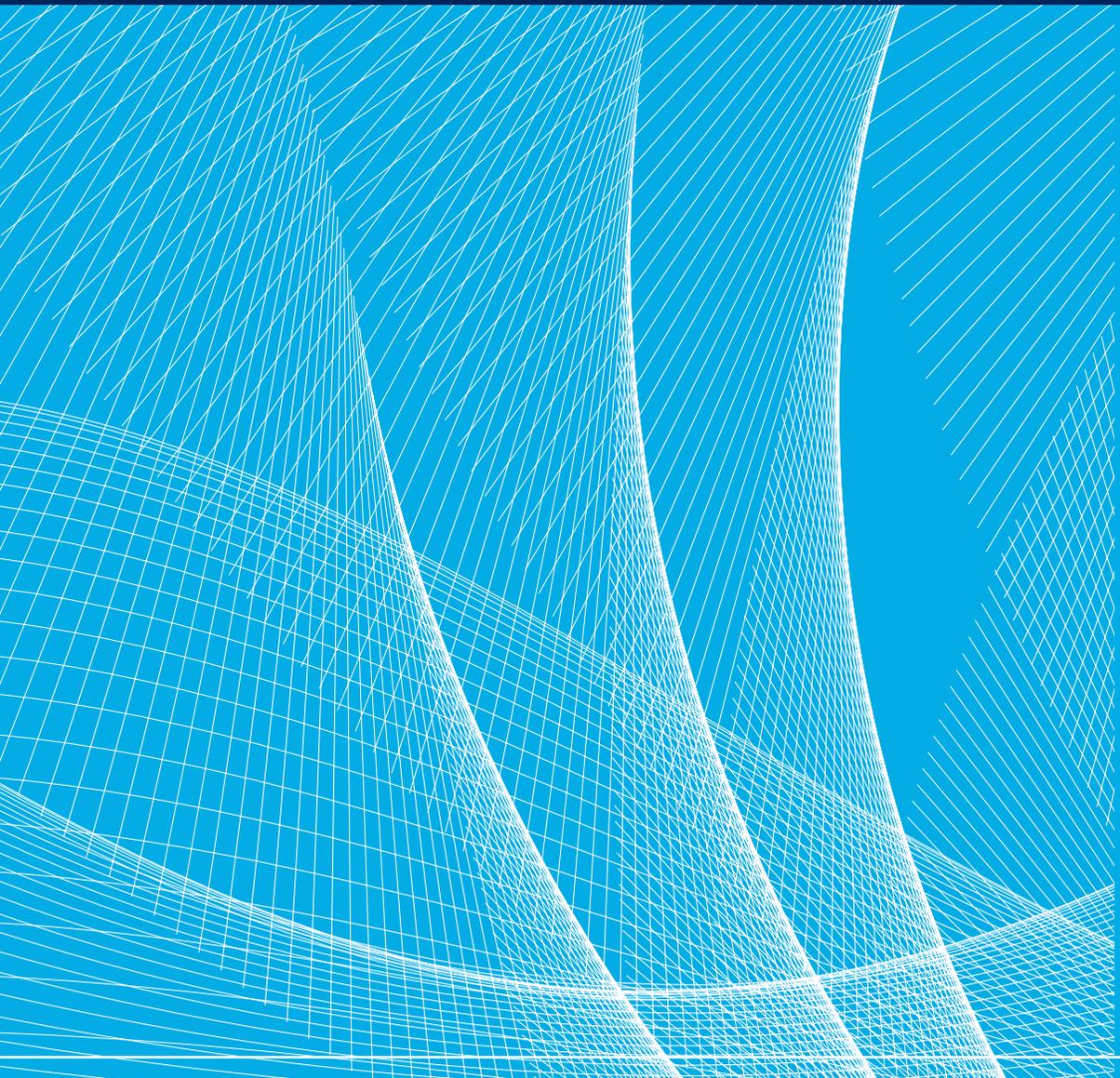


# 2013

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL *BRAZILIAN ENERGY BALANCE*

| ano base 2012 |

| year 2012 |





# 2013

BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL  
*BRAZILIAN ENERGY BALANCE*

| RELATÓRIO FINAL |  
| FINAL REPORT |





Ministério de Minas e Energia – MME  
*Ministry of Mines and Energy – MME*

Ministro / Minister  
Edison Lobão

Secretário Executivo / Executive Secretary  
Márcio Pereira Zimmermann

Secretário de Planejamento e Desenvolvimento Energético  
*Secretary of Energy Planning and Development*  
Altino Ventura Filho

Núcleo de Estudos Estratégicos de Energia  
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético - SPE  
João Antônio Moreira Patusco

Ministério de Minas e Energia  
*Ministry of Mines and Energy*  
URL: <http://www.mme.gov.br>

Esplanada dos Ministérios  
Bloco U - 70065-900 Brasília - DF

---

Empresa de Pesquisa Energética (Brasil).  
Balanço Energético Nacional 2013: Ano base 2012 / Empresa de Pesquisa Energética. – Rio de Janeiro : EPE, 2013.  
*Brazilian Energy Balance 2013 Year 2012 / Empresa de Pesquisa Energética – Rio de Janeiro: EPE, 2013.*  
288 p. : 182 ill. : 23 cm  
288 p. : 182 il. : 23 cm.  
1. Energia – Brasil. 2. Recursos energéticos – Produção e consumo. 3. Balanço Energético Nacional 4. Dados internacionais. I. Título.  
1. Energy – Brazil. 2. Energy Resources – Production and Consumption. 3. Brazilian Energy Balance. 4. International Data.

CDU 620.9:553.04(81)



Empresa de Pesquisa Energética – EPE

Presidente / President  
Maurício Tiomno Tolmasquim

Diretor de Estudos Econômico-Energéticos e Ambientais  
*Director of the Division on Studies on Economy, Energy and Environmental*  
Amílcar Guerreiro

Diretor de Estudos de Energia Elétrica  
*Director on the Division of Studies on Electric Energy*  
José Carlos de Miranda Farias

Diretor de Estudos de Petróleo, Gás e Biocombustível  
*Director on the Division of Studies on Oil, Gas and Bioenergy*  
Elsou Ronaldo Nunes

Diretor de Gestão Corporativa  
*Director of Division of Corporative Management*  
Álvaro Henrique Matias Pereira

Coordenação Geral / General Coordination  
Maurício Tiomno Tolmasquim  
Amílcar Gonçalves Guerreiro

Coordenação Executiva / Executive Coordination  
Ricardo Gorini de Oliveira

Coordenação Técnica / Technical Coordination  
Carla Achão

Equipe Técnica / Technical Team  
Rogério Antônio da Silva Matos  
Daniel Stilpen  
Lena Santin  
Márcio Casici

Assistente Administrativo  
Gabriel Azeredo

Empresa de Pesquisa Energética  
URL: <http://www.epe.gov.br>

Sede / Headquarters  
SCN, Qd. 01, Bl. C, nº 85, Sl. 1712/1714  
Edifício Brasília Trade Center  
Brasília - DF - CEP: 70711-902

Escritório Central / Main Office  
Av. Rio Branco 1, 11º Andar  
20090-003 Rio de Janeiro - RJ



# Apresentação / Presentation

A EPE – Empresa de Pesquisa Energética tem a grata satisfação de disponibilizar mais esta edição do BEN – Balanço Energético Nacional, publicação anual e de competência desta instituição, fundamental para atividades de planejamento e acompanhamento do setor energético nacional.

Contendo a contabilidade relativa à oferta e consumo de energia no Brasil, bem como dos processos de conversão de produtos energéticos e de comércio exterior, o BEN reúne em um único documento as séries históricas dessas operações, além das informações sobre reservas, capacidades instaladas e importantes dados estaduais.

Para a elaboração do BEN, a EPE conta com a imprescindível colaboração de aproximadamente oitocentos agentes e empresas, fornecedores de dados primários, aos quais, mais uma vez, agradecemos.

O BEN encontra-se dividido em oito capítulos e dez anexos, cujos conteúdos são:

Capítulo 1 – Análises Energéticas e Dados Agregados, apresenta os destaques de energia em 2012, e os dados consolidados de produção, consumo, dependência externa de energia, a composição setorial do consumo de energéticos e o resumo da oferta interna de energia.

Capítulo 2 – Oferta e Demanda de Energia por Fonte, tem como conteúdo a contabilização, por fonte de energia, da produção, importação, exportação, variação de estoques, perdas, ajustes e consumo total desagregado por setores da economia.

*EPE - Energy Research Office has the pleasure of providing another edition of BEB - Brazilian Energy Balance an annual publication, under responsibility of this institution, which is essential for planning activities and monitoring of the national energy sector.*

*The Balance (BEB) contains the accounting relative to energy supply and consumption, as well the conversion processes and foreign trade. It presents in a single document the historical series of these operations and information about reserves, installed capacities and Federal States data.*

*For the development of BEB, EPE has the essential collaboration of approximately eight hundred agents and companies, suppliers of primary data, which, again, we thank.*

*The BEB is divided into eight chapters and ten annexes, whose contents are as follow.*

*Chapters' content can be described as follows:*

*Chapter 1 - Energy Analysis and Aggregated Data - presents energy highlights per source in 2012 and analyses the evolution of the domestic energy supply and its relationship with economic growth in 2012.*

*Chapter 2 - Energy Supply and Demand by Source - has the accountancy, per primary and secondary energy sources, of the production, import, export, variation of stocks, losses, adjustments, disaggregated total per socioeconomic sector in the country.*

Capítulo 3 - Consumo de Energia por Setor, apresenta o consumo final de energia classificado por fonte primária e secundária, para cada setor da economia.

Capítulo 4 - Comércio Externo de Energia, traz os dados das importações e exportações de energia e da dependência externa de energia.

Capítulo 5 - Balanços de Centros de Transformação, apresenta os balanços energéticos dos centros de transformação, incluindo as suas perdas.

Capítulo 6 - Recursos e Reservas Energéticas, contempla os dados dos recursos e reservas das fontes primárias de energia, incluindo notas metodológicas.

Capítulo 7 - Energia e Socioeconomia, tem por conteúdo a comparação dos parâmetros energéticos, econômicos e populacionais, os consumos específicos, os preços e os gastos com importação de petróleo.

Capítulo 8 - Dados Energéticos Estaduais, exhibe, segmentado por estados da federação, os dados de produção das principais fontes de energia, o consumo residencial de eletricidade e gás liquefeito de petróleo, instalações energéticas e reservas e potencial hidráulico.

Anexo I - Capacidade Instalada, apresenta a capacidade instalada de geração elétrica, capacidade instalada da usina hidroelétrica de Itaipu e capacidade instalada de refino de petróleo.

Anexo II - Autoprodução de Eletricidade, apresenta os dados desagregados da geração própria de eletricidade, considerando as fontes e setores produtores.

*Chapter 3 – Energy Consumption by Sector - presents the final energy consumption classified by primary and secondary source for each sector of the economy.*

*Chapter 4 – Energy Imports and Exports - presents the evolution of the data on the import and export of energy and the dependence on external energy.*

*Chapter 5 – Balance of Transformation Centers - presents the energy balances for the energy transformation centers including their losses.*

*Chapter 6 – Energy Resources and Reserves - has the basic concepts use in the survey of resources and reserves of primary energy sources.*

*Chapter 7 – Energy and Socioeconomics - contains a comparison of energy, economic and population parameters, specific consumption, energy intensities, average prices and spending on petroleum imports.*

*Chapter 8 – State Energy Data - presents energy data for the states by Federal Unit, main energy source production, energy installations, reserves and hydraulic potential.*

*Relating to annexes the current structure is presented below:*

*Annex I – Installed Capacity - shows the installed capacity of electricity generation, the installed capacity of Itaipu hydro plant and the installed capacity for oil refining.*

*Annex II – Self-production of Electricity - presents disaggregated data of self-production, considering sources and sectors.*

Anexo III - Dados Mundiais de Energia, apresenta os principais indicadores energéticos de produção, importação, exportação e consumo, por área energética e região.

Anexo IV – Balanço de Energia Útil, apresenta análises energéticas com base na energia útil, critério especialmente importante para compreensão do aumento da eficiência energética do país.

Anexo V - Estrutura Geral do BEN, expõe a conceituação e composição do Balanço Energético Nacional.

Anexo VI - Tratamento das Informações, lista as fontes de dados do BEN e particularidades metodológicas no seu tratamento.

Anexo VII – Unidades, apresenta as tabelas de conceituação e conversão das unidades de mensuração dos dados do BEN, e comentários pertinentes.

Anexo VIII – Fatores de Conversão, são apresentados os valores das diferentes unidades utilizadas no BEN e critérios para sua conversão.

Anexo IX - Balanços Energéticos Consolidados, tem como conteúdo as matrizes consolidadas do BEN, contendo os fluxos de energia expressos em tep - tonelada equivalente de petróleo.

Anexo X – Balanço Energético 2013 (Unidades Comerciais), apresenta os valores apurados para o BEN, relativos ao ano base da publicação (2012), expressos em unidades comerciais e em estrutura ampliada para 47 colunas.

*Annex III – World Energy Data – presents the main indicators for the production, import, export and consumption per energy source and region.*

*Annex IV – Useful Energy Balance – presents energy assessments related to useful energy, relevant concept for energy efficiency evolution.*

*Annex V – General Structure of the BEB – espouses the conception and the composition of the National Energy Balance.*

*Annex VI – Treatment of Information – lists the sources of data for the BEB and methodological particularities in their treatment.*

*Annex VII – Units – gives the conception for the measurement units of BEB data.*

*Annex VIII – Conversion Factors – presents the factors used in BEB and conditions for their utilization.*

*Annex IX – Consolidated Energy Balances – contains the BEB consolidation matrixes with energy flows for primary and secondary sources expressed in tons oil equivalent (toe).*

*Annex X – Energy Balance 2013 – presents the detailed energy accounting for Brazil in 2012, expressed in usual units.*



# Sumário / Table of Contents

13 | *Capítulo 1. Análise Energética e Dados Agregados*  
13 | *Chapter 1. Energy Analysis and Aggregated Data*

39 | *Capítulo 2. Oferta e Demanda de Energia por Fonte*  
39 | *Chapter 2. Energy Supply and Consumption by Source*

73 | *Capítulo 3. Consumo de Energia por Setor*  
73 | *Chapter 3. Energy Consumption by Sector*

99 | *Capítulo 4. Comércio Externo de Energia*  
99 | *Chapter 4. Energy Exports and Imports*

107 | *Capítulo 5. Balanços de Centros de Transformação*  
107 | *Chapter 5. Transformation Centers Balances*

115 | *Capítulo 6. Recursos e Reservas Energéticas*  
115 | *Chapter 6. Energy Resources and Reserves*

129 | *Capítulo 7. Energia e Socioeconomia*  
129 | *Chapter 7. Energy and Socioeconomics*

141 | *Capítulo 8. Dados Energéticos Estaduais*  
141 | *Chapter 8. Federal States Data*

173 | *ANEXOS*  
173 | *ANNEXES*



# 1

## Análise Energética e Dados Agregados *Energy Analysis and Aggregated Data*

## 1. ANÁLISE ENERGÉTICA E DADOS AGREGADOS

### 1.1 Destaques de Energia por Fonte – ano base 2012

Neste capítulo serão apresentadas análises sucintas sobre os destaques de energia em 2012 e comparações com o ano anterior, para as principais fontes energéticas: petróleo, gás natural, energia elétrica, carvão mineral, energia eólica, biodiesel e produtos da cana.

#### Energia Eólica

A produção de eletricidade a partir da fonte eólica alcançou 5.050 GWh em 2012. Isto representa um aumento de 86,7% em relação ao ano anterior, quando se alcançou 2.705 GWh.

Em 2012, a potência instalada para geração eólica no país expandiu 32,6%. Segundo o Banco de Informações da Geração (BIG), da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), o parque eólico nacional cresceu 463 MW, alcançando 1.886 MW ao final de 2012.

#### Biodiesel

Em 2012 o montante de B100 produzido no país atingiu 2.717.483 m<sup>3</sup> contra 2.672.760 m<sup>3</sup> do ano anterior. Com isto, verificou-se aumento de 1,7% no biodiesel disponibilizado no mercado interno.

Em 2012 o percentual de B100 adicionado compulsoriamente ao diesel mineral ficou constante em 5%. A principal matéria-prima foi o óleo de soja (69,6%), seguido do sebo bovino (14,7%).

#### Cana-de-Açúcar, Açúcar e Etanol

De acordo com o Ministério da Agricultura, Pecuária e Abastecimento (MAPA), a produção de cana-de-açúcar no ano civil 2012 alcançou 593,6 milhões de toneladas. Este montante foi 4,9% superior ao registrado no ano civil anterior, quando a moagem foi de 565,8 milhões de toneladas.

Em 2012 houve aumento de 6,3% na produção nacional de açúcar, com um total 38,5

## 1.ENERGY ANALYSIS AND AGGREGATED DATA

### 1.1 Energy Highlights by Source – year 2012

*This chapter will present short analysis on the energy highlights for 2012 and comparisons with the previous year, for the main energy sources: oil, natural gas, electricity, coal, wind, biodiesel and sugarcane products.*

#### Wind Energy

*The production of electricity from wind power reached 5,050 GWh in 2012. This represents a 86.7% increase over the previous year, when it reached 2,705 GWh.*

*In 2012, the installed capacity for wind generation in the country increased by 32.6%. According to the Power Generation Database (BIG), from National Agency of Electric Energy (ANEEL), the national wind farm grew 463 MW, reaching 1,886 MW by the end of 2012.*

#### Biodiesel

*In 2012 the amount of B100 produced in Brazil reached 2,717,483 m<sup>3</sup>, against 2,672,760 m<sup>3</sup> in the previous year. Thus, there was an increase of 1.7% in biodiesel available in the national market.*

*In 2012 the percentage of B100 compulsorily added to mineral diesel remained constant at 5%. The main raw material was the soybean oil (69.6%), followed by tallow (14.7%).*

#### Sugarcane, Sugar and Ethanol

*According to the Ministry of Agriculture, Livestock and Food Supply (MAPA), the sugar cane production in the calendar year 2012 was 593.6 million tons. This amount was 4.9% higher than in the previous calendar year, when the milling was 565.8 million tons.*

*In 2012 there was a 6.3% increase in the national sugar production, with a total 38.5 million tons, and an increase of 2.4% in the production of ethanol, yielding the amount of 23,476,667 m<sup>3</sup>.*

milhões de toneladas, além de um acréscimo de 2,4% na fabricação de etanol, produzindo-se o montante de 23.476.667 m<sup>3</sup>.

Cerca de 59,3% deste total referem-se ao etanol hidratado: 13.913.109 m<sup>3</sup>. Em termos comparativos, houve queda de 2,1% na produção deste combustível em relação a 2011.

No que tange à produção de etanol anidro, que é misturado à gasolina A para formar a gasolina C, registrou-se acréscimo de 9,7%, totalizando 9.563.558 m<sup>3</sup>.

Houve queda de 1,9% na quantidade de ATR (Açúcar Total Recuperável) na cana-de-açúcar, que corresponde à quantidade de açúcar disponível na matéria-prima, subtraída das perdas no processo industrial. Na safra 2011/2012 a média registrada foi de 136,3 kg de ATR/tonelada de cana, ante 139,0 kg de ATR/tonelada de cana na safra 2010/2011.

## Energia Elétrica

A geração de energia elétrica no Brasil em centrais de serviço público e autoprodutores atingiu 552,5 TWh em 2012, resultado 3,9% superior ao de 2011.

Permanece como principal a contribuição de centrais de serviço público, com 85,9% da geração total. Nestas, a principal fonte é hidráulica, que apresentou uma redução de 2,6% na comparação com o ano anterior.

A geração elétrica a partir de não renováveis representou 16,7% do total nacional, contra 11,9% em 2011. A geração de autoprodutores em 2012 participou com 14,1% do total produzido, considerando o agregado de todas as fontes utilizadas.

Importações líquidas de 40,3 TWh, somadas à geração interna, permitiram uma oferta interna de energia elétrica de 592,8 TWh, montante 4,4% superior a 2011. O consumo final foi de 498,4 TWh, um acréscimo de 3,8% em comparação com 2011.

O próximo gráfico apresenta a estrutura da oferta interna de eletricidade no Brasil em 2012.

*About 59.3% of this total refers to hydrous ethanol: 13,913,109 m<sup>3</sup>. In comparative terms, the production of this fuel fell by 2.1% compared to 2011.*

*Regarding the production of anhydrous ethanol, which is blended with gasoline A to form the gasoline C, there was an increase of 9.7%, totaling 9,563,558 m<sup>3</sup>.*

*There was a decrease of 1.9% on the amount of ATR (Total Recoverable Sugar) in sugarcane, which is the amount of sugar available in the raw material, minus the losses in the manufacturing process. In 2011/2012 harvest the average recorded was 136.3 kilograms of ATR / ton of cane, compared to 139.0 kg of ATR / ton of cane in 2010/2011 harvest.*

## Electricity

*The electricity generation in the Brazilian public service and self-producers power plants reached 552.5 TWh in 2012, an amount 3.9% higher than the result for 2011.*

*The public service plants remains as the main contributors, with 85.9% of total generation. Accordingly, the main source is hydropower, which decreased by 2.6% compared to the previous year.*

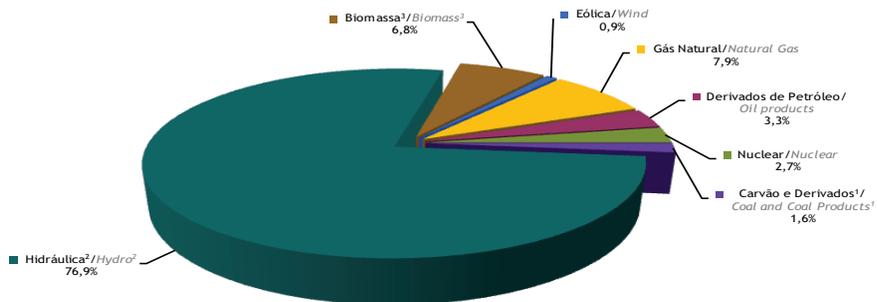
*The electricity generation from fossil fuels accounted for 16.7% of the national total, compared with 11.9% in 2011. The self-producers generation in 2012 participated with 14.1% of total production, considering the aggregate of all sources used.*

*Net imports of 40.3 TWh, added to internal generation, allowed a domestic electricity supply of 592.8 TWh, an amount 4.4% higher than 2011. The final consumption was 498.4 TWh, an increase of 3.8% compared with 2011.*

*The next graph shows the structure of the domestic supply of electricity in Brazil in 2012.*

## Gráfico 1.1 - Oferta Interna de Energia Elétrica por Fonte - 2012

Chart 1.1 - Domestic Electricity Supply by Source - 2012



Notas/ Notes:

<sup>1</sup> Inclui gás de coqueria/ Includes coke oven gas

<sup>2</sup> Inclui importação de eletricidade/ Includes electricity imports

<sup>3</sup> Inclui lenha, bagaço de cana, lixívia e outras recuperações/ Includes firewood, sugarcane bagasse, black-liquor and other primary sources

O Brasil apresenta uma matriz de geração elétrica de origem predominantemente renovável, sendo que a geração hidráulica responde por 70,1% da oferta interna. Somando as importações, que essencialmente também são de origem renovável, pode-se afirmar que 85% da eletricidade no Brasil é originada de fontes renováveis.

Do lado do consumo, o setor residencial apresentou crescimento de 2,1%. O setor industrial registrou uma ligeira alta de 0,3% no consumo elétrico em relação ao ano anterior.

Os demais setores – público, agropecuário, comercial e transportes – quando analisados em bloco apresentaram variação positiva de 6,9% em relação ao ano anterior. O setor energético cresceu 12,7%.

Em 2012, com acréscimo de aproximadamente 3,8 GW, a capacidade instalada das centrais de geração de energia elétrica do Brasil alcançou 120.973 MW, na soma das centrais de serviço público e autoprodutoras.

Deste total, o acréscimo em centrais hidráulicas correspondeu a 47,8%, ao passo que

*It can be observed that Brazil presents an electricity matrix predominantly renewable, and the domestic hydraulic generation accounts for 70.1% of the supply. Adding imports, which are also mainly from renewable sources, it can be stated that 85% of electricity in Brazil comes from renewable sources.*

*On the consumption side, the residential sector grew by 2.1%. The industrial sector recorded a slight increase of 0.3% in electricity consumption over the previous year.*

*The other sectors – public, agriculture and livestock, commercial and transportation – when analyzed collectively showed positive growth of 6.9% over the previous year. The energy sector increased 12.7%.*

*In 2012, due to an increase of approximately 3.8 GW, Brazil's electricity generation installed capacity reached 120,973 MW, which is the sum of the public service and self-producers power plants.*

*Of this total, the increase in hydropower power plants accounted for 47.8%, while thermal power plants accounted for 40.0% of the*

centrais térmicas responderam por 40,0% da capacidade adicionada. Por fim, as usinas eólicas foram responsáveis pelos 12,2% restantes de aumento do grid nacional.

### **Petróleo e Derivados**

As cotações internacionais dos dois principais tipos do petróleo variaram com intensidades distintas em 2012. Os preços do West Texas Intermediate (WTI) refletiram tanto o aumento da produção nos grandes campos de *shale oil* nos Estados Unidos e Canadá, como as restrições da infraestrutura necessária para o seu transporte. O WTI sofreu redução de 10,9% em 2012, caindo de US\$ 98,56/barril no início de 2012 para US\$ 87,86/barril ao final de 2012, com pico no mês de março em US\$ 106,16/barril devido ao aumento da demanda das refinarias visando à reposição dos estoques de derivados para fazer frente à usual elevação do consumo no verão norte-americano.

O petróleo tipo Brent variou 1,5%, aumentando de US\$ 107,87/barril no início de 2012 para US\$ 109,49/barril ao final de 2012. Porém, a oscilação foi forte ao longo do ano em resposta às incertezas na demanda advindas do contexto econômico dos países na zona do euro, conjugadas às questões políticas e conflitos nos países produtores.

A produção nacional de petróleo e óleo de xisto caiu 1,8% em 2012, atingindo a média de 2,11 milhões de barris diários. A produção marítima correspondeu a 91,0% do total nacional em 2012.

Em relação aos estados produtores, o Rio de Janeiro foi responsável pela maior parcela: 74,2% do montante anual. No que tange à produção terrestre, o maior produtor foi o estado do Rio Grande do Norte, com 27,9% do total onshore.

### **Gás Natural**

A média diária de produção do ano foi de 70,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia e o volume de gás natural importado foi, em média, 36,1 milhões de

*added capacity. Finally, wind farms were responsible for 12.2% of the remaining increase in national grid.*

### **Petroleum and Oil Products**

*International prices of the two main types of oil varied with different intensities in 2012. The price of West Texas Intermediate (WTI) reflected both the increased production in the large fields of shale oil in the United States and Canada, as the restrictions of the infrastructure required for its transportation. The WTI decreased 10.9% in 2012, down from US\$ 98.56/barrel in early 2012 to US\$ 87.86/barrel at the end of 2012, peaking in March at US\$ 106.16/barrel due to increased demand from refineries to attend the usual increase in consumption of oil products in the north American summer.*

*Brent crude ranged 1.5%, increasing from US\$ 107.87/barrel in early 2012 to US\$ 109.49/barrel at the end of 2012. However, the variation was strong during the year in response to uncertainties in demand resulting from the economic context of the countries in the euro zone, combined with political issues and conflicts in the producing countries.*

*Domestic oil and shale oil production rose 1.8% in 2012, reaching an average of 2.11 million barrels per day. The offshore production accounted for 91.0% of the national total in 2012.*

*Regarding producing states, Rio de Janeiro was responsible for the largest share: 74.2% of the annual amount. Related to onshore production, the biggest producer was the state of Rio Grande do Norte, with 27.9% of total onshore.*

### **Natural Gas**

*The average daily production for the year was 70.6 million m<sup>3</sup>/day and the volume of imported natural gas was an average of 36.1 million m<sup>3</sup>/day. Thus, the natural gas share in the national energy matrix reached the level of 11.5%.*

*The industrial demand for natural gas de-*

m<sup>3</sup>/dia. Com isto, a participação do gás natural na matriz energética nacional atingiu o patamar de 11,5%.

A demanda industrial por gás natural registrou um decréscimo de 1,6% em relação ao ano anterior, com destaque para os setores ferro-gusa e aço (-5,4%) e mineração e pelotização (-3,1%).

Houve um expressivo acréscimo de 86,3% na geração térmica a gás natural (incluindo autoprodutores e usinas de serviço público). Em 2012 o gás natural destinado à geração de energia elétrica atingiu 27,6 milhões m<sup>3</sup>/dia, o que representa um aumento de 75,7% ante 2011.

### **Carvão Vapor e Carvão Metalúrgico**

Na geração elétrica, o carvão utilizado é o carvão vapor, predominantemente de origem nacional, cujos estados produtores são Paraná, Santa Catarina e Rio Grande do Sul. A demanda de carvão vapor para este uso final aumentou em 33,8% em 2012 em relação ao ano anterior.

No caso do carvão metalúrgico, registrou-se uma queda de 4,5% no consumo do setor siderúrgico em 2012 em decorrência da redução produção física de aço bruto no período (cerca de 1,5%).

*creased 1.6% over the previous year, especially in pig-iron and steel sector (-5.4%) and mining and pelletization sector (-3.1%).*

*There was a significant increase of 86.3% in thermal power generation with natural gas (including self-producers and public service power plants). In 2012 the average consumption in the electricity sector reached 27.6 million m<sup>3</sup>/day, which represents an increase of 75.7% compared to 2011.*

### **Steam Coal and Metallurgical Coal**

*National steam coal, whose producers states are Paraná, Santa Catarina and Rio Grande do Sul, is used for electric generation. The demand of steam coal for this final use increased 33.8% in 2012 compared to the previous year.*

*In this context, the steel industry showed a decrease of 4.5% in the consumption of steam coal in 2012 due to reduction of crude steel production in the period (about 1.5%).*

## 1.2 Dados Agregados

### Added Data

São apresentados neste item as tabelas e gráficos com os dados consolidados da evolução da produção, consumo, dependência externa de energia, composição setorial do consumo de energéticos e resumo da oferta interna de energia – período 2003/2012.

*Tables and graphs with consolidated data of the evolution of the production are presented in this item, consumption, external dependence of energy, sectorial composition of the consumption of energy and summary of domestic energy supply – period 2003 to 2012.*

### Tabela 1.2.a – Produção de Energia Primária

Table 1.2.a – Primary Energy Production

											10 <sup>3</sup> tep (toe)
FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
<b>NÃO RENOVÁVEL</b>	<b>97.474</b>	<b>99.216</b>	<b>105.667</b>	<b>111.421</b>	<b>114.761</b>	<b>122.002</b>	<b>128.098</b>	<b>133.201</b>	<b>139.207</b>	<b>138.989</b>	<b>NON-RENEWABLE ENERGY</b>
PETRÓLEO	77.225	76.641	84.300	89.214	90.765	94.000	100.918	106.559	108.976	107.017	PETROLEUM
GÁS NATURAL	15.681	16.852	17.575	17.582	18.025	21.398	20.983	22.771	23.888	25.574	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	1.785	2.016	2.348	2.200	2.257	2.552	1.913	2.104	2.134	2.517	STEAM COAL
CARVÃO METALÚRGICO	38	137	135	87	92	101	167	0	0	0	METALLURGICAL COAL
URÂNIO (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	2.745	3.569	1.309	2.338	3.622	3.950	4.117	1.767	4.209	3.881	URANIUM - U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>
<b>RENOVÁVEL</b>	<b>86.267</b>	<b>91.022</b>	<b>94.855</b>	<b>100.380</b>	<b>108.947</b>	<b>114.553</b>	<b>112.460</b>	<b>119.973</b>	<b>117.322</b>	<b>118.310</b>	<b>RENEWABLE ENERGY</b>
ENERGIA HIDRÁULICA	26.283	27.589	29.021	29.997	32.165	31.782	33.625	34.683	36.837	35.719	HYDRAULIC
LENHA	25.965	28.187	28.420	28.496	28.618	29.227	24.609	25.997	25.997	25.735	FIREWOOD
PRODUTOS DA CANA-DE-AÇÚCAR	28.357	29.385	31.094	35.133	40.458	45.019	44.775	48.852	43.270	45.132	SUGAR CANE PRODUCTS
OUTRAS RENOVÁVEIS	5.663	5.860	6.320	6.754	7.705	8.526	9.450	10.440	11.219	11.723	OTHERS
<b>TOTAL</b>	<b>183.742</b>	<b>190.238</b>	<b>200.522</b>	<b>211.802</b>	<b>223.708</b>	<b>236.555</b>	<b>240.558</b>	<b>253.174</b>	<b>256.529</b>	<b>257.299</b>	<b>TOTAL</b>

## Gráfico 1.2.a – Produção de Energia Primária

Chart 1.2.a – Primary Energy Production

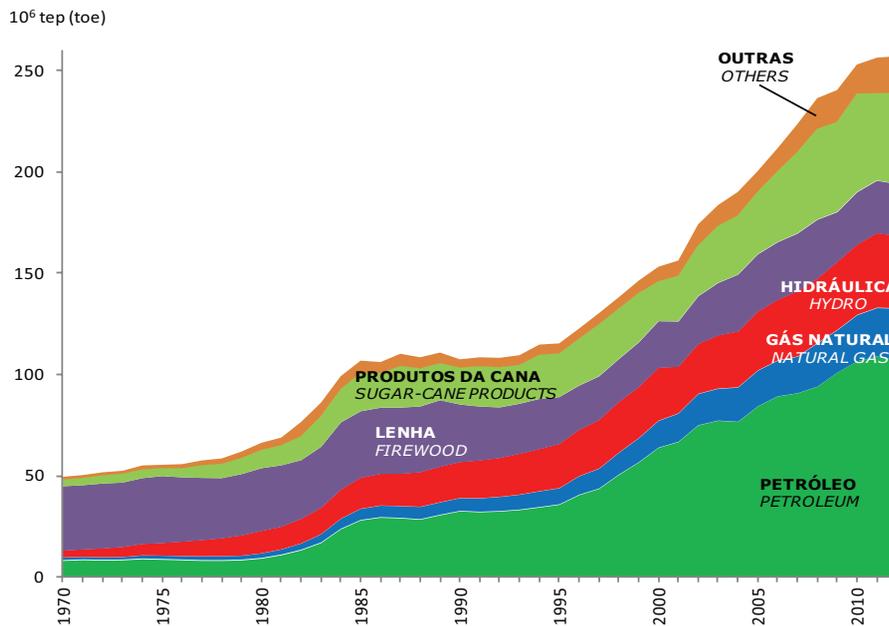


Tabela 1.2.b – Produção de Energia Primária

Table 1.2.b – Primary Energy Production

FONTES											9%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
<b>NÃO RENOVÁVEL</b>	<b>53,0</b>	<b>52,2</b>	<b>52,7</b>	<b>52,6</b>	<b>51,3</b>	<b>51,6</b>	<b>53,3</b>	<b>52,6</b>	<b>54,3</b>	<b>54,0</b>	<b>NON-RENEWABLE ENERGY</b>
PETRÓLEO	42,0	40,3	42,0	42,1	40,6	39,7	42,0	42,1	42,5	41,6	PETROLEUM
GÁS NATURAL	8,5	8,9	8,8	8,3	8,1	9,0	8,7	9,0	9,3	9,9	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	1,0	1,1	1,2	1,0	1,0	1,1	0,8	0,8	0,8	1,0	STEAM COAL
CARVÃO METALÚRGICO	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	METALLURGICAL COAL
URÂNIO (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	1,5	1,9	0,7	1,1	1,6	1,7	1,7	0,7	1,6	1,5	URANIUM - U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>
<b>RENOVÁVEL</b>	<b>47,0</b>	<b>47,8</b>	<b>47,3</b>	<b>47,4</b>	<b>48,7</b>	<b>48,4</b>	<b>46,7</b>	<b>47,4</b>	<b>45,7</b>	<b>46,0</b>	<b>RENEWABLE ENERGY</b>
ENERGIA HIDRÁULICA	14,3	14,5	14,5	14,2	14,4	13,4	14,0	13,7	14,4	13,9	HYDRAULIC
LENHA	14,1	14,8	14,2	13,5	12,8	12,4	10,2	10,3	10,1	10,0	FIREWOOD
PRODUTOS DA CANA-DE-AÇÚCAR	15,4	15,4	15,5	16,6	18,1	19,0	18,6	19,3	16,9	17,5	SUGAR CANE PRODUCTS
OUTRAS RENOVÁVEIS	3,1	3,1	3,2	3,2	3,4	3,6	3,9	4,1	4,4	4,6	OTHERS
<b>TOTAL</b>	<b>100,0</b>	<b>TOTAL</b>									

Tabela 1.3.a – Oferta Interna de Energia

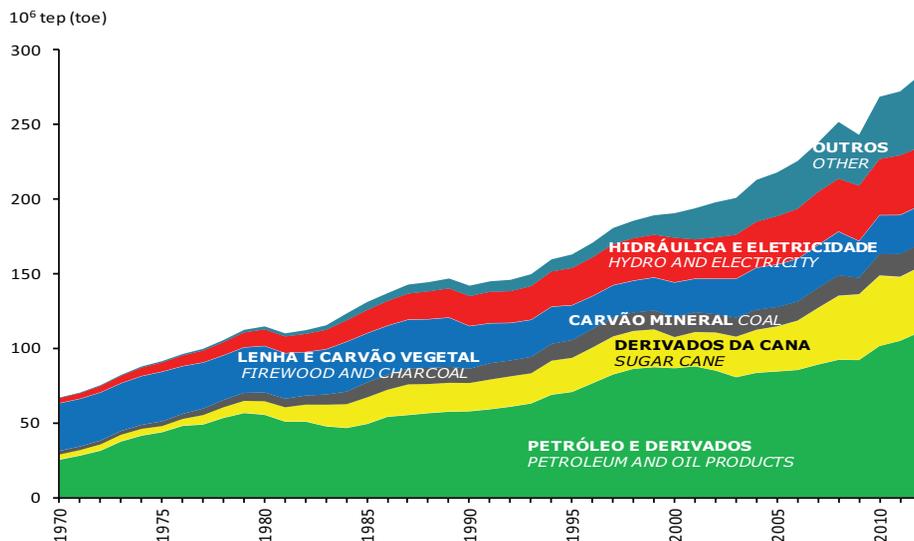
Table 1.3.a – Domestic Energy Supply

IDENTIFICAÇÃO											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	IDENTIFICATION
<b>ENERGIA NÃO RENOVÁVEL</b>	<b>112.669</b>	<b>119.348</b>	<b>120.619</b>	<b>123.737</b>	<b>128.321</b>	<b>135.822</b>	<b>128.136</b>	<b>147.569</b>	<b>152.529</b>	<b>163.365</b>	<b>NON-RENEWABLE ENERGY</b>
PETRÓLEO E DERIVADOS	80.688	83.648	84.553	85.545	89.239	92.410	92.263	101.714	105.172	111.193	PETROLEUM AND OIL PRODUCTS
GÁS NATURAL	15.512	19.061	20.526	21.716	22.199	25.934	21.329	27.536	27.721	32.598	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL E CÓQUE	12.848	13.470	12.991	12.809	13.575	13.769	11.110	14.462	15.449	15.287	COAL AND COKE
URÂNIO (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	3.621	3.170	2.549	3.667	3.309	3.709	3.433	3.857	4.187	4.286	URANIUM - U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>
<b>ENERGIA RENOVÁVEL</b>	<b>88.206</b>	<b>93.642</b>	<b>97.317</b>	<b>101.884</b>	<b>109.690</b>	<b>116.037</b>	<b>115.074</b>	<b>121.203</b>	<b>119.809</b>	<b>120.242</b>	<b>RENEWABLE ENERGY</b>
HIDRÁULICA E ELETRICIDADE <sup>1</sup>	29.477	30.804	32.379	33.537	35.505	35.412	37.036	37.663	39.923	39.181	HYDRAULIC AND ELECTRICITY <sup>1</sup>
LENHA E CARVÃO VEGETAL	25.973	28.203	28.468	28.589	28.628	29.227	24.610	25.998	25.997	25.735	FIREWOOD AND CHARCOAL
DERIVADOS DA CANA-DE-AÇÚCAR	27.093	28.775	30.150	33.003	37.852	42.872	43.978	47.102	42.777	43.572	SUGAR CANE PRODUCTS
OUTRAS RENOVÁVEIS	5.663	5.860	6.320	6.754	7.705	8.526	9.450	10.440	11.113	11.754	OTHERS
<b>TOTAL</b>	<b>200.875</b>	<b>212.990</b>	<b>217.936</b>	<b>225.621</b>	<b>238.011</b>	<b>251.860</b>	<b>243.209</b>	<b>268.771</b>	<b>272.338</b>	<b>283.607</b>	<b>TOTAL</b>

<sup>1</sup> 1 kWh = 860 kcal (equivalente térmico teórico - primeiro princípio da termodinâmica). Ver Anexo VII.2 - Tratamento das informações. / <sup>1</sup> 1 kWh = 860 kcal (physical equivalent - First Principle of Thermodynamics). Look Appendix VII.2.

## Gráfico 1.3.a – Oferta Interna de Energia

Chart 1.3.a – Domestic Energy Supply



## Tabela 1.3.b – Oferta Interna de Energia

Table 1.3.b – Domestic Energy Supply

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	IDENTIFICATION
<b>ENERGIA NÃO RENOVÁVEL</b>	<b>56,1</b>	<b>56,0</b>	<b>55,3</b>	<b>54,8</b>	<b>53,9</b>	<b>53,9</b>	<b>52,7</b>	<b>54,9</b>	<b>56,0</b>	<b>57,6</b>	<b>NON-RENEWABLE ENERGY</b>
PETRÓLEO E DERIVADOS	40,2	39,3	38,8	37,9	37,5	36,7	37,9	37,8	38,6	39,2	PETROLEUM AND OIL PRODUCTS
GÁS NATURAL	7,7	8,9	9,4	9,6	9,3	10,3	8,8	10,2	10,2	11,5	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL E COQUE	6,4	6,3	6,0	5,7	5,7	5,5	4,6	5,4	5,7	5,4	COAL AND COKE
URÂNIO (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	1,8	1,5	1,2	1,6	1,4	1,5	1,4	1,4	1,5	1,5	URANIUM - U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>
<b>ENERGIA RENOVÁVEL</b>	<b>43,9</b>	<b>44,0</b>	<b>44,7</b>	<b>45,2</b>	<b>46,1</b>	<b>46,1</b>	<b>47,3</b>	<b>45,1</b>	<b>44,0</b>	<b>42,4</b>	<b>RENEWABLE ENERGY</b>
HIDRÁULICA E ELETRICIDADE <sup>1</sup>	14,7	14,5	14,9	14,9	14,9	14,1	15,2	14,0	14,7	13,8	HYDRAULIC AND ELECTRICITY <sup>1</sup>
LENHA E CARVÃO VEGETAL	12,9	13,2	13,1	12,7	12,0	11,6	10,1	9,7	9,5	9,1	FIREWOOD AND CHARCOAL
DERIVADOS DA CANA-DE-AÇÚCAR	13,5	13,5	13,8	14,6	15,9	17,0	18,1	17,5	15,7	15,4	SUGAR CANE PRODUCTS
OUTRAS RENOVÁVEIS	2,8	2,8	2,9	3,0	3,2	3,4	3,9	3,9	4,1	4,1	OTHERS
<b>TOTAL</b>	<b>100,0</b>	<b>100</b>	<b>TOTAL</b>								

<sup>1</sup> 1 kWh = 860 kcal (equivalente térmico teórico - primeiro princípio da termodinâmica). Ver Anexo VII.2 - Tratamento das informações. / <sup>1</sup> 1 kWh = 860 kcal (physical equivalent - First Principle of Thermodynamics). Look Appendix VII.2.

Tabela 1.4.a – Consumo Final por Fonte

Table 1.4.a – Final Energy Consumption by Source

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GÁS NATURAL	10.880	12.185	13.410	14.384	15.502	16.707	15.307	16.887	17.828	18.247	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	2.616	2.839	2.828	2.769	2.962	3.082	2.403	3.238	3.715	3.589	COAL
LENHA	15.218	15.752	16.119	16.414	16.310	16.859	16.583	17.052	16.403	16.428	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	19.355	20.273	21.147	24.208	26.745	28.695	28.445	30.066	27.313	28.391	SUGAR CANE BAGASSE
OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	3.880	4.018	4.249	4.636	4.969	5.280	5.568	6.043	6.098	6.001	OTHER PRIMARY SOURCES
GÁS DE COQUERIA	1.259	1.342	1.329	1.289	1.387	1.198	1.200	1.434	1.491	1.430	COKE OVEN GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	6.688	6.817	6.420	6.137	6.716	6.704	5.309	7.516	8.209	7.999	COAL COKE
ELETRICIDADE	29.430	30.955	32.267	33.536	35.443	36.829	36.638	39.964	41.363	42.862	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	5.432	6.353	6.248	6.085	6.247	6.209	3.970	4.648	4.803	4.646	CHARCOAL
ÁLCOOL ETÍLICO	6.253	6.961	7.324	6.986	8.972	11.809	12.550	12.628	11.289	10.522	ETHYL ALCOHOL
ALCATRÃO	212	224	197	198	203	187	187	238	224	216	TAR
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	80.343	82.946	83.954	85.893	89.740	92.654	92.573	101.480	107.124	113.091	OIL PRODUCTS
ÓLEO DIESEL	31.016	32.879	32.643	33.175	35.234	37.827	37.263	41.498	43.551	46.280	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	7.223	6.513	6.583	6.126	6.498	6.276	5.975	4.939	4.428	4.170	FUEL OIL
GASOLINA	13.162	13.607	13.638	14.494	14.342	14.585	14.720	17.578	20.892	24.512	GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	6.996	7.182	7.121	7.199	7.433	7.585	7.446	7.701	8.000	8.023	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	7.174	7.169	7.277	7.299	7.793	6.879	7.360	7.601	7.386	7.347	NAPHTHA
QUEROSENE	2.294	2.440	2.602	2.416	2.643	2.831	2.847	3.202	3.594	3.784	KEROSENE
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	8.700	8.994	9.589	9.803	10.850	10.623	11.117	11.164	11.744	11.685	OTHER OIL SECONDARIES
PRODUTOS NÃO-ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	3.778	4.163	4.500	5.381	4.948	6.048	5.844	7.797	7.530	7.290	NON-ENERGY OIL PRODUCTS
TOTAL	181.566	190.664	195.491	202.534	215.197	226.215	220.732	241.194	245.860	253.422	TOTAL

## Gráfico 1.4.a – Consumo Final por Fonte

Chart 1.4.a – Final Energy Consumption

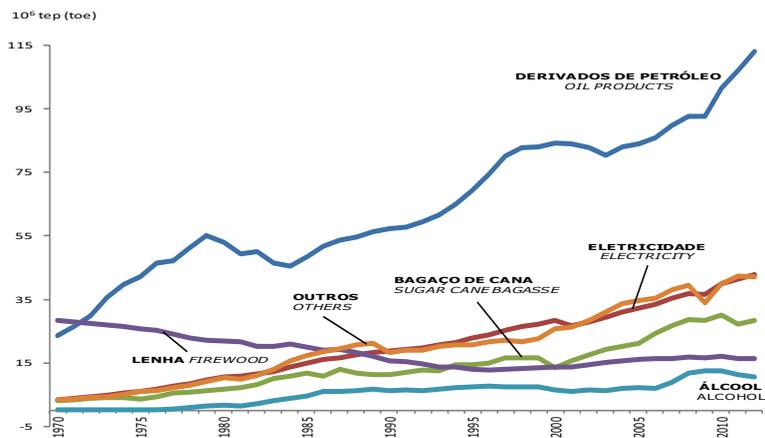


Tabela 1.4.b – Consumo Final por Fonte

Table 1.4.b – Final Energy Consumption by Source

FONTES											<sup>9b</sup>
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	6,0	6,4	6,9	7,1	7,2	7,4	6,9	7,0	7,3	7,2	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	1,3	1,5	1,4	COAL COKE
LENHA	8,4	8,3	8,2	8,1	7,6	7,5	7,5	7,1	6,7	6,5	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	10,7	10,6	10,8	12,0	12,4	12,7	12,9	12,5	11,1	11,2	SUGAR CANE BAGASSE
OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	OTHER PRIMARY SOURCES
GÁS DE COQUERIA	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	COKE OVEN GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	3,7	3,6	3,3	3,0	3,1	3,0	2,4	3,1	3,3	3,2	COAL COKE
ELETRICIDADE	16,2	16,2	16,5	16,6	16,5	16,3	16,6	16,6	16,8	16,9	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	3,0	3,3	3,2	3,0	2,9	2,7	1,8	1,9	2,0	1,8	CHARCOAL
ÁLCOOL ETÍLICO	3,4	3,7	3,7	3,4	4,2	5,2	5,7	5,2	4,6	4,2	ETHYL ALCOHOL
ALCATRÃO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	TAR
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	44,3	43,5	42,9	42,4	41,7	41,0	41,9	42,1	43,6	44,6	OIL PRODUCTS
ÓLEO DIESEL	17,1	17,2	16,7	16,4	16,4	16,7	16,9	17,2	17,7	18,3	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	4,0	3,4	3,4	3,0	3,0	2,8	2,7	2,0	1,8	1,6	FUEL OIL
GASOLINA	7,2	7,1	7,0	7,2	6,7	6,4	6,7	7,3	8,5	9,7	GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	3,9	3,8	3,6	3,6	3,5	3,4	3,4	3,2	3,3	3,2	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	4,0	3,8	3,7	3,6	3,6	3,0	3,3	3,2	3,0	2,9	NAPHTHA
QUEROSENE	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	KEROSENE
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	4,8	4,7	4,9	4,8	5,0	4,7	5,0	4,6	4,8	4,6	OTHER OIL SECONDARIES
PRODUTOS NÃO-ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	2,1	2,2	2,3	2,7	2,3	2,7	2,6	3,2	3,1	2,9	NON-ENERGY OIL PRODUCTS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Gráfico 1.4.b – Consumo Final por Fonte

Chart 1.4.b – Final Energy Consumption

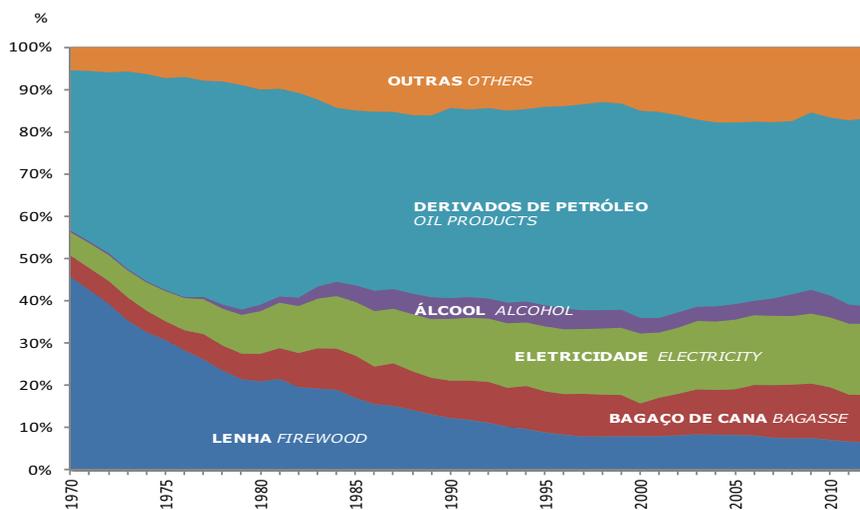


Tabela 1.5.a – Consumo Final por Setor

Table 1.5.a – Final Energy Consumption by Sector

											10 <sup>3</sup> tep (toe)
IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	IDENTIFICATION
CONSUMO FINAL	181.566	190.664	195.491	202.534	215.197	226.215	220.732	241.194	245.860	253.422	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	12.492	12.976	13.222	14.324	14.166	14.676	14.921	17.686	16.837	16.678	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	169.074	177.688	182.269	188.210	201.031	211.538	205.811	223.508	229.023	236.744	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	15.832	16.442	17.653	18.823	21.049	24.679	23.916	24.263	22.171	22.888	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	20.902	21.357	21.827	22.090	22.271	22.738	23.129	23.562	23.267	23.761	RESIDENTIAL
COMERCIAL	4.994	5.188	5.452	5.631	5.935	6.190	6.335	6.731	7.124	7.710	COMMERCIAL
PÚBLICO	3.216	3.273	3.451	3.453	3.557	3.622	3.648	3.636	3.758	3.749	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	8.152	8.276	8.361	8.554	9.067	9.911	9.553	10.029	9.999	10.362	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES - TOTAL	48.291	51.690	52.720	53.630	58.019	62.829	63.041	69.720	73.989	79.308	TRANSPORTATION - TOTAL
RODOVIÁRIO	44.329	47.334	48.073	49.067	52.892	57.370	57.683	63.963	67.896	72.721	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	767	868	926	1.040	1.115	1.149	1.125	1.135	1.148	1.181	RAILROADS
AÉREO	2.241	2.392	2.596	2.435	2.674	2.857	2.874	3.241	3.623	3.820	AIRWAYS
HIDROVIÁRIO	954	1.096	1.124	1.088	1.338	1.452	1.359	1.380	1.323	1.586	WATERWAYS
INDUSTRIAL - TOTAL	67.688	71.462	72.806	76.030	81.133	81.570	76.189	85.567	88.716	88.966	INDUSTRIAL - TOTAL
CIMENTO	2.768	2.642	2.870	3.080	3.365	3.733	3.686	4.157	5.049	5.320	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	16.201	17.382	16.914	16.446	17.664	17.627	13.008	16.445	17.401	16.790	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	1.466	1.563	1.613	1.613	1.803	1.811	1.447	1.695	1.555	1.565	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	2.403	2.504	2.764	2.875	3.195	3.198	2.255	3.182	3.335	3.188	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	4.988	5.272	5.403	5.668	5.954	5.966	5.353	6.492	7.074	6.969	NON-FERROUS/ OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	6.545	7.106	7.132	7.364	7.715	7.209	7.350	7.214	7.440	7.482	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	16.659	17.599	17.926	20.122	21.262	20.694	21.547	23.244	22.992	24.052	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	1.080	1.186	1.202	1.213	1.275	1.208	1.172	1.212	1.201	1.150	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	7.120	7.299	7.713	8.016	8.555	8.957	9.346	10.131	10.195	10.066	PAPER AND PULP
CERÂMICA	3.126	3.215	3.412	3.533	3.841	4.193	4.128	4.485	4.724	4.803	CERAMICS
OUTROS	5.331	5.695	5.855	6.101	6.504	6.975	6.897	7.308	7.751	7.580	OTHERS
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

Tabela 1.5.b – Consumo Final por Setor

Table 1.5.b – Final Energy Consumption by Sector

IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	IDENTIFICATION
CONSUMO FINAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	6,9	6,8	6,8	7,1	6,6	6,5	6,8	7,3	6,8	6,6	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	93,1	93,2	93,2	92,9	93,4	93,5	93,2	92,7	93,2	93,4	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	8,7	8,6	9,0	9,3	9,8	10,9	10,8	10,1	9,0	9,0	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	11,5	11,2	11,2	10,9	10,3	10,1	10,5	9,8	9,5	9,4	RESIDENTIAL
COMERCIAL	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,9	2,8	2,9	3,0	COMMERCIAL
PÚBLICO	1,8	1,7	1,8	1,7	1,7	1,6	1,7	1,5	1,5	1,5	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	4,5	4,3	4,3	4,2	4,2	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES - TOTAL	26,6	27,1	27,0	26,5	27,0	27,8	28,6	28,9	30,1	31,3	TRANSPORTATION - TOTAL
RODOVIÁRIO	24,4	24,8	24,6	24,2	24,6	25,4	26,1	26,5	27,6	28,7	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	RAILROADS
AÉREO	1,2	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	AIRWAYS
HIDROVIÁRIO	0,5	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	WATERWAYS
INDUSTRIAL - TOTAL	37,3	37,5	37,2	37,5	37,7	36,1	34,5	35,5	36,1	35,1	INDUSTRIAL - TOTAL
CIMENTO	1,5	1,4	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	2,1	2,1	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	8,9	9,1	8,7	8,1	8,2	7,8	5,9	6,8	7,1	6,6	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,0	1,3	1,4	1,3	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,4	2,7	2,9	2,7	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	3,2	3,3	3,0	3,0	3,0	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	9,2	9,2	9,2	9,9	9,9	9,1	9,8	9,6	9,4	9,5	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	3,9	3,8	3,9	4,0	4,0	4,0	4,2	4,2	4,1	4,0	PAPER AND PULP
CERÂMICA	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	CERAMICS
OUTROS	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,0	3,2	3,0	OTHERS
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

Tabela 1.6 – Consumo Final Energético por Fonte

Table 1.6 – Final Energy Consumption by Source for Energy Use

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GÁS NATURAL	10.184	11.448	12.663	13.625	14.731	15.997	14.589	15.435	16.931	17.349	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	2.616	2.839	2.828	2.769	2.962	3.082	2.403	3.238	3.715	3.589	COAL
LENHA	15.218	15.752	16.119	16.414	16.310	16.859	16.583	17.052	16.403	16.428	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	19.355	20.273	21.147	24.208	26.745	28.695	28.445	30.066	27.313	28.391	SUGAR CANE BAGASSE
LIXÍVIA	2.976	3.144	3.342	3.598	3.842	4.078	4.335	4.711	4.721	4.645	BLACK LIQUOR
OUTRAS RECUPERAÇÕES	904	874	907	1.038	1.126	1.202	1.233	1.333	1.377	1.355	OTHER WASTES
GÁS DE COQUERIA	1.259	1.342	1.329	1.289	1.387	1.198	1.200	1.434	1.491	1.430	COKE OVEN GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	6.688	6.817	6.420	6.137	6.716	6.704	5.309	7.516	8.209	7.999	COAL COKE
ELETRICIDADE	29.430	30.955	32.267	33.536	35.443	36.829	36.638	39.964	41.363	42.862	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	5.432	6.353	6.248	6.085	6.247	6.209	3.970	4.648	4.803	4.646	CHARCOAL
ÁLCOOL ETÍLICO	5.794	6.445	6.966	6.399	8.617	11.019	11.799	12.041	10.744	9.916	ETHYL ALCOHOL
ALCATRÃO	38	50	37	48	56	39	44	95	103	99	TAR
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	69.180	71.398	71.997	73.065	76.847	79.627	79.263	85.977	91.850	98.033	OIL PRODUCTS
ÓLEO DIESEL	31.016	32.879	32.643	33.175	35.234	37.827	37.263	41.498	43.551	46.280	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	7.223	6.513	6.583	6.126	6.498	6.276	5.975	4.939	4.428	4.170	FUEL OIL
GASOLINA	13.162	13.607	13.638	14.494	14.342	14.585	14.720	17.578	20.892	24.512	GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	6.996	7.182	7.121	7.199	7.433	7.585	7.446	7.701	8.000	8.023	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NAPHTHA
QUEROSENE	2.221	2.369	2.578	2.401	2.632	2.823	2.839	3.195	3.577	3.769	KEROSENE
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	8.562	8.848	9.433	9.670	10.709	10.531	11.019	11.065	11.402	11.280	OTHERS
TOTAL	169.074	177.688	182.269	188.210	201.031	211.538	205.811	223.508	229.023	236.744	TOTAL

Tabela 1.7 – Consumo Final Não Energético por Fonte

Table 1.7 – Final Non-Energy Consumption by Source

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GÁS NATURAL	696	737	747	760	771	710	717	1.453	897	898	NATURAL GAS
ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO	72	75	74	117	152	325	309	149	102	107	ANHYDROUS ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO	387	441	284	469	203	466	442	438	443	499	HYDRATED ALCOHOL
ALCATRÃO	174	174	160	150	147	149	143	143	121	116	TAR
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	11.163	11.548	11.957	12.828	12.893	13.027	13.310	15.503	15.274	15.058	OIL PRODUCTS
NAFTA	7.174	7.169	7.277	7.299	7.793	6.879	7.360	7.601	7.386	7.347	NAPHTHA
QUEROSENE ILUMINANTE	72	71	24	15	11	8	7	7	17	15	LIGHTING KEROSENE
GÁS DE REFINARIA	138	145	156	134	141	92	98	98	342	405	REFINERY GAS
OUTROS	3.778	4.163	4.500	5.381	4.948	6.048	5.844	7.797	7.530	7.290	OTHERS
TOTAL	12.492	12.976	13.222	14.324	14.166	14.676	14.921	17.686	16.837	16.678	TOTAL

Tabela 1.8 – Dependência Externa de Energia<sup>1</sup>Table 1.8 – External Dependence on Energy<sup>1</sup>

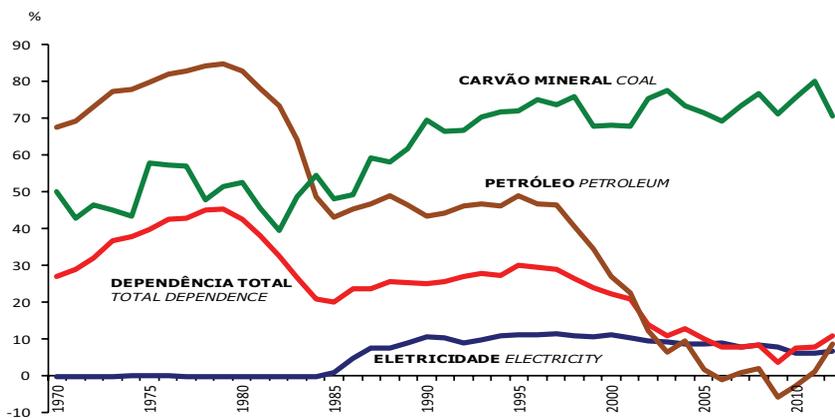
IDENTIFICAÇÃO	UNIDADE/ UNIT	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION
TOTAL	10 <sup>3</sup> tep(toe)	22.708	27.858	22.644	18.512	19.571	21.818	9.685	20.743	22.132	31.818	TOTAL
	%	11,0	12,8	10,1	8,0	8,0	8,4	3,9	7,6	7,9	11,0	
PETRÓLEO	10 <sup>3</sup> bep(boe)/d	109	165	34	-18	19	41	-110	-55	28	211	PETROLEUM
	%	6,5	9,6	1,9	-1,0	1,0	2,1	-5,7	-2,6	1,3	8,9	
CARVÃO MINERAL	10 <sup>3</sup> t	16.133	16.127	15.440	14.898	16.439	17.210	12.896	17.710	20.078	18.077	COAL
	%	77,6	73,5	71,6	69,4	73,5	76,8	71,2	75,6	80,0	70,8	
ELETRICIDADE	GWh	37.145	37.385	39.042	41.164	38.832	42.211	39.666	34.648	35.886	40.254	ELECTRICITY
	%	9,3	8,8	8,8	8,9	8,0	8,4	7,8	6,3	6,3	6,8	

Nota: valores negativos correspondem a exportação líquida. / Note: Negative values corresponds to net exports.

<sup>1</sup> Diferença entre a demanda interna de energia (inclusive perdas de transformação, distribuição e armazenagem) e a produção interna. / <sup>1</sup> Difference between Domestic Energy Demand (including losses in transformation, distribution and storage) and Domestic Production.

## Gráfico 1.8 – Dependência Externa de Energia

Chart 1.8 – External Dependence on Energy



## Tabela 1.9 – Composição Setorial do Consumo de Derivados de Petróleo<sup>1</sup>

Table 1.9 – Oil Products Consumption by Sector<sup>1</sup>

IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION
TOTAL (10 <sup>3</sup> tep)	82.923	85.732	86.823	88.784	92.810	96.589	95.780	105.237	110.435	117.718	TOTAL (10 <sup>3</sup> toe)
CONSUMO NA TRANSFORMAÇÃO	3,1	3,2	3,3	3,3	3,3	4,1	3,3	3,6	3,0	3,9	TOTAL TRANSFORMATION
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	2,2	2,3	2,4	2,2	2,3	2,9	2,3	2,6	2,0	2,9	PUBLIC SERVICE POWER PLANTS
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,2	1,1	1,0	1,0	1,1	SELF-PRODUCERS POWER PLANTS
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	83,4	83,3	82,9	82,3	82,8	82,4	82,8	81,7	83,2	83,3	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	5,3	5,4	5,6	5,4	5,2	4,9	5,1	4,9	4,3	4,0	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	6,9	6,8	6,6	6,4	6,4	6,3	6,4	6,0	5,8	5,4	RESIDENTIAL
COMERCIAL	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,3	0,4	COMMERCIAL
PÚBLICO	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,2	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	5,9	5,7	5,6	5,5	5,6	6,0	5,9	5,6	5,2	5,0	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	49,7	51,0	50,6	50,8	50,7	51,3	51,4	53,0	55,6	57,4	TRANSPORTATION
INDUSTRIAL	14,2	13,0	13,3	13,0	13,9	12,9	13,0	11,6	11,6	10,9	INDUSTRIAL
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	UNIDENTIFIED
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	13,5	13,5	13,8	14,4	13,9	13,5	13,9	14,7	13,8	12,8	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

<sup>1</sup> Inclui líquidos de gás natural. / <sup>1</sup> Includes natural gas liquids.

Gráfico 1.9 – Composição Setorial do Consumo de Derivados de Petróleo  
 Chart 1.9 – Oil Products Consumption by Sector

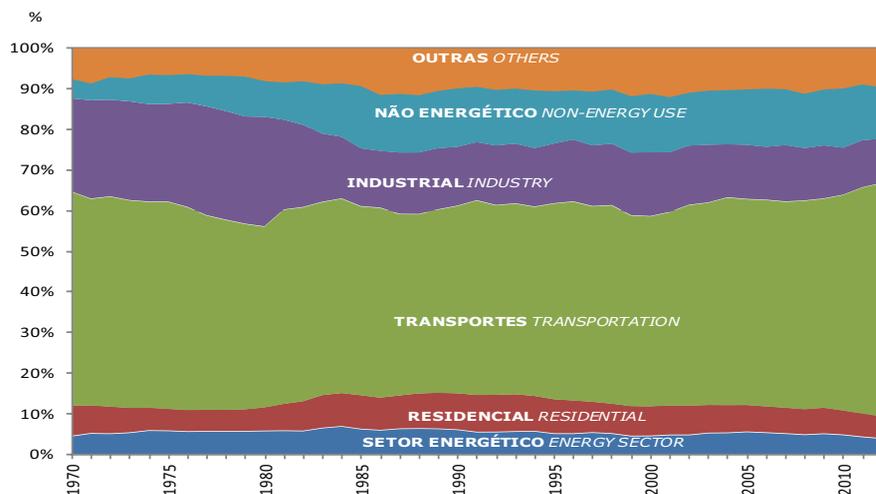


Tabela 1.10 – Composição Setorial do Consumo de Eletricidade  
 Table 1.10 – Electricity Consumption by Sector

SETORES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SECTORS
CONSUMO FINAL (10 <sup>3</sup> tep)	29.430	30.955	32.267	33.536	35.443	36.829	36.638	39.964	41.363	42.862	FINAL CONSUMPTION (10 <sup>3</sup> toe)
SETOR ENERGÉTICO	3,5	3,7	3,6	3,7	4,2	4,3	4,3	5,8	5,0	5,3	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	22,3	21,8	22,2	22,0	22,1	22,3	23,6	23,1	23,3	23,6	RESIDENTIAL
COMERCIAL	14,1	13,9	14,3	14,2	14,2	14,6	15,5	15,0	15,4	16,0	COMMERCIAL
PÚBLICO	8,7	8,4	8,7	8,5	8,2	8,1	8,3	8,0	7,9	8,0	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	4,2	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,2	4,1	4,5	4,7	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	TRANSPORTATION
INDUSTRIAL	47,0	47,8	46,7	47,0	46,7	46,1	43,8	43,8	43,5	42,1	INDUSTRIAL
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

Tabela 1.11 – Composição Setorial do Consumo de Carvão Vapor

Table 1.11 – Steam Coal Consumption by Sector

											%
IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	IDENTIFICATION
CONSUMO TOTAL (10 <sup>6</sup> tep)	4.193	4.610	4.718	4.873	4.893	4.914	3.926	5.138	5.465	5.930	TOTAL CONSUMPTION (10 <sup>6</sup> toe)
TERMELETRICIDADE	37,6	38,4	40,1	43,2	39,5	37,3	38,8	37,1	32,0	39,5	POWER PLANTS
INDUSTRIAL	62,4	61,6	59,9	56,8	60,5	62,7	61,2	62,9	68,0	60,5	INDUSTRIAL
CIMENTO	4,1	0,7	1,0	1,2	1,1	1,1	1,3	1,0	1,8	1,8	CEMENT
QUÍMICA	1,8	1,4	1,7	1,3	1,7	1,9	1,8	2,4	1,9	2,8	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	1,4	1,0	1,3	0,8	0,9	0,7	1,2	1,4	1,7	1,2	FOODS AND BEVERAGES
PAPEL E CELULOSE	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,6	2,1	2,2	2,3	2,1	PAPER AND PULP
OUTRAS INDÚSTRIAS	53,2	56,5	54,2	51,8	55,2	57,4	54,7	55,9	60,3	52,7	OTHERS
OUTROS SETORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	OTHER SECTORS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

Gráfico 1.10 – Composição Setorial do Consumo de Carvão Vapor

Chart 1.10 – Steam Coal Consumption by Sector

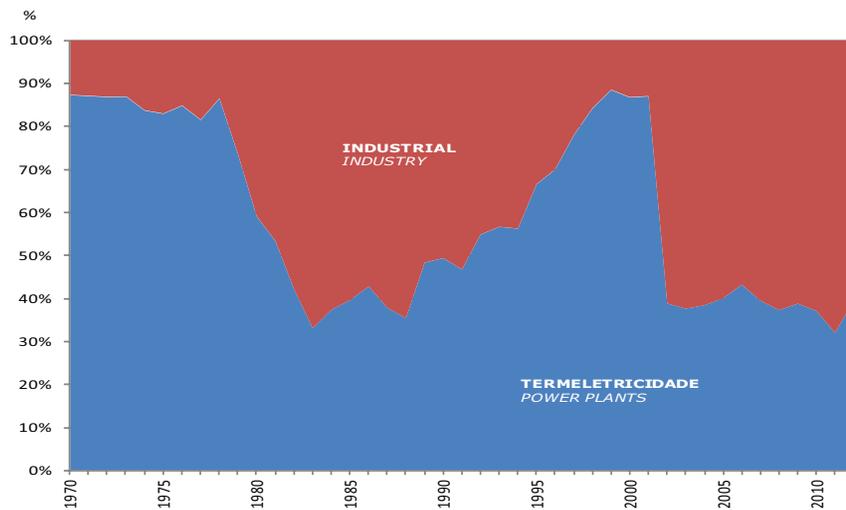


Tabela 1.12 – Composição Setorial do Consumo Final de Biomassa

Table 1.12 – Biomass Consumption by Sector

SETORES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	%
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO (10 <sup>6</sup> tep)											SECTORS
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO (10 <sup>6</sup> toe)											FINAL CONSUMPTION (10 <sup>6</sup> toe)
SETOR ENERGÉTICO	14,9	14,2	14,8	15,6	16,9	19,6	18,6	18,3	16,0	16,1	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	17,1	16,3	16,1	15,3	13,3	12,1	12,3	11,1	10,7	10,6	RESIDENTIAL
COMERCIAL E PÚBLICO	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	COMMERCIAL AND PUBLIC
AGROPECUÁRIO	4,0	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,8	3,7	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	11,7	12,3	12,8	11,1	13,8	16,2	17,9	17,2	16,4	15,2	TRANSPORTATION
INDUSTRIAL	51,9	52,9	52,1	53,9	52,0	48,0	47,3	49,5	52,8	54,1	INDUSTRIAL
CIMENTO	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,1	0,5	0,9	0,9	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	8,2	9,3	8,8	8,1	7,6	6,9	4,1	4,8	5,3	5,1	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	MINING/ PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	27,6	27,7	27,3	29,7	28,8	25,6	27,6	28,0	29,4	30,9	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	9,4	9,2	9,3	9,6	9,4	9,2	10,0	10,2	11,0	10,8	PAPER AND PULP
CERÂMICA	3,2	3,1	3,2	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,8	3,9	CERAMICS
OUTROS	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

Nota: Inclui bagaço de cana, lenha, outras fontes primárias renováveis, carvão vegetal e álcool. | Note: Including sugar cane bagasse, firewood, charcoal, alcohol and other renewable primary sources.

## Tabela 1.13.a – Oferta Interna de Energia

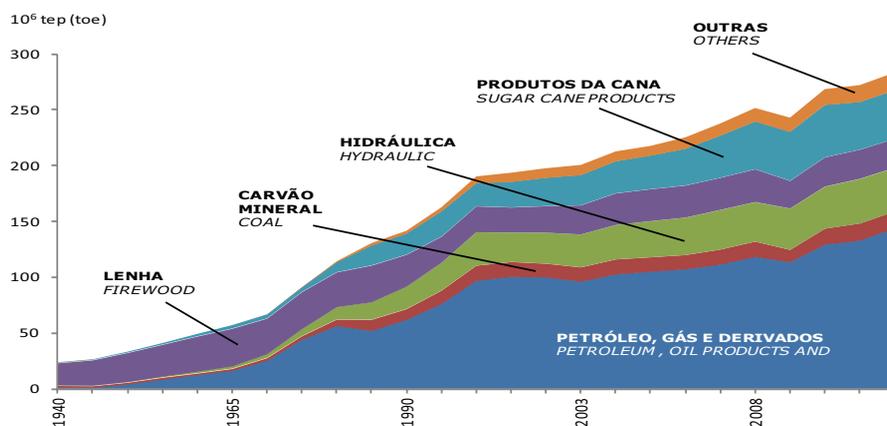
Table 1.13.a – Domestic Energy Supply

											10 <sup>6</sup> tep (toe)
FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
PETRÓLEO, GÁS NATURAL E DERIVADOS	96200	102708	105079	107261	111438	118344	113592	129250	132893	143791	PETROLEUM, OIL PRODUCTS AND NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL E DERIVADOS	12848	13470	12991	12809	13575	13769	11110	14462	15449	15287	COAL AND COAL PRODUCTS
HIDRÁULICA E ELETRICIDADE	29477	30804	32379	33537	35505	35412	37036	37663	39923	39181	HYDRAULIC AND ELECTRICITY
LENHA E CARVÃO VEGETAL	25973	28203	28468	28589	28628	29227	24610	25998	25997	25735	FIREWOOD AND CHARCOAL
PRODUTOS DA CANA	27093	28775	30150	33003	37852	42872	43978	47102	42777	43572	SUGAR CANE PRODUCTS
OUTRAS <sup>1</sup>	9284	9030	8869	10421	11014	12235	12883	14297	15299	16040	OTHERS <sup>1</sup>
<b>TOTAL</b>	<b>200875</b>	<b>212990</b>	<b>217936</b>	<b>225621</b>	<b>238011</b>	<b>251860</b>	<b>243209</b>	<b>268771</b>	<b>272338</b>	<b>283607</b>	<b>TOTAL</b>

<sup>1</sup> Inclui Outras Fontes Primárias Renováveis e Urânio. / <sup>1</sup> Including others renewable energy and uranium.

