



Operation Number: **BR-L1284**
Year- PMR Cycle: **Segundo período enero-diciembre 2013**
Last Update: **6/4/2014**
PMR Validation Stage: **Validada por el Representante de País**

Chief of Operations validation date: **06/12/2014**
Division Chief validation date: **06/27/2014**
Country Representative validation date: **07/10/2014**

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

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	Pro-Energía RS Distribución	Loan Number:	2700/OC-BR
Executing Agency (EA):	Companhia Estadual de Distribucao de Ene rgia Electrica		
Team Leader:	Larrea,Sylvia Virginia	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Desembolso (De la elegibilidad hasta que todos los préstamos están cerrados).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	BRAZIL
Borrower:	Companhia Estadual de Distribucao de Ene rgia Electrica	Convergence related Operation(s):	

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
BR-L1284	\$130,556,650.00	\$130,556,650.00	\$87,457,986.00	\$0.00	\$218,014,636.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
BR-L1284	\$130,556,650.00	\$10,175,178.80	7.79%	\$120,381,471.20

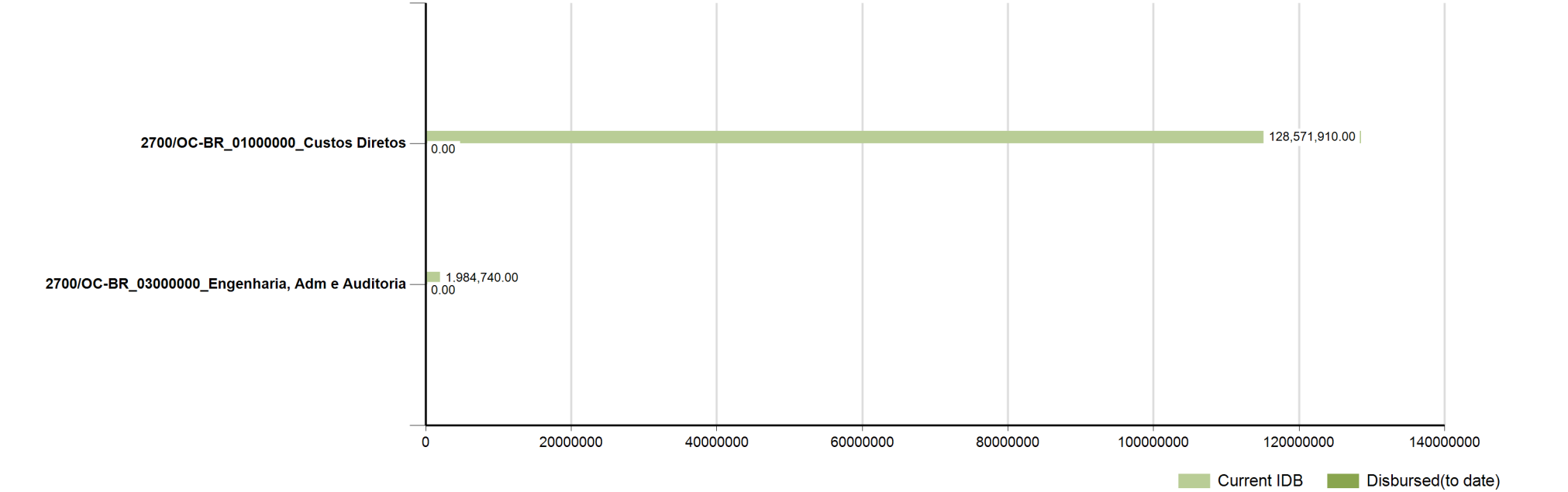
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Satisfactory
Safeguard Performance Rating - Rationale:	The Borrower has demonstrated that has procedures and personnel to adequately manage E&S and H&S aspects related to the Program works.

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

No information related to this operation.

Outcomes

Outcome:	1 Interrupção no fornecimento de energia reduzida							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.1 Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região METROPOLITANA		horas/ano	18.80	2010	Informação publicada pela ANEEL e também pela CEEE-D	verificação anual	P	15.04
							P(a)	15.04
							A	
1.2 Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região NORTE		horas/ano	28.05	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	22.44
							P(a)	22.44
							A	
1.3 Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da região SUL		horas/ano	39.22	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	31.38
							P(a)	31.38
							A	
1.4 Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC da CEEE-D		horas/ano	26.99	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	21.59
							P(a)	21.59
							A	
1.5 Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região METROPOLITANA		número de vezes/ano	12.26	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	11.04
							P(a)	11.04
							A	
1.6 Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região NORTE		número de vezes/ano	18.60	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	16.74
							P(a)	16.74
							A	
1.7 Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da região SUL		número de vezes/ano	18.27	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	16.44
							P(a)	16.44
							A	

