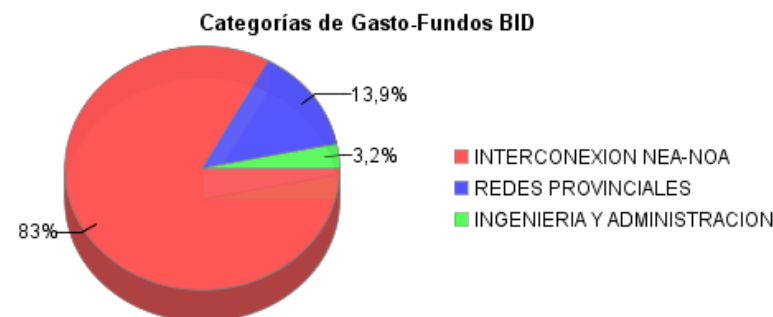
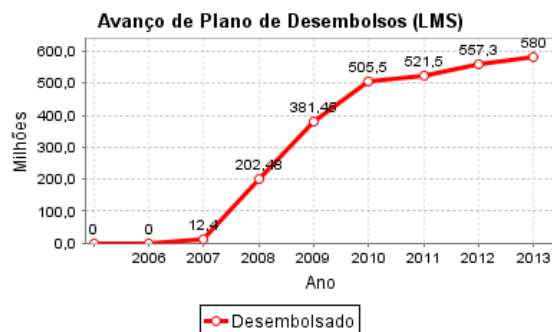
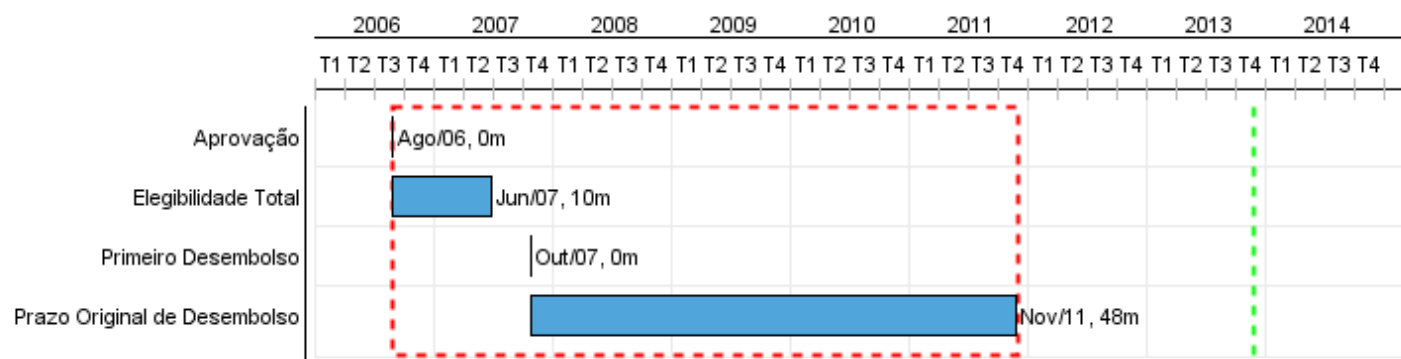