## Gráfico 1.13.a – Oferta Interna de Energia

Chart 1.13.a – Domestic Energy Supply



## Tabela 1.13.b – Oferta Interna de Energia

Table 1.13.b – Domestic Energy Supply

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
PETRÓLEO, GÁS NATURAL E DERIVADOS	47,9	48,2	48,2	47,5	46,8	47,0	46,7	48,1	48,8	50,7	OIL, OIL PRODUCTS AND NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL E DERIVADOS	6,4	6,3	6,0	5,7	5,7	5,5	4,6	5,4	5,7	5,4	COAL AND COAL PRODUCTS
HIDRÁULICA E ELETRICIDADE	14,7	14,5	14,9	14,9	14,9	14,1	15,2	14,0	14,7	13,8	HYDRAULIC AND ELECTRICITY
LENHA E CARVÃO VEGETAL	12,9	13,2	13,1	12,7	12,0	11,6	10,1	9,7	9,5	9,1	FIREWOOD AND CHARCOAL
PRODUTOS DA CANA	13,5	13,5	13,8	14,6	15,9	17,0	18,1	17,5	15,7	15,4	SUGAR CANE PRODUCTS
OUTRAS <sup>1</sup>	4,6	4,2	4,1	4,6	4,6	4,9	5,3	5,3	5,6	5,7	OTHERS <sup>1</sup>
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

<sup>1</sup> Inclui Outras Fontes Primárias Renováveis e Urânio / <sup>1</sup> Includes Others Renewable Energy And Uranium

## Gráfico 1.13.b – Oferta Interna de Energia

Chart 1.13.b – Domestic Energy Supply

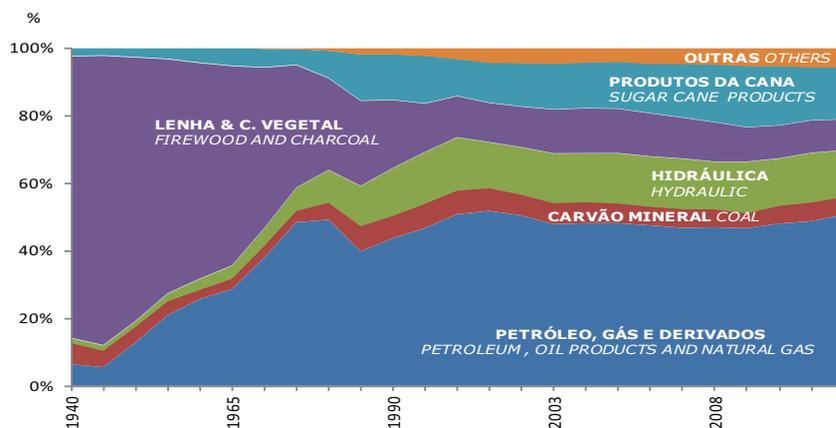


Gráfico 1.13.c – Fluxo Energético – BEN 2013 / ano base 2012  
Energy Flux - BEN 2013/year 2012

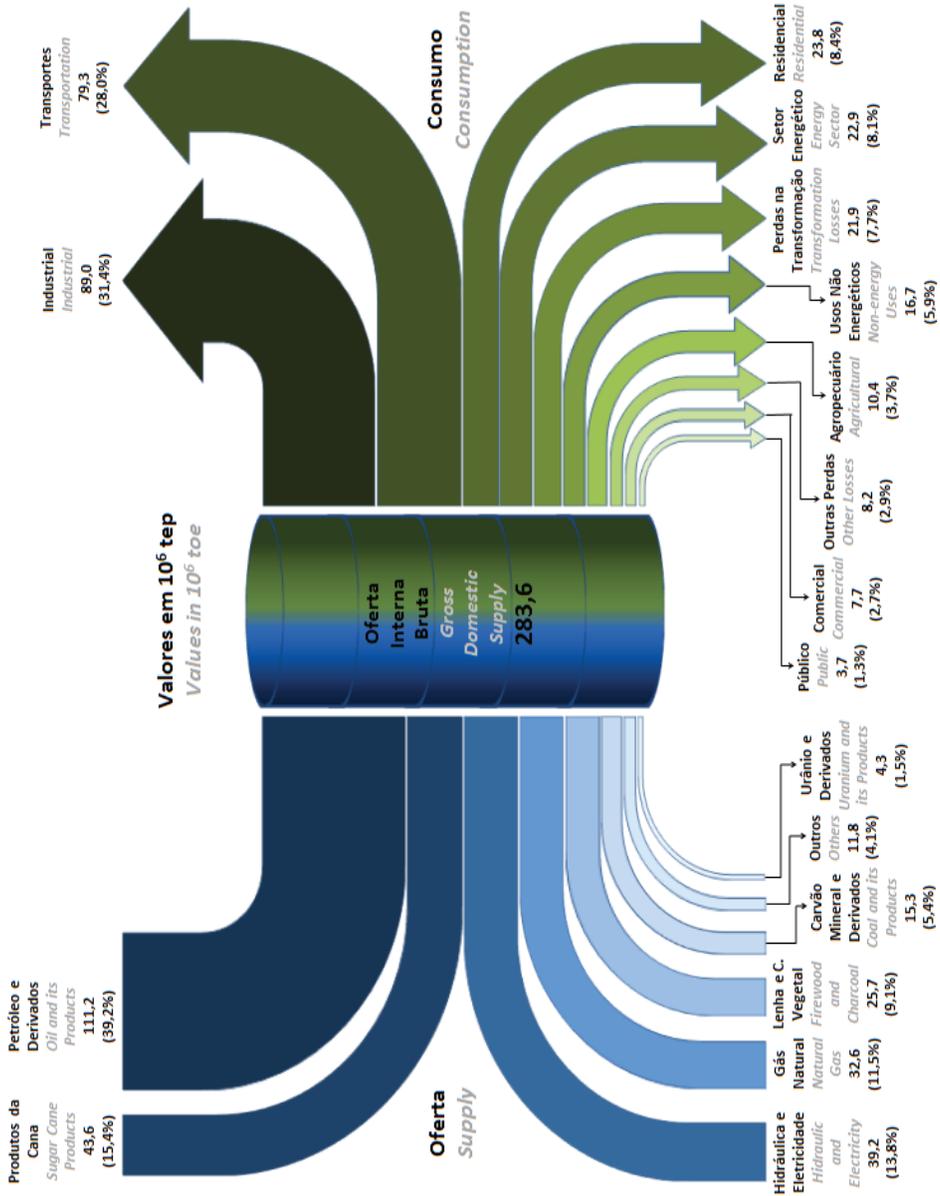
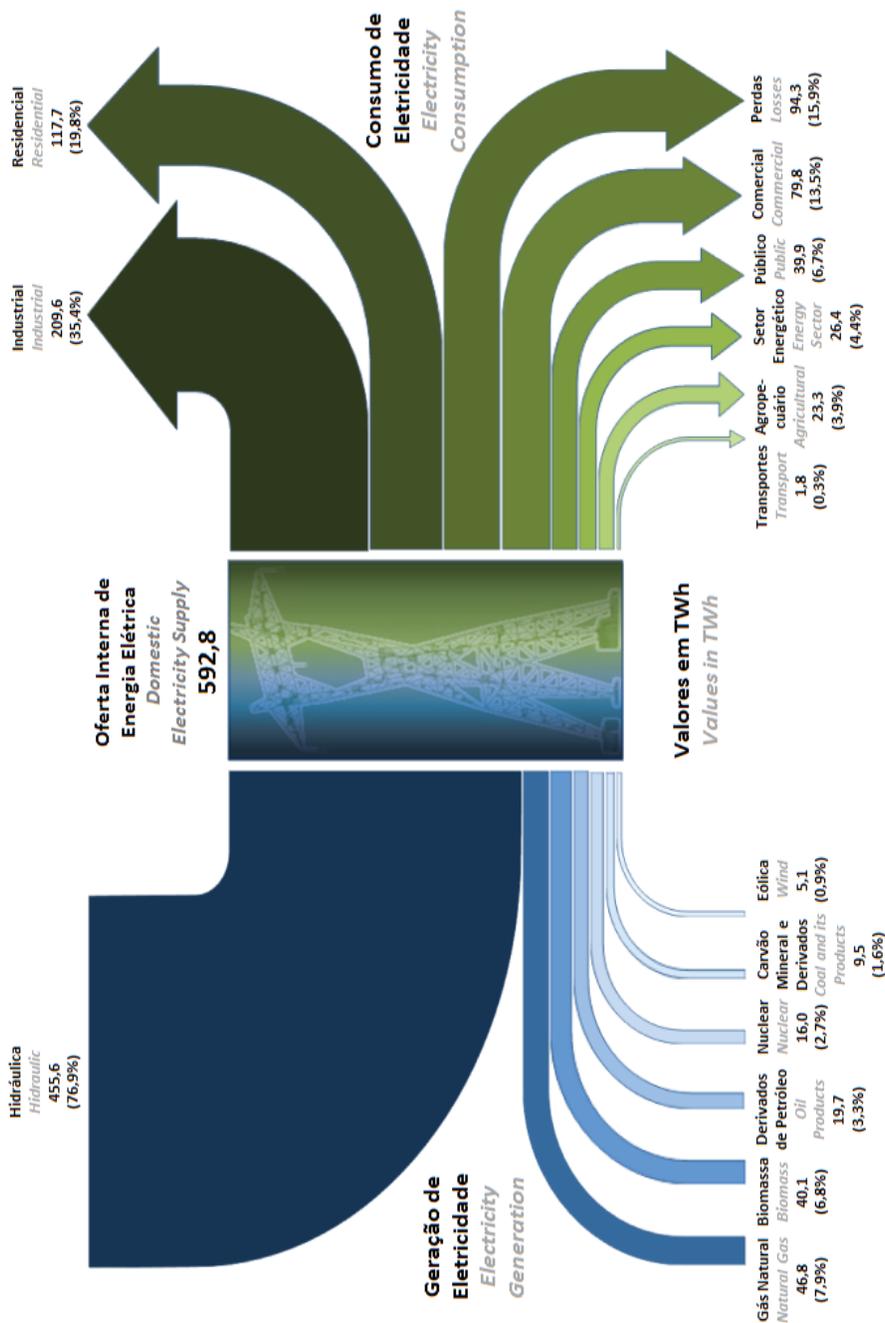


Gráfico 1.13.d – Fluxo de Energia Elétrica – BEN 2013 / ano base 2012  
 Electricity Flux – BEN 2013/year 2012



# 2

*Oferta e Demanda de Energia por Fonte*  
*Energy Supply and Consumption by Source*

Tabela 2.1 – Total de Fontes Primárias

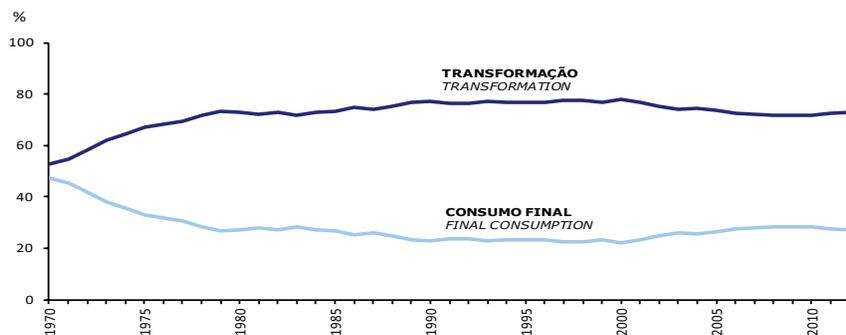
Table 2.1 – Total Primary Energy

FLUXO	10 <sup>3</sup> tep (toe)										FLOW
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PRODUÇÃO	183.742	190.238	200.522	211.802	223.708	236.555	240.558	253.174	256.529	257.299	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	33.556	40.546	40.154	37.071	43.332	40.590	35.364	40.931	39.535	44.425	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-12.450	-11.908	-14.137	-19.008	-21.813	-22.372	-27.117	-32.651	-31.262	-27.547	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	-5.036	-3.377	-7.190	-2.685	-5.492	-5.978	-8.611	-3.905	-5.555	-5.082	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	199.811	215.498	219.350	227.180	239.735	248.845	240.193	257.549	259.248	269.095	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO	147.863	160.431	161.596	164.769	173.246	178.222	171.888	184.263	187.890	196.439	TRANSFORMATION
CONSUMO FINAL	51.948	55.067	57.754	62.411	66.489	70.623	68.305	73.286	71.357	72.656	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	696	737	747	760	771	710	717	1.453	897	898	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	51.252	54.330	57.006	61.651	65.717	69.913	67.588	71.833	70.460	71.758	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	10.114	10.409	11.316	12.463	14.416	18.231	17.252	16.657	15.083	15.766	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	8.137	8.255	8.426	8.483	8.033	7.935	7.767	7.531	6.785	6.768	RESIDENTIAL
COMERCIAL	283	287	306	340	353	249	270	291	283	289	COMMERCIAL
PÚBLICO	36	48	49	55	56	58	59	60	44	45	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	1.992	2.131	2.182	2.247	2.368	2.540	2.413	2.526	2.446	2.421	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	1.169	1.390	1.711	2.030	2.252	2.158	1.853	1.767	1.735	1.709	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	1.169	1.390	1.711	2.030	2.252	2.158	1.853	1.767	1.735	1.709	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	RAILROADS
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	WATERWAYS
INDUSTRIAL	29.522	31.810	33.017	36.033	38.240	38.742	37.974	43.002	44.084	44.761	INDUSTRIAL
CIMENTO	348	286	297	325	336	365	362	372	506	542	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	2.592	2.828	2.942	2.918	3.152	3.210	2.273	2.669	2.922	2.797	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	91	91	94	94	128	103	80	94	85	83	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	499	693	739	723	726	934	464	996	1.135	1.066	MINING/ PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	414	540	580	614	724	704	432	1.343	1.567	1.519	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	1.914	2.277	2.386	2.449	2.501	2.560	2.487	2.556	2.682	2.712	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	14.153	15.093	15.435	17.653	18.644	17.980	18.797	20.260	19.927	20.892	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	354	392	421	428	468	417	388	420	403	390	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	5.133	5.365	5.691	6.185	6.565	6.833	7.176	7.923	8.004	7.882	PAPER AND PULP
CERÂMICA	2.399	2.465	2.646	2.737	2.914	3.225	3.142	3.504	3.788	3.869	CERAMICS
OUTROS	1.624	1.780	1.786	1.907	2.083	2.410	2.373	2.866	3.066	3.007	OTHERS
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

<sup>1</sup> Inclui energia não aproveitada e reinjeção. / <sup>1</sup> Including non-utilized and re-injection energy.

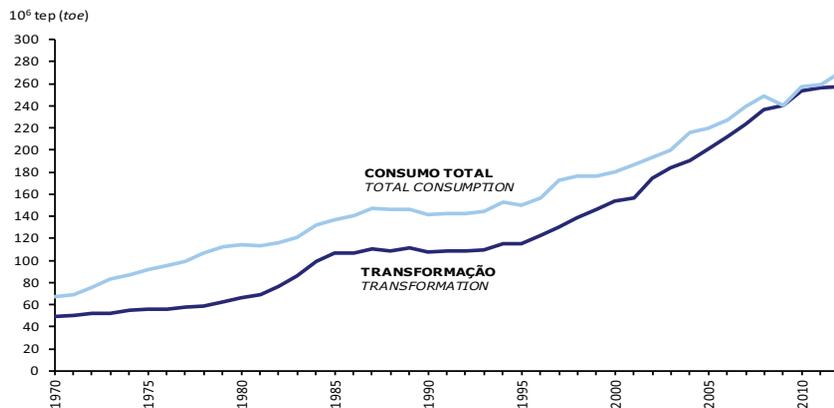
## Gráfico 2.1.a – Estrutura do Consumo de Fontes Primárias

Chart 2.1.a – Primary Energy Consumption



## Gráfico 2.1.b – Fontes Primárias

Chart 2.1.b – Primary Energy



## Tabela 2.2 - Petróleo

Table 2.2 - Oil

FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	FLOW
PRODUÇÃO <sup>1</sup>	87.024	86.211	94.997	100.241	101.755	105.618	113.519	119.595	122.445	120.244		PRODUCTION <sup>1</sup>
IMPORTAÇÃO <sup>2</sup>	19.885	26.162	19.916	19.421	24.120	22.122	21.762	19.659	19.258	20.017		IMPORT <sup>2</sup>
EXPORTAÇÃO	-14.030	-13.395	-15.930	-21.357	-24.454	-25.138	-30.503	-36.645	-35.080	-30.951		EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>3</sup>	135	-130	-156	804	-363	-171	-1.397	1.104	-1.408	630		STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>3</sup>
CONSUMO TOTAL	93.014	98.848	98.827	99.109	101.058	102.431	103.381	103.712	105.215	109.940		TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>2</sup>	93.014	98.848	98.827	99.109	101.058	102.431	103.381	103.712	105.215	109.940		TRANSFORMATION <sup>2</sup>

<sup>1</sup> Não inclui Líquidos de Gás Natural. / <sup>1</sup>NGL not included.

<sup>2</sup> Inclui condensados de Nafta e LGN importado. / <sup>2</sup>Includes condensed naphta and imported NGL.

<sup>3</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>3</sup>Since 2009 the stocks data of crude oil and its byproducts are informed (they were previously estimated).

## Gráfico 2.2 – Petróleo

Chart 2.2 – Oil

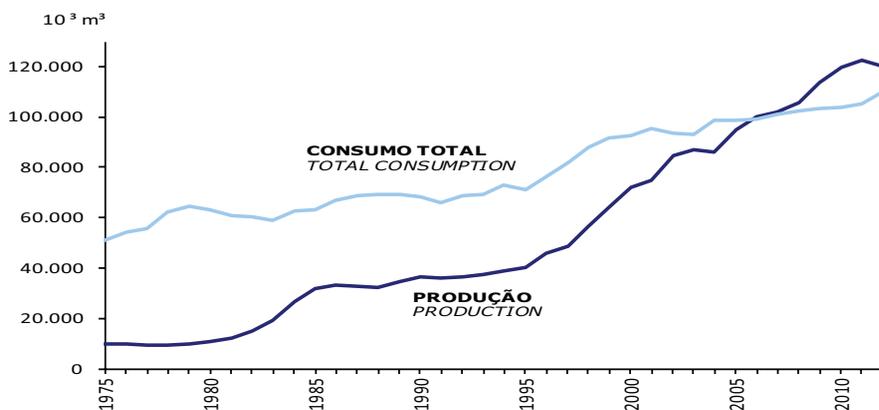


Tabela 2.3 – Gás Natural

Table 2.3 – Natural Gas

	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	15.792	16.971	17.699	17.706	18.152	21.593	21.137	22.938	24.064	25.762	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	5.055	8.086	8.998	9.789	10.334	11.348	8.366	12.647	10.481	13.184	IMPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	-4.906	-5.619	-5.719	-5.458	-5.573	-6.042	-7.923	-7.274	-6.071	-5.335	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	15.941	19.438	20.978	22.037	22.913	26.898	21.580	28.311	28.474	33.611	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO	3.753	5.773	5.934	5.957	5.627	8.284	4.582	9.338	8.470	13.151	TRANSFORMATION
PRODUÇÃO DE DERIVADOS DE PETRÓLEO	848	1.169	1.429	1.798	2.109	1.856	1.674	1.608	2.748	3.082	OIL PRODUCTS PRODUCTION
GERAÇÃO ELÉTRICA	2.905	4.603	4.505	4.158	3.518	6.427	2.908	7.730	5.722	10.070	ELECTRICITY GENERATION
CONSUMO FINAL	12.188	13.665	15.044	16.080	17.286	18.615	16.999	18.973	20.004	20.460	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	791	838	849	863	877	807	815	1.651	1.019	1.021	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	11.397	12.827	14.195	15.217	16.409	17.808	16.184	17.322	18.984	19.439	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	2.938	3.168	3.500	3.712	4.013	5.227	5.280	4.186	5.053	5.700	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	196	206	217	236	251	260	270	290	318	336	RESIDENTIAL
COMERCIAL/ PÚBLICO	275	299	321	364	377	260	283	297	264	270	COMMERCIAL/PUBLIC
TRANSPORTES	1.328	1.580	1.945	2.307	2.559	2.453	2.106	2.008	1.972	1.942	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	1.328	1.580	1.945	2.307	2.559	2.453	2.106	2.008	1.972	1.942	HIGHWAYS
INDUSTRIAL	6.658	7.572	8.209	8.595	9.196	9.605	8.243	10.538	11.377	11.192	INDUSTRIAL
CIMENTO	16	23	19	20	28	29	29	26	33	34	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	1.035	1.064	1.265	1.255	1.379	1.316	790	1.019	1.133	1.072	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	1	1	2	2	33	2	2	2	3	3	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	217	260	306	296	264	484	194	714	789	765	MINING/ PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	372	514	557	600	718	767	460	826	882	873	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	1.876	2.344	2.454	2.541	2.567	2.640	2.587	2.601	2.769	2.740	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	491	558	581	635	667	661	628	752	741	738	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	300	339	372	379	423	366	340	373	371	360	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	484	521	590	636	678	578	549	769	829	812	PAPER AND PULP
CERÂMICA	896	872	944	1.024	1.091	1.144	1.110	1.296	1.464	1.493	CERAMICS
OUTROS	970	1.076	1.119	1.208	1.348	1.619	1.554	2.160	2.362	2.300	OTHERS

<sup>1</sup> Inclui não-aproveitada e reinjeção. | <sup>1</sup> Including non-utilized and reinjected energy.

## Gráfico 2.3 – Gás Natural

Chart 2.3 – Natural Gas

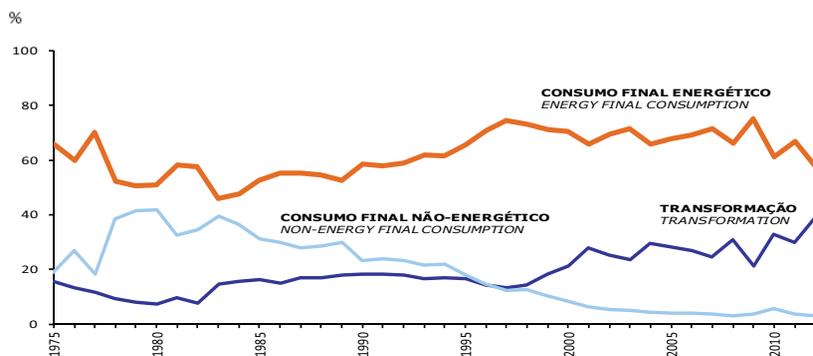


Tabela 2.4 – Carvão Vapor

Table 2.4 – Steam Coal

	10 <sup>3</sup> t										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	4.587	5.192	6.045	5.745	5.821	6.453	4.801	5.415	5.505	6.617	PRODUCTION
EXPORTAÇÃO/ IMPORTAÇÃO	3.993	4.438	4.295	4.277	4.596	4.623	3.506	5.136	6.234	5.890	EXPORT/IMPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	316	160	-127	604	100	-826	31	169	-300	252	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	8.896	9.790	10.212	10.626	10.516	10.250	8.339	10.720	11.439	12.759	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	4.153	4.675	5.109	5.614	5.153	4.696	3.952	4.753	4.585	6.207	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL	4.743	5.115	5.103	5.012	5.363	5.555	4.387	5.967	6.854	6.552	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	4.743	5.115	5.103	5.012	5.363	5.555	4.387	5.967	6.854	6.552	FINAL ENERGY CONSUMPTION
TRANSPORTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TRANSPORTATION
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	RAILROADS
INDUSTRIAL <sup>2</sup>	4.743	5.115	5.103	5.012	5.363	5.555	4.387	5.955	6.854	6.552	INDUSTRIAL <sup>2</sup>
CIMENTO	314	59	104	128	101	105	93	97	181	198	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	2.954	3.325	3.208	3.181	3.406	3.601	2.773	3.114	3.378	3.253	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	541	814	824	811	865	891	515	715	870	774	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	152	154	157	152	161	51	47	1.080	1.387	1.317	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	169	132	157	141	191	208	160	281	236	333	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	138	117	135	95	111	88	113	168	212	147	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TEXTILES
PAPEL E CELLULOSE	169	182	184	167	164	165	171	228	261	252	PAPER AND PULP
CERÂMICA	100	112	135	97	77	93	74	70	122	82	CERAMICS
OUTROS	184	220	199	239	286	353	440	202	207	195	OTHERS
CONSUMO NÃO- IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

<sup>1</sup> Geração de energia elétrica. / <sup>1</sup> Input for electricity generation.

<sup>2</sup> Houve mudança de critério metodológico. A partir desta edição o carvão metalúrgico para uso industrial passa a ser contabilizado como carvão vapor com poder calorífico igual a 6.000 kcal/kg. / <sup>2</sup> There was a change of methodological criterium. From this edition on, the metallurgical coal for industrial use is now considered as steam coal with calorific value 6,000 kcal/kg.

## Tabela 2.5 – Carvão Metalúrgico

Table 2.5 – Metallurgical Coal

FLUXO											10 <sup>3</sup> t
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	59	214	210	136	144	158	260	0	0	0	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	9.500	9.643	9.404	9.121	10.268	10.688	8.956	10.773	11.701	10.596	IMPORT
VARIÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-330	82	107	111	-46	-376	65	181	-350	245	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	9.229	9.939	9.721	9.368	10.366	10.470	9.281	10.954	11.351	10.841	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	9.229	9.939	9.721	9.368	10.366	10.470	9.281	10.953	11.351	10.841	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL NA INDÚSTRIA <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FINAL CONSUMPTION IN INDUSTRY <sup>2</sup>
CIMENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PIG IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	MINING AND PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
OUTROS NÃO ESPECIFICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHERS

<sup>1</sup> Processado em coquearias. / <sup>1</sup>Input for coal coke production.

<sup>2</sup> Houve mudança de critério metodológico. A partir desta edição o carvão metalúrgico para uso industrial passa a ser contabilizado como carvão vapor com poder calorífico igual a 6.000 kcal/kg. / <sup>2</sup> There was a change of methodological criterium. From this edition on, the metallurgical coal for industrial use is now considered as steam coal with calorific value 6,000 kcal/kg.

## Tabela 2.6 – Energia Hidráulica

Table 2.6 – Hydraulic Energy

FLUXO											GWh
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	305.616	320.797	337.457	348.805	374.015	369.556	390.988	403.290	428.333	415.342	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	305.616	320.797	337.457	348.805	374.015	369.556	390.988	403.290	428.333	415.342	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO	305.616	320.797	337.457	348.805	374.015	369.556	390.988	403.290	428.333	415.342	TRANSFORMATION
GERAÇÃO PÚBLICA	294.274	308.584	325.053	335.761	359.256	354.285	371.670	382.599	405.621	394.879	PUBLIC SERVICE POWER PLANTS
GERAÇÃO DE AUTOPRODUTORES	11.342	12.213	12.404	13.044	14.759	15.271	19.318	20.690	22.712	20.463	SELF-PRODUCERS POWER PLANTS

## Tabela 2.7 – Eólica

Table 2.7 - Wind

	GWh										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
GERAÇÃO TOTAL <sup>1</sup>	61	61	93	237	663	1.183	1.238	2.177	2.705	5.050	TOTAL GENERATION <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	61	61	93	237	663	1.183	1.238	2.177	2.705	5.050	TOTAL CONSUMPTION

<sup>1</sup> Para estimar dados não informados, foi considerado o fator de capacidade médio do parque eólico nacional de 32,0% / <sup>1</sup> In order to estimate the data not reported, it was considered 32.0% as the average capacity factor of the national windfarms.

## Tabela 2.8 – Urânio (U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>)

Table 2.8 - Uranium (U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>)

	t										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	271	352	129	231	357,2	389,6	406,1	174,3	415,1	382,8	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	213	50	508	196	247,1	36,6	2,9	139,9	95,3	380,1	IMPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-41	180	-183	113	-12,3	24,8	-27,3	161,4	186,2	-103,3	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	442	582	455	540	592,0	451,1	381,7	475,5	696,5	659,6	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	442	582	455	540	592,0	451,1	381,7	475,5	696,5	659,6	TRANSFORMATION <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Produção de urânio contido no UO<sub>2</sub> dos elementos combustíveis. / <sup>1</sup> Input for production of uranium contained in UO<sub>2</sub>.

Tabela 2.9 – Lenha

Table 2.9 – Firewood

FLUXO	10 <sup>3</sup> t										FLOW
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PRODUÇÃO	83.758	90.927	91.676	91.922	92.317	94.279	79.385	83.862	83.860	83.016	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	IMPORTS
CONSUMO TOTAL	83.758	90.927	91.676	91.922	92.317	94.279	79.385	83.862	83.860	83.016	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	34.668	40.114	39.678	38.973	39.703	39.894	25.890	28.856	30.946	30.021	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
GERAÇÃO ELÉTRICA	391	412	411	666	550	1.002	712	996	924	978	ELECTRICITY GENERATION
PRODUÇÃO DE CARVÃO VEGETAL	34.277	39.702	39.267	38.307	39.153	38.892	25.178	27.860	30.022	29.043	CHARCOAL PRODUCTION
CONSUMO FINAL	49.090	50.814	51.998	52.949	52.614	54.385	53.495	55.006	52.914	52.995	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	49.090	50.814	51.998	52.949	52.614	54.385	53.495	55.006	52.914	52.995	FINAL ENERGY CONSUMPTION
RESIDENCIAL	25.691	26.044	26.564	26.697	25.200	24.857	24.287	23.471	20.984	20.879	RESIDENTIAL
COMERCIAL	250	230	235	240	250	251	259	287	307	310	COMMERCIAL
PÚBLICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	6.420	6.869	7.027	7.238	7.600	8.186	7.777	8.140	7.889	7.810	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TRANSPORTATION
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	RAILROADS
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	WATERWAYS
INDUSTRIAL	16.729	17.670	18.171	18.731	19.564	21.091	21.172	23.108	23.734	23.996	INDUSTRIAL
CIMENTO	1	1	0	0	0	0	0	0	120	128	CEMENT
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	MINING/PELLETIZATION
FERRO-LIGAS E OUTROS DA METALURGIA	250	290	296	299	320	328	253	297	266	261	IRON ALLOYS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	150	157	162	168	165	163	144	159	156	153	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	5.550	5.717	5.848	5.906	6.082	6.447	6.576	7.314	7.459	7.481	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	290	302	301	303	309	305	284	296	245	234	TEXTILES
PAPEL E CELLULOSE	3.358	3.674	3.781	4.038	4.181	4.431	4.675	4.882	4.892	4.940	PAPER AND PULP
CERÂMICA	4.950	5.198	5.517	5.683	6.081	6.844	6.714	7.340	7.700	7.931	CERAMICS
OUTROS	2.180	2.333	2.266	2.334	2.427	2.573	2.527	2.821	2.897	2.868	OTHERS

<sup>1</sup> Produção de carvão vegetal e geração elétrica. / <sup>1</sup> Input for charcoal production and electricity generation.

Tabela 2.10 – Caldo de Cana

Table 2.10 – Sugar Cane Juice

FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> t	FLOW
PRODUÇÃO	89.149	92.024	97.941	107.148	141.327	181.633	172.618	185.080	143.310	145.274		PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	89.149	92.024	97.941	107.148	141.327	181.633	172.618	185.080	143.310	145.274		TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	89.149	92.024	97.941	107.148	141.327	181.633	172.618	185.080	143.310	145.274		TRANSFORMATION <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Processado nas destilarias para produção de álcool etílico. / <sup>1</sup> Input for alcohol production.

Gráfico 2.4 – Lenha

Chart 2.4 – Firewood

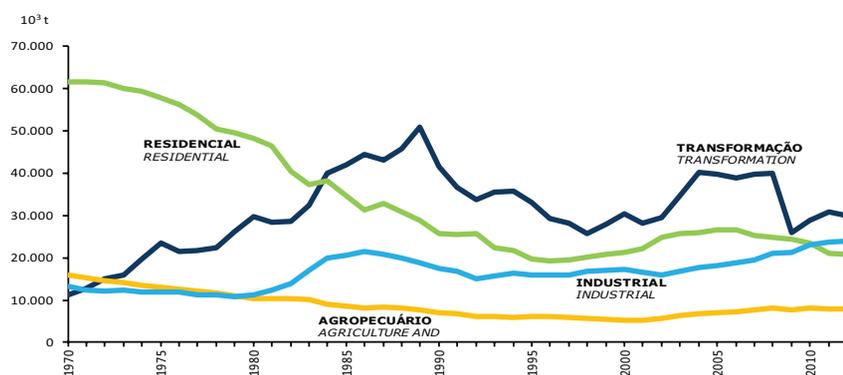


Tabela 2.11 – Melaço

Table 2.11 – Molasses

FLUXO											10 <sup>3</sup> t
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	11.215	11.779	12.521	14.351	16.198	15.880	16.226	17.465	19.557	20.792	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	11.215	11.779	12.521	14.351	16.198	15.880	16.226	17.465	19.557	20.792	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	11.215	11.779	12.521	14.351	16.198	15.880	16.226	17.465	19.557	20.792	TRANSFORMATION <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Processado nas destilarias para produção de álcool etílico. / <sup>1</sup> Input for alcohol production.

Tabela 2.12 – Bagaço de Cana

Table 2.12 – Sugar Cane Bagasse

FLUXO											10 <sup>3</sup> t
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	97.321	101.795	106.470	121.150	134.550	144.443	146.176	160.333	146.943	154.099	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	97.321	101.795	106.470	121.150	134.550	144.443	146.176	160.333	146.943	154.099	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	6.440	6.604	7.176	7.483	8.967	9.707	12.614	19.161	18.696	20.788	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL	90.881	95.191	99.294	113.667	125.582	134.736	133.561	141.173	128.247	133.311	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	90.881	95.191	99.294	113.667	125.582	134.736	133.561	141.173	128.247	133.311	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	34.625	35.032	37.864	42.021	49.743	62.473	57.557	59.993	48.887	49.339	ENERGY SECTOR
INDUSTRIAL	56.256	60.159	61.430	71.646	75.840	72.263	76.004	81.179	79.360	83.972	INDUSTRIAL
QUÍMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	56.075	60.020	61.274	71.486	75.670	72.091	75.822	80.989	79.169	83.785	FOODS AND BEVERAGES
PAPEL E CELULOSE	181	139	156	160	170	172	182	190	191	187	PAPER AND PULP
OUTROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHERS

<sup>1</sup> Geração de energia elétrica. / <sup>1</sup> Input for electricity generation.

Tabela 2.13 – Lixívia

Table 2.13 – Black Liquor

	10 <sup>3</sup> t										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	13.012	13.826	14.849	16.029	17.090	18.141	19.639	21.136	21.625	21.461	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	13.012	13.826	14.849	16.029	17.090	18.141	19.639	21.136	21.625	21.461	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	2.618	2.847	3.179	3.464	3.671	3.900	4.501	4.685	5.138	5.238	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL	10.394	10.979	11.671	12.565	13.419	14.241	15.138	16.451	16.487	16.223	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	10.394	10.979	11.671	12.565	13.419	14.241	15.138	16.451	16.487	16.223	FINAL ENERGY CONSUMPTION
INDUSTRIAL	10.394	10.979	11.671	12.565	13.419	14.241	15.138	16.451	16.487	16.223	INDUSTRIAL
PAPEL E CELULOSE	10.394	10.979	11.671	12.565	13.419	14.241	15.138	16.451	16.487	16.223	PAPER AND PULP

<sup>1</sup> Geração de energia elétrica. / <sup>1</sup>Input for electricity generation.

Tabela 2.14 – Outras Fontes Primárias

Table 2.14 – Other Primary Sources

	10 <sup>3</sup> tep (toe)										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	1.937	1.902	2.068	2.164	2.811	3.331	3.826	4.388	5.027	5.578	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	1.937	1.902	2.068	2.164	2.811	3.281	3.826	4.388	4.921	5.609	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	1.033	1.028	1.160	1.126	1.685	2.079	2.593	3.055	3.543	4.253	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL	904	874	907	1.038	1.126	1.202	1.233	1.333	1.377	1.355	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	904	874	907	1.038	1.126	1.202	1.233	1.333	1.377	1.355	FINAL ENERGY CONSUMPTION
INDUSTRIAL	904	874	907	1.038	1.126	1.202	1.233	1.333	1.377	1.355	INDUSTRIAL
CIMENTO	164	233	235	248	260	286	286	297	342	365	CEMENT
PAPEL E CELULOSE	569	505	540	660	713	756	786	870	871	827	PAPER AND PULP
OUTRAS INDÚSTRIAS	171	136	133	130	153	160	161	165	164	163	OTHERS

<sup>1</sup> Geração de energia elétrica e produção de álcool etílico. / <sup>1</sup>Input for electricity generation and alcohol production.

Tabela 2.15 – Total de Fontes Secundárias

Table 2.15 – Total of Secondary Sources

FLUXO	10 <sup>3</sup> tep (toe)										FLOW
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PRODUÇÃO	142.735	153.232	153.950	157.850	166.713	170.191	167.091	176.517	179.904	186.654	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	16.775	20.060	17.331	20.599	19.413	24.232	20.906	29.814	31.926	35.707	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-13.393	-15.058	-14.941	-16.147	-16.834	-17.014	-15.034	-13.591	-14.186	-13.934	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-7.475	-13.733	-10.163	-12.602	-10.924	-10.903	-10.467	-13.920	-12.466	-15.510	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	138.643	144.501	146.177	149.701	158.367	166.505	162.496	178.819	185.179	192.917	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO	9.025	8.904	8.440	9.577	9.659	10.914	10.069	10.911	10.676	12.151	TRANSFORMATION
CONSUMO FINAL	129.618	135.597	137.738	140.123	148.708	155.591	152.427	167.908	174.503	180.766	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	11.796	12.238	12.475	13.564	13.395	13.966	14.204	16.233	15.940	15.780	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	117.822	123.358	125.263	126.559	135.313	141.625	138.223	151.675	158.563	164.986	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	5.718	6.033	6.337	6.360	6.633	6.448	6.664	7.607	7.088	7.123	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	12.765	13.102	13.401	13.606	14.239	14.803	15.362	16.031	16.482	16.993	RESIDENTIAL
COMERCIAL	4.711	4.901	5.145	5.291	5.582	5.942	6.066	6.440	6.840	7.421	COMMERCIAL
PÚBLICO	3.180	3.225	3.402	3.398	3.500	3.564	3.589	3.576	3.714	3.705	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	6.160	6.145	6.179	6.307	6.699	7.371	7.141	7.503	7.553	7.940	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	47.122	50.300	51.008	51.600	55.767	60.671	61.188	67.953	72.254	77.599	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	43.161	45.944	46.362	47.037	50.640	55.212	55.830	62.197	66.161	71.012	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	767	868	926	1.040	1.115	1.149	1.125	1.135	1.148	1.181	RAILROADS
ÁEREO	2.241	2.392	2.596	2.435	2.674	2.857	2.874	3.241	3.623	3.820	AIRWAYS
HIDROVIÁRIO	954	1.096	1.124	1.088	1.338	1.452	1.359	1.380	1.323	1.586	WATERWAYS
INDUSTRIAL	38.167	39.652	39.789	39.997	42.894	42.827	38.215	42.564	44.632	44.206	INDUSTRIAL
CIMENTO	2.419	2.357	2.573	2.755	3.029	3.369	3.324	3.785	4.543	4.778	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	13.609	14.553	13.972	13.528	14.511	14.416	10.735	13.777	14.479	13.992	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	1.375	1.473	1.519	1.518	1.675	1.708	1.367	1.601	1.470	1.481	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	1.904	1.811	2.025	2.152	2.470	2.264	1.791	2.186	2.201	2.122	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	4.574	4.732	4.824	5.053	5.231	5.262	4.921	5.149	5.507	5.450	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	4.631	4.829	4.746	4.915	5.215	4.648	4.863	4.658	4.758	4.770	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	2.506	2.506	2.491	2.469	2.618	2.713	2.751	2.984	3.065	3.160	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	726	794	782	785	807	791	784	792	799	760	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	1.987	1.934	2.022	1.831	1.991	2.124	2.170	2.209	2.191	2.184	PAPER AND PULP
CERÂMICA	727	750	765	796	927	967	986	981	936	935	CERAMICS
OUTROS	3.707	3.915	4.069	4.193	4.420	4.564	4.524	4.442	4.684	4.573	OTHERS
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

## Gráfico 2.5 – Fontes Secundárias

Chart 2.5 – Secondary Sources

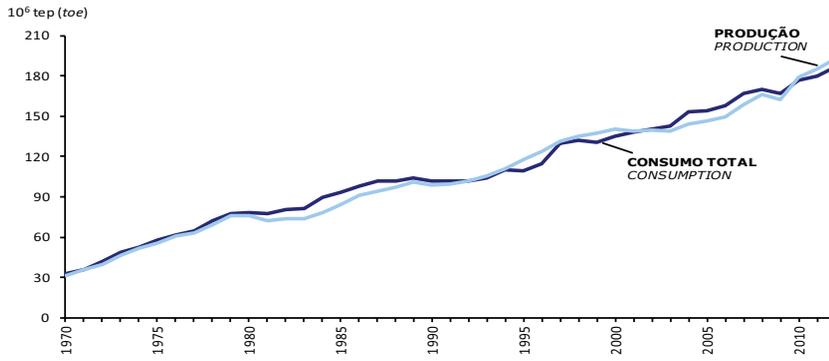


Tabela 2.16 – Derivados de Petróleo e de Gás Natural

Table 2.16 – Oil Products and Natural Gas Products

	10 <sup>3</sup> tep (toe)										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	84.336	89.924	89.989	91.198	93.678	95.080	95.738	97.469	99.482	104.693	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	10.457	9.772	10.368	11.938	13.807	15.674	13.392	21.917	24.221	24.294	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-12.991	-13.885	-13.631	-14.292	-14.790	-14.243	-13.226	-12.499	-12.950	-12.292	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	1.122	-79	98	-60	114	78	-124	-1.038	470	1.844	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	82.923	85.732	86.823	88.784	92.810	96.589	95.780	105.237	110.435	117.718	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO	2.580	2.785	2.870	2.891	3.070	3.935	3.207	3.757	3.311	4.627	TRANSFORMATION
CONSUMO FINAL	80.343	82.946	83.954	85.893	89.740	92.654	92.573	101.480	107.124	113.091	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	11.163	11.548	11.957	12.828	12.893	13.027	13.310	15.503	15.274	15.058	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	69.180	71.398	71.997	73.065	76.847	79.627	79.263	85.977	91.850	98.033	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	4.397	4.594	4.861	4.798	4.799	4.733	4.915	5.115	4.803	4.663	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	5.724	5.841	5.729	5.725	5.906	6.052	6.123	6.302	6.370	6.398	RESIDENTIAL
COMERCIAL	487	528	478	472	474	489	313	358	379	467	COMMERCIAL
PÚBLICO	625	637	587	556	601	592	558	396	431	272	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	4.926	4.858	4.821	4.884	5.179	5.776	5.606	5.859	5.691	5.922	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	41.244	43.766	43.943	45.079	47.020	49.520	49.259	55.777	61.373	67.539	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	37.367	39.499	39.399	40.642	42.028	44.199	44.038	50.164	55.426	61.106	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	683	779	824	914	980	1.011	988	993	1.002	1.027	RAILROADS
ÁEREO	2.241	2.392	2.596	2.435	2.674	2.857	2.874	3.241	3.623	3.820	AIRWAYS
HIDROVIÁRIO	954	1.096	1.124	1.088	1.338	1.452	1.359	1.380	1.323	1.586	WATERWAYS
INDUSTRIAL	11.777	11.174	11.577	11.551	12.868	12.466	12.490	12.170	12.803	12.773	INDUSTRIAL
CIMENTO	1.844	1.749	1.940	2.088	2.381	2.647	2.799	3.219	3.679	3.856	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	691	539	652	650	743	742	706	294	132	127	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	151	149	192	187	209	210	210	198	187	223	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	1.089	1.012	1.116	1.210	1.456	1.211	1.035	1.158	1.113	1.106	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	1.695	1.671	1.678	1.725	1.798	1.737	1.661	1.790	1.959	1.906	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	2.983	2.954	2.916	3.019	3.212	2.730	2.848	2.582	2.724	2.676	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	893	798	715	621	691	729	726	665	722	737	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	126	125	122	117	122	119	119	77	91	81	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	827	721	749	501	565	596	597	573	550	502	PAPER AND PULP
CERÂMICA	482	487	496	520	643	669	684	662	594	576	CERAMICS
OUTROS	995	967	1.003	913	1.048	1.076	1.105	953	1.051	982	OTHERS
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

<sup>1</sup>Inclui energia não aproveitada. A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Includes non-utilized energy. Since 2009 the stocks data of crude oil and its byproducts are informed (they were previously estimated).

Gráfico 2.6 – Consumo Total de Derivados de Petróleo e de Gás Natural  
 Chart 2.6 – Total Consumption of Oil Products and Natural Gas Products

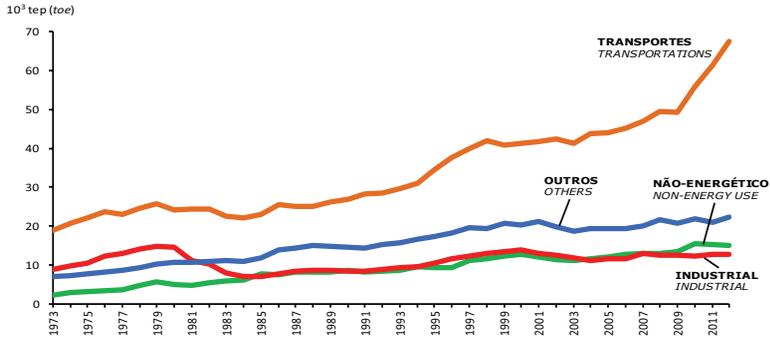


Tabela 2.17 – Óleo Diesel Total

Table 2.17 – Total Diesel Oil

											10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	35.421	39.235	38.396	38.729	39.516	42.244	44.051	43.827	45.564	48.294	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	3.820	2.695	2.971	3.545	5.099	5.829	3.515	9.007	9.333	9.719	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-821	-965	-1.051	-1.337	-1.804	-1.557	-2.010	-1.545	-1.110	-792	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	42	-26	412	95	442	306	391	200	30	482	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	38.462	40.939	40.729	41.032	43.253	46.823	45.947	51.488	53.817	57.704	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>2</sup>	1.887	2.166	2.235	1.910	1.704	2.215	2.006	2.551	2.460	3.128	TRANSFORMATION <sup>2</sup>
CONSUMO FINAL	36.575	38.772	38.494	39.122	41.550	44.608	43.942	48.937	51.357	54.576	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	36.575	38.772	38.494	39.122	41.550	44.608	43.942	48.937	51.357	54.576	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	181	174	186	109	155	179	192	1.071	1.115	1.402	ENERGY SECTOR
COMERCIAL	101	121	63	64	66	69	67	42	10	11	COMMERCIAL
PÚBLICO	139	147	101	108	111	113	114	14	5	9	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	5.690	5.621	5.583	5.660	6.013	6.704	6.503	6.807	6.677	6.945	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	29.704	31.877	31.776	32.395	34.351	36.658	36.232	40.148	42.369	44.962	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	28.599	30.588	30.429	30.899	32.714	34.977	34.627	38.489	40.788	43.222	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO <sup>3</sup>	805	918	972	1.078	1.155	1.192	1.165	1.170	1.181	1.212	RAILROADS <sup>3</sup>
HIDROVIÁRIO	300	371	375	419	481	489	440	489	400	529	WATERWAYS
INDUSTRIAL	760	832	786	786	855	884	834	855	1.180	1.247	INDUSTRIAL
CIMENTO	31	36	41	39	48	50	50	53	76	82	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	43	47	52	47	17	17	17	18	41	45	PIG-IRON AND STEEL
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	232	254	249	261	285	294	264	307	432	453	MINING/PELLETIZATION
QUÍMICA	161	176	157	162	179	182	161	32	15	15	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	72	87	72	77	91	97	97	175	225	250	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	2	2	2	2	3	3	3	3	8	9	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	57	69	71	52	76	80	80	90	136	146	PAPER AND PULP
CERÂMICA	10	9	10	10	9	9	9	7	37	33	CERAMICS
OUTROS	152	152	133	137	147	152	152	170	210	214	OTHERS

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

<sup>2</sup> Geração de eletricidade. / <sup>2</sup> Input for electricity generation.

<sup>3</sup> Houve revisão da série histórica, a partir de informações da Agência Nacional de Transportes Terrestres (ANTT). / <sup>3</sup> There was a review of the data series, based on information from the Terrestrial Transportation National Agency (ANTT).

Tabela 2.18 – Diesel de Petróleo<sup>1</sup>Table 2.18 – Diesel of Petroleum<sup>1</sup>

	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	35.421	39.235	38.395	38.660	39.111	41.077	42.443	41.429	42.891	45.576	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	3.820	2.695	2.971	3.545	5.099	5.875	3.565	9.058	9.459	9.683	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-821	-965	-1.051	-1.337	-1.804	-1.557	-2.010	-1.545	-1.110	-792	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	42	-26	412	95	442	352	441	251	156	446	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	38.462	40.939	40.728	40.963	42.849	45.702	44.389	49.142	51.270	54.950	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>2</sup>	1.887	2.166	2.235	1.910	1.704	2.161	1.936	2.430	2.405	3.006	TRANSFORMATION <sup>2</sup>
CONSUMO FINAL	36.575	38.772	38.493	39.053	41.145	43.541	42.453	46.711	48.865	51.943	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	36.575	38.772	38.493	39.053	41.145	43.541	42.453	46.711	48.865	51.943	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	181	174	186	109	155	179	192	1.071	1.115	1.402	ENERGY SECTOR
COMERCIAL	101	121	63	64	66	68	65	40	10	11	COMMERCIAL
PÚBLICO	139	147	101	108	111	110	110	13	5	8	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	5.690	5.621	5.583	5.660	6.013	6.540	6.277	6.484	6.344	6.597	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	29.704	31.877	31.775	32.326	33.946	35.782	35.004	38.285	40.271	42.741	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	28.599	30.588	30.428	30.831	32.318	34.119	33.426	36.665	38.748	41.061	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	805	918	972	1.077	1.147	1.174	1.139	1.131	1.122	1.151	RAILROADS
HIDROVIÁRIO	300	371	375	419	481	489	440	489	400	529	WATERWAYS
INDUSTRIAL	760	832	786	786	855	862	805	819	1.121	1.185	INDUSTRIAL
CIMENTO	31	36	41	39	48	49	48	51	72	78	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	43	47	52	47	17	16	16	17	39	43	PIG-IRON AND STEEL
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	232	254	249	261	285	286	255	292	410	431	MINING/ PELLETIZATION
QUÍMICA	161	176	157	162	179	178	155	30	14	15	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	72	87	72	77	91	94	94	167	214	237	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	2	2	2	2	3	3	3	3	7	9	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	57	69	71	52	76	78	77	90	129	138	PAPER AND PULP
CERÂMICA	10	9	10	10	9	9	9	7	35	31	CERAMICS
OUTROS	152	152	133	137	147	149	147	162	200	204	OTHERS

<sup>1</sup> Não inclui Biodiesel/ <sup>1</sup> Biodiesel not included.

Tabela 2.19 – Biodiesel

Table 2.19 - Biodiesel

FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup> FLOW
PRODUÇÃO	0	0	1	69	404	1.167	1.608	2.397	2.673	2.717	PRODUCTION
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	0	0	0	0	0	-46	-50	-51	-126	36	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	0	0	1	69	404	1.121	1.558	2.347	2.547	2.754	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	54	70	121	55	121	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL <sup>2</sup>	0	0	1	69	404	1.067	1.489	2.226	2.492	2.632	FINAL CONSUMPTION <sup>2</sup>
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO <sup>3</sup>	0	0	1	69	404	1.067	1.489	2.226	2.492	2.632	FINAL ENERGY CONSUMPTION <sup>3</sup>
COMERCIAL	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	COMMERCIAL
PÚBLICO	0	0	0	0	0	3	4	1	0	0	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	164	226	323	334	347	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES <sup>4</sup>	0	0	1	69	404	876	1.228	1.864	2.098	2.222	TRANSPORTATION <sup>4</sup>
RODOVIÁRIO	0	0	1	68	396	858	1.202	1.825	2.039	2.161	HIGHWAYS
FERROVIÁRIO	0	0	0	1	8	18	26	39	59	61	RAILROADS
INDUSTRIAL	0	0	0	0	0	22	29	36	59	62	INDUSTRIAL
CIMENTO	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	PIG-IRON AND STEEL
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	0	0	0	0	7	9	15	22	23	MINING/PELLETIZATION
QUÍMICA	0	0	0	0	0	4	6	2	1	1	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	0	0	0	0	2	3	8	11	12	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	0	0	0	0	0	2	3	0	7	7	PAPER AND PULP
CERÂMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	CERAMICS
OUTROS	0	0	0	0	0	4	5	8	11	11	OTHERS

<sup>1</sup> Geração de eletricidade. / <sup>1</sup> Input for electricity generation.

<sup>2</sup> A partir de 2008 a mistura de biodiesel puro (B100) ao óleo diesel passou a ser obrigatória. Entre janeiro e junho de 2008 a mistura foi de 2%, entre julho de 2008 e junho de 2009 foi de 3% e entre julho e dezembro de 2009 foi de 4%. / <sup>2</sup> Since 2008 the blend of pure biodiesel (B100) in diesel oil has become mandatory. Between January and June 2008 the mix was 2%, between July 2008 and June 2009 it was 3% and between July and December 2009 it was 4%.

<sup>3</sup> Admitiu-se a hipótese de que antes de 2008 todo o consumo de biodiesel foi no setor transportes. / <sup>3</sup> It was admitted that before 2008 all the biodiesel consumption was in the transportation sector.

<sup>4</sup> O óleo diesel para transporte aquaviário só deverá conter biodiesel a partir de 01/01/2012. / <sup>4</sup> The diesel oil for waterways transportation should only contain biodiesel from 01/01/2012.

Tabela 2.20 – Óleo Combustível

Table 2.20 – Fuel Oil

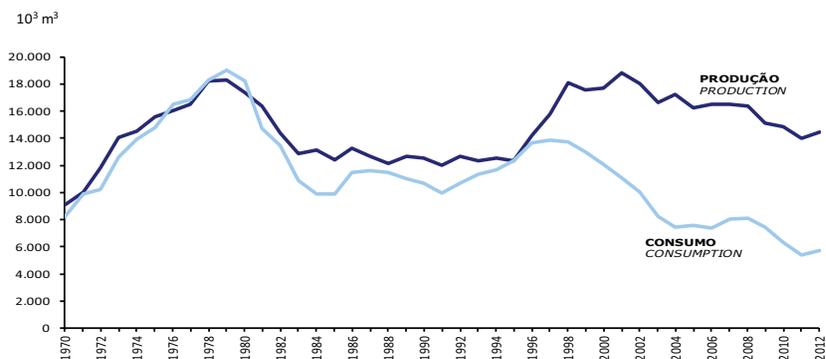
	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	16.607	17.245	16.273	16.483	16.531	16.369	15.141	14.856	13.987	14.451	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	93	130	53	252	117	198	10	161	709	227	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-8.633	-10.063	-8.639	-9.354	-8.434	-8.778	-7.473	-8.307	-9.301	-9.103	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	151	107	-95	-16	-140	302	-259	-383	-1	188	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	8.218	7.419	7.591	7.365	8.074	8.092	7.420	6.327	5.394	5.764	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>2</sup>	686	628	727	977	1.299	1.548	1.189	1.177	766	1.407	TRANSFORMATION <sup>2</sup>
CONSUMO FINAL	7.532	6.791	6.865	6.388	6.775	6.544	6.231	5.151	4.627	4.357	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	7.532	6.791	6.865	6.388	6.775	6.544	6.231	5.151	4.627	4.357	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	1.174	1.084	1.174	1.171	1.103	1.022	1.027	658	542	365	ENERGY SECTOR
COMERCIAL	135	148	120	115	121	127	127	26	20	20	COMMERCIAL
PÚBLICO	121	55	63	57	89	91	91	3	6	9	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	87	74	67	69	64	71	71	82	17	22	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	729	815	840	764	970	1.082	1.028	1.007	1.028	1.189	TRANSPORTATION
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	RAILROADS
HIDROVIÁRIO	729	815	840	764	970	1.082	1.028	1.007	1.028	1.189	WATERWAYS
INDUSTRIAL	5.286	4.615	4.600	4.212	4.429	4.151	3.887	3.374	3.014	2.751	INDUSTRIAL
CIMENTO	95	23	24	24	27	30	30	8	21	17	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	122	82	85	112	151	148	118	176	30	31	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	30	43	68	67	68	70	70	30	25	49	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	774	552	597	678	796	523	366	387	209	200	MINING/ PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	1.185	1.185	1.196	1.138	1.172	1.107	1.030	1.145	1.230	1.215	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	771	671	649	670	502	497	497	243	394	343	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	752	632	551	430	470	487	487	339	332	283	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	120	119	117	110	113	111	111	67	58	47	TEXTILES
PAPEL E CELLULOSE	785	662	660	450	491	520	520	486	407	343	PAPER AND PULP
CERÂMICA	299	308	279	297	326	336	336	308	130	118	CERAMICS
OUTROS	353	338	373	236	313	323	323	184	178	106	OTHERS
NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup>Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

<sup>2</sup> Geração de eletricidade. / <sup>2</sup>Input for electricity generation.

## Gráfico 2.7 – Óleo Combustível

Chart 2.7 – Fuel Oil



## Tabela 2.21 – Gasolina

Table 2.21 – Gasoline

FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	FLOW
PRODUÇÃO	19.237	19.656	20.428	21.390	22.204	21.617	21.684	23.157	24.678	26.864		PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	185	57	71	28	10	0	13	511	2.193	3.786		IMPORT
EXPORTAÇÃO	-2.693	-2.028	-2.700	-2.701	-3.706	-2.599	-2.519	-772	-324	-151		EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	365	-13	-87	107	119	-76	-60	-67	585	1.335		STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	17.094	17.672	17.712	18.824	18.627	18.942	19.118	22.829	27.132	31.834		TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	17.094	17.672	17.712	18.824	18.627	18.942	19.118	22.829	27.132	31.834		FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	17.094	17.672	17.712	18.824	18.627	18.942	19.118	22.829	27.132	31.834		FINAL ENERGY CONSUMPTION
TRANSPORTES	17.094	17.672	17.712	18.824	18.627	18.942	19.118	22.829	27.132	31.834		TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	17.032	17.611	17.656	18.753	18.554	18.881	19.057	22.760	27.062	31.758		HIGHWAYS
AÉREO	62	61	56	71	73	61	61	70	70	76		AIRWAYS

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

## Gráfico 2.8 – Gasolina

Chart 2.8 – Gasoline

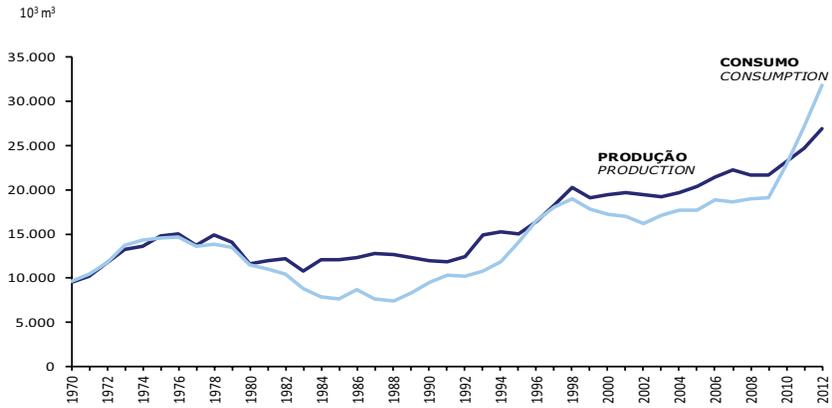


Tabela 2.22 – Gás Liquefeito de Petróleo – GLP

Table 2.22 – LPG

FLUXO											10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	9.402	9.757	10.848	10.196	10.767	10.365	9.673	9.570	9.758	10.386	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	2.040	1.880	948	1.586	1.795	2.189	2.557	3.123	3.390	2.854	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-131	-64	-152	-34	-23	-7	-20	-8	-43	-31	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	139	182	12	36	-374	-131	-22	-80	-12	-78	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	11.450	11.755	11.655	11.783	12.165	12.415	12.187	12.604	13.093	13.131	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	11.450	11.755	11.655	11.783	12.165	12.415	12.187	12.604	13.093	13.131	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	11.450	11.755	11.655	11.783	12.165	12.415	12.187	12.604	13.093	13.131	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	67	75	45	94	87	31	30	25	22	0	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	9.345	9.539	9.350	9.345	9.650	9.890	10.008	10.307	10.416	10.464	RESIDENTIAL
COMERCIAL	445	464	506	504	495	505	220	487	576	717	COMMERCIAL
PÚBLICO	640	753	722	671	690	669	611	623	689	419	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	29	33	37	31	32	36	38	13	20	19	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDUSTRIAL	924	891	995	1.138	1.211	1.283	1.280	1.149	1.371	1.512	INDUSTRIAL
FERRO-GUSA E AÇO	134	92	163	140	145	159	147	116	43	32	PIG-IRON AND STEEL
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	38	47	52	32	35	36	36	31	36	52	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	89	61	29	140	148	139	140	130	51	52	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	30	32	34	101	102	108	109	104	289	310	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	110	117	118	142	144	169	165	173	206	274	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	15	15	14	15	18	17	17	17	48	46	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	43	46	92	42	48	48	49	50	74	82	PAPER AND PULP
CERÂMICA	227	219	242	247	250	271	289	270	276	263	CERAMICS
OUTROS	238	262	251	281	321	336	329	258	348	401	OTHERS
CONSUMO NÃO- IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

Tabela 2.23 – Nafta

Table 2.23 – Naphtha

	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	9.049	8.994	8.690	8.906	9.293	8.134	8.443	7.354	6.380	6.472	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	3.696	4.500	4.775	4.568	4.827	4.694	5.175	6.714	7.130	7.033	IMPORT
EXPORTAÇÃO	0	-17	-70	-32	-26	-103	-50	0	0	0	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	366	-288	-44	-25	194	-111	160	-165	30	113	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	13.111	13.189	13.351	13.417	14.288	12.613	13.727	13.903	13.540	13.617	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>2</sup>	3.733	3.818	3.838	3.876	4.101	3.621	4.106	3.967	3.886	4.013	TRANSFORMATION <sup>2</sup>
CONSUMO FINAL	9.378	9.371	9.513	9.541	10.187	8.992	9.621	9.936	9.654	9.604	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO- ENERGÉTICO	9.378	9.371	9.513	9.541	10.187	8.992	9.621	9.936	9.654	9.604	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ENERGY SECTOR
INDUSTRIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	INDUSTRIAL
FERRO-GUSA E AÇO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PIG-IRON AND STEEL
QUÍMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CHEMICAL

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

<sup>2</sup> Produção de gás de cidade, efluentes petroquímicos e outros energéticos de petróleo. / <sup>2</sup> Input for gasworks gas production and oil products produced in petrochemical industry.

Tabela 2.24 – Coque de Carvão Mineral

Table 2.24 – Coal Coke

											10 <sup>3</sup> ton
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	7.206	7.820	7.772	7.493	8.315	8.286	7.259	9.189	9.683	9.683	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	2.639	2.046	1.742	1.502	1.576	1.900	434	1.801	2.142	1.591	IMPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-152	13	-209	-100	-156	-470	0	-97	72	318	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	9.693	9.879	9.304	8.894	9.734	9.715	7.694	10.893	11.898	11.592	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	9.693	9.879	9.304	8.894	9.734	9.715	7.694	10.893	11.898	11.592	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	9.693	9.879	9.304	8.894	9.734	9.715	7.694	10.893	11.898	11.592	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ENERGY SECTOR
INDUSTRIAL	9.693	9.879	9.304	8.894	9.734	9.715	7.694	10.893	11.898	11.592	INDUSTRIAL
CIMENTO	1	0	57	75	81	91	90	69	104	108	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	9.377	9.527	8.792	8.352	9.159	9.115	7.201	10.367	11.232	10.862	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	114	154	134	135	151	172	133	156	139	135	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	44	0	116	116	124	122	70	82	86	83	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	157	198	201	212	219	216	200	220	335	404	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
OUTRAS INDÚSTRIAS	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	OTHER INDUSTRIES

Tabela 2.25 – Querosene

Table 2.25 – Kerosene

	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	3.835	4.226	4.168	3.786	4.051	3.817	4.336	4.689	5.426	5.447	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	352	108	324	701	891	1.497	1.270	1.923	1.803	1.871	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-1.363	-1.372	-1.359	-1.568	-1.706	-1.965	-2.036	-2.405	-2.638	-2.744	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	-34	6	31	20	-21	96	-107	-311	-219	30	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	2.790	2.968	3.165	2.939	3.215	3.444	3.463	3.896	4.372	4.604	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	2.790	2.968	3.165	2.939	3.215	3.444	3.463	3.896	4.372	4.604	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	88	86	29	18	13	10	9	9	20	19	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	2.702	2.882	3.137	2.921	3.202	3.434	3.454	3.887	4.352	4.585	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	17	16	20	18	11	11	10	5	6	5	RESIDENTIAL
COMERCIAL E PÚBLICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	COMMERCIAL AND PUBLIC
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	2.669	2.853	3.106	2.897	3.185	3.420	3.440	3.878	4.342	4.576	TRANSPORTATION
AÉREO	2.669	2.853	3.106	2.897	3.185	3.420	3.440	3.878	4.342	4.576	AIRWAYS
INDUSTRIAL	16	13	10	6	5	3	4	3	3	3	INDUSTRIAL
CIMENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	PIG-IRON AND STEEL
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	5	3	2	1	2	2	2	1	1	1	MINING/ PELLETIZATION
QUÍMICA	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PAPER AND PULP
CERÂMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CERAMICS
OUTROS	6	8	6	4	3	1	1	3	3	2	OTHERS

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). | <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

Tabela 2.26 – Gás de Cidade

Table 2.26 – Gasworks Gas

											10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PRODUCTION
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	RESIDENTIAL
COMERCIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	COMMERCIAL
PÚBLICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PUBLIC
INDUSTRIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	INDUSTRIAL
FERRO-GUSA E AÇO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PIG-IRON AND STEEL
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PAPER AND PULP
CERÂMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CERAMICS
OUTROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHERS

Tabela 2.27 – Gás de Coqueria

Table 2.27 – Gas Coke

											10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	3.269	3.470	3.412	3.303	3.770	3.757	3.559	4.041	4.182	4.036	PRODUCTION
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-34	-21	0	0	0	255	0	0	-16	-94	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	3.235	3.449	3.413	3.303	3.770	4.012	3.559	4.041	4.166	3.941	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	306	329	323	305	544	1.225	769	707	700	616	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL	2.929	3.120	3.090	2.998	3.226	2.787	2.790	3.334	3.467	3.326	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	2.929	3.120	3.090	2.998	3.226	2.787	2.790	3.334	3.467	3.326	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	669	708	726	718	809	310	438	427	470	449	ENERGY SECTOR
INDUSTRIAL	2.260	2.412	2.364	2.280	2.416	2.477	2.352	2.906	2.996	2.877	INDUSTRIAL
FERRO-GUSA E AÇO	2.260	2.412	2.364	2.280	2.416	2.477	2.352	2.906	2.996	2.877	PIG-IRON AND STEEL

<sup>1</sup> Geração de energia elétrica. / <sup>1</sup> Input for electricity generation.

Tabela 2.28 – Eletricidade

Table 2.28 – Electricity

	GWh										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	364.340	387.452	403.031	419.383	445.149	463.120	466.158	515.799	531.758	552.498	PRODUCTION
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	329.282	349.539	363.248	377.644	398.011	412.012	409.150	442.803	454.726	474.470	PUBLIC SERVICE POWER PLANTS
AUTOPRODUTORES	35.058	37.913	39.782	41.739	47.138	51.107	57.008	72.995	77.033	78.028	SELF PRODUCERS
IMPORTAÇÃO	37.151	37.392	39.202	41.447	40.866	42.901	40.746	35.906	38.430	40.722	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-6	-7	-160	-283	-2.034	-689	-1.080	-1.257	-2.544	-467	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-59.272	-64.892	-66.880	-70.597	-71.850	-77.082	-79.795	-85.748	-86.676	-94.355	LOSSES
CONSUMO TOTAL	342.213	359.945	375.193	389.950	412.131	428.250	426.029	464.699	480.968	498.398	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	342.213	359.945	375.193	389.950	412.131	428.250	426.029	464.699	480.968	498.398	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	342.213	359.945	375.193	389.950	412.131	428.250	426.029	464.699	480.968	498.398	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	12.009	13.199	13.534	14.572	17.270	18.395	18.149	26.837	24.220	26.350	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	76.143	78.577	83.193	85.810	90.881	95.585	100.638	107.215	111.971	117.646	RESIDENTIAL
COMERCIAL	48.375	50.082	53.492	55.222	58.535	62.495	65.981	69.718	74.056	79.809	COMMERCIAL
PÚBLICO	29.707	30.092	32.731	33.049	33.718	34.553	35.245	36.979	38.171	39.919	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	14.283	14.895	15.685	16.417	17.536	18.397	17.684	18.938	21.460	23.268	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
TRANSPORTES	980	1.039	1.188	1.462	1.575	1.607	1.591	1.662	1.700	1.785	TRANSPORTATION
FERROVIÁRIO	980	1.039	1.188	1.462	1.575	1.607	1.591	1.662	1.700	1.785	RAILROADS
INDUSTRIAL	160.716	172.061	175.370	183.418	192.616	197.218	186.740	203.350	209.390	209.622	INDUSTRIAL
CIMENTO	3.813	3.754	4.008	4.120	4.313	4.777	4.743	5.305	7.135	7.634	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	16.066	16.889	16.248	16.879	18.363	18.622	14.898	18.755	19.933	19.717	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	7.136	7.659	7.735	7.703	8.675	8.737	6.749	8.461	7.883	7.741	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	9.130	9.292	9.634	10.030	10.792	11.274	8.230	11.300	11.946	11.153	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	32.126	33.907	34.874	36.904	38.056	39.144	36.208	37.191	38.466	37.844	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	18.946	21.612	21.094	21.855	23.084	22.109	23.215	23.898	23.420	24.123	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	18.755	19.851	20.658	21.487	22.396	23.080	23.542	26.964	27.234	28.177	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	6.979	7.776	7.670	7.775	7.963	7.813	7.735	8.308	8.225	7.896	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	13.483	14.098	14.773	15.464	16.578	17.764	18.297	19.020	19.077	19.554	PAPER AND PULP
CERÂMICA	2.850	3.050	3.136	3.209	3.307	3.469	3.504	3.714	3.973	4.172	CERAMICS
OUTROS	31.432	34.173	35.540	37.993	39.090	40.429	39.620	40.435	42.097	41.610	OTHERS

Tabela 2.29 – Carvão Vegetal

Table 2.29 – Charcoal

											10 <sup>3</sup> t
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	8.657	10.085	9.893	9.559	9.958	9.892	6.343	7.379	7.636	7.387	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	25	52	90	158	15	1	1	1	0	0	IMPORTS
EXPORTAÇÃO	-13	-28	-15	-13	0	0	0	0	0	0	EXPORTS
VARIAÇÕES DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-261	-275	-297	-284	-303	-257	-184	-147	-201	-194	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	8.409	9.834	9.671	9.420	9.670	9.612	6.146	7.195	7.435	7.192	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	8.409	9.834	9.671	9.420	9.670	9.612	6.146	7.195	7.435	7.192	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	8.409	9.834	9.671	9.420	9.670	9.612	6.146	7.195	7.435	7.192	FINAL ENERGY CONSUMPTION
RESIDENCIAL	763	779	801	777	801	822	904	788	748	740	RESIDENTIAL
COMERCIAL	98	102	104	107	113	121	121	133	143	140	COMMERCIAL
PÚBLICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	8	9	9	10	11	11	11	12	11	11	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDUSTRIAL	7.540	8.944	8.757	8.526	8.745	8.658	5.110	6.262	6.533	6.301	INDUSTRIAL
CIMENTO	382	440	385	404	344	385	85	98	276	295	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	6.280	7.588	7.436	7.176	7.391	7.243	4.216	5.220	5.405	5.168	PIG-IRON AND STEEL
FERRO-LIGAS	823	864	883	891	953	972	751	880	788	772	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	MINING/ PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	12	12	12	13	14	14	13	14	14	16	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	29	25	26	27	27	27	28	31	31	30	CHEMICAL
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	TEXTILES
CERÂMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CERAMICS
OUTROS	14	15	15	16	16	17	17	19	20	20	OTHERS

Tabela 2.30 – Álcool Etílico Total<sup>1</sup>Table 2.30 – Total Ethyl Alcohol<sup>1</sup>

	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	14.470	14.648	16.040	17.764	22.557	27.140	26.103	27.924	22.916	23.477	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	6	0	0	0	4	0	4	75	1.137	554	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-766	-2.260	-2.494	-3.460	-3.533	-5.124	-3.292	-1.900	-1.964	-3.050	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-1.798	903	450	-862	-1.743	799	1.467	-1.685	-360	-723	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	11.912	13.291	13.996	13.442	17.285	22.816	24.283	24.414	21.729	20.258	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	11.912	13.291	13.996	13.442	17.285	22.816	24.283	24.414	21.729	20.258	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO- ENERGÉTICO	893	1.005	695	1.140	683	1.522	1.445	1.138	1.059	1.179	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	11.019	12.286	13.300	12.302	16.602	21.294	22.837	23.276	20.669	19.079	FINAL ENERGY CONSUMPTION
AGROPECUÁRIO <sup>2</sup>	0	0	6	8	9	12	14	16	18	20	AGRICULTURE AND LIVESTOCK <sup>1</sup>
TRANSPORTES	11.019	12.286	13.294	12.295	16.593	21.283	22.823	23.260	20.652	19.059	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	11.019	12.286	13.294	12.295	16.593	21.283	22.823	23.260	20.652	19.059	HIGHWAYS

<sup>1</sup> Inclui metanol/ methanol included.

<sup>2</sup> Utilizado como combustível em pequenas aeronaves agrícolas, para a atividade de fertilização. <sup>1</sup> Used as fuel in small agricultural aircraft, for the activity of fertilization.

