

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-ARN | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 55.220,6 | US\$ mil | 15.777,3 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ARN | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 13.187 | 55.220,6 |

Benefícios Estimados

| |
|----------------------------|
| População Atendida: 65.935 |
|----------------------------|

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|

| | |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|

| | |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-ATO | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.059.459,1 | US\$ mil | 302.702,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 320.732 | 1.059.459,1 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| População Atendida: 1.603.660 | |
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-MAM | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.296.450,4 | US\$ mil | 370.414,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | MAM | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 309.600 | 1.296.450,4 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------------|
| População Atendida: 1.548.000 |
|-------------------------------|

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-OES | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 448.004,9 | US\$ mil | 128.001,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | OES | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 93.662 | 448.004,9 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| População Atendida: 468.310 |
|-----------------------------|

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|

| | |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|

| | |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-RSE | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 288.739,9 | US\$ mil | 82.497,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | RSE | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 96.674 | 288.739,9 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| População Atendida: 483.370 |
|-----------------------------|

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|

| | |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|

| | |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-SFR | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.301.770,3 | US\$ mil | 371.934,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SFR | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 630.702 | 1.301.770,3 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------------|
| População Atendida: 3.153.510 |
|-------------------------------|

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
|----------------------------------------|-----------------------------------------|

| | |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
|----------------------------------------|----------------------------------------------|

| | |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-SUD | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 107.820,2 | US\$ mil | 30.805,8 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUD | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 24.762 | 107.820,2 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| População Atendida: 123.810 | |
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-SUL | Última Modificação: | 3/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 403.249,0 | US\$ mil | 115.214,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 98.873 | 403.249,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| População Atendida: 494.365 | |
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|---------------|---------------------------|----------------------------|---------------------|
| Código | ENERGIA-ER-001-TRN | Última Modificação: | 16/6/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Eletrificação Rural |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural | | | |
| Descrição | Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural. | | | |
| Justificativa | A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.011.166,3 | US\$ mil | 288.904,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2011 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | TRN | | | |
| Localização | Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------------------|-------------------|----------------------------|
| Extensão da rede | Domicílios equivalentes atendidos | 525.081 | 1.011.166,3 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| População Atendida: 2.625.405 | |
| Estimativa Participação Privada | 30% (empresas elétricas e beneficiados) |
| Oportunidades Interrelacionadas | EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001 |
| Origem das Informações | IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras) |

| | |
|-----------------|-------|
| Situação | Rural |
|-----------------|-------|

Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-----------|
| Código | ENERGIA-GS-001 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Gasoduto |
| Agrupamento | LMN | Logística de Manaus | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------|
| Oportunidade | Gasoduto Coari - Manaus | | |
| Descrição | Construção de gasoduto ao longo do Rio Amazonas, entre Coari e Manaus, com extensão de 420 km em linha reta. | | |
| Justificativa | Abastecimento de gás natural para geração de energia elétrica em usina térmica do sistema isolado de Manaus. | | |
| Investimento | R\$ mil | 962.500,0 | US\$ mil 275.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2006 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | MAM | | |
| Localização | Coari/AM - Manaus/AM | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de gasoduto | 420,0 | 962.500,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | ENERGIA-TE-020 |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|-------------------------------|----|
| Capacidade (MM m3/dia) | 3 |
| Diâmetro (pol) | 20 |

Observações

| |
|---------------------------------------------------------|
| Há alternativa de transporte do gás por barcaças (GNC). |
|---------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-----------|
| Código | ENERGIA-GS-002 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Gasoduto |
| Agrupamento | HMA | Hidrovia Madeira-Amazonas | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Gasoduto Urucu - UTE Porto Velho | | | |
| Descrição | Construção de gasoduto para o transporte de gás natural dos poços de Urucu até a UTE Porto Velho, com extensão de 500 km. | | | |
| Justificativa | Abastecimento de gás natural para geração de energia elétrica em usina térmica de Porto Velho. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 612.500,0 | US\$ mil | 175.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2007 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | MAM | | | |
| Localização | Porto Velho/RO - Tefé/AM | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de gasoduto | 500,0 | 612.500,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|-------------------------------|-----|
| Capacidade (MM m3/dia) | 1,5 |
| Diâmetro (pol) | 12 |

Observações

Em processo de licenciamento ambiental. Em agosto de 2002 o IBAMA concedeu licença prévia à Gaspetro, que está sendo contestada por grupos ambientalistas.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------|-----------|
| Código | ENERGIA-GS-003 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Gasoduto |
| Agrupamento | IAS | Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu) | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Gasoduto Salta (ARG) - São Paulo (BR) | | | |
| Descrição | Construção do gasoduto com 3.100 km (961 km em território brasileiro) interligando o gás natural da bacia Noroeste (Argentina) a Santa Catarina, Paraná e São Paulo (Gasoduto do Mercosul). | | | |
| Justificativa | Parte da rede de interligação gasífera no Cone Sul, para atendimento à demanda a partir de 2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.953.000,0 | US\$ mil | 558.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão | 2010 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | RSE/SUL | | | |
| Localização | | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de gasoduto | 961,0 | 1.953.000,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002. |

| | |
|-------------------------------|---------|
| Capacidade (MM m3/dia) | 25 |
| Diâmetro (pol) | 36 a 24 |

Observações

| |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| O investimento corresponde à proporção da quilometragem em território brasileiro (31%). |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------|-----------|
| Código | ENERGIA-GS-004 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Gasoduto |
| Agrupamento | IAS | Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu) | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Gasoduto Colonia (URU) - Porto Alegre (BR) | | | |
| Descrição | Construção de gasoduto com 815 km (456 km em território brasileiro) interligando Colonia (Uruguai) a Porto Alegre (Brasil); o gás é proveniente da bacia Neuquina (ARG). | | | |
| Justificativa | Extensão do gasoduto Cruz del Sur, parte da rede de interligação gasífera no Cone Sul, ampliação da interligação energética do Brasil com a América do Sul. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 686.000,0 | US\$ mil | 196.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão | 2010 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de gasoduto | 456,0 | 686.000,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002. |

| | |
|-------------------------------|---------|
| Capacidade (MM m3/dia) | 15 |
| Diâmetro (pol) | 36 a 30 |

