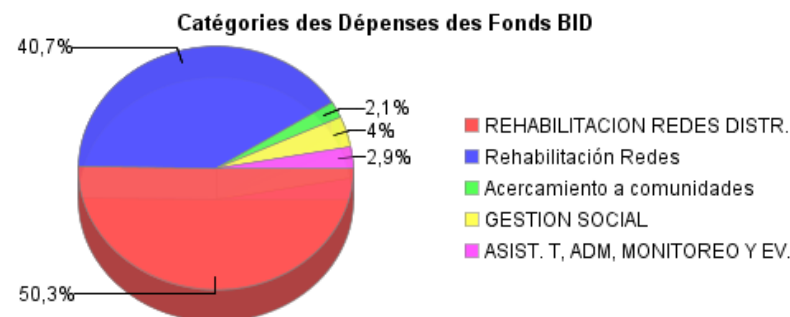
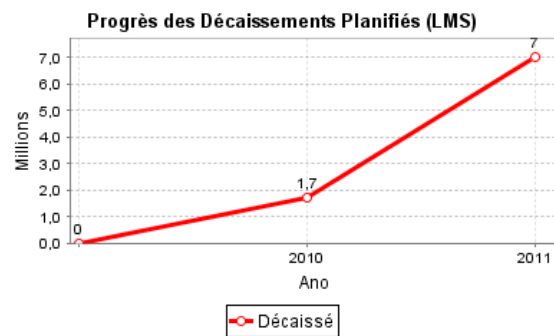
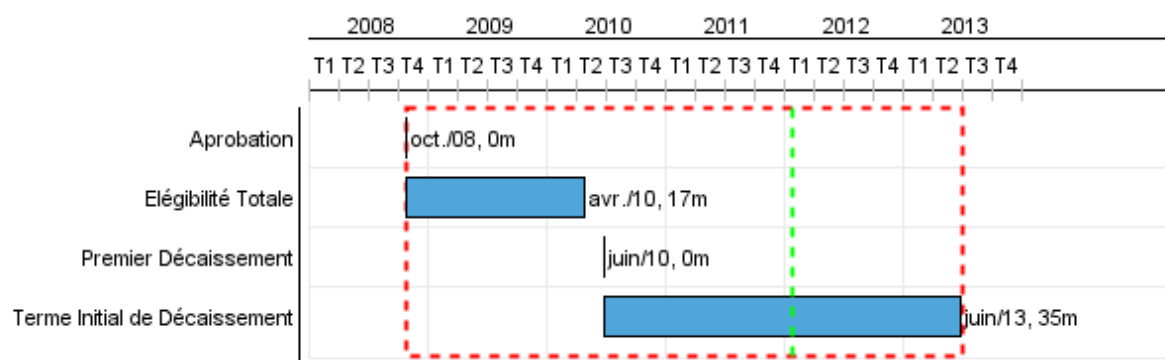