Tabela 2.31 – Álcool Anidro

Table 2.31 – Anhydrous Alcohol

	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	8.832	7.859	8.208	7.913	8.254	9.577	7.014	8.357	9.050	9.564	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	6	0	0	0	4	0	4	27	865	360	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-61	-84	-571	-2.200	-2.597	-3.812	-1.501	-604	-626	-1.922	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-1.385	-184	139	-293	850	1.459	1.413	-404	-662	-42	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	7.392	7.591	7.775	5.420	6.512	7.225	6.930	7.376	8.626	7.959	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	7.392	7.591	7.775	5.420	6.512	7.225	6.930	7.376	8.626	7.959	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO- ENERGÉTICO	135	140	138	220	285	609	578	279	191	200	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	7.257	7.451	7.638	5.200	6.227	6.616	6.352	7.097	8.435	7.759	FINAL ENERGY CONSUMPTION
TRANSPORTES	7.257	7.451	7.638	5.200	6.227	6.616	6.352	7.097	8.435	7.759	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	7.257	7.451	7.638	5.200	6.227	6.616	6.352	7.097	8.435	7.759	HIGHWAYS

## Tabela 2.32 – Álcool Hidratado

Table 2.32 – Hydrated Alcohol

											10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	5.638	6.789	7.832	9.851	14.303	17.563	19.089	19.567	13.866	13.913	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	48	272	194	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-706	-2.176	-1.923	-1.260	-936	-1.312	-1.792	-1.296	-1.338	-1.128	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	-412	1.087	311	-569	-2.593	-660	54	-1.281	302	-681	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	4.520	5.700	6.220	8.022	10.774	15.591	17.352	17.038	13.103	12.298	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL	4.520	5.700	6.220	8.022	10.774	15.591	17.352	17.038	13.103	12.298	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO- ENERGÉTICO	758	865	558	920	398	913	867	860	869	979	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	3.762	4.835	5.662	7.102	10.375	14.678	16.485	16.179	12.234	11.319	FINAL ENERGY CONSUMPTION
AGROPECUÁRIO <sup>1</sup>	0	0	6	8	9	12	14	16	18	20	AGRICULTURE AND LIVESTOCK <sup>1</sup>
TRANSPORTES	3.762	4.835	5.656	7.095	10.366	14.667	16.471	16.163	12.216	11.299	TRANSPORTATION
RODOVIÁRIO	3.762	4.835	5.656	7.095	10.366	14.667	16.471	16.163	12.216	11.299	HIGHWAYS

<sup>1</sup> Utilizado como combustível em pequenas aeronaves agrícolas, para a atividade de fertilização. | <sup>1</sup> Used as fuel in small agricultural aircraft, for the activity of fertilization.

Tabela 2.33 – Outras Secundárias de Petróleo

Table 2.33 – Other Oil Secondaries

FLUXO	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										FLOW
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PRODUÇÃO	9.411	9.902	10.834	10.849	11.518	11.419	11.921	11.132	11.488	11.998	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	2.489	2.466	2.284	2.578	3.131	3.536	3.286	3.877	4.448	3.713	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-271	-272	-255	-173	-208	-320	-248	-180	-272	-319	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	-31	-15	-118	-183	-117	-260	-227	-1	-129	218	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	11.598	12.080	12.745	13.070	14.325	14.375	14.733	14.828	15.535	15.610	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO	430	465	367	456	509	819	498	657	592	776	TRANSFORMATION
CONSUMO FINAL	11.168	11.615	12.378	12.614	13.816	13.556	14.235	14.171	14.942	14.834	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	211	222	238	204	215	140	150	150	525	621	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	10.957	11.393	12.140	12.410	13.601	13.416	14.085	14.021	14.418	14.213	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	4.698	5.131	5.420	5.382	5.430	5.468	5.750	5.436	5.099	4.792	ENERGY SECTOR
INDUSTRIAL	6.259	6.262	6.721	7.028	8.171	7.948	8.335	8.585	9.318	9.421	INDUSTRIAL
CIMENTO	1.977	1.943	2.155	2.327	2.637	2.934	3.134	3.620	4.117	4.323	CEMENT
MINERAÇÃO/PELOTIZAÇÃO	140	270	344	364	491	501	501	581	603	573	MINING/PELLETIZATION
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	578	569	587	628	668	676	676	701	844	804	NON-FERROUS/OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	2.365	2.429	2.432	2.484	2.861	2.316	2.472	2.575	2.515	2.513	CHEMICAL
OUTROS	1.199	1.051	1.203	1.225	1.514	1.521	1.552	1.107	1.240	1.209	OTHERS

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

Tabela 2.34 – Alcatrão

Table 2.34 – Tar

	10 <sup>3</sup> t										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	272	280	258	248	251	250	225	275	274	263	PRODUCTION
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES	0	13	-12	-3	-3	-2	0	16	0	0	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS
CONSUMO TOTAL	272	293	246	241	243	250	224	291	274	263	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>1</sup>	24	31	15	10	5	31	6	13	12	11	TRANSFORMATION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL	248	262	231	231	238	219	219	278	262	252	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	204	204	187	175	172	174	167	167	142	136	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	44	58	43	56	66	45	52	111	120	116	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SETOR ENERGÉTICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ENERGY SECTOR
INDUSTRIAL	44	58	43	56	66	45	52	111	120	116	INDUSTRIAL
CIMENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CEMENT
FERRO-GUSA E AÇO	44	58	43	56	66	45	52	111	120	116	PIG-IRON AND STEEL

<sup>1</sup> Geração de eletricidade. / <sup>1</sup> Input for electricity generation.

Tabela 2.35 – Produtos Não Energéticos de Petróleo

Table 2.35 - Non-Energy Oil Products

	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>										
FLUXO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	FLOW
PRODUÇÃO	3.979	4.341	4.446	5.080	4.958	5.797	5.825	6.810	6.870	6.788	PRODUCTION
IMPORTAÇÃO	540	579	1.534	1.713	1.349	1.571	1.176	2.014	1.254	1.196	IMPORT
EXPORTAÇÃO	-623	-543	-1.073	-765	-863	-657	-584	-596	-518	-263	EXPORT
VARIAÇÃO DE ESTOQUES, PERDAS E AJUSTES <sup>1</sup>	387	-34	-10	-77	-23	-104	-7	-376	346	-40	STOCK VARIATIONS, LOSSES AND ADJUSTMENTS <sup>1</sup>
CONSUMO TOTAL	4.283	4.343	4.896	5.951	5.421	6.607	6.632	8.865	8.754	8.812	TOTAL CONSUMPTION
TRANSFORMAÇÃO <sup>2</sup>	104	-248	-110	0	0	0	-3	339	89	458	TRANSFORMATION <sup>2</sup>
CONSUMO FINAL	4.179	4.591	5.007	5.951	5.421	6.607	6.635	8.526	8.665	8.354	FINAL CONSUMPTION
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	4.179	4.591	5.007	5.951	5.421	6.607	6.635	8.526	8.665	8.354	FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION

<sup>1</sup> A partir de 2009 os estoques de petróleo e seus derivados são dados informados (anteriormente eram estimados). / <sup>1</sup> Since 2009 the stocks data of crude oil and its products are informed (they were previously estimated).

<sup>2</sup> Produção de efluentes petroquímicos. / <sup>2</sup> Input for oil products produced in petrochemical industry.

# 3

*Consumo de Energia por Setor*  
*Energy Consumption by Sector*

## Tabela 3.1.a – Setor Energético

Table 3.1.a – Energy Sector

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	2.740	2.948	3.252	3.500	3.822	4.926	4.994	3.875	4.671	5.258	NATURAL GAS
BAGAÇO DE CANA	7.374	7.461	8.064	8.949	10.594	13.305	12.258	12.777	10.411	10.508	SUGAR CANE BAGASSE
ÓLEO DIESEL	153	148	158	93	132	152	162	908	945	1.189	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	1.126	1.040	1.126	1.123	1.058	980	985	631	519	350	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	41	46	27	57	53	19	18	15	14	0	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NAPHTHA
QUEROSENE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	KEROSENE
GÁS DE COQUERIA	288	304	312	309	348	133	188	184	202	193	COKE OVEN GAS
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL / ALCATRÃO/ CARVÃO VAPOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	COAL COKE/ TAR/ STEAM COAL
ELETRICIDADE	1.033	1.135	1.164	1.253	1.485	1.582	1.561	2.308	2.083	2.266	ELECTRICITY
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	3.077	3.361	3.550	3.525	3.557	3.582	3.749	3.561	3.325	3.124	OTHER OIL PRODUCTS
TOTAL	15.832	16.442	17.653	18.810	21.049	24.679	23.916	24.258	22.171	22.888	TOTAL

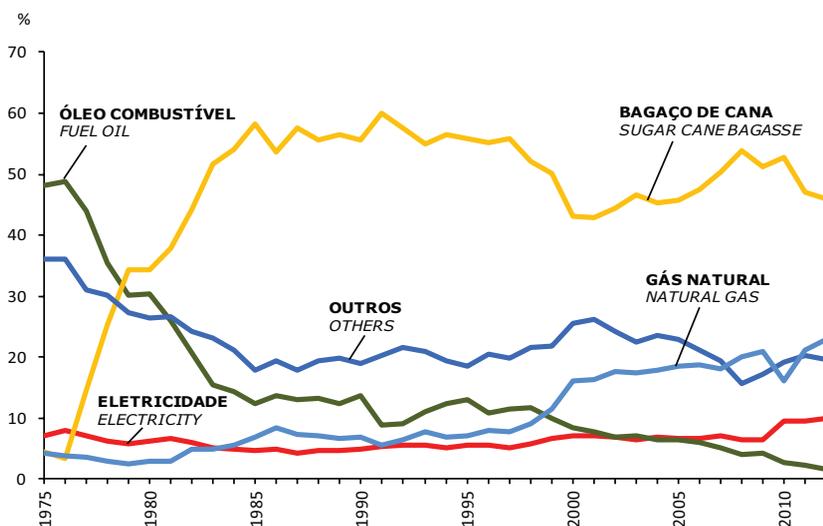
## Tabela 3.1.b – Setor Energético

Table 3.1.b – Energy Sector

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	17,3	17,9	18,4	18,6	18,2	20,0	20,9	16,0	21,1	23,0	NATURAL GAS
BAGAÇO DE CANA	46,6	45,4	45,7	47,6	50,3	53,9	51,3	52,7	47,0	45,9	SUGAR CANE BAGASSE
ÓLEO DIESEL	1,0	0,9	0,9	0,5	0,6	0,6	0,7	3,7	4,3	5,2	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	7,1	6,3	6,4	6,0	5,0	4,0	4,1	2,6	2,3	1,5	FUEL OIL
GÁS DE COQUERIA	1,8	1,9	1,8	1,6	1,7	0,5	0,8	0,8	0,9	0,8	COKE OVEN GAS
ELETRICIDADE	6,5	6,9	6,6	6,7	7,1	6,4	6,5	9,5	9,4	9,9	ELECTRICITY
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	19,4	20,4	20,1	18,7	16,9	14,5	15,7	14,7	15,0	13,7	OTHER OIL PRODUCTS
OUTRAS	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

### Gráfico 3.1 – Participação no Consumo do Setor Energético

Chart 3.1 – Participation in the Energy Sector Consumption



### Tabela 3.2.a – Setor Comercial

Table 3.2.a – Commercial Sector

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GÁS NATURAL	206	216	233	266	275	171	190	202	188	193	NATURAL GAS
LENHA	78	71	73	74	77	78	80	89	95	96	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	86	103	53	54	56	59	57	36	9	9	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	129	142	115	110	116	122	122	25	19	19	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	272	284	309	308	302	309	135	298	352	438	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	4.160	4.307	4.600	4.749	5.034	5.375	5.674	5.996	6.369	6.864	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	63	66	67	69	73	78	78	86	92	90	CHARCOAL
OUTROS DERIVADOS DE PETRÓLEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHER OIL PRODUCTS
<b>TOTAL</b>	<b>4.994</b>	<b>5.188</b>	<b>5.452</b>	<b>5.631</b>	<b>5.935</b>	<b>6.190</b>	<b>6.335</b>	<b>6.731</b>	<b>7.124</b>	<b>7.710</b>	<b>TOTAL</b>

## Tabela 3.2.b – Setor Comercial

Table 3.2.b – Commercial Sector

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	4,1	4,2	4,3	4,7	4,6	2,8	3,0	3,0	2,6	2,5	NATURAL GAS
LENHA	1,6	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	FIREWOOD
ÓLEO COMBUSTÍVEL	2,6	2,7	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	0,4	0,3	0,3	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	5,4	5,5	5,7	5,5	5,1	5,0	2,1	4,4	4,9	5,7	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
ELETRICIDADE	83,3	83,0	84,4	84,3	84,8	86,8	89,6	89,1	89,4	89,0	ELECTRICITY
OUTRAS	3,0	3,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	1,4	1,3	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.3.a – Setor Público

Table 3.3.a – Public Sector

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	36	48	49	55	56	58	59	60	44	45	NATURAL GAS
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	118	125	85	91	94	96	97	12	4	7	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	116	53	61	55	85	87	87	3	6	8	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	391	460	441	410	422	409	373	381	421	256	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	2.555	2.588	2.815	2.842	2.900	2.972	3.031	3.180	3.283	3.433	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CHARCOAL
OUTROS DERIVADOS DE PETRÓLEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHER OIL PRODUCTS
TOTAL	3.216	3.273	3.451	3.453	3.557	3.622	3.648	3.636	3.758	3.749	TOTAL

## Tabela 3.3.b – Setor Público

Table 3.3.b – Public Sector

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
ÓLEO DIESEL	3,7	3,8	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	0,3	0,1	0,2	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	3,6	1,6	1,8	1,6	2,4	2,4	2,4	0,1	0,2	0,2	FUEL OIL
ELETRICIDADE	79,4	79,1	81,6	82,3	81,5	82,0	83,1	87,5	87,4	91,6	ELECTRICITY
OUTRAS	13,3	15,5	14,2	13,4	13,4	12,9	11,9	12,1	12,4	8,0	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.4.a – Setor Residencial

Table 3.4.a – Residential Sector

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	172	181	191	207	221	229	238	255	280	296	NATURAL GAS
LENHA	7.964	8.074	8.235	8.276	7.812	7.706	7.529	7.276	6.505	6.472	FIREWOOD
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	5.710	5.828	5.713	5.710	5.896	6.043	6.115	6.298	6.364	6.393	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	14	13	17	15	9	9	8	4	5	5	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	6.548	6.758	7.155	7.380	7.816	8.220	8.655	9.220	9.629	10.118	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	493	503	517	502	517	531	584	509	483	478	CHARCOAL
<b>TOTAL</b>	<b>20.902</b>	<b>21.357</b>	<b>21.827</b>	<b>22.090</b>	<b>22.271</b>	<b>22.738</b>	<b>23.129</b>	<b>23.562</b>	<b>23.267</b>	<b>23.761</b>	<b>TOTAL</b>

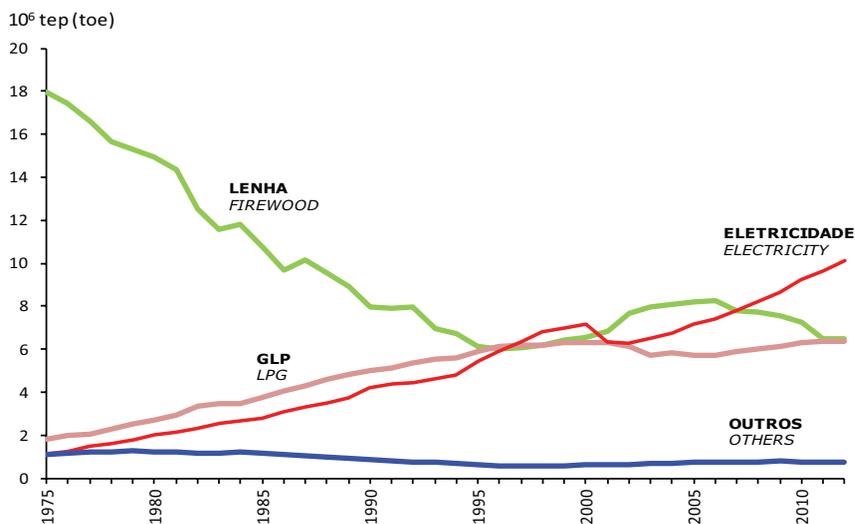
## Tabela 3.4.b – Setor Residencial

Table 3.4.b – Residential Sector

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	NATURAL GAS
LENHA	38,1	37,8	37,7	37,5	35,1	33,9	32,6	30,9	28,0	27,2	FIREWOOD
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	27,3	27,3	26,2	25,8	26,5	26,6	26,4	26,7	27,4	26,9	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	31,3	31,6	32,8	33,4	35,1	36,2	37,4	39,1	41,4	42,6	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,5	2,2	2,1	2,0	CHARCOAL
<b>TOTAL</b>	<b>100,0</b>	<b>TOTAL</b>									

## Gráfico 3.2 – Consumo Final no Setor Residencial

Chart 3.2 – Residential Sector Energy Consumption



## Tabela 3.5.a – Setor Agropecuário

Table 3.5.a – Agriculture and Livestock Sector

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)	SOURCES
LENHA	1.990	2.130	2.178	2.244	2.356	2.538	2.411	2.523	2.446	2.421		FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	4.825	4.767	4.734	4.799	5.099	5.685	5.515	5.772	5.662	5.889		DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	83	71	64	66	61	68	68	79	17	21		FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	18	20	23	19	19	22	23	8	12	11		LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		KEROSENE
ELETRICIDADE	1.228	1.281	1.349	1.412	1.508	1.582	1.521	1.629	1.846	2.001		ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	5	6	6	6	7	7	7	8	7	7		CHARCOAL
ETANOL HIDRATADO <sup>1</sup>	0	0	6,149	7,7572	9,3181	11,7304	13,9062	15,5617	17,6429	20		HYDRATED ETHANOL <sup>1</sup>
TOTAL	8.150	8.274	8.361	8.554	9.059	9.914	9.558	10.034	10.007	10.371		TOTAL

<sup>1</sup> Utilizado como combustível em aviões agrícolas, para fertilização. | <sup>1</sup> Used as fuel in agricultural airplanes, for fertilization.

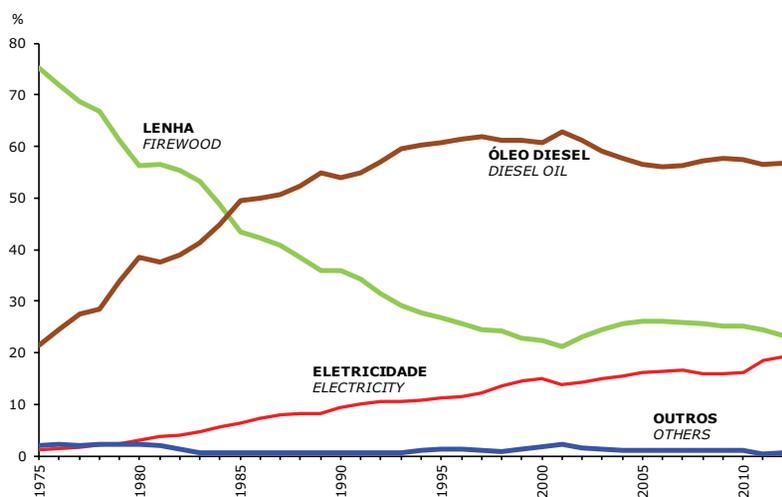
## Tabela 3.5.b – Setor Agropecuário

Table 3.5.b – Agriculture and Livestock Sector

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	%
SOURCES											
LENHA	24,4	25,7	26,1	26,2	26,0	25,6	25,2	25,1	24,4	23,3	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	59,2	57,6	56,6	56,1	56,3	57,3	57,7	57,5	56,6	56,8	DIESEL OIL
ELETRICIDADE	15,1	15,5	16,1	16,5	16,6	16,0	15,9	16,2	18,4	19,3	ELECTRICITY
OUTRAS	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2	1,1	0,5	0,6	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Gráfico 3.3 – Estrutura do Consumo no Setor Agropecuário

Chart 3.3 – Agriculture and Livestock Sector Energy Consumption



## Tabela 3.6.a – Setor Transportes

Table 3.6.a – Transportation Sector

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	1.169	1.390	1.711	2.030	2.252	2.158	1.853	1.767	1.735	1.709	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	STEAM COAL
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	25.189	27.032	26.946	27.471	29.129	31.086	30.725	34.046	35.929	38.128	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	699	782	806	733	930	1.038	986	966	983	1.138	FUEL OIL
GASOLINA AUTOMOTIVA	13.115	13.560	13.595	14.440	14.287	14.538	14.674	17.525	20.838	24.454	GASOLINE
GASOLINA DE AVIAÇÃO	47	47	42	54	56	47	47	53	54	58	AVIATION GASOLINE
QUEROSENE	2.194	2.345	2.553	2.381	2.618	2.811	2.828	3.188	3.569	3.762	KEROSENE
ELETRICIDADE	84	89	102	126	135	138	137	143	146	154	ELECTRICITY
ÁLCOOL ETÍLICO	5.794	6.445	6.963	6.395	8.612	11.013	11.792	12.033	10.735	9.906	ETHYL ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO	3.875	3.979	4.079	2.777	3.325	3.533	3.392	3.790	4.504	4.144	ANHYDROUS ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO	1.919	2.466	2.885	3.618	5.287	7.480	8.400	8.243	6.230	5.763	HYDRATED ALCOHOL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHER PETROLEUM SECUNDARIES
TOTAL	48.291	51.690	52.720	53.630	58.019	62.829	63.041	69.720	73.989	79.308	TOTAL

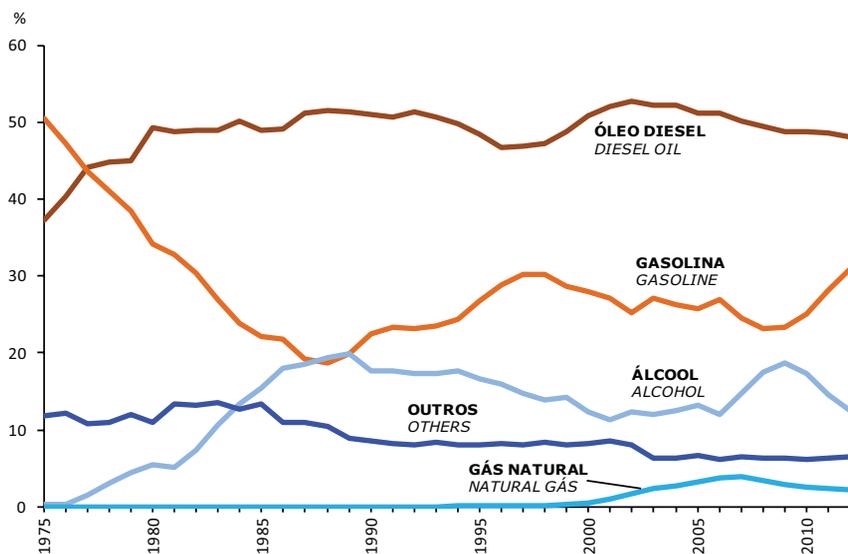
## Tabela 3.6.b – Setor Transportes

Table 3.6.b – Transportation Sector

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
ÓLEO DIESEL	52,2	52,3	51,1	51,2	50,2	49,5	48,7	48,8	48,6	48,1	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	1,4	1,5	1,5	1,4	1,6	1,7	1,6	1,4	1,3	1,4	FUEL OIL
GASOLINA AUTOMOTIVA	27,2	26,2	25,8	26,9	24,6	23,1	23,3	25,1	28,2	30,8	GASOLINE
QUEROSENE	4,5	4,5	4,8	4,4	4,5	4,5	4,5	4,6	4,8	4,7	KEROSENE
ÁLCOOL ETÍLICO	12,0	12,5	13,2	11,9	14,8	17,5	18,7	17,3	14,5	12,5	ETHYL ALCOHOL
OUTRAS	2,7	3,0	3,5	4,1	4,2	3,7	3,2	2,8	2,6	2,4	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Gráfico 3.4 – Estrutura do Consumo no Setor Transportes

Chart 3.4 – Transportation Sector Energy Consumption



## Tabela 3.6.1.a – Setor Transportes – Rodoviário

Table 3.6.1.a – Transportation Sectors – Highways

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)											SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012		
GÁS NATURAL	1.169	1.390	1.711	2.030	2.252	2.158	1.853	1.767	1.735	1.709	NATURAL GAS	
ÓLEO DIESEL	24.252	25.939	25.804	26.202	27.741	29.660	29.364	32.639	34.588	36.652	DIESEL OIL	
GASOLINA AUTOMOTIVA	13.115	13.560	13.595	14.440	14.287	14.538	14.674	17.525	20.838	24.454	GASOLINE	
ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO	3.875	3.979	4.079	2.777	3.325	3.533	3.392	3.790	4.504	4.144	ANHYDROUS ALCOHOL	
ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO	1.919	2.466	2.885	3.618	5.287	7.480	8.400	8.243	6.230	5.763	HYDRATED ALCOHOL	
TOTAL	44.329	47.334	48.073	49.067	52.892	57.370	57.683	63.963	67.896	72.721	TOTAL	

## Tabela 3.6.1.b – Setor Transportes – Rodoviário

Table 3.6.1.b – Transportation Sectors - Highways

FONTES											‰
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	2,6	2,9	3,6	4,1	4,3	3,8	3,2	2,8	2,6	2,3	NATURAL GAS
ÓLEO DIESEL	54,7	54,8	53,7	53,4	52,4	51,7	50,9	51,0	50,9	50,4	DIESEL OIL
GASOLINA AUTOMOTIVA	29,6	28,6	28,3	29,4	27,0	25,3	25,4	27,4	30,7	33,6	GASOLINE
ÁLCOOL ETÍLICO ANÍDRIO	8,7	8,4	8,5	5,7	6,3	6,2	5,9	5,9	6,6	5,7	ANHYDROUS ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO	4,3	5,2	6,0	7,4	10,0	13,0	14,6	12,9	9,2	7,9	HYDRATED ALCOHOL
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.6.2.a – Setor Transportes – Ferroviário

Table 3.6.2.a – Transportation Sectors – Railroads

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
CARVÃO VAPOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	STEAM COAL
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	683	779	824	914	980	1.011	988	993	1.002	1.027	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FUEL OIL
ELETRICIDADE	84	89	102	126	135	138	137	143	146	154	ELECTRICITY
TOTAL	767	868	926	1.040	1.115	1.149	1.125	1.135	1.148	1.181	TOTAL

<sup>1</sup> Houve revisão da série histórica, a partir de informações da Agência Nacional de Transportes Terrestres (ANTT). / <sup>1</sup> There was a review of the data series, based on information from the Terrestrial Transportation National Agency (ANTT).

## Tabela 3.6.2.b – Setor Transportes – Ferroviário

Table 3.6.2.b – Transportation Sectors – Railroads

FONTES											‰
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
CARVÃO VAPOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	STEAM COAL
LENHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	89,0	89,7	89,0	87,9	87,9	88,0	87,8	87,4	87,3	87,0	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	FUEL OIL
ELETRICIDADE	11,0	10,3	11,0	12,1	12,1	12,0	12,2	12,6	12,7	13,0	ELECTRICITY
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

### Tabela 3.6.3.a – Setor Transportes – Aéreo

Table 3.6.3.a – Transportation Sectors – Airways

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GASOLINA DE AVIAÇÃO	47	47	42	54	56	47	47	53	54	58	AVIATION GASOLINE
QUEROSENE DE AVIAÇÃO	2.194	2.345	2.553	2.381	2.618	2.811	2.828	3.188	3.569	3.762	JET FUEL
TOTAL	2.241	2.392	2.596	2.435	2.674	2.857	2.874	3.241	3.623	3.820	TOTAL

### Tabela 3.6.3.b – Setor Transportes – Aéreo

Table 3.6.3.b – Transportation Sectors – Airways

FONTES	%										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GASOLINA DE AVIAÇÃO	2,1	1,9	1,6	2,2	2,1	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	AVIATION GASOLINE
QUEROSENE DE AVIAÇÃO	97,9	98,1	98,4	97,8	97,9	98,4	98,4	98,4	98,5	98,5	JET FUEL
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

### Tabela 3.6.4.a – Setor Transportes – Hidroviário

Table 3.6.4.a – Transportation Sectors – Waterways

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	254	315	318	355	408	414	373	415	339	448	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	699	782	806	733	930	1.038	986	966	983	1.138	FUEL OIL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHER PETROLEUM SECONDARIES
TOTAL	954	1.096	1.124	1.088	1.338	1.452	1.359	1.380	1.323	1.586	TOTAL

### Tabela 3.6.4.b – Setor Transportes – Hidroviário

Table 3.6.4.b – Transportation Sectors – Waterways

FONTES	%										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
LENHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	26,7	28,7	28,3	32,6	30,5	28,5	27,4	30,0	25,6	28,3	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	73,3	71,3	71,7	67,4	69,5	71,5	72,6	70,0	74,4	71,7	FUEL OIL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	OTHER PETROLEUM SECONDARIES
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

Tabela 3.7.a – Setor Industrial

Table 3.7.a – Industrial Sector

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	5.859	6.663	7.224	7.563	8.092	8.453	7.254	9.274	10.012	9.849	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	2.616	2.839	2.828	2.769	2.962	3.082	2.403	3.233	3.715	3.589	STEAM COAL
LENHA	5.186	5.478	5.633	5.807	6.065	6.538	6.563	7.164	7.358	7.439	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	11.981	12.812	13.083	15.259	16.152	15.390	16.187	17.289	16.901	17.884	SUGAR CANE BAGASSE
OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	3.880	4.018	4.249	4.636	4.969	5.280	5.568	6.043	6.098	6.001	OTHER PRIMARY SOURCES
ÓLEO DIESEL	644	706	666	667	725	750	707	725	1.001	1.057	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	5.069	4.426	4.412	4.039	4.247	3.981	3.727	3.236	2.885	2.633	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	565	544	608	695	740	784	782	702	837	924	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NAPHTHA
QUEROSENE	13	11	8	5	4	3	3	3	3	3	KEROSENE
GÁS DE COQUERIA	972	1.037	1.016	980	1.039	1.065	1.011	1.250	1.288	1.237	GAS COKE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	6.688	6.817	6.420	6.137	6.716	6.704	5.309	7.516	8.209	7.999	COAL COKE
ELETRICIDADE	13.822	14.797	15.082	15.774	16.565	16.961	16.060	17.488	18.008	18.027	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	4.871	5.778	5.657	5.508	5.649	5.593	3.301	4.045	4.220	4.070	CHARCOAL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	5.485	5.487	5.883	6.144	7.152	6.949	7.270	7.505	8.078	8.155	OTHER PETROLEUM SECUNDARIES
OUTRAS SECUNDÁRIAS - ALCATRAO	38	50	37	48	56	39	44	95	103	99	TAR
TOTAL	67.688	71.462	72.806	76.030	81.133	81.570	76.189	85.567	88.716	88.966	TOTAL

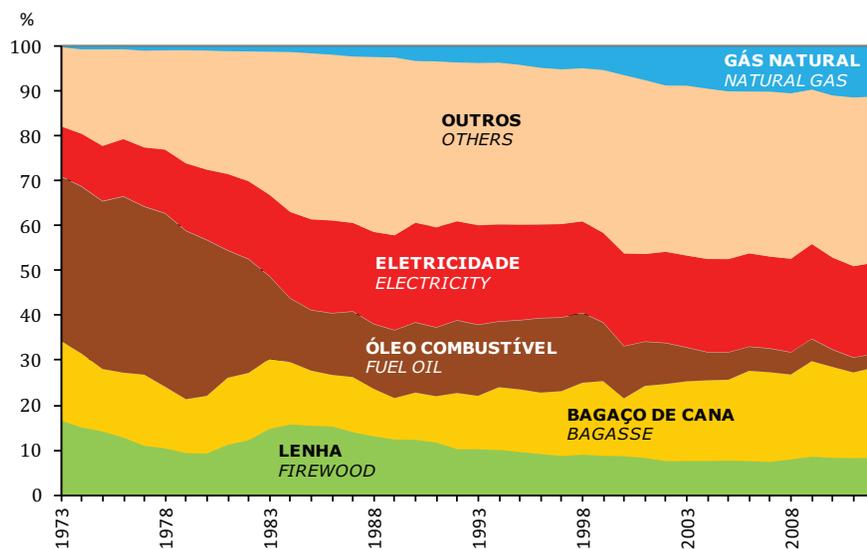
## Tabela 3.7.b – Setor Industrial

Table 3.7.b – Industrial Sector

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	8,7	9,3	9,9	9,9	10,0	10,4	9,5	10,8	11,3	11,1	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	3,9	4,0	3,9	3,6	3,7	3,8	3,2	3,8	4,2	4,0	STEAM COAL
LENHA	7,7	7,7	7,7	7,6	7,5	8,0	8,6	8,4	8,3	8,4	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	17,7	17,9	18,0	20,1	19,9	18,9	21,2	20,2	19,1	20,1	SUGAR CANE BAGASSE
OUTRAS FONTES PRIM. RENOVÁVEIS	5,7	5,6	5,8	6,1	6,1	6,5	7,3	7,1	6,9	6,7	OTHER RENEWABLE PRIMARY SOURCES
ÓLEO COMBUSTÍVEL	7,5	6,2	6,1	5,3	5,2	4,9	4,9	3,8	3,3	3,0	FUEL OIL
GÁS DE COQUERIA	1,4	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,4	GAS COKE
COQUE DE CARVÃO MINERAL	9,9	9,5	8,8	8,1	8,3	8,2	7,0	8,8	9,3	9,0	COAL COKE
ELETRICIDADE	20,4	20,7	20,7	20,7	20,4	20,8	21,1	20,4	20,3	20,3	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	7,2	8,1	7,8	7,2	7,0	6,9	4,3	4,7	4,8	4,6	CHARCOAL
OUTRAS	10,0	9,5	9,9	9,9	10,7	10,5	11,6	10,6	11,3	11,5	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Gráfico 3.5 – Estrutura do Consumo no Setor Industrial

Chart 3.5 – Industrial Sector Energy Consumption



## Tabela 3.7.1.a – Setor Industrial – Cimento

Table 3.7.1.a – Industrial Sector – Cement

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	14	20	17	18	24	25	26	23	29	30	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	170	32	45	59	51	53	51	52	98	107	STEAM COAL
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	37	40	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	26	31	35	33	41	43	42	45	65	70	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	91	22	23	23	26	29	29	8	20	17	FUEL OIL
ELETRICIDADE	328	323	345	354	371	411	408	456	614	657	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	247	284	249	261	222	249	55	63	178	191	CHARCOAL
COQUE DE PETRÓLEO	1.726	1.696	1.881	2.031	2.300	2.561	2.727	3.161	3.582	3.761	PETROLEUM COKE
OUTRAS NÃO ESPECIFICADAS	165	234	275	300	330	362	349	350	427	449	OTHERS
TOTAL	2.768	2.642	2.870	3.080	3.365	3.733	3.686	4.157	5.049	5.320	TOTAL

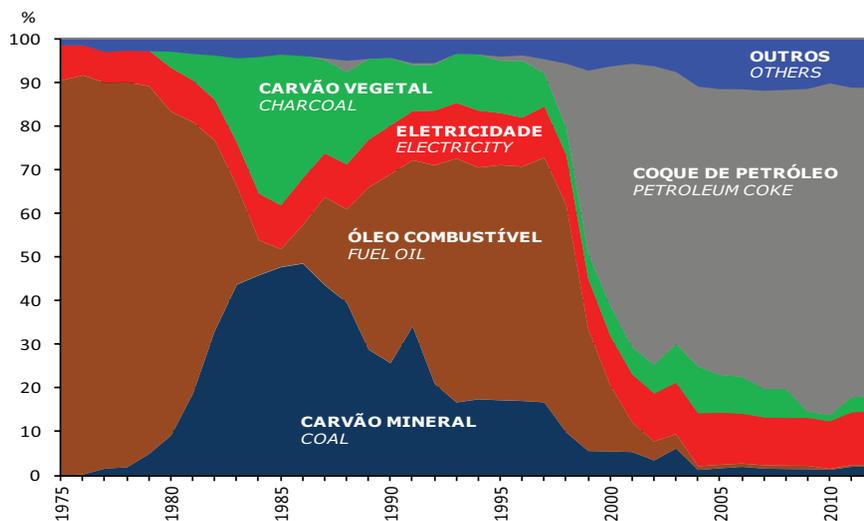
## Tabela 3.7.1.b – Setor Industrial – Cimento

Table 3.7.1.b – Industrial Sector – Cement

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
CARVÃO MINERAL	6,1	1,2	1,6	1,9	1,5	1,4	1,4	1,3	1,9	2,0	MINERAL COAL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	3,3	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,2	0,4	0,3	FUEL OIL
ELETRICIDADE	11,8	12,2	12,0	11,5	11,0	11,0	11,1	11,0	12,2	12,3	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	8,9	10,8	8,7	8,5	6,6	6,7	1,5	1,5	3,5	3,6	CHARCOAL
COQUE DE PETRÓLEO	62,4	64,2	65,5	66,0	68,3	68,6	74,0	76,0	70,9	70,7	PETROLEUM COKE
OUTRAS	7,4	10,8	11,4	11,4	11,7	11,5	11,3	10,0	11,0	11,1	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

### Gráfico 3.6 – Estrutura do Consumo no Setor Cimento

Chart 3.6 – Cement Sector Energy Consumption



### Tabela 3.7.2.a – Setor Industrial – Ferro-gusa e Aço

Table 3.7.2.a – Industrial Sector – Pig-Iron and Steel

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GÁS NATURAL	911	936	1.113	1.105	1.214	1.158	695	897	997	943	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	1.681	1.892	1.829	1.813	1.939	2.052	1.578	1.772	1.924	1.854	STEAM COAL
ÓLEO DIESEL	36	40	44	40	14	14	14	15	35	38	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	117	79	82	107	145	142	114	168	29	29	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	82	56	100	85	88	97	90	71	26	20	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NAPHTHA
QUEROSENE	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	KEROSENE
GÁS DE COQUERIA	972	1.037	1.016	980	1.039	1.065	1.011	1.250	1.288	1.237	GAS COKE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	6.470	6.574	6.067	5.763	6.320	6.289	4.969	7.153	7.750	7.495	COAL COKE
ELETRICIDADE	1.382	1.452	1.397	1.452	1.579	1.602	1.281	1.613	1.714	1.696	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	4.057	4.902	4.804	4.636	4.775	4.679	2.724	3.372	3.492	3.338	CHARCOAL
ALCATRÃO / OUTRAS SEC. PETRÓLEO	492	413	462	464	551	528	531	134	145	139	TAR/OTHER PETROLEUM SECONDARIES
<b>TOTAL</b>	<b>16.201</b>	<b>17.382</b>	<b>16.914</b>	<b>16.446</b>	<b>17.664</b>	<b>17.627</b>	<b>13.008</b>	<b>16.445</b>	<b>17.401</b>	<b>16.790</b>	<b>TOTAL</b>

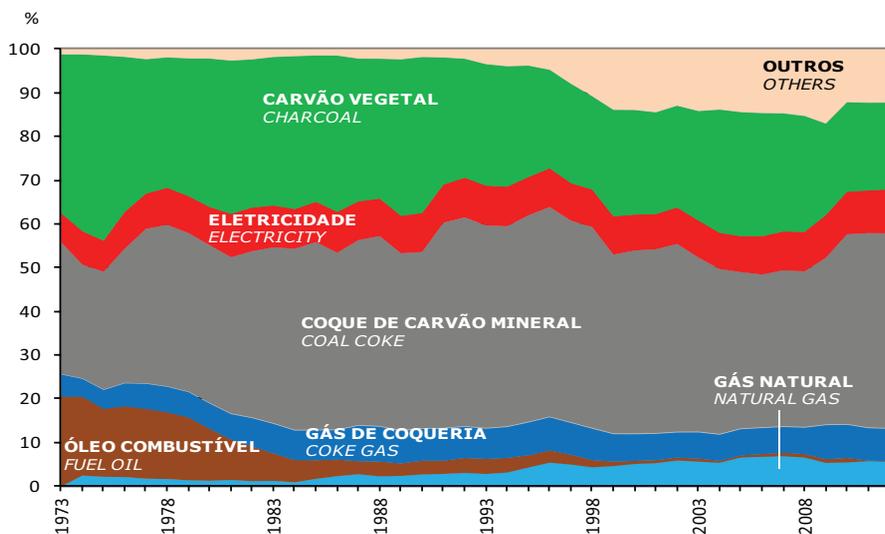
## Tabela 3.7.2.b – Setor Industrial – Ferro-gusa e Aço

Table 3.7.2.b – Industrial Sector – Pig-Iron and Steel

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	5,6	5,4	6,6	6,7	6,9	6,6	5,3	5,5	5,7	5,6	NATURAL GAS
ÓLEO COMBUSTÍVEL	0,7	0,5	0,5	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	0,2	0,2	FUEL OIL
GÁS DE COQUERIA	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	6,0	7,8	7,6	7,4	7,4	GAS COKE
COQUE DE CARVÃO MINERAL	39,9	37,8	35,9	35,0	35,8	35,7	38,2	43,5	44,5	44,6	COAL COKE
ELETRICIDADE	8,5	8,4	8,3	8,8	8,9	9,1	9,8	9,8	9,9	10,1	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	25,0	28,2	28,4	28,2	27,0	26,5	20,9	20,5	20,1	19,9	CHARCOAL
OUTRAS	14,2	13,8	14,4	14,6	14,7	15,3	17,0	12,1	12,2	12,2	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Gráfico 3.7 – Estrutura do Consumo no Setor Ferro-gusa e Aço

Chart 3.7 – Pig-Iron and Steel Sector Energy Consumption



## Tabela 3.7.3.a – Setor Industrial – Ferroligas

Table 3.7.3.a – Industrial Sector – Iron-Alloys

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	1	1	2	2	29	2	2	2	3	3	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	MINERAL COAL
GÁS DE CIDADE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	79	106	92	93	104	119	92	107	96	93	COAL COKE
ELETRICIDADE	614	659	665	662	746	751	580	728	678	666	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL E LENHA	609	648	662	668	715	730	564	660	592	580	CHARCOAL AND FIREWOOD
OUTRAS NÃO ESPECIFICADAS	151	149	192	187	209	210	210	198	187	223	OTHERS
TOTAL	1.466	1.563	1.613	1.613	1.803	1.811	1.447	1.695	1.555	1.565	TOTAL

## Tabela 3.7.3.b – Setor Industrial – Ferroligas

Table 3.7.3.b – Industrial Sector – Iron-Alloys

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	0,1	0,1	0,1	0,1	1,6	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	MINERAL COAL
GÁS DE CIDADE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	GASWORKS GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	5,4	6,8	5,7	5,8	5,8	6,6	6,3	6,3	6,2	6,0	COAL COKE
ELETRICIDADE	41,9	42,1	41,2	41,1	41,4	41,5	40,1	42,9	43,6	42,5	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL E LENHA	41,6	41,5	41,0	41,4	39,6	40,3	38,9	39,0	38,0	37,0	CHARCOAL AND FIREWOOD
OUTRAS NÃO ESPECIFICADAS	10,3	9,6	11,9	11,6	11,6	11,6	14,5	11,7	12,0	14,3	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.7.4.a – Setor Industrial – Mineração e Pelotização

Table 3.7.4.a – Industrial Sector – Mining and Pelletization

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)
											SOURCES
GÁS NATURAL	191	229	270	260	233	426	170	628	695	673	NATURAL GAS
CARVÃO MINERALE COQUE DE CM	339	464	550	543	579	592	342	424	500	450	MINERAL COAL / COAL COKE
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	197	215	211	221	242	249	224	260	366	384	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	742	529	572	650	763	502	351	371	200	191	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	23	29	32	20	21	22	22	19	22	31	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	4	2	1	1	1	1	2	1	1	1	KEROSENE
ELETRICIDADE	785	799	829	863	928	970	708	972	1.027	959	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CHARCOAL
COQUE DE PETRÓLEO	122	236	300	318	429	437	436	508	525	498	PETROLEUM COKE
TOTAL	2.403	2.504	2.764	2.875	3.195	3.198	2.255	3.182	3.335	3.188	TOTAL

## Tabela 3.7.4.b – Setor Industrial – Mineração e Pelotização

Table 3.7.4.b – Industrial Sector – Mining and Pelletization

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	%
											SOURCES
GÁS NATURAL	7,9	9,1	9,7	9,1	7,3	13,3	7,6	19,7	20,8	21,1	NATURAL GAS
ÓLEO COMBUSTÍVEL	30,9	21,1	20,7	22,6	23,9	15,7	15,6	11,7	6,0	6,0	FUEL OIL
ELETRICIDADE	32,7	31,9	30,0	30,0	29,0	30,3	31,4	30,5	30,8	30,1	ELECTRICITY
OUTRAS	28,5	37,8	39,6	38,3	39,8	40,7	45,5	38,1	42,4	42,8	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.7.5.a – Setor Industrial – Química

Table 3.7.5.a – Industrial Sector – Chemical

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	1.651	2.063	2.159	2.236	2.259	2.323	2.276	2.289	2.437	2.411	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	76	65	80	63	85	92	71	125	105	164	STEAM COAL
LENHA	47	49	50	52	51	51	45	49	48	47	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA E OUTRAS RECUF.	141	101	96	98	105	95	95	93	92	90	SUGAR CANE BAGASSE AND OTHER WASTES
ÓLEO DIESEL	137	149	133	137	152	154	136	27	12	13	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	739	643	622	643	481	476	476	233	377	328	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	18	20	21	61	62	66	67	64	176	190	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NAPHTHA
QUEROSENE	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	1.629	1.859	1.814	1.880	1.985	1.901	1.996	2.055	2.014	2.075	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	19	16	17	17	17	17	18	20	20	19	CHARCOAL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	2.085	2.141	2.139	2.178	2.517	2.033	2.169	2.259	2.158	2.145	OTHER PETROLEUM SECONDARIES
TOTAL	6.545	7.106	7.132	7.364	7.715	7.209	7.350	7.214	7.440	7.482	TOTAL

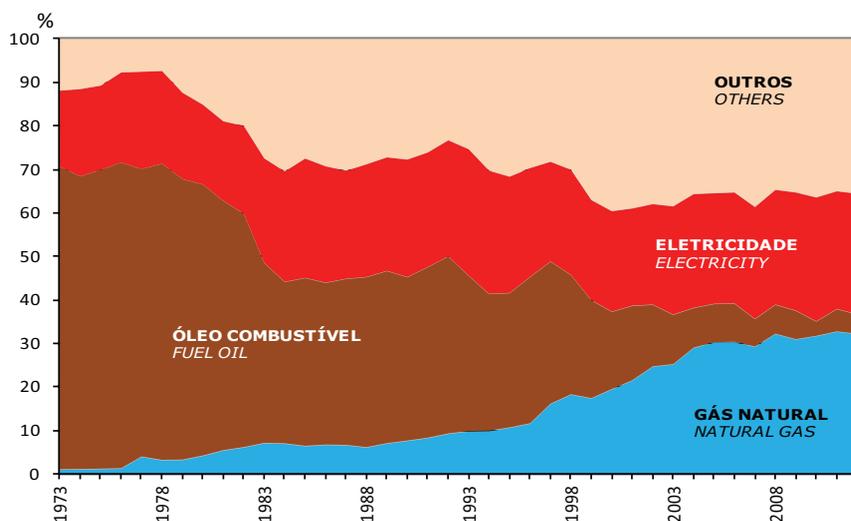
## Tabela 3.7.5.b – Setor Industrial – Química

Table 3.7.5.b – Industrial Sector – Chemical

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	25,2	29,0	30,3	30,4	29,3	32,2	31,0	31,7	32,8	32,2	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	1,2	0,9	1,1	0,9	1,1	1,3	1,0	1,7	1,4	2,2	STEAM COAL
LENHA	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	FIREWOOD
ÓLEO COMBUSTÍVEL	11,3	9,1	8,7	8,7	6,2	6,6	6,5	3,2	5,1	4,4	FUEL OIL
ELETRICIDADE	24,9	26,2	25,4	25,5	25,7	26,4	27,2	28,5	27,1	27,7	ELECTRICITY
OUTRAS	36,7	34,2	33,7	33,8	37,0	32,8	33,8	34,1	33,1	32,8	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Gráfico 3.8 – Estrutura do Consumo no Setor Química

Chart 3.8 – Chemical Sector Energy Consumption



## Tabela 3.7.6.a – Setor Industrial – Não Ferrosos e Outros da Metalurgia

Table 3.7.6.a – Industrial Sector – Non-Ferrous and Other Metallurgical

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)
											SOURCES
GÁS NATURAL	327	452	490	528	632	675	405	727	776	769	NATURAL GAS
LENHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	FIREWOOD
ÓLEO COMBUSTÍVEL	1.136	1.136	1.147	1.091	1.124	1.062	987	1.098	1.177	1.163	FUEL OIL
GLP E DIESEL	54	37	18	85	91	85	86	79	47	44	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
CARVÃO MINERAL / COQUE DE C.M.	195	224	228	233	243	178	165	768	1.022	1.030	COAL COKE/MINERAL COAL
ELETRICIDADE	2.763	2.916	2.999	3.174	3.273	3.366	3.114	3.198	3.308	3.255	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	8	8	8	8	9	9	8	9	9	10	CHARCOAL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	505	498	513	548	583	590	588	612	734	699	OTHER PETROLEUM SECUNDARIES
<b>TOTAL</b>	<b>4.988</b>	<b>5.272</b>	<b>5.403</b>	<b>5.668</b>	<b>5.954</b>	<b>5.966</b>	<b>5.353</b>	<b>6.492</b>	<b>7.074</b>	<b>6.969</b>	<b>TOTAL</b>

### Tabela 3.7.6.b – Setor Industrial – Não Ferrosos e Outros Metálicos

Table 3.7.6.b – Industrial Sector – Non-Ferrous and Other Metallurgical

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	6,6	8,6	9,1	9,3	10,6	11,3	7,6	11,2	11,0	11,0	NATURAL GAS
ÓLEO COMBUSTÍVEL	22,8	21,6	21,2	19,3	18,9	17,8	18,4	16,9	16,6	16,7	FUEL OIL
ELETRICIDADE	55,4	55,3	55,5	56,0	55,0	56,4	58,2	49,3	46,8	46,7	ELECTRICITY
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	10,1	9,4	9,5	9,7	9,8	9,9	11,0	9,4	10,4	10,0	OTHER PETROLEUM SECUNDARIES
OUTRAS NÃO ESPECIFICADAS	5,2	5,1	4,7	5,8	5,7	4,6	4,8	13,2	15,2	15,5	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

### Tabela 3.7.7.a – Setor Industrial – Têxtil

Table 3.7.7.a – Industrial Sector – Textiles

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	264	298	327	334	372	322	300	329	327	317	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	STEAM COAL
LENHA	90	93	93	94	96	95	88	92	76	73	FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	2	2	2	2	3	3	3	3	6	8	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	115	114	112	105	108	106	106	64	55	45	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	9	9	9	9	11	10	10	10	29	28	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	600	669	660	669	685	672	665	715	707	679	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	CHARCOAL
TOTAL	1.080	1.186	1.202	1.213	1.275	1.208	1.172	1.212	1.201	1.150	TOTAL

## Tabela 3.7.7.b – Setor Industrial – Têxtil

Table 3.7.7.b – Industrial Sector – Textiles

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	100
											SOURCES
GÁS NATURAL	24,4	25,2	27,2	27,5	29,2	26,7	25,6	27,1	27,2	27,6	NATURAL GAS
LENHA	8,3	7,9	7,8	7,7	7,5	7,8	7,5	7,6	6,3	6,3	FIREWOOD
ÓLEO COMBUSTÍVEL	10,7	9,6	9,3	8,7	8,5	8,8	9,1	5,3	4,6	3,9	FUEL OIL
ELETRICIDADE	55,6	56,4	54,9	55,1	53,7	55,6	56,8	58,9	58,9	59,0	ELECTRICITY
OUTRAS	1,0	0,9	0,9	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	3,0	3,1	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.7.8.a – Setor Industrial – Alimentos e Bebidas

Table 3.7.8.a – Industrial Sector – Foods and Beverages

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)
											SOURCES
GÁS NATURAL	432	491	511	559	587	581	552	662	652	650	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	58	48	62	39	46	37	48	71	90	68	STEAM COAL
LENHA	1.721	1.772	1.813	1.831	1.885	1.999	2.039	2.267	2.312	2.319	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	11.942	12.783	13.050	15.224	16.116	15.353	16.148	17.248	16.861	17.844	SUGAR CANE BAGASSE
ÓLEO DIESEL	61	74	61	65	77	82	82	148	191	212	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	721	606	529	412	451	467	467	325	318	271	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	111	119	125	144	174	190	187	202	225	266	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	1.613	1.707	1.777	1.848	1.926	1.985	2.025	2.319	2.342	2.423	ELECTRICITY
TOTAL	16.659	17.599	17.926	20.122	21.262	20.694	21.547	23.244	22.992	24.052	TOTAL

## Tabela 3.7.8.b – Setor Industrial – Alimentos e Bebidas

Table 3.7.8.b – Industrial Sector – Foods and Beverages

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	100
											SOURCES
CARVÃO VAPOR	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,3	STEAM COAL
GÁS NATURAL	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,8	2,8	2,7	NATURAL GAS
LENHA	10,3	10,1	10,1	9,1	8,9	9,7	9,5	9,8	10,1	9,6	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	71,7	72,6	72,8	75,7	75,8	74,2	74,9	74,2	73,3	74,2	SUGAR CANE BAGASSE
ÓLEO COMBUSTÍVEL	4,3	3,4	2,9	2,0	2,1	2,3	2,2	1,4	1,4	1,1	FUEL OIL
ELETRICIDADE	9,7	9,7	9,9	9,2	9,1	9,6	9,4	10,0	10,2	10,1	ELECTRICITY
OUTRAS	1,0	1,1	1,0	1,0	1,2	1,3	1,3	1,5	1,8	2,0	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.7.9.a – Setor Industrial – Papel e Celulose

Table 3.7.9.a – Industrial Sector – Paper and Pulp

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	426	458	519	560	597	509	483	676	730	715	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	83	89	85	82	80	81	84	112	126	124	STEAM COAL
LENHA	1.041	1.139	1.172	1.252	1.296	1.374	1.449	1.513	1.516	1.532	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	39	30	33	34	36	37	39	41	41	40	SUGAR CANE BAGASSE
LIXÍVIA	2.976	3.144	3.342	3.598	3.842	4.078	4.335	4.711	4.721	4.645	BLACK LIQUOR
OUTRAS RECUPERAÇÕES	569	505	540	660	713	756	786	870	871	827	OTHER WASTES
ÓLEO DIESEL	48	59	60	44	65	68	68	76	115	124	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	753	635	633	432	471	499	499	466	390	328	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	26	28	56	25	29	29	30	31	45	50	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
COQUE DE PETRÓLEO E QUEROSENE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	PETROLEUM COKE AND KEROSENE
ELETRICIDADE	1.160	1.212	1.270	1.330	1.426	1.528	1.574	1.636	1.641	1.682	ELECTRICITY
OUTRAS NÃO ESPECIFICADAS	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	OTHERS
TOTAL	7.120	7.299	7.713	8.016	8.555	8.957	9.346	10.131	10.195	10.066	TOTAL

## Tabela 3.7.9.b – Setor Industrial – Papel e Celulose

Table 3.7.9.b – Industrial Sector – Paper and Pulp

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
CARVÃO VAPOR	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	1,1	1,2	1,2	STEAM COAL
GÁS NATURAL	6,0	6,3	6,7	7,0	7,0	5,7	5,2	6,7	7,2	7,1	NATURAL GAS
LENHA	14,6	15,6	15,2	15,6	15,1	15,3	15,5	14,9	14,9	15,2	FIREWOOD
LIXÍVIA	41,8	43,1	43,3	44,9	44,9	45,5	46,4	46,5	46,3	46,1	BLACK LIQUOR
ÓLEO COMBUSTÍVEL	10,6	8,7	8,2	5,4	5,5	5,6	5,3	4,6	3,8	3,3	FUEL OIL
ELETRICIDADE	16,3	16,6	16,5	16,6	16,7	17,1	16,8	16,1	16,1	16,7	ELECTRICITY
OUTRAS	9,6	8,5	9,0	9,5	9,9	9,9	9,9	10,0	10,5	10,3	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

## Tabela 3.7.10.a – Setor Industrial – Cerâmica

Table 3.7.10.a – Industrial Sector – Ceramics

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	788	767	831	901	960	1.007	977	1.141	1.288	1.314	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	46	52	70	42	33	44	31	30	52	35	STEAM COAL
LENHA	1.535	1.611	1.710	1.762	1.885	2.122	2.081	2.275	2.387	2.458	FIREWOOD
OUTRAS RECUPERAÇÕES	30	35	36	32	35	53	53	58	61	62	OTHER WASTES
ÓLEO DIESEL	8	8	9	8	7	8	8	6	31	28	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	287	295	268	285	313	322	322	295	125	113	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	139	134	148	151	153	166	176	165	169	161	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
OUTRAS DE PETRÓLEO	48	51	71	76	170	173	178	195	270	275	OTHER PETROLEUM SECONDARIES
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	245	262	270	276	284	298	301	319	342	359	ELECTRICITY
OUTRAS NÃO ESPECIFICADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHERS
TOTAL	3.126	3.215	3.412	3.533	3.841	4.193	4.128	4.485	4.724	4.803	TOTAL

## Tabela 3.7.10.b – Setor Industrial – Cerâmica

Table 3.7.10.b – Industrial Sector – Ceramics

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
LENHA	49,1	50,1	50,1	49,9	49,1	50,6	50,4	50,7	50,5	51,2	FIREWOOD
GÁS NATURAL	25,2	23,9	24,3	25,5	25,0	24,0	23,7	25,4	27,3	27,4	NATURAL GAS
ÓLEO COMBUSTÍVEL	9,2	9,2	7,8	8,1	8,1	7,7	7,8	6,6	2,6	2,3	FUEL OIL
ELETRICIDADE	7,8	8,2	7,9	7,8	7,4	7,1	7,3	7,1	7,2	7,5	ELECTRICITY
OUTRAS	8,7	8,7	9,8	8,7	10,4	10,6	10,8	10,1	12,3	11,6	OTHERS
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL

Tabela 3.7.11.a – Setor Industrial – Outras Indústrias

Table 3.7.11.a – Industrial Sector – Other Industries

FONTES											10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	854	947	984	1.063	1.186	1.425	1.368	1.901	2.079	2.024	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	94	110	99	121	142	185	219	87	90	94	STEAM COAL
LENHA	676	723	703	724	752	798	783	874	898	889	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	SUGAR CANE BAGASSE
ÓLEO DIESEL	129	129	113	116	124	129	129	144	154	162	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	339	324	358	226	301	310	310	177	170	101	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	145	159	148	171	184	192	200	153	196	215	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	5	6	5	3	2	1	1	1	1	1	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	2.703	2.939	3.056	3.267	3.362	3.477	3.407	3.477	3.620	3.578	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	9	10	10	10	11	11	11	12	13	13	CHARCOAL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	378	348	380	399	439	448	469	481	529	503	OTHER PETROLEUM SECONDARIES
TOTAL	5.331	5.695	5.855	6.101	6.504	6.975	6.897	7.308	7.751	7.580	TOTAL

Tabela 3.7.11.b – Setor Industrial – Outras Indústrias

Table 3.7.11.b – Industrial Sector – Other Industries

FONTES											%
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SOURCES
GÁS NATURAL	16,0	16,6	16,8	17,4	18,2	20,4	19,8	26,0	26,8	26,7	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	1,8	1,9	1,7	2,0	2,2	2,7	3,2	1,2	1,2	1,2	STEAM COAL
LENHA	12,7	12,7	12,0	11,9	11,6	11,4	11,4	12,0	11,6	11,7	FIREWOOD
BAGAÇO DE CANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	SUGAR CANE BAGASSE
ÓLEO DIESEL	2,4	2,3	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	6,4	5,7	6,1	3,7	4,6	4,4	4,5	2,4	2,2	1,3	FUEL OIL
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	2,7	2,8	2,5	2,8	2,8	2,7	2,9	2,1	2,5	2,8	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
QUEROSENE	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	KEROSENE
GÁS CANALIZADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	GASWORKS GAS
ELETRICIDADE	50,7	51,6	52,2	53,6	51,7	49,8	49,4	47,6	46,7	47,2	ELECTRICITY
CARVÃO VEGETAL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	CHARCOAL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	7,1	6,1	6,5	6,5	6,8	6,4	6,8	6,6	6,8	6,6	OTHER PETROLEUM SECONDARIES
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL



# 4

*Comércio Externo de Energia*  
*Energy Exports and Imports*

## Tabela 4.1 – Dependência Externa de Energia

Table 4.1 – External Dependence on Energy

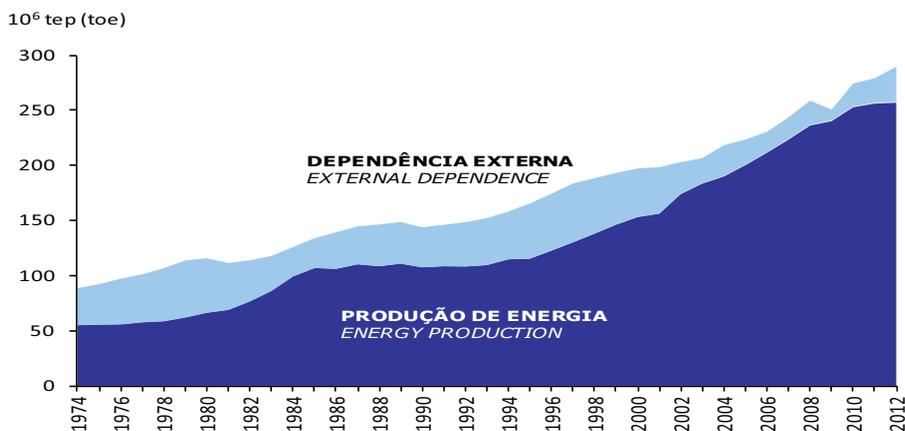
											10 <sup>3</sup> tep (toe)
IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION
DEMANDA TOTAL DE ENERGIA (a)	206.450	218.095	223.087	230.314	243.279	258.192	250.243	273.917	278.661	289.117	(a) TOTAL ENERGY DEMAND
CONSUMO FINAL	181.566	190.664	195.452	202.534	215.197	226.124	220.732	241.194	245.860	253.422	FINAL CONSUMPTION
PERDAS <sup>1</sup>	24.883	27.431	27.635	27.780	28.082	32.068	29.511	32.723	32.800	35.695	LOSSES <sup>1</sup>
PRODUÇÃO DE ENERGIA PRIMÁRIA (b)	183.742	190.238	200.522	211.802	223.708	236.555	240.558	253.174	256.529	257.299	(b) PRIMARY ENERGY PRODUCTION
DEPENDÊNCIA EXTERNA (c)=(a)-(b)	22.708	27.858	22.565	18.512	19.571	21.637	9.685	20.743	22.132	31.818	(c)=(a)-(b) EXTERNAL DEPENDENCE
DEPENDÊNCIA EXTERNA (c)/(a) %	11,0	12,8	10,1	8,0	8,0	8,4	3,9	7,6	7,9	11,0	(c)/(a) % EXTERNAL DEPENDENCE

<sup>1</sup> Perdas na transformação, distribuição e armazenagem, inclusive energia não-aproveitada, reinjeção e ajustes.

<sup>1</sup> Losses in transformation, distribution and storage, including non-utilized and reinjected energy.

## Gráfico 4.1 – Dependência Externa de Energia

Chart 4.1 – External Dependence on Energy



## Tabela 4.2 – Dependência Externa de Petróleo

Table 4.2 – External Dependence on Oil

											10 <sup>3</sup> tep (toe)	
IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION	
DEMANDA DE PETRÓLEO E DERIVADOS (a)	83.639	86.041	87.400	89.591	93.473	97.583	96.847	104.892	111.439	118.763	OIL PRODUCTS DEMAND (a)	
CONSUMO FINAL	80.343	82.946	83.954	85.893	89.740	92.654	92.573	101.480	107.124	113.091	FINAL CONSUMPTION	
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE	2.580	2.785	2.870	2.891	3.070	3.935	3.207	3.757	3.311	4.627	ELECTRICITY GENERATION	
PERDAS <sup>1</sup>	716	310	577	807	663	994	1.067	-345	1.004	1.045	LOSSES <sup>1</sup>	
PRODUÇÃO TOTAL DE PETRÓLEO (b)	78.196	77.810	85.720	90.478	92.546	95.545	102.350	107.652	110.045	108.215	TOTAL OIL PRODUCTION (b)	
PETRÓLEO BRUTO	77.225	76.641	84.300	89.214	90.765	94.000	100.918	106.559	108.976	107.017	CRUDE OIL	
LGN <sup>2</sup>	971	1.169	1.420	1.264	1.781	1.545	1.432	1.094	1.069	1.197	NGL <sup>2</sup>	
DÉFICIT - mil tep (a)-(b)	5.443	8.231	1.680	-888	927	2.038	-5.503	-2.760	1.393	10.548	DEFICIT - 10 <sup>3</sup> toe (a)-(b)	
DÉFICIT - mil bep/dia	109	165	34	-18	19	41	-110	-55	28	211	DEFICIT - 10 <sup>3</sup> boe/day	
DÉFICIT - % b)/(a)	(a- b)/(a)	6,5	9,6	1,9	-1,0	1,0	2,1	-5,7	-2,6	1,3	8,9	DEFICIT - % (a-b)/(a)

1 Perdas na distribuição, armazenagem, transformação, inclusive energia não-aproveitada / 1 Losses in transformation, distribution and storage, including non-utilized and reinjected energy.

2 Líquidos de gás natural proveniente de UPGNs / 2 Natural Gas Liquids from Natural Gas Plants

## Gráfico 4.2 – Dependência Externa de Petróleo

Chart 4.2 – External Dependence on Oil

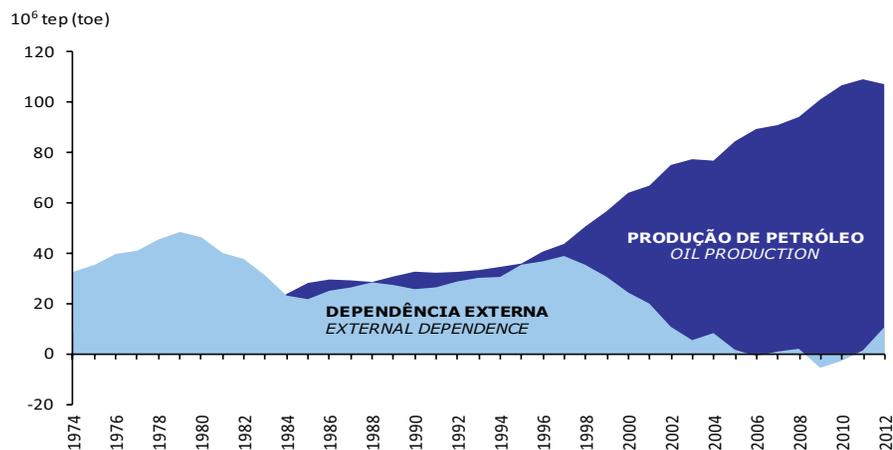


Tabela 4.3 – Importações de Energia

Table 4.3 – Energy Imports

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)
											SOURCES
PETRÓLEO	17.646	23.258	17.674	17.285	21.515	19.689	19.346	17.516	17.140	17.815	OIL
GÁS NATURAL	4.448	7.116	7.918	8.614	9.094	9.986	7.362	11.130	9.223	11.602	NATURAL GAS
CARVÃO METALÚRGICO / VAPOR	9.306	9.665	9.407	9.187	10.218	10.544	8.626	10.867	12.206	11.154	METALLURGICAL COAL/ STEAM COAL
COQUE DE CARVÃO MINERAL	1.821	1.412	1.202	1.036	1.088	1.311	300	1.243	1.478	1.098	COAL COKE
URÂNIO	3.438	6.134	7.487	5.943	3.497	3.919	3.737	4.945	3.287	10.376	URANIUM
ELETRICIDADE	3.195	3.216	3.371	3.564	3.514	3.689	3.504	3.088	3.305	3.502	ELECTRICITY
ÁLCOOL ETÍLICO <sup>1</sup>	3	0	0	0	2	0	2	39	601	291	ETHYLALCOHOL <sup>1</sup>
LENHA / CARVÃO VEGETAL	16	34	58	102	9	0	1	1	0	0	FIREWOOD/CHARCOAL
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	10.457	9.772	10.368	11.938	13.807	15.674	13.392	21.917	24.221	24.294	TOTAL OIL PRODUCTS
ÓLEO DIESEL	3.239	2.285	2.520	3.006	4.324	4.943	2.981	7.638	7.914	8.241	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	89	125	51	241	112	190	10	154	679	217	FUEL OIL
GASOLINA	142	44	55	22	8	0	10	394	1.689	2.915	GASOLINE
GASOLINA AUTOMOTIVA	139	42	55	22	8	0	8	389	1.684	2.911	MOTOR GASOLINE
GASOLINA DE AVIAÇÃO	3	2	0	0	0	0	2	5	5	5	AVIATION GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	1.246	1.149	579	969	1.096	1.337	1.562	1.908	2.071	1.744	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	2.827	3.443	3.653	3.495	3.693	3.591	3.958	5.136	5.454	5.380	NAPHTHA
QUEROSENE	289	89	267	576	733	1.230	1.044	1.581	1.482	1.538	KEROSENE
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	2.173	2.153	1.994	2.250	2.734	3.087	2.859	3.384	3.870	3.230	OTHER OIL PRODUCTS
PRODUTOS NÃO-ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	450	485	1.250	1.379	1.108	1.295	968	1.723	1.062	1.027	NON-ENERGY OIL PRODUCTS
TOTAL	50.331	60.606	57.486	57.670	62.745	64.814	56.270	70.746	71.461	80.133	TOTAL

<sup>1</sup>Inclui metanol / <sup>1</sup>Includes methanol

## Gráfico 4.3 – Importações de Energia

Chart 4.3 – Energy Imports

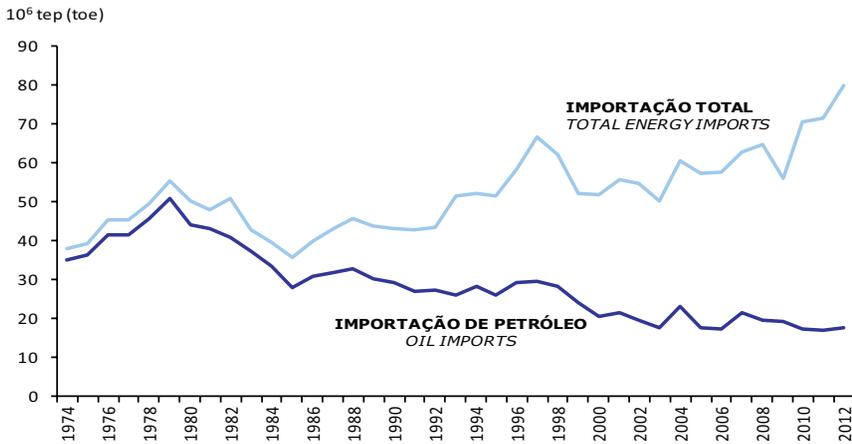


Tabela 4.4 – Exportações de Energia

Table 4.4 – Energy Exports

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)	SOURCES
PETRÓLEO	-12.450	-11.908	-14.137	-19.008	-21.813	-22.372	-27.117	-32.651	-31.221	-27.547		OIL
CARVÃO VAPOR	0	0	0	0	0	0	0	0	-40	0		STEAM COAL
ELETRICIDADE	-1	-1	-14	-24	-175	-59	-93	-108	-219	-40		ELECTRICITY
ÁLCOOL ETÍLICO	-392	-1.155	-1.286	-1.817	-1.864	-2.705	-1.715	-984	-1.017	-1.602		ETHYL ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO	-32	-45	-305	-1.175	-1.387	-2.036	-801	-323	-335	-1.026		ANHYDROUS ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO	-360	-1.110	-981	-643	-477	-669	-914	-661	-682	-575		HYDRATED ALCOHOL
CARVÃO VEGETAL	-8	-18	-10	-8	0	0	0	0	0	0		CHARCOAL
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	-12.991	-13.885	-13.631	-14.292	-14.790	-14.243	-13.226	-12.499	-12.950	-12.292		TOTAL OIL PRODUCTS
ÓLEO DIESEL	-696	-818	-891	-1.134	-1.530	-1.320	-1.704	-1.310	-941	-671		DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-8.279	-9.650	-8.285	-8.970	-8.088	-8.418	-7.166	-7.966	-8.901	-8.711		FUEL OIL
GASOLINA AUTOMOTIVA	-2.063	-1.552	-2.065	-2.077	-2.848	-1.995	-1.935	-586	-238	-94		MOTOR GASOLINE
GASOLINA DE AVIAÇÃO	-11	-10	-14	-3	-6	-6	-5	-8	-11	-22		AVIATION GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	-80	-39	-93	-21	-14	-5	-12	-5	-26	-19		LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	0	-13	-53	-24	-20	-79	-39	0	0	0		NAPHTHA
QUEROSENE	-1.120	-1.128	-1.117	-1.289	-1.403	-1.616	-1.673	-1.977	-2.168	-2.256		KEROSENE
QUEROSENE ILUMINANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		LIGHTING KEROSENE
QUEROSENE DE AVIAÇÃO	-1.120	-1.128	-1.117	-1.289	-1.403	-1.616	-1.673	-1.977	-2.168	-2.256		JET FUEL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	-237	-237	-223	-151	-182	-279	-215	-157	-237	-278		OTHER OIL PRODUCTS
PRODUTOS NÃO-ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	-506	-438	-889	-623	-700	-526	-476	-489	-428	-241		NON-ENERGY OIL PRODUCTS
TOTAL	-25.843	-26.967	-29.077	-35.150	-38.642	-39.379	-42.151	-46.242	-45.447	-41.480		TOTAL

Tabela 4.5 – Exportações e/ou Importações Líquidas

Table 4.5 – Net Exports and/or Imports

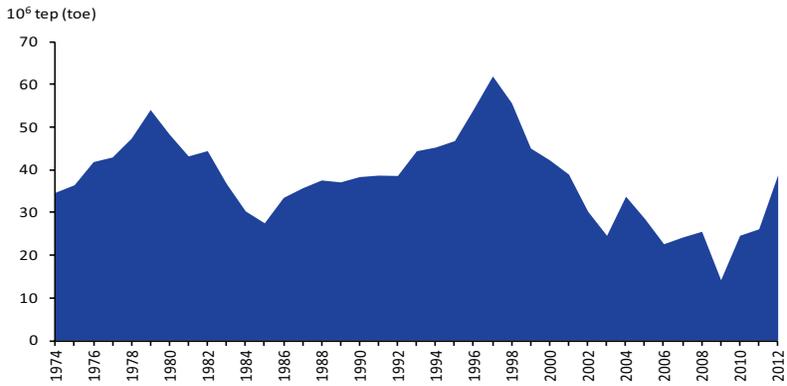
FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PETRÓLEO	5.196	11.350	3.537	-1.723	-298	-2.684	-7.771	-15.135	-14.082	-9.731	OIL
GÁS NATURAL	4.448	7.116	7.918	8.614	9.094	9.986	7.362	11.130	9.223	11.602	NATURAL GAS
CARVÃO METALÚRGICO / VAPOR	9.306	9.665	9.407	9.187	10.218	10.544	8.626	10.867	12.165	11.154	METALLURGICAL COAL/STEAM COAL
COQUE DE CARVÃO MINERAL	1.821	1.412	1.202	1.036	1.088	1.311	300	1.243	1.478	1.098	COAL COKE
URÂNIO	3.438	6.134	7.487	5.943	3.497	3.919	3.737	4.945	3.287	10.376	URANIUM
ELETRICIDADE	3.194	3.215	3.358	3.540	3.340	3.630	3.411	2.980	3.086	3.462	ELECTRICITY
ÁLCOOL ETÍLICO	-389	-1.154	-1.286	-1.817	-1.862	-2.704	-1.713	-945	-416	-1.310	ETHYL ALCOHOL
LENHA / CARVÃO VEGETAL	8	16	49	94	9	0	1	1	0	0	FIREWOOD/CHARCOAL
SUBTOTAL DERIVADOS DE PETRÓLEO	-2.535	-4.113	-3.263	-2.354	-983	1.431	167	9.418	11.272	12.002	TOTAL OIL PRODUCTS
ÓLEO DIESEL	2.543	1.467	1.628	1.872	2.794	3.623	1.277	6.328	6.973	7.570	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-8.190	-9.526	-8.234	-8.729	-7.976	-8.227	-7.156	-7.812	-8.222	-8.494	FUEL OIL
GASOLINA	-1.931	-1.518	-2.024	-2.058	-2.846	-2.001	-1.930	-201	1.439	2.799	GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	1.166	1.110	486	948	1.082	1.333	1.550	1.903	2.045	1.725	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	2.827	3.429	3.600	3.470	3.672	3.512	3.920	5.136	5.454	5.380	NAPHTHA
QUEROSENE	-831	-1.039	-850	-713	-670	-385	-630	-396	-686	-718	KEROSENE
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	1.936	1.915	1.771	2.099	2.552	2.808	2.644	3.227	3.633	2.953	OTHER OIL PRODUCTS
PRODUTOS NÃO-ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	-56	47	360	757	408	769	492	1.233	635	787	NON-ENERGY OIL PRODUCTS
TOTAL	24.488	33.640	28.409	22.520	24.103	25.434	14.119	24.504	26.014	38.652	TOTAL

Notas: Quantidades sem sinal correspondem a importações líquidas. Quantidades negativas correspondem a exportações líquidas.