Observações

| |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| O investimento corresponde à proporção da quilometragem em território brasileiro (56%). |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-002 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------|
| Oportunidade | UHE MAUÁ | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica MAUÁ, localizada no rio TIBAGI, com potência instalada de 388 MW, em área dos municípios de Curiúva e Ortigueira (PR). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 668.194,2 | US\$ mil 190.912,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2010 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD/SUL | | |
| Localização | Curiúva/PR, Ortigueira/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 668.194,2 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 1.120 |
| População Atendida: 892.400 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003. |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|------------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade com Registro Ativo |
| Estudo - Responsável | CNEC Engenharia S/A |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 388 |
| Rio | TIBAGI |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-003 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE JATAIZINHO | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica JATAIZINHO, localizada no rio TIBAGI, com potência instalada de 156 MW, em área do município de Jataizinho (PR). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 268.655,4 | US\$ mil 76.758,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2010 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD | | |
| Localização | Jataizinho/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 268.655,4 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 558 |
| População Atendida: 358.800 |

Estimativa Participação Privada 100%

Oportunidades Interrelacionadas

Origem das Informações PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.

| | |
|-----------------------------|------------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade com Registro Ativo |
| Estudo - Responsável | CNEC Engenharia S/A |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 156 |
| Rio | TIBAGI |

Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL.
O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-004 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | HSF | Hidrovia do São Francisco | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|----------|
| Oportunidade | UHE SACOS | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica SACOS, localizada no rio FORMOSO, com potência instalada de 50 MW, em área do município de Coribe (BA). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 86.107,5 | US\$ mil | 24.602,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2006 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SFR | | | |
| Localização | Coribe/BA | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 86.107,5 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 327 |
| População Atendida: 115.000 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003. |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|---------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade Aprovado |
| Estudo - Responsável | Consórcio Workinvest e Queiroz Galvão |
| Número de Turbinas | 3 |
| Potência (MW) | 50 |
| Rio | FORMOSO |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-005 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | INS | Interligação Norte-Sul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | UHE SERRA QUEBRADA | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica SERRA QUEBRADA, localizada no rio TOCANTINS, com potência instalada de 1332 MW, em área dos municípios de Itaguatins e Imperatriz (TO/MA). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 2.293.903,8 | US\$ mil | 655.401,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2010 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO | | | |
| Localização | Imperatriz/MA, Itaguatins/TO | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 2.293.903,8 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------------|
| Empregos Gerados: 7.414 |
| População Atendida: 3.063.600 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003. |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-------------------------|----------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade em Análise |
|-------------------------|----------------------------------|

| | |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------|
| Estudo - Responsável | Consórcio Alcoa Alumínio S/A e Billinton Metais S/A |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------|

| | |
|---------------------------|---|
| Número de Turbinas | 8 |
|---------------------------|---|

| | |
|----------------------|-------|
| Potência (MW) | 1.332 |
|----------------------|-------|

| | |
|------------|-----------|
| Rio | TOCANTINS |
|------------|-----------|

Observações

| |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. Complexidade ambiental relevante. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-006 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | HBM | Hidrelétrica de Belo Monte | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|------------------|-------------|
| Oportunidade | UHE BELO MONTE | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica BELO MONTE, localizada no rio XINGU, com potência instalada de 11181 MW, em área dos municípios de Senador José Porfírio e Altamira (PA). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 19.255.359,2 | US\$ mil | 5.501.531,2 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2014 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | MAM | | | |
| Localização | Altamira/PA, Senador José Porfírio/PA | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 19.255.359,2 |

Benefícios Estimados

| |
|--------------------------------|
| Empregos Gerados: 40.752 |
| População Atendida: 25.716.300 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003. |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-------------------------|----------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade em Análise |
|-------------------------|----------------------------------|

| | |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------|
| Estudo - Responsável | Centrais Elétricas do Norte do Brasil - Eletronorte |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------|

| | |
|---------------------------|----|
| Número de Turbinas | 20 |
|---------------------------|----|

| | |
|----------------------|--------|
| Potência (MW) | 11.181 |
|----------------------|--------|

| | |
|------------|-------|
| Rio | XINGU |
|------------|-------|

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Orçada com obras de transmissão. Complexidade ambiental relevante. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-008 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | EMG | Energia de Minas Gerais | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | UHE SIMPLÍCIO | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica SIMPLÍCIO, localizada no rio PARAÍBA DO SUL, com potência instalada de 306 MW, em área dos municípios de Chiador, Além Paraíba, Sapucaia (MG/RJ). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 526.977,9 | US\$ mil | 150.565,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2009 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | RSE | | | |
| Localização | Além Paraíba/MG, Chiador/MG, Sapucaia/RJ | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 526.977,9 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 1.784 |
| População Atendida: 703.800 |

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |

| | |
|-----------------------------|--------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade Aprovado |
| Estudo - Responsável | Furnas Centrais Elétricas S/A |
| Número de Turbinas | 3 |
| Potência (MW) | 306 |
| Rio | PARAÍBA DO SUL |

