



Operation Number: **BR-L1303**
Year- PMR Cycle: **Segundo período enero-diciembre 2014**
Last Update: **4/10/2015**
PMR Validation Stage: **Validada por el Representante de País**

Chief of Operations validation date: **04/16/2015**
Division Chief validation date: **05/05/2015**
Country Representative validation date: **05/09/2015**

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

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	Proyecto de Generación y Transmisión CEEE	Loan Number:	2813/OC-BR,BR-L1303
Executing Agency (EA):	CEEE-GT		
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-L1303	\$88,655,996.00	\$88,655,996.00	\$59,103,957.00	\$0.00	\$147,759,953.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
BR-L1303	\$88,655,996.00	\$5,567,006.81	6.28%	\$83,088,989.19

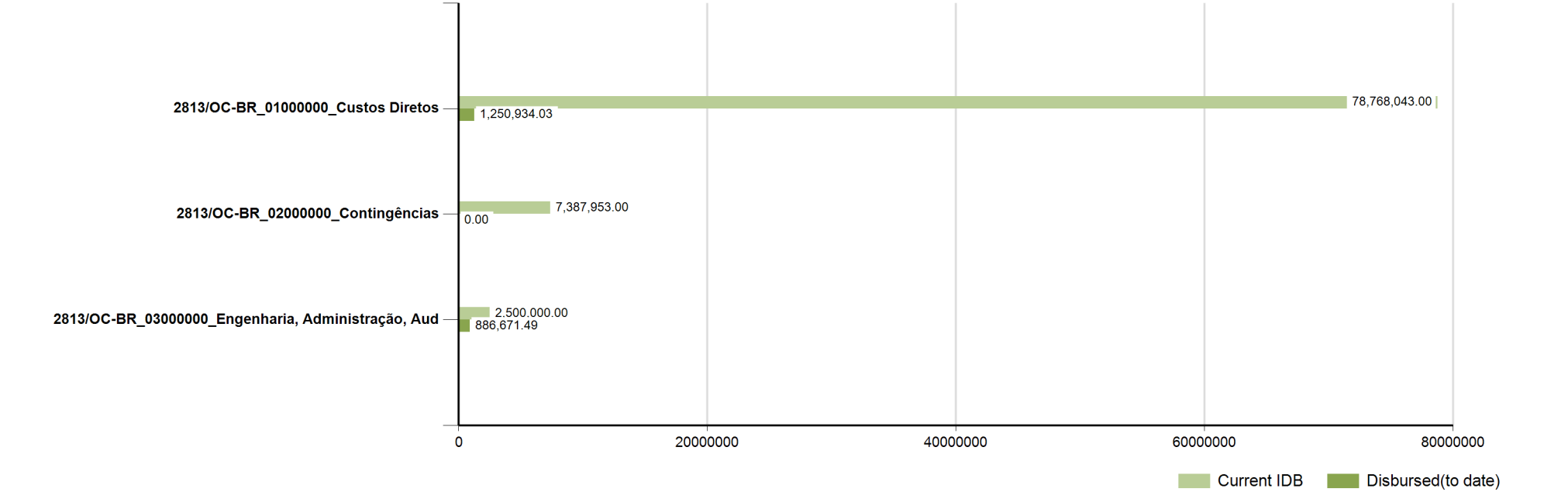
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	Satisfactory
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 Redução na emissão anual de CO2							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.1 Emissão de CO2 pela PCH Ijuizinho II evitada		tCO2/ano	0.00	2010	CEEE-GT. Metodologia UNFCCC: ACM002 http://cdm.unfccc.int/methodologies/PAmethodologies/approved		P	14,900.00
	P(a)						14,900.00	
	A							

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

Outcomes

Outcome:	1 Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
1.1 Energia média gerada pela PCH Ijuizinho II		GWh/ano	6.00	2010	Relatório anual CEEE-GT		P	70.00
							P(a)	70.00
							A	
Outcome:	2 Disponibilidade das usinas aumentadas							
Observation:								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
2.1 Taxa equivalente de indisponibilidade e forçada da UHE Itaúba - TEIfa		Percentual	2.59	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016	P	2.00
							P(a)	2.00
							A	
2.2 Taxa equivalente de indisponibilidade e forçada da UHE Passo Real - TEIfa		Percentual	2.56	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016.	P	2.00
							P(a)	2.00
							A	

2.3 Taxa equivalente de indisponibilidade e programada da UHE Itaúba - TEIP		Percentual	6.00	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016.	P	4.00
							P(a)	4.00
							A	
2.4 Taxa equivalente de indisponibilidade e programada da UHE Passo Real - TEIP		Percentual	12.00	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016.	P	6.00
							P(a)	6.00
							A	

Outcome:

3 Custos de operação e manutenção das usinas reduzidos

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
3.1 Custo anual de operação e manutenção da UHE Itaúba		R\$/MWh	3.49	2010	Relatórios anuais da CEEE-GT		P	3.14
							P(a)	3.14
							A	
3.2 Custo anual de operação e manutenção da UHE Passo Real		R\$/MWh	5.97	2010	Relatórios anuais da CEEE-GT		P	5.37
							P(a)	5.37
							A	