Note: Quantities without signs correspond to net imports. Negative quantities correspond to net exports.

## Gráfico 4.4 – Exportações e/ou Importações Líquidas

Chart 4.4 – Net Exports and/or Imports



# 5

*Balanços de Centros de Transformação  
Transformation Centers Balances*

## Tabela 5.1 – Refinarias de Petróleo

Table 5.1 – Oil Refineries

FONTES	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	10 <sup>3</sup> tep (toe)	
											SOURCES	
PETRÓLEO E LGN	-83.552	-88.954	-88.873	-90.145	-91.807	-92.969	-93.462	-93.619	-96167	-101669		OIL AND NGL
ÓLEO DIESEL	29.867	33.254	32.560	32.784	33.211	34.833	35.993	35.132	36478	38915		DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	15.926	16.538	15.605	15.807	15.853	15.698	14.520	14.247	13385	13846		FUEL OIL
GASOLINA	13.658	14.197	14.762	15.632	15.994	15.618	15.266	16.629	18139	19905		GASOLINE
GASOLINA AUTOMOTIVA	13.603	14.136	14.709	15.582	15.947	15.566	15.226	16.560	18095	19846		MOTOR GASOLINE
GASOLINA DE AVIAÇÃO	55	61	54	50	47	52	40	69	44	59		AVIATION GASOLINE
GÁS LIQUEFEITO DE PETRÓLEO	4.835	4.986	5.450	5.071	5.128	5.079	4.817	4.693	4846	5099		LIQUEFIED PETROLEUM GAS
NAFTA	6.848	6.720	6.527	6.599	7.109	6.223	6.459	5.626	4881	4951		NAPHTHA
QUEROSENE	3.276	3.498	3.426	3.112	3.330	3.137	3.564	3.854	4460	4477		KEROSENE
QUEROSENE ILUMINANTE	159	93	41	31	21	19	19	20	25	20		LIGHTING KEROSENE
QUEROSENE DE AVIAÇÃO	3.117	3.405	3.385	3.081	3.310	3.118	3.545	3.834	4435	4458		JET FUEL
OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	5.381	5.640	6.199	6.174	6.414	6.700	6.978	6.979	7370	7947		OTHER OIL PRODUCTS
PRODUTOS NÃO-ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	3.602	3.955	4.061	4.697	4.565	5.380	5.167	6.302	6054	6015		NON-ENERGY OIL PRODUCTS
PERDAS	-158	-167	-282	-269	-202	-301	-698	-157	-553	-514		LOSSES

## Tabela 5.2 – Unidades de Processamento de Gás Natural

Table 5.2 – Natural Gas Processing Plants

IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION	
GÁS NATURAL ÚMIDO	-11130	-12399	-13838	-13791	-13110	-16623	-15319	-15489	-17024	-19008		NATURAL GAS (WET)
LGN	0	0	0	0	922	1520	1108	840	1162	918		NGL
GÁS NATURAL SECO	9264	10117	11226	11196	10378	13382	12504	12645	13980	15820		NATURAL GAS (DRY)
GASOLINA	154	169	204	0	418	391	586	0	140	140		GASOLINE
GLP	742	839	1095	1050	1363	1155	846	1094	929	1057		LPG
NAFTA	74	161	121	214	0	0	0	0	0	0		NAPHTHA
PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	0	0	0	0	0	0	180	881	642	904		NON-ENERGY OIL PRODUCTS
PERDAS	-50	-213	-258	-22	-29	-175	-95	-30	-170	-167		LOSSES

Tabela 5.3 – Centrais Elétricas de Serviço Público

Table 5.3 – Public Service Power Plants

IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	UNIDADE Unit	SPECIFICATION
CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS	-8.551	-9.756	-9.333	-10.267	-9.384	-12.837	-8.782	-13.237	-11.094	-16.992		INPUT
GÁS NATURAL	-1.757	-3.025	-2.908	-2.577	-2.108	-4.565	-1.574	-4.818	-2.897	-6.700		NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	-1.542	-1.724	-1.837	-2.050	-1.900	-1.748	-1.480	-1.721	-1.591	-2.180		STEAM COAL
LENHA	0	0	0	-49	0	0	0	-14	-19	-45		FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	-1.444	-1.676	-1.670	-1.368	-1.155	-1.597	-1.361	-1.820	-1.696	-2.261		DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-356	-286	-417	-606	-951	-1.172	-840	-890	-469	-1.053	10 <sup>3</sup> tep (toe)	FUEL OIL
URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	-3.437	-3.030	-2.482	-3.582	-3.213	-3.641	-3.377	-3.780	-4.081	-4.180		URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>
OUTRAS RENOVÁVEIS	-15	-15	-19	-35	-57	-113	-151	-193	-290	-520		OTHER RENEWABLE
OUTRAS NÃO RENOVÁVEIS	0	0	0	0	0	0	0	0	-51	-53		OTHER NON-RENEWABLE
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE	28.318	30.060	31.239	32.477	34.229	35.433	35.187	38.081	39.106	40.804		ELECTRICITY GENERATION
GERAÇÃO HIDRÁULICA	25.308	26.538	27.955	28.875	30.896	30.469	31.964	32.904	34.883	33.960		HYDRO PLANTS
GERAÇÃO TÉRMICA	3.011	3.522	3.285	3.602	3.333	4.965	3.223	5.178	4.223	6.845		THERMAL PLANTS
PERDAS NA GERAÇÃO TÉRMICA	-5.540	-6.234	-6.048	-6.665	-6.051	-7.872	-5.559	-8.059	-6.871	-10.148	10 <sup>3</sup> tep (toe)	THERMAL PLANTS LOSSES
RENDIMENTO MÉDIO-TÉRMICAS	35,2	36,1	35,2	35,1	35,5	38,7	36,7	39,1	38,1	40,3	%	THERMAL PLANTS EFFICIENCY
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE	329.282	349.539	363.248	377.644	398.011	412.012	409.150	442.803	454.726	474.470		ELECTRICITY GENERATION
GÁS NATURAL	9.073	14.681	13.898	13.049	10.622	23.338	8.125	25.832	15.235	36.778		NATURAL GAS
EÓLICA	61	61	93	237	663	1.183	1.238	2.177	2.705	5.050		WIND
CARVÃO VAPOR	5.251	6.344	6.107	6.524	5.829	6.206	5.214	6.062	5.625	7.551		STEAM COAL
LENHA	0	0	0	152	0	129	0	61	88	210		FIREWOOD
ÓLEO DIESEL	5.640	6.868	6.630	5.484	5.009	7.166	5.910	7.437	7.277	8.820	GWh	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	1.625	1.390	1.613	2.684	4.281	5.737	3.828	4.041	1.987	4.268		FUEL OIL
URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	13.358	11.611	9.855	13.754	12.350	13.969	12.957	14.523	15.659	16.038		URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>
OUTRAS RENOVÁVEIS	0	0	0	0	0	0	208	71	266	402		OTHER RENEWABLE
OUTRAS NÃO RENOVÁVEIS	0	0	0	0	0	0	0	0	263	473		OTHER NON-RENEWABLE
HIDRÁULICA	294.274	308.584	325.053	335.761	359.256	354.285	371.670	382.599	405.621	394.879		HYDRAULIC

Tabela 5.4 – Centrais Elétricas Autoprodutoras

Table 5.4 – Self Producers Power Plant

IDENTIFICAÇÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	UNIDADE (Unit)	SPECIFICATION
CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS	-5.063	-5.481	-5.808	-6.029	-6.601	-7.424	-7.716	-10.294	-10.709	-11.405		INPUT
GÁS NATURAL	-834	-1.081	-1.114	-1.143	-1.044	-1.156	-1.046	-2.177	-2.331	-2.353		NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	-36	-47	-53	-55	-31	-83	-43	-184	-159	-161		STEAM COAL
LENHA	-121	-128	-127	-157	-171	-311	-221	-295	-267	-258		FIREWOOD
BAGAÇA DE CANA	-1.372	-1.406	-1.528	-1.594	-1.910	-2.067	-2.687	-4.081	-3.982	-4.427		SUGAR CANE BAGASSE
LIXÍVIA	-750	-815	-910	-992	-1.051	-1.117	-1.289	-1.341	-1.471	-1.500		BLACK LIQUOR
OUTRAS RECUPERAÇÕES	-1.018	-1.013	-1.141	-1.032	-1.191	-971	-1.088	-854	-1.092	-1.171		OTHER WASTES
ÓLEO DIESEL	-156	-162	-226	-251	-290	-281	-340	-343	-390	-391	10 <sup>3</sup> tep (toe)	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-302	-317	-280	-330	-294	-312	-300	-238	-265	-293		FUEL OIL
GÁS DE COQUERIA	-132	-141	-139	-131	-234	-527	-331	-304	-301	-265		GAS COKE
OUTRAS SECUNDÁRIAS	-342	-372	-290	-343	-385	-599	-371	-476	-450	-585		OTHER SECONDARIES
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE	3.015	3.261	3.421	3.590	4.054	4.395	4.903	6.278	6.625	6.710		ELECTRICITY GENERATION
GERAÇÃO HIDRÁULICA	975	1.050	1.067	1.122	1.269	1.313	1.661	1.779	1.953	1.760		HYDRO PLANTS
GERAÇÃO TÉRMICA	2.040	2.210	2.355	2.468	2.785	3.082	3.241	4.498	4.672	4.951		THERMAL PLANTS
PERDAS NA GERAÇÃO TÉRMICA	-3.023	-3.271	-3.454	-3.561	-3.817	-4.342	-4.474	-5.796	-6.037	-6.455	10 <sup>3</sup> tep (toe)	THERMAL PLANTS LOSSES
RENDIMENTO MÉDIO-TÉRMICAS	40,3	40,3	40,5	40,9	42,2	41,5	42,0	43,7	43,6	43,4	%	THERMAL PLANTS EFFICIENCY
GERAÇÃO DE ELETRICIDADE	35.058	37.913	39.782	41.739	47.138	50.874	57.008	72.995	77.033	78.028		ELECTRICITY GENERATION
GÁS NATURAL	4.037	4.583	4.914	5.209	4.874	5.440	5.207	10.643	9.860	9.982		NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	185	236	245	206	108	291	215	929	861	871		STEAM COAL
LENHA	626	660	618	724	803	1.478	1.124	1.616	1.444	1.373		FIREWOOD
BAGAÇA DE CANA	6.795	6.967	7.661	8.403	11.095	12.139	14.058	22.364	22.240	25.066		SUGAR CANE BAGASSE
LIXÍVIA	3.881	4.220	4.482	5.199	5.563	5.453	6.669	7.168	7.861	8.014		BLACK LIQUOR
OUTRAS RECUPERAÇÕES	4.157	4.501	5.513	4.255	5.038	4.140	4.116	3.732	5.538	5.033		OTHER WASTES
ÓLEO DIESEL	640	672	968	1.063	1.260	1.235	1.463	1.512	1.693	1.695		DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL	1.470	1.518	1.400	1.522	1.392	1.491	1.523	1.226	1.282	1.430		FUEL OIL
GÁS DE COQUERIA	464	454	450	458	834	1.893	1.384	1.215	1.201	1.058		GAS COKE
OUTRAS SECUNDÁRIAS	1.460	1.892	1.127	1.655	1.412	2.043	1.932	1.899	2.340	3.044		OTHER SECONDARIES
HIDRÁULICA	11.342	12.213	12.404	13.044	14.759	15.271	19.318	20.690	22.712	20.463		HYDRAULIC

## Tabela 5.5 – Coquearias

Table 5.5 – Coking Plants

FONTES	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SOURCES
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
CARVÃO METALÚRGICO	-6.824	-7.334	-7.173	-6.919	-7.660	-7.643	-6.842	-8.106	-8.400	-8.022	METALLURGICAL COAL
CARVÃO METALÚRGICO NACIONAL	-38	-137	-135	-87	-72	-83	-167	0	0	0	NATIONAL
CARVÃO METALÚRGICO IMPORTADO	-6.786	-7.197	-7.038	-6.832	-7.588	-7.560	-6.675	-8.106	-8.400	-8.022	IMPORTED
COQUE DE PETRÓLEO	0	0	0	0	0	0	0	-612	-803	-835	PETROLEUM COKE
GÁS DE COQUEARIA	1.406	1.492	1.467	1.420	1.621	1.616	1.530	1.738	1.798	1.735	GAS COKE
COQUE DE CARVÃO MINERAL	4.972	5.396	5.363	5.170	5.737	5.717	5.009	6.340	6.681	6.681	COAL COKE
ALCATRÃO	233	239	221	212	215	214	192	235	234	225	TAR
PERDAS	-213	-207	-122	-116	-87	-96	-111	-404	-489	-216	LOSSES

## Tabela 5.6 – Destilarias

Table 5.6 – Distilleries

IDENTIFICAÇÃO	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SPECIFICATION
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PRODUTOS DA CANA-DE-AÇÚCAR	-7.630	-7.706	-8.419	-9.332	-11.803	-14.256	-13.644	-14.706	-11.975	-12.314	SUGAR CANE PRODUCTS
CALDO DE CANA	-5.556	-5.586	-6.104	-6.677	-8.807	-11.319	-10.702	-11.475	-8.455	-8.571	SUGAR CANE JUICE
MELAÇO	-2.074	-2.120	-2.316	-2.654	-2.996	-2.937	-2.942	-3.231	-3.520	-3.743	MOLASSES
OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS RENOVÁVEIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	OTHER RENEWABLE PRIMARY SOURCES
ÁLCOOL ETÍLICO	7.592	7.659	8.377	9.250	11.702	14.071	13.481	14.442	11.904	12.203	ETHYL ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO	4.716	4.197	4.383	4.225	4.408	5.114	3.745	4.463	4.833	5.107	ANHYDROUS ALCOHOL
ÁLCOOL ETÍLICO HIDRATADO	2.876	3.462	3.994	5.024	7.294	8.957	9.736	9.979	7.072	7.096	HYDRATED ALCOHOL
PERDAS	-38	-47	-42	-82	-101	-185	-163	-264	-71	-111	LOSSES

Tabela 5.7 - Plantas de Biodiesel

Table 5.7 - Biodiesel Plants

IDENTIFICAÇÃO												m <sup>3</sup>
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION	
TOTAL DE INSUMOS [m <sup>3</sup> ]	0	0	-869	-79.010	-463.596	-1.313.681	-1.813.945	-2.666.289	-2.974.662	-3.025.130	TOTAL RAW MATERIALS [m <sup>3</sup> ]	
METANOL	0	0	-133	-9.998	-57.495	-136.043	-199.111	-278.650	-301.890	-305.233	METHANOL	
ÓLEO DE SOJA	0	0	-226	-65.764	-353.233	-967.326	-1.250.590	-1.980.346	-2.171.113	-2.105.334	SOYBEAN OIL	
ÓLEO DE PALMA	0	0	-510	-2.431	-3.821	-2.728	-5.209	-3.201	-1.748	-5.230	PALM OIL	
ÓLEO DE ALGODÃO	0	0	0	0	-1.904	-24.109	-70.616	-57.054	-98.230	-116.736	COTTONSEED OIL	
ÓLEO DE AMENDOIM	0	0	0	0	0	-2.551	-2.667	-406	-225	0	PEANUT OIL	
ÓLEO DE NABO FORRAGEIRO	0	0	0	0	-159	0	-444	-1.579	0	0	RADISH OIL	
ÓLEO DE GIRASSOL	0	0	0	0	0	-1.125	-4.127	-171	-420	0	SUNFLOWER OIL	
ÓLEO DE MAMONA	0	0	0	0	-336	-115	-111	0	0	0	CASTOR OIL	
ÓLEO DE SÉSAMO	0	0	0	0	0	0	0	-144	0	0	SESAME OIL	
ÓLEO DE CANOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-501	CANOLA OIL	
SEBO	0	0	0	-816	-34.445	-153.275	-253.703	-297.243	-348.983	-444.676	TALLOW	
OUTROS MATERIAIS GRAXOS	0	0	0	0	-12.197	-23.975	-22.939	-37.181	-29.182	-22.361	OTHER FATTY MATERIALS	
GORDURA DE FRANGO	0	0	0	0	0	-150	-873	-2.416	-670	-2.653	CHICKEN FAT	
GORDURA DE PORCO	0	0	0	0	0	-1.123	-1.190	-2.800	-9.034	-10.693	PORK FAT	
ÓLEO DE FRITURA USADO	0	0	0	0	-6	-1.160	-2.366	-5.099	-13.168	-11.713	USED FRYING OIL	
PRODUÇÃO DE BIODIESEL (B100) [m <sup>3</sup> ]	0	0	736	69.002	404.329	1.167.128	1.608.448	2.386.399	2.672.760	2.717.483	BIODIESEL (B100) PRODUCTION [m <sup>3</sup> ]	
TOTAL DE INSUMOS [tep]	0	0	-624	-56.305	-334.271	-958.486	-1.323.072	-1.942.750	-2.171.264	-2.216.005	TOTAL RAW MATERIALS [toe]	
PRODUÇÃO DE BIODIESEL (B100) [tep]	0	0	583	54.650	320.229	924.366	1.273.891	1.890.028	2.116.826	2.152.247	BIODIESEL (B100) PRODUCTION [toe]	
PERDAS	0	0	-41	-1.655	-14.042	-34.121	-49.181	-52.722	-54.438	-63.758	LOSSES	

Tabela 5.8 - Ciclo do Combustível Nuclear

Table 5.8 - Nuclear Fuel Cycle

IDENTIFICAÇÃO												10 <sup>3</sup> tep (toe)
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	SPECIFICATION	
URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	-4.483	-5.904	-4.612	-5.473	-6.002	-4.573	-3.871	-4.821	-7.062	-6.688	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	
URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	4.415	5.765	4.545	5.393	5.906	4.505	3.812	4.744	6.956	6.581	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	
PERDAS	-67	-140	-67	-80	-96	-69	-58	-77	-106	-107	LOSSES	

## Tabela 5.9 - Carvoarias

Table 5.9 - Charcoal Plants

IDENTIFICAÇÃO	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SPECIFICATION
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
LENHA	-10.626	-12.308	-12.173	-11.875	-12.137	-12.056	-7.805	-8.637	-9.307	-9.003	FIREWOOD
CARVÃO VEGETAL	5.593	6.515	6.391	6.175	6.433	6.390	4.098	4.767	4.933	4.772	CHARCOAL
PERDAS	-5.033	-5.792	-5.782	-5.700	-5.705	-5.667	-3.707	-3.870	-4.374	-4.232	LOSSES

## Tabela 5.10 – Usinas de Gaseificação

Table 5.10 – Gasification Plants

IDENTIFICAÇÃO	10 <sup>3</sup> tep (toe)										SPECIFICATION
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GÁS NATURAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NATURAL GAS
CARVÃO VAPOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	STEAM COAL
CARVÃO METALÚRGICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	METALLURGICAL COAL
NAFTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NAPHTHA
GÁS CANALIZADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	GASWORKS GAS
COQUE DE CARVÃO MINERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	COAL COKE
PERDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	LOSSES



# 6

*Recursos e Reservas Energéticas*  
*Energy Resources and Reserves*

## 6.1 Conceituação

Os conceitos básicos utilizados para o levantamento dos recursos e reservas de algumas Fontes Primárias de Energia são a seguir relacionados:

### 6.1.1 Petróleo e Gás Natural

Considera-se o volume de óleo e/ou gás, medido nas condições básicas, originado da multiplicação de fatores de recuperação (determinados em estudos de engenharia de reservatórios) pelo volume original provado de óleo e/ou gás, descontando-se o volume produzido até a data considerada.

#### Fator de Recuperação

É o índice que mede a eficiência das técnicas utilizadas para o aproveitamento da energia natural contida no reservatório, bem como da energia externa adicional introduzida no reservatório, com a finalidade de produzir certa quantidade de óleo e/ou gás do volume original provado.

#### Volume Original de Óleo e/ou Gás

É o volume de óleo e/ou gás, medido nas condições básicas, originalmente existente no reservatório.

#### Produção Acumulada de Óleo e/ou Gás

É o volume de óleo e/ou gás, medido nas condições básicas, produzido no reservatório até a época da avaliação.

#### Condições Básicas de Temperatura e Pressão

Pressão absoluta: 1 atm. = 1,0332 kg/cm<sup>2</sup> (14,7 psi)

Temperatura: 20° C

### 6.1.2 Xisto

Os conceitos de recursos e reservas utilizados para o xisto são aqueles adotados pelo Código de Mineração Brasileiro, a saber:

**Recurso** – uma concentração de materiais sólidos, líquidos ou gasosos que ocorre naturalmente no interior ou na superfície da crosta terrestre de tal forma que a extração econômica é usual ou potencialmente viável.

**Recursos Identificados** – depósitos ou corpos específicos de materiais sólidos, líquidos ou gasosos cuja localização, qualidade e quantidade

## 6.1 Criteria

*The basic criteria for the estimation of energy reserves and resources are the following:*

### 6.1.1 – Oil and Natural Gas

*Estimates of the volume of oil and/or gas are measured under the basic atmospheric conditions, multiplying the recovery factors (checked by engineering studies of reservoirs) by the proven volume of oil or gas discounting the volume produced up to the reference date.*

#### a) Recovery Factor

*It is the index that measures the efficiency of the techniques used for extracting the natural energy contained in the reservoir, as well as the additional external energy introduced into the reservoir, in order to produce a certain amount of oil and/or gas of the originally proved volume.*

#### b) Original volume of oil and/or gas

*It is the volume of oil or gas checked in basic conditions, originally existing in the reservoir.*

#### c) Cumulative production of oil and/or gas

*It is the volume of oil and/or gas measured under basic condition, extracted from the reservoir up to the time of evaluation.*

#### d) Pressure and temperature basic conditions

*Absolute pressure: 1 atm. = 1.0332 kg/cm<sup>2</sup> (14.7 psi)*

*Temperature: 20° C*

### 6.1.2 Shale Oil

*Concepts of resources and reserves for shale oil are those adopted by the Brazilian Mining Code:*

**a) Resources** – concentration of solid, liquid or gaseous materials occurring naturally inside or on the surface of Earth's crust so that economic extraction is usually or potentially feasible.

**b) Identified Resources** – specific deposits or bodies of solid, liquid or gaseous materials, whose location, quality and quantity are known through geological evidences or prospection in a greater or lesser degree of detail.

**c) Reserve** – portion of an identified resour-

são conhecidas por meio de evidências ou de pesquisas geológicas com maior ou menor grau de detalhamento.

**Reserva** – a parte de um recurso identificável na qual um mineral útil ou uma utilidade energética pode ser econômica e legalmente extraída na época de sua determinação.

As definições para os termos "medida", "indicada" e "inferida" são aplicáveis tanto para reservas como para recursos identificados, dependendo do grau de detalhamento dos trabalhos realizados:

**Medida** – material para o qual as estimativas de qualidade e quantidade foram computadas com uma margem de erro menor que 20%, por meio de trabalhos geológicos detalhados e amostragens e análises absolutamente sistemáticas e representativas.

**Indicada** – material para o qual as estimativas de qualidade e quantidade foram computadas parcialmente por meio de trabalhos geológicos detalhados e amostragem representativa e parcialmente por meio de projeções geológicas razoáveis (extrapolação).

**Inferida** – material para o qual as estimativas de qualidade e quantidade são baseadas apenas em algumas evidências e projeções geológicas.

### 6.1.3 Carvão Mineral

As reservas de carvão são determinadas considerando-se os seguintes parâmetros:

**Espessura mínima:** 0,5 a 1,0 m de carvão na camada.

**Reserva medida:** reserva contígua aos furos de sonda em um raio de 400 m e área de 0,50 km<sup>2</sup>.

**Reserva indicada:** reserva externa à reserva medida em um raio de 1.200 m dos furos, representando uma área de 4,02 km<sup>2</sup>.

**Reserva inferida:** reserva situada além da reserva indicada até uma distância máxima de 4,8 km dos furos. As reservas apresentadas no balanço são geológicas "in situ". Para determinação das reservas recuperáveis devem ser levadas em consideração as perdas de mineração e de beneficiamento, bem como problemas de falhamentos e intrusões de diabásio.

*ce from which an useful mineral or energy can be economically and legally extracted, at the time of its identification.*

*The definition of the terms "measured", "indicated", and "inferred" are applicable to both reserves and identified resources, depending on the degree of details of the research work performed.*

**d) Measured** – refers to materials for which the estimates of quantity and quality have been computed with a margin of error of less than 20%, with detailed geological research and with systematic and representative sampling analysis;

**e) Indicated** – materials for which quality and quantity estimates have been computed both by detailed geological research and representative sampling, and by reasonable geological projections (extrapolation);

**f) Inferred** – materials for which quality and quantity estimates are based only on certain geological evidences and projections.

### 6.1.3 Coal

*Coal reserves have been determined as follows:*

**a) Minimum thickness:** 0.5 to 1.0 m of coal in layer;

**b) Measured reserve:** reserve within a radius of 400 meters and an area of 0.5 km<sup>2</sup>, around the bore hole;

**c) Indicated reserve:** reserve external to the measured reserve within a radius of 1,200 meters from the holes, covering an area of 4.02 km<sup>2</sup>;

**d) Inferred reserve:** reserve situated beyond the indicated reserve, up to a maximum distance of 4.8 km from the bore holes.

*The reserves shown in the balance sheet are geological "in situ". For determination of recoverable reserves should be taken into account the losses in mining and benefaction, as well as problems due to faulting and diabasio intrusions.*

### 6.1.4 Hydraulic Potential

*Hydraulic potential is the potential which can be technically and economically exploited under existing technological conditions.*

*Hydro-electric potential is measured in terms of firm energy, meaning the largest power*

### 6.1.4 Potencial Hidrelétrico

Entende-se por potencial hidrelétrico o potencial possível de ser técnica e economicamente aproveitado nas condições atuais de tecnologia.

O potencial hidrelétrico é medido em termos de energia firme, que é a geração máxima contínua na hipótese de repetição futura do período hidrológico crítico.

O potencial hidrelétrico inventariado compreende as usinas em operação ou construção e os aproveitamentos disponíveis estudados nos níveis de inventário, viabilidade e projeto básico.

Tomando-se por base o inventário como etapa em que se mede com toda precisão o potencial, pode-se avaliar a precisão dos valores obtidos para o potencial estimado.

De acordo com estudos de avaliação, já procedidos, os valores estimados se situam em até cerca de 35% abaixo do valor final inventariado, donde se conclui que o potencial estimado é bastante conservador.

### 6.1.5 Urânio

No Brasil, as reservas de urânio seguem a classificação convencional de geologia, baseado no critério do "Código de Mineração Brasileiro" - medidas, indicadas e inferidas.

As informações da tabela mostram as reservas geológicas. Ao fazer a conversão para tep supõe-se que haja perdas da ordem de 30% na mineração e beneficiamento.

A Agência Internacional de Energia Atômica - AIEA tem uma classificação própria, que inclui o critério de custo de uma extração e beneficiamento de urânio.

Correspondência entre classificações:

Convencional (Brasil) <i>Conventional (Brazil)</i>	AIEA IAEA
Reservas Medidas + Reservas Indicadas <i>Measured Reserves + Indicated Reserves</i>	Razoavelmente Asseguradas <i>Reasonably Assured</i>
Reservas Inferidas <i>Inferred Reserves</i>	Reservas Adicionais <i>Additional Reserves</i>

that can be generated during the worst hydrological period.

*Inventoried hydro-electric potential includes operating and in construction power plants and those for which a basic and feasibility study has been prepared.*

*Considering the inventory as the base in which the potential is measured with high precision, it is possible to evaluate the precision of the values obtained for the estimated potential.*

*According with evaluation studies, that have already been proceeded, the estimated values stay up to 35% under the final inventoried value, thus it can be concluded that the estimated potential is very conservative.*

### 6.1.5 Uranium

*In Brazil, uranium reserves follow the conventional geological classification based on the criteria classification of the Brazilian Mining Code - measured, indicated and inferred.*

*The table information shows the geological reserves, because of the calculation of oil equivalence is based on the assumption that there are up to 30% losses in mining and benefaction.*

*The International Atomic Energy Agency - IAEA - has its own classification, which includes the criterion of cut-off for the cost of extraction and benefaction of the uranium.*

*Correspondence between the classifications:*

Tabela 6.1 – Recursos e Reservas Energéticas Brasileiras em 31/12/2012<sup>1</sup>Table 6.1 – Brazilian Energy Resources and Reserves at 12/31/2012<sup>1</sup>10<sup>9</sup> tep(toe)<sup>5</sup>

	UNIDADES/UNITS	MEDIDAS/ INDICADAS/INVENTARIADAS	INFERIDAS/ ESTIMADAS	TOTAL	EQUIVALÊNCIA ENERGÉTICA	
		MEASURED/ INDICATED/INVENTORIED	INFERRED/ ESTIMATED	TOTAL	OIL EQUIVALENT	
PETRÓLEO	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2.309.100	2.230.810	4.539.910	2.059.717	PETROLEUM
GÁS NATURAL	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	436.430	482.138	918.569	433.375	NATURAL GAS
CARVÃO MINERAL <sup>2</sup>	10 <sup>6</sup> t	25.759	6.535	32.294	7.032.178	COAL <sup>2</sup>
HIDRÁULICA <sup>3</sup>	GW	108,2	26,6	134,7	81.483	HYDRAULIC <sup>3</sup>
ENERGIA NUCLEAR <sup>4</sup>	t U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	177.500	131.870	309.370	1.254.681	NUCLEAR ENERGY <sup>4</sup>

<sup>1</sup> Não inclui demais recursos energéticos renováveis. / <sup>1</sup> Not including other renewable sources.

<sup>2</sup> Considera recuperação de 70% e poder calorífico de 3.900 kcal/kg. / <sup>2</sup> Considers recovery of 70% and heating value of 3,900 kcal/kg.

<sup>3</sup> Valor anual para fator de capacidade de 55% / <sup>3</sup> Based on capacity factor of 55%.

<sup>4</sup> Considera perdas de mineração e beneficiamento e não considera reciclagem de plutônio e urânio residual. / <sup>4</sup> Only losses due to mining and beneficiation are considered.

<sup>5</sup> Calculado sobre as reservas medidas / indicadas / inventariadas. / <sup>5</sup> Calculated over measured, indicated and inventoried reserves.

Tabela 6.2 – Reservas Provadas de Petróleo e Gás Natural<sup>1</sup>Table 6.2 – Petroleum and Natural Gas Proved Reserves<sup>1</sup>

ANO YEAR	PETRÓLEO PETROLEUM	GÁS NATURAL NATURAL GAS
	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>
1975	120.730	25.936
1976	135.900	34.135
1977	173.940	39.455
1978	178.970	44.389
1979	198.420	45.082
1980	209.540	52.544
1981	234.640	60.287
1982	273.210	72.334
1983	294.100	81.606
1984	320.520	83.892
1985	344.694	92.734
1986	374.958	95.834
1987	405.538	105.343
1988	447.730	108.900
1989	438.779	116.008
1990	717.516	172.018
1991	766.055	181.523
1992	789.490	192.534
1993	792.100	191.071
1994	854.468	198.761
1995	989.385	207.964
1996	1.062.143	223.562
1997	1.129.755	227.650
1998	1.169.710	225.944
1999	1.296.273	231.233
2000	1.345.746	220.999
2001	1.349.039	219.841
2002	1.558.757	244.547
2003	1.685.518	245.340
2004	1.787.500	326.084
2005	1.871.640	306.395
2006	1.936.665	347.903
2007	2.006.970	364.991
2008	2.035.200	364.236
2009	2.044.091	366.467
2010	2.223.640	416.952
2011	2.271.490	434.376
2012	2.309.100	436.430

Fonte (Source): Agência Nacional de Petróleo

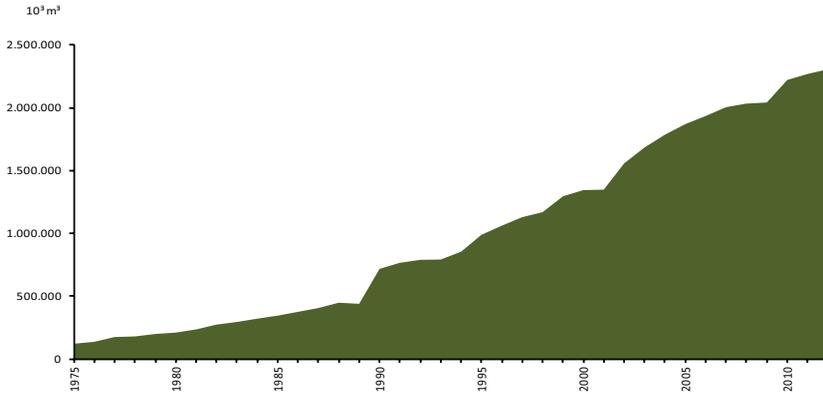
<sup>1</sup> Inclui reservas de campos em desenvolvimento. / <sup>1</sup> Developing fields are considered.

Nota: de 1990 a 1998 passaram a ser adotados os critérios da Society of Petroleum Engineers (SPE) e do World Petroleum Congress (WPC), o que eleva um pouco as reservas medidas em relação aos critérios utilizados nos anos anteriores. A partir de 1999, os valores foram calculados com base na Portaria ANP nº 009, de 21/01/2000.

Note: From 1990 to 1998, criteria adopted from both SPE and WPC, which slightly increased reserves in comparison to previous years. From 1999 on values are based on ANP Decree 009/2000.

## Gráfico 6.1 – Reservas Provadas de Petróleo

Chart 6.1 – Petroleum Proved Reserves



## Gráfico 6.2 – Reservas Provadas de Gás Natural

Chart 6.2 – Natural Gas Proved Reserves

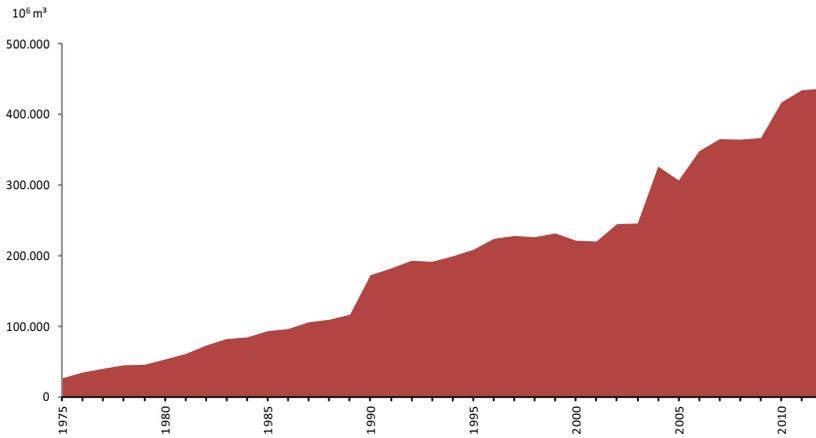


Tabela 6.3 – Recursos Hidráulicos<sup>1</sup>Table 6.3 – Hydraulic Potential<sup>1</sup>

MW

ANO YEAR	INVENTARIADO + APROVEITADO INVENTORIED	ESTIMADO ESTIMATED	TOTAL
1970	36.977	42.370	79.347
1971	36.977	42.370	79.347
1972	36.977	42.370	79.347
1973	36.977	42.370	79.347
1974	36.977	42.370	79.347
1975	36.977	42.370	79.347
1976	36.977	42.370	79.347
1977	36.977	42.370	79.347
1978	36.977	42.370	79.347
1979	36.977	42.370	79.347
1980	66.470	40.100	106.570
1981	66.470	40.100	106.570
1982	66.470	40.100	106.570
1983	66.470	40.100	106.570
1984	66.470	40.100	106.570
1985	66.470	40.100	106.570
1986	75.766	51.778	127.544
1987	75.766	51.778	127.544
1988	75.766	51.778	127.544
1989	75.766	51.778	127.544
1990	75.766	51.778	127.544
1991	77.200	51.800	129.000
1992	77.200	51.800	129.000
1993	82.686	51.800	134.486
1994	82.686	51.800	134.486
1995	92.880	50.500	143.380
1996	92.880	50.500	143.380
1997	92.880	50.500	143.380
1998	92.880	50.500	143.380
1999	92.880	50.500	143.380
2000	92.880	50.500	143.380
2001	92.880	50.500	143.380
2002	92.880	50.500	143.380
2003	92.880	50.500	143.380
2004	92.880	50.500	143.380
2005	92.880	50.500	143.380
2006	102.080	31.769	133.849
2007	102.080	31.769	133.849
2008	102.080	31.769	133.849
2009	102.080	31.769	133.849
2010	102.080	31.769	133.849
2011	108.778	28.096	136.874
2012	108.160	26.577	134.737

<sup>1</sup>Energia firme | <sup>1</sup>Firm Energy

## Gráfico 6.3 – Potencial Hidrelétrico

Chart 6.3 – Hydraulic Potential

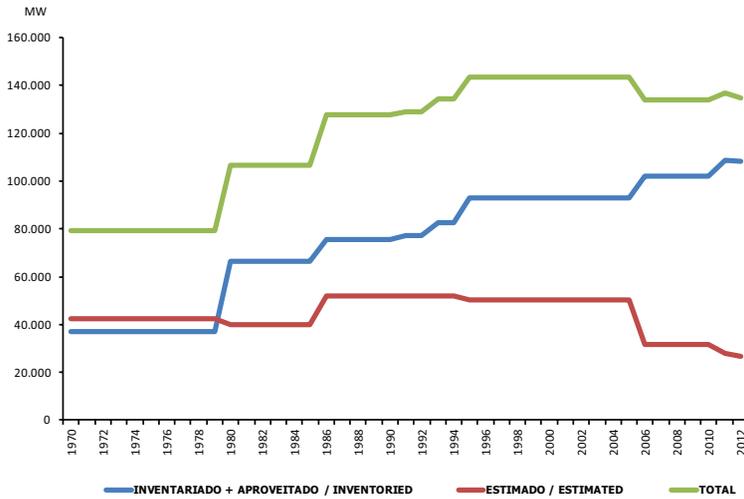


Tabela 6.4 – Reservas de Carvão Mineral e Turfa<sup>1</sup>Table 6.4 – Coal and Peat Reserves<sup>1</sup>10<sup>6</sup>ton

ANO YEAR	CARVÃO MINERAL			TURFA PEAT
	COAL			
	ENERGÉTICO STEAM	METALÚRGICO METALLURGICAL	TOTAL TOTAL	
1974	4.423	660	5.083	12
1975	11.348	746	12.094	12
1976	11.362	746	12.108	12
1977	19.786	1.105	20.891	12
1978	19.842	1.406	21.248	12
1979	21.290	1.483	22.773	51
1980	21.331	1.483	22.814	132
1981	21.331	1.483	22.814	152
1982	21.346	1.483	22.829	376
1983	21.403	1.483	22.886	487
1984	21.470	1.483	22.953	487
1985	25.600	5.393	30.993	487
1986	26.555	5.892	32.447	487
1987	26.555	5.873	32.428	487
1988	26.555	5.866	32.421	487
1989	26.543	5.850	32.393	487
1990	27.265	5.150	32.415	487
1991	27.260	5.150	32.410	487
1992	27.255	5.150	32.405	487
1993	27.251	5.150	32.401	487
1994	27.247	5.149	32.396	487
1995	27.242	5.149	32.391	487
1996	27.237	5.149	32.386	487
1997	27.231	5.149	32.380	487
1998	27.226	5.149	32.375	487
1999	27.221	5.149	32.370	487
2000	27.215	5.149	32.364	487
2001	27.209	5.149	32.358	487
2002	27.204	5.149	32.353	487
2003	27.199	5.149	32.348	487
2004	27.193	5.149	32.342	487
2005	27.187	5.149	32.336	487
2006	27.181	5.149	32.330	487
2007	27.175	5.149	32.324	487
2008	27.169	5.148	32.318	487
2009	27.164	5.148	32.312	487
2010	27.158	5.148	32.306	487
2011	27.153	5.148	32.301	487
2012	27.146	5.148	32.294	487

<sup>1</sup> Inclui reservas medidas, indicadas e inferidas. | <sup>1</sup> Includes measured, indicated and inferred reserves.

## Gráfico 6.4 – Reservas de Carvão Mineral

Chart 6.4 – Coal Reserves

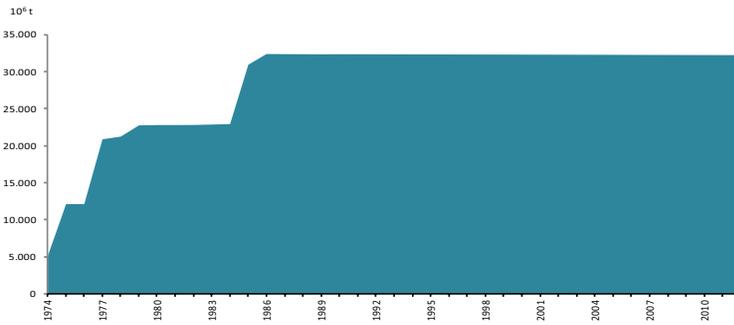
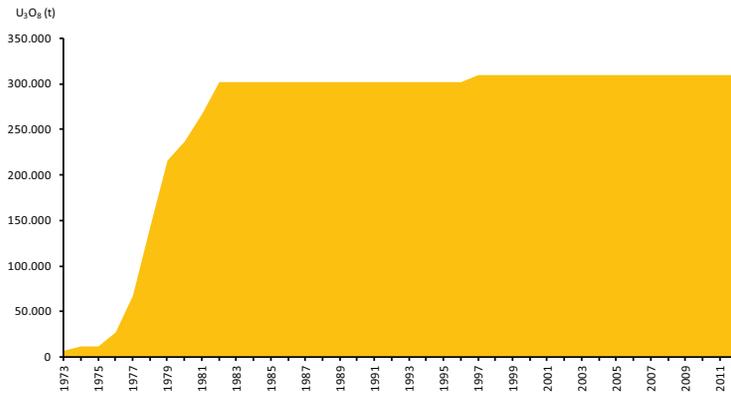


Tabela 6.5 – Reservas de Urânio<sup>1</sup>Table 6.5 – Uranium Reserves<sup>1</sup>

ANO / YEAR	U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>
1973	6.292
1974	11.040
1975	11.041
1976	26.380
1977	66.800
1978	142.300
1979	215.300
1980	236.300
1981	266.300
1982	301.490
1983	301.490
1984	301.490
1985	301.490
1986	301.490
1987	301.490
1988	301.490
1989	301.490
1990	301.490
1991	301.490
1992	301.490
1993	301.490
1994	301.490
1995	301.490
1996	301.490
1997	309.196
1998	309.196
1999	309.196
2000	309.196
2001	309.196
2002	309.196
2003	309.196
2004	309.196
2005	309.196
2006	309.196
2007	309.196
2008	309.196
2009	309.196
2010	309.196
2011	309.196
2012	309.196

<sup>1</sup> Inclui reservas medidas, indicadas e inferidas. / 1 Includes measured, indicated and inferred reserves.

Gráfico 6.5 – Reservas de Urânio  
Chart 6.5 – Uranium Reserves





# 7

*Energia e Socioeconomia*  
*Energy and Socioeconomics*

## Tabela 7.1 – Oferta Interna de Energia / PIB / População

Table 7.1 – Domestic Energy Supply / GDP / Population

	Unidade (Unit)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
OFERTA INTERNA DE ENERGIA-OIE	10 <sup>6</sup> tep (toe)	201,9	213,4	218,7	226,3	237,8	252,6	243,9	268,8	272,3	283,6	DOMESTIC ENERGY SUPPLY - DES
PRODUTO INTERNO BRUTO-PIB	10 <sup>9</sup> US\$ (2012 )	1426,1	1507,5	1555,2	1616,7	1715,2	1803,9	1797,9	1933,4	1986,2	2003,5	GROSS DOMESTIC PRODUCT GDP
POPULAÇÃO RESIDENTE-POP	10 <sup>6</sup> hab (inhab)	176,6	178,7	180,8	182,9	185,0	187,2	189,4	191,6	193,2	194,7	POPULATION-POP
OIE/PIB	tep (toe)/10 <sup>9</sup> US\$	0,142	0,142	0,141	0,140	0,139	0,140	0,136	0,139	0,137	0,142	DES/GDP
OIE/POP	tep/hab (toe/inhab)	1,143	1,194	1,210	1,238	1,285	1,350	1,288	1,403	1,410	1,457	DES/CAPITA

Nota: Ver notas da tabela 7.4 para a taxa de câmbio / Note: See notes to table 7.4 for exchange rate

## Tabela 7.2 – Oferta Interna de Energéticos / PIB

Table 7.2 – Energy Supply by Source per GDP

	tep (toe)/10 <sup>9</sup> US\$ (2012)										
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PETRÓLEO E DERIVADOS/PIB	0,057	0,055	0,054	0,053	0,052	0,049	0,050	0,053	0,053	0,055	CRUDE OIL AND OIL PRODUCTS/GDP
HIDRÁULICA E ELETRICIDADE/PIB	0,021	0,020	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,020	0,020	HYDRAULIC AND ELECTRICITY/GDP
CARVÃO MINERAL E DERIVADOS/PIB	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,008	0,008	COAL AND COAL PRODUCTS/GDP
LENHA E CARVÃO VEGETAL/PIB	0,018	0,019	0,018	0,018	0,017	0,016	0,016	0,013	0,013	0,013	FIREWOOD AND CHARCOAL/GDP
PRODUTOS DA CANA DE AÇÚCAR/PIB	0,019	0,019	0,019	0,020	0,022	0,021	0,021	0,024	0,022	0,022	SUGAR CANE PRODUCTS/GDP

Tabela 7.3 – Consumo Final Energético

Table 7.3 – Final Energy Consumption by Sector

	10 <sup>3</sup> tep (toe)										
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	169.074	177.688	182.269	188.210	201.031	211.538	205.811	223.508	229.023	236.744	FINAL ENERGY CONSUMPTION
SERVIÇOS	56.501	60.151	61.622	62.713	67.510	72.641	73.024	80.086	84.871	90.767	SERVICES
COMERCIAL E PÚBLICO <sup>1</sup>	8.210	8.461	8.903	9.083	9.491	9.812	9.983	10.366	10.881	11.459	COMMERCE AND OTHERS <sup>1</sup>
TRANSPORTES	48.291	51.690	52.720	53.630	58.019	62.829	63.041	69.720	73.989	79.308	TRANSPORTATION
AGROPECUÁRIO	8.152	8.276	8.361	8.554	9.067	9.911	9.553	10.029	9.999	10.362	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDÚSTRIA	67.688	71.462	72.806	76.030	81.133	81.570	76.189	85.567	88.716	88.966	INDUSTRY
EXTRATIVA MINERAL <sup>2</sup>	2.403	2.504	2.764	2.875	3.195	3.198	2.255	3.182	3.335	3.188	MINING <sup>2</sup>
TRANSFORMAÇÃO	65.285	68.959	70.041	73.155	77.938	78.372	73.934	82.384	85.380	85.778	TRANSFORMATION INDUSTRY
NÃO METÁLICOS <sup>3</sup>	5.894	5.857	6.282	6.613	7.206	7.926	7.814	8.642	9.772	10.123	NON-METALS <sup>3</sup>
METALURGIA <sup>4</sup>	22.655	24.217	23.931	23.727	25.421	25.404	19.808	24.633	26.030	25.323	FERROUS AND NON-FERROUS <sup>4</sup>
QUÍMICA	6.545	7.106	7.132	7.364	7.715	7.209	7.350	7.214	7.440	7.482	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	16.659	17.599	17.926	20.122	21.262	20.694	21.547	23.244	22.992	24.052	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTEL	1.080	1.186	1.202	1.213	1.275	1.208	1.172	1.212	1.201	1.150	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	7.120	7.299	7.713	8.016	8.555	8.957	9.346	10.131	10.195	10.066	PAPER AND PULP
OUTRAS INDÚSTRIAS	5.331	5.695	5.855	6.101	6.504	6.975	6.897	7.308	7.751	7.580	OTHERS
ENERGÉTICO	15.832	16.442	17.653	18.823	21.049	24.679	23.916	24.263	22.171	22.888	ENERGY SECTOR
RESIDENCIAL	20.902	21.357	21.827	22.090	22.271	22.738	23.129	23.562	23.267	23.761	RESIDENTIAL
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	UNIDENTIFIED CONSUMPTION

<sup>1</sup> Corresponde aos setores público e comercial. / <sup>1</sup> It correspond to the public and commercial sectors

<sup>2</sup> Mineração e pelotização. Exclui exploração de petróleo, gás natural e mineração de carvão mineral. / <sup>2</sup> Mining and pelletizing. Excluding oil exploration, natural gas and coal mining.

<sup>3</sup> Corresponde aos setores cimento e cerâmica / <sup>3</sup> It corresponds to the cement and ceramics industries

<sup>4</sup> Corresponde aos setores ferro-gusa e aço, ferro-ligas e não-ferrosos. / <sup>4</sup> It corresponds to the sectors iron and steel, iron-alloys and non-ferrous metals.

Tabela 7.4 – Produto Interno Bruto Setorial<sup>1</sup>Table 7.4 – Gross Domestic Product by Sector<sup>1</sup>

	10 <sup>6</sup> US\$ (2012)										
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
TOTAL	1.426.062	1.507.523	1.555.155	1.616.693	1.715.173	1.803.875	1.797.927	1.933.377	1.986.212	2.003.536	TOTAL
SERVIÇOS	993.596	1.045.181	1.084.615	1.133.747	1.207.031	1.273.124	1.294.634	1.381.054	1.423.132	1.446.475	SERVICES
COMÉRCIAL E PÚBLICO <sup>2</sup>	931.157	979.106	1.016.254	1.063.926	1.133.724	1.194.653	1.218.926	1.298.396	1.338.191	1.361.657	COMMERCE AND OTHER <sup>2</sup>
TRANSPORTES	62.439	66.075	68.361	69.821	73.307	78.471	75.707	82.658	84.941	84.818	TRANSPORTATION
AGROPECUÁRIO	71.090	72.692	72.886	76.406	80.118	85.198	82.572	87.783	91.209	89.074	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDÚSTRIA	291.274	316.995	321.761	329.224	347.421	360.992	337.416	377.471	383.440	377.510	INDUSTRY
EXTRATIVA MINERAL <sup>3</sup>	14.838	16.598	17.674	18.607	19.730	19.887	17.218	23.121	24.578	24.305	MINING <sup>3</sup>
TRANSFORMAÇÃO	276.435	300.397	304.087	310.617	327.691	341.105	320.198	354.350	358.861	353.206	TRANSFORMATION INDUSTRY
NÃO METÁLICOS	4.942	5.510	5.654	5.827	6.230	6.628	6.169	6.740	7.101	7.163	NON-METALS
METALURGIA	17.573	19.509	19.057	18.962	20.086	19.958	17.702	19.461	19.044	18.504	FERROUS AND NON-FERROUS
QUÍMICA <sup>4</sup>	20.928	22.035	22.421	22.921	24.201	25.128	27.139	30.876	32.118	33.223	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	28.484	30.263	30.259	31.012	31.977	32.084	31.833	34.997	34.830	34.353	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL <sup>5</sup>	8.332	8.872	8.711	8.439	9.020	9.186	7.891	8.675	7.388	7.045	TEXTILES <sup>4</sup>
PAPEL E CELULOSE	5.043	5.798	6.183	6.428	6.403	6.611	6.080	6.684	6.768	6.854	PAPER AND PULP
OUTROS <sup>6</sup>	191.133	208.411	211.801	217.027	229.775	241.511	223.384	246.918	251.613	246.063	OTHER <sup>5</sup>
ENERGÉTICO <sup>7</sup>	70.102	72.655	75.893	77.317	80.602	84.561	83.306	87.068	88.432	90.478	ENERGY SECTOR <sup>6</sup>

<sup>1</sup> Distribuição setorial estimada a partir do sistema de contas nacionais (IBGE), valores constantes de 2010. Dummy financeiro distribuído proporcionalmente aos setores econômicos.

<sup>1</sup> Sectoral distribution estimated from the national accounts system (IBGE), constant values of 2010. Financial Dummy distributed in proportion to the economic sectors.

<sup>2</sup> Corresponde a comércio, comunicações, instituições financeiras, administrações públicas, aluguéis, outros serviços e SIUP, menos geração elétrica.

<sup>2</sup> Matches commerce, communications, financial institutions, public administration, rent, other services and SIUP less power generation.

<sup>3</sup> Exclusivo extração de petróleo, gás natural e de carvão mineral.

<sup>3</sup> Exclusive oil extraction, natural gas and coal.

<sup>4</sup> Exclusivo refino de petróleo, destilação de álcool e produção de coque.

<sup>4</sup> Exclusive oil refining, alcohol distillation and coking production.

<sup>5</sup> Exclusivo vestuário, calçados e artefatos de tecido.

<sup>5</sup> Exclusive clothes, shoes and cloth artifacts.

<sup>6</sup> Corresponde a mecânica, material elétrico e comunicação, material de transporte, madeira, mobiliário, borracha, farmacêutica, perfumaria, sabões e velas, produção de matérias plásticas, fumo, construção e diversos.

<sup>6</sup> Sum of mechanics, electric and communication material, transportation material, wood, furniture, rubber, pharmaceutical, perfumery, soap and other.

<sup>7</sup> Corresponde a extração de petróleo, gás natural e carvão mineral; refino de petróleo; destilação de álcool, geração de eletricidade e produção de coque.

<sup>7</sup> Corresponds to the extraction of oil, natural gas and coal, oil refining, alcohol distillation, electricity generation and coking production.

Tabela 7.5 – Consumo Final de Energia do Setor / PIB do Setor

Table 7.5 – Final Energy Consumption per Added Value Sector's

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	tep (toe) / 10 <sup>6</sup> US\$ (*)
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO COM RESIDENCIAL <sup>1</sup>	118,6	117,9	117,2	116,4	117,2	117,3	114,5	115,6	115,3	118,2	FINAL ENERGY CONSUMPTION <sup>1</sup>
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO SEM RESIDENCIAL <sup>1</sup>	103,9	103,7	103,2	102,8	104,2	104,7	101,6	103,4	103,6	106,3	FINAL ENERGY CONSUMPTION <sup>1</sup>
SERVIÇOS	56,9	57,6	56,8	55,3	55,9	57,1	56,4	58,0	59,6	62,8	SERVICES
COMÉRCIO E OUTROS	8,8	8,6	8,8	8,5	8,4	8,2	8,2	8,0	8,1	8,4	COMMERCE AND OTHER
TRANSPORTES	773,4	782,3	771,2	768,1	791,5	800,7	832,7	843,5	871,1	935,0	TRANSPORTATION
AGROPECUÁRIO	114,7	113,8	114,7	112,0	113,2	116,3	115,7	114,2	109,6	116,3	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDÚSTRIA	232,4	225,4	226,3	230,9	233,5	226,0	225,8	226,7	231,4	235,7	INDUSTRY
EXTRATIVA MINERAL	162,0	150,8	156,4	154,5	162,0	160,8	131,0	137,6	135,7	131,2	MINING
TRANSFORMAÇÃO	236,2	229,6	230,3	235,5	237,8	229,8	230,9	232,5	237,9	242,9	TRANSFORMATION INDUSTRY
NÃO METÁLICOS	1192,5	1062,9	1111,1	1135,0	1156,7	1195,8	1266,6	1282,2	1376,2	1413,3	NON-METALS
METALURGIA	1289,2	1241,3	1255,7	1251,3	1265,6	1272,9	1119,0	1265,7	1366,9	1368,5	FERROUS AND NON-FERROUS
QUÍMICA	312,8	322,5	318,1	321,3	318,8	286,9	270,8	233,6	231,6	225,2	CHEMICAL
ALIMENTOS E BEBIDAS	584,8	581,5	592,4	648,8	664,9	645,0	676,9	664,2	660,1	700,2	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	129,7	133,7	138,0	143,7	141,4	131,5	148,5	139,7	162,6	163,3	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	1411,9	1258,9	1247,4	1247,0	1336,1	1354,9	1537,3	1515,8	1506,3	1468,6	PAPER AND PULP
OUTRAS	27,9	27,3	27,6	28,1	28,3	28,9	30,9	29,6	30,8	30,8	OTHER
ENERGÉTICO	225,8	226,3	232,6	243,5	261,1	291,9	287,1	278,7	250,7	253,0	ENERGY SECTOR

<sup>1</sup> Calculado sobre o PIB total. / <sup>1</sup> Based on total GDP.

(\*) Dólar constante de 2012 / (\*) Constant US Dollar of 2012

## Tabela 7.6 – Setor Residencial – Energia / População

Table 7.6 – Residential Sector – Energy / Population

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Unidade (Unit)	
CONSUMO FINAL DE ENERGIA (1)	20.902	21.357	21.827	22.090	22.271	22.738	23.129	23.562	23.267	23.761	10 <sup>3</sup> tep (toe)	FINAL ENERGY CONSUMPTION (1)
CONSUMO FINAL DE ENERGIA PARA COZINHA <sup>1</sup> (2)	14.339	14.586	14.672	14.710	14.456	14.518	14.474	14.342	13.638	13.644		ENERGY CONSUMPTION FOR COOKING <sup>1</sup> (2)
CONSUMO DE ELETRICIDADE (3)	76.143	78.577	83.193	85.810	90.881	95.585	100.638	107.215	111.971	117.646	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION (3)
POPULAÇÃO RESIDENTE (4)	179,0	181,6	184,2	182,9	185,0	187,2	189,4	191,6	193,2	194,7	10 <sup>6</sup> hab (inhab)	RESIDENT POPULATION (4)
(1)/(4)	0,117	0,118	0,119	0,121	0,120	0,121	0,122	0,123	0,120	0,122	tep/hab (toe/capita)	(1)/(4)
(2)/(4)	0,080	0,080	0,080	0,080	0,078	0,078	0,076	0,075	0,071	0,070		(2)/(4)
(3)/(4)	0,425	0,433	0,452	0,469	0,491	0,511	0,531	0,560	0,580	0,604	MWh/hab (capita)	(3)/(4)

<sup>1</sup> Consumo Final Energético para Cozimento considera GLP, gás canalizado, lenha e carvão vegetal, inclusive o Gás Natural.

<sup>1</sup> It considers LPG, gasworks gas, firewood, charcoal and natural gas.

## Tabela 7.7 – Setor de Transportes – Energia / PIB do Setor

Table 7.7 – Transportation Sector – Energy / Added Value

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Unidade (Unit)	
CONSUMO FINAL DE ENERGIA (1)	48.160	51.432	52.459	53.270	57.621	62.444	69.430	69.720	73.989	79.308	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL ENERGY CONSUMPTION (1)
CONSUMO EXCLUSIVO GASOLINA, ETANOL E GÁS NATURAL (2)	28.083	30.001	30.190	30.352	32.415	31.066	38.053	38.342	40.628	43.181		SECTOR ENERGY CONSUMPTION (2)
PIB do SETOR (3)	62,4	66,1	68,4	69,8	73,3	78,5	75,7	82,7	84,9	84,8	10 <sup>3</sup> US\$ (2012)	ADDED VALUE (3)
PIB total (4)	1.426,1	1.507,5	1.555,2	1.616,7	1.715,2	1.803,9	1.797,9	1.933,4	1.986,2	2.003,5		TOTAL GDP (4)
(1)/(3)	771,32	778,40	767,39	762,96	786,02	795,77	917,09	843,47	871,07	935,04		(1)/(3)
(2)/(3)	449,77	454,05	441,63	434,71	442,18	395,90	502,63	463,86	478,30	509,10	tep(toe)/10 <sup>6</sup> US\$ (2012)	(2)/(3)
(1)/(4)	33,771	34,117	33,732	32,950	33,595	34,617	38,617	36,061	37,251	39,584		(1)/(4)

Tabela 7.8 – Consumo Específico de Energia em Setores Selecionados

Table 7.8 – Energy Specific Consumption – Selected Sectors

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Unidade (Unit)	
<b>CIMENTO</b>												<b>CEMENT</b>
PRODUÇÃO	35.122	35.984	38.705	41.874	46.406	51.970	51.480	59.040	63.940	68.224	10 <sup>3</sup> t	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	2.768	2.642	2.870	3.080	3.365	3.733	3.686	4.157	5.049	5.320	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO FÍSICA	0,083	0,077	0,074	0,074	0,073	0,072	0,072	0,070	0,079	0,078	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	3.813	3.754	4.008	4.120	4.313	4.777	4.730	5.305	7.135	7.634	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	0,109	0,104	0,104	0,098	0,093	0,092	0,092	0,090	0,112	0,112	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION
<b>METALURGIA <sup>1</sup></b>												<b>METALURGY <sup>1</sup></b>
PRODUÇÃO	36.403	38.885	37.961	37.329	40.325	40.451	31.575	39.841	42.200	41.312	10 <sup>3</sup> t	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	22.655	24.217	23.931	23.727	25.421	25.404	19.808	24.633	26.030	25.323	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO FÍSICA	0,637	0,638	0,630	0,636	0,630	0,628	0,627	0,618	0,617	0,613	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	55.328	58.455	58.857	61.485	65.094	66.504	57.712	64.407	66.282	65.302	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	1,520	1,503	1,550	1,647	1,614	1,644	1,828	1,617	1,571	1,581	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION
<b>FERRO-GUSA E AÇO</b>												<b>PIG-IRON AND STEEL</b>
PRODUÇÃO <sup>2</sup>	31.147	32.909	31.610	30.901	33.782	33.716	26.506	32.928	35.162	34.635	10 <sup>3</sup> t	PRODUCTION (STEEL)
CONSUMO TOTAL	16.201	17.382	16.914	16.446	17.664	17.627	13.008	16.445	17.401	16.790	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO FÍSICA	0,520	0,528	0,535	0,532	0,523	0,523	0,491	0,499	0,495	0,485	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	16.066	16.889	16.248	16.879	18.363	18.622	14.868	18.755	19.933	19.717	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	0,516	0,513	0,514	0,546	0,544	0,552	0,561	0,570	0,567	0,569	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Unidade (Unit)	
<b>FERROLIGAS</b>												<b>IRON-ALLOYS</b>
PRODUÇÃO	1.083	1.223	1.401	1.020	1.158	1.204	750	1.109	993	1.045	10 <sup>3</sup> t	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	1.466	1.563	1.613	1.613	1.803	1.811	1.447	1.695	1.555	1.565	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO FÍSICA	1,353	1,279	1,152	1,581	1,557	1,505	1,929	1,529	1,566	1,497	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	7.136	7.659	7.735	7.703	8.675	8.737	6.730	8.461	7.883	7.741	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	6,588	6,265	5,521	7,551	7,490	7,259	8,974	7,630	7,935	7,408	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION
<b>NÃO-FERROSOS E OUTROS METALÚRGICOS</b>												<b>NON-FERROUS AND OTHERS METALS</b>
PRODUÇÃO	4.172	4.857	4.950	5.407	5.385	5.531	4.319	5.804	6.045	5.632	10 <sup>3</sup> t	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	4.988	5.272	5.403	5.668	5.954	5.966	5.353	6.492	7.074	6.969	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO FÍSICA	1,196	1,085	1,092	1,048	1,106	1,079	1,239	1,119	1,170	1,237	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	32.126	33.907	34.874	36.904	38.056	39.144	36.113	37.191	38.466	37.844	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	7,700	6,982	7,045	6,825	7,067	7,077	8,361	6,408	6,363	6,720	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION
<b>PAPEL E CELULOSE</b>												<b>PULP AND PAPER</b>
PRODUÇÃO	16.985	17.749	18.724	19.905	21.006	22.106	22.864	23.818	23.907	23.840	10 <sup>3</sup> ton	PRODUCTION
CONSUMO TOTAL	7.120	7.299	7.713	8.016	8.555	8.957	9.346	10.131	10.195	10.066	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO FÍSICA	0,419	0,411	0,412	0,403	0,407	0,405	0,409	0,425	0,426	0,422	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	13.483	14.098	14.773	15.464	16.578	17.764	18.271	19.020	19.077	19.554	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	0,794	0,794	0,789	0,777	0,789	0,804	0,799	0,799	0,798	0,820	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION
<b>SETOR ENERGÉTICO</b>												<b>ENERGY SECTOR</b>
PRODUÇÃO DE ENERGIA SECUNDÁRIA	143.064	153.232	153.942	157.846	166.664	170.055	167.245	176.517	179.904	186.654	10 <sup>3</sup> t	PRODUCTION (SECONDARY ENERGY)
CONSUMO TOTAL	15.832	16.442	17.653	18.810	21.049	24.679	23.916	24.258	22.171	22.888	10 <sup>3</sup> tep (toe)	TOTAL CONSUMPTION
CONSUMO TOTAL / PRODUÇÃO	0,111	0,107	0,115	0,119	0,126	0,145	0,143	0,137	0,123	0,123	tep (toe) / t	TOTAL CONSUMPTION / PRODUCTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE	12.009	13.199	13.534	14.572	17.269	18.395	18.756	26.837	24.220	26.350	GWh	ELECTRICITY CONSUMPTION
CONSUMO DE ELETRICIDADE / PRODUÇÃO	0,084	0,086	0,088	0,092	0,104	0,108	0,112	0,152	0,135	0,141	MWh / t	ELECTRICITY CONSUMPTION / PRODUCTION

<sup>1</sup> Soma de ferro-gusa e aço, ferro-ligas e não ferrosos e outros metalúrgicos. / <sup>1</sup> Sum of iron and steel, iron-alloys and non-ferrous metallurgical and other.

<sup>2</sup> Produção de aço bruto. / <sup>2</sup> Production of crude steel.

Tabela 7.9 – Preços Correntes de Fontes de Energia\*

Table 7.9 – Current Average Prices of Energy Sources\*

	US\$ / Unidade Física (Metric Unit)											
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Unidade (Unit)	
ÓLEO DIESEL <sup>1</sup>	478	503	712	852	951	1098	1025	1138	1204	1068	m <sup>3</sup>	DIESEL OIL <sup>1</sup>
ÓLEO COMBUSTÍVEL <sup>4</sup>	235	260	299	282	448	527	469	550	593	525	t	FUEL OIL <sup>4</sup>
GASOLINA <sup>1</sup>	682	712	951	1157	1257	1362	1255	1458	1632	1400	m <sup>3</sup>	GASOLINE <sup>1</sup>
ETANOL HIDRATADO <sup>1</sup>	443	414	567	684	872	925	828	943	1202	994	m <sup>3</sup>	ALCOHOL <sup>1</sup>
GLP <sup>1</sup>	739	788	943	1165	1294	1387	1388	1670	1772	1547	t	LPG <sup>1</sup>
GÁS NATURAL COMBUSTÍVEL <sup>2</sup>	144	176	134	155	402	446	411	460	611	625	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	NATURAL GAS - INDUSTRY <sup>2</sup>
ELETRICIDADE INDUSTRIAL <sup>3</sup>	46	58	76	95	141	145	142	165	180	169	MWh	INDUSTRIAL ELECTRICITY <sup>3</sup>
ELETRICIDADE RESIDENCIAL <sup>3</sup>	101	118	120	135	209	210	201	233	258	236	MWh	RESIDENTIAL ELECTRICITY <sup>3</sup>
CARVÃO VAPOR <sup>3</sup>	25	33	41	47	57	60	55	55	55	60	t	STEAM COAL <sup>3</sup>
CARVÃO VEGETAL <sup>3</sup>	17	22	34	44	51	67	59	65	83	51	m <sup>3</sup>	CHARCOAL <sup>3</sup>
LENHA NATIVA <sup>3</sup>	7	9	6	7	8	9	9	8,1	nd		m <sup>3</sup>	NATIVE FIREWOOD <sup>3</sup>
LENHA DE REFLORESTAMENTO <sup>3</sup>	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	14	19	m <sup>3</sup>	FIREWOOD FROM REFORESTATION <sup>3</sup>
Dólar/venda (média do ano)	3,04	2,93	2,43	2,18	1,95	1,84	1,99	1,76	1,68	1,95	Moeda BR/US\$ (Currency)	Dollar/selling (year average)

\*Nota: Moeda nacional corrente convertida a dólar corrente pela taxa média anual do câmbio. Preços ao consumidor com impostos.

\*Note: National current money converted to a current US\$. Price to consumer with taxes.

<sup>1</sup> Cotações do Rio de Janeiro, até 2004. Média Brasil a partir de 2005.

<sup>1</sup> Quotations of Rio De Janeiro, up to 2004. Brazil average from 2005 on.

<sup>2</sup> Até 1994, preço de venda da Petrobrás a consumidores industriais. A partir de 1995, cotações de indústrias de vários estados.

<sup>2</sup> Up to 1994, sale price of Petrobras the industrial consumers. From 1995 on, quotations of industries of some states.

<sup>3</sup> Preços médios nacionais.

<sup>3</sup> Brazilin average prices.

<sup>4</sup> Preço médio no Rio de Janeiro.

<sup>4</sup> Average price in Rio de Janeiro.

## Tabela 7.10 – Preços Correntes de Fontes de Energia

Table 7.10 – Current Average Prices of Energy Sources

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	US\$1 / bep (boe) <sup>2</sup>
PETRÓLEO IMPORTADO	30,6	41,2	49,3	68,6	75,3	109,5	64,4	82,0	116,5	118,7	IMPORTED PETROLEUM (2010 PRICES)
PETRÓLEO IMPORTADO <sup>1</sup>	37,1	48,6	56,3	76,5	81,0	114,4	67,5	84,6	116,5	118,7	IMPORTED PETROLEUM <sup>1</sup> (CURRENT PRICES)
ÓLEO DIESEL	78,1	82,2	116,5	139,4	155,5	179,6	167,5	190,6	201,6	174,5	DIESEL OIL
ÓLEO COMBUSTÍVEL BPF	34,8	38,5	52,1	61,5	66,3	78,1	69,4	81,5	87,9	77,7	FUEL OIL
GASOLINA	122,6	128,0	172,1	209,6	226,0	244,9	225,7	268,9	300,9	251,7	GASOLINE
ÁLCOOL	124,0	115,8	158,4	214,9	243,9	258,5	231,4	262,6	334,7	277,8	ALCOHOL
GLP	94,1	100,4	120,1	144,4	164,8	176,6	176,8	213,4	226,5	196,9	LPG
GÁS NATURAL COMBUSTÍVEL	23,3	28,4	39,4	52,0	65,1	72,2	66,5	74,2	98,7	101,1	NATURAL GAS - INDUSTRY
ELETRICIDADE INDUSTRIAL	80,7	101,7	172,7	212,5	238,6	251,6	246,8	272,3	297,2	295,1	INDUSTRIAL ELECTRICITY
ELETRICIDADE RESIDENCIAL	175,0	205,8	293,1	328,3	354,0	365,9	349,6	385,4	425,7	411,1	RESIDENTIAL ELECTRICITY
CARVÃO VAPOR	8,5	11,4	14,1	16,1	19,5	20,6	17,6	17,6	17,6	19,1	STEAM COAL
CARVÃO VEGETAL	14,7	19,5	30,1	38,4	45,2	58,7	51,9	47,6	60,7	37,0	CHARCOAL
LENHA NATIVA	7,7	10,0	6,5	8,5	8,9	10,9	10,0	10,8	nd	nd	NATIVE FIREWOOD
LENHA DE REFORESTAMENTO	nd	20	26	FIREWOOD FROM REFORESTATION							

<sup>1</sup> Dólar corrente convertido a dólar constante de 2010 pelo IPC (CPI-U) dos Estados Unidos.

<sup>2</sup> Current dollar converted to constant U.S. dollars of 2010 CPI (CPI-U) of the United States.

<sup>1</sup> Como forma de manter a série histórica, é adotado bep baseado no poder calorífico superior da fonte.

<sup>2</sup> In order to keep the series, is adopted bep based on higher calorific value of the source.