Observações

| |
|----------------------------------------------------------------------------------------|
| O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|----------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-009 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | UHE TELÊMACO BORBA | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica TELÊMACO BORBA, localizada no rio TIBAGI, com potência instalada de 112 MW, em área do município de Telêmaco Borba (PR). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 192.880,8 | US\$ mil | 55.108,8 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão | 2010 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | Telêmaco Borba/PR | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 192.880,8 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 617 |
| População Atendida: 257.600 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003. |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|---------------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade com Registro Ativo |
| Estudo - Responsável | Promon Engenharia Ltda, CNEC Engenharia S/A |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 112 |
| Rio | TIBAGI |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-010 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ERC | Energia do Rio Claro | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE ITAGUAÇU | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica ITAGUAÇU, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 151 MW, em área dos municípios de Caçu, Paranaiguara, Cachoeira Alta, São Simão (GO). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 260.044,7 | US\$ mil 74.298,5 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO | | |
| Localização | Cachoeira Alta/GO, Caçu/GO, Paranaiguara/GO, São Simão/GO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 260.044,7 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 793 |
| População Atendida: 347.300 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|--------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade Aprovado |
| Estudo - Responsável | Consórcio Itaguaçu |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 151 |
| Rio | CLARO |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-011 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ERC | Energia do Rio Claro | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE FOZ DO RIO CLARO | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica FOZ DO RIO CLARO, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 72 MW, em área dos municípios de Caçu e São Simão (GO). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 123.994,8 | US\$ mil 35.427,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO | | |
| Localização | Caçu/GO, São Simão/GO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 123.994,8 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 414 |
| População Atendida: 165.600 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------------------|----------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade em Análise |
| Estudo - Responsável | Construtora Queiroz Galvão S/A |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 72 |
| Rio | CLARO |

Observações

| |
|----------------------------------------------------------------------------------------|
| O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|----------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-012 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ERC | Energia do Rio Claro | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE PONTAL | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica PONTAL, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 98 MW, em área dos municípios de Caçu e Cachoeira Alta (GO). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 168.770,7 | US\$ mil 48.220,2 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2008 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO | | |
| Localização | Cachoeira Alta/GO, Caçu/GO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 168.770,7 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 626 |
| População Atendida: 225.400 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|

| | |
|---------------------------|---|
| Número de Turbinas | 2 |
|---------------------------|---|

| | |
|----------------------|----|
| Potência (MW) | 98 |
|----------------------|----|

| | |
|------------|-------|
| Rio | CLARO |
|------------|-------|

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-013 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | INS | Interligação Norte-Sul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | UHE IPUEIRAS | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica IPUEIRAS, localizada no rio TOCANTINS, com potência instalada de 600 MW, em área dos municípios de Ipueiras e Brejinho de Nazaré (TO). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.033.290,0 | US\$ mil | 295.225,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2010 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO | | | |
| Localização | Brejinho de Nazaré/TO, Ipueiras/TO | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 1.033.290,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------------|
| Empregos Gerados: 3.605 |
| População Atendida: 1.380.000 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|------------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade com Registro Ativo |
| Estudo - Responsável | Ipueiras Energia S/A |
| Número de Turbinas | 4 |
| Potência (MW) | 600 |
| Rio | TOCANTINS |

Observações

| |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. Complexidade ambiental relevante. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-014 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | EMG | Energia de Minas Gerais | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE QUARTEL II | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica QUARTEL II, localizada no rio PARAÚNA, com potência instalada de 90 MW, em área do município de Gouvêa (MG). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 154.993,5 | US\$ mil 44.283,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | RSE | | |
| Localização | Gouvêa/MG | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 154.993,5 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 733 |
| População Atendida: 207.000 |

Estimativa Participação Privada 100%

Oportunidades Interrelacionadas

Origem das Informações PDE 2001-2010

Número de Turbinas 2

Potência (MW) 110

Rio PARAÚNA

Observações

O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-015 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ERC | Energia do Rio Claro | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE ROCHEDO II | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica ROCHEDO II, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 70 MW, em área dos municípios de Jataí (GO). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 120.550,5 | US\$ mil 34.443,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO | | |
| Localização | Jataí/GO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 120.550,5 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 447 |
| População Atendida: 161.000 |

Estimativa Participação Privada 100%

Oportunidades Interrelacionadas

Origem das Informações PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003

| | |
|---------------------------|-------|
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 70 |
| Rio | CLARO |

Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL.
O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-016 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | INS | Interligação Norte-Sul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | UHE TUPIRATINS | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica TUPIRATINS, localizada no rio TOCANTINS, com potência instalada de 1000 MW, em área dos municípios de Tupiratins, Itapiratins (TO). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.722.150,0 | US\$ mil | 492.042,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2012 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO | | | |
| Localização | Itapiratins/TO, Tupiratins/TO | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 1.722.150,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------------|
| Empregos Gerados: 8.221 |
| População Atendida: 2.300.000 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|----------------------------------|
| Estudo - Estágio | Estudo de Viabilidade em Análise |
| Estudo - Responsável | Investco S/A |
| Número de Turbinas | 7 |
| Potência (MW) | 1.000 |
| Rio | TOCANTINS |

Observações

| |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. Complexidade ambiental relevante. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-017 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | MERC | Mercosul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|----------|
| Oportunidade | UHE SERRA DOS CAVALINHOS | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica SERRA DOS CAVALINHOS, localizada no rio ANTAS, com potência instalada de 45 MW, em área dos municípios de São Francisco de Paula e Monte Alegre dos Campos (RS). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 77.496,8 | US\$ mil | 22.141,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2009 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | Monte Alegre dos Campos/RS, São Francisco de Paula/RS | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 77.496,8 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 337 |
| População Atendida: 103.500 |

| | |
|----------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |

| | |
|-----------------------------|--------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Inventário em Análise para Aprovação |
| Estudo - Responsável | Calçados Azaléia S/A |
| Número de Turbinas | 3 |
| Potência (MW) | 45 |
| Rio | ANTAS |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-018 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | ERC | Energia do Rio Claro | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE TUCANO | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica TUCANO (158), localizada no rio VERDE, com potência instalada de 157 MW, em área dos municípios de Serranópolis e Itarumã (GO). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 270.377,6 | US\$ mil 77.250,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO/SUD | | |
| Localização | Itarumã/GO, Serranópolis/GO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 270.377,6 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 1.023 |
| População Atendida: 361.100 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------------------|---------------------|
| Estudo - Estágio | Inventário Aprovado |
| Estudo - Responsável | CELG |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 157 |
| Rio | VERDE |