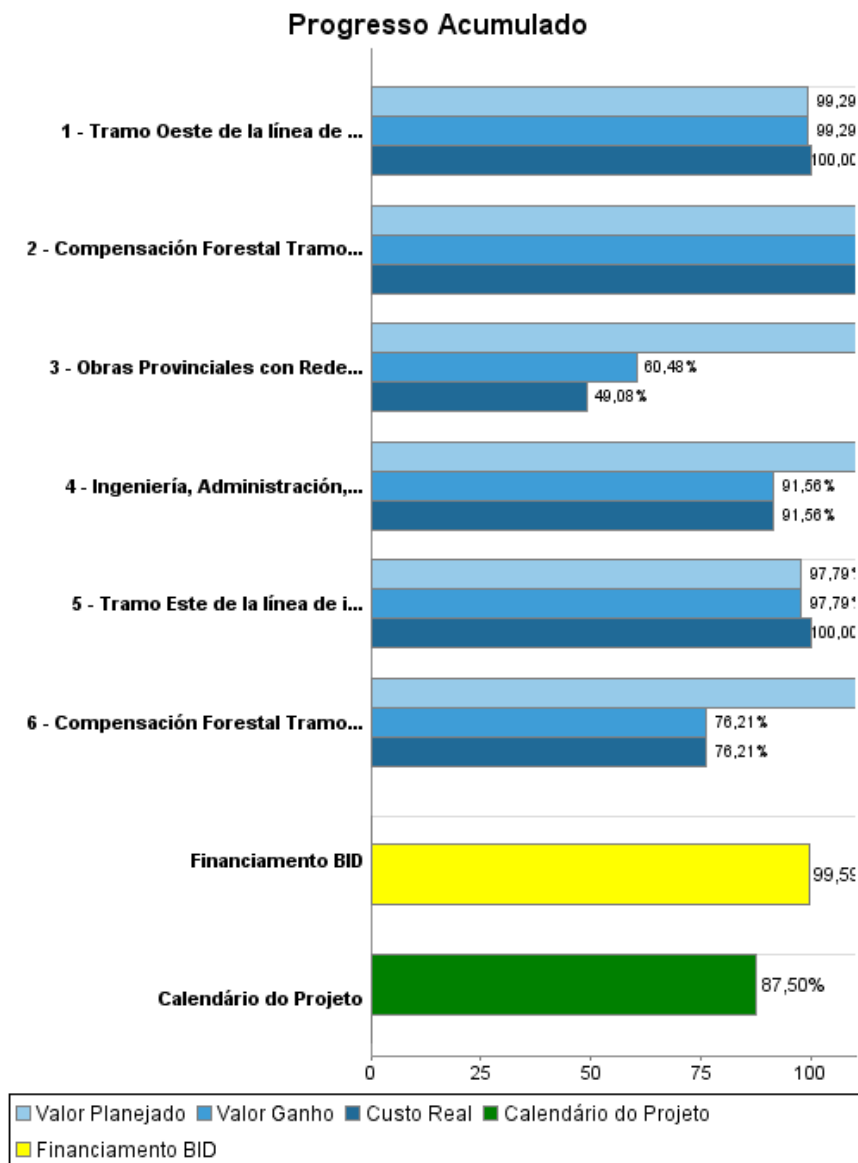
Relatório Resumido

| Dados Gerais | | Fundos Disponíveis (US\$) | | Custo Total e Fonte | |
|-----------------------|--|---------------------------|----------------|---------------------------------|----------------|
| Executor: | MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS | | | | |
| Setor: | ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS | | | | |
| Número da Operação: | 1764/OC-AR | Atual: | 580.000.000,00 | Original BID: | 580.000.000,00 |
| Estágio: | Approved | Desembolsado: | 577.596.370,68 | Corrente BID: | 580.000.000,00 |
| Tipo Operação: | INV - Investimento | % Desembolsado: | 99,59 | Pari-passu: | 80,00 |
| Operação Relacionada: | AR-L1095 | Saldo: | 2.403.629,32 | Cofinanciamento/País: | 145.000.000,00 |
| Subtipo de Operação: | GOM - Global of Multiple Works Operation | | | Original Estimado: | 725.000.000,00 |
| | | | | Período de Amortização (meses): | 234 |

| Categoria do impacto social | Reformulação | Validação |
|------------------------------|--|---|
| Categoria do impacto social: | A(R) () Os objetivos do projeto foram reformulados? | Validado pelo Chefe de Divisão: 07-oct-2013 Validado pelo Representante do País: 25-oct-2013 |



Progresso Acumulado até 2013



Resultados

Resultado: Reforzar la red nacional de transmisión eléctrica y facilitar la competición en el mercado mayorista de generación.

| Indicador | Unidade Medida | Linha Base | Ano Linha Base | | 2014 | Final do Projeto |
|--|----------------|------------|----------------|--------|-------|------------------|
| Aumento del grado de electrificación en la Región del Norte Grande | % | 77,30 | 2003 | P A | 87,00 | 87,00 |

Resultado: Demanda de energía eléctrica del sistema de la región del Norte Grande, satisfecha

| Indicador | Unidade Medida | Linha Base | Ano Linha Base | | 2014 | Final do Projeto |
|---|-----------------|------------|----------------|--------|------|------------------|
| Disminuye la relación de Energía no Suministrada (ENS) con respecto a la demanda abastecida en los sistemas de transmisión regional | MWh/año x10(-4) | 2,54 | 2004 | P A | 2,16 | 2,16 |

Produtos: Progresso Físico e Financeiro Anual 2013

| Descrição | Unidade de medida | Físico | | | | Financeiro | | | |
|---|-------------------|-----------|-------|---------------------|--------------|----------------------|----------------------|-------------------|-------------------------|
| | | Planejado | Atual | Unidades Acumuladas | Unidades FDP | Planejado | Atual | Custos Acumulados | Custos FDP |
| Componente I - Obras Civiles y Electromecánicas para la Interconexión NEA-NOA | | | | | | | | | |
| Tramo Este de la línea de interconexión de extra alta tensión y EETT construida y operando | km | | | | 571,00 | | | | 494.141.000,00 |
| Tramo Oeste de la línea de interconexión de extra alta tensión y EETT construida y operando | km | | | | 637,00 | | | | 509.970.000,00 |
| Compensación Forestal Tramo Este realizada | Obra Compensada | | | | 1,00 | 4.000.000,00 | 6.432.000,00 | | 5.540.000,00 |
| Compensación Forestal Tramo Oeste realizada | Obra Compensada | | | | 1,00 | 2.500.000,00 | 2.302.000,00 | | 5.035.000,00 |
| Componente II - Obras civiles y electromecánicas para las redes de Transmisión y Subtransmisión Provincial y Regional del Norte Grande | | | | | | | | | |
| Obras Provinciales con Redes de transmisión, subtransmisión y Estaciones de transformación terminadas | Obras | 5,00 | 1,00 | | 19,00 | 42.000.000,00 | 35.453.000,00 | | 203.691.000,00 |
| Componente III - Ingeniería, Administración, Inspección, Escalonamiento e Imprevistos | | | | | | | | | |
| Ingeniería, Administración, Inspección, Escalonamiento e Imprevistos | 0 | | | | | 520.000,00 | 152.000,00 | | 19.123.000,00 |
| TOTAL | | | | | | 49.020.000,00 | 44.339.000,00 | | 1.237.500.000,00 |