## Tabela 7.11 – Relações de Preços entre as Fontes de Energia

Table 7.11 – Prices relations of the Energy Sources

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
GASOLINA/PETRÓLEO IMPORTADO	4,0	3,1	3,5	3,1	3,0	2,2	3,5	3,3	2,6	2,1	GASOLINE/PETROLEUM
GASOLINA/ÓLEO DIESEL	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,3	1,4	1,5	1,4	GASOLINE/DIESEL OIL
GASOLINA/ÓLEO COMBUSTÍVEL	3,5	3,3	3,3	3,4	3,4	3,1	3,3	3,3	3,4	3,2	GASOLINE/FUEL OIL
GASOLINA/GLP	1,3	1,3	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	GASOLINE/LPG
GASOLINA/ÁLCOOL	1,0	1,1	1,1	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	GASOLINE/ALCOHOL
ÓLEO DIESEL/PETRÓLEO IMPORTADO	2,6	2,0	2,4	2,0	2,1	1,6	2,6	2,3	1,7	1,5	DIESEL OIL/PETROLEUM
ÓLEO COMBUSTÍVEL/CARVÃO VAPOR	4,1	3,4	3,7	3,8	3,4	3,8	4,0	4,6	5,0	4,1	FUEL OIL/STEAM COAL
ELETRICIDADE INDUSTRIAL/ÓLEO COMBUSTÍVEL	2,3	2,6	3,3	3,5	3,6	3,2	3,6	3,3	3,4	3,8	INDUSTRIAL ELECTRICITY/FUEL OIL
ELETRICIDADE RESIDENCIAL/GLP	1,9	2,1	2,4	2,3	2,1	2,1	2,0	1,8	1,9	2,1	RESIDENTIAL ELECTRICITY/LPG
GÁS NATURAL COMBUSTÍVEL/ÓLEO COMBUSTÍVEL	0,7	0,7	0,8	0,8	1,0	0,9	1,0	0,9	1,1	1,3	FUEL NATURAL GAS/FUEL OIL

Tabela 7.12 – Gastos em Divisas com Importação de Petróleo

Table 7.12 – Expenses on Oil Imports

	10 <sup>6</sup> US\$ (FOB)										
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
PETRÓLEO BRUTO E DERIVADOS											CRUDE OIL AND OIL PRODUCTS
IMPORTAÇÃO	6624	10172	10982	14047	18912	27746	14777	23077	33538	31600	IMPORT
EXPORTAÇÃO	3917	4637	8358	13306	16588	23556	15369	23349	31265	31133	EXPORT
IMPORTAÇÃO LÍQUIDA (a)	2706	5535	2623	741	2324	4190	-592	-272	2273	467	NET IMPORT (a)
IMPORTAÇÃO TOTAL DO PAÍS (b)	48305	62835	73606	91396	120621	172982	127647	181768	226.246	223149	TOTAL NATIONAL IMPORT (b)
EXPORTAÇÃO TOTAL DO PAÍS (c)	73084	96475	118308	137471	160649	197942	152995	201915	256.040	242580	TOTAL NATIONAL EXPORT (c)
(a)/(b) (%)	5,6	8,8	3,6	0,8	1,9	2,4	-0,5	-0,1	1,0	0,2	(a)/(b) (%)
(a)/(c) (%)	3,7	5,7	2,2	0,5	1,4	2,1	-0,4	-0,1	0,9	0,2	(a)/(c) (%)

Fontes: Petrobrás e SECEX (até 2004), ANP e MDIC (a partir de 2005).

Data: Petrobrás e SECEX (up to 2004), ANP and MDIC (2005 on).





*Dados Energéticos Estaduais*  
*Federal States Data*

## Tabela 8.1.a – Produção de Energia – Fósseis

Table 8.1.a – Energy Production – Fossils

ESTADO	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO OIL PRODUCTION 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> a				PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL NATURAL GAS PRODUCTION 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> a				PRODUÇÃO DE CARVÃO MINERAL COAL PRODUCTION 10 <sup>3</sup> t				STATE
	2010	2011	2012	% 12/11	2010	2011	2012	% 12/11	2010	2011	2012	% 12/11	
BRASIL	119.233	122.177	119.941	-1,8%	22.938	24.074	25.832	7,3%	5.611	5.435	6.617	21,7%	BRAZIL
NORTE	2.072	2.016	1.953	-3,2%	3.858	4.161	4.188	0,7%					NORTH
Rondônia													Rondônia
Acre													Acre
Amazonas	2.072	2.016	1.953	-3,2%	3.858	4.161	4.188	0,7%					Amazonas
Roraima													Roraima
Pará													Pará
Amapá													Amapá
Tocantins													Tocantins
NORDESTE	9.032	9.123	9.002	-1,3%	5.905	4.888	5.399	10,5%					NORTHEAST
Maranhão													Maranhão
Piauí													Piauí
Ceará	467	416	378	-9,3%	43	31	28	-11,6%					Ceará
Rio Grande do Norte	3.304	3.403	3.458	1,6%	689	635	563	-11,2%					Rio Grande do Norte
Paraíba													Paraíba
Pernambuco													Pernambuco
Alagoas	336	319	275	-13,8%	673	563	562	-0,3%					Alagoas
Sergipe	2.398	2.438	2.345	-3,8%	1.102	1.101	1.030	-6,5%					Sergipe
Bahia	2.527	2.547	2.547	0,0%	3.399	2.558	3.217	25,8%					Bahia
SUDESTE	108.129	111.038	108.986	-1,8%	13.175	15.025	16.245	8,1%					SOUTHEAST
Minas Gerais													Minas Gerais
Espírito Santo	12.724	18.421	17.982	-2,4%	2.701	4.332	3.908	-9,8%					Espírito Santo
Rio de Janeiro	94.566	90.393	89.268	-1,2%	10.132	9.387	10.344	10,2%					Rio de Janeiro
São Paulo	839	2.223	1.736	-21,9%	342	1.306	1.992	52,6%					São Paulo
SUL									5.611	5.435	6.617	21,7%	SOUTH
Paraná									98	95	98	3,2%	Paraná
Santa Catarina									2.319	2.247	2.675	19,1%	Santa Catarina
Rio Grande do Sul									3.195	3.094	3.844	24,2%	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE													CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul													Mato Grosso do Sul
Mato Grosso													Mato Grosso
Goiás													Goiás
Distrito Federal													Distrito Federal

\* O Paraná inclui óleo de xisto e gás de xisto / \* Paraná state includes shale oil and shale gas.

## Tabela 8.1.b – Produção de Energia - Fósseis

Table 8.1.b – Energy Production - Fossils

96

REGIÃO	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO			PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL			PRODUÇÃO DE CARVÃO MINERAL			REGION
	OIL PRODUCTION			NATURAL GAS PRODUCTION			COAL PRODUCTION			
	2010	2011	2012	2010	2011	2012	2010	2011	2012	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	1,7	1,7	1,6	16,8	17,3	16,2				NORTH
NORDESTE	7,6	7,5	7,5	25,7	20,3	20,9				NORTHEAST
SUDESTE	90,7	90,9	90,9	57,4	62,4	62,9				SOUTHEAST
SUL							100,0	100,0	100,0	SOUTH
CENTRO-OESTE										CENTER-WEST

Tabela 8.1.c – Produção de Energia – Eletricidade e Álcool  
 Table 8.1.c – Energy Production – Electric Generation and Alcohol Production

ESTADO	GERAÇÃO ELÉTRICA <sup>a</sup> ELECTRIC GENERATION <sup>a</sup> GWh				PRODUÇÃO DE ALCOOL ALCOHOL PRODUCTION 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>				STATE
	2010	2011	2012	% 12/11	2010	2011	2012	% 12/11	
BRAZIL	515.799	531.758	552.498	3,9%	27.963	22.916	23.540	2,7%	BRAZIL
NORTE	63.434	67.894	69.906	3,0%	60	170	209	23,1%	NORTH
Rondônia	3.670	3.214	4.173	29,8%	11	12	9	-30,5%	Rondônia
Acre	174	203	377	85,3%	1	3	4	52,8%	Acre
Amazonas	8.751	9.036	9.561	5,8%	7	6	4	-37,2%	Amazonas
Roraima	127	133	128	-3,6%					Roraima
Pará	39.939	43.092	41.217	-4,4%	24	39	34	-14,5%	Pará
Amapá	1.477	1.566	1.704	8,8%					Amapá
Tocantins	9.296	10.650	12.747	19,7%	17	109	159	45,5%	Tocantins
NORDESTE	61.077	66.971	76.412	14,1%	1.823	1.940	1.855	-4,4%	NORTHEAST
Maranhão	1.219	1.943	3.621	86,3%	181	179	159	-11,0%	Maranhão
Piauí	716	742	723	-2,6%	35	37	34	-8,2%	Piauí
Ceará	3.981	2.578	4.425	71,6%	4	9	4	-54,8%	Ceará
Rio Grande do Norte	1.403	1.587	2.920	84,0%	102	96	90	-6,5%	Rio Grande do Norte
Paraíba	405	389	1.010	159,6%	318	328	334	1,7%	Paraíba
Pernambuco	7.336	7.707	8.395	8,9%	396	367	318	-13,3%	Pernambuco
Alagoas	17.065	18.747	19.325	3,1%	576	722	601	-16,9%	Alagoas
Sergipe	8.658	9.670	10.177	5,2%	81	98	146	49,4%	Sergipe
Bahia	20.294	23.608	25.816	9,4%	130	105	169	61,8%	Bahia
SUDESTE	189.164	181.091	204.659	13,0%	18.619	14.223	14.117	-0,7%	SOUTHEAST
Minas Gerais	64.239	63.811	71.655	12,3%	2.681	2.108	2.040	-3,2%	Minas Gerais
Espírito Santo	5.883	6.589	6.860	4,1%	209	197	181	-8,3%	Espírito Santo
Rio de Janeiro	42.963	38.540	47.610	23,5%	70	81	68	-16,3%	Rio de Janeiro
São Paulo	76.080	72.151	78.534	8,8%	15.660	11.837	11.828	-0,1%	São Paulo
SUL	142.206	153.932	127.612	-17,1%	1.746	1.407	1.313	-6,7%	SOUTH
Paraná	95.548	99.355	92.819	-6,6%	1.740	1.400	1.312	-6,3%	Paraná
Santa Catarina	23.251	26.817	16.963	-36,7%					Santa Catarina
Rio Grande do Sul	23.407	27.760	17.829	-35,8%	6	7	2	-74,7%	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	59.918	61.870	73.909	19,5%	5.715	5.175	6.046	16,8%	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	22.867	22.704	25.896	14,1%	1.882	1.632	1.938	18,8%	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	7.551	7.200	10.802	50,0%	854	863	978	13,3%	Mato Grosso
Goiás	29.391	31.846	37.080	16,4%	2.980	2.680	3.130	16,8%	Goiás
Distrito Federal	109	120	130	8,4%					Distrito Federal

<sup>a</sup> Inclui geração de autoprodutores. / <sup>a</sup> Including generation from self producers.

## Tabela 8.1.d – Produção de Energia - Eletricidade e Álcool

Table 8.1.d – Energy Production - Electric Generation and Alcohol Production

REGIÃO	GERAÇÃO ELÉTRICA ELECTRIC GENERATION			PRODUÇÃO DE ÁLCOOL ALCOHOL PRODUCTION			REGION
	2010	2011	2012	2010	2011	2012	%
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	12,3	12,8	12,7	0,2	0,7	0,9	NORTH
NORDESTE	11,8	12,6	13,8	6,5	8,5	7,9	NORTHEAST
SUDESTE	36,7	34,1	37,0	66,6	62,1	60,0	SOUTHEAST
SUL	27,6	28,9	23,1	6,2	6,1	5,6	SOUTH
CENTRO-OESTE	11,6	11,6	13,4	20,4	22,6	25,7	CENTER-WEST

## Tabela 8.2 – Consumo Residencial de Eletricidade

Table 8.2 – Electricity Residential Consumption

	GWh										
ESTADO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	STATE
BRASIL	76.144	78.577	83.193	85.810	90.881	95.585	101.779	107.215	111.971	117.646	BRAZIL
NORTE	3.956	4.054	4.132	4.394	4.685	5.036	5.342	5.923	6.194	6.764	NORTH
Rondônia	504	506	528	567	586	621	688	794	875	1.061	Rondônia
Acre	168	185	203	220	234	264	272	310	332	362	Acre
Amazonas	978	971	989	1.005	1.083	1.123	1.206	1.318	1.386	1.555	Amazonas
Roraima	170	170	158	156	198	217	243	264	292	329	Roraima
Pará	1.595	1.658	1.664	1.812	1.907	2.097	2.144	2.321	2.346	2.409	Pará
Amapá	239	242	246	276	287	307	344	397	420	448	Amapá
Tocantins	302	323	344	357	390	407	446	520	544	600	Tocantins
NORDESTE	11.859	12.417	13.480	13.980	14.843	16.515	17.999	19.284	20.163	21.395	NORTHEAST
Maranhão	1.023	1.046	1.127	1.203	1.369	1.466	1.641	1.917	2.041	2.258	Maranhão
Piauí	608	625	663	665	717	760	808	990	1.029	1.194	Piauí
Ceará	1.806	1.916	2.178	2.255	2.343	2.609	2.791	2.949	3.032	3.357	Ceará
Rio Grande do Norte	850	898	951	1.063	1.138	1.198	1.312	1.468	1.531	1.636	Rio Grande do Norte
Paraíba	838	865	1.025	962	977	1.045	1.109	1.264	1.356	1.431	Paraíba
Pernambuco	2.587	2.600	2.795	2.886	3.056	3.206	3.507	3.791	3.933	4.028	Pernambuco
Alagoas	639	645	686	694	750	809	854	926	1.020	1.096	Alagoas
Sergipe	500	529	562	592	597	651	734	803	854	890	Sergipe
Bahia	3.008	3.292	3.493	3.660	3.897	4.770	5.243	5.176	5.367	5.505	Bahia
SUDESTE	41.743	42.990	45.490	46.866	49.522	51.479	54.504	56.680	59.349	61.595	SOUTHEAST
Minas Gerais	6.907	7.088	7.342	7.118	7.376	7.727	8.374	8.686	9.122	9.475	Minas Gerais
Espírito Santo	1.268	1.264	1.471	1.459	1.594	1.677	1.811	1.914	1.969	2.071	Espírito Santo
Rio de Janeiro	9.617	9.728	10.246	10.614	10.867	10.773	11.445	11.867	12.340	12.367	Rio de Janeiro
São Paulo	23.951	24.910	26.430	27.675	29.685	31.302	32.873	34.214	35.918	37.680	São Paulo
SUL	12.963	13.215	13.908	14.069	14.984	15.454	16.354	17.121	17.740	18.690	SOUTH
Paraná	4.490	4.639	4.772	4.960	5.192	5.465	5.776	6.019	6.315	6.654	Paraná
Santa Catarina	3.155	3.205	3.602	3.510	3.801	3.856	4.137	4.349	4.469	4.699	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	5.318	5.370	5.534	5.599	5.991	6.134	6.441	6.753	6.956	7.336	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	5.623	5.901	6.183	6.501	6.848	7.100	7.581	8.206	8.525	9.202	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	872	912	986	992	1.022	1.029	1.153	1.238	1.326	1.451	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	1.168	1.210	1.283	1.336	1.413	1.486	1.596	1.705	1.772	1.945	Mato Grosso
Goiás	2.212	2.359	2.493	2.583	2.688	2.800	2.953	3.297	3.421	3.732	Goiás
Distrito Federal	1.371	1.419	1.419	1.590	1.724	1.785	1.879	1.967	2.005	2.074	Distrito Federal

Nota: Pequenas diferenças entre os dados desta tabela e os dados da tabela 2.25 podem ocorrer em razão de diferentes critérios de depuração.

Note: Small differences between the data from this table and the ones in other tables in this publication could occur due to different criteria of depuration.

## Tabela 8.2.a – Consumo Residencial de Eletricidade

Table 8.2.a – Electricity Residential Consumption

REGIÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	REGION
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	5,2	5,2	5,0	5,1	5,2	5,3	5,2	5,5	5,5	5,7	NORTH
NORDESTE	15,6	15,8	16,2	16,3	16,3	17,3	17,7	18,0	18,0	18,2	NORTHEAST
SUDESTE	54,8	54,7	54,7	54,6	54,5	53,9	53,6	52,9	53,0	52,4	SOUTHEAST
SUL	17,0	16,8	16,7	16,4	16,5	16,2	16,1	16,0	15,8	15,9	SOUTH
CENTRO-OESTE	7,4	7,5	7,4	7,6	7,5	7,4	7,4	7,7	7,6	7,8	CENTER-WEST

Tabela 8.3 – Consumo Residencial de Gás Liquefeito de Petróleo

Table 8.3 – LPG Residential Consumption

ESTADO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	mil m <sup>3</sup> STATE
<b>BRASIL</b>	9.344	9.539	9.350	9.345	9.650	9.890	10.008	10.308	10.416	10.464	<b>BRAZIL</b>
<b>NORTE</b>	490	500	498	512	575	593	605	639	659	683	<b>NORTH</b>
Rondônia	59	60	59	59	68	72	75	78	80	83	Rondônia
Acre	19	19	19	20	23	25	26	28	31	32	Acre
Amazonas	91	86	82	84	113	119	120	133	140	146	Amazonas
Roraima	13	12	11	11	15	16	17	18	19	20	Roraima
Pará	219	232	238	245	259	265	271	284	291	301	Pará
Amapá	21	22	23	24	25	26	27	28	28	29	Amapá
Tocantins	68	71	67	69	71	70	70	70	71	72	Tocantins
<b>NORDESTE</b>	2.076	2.163	2.187	2.249	2.345	2.378	2.452	2.570	2.657	2.679	<b>NORTHEAST</b>
Maranhão	152	163	166	173	178	188	201	211	225	228	Maranhão
Piauí	101	105	106	109	112	115	119	131	137	142	Piauí
Ceará	317	326	328	337	350	361	375	381	405	406	Ceará
Rio Grande do Norte	149	158	160	164	168	170	174	178	178	180	Rio Grande do Norte
Paraíba	158	160	159	165	175	179	185	196	212	212	Paraíba
Pernambuco	367	386	388	401	429	421	431	463	465	474	Pernambuco
Alagoas	120	128	132	134	141	140	139	152	159	154	Alagoas
Sergipe	81	85	86	90	93	95	108	114	111	112	Sergipe
Bahia	631	653	663	677	698	709	719	744	767	769	Bahia
<b>SUDESTE</b>	4.414	4.484	4.307	4.244	4.351	4.486	4.509	4.565	4.532	4.525	<b>SOUTHEAST</b>
Minas Gerais	1.016	1.062	988	983	977	1.003	1.008	1.085	1.092	1.090	Minas Gerais
Espírito Santo	188	200	200	197	214	205	207	220	220	217	Espírito Santo
Rio de Janeiro	887	890	857	839	906	857	867	882	866	868	Rio de Janeiro
São Paulo	2.323	2.333	2.261	2.224	2.255	2.422	2.427	2.378	2.354	2.350	São Paulo
<b>SUL</b>	1.571	1.590	1.571	1.551	1.587	1.644	1.627	1.727	1.744	1.751	<b>SOUTH</b>
Paraná	599	606	604	600	610	635	633	675	675	686	Paraná
Santa Catarina	317	323	324	321	324	329	327	374	372	377	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	655	661	644	629	653	681	667	678	697	688	Rio Grande do Sul
<b>CENTRO-OESTE</b>	793	800	787	790	793	788	815	807	824	826	<b>CENTER-WEST</b>
Mato Grosso do Sul	127	128	126	125	124	125	128	135	140	143	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	140	150	150	149	153	151	158	166	164	171	Mato Grosso
Goiás	404	405	394	391	395	395	394	387	389	378	Goiás
Distrito Federal	122	117	117	125	121	117	134	119	131	134	Distrito Federal

Nota: Pequenas diferenças entre os dados desta tabela e outras do documento são justificadas em razão de critérios diferentes de depuração.

Note: Small differences between the data from this table and the ones in other tables in this publication could occur due to different criteria of depuration.

### Tabela 8.3.a – Consumo Residencial de Gás Liquefeito de Petróleo

Table 8.3.a – LPG Residential Consumption

REGIÃO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	REGION
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	5,2	5,2	5,3	5,5	6,0	6,0	6,0	6,2	6,3	6,5	NORTH
NORDESTE	22,2	22,7	23,4	24,1	24,3	24,0	24,5	24,9	25,5	25,6	NORTHEAST
SUDESTE	47,2	47,0	46,1	45,4	45,1	45,4	45,1	44,3	43,5	43,2	SOUTHEAST
SUL	16,8	16,7	16,8	16,6	16,4	16,6	16,3	16,8	16,7	16,7	SOUTH
CENTRO-OESTE	8,5	8,4	8,4	8,5	8,2	8,0	8,1	7,8	7,9	7,9	CENTER - WEST

Tabela 8.4 – Capacidade Instalada de Geração Elétrica

Table 8.4 – Installed Capacity of Electrical Generation

ESTADO	MW												STATE	
	HIDRO			TERMO			EÓLICA <sup>a</sup>			NUCLEAR	TOTAL			
	SP	APE	TOTAL	SP	APE	TOTAL	SP	APE	TOTAL	SP	SP	APE		TOTAL
BRASIL	79.439	4.855	84.294	20.236	12.542	32.778	1.892	2	1.894	2.007	103.574	17.399	120.973	BRAZIL
NORTE	12.534	227	12.761	3.789	385	4.174	0	0	0	0	16.323	612	16.934	NORTH
Rondônia	340	8	347	588	27	615	0	0	0	0	927	35	962	Rondônia
Acre	0	0	0	159	2	161	0	0	0	0	159	2	161	Acre
Amazonas	1.390	25	1.415	2.420	29	2.449	0	0	0	0	3.810	54	3.864	Amazonas
Roraima	20	0	20	194	10	205	0	0	0	0	215	10	225	Roraima
Pará	8.460	1	8.461	161	311	472	0	0	0	0	8.621	312	8.933	Pará
Amapá	396	0	396	267	1	268	0	0	0	0	663	1	664	Amapá
Tocantins	1.928	194	2.121	0	4	4	0	0	0	0	1.928	197	2.125	Tocantins
NORDESTE	10.939	372	11.311	4.919	2.346	7.265	1.210	2	1.212	0	17.068	2.720	19.788	NORTHEAST
Maranhão	247	192	438	332	131	462	0	0	0	0	578	322	901	Maranhão
Piauí	119	0	119	105	9	114	18	0	18	0	242	9	251	Piauí
Ceará	5	0	5	1.499	219	1.719	590	0	590	0	2.094	219	2.313	Ceará
Rio Grande do Norte	0	0	0	470	44	514	373	2	375	0	843	46	889	Rio Grande do Norte
Paraíba	5	0	5	511	80	591	69	0	69	0	585	80	665	Paraíba
Pernambuco	740	9	750	1.030	320	1.349	25	0	25	0	1.795	329	2.124	Pernambuco
Alagoas	3.722	3	3.725	0	251	251	0	0	0	0	3.722	254	3.976	Alagoas
Sergipe	1.581	0	1.581	0	70	70	35	0	35	0	1.616	70	1.685	Sergipe
Bahia	4.521	168	4.689	973	1.222	2.195	101	0	101	0	5.595	1.390	6.985	Bahia
SUDESTE	22.512	2.307	24.819	6.253	7.119	13.372	29	0	29	2.007	30.801	9.426	40.227	SOUTHEAST
Minas Gerais	10.571	1.587	12.158	451	1.338	1.789	0	0	0	0	11.022	2.925	13.948	Minas Gerais
Espírito Santo	417	109	526	379	342	720	0	0	0	0	795	451	1.246	Espírito Santo
Rio de Janeiro	1.201	15	1.216	4.266	474	4.740	28	0	28	2.007	7.502	489	7.991	Rio de Janeiro
São Paulo	10.323	596	10.919	1.157	4.965	6.123	1	0	1	0	11.481	5.561	17.043	São Paulo
SUL	22.296	1.610	23.906	3.609	1.229	4.837	653	0	653	0	26.557	2.839	29.396	SOUTH
Paraná	15.827	136	15.963	520	651	1.172	3	0	3	0	16.350	788	17.137	Paraná
Santa Catarina	2.840	818	3.658	889	228	1.118	236	0	236	0	3.966	1.046	5.012	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	3.629	656	4.284	2.199	349	2.548	414	0	414	0	6.242	1.005	7.247	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	11.159	339	11.498	1.666	1.463	3.130	0	0	0	0	12.825	1.802	14.627	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	3.584	4	3.588	624	690	1.315	0	0	0	0	4.208	695	4.903	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	1.569	176	1.745	561	46	608	0	0	0	0	2.131	222	2.353	Mato Grosso
Goiás	5.976	158	6.135	470	723	1.193	0	0	0	0	6.447	881	7.328	Goiás
Distrito Federal	30	0	30	10	4	14	0	0	0	0	40	4	43	Distrito Federal

SP - Serviço Público (inclui Produtores Independentes). / SP - Public Service (it includes Independent Producers).

APE - Autoprodutor (não inclui usinas hidrelétricas em consórcio com concessionárias de Serviço Público, como Igarapava, Canoas I e II, Funil, Porto Estrela, Machadinho e outras). / APE - Self Producer (excluding the partnership between hydroelectric plants with Public Service concessionaries, as: Igarapava, Canoas I and II, Funil, Porto Estrela, Machadinho and other).

Distribuição equitativa para usinas de fronteira. / Equitable distribution for border plant.

<sup>a</sup> Inclui Solar (7,5MW) / <sup>a</sup> Includes Solar (7,5MW)

Tabela 8.4.a – Capacidade Instalada de Geração de Energia

Table 8.4.a – Installed Capacity of Electrical Generation

96

REGIÃO	HIDRO HYDRO			TERMO THERMAL			EÓLICA WIND			NUCLEAR NUCLEAR	TOTAL TOTAL			REGION
	SP	APE	TOTAL	SP	APE	TOTAL	SP	APE	TOTAL	SP	SP	APE	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	15,8	4,7	15,1	18,7	3,1	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	3,5	14,0	NORTH
NORDESTE	13,8	7,7	13,4	24,3	18,7	22,2	63,9	100,0	64,0	0,0	16,5	15,6	16,4	NORTHEAST
SUDESTE	28,3	47,5	29,4	30,9	56,8	40,8	1,5	0,0	1,5	100,0	29,7	54,2	33,3	SOUTHEAST
SUL	28,1	33,2	28,4	17,8	9,8	14,8	34,5	0,0	34,5	0,0	25,6	16,3	24,3	SOUTH
CENTRO-OESTE	14,0	7,0	13,6	8,2	11,7	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	10,4	12,1	CENTER-WEST

Tabela 8.5.1 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.1 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

ESTADO	ENERGÉTICO ENERGY SECTOR			COMERCIAL COMMERCIAL			MW
	EÓLICA WIND	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	STATE
BRASIL	1,8	488,3	490,1	17,0	352,6	369,6	BRAZIL
NORTE	0,0	6,4	6,4	0,1	21,2	21,2	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	6,4	6,4	0,0	7,6	7,6	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	4,8	Roraima
Pará	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	2,9	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Tocantins
NORDESTE	1,8	114,8	116,6	0,0	51,0	51,0	NORTHEAST
Maranhão	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	Piauí
Ceará	0,0	3,4	3,4	0,0	4,8	4,8	Ceará
Rio Grande do Norte	1,8	11,8	13,6	0,0	0,5	0,5	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	19,5	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,8	0,8	0,0	1,0	1,0	Alagoas
Sergipe	0,0	4,6	4,6	0,0	9,2	9,2	Sergipe
Bahia	0,0	94,3	94,3	0,0	15,9	15,9	Bahia
SUDESTE	0,0	257,8	257,8	2,8	239,4	242,2	SOUTHEAST
Minas Gerais	0,0	10,0	10,0	0,7	5,0	5,7	Minas Gerais
Espírito Santo	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	4,9	Espírito Santo
Rio de Janeiro	0,0	63,7	63,7	0,0	49,4	49,4	Rio de Janeiro
São Paulo	0,0	184,1	184,1	2,1	180,2	182,3	São Paulo
SUL	0,0	109,2	109,2	13,8	33,6	47,3	SOUTH
Paraná	0,0	34,5	34,5	0,0	10,7	10,7	Paraná
Santa Catarina	0,0	0,0	0,0	13,4	7,9	21,3	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	0,0	74,7	74,7	0,4	14,9	15,3	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	0,4	7,4	7,8	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,0	0,0	0,4	4,2	4,6	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

Tabela 8.5.1.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.1.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

%

REGIÃO	ENERGÉTICO ENERGY SECTOR			COMERCIAL COMMERCIAL			REGION
	EÓLICA WIND	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	0,0	1,3	1,3	0,3	6,0	5,7	NORTH
NORDESTE	100,0	23,5	23,8	0,0	14,5	13,8	NORTHEAST
SUDESTE	0,0	52,8	52,6	16,7	67,9	65,5	SOUTHEAST
SUL	0,0	22,4	22,3	80,9	9,5	12,8	SOUTH
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1	2,1	CENTER-WEST

Tabela 8.5.2 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.2 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

MW

ESTADO	PÚBLICO PUBLIC			AGROPECUÁRIO AGRICULTURE AND LIVESTOCK			STATE
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
BRASIL	5,3	97,6	102,9	310,2	70,7	380,8	BRAZIL
NORTE	0,6	20,4	21,0	4,7	10,1	14,8	NORTH
Rondônia	0,0	2,8	2,8	2,8	0,0	2,8	Rondônia
Acre	0,0	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	8,7	8,7	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,6	4,0	4,6	0,0	10,1	10,1	Pará
Amapá	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	1,0	1,0	1,9	0,0	1,9	Tocantins
NORDESTE	0,0	20,6	20,6	9,3	7,0	16,3	NORTHEAST
Maranhão	0,0	0,9	0,9	0,0	1,4	1,4	Maranhão
Piauí	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	6,4	6,4	2,2	0,0	2,2	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,2	0,2	1,1	0,0	1,1	Alagoas
Sergipe	0,0	2,8	2,8	0,0	4,5	4,5	Sergipe
Bahia	0,0	2,0	2,0	6,0	1,1	7,1	Bahia
SUDESTE	4,3	41,9	46,2	92,5	36,3	128,7	SOUTHEAST
Minas Gerais	3,3	5,1	8,4	89,6	29,2	118,8	Minas Gerais
Espírito Santo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Espírito Santo
Rio de Janeiro	1,0	2,4	3,4	1,1	0,0	1,1	Rio de Janeiro
São Paulo	0,0	34,4	34,4	1,8	7,1	8,9	São Paulo
SUL	0,3	7,9	8,2	73,1	4,9	78,0	SOUTH
Paraná	0,3	2,3	2,6	10,6	0,2	10,8	Paraná
Santa Catarina	0,0	2,8	2,8	14,2	0,0	14,2	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	0,0	2,9	2,9	48,3	4,6	53,0	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	6,9	6,9	130,6	12,5	143,1	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	1,1	1,1	4,3	0,0	4,3	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	1,8	1,8	123,3	5,9	129,2	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,4	0,4	3,0	6,6	9,6	Goiás
Distrito Federal	0,0	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

## Tabela 8.5.2.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.2.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

96

REGIÃO	PÚBLICO PUBLIC			AGROPECUÁRIO AGRICULTURE AND LIVESTOCK			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	12,1	20,9	20,4	1,5	14,2	3,9	NORTH
NORDESTE	0,0	21,1	20,0	3,0	9,9	4,3	NORTHEAST
SUDESTE	81,8	42,9	44,9	29,8	51,3	33,8	SOUTHEAST
SUL	6,1	8,1	8,0	23,6	6,9	20,5	SOUTH
CENTRO-OESTE	0,0	7,1	6,7	42,1	17,6	37,6	CENTER-WEST

Tabela 8.5.3 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.3 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

ESTADO	TRANSPORTE TRANSPORTATION			CIMENTO CEMENT			MW
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	STATE
BRASIL	0,0	0,0	0,0	399,1	6,6	405,7	BRAZIL
NORTE	0,0	0,0	0,0	14,2	6,6	20,8	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	6,6	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	0,0	0,0	14,2	0,0	14,2	Tocantins
NORDESTE	0,0	0,0	0,0	176,2	0,0	176,2	NORTHEAST
Maranhão	0,0	0,0	0,0	14,2	0,0	14,2	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Alagoas
Sergipe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Sergipe
Bahia	0,0	0,0	0,0	162,0	0,0	162,0	Bahia
SUDESTE	0,0	0,0	0,0	23,9	0,0	23,9	SOUTHEAST
Minas Gerais	0,0	0,0	0,0	14,4	0,0	14,4	Minas Gerais
Espírito Santo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Espírito Santo
Rio de Janeiro	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio de Janeiro
São Paulo	0,0	0,0	0,0	9,5	0,0	9,5	São Paulo
SUL	0,0	0,0	0,0	180,6	0,0	180,6	SOUTH
Paraná	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	1,4	Paraná
Santa Catarina	0,0	0,0	0,0	107,8	0,0	107,8	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	0,0	0,0	0,0	71,4	0,0	71,4	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	4,2	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	4,2	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

Tabela 8.5.3.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.3.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

%

REGIÃO	TRANSPORTE TRANSPORTATION			CIMENTO CEMENT			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL				100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE				3,6	100,0	5,1	NORTH
NORDESTE				44,1	0,0	43,4	NORTHEAST
SUDESTE				6,0	0,0	5,9	SOUTHEAST
SUL				45,3	0,0	44,5	SOUTH
CENTRO-OESTE				1,1	0,0	1,0	CENTER-WEST

Tabela 8.5.4 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.4 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

MW

ESTADO	FERRO-GUSA E AÇO PIG IRON AND STEEL			FERRO-LIGAS IRON-ALLOYS			STATE
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
BRASIL	847,8	1.474,9	2.322,7	11,3	0,0	11,3	BRAZIL
NORTE	0,0	11,4	11,4	0,0	0,0	0,0	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,0	11,4	11,4	0,0	0,0	0,0	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Tocantins
NORDESTE	0,0	30,1	30,1	0,0	0,0	0,0	NORTHEAST
Maranhão	0,0	30,1	30,1	0,0	0,0	0,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Alagoas
Sergipe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Sergipe
Bahia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Bahia
SUDESTE	329,9	1.429,8	1.759,8	9,8	0,0	9,8	SOUTHEAST
Minas Gerais	311,1	260,2	571,3	3,4	0,0	3,4	Minas Gerais
Espirito Santo	0,0	474,7	474,7	0,0	0,0	0,0	Espirito Santo
Rio de Janeiro	0,0	668,0	668,0	0,0	0,0	0,0	Rio de Janeiro
São Paulo	18,8	27,0	45,8	6,5	0,0	6,5	São Paulo
SUL	362,9	0,0	362,9	1,5	0,0	1,5	SOUTH
Paraná	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraná
Santa Catarina	181,5	0,0	181,5	1,5	0,0	1,5	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	181,5	0,0	181,5	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	155,0	3,5	158,5	0,0	0,0	0,0	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso
Goiás	155,0	0,0	155,0	0,0	0,0	0,0	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

## Tabela 8.5.4.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.4.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

96

REGIÃO	FERRO-GUSA E AÇO PIG IRON AND STEEL			FERRO-LIGAS IRON-ALLOYS			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0		100,0	TOTAL
NORTE	0,0	0,8	0,5	0,0		0,0	NORTH
NORDESTE	0,0	2,0	1,3	0,0		0,0	NORTHEAST
SUDESTE	38,9	96,9	75,8	86,8		86,8	SOUTHEAST
SUL	42,8	0,0	15,6	13,2		13,2	SOUTH
CENTRO-OESTE	18,3	0,2	6,8	0,0		0,0	CENTER-WEST

Tabela 8.5.5 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.5 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

ESTADO	MINERAÇÃO MINING			NÃO-FERROSOS NON FERROUS			MW
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	STATE
BRASIL	1.056,7	125,1	1.181,8	172,5	40,2	212,6	BRAZIL
NORTE	120,9	86,1	206,9	0,0	0,0	0,0	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	25,0	0,0	25,0	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,0	86,1	86,1	0,0	0,0	0,0	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	95,9	0,0	95,9	0,0	0,0	0,0	Tocantins
NORDESTE	95,9	12,9	108,8	0,0	1,3	1,3	NORTHEAST
Maranhão	95,9	0,0	95,9	0,0	0,0	0,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Alagoas
Sergipe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Sergipe
Bahia	0,0	12,9	12,9	0,0	1,3	1,3	Bahia
SUDESTE	795,2	25,1	820,2	172,5	2,4	174,9	SOUTHEAST
Minas Gerais	724,0	25,1	749,1	137,8	0,0	137,8	Minas Gerais
Espírito Santo	25,0	0,0	25,0	0,0	0,0	0,0	Espírito Santo
Rio de Janeiro	0,0	0,0	0,0	9,5	0,0	9,5	Rio de Janeiro
São Paulo	46,2	0,0	46,2	25,1	2,4	27,6	São Paulo
SUL	0,0	1,1	1,1	0,0	0,5	0,5	SOUTH
Paraná	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	Paraná
Santa Catarina	0,0	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	44,7	0,0	44,7	0,0	36,0	36,0	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	44,7	0,0	44,7	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	36,0	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

## Tabela 8.5.5.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.5.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

%

REGIÃO	MINERAÇÃO MINING			NÃO-FERROSOS NON FERROUS			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	11,4	68,8	17,5	0,0	0,0	0,0	NORTH
NORDESTE	9,1	10,3	9,2	0,0	3,2	0,6	NORTHEAST
SUDESTE	75,3	20,0	69,4	100,0	6,1	82,2	SOUTHEAST
SUL	0,0	0,9	0,1	0,0	1,1	0,2	SOUTH
CENTRO-OESTE	4,2	0,0	3,8	0,0	89,6	16,9	CENTER-WEST

Tabela 8.5.6 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.6 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

ESTADO	MW						STATE
	ALUMÍNIO ALUMINIUM			QUÍMICA CHEMICALS			
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
BRASIL	1.836,8	194,3	2.031,1	1,8	601,8	603,6	BRAZIL
NORTE	81,5	118,6	200,1	0,0	0,0	0,0	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,0	118,6	118,6	0,0	0,0	0,0	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	81,5	0,0	81,5	0,0	0,0	0,0	Tocantins
NORDESTE	81,5	75,2	156,7	0,0	295,1	295,1	NORTHEAST
Maranhão	81,5	75,2	156,7	0,0	0,0	0,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	6,1	Alagoas
Sergipe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Sergipe
Bahia	0,0	0,0	0,0	0,0	289,0	289,0	Bahia
SUDESTE	802,3	0,0	802,3	1,3	204,9	206,2	SOUTHEAST
Minas Gerais	241,9	0,0	241,9	1,3	47,4	48,7	Minas Gerais
Espírito Santo	84,2	0,0	84,2	0,0	0,0	0,0	Espírito Santo
Rio de Janeiro	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	38,9	Rio de Janeiro
São Paulo	476,3	0,0	476,3	0,0	118,6	118,6	São Paulo
SUL	871,6	0,5	872,0	0,0	87,1	87,1	SOUTH
Paraná	60,2	0,0	60,2	0,0	9,0	9,0	Paraná
Santa Catarina	460,4	0,5	460,8	0,0	0,4	0,4	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	350,9	0,0	350,9	0,0	77,7	77,7	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	0,5	14,8	15,3	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	14,8	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

## Tabela 8.5.6.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.6.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

96

REGIÃO	ALUMÍNIO ALUMINIUM			QUÍMICA CHEMICALS			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	4,4	61,1	9,9	0,0	0,0	0,0	NORTH
NORDESTE	4,4	38,7	7,7	0,0	49,0	48,9	NORTHEAST
SUDESTE	43,7	0,0	39,5	72,6	34,0	34,2	SOUTHEAST
SUL	47,4	0,2	42,9	0,0	14,5	14,4	SOUTH
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	2,5	CENTER-WEST

## Tabela 8.5.7 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.7 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

MW

ESTADO	ALIMENTOS E BEBIDAS FOODS AND BEVERAGES			AÇÚCAR E ÁLCOOL SUGARCANE			STATE
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
BRASIL	7,3	205,9	213,2	12,1	8.068,9	8.081,0	BRAZIL
NORTE	0,0	0,6	0,6	0,0	9,9	9,9	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,0	0,6	0,6	0,0	6,9	6,9	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	Tocantins
NORDESTE	0,2	14,1	14,3	7,5	800,7	808,2	NORTHEAST
Maranhão	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	8,8	Piauí
Ceará	0,0	6,1	6,1	0,0	12,0	12,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	63,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	1,4	1,4	0,0	73,2	73,2	Paraíba
Pernambuco	0,0	5,1	5,1	5,7	291,7	297,4	Pernambuco
Alagoas	0,2	0,0	0,2	1,8	265,1	266,9	Alagoas
Sergipe	0,0	1,2	1,2	0,0	48,9	48,9	Sergipe
Bahia	0,0	0,4	0,4	0,0	26,0	26,0	Bahia
SUDESTE	1,6	151,5	153,1	4,6	5.351,3	5.355,9	SOUTHEAST
Minas Gerais	1,0	5,6	6,6	0,0	1.054,9	1.054,9	Minas Gerais
Espírito Santo	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	35,1	Espírito Santo
Rio de Janeiro	0,0	54,8	54,8	0,0	22,8	22,8	Rio de Janeiro
São Paulo	0,6	91,1	91,7	4,6	4.238,5	4.243,1	São Paulo
SUL	5,5	22,7	28,2	0,0	437,0	437,0	SOUTH
Paraná	0,1	14,2	14,3	0,0	422,8	422,8	Paraná
Santa Catarina	3,7	1,7	5,3	0,0	6,2	6,2	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	1,8	6,8	8,6	0,0	8,0	8,0	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	16,9	16,9	0,0	1.470,0	1.470,0	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	755,3	755,3	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	9,2	9,2	0,0	41,0	41,0	Mato Grosso
Goiás	0,0	7,7	7,7	0,0	673,7	673,7	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

### Tabela 8.5.7.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.7.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

96

REGIÃO	ALIMENTOS E BEBIDAS FOODS AND BEVERAGES			AÇÚCAR E ALCOOL SUGARCANE			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	0,0	0,3	0,3	0,0	0,1	0,1	NORTH
NORDESTE	2,2	6,9	6,7	62,0	9,9	10,0	NORTHEAST
SUDESTE	21,9	73,6	71,8	38,0	66,3	66,3	SOUTHEAST
SUL	75,9	11,0	13,2	0,0	5,4	5,4	SOUTH
CENTRO-OESTE	0,0	8,2	7,9	0,0	18,2	18,2	CENTER-WEST

Tabela 8.5.8 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.8 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

ESTADO	TÊXTIL TEXTILES			PAPEL E CELULOSE PULP AND PAPER			MW
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	STATE
BRASIL	51,2	13,7	64,9	95,3	1.847,5	1.942,8	BRAZIL
NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	68,6	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Roraima
Pará	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	68,6	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Tocantins
NORDESTE	0,0	2,4	2,4	0,0	659,6	659,6	NORTHEAST
Maranhão	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Alagoas
Sergipe	0,0	2,4	2,4	0,0	210,4	210,4	Sergipe
Bahia	0,0	0,0	0,0	0,0	449,2	449,2	Bahia
SUDESTE	51,2	11,1	62,3	4,0	482,5	486,5	SOUTHEAST
Minas Gerais	49,5	0,0	49,5	0,0	92,4	92,4	Minas Gerais
Espírito Santo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Espírito Santo
Rio de Janeiro	1,6	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	Rio de Janeiro
São Paulo	0,0	11,1	11,1	4,0	390,1	394,1	São Paulo
SUL	0,0	0,2	0,2	91,3	461,1	552,4	SOUTH
Paraná	0,0	0,0	0,0	60,9	211,7	272,6	Paraná
Santa Catarina	0,0	0,2	0,2	29,3	159,4	188,7	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	0,0	0,0	0,0	1,1	90,0	91,1	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	175,7	175,7	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	175,1	175,1	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

## Tabela 8.5.8.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.8.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

96

REGIÃO	TÊXTIL TEXTILES			PAPEL E CELLULOSE PULP AND PAPER			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,5	NORTH
NORDESTE	0,0	17,5	3,7	0,0	35,7	34,0	NORTHEAST
SUDESTE	100,0	81,1	96,0	4,2	26,1	25,0	SOUTHEAST
SUL	0,0	1,4	0,3	95,8	25,0	28,4	SOUTH
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	9,0	CENTER-WEST

Tabela 8.5.9 – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.9 – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

ESTADO	CERÂMICA CERAMICS			OUTROS OTHERS			MW
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	STATE
BRAZIL	0,0	10,2	10,2	30,8	161,0	191,8	BRAZIL
NORTE	0,0	0,0	0,0	5,0	25,0	30,0	NORTH
Rondônia	0,0	0,0	0,0	5,0	18,3	23,3	Rondônia
Acre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Acre
Amazonas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amazonas
Roraima	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	4,8	Roraima
Pará	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	Pará
Amapá	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Amapá
Tocantins	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Tocantins
NORDESTE	0,0	4,1	4,1	1,4	19,9	21,3	NORTHEAST
Maranhão	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Maranhão
Piauí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Piauí
Ceará	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	Ceará
Rio Grande do Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Paraíba
Pernambuco	0,0	4,1	4,1	1,4	1,6	3,1	Pernambuco
Alagoas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Alagoas
Sergipe	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	Sergipe
Bahia	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	Bahia
SUDESTE	0,0	3,0	3,0	11,4	65,0	76,4	SOUTHEAST
Minas Gerais	0,0	0,0	0,0	9,0	10,4	19,4	Minas Gerais
Espírito Santo	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	Espírito Santo
Rio de Janeiro	0,0	1,0	1,0	2,0	1,1	3,1	Rio de Janeiro
São Paulo	0,0	2,0	2,0	0,4	52,4	52,8	São Paulo
SUL	0,0	3,2	3,2	9,6	42,0	51,6	SOUTH
Paraná	0,0	0,0	0,0	2,7	8,7	11,5	Paraná
Santa Catarina	0,0	3,2	3,2	6,7	20,8	27,5	Santa Catarina
Rio Grande do Sul	0,0	0,0	0,0	0,2	12,5	12,7	Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	3,3	9,2	12,5	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso	0,0	0,0	0,0	3,3	8,0	11,3	Mato Grosso
Goiás	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	Goiás
Distrito Federal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Distrito Federal

## Tabela 8.5.9.a – Capacidade Instalada em Autoprodutores

Table 8.5.9.a – Installed Capacity for Electrical Generation of Self-Producers

96

REGIÃO	CERÂMICA CERAMICS			OUTROS OTHERS			REGION
	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	HIDRO HYDRO	TERMO THERMAL	TOTAL	
TOTAL		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE		0,0	0,0	16,2	15,5	15,6	NORTH
NORDESTE		39,8	39,8	4,7	12,3	11,1	NORTHEAST
SUDESTE		29,2	29,2	37,1	40,3	39,8	SOUTHEAST
SUL		31,0	31,0	31,2	26,1	26,9	SOUTH
CENTRO-OESTE		0,0	0,0	10,7	5,7	6,5	CENTER-WEST

## Tabela 8.6 – Capacidade Instalada

Table 8.6 – Installed Capacity

ESTADO	REFINO DE PETRÓLEO <sup>a</sup> OIL REFINERY <sup>a</sup>		PLANTAS DE GÁS NATURAL NATURAL GAS PLANTS	STATE
	m <sup>3</sup> /dia (day)	10 <sup>3</sup> b/d (day)	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /d (day)	
BRASIL	334.433	2.104,0	96.696	BRAZIL
NORTE	7.300	46,0	9.706	NORTH
Rondônia				Rondônia
Acre				Acre
Amazonas	7300	46,0	9.706	Amazonas
Roraima				Roraima
Pará				Pará
Amapá				Amapá
Tocantins				Tocantins
NORDESTE	52.133	328,3	24.500	NORTHEAST
Maranhão				Maranhão
Piauí				Piauí
Ceará	1.300	8,2	350	Ceará
Rio Grande do Norte	6.000	38,0	5.800	Rio Grande do Norte
Paraíba				Paraíba
Pernambuco				Pernambuco
Alagoas			1.800	Alagoas
Sergipe			3.250	Sergipe
Bahia	44.833	282,1	13.300	Bahia
SUDESTE	207.300	1.303,7	62.490	SOUTHEAST
Minas Gerais	24.000	151,0		Minas Gerais
Espírito Santo			20.450	Espírito Santo
Rio de Janeiro	40.700	255,8	21.740	Rio de Janeiro
São Paulo	142.600	896,9	20.300	São Paulo
SUL	67.700	426,0	0,0	SOUTH
Paraná	33.000 <sup>b</sup>	208,0		Paraná
Santa Catarina				Santa Catarina
Rio Grande do Sul	34.700	218,0		Rio Grande do Sul
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	0,0	CENTER-WEST
Mato Grosso do Sul				Mato Grosso do Sul
Mato Grosso				Mato Grosso
Goiás				Goiás
Distrito Federal				Distrito Federal

Fonte / Source: ANP.

<sup>a</sup> Capacidade nominal / <sup>a</sup> Nominal Capacity<sup>b</sup> Inclui óleo de xisto / <sup>b</sup> Shale oil included

## Tabela 8.6.a – Capacidade Instalada

Table 8.6.a – Installed Capacity

9b

REGIÃO	REFINO DE PETRÓLEO OIL REFINERY	PLANTAS DE GÁS NATURAL NATURAL GAS PLANTS	REGION
TOTAL	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	2,2	10,0	NORTH
NORDESTE	15,6	25,3	NORTHEAST
SUDESTE	62,0	64,6	SOUTHEAST
SUL	20,2	0,0	SOUTH
CENTRO-OESTE	0,0	0,0	CENTER-WEST

Tabela 8.7 – Reservas Provadas e Potencial Hidráulico

Table 8.7 – Proved Reserves and Hydraulic Potential

ESTADO	PETRÓLEO OIL		GÁS NATURAL NATURAL GAS	POTENCIAL HIDRÁULICO MW <sup>a</sup> HYDRAULIC POTENTIAL MW <sup>a</sup>			STATE
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> bbl	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	TOTAL	OPERAÇÃO OPERATING	CONSTRUÇÃO BUILDING	
					(% do total) <sup>b</sup>	(% do total) <sup>b</sup>	
<b>BRAZIL</b>	2.309	14.524	436.430	244.974	35,4	7,7	<b>BRAZIL</b>
<b>NORTE</b>	17	105	51.816	98.945	14,8	16,8	<b>NORTH</b>
Rondônia				13.219	26,7	29,0	Rondônia
Acre				1.121	0,0	0,0	Acre
Amazonas	17	105	51.816	20.238	1,2	0,0	Amazonas
Roraima				5.892	0,1	0,0	Roraima
Pará				49.528	17,2	24,9	Pará
Amapá				2.228	3,5	19,7	Amapá
Tocantins				6.719	34,4	0,0	Tocantins
<b>NORDESTE</b>	158	995	52.128	21.973	52,6	0,0	<b>NORTHEAST</b>
Maranhão			6.988	2.176	30,5	0,0	Maranhão
Piauí				480	24,7	0,0	Piauí
Ceará	10	63	387	25	16,0	0,0	Ceará
Rio Grande do Norte	62	389	9.543	2	0,0	0,0	Rio Grande do Norte
Paraíba				11	31,7	0,0	Paraíba
Pernambuco				1.575	47,8	0,0	Pernambuco
Alagoas	1	7	3.396	2.769	57,1	0,0	Alagoas
Sergipe	42	263	4.882	2.746	57,6	0,0	Sergipe
Bahia	43	273	26.934	12.190	56,3	0,0	Bahia
<b>SUDESTE</b>	2.131	13.402	331.652	43.501	57,4	1,0	<b>SOUTHEAST</b>
Minas Gerais				23.671	51,0	1,1	Minas Gerais
Espírito Santo	213	1.339	42.779	1.419	39,3	0,0	Espírito Santo
Rio de Janeiro	1.900	11.950	243.525	3.257	39,5	5,1	Rio de Janeiro
São Paulo	18	114	45.349	15.155	72,9	0,1	São Paulo
SUL	4	22	834	41.164	58,6	0,9	<b>SOUTH</b>
Paraná	4	22	834	24.119	66,2	0,1	Paraná
Santa Catarina	0	0	0	7.096	52,8	3,8	Santa Catarina
Rio Grande do Sul				9.949	44,4	0,6	Rio Grande do Sul
<b>CENTRO-OESTE</b>	0	0	0	39.390	28,9	3,6	<b>CENTER-WEST</b>
Mato Grosso do Sul				6.123	58,5	0,8	Mato Grosso do Sul
Mato Grosso				20.623	8,9	6,4	Mato Grosso
Goiás				12.614	47,1	0,4	Goiás
Distrito Federal				30	100	0,0	Distrito Federal

<sup>a</sup> Fontes: SIPOT - Sistema do Potencial Hidrelétrico Brasileiro (Eletrobras); Aneel. / <sup>a</sup> Sources: SIPOT - Brazilian Hydroelectric Potential System; Aneel.

<sup>b</sup> Potenciais calculados considerando distribuição equitativa nos aproveitamentos de fronteira. / <sup>b</sup> Percentages are calculated considering the equal distribution between neighbor plants.

## Tabela 8.7.a – Reservas Provadas e Potencial Hidráulico

Table 8.7.a – Proved Reserves and Hydraulic Potential

96

REGIÃO	PETRÓLEO OIL	GÁS NATURAL NATURAL GAS	POTENCIAL HIDRÁULICO TOTAL HYDRAULIC POTENTIAL	REGION
TOTAL	100,0	100,0	100,0	TOTAL
NORTE	0,7	11,9	40,4	NORTH
NORDESTE	6,9	11,9	9,0	NORTHEAST
SUDESTE	92,3	76,0	17,8	SOUTHEAST
SUL	0,2	0,2	16,8	SOUTH
CENTRO-OESTE			16,1	CENTER-WEST



# 9

*Anexos*  
*Annexes*

## Anexo I. – Capacidade Instalada – Brasil

### Annex I. – Installed Capacity – Brazil

Tabela I.1 – Capacidade Instalada de Geração Elétrica  
Table I.1 – Installed Capacity of Electric Generation

	HIDRO <sup>1</sup> HYDRO			TERMO THERMO			EÓLICA WIND			NUCLEAR NUCLEAR	TOTAL TOTAL		
	SP e/ou PIE <sup>2</sup>	APE <sup>3</sup>	TOTAL	SP e/ou PIE	APE	TOTAL	SP e/ou PIE	APE	TOTAL	SP e/ou PIE	SP e/ou PIE	APE	TOTAL
1974	13.224	500	13.724	2.489	1.920	4.409	0	0	0	0	15.713	2.420	18.133
1975	15.815	501	16.316	2.436	2.216	4.652	0	0	0	0	18.251	2.717	20.968
1976	17.343	561	17.904	2.457	2.223	4.680	0	0	0	0	19.800	2.784	22.584
1977	18.835	561	19.396	2.729	2.214	4.943	0	0	0	0	21.564	2.775	24.339
1978	21.104	561	21.665	3.048	2.259	5.307	0	0	0	0	24.152	2.820	26.972
1979	23.667	568	24.235	3.573	2.411	5.984	0	0	0	0	27.240	2.979	30.219
1980	27.081	568	27.649	3.484	2.339	5.823	0	0	0	0	30.565	2.907	33.472
1981	30.596	577	31.173	3.655	2.441	6.096	0	0	0	0	34.251	3.018	37.269
1982	32.542	614	33.156	3.687	2.503	6.190	0	0	0	0	36.229	3.117	39.346
1983	33.556	622	34.178	3.641	2.547	6.188	0	0	0	0	37.197	3.169	40.366
1984	34.301	622	34.923	3.626	2.547	6.173	0	0	0	0	37.927	3.169	41.096
1985	36.453	624	37.077	3.708	2.665	6.373	0	0	0	657	40.818	3.289	44.107
1986	37.162	624	37.786	3.845	2.665	6.510	0	0	0	657	41.664	3.289	44.953
1987	39.693	636	40.329	3.910	2.665	6.575	0	0	0	657	44.260	3.301	47.561
1988	41.583	645	42.228	4.025	2.665	6.690	0	0	0	657	46.265	3.310	49.575
1989	44.172	624	44.796	4.007	2.665	6.672	0	0	0	657	48.836	3.289	52.125
1990	44.934	624	45.558	4.170	2.665	6.835	0	0	0	657	49.761	3.289	53.050
1991	45.992	624	46.616	4.203	2.665	6.868	0	0	0	657	50.852	3.289	54.141
1992	47.085	624	47.709	4.019	2.665	6.684	0,1	0	0,1	657	51.761	3.289	55.050
1993	47.967	624	48.591	4.128	2.847	6.975	0,1	0	0,1	657	52.752	3.471	56.223
1994	49.297	624	49.921	4.151	2.900	7.051	1	0	1	657	54.106	3.524	57.630
1995	50.680	687	51.367	4.197	2.900	7.097	1	0	1	657	55.535	3.587	59.122
1996	52.432	687	53.119	4.105	2.920	7.025	1	0	1	657	57.195	3.607	60.802
1997	53.987	902	54.889	4.506	2.920	7.426	1	0	1	657	59.151	3.822	62.973
1998	55.857	902	56.759	4.793	2.995	7.788	6	0	6	657	61.313	3.897	65.210
1999	58.085	912	58.997	5.198	3.309	8.507	19	0	19	657	63.959	4.221	68.180
2000	60.095	968	61.063	6.548	4.075	10.623	19	0	19	1.966	68.628	5.043	73.671
2001	61.439	970	62.409	6.751	3.730	10.481	21	0	21	1.966	70.177	4.700	74.877
2002	63.323	1.150	64.473	9.714	4.099	13.813	22	0	22	2.007	75.066	5.249	80.315
2003	66.494	1.204	67.698	11.292	4.838	16.130	22	0	22	2.007	79.815	6.042	85.857
2004	67.658	1.429	69.087	14.405	5.151	19.556	27	2	29	2.007	84.097	6.582	90.679
2005	69.471	1.588	71.059	14.627	5.143	19.770	27	2	29	2.007	86.132	6.733	92.865
2006	72.007	1.672	73.679	13.886	6.486	20.372	235	2	237	2.007	88.136	8.159	96.295
2007	73.620	3.249	76.869	14.206	7.023	21.229	245	2	247	2.007	90.078	10.274	100.352
2008	74.235	3.310	77.545	14.766	8.233	22.999	396	2	398	2.007	91.404	11.545	102.949
2009	74.853	3.757	78.610	16.276	9.074	25.350	600	2	602	2.007	93.735	12.834	106.569
2010	76.631	4.072	80.703	17.108	11.654	28.762	926	2	928	2.007	96.671	15.728	112.400
2011	78.023	4.436	82.459	17.906	13.337	31.243	1.424	2	1.426	2.007	99.359	17.775	117.135
2012	79.439	4.855	84.294	20.236	12.542	32.778	1.892	2	1.894	2.007	103.574	17.399	120.973

SP - Serviço Público  
SP - Public Service  
PIE - Produção Independente de Energia  
PIE - Independent Energy Producer  
APE - Autoprodução de energia  
APE - Self-producer

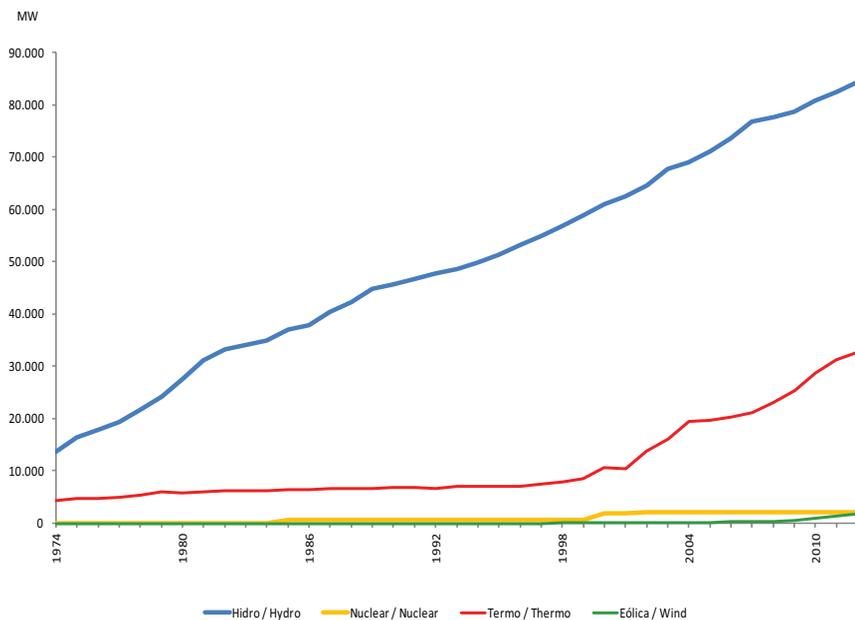
<sup>1</sup> Inclui metade da Usina de Itaipu | <sup>1</sup> It includes half of Itaipu Power Plant.

<sup>2</sup> Não inclui a potência referente à participação acionária de consumidores tradicionalmente APE. | <sup>2</sup> Does not include part of traditional APE power capacity.

<sup>3</sup> Plantas PIE, tradicionalmente APE, estão classificadas em APE. | <sup>3</sup> Plants PIE, traditionally APE, are classified as APE.

## Gráfico I.1 – Capacidade Instalada de Geração Elétrica

Chart I.1 – Installed Capacity Of Electric Energy Generation



## Tabela I.2 – Capacidade Instalada de Itaipu

Table I.1 – Installed Capacity of Electric Generation of Itaipu

ANO / YEAR	MW
1984	1.400
1985	2.100
1986	4.200
1987	6.300
1988	8.400
1989	10.500
1990	11.200
1991/2006	12.600
2007/2012	14.000

## Tabela I.3 – Capacidade Instalada de Refino de Petróleo

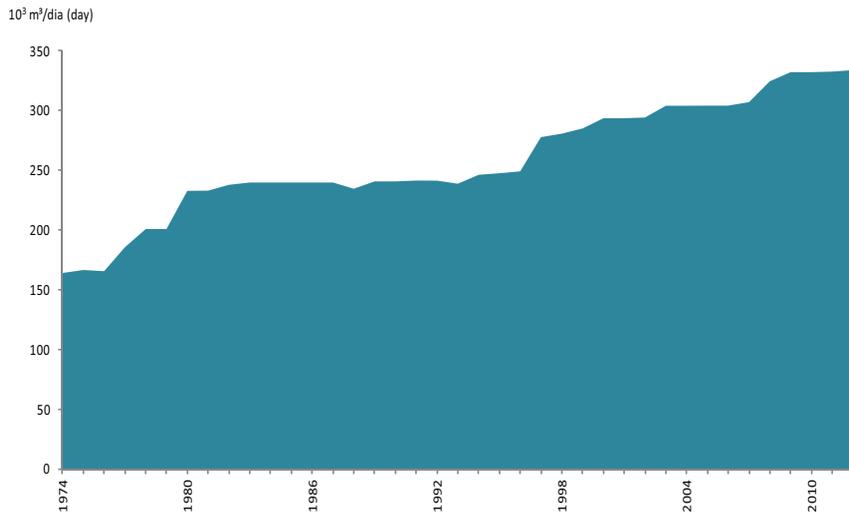
Table I.3 – Installed Capacity of Oil Refining in Dec 31<sup>th</sup>

ANO / YEAR	m <sup>3</sup> / dia (day)
1974	164.200
1975	166.700
1976	165.700
1977	185.800
1978	201.100
1979	201.100
1980	233.100
1981	233.300
1982	238.200
1983	240.100
1984	240.100
1985	240.100
1986	240.100
1987	240.100
1988	234.890
1989	241.040
1990	241.040
1991	241.750
1992	241.680
1993	239.080

ANO / YEAR	m <sup>3</sup> / dia (day)
1994	246.580
1995	247.880
1996	249.461
1997	278.198
1998	281.096
1999	285.475
2000	294.025
2001	294.025
2002	294.690
2003	304.523
2004	304.523
2005	304.618
2006	304.618
2007	307.563
2008	325.050
2009	332.703
2010	332.703
2011	333.175
2012	334.433

## Gráfico I.2 – Capacidade Instalada de Refino de Petróleo

Chart I.2 – Installed Capacity of Oil Refining



## Anexo II. – Autoprodução de Eletricidade

### Annex II. – Electricity Self-Production

Tabela II.1 – Autoprodução de eletricidade por setor e fonte, 2012 [GWh]  
Table II.1 – Electricity self-production by sector and source, 2012 [GWh]

	HIDRÁULICA HYDRO	GÁS NATURAL NATURAL GAS	CARVÃO MINERAL COAL	BAGAÇO DE CANA SUGARCANE BAGASSE	LIXÍVIA BLACK LIQUOR	LENHA E CARVÃO VEGETAL FIREWOOD, CHARCOAL	OUTRAS PRIMÁRIAS OTHER PRIMARY SOURCES	ÓLEO DIESEL DIESEL OIL	ÓLEO COMBUSTÍVEL FUEL OIL	GÁS DE COQUE E ALCATRÃO COKE GAS, TAR	OUTROS PRODUTOS DE PETRÓLEO OTHER OIL PRODUCTS	GWh
TOTAL	20.463	9.982	871	25.066	8.014	1.432	4.974	1.695	1.430	1.099	3.003	TOTAL
SETOR ENERGÉTICO	50	7.575	0	16.234	0	0	0	1.081	210	0	1.596	ENERGY SECTOR
COMERCIAL	79	374	0	0	0	0	0	123	0	0	0	COMMERCIAL
PÚBLICO	26	128	0	0	0	0	0	32	0	0	0	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	1.584	2	0	0	0	19	2	11	19	0	0	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDUSTRIAL	18.723	1.904	871	8.831	8.014	1.413	4.972	447	1.202	1.099	1.406	INDUSTRY
CIMENTO	930	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	CEMENT
FERRO GUSA E AÇO	3.149	394	0	0	0	59	4.607	6	119	1.099	0	PIG-IRON AND STEEL
FERRO LIGAS	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	5.346	89	0	0	0	0	0	9	396	0	0	MINING AND PELLETIZATION
NÃO FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	8.376	0	711	0	0	0	0	35	211	0	0	NON-FERROUS AND OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	8	590	44	0	0	0	283	55	77	0	1.406	CHEMICALS
ALIMENTOS E BEBIDAS	38	365	0	8.826	0	67	25	164	16	0	0	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	210	63	0	0	0	0	0	2	0	0	0	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	471	280	117	5	8.014	1.098	44	59	271	0	0	PULP AND PAPER
CERÂMICA	0	29	0	0	0	0	0	3	0	0	0	CERAMICS
OUTRAS INDÚSTRIAS	137	94	0	0	0	189	14	111	111	0	0	OTHER INDUSTRIES

Tabela II.2 – Autoprodução de eletricidade por setor e fonte, 2012 [GWh]

Table II.2 – Electricity self-production by sector and source, 2012 [GWh]

SETOR	TOTAL	GWh
SETOR	TOTAL	SECTOR
TOTAL	78.028	TOTAL
SETOR ENERGÉTICO	26.746	ENERGY SECTOR
COMERCIAL	576	COMMERCIAL
PÚBLICO	186	PUBLIC
AGROPECUÁRIO	1.638	AGRICULTURE AND LIVESTOCK
INDUSTRIAL - TOTAL	48.882	INDUSTRY - TOTAL
CIMENTO	933	CEMENT
FERRO GUSA E AÇO	9.433	PIG-IRON AND STEEL
FERRO LIGAS	59	IRON-ALLOYS
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	5.840	MINING AND PELLETIZATION
NÃO FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	9.333	NON-FERROUS AND OTHER METALLURGICAL
QUÍMICA	2.463	CHEMICALS
ALIMENTOS E BEBIDAS	9.501	FOODS AND BEVERAGES
TÊXTIL	275	TEXTILES
PAPEL E CELULOSE	10.359	PULP AND PAPER
CERÂMICA	32	CERAMICS
OUTRAS INDÚSTRIAS	656	OTHER INDUSTRIES

## Anexo III. – Dados Mundiais de Energia

### Annex III. – World Energy Data

Fonte (Source): Key World Energy Statistics 2011

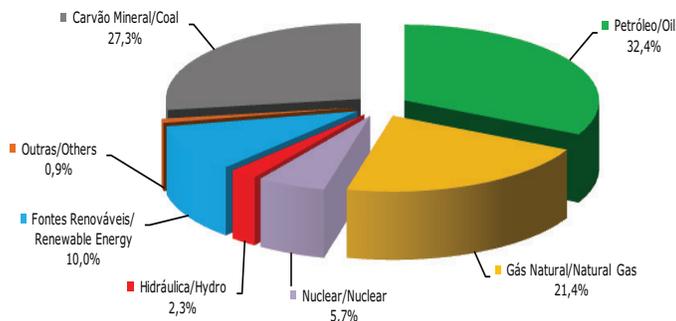
Agência Internacional de Energia (IEA)

#### Gráfico III.1 – Oferta de Energia por Fonte

Chart III.1 – Energy Supply by Source

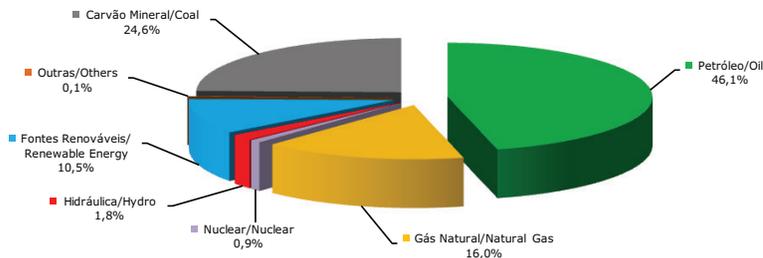
2010

Total: 12.717 10<sup>6</sup> tep (toe)



1973

Total: 6.107 10<sup>6</sup> tep (toe)

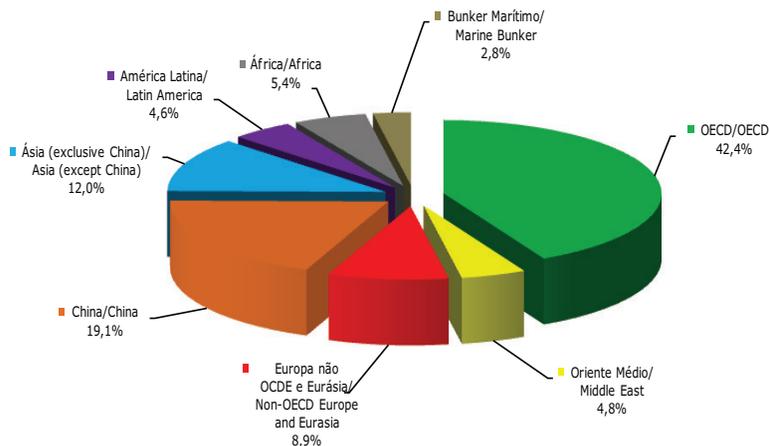


## Gráfico III.2 – Oferta de Energia por Região

Chart III.2 – Energy Supply by Region

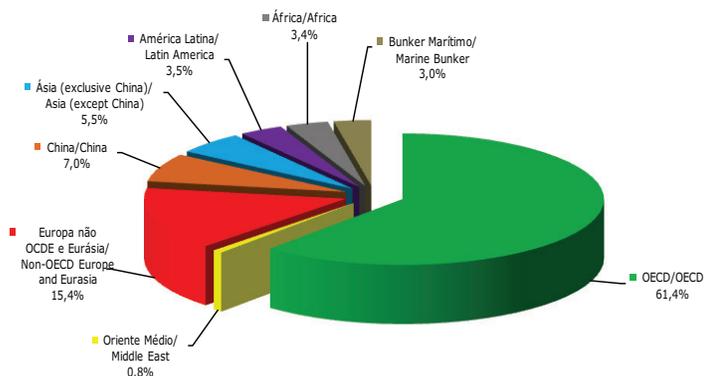
2010

Total: 12. 717 10<sup>6</sup> tep (toe)



1973

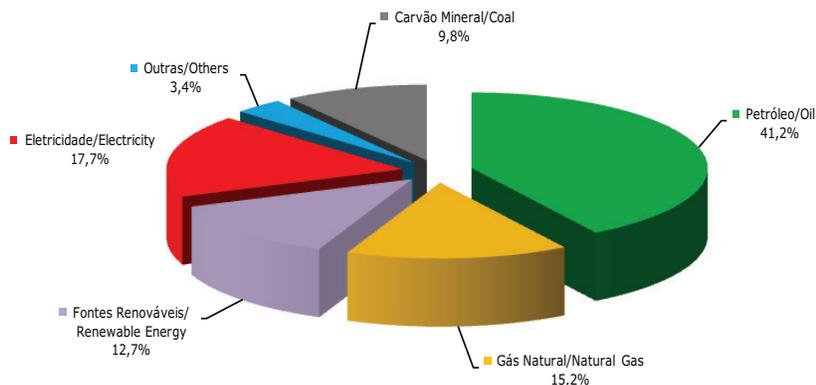
Total: 6.107 10<sup>6</sup> tep (toe)



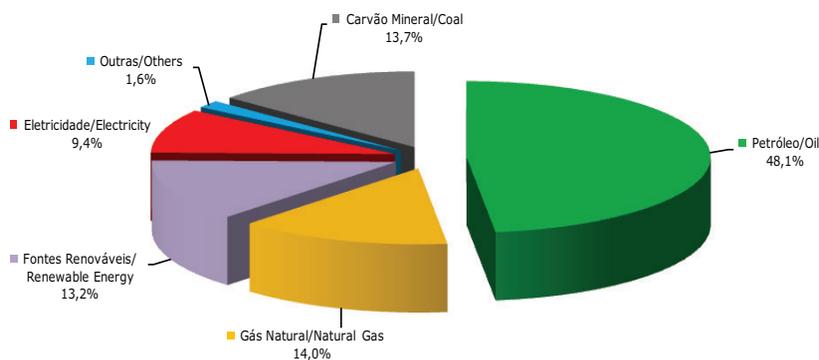
## Gráfico III.3 – Consumo Final de Energia por Fonte

Chart III.3 – Final Consumption by Source

2010

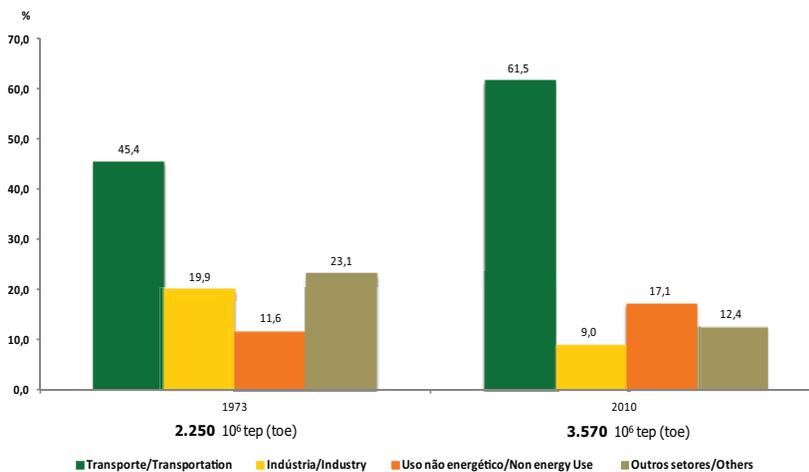
Total: 8.677 10<sup>6</sup> tep (toe)

1973

Total: 4.672 10<sup>6</sup> tep (toe)