Observações

| |
|----------------------------------------------------------------------------------------|
| O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|----------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-019 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | EMG | Energia de Minas Gerais | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | UHE RETIRO BAIXO | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica RETIRO BAIXO, localizada no rio PARAPEBA, com potência instalada de 110 MW, em área dos municípios de Pompeu e Felixlândia (MG). | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 189.436,5 | US\$ mil | 54.124,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2009 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | RSE | | | |
| Localização | Felixlândia/MG, Pompéu/MG | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 189.436,5 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 896 |
| População Atendida: 253.000 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|---------------------|
| Estudo - Estágio | Inventário Aprovado |
| Estudo - Responsável | CEMIG |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 110 |
| Rio | PARAOPEBA |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|-------------------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-020 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | HBP | Hidrelétricas da Bacia do Paranaíba | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE BOCAINA | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica BOCAINA, localizada no rio PARANAÍBA, com potência instalada de 160 MW, em área dos municípios de Davinópolis e Abadia dos Dourados (GO/MG). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 275.544,0 | US\$ mil 78.726,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO/RSE | | |
| Localização | Abadia dos Dourados/MG, Davinópolis/GO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 275.544,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 1.986 |
| População Atendida: 368.000 |

| | |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|-----------------------------|-------------------------|
| Estudo - Estágio | Projeto Básico Aprovado |
| Estudo - Responsável | CEMIG |
| Número de Turbinas | 2 |
| Potência (MW) | 160 |
| Rio | PARANAÍBA |

Observações

| |
|----------------------------------------------------------------------------------------|
| O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|----------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|--------------|
| Código | ENERGIA-HE-021 | Última Modificação: | 23/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Hidrelétrica |
| Agrupamento | EMG | Energia de Minas Gerais | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | UHE SÃO MIGUEL | | |
| Descrição | Implantação da Usina Hidrelétrica SÃO MIGUEL, localizada no rio GRANDE, com potência instalada de 61 MW, em área dos municípios de Itutinga e Nazareno (MG). | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010. | | |
| Investimento | R\$ mil | 105.051,2 | US\$ mil 30.014,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | RSE | | |
| Localização | Itutinga/MG, Nazareno/MG | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 105.051,2 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 493 |
| População Atendida: 140.300 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003 |
|-------------------------------|----------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------------------|----------------------------------------------------------|
| Estudo - Estágio | Inventário em Análise para Aprovação |
| Estudo - Responsável | Leme Engenharia Ltda e Empa S/A - Serviços de Engenharia |
| Número de Turbinas | 3 |
| Potência (MW) | 61 |
| Rio | GRANDE |

Observações

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-----------|
| Código | ENERGIA-TE-020 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Térmica |
| Agrupamento | LMN | Logística de Manaus | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|-----------|
| Oportunidade | UTE MANAUS | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Termelétrica MANAUS, a gás natural, localizada no município de Manaus (AM), com potência instalada de 540 MW. | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda de energia elétrica de Manaus. A UTE é a gás natural, o que significa uma melhora nas condições ambientais da região, pois desativará grupos geradores a óleo combustível/diesel. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 1.435.000,0 | US\$ mil | 410.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão | 2009 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | MAM | | | |
| Localização | Manaus/AM | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 1.435.000,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------------|
| Empregos Gerados: 1.366 |
| População Atendida: 1.242.000 |

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | ENERGIA-GS-001 |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|----------------------|-------------|
| Combustível | Gás Natural |
| Potência (MW) | 540 |

Observações

| |
|-------------------------------------------------------------------------|
| Esta oportunidade está vinculada ao suprimento de gás natural de Coari. |
|-------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-----------|
| Código | ENERGIA-TE-021 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Térmica |
| Agrupamento | OIA | Oiapoque | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | UTE MACAPÁ | | | |
| Descrição | Implantação da Usina Termelétrica MACAPÁ, a gás natural, localizada no município de Macapá (AP), com potência instalada de 125 MW. | | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda do sistema isolado de Macapá. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 199.500,0 | US\$ mil | 57.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão | 2008 |
| Obs. | | | | |
| Eixo(s) | ARN | | | |
| Localização | Macapá/AP | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|-----------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Usina | 1 | 199.500,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------------|
| Empregos Gerados: 190 |
| População Atendida: 287.500 |

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------|

| | |
|--------------------|-------------|
| Combustível | Gás Natural |
|--------------------|-------------|

| | |
|----------------------|-----|
| Potência (MW) | 125 |
|----------------------|-----|