Outcome:

4 Confiabilidade do sistema de transmissão aumentada

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
4.1 Número de transformadores com sobrecarga nas subestações de alta e média tensão		Percentual	25.50	2010	Relatório anual da CEEE-GT		P	17.00
							P(a)	17.00
							A	
4.2 Aumento do número de subestações com nível de tensão adequada		Percentual	80.00	2010	Relatório anual da CEEE-GT		P	89.00
							P(a)	89.00
							A	

Outcome:

5 Desempenho econômico do projeto melhorado

Observation:

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	EOP	
5.1 Taxa interna de retorno econômico (TIRE)		Percentual	17.00	2010	A Taxa interna de retorno econômico (TIRE) será calculada na Avaliação Final do projeto.	A meta é obter valor superior a 12%.	P	12.00
							P(a)	12.00
							A	

 RF - RF Indicator

 SI - Sector Indicator

 CI - Country Indicator

 PG - Pro-Gender

 PE - Pro-Ethnicity

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Ampliação da PCH Ijuizinho II		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Novas unidades geradoras instaladas totalizando 15 MW	MW	P		15.00	P	9,876,430.00	17,327,070.00
		P(a)		15.00	P(a)		17,327,070.00
		A		0.00	A		0.00
Subestação da PCH Ijuizinho II instalada	MVA	P		20.00	P	1,382,700.00	2,425,790.00
		P(a)		20.00	P(a)		2,425,790.00
		A		0.00	A		0.00
Linha de transmissão entre a PCH Ijuizinho II e o ponto de conexão na rede de transmissão	Quilômetro	P		6.00	P	592,590.00	1,039,620.00
		P(a)		6.00	P(a)		1,039,620.00
		A		0.00	A		0.00
Reservatório da usina construído (0,61 km2)	unidade	P		0.61	P	7,901,150.00	13,861,670.00
		P(a)		0.61	P(a)		13,861,670.00
		A		0.00	A		0.00
Reabilitação e Modernização das UHEs Itaúba e Passo Real		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Unidade Geradora nº 4 da UHE Itaúba modernizada	Unidade Geradora	P	1.00	1.00	P	7,842,040.00	14,129,810.00
		P(a)	1.00	1.00	P(a)	6,094,880.00	14,129,810.00
		A	1.00	1.00	A	4,582,488.00	13,142,658.00
Unidade Geradora nº 2 da UHE Passo Real modernizada	Unidade Geradora	P		1.00	P	11,813,050.00	18,457,890.00
		P(a)		1.00	P(a)	4,614,470.00	18,457,890.00
		A		0.00	A	1,101,905.00	1,272,465.00
Ampliação e Adequação da Rede de Transmissão		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2014	EOP		2014	EOP
Subestações adequadas	Unidade	P	1.00	5.00	P	11,482,620.00	22,281,990.00
		P(a)		5.00	P(a)	457,900.00	22,281,990.00
		A		1.00	A	565.00	222,785.00
Subestações ampliadas	MVA	P	183.00	425.00	P	11,998,750.00	33,404,140.00
		P(a)	183.00	425.00	P(a)	5,288,410.00	33,404,140.00
		A	133.00	275.00	A	2,618,766.00	16,092,446.00
Linhas de transmissão 138 kV ampliadas	Kilometers	P	42.00	46.50	P	4,543,980.00	8,593,790.00
		P(a)		46.50	P(a)		8,593,790.00
		A		4.50	A	180.00	4,157,470.00
Banco de capacitores 23 kV instalados	MVAr	P		18.00	P		1,316,310.00
		P(a)		18.00	P(a)		919,472.00
		A		18.00	A	25,642.00	919,472.00
Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados	MVAr	P		60.00	P	3,191,090.00	5,033,930.00
		P(a)		60.00	P(a)	623,550.00	5,033,930.00
		A		30.00	A	24,457.00	1,144,737.00

Other Cost			2014	Cost
Contingências	P		\$2,955,180.00	\$7,387,950.00
	P(a)			\$7,784,788.00
	A			\$0.00
Engenharia e Administração	P		\$800,000.00	\$2,077,000.00
	P(a)		\$537,560.00	\$2,077,000.00
	A		\$799,017.00	\$1,578,707.00

Auditoria Externa	P	\$100,000.00	\$223,000.00
	P(a)	\$62,440.00	\$223,000.00
	A	\$58,509.00	\$95,019.00
Avaliação intermediária e final	P	\$100,000.00	\$200,000.00
	P(a)	\$50,000.00	\$200,000.00
	A		\$0.00
Total Cost		2014	Total Cost
	P	\$74,579,580.00	\$147,759,960.00
	P(a)	\$17,729,210.00	\$127,465,379.00
	A	\$9,211,529.00	\$38,625,759.00

Changes to the Matrix

No information related to this operation.