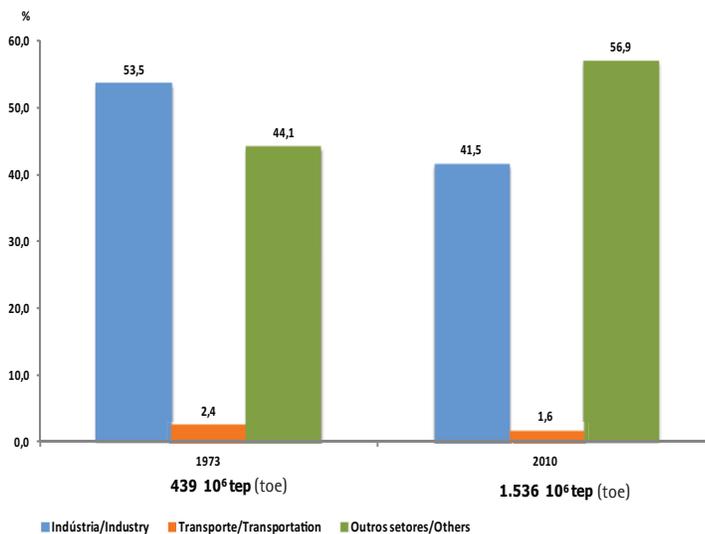
### Gráfico III.4 – Consumo Setorial de Derivados de Petróleo

Chart III.4 – Sectorial Consumption of Oil Products



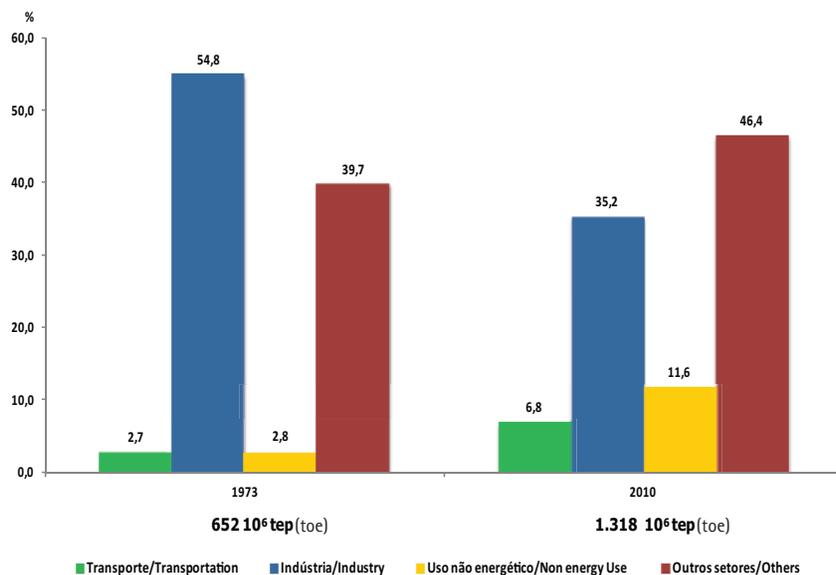
### Gráfico III.5 – Consumo Setorial de Eletricidade

Chart III.5 – Sectorial Consumption of Electricity



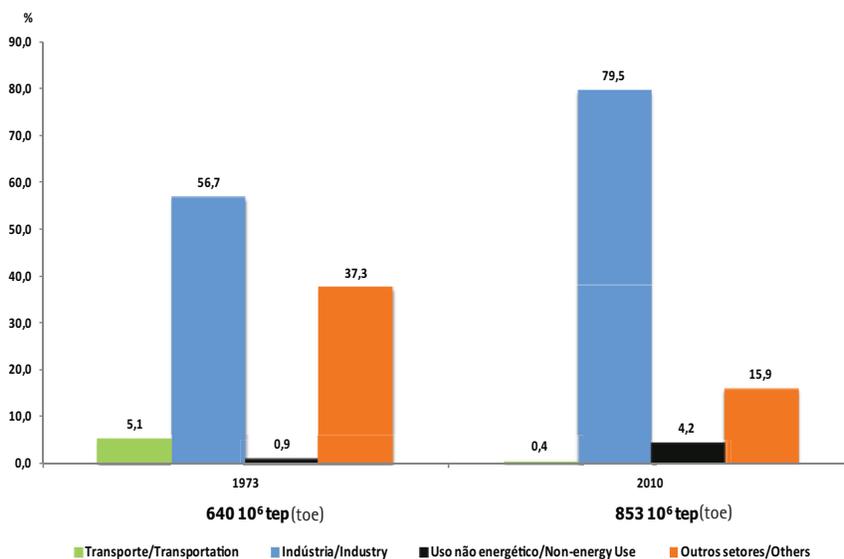
## Gráfico III.6 – Consumo Setorial de Gás Natural

Chart III.6 – Sectorial Consumption of Natural Gas



## Gráfico III.7 – Consumo Setorial de Carvão Mineral

Chart III.7 – Sectorial Consumption of Coal



## Tabela III.1 – Petróleo

Table III.1 – Petroleum

Produtores	2011			2010			2010		
	10 <sup>6</sup> t	% Mundial World	Producers	Exportadores <sup>1</sup>	10 <sup>6</sup> t	Exporters <sup>1</sup>	Importadores <sup>2</sup>	10 <sup>6</sup> t	Importers <sup>2</sup>
Arábia Saudita	517,0	12,9%	<i>Saudi Arabia</i>	Arábia Saudita	333,0	<i>Saudi Arabia</i>	Estados Unidos	513,0	<i>United States</i>
Rússia	510,0	12,7%	<i>Russia</i>	Rússia	246,0	<i>Russia</i>	China	235,0	<i>China</i>
Estados Unidos	346,0	8,6%	<i>United States</i>	Nigéria	129,0	<i>Nigeria</i>	Japão	181,0	<i>Japan</i>
Irã	215,0	5,4%	<i>Iran</i>	Irã	126,0	<i>Iran</i>	Índia	164,0	<i>India</i>
China	203,0	5,1%	<i>China</i>	Emirados Árabes	105,0	<i>Arabian Emirates</i>	Coreia do Sul	119,0	<i>Korea do Sul</i>
Canadá	169,0	4,2%	<i>Canada</i>	Iraque	94,0	<i>Iraq</i>	Alemanha	93,0	<i>Germany</i>
Emirados Árabes	149,0	3,7%	<i>Arabian Emirates</i>	Venezuela	87,0	<i>Venezuela</i>	Itália	84,0	<i>Italy</i>
Venezuela	148,0	3,7%	<i>Venezuela</i>	Angola	84,0	<i>Angola</i>	França	64,0	<i>France</i>
México	144,0	3,6%	<i>Mexico</i>	Noruega	78,0	<i>Norway</i>	Países Baixos	60,0	<i>Netherlands</i>
Nigéria	139,0	3,5%	<i>Nigeria</i>	México	71,0	<i>Mexico</i>	Singapura	57,0	<i>Singapore</i>
Demais Países	1.471,0	36,6%	<i>Rest of the world</i>	Demais Países	609,0	<i>Rest of the world</i>	Demais Países	483,0	<i>Rest of the world</i>
Mundo	4.011,0	100,0%	<i>World</i>	Mundo	1.962,0	<i>World</i>	Mundo	2.053,0	<i>World</i>

<sup>1</sup> Considerado somente países com exportações líquidas positivas.<sup>1/</sup> *Considered only countries with positive net exports*

<sup>2</sup> Considerado somente países com importações líquidas positivas.<sup>2/</sup> *Considered only countries with positive net imports*

## Tabela III.2 – Derivados de Petróleo

Table III.2 – Oil products

Produtores	2010			2010			2010		
	10 <sup>6</sup> t	% Mundial World	Producers	Exportadores	10 <sup>6</sup> t	Exporters	Importadores	10 <sup>6</sup> t	Importers
Estados Unidos	802,0	20,9%	<i>United States</i>	Rússia	111,0	<i>Russia</i>	Japão	26,0	<i>Japan</i>
China	403,0	10,5%	<i>China</i>	Arábia Saudita	50,0	<i>Saudi Arabia</i>	Hong Kong (China)	21,0	<i>Hong Kong (China)</i>
Rússia	240,0	6,3%	<i>Russia</i>	Índia	42,0	<i>India</i>	China	20,0	<i>China</i>
Índia	206,0	5,4%	<i>India</i>	Estados Unidos	30,0	<i>United States</i>	México	19,0	<i>Mexico</i>
Japão	178,0	4,6%	<i>Japan</i>	Kuwait	29,0	<i>Kuwait</i>	França	19,0	<i>France</i>
Coreia	120,0	3,1%	<i>Korea</i>	Venezuela	25,0	<i>Venezuela</i>	Alemanha	18,0	<i>Germany</i>
Alemanha	101,0	2,6%	<i>Germany</i>	Argélia	19,0	<i>Algeria</i>	Indonésia	16,0	<i>Indonesia</i>
Canadá	100,0	2,6%	<i>Canada</i>	Itália	16,0	<i>Italy</i>	Brasil	15,0	<i>Brazil</i>
Brasil	97,0	2,5%	<i>Brazil</i>	Países Baixos	15,0	<i>Netherlands</i>	Singapura	15,0	<i>Singapore</i>
Arábia Saudita	94,0	2,5%	<i>Saudi Arabia</i>	Coreia	13,0	<i>Korea</i>	Austrália	13,0	<i>Australia</i>
Demais Países	1.493,0	39,0%	<i>Rest of the world</i>	Demais Países	122,0	<i>Rest of the world</i>	Demais Países	228,0	<i>Rest of the world</i>
Mundo	3.834,0	100,0%	<i>World</i>	Mundo	472,0	<i>World</i>	Mundo	410,0	<i>World</i>

## Tabela III.3 – Gás Natural

Table III.3 – Natural Gas

Produtores	2010		Producers	Exportadores	2010		Importadores	2010	
	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	% Mundial World			10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	Exporters		10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	Importers
Rússia	677,0	20,0%	Russia	Rússia	196,0	Russia	Japão	116,0	Japan
Estados Unidos	651,0	19,2%	United States	Catar	119,0	Qatar	Itália	70,0	Italy
Canadá	160,0	4,7%	Canada	Noruega	99,0	Norway	Alemanha	68,0	Germany
Catar	151,0	4,5%	Qatar	Canadá	63,0	Canada	Estados Unidos	55,0	United States
Irã	149,0	4,4%	Iran	Argélia	49,0	Algeria	Coreia	47,0	Korea
Noruega	106,0	3,1%	Norway	Indonésia	46,0	Indonesia	Ucrânia	44,0	Ukraine
China	103,0	3,0%	China	Países Baixos	33,0	Netherlands	Turquia	43,0	Turkey
Arábia Saudita	92,0	2,7%	Saudi Arabia	Turcomenistão	29,0	Turkmenistan	França	41,0	France
Indonésia	92,0	2,7%	Indonesia	Nigéria	26,0	Nigeria	Reino Unido	37,0	United Kingdom
Países Baixos	81,0	2,4%	Netherlands	Malásia	22,0	Malaysia	Espanha	34,0	Spain
Demais Países	1.126,0	33,3%	Rest of the world	Demais Países	152,0	Rest of the world	Demais Países	279,0	Rest of the world
Mundo	3.388,0	100,0%	World	Mundo	834,0	World	Mundo	834,0	World

## Tabela III.4 – Carvão Mineral

Table III.4 – Coal

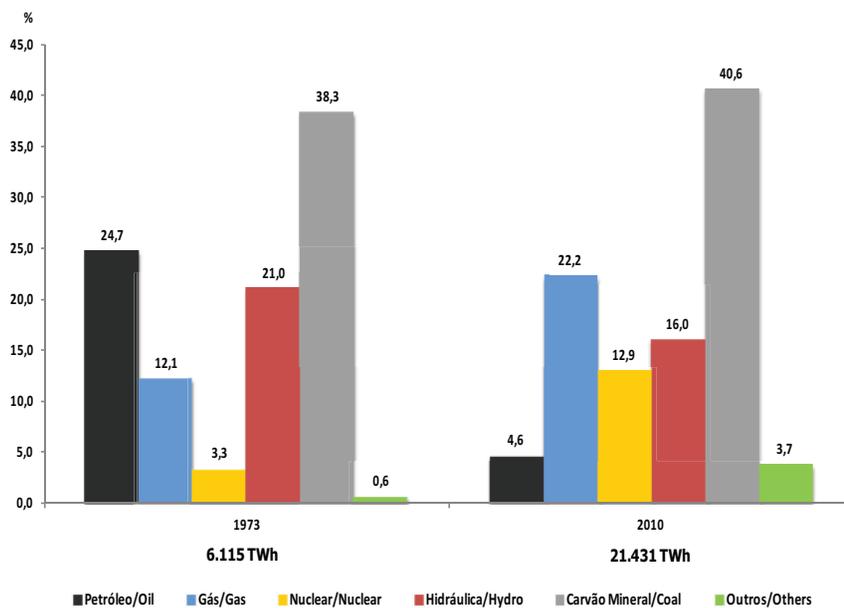
Produtores	2011		Producers	Exportadores	2011		Importadores	2011	
	Carvão Metalúrgico Metallurgic Coal	Carvão Vapor Steam Coal			Carvão Metalúrgico Metallurgic Coal	Exporters		Carvão Metalúrgico Metallurgic Coal	Importers
	10 <sup>6</sup> t	10 <sup>6</sup> t			10 <sup>6</sup> t			10 <sup>6</sup> t	
China	3.576,0	45,9	China	Indonésia	309,0	Indonesia	China	177,0	China
Estados Unidos	1.004,0	12,9	United States	Austrália	285,0	Australia	Japão	175,0	Japan
Índia	586,0	7,5	India	Rússia	99,0	Russia	Coreia	129,0	Korea
Austrália	414,0	5,3	Australia	Estados Unidos	85,0	United States	Índia	101,0	India
Indonésia	376,0	4,8	Indonesia	Colômbia	76,0	Colombia	Taipe Chinesa	66,0	Chinese Taipei
Rússia	334,0	4,3	Russia	África do Sul	70,0	South Africa	Alemanha	41,0	Germany
África do Sul	253,0	3,3	South Africa	Cazaquistão	34,0	Kazakhstan	Reino Unido	32,0	United Kingdom
Alemanha	189,0	2,4	Germany	Canadá	24,0	Canada	Turquia	24,0	Turkey
Polónia	139,0	1,8	Poland	Vietnã	23,0	Vietnam	Itália	23,0	Italy
Cazaquistão	117,0	1,5	Kazakhstan	Mongólia	22,0	Mongolia	Malásia	21,0	Malaysia
Demais Países	795,0	10,3	Rest of the world	Demais Países	14,0	Rest of the world	Demais Países	213,0	Rest of the world
Mundo	7.783,0	100,0	World	Mundo	1.041,0	World	Mundo	1.002,0	World

<sup>1</sup> Inclui carvão vapor, coque de carvão mineral, linhita e carvão recuperado.

<sup>1</sup> Includes steam coal, coking coal, lignite and recovered coal.

## Gráfico III.8 – Produção de Energia Elétrica por Fonte

Chart III.8 – Electricity Generation by Source



## Tabela III.5 – Eletricidade

Table III.5 – Electricity

Produtores	2010 TWh	2010 % Mundial World	Producers	Exportadores	2010 TWh	Exporters	Importadores	2010 TWh	Importers
Estados Unidos	4.354	20,3%	United States	Paraguai	43,0	Paraguay	Itália	44,0	Italy
China	4.208	19,6%	China	França	31,0	France	Brasil	35,0	Brazil
Japão	1.111	5,2%	Japan	Canadá	26,0	Canada	Estados Unidos	26,0	United States
Rússia	1.036	4,8%	Russia	Rússia	17,0	Russia	Finlândia	11,0	Finland
Índia	960	4,5%	India	Alemanha	15,0	Germany	Argentina	9,0	Argentina
Alemanha	622	2,9%	Germany	República Tcheca	15,0	Czech Republic	Hong Kong (China)	8,0	Hong Kong (China)
Canadá	608	2,8%	Canada	China	14,0	China	Noruega	8,0	Norway
França	564	2,6%	France	Bulgária	8,0	Bulgaria	Iraque	6,0	Iraq
Brasil	516	2,4%	Brazil	Espanha	8,0	Spain	Lituania	6,0	Lithuania
Coreia	497	2,3%	Korea	Emirados Árabes	8,0	Arabian Emirates	Grécia	6,0	Greece
Demais Países	6.955	32,6%	Rest of the world	Demais Países	50,0	Rest of the world	Demais Países	83,0	Rest of the world
Mundo	21.431	100,0%	World	Mundo	235,0	World	Mundo	242,0	World

## Tabela III.6 – Energia Nuclear

Table III.6 – Nuclear Energy

Produtores	2010 TWh	2010 % Mundial World	Producers	Capacidade Instalada	2010 GW	Installed capacity	País <sup>1</sup>	2010 % Nuclear <sup>2</sup>	Country <sup>1</sup>
Estados Unidos	839,0	30,4%	United States	Estados Unidos	101,0	United States	França	75,9	France
França	429,0	15,6%	France	França	63,0	France	Ucrânia	47,3	Ukraine
Japão	288,0	10,4%	Japan	Japão	49,0	Japan	Coreia	29,9	Korea
Rússia	170,0	6,2%	Russia	Rússia	24,0	Russia	Japão	26,0	Japan
Córea	149,0	5,4%	Korea	Alemanha	20,0	Germany	Alemanha	22,6	Germany
Alemanha	141,0	5,1%	Germany	Coreia	18,0	Korea	Estados Unidos	19,3	United States
Canadá	91,0	3,3%	Canada	Ucrânia	14,0	Ukraine	Rússia	16,5	Russia
Ucrânia	89,0	3,2%	Ukraine	Canadá	13,0	Canada	Reino Unido	16,4	United Kingdom
China	74,0	2,7%	China	Reino Unido	11,0	United Kingdom	Canadá	14,9	Canada
Reino Unido	62,0	2,2%	United Kingdom	Suécia	9,0	Sweden	China	1,8	China
Demais Países	424,0	15,5%	Rest of the world	Demais Países	53,0	Rest of the world	Demais Países <sup>3</sup>	12,2	Rest of the world <sup>3</sup>
Mundo	2.756,0	100,0%	World	Mundo	375,0	World	Mundo	12,9	World

<sup>1</sup> Baseado nos 10 maiores produtores mundiais. | <sup>1</sup> Based on top 10 producers in the world

<sup>2</sup> Percentual na geração interna total | <sup>2</sup> Percentage of nuclear in total domestic electricity generation

<sup>3</sup> Exclui países que não utilizam energia nuclear | <sup>3</sup> Excludes countries that do not use nuclear energy

## Tabela III.7 – Geração Hidrelétrica

Table III.7 – Hydro Power

Produtores	TWh	2010 % Mundial World	Producers	Capacidade Instalada <sup>1</sup>	2009 GW	Installed Capacity <sup>1</sup>	País <sup>2</sup>	2010 Hidro <sup>3</sup>	Country <sup>2</sup>
China	722,0	20,5%	China	China	171,0	China	Noruega	94,7	Norway
Brasil	403,0	11,5%	Brazil	Estados Unidos	100,0	United States	Brasil	78,2	Brazil
Canadá	352,0	10,0%	Canada	Brasil	79,0	Brazil	Venezuela	64,9	Venezuela
Estados Unidos	286,0	8,1%	United States	Canadá	75,0	Canada	Canadá	57,8	Canada
Rússia	168,0	4,8%	Russia	Japão	47,0	Japan	China	17,2	China
Noruega	118,0	3,4%	Norway	Rússia	47,0	Russia	Rússia	16,2	Russia
Índia	114,0	3,3%	India	Índia	37,0	India	Índia	11,9	India
Japão	91,0	2,6%	Japan	Noruega	30,0	Norway	França	11,7	France
Venezuela	77,0	2,2%	Venezuela	França	25,0	France	Japão	8,1	Japan
França	67,0	1,9%	France	Itália	21,0	Italy	Estados Unidos	6,5	United States
Demais Países	1.118,0	31,7%	Rest of the world	Demais Países	331,0	Rest of the world	Demais Países <sup>4</sup>	15,4	Rest of the world <sup>4</sup>
Mundo	3.516,0	100,0%	World	Mundo	963,0	World	Mundo	16,3	World

<sup>1</sup> Baseada na produção.<sup>1</sup> Based on production.

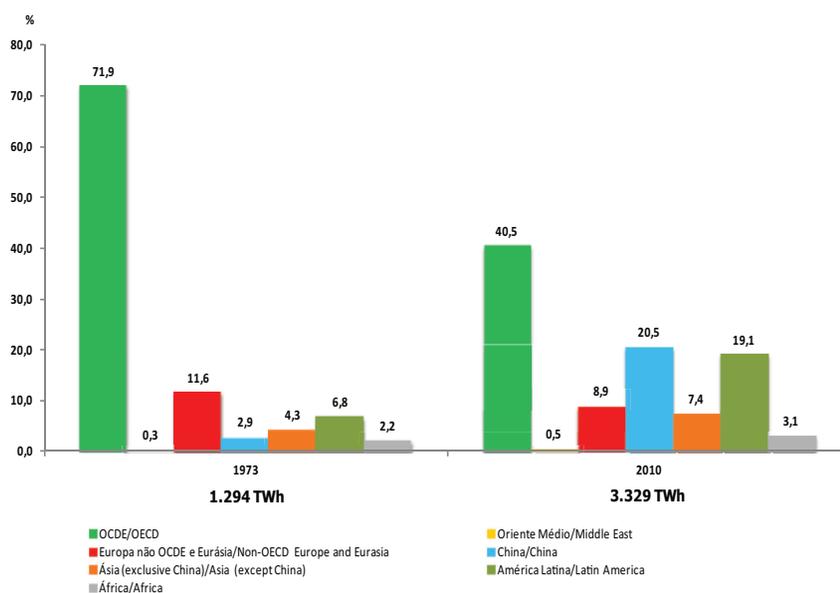
<sup>2</sup> Baseado nos 10 maiores produtores mundiais.<sup>2</sup> Based on top 10 producers in the world.

<sup>3</sup> Percentual na geração interna total.<sup>3</sup> Percentage of hydro in total electricity production.

<sup>4</sup> Exclui países sem geração hidrelétrica.<sup>4</sup> Excludes countries that do not use hydraulic energy.

## Gráfico III.9 – Geração Hidrelétrica por Região

Chart III.9 – Hydro Generation by Region



## Tabela III.8 – Geração Elétrica a partir de Combustíveis Fósseis

Table III.8 – Power Generation with Fossil Fuels

	2010		2010			2010		
	Carvão TWh	Coal	Petróleo	TWh	Oil	Gás Natural	TWh	Natural Gas
China	3.273	China	Arábia Saudita	129	Saudi Arabia	Estados Unidos	1.018	United States
Estados Unidos	1.994	United States	Japão	97	Japan	Rússia	521	Russia
Índia	653	India	Estados Unidos	48	United States	Japão	305	Japan
Japão	304	Japan	Irã	46	Iran	Irã	177	Iran
Alemanha	274	Germany	México	44	Mexico	Reino Unido	175	United Kingdom
África do Sul	242	South Africa	Kuwait	43	Kwait	Itália	153	Italy
Coreia	219	Korea	Indonésia	35	Indonesia	México	141	Mexico
Austrália	181	Australia	Paquistão	33	Pakistan	Tailândia	119	Thailand
Rússia	166	Russia	Egito	31	Egypt	Índia	118	India
Polônia	138	Poland	Índia	26	India	Arábia Saudita	111	Saudi Arabia
Demais Países	1.254	Rest of the world	Demais Países	457	Rest of the world	Demais Países	1.930	Rest of the world
Mundo	8.698	World	Mundo	989	World	Mundo	4.768	World

## Anexo IV. – Balanço de Energia Útil

O Balanço de Energia Útil (BEU) é um estudo que permite processar as informações setoriais do Balanço Energético Nacional (BEN), de consumo de energia, para obter estimativas da Energia Final destinada aos Usos Finais Força Motriz, Calor de Processo, Aquecimento Direto, Refrigeração, Iluminação, Eletroquímica e Outros Usos e, com base nos rendimentos do primeiro processo de transformação energética, estimar a Energia Útil.

A Energia Útil é apurada considerando os Usos Finais, as formas de Energia Final e os Setores de atividades contemplados no BEN. O Gráfico IV.1 resume os resultados do BEU para os anos de 1984, 1994 e 2004.

A Energia Final é composta pela soma de duas parcelas: a Energia Útil e a Energia Perdida. Esta, por sua vez é composta pela soma do Potencial de Economia de Energia (PEE) com a Energia não Recuperável (EÑR). A Energia Útil é estimada com base nas eficiências médias das instalações de cada setor de atividade, existentes no ano do estudo. O PEE é estimado com base nas eficiências das instalações mais modernas de cada setor de atividade, existentes no ano do estudo. A EÑR é calculada por diferença.

A figura mostra que a Energia Final e a Energia Útil têm aumentado ao longo dessas duas décadas. Por outro lado, o Potencial de Economia de Energia diminuiu, à medida que os rendimentos dos processos se aproximam de seus paradigmas.

A relação Energia Final / Energia Útil tem a dimensão de rendimento energético. O BEU permite avaliar o rendimento energético global da sociedade brasileira e os rendimentos específicos dos setores de atividade, das diferentes formas de energia e dos Usos Finais. A Tabela IV.1 apresenta as evoluções dos rendimentos energéticos globais, dos principais setores de atividades, dos principais energéticos e dos principais Usos Finais.

## Annex IV. – Useful Energy Balance

*The Useful Energy Balance - BEU (as in Portuguese "Balanço de Energia Útil") is a study that allows sectorial information on energy consumption from the National Energy Balance to be processed to obtain final energy estimates. These estimates are destined to the Final Uses Matrix, Process Heat, Direct Heating, Refrigeration, Illumination, Electrochemical and Other Uses and based on the yields of the first transformation process, will estimate useful energy.*

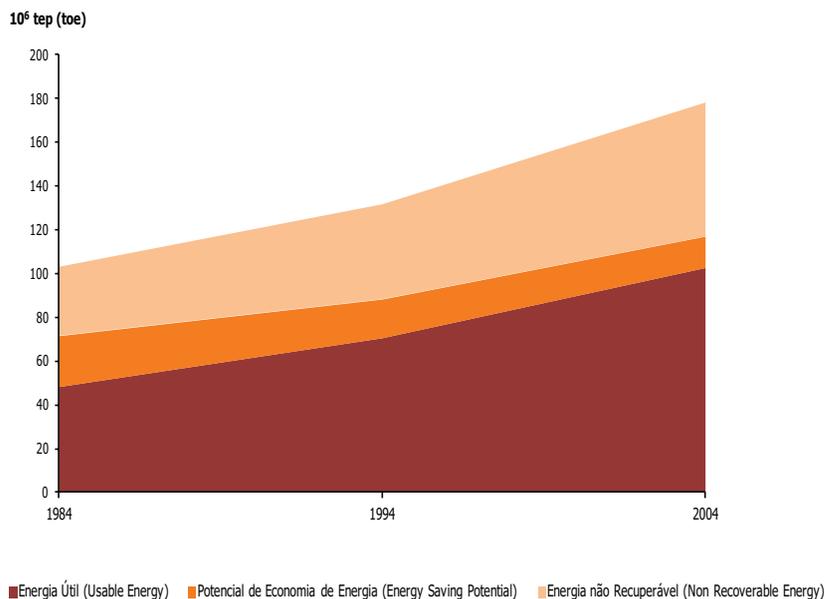
*Useful Energy is calculated using Final Uses, the forms of Final Energy and the activity sectors contemplated in the National Energy Balance. Chart IV.1 summarizes the results of the BEU for the years 1984, 1994 and 2004.*

*Final energy is composed of the sum of two parcels: useful energy and lost energy. This in turn is composed of the sum of the Economic Energy Potential (EEP) and Non-Recoverable Energy (NRE). Useful energy is calculated based on efficiency averages of the installations of each activity sector, in the year under study. The EEP is estimated using the efficiency of the most modern installations for each activity sector, in the year under study. The NRE is calculated by the difference.*

*The figure shows that Final Energy and Useful Energy have increased during these two decades. On the other hand, the EEP has reduced as processes' yields have come close to their paradigms. The Final Energy Ratio/ Useful Energy ratio has the dimension of energy yield. The BEU allows an evaluation of the global energy yield of Brazilian society and the specific yields by activity sector of the different forms of energy and the Final Uses. Table IV.1 shows the evolution of global energy yields for the main activity sectors by activity sector of the different forms of energy and the final uses.*

## Gráfico IV.1 – Variação da Energia Final, Útil e do Potencial de Economia de Energia Evolução Brasil 1984 a 2004

Chart IV.1 – Variation of the final energy, useful and Economic Energy Potential evolution 1984 – 2004



A tabela seguinte mostra que os rendimentos energéticos aumentaram ao longo dessas décadas. Esse aumento se deveu em parte à evolução tecnológica dos equipamentos e, em parte, à mudança da matriz energética do País que migrou dos energéticos de uso menos eficiente para os de uso mais eficiente.

O BEU permite avaliar separadamente os efeitos da evolução da tecnologia e da sociedade no consumo energético nacional. Para avaliar apenas os efeitos da Sociedade foram considerados os dados de entrada (dados de Energia Final - que caracterizam o contexto da sociedade) referentes aos anos de 1984, 1994 e 2004, porém com os rendimentos (que caracterizam o contexto da tecnologia) referentes ao ano de 2004. Para avaliar apenas os efeitos da tecnologia foram considerados os dados de entrada referentes a 2004, porém com os rendimentos de 1984, 1994 e 2004. Os resultados obtidos em termos de rendimentos médios estão apresentados na Tabela IV.1.

*The following table shows that the energy yields have increased over these decades. This increase is due partly to the technical evolution of equipment and partly to changes in the country's energy matrix which has migrated towards the use of more efficient energy sources.*

*The BEU allows a separate evaluation of the effects of the evolutions of technology and society on national energy consumption. To evaluate just the effects of the societal change the entry data were considered (Final Energy data - characterizing the social context) for the years of 1984, 1994 and 2004, however with the yields (that characterize technology) for the year 2004. To evaluate only the effects of technology the data for 2004 was used, with the yields for 1984, 1994 and 2004. The results obtained for average yields are shown in Table IV.1.*

## Tabela IV.1 – Evolução dos Rendimentos, Energéticos, Setores e Usos Finais Brasil

Table IV.1 – Evolution of the Energy Efficiency, Sectors and Final Use Brazil

				%
Brasil				Brazil
Segmento / Anos	1984	1994	2004	Segment / Years
Principais Energéticos				Main Energy
Óleo Diesel	35,6	40,5	43,4	Diesel Oil
Eletricidade	58,1	64,3	68,8	Electricity
Produtos da Cana	65	71,6	76,7	Sugar-cane Products
Principais Setores de Atividade				Main Sectors of Activity
Energético	65,8	73,5	75,2	Energy
Residencial	33,5	43,4	47,4	Residential
Transportes	31,4	35,4	37,5	Transports
Industrial	62,2	67,9	72,0	Industrial
Principais Usos Finais				Main Final Uses
Força Motriz	39,2	44	47,1	Motive Power
Calor de Processo	70,2	76	78,9	Process Heat
Aquecimento Direto	43	52,2	56,5	Direct Heating
Global	46,9	53,9	57,5	Global

A próxima tabela permite verificar por simples inspeção que o efeito da tecnologia é, em geral, maior do que o efeito da sociedade. Para apurar quantitativamente a participação desses efeitos na variação do rendimento é necessário ainda, fazer um processamento. A seguir se explica esse processamento através do exemplo da variação do rendimento Global no período de 1994 a 2004:

- Variação Total do Rendimento = 57,5 (Tab IV.2) - 53,9 (Tab IV.1) = 3,6
- Variação devida ao Efeito Tecnológico = 57,5 (Tab IV.2) - 54,3 (Tab IV.2) = 3,2
- Variação devida ao Efeito Sociedade = 57,5 (Tab IV.2) - 56,9 (Tab IV.2) = 0,6
- Verificação: 3,2 + 0,6 = 3,8 ~ Variação Total do Rendimento

Next table allows a simple inspection to show that the effects of technology are on the whole greater than the effects of society. To quantitatively check the participation of these effects on the variation of the yield it is necessary to process these figures. This process is explained below using the example of the variation of global yield between 1994 and 2004:

- Total Yield Variation = 57.5 (Tab IV.2) - 53.9 (Tab IV.1) = 3.6
- Variation due to Technological Effects = 57.5 (Tab IV.2) - 54.3 (Tab IV.2) = 3.2
- Variation due to Societal Effects = 57.5 (Tab IV.2) - 56.9 (Tab IV.2) = 0.6
- Verification: 3.2 + 0.6 = 3.8 ~ Total Yield Variation

## Tabela IV.2 – Evolução dos Rendimentos, Energéticos, Setores e Usos Finais Brasil

Table IV.2 – Evolution of the Energy Efficiency, Sectors and Final Use Brazil - %

Segmento / Anos	Rendimento de Referência Efficiency of Reference	Efeitos da Sociedade Effect of the Society		Efeitos da Tecnologia Effect of the Technology		Segment / Years
	2004	1984	1994	1994	1984	
Principais Energéticos						Main Energy
Óleo Diesel	43,4	43,5	43,5	40,4	35,5	Diesel Oil
Eletricidade	68,8	70	69	64,3	57	Electricity
Produtos da Cana	76,7	76,7	76,7	71,6	65	Sugar-cane Products
Principais Setores de Atividade						Main Sectors of Activity
Energético	75,2	72,5	73,4	76,5	68,5	Energy
Residencial	47,4	39,8	46,7	44	41,2	Residential
Transportes	37,5	38,2	37,6	35,1	30,9	Transports
Industrial	72	70,9	71,9	67,4	62,9	Industrial
Principais Usos Finais						Main Final Uses
Força Motriz	47,1	47,3	46,8	44,4	39,8	Motive Power
Calor de Processo	78,9	78,6	79,2	76,1	70,5	Process Heat
Aquecimento Direto	56,5	49,9	55,5	53,6	49,9	Direct Heating
Global	57,5	55,2	56,9	54,3	48,8	Global

Na Tabela IV.3 são apresentadas as variações referentes a todos os segmentos considerados neste estudo.

Table IV.3 shows the variations related to all the sectors in this study.

## Tabela IV.3 – Variação dos Rendimentos Energéticos, Participação dos Efeitos da Tecnologia e da Sociedade – Brasil

Table IV.3 – Evolution of Energy Efficiency: Participation of Technology and Society Effects - Brazil

Segmento	2004 - 1994				2004 - 1984				Segment
	Variação Total Total Variation	Efeito da Tecnologia Effect of the Technology	Efeito da Sociedade Effect of the Society	Verificado Verified	Variação Total Total Variation	Efeito da Tecnologia Effect of the Technology	Efeito da Sociedade Effect of the Society	Verificado Verified	
Principais Energéticos									Main Energy
Óleo Diesel	2,9	3	-0,1	2,9	7,8	7,9	-0,1	7,8	Diesel Oil
Eletricidade	4,4	4,5	-0,2	4,3	10,7	11,8	-1,2	10,6	Electricity
Produtos da Cana	5	5,1	-0,1	5	11,7	11,7	-0,1	11,6	Sugar-cane Products
Principais Setores de Atividade									Main Sectors of Activity
Energético	1,6	-1,4	1,7	0,3	9,4	6,7	2,6	9,3	Energy
Residencial	4,1	3,4	0,7	4,1	13,9	6,3	7,6	13,9	Residential
Transportes	2,1	2,3	-0,1	2,2	6,1	6,5	-0,7	5,8	Transports
Industrial	4,1	4,6	0,1	4,7	9,8	9,2	1,1	10,2	Industrial
Principais Usos Finais									Main Final Uses
Força Motriz	3,1	2,7	0,4	3,1	7,9	7,3	-0,2	7,1	Motive Power
Calor de Processo	2,9	2,8	-0,3	2,5	8,7	8,5	0,4	8,8	Process Heat
Aquecimento Direto	4,3	2,9	1	3,9	13,5	6,6	6,6	13,2	Direct Heating
Global	3,6	3,2	0,6	3,8	10,6	8,8	2,4	11,1	Global

Pode-se verificar que há algumas variações, em geral pequenas, entre os valores da coluna Variação Total e os da coluna Verificação. Essas variações refletem pequenos erros decorrentes de inconsistências entre dados de entrada e os coeficientes técnicos do modelo que apareceram em função desta simulação.

É interessante observar que, nos segmentos Residencial e Aquecimento Direto, no período de 1984 a 2004, o efeito da Sociedade é significativamente maior do que nos outros segmentos. Essa variação se deve ao processo de substituição dos fogões a lenha no setor residencial que ocorreu ao longo da década de 1984 a 1994.

O efeito da Tecnologia é particularmente significativo no caso de segmentos como o Setor Industrial em que a competitividade é um indutor do aumento de eficiência ou dos insumos energéticos usados nesse setor.

*It can be verified that there are some, usually small, variations between the values of the Total Variation column and the Verification Column. These variations reflect small errors due to inconsistencies between the entry data and the technical coefficients in the model that appear in this simulation.*

*It is interesting to observe that, in the Residential and Direct Heating sector, between 1984 and 2004, society's effect is significantly greater than in other periods. This variation is due to the substitution of firewood stoves in the residential sector in the decade of 1984 to 1994.*

*The effect of technology is particularly significant in the case of segments such as the Industrial Sector in which competitiveness propels the increase in energy efficiency or energy inputs used in this area.*

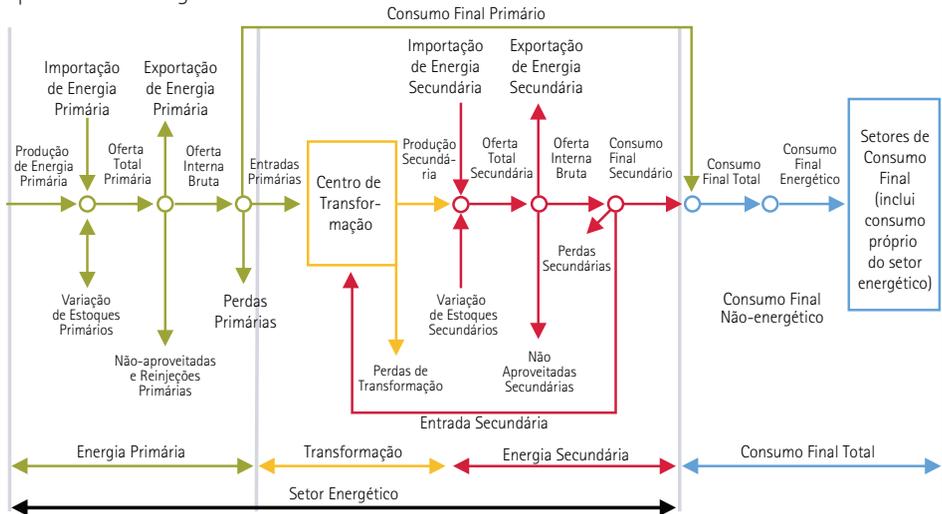
## Anexo V. – Estrutura Geral do Balanço Energético Nacional

### Annex V – General Structure of the Brazilian Energy Balance

#### V.1 – Descrição Geral

O Balanço Energético Nacional – BEN foi elaborado segundo metodologia que propõe uma estrutura energética, suficientemente geral, de forma a permitir a obtenção de adequada configuração das variáveis físicas próprias do setor energético.

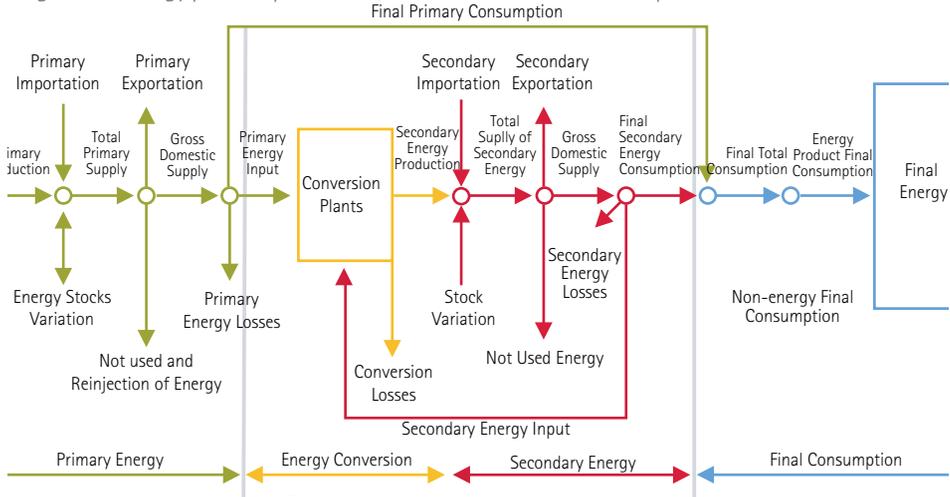
A matriz Balanço Energético, síntese da metodologia, expressa o balanço das diversas etapas do processo energético: produção, transformação e consumo, conforme figura e conceituação apresentados a seguir.



### V.1 – General Description

The Brazilian Energy Balance – BEB has been prepared according to a methodology adopted to an energy structure sufficiently general in nature to give a proper configuration of the physical variables of the energy sector.

The Matrix Energy Balance summarizes the methodology and expresses the balance of every stage in the energy process: production, transformation and consumption.



### V.2 – Conceituação

Conforme se observa na figura, a estrutura geral do balanço é composta por quatro partes:

- Energia Primária
- Transformação
- Energia Secundária
- Consumo Final

### V.2 – Concepts

The general structure of the balance is divided into four parts:

- Primary Energy
- Transformation
- Secondary Energy
- Final Consumption

#### V.2.1 – Energia Primária

Produtos energéticos providos pela natureza na sua forma direta, como petróleo, gás natural, carvão mineral, resíduos vegetais e animais, energia solar, eólica etc.

#### V.2.1 – Primary Energy

Energy products found in nature in an immediately available form, such as natural gas, coal, animal and vegetable residues, solar and wind energy, etc.

	Colunas da Matriz Columns of the Matrix	Fontes Sources
Fontes de Energia Primária Primary Energy Sources	1 a 8	Petróleo, Gás Natural, Carvão Vapor, Carvão Metalúrgico, Urânio (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ), Energia Hidráulica, Lenha e Produtos da Cana (Melaço, Caldo-de-Cana e Bagaço). Petroleum, Natural Gas, Steam Coal, Metallurgical Coal, Uranium (U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> ), Hydraulic Energy, Firewood and Sugar-cane Products (Molasses, Juice and Bagasse).
Outras Fontes Primárias Other Primary Sources	9	Vegetable and Industrial Residues Used for Steam Generation, Heat, etc.
Total de Energia Primária Total Primary Energy	10	Sum of Columns 1 to 9.

## V.2.2 – Energia Secundária

Produtos energéticos resultantes dos diferentes centros de transformação que têm como destino os diversos setores de consumo e eventualmente outro centro de transformação.

## V.2.2 – Secondary Energy

Energy products obtained from the various transformation centers and channeled to the different consumption sectors or to other transformation centers.

	Colunas da Matriz Columns of the Matrix	Fontes Sources
Fontes de Energia Secundária Sources of Secondary Energy	11 a 23	Óleo Diesel, Óleo Combustível, Gasolina (Automotiva e de Aviação), GLP, Nafta, Querosene (Iluminante e de Aviação), Gás (de Cidade e de Coqueria), Coque de Carvão Mineral, Urânio Contido no UO <sub>2</sub> , dos Elementos Combustíveis, Eletricidade, Carvão Vegetal, Alcool Etilico, (Anídrido e Hidratado) e Outras Secundárias de Petróleo (Gás de Refinaria, Coque e Outros). <i>Diesel Oil, Fuel Oil, Gasoline (Automotive and Aviation), LPG, Naphtha, Kerosene (for Illumination and Aviation use), Gas (Gasworks and Coke Oven), Coke, Uranium Contained in UO<sub>2</sub>, Electricity, Charcoal, Ethanol (Anhydrous And Hydrated) and other Petroleum Secondary Sources.</i>
Produtos Não-Energéticos do Petróleo Non-energy Petroleum Products	24	Derivados de Petróleo que, mesmo tendo significativo conteúdo energético, são utilizados para outros fins (Graxas, Lubrificantes, Parafinas, Asfaltos, Solventes e Outros). <i>Petroleum Derivatives that, while having considerable energy content, are employed for other purposes (Greases, Lubricants, Paraffin Wax, Etc.).</i>
Alcatrão Tar	25	Alcatrão obtido na transformação do Carvão Metalúrgico em Coque. <i>Energy Source Produced from Metallurgical Coal Transformation.</i>
Total de Energia Secundária Total Secondary Energy	26	Somatória das colunas 11 a 25. <i>Sum of Columns 11 to 25.</i>

## V.2.3 – Total Geral

Consolida todas as energias produzidas, transformadas e consumidas no país.

## V.2.3 – Consolidated Total

All the energy produced, transformed and consumed in the country.

	Colunas da Matriz Columns of the Matrix	Fontes Sources
Energia Total Total Energy	27	Somatória Algébrica das Colunas 10 e 26. <i>Algebraic Addition of Columns 10 and 26.</i>

## V.2.4 – Oferta

Quantidade de energia que se coloca à disposição para ser transformada e/ou para consumo final.

## V.2.4 – Supply

The amount of energy available for transformation and/or for final consumption.

	Linhas da Matriz Lines of the Matrix	Fontes Sources
Produção Production	1	Energia Primária que se obtém de Recursos Minerais, Vegetais e Animais (Biogás), Hidricos, Reservatórios Geotérmicos, Sol, Vento, Marés. Tem sinal positivo. <i>Primary Energy Obtained from Mineral, Plant and Animal Resources (Biogas), Hydraulic, Geothermal Reservoirs, Sun, Wind, Seas, and Tides. These entries have a positive sign.</i>
Importação Imports	2	Quantidade de Energia Primária e Secundária proveniente do exterior, que entra no país e constitui parte da Oferta no Balanço. Tem sinal positivo. <i>Primary and Secondary Energy Coming into the Country from Overseas. These entries have a positive sign.</i>
Varição de Estoques Variation Inventories	3	Diferença entre o Estoque Inicial e Final de cada ano. Um aumento de estoques num determinado ano significa uma redução na Oferta Total. No Balanço tem sinal negativo as entradas e positivo as saídas. <i>Annual Difference between Initial Stock and Final Stock. A Stock Increase in any Given Year means a reduction in Total Supply. In the Balance, entries of Stock have a negative sign while Withdrawals have a positive sign.</i>
Oferta Total Total Supply	4	Produção (+) Importação (+) ou (-) Varição de Estoques. <i>Production (+) Imports (+) or (-) Variation Inventories.</i>
Exportação Exports	5	Quantidade de Energia Primária e Secundária que se envia do país ao exterior. É identificada com sinal negativo. <i>Quantity of Primary and Secondary Energy sent Overseas. These entries have a negative sign.</i>
Não-Aproveitada Non-utilized	6	Quantidade de Energia que, por condições técnicas ou econômicas, atualmente não está sendo utilizada. É caracterizada com sinal negativo. <i>Quantity of Energy that is not presently being used because of technical or economic constraints. These entries have a negative sign.</i>
Reinjeção Re-injection	7	Quantidade de Gás Natural que é reinjetado nos poços de Petróleo para uma melhor recuperação deste hidrocarboneto. Tem sinal negativo. <i>Natural Gas Rejected into Oil wells to obtain a better yield. This entry has a negative sign.</i>
Oferta Interna Bruta Gross Domestic Supply	8	Quantidade de Energia que se coloca à disposição do país para ser submetida aos Processos de Transformação e/ou Consumo Final. Corresponde à soma algébrica das linhas 4 a 7. <i>Quantity of Energy made available in the country for transformation and/or for Final Consumption. Equivalent to the Algebraic Sum of Lines 4 to 7.</i>

## V.2.5 – Transformação

O Setor Transformação agrupa todos os centros de transformação onde a energia que entra (primária e/ou secundária) se transforma em uma ou mais formas de energia secundária com suas correspondentes perdas na transformação.

## V.2.5 – Transformation

The transformation sector includes all transformation centers where primary and/or secondary energy is processed by modification of its properties or original state.

	Linhas da Matriz Lines of the Matrix	Fontes Sources
Total Transformação Total Transformation	9	Soma das linhas 9.1 a 9.10. As quantidades colocadas nas colunas 1 a 9 e 11 a 25 representam a soma algébrica de Energia Primária e Secundária que entra e sai do conjunto dos Centros de Transformação. Addition of lines 9.1 to 9.10. The quantities assigned to columns 1 to 9, and 11 to 25, represent the algebraic sum of Primary and Secondary Energy entering and leaving all the Transformation Centers.
Centros de Transformação Transformation Centers	9.1 a 9.9	Refinarias de Petróleo, Plantas de Gás Natural, Usinas de Gaseificação, Coqueiras, Ciclo do Combustível Nuclear, Centrais Elétricas de Serviço Público e Autoprodutoras, Carvoarias e Destilarias. Oil Refineries, Natural Gas Plants, Gasification Plants, Cooking Plants, Nuclear Fuel Cycle, Public utilities and self-production Power Plants, Charcoal Plants and Distilleries.
Outras Transformações Other Transformations	9.10	Inclui os Efluentes (produtos energéticos) produzidos pela indústria química, quando do processamento da Nafta e outros produtos Não-Energéticos de Petróleo. Refers to Gasoline and LPG produced when the Chemical Industry processes Naphtha and Oil Products or Raw Materials.

Observações importantes sobre os sinais nos centros de Transformação:

a) toda energia primária e/ou secundária que entra (como insumo) no centro de transformação tem sinal negativo.

b) toda energia secundária produzida nos centros de transformação tem sinal positivo.

Important notes regarding signs:

a) all primary or secondary energy put in transformation centers carries a negative sign.

b) all secondary energy produced by transformation centers carries a positive sign.

## V.2.6 – Perdas

## V.2.6 – Losses

	Linhas da Matriz Lines of the Matrix	Fontes Sources
Perdas na Distribuição e Armazenagem Losses in Distribution and Storage	10	Perdas ocorridas durante as atividades de produção, transporte, distribuição e armazenamento de energia. Como exemplos, podem se destacar: perdas em Gasodutos, Oleodutos, Linhas de Transmissão de Eletricidade, Redes de Distribuição Elétrica. Não se incluem nesta linha as perdas nos Centros de Transformação. Losses occurring during Production, Distribution and Storage of Energy. For example: Losses in Gas and Oil Pipelines, Electricity Transmission Lines and Electrical and Gas Distribution Networks. This line does not include Losses in Transformation Centers.

## V.2.7 – Consumo Final

Nesta parte se detalham os diferentes setores da atividade socioeconômica do país, para onde convergem as energias primária e secundária, configurando o Consumo Final de Energia.

## V.2.7 – Final Consumption

Listed below are the different economic sectors to which primary and secondary energy flows, making up total final energy consumption.

	Linhas da Matriz Lines of the Matrix	Fontes Sources
Consumo Final Final Consumption	11	Energia Primária e Secundária que se encontra disponível para ser usada por todos os setores de consumo Final do país, incluindo o Consumo Final Energético e o Consumo Final Não-Energético. Corresponde à soma das linhas 11.1 e 11.2. <i>Primary and secondary energy made available for utilization by all the country's final consumption sectors. Includes both Final Energy and Final Non-energy Consumption. Add line 11.1 and 11.2.</i>
Consumo Final Não Energético Final Non-Energy Consumption	11.1	Quantidade de Energia contida em produtos que são utilizados em diferentes setores para fins Não-Energéticos. <i>Amount of energy contained in products utilized by different sectors For Nonenergy Purposes.</i>
Consumo Final Energético Final Energy Consumption	11.2	Agrega o Consumo Final dos Setores Energético, Residencial, Comercial, Público, Agropecuário, Transportes, Industrial e Consumo Não-Identificado. É a somatória das linhas 11.2.1 a 11.2.8. <i>Final Consumption in the following sectors: Energy Sector, Residential, Commercial, Public, Agricultural, Transportation, Industrial and Unidentified Consumption. Equivalent to the algebraic sum of lines 11.2.1 to 11.2.8.</i>
Consumo Final do Setor Energético Final Consumption by Energy Sector	11.2.1	Energia consumida nos Centros de Transformação e/ou nos processos de extração e transporte interno de Produtos Energéticos, na sua forma final. <i>Energy consumed by Transformation Centers and/or by Energy Extraction and Transportation Processes, when the energy products are in their final form.</i>
Consumo Final Residencial Final Residential Consumption	11.2.2	Energia consumida no Setor Residencial, em todas as classes. <i>Energy consumed by Residential Sector for all class.</i>
Consumo Final Comercial Final Commercial Consumption	11.2.3	Energia consumida no Setor Comercial, em todas as classes. <i>Energy consumed by Commercial Sector for all class.</i>
Consumo Final Público Final Public Consumption	11.2.4	Energia consumida no Setor Público, em todas as classes. <i>Energy consumed by Public Sector for all class.</i>
Consumo Final Agropecuário Final Agricultural Consumption	11.2.5	Energia total consumida nas classes Agricultura e Pecuária. <i>Total energy consumed in Agriculture and Cattle-raising segments.</i>
Consumo Transportes - Total Total Transportation Consumption	11.2.6	Energia consumida no Setor Transportes, englobando os segmentos rodoviário, ferroviário, aéreo e hidroviário. É a somatória das linhas 11.2.6.1 a 11.2.6.4. <i>Energy consumed by the Transportation Sector, including Highways, Railroads, Airways, and Waterways segments. Equivalent to the sum of lines 11.2.6.1 to 11.2.6.4.</i>
Consumo Final Industrial Total Total Industrial Final Consumption	11.2.7	Energia consumida no setor industrial, englobando os segmentos cimento, ferro-gusa e aço, Ferroligas, mineração e pelotização, não-ferrosos e outros da metalurgia, química, alimentos e bebidas, têxtil, papel e celulose, cerâmica e outros. É a somatória das linhas 11.2.7.1 a 11.2.7.11. <i>Energy consumed by Industrial Sector, including Cement, Pig Iron and Steel, Ironalloys, Mining and Pelletization, Non-ferrous and Other Metals, Chemical, Foods and Beverages, Textile, Paper and Pulp, Ceramics and other segments. Equivalent to the sum of lines 11.2.7.1 to 11.2.7.11.</i>
Consumo Não-identificado Unidentified Consumption	11.2.8	Corresponde ao consumo que, pela natureza da informação compilada, não pode ser classificado num dos setores anteriormente descritos. <i>Consumption that cannot be classified in any of the previously listed sectors.</i>

## V.2.8 – Ajustes Estatísticos

Ferramenta utilizada para compatibilizar os dados correspondentes à oferta e consumo de energia provenientes de fontes estatísticas diferentes.

	Linhas da Matriz Lines of the Matrix	Fontes Sources
Ajustes Adjustments	12	Quantifica os déficits e superávits aparentes de cada energia, produtos de erros estatísticos, informações ou medidas. Quantifies the apparent deficits and surpluses, which result from statistical error, errors in information and measurement errors.

Os ajustes para cada coluna (1 a 25) são calculados da seguinte forma:

AJUSTES = OFERTA INTERNA BRUTA (-) TOTAL TRANSFORMAÇÃO (-) PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM (-) CONSUMO FINAL.

O ajuste é negativo se a oferta interna bruta for maior que as outras parcelas e vice-versa.

## V.2.9 – Produção de Energia Secundária

Corresponde à soma dos valores positivos que aparecem nas linhas 9.1 a 9.10.

## V.3 – Convenção de Sinais

Nos blocos de oferta e centros de transformação, da matriz do Quadro C1 (produção, importação, retirada de estoque, saídas dos centros de transformação), toda quantidade de energia que tende a aumentar a energia disponível no país é POSITIVA, enquanto que toda quantidade que tende a diminuir a energia disponível no país é NEGATIVA (acréscimo de estoque, exportação, não-aproveitada, reinjeção, energia transformada, perdas na transformação e perdas na distribuição e armazenagem).

Finalmente, todos os dados que se encontram na parte referente ao consumo por motivo de simplificação, na apresentação, aparecem como quantidades aritméticas (sem sinal).

## V.2.8 – Statistical Adjustments

Device used to facilitate comparability of energy supply and consumption data from different statistical sources.

The adjustments to be introduced in each column (1 to 25) are calculated as follows:

ADJUSTMENTS = GROSS DOMESTIC SUPPLY (-) TOTAL TRANSFORMATION (-) LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE (-) FINAL CONSUMPTION.

The adjustment is negative whenever gross domestic supply happens to be greater than the other items, and vice versa.

## V.2.9 – Secondary Energy Production

Equivalent to the sum of positive values of lines 9.1 to 9.10.

## V.3 – Sign Convention

In the part referring to the energy sector (see matrix C1: production, imports, inventory withdrawals, exits from transformation centers) every quantity of energy that increases available energy in the country has a POSITIVE sign. Conversely, every amount that causes a decrease in available energy in the country has a NEGATIVE sign (increase in inventory, exports, non-utilized energy and re-injected energy, transformed energy, transformation losses and distribution and storage losses).

Finally, all data found in the section on final energy consumption are also negative. To simplify presentation, they are given as arithmetic quantities (without sign).

## V.4 – Operações Básicas da Matriz Balanço Energético

### V.4 .1 – Energia Primária e Secundária

O fluxo energético de cada fonte primária e secundária é representado pelas seguintes equações:

OFERTA TOTAL = PRODUÇÃO (+) IMPORTAÇÃO (+) OU (-) VARIAÇÃO DE ESTOQUES

OFERTA INTERNA BRUTA = OFERTA TOTAL (-) EXPORTAÇÃO (-) NÃO-APROVEITADA (-) REINJEÇÃO

E ainda:

OFERTA INTERNA BRUTA = TOTAL TRANSFORMAÇÃO (+) CONSUMO FINAL (+) PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM (+) OU (-) AJUSTE.

Deve ser observado que a produção de energia secundária aparece no bloco relativo aos centros de transformação, tendo em vista ser toda ela proveniente da transformação de outras formas de energia. Assim, para evitar-se dupla contagem, a linha de "produção" da matriz fica sem informação para as fontes secundárias. Mesmo assim, para a energia secundária também valem as operações anteriormente descritas, desde que se considere a produção nos centros de transformação como parte da oferta.

### V.4 .2 – Transformação

Nesta parte, configurada pelos centros de transformação, é observada a seguinte operação:

PRODUÇÃO DE ENERGIA SECUNDÁRIA = TRANSFORMAÇÃO PRIMÁRIA (+) TRANSFORMAÇÃO SECUNDÁRIA (-) PERDAS NA TRANSFORMAÇÃO

### V.4.3 – Consumo Final de Energia

CONSUMO FINAL = CONSUMO FINAL PRIMÁRIO (+) CONSUMO FINAL SECUNDÁRIO

E ainda:

CONSUMO FINAL = CONSUMO FINAL Não-energético (+) CONSUMO FINAL ENERGÉTICO

## V.4. – Basic Operations in the Matrix

### V.4.1 – Primary and Secondary Energy

The energy flow of each source is shown by the following formula:

TOTAL SUPPLY = PRODUCTION (+) IMPORTS (+) OR (-) VARIATION IN INVENTORIES

GROSS DOMESTIC SUPPLY = TOTAL SUPPLY (-) EXPORTS (-) NON-UTILIZED (-) RE-INJECTION

Or:

GROSS DOMESTIC SUPPLY = TOTAL TRANSFORMATION (+) FINAL CONSUMPTION (+)

DISTRIBUTION AND STORAGE LOSSES (+)

OR (-) ADJUSTMENTS.

It should be noted that production of secondary energy appears in the figure at the stage pertaining to transformation centers, as the production derives entirely from primary energy. In order to avoid double counting total production of secondary energy is not inserted in the line corresponding to production of primary energy. This way, the operations related to secondary energy are not presented in the matrix. However, these considerations will be valid when secondary products are studied separately.

### V.4.2 – Transformation

This stage is characterized by the transformation centers and the following formula is applied:

SECONDARY ENERGY PRODUCTION = PRIMARY TRANSFORMATION (+)

SECONDARY TRANSFORMATION (-) TRANSFORMATION LOSSES

### V.4.3 – Final Energy Consumption

FINAL CONSUMPTION = FINAL PRIMARY CONSUMPTION (+) FINAL SECONDARY CONSUMPTION

Or:

FINAL CONSUMPTION = FINAL NON-ENERGY CONSUMPTION (+) FINAL ENERGY CONSUMPTION

## Quadro - C1

Fluxo de Energia Matrix Energy Flow	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA PRIMARY SOURCES OF ENERGY										FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA SECONDARY SOURCES OF ENERGY																
	01 Petróleo Petroleum	02 Gás Natural Natural Gas	03 Carvão Steam Coal	04 Carvão Metalúrgico Metallurgical Coal	05 Urânio U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> Uranium U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	06 Energia Hidráulica Hydro Energy	07 Lenha Firewood	08 Produtos da Cana Sugar-cane Products	09 Outras Fontes Primárias Other Primary	10 Energia Primária Total Total Primary	11 Gás Diesel Diesel Oil	12 Óleo Combustível Fuel Oil	13 Gasolina Gasoline	14 GLP LPG	15 Verifica Não Aplicável	16 Querosene Kerosene	17 Gás de Coqueria Coke-Oven Gas	18 Coque de Carvão Mineral Coal Coke	19 Urânio contido no UO <sub>2</sub> Uranium in UO <sub>2</sub>	20 Eletricidade Electricity	21 Carvão Vegetal Charcoal	22 Etanol Anidro e Hidratado Ethyl Alcohol	23 Outras 2 <sup>as</sup> de Petróleo Other Oil Secondary	24 Produtos Não En. do Petr. Non-energy Oil Products	25 Alcatrão Tar	26 Energia Secundária Total Total Secondary Energy	27 Energia Total Total Energy
1 Produção Production																											
2 Importação Imports																											
3 Variação de Estoques Changes in Stocks																											
4 Oferta Total Total Supply																											
5 Exportação Exports and Bunkers																											
6 Energia Não- Aproveitada Non-utilized																											
7 Reinjeção Reinjection																											
8 Oferta Interna Bruta Gross Domestic Supply																											
9 Total Transformação Total Transformation																											
9.1 Refinarias de Petróleo Petroleum Refineries																											
9.2 Plantas de Gás Natural Natural Gas Plants																											
9.3 Usinas de Gaseificação Gasification Plants																											
9.4 Coquearias Coking Plants																											
9.5 Ciclo Combustível Nuclear Nuclear Cycle																											
9.6 Centrais Elétricas de Serviço Público Public Service Power Plants																											
9.7 Centrais Elétricas Autoprodutoras Self-Producers Power Plants																											
9.8 Carvoarias Charcoal Plants																											
9.9 Destilarias Distilleries																											
9.10 Outras Transformações Other Transformations																											
10 Perdas na Distribuição e Armazenagem Losses in Distribution and Storage																											
11 Consumo Final Final Consumption																											
11.1 Consumo Final Não-Energético Final Non- energy Consumption																											

Fluxo de Energia Matrix Energy Flow	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA PRIMARY SOURCES OF ENERGY										FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA SECONDARY SOURCES OF ENERGY																
	01 Petróleo Petroleum	02 Gás Natural Natural Gas	03 Carvão Vapor Steam Coal	04 Carvão Metalúrgico Metallurgical Coal	05 Urânio U <sub>235</sub> Uranium U <sub>235</sub>	06 Energia Hidráulica Hydro Energy	07 Lenha Wood	08 Produtos de Cereais Sugar-cane Products	09 Outras Fontes Primárias Other Primary	10 Energia Primária Total Total Primary	11 Óleo Diesel Diesel Oil	12 Óleo Combustível Fuel Oil	13 Gasolina Gasoline	14 GLP LPG	15 Nafta Naphtia	16 Querosene Kerosene	17 Gás de Cozinha Cooking Gas	18 Carvão de Cidão Mineral Coal Coke	19 Urânio contido no UO <sub>2</sub> Uranium in UO <sub>2</sub>	20 Eletricidade Electricity	21 Carvão Vegetal Char	22 Etanol, Anidro e Hidratado Ethyl Alcohol	23 Outras Fontes Secundárias Other Oil Secondary	24 Produtos Não-En. do Petr. Non-energy Oil Products	25 Alcatrão Tar	26 Energia Secundária Total Total Secondary Energy	27 Energia Total Total Energy
11.2 Consumo Final Energético Final Energy Consumption																											
11.2.1 Setor Energético Energy Sector																											
11.2.2 Residencial Residential																											
11.2.3 Comercial Commercial																											
11.2.4 Público Public																											
11.2.5 Agropecuário Agricultural and Livestock																											
11.2.6 Transportes - Total Transportation																											
11.2.6.1 Rodoviário Highways																											
11.2.6.2 Ferroviário Railroads																											
11.2.6.3 Aéreo Airways																											
11.2.6.4 Hidroviário Waterways																											
11.2.7 Industrial - Total Industrial																											
11.2.7.1 Cimento Cement																											
11.2.7.2 Ferro-gusa e Aço Pig Iron and Steel																											
11.2.7.3 Ferroligas Iron-alloys																											
11.2.7.4 Mineração e Pelotização Mining and Pelletization																											
11.2.7.5 Não-Ferrosos e Outros Metálicos Non-Ferrous and Other Metallurgical																											
11.2.7.6 Química Chemical																											
11.2.7.7 Alimentos e Bebidas Foods and Beverages																											
11.2.7.8 Têxtil Textiles																											
11.2.7.9 Papel e Celulose Paper and Pulp																											
11.2.7.10 Cerâmica Ceramics																											
11.2.7.11 Outros Others																											
11.2.8 Consumo Não-identificado Unidentified Consumption																											
12 Ajustes Adjustments																											

## **Anexo VI. – Tratamento das informações**

### **VI.1 – Aspectos Gerais**

O processo de aperfeiçoamento contínuo a que é submetido o Balanço Energético Nacional, no sentido de melhor representar a realidade energética brasileira, desde os aspectos da precisão da informação até o seu detalhamento em diferentes níveis de desagregação, faz com que se apresentem, às vezes, algumas diferenças entre os dados de uma edição e outra, e, por esse motivo, sempre a última edição é a que apresenta a posição mais rigorosa.

Assim, neste anexo, são apresentadas as fontes de dados e os aspectos peculiares de algumas fontes de energia quanto à forma de obtenção de seus dados, bem como os esclarecimentos, julgados necessários, para dirimir dúvidas quanto a alterações em relação aos balanços energéticos anteriores.

### **VI.2 – Classificação Setorial**

A classificação de consumo setorial do Balanço Energético Nacional segue o Código de Atividades da Receita Federal (Portarias no 907, de 28 de agosto de 1989, e no 962, de 29 de dezembro de 1987 - DOU de 31/12/87 - Seção I). Mas recentemente o processo de coleta e tratamento dos dados vem se ajustando à atual Classificação Nacional de Atividades Econômicas - CNAE.

### **VI.3 – Fontes de Dados**

Neste item são apresentadas as entidades que atuam, de forma direta ou indireta, como fontes de dados para a elaboração do BEN:

#### **VI.3.1 – Petróleo, Gás Natural e Xisto**

- Agência Nacional de Petróleo - ANP
- Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras
- Companhias Distribuidoras de Derivados
- Entidades de Classe e Grandes Indústrias

## **Annex VI. – Treatment of Information**

### **VI.1 – General Aspects**

*As a result of a continuing search for improvement, each edition of the Brazilian Energy Balance contains the most accurate and detailed figures to date.*

*For this reason some differences between the data shown in the latest edition and the previous ones may arise. Explanatory notes on these differences are included in the latest edition.*

### **VI.2 – Sector Classification**

*The classification for the sector consumption of Brazilian Energy Balance follows the Activities Code of Federal Revenue Bureau (Decreets n. 907, 08/28/1989, and n. 962, 12/29/1988).*

### **VI.3 – Data Sources**

*This item presents the entities that work, direct or indirectly, as data sources for the BEB elaboration:*

#### **VI.3.1 – Petroleum, Natural Gas and Oil Shale**

- *Agência Nacional de Petróleo - ANP*
- *Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras*
- *Oil Products Distribution Companies*
- *Class Entities and Large Industries*

**VI.3.2 – Carvão Mineral**

- Sindicato Nacional da Indústria de Extração do Carvão
- Grandes Indústrias

**VI.3.3 – Energia Hidrelétrica e Eletricidade**

- Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL
- Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras
- Concessionárias de Energia Elétrica
- Operador Nacional do Sistema – ONS
- SIMPLES – EPE
- Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE
- Grandes Indústrias

**VI.3.4 – Lenha e Carvão Vegetal**

- Fundação Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE
- Grandes Indústrias
- Mineradoras
- Projeto Matriz Energética Brasileira – MEB – MME / IPEA

**VI.3.5 – Cana-de-Açúcar, Álcool e Bagaço de Cana**

- Ministério da Agricultura, Pecuária e Abastecimento – MAPA
- Entidades de Classe
- Indústrias do Setor
- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

**VI.3.6 – Energia Nuclear**

- Indústrias Nucleares do Brasil – INB

**VI.3.7 – Outras Instituições – Fontes de Dados:**

- Associação Brasileira de Celulose e Papel – BRACELPA
- Sindicato Nacional da Indústria de Cimento – SNIC
- Associação Brasileira dos Produtores de Ferro-Ligas – ABRAFE
- Instituto Aço Brasil – IBS

**VI.3.2 – Steam Coal And Metallurgical Coal**

- *Sindicato Nacional da Indústria de Extração do Carvão*
- *Large Industries*

**VI.3.3 – Hydraulic Energy and Electricity**

- *Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL*
- *Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras*
- *Electrical Energy Concessionaries*
- *Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE*
- *Operador Nacional do Sistema – ONS*
- *Large Industries*

**VI.3.4 – Firewood and Charcoal**

- *Fundação Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE*
- *Large Industries*
- *Coal Mining Companies*
- *Projeto Matriz Energética Brasileira – MEB – MME / IPEA*

**VI.3.5 – Sugar Cane, Alcohol and Sugar Cane Bagasse**

- *Alcohol and Sugar Department – Agriculture Ministry*
- *Class Entities*
- *Sector Industries*
- *Brazil's National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels*

**VI.3.6 – Nuclear Energy**

- *Indústrias Nucleares do Brasil – INB*

**VI.3.7 – Other Information Sources**

- *Associação Brasileira de Celulose e Papel – BRACELPA*
- *Sindicato Nacional da Indústria de Cimento – SNIC*
- *Associação Brasileira dos Produtores de Ferro-ligas – ABRAFE*
- *Brazil Steel Institute – IBS*
- *Associação Brasileira de Fundição –*

- Associação Brasileira de Fundação – ABIFA
- Sindicato Nacional da Indústria e Extração de Estanho – SNIEE
- Associação Brasileira de Alumínio – ABAL
- Sindicato da Indústria de Ferro no Estado de Minas Gerais – SINDIFER
- Fundação IBGE, para dados gerais sobre o país.

#### VI.4 – Peculiaridades no Tratamento das Informações

##### VI.4.1 – Petróleo, Gás Natural e Derivados

Para os dados de produção, importação, exportação, estoques e transformação são utilizadas informações fornecidas pela Petrobras, ANP e Receita Federal. Para os dados de consumo setorial, são utilizadas as fontes Petrobras, ANP, Entidades de Classe e Grandes Indústrias.

Na Petrobras são geradas as informações relativas às entregas e vendas feitas diretamente pelas refinarias. Na ANP são geradas as informações relativas às vendas das distribuidoras aos consumidores, as quais são disciplinadas pela Portaria CNP-DIPLAN no 221, de 25/06/81 e são desagregadas pelas atividades ditadas pela Receita Federal. Nas Entidades de Classe e Grandes Indústrias são obtidas informações de consumo real.

Da conciliação dos dados dessas fontes e da análise de consistência das informações elaboram-se os fluxos energéticos do petróleo, gás natural e seus derivados.

##### VI.4.2 – Carvão Vapor e Carvão Metalúrgico

As condições das jazidas (pequenas espessuras de camadas) e os métodos de lavra do carvão mineral conduzem à extração de um "carvão bruto" (ROM) com elevadas parcelas de material inerte (argillitos e outros). Assim, considera-se o carvão mineral como fonte de energia primária no Balanço Energético Nacional, após o seu beneficiamento, nas formas de carvão vapor e carvão metalúrgico.

##### ABIFA

- Sindicato Nacional da Indústria e Extração de Estanho – SNIEE
- Associação Brasileira de Alumínio – ABAL
- Sindicato da Indústria de Ferro no Estado de Minas Gerais – SINDIFER
- Fundação IBGE, for general data about Brazil.

#### VI.4 – Peculiarities in Data Processing

##### VI.4.1 – Petroleum, Natural Gas and By-Products

*The sources of data on production, imports, exports, inventories and transformation, are from Petrobras, ANP and Federal Revenue Bureau.*

*For sector consumption are used the sources: Petrobras, ANP, Industry Associations and Large Industries. Informations referring to sales made directly by the refineries are furnished from Petrobras. The information referring to sales made by the distributors to consumers is furnished by ANP, which is regulated by Decree CNP-DIPLAN n.º 221, dated June 25, 1981 and is broken down according to Federal Revenue Bureau criteria. Real consumption data is obtained from Industry Associations and Large Industries.*

*Based on the reconciliation of these sources and on the analysis of the consistency of the information, the petroleum, natural gas and by-products energy flows are elaborated.*

##### VI.4.2 – Steam Coal and Metallurgical Coal

*Geological conditions of the coal pits (small thickness of layers) and the methods of mining coal lead to the extraction of run-of-mine coal with large amounts of inert matter (argillites, etc). In the balance calculations fossil coal after benefaction, in the forms of steam and metallurgical coal is considered primary energy.*

### VI.4.3 – Energia Nuclear

No Balanço Energético Nacional o tratamento da energia nuclear está de acordo com o seguinte fluxo: o urânio natural na forma de  $U_3O_8$  (energia primária) entra no ciclo do combustível nuclear (centro de transformação) e é transformado em urânio contido no  $UO_2$  dos elementos combustíveis (energia secundária), com as respectivas perdas de transformação.

Devido ao grande número de atividades envolvidas na transformação do urânio natural na forma de  $U_3O_8$  em urânio enriquecido contido em pastilhas de  $UO_2$ , componentes dos elementos combustíveis, o tempo médio de processamento dessa transformação é de 21 meses (sem levar em consideração o tempo de reciclagem de parte do urânio e do plutônio dos combustíveis já irradiados).

Devido a esse fato, todo urânio que estiver em processamento no ciclo do combustível é registrado como estoque de  $U_3O_8$ . A cada ano é estornado do estoque de  $U_3O_8$  a parcela correspondente à produção do urânio contido no  $UO_2$  dos elementos combustíveis, acrescida de cerca de 1,5% de perdas de transformação.

### VI.4.4 – Energia Hidrelétrica e Eletricidade

Considera-se como geração hidráulica o valor correspondente à produção bruta de energia, medido nas centrais. Não é considerada a parcela correspondente à energia vertida.

### VI.4.5 – Lenha e Carvão Vegetal

A produção de lenha e carvão vegetal é determinada a partir dos dados de consumo, não levando em conta a variação de estoques. Os dados de consumo setorial de lenha, à exceção das Indústrias de Papel e Celulose, Cimento e Pelotização e de Não-ferrosos, das quais são obtidas informações de consumo real, são calculados por interpolações e extrapolações dos dados do projeto Matriz Energética de 1970, dos censos do IBGE e mediante correlações com o consumo setorial dos outros energéticos, como é o caso do GLP no setor residencial.