Observações

| |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| O suprimento de gás natural ainda não foi definido. Estuda-se a possibilidade de importação do gás natural (GNL) da Venezuela ou do Caribe. |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | |
|--------------------|-----------------------|--------------------------------------|
| Código | ENERGIA-TR-002 | Última Modificação: 26/6/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor Transmissão |
| Agrupamento | CNI | Costa Nordeste I |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Luiz Gonzaga - Milagres | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 215 km, interligando Luiz Gonzaga a Milagres, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda por energia elétrica da região Metropolitana de Fortaleza e demais municípios ao norte do sistema CHESF. | | |
| Investimento | R\$ mil | 94.750,0 | US\$ mil 27.071,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2005 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SFR/TRN | | |
| Localização | Milagres/CE - Paulo Afonso/BA | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 215,0 | 94.750,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 474 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|-------------|
| Circuito | 2o circuito |
|-----------------|-------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 500 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-003 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNI | Costa Nordeste I | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Fortaleza II - Cauípe | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 55 km, interligando Fortaleza II a Cauípe, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda por energia elétrica da região Metropolitana de Fortaleza. | | |
| Investimento | R\$ mil | 9.778,0 | US\$ mil 2.793,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2004 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | TRN | | |
| Localização | Fortaleza/CE - Pentecoste/CE | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 55,0 | 9.778,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 49 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-004 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNII | Costa Nordeste II | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Banabuiú - Mossoró | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 175 km, interligando Banabuiú a Mossoró, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Reforço à interligação do Estado do Ceará com o Estado do Rio Grande do Norte. | | |
| Investimento | R\$ mil | 31.110,0 | US\$ mil 8.888,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2008 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | TRN | | |
| Localização | Banabuiú/CE - Mossoró/RN | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 175,0 | 31.110,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 156 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-005 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNII | Costa Nordeste II | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Angelim - Campina Grande | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 186 km, interligando Angelim a Campina Grande, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda por energia elétrica do Estado da Paraíba. | | |
| Investimento | R\$ mil | 33.066,0 | US\$ mil 9.447,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2008 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | TRN | | |
| Localização | Angelim/PE - Campina Grande/PB | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 186,0 | 33.066,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 165 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-006 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNII | Costa Nordeste II | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Goianinha - Mussuré | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 51 km, interligando Goianinha a Mussuré, em 4o circuito | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda por energia elétrica do Estado da Paraíba. | | |
| Investimento | R\$ mil | 9.066,0 | US\$ mil 2.590,3 |
| Refer. Temporal | Início | 2009 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | TRN | | |
| Localização | Goiana/PE - João Pessoa/PB | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 51,0 | 9.066,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 45 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 4o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-007 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNII | Costa Nordeste II | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Xingó - Angelim II | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 200 km, interligando Xingó a Angelim II, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda por energia elétrica do Estado de Pernambuco. | | |
| Investimento | R\$ mil | 88.140,0 | US\$ mil 25.182,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | TRN | | |
| Localização | Angelim/PE - Piranhas/AL | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 200,0 | 88.140,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 441 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-008 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNII | Costa Nordeste II | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Limoeiro - Goianinha | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 53 km, interligando Limoeiro a Goianinha, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de atendimento ao Estado de Pernambuco. | | |
| Investimento | R\$ mil | 9.422,0 | US\$ mil 2.692,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | TRN | | |
| Localização | Goiana/PE - Limoeiro/PE | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 53,0 | 9.422,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 47 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-009 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | MERC | Mercosul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|---------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Taquara - Arroio do Sal | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 85 km, interligando Taquara a Arroio do Sal, em circuito simples | | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de atendimento ao litoral norte do Rio Grande do Sul. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 15.700,0 | US\$ mil | 4.485,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2004 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | Arroio do Sal/RS - Taquara/RS | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 85,0 | 15.700,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|------------------|
| Empregos Gerados: 200 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | circuito simples |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--------------------------------|
| Licitação Prevista 1o sem 2003 |
|--------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-010 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | MERC | Mercosul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|---------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão UHE Passo Real - Tapera 2 | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 57 km, interligando UHE Passo Real a Tapera 2, em 2o circuito simples | | | |
| Justificativa | Reforço da rede básica da região SUL visando solucionar problema de sobrecarga na rede. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 12.070,0 | US\$ mil | 3.448,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2004 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | Salto do Jacuí/RS - Tapera/RS | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 57,0 | 12.070,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------|
| Empregos Gerados: 200 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 2o circuito simples |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-011 | Última Modificação: | 19/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ESC | Energia em Santa Catarina | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Campos Novos - Lages (I) | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 120 km, interligando Campos Novos a Lages, em 1o circuito simples | | |
| Justificativa | Reforço ao suprimento do planalto central de Santa Catarina, evitando sobrecargas nas linhas de 138 kV do sistema CELESC. | | |
| Investimento | R\$ mil | 21.333,0 | US\$ mil 6.095,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2004 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUL | | |
| Localização | Campos Novos/SC - Lages/SC | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 120,0 | 21.333,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 107 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|----------------|
| Oportunidades Interrelacionadas | ENERGIA-TR-015 |
|----------------------------------------|----------------|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|---------------------|
| Circuito | 1o circuito simples |
|-----------------|---------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 230 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|-------------------------------------------------------------|
| LT em 1o circuito complementada pelo projeto ENERGIA-TR-015 |
|-------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-012 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ESC | Energia em Santa Catarina | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Lages - Siderópolis | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 130 km, interligando Lages a Siderópolis, em circuito simples | | |
| Justificativa | Melhoria das condições operativas para o controle de tensão no sul de Santa Catarina e em Florianópolis. Permitirá ainda o escoamento da energia gerada nas usinas do rio Uruguai. | | |
| Investimento | R\$ mil | 23.111,0 | US\$ mil 6.603,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUL | | |
| Localização | Lages/SC - Siderópolis/SC | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 130,0 | 23.111,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 116 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
|-----------------|------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 230 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-015 | Última Modificação: | 19/4/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ESC | Energia em Santa Catarina | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|---------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Campos Novos - Lages (II) | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 120 km, interligando Campos Novos a Lages, em 2o circuito simples | | | |
| Justificativa | Reforço ao suprimento do planalto central de Santa Catarina, evitando sobrecargas nas linhas de 138 kV do sistema CELESC. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 21.333,0 | US\$ mil | 6.095,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão | 2008 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | Campos Novos/SC - Lages/SC | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 120,0 | 21.333,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 107 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|----------------|
| Oportunidades Interrelacionadas | ENERGIA-TR-011 |
|----------------------------------------|----------------|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|---------------------|
| Circuito | 2o circuito simples |
|-----------------|---------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 230 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|------------------------------------------------------------|
| LT em 2o circuito que complementa o projeto ENERGIA-TR-011 |
|------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-016 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão UHE São Jerônimo - Jaguariaíva | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 155 km, interligando UHE São Jerônimo a Jaguariaíva, em circuito simples | | |
| Justificativa | Escoamento da energia gerada pela Usina Hidrelétrica São Jerônimo. | | |
| Investimento | R\$ mil | 26.110,0 | US\$ mil 7.460,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD/SUL | | |
| Localização | Jaguariaíva/PR - Londrina/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 155,0 | 26.110,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|------------------|
| Empregos Gerados: 200 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | Circuito simples |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--------------------------------|
| Licitação Prevista 1o sem 2003 |
|--------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-017 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | FRRN | Ferronorte | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Nobres - Sinop | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 345 km, interligando Nobres a Sinop, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Atendimento à demanda por energia elétrica do estado de Mato Grosso. | | |
| Investimento | R\$ mil | 125.300,0 | US\$ mil 35.800,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2005 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | OES | | |
| Localização | Nobres/MT - Sinop/MT | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 345,0 | 125.300,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 627 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|--------------------|-------------|
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-019 | Última Modificação: | 28/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | GBB | Gasoduto Bolívia-Brasil | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão S/E de Santo Ângelo - Taubaté | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 95 km, interligando a Subestação Santo Ângelo a Taubaté, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de atendimento ao Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 41.866,0 | US\$ mil 11.961,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão 2005 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | RSE | | |
| Localização | São Roque/SP - Taubaté/SP | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 95,0 | 41.866,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 209 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-020 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | HSF | Hidrovia do São Francisco | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Montes Claros - UHE Irapé | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 345 kV, com extensão de 160 km, interligando Montes Claros a UHE Irapé, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Necessária para o escoamento da energia gerada na UHE Irapé da Cemig. | | |
| Investimento | R\$ mil | 68.700,0 | US\$ mil 19.628,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão 2006 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SFR | | |
| Localização | Berilo/MG - Montes Claros/MG | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 160,0 | 68.700,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 300 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|--------------------|-------------|
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 345 |

