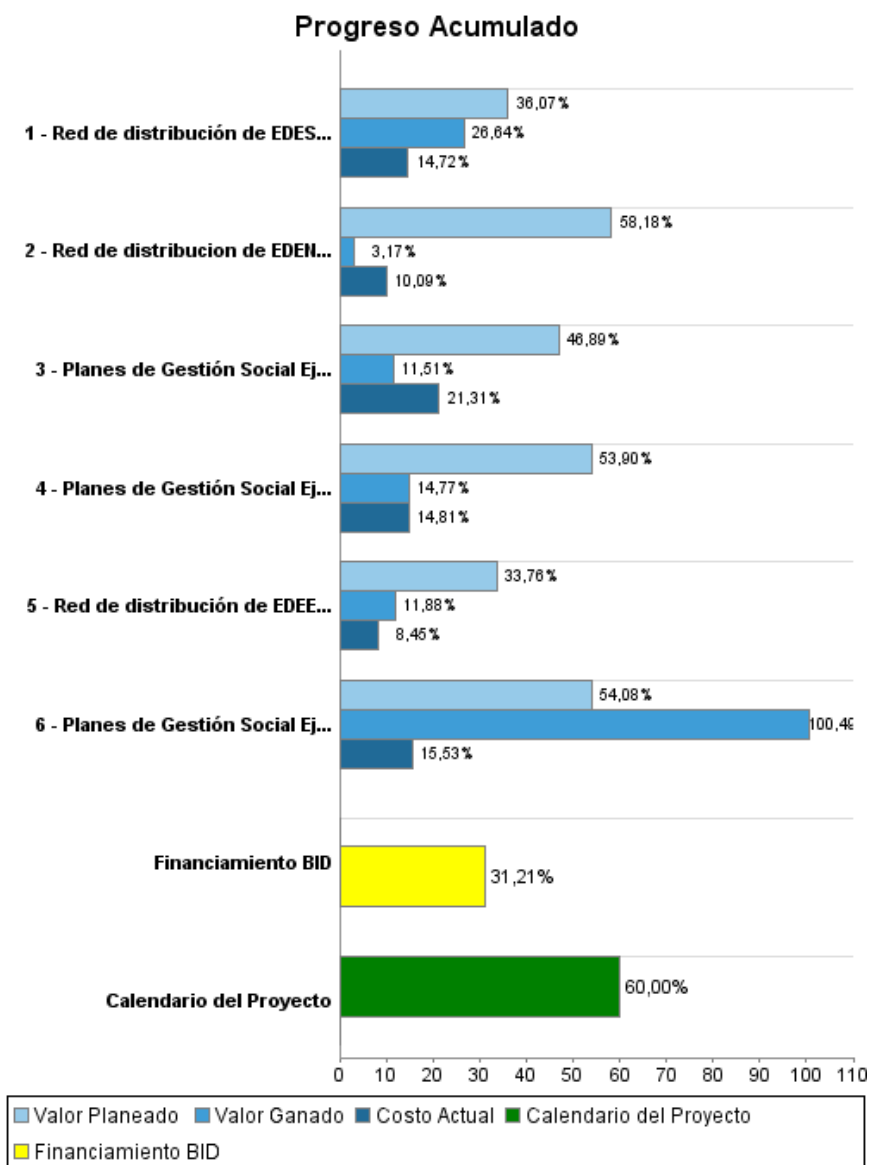
Validación

Categoría de Impacto Ambiental y Social del Proyecto: B () ¿El objetivo (s) del proyecto fue reformulado?

Validado por el Jefe de División: 18-abr-2012
Validado por Representante de País: 23-abr-2012



Progreso Acumulado al 2011



Resultados

Resultado: Eficiencia mejorada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2010	2011	2012	2013	Fin de Proyecto
Indice de recaudación EdeNorte	%	89.45	2009	P	90.06	94.00	89.90	94.30	94,30
				A	89.20	86.90			
Indice de Recaudación EdeSur	%	92.48	2009	P	93.16	97.46	93.70	95.50	95,50
				A	91.10	91.70			
Indice de Recaudación EdeEste	%	94.76	2009	P	93.60	94.40	91.90	93.90	93,90
				A	91.30	88.90			
Porcentaje de pérdidas EdeNorte	%	27.10	2009	P	23.75	25.00	29.90	27.00	27,00
				A	32.30	32.90			
Porcentaje de pérdidas EdeSur	%	22.51	2009	P	18.38	28.18	27.60	24.90	24,90
				A	32.20	30.60			
Porcentaje de pérdidas EdeEste	%	44.32	2009	P	42.20	35.20	32.00	29.70	29,70
				A	39.90	36.00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeNorte	%	65.21	2009	P	68.67	70.50	62.30	68.80	68,80
				A	60.40	58.30			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeSur	%	66.92	2009	P	76.04	70.00	66.60	71.70	71,70
				A	60.90	63.60			
Indice de recuperacion de efectivo CRI, EdeEste	%	52.76	2009	P	54.10	61.20	60.90	66.00	66,00
				A	54.90	56.90			

Resultado: Disponibilidad de energía a nivel nacional incrementada

Indicador	Unidad de Medida	Línea de base	Año Línea de base		2010	2011	2012	2013	Fin de Proyecto
Promedio ponderado anual de horas de servicio en EdeNORTE	horas	7,264.00	2009	P		6,588.00	7,096.00	7,884.00	7.884,00
				A		7,131.00			
Promedio ponderado anual de horas de servicio EdeSUR	horas	6,701.00	2010	P		5,832.00	7,008.00	7,884.00	7.884,00
				A		6,684.00			
Promedio ponderado anual de horas de servicio EdeEste	horas	5,586.00	2009	P		6,760.00	6,920.00	7,884.00	7.884,00
				A		7,017.00			

INFORME DE SEGUIMIENTO DE PROGRESO

DR-L1026 - Proyecto de Rehabilitación de Redes de Distribución de Electricidad
2011 2º período con cierre al (31-mar-2012)

Banco Interamericano de Desarrollo - BID

Oficina de Planificación Estratégica y Efectividad en el Desarrollo
Última Actualización del PMR: 11/04/2012

Productos: Progreso Físico y Financiero Anual 2011

Descripción	Unidad de medida	Físico				Financiero			
		Planeado	Actual	Unidades Acumuladas	Unidades FDP	Planeado	Actual	Costos Acumulados	Costos FDP
Rehabilitación de redes de distribución									
Red de distribución de EDENORTE rehabilitada	Kilómetros	121,60	8,00		300,00	8.955.000,00	1.875.000,00		18.590.000,00
Red de distribución de EDESUR rehabilitada	Kilómetros	46,00	47,00		163,00	3.585.000,00	2.024.000,00		13.750.000,00
Red de distribución de EDEESTE rehabilitada	Kilómetros	16,00	8,00		90,00	3.346.000,00	1.190.000,00		14.080.000,00
Resumen Gestión Social por empresa distribuidora									
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeNorte	planes	5,00	2,00		6,00	421.440,00	306.000,00		1.464.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeSur	planes	4,00	10,00		12,00	440.130,00	160.000,00		1.095.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeEste	planes	6,00	3,00		7,00	331.190,00	162.000,00		1.121.000,00
Asistencia técnica, administración, monitoreo y evaluación									
TOTAL						17.078.760,00	5.717.000,00		50.100.000,00