### VI.4.3 – Nuclear Energy

*In the Brazilian Energy Balance, the accounting of nuclear energy is according to the following flow: the natural uranium in the form of  $U_3O_8$  (primary energy) enters in the nuclear fuel cycle (transformation center) and is transformed into uranium in  $UO_2$  fuel elements (secondary energy), with the losses due to the manufacturing process.*

*Due to the large number of activities involved in the processing of natural uranium in the form of  $U_3O_8$  into enriched uranium contained in  $UO_2$  pellets, components of the fuel elements, the average processing time is 21 months (without taking into account the recycling time of uranium and plutonium from the fuel already irradiated).*

*Because of this, all the uranium that is in being processed in the nuclear fuel cycle is considered as inventory of  $U_3O_8$ . Every year an account is made for the amount of uranium (content of the  $UO_2$ ) put out of the inventory. Losses of 1.5% due to the transformation are considered in the account.*

### VI.4.4 Hydraulic Energy and Electricity

*In this case hydraulic generation is the gross electricity production as measured at the hydraulic plants. The portion corresponding to leaked energy is not considered.*

### VI.4.5 – Firewood and Charcoal

*Production of firewood and charcoal is determined based on consumption data, not taking into account any inventory variation.*

*Firewood sector consumption data, except those from Pulp and Paper and Non-ferrous Industries, from which real consumption data are furnished, are obtained through extrapolation of the data from the Energy Matrix Project, 1970, from IBGE survey and by means of correlation with the sector consumption of the energy products, such as LPG in the residential sector.*

*Charcoal: the industrial sector consumption is directly obtained from the consumers. The*

Para o carvão vegetal, o consumo setorial industrial é obtido diretamente dos consumidores e o consumo dos outros setores é estimado da mesma forma que a lenha. A produção de carvão vegetal é calculada segundo seu consumo, levando-se em conta um percentual de perdas na distribuição e armazenagem.

#### **VI.4.6 – Produtos da Cana-de-Açúcar**

São obtidos a partir da cana esmagada para produção de açúcar e álcool. São considerados como produtos primários o caldo da cana, melaço, bagaço, pontas, folhas e olhaduras, e como produtos secundários o álcool anidro e hidratado. De cada tonelada de cana esmagada para produção de álcool são obtidos cerca de 730 kg de caldo de cana (não se considera a água utilizada na lavagem da cana). Quanto ao bagaço, é considerado apenas o de uso energético.

A Nota Técnica COBEN 03/88, mencionada no item 5 deste anexo, fornece mais informações sobre o assunto.

#### **VI.4.7 – Coque de Carvão Mineral**

Os dados de produção e consumo são obtidos diretamente nas Indústrias (CSN, Usiminas, Açominas, CST, Cosipa e outras). Os dados de comércio externo são obtidos na Secretaria de Comércio Exterior.

#### **VI.5 – Notas Técnicas**

Com o objetivo de melhor divulgar os critérios adotados na apropriação dos dados dos balanços energéticos foram elaboradas Notas Técnicas, que podem ser obtidas no endereço:

<http://www.mme.gov.br/publicacoes/balancoenergeticonacional>

- NT COBEN 01/1988 – Critérios de apropriação dos dados da Matriz do Balanço Energético Nacional.
- NT COBEN 02/1988 – Critérios de apropriação dos dados de vendas do DNC nos setores do Balanço Energético Nacional.
- NT COBEN 03/1988 – Tratamento da cana-de-açúcar no BEN.

*consumption data of the other sectors is obtained in the same manner as for firewood. Charcoal production is calculated taking in account percentage losses in distribution and storage.*

#### **VI.4.6 – Sugar Cane Products**

*They are obtained from squeezed Sugar-cane to produce sugar and alcohol. It is considered as primary products the cane juice, molasses, bagasse, leaves and points, and as secondary products the anhydrous and hydrated alcohol. Each ton of squeezed Sugar-cane produces around 730 kg of Sugar-cane juice (it is not considered the water used in the Sugar-cane wash). Concerning the bagasse, it is considered only the energetic use. The technical note COBEN 03/88, mentioned in the item 5, provides more information about this subject.*

#### **VI.4.7 – Coke**

*Production and consumption data are directly obtained from industries (CSN, COSIPA, USIMINAS, AÇOMINAS, and others). Energy import and export data are provided by the Federal Revenue Bureau.*

#### **VI.5 – Technical Notes**

*In order to better show up the adopted criteria in data appropriation of the energy balances, technical notes were elaborated, which are available in the site:*

<http://www.mme.gov.br/publicacoes/balancoenergeticonacional>

- *NT COBEN 01/1988 – Appropriation criteria of the Brazilian Energy Balance Matrix data.*
- *NT COBEN 02/1988 – Appropriation criteria of the DNC sale data by sectors of the Brazilian Energy Balance.*
- *NT COBEN 03/1988 – Sugar-cane treatment in BEB.*
- *NT COBEN 04/1988 – New conversion factor for firewood.*
- *NT COBEN 05/1988 – Brazilian Energy Balance: BEB 1988: Changes in relation to the previous balance.*

- NT COBEN 04/1988 – Novo fator de conversão para a lenha.
- NT COBEN 05/1988 – Balanço Energético Nacional - BEN 1988: Alterações em relação ao Balanço anterior.
- NT COBEN 06/1988 – Análise da distribuição do consumo de óleo diesel no BEN.
- NT COBEN 07/1988 – Avaliação do consumo residencial de lenha e carvão vegetal no BEN.
- NT 08/1993 – Tratamento da Cogeração nos Balanços Energéticos.
- NT 09 – Fatores de Conversão para tep da Hidráulica e Eletricidade.
- NT COBEN 06/1988 – Distribution analysis of the diesel oil consumption in BEB.
- NT COBEN 07/1988 – Evaluation of the residential consumption of firewood and charcoal in BEB.
- NT 08/1993 – Cogeneration Treatment in Energy Balances.
- NT 09 – Conversion Factors from Hydraulic and Electricity to toe.

## VI.6 – Eletricidade no Balanço Energético Nacional – BEN

Nas edições do Balanço Energético Nacional anteriores a 2001, o critério adotado para o cálculo em tep dos montantes de Eletricidade e Geração Hidrelétrica considerava os parâmetros da base térmica, onde 1kWh = 3132 kcal correspondente ao óleo combustível queimado numa térmica com rendimento de 27,5%. Assim, o fator de conversão de 0,29 tep/MWh (3132/10800kcal/kg do petróleo) elevava a energia hidráulica a parâmetros comparáveis com países eminentemente de geração térmica.

Na edição de 2002 do BEN, os critérios utilizados para o cálculo dos montantes em tep da Eletricidade e Geração Hidráulica foram alterados para a base teórica, onde 1 kWh = 860 kcal. Entretanto, permaneceram o petróleo de referência de 10800 kcal/kg e a utilização dos poderes caloríficos superiores para as fontes de energia.

Nas edições a partir de 2003, estes critérios de conversões para eletricidade e geração hidráulica permaneceram na base teórica (1 kWh = 860 kcal), contudo, o petróleo de referência passou a ser 10000kcal/kg e passaram a ser adotados os poderes caloríficos inferiores para as demais fontes de energia. Estes novos critérios são aderentes com os critérios internacionais, especialmente com os da Agência

## VI.6 – Electricity in the Brazilian Energy Balance – BEB

*The previous editions of the Brazilian Energy Balance 2002 adopted criteria to evaluation of the electricity and hydroelectric generation segments considered the thermic base parameters, that means 1kWh = 3132 kcal, which corresponds to the fuel oil burned in a thermoelectric plant with an yield of 27.5%. This resulted in a conversion index of 0.29 toe/MWh (3132/10800 kcal/kg), which increase the hydraulic energy values in order to compare with the other counties eminently with thermic generation.*

*The Brazilian Energy Balance 2002 adopted, for hydraulic and electricity supply and consumption, the conversion factor 0.08 toe/MWh (1 kWh = 860 kcal). However, it maintained the petroleum reference of 10,800 kcal/kg and the use of superior calorific powers to the energy sources.*

*In this edition, and in the last one these conversion criteria for electricity and hydraulic generation kept in the theoretical base (1 kWh = 860 kcal), but it were adopted the petroleum reference of 10000 kcal/kg and inferior calorific powers for the other energy sources. These new criteria are in agreement with the international criteria, specially the ones of International Energy Agency, World Energy Consul, Latin-American Energy Organization and, United State energy Department.*

Internacional de Energia, Conselho Mundial de Energia, Organização Latino-americana de Energia e o Departamento de Energia dos Estados Unidos.

## **Anexo VII – Unidades**

### **VII.1 – Unidade Básica Adotada**

Para expressar os fluxos que conformam balanços de energia deve-se adotar uma única unidade de medida na agregação das suas diversas variáveis.

A unidade básica adotada na composição do Balanço Energético Nacional - BEN é a "tonelada equivalente de petróleo - tep", uma vez que a mesma:

- a) está relacionada diretamente com um energético importante;
- b) expressa um valor físico;

Atenção: O BEN, a partir da edição de 2003, passou a adotar os critérios internacionais mais usuais para a conversão das unidades comerciais de energia em uma unidade comum de referência. Assim, (i) o petróleo de referência passou a ser o de 10000 kcal/kg, (ii) todos os fatores de conversões passam a ser determinados com base nos poderes caloríficos inferiores das fontes de energia, e (iii) para a energia hidráulica e eletricidade passam a ser considerados os coeficientes de equivalência teórica, onde 1kWh = 860 kcal (1º Princípio da Termodinâmica).

### **VII.2 – Tratamento das Unidades por Produto**

#### **VII.2.1 – Petróleo e Derivados, Gás Natural, Álcool e Xisto**

A Petrobras, por meio dos setores de controle de qualidade das suas refinarias de petróleo e do Centro de Pesquisas Leopoldo Américo Miguez de Mello - CENPES, mantém atualizadas as características físico-químicas de todos os seus produtos, estabelecendo, ao final de cada ano, coeficientes médios para cada um. Dessa forma, são apresentados no balanço as massas específicas e poderes caloríficos inferiores observados em cada ano.

## **Annex VII – Units**

### **VII.1 – Basic Unit Adopted**

As energy flows are expressed in different units, a uniform unit of measure must be adopted.

The basic unit adopted in Brazilian Energy Balance - BEB was the "TON OIL EQUIVALENT - toe", because it:

- a) is directly related to the most important current source of energy;
- b) expresses a physical value.

Note: This document, like the previous edition, adopt the most used international criteria for the conversion of energy commercial units to a common reference unit. Thus, (i) the petroleum reference adopted was 10000 kcal/kg; (ii) all the conversion factors were determined using the inferior calorific powers of energy sources; and (iii) it was considered the equivalence theoretical coefficient to hydraulic energy and electricity, which means 1kwh = 860 kcal (First Thermodynamic Axiom).

### **VII.2 – Unit Treatment by Products**

#### **VII.2.1 – Petroleum and its Derivatives, Natural Gas, Alcohol and Oil Shale**

Petrobras, by means of the quality control sectors of its petroleum refineries and of the Leopoldo Américo Miguez from Mello Research Center - CENPES, maintains updated the physical and chemical characteristics of all of its products, establishing at the end of each year, average coefficients for each one. Thus, the specific mass and the inferior heating values, observed in each year, are showed in the balance.

### VII.2.2 – Carvão Vapor

O carvão vapor nacional é produzido nas mais diversas formas quanto às suas características físicoquímicas, apresentando teores de cinzas de 20% até 54% e múltiplas variações de teores de enxofre, voláteis, carbono fixo e outros. A análise dos carvões é feita em algumas usinas de beneficiamento equipadas com laboratórios próprios, na Fundação de Ciência e Tecnologia - CIENTEC e no Centro de Tecnologia Mineral - CETEM.

Sua equivalência para tep é determinada a partir dos poderes caloríficos médios dos diversos tipos de carvões processados.

### VII.2.3 –Carvão Metalúrgico

a) Importado: adotado o poder calorífico fornecido pela Companhia Siderúrgica Nacional – CSN, que se situa dentro da faixa dos diversos carvões metalúrgicos importados.

b) Nacional: adotado o poder calorífico fornecido pela CSN.

#### VII.2.4 - Urânio – $U_3O_8$

Adotado o coeficiente de equivalência informado pelas Indústrias Nucleares do Brasil.

### VII.2.5 – Energia Hidrelétrica e Eletricidade

O coeficiente de equivalência utilizado foi de 0,086 tep/MWh, decorrente de uma equivalência calórica de 860 kcal/kWh. Este coeficiente foi determinado pela equivalência da energia potencial da água (energia mecânica) em calor.

### VII.2.6 –Lenha

A unidade primária da lenha é o metro cúbico estereo ( $m^3$  st). Para a lenha de uso residencial (vulgarmente identificada como “catação”), foi adotada densidade de  $300 \text{ kg}/m^3$  st, valor médio identificado em pesquisa realizada pela Fundação Centro Tecnológico de Minas Gerais - CETEC em localidades do Estado de Minas Gerais.

Para a lenha comercial, foi utilizada a densidade de  $390 \text{ kg}/m^3$  st, segundo dados for-

### VII.2.2 – Steam Coal

*The Brazilian steam coal is produced in several ways concerning its physical and chemical characteristics, presenting ash contents from 20% to 54% and several variations of sulphur, volatiles, fixed carbon and other contents. The coal analysis is done by some processing plants, with their own laboratories, in Science and Technology Foundation - CIENTEC and in the Mineral Technology Center - CETEM.*

*Its equivalence to toe is determined from the average calorific powers of the several types of processed coal.*

### VII.2.3 –Metallurgical Coal

*a) Imported: it was adopted the calorific power provided by the National Metallurgical Company – CSN, which stays in the zone of the several imported metallurgical coals.*

*b) Brazilian: it was adopted the calorific power provided by CSN.*

#### VII.2.4 - Urânio – $U_3O_8$

*It was adopted the coefficient of equivalence provided by Brazilian Nuclear Industry.*

#### VII.2.5 - Hydraulic Energy and Electricity

*It was adopted the coefficient of equivalence of 0,086 toe/MWh, or 860 kcal/kWh. This coefficient was determined by the equivalence of water potential energy (mechanic energy) in heat.*

### VII.2.6 –Firewood

*The primary unit of firewood is the stere cubic meter ( $m^3$  st). It was adopted a density of  $300 \text{ kg}/m^3$  st for firewood of residential use (colloquially identified as “picking firewood”), average value identified in research made by the Foundation Technologic Center of Minas Gerais - CETEC in cities from Minas Gerais State.*

*It was adopted a density of  $390 \text{ kg}/m^3$  st for commercial firewood, considering the data provided by BRACELPA.*

*The Technical Note COBEN 04/88, mentioned in Appendix D – item 5, contains greater details about this subject.*

necidos pela BRACELPA. A Nota Técnica COBEN 04/88, mencionada no item 5 do Anexo D, contém mais detalhes sobre o assunto.

### **VII.2.7 – Produtos da Cana-de-açúcar**

O conteúdo calórico da cana-de-açúcar, considerando os seus componentes (sacarose, fibras, água e outros), é de, aproximadamente, 1060 kcal/kg. Retirando desta quantidade a energia contida nas fibras (bagaço), o poder calorífico para o caldo de cana alcança cerca de 620 kcal/kg. Quanto ao melaço, com cerca de 55% de açúcares redutores em peso e capaz de produzir em torno de 350 litros de álcool/t, chega-se a um valor próximo de 1.930 kcal/kg. Para o bagaço de cana foi utilizado o poder calorífico calculado experimentalmente pelo antigo Instituto do Açúcar e do Alcool - IAA.

### **VII.2.8 – Outras Fontes Primárias**

Incluem-se neste item resíduos vegetais e industriais utilizados para geração de calor e vapor. A equivalência para tep foi estabelecida a partir de poderes caloríficos médios estimados. Para a lixívia, foi empregado o poder calorífico adotado pela BRACELPA.

### **VII.2.9 –Gás Canalizado e de Coqueria**

Foram adotados os poderes caloríficos utilizados pela Companhia Estadual de Gás do Rio de Janeiro - CEG e pela Companhia Estadual de Gás de São Paulo - COMGAS.

### **VII.2.10 –Coque de Carvão Mineral**

Foi utilizado o poder calorífico obtido teoricamente com o emprego da Equação de Dulong, a partir da análise química de uma amostragem média de coque.

### **VII.2.11 – Urânio contido no $UO_2$**

Foi empregado o coeficiente de equivalência adotado pelas Indústrias Nucleares do Brasil.

### **VII.2.12 – Carvão Vegetal**

O poder calorífico empregado foi de pesquisas efetuadas nas Companhias Siderúrgicas Belgo Mineira e Acesita.

### **VII.2.7 – Sugar Cane Products**

*The calorific contents of Sugar-cane, considering its components ("sacarose", fibers, water and others), is of, approximately, 1060 kcal/kg. Discounting from this quantity the energy existing in the fibers (bagasse), the calorific power for the Sugar-cane juice gets 620 kcal/kg. It was used the value of 1930 kcal/kg for the molasse with 55% of sugar weight reducers and capable of producing 350 liters of alcohol/t. For the bagasse it was used the calorific power experimentally calculated by the former Sugar and Alcohol Institute -IAA.*

### **VII.2.8 – Other Primary Sources**

*This item contains vegetal and industrial residues use by heat and vapor generation. The equivalence to toe was established from the estimated average calorific power. For the Black Liquor, it was used the calorific power adopted by BRACELPA.*

### **VII.2.9 –Gasworks Gas and Gas Coke**

*The calorific powers adopted by the Gas Company of Rio de Janeiro State - CEG and Gas Company of São Paulo State - COMGAS.*

### **VII.2.10 –Coal Coke**

*It was used the calorific power theoretically obtained with the use of the Dulong's Equation, from the chemical analysis of an average coke sampling.*

### **VII.2.11 – Uranium Contained in $UO_2$**

*It was used the equivalence coefficient adopted by the Brazilian Nuclear Industries.*

### **VII.2.12 – Charcoal**

*The caloric power used was in function of researches done by Belgo-Mineira and Acesita Metallurgical Companies.*

## Anexo VIII. – Fatores de Conversão

### Annex VIII – Conversion Factors

#### Tabela VIII.1 – Relações entre Unidades

Table VIII.1 – Relations between Units

Exponenciais Exponentials	Equivalências Equivalences	Relações práticas Useful relations
(k) kilo = 10 <sup>3</sup>	1 m <sup>3</sup> = 6,28981 barris (barrels)	
(M) mega = 10 <sup>6</sup>	1 barril (barrel) = 0,158987 m <sup>3</sup>	1 tep ano (toe year) = 7,2 bep ano (boe year)
(G) giga = 10 <sup>9</sup>	1 joule = 0,239 cal	1 bep ano (boe year) = 0,14 tep ano (toe year)
(T) tera = 10 <sup>12</sup>	1 Btu = 252 cal	1 tep ano (toe year) = 0,02 bep dia (boe year)
(P) peta = 10 <sup>15</sup>	1 m <sup>3</sup> de petróleo (of oil) = 0,884 t	1 bep dia (boe day) = 50,0 tep ano (toe year)
(E) exa = 10 <sup>18</sup>	1 tep (toe) = 10000 Mcal	

#### Tabela VIII.2 – Coeficientes de Equivalência Calórica

Table VIII.2 – Coefficient of Equivalence of the Measure Units

Multiplicar por de	para	(m <sup>3</sup> )	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(t)	(m <sup>3</sup> )	(t)	(t)	to	Multiply by from
		Óleo combustível Fuel Oil	Gás natural seco Dry Natural Gas	Carvão Mineral 5200 Coal 5200	GLP LPG	Lenha Firewood	Carvão vegetal Charcoal		
Unidade física									Physical Unit
Óleo combustível	(m <sup>3</sup> )	1,00	1,09	1,94	1,56	3,06	1,48	(m <sup>3</sup> )	Fuel Oil
Gás natural seco	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	0,92	1,00	1,78	1,43	2,80	1,36	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Dry Natural Gas
Carvão Mineral 5200	(t)	0,52	0,56	1,00	0,80	1,58	0,76	(t)	Coal 5200
GLP	(m <sup>3</sup> )	0,64	0,70	1,25	1,00	1,97	0,95	(m <sup>3</sup> )	LPG
Lenha	(t)	0,33	0,36	0,63	0,51	1,00	0,49	(t)	Firewood
Carvão vegetal	(t)	0,67	0,73	1,31	1,05	2,06	1,00	(t)	Charcoal

#### Tabela VIII.3 – Fatores de Conversão para Massa

Table VIII.3 – Conversion Factors for Mass

Multiplicar por de	para	kg	t	tl	tc	lb	to	Multiply by from
Quilograma	(kg)	1	0,001	0,000984	0,001102	2,2046	(kg)	kilogram
Tonelada métrica	(t)	1000	1	0,984	1,1023	2204,6	(t)	metric ton
Tonelada longa	(tl)	1016	1,016	1	1,12	2240	(tl)	long ton
Tonelada curta	(tc)	907,2	0,9072	0,893	1	2000	(tc)	short ton
Libra	(lb)	0,454	0,000454	0,000446	0,0005	1	(lb)	pound

## Tabela VIII.4 – Fatores de Conversão para Volume

Table VIII.4 – Conversion Factors for Volume

Multiplicar por de	para	m <sup>3</sup>	l	gal (EUA)	gal (UK)	bbl	pé <sup>3</sup> (ft <sup>3</sup> )	to	Multiply by from
metros cúbicos	(m <sup>3</sup> )	1	1000	264,2	220	6,289	35,3147	(m <sup>3</sup> )	cubic meter
litros	(l)	0,001	1	0,2642	0,22	0,0063	0,0353	(l)	liters
galões	(EUA)	0,0038	3,785	1	0,8327	0,02381	0,1337	(EUA)	gallons
galões	(UK)	0,0045	4,546	1,201	1	0,02859	0,1605	(UK)	gallons
barris	(bbl)	0,159	159	42	34,97	1	5,615	(bbl)	barrels
pés cúbicos	(pé <sup>3</sup> )	0,0283	28,3	7,48	6,229	0,1781	1	(pé <sup>3</sup> )	cubic foot

## Tabela VIII.5 – Fatores de Conversão para Energia

Table VIII.5 – Energy Conversion Factors

Multiplicar por de	para	J	BTU	cal	kWh	to	Multiply by from
Joule	(J)	1	947,8 x 10 <sup>-6</sup>	0,23884	277,7 x 10 <sup>-9</sup>	(J)	Joule
Unidade Térmica Britânica	(BTU)	1,055 x 10 <sup>3</sup>	1	252	293,07 x 10 <sup>-6</sup>	(BTU)	British Thermal Unit
Caloria	(cal)	4,1868	3,968 x 10 <sup>-3</sup>	1	1,163 x 10 <sup>-6</sup>	(cal)	calorie
Quilowatt-hora	(kWh)	3,6 x 10 <sup>6</sup>	3412	860 x 10 <sup>3</sup>	1	(kWh)	kilowatt-hour
Tonelada equivalente de petróleo	(tep)	41,87 x 10 <sup>9</sup>	39,68 x 10 <sup>6</sup>	10 x 10 <sup>9</sup>	11,63 x 10 <sup>3</sup>	(toe)	Tons of oil equivalent
Barril equivalente de petróleo	(bep)	5,95 x 10 <sup>9</sup>	5,63 x 10 <sup>6</sup>	1,42 x 10 <sup>9</sup>	1,65 x 10 <sup>3</sup>	(boe)	barrels of oil equivalent

## Tabela VIII.6 – Coeficientes de Equivalência Médios para os Combustíveis Gasosos

Table VIII.6 – Average Coefficients of Equivalence to the Gas Fuels

Multiplicar por de 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	para	giga-caloria	tep(toe) (10 <sup>4</sup> kcal/kg)	bep	tec(tce) (7000 kcal/kg)	giga-joule	10 <sup>6</sup> BTU	megawatt-hora (860 kcal/kWh)	to	Multiply by from 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>
Gás natural úmido		9,93	0,993	6,99	1,419	41,58	39,4	11,55		Humid Natural Gas
Gás natural seco		8,8	0,88	6,2	1,257	36,84	34,92	10,23		Dry Natural Gas
Gás de coqueria		4,3	0,43	3,03	0,614	18	17,06	5		Coke Oven Gas
Gás canalizado Rio de Janeiro		3,8	0,38	2,68	0,543	15,91	15,08	4,42		Gasworks Gas - Rio de Janeiro
Gás canalizado São Paulo		4,5	0,45	3,17	0,643	18,84	17,86	5,23		Gasworks Gas - São Paulo

## Tabela VIII.7 – Coeficientes de Equivalência Médios para os Combustíveis Líquidos

Table VIII.7 – Average Coefficients of Equivalence to the Liquid Fuels

Multiplicar por De m <sup>3</sup>	para	giga-caloria	tep(toe) (10 <sup>4</sup> kcal/kg)	bep(boe)	tec(tce) (7000 kcal/kg)	giga-joule	10 <sup>6</sup> BTU	megawatt-hora (860 kcal/kWh)	to	Multiply by from m <sup>3</sup>
										Petroleum
		8,90	0,890	6,27	1,271	37,25	35,300	10,35		
										Diesel Oil
		8,48	0,848	5,97	1,212	35,52	33,660	9,87		
										Fuel Oil
		9,59	0,959	6,75	1,370	40,15	38,050	11,15		
										Motor Gasoline
		7,70	0,770	5,42	1,099	32,22	30,540	8,95		
										Aviation Gasoline
		7,63	0,763	5,37	1,090	31,95	30,280	8,88		
										LPG
		6,11	0,611	4,30	0,872	25,56	24,220	7,10		
										Naphtha
		7,65	0,765	5,39	1,093	32,05	30,370	8,90		
										Lighting Kerosene
		8,22	0,822	5,79	1,174	34,40	32,600	9,56		
										Jet Fuel
		8,22	0,822	5,79	1,174	34,40	32,600	9,56		
										Anhydrous Alcohol
		5,34	0,534	3,76	0,763	22,35	21,190	6,21		
										Hydrated Alcohol
		5,01	0,510	3,59	0,728	21,34	20,220	5,93		
										Refinery Gas
		6,55	0,655	4,61	0,936	27,43	26,000	7,62		
										Petroleum Coke
		8,73	0,873	6,15	1,247	36,53	34,620	10,15		
										Other Energy Oil Products
		8,90	0,890	6,27	1,271	37,25	35,300	10,35		
										Asphalt
		10,18	1,018	7,17	1,455	42,63	40,400	11,84		
										Lubricants
		8,91	0,891	6,27	1,272	37,29	35,340	10,36		
										Solvents
		7,81	0,781	5,50	1,115	32,69	30,980	9,08		
										Other Non-Energy Oil Products
		8,90	0,890	6,27	1,271	37,25	35,300	10,35		

## Tabela VIII.8 – Coeficientes de Equivalência Médios para os Combustíveis Sólidos

Table VIII.8 – Average Coefficients of Equivalence to the Solid Fuels

De tonelada	para	giga-caloria	tep(toe) (10 <sup>6</sup> kcal/kg)	bep(boe)	tec(tce) (7000 kcal/kg)	giga-joule	10 <sup>6</sup> BTU	megawatt-hora (860 kcal/kWh)	to	Multiply by
										from ton
Carvão vapor 3100 kcal/kg		2,95	0,295	2,08	0,421	12,35	11,70	3,43		Steam coal 3100 kcal/kg
Carvão vapor 3300 kcal/kg		3,10	0,310	2,18	0,443	12,98	12,30	3,61		Steam coal 3300 kcal/kg
Carvão vapor 3700 kcal/kg		3,50	0,350	2,46	0,500	14,65	13,89	4,07		Steam coal 3700 kcal/kg
Carvão vapor 4200 kcal/kg		4,00	0,400	2,82	0,571	16,75	15,87	4,65		Steam coal 4200 kcal/kg
Carvão vapor 4500 kcal/kg		4,25	0,425	2,99	0,607	17,79	16,86	4,94		Steam coal 4500 kcal/kg
Carvão vapor 4700 kcal/kg		4,45	0,445	3,13	0,636	18,63	17,66	5,18		Steam coal 4700 kcal/kg
Carvão vapor 5200 kcal/kg		4,90	0,490	3,45	0,700	20,52	19,44	5,70		Steam coal 5200 kcal/kg
Carvão vapor 5900 kcal/kg		5,60	0,560	3,94	0,800	23,45	22,22	6,51		Steam coal 5900 kcal/kg
Carvão vapor 6000 kcal/kg		5,70	0,570	4,01	0,814	23,86	22,62	6,63		Steam coal 6000 kcal/kg
Carvão vapor sem especificação		2,85	0,285	2,01	0,407	11,93	11,31	3,31		Non-specified steam coal
Carvão metalúrgico nacional		6,42	0,642	4,52	0,917	26,88	25,47	7,47		National Metallurgical Coal
Carvão metalúrgico importado		7,40	0,740	5,21	1,057	30,98	29,36	8,61		Imported Metallurgical Coal
Lenha		3,10	0,310	2,18	0,443	12,98	12,30	3,61		Firewood
Caldo de cana		0,62	0,062	0,44	0,089	2,61	2,47	0,72		Cane Juice
Melaço		1,85	0,185	1,30	0,264	7,75	7,34	2,15		Molasses
Bagaço de cana		2,13	0,213	1,50	0,304	8,92	8,45	2,48		Sugar-cane Bagasse
Lixívia		2,86	0,286	2,01	0,409	11,97	11,35	3,33		Black Liquor
Coque de carvão mineral		6,90	0,690	4,86	0,986	28,89	27,38	8,02		Coal coke
Carvão vegetal		6,46	0,646	4,55	0,923	27,05	25,63	7,51		Charcoal
Alcatrão		8,55	0,855	6,02	1,221	35,80	33,93	9,94		Tar

Tabela VIII.9 – Densidades e Poderes Caloríficos – 2012

Table VIII.9 – Specific Mass and Heating Values – 2012

	DENSIDADE <sup>1</sup> SPECIFIC MASS kg/m <sup>3</sup>	PODER CALORÍFICO SUPERIOR HIGHER HEATING VALUE kcal/kg	PODER CALORÍFICO INFERIOR NET HEATING VALUE kcal/kg	
Alcatrão	1.000	9.000	8.550	Tar
Álcool Etilico Anidro	791	7.090	6.750	Anhydrous Alcohol
Álcool Etilico Hidratado	809	6.650	6.300	Hydrated Alcohol
Asfáltos	1.025	10.500	9.790	Asphalt
Bagaço de Cana <sup>1</sup>	130	2.257	2.130	Sugar-cane Bagasse <sup>1</sup>
Biodiesel (B100)	880	9.345	9.000	Biodiesel (B100)
Caldo de Cana	-	623	620	Sugar-cane Juice
Carvão Metalúrgico Importado	-	7.700	7.400	Imported Metallurgical Coal
Carvão Metalúrgico Nacional	-	6.800	6.420	National Metallurgical Coal
Carvão Vapor 3100 Kcal/kg	-	3.100	2.950	Steam coal 3100 kcal/kg
Carvão Vapor 3300 Kcal/kg	-	3.300	3.100	Steam coal 3300 kcal/kg
Carvão Vapor 3700 Kcal/kg	-	3.700	3.500	Steam coal 3700 kcal/kg
Carvão Vapor 4200 Kcal/kg	-	4.200	4.000	Steam coal 4200 kcal/kg
Carvão Vapor 4500 Kcal/kg	-	4.500	4.250	Steam coal 4500 kcal/kg
Carvão Vapor 4700 Kcal/kg	-	4.700	4.450	Steam coal 4700 kcal/kg
Carvão Vapor 5200 Kcal/kg	-	5.200	4.900	Steam coal 5200 kcal/kg
Carvão Vapor 5900 Kcal/kg	-	5.900	5.600	Steam coal 5900 kcal/kg
Carvão Vapor 6000 Kcal/kg	-	6.000	5.700	Steam coal 6000 kcal/kg
Carvão Vapor sem Especificação	-	3.000	2.850	Non-specified Steam Coal
Carvão Vegetal	250	6.800	6.460	Charcoal
Coque de Carvão Mineral	600	7.300	6.900	Coal Coke
Coque de Petróleo	1.040	8.500	8.390	Petroleum Coke
Eleticidade <sup>2</sup>	-	860	860	Electricity <sup>2</sup>
Energia Hidráulica <sup>2</sup>	1.000	860	860	Hydraulic Energy <sup>2</sup>
Gás Canalizado Rio de Janeiro <sup>3</sup>	-	3.900	3.800	Gasworks Gas - Rio de Janeiro <sup>3</sup>
Gás Canalizado São Paulo <sup>3</sup>	-	4.700	4.500	Gasworks Gas - São Paulo <sup>3</sup>
Gás de Coqueria <sup>3</sup>	-	4.500	4.300	Coke Oven Gas <sup>3</sup>
Gás de Refinaria	0,780	8.800	8.400	Refinery Gas
Gás Liquefeito de Petróleo	552	11.750	11.100	LPG
Gás Natural Seco <sup>3,4</sup>	0,740	9.256	8.800	Dry Natural Gas <sup>3,4</sup>
Gás Natural Úmido <sup>3,4</sup>	0,740	10.454	9.930	Humid Natural Gas <sup>3,4</sup>
Gasolina Automotiva	742	11.220	10.400	Motor Gasoline
Gasolina de Aviação	726	11.290	10.600	Aviation Gasoline
Lenha Catada	300	3.300	3.100	"Picked" Firewood
Lenha Comercial	390	3.300	3.100	Commercial Firewood
Lixívia	1.090	3.030	2.860	Black Liquor
Lubrificantes	875	10.770	10.120	Lubricants
Melaço	1.420	1.930	1.850	Molasses
Nafta	702	11.320	10.630	Naphtha
Óleo Combustível	1.000	10.085	9.590	Fuel Oil
Óleo Diesel	840	10.750	10.100	Diesel Oil
Outros Energéticos de Petróleo	864	10.800	10.200	Other Energy Oil Products
Outros Não-energéticos de Petróleo	864	10.800	10.200	Other Non-Energy Oil Products
Petróleo	884	10.800	10.190	Petroleum
Querosene de Aviação	799	11.090	10.400	Jet Fuel
Querosene Iluminante	799	11.090	10.400	Lighting Kerosene
Solventes	741	11.240	10.550	Solvents

<sup>1</sup>Bagaço com 50% de umidade | <sup>1</sup> Bagasse with 50% of humidity

<sup>2</sup> kcal/kWh | <sup>2</sup> kcal/kWh

<sup>3</sup> kcal/m<sup>3</sup> | <sup>3</sup> kcal/m<sup>3</sup>

<sup>4</sup> À temperatura de 20°C, para derivados de petróleo e de gás natural. | <sup>4</sup> At 20°C, for oil and natural gas products.

Tabela VIII.10 – Fatores de Conversão para tep médio

Table VIII.10 – Conversion Factors for Average toe Values

	Unidade (Unit)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
Alcatrão	m <sup>3</sup>	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	Tar
Álcool Etilico Anidro	m <sup>3</sup>	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	Anhydrous Alcohol
Álcool Etilico Hidratado	m <sup>3</sup>	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	Hydrated Alcohol
Asfaltos	m <sup>3</sup>	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,014	1,014	1,014	Asphalt
Bagaço de Cana	t	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	Sugar-cane Bagasse
Biodiesel (B100)	m <sup>3</sup>	-	-	-	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	Biodiesel (B100)
Caldo de Cana	t	0,062	0,061	0,061	0,061	0,061	0,062	0,062	0,062	0,059	0,059	Sugar-Cane Juice
Carvão Metalúrgico Importado	t	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	Imported Metallurgical Coal
Carvão Metalúrgico Nacional	t	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	National Metallurgical Coal
Carvão Vapor 3100 kcal/kg	t	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	Steam coal 3100 kcal/kg
Carvão Vapor 3300 kcal/kg	t	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	Steam coal 3300 kcal/kg
Carvão Vapor 3700 kcal/kg	t	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	Steam coal 3700 kcal/kg
Carvão Vapor 4200 kcal/kg	t	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	Steam coal 4200 kcal/kg
Carvão Vapor 4500 kcal/kg	t	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	Steam coal 4500 kcal/kg
Carvão Vapor 4700 kcal/kg	t	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	Steam coal 4700 kcal/kg
Carvão Vapor 5200 kcal/kg	t	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	Steam coal 5200 kcal/kg
Carvão Vapor 5900 kcal/kg	t	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	Steam coal 5900 kcal/kg
Carvão Vapor 6000 kcal/kg	t	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	Steam coal 6000 kcal/kg
Carvão Vapor sem Especificação	t	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	Non-specified Steam Coal
Carvão Vegetal	t	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	Charcoal
Coque de Carvão Mineral	t	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	Coal Coke
Coque de Petróleo	m <sup>3</sup>	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,870	0,870	0,850	Petroleum Coke
Eletricidade	MWh	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	Electricity
Gás Canalizado Rio de Janeiro	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	Gasworks Gas - Rio de Janeiro
Gás Canalizado São Paulo	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	Gasworks Gas - São Paulo
Gás de Coqueria	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	Coke Oven Gas
Gás de Refinaria	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,652	0,652	0,652	Refinery Gas
Gás Liquefeito de Petróleo	m <sup>3</sup>	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	LPG
Gás Natural Seco	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	Dry Natural Gas
Gás Natural Úmido	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,991	0,993	0,993	0,993	0,993	Humid Natural Gas
Gasolina Automotiva	m <sup>3</sup>	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	Motor Gasoline
Gasolina de Aviação	m <sup>3</sup>	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	Aviation Gasoline
Hidráulica	MWh	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	Hydraulic Energy
Lenha Comercial	t	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	Firewood
Lixívia	t	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	Black Liquor
Lubrificantes	m <sup>3</sup>	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,870	0,870	0,870	Lubricants
Melaço	t	0,185	0,180	0,180	0,180	0,180	0,185	0,185	0,182	0,180	0,180	Molasses
Nafta	m <sup>3</sup>	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	Naphtha
Óleo Combustível Médio	m <sup>3</sup>	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,957	0,957	0,957	Fuel Oil (average)
Óleo Diesel	m <sup>3</sup>	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	Diesel Oil
Outras Fontes Primárias Não-Renováveis	tep (toe)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Other Non-Renewable Primary Sources
Outras Fontes Primárias Renováveis	tep (toe)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Other Wastes
Outros Energéticos de Petróleo	m <sup>3</sup>	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,880	0,880	0,870	Other Energy Oil Products
Outros Não-Energéticos de Petróleo	m <sup>3</sup>	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,800	0,800	0,780	Other Non-Energy Oil Products
Petróleo	m <sup>3</sup>	0,891	0,889	0,874	0,890	0,892	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	Petroleum
Querosene de Aviação	m <sup>3</sup>	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	Jet Fuel
Querosene Iluminante	m <sup>3</sup>	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	Lighting Kerosene
Solventes	m <sup>3</sup>	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,770	0,770	0,770	Solvents
Urânio contido no UO <sub>2</sub>	kg	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	73,908	Uranium contained in UO <sub>2</sub>
Urânio U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	kg	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	10,139	Uranium U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>

## Anexo IX. – Balanços Energéticos Consolidados – 1970, 1980, 1990, 2000 e 2003 a 2012

### BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

1970 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>235</sub>	ENERGIA HIDRÁULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	8.161	1.255	611	504	0	3.422	31.852	3.601	223	49.627
IMPORTAÇÃO	17.845	0	0	1.454	0	0	0	0	0	19.299
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	-277	0	-28	-151	0	0	0	0	0	-456
OFERTA TOTAL	25.728	1.255	583	1.806	0	3.422	31.852	3.601	223	68.470
EXPORTAÇÃO	-65	0	0	0	0	0	0	0	0	-65
NÃO-APROVEITADA	0	-869	0	0	0	0	0	0	0	-869
REINJEÇÃO	0	-216	0	0	0	0	0	0	0	-216
OFERTA INTERNA BRUTA	25.663	170	583	1.806	0	3.422	31.852	3.601	223	67.320
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-25.536	-106	-495	-1.758	0	-3.422	-3.507	-452	-81	-35.356
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-25.536	0	0	0	0	0	0	0	0	-25.536
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-106	0	0	0	0	0	0	0	-106
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	-170	0	0	0	0	0	-170
COQUERIAS	0	0	0	-1.588	0	0	0	0	0	-1.588
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	0	-485	0	0	-3.302	0	0	0	-3.787
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	0	-10	0	0	-119	-13	-89	-81	-312
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-3.494	0	0	-3.494
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-363	0	-363
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	-128	0	0	-49	0	0	0	0	0	-176
CONSUMO FINAL	0	70	88	0	0	28.345	3.149	142	0	31.794
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	68	88	0	0	28.345	3.149	142	0	31.792
SETOR ENERGÉTICO	0	65	0	0	0	0	89	0	0	154
RESIDENCIAL	0	0	0	0	0	0	19.070	0	0	19.070
COMERCIAL	0	0	0	0	0	0	191	0	0	191
PÚBLICO	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	4.901	0	0	4.901
TRANSPORTES - TOTAL	0	0	16	0	0	0	43	0	0	59
RODOVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FERROVIÁRIO	0	0	16	0	0	0	33	0	0	49
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	10	0	0	10
INDUSTRIAL - TOTAL	0	3	72	0	0	0	4.124	3.060	142	7.400
CIMENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FERRO-GUSA E AÇO	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1
FERRO-LIGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUÍMICA	0	3	0	0	0	0	123	0	0	126
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	0	0	0	0	0	1.812	3.060	0	4.872
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	255	0	0	255
PAPEL E CELULOSE	0	0	71	0	0	0	218	0	142	431
CERÂMICA	0	0	0	0	0	0	1.175	0	0	1.175
OUTROS	0	0	0	0	0	0	541	0	0	541
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	0	7	0	0	0	0	0	0	0	7

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTIVEL	GASOLINA	GIP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE CIDADE E DE COZUEIRA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO U <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49.627
0	0	78	415	0	8	0	72	0	0	0	0	0	369	0	943	20.242
-42	-69	-27	-98	15	-55	0	-25	0	0	-7	15	-54	0	0	-347	-803
-42	-69	51	318	15	-47	0	48	0	0	-7	15	315	0	0	596	69.066
-47	-748	0	0	0	-123	0	0	0	-2	0	0	0	0	0	-920	-985
0	0	0	0	0	0	-56	0	0	0	0	0	-50	0	0	-106	-975
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-216
-89	-817	51	318	15	-170	-56	48	0	-2	0	-7	-35	315	0	-430	66.890
5.482	7.417	7.395	1.049	-9	1.307	456	1.168	0	3.932	1.767	324	262	887	60	31.498	-3.858
5.675	8.399	7.360	984	69	1.307	0	0	0	0	0	0	262	887	0	24.942	-594
0	0	36	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	-6
0	0	0	0	-77	0	150	55	0	0	0	0	0	0	0	128	-42
0	0	0	0	0	0	315	1.113	0	0	0	0	0	0	60	1.489	-99
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-116	-653	0	0	0	0	0	0	0	3.613	0	0	0	0	0	2.845	-942
-77	-330	0	0	0	-9	0	0	0	319	0	0	0	0	0	-98	-410
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.767	0	0	0	0	1.767	-1.727
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324	0	0	0	324	-39
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	-19	-34	0	-520	-177	-7	0	0	0	-757	-933
5.393	6.600	7.446	1.367	6	1.138	382	1.182	0	3.410	1.590	310	227	1.202	60	30.312	62.106
0	0	0	0	6	7	0	0	0	0	0	212	0	1.202	42	1.468	1.471
5.393	6.600	7.446	1.367	0	1.131	382	1.182	0	3.410	1.590	98	227	0	18	28.844	60.635
56	885	0	0	0	0	86	10	0	179	0	0	181	0	0	1.397	1.551
0	0	0	1.297	0	447	104	0	0	719	437	0	0	0	0	3.005	22.076
64	80	0	23	0	0	16	0	0	443	32	0	0	0	0	658	850
42	31	0	2	0	16	3	0	0	306	0	0	0	0	0	402	417
393	11	0	0	0	0	0	0	0	27	19	0	0	0	0	450	5.351
4.511	387	7.446	0	0	635	0	0	0	56	0	98	0	0	0	13.133	13.192
3.894	0	7.369	0	0	0	0	0	0	0	0	98	0	0	0	11.361	11.361
349	77	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	482	531
0	0	77	0	0	635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	712	712
268	309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	578	588
327	5.205	0	44	0	33	173	1.173	0	1.679	1.101	0	45	0	18	9.798	17.198
23	1.180	0	0	0	0	0	0	0	89	0	0	0	0	0	1.292	1.292
11	700	0	4	0	0	165	1.173	0	172	1.041	0	0	0	18	3.283	3.284
0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	50	0	0	0	0	99	99
34	190	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	263	263
0	110	0	0	0	0	2	0	0	287	10	0	45	0	0	455	455
57	754	0	1	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	1.040	1.166
58	614	0	4	0	9	1	0	0	151	0	0	0	0	0	838	5.710
5	353	0	1	0	2	0	0	0	166	0	0	0	0	0	529	784
8	353	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	0	0	0	504	934
3	307	0	4	0	5	0	0	0	48	0	0	0	0	0	367	1.542
127	644	0	31	0	16	4	0	0	306	0	0	0	0	0	1.129	1.670
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

1980 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>2</sub> O <sub>5</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	9.256	2.189	1.493	991	0	11.082	31.083	9.301	1.010	66.404
IMPORTAÇÃO	44.311	0	0	3.340	0	0	0	0	0	47.651
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	2.122	0	-291	58	0	0	0	0	0	1.888
OFERTA TOTAL	55.689	2.189	1.201	4.389	0	11.082	31.083	9.301	1.010	115.944
EXPORTAÇÃO	-61	0	0	0	0	0	0	0	0	-61
NÃO-APROVEITADA	0	-602	0	0	0	0	0	0	0	-602
REINJEÇÃO	0	-496	0	0	0	0	0	0	0	-496
OFERTA INTERNA BRUTA	55.627	1.092	1.201	4.389	0	11.082	31.083	9.301	1.010	114.785
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-55.351	-222	-708	-4.059	0	-11.082	-9.221	-2.489	-272	-83.404
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-55.351	0	0	0	0	0	0	0	0	-55.351
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-222	0	0	0	0	0	0	0	-222
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-4.059	0	0	0	0	0	-4.059
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	0	-683	0	0	-10.841	0	0	0	-11.524
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	0	-25	0	0	-241	-39	-208	-249	-762
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-9.182	0	0	-9.182
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-2.280	-23	-2.303
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	-276	0	0	-331	0	0	0	0	0	-607
CONSUMO FINAL	0	882	512	0	0	0	21.862	6.812	738	30.807
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	398	0	0	0	0	0	0	0	398
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	485	512	0	0	0	21.862	6.812	738	30.410
SETOR ENERGÉTICO	0	165	0	0	0	0	0	2.013	0	2.178
RESIDENCIAL	0	0	0	0	0	0	14.974	0	0	14.974
COMERCIAL	0	0	0	0	0	0	155	0	0	155
PÚBLICO	0	0	0	0	0	0	6	0	0	6
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	3.232	0	0	3.232
TRANSPORTES - TOTAL	0	0	22	0	0	0	3	0	0	25
RODOVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FERROVIÁRIO	0	0	22	0	0	0	3	0	0	25
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	319	491	0	0	0	3.493	4.799	738	9.840
CIMENTO	0	46	252	0	0	0	0	0	0	298
FERRO-GUSA E AÇO	0	113	28	0	0	0	0	0	0	141
FERRO-LIGAS	0	0	19	0	0	0	0	0	0	19
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4
QUÍMICA	0	157	2	0	0	0	87	17	0	263
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	0	63	0	0	0	1.195	4.782	0	6.041
TÊXTIL	0	0	0	0	0	0	62	0	0	62
PAPEL E CELULOSE	0	0	61	0	0	0	333	0	736	1.131
CERÂMICA	0	3	57	0	0	0	1.352	0	2	1.413
OUTROS	0	0	8	0	0	0	444	0	0	452
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	0	13	19	0	0	0	0	0	0	32

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE CIDADE E DE COQUERIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66.404
581	1.133	80	144	1	0	0	363	0	0	0	0	123	237	0	2.662	50.313
-698	330	151	-230	-207	-227	0	-52	0	0	0	24	4	267	0	-638	1.251
-117	1.464	231	-85	-206	-227	0	312	0	0	0	24	126	504	0	2.024	117.968
-545	-685	-276	-35	0	-308	0	0	0	-18	0	-196	0	-40	0	-2.103	-2.164
0	0	0	0	0	0	-40	0	0	0	0	0	-34	0	0	-74	-676
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-496
-662	779	-45	-120	-206	-535	-40	312	0	-18	0	-172	92	464	0	-152	114.633
16.362	15.431	8.905	3.164	1.770	2.725	964	2.942	0	11.982	4.643	1.926	1.970	2.718	178	75.680	-7.724
16.732	16.461	8.586	2.711	3.042	2.725	0	0	0	0	0	0	1.549	2.949	0	54.753	-598
0	0	76	141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	-5
0	0	0	0	-270	0	256	0	0	0	0	0	0	0	0	-15	-15
0	0	0	0	0	0	746	2.942	0	0	0	0	0	0	178	3.865	-194
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-302	-518	0	0	0	0	0	0	0	11.265	0	0	0	0	0	10.445	-1.079
-68	-512	0	0	0	0	-37	0	0	717	0	0	-3	0	0	97	-665
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.643	0	0	0	0	4.643	-4.539
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.926	0	0	0	1.926	-377
0	0	244	312	-1.001	0	0	0	0	0	0	0	423	-230	0	-253	-253
0	0	0	0	0	0	-28	-57	0	-1.415	-371	-77	0	0	0	-1.949	-2.555
15.701	16.210	8.860	3.043	1.563	2.190	896	3.197	0	10.548	4.272	1.673	2.062	3.182	178	73.575	104.382
0	0	0	0	1.530	89	0	0	0	0	0	252	71	3.182	120	5.243	5.641
15.701	16.210	8.860	3.043	33	2.101	896	3.197	0	10.548	4.272	1.422	1.991	0	58	68.332	98.741
247	1.785	0	0	0	0	167	0	0	359	0	0	1.138	0	0	3.695	5.873
0	0	0	2.728	0	296	128	0	0	2.000	830	0	0	0	0	5.983	20.957
24	227	0	103	0	0	34	0	0	1.187	65	0	0	0	0	1.639	1.794
144	91	0	16	0	2	4	0	0	893	4	0	0	0	0	1.153	1.158
2.218	116	0	0	0	2	0	0	0	175	10	0	0	0	0	2.521	5.752
12.687	989	8.860	0	0	1.663	0	0	0	71	0	1.422	0	0	0	25.690	25.715
11.401	0	8.788	0	0	0	0	0	0	0	0	1.422	0	0	0	21.611	21.611
583	10	0	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	664	689
0	0	72	0	0	1.663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.735	1.735
703	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.681	1.681
381	13.003	0	197	33	138	563	3.197	0	5.865	3.362	0	853	0	58	27.651	37.491
28	2.045	0	0	0	2	0	0	0	277	106	0	0	0	0	2.459	2.757
40	1.027	0	38	0	20	504	3.142	0	767	2.955	0	0	0	58	8.552	8.694
0	0	0	0	0	0	0	54	0	249	179	0	0	0	0	483	502
58	909	0	0	0	15	0	0	0	233	23	0	0	0	0	1.239	1.254
0	411	0	0	0	0	14	0	0	954	59	0	276	0	0	1.714	1.718
39	2.330	0	6	33	2	0	0	0	686	32	0	350	0	0	3.478	3.741
67	1.446	0	14	0	15	11	0	0	540	0	0	0	0	0	2.092	8.132
6	669	0	4	0	9	3	0	0	393	1	0	0	0	0	1.085	1.147
17	1.071	0	2	0	5	1	0	0	437	0	0	0	0	0	1.533	2.664
12	883	0	30	0	2	4	0	0	166	0	0	0	0	0	1.098	2.511
114	2.211	0	103	0	68	27	0	0	1.161	8	0	227	0	0	3.919	4.371
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	0	0	0	-4	28

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

1990 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	32.550	6.233	1.595	320	51	17.770	28.537	18.451	2.126	107.632
IMPORTAÇÃO	29.464	0	0	7.505	0	0	0	0	0	36.969
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	-1.555	5	359	-135	-51	0	0	0	0	-1.377
OFERTA TOTAL	60.459	6.238	1.954	7.690	0	17.770	28.537	18.451	2.126	143.224
EXPORTAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NÃO-APROVEITADA	0	-1.036	0	0	0	0	0	0	0	-1.036
REINJEÇÃO	0	-865	0	0	0	0	0	0	0	-865
OFERTA INTERNA BRUTA	60.459	4.337	1.954	7.690	0	17.770	28.537	18.451	2.126	141.324
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-60.579	-1.157	-962	-7.540	0	-17.770	-12.901	-7.185	-633	-108.727
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-60.579	0	0	0	0	0	0	0	-130	-60.709
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-779	0	0	0	0	0	0	0	-779
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	-170	0	0	0	0	0	0	0	-170
COQUERIAS	0	0	0	-7.540	0	0	0	0	0	-7.540
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-5	-941	0	0	-17.502	0	0	0	-18.448
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-70	-21	0	0	-268	-121	-395	-593	-1.467
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-12.780	0	0	-12.780
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-6.790	-40	-6.830
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-133	0	0	0	0	0	0	130	-3
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	0	0	-149	0	0	0	0	0	-149
CONSUMO FINAL	0	3.033	992	0	0	0	15.636	11.266	1.494	32.421
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	834	0	0	0	0	0	0	0	834
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	2.199	992	0	0	0	15.636	11.266	1.494	31.587
SETOR ENERGÉTICO	0	814	0	0	0	0	0	6.707	0	7.521
RESIDENCIAL	0	4	0	0	0	0	7.960	0	0	7.964
COMERCIAL	0	1	0	0	0	0	115	0	0	116
PÚBLICO	0	2	0	0	0	0	2	0	0	4
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	2.169	0	0	2.169
TRANSPORTES - TOTAL	0	2	5	0	0	0	2	0	0	10
RODOVIÁRIO	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2
FERROVIÁRIO	0	0	5	0	0	0	2	0	0	8
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	1.376	986	0	0	0	5.388	4.560	1.494	13.803
CIMENTO	0	39	583	0	0	0	2	0	42	667
FERRO-GUSA E AÇO	0	333	20	0	0	0	0	0	0	353
FERRO-LIGAS	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	87	0	0	0	0	0	0	0	87
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	27	0	0	0	0	38	0	0	65
QUÍMICA	0	324	95	0	0	0	218	40	0	678
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	131	108	0	0	0	1.965	4.465	0	6.669
TÊXTIL	0	52	4	0	0	0	155	0	0	211
PAPEL E CELULOSE	0	55	133	0	0	0	752	50	1.396	2.385
CERÂMICA	0	61	35	0	0	0	1.560	0	56	1.712
OUTROS	0	262	9	0	0	0	697	4	0	972
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	120	-147	0	0	0	0	0	0	0	-27

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE CIDADE E DE COQUERIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107.632
596	638	4	1.441	188	23	0	396	0	2.282	0	600	0	101	0	6.269	43.238
-38	45	-66	-34	-13	-28	0	-425	598	0	0	-63	-19	-232	-17	-292	-1.669
558	682	-62	1.407	175	-5	0	-29	598	2.282	0	536	-19	-130	-17	5.977	149.201
-223	-2.509	-1.741	-6	0	-490	0	0	0	-1	0	0	0	-51	0	-5.020	-5.020
0	0	0	0	0	0	-43	0	0	0	0	0	-297	0	0	-340	-1.376
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-865
335	-1.827	-1.803	1.402	175	-495	-43	-29	598	2.281	0	536	-316	-182	-17	616	141.940
20.569	11.507	9.416	4.325	4.783	2.739	1.573	5.266	-598	19.155	6.468	5.891	3.212	3.414	242	97.963	-10.763
21.058	12.212	8.968	3.478	6.277	2.739	0	0	0	0	0	0	2.578	3.414	0	60.725	16
0	0	169	547	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720	-59
0	0	0	0	-163	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0	138	-32
0	0	0	0	0	0	1.367	5.266	0	0	0	0	0	0	269	6.902	-638
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-457	-284	0	0	0	0	0	0	-598	18.131	0	0	0	0	0	16.793	-1.656
-115	-421	0	0	0	0	-95	0	0	1.024	0	0	-21	0	-27	345	-1.123
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.468	0	0	0	0	6.468	-6.312
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.891	0	0	0	5.891	-939
82	0	278	300	-1.334	0	0	0	0	0	0	0	656	0	0	-18	-21
0	0	-42	0	0	-26	-21	-105	0	-2.725	-331	-82	0	0	0	-3.331	-3.481
20.944	9.709	7.485	5.688	4.958	2.190	1.509	5.132	0	18.711	6.137	6.346	2.848	3.233	225	95.114	127.535
0	0	0	0	4.958	82	0	0	0	0	0	491	246	3.233	109	9.119	9.953
20.944	9.709	7.485	5.688	0	2.109	1.509	5.132	0	18.711	6.137	5.855	2.601	0	115	85.996	117.582
429	1.655	0	20	0	3	340	0	0	588	0	0	1.485	0	0	4.521	12.042
0	0	0	4.988	0	128	144	0	0	4.184	639	0	0	0	0	10.083	18.048
39	288	0	338	0	0	55	0	0	2.048	53	0	0	0	0	2.821	2.936
82	54	0	17	0	1	8	0	0	1.559	3	0	4	0	0	1.727	1.732
3.246	26	0	1	0	0	0	0	0	573	12	0	0	0	0	3.858	6.027
16.828	766	7.485	0	0	1.918	0	0	0	103	0	5.855	0	0	0	32.955	32.964
15.983	0	7.436	0	0	0	0	0	0	0	0	5.855	0	0	0	29.274	29.276
522	0	0	0	0	0	0	0	0	103	0	0	0	0	0	625	633
0	0	48	0	0	1.918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.967	1.967
323	766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.089	1.089
319	6.771	0	162	0	58	963	5.132	0	9.657	5.430	0	1.112	0	115	29.720	43.523
11	982	0	0	0	2	0	0	0	253	350	0	3	0	0	1.600	2.267
42	384	0	23	0	11	896	4.936	0	1.098	4.365	0	0	0	115	11.871	12.225
0	0	0	0	0	0	20	26	0	534	362	0	0	0	0	941	945
78	473	0	2	0	4	0	99	0	512	34	0	0	0	0	1.202	1.289
0	392	0	15	0	0	0	72	0	2.196	254	0	350	0	0	3.279	3.344
23	1.588	0	9	0	0	1	0	0	1.145	32	0	757	0	0	3.556	4.234
19	729	0	18	0	8	13	0	0	888	0	0	0	0	0	1.677	8.346
3	445	0	4	0	5	3	0	0	539	3	0	0	0	0	1.001	1.212
18	540	0	4	0	2	0	0	0	661	0	0	0	0	0	1.227	3.612
6	402	0	31	0	1	7	0	0	158	13	0	0	0	0	618	2.331
120	835	0	54	0	25	22	0	0	1.674	16	0	2	0	0	2.748	3.720
0	148	0	163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311	311
40	28	-96	-39	0	-28	0	0	0	0	0	0	-49	0	0	-134	-161

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2000 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	63.849	13.185	2.603	10	132	26.168	23.054	19.895	4.438	153.334
IMPORTAÇÃO	20.537	1.945	0	9.789	618	0	4	0	0	32.894
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	-1.273	0	50	57	1.278	0	0	0	0	112
OFERTA TOTAL	83.113	15.130	2.653	9.856	2.028	26.168	23.058	19.895	4.438	186.339
EXPORTAÇÃO	-963	0	0	0	0	0	0	0	0	-963
NÃO-APROVEITADA	0	-2.351	0	0	0	0	0	0	0	-2.351
REINJEÇÃO	0	-2.523	0	0	0	0	0	0	0	-2.523
OFERTA INTERNA BRUTA	82.150	10.256	2.653	9.856	2.028	26.168	23.058	19.895	4.438	180.501
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-82.150	-2.908	-2.310	-7.293	-2.028	-26.168	-9.431	-6.514	-1.439	-140.240
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-82.150	0	0	0	0	0	0	0	-690	-82.840
PLANTAS DE GÁS NATURAL	0	-1.817	0	0	0	0	0	0	606	-1.211
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	-109	0	0	0	0	0	0	0	-109
COQUERIAS	0	0	0	-7.293	0	0	0	0	0	-7.293
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-2.028	0	0	0	0	-2.028
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-311	-2.267	0	0	-25.666	0	0	0	-28.244
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-585	-43	0	0	-502	-147	-735	-1.439	-3.451
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-9.284	0	0	-9.284
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-5.778	0	-5.778
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-86	0	0	0	0	0	0	84	-2
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-232	0	-74	0	0	0	0	0	-306
CONSUMO FINAL	0	7.115	352	2.489	0	0	13.627	13.381	3.000	39.964
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	731	0	0	0	0	0	0	0	731
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	6.384	352	2.489	0	0	13.627	13.381	3.000	39.233
SETOR ENERGÉTICO	0	2.066	0	0	0	0	0	5.523	0	7.588
RESIDENCIAL	0	100	0	0	0	0	6.570	0	0	6.670
COMERCIAL	0	69	0	0	0	0	75	0	0	144
PÚBLICO	0	7	0	0	0	0	0	0	0	7
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	1.638	0	0	1.638
TRANSPORTES - TOTAL	0	275	0	0	0	0	0	0	0	275
RODOVIÁRIO	0	275	0	0	0	0	0	0	0	275
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	3.867	352	2.489	0	0	5.344	7.858	3.000	22.910
CIMENTO	0	49	7	178	0	0	22	0	109	364
FERRO-GUSA E AÇO	0	779	3	1.647	0	0	0	0	0	2.429
FERRO-LIGAS	0	0	0	36	0	0	60	0	0	96
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	142	0	400	0	0	0	0	0	542
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	148	0	158	0	0	0	0	0	306
QUÍMICA	0	1.252	74	5	0	0	74	0	154	1.560
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	226	49	0	0	0	1.853	7.834	0	9.962
TÉXTIL	0	172	0	0	0	0	81	0	0	252
PAPEL E CELULOSE	0	273	83	0	0	0	1.048	24	2.697	4.124
CERÂMICA	0	260	34	0	0	0	1.629	0	40	1.963
OUTROS	0	567	102	64	0	0	576	0	0	1.310
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	0	0	9	0	0	0	0	0	0	9

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE CIDADE E DE COQUEARIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCAITRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153.334
4.986	68	47	3.117	2.912	742	0	1.112	0	3.812	7	33	1.940	157	0	18.932	51.826
-225	-235	-175	-109	4	0	0	-50	-222	0	0	949	-35	20	0	-78	34
4.760	-167	-128	3.008	2.916	742	0	1.062	-222	3.812	7	982	1.905	177	0	18.855	205.193
-641	-5.303	-1.579	-6	0	-678	0	0	0	-1	-5	-116	-175	-238	0	-8.741	-9.705
0	0	0	0	0	0	-14	0	0	0	0	0	0	0	0	-14	-2.365
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.523
4.119	-5.470	-1.707	3.002	2.916	64	-14	1.062	-222	3.812	2	866	1.730	-62	0	10.099	190.601
25.143	14.874	15.014	4.747	5.088	3.122	1.355	5.299	222	29.995	4.981	5.590	6.484	4.496	227	126.637	-13.603
26.188	16.947	14.471	4.252	7.853	3.245	0	0	0	0	0	0	4.716	4.496	0	82.169	-671
0	0	232	374	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	757	-453
0	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	0	0	0	95	-14
0	0	0	0	0	0	1.428	5.299	0	0	0	0	0	0	250	6.978	-315
0	0	0	0	0	0	0	0	1.996	0	0	0	0	0	0	1.996	-32
-1.151	-1.694	0	0	0	0	0	0	-1.774	27.844	0	0	0	0	0	23.225	-5.019
-353	-380	0	0	0	0	-168	0	0	2.151	0	0	-322	0	-23	905	-2.546
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.981	0	0	0	0	4.981	-4.304
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.590	0	0	0	5.590	-188
459	0	311	120	-2.915	-123	0	0	0	0	0	0	2.090	0	0	-58	-60
0	0	0	-38	0	0	-9	0	0	-5.297	-169	-9	-28	-5	-9	-5.563	-5.869
29.505	9.500	13.319	7.844	8.102	3.242	1.332	6.506	0	28.509	4.814	6.457	8.186	4.450	219	131.985	171.949
0	0	0	0	8.098	62	0	0	0	0	0	637	172	4.450	142	13.562	14.293
29.505	9.500	13.319	7.844	4	3.180	1.332	6.506	0	28.509	4.814	5.820	8.014	0	77	118.424	157.657
253	1.080	0	46	4	1	318	0	0	901	0	0	2.656	0	0	5.259	12.847
0	0	0	6.325	0	36	60	0	0	7.188	409	0	0	0	0	14.018	20.688
67	354	0	217	0	0	18	0	0	4.084	63	0	21	0	0	4.825	4.968
118	234	0	369	0	0	3	0	0	2.510	0	0	0	0	0	3.235	3.242
4.452	106	0	16	0	0	0	0	0	1.105	5	0	0	0	0	5.684	7.322
24.090	648	13.319	0	0	3.124	0	0	0	107	0	5.820	0	0	0	47.109	47.385
23.410	0	13.261	0	0	0	0	0	0	0	0	5.820	0	0	0	42.491	42.766
403	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	0	0	0	0	511	511
0	0	58	0	0	3.124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.182	3.182
277	648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	926	926
524	7.077	0	871	0	19	933	6.506	0	12.614	4.337	0	5.337	0	77	38.294	61.204
24	510	0	2	0	1	0	1	0	383	233	0	1.845	0	0	2.999	3.363
30	110	0	113	0	5	932	6.413	0	1.265	3.660	0	251	0	77	12.855	15.285
0	12	0	0	0	0	0	6	0	550	430	0	89	0	0	1.086	1.182
158	812	0	20	0	3	0	0	0	639	0	0	138	0	0	1.771	2.312
0	976	0	75	0	0	0	87	0	2.490	6	0	424	0	0	4.059	4.365
83	1.136	0	14	0	2	1	0	0	1.483	0	0	2.143	0	0	4.861	6.421
38	1.024	0	64	0	2	0	0	0	1.390	0	0	32	0	0	2.552	12.514
5	243	0	24	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	872	1.124
31	983	0	24	0	0	0	0	0	1.044	0	0	0	0	0	2.082	6.206
5	468	0	357	0	1	0	0	0	234	0	0	41	0	0	1.105	3.068
150	803	0	179	0	5	0	0	0	2.535	8	0	374	0	0	4.052	5.363
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
243	96	13	133	98	56	0	145	0	0	0	9	0	20	0	812	821

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2003 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	77.225	15.681	1.785	38	2.745	26.283	25.965	28.357	5.663	183.742
IMPORTAÇÃO	17.646	4.448	2.276	7.030	2.155	0	0	0	0	33.556
VARIACÃO DE ESTOQUES	317	0	147	-185	-300	0	0	0	0	-22
OFERTA TOTAL	95.188	20.130	4.208	6.883	4.600	26.283	25.965	28.357	5.663	217.276
EXPORTAÇÃO	-12.450	0	0	0	0	0	0	0	0	-12.450
NÃO-APROVEITADA	0	-1.599	0	0	0	0	0	0	0	-1.599
REINJEÇÃO	0	-3.020	0	0	0	0	0	0	0	-3.020
OFERTA INTERNA BRUTA	82.738	15.512	4.208	6.883	4.600	26.283	25.965	28.357	5.663	200.207
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-82.541	-4.623	-1.578	-6.824	-4.483	-26.283	-10.747	-9.002	-1.783	-147.863
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-82.541	0	0	0	0	0	0	0	-1.011	-83.552
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-1.866	0	0	0	0	0	0	845	-1.021
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-6.824	0	0	0	0	0	-6.824
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-4.483	0	0	0	0	-4.483
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-1.757	-1.542	0	0	-25.308	0	0	-15	-28.622
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-834	-36	0	0	-975	-121	-1.372	-1.768	-5.106
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-10.626	0	0	-10.626
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-7.630	0	-7.630
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-166	0	0	0	0	0	0	166	0
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-126	-14	-59	0	0	0	0	0	-200
CONSUMO FINAL	0	10.880	2.616	0	0	0	15.218	19.355	3.880	51.948
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	696	0	0	0	0	0	0	0	696
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	10.184	2.616	0	0	0	15.218	19.355	3.880	51.252
SETOR ENERGÉTICO	0	2.740	0	0	0	0	0	7.374	0	10.114
RESIDENCIAL	0	172	0	0	0	0	7.964	0	0	8.137
COMERCIAL	0	206	0	0	0	0	78	0	0	283
PÚBLICO	0	36	0	0	0	0	0	0	0	36
AGROPECUÁRIO	0	2	0	0	0	0	1.990	0	0	1.992
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.169	0	0	0	0	0	0	0	1.169
RODOVIÁRIO	0	1.169	0	0	0	0	0	0	0	1.169
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	5.859	2.616	0	0	0	5.186	11.981	3.880	29.522
CIMENTO	0	14	170	0	0	0	0	0	164	348
FERRO-GUSA E AÇO	0	911	1.681	0	0	0	0	0	0	2.592
FERRO-LIGAS	0	1	13	0	0	0	78	0	0	91
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	191	308	0	0	0	0	0	0	499
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	327	87	0	0	0	0	0	0	414
QUÍMICA	0	1.651	76	0	0	0	47	0	141	1.914
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	432	58	0	0	0	1.721	11.942	0	14.153
TÊXTIL	0	264	0	0	0	0	90	0	0	354
PAPEL E CELULOSE	0	426	83	0	0	0	1.041	39	3.545	5.133
CERÂMICA	0	788	46	0	0	0	1.535	0	30	2.399
OUTROS	0	854	94	0	0	0	676	0	0	1.624
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-197	118	0	0	-117	0	0	0	0	-196

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COZUEIRA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183.742
3.239	89	142	1.246	2.827	289	0	1.821	1.283	3.195	16	3	2.173	450	0	16.775	50.331
-154	-10	11	90	249	-30	0	-64	-2.261	0	0	-874	23	307	0	-2.715	-2.737
3.085	80	153	1.336	3.076	260	0	1.757	-979	3.195	16	-871	2.196	757	0	14.060	231.336
-696	-8.279	-2.074	-80	0	-1.120	0	0	0	-1	-8	-392	-237	-506	0	-13.393	-25.843
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.599
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.020
2.389	-8.199	-1.920	1.256	3.076	-861	0	1.757	-979	3.194	8	-1.263	1.959	251	0	668	200.875
28.437	15.268	14.812	5.745	4.067	3.152	1.274	4.972	979	31.333	5.593	7.592	6.789	3.487	212	133.711	-14.152
29.867	15.926	13.658	4.835	6.848	3.276	0	0	0	0	0	0	5.381	3.602	0	83.394	-158
0	0	154	742	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	971	-50
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.406	4.972	0	0	0	0	0	0	233	6.610	-213
0	0	0	0	0	0	0	0	4.415	0	0	0	0	0	0	4.415	-67
-1.444	-356	0	0	0	0	0	0	-3.437	28.318	0	0	0	0	0	23.082	-5.540
-156	-302	0	0	0	0	-132	0	0	3.015	0	0	-322	0	-21	2.083	-3.023
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.593	0	0	0	0	5.593	-5.033
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.592	0	0	0	7.592	-38
170	0	1.000	167	-2.856	-123	0	0	0	0	0	0	1.729	-116	0	-28	-28
0	0	0	0	0	0	-28	-21	0	-5.097	-168	-76	-45	0	0	-5.435	-5.635
31.016	7.223	13.162	6.996	7.174	2.294	1.259	6.688	0	29.430	5.432	6.253	8.700	3.778	212	129.618	181.566
0	0	0	0	7.174	72	0	0	0	0	0	459	138	3.778	174	11.796	12.492
31.016	7.223	13.162	6.996	0	2.221	1.259	6.688	0	29.430	5.432	5.794	8.562	0	38	117.822	169.074
153	1.126	0	41	0	0	288	0	0	1.033	0	0	3.077	0	0	5.718	15.832
0	0	0	5.710	0	14	0	0	0	6.548	493	0	0	0	0	12.765	20.902
86	129	0	272	0	0	0	0	0	4.160	63	0	0	0	0	4.711	4.994
118	116	0	391	0	0	0	0	0	2.555	0	0	0	0	0	3.180	3.216
4.825	83	0	18	0	0	0	0	0	1.228	5	0	0	0	0	6.160	8.152
25.189	699	13.162	0	0	2.194	0	0	0	84	0	5.794	0	0	0	47.122	48.291
24.252	0	13.115	0	0	0	0	0	0	0	0	5.794	0	0	0	43.161	44.329
683	0	0	0	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	767	767
0	0	47	0	0	2.194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.241	2.241
254	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	954	954
644	5.069	0	565	0	13	972	6.688	0	13.822	4.871	0	5.485	0	38	38.167	67.688
26	91	0	1	0	0	0	1	0	328	247	0	1.726	0	0	2.419	2.768
36	117	0	82	0	1	972	6.470	0	1.382	4.057	0	455	0	38	13.609	16.201
0	29	0	0	0	0	0	79	0	614	532	0	122	0	0	1.375	1.466
197	742	0	23	0	4	0	30	0	785	0	0	122	0	0	1.904	2.403
0	1.136	0	54	0	0	0	108	0	2.763	8	0	505	0	0	4.574	4.988
137	739	0	18	0	3	0	0	0	1.629	19	0	2.085	0	0	4.631	6.545
61	721	0	67	0	0	0	0	0	1.613	0	0	44	0	0	2.506	16.659
2	115	0	9	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	726	1.080
48	753	0	26	0	0	0	0	0	1.160	0	0	0	0	0	1.987	7.120
8	287	0	139	0	0	0	0	0	245	0	0	48	0	0	727	3.126
129	339	0	145	0	5	0	0	0	2.703	9	0	378	0	0	3.707	5.331
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
190	155	271	-5	31	2	13	-20	0	0	0	0	-3	41	0	675	478