Observações

| |
|--------------------------------|
| Licitação Prevista 1o sem 2003 |
|--------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-021 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | EMG | Energia de Minas Gerais | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Nova Ponte - São Gotardo | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 189 km, interligando Nova Ponte a São Gotardo, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de atendimento ao Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 83.292,0 | US\$ mil 23.797,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2008 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | RSE | | |
| Localização | Nova Ponte/MG - São Gotardo/MG | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 189,0 | 83.292,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 416 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-022 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | EMG | Energia de Minas Gerais | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão São Gotardo - Bom Despacho | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 100 km, interligando São Gotardo a Bom Despacho, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de atendimento ao Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 44.070,0 | US\$ mil 12.591,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2009 | Conclusão 2010 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | RSE | | |
| Localização | Bom Despacho/MG - São Gotardo/MG | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 100,0 | 44.070,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 220 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-023 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | INS | Interligação Norte-Sul | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Tucuruí - Marabá | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 218 km, interligando Tucuruí a Marabá, em 4o circuito | | |
| Justificativa | Reforço da interligação Norte-Nordeste, necessário para a exportação de energia tanto para o Nordeste quanto para o Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 96.072,0 | US\$ mil 27.449,1 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2005 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | MAM/ATO | | |
| Localização | Marabá/PA - Tucuruí/PA | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 218,0 | 96.072,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 480 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|-------------|
| Circuito | 4o circuito |
|-----------------|-------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 500 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-024 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNI | Costa Nordeste I | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Marabá - Açailândia | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 251 km, interligando Marabá a Açailândia, em 2o circuito | | | |
| Justificativa | Reforço da interligação Norte-Nordeste, necessário para a exportação de energia tanto para o Nordeste quanto para o Sudeste. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 110.615,0 | US\$ mil | 31.604,3 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão | 2005 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO | | | |
| Localização | Açailândia/MA - Marabá/PA | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 251,0 | 110.615,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------|
| Empregos Gerados: 553 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |

| | |
|--------------------|-------------|
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-025 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNI | Costa Nordeste I | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Açailândia - Pres. Dutra | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 398 km, interligando Açailândia a Pres. Dutra, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Reforço da interligação Norte-Nordeste, necessário para a exportação de energia tanto para o Nordeste quanto para o Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 175.398,0 | US\$ mil 50.113,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2005 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | ATO | | |
| Localização | Açailândia/MA - Presidente Dutra/MA | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 398,0 | 175.398,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 877 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|-------------|
| Circuito | 2o circuito |
|-----------------|-------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 500 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-026 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Londrina - Campinas | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 450 km, interligando Londrina a Campinas, em circuito simples | | |
| Justificativa | Reforço da interligação Sul-Sudeste, que propiciará grande aumento na capacidade de intercâmbio entre as regiões. | | |
| Investimento | R\$ mil | 198.315,0 | US\$ mil 56.661,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD/RSE | | |
| Localização | Campinas/SP - Londrina/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 450,0 | 198.315,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 992 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 |
|-------------------------------|---------------|

| | |
|-----------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
|-----------------|------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 500 |
|--------------------|-----|

Observações

É concorrente com a alternativa de implantação do 3o banco de transformadores 765/500 kV, de 1650 MVA, em Ivaiporã e a 2a linha de 500 kV Salto Santiago-Ivaiporã. Reforço ainda em análise no âmbito do CTET/CTDO.