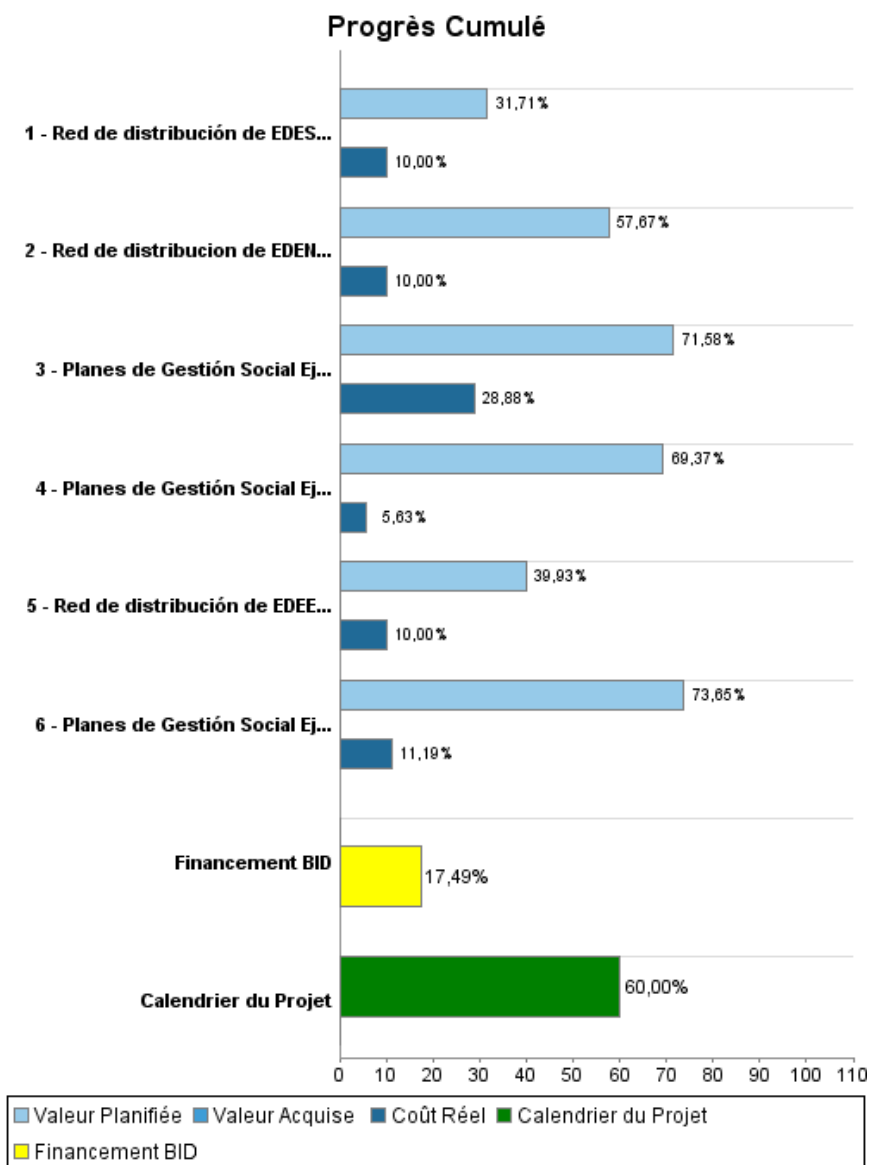
Rapport Résumé

Données Générales		Fonds Disponibles (US\$)		Coût Total et Source de Financement	
Agence d' Exécution (EA):	CORPORACION DOMINICANA DE ELECTRICIDAD				
Secteur:	ENERGY-POWER DISTRIBUTION				
Numéro(s) de Prêt(s):	2042/OC-DR	Montant Courant Approuvé:	40.000.000,00	Initial BID:	40.000.000,00
Étape:	Approved	Montant Décaissé à ce Jour:	6.997.589,50	Courant BID:	40.000.000,00
Type d' Opération:	INV - Investissement	% Décaissé:	17,49	Pari Passu:	76,00
Opération(s) Connexe(s):		Solde:	33.002.410,50	Cofinancement/Pays:	12.730.000,00
Sous-Type de l'Opération:	ESP - Specific Investment Operation			Estimation Initiale:	52.730.000,00
				Période d'Amortissement (mois):	240

Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet	Reformulation	Validation
Catégorie d'Impact Environnemental et Social du Projet: B	() Les objectifs du projet ont-ils été reformulés?	Validé par le Chef de Division: Sep 29, 2011 Validé par le Représentant: Sep 30, 2011



Progrès Cumulé à 2011



Résultats

Résultat:	Eficiencia mejorada
------------------	---------------------

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2010	2011	2012	2013	Fin du Projet
Indice de recaudación EdeNorte	%	89,45	2009	P	90,06	94,00	95,00	96,00	96,00
				A	89,20	88,00			
Indice de Recaudación EdeSur	%	92,48	2009	P	93,16	97,46	95,00	96,00	96,00
				A	91,10	91,00			
Indice de Recaudación EdeEste	%	94,76	2009	P	93,60	94,40	95,00	96,00	96,00
				A	91,30	89,00			
Porcentaje de pérdidas EdeNorte	%	27,10	2009	P	23,75	25,00	24,00	21,00	21,00
				A	32,30	35,00			
Porcentaje de pérdidas EdeSur	%	22,51	2009	P	18,38	28,18	22,08	18,50	18,50
				A	32,20	33,00			
Porcentaje de pérdidas EdeEste	%	44,32	2009	P	42,20	35,20	28,00	24,00	24,00
				A	39,90	37,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeNorte	%	65,21	2009	P	68,67	70,50	72,00	76,00	76,00
				A	60,40	57,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI EdeSur	%	66,92	2009	P	76,04	70,00	72,00	79,00	79,00
				A	60,90	61,00			
Indice de recuperacion de efectivo CRI, EdeEste	%	52,76	2009	P	54,10	61,20	72,00	73,00	73,00
				A	54,90	56,00			

Résultat:	Disponibilidad de energía a nivel nacional incrementada
------------------	---

Indicateur	Unité de Mesure	Ligne de Base	Année Ligne de Base		2010	2011	2012	2013	Fin du Projet
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		7.183,00			
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		6.570,00			
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		6.833,00			

Produites: Progrès Physique et Financier Annuel 2011

Description	Unité de Mesure	Physique				Financier			
		Planifié	Réel	Unités Cumulées	Unités FDP	Planifié	Réel	Coûts Cumulées	Coûts FDP
Rehabilitación de redes de distribución									
Red de distribución de EDENORTE rehabilitada	Kilómetros	121,60			300,00	8.955.000,00	1.875.000,00		18.754.000,00
Red de distribución de EDESUR rehabilitada	Kilómetros	46,00			163,00	3.585.000,00	1.564.000,00		15.640.000,00
Red de distribución de EDEESTE rehabilitada	Kilómetros	16,00			90,00	3.346.000,00	1.190.000,00		11.905.000,00
Resumen Gestión Social por empresa distribuidora									
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeNorte	planes	5,00			6,00	421.440,00	271.000,00		959.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeSur	planes	4,00			12,00	440.130,00	80.000,00		804.000,00
Planes de Gestión Social Ejecutados EdeEste	planes	6,00			7,00	331.190,00	45.000,00		871.000,00
Asistencia técnica, administración, monitoreo y evaluación									
TOTAL						17.078.760,00	5.025.000,00		48.933.000,00