



Operation Number: **BR-L1284**  
Year- PMR Cycle: **Primer período enero-junio 2014**  
Last Update: **10/22/2014**  
PMR Validation Stage: **Validada por el Representante de País**

Chief of Operations validation date: **10/24/2014**  
Division Chief validation date: **11/10/2014**  
Country Representative validation date: **11/12/2014**

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	\$20,485,958.90	15.69%	\$110,070,691.10

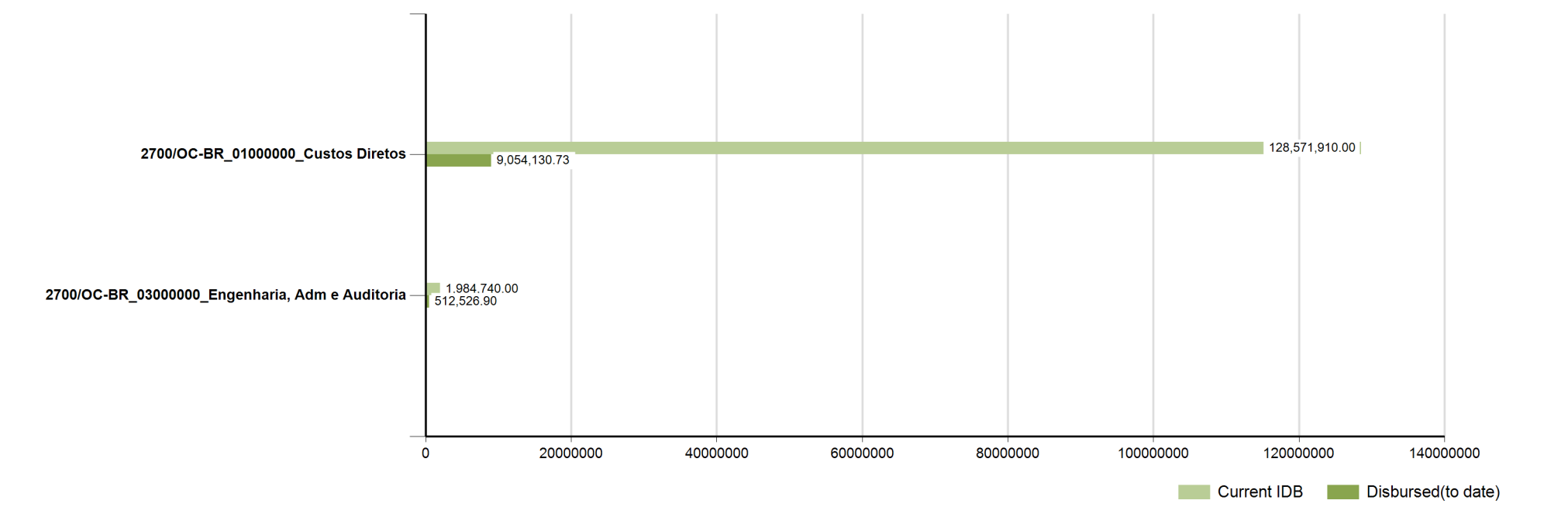
### Environmental and Social Safeguards

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		2014	EOP		2014	EOP
Subestações novas construídas (MVA)	MVA	P	437.00	437.00	P	28,206,000.00	60,643,000.00
		P(a)	50.00	437.00	P(a)	10,453,120.00	60,449,780.00
		A	50.00	50.00	A	6,041,170.00	9,520,180.00
Subestações ampliadas (MVA)	MVA	P	175.00	275.00	P	3,310,000.00	20,750,390.00
		P(a)		275.00	P(a)	854,570.00	19,543,210.00
		A		150.00	A	511,470.00	10,505,010.00
Linhas de Transmissão construídas (metros)	metros	P	55,800.00	60,000.00	P	15,844,000.00	27,496,940.00
		P(a)	17,800.00	60,000.00	P(a)	6,618,250.00	28,511,080.00
		A	3,900.00	3,900.00	A	3,776,580.00	12,734,460.00
Linhas de transmissão existentes ampliadas (metros)	metros	P	125,000.00	189,800.00	P	6,336,000.00	11,249,380.00
		P(a)		189,800.00	P(a)	4,211,950.00	10,989,860.00
		A		0.00	A	1,181,030.00	1,942,480.00
Modernização de Equipamentos em alta tensão de Distribuição		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Equipamentos de automação e controle em alta tensão instalados	equipamentos	P	514.00	514.00	P	5,264,000.00	10,440,910.00
		P(a)	225.00	562.00	P(a)	4,908,140.00	10,685,240.00
		A		0.00	A	4,257,040.00	6,399,770.00
Modernização dos controles na média tensão de distribuição		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Equipamentos de automação e controle em média tensão instalados	equipamentos	P	370.00	458.00	P	8,265,000.00	11,260,000.00
		P(a)	90.00	558.00	P(a)	2,558,620.00	11,271,950.00
		A		0.00	A	1,616,270.00	3,593,190.00
Atualização dos sistemas informatizados de gestão empresarial e comercial		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Sistema Integrado de Gestão Empresarial (ERP) e Sistema de Gestão Comercial (SGC) instalados	sistema	P		1.00	P	31,362,000.00	62,724,000.00
		P(a)	0.20	1.00	P(a)	7,338,690.00	62,723,830.00
		A		0.00	A		0.00

Other Cost		2014	Cost
Contingências	P	\$3,200,000.00	\$10,767,000.00
	P(a)		\$10,568,840.00
	A		\$0.00
Engenharia e Administração	P	\$874,000.00	\$2,261,250.00
	P(a)	\$562,300.00	\$2,264,550.00
	A	\$154,930.00	\$700,340.00
Auditoria Externa	P	\$100,000.00	\$223,000.00
	P(a)	\$62,440.00	\$220,150.00
	A		\$48,700.00
Monitoramento	P	\$100,000.00	\$100,000.00
	P(a)	\$50,000.00	\$100,000.00
	A		\$0.00
Avaliação Intermediária e Final	P		\$100,000.00
	P(a)	\$50,000.00	\$100,000.00
	A		\$0.00

Total Cost		2014	Total Cost
	P	\$102,861,000.00	\$218,015,870.00
	P(a)	\$37,668,080.00	\$124,873,920.00
	A	\$17,538,490.00	\$45,444,130.00

Changes to the Matrix

No information related to this operation.