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-027 | Última Modificação: | 26/6/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | HMA | Hidrovia Madeira-Amazonas | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|---------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão UHE Samuel - Ariquemes | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 150 km, interligando a UHE Samuel a Ariquemes. | | | |
| Justificativa | Reforço para o sistema de transmissão vinculado à UHE Samuel para o sudoeste do Estado de Rondônia. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 26.666,0 | US\$ mil | 7.618,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2006 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | MAM/OES | | | |
| Localização | Ariquemes/RO - Porto Velho/RO | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 150,0 | 26.666,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 133 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
|-----------------|------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 230 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-028 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | HMA | Hidrovia Madeira-Amazonas | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|-------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Ariquemes - Ji-Paraná | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 165 km, interligando Ariquemes a Ji-Paraná. | | |
| Justificativa | Reforço para o sistema de transmissão vinculado à UHE Samuel para o sudoeste do Estado de Rondônia. | | |
| Investimento | R\$ mil | 29.333,0 | US\$ mil 8.380,9 |
| Refer. Temporal | Início | 2008 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | OES | | |
| Localização | Ariquemes/RO - Ji-Paraná/RO | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 165,0 | 29.333,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 147 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |

| | |
|--------------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-034 | Última Modificação: | 26/6/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | FRRN | Ferronorte | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Cuiabá - B. do Peixe - Intermediária - Itumbiara | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 831 km, interligando Cuiabá – B. do Peixe – Intermediária a Itumbiara, em circuito simples | | | |
| Justificativa | Interligação elétrica entre as regiões Sudeste e Centro-oeste. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 414.150,0 | US\$ mil | 118.328,6 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2005 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO/OES/RSE | | | |
| Localização | Cuiabá/MT - Itumbiara/GO | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 831,0 | 414.150,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 1.500 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | PAR 2003-2005 do ONS e ANEEL - Programa de Licitações 2002/2003 |
| Circuito | Circuito simples |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|-------------------------------------------------------------------------|
| Licitação Prevista 1o sem 2003; Preço inclui transformadores 500/230 kV |
|-------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-035 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Londrina - Assis - Araraquara | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 525 kV, com extensão de 400 km, interligando Londrina – Assis a Araraquara | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica Sul–Sudeste para corrigir sensibilidade da região norte do Paraná aos intercâmbios de energia entre o Sul e o Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 172.864,0 | US\$ mil 49.389,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2004 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD/RSE | | |
| Localização | Araraquara/SP - Londrina/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 400,0 | 172.864,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------|
| Empregos Gerados: 1.300 |
|-------------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PAR 2003-2005 do ONS e ANEEL - Programa de Licitações 2002/2003 |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
|-----------------|------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 525 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-037 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | CNI | Costa Nordeste I | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|----------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Teresina II - Sobral III - Fortaleza II | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 581 km, interligando Teresina II – Sobral III a Fortaleza II, em 2o circuito simples | | | |
| Justificativa | Reforço à interligação Norte–Nordeste, proporcionando significativo benefício energético ao conjunto, por meio da otimização da operação dos reservatórios das usinas geradoras de energia elétrica da região. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 272.679,0 | US\$ mil | 77.908,3 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2005 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | TRN | | | |
| Localização | Fortaleza/CE - Teresina/PI | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 581,0 | 272.679,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 800 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | PAR 2003-2005 do ONS e ANEEL - Programa de Licitações 2002/2003 |
|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|---------------------|
| Circuito | 2o circuito simples |
|-----------------|---------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 500 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|-----------------------------------|
| Licitação poderá ocorrer em 2003. |
|-----------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-038 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | IAS | Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu) | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Uruguai - Brasil (Pres. Médici) | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 450 km (360 km no território brasileiro), interligando Uruguai a Brasil (Pres. Médici), em 1o circuito | | | |
| Justificativa | A interconexão elétrica entre Brasil e Uruguai reforça o processo de integração sub-regional contemplando a exportação de energia térmica a gás natural do Uruguai para o Brasil, como consequência da disponibilidade do gás natural proveniente do gasoduto Argentina-Uruguai que está sendo construído. A interconexão poderá também trabalhar com o fluxo elétrico invertido, uma vez que o Uruguai tem interesse em ter acesso à energia secundária do sistema elétrico brasileiro. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 644.000,0 | US\$ mil | 184.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2005 | Conclusão | 2006 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUL | | | |
| Localização | | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 360,0 | 644.000,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------|
| Empregos Gerados: 3.220 |
|-------------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002. |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|-------------|
| Circuito | 1o circuito |
|-----------------|-------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 230 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|-----------------------------------------------------------------------------------|
| O investimento corresponde à proporção da quilometragem em território brasileiro. |
|-----------------------------------------------------------------------------------|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-040 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | IAS | Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu) | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão UHE Itaipu - UHE Yacyretá - UHE Corpus Christi | | | |
| Descrição | Interconexão das UHEs de Itaipu, Yacyretá e Corpus Christi em circuito simples, de 500 kV e extensão de 395 km | | | |
| Justificativa | A interconexão, operando em conjunto com a LT existente entre Yacyretá e Salto Grande, permitirá otimizar o manejo hidrológico das UHEs e conformará uma espinha dorsal elétrica desde Neuquen (ARG) até o norte brasileiro. As UHEs Yacyretá e Corpus Christi são binacionais (Argentina e Paraguai). | | | |
| Investimento | R\$ mil | 483.000,0 | US\$ mil | 138.000,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2008 | Conclusão | 2010 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | SUD | | | |
| Localização | | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 395,0 | 483.000,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-------------------------|
| Empregos Gerados: 2.415 |
|-------------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002. |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
|-----------------|------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 500 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-042 | Última Modificação: | 12/3/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Ivaiporã - Londrina | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 525 kV, com extensão de 120 km, interligando Ivaiporã a Londrina, em 2o circuito simples | | |
| Justificativa | Solução estrutural para melhoria da condição de intercâmbio de energia Sul-Sudeste e para estabilização da região elétrica do norte do Paraná. | | |
| Investimento | R\$ mil | 52.884,0 | US\$ mil 15.109,7 |
| Refer. Temporal | Início | 2004 | Conclusão 2004 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD | | |
| Localização | Ivaiporã/PR - Londrina/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 120,0 | 52.884,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 264 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|----------------------|
| Origem das Informações | PAR 2003-2005 do ONS |
|-------------------------------|----------------------|

| | |
|-----------------|---------------------|
| Circuito | 2o circuito simples |
|-----------------|---------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 525 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-043 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | INS | Interligação Norte-Sul | |