1.8 Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC da CEEE-D		número de vez/ano	15.18	2010	Indicadores publicados pela ANEEL e CEEE-D	verificação anual	P	13.66
							P(a)	13.66
							A	
Outcome:	2 Carregamentos nos transformadores de média e alta tensão reduzidos							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.1 Carregamento nos transformadores da região METROPOLITANA		%	86.00	2010	Infomção da CEEE-D sobre a operação da rede de distribuição	verificação anual	P	71.00
							P(a)	71.00
							A	
Outcome:	3 Venda de Energia aumentada							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
3.1 Montante de energia comercializada		GWh	7,683.00	2010	Relatórios da CEEE-D sobre o crescimento do mercado consumidor	verificação anual	P	8,783.00
							P(a)	8,783.00
							A	
Outcome:	4 Perdas de energia reduzidas							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
4.1 Perdas totais de energia da CEEE-D		%	18.74	2010	Relatórios da CEEE-D e da ANEEL	verificação anual	P	15.78
							P(a)	15.78
							A	
4.2 Perdas técnicas da CEEE-D		%	7.48	2010	Relatórios da CEEE-D e da ANEEL	verificação anual	P	5.68
							P(a)	5.68
							A	
4.3 Perdas não-técnicas da CEEE-D		%	11.26	2010	Relatórios da CEEE-D e da ANEEL	verificação anual	P	9.50
							P(a)	9.50
							A	
Outcome:	5 Desempenho Econômico da empresa melhorado							
Observation:								

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
5.1 Taxa Interna de Retorno Econômico (TIRE)		%	12.90	2010	Avaliação no final do projeto	A TIRE deve ser maior que 12%	P	12.00
							P(a)	12.00
							A	
5.2 Margem EBITDA (EBITDA/Receita Operacional Líquida)		%	-5.30	2010	Relatório financeiro anual da CEEE-D	EBITDA é o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização	P	6.00
							P(a)	6.00
							A	

 RF - RF Indicator

 SI - Sector Indicator

 CI - Country Indicator

 PG - Pro-Gender

 PE - Pro-Ethnicity

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Investimentos em Alta Tensão		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Subestações novas construídas (MVA)	MVA	P		437.00	P	4,329,000.00	60,643,000.00
		P(a)		437.00	P(a)	4,329,000.00	60,449,780.00
		A			A	3,479,010.00	3,479,010.00
Subestações ampliadas (MVA)	MVA	P	100.00	275.00	P	6,100,000.00	20,750,390.00
		P(a)	100.00	275.00	P(a)	6,100,000.00	19,543,210.00
		A	150.00	150.00	A	3,327,150.00	9,993,540.00
Linhas de Transmissão construídas (metros)	metros	P	4,200.00	60,000.00	P	3,833,000.00	27,496,940.00
		P(a)	4,200.00	60,000.00	P(a)	3,833,000.00	28,511,080.00
		A			A	6,045,940.00	8,957,880.00
Linhas de transmissão existentes ampliadas (metros)	metros	P		189,800.00	P	845,000.00	11,249,380.00
		P(a)		189,800.00	P(a)	845,000.00	10,989,860.00
		A			A	689,070.00	761,450.00
Modernização de Equipamentos em alta tensão de Distribuição		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Equipamentos de automação e controle em alta tensão instalados	equipamentos	P		514.00	P	2,605,000.00	10,440,910.00
		P(a)		562.00	P(a)	2,605,000.00	10,685,240.00
		A			A	377,820.00	2,142,730.00
Modernização dos controles na média tensão de distribuição		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Equipamentos de automação e controle em média tensão instalados	equipamentos	P	40.00	458.00	P	2,995,000.00	11,260,000.00
		P(a)	40.00	558.00	P(a)	2,995,000.00	11,271,950.00
		A	0.00	0.00	A	1,976,920.00	1,976,920.00
Atualização dos sistemas informatizados de gestão empresarial e comercial		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2013	EOP		2013	EOP
Sistema Integrado de Gestão Empresarial (ERP) e Sistema de Gestão Comercial (SGC) instalados	sistema	P		1.00	P	12,545,000.00	62,724,000.00
		P(a)		1.00	P(a)	12,545,000.00	62,723,830.00
		A			A	0.00	0.00
Contingências							
Engenharia, Administração e Auditoria							

Other Cost		2013	Cost
Contingências	P	\$500,000.00	\$10,767,000.00
	P(a)	\$500,000.00	\$10,568,840.00
	A	\$0.00	\$0.00
Engenharia e Administração	P	\$514,000.00	\$2,261,250.00
	P(a)	\$514,000.00	\$2,264,550.00
	A	\$540,160.00	\$545,410.00
Auditoria Externa	P	\$23,000.00	\$223,000.00
	P(a)	\$23,000.00	\$220,150.00
	A	\$48,700.00	\$48,700.00
Monitoramento	P		\$100,000.00
	P(a)		\$100,000.00
	A		

Avaliação Intermediária e Final	P		\$100,000.00
	P(a)		\$100,000.00
	A		
Total Cost		2013	Total Cost
	P	\$34,289,000.00	\$218,015,870.00
	P(a)	\$34,289,000.00	\$107,335,430.00
	A	\$16,484,770.00	\$27,905,640.00

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.