Dados Gerais

| | | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|---------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Serra da Mesa - Flores | | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 176 km, interligando Serra da Mesa a Flores | | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de transmissão do Centro-oeste. | | | |
| Investimento | R\$ mil | 31.288,0 | US\$ mil | 8.939,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2008 | Conclusão | 2009 |
| | Obs. | | | |
| Eixo(s) | ATO | | | |
| Localização | Flores de Goiás/GO - Minaçu/GO | | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 176,0 | 31.288,0 |

Benefícios Estimados

| |
|-----------------------|
| Empregos Gerados: 156 |
|-----------------------|

| | |
|----------------------------------------|------|
| Estimativa Participação Privada | 100% |
|----------------------------------------|------|

| | |
|----------------------------------------|--|
| Oportunidades Interrelacionadas | |
|----------------------------------------|--|

| | |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------------|

| | |
|-----------------|------------------|
| Circuito | Circuito simples |
|-----------------|------------------|

| | |
|--------------------|-----|
| Tensão (kV) | 230 |
|--------------------|-----|

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-044 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | AIII | Angra III | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Angra - Adrianópolis - Grajaú - São José | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 84 km, interligando Angra – Adrianópolis – Grajaú a São José, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Reforço da rede básica de transmissão do sistema elétrico do Sul–Sudeste. | | |
| Investimento | R\$ mil | 45.850,0 | US\$ mil 13.100,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | RSE | | |
| Localização | Angra dos Reis/RJ - Rio de Janeiro/RJ | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 84,0 | 45.850,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 229 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-045 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | PPR | Porto Primavera | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão UHE Porto Primavera - UHE Taquaruçu | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 440 kV, com extensão de 117 km, interligando UHE Porto Primavera a UHE Taquaruçu, em 2o circuito | | |
| Justificativa | Reforço ao escoamento da energia gerada na UHE de Porto Primavera. | | |
| Investimento | R\$ mil | 51.562,0 | US\$ mil 14.732,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2006 | Conclusão 2007 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD | | |
| Localização | Rosana/SP - Sandovalina/SP | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 117,0 | 51.562,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 258 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
| Circuito | 2o circuito |
| Tensão (kV) | 440 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-046 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | ETIB | Energia do Tibagi | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Jaguariaiva - Ibiporã | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 232,9 km, interligando Jaguariaiva a Ibiporã. | | |
| Justificativa | Integração das futuras usinas no rio Tibagi, além de fechar mais um anel em 230 kV no norte do Paraná. | | |
| Investimento | R\$ mil | 41.403,0 | US\$ mil 11.829,4 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2008 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUL/SUD | | |
| Localização | Ibiporã/PR - Jaguariaiva/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 232,0 | 41.403,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 207 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
| Circuito | Circuito simples |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-047 | Última Modificação: | 12/5/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | IGUA | Iguaçu | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão Cascavel - Maringá - Sarandi | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 430 km, interligando Cascavel – Maringá a Sarandi, em 1o circuito | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de transmissão de 230 kV do norte do Paraná. | | |
| Investimento | R\$ mil | 156.100,0 | US\$ mil 44.600,0 |
| Refer. Temporal | Início | 2007 | Conclusão 2009 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUD | | |
| Localização | Cascavel/PR - Umuarama/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 430,0 | 156.100,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 781 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
| Circuito | 1o circuito |
| Tensão (kV) | 230 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|

Portfólio 2004-2011

| | | | |
|--------------------|-----------------------|----------------------------|-------------|
| Código | ENERGIA-TR-048 | Última Modificação: | 26/6/2003 |
| Setor | ENERGIA | Subsetor | Transmissão |
| Agrupamento | IGUA | Iguaçu | |

Dados Gerais

| | | | |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------|
| Oportunidade | Linha de Transmissão UHE Salto Caxias - UHE Salto Santiago | | |
| Descrição | Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 90 km, interligando UHE Salto Caxias a UHE Salto Santiago, em 1o circuito duplo | | |
| Justificativa | Ampliação da rede básica de transmissão da região Sul. | | |
| Investimento | R\$ mil | 39.663,0 | US\$ mil 11.332,3 |
| Refer. Temporal | Início | 2008 | Conclusão 2008 |
| | Obs. | | |
| Eixo(s) | SUL/SUD | | |
| Localização | Capitão Leônidas Marques/PR - Nova Prata do Iguaçu/PR - Saudade do Iguaçu/PR | | |

Dados Complementares

| Intervenção | Característica | Quantidade | Orçamento (R\$ mil) |
|--------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Construção | Km de linha de transmissão | 90,0 | 39.663,0 |

Benefícios Estimados

| | |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Empregos Gerados: 198 | |
| Estimativa Participação Privada | 100% |
| Oportunidades Interrelacionadas | |
| Origem das Informações | Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) |
| Circuito | 1o circuito duplo |
| Tensão (kV) | 500 |

Observações

| |
|--|
| |
|--|