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2004 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	76.641	16.852	2.016	137	3.569	27.589	28.187	29.385	5.860	190.238
IMPORTAÇÃO	23.258	7.116	2.530	7.136	507	0	0	0	0	40.546
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	-92	0	70	127	1.828	0	0	0	0	1.933
OFERTA TOTAL	99.807	23.968	4.615	7.400	5.904	27.589	28.187	29.385	5.860	232.716
EXPORTAÇÃO	-11.908	0	0	0	0	0	0	0	0	-11.908
NÃO-APROVEITADA	0	-1.657	0	0	0	0	0	0	0	-1.657
REINJEÇÃO	0	-3.250	0	0	0	0	0	0	0	-3.250
OFERTA INTERNA BRUTA	87.899	19.061	4.615	7.400	5.904	27.589	28.187	29.385	5.860	215.901
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-87.876	-6.567	-1.771	-7.334	-5.904	-27.589	-12.435	-9.112	-1.843	-160.431
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-87.876	0	0	0	0	0	0	0	-1.078	-88.954
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-2.282	0	0	0	0	0	0	900	-1.382
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-7.334	0	0	0	0	0	-7.334
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-5.904	0	0	0	0	-5.904
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-3.025	-1.724	0	0	-26.538	0	0	-15	-31.303
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-1.081	-47	0	0	-1.050	-128	-1.406	-1.828	-5.540
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-12.308	0	0	-12.308
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-7.706	0	-7.706
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-179	0	0	0	0	0	0	178	-1
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-326	-5	-67	0	0	0	0	0	-398
CONSUMO FINAL	0	12.185	2.839	0	0	0	15.752	20.273	4.018	55.067
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	737	0	0	0	0	0	0	0	737
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	11.448	2.839	0	0	0	15.752	20.273	4.018	54.330
SETOR ENERGÉTICO	0	2.948	0	0	0	0	0	7.461	0	10.409
RESIDENCIAL	0	181	0	0	0	0	8.074	0	0	8.255
COMERCIAL	0	216	0	0	0	0	71	0	0	287
PÚBLICO	0	48	0	0	0	0	0	0	0	48
AGROPECUÁRIO	0	2	0	0	0	0	2.130	0	0	2.131
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.390	0	0	0	0	0	0	0	1.390
RODOVIÁRIO	0	1.390	0	0	0	0	0	0	0	1.390
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	6.663	2.839	0	0	0	5.478	12.812	4.018	31.810
CIMENTO	0	20	32	0	0	0	0	0	233	286
FERRO-GUSA E AÇO	0	936	1.892	0	0	0	0	0	0	2.828
FERRO-LIGAS	0	1	0	0	0	0	90	0	0	91
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	229	464	0	0	0	0	0	0	693
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	452	88	0	0	0	0	0	0	540
QUÍMICA	0	2.063	65	0	0	0	49	0	101	2.277
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	491	48	0	0	0	1.772	12.783	0	15.093
TÊXTIL	0	298	0	0	0	0	93	0	0	392
PAPEL E CELULOSE	0	458	89	0	0	0	1.139	30	3.649	5.365
CERÂMICA	0	767	52	0	0	0	1.611	0	35	2.465
OUTROS	0	947	110	0	0	0	723	0	0	1.780
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-23	17	0	0	0	0	0	0	0	-5

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COQUEARIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	190.238
2.285	125	44	1.149	3.443	89	0	1.412	5.627	3.216	34	0	2.153	485	0	20.060	60.606
-250	250	-2	90	-220	3	0	43	-8.362	0	0	544	24	-32	0	-7.913	-5.980
2.035	375	42	1.238	3.222	92	0	1.455	-2.735	3.216	34	544	2.176	453	0	12.147	244.864
-818	-9.650	-1.561	-39	-13	-1.128	0	0	0	-1	-18	-1.155	-237	-438	0	-15.058	-26.967
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.657
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.250
1.217	-9.275	-1.520	1.199	3.209	-1.036	0	1.455	-2.735	3.215	16	-611	1.939	16	0	-2.911	212.990
31.434	15.935	15.135	5.962	3.960	3.474	1.351	5.396	2.735	33.321	6.515	7.659	7.091	4.149	213	144.328	-16.103
33.254	16.538	14.197	4.986	6.720	3.498	0	0	0	0	0	0	5.640	3.955	0	88.787	-167
0	0	169	839	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.169	-213
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.492	5.396	0	0	0	0	0	0	239	7.127	-207
0	0	0	0	0	0	0	0	5.765	0	0	0	0	0	0	5.765	-140
-1.676	-286	0	0	0	0	0	0	-3.030	30.060	0	0	0	0	0	25.069	-6.234
-162	-317	0	0	0	0	-141	0	0	3.261	0	0	-346	0	-26	2.269	-3.271
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.515	0	0	0	0	6.515	-5.792
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.659	0	0	0	7.659	-47
17	0	769	137	-2.921	-24	0	0	0	0	0	0	1.797	194	0	-32	-32
0	0	0	0	0	-2	-9	-32	0	-5.581	-178	-88	-36	0	0	-5.924	-6.322
32.879	6.513	13.607	7.182	7.169	2.440	1.342	6.817	0	30.955	6.353	6.961	8.994	4.163	224	135.597	190.664
0	0	0	0	7.169	71	0	0	0	0	0	516	145	4.163	174	12.238	12.976
32.879	6.513	13.607	7.182	0	2.369	1.342	6.817	0	30.955	6.353	6.445	8.848	0	50	123.358	177.688
148	1.040	0	46	0	0	304	0	0	1.135	0	0	3.361	0	0	6.033	16.442
0	0	0	5.828	0	13	0	0	0	6.758	503	0	0	0	0	13.102	21.357
103	142	0	284	0	0	0	0	0	4.307	66	0	0	0	0	4.901	5.188
125	53	0	460	0	0	0	0	0	2.588	0	0	0	0	0	3.225	3.273
4.767	71	0	20	0	0	0	0	0	1.281	6	0	0	0	0	6.145	8.276
27.032	782	13.607	0	0	2.345	0	0	0	89	0	6.445	0	0	0	50.300	51.690
25.939	0	13.560	0	0	0	0	0	0	0	0	6.445	0	0	0	45.944	47.334
779	0	0	0	0	0	0	0	0	89	0	0	0	0	0	868	868
0	0	47	0	0	2.345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.392	2.392
315	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.096	1.096
706	4.426	0	544	0	11	1.037	6.817	0	14.797	5.778	0	5.487	0	50	39.652	71.462
31	22	0	1	0	0	0	0	0	323	284	0	1.696	0	0	2.357	2.642
40	79	0	56	0	1	1.037	6.574	0	1.452	4.902	0	363	0	50	14.553	17.382
0	41	0	0	0	0	0	106	0	659	558	0	108	0	0	1.473	1.563
215	529	0	29	0	2	0	0	0	799	0	0	236	0	0	1.811	2.504
0	1.136	0	37	0	1	0	137	0	2.916	8	0	497	0	0	4.732	5.272
149	643	0	20	0	1	0	0	0	1.859	16	0	2.141	0	0	4.829	7.106
74	606	0	71	0	0	0	0	0	1.707	0	0	47	0	0	2.506	17.599
2	114	0	9	0	0	0	0	0	669	0	0	0	0	0	794	1.186
59	635	0	28	0	0	0	0	0	1.212	0	0	0	0	0	1.934	7.299
8	295	0	134	0	0	0	0	0	262	0	0	51	0	0	750	3.215
129	324	0	159	0	6	0	0	0	2.939	10	0	348	0	0	3.915	5.695
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
228	-147	-8	21	0	4	0	-2	0	0	0	0	-1	-1	11	104	99

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2005 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	84.300	17.575	2.348	135	1.309	29.021	28.420	31.094	6.320	200.522
IMPORTAÇÃO	17.674	7.918	2.448	6.959	5.156	0	0	0	0	40.154
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	-171	0	-59	102	-1.852	0	0	0	0	-1.980
OFERTA TOTAL	101.803	25.493	4.738	7.196	4.613	29.021	28.420	31.094	6.320	238.697
EXPORTAÇÃO	-14.137	0	0	0	0	0	0	0	0	-14.137
NÃO-APROVEITADA	0	-2.216	0	0	0	0	0	0	0	-2.216
REINJEÇÃO	0	-2.751	0	0	0	0	0	0	0	-2.751
OFERTA INTERNA BRUTA	87.666	20.526	4.738	7.195	4.613	29.021	28.420	31.094	6.320	219.593
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-87.699	-6.882	-1.890	-7.173	-4.612	-29.021	-12.300	-9.948	-2.070	-161.596
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-87.699	0	0	0	0	0	0	0	-1.174	-88.873
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-2.612	0	0	0	0	0	0	934	-1.678
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-7.173	0	0	0	0	0	-7.173
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-4.612	0	0	0	0	-4.612
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-2.908	-1.837	0	0	-27.955	0	0	-19	-32.719
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-1.114	-53	0	0	-1.067	-127	-1.528	-2.051	-5.941
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-12.173	0	0	-12.173
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-8.419	0	-8.419
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-248	0	0	0	0	0	0	240	-8
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-242	-20	-22	0	0	0	0	0	-285
CONSUMO FINAL	0	13.410	2.828	0	0	0	16.119	21.147	4.249	57.754
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	747	0	0	0	0	0	0	0	747
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	12.663	2.828	0	0	0	16.119	21.147	4.249	57.006
SETOR ENERGÉTICO	0	3.252	0	0	0	0	0	8.064	0	11.316
RESIDENCIAL	0	191	0	0	0	0	8.235	0	0	8.426
COMERCIAL	0	233	0	0	0	0	73	0	0	306
PÚBLICO	0	49	0	0	0	0	0	0	0	49
AGROPECUÁRIO	0	4	0	0	0	0	2.178	0	0	2.182
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.711	0	0	0	0	0	0	0	1.711
RODOVIÁRIO	0	1.711	0	0	0	0	0	0	0	1.711
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	7.224	2.828	0	0	0	5.633	13.083	4.249	33.017
CIMENTO	0	17	45	0	0	0	0	0	235	297
FERRO-GUSA E AÇO	0	1.113	1.829	0	0	0	0	0	0	2.942
FERRO-LIGAS	0	2	0	0	0	0	92	0	0	94
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	270	470	0	0	0	0	0	0	739
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	490	89	0	0	0	0	0	0	580
QUÍMICA	0	2.159	80	0	0	0	50	0	96	2.386
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	511	62	0	0	0	1.813	13.050	0	15.435
TÊXTIL	0	327	0	0	0	0	93	0	0	421
PAPEL E CELULOSE	0	519	85	0	0	0	1.172	33	3.882	5.691
CERÂMICA	0	831	70	0	0	0	1.710	0	36	2.646
OUTROS	0	984	99	0	0	0	703	0	1	1.786
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	33	9	0	0	0	0	0	0	0	42

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COZUEIRA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200.522
2.520	51	55	579	3.653	267	0	1.202	2.332	3.371	58	0	1.994	1.250	0	17.331	57.486
134	118	-112	7	4	24	0	-133	-4.395	0	0	341	-6	-19	-10	-4.047	-6.027
2.654	169	-57	586	3.657	291	0	1.069	-2.063	3.371	58	341	1.988	1.230	-10	13.285	251.981
-891	-8.285	-2.079	-93	-53	-1.117	0	-1	0	-14	-10	-1.286	-223	-889	0	-14.941	-29.078
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.216
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.751
1.762	-8.116	-2.136	493	3.603	-826	0	1.069	-2.063	3.358	49	-944	1.765	341	-11	-1.656	217.936
30.665	14.909	15.729	6.628	3.712	3.426	1.328	5.363	2.063	34.661	6.391	8.377	7.903	4.147	208	147.510	-16.086
32.960	15.605	14.762	5.450	6.527	3.426	0	0	0	0	0	0	6.199	4.061	0	88.591	-282
0	0	204	1.095	121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.420	-258
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.467	5.363	0	0	0	0	0	0	221	7.051	-122
0	0	0	0	0	0	0	0	4.545	0	0	0	0	0	0	4.545	-67
-1.670	-417	0	0	0	0	0	0	-2.482	31.239	0	0	0	0	0	26.671	-6.048
-226	-280	0	0	0	0	-139	0	0	3.421	0	0	-277	0	-13	2.487	-3.454
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.391	0	0	0	0	6.391	-5.782
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.377	0	0	0	8.377	-42
0	0	763	83	-2.936	0	0	0	0	0	0	0	1.982	86	0	-22	-30
-6	-48	0	0	0	0	0	-12	0	-5.752	-192	-108	-88	0	0	-6.205	-6.490
32.643	6.583	13.638	7.121	7.277	2.602	1.329	6.420	0	32.267	6.248	7.324	9.589	4.500	197	137.738	195.491
0	0	0	0	7.277	24	0	0	0	0	0	358	156	4.500	160	12.475	13.222
32.643	6.583	13.638	7.121	0	2.578	1.329	6.420	0	32.267	6.248	6.966	9.433	0	37	125.263	182.269
158	1.126	0	27	0	0	312	0	0	1.164	0	0	3.550	0	0	6.337	17.653
0	0	0	5.713	0	17	0	0	0	7.155	517	0	0	0	0	13.401	21.827
53	115	0	309	0	0	0	0	0	4.600	67	0	0	0	0	5.145	5.452
85	61	0	441	0	0	0	0	0	2.815	0	0	0	0	0	3.402	3.451
4.734	64	0	23	0	0	0	0	0	1.349	6	3	0	0	0	6.179	8.361
26.946	806	13.638	0	0	2.553	0	0	0	102	0	6.963	0	0	0	51.008	52.720
25.804	0	13.595	0	0	0	0	0	0	0	0	6.963	0	0	0	46.362	48.073
824	0	0	0	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	0	926	926
0	0	42	0	0	2.553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.596	2.596
318	806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.124	1.124
666	4.412	0	608	0	8	1.016	6.420	0	15.082	5.657	0	5.883	0	37	39.789	72.806
35	23	0	0	0	0	0	39	0	345	249	0	1.881	0	0	2.573	2.870
44	82	0	100	0	1	1.016	6.067	0	1.397	4.804	0	425	0	37	13.972	16.914
0	66	0	5	0	0	0	92	0	665	570	0	122	0	0	1.519	1.613
211	572	0	32	0	1	0	80	0	829	0	0	300	0	0	2.025	2.764
0	1.147	0	18	0	0	0	139	0	2.999	8	0	513	0	0	4.824	5.403
133	622	0	21	0	0	0	0	0	1.814	17	0	2.139	0	0	4.746	7.132
61	529	0	72	0	0	0	0	0	1.777	0	0	52	0	0	2.491	17.926
2	112	0	9	0	0	0	0	0	660	0	0	0	0	0	782	1.202
60	633	0	56	0	0	0	3	0	1.270	0	0	0	0	0	2.022	7.713
9	268	0	148	0	0	0	0	0	270	0	0	71	0	0	765	3.412
113	358	0	148	0	5	0	0	0	3.056	10	0	379	0	0	4.069	5.855
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
222	-162	45	0	-38	2	0	0	0	0	0	0	8	12	0	89	131

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2006 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	89.214	17.582	2.200	87	2.338	29.997	28.496	35.133	6.754	211.802
IMPORTAÇÃO	17.285	8.614	2.438	6.749	1.985	0	0	0	0	37.071
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	708	0	245	89	1.151	0	0	0	0	2.192
OFERTA TOTAL	107.207	26.196	4.883	6.926	5.473	29.997	28.496	35.133	6.754	251.065
EXPORTAÇÃO	-19.008	0	0	0	0	0	0	0	0	-19.008
NÃO-APROVEITADA	0	-1.651	0	0	0	0	0	0	0	-1.651
REINJEÇÃO	0	-2.829	0	0	0	0	0	0	0	-2.829
OFERTA INTERNA BRUTA	88.199	21.716	4.883	6.926	5.473	29.997	28.496	35.133	6.754	227.577
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-88.207	-6.943	-2.105	-6.919	-5.473	-29.997	-12.082	-10.925	-2.118	-164.769
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-88.207	0	0	0	0	0	0	0	-1.938	-90.145
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-2.596	0	0	0	0	0	0	1.310	-1.286
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-6.919	0	0	0	0	0	-6.919
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-5.473	0	0	0	0	-5.473
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-2.577	-2.050	0	0	-28.875	-49	0	-35	-33.586
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-1.143	-55	0	0	-1.122	-157	-1.594	-2.024	-6.095
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-11.875	0	0	-11.875
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-9.332	0	-9.332
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-628	0	0	0	0	0	0	569	-58
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-119	-23	-12	0	0	0	0	0	-153
CONSUMO FINAL	0	14.384	2.769	0	0	0	16.414	24.208	4.636	62.411
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	760	0	0	0	0	0	0	0	760
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	13.625	2.769	0	0	0	16.414	24.208	4.636	61.651
SETOR ENERGÉTICO	0	3.500	0	0	0	0	13	8.949	0	12.463
RESIDENCIAL	0	207	0	0	0	0	8.276	0	0	8.483
COMERCIAL	0	266	0	0	0	0	74	0	0	340
PÚBLICO	0	55	0	0	0	0	0	0	0	55
AGROPECUÁRIO	0	4	0	0	0	0	2.244	0	0	2.247
TRANSPORTES - TOTAL	0	2.030	0	0	0	0	0	0	0	2.030
RODOVIÁRIO	0	2.030	0	0	0	0	0	0	0	2.030
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	7.563	2.769	0	0	0	5.807	15.259	4.636	36.033
CIMENTO	0	18	59	0	0	0	0	0	248	325
FERRO-GUSA E AÇO	0	1.105	1.813	0	0	0	0	0	0	2.918
FERRO-LIGAS	0	2	0	0	0	0	93	0	0	94
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	260	462	0	0	0	0	0	0	723
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	528	87	0	0	0	0	0	0	614
QUÍMICA	0	2.236	63	0	0	0	52	0	98	2.449
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	559	39	0	0	0	1.831	15.224	0	17.653
TÊXTIL	0	334	0	0	0	0	94	0	0	428
PAPEL E CELULOSE	0	560	82	0	0	0	1.252	34	4.258	6.185
CERÂMICA	0	901	42	0	0	0	1.762	0	32	2.737
OUTROS	0	1.063	121	0	0	0	724	0	0	1.907
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	8	-270	14	5	0	0	0	0	0	-243

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COQUEARIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	211.802
3.006	241	22	969	3.495	576	0	1.036	3.958	3.564	102	0	2.250	1.379	0	20.599	57.670
-259	-35	79	8	-23	-15	0	-28	-5.765	0	0	-313	-13	-43	-3	-6.408	-4.216
2.747	207	101	976	3.472	561	0	1.008	-1.806	3.564	102	-313	2.237	1.337	-3	14.191	265.255
-1.134	-8.970	-2.080	-21	-24	-1.289	0	-1	0	-24	-8	-1.817	-151	-623	-4	-16.147	-35.154
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.651
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.829
1.613	-8.764	-1.979	955	3.447	-727	0	1.008	-1.806	3.540	94	-2.130	2.086	714	-6	-1.956	225.621
31.223	14.871	16.470	6.229	3.848	3.112	1.289	5.170	1.811	36.067	6.175	9.250	7.858	4.697	204	148.273	-16.496
32.784	15.807	15.632	5.071	6.599	3.112	0	0	0	0	0	0	6.174	4.697	0	89.876	-269
0	0	0	1.050	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.264	-22
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.420	5.170	0	0	0	0	0	0	212	6.803	-116
0	0	0	0	0	0	0	0	5.393	0	0	0	0	0	0	5.393	-80
-1.368	-606	0	0	0	0	0	0	-3.582	32.477	0	0	0	0	0	26.921	-6.665
-251	-330	0	0	0	0	-131	0	0	3.590	0	0	-335	0	-8	2.534	-3.561
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.175	0	0	0	0	6.175	-5.700
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.250	0	0	0	9.250	-9.250
58	0	838	109	-2.965	0	0	0	0	0	0	0	2.018	0	0	58	0
-14	-5	0	0	0	0	0	-12	0	-6.067	-186	-134	-89	-37	0	-6.544	-6.697
33.175	6.126	14.494	7.199	7.299	2.416	1.289	6.137	0	33.536	6.085	6.986	9.803	5.381	198	140.123	202.534
0	0	0	0	7.299	15	0	0	0	0	587	134	5.381	150	150	13.564	14.324
33.175	6.126	14.494	7.199	0	2.401	1.289	6.137	0	33.536	6.085	6.399	9.670	0	48	126.559	188.210
93	1.123	0	57	0	0	309	0	0	1.253	0	0	3.525	0	0	6.360	18.823
0	0	0	5.710	0	15	0	0	0	7.380	502	0	0	0	0	13.606	22.090
54	110	0	308	0	0	0	0	0	4.749	69	0	0	0	0	5.291	5.631
91	55	0	410	0	0	0	0	0	2.842	0	0	0	0	0	3.398	3.453
4.799	66	0	19	0	0	0	0	0	1.412	6	4	0	0	0	6.307	8.554
27.471	733	14.494	0	0	2.381	0	0	0	126	0	6.395	0	0	0	51.600	53.630
26.202	0	14.440	0	0	0	0	0	0	0	0	6.395	0	0	0	47.037	49.067
914	0	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	1.040	1.040
0	0	54	0	0	2.381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.435	2.435
355	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.088	1.088
667	4.039	0	695	0	5	980	6.137	0	15.774	5.508	0	6.144	0	48	39.997	76.030
33	23	0	1	0	0	0	51	0	354	261	0	2.031	0	0	2.755	3.080
40	107	0	85	0	1	980	5.763	0	1.452	4.636	0	416	0	48	13.528	16.446
0	64	0	0	0	0	0	93	0	662	575	0	123	0	0	1.518	1.613
221	650	0	20	0	1	0	80	0	863	0	0	318	0	0	2.152	2.875
0	1.091	0	85	0	0	0	146	0	3.174	8	0	548	0	0	5.053	5.668
137	643	0	61	0	0	0	0	0	1.880	17	0	2.178	0	0	4.915	7.364
65	412	0	86	0	0	0	0	0	1.848	0	0	58	0	0	2.469	20.122
2	105	0	9	0	0	0	0	0	669	0	0	0	0	0	785	1.213
44	432	0	25	0	0	0	0	0	1.330	0	0	0	0	0	1.831	8.016
8	285	0	151	0	0	0	0	0	276	0	0	76	0	0	796	3.533
116	226	0	171	0	3	0	3	0	3.267	10	0	396	0	0	4.193	6.101
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
353	24	3	14	4	31	0	-29	-5	-4	3	0	-51	6	0	350	106

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2007 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
PRODUÇÃO	90.765	18.025	2.257	92	3.622	32.165	28.618	40.458	7.705	223.708
IMPORTAÇÃO	21.515	9.094	2.620	7.598	2.505	0	0	0	0	43.332
VARIACÃO DE ESTOQUES	-343	0	26	-16	-124	0	0	0	0	-457
OFERTA TOTAL	111.938	27.119	4.903	7.675	6.002	32.165	28.618	40.458	7.705	266.583
EXPORTAÇÃO	-21.813	0	0	0	0	0	0	0	0	-21.813
NÃO-APROVEITADA	0	-1.774	0	0	0	0	0	0	0	-1.774
REINJEÇÃO	0	-3.146	0	0	0	0	0	0	0	-3.146
OFERTA INTERNA BRUTA	90.125	22.199	4.903	7.675	6.002	32.165	28.618	40.458	7.705	239.850
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-90.144	-6.579	-1.939	-7.660	-6.002	-32.165	-12.308	-13.713	-2.736	-173.246
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-90.144	0	0	0	0	0	0	0	-1.663	-91.807
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-2.732	0	0	0	0	0	0	922	-1.810
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	-8	-7.660	0	0	0	0	0	-7.667
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-6.002	0	0	0	0	-6.002
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-2.108	-1.900	0	0	-30.896	0	0	-57	-34.961
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-1.044	-31	0	0	-1.269	-171	-1.910	-2.242	-6.668
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-12.137	0	0	-12.137
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-11.803	0	-11.803
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-695	0	0	0	0	0	0	305	-390
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-108	-5	-10	0	0	0	0	0	-123
CONSUMO FINAL	0	15.502	2.962	0	0	0	16.310	26.745	4.969	66.489
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	771	0	0	0	0	0	0	0	771
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	14.731	2.962	0	0	0	16.310	26.745	4.969	65.717
SETOR ENERGÉTICO	0	3.822	0	0	0	0	0	10.594	0	14.416
RESIDENCIAL	0	221	0	0	0	0	7.812	0	0	8.033
COMERCIAL	0	275	0	0	0	0	77	0	0	353
PÚBLICO	0	56	0	0	0	0	0	0	0	56
AGROPECUÁRIO	0	12	0	0	0	0	2.356	0	0	2.368
TRANSPORTES - TOTAL	0	2.252	0	0	0	0	0	0	0	2.252
RODOVIÁRIO	0	2.252	0	0	0	0	0	0	0	2.252
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	8.092	2.962	0	0	0	6.065	16.152	4.969	38.240
CIMENTO	0	24	51	0	0	0	0	0	260	336
FERRO-GUSA E AÇO	0	1.214	1.939	0	0	0	0	0	0	3.152
FERRO-LIGAS	0	29	0	0	0	0	99	0	0	128
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	233	493	0	0	0	0	0	0	726
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	632	92	0	0	0	0	0	0	724
QUÍMICA	0	2.259	85	0	0	0	51	0	105	2.501
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	587	46	0	0	0	1.885	16.116	10	18.644
TÊXTIL	0	372	0	0	0	0	96	0	0	468
PAPEL E CELULOSE	0	597	80	0	0	0	1.296	36	4.555	6.565
CERÂMICA	0	960	33	0	0	0	1.885	0	35	2.914
OUTROS	0	1.186	142	0	0	0	752	0	2	2.083
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	19	-10	3	-4	0	0	0	0	0	8

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COZUEIRA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223.708
4.324	112	8	1.096	3.693	733	0	1.088	992	3.514	9	2	2.734	1.108	0	19.413	62.745
-30	-105	68	-39	115	-6	0	-83	-3.685	0	0	-745	22	71	-3	-4.419	-4.876
4.295	7	76	1.057	3.807	727	0	1.005	-2.693	3.514	9	-742	2.756	1.179	-3	14.994	281.577
-1.530	-8.088	-2.854	-14	-20	-1.403	0	-1	0	-175	0	-1.864	-182	-700	-4	-16.834	-38.647
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.774
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.146
2.765	-8.082	-2.778	1.043	3.787	-676	0	1.004	-2.693	3.340	9	-2.606	2.575	479	-7	-1.840	238.011
32.065	14.608	17.096	6.579	3.972	3.330	1.387	5.737	2.693	38.283	6.433	11.702	8.393	4.565	210	157.053	-16.193
33.211	15.853	15.994	5.128	7.109	3.330	0	0	0	0	0	0	6.414	4.565	0	91.604	-202
0	0	418	1.363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.781	-29
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.621	5.737	0	0	0	0	0	0	215	7.573	-94
0	0	0	0	0	0	0	0	5.906	0	0	0	0	0	0	5.906	-96
-1.155	-951	0	0	0	0	0	0	-3.213	34.229	0	0	0	0	0	28.910	-6.051
-290	-294	0	0	0	0	-234	0	0	4.054	0	0	-380	0	-5	2.851	-3.817
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.433	0	0	0	0	6.433	-5.705
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.702	0	0	0	11.702	-101
298	0	684	89	-3.137	0	0	0	0	0	0	0	2.359	0	0	293	-97
-7	-24	0	0	0	0	0	-18	0	-6.179	-187	-124	-96	-37	0	-6.672	-6.795
35.234	6.498	14.342	7.433	7.793	2.643	1.387	6.716	0	35.443	6.247	8.972	10.850	4.948	203	148.708	215.197
0	0	0	0	7.793	11	0	0	0	0	0	355	141	4.948	147	13.395	14.166
35.234	6.498	14.342	7.433	0	2.632	1.387	6.716	0	35.443	6.247	8.617	10.709	0	56	135.313	201.031
132	1.058	0	53	0	0	348	0	0	1.485	0	0	3.557	0	0	6.633	21.049
0	0	0	5.896	0	9	0	0	0	7.816	517	0	0	0	0	14.239	22.271
56	116	0	302	0	0	0	0	0	5.034	73	0	0	0	0	5.582	5.935
94	85	0	422	0	0	0	0	0	2.900	0	0	0	0	0	3.500	3.557
5.099	61	0	19	0	0	0	0	0	1.508	7	5	0	0	0	6.699	9.067
29.129	930	14.342	0	0	2.618	0	0	0	135	0	8.612	0	0	0	55.767	58.019
27.741	0	14.287	0	0	0	0	0	0	0	0	8.612	0	0	0	50.640	52.892
980	0	0	0	0	0	0	0	0	135	0	0	0	0	0	1.115	1.115
0	0	56	0	0	2.618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.674	2.674
408	930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.338	1.338
725	4.247	0	740	0	4	1.039	6.716	0	16.565	5.649	0	7.152	0	56	42.894	81.133
41	26	0	12	0	0	0	56	0	371	222	0	2.302	0	0	3.029	3.365
14	145	0	88	0	0	1.039	6.320	0	1.579	4.775	0	495	0	56	14.511	17.664
0	65	0	0	0	0	104	0	746	616	0	144	0	0	0	1.675	1.803
242	763	0	21	0	1	0	86	0	928	0	0	429	0	0	2.470	3.195
0	1.124	0	90	0	0	0	151	0	3.273	9	0	583	0	0	5.231	5.954
152	481	0	62	0	0	0	0	0	1.985	17	0	2.517	0	0	5.215	7.715
77	451	0	88	0	0	0	0	0	1.926	0	0	76	0	0	2.618	21.262
3	108	0	11	0	0	0	0	0	685	0	0	0	0	0	807	1.275
65	471	0	29	0	0	0	0	0	1.426	0	0	0	0	0	1.991	8.555
7	313	0	153	0	0	0	0	0	284	0	0	170	0	0	927	3.841
124	301	0	184	0	2	0	0	0	3.362	11	0	437	0	0	4.420	6.504
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
412	-5	23	-189	34	-12	0	-7	0	0	-8	0	-22	-59	0	166	175

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2008 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	94.000	21.398	2.552	101	3.950	31.782	29.227	45.019	8.526	236.555
IMPORTAÇÃO	19.689	9.986	2.635	7.909	371	0	0	0	0	40.590
VARIACÃO DE ESTOQUES	-27	0	-246	-262	252	0	0	0	-50	-334
OFERTA TOTAL	113.661	31.384	4.941	7.749	4.573	31.782	29.227	45.019	8.526	276.862
EXPORTAÇÃO	-22.372	0	0	0	0	0	0	0	0	-22.372
NÃO-APROVEITADA	0	-1.925	0	0	0	0	0	0	0	-1.925
REINJEÇÃO	0	-3.526	0	0	0	0	0	0	0	-3.526
OFERTA INTERNA BRUTA	91.289	25.934	4.941	7.749	4.573	31.782	29.227	45.019	8.526	249.039
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-91.164	-9.249	-1.832	-7.735	-4.573	-31.782	-12.367	-16.324	-3.196	-178.222
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-91.164	0	0	0	0	0	0	0	-1.805	-92.969
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-3.240	0	0	0	0	0	0	1.520	-1.720
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-7.643	0	0	0	0	0	-7.643
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-4.573	0	0	0	0	-4.573
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-4.565	-1.748	0	0	-30.469	0	0	-113	-36.895
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-1.156	-83	-93	0	-1.313	-311	-2.067	-2.073	-7.096
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-12.056	0	0	-12.056
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-14.256	0	-14.256
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-287	0	0	0	0	0	0	-725	-1.012
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-133	0	0	0	0	0	0	0	-133
CONSUMO FINAL	0	16.707	3.082	0	0	0	16.859	28.695	5.280	70.623
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	710	0	0	0	0	0	0	0	710
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	15.997	3.082	0	0	0	16.859	28.695	5.280	69.913
SETOR ENERGÉTICO	0	4.926	0	0	0	0	0	13.305	0	18.231
RESIDENCIAL	0	229	0	0	0	0	7.706	0	0	7.935
COMERCIAL	0	171	0	0	0	0	78	0	0	249
PÚBLICO	0	58	0	0	0	0	0	0	0	58
AGROPECUÁRIO	0	2	0	0	0	0	2.538	0	0	2.540
TRANSPORTES - TOTAL	0	2.158	0	0	0	0	0	0	0	2.158
RODOVIÁRIO	0	2.158	0	0	0	0	0	0	0	2.158
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	8.453	3.082	0	0	0	6.538	15.390	5.280	38.742
CIMENTO	0	25	53	0	0	0	0	0	286	365
FERRO-GUSA E AÇO	0	1.158	2.052	0	0	0	0	0	0	3.210
FERRO-LIGAS	0	2	0	0	0	0	102	0	0	103
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	426	508	0	0	0	0	0	0	934
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	675	29	0	0	0	0	0	0	704
QUÍMICA	0	2.323	92	0	0	0	51	0	95	2.560
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	581	37	0	0	0	1.999	15.353	10	17.980
TÊXTIL	0	322	0	0	0	0	95	0	0	417
PAPEL E CELULOSE	0	509	81	0	0	0	1.374	37	4.833	6.833
CERÂMICA	0	1.007	44	0	0	0	2.122	0	53	3.225
OUTROS	0	1.425	185	0	0	0	798	0	3	2.410
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-125	156	-27	-14	0	0	0	0	-51	-61

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	OUEROSENE	GÁS DE COQUEARIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236.555
4.943	190	0	1.337	3.591	1.230	0	1.311	3.548	3.689	0	0	3.087	1.295	8	24.232	64.822
-69	46	-50	-3	-18	23	0	-224	-4.412	0	0	558	-184	-55	-9	-4.396	-4.730
4.874	236	-50	1.335	3.572	1.253	0	1.087	-864	3.689	0	559	2.902	1.240	0	19.835	296.697
-1.320	-8.418	-2.001	-5	-79	-1.616	0	0	0	-59	0	-2.705	-279	-526	-7	-17.014	-39.387
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.925
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.526
3.554	-8.181	-2.051	1.330	3.493	-362	0	1.086	-864	3.630	0	-2.146	2.623	715	-7	2.821	251.860
33.944	14.213	16.645	6.333	3.452	3.137	1.089	5.717	864	39.828	6.375	14.071	8.040	5.380	188	159.277	-18.945
34.833	15.698	15.618	5.079	6.223	3.137	0	0	0	0	0	0	6.700	5.380	0	92.667	-301
0	0	391	1.155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.545	-175
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.616	5.717	0	0	0	0	0	0	214	7.547	-96
0	0	0	0	0	0	0	0	4.505	0	0	0	0	0	0	4.505	-69
-1.597	-1.172	0	0	0	0	0	0	-3.641	35.433	0	0	0	0	0	29.023	-7.872
-281	-312	0	0	0	0	-527	0	0	4.395	-15	0	-572	0	-26	2.662	-4.434
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.390	0	0	0	0	6.390	-5.667
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.071	0	0	0	14.071	-185
990	0	636	99	-2.770	0	0	0	0	0	0	0	1.913	0	0	867	-145
-8	-20	0	-31	0	0	0	-23	0	-6.629	-166	-138	-84	0	0	-7.098	-7.232
37.827	6.276	14.585	7.585	6.879	2.831	1.198	6.704	0	36.829	6.209	11.809	10.623	6.048	187	155.591	226.215
0	0	0	0	6.879	8	0	0	0	0	0	791	92	6.048	149	13.966	14.676
37.827	6.276	14.585	7.585	0	2.823	1.198	6.704	0	36.829	6.209	11.019	10.531	0	39	141.625	211.538
152	980	0	19	0	0	133	0	0	1.582	0	0	3.582	0	0	6.448	24.679
0	0	0	6.043	0	9	0	0	0	8.220	531	0	0	0	0	14.803	22.738
59	122	0	309	0	0	0	0	0	5.375	78	0	0	0	0	5.942	6.190
96	87	0	409	0	0	0	0	0	2.972	0	0	0	0	0	3.564	3.622
5.685	68	0	22	0	0	0	0	0	1.582	7	6	0	0	0	7.371	9.911
31.086	1.038	14.585	0	0	2.811	0	0	0	138	0	11.013	0	0	0	60.671	62.829
29.660	0	14.538	0	0	0	0	0	0	0	0	11.013	0	0	0	55.212	57.370
1.011	0	0	0	0	0	0	0	0	138	0	0	0	0	0	1.149	1.149
0	0	47	0	0	2.811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.857	2.857
414	1.038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.452	1.452
750	3.981	0	784	0	3	1.065	6.704	0	16.961	5.593	0	6.949	0	39	42.827	81.570
43	29	0	14	0	0	0	63	0	411	249	0	2.561	0	0	3.369	3.733
14	142	0	97	0	0	1.065	6.289	0	1.602	4.679	0	489	0	39	14.416	17.627
0	67	0	0	0	0	0	119	0	751	628	0	143	0	0	1.708	1.811
249	502	0	22	0	1	0	84	0	970	0	0	437	0	0	2.264	3.198
0	1.062	0	85	0	0	0	149	0	3.366	9	0	590	0	0	5.262	5.966
154	476	0	66	0	0	0	0	0	1.901	17	0	2.033	0	0	4.648	7.209
82	467	0	103	0	0	0	0	0	1.985	0	0	77	0	0	2.713	20.694
3	106	0	10	0	0	0	0	0	672	0	0	0	0	0	791	1.208
68	499	0	29	0	0	0	0	0	1.528	0	0	0	0	0	2.124	8.957
8	322	0	166	0	0	0	0	0	298	0	0	173	0	0	967	4.193
129	310	0	192	0	1	0	0	0	3.477	11	0	445	0	0	4.564	6.975
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
336	264	-9	-47	-67	56	110	-77	0	0	0	22	44	-46	7	592	531

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2009 - 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	100.918	20.983	1.913	167	4.117	33.625	24.609	44.775	9.450	240.558
IMPORTAÇÃO	19.346	7.362	1.999	6.627	30	0	0	0	0	35.364
VARIACÃO DE ESTOQUES	-1.111	0	20	74	-277	0	0	0	0	-1.293
OFERTA TOTAL	119.153	28.345	3.932	6.868	3.871	33.625	24.609	44.775	9.450	274.628
EXPORTAÇÃO	-27.117	0	0	0	0	0	0	0	0	-27.117
NÃO-APROVEITADA	0	-3.013	0	0	0	0	0	0	0	-3.013
REINJEÇÃO	0	-4.002	0	0	0	0	0	0	0	-4.002
OFERTA INTERNA BRUTA	92.036	21.329	3.932	6.868	3.871	33.625	24.609	44.775	9.450	240.496
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-91.906	-5.883	-1.523	-6.842	-3.871	-33.625	-8.026	-16.331	-3.882	-171.888
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-91.906	0	0	0	0	0	0	0	-1.556	-93.462
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-2.815	0	0	0	0	0	0	1.108	-1.707
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-6.842	0	0	0	0	0	-6.842
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-3.871	0	0	0	0	-3.871
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-1.574	-1.480	0	0	-31.964	0	0	-151	-35.168
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-1.046	-43	0	0	-1.661	-221	-2.687	-2.368	-8.026
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-7.805	0	0	-7.805
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-13.644	0	-13.644
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-448	0	0	0	0	0	0	-915	-1.363
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-121	-6	-26	0	0	0	0	0	-153
CONSUMO FINAL	0	15.307	2.403	0	0	0	16.583	28.445	5.568	68.305
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	717	0	0	0	0	0	0	0	717
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	14.589	2.403	0	0	0	16.583	28.445	5.568	67.588
SETOR ENERGÉTICO	0	4.994	0	0	0	0	0	12.258	0	17.252
RESIDENCIAL	0	238	0	0	0	0	7.529	0	0	7.767
COMERCIAL	0	190	0	0	0	0	80	0	0	270
PÚBLICO	0	59	0	0	0	0	0	0	0	59
AGROPECUÁRIO	0	2	0	0	0	0	2.411	0	0	2.413
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.853	0	0	0	0	0	0	0	1.853
RODOVIÁRIO	0	1.853	0	0	0	0	0	0	0	1.853
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	7.254	2.403	0	0	0	6.563	16.187	5.568	37.974
CIMENTO	0	26	51	0	0	0	0	0	286	362
FERRO-GUSA E AÇO	0	695	1.578	0	0	0	0	0	0	2.273
FERRO-LIGAS	0	2	0	0	0	0	79	0	0	80
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	170	294	0	0	0	0	0	0	464
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	405	27	0	0	0	0	0	0	432
QUÍMICA	0	2.276	71	0	0	0	45	0	95	2.487
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	552	48	0	0	0	2.039	16.148	10	18.797
TÊXTIL	0	300	0	0	0	0	88	0	0	388
PAPEL E CELULOSE	0	483	84	0	0	0	1.449	39	5.121	7.176
CERÂMICA	0	977	31	0	0	0	2.081	0	53	3.142
OUTROS	0	1.368	219	0	0	0	783	0	3	2.373
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-130	-19	0	0	0	0	0	0	0	-149

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COQUEARIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240.558
2.981	10	10	1.562	3.958	1.044	0	300	3.707	3.504	1	2	2.859	968	0	20.906	56.270
-28	-65	-62	-10	153	-42	0	10	-4.144	0	0	915	4	111	0	-3.158	-4.452
2.952	-56	-52	1.552	4.111	1.001	0	310	-437	3.504	1	917	2.864	1.079	0	17.748	292.376
-1.704	-7.166	-1.940	-12	-39	-1.673	0	0	0	-93	0	-1.715	-215	-476	0	-15.034	-42.151
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.013
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.002
1.248	-7.222	-1.992	1.540	4.073	-672	0	310	-437	3.411	1	-798	2.648	603	0	2.714	243.209
35.655	13.380	16.697	5.910	3.318	3.564	1.200	5.009	436	40.090	4.089	13.481	8.658	5.349	188	152.022	-14.866
35.993	14.520	15.266	4.817	6.459	3.564	0	0	0	0	0	0	6.978	5.167	0	92.764	-698
0	0	586	846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	180	0	1.611	-95
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.530	5.009	0	0	0	0	0	0	192	6.732	-111
0	0	0	0	0	0	0	0	3.812	0	0	0	0	0	0	3.812	-58
-1.361	-840	0	0	0	0	0	0	-3.377	35.187	0	0	0	0	0	29.610	-5.559
-340	-300	0	0	0	0	-331	0	0	4.903	-9	0	-366	0	-5	3.552	-4.474
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.098	0	0	0	0	4.098	-3.707
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13.481	0	0	0	13.481	-163
1.363	0	844	247	-3.141	0	0	0	0	0	0	0	2.046	2	0	1.363	0
-8	-20	0	-31	-31	-16	0	-10	0	-6.862	-119	-132	-129	-108	0	-7.466	-7.620
37.263	5.975	14.720	7.446	7.360	2.847	1.200	5.309	0	36.638	3.970	12.550	11.117	5.844	187	152.427	220.732
0	0	0	0	7.360	7	0	0	0	0	0	751	98	5.844	143	14.204	14.921
37.263	5.975	14.720	7.446	0	2.839	1.200	5.309	0	36.638	3.970	11.799	11.019	0	44	138.223	205.811
162	985	0	18	0	0	188	0	0	1.561	0	0	3.749	0	0	6.664	23.916
0	0	0	6.115	0	8	0	0	0	8.655	584	0	0	0	0	15.362	23.129
57	122	0	135	0	0	0	0	0	5.674	78	0	0	0	0	6.066	6.335
97	87	0	373	0	0	0	0	0	3.031	0	0	0	0	0	3.589	3.648
5.515	68	0	23	0	0	0	0	0	1.521	7	7	0	0	0	7.141	9.553
30.725	986	14.720	0	0	2.828	0	0	0	137	0	11.792	0	0	0	61.188	63.041
29.364	0	14.674	0	0	0	0	0	0	0	0	11.792	0	0	0	55.830	57.683
988	0	0	0	0	0	0	0	0	137	0	0	0	0	0	1.125	1.125
0	0	47	0	0	2.828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.874	2.874
373	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.359	1.359
707	3.727	0	782	0	3	1.011	5.309	0	16.060	3.301	0	7.270	0	44	38.215	76.189
42	29	0	1	0	0	0	62	0	408	55	0	2.727	0	0	3.324	3.686
14	114	0	90	0	1	1.011	4.969	0	1.281	2.724	0	487	0	44	10.735	13.008
0	67	0	0	0	0	0	92	0	580	485	0	143	0	0	1.367	1.447
224	351	0	22	0	2	0	49	0	708	0	0	436	0	0	1.791	2.255
0	987	0	86	0	0	0	138	0	3.114	8	0	588	0	0	4.921	5.353
136	476	0	67	0	0	0	0	0	1.996	18	0	2.169	0	0	4.863	7.350
82	467	0	101	0	0	0	0	0	2.025	0	0	77	0	0	2.751	21.547
3	106	0	10	0	0	0	0	0	665	0	0	0	0	0	784	1.172
68	499	0	30	0	0	0	0	0	1.574	0	0	0	0	0	2.170	9.346
8	322	0	176	0	0	0	0	0	301	0	0	178	0	0	986	4.128
129	310	0	200	0	1	0	0	0	3.407	11	0	466	0	0	4.524	6.897
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
368	-163	16	27	0	-29	0	0	1	0	0	0	-61	0	0	158	9

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2010- 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	106.559	22.771	2.104	0	1.767	34.683	25.997	48.852	10.440	253.174
IMPORTAÇÃO	17.516	11.130	2.895	7.972	1.419	0	0	0	0	40.931
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	1.185	0	141	164	1.636	0	0	0	0	3.126
OFERTA TOTAL	125.260	33.900	5.141	8.136	4.821	34.683	25.997	48.852	10.440	297.231
EXPORTAÇÃO	-32.651	0	0	0	0	0	0	0	0	-32.651
NÃO-APROVEITADA	0	-2.365	0	0	0	0	0	0	0	-2.365
REINJEÇÃO	0	-4.000	0	0	0	0	0	0	0	-4.000
OFERTA INTERNA BRUTA	92.609	27.536	5.141	8.136	4.821	34.683	25.997	48.852	10.440	258.215
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-92.408	-10.211	-1.905	-8.106	-4.821	-34.683	-8.945	-18.787	-4.397	-184.263
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-92.408	0	0	0	0	0	0	0	-1.211	-93.619
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-2.844	0	0	0	0	0	0	840	-2.004
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-8.106	0	0	0	0	0	-8.106
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-4.821	0	0	0	0	-4.821
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-4.818	-1.721	0	0	-32.904	-14	0	-193	-39.651
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-2.177	-184	0	0	-1.779	-295	-4.081	-2.171	-10.687
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-8.637	0	0	-8.637
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-14.706	0	-14.706
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-371	0	0	0	0	0	0	-1.662	-2.033
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-433	0	-30	0	0	0	0	0	-463
CONSUMO FINAL	0	16.887	3.237	0	0	0	17.052	30.066	6.043	73.286
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	1.453	0	0	0	0	0	0	0	1.453
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	15.435	3.237	0	0	0	17.052	30.066	6.043	71.833
SETOR ENERGÉTICO	0	3.875	5	0	0	0	0	12.777	0	16.657
RESIDENCIAL	0	255	0	0	0	0	7.276	0	0	7.531
COMERCIAL	0	202	0	0	0	0	89	0	0	291
PÚBLICO	0	60	0	0	0	0	0	0	0	60
AGROPECUÁRIO	0	2	0	0	0	0	2.523	0	0	2.526
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.767	0	0	0	0	0	0	0	1.767
RODOVIÁRIO	0	1.767	0	0	0	0	0	0	0	1.767
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	9.274	3.232	0	0	0	7.164	17.289	6.043	43.002
CIMENTO	0	23	52	0	0	0	0	0	297	372
FERRO-GUSA E AÇO	0	897	1.772	0	0	0	0	0	0	2.669
FERRO-LIGAS	0	2	0	0	0	0	92	0	0	94
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	628	368	0	0	0	0	0	0	996
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	727	616	0	0	0	0	0	0	1.343
QUÍMICA	0	2.289	125	0	0	0	49	0	93	2.556
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	662	71	0	0	0	2.267	17.248	11	20.260
TÊXTIL	0	329	0	0	0	0	92	0	0	420
PAPEL E CELULOSE	0	676	112	0	0	0	1.513	41	5.581	7.923
CERÂMICA	0	1.141	30	0	0	0	2.275	0	58	3.504
OUTROS	0	1.901	87	0	0	0	874	0	3	2.866
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-201	-4	2	0	0	0	0	0	0	-203

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE COQUEARIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCASTRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	253.174
7.638	154	394	1.908	5.136	1.581	0	1.243	3.527	3.088	1	39	3.384	1.723	0	29.814	70.746
8	-11	-65	35	-87	-11	0	-57	-4.491	0	0	-806	-8	-175	0	-5.667	-2.541
7.646	144	329	1.942	5.050	1.570	0	1.186	-965	3.088	1	-767	3.376	1.548	0	24.148	321.378
-1.310	-7.966	-595	-5	0	-1.977	0	0	-108	0	0	-984	-157	-489	0	-13.591	-46.242
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.365
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.000
6.336	-7.823	-266	1.938	5.050	-407	0	1.186	-965	2.980	1	-1.750	3.219	1.059	0	10.556	268.771
35.001	13.119	17.831	5.847	2.591	3.854	1.434	6.340	965	44.359	4.742	14.442	7.939	6.919	224	165.605	-18.658
35.132	14.247	16.629	4.693	5.626	3.854	0	0	0	0	0	0	6.979	6.302	0	93.462	-157
0	0	0	1.094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	881	0	1.975	-30
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.738	6.340	0	0	0	0	-612	0	235	7.701	-404
0	0	0	0	0	0	0	0	4.744	0	0	0	0	0	0	4.744	-77
-1.820	-890	0	0	0	0	0	0	-3.780	38.081	0	0	0	0	0	31.591	-8.059
-343	-238	0	0	0	0	-304	0	0	6.278	-24	0	-465	0	-11	4.891	-5.796
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.767	0	0	0	0	4.767	-3.870
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.442	0	0	0	14.442	-264
2.033	0	1.202	61	-3.035	0	0	0	0	0	0	0	2.036	-265	0	2.032	-1
-34	-69	0	-6	-23	-16	0	-10	0	-7.374	-120	-132	0	-63	0	-7.848	-8.310
41.498	4.939	17.578	7.701	7.601	3.202	1.434	7.516	0	39.964	4.648	12.628	11.164	7.797	238	167.908	241.194
0	0	0	7.601	7	0	0	0	0	0	0	587	98	7.797	143	16.233	17.686
41.498	4.939	17.578	7.701	0	3.195	1.434	7.516	0	39.964	4.648	12.041	11.065	0	95	151.675	223.508
908	631	0	15	0	0	184	0	0	2.308	0	0	3.561	0	0	7.607	24.263
0	0	0	6.298	0	4	0	0	0	9.220	509	0	0	0	0	16.031	23.562
36	25	0	298	0	0	0	0	0	5.996	86	0	0	0	0	6.440	6.731
12	3	0	381	0	0	0	0	0	3.180	0	0	0	0	0	3.576	3.636
5.772	79	0	8	0	0	0	0	0	1.629	8	8	0	0	0	7.503	10.029
34.046	966	17.578	0	0	3.188	0	0	0	143	0	12.033	0	0	0	67.953	69.720
32.639	0	17.525	0	0	0	0	0	0	0	0	12.033	0	0	0	62.197	63.963
993	0	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	0	0	0	1.135	1.135
0	0	53	0	0	3.188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.241	3.241
415	966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.380	1.380
725	3.236	0	702	0	3	1.250	7.516	0	17.488	4.045	0	7.505	0	95	42.564	85.567
45	8	0	5	0	0	0	47	0	456	63	0	3.161	0	0	3.785	4.157
15	168	0	71	0	0	1.250	7.153	0	1.613	3.372	0	39	0	95	13.777	16.445
0	29	0	0	0	1	0	107	0	728	568	0	168	0	0	1.601	1.695
260	371	0	19	0	1	0	56	0	972	0	0	508	0	0	2.186	3.182
0	1.098	0	79	0	0	0	152	0	3.198	9	0	612	0	0	5.149	6.492
27	233	0	64	0	0	0	0	0	2.055	20	0	2.259	0	0	4.658	7.214
148	325	0	106	0	0	0	0	0	2.319	0	0	86	0	0	2.984	23.244
3	64	0	10	0	0	0	0	0	715	0	0	0	0	0	792	1.212
76	466	0	31	0	0	0	0	0	1.636	0	0	0	0	0	2.209	10.131
6	295	0	165	0	0	0	0	0	319	0	0	195	0	0	981	4.485
144	177	0	153	0	1	0	0	0	3.477	12	0	478	0	0	4.442	7.308
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
195	-287	13	-78	-17	-228	0	0	0	0	25	68	6	-117	14	-406	-610

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2011- 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>2</sub> O <sub>5</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	
PRODUÇÃO	108.976	23.888	2.134	0	4.209	36.837	25.997	43.270	11.219	256.529
IMPORTAÇÃO	17.140	9.223	3.547	8.659	966	0	0	0	0	39.535
VARIACÃO DE ESTOQUES	-758	0	-148	-237	1.888	0	0	0	-107	638
OFERTA TOTAL	125.357	33.112	5.533	8.422	7.062	36.837	25.997	43.270	11.113	296.702
EXPORTAÇÃO	-31.221	0	-40	0	0	0	0	0	0	-31.262
NÃO-APROVEITADA	0	-1.666	0	0	0	0	0	0	0	-1.666
REINJEÇÃO	0	-3.725	0	0	0	0	0	0	0	-3.725
OFERTA INTERNA BRUTA	94.136	27.721	5.492	8.422	7.062	36.837	25.997	43.270	11.113	260.050
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-93.641	-9.635	-1.750	-8.400	-7.062	-36.837	-9.593	-15.957	-5.014	-187.890
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-93.641	0	0	0	0	0	0	0	-2.526	-96.167
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-3.044	0	0	0	0	0	0	1.162	-1.881
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-8.400	0	0	0	0	0	-8.400
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-7.062	0	0	0	0	-7.062
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-2.897	-1.591	0	0	-34.883	-19	0	-290	-39.681
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-2.331	-159	0	0	-1.953	-267	-3.982	-2.563	-11.256
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-9.307	0	0	-9.307
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-11.975	0	-11.975
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	0	-1.363	0	0	0	0	0	0	-798	-2.161
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-410	-29	-22	0	0	0	0	0	-460
CONSUMO FINAL	0	17.828	3.715	0	0	0	16.403	27.313	6.098	71.357
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	897	0	0	0	0	0	0	0	897
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	16.931	3.715	0	0	0	16.403	27.313	6.098	70.460
SETOR ENERGÉTICO	0	4.671	0	0	0	0	0	10.411	0	15.083
RESIDENCIAL	0	280	0	0	0	0	6.505	0	0	6.785
COMERCIAL	0	188	0	0	0	0	95	0	0	283
PÚBLICO	0	44	0	0	0	0	0	0	0	44
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	2.446	0	0	2.446
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.735	0	0	0	0	0	0	0	1.735
RODOVIÁRIO	0	1.735	0	0	0	0	0	0	0	1.735
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	10.012	3.715	0	0	0	7.358	16.901	6.098	44.084
CIMENTO	0	29	98	0	0	0	37	0	342	506
FERRO-GUSA E AÇO	0	997	1.924	0	0	0	0	0	0	2.922
FERRO-LIGAS	0	3	0	0	0	0	82	0	0	85
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	695	440	0	0	0	0	0	0	1.135
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	776	790	0	0	0	0	0	0	1.567
QUÍMICA	0	2.437	105	0	0	0	48	0	92	2.682
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	652	90	0	0	0	2.312	16.861	11	19.927
TÊXTIL	0	327	0	0	0	0	76	0	0	403
PAPEL E CELULOSE	0	730	126	0	0	0	1.516	41	5.592	8.004
CERÂMICA	0	1.288	52	0	0	0	2.387	0	61	3.788
OUTROS	0	2.079	90	0	0	0	898	0	0	3.066
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-495	152	1	0	0	0	0	0	0	-341

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE CIDADE E DE COQUERIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO COMITIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCATRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	256.529
7.914	679	1.689	2.071	5.454	1.482	0	1.478	2.321	3.305	0	601	3.870	1.062	0	31.926	71.461
-232	-26	112	-7	24	-76	0	57	-5.196	0	0	-77	-23	-7	0	-5.452	-4.814
7.683	653	1.801	2.064	5.478	1.406	0	1.535	-2.875	3.305	0	524	3.846	1.055	0	26.474	323.176
-941	-8.901	-249	-26	0	-2.168	0	0	0	-219	0	-1.017	-237	-428	0	-14.186	-45.447
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.666
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.725
6.742	-8.248	1.552	2.038	5.478	-763	0	1.535	-2.875	3.086	0	-493	3.610	627	0	12.289	272.338
36.552	12.652	19.002	5.962	1.908	4.460	1.498	6.681	2.875	45.731	4.933	11.904	8.219	6.628	224	169.228	-18.662
36.478	13.385	18.139	4.846	4.881	4.460	0	0	0	0	0	0	7.370	6.054	0	95.614	-553
0	0	140	929	0	0	0	0	0	0	0	0	0	642	0	1.711	-170
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.798	6.681	0	0	0	0	-803	0	234	7.911	-489
0	0	0	0	0	0	0	0	6.956	0	0	0	0	0	0	6.956	-106
-1.696	-469	0	0	0	0	0	0	-4.081	39.106	0	0	-51	0	0	32.810	-6.871
-390	-265	0	0	0	0	-301	0	0	6.625	0	0	-440	0	-10	5.218	-6.037
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.933	0	0	0	0	4.933	-4.374
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.904	0	0	0	11.904	-71
2.160	0	722	187	-2.973	0	0	0	0	0	0	0	2.129	-69	0	2.157	-4
0	0	0	0	0	-8	0	-7	0	-7.454	-130	-113	-84	-25	0	-7.821	-8.282
43.551	4.428	20.892	8.000	7.386	3.594	1.491	8.209	0	41.363	4.803	11.289	11.744	7.530	224	174.503	245.860
0	0	0	0	7.386	17	0	0	0	0	0	545	342	7.530	121	15.940	16.837
43.551	4.428	20.892	8.000	0	3.577	1.491	8.209	0	41.363	4.803	10.744	11.402	0	103	158.563	229.023
945	519	0	14	0	0	202	0	0	2.083	0	0	3.325	0	0	7.088	22.171
0	0	0	6.364	0	5	0	0	0	9.629	483	0	0	0	0	16.482	23.267
9	19	0	352	0	0	0	0	0	6.369	92	0	0	0	0	6.840	7.124
4	6	0	421	0	0	0	0	0	3.283	0	0	0	0	0	3.714	3.758
5.662	17	0	12	0	0	0	0	0	1.846	7	9	0	0	0	7.553	9.999
35.929	983	20.892	0	0	3.569	0	0	0	146	0	10.735	0	0	0	72.254	73.989
34.588	0	20.838	0	0	0	0	0	0	0	0	10.735	0	0	0	66.161	67.896
1.002	0	0	0	0	0	0	0	0	146	0	0	0	0	0	1.148	1.148
0	0	54	0	0	3.569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.623	3.623
339	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.323	1.323
1.001	2.885	0	837	0	3	1.288	8.209	0	18.008	4.220	0	8.078	0	103	44.632	88.716
65	20	0	12	0	0	0	72	0	614	178	0	3.582	0	0	4.543	5.049
35	29	0	26	0	0	1.288	7.750	0	1.714	3.492	0	42	0	103	14.479	17.401
8	23	0	4	0	1	0	96	0	678	509	0	150	0	0	1.470	1.555
366	200	0	22	0	1	0	60	0	1.027	0	0	525	0	0	2.201	3.335
16	1.177	0	31	0	0	0	231	0	3.308	9	0	734	0	0	5.507	7.074
12	377	0	176	0	0	0	0	0	2.014	20	0	2.158	0	0	4.758	7.440
191	318	0	126	0	0	0	0	0	2.342	0	0	88	0	0	3.065	22.992
6	55	0	29	0	0	0	0	0	707	0	0	0	0	0	799	1.201
115	390	0	45	0	0	0	0	0	1.641	0	0	0	0	0	2.191	10.195
31	125	0	169	0	0	0	0	0	342	0	0	270	0	0	936	4.724
154	170	0	196	0	1	0	0	0	3.620	13	0	529	0	0	4.684	7.751
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
257	25	338	0	-1	-96	-7	0	0	0	0	-10	0	300	0	807	466

## BALANÇO ENERGÉTICO NACIONAL - CONSOLIDADO

2012- 10<sup>3</sup> tep

	FONTES DE ENERGIA PRIMÁRIA									
	PETRÓLEO	GÁS NATURAL	CARVÃO VAPOR	CARVÃO METALÚRGICO	URÂNIO U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	ENERGIA HIDRAULICA	LENHA	PRODUTOS DA CANA	OUTRAS FONTES PRIMÁRIAS	ENERGIA PRIMÁRIA TOTAL
PRODUÇÃO	107.017	25.574	2.517	0	3.881	35.719	25.735	45.132	11.723	257.299
IMPORTAÇÃO	17.815	11.602	3.313	7.841	3.854	0	0	0	0	44.425
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	542	0	107	185	-1.047	0	0	0	31	-183
OFERTA TOTAL	125.374	37.176	5.937	8.026	6.688	35.719	25.735	45.132	11.754	301.541
EXPORTAÇÃO	-27.547	0	0	0	0	0	0	0	0	-27.547
NÃO-APROVEITADA	0	-1.430	0	0	0	0	0	0	0	-1.430
REINJEÇÃO	0	-3.147	0	0	0	0	0	0	0	-3.147
OFERTA INTERNA BRUTA	97.828	32.598	5.937	8.026	6.688	35.719	25.735	45.132	11.754	269.417
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-97.847	-14.022	-2.341	-8.022	-6.688	-35.719	-9.306	-16.741	-5.753	-196.439
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-97.457	0	0	0	0	0	0	0	-4.212	-101.669
PLANTAS DE GAS NATURAL	0	-3.187	0	0	0	0	0	0	918	-2.269
USINAS DE GASEIFICAÇÃO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COQUERIAS	0	0	0	-8.022	0	0	0	0	0	-8.022
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR	0	0	0	0	-6.688	0	0	0	0	-6.688
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO	0	-6.700	-2.180	0	0	-33.960	-45	0	-520	-43.405
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS	0	-2.353	-161	0	0	-1.760	-258	-4.427	-2.671	-11.631
CARVOARIAS	0	0	0	0	0	0	-9.003	0	0	-9.003
DESTILARIAS	0	0	0	0	0	0	0	-12.314	0	-12.314
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	-389	-1.781	0	0	0	0	0	0	732	-1.439
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM	0	-336	-8	-4	0	0	0	0	0	-348
CONSUMO FINAL	0	18.247	3.589	0	0	0	16.428	28.391	6.001	72.656
CONSUMO FINAL NÃO-ENERGÉTICO	0	898	0	0	0	0	0	0	0	898
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	0	17.349	3.589	0	0	0	16.428	28.391	6.001	71.758
SETOR ENERGÉTICO	0	5.258	0	0	0	0	0	10.508	0	15.766
RESIDENCIAL	0	296	0	0	0	0	6.472	0	0	6.768
COMERCIAL	0	193	0	0	0	0	96	0	0	289
PÚBLICO	0	45	0	0	0	0	0	0	0	45
AGROPECUÁRIO	0	0	0	0	0	0	2.421	0	0	2.421
TRANSPORTES - TOTAL	0	1.709	0	0	0	0	0	0	0	1.709
RODOVIÁRIO	0	1.709	0	0	0	0	0	0	0	1.709
FERROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AÉREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROVIÁRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	9.849	3.589	0	0	0	7.439	17.884	6.001	44.761
CIMENTO	0	30	107	0	0	0	40	0	365	542
FERRO-GUSA E AÇO	0	943	1.854	0	0	0	0	0	0	2.797
FERRO-LIGAS	0	3	0	0	0	0	81	0	0	83
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO	0	673	393	0	0	0	0	0	0	1.066
NÃO-FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA	0	769	751	0	0	0	0	0	0	1.519
QUÍMICA	0	2.411	164	0	0	0	47	0	90	2.712
ALIMENTOS E BEBIDAS	0	650	68	0	0	0	2.319	17.844	11	20.892
TÊXTIL	0	317	0	0	0	0	73	0	0	390
PAPEL E CELULOSE	0	715	124	0	0	0	1.532	40	5.473	7.882
CERÂMICA	0	1.314	35	0	0	0	2.458	0	62	3.869
OUTROS	0	2.024	94	0	0	0	889	0	0	3.007
CONSUMO NÃO-IDENTIFICADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	19	7	0	0	0	0	0	0	0	27

## FONTES DE ENERGIA SECUNDÁRIA

ÓLEO DIESEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	GASOLINA	GLP	NAFTA	QUEROSENE	GÁS DE CIDADE E DE COQUERIA	COQUE DE CARVÃO MINERAL	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub>	ELETRICIDADE	CARVÃO VEGETAL	ÁLCOOL ETÍLICO ANIDRO E HIDRATADO	OUTRAS SECUNDÁRIAS DE PETRÓLEO	PRODUTOS NÃO ENERGÉTICOS DE PETRÓLEO	ALCAIRÃO	ENERGIA SECUNDÁRIA TOTAL	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257.299
8.241	217	2.915	1.744	5.380	1.538	0	1.098	6.522	3.502	0	291	3.230	1.027	0	35.707	80.133
320	73	1.010	-60	57	22	0	226	-8.923	0	0	-250	-26	-31	0	-7.583	-7.767
8.561	290	3.925	1.684	5.437	1.560	0	1.324	-2.401	3.502	0	42	3.204	996	0	28.124	329.665
-671	-8.711	-116	-19	0	-2.256	0	0	0	-40	0	-1.602	-278	-241	0	-13.934	-41.481
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.430
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.147
7.890	-8.421	3.809	1.665	5.437	-696	0	1.324	-2.401	3.462	0	-1.560	2.926	755	0	14.190	283.607
38.301	12.483	20.685	6.346	1.881	4.477	1.471	6.681	2.401	47.515	4.772	12.203	8.537	6.535	216	174.503	-21.937
38.915	13.846	19.905	5.099	4.951	4.477	0	0	0	0	0	0	7.947	6.015	0	101.155	-514
0	0	140	1.057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	904	0	2.102	-167
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.735	6.681	0	0	0	0	-835	0	225	7.806	-216
0	0	0	0	0	0	0	6.581	0	0	0	0	0	0	0	6.581	-107
-2.261	-1.053	0	0	0	0	0	0	-4.180	40.804	0	0	-53	0	0	33.258	-10.148
-391	-293	0	0	0	0	-265	0	0	6.710	0	0	-576	0	-9	5.176	-6.455
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.772	0	0	0	0	4.772	-4.232
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.203	0	0	0	12.203	-111
2.038	-17	639	190	-3.070	0	0	0	0	0	0	0	2.040	-384	0	1.436	-3
0	0	0	0	0	0	0	-7	0	-8.114	-125	-105	-14	0	0	-8.366	-8.715
46.280	4.170	24.512	8.023	7.347	3.784	1.430	7.999	0	42.862	4.646	10.522	11.685	7.290	216	180.766	253.422
0	0	0	0	7.347	15	0	0	0	0	0	606	405	7.290	116	15.780	16.678
46.280	4.170	24.512	8.023	0	3.769	1.430	7.999	0	42.862	4.646	9.916	11.280	0	99	164.986	236.744
1.189	350	0	0	0	0	193	0	0	2.266	0	0	3.124	0	0	7.123	22.888
0	0	0	6.393	0	5	0	0	0	10.118	478	0	0	0	0	16.993	23.761
9	19	0	438	0	0	0	0	0	6.864	90	0	0	0	0	7.421	7.710
7	8	0	256	0	0	0	0	0	3.433	0	0	0	0	0	3.705	3.749
5.889	21	0	11	0	0	0	0	0	2.001	7	10	0	0	0	7.940	10.362
38.128	1.138	24.512	0	0	3.762	0	0	0	154	0	9.906	0	0	0	77.599	79.308
36.652	0	24.454	0	0	0	0	0	0	0	0	9.906	0	0	0	71.012	72.721
1.027	0	0	0	0	0	0	0	0	154	0	0	0	0	0	1.181	1.181
0	0	58	0	0	3.762	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.820	3.820
448	1.138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.586	1.586
1.057	2.633	0	924	0	3	1.237	7.999	0	18.027	4.070	0	8.155	0	99	44.206	88.966
70	17	0	9	0	0	0	75	0	657	191	0	3.761	0	0	4.778	5.320
38	29	0	20	0	0	1.237	7.495	0	1.696	3.338	0	40	0	99	13.992	16.790
8	46	0	21	0	1	0	93	0	666	499	0	147	0	0	1.481	1.565
384	191	0	31	0	1	0	57	0	959	0	0	498	0	0	2.122	3.188
12	1.163	0	32	0	0	0	279	0	3.255	10	0	699	0	0	5.450	6.969
13	328	0	190	0	0	0	0	0	2.075	19	0	2.145	0	0	4.770	7.482
212	271	0	167	0	0	0	0	0	2.423	0	0	87	0	0	3.160	24.052
8	45	0	28	0	0	0	0	0	679	0	0	0	0	0	760	1.150
124	328	0	50	0	0	0	0	0	1.682	0	0	0	0	0	2.184	10.066
28	113	0	161	0	0	0	0	0	359	0	0	275	0	0	935	4.803
162	101	0	215	0	1	0	0	0	3.578	13	0	503	0	0	4.573	7.580
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	107	19	12	29	3	-41	0	0	0	0	-15	235	0	0	440	466

## Annex IX. – Consolidated Energy Balances – 1970, 1980, 1990, 2000 and 2003 to 2012

### BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

1970 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	8.161	1.255	611	504	0	3.422	31.852	3.601	223	49.627
IMPORTS	17.845	0	0	1.454	0	0	0	0	0	19.299
STOCK VARIATIONS	-277	0	-28	-151	0	0	0	0	0	-456
TOTAL SUPPLY	25.728	1.255	583	1.806	0	3.422	31.852	3.601	223	68.470
EXPORTS	-65	0	0	0	0	0	0	0	0	-65
NON-UTILIZED	0	-869	0	0	0	0	0	0	0	-869
REINJECTION	0	-216	0	0	0	0	0	0	0	-216
GROSS DOMESTIC SUPPLY	25.663	170	583	1.806	0	3.422	31.852	3.601	223	67.320
TOTAL TRANSFORMATION	-25.536	-106	-495	-1.758	0	-3.422	-3.507	-452	-81	-35.356
OIL REFINERIES	-25.536	0	0	0	0	0	0	0	0	-25.536
NATURAL GAS PLANTS	0	-106	0	0	0	0	0	0	0	-106
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	-170	0	0	0	0	0	-170
COKE PLANTS	0	0	0	-1.588	0	0	0	0	0	-1.588
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	0	-485	0	0	-3.302	0	0	0	-3.787
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	0	-10	0	0	-119	-13	-89	-81	-312
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-3.494	0	0	-3.494
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-363	0	-363
OTHER TRANSFORMATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	-128	0	0	-49	0	0	0	0	0	-176
FINAL CONSUMPTION	0	70	88	0	0	0	28.345	3.149	142	31.794
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	68	88	0	0	0	28.345	3.149	142	31.792
ENERGY SECTOR	0	65	0	0	0	0	0	89	0	154
RESIDENTIAL	0	0	0	0	0	0	19.070	0	0	19.070
COMMERCIAL	0	0	0	0	0	0	191	0	0	191
PUBLIC	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	0	0	0	0	0	4.901	0	0	4.901
TRANSPORTATION - TOTAL	0	0	16	0	0	0	43	0	0	59
HIGHWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAILROADS	0	0	16	0	0	0	33	0	0	49
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	10	0	0	10
INDUSTRIAL - TOTAL	0	3	72	0	0	0	4.124	3.060	142	7.400
CEMENT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIG-IRON AND STEEL	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1
IRON-ALLOYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MINING AND PELLETIZATION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHEMICAL	0	3	0	0	0	0	123	0	0	126
FOOD AND BEVERAGES	0	0	0	0	0	0	1.812	3.060	0	4.872
TEXTILES	0	0	0	0	0	0	255	0	0	255
PAPER AND PULP	0	0	71	0	0	0	218	0	142	431
CERAMICS	0	0	0	0	0	0	1.175	0	0	1.175
OTHERS	0	0	0	0	0	0	541	0	0	541
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	0	7	0	0	0	0	0	0	0	7

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUELOIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49.627
0	0	78	415	0	8	0	72	0	0	0	0	0	369	0	943	20.242
-42	-69	-27	-98	15	-55	0	-25	0	0	0	-7	15	-54	0	-347	-803
-42	-69	51	318	15	-47	0	48	0	0	0	-7	15	315	0	596	69.066
-47	-748	0	0	0	-123	0	0	0	-2	0	0	0	0	0	-920	-985
0	0	0	0	0	0	-56	0	0	0	0	0	-50	0	0	-106	-975
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-216
-89	-817	51	318	15	-170	-56	48	0	-2	0	-7	-35	315	0	-430	66.890
5.482	7.417	7.395	1.049	-9	1.307	456	1.168	0	3.932	1.767	324	262	887	60	31.498	-3.858
5.675	8.399	7.360	984	69	1.307	0	0	0	0	0	0	262	887	0	24.942	-594
0	0	36	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	-6
0	0	0	0	-77	0	150	55	0	0	0	0	0	0	0	128	-42
0	0	0	0	0	0	315	1.113	0	0	0	0	0	0	60	1.489	-99
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-116	-653	0	0	0	0	0	0	0	3.613	0	0	0	0	0	2.845	-942
-77	-330	0	0	0	0	-9	0	0	319	0	0	0	0	0	-98	-410
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.767	0	0	0	0	1.767	-1.727
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324	0	0	0	324	-39
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	-19	-34	0	-520	-177	-7	0	0	0	-757	-933
5.393	6.600	7.446	1.367	6	1.138	382	1.182	0	3.410	1.590	310	227	1.202	60	30.312	62.106
0	0	0	0	6	7	0	0	0	0	0	212	0	1.202	42	1.468	1.471
5.393	6.600	7.446	1.367	0	1.131	382	1.182	0	3.410	1.590	98	227	0	18	28.844	60.635
56	885	0	0	0	0	86	10	0	179	0	0	181	0	0	1.397	1.551
0	0	0	1.297	0	447	104	0	0	719	437	0	0	0	0	3.005	22.076
64	80	0	23	0	0	16	0	0	443	32	0	0	0	0	658	850
42	31	0	2	0	16	3	0	0	306	0	0	0	0	0	402	417
393	11	0	0	0	0	0	0	0	27	19	0	0	0	0	450	5.351
4.511	387	7.446	0	0	635	0	0	0	56	0	98	0	0	0	13.133	13.192
3.894	0	7.369	0	0	0	0	0	0	0	0	98	0	0	0	11.361	11.361
349	77	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	482	531
0	0	77	0	0	635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	712	712
268	309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	578	588
327	5.205	0	44	0	33	173	1.173	0	1.679	1.101	0	45	0	18	9.798	17.198
23	1.180	0	0	0	0	0	0	0	89	0	0	0	0	0	1.292	1.292
11	700	0	4	0	0	165	1.173	0	172	1.041	0	0	0	18	3.283	3.284
0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	50	0	0	0	0	99	99
34	190	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	263	263
0	110	0	0	0	0	2	0	0	287	10	0	45	0	0	455	455
57	754	0	1	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	1.040	1.166
58	614	0	4	0	9	1	0	0	151	0	0	0	0	0	838	5.710
5	353	0	1	0	2	0	0	0	166	0	0	0	0	0	529	784
8	353	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	0	0	0	504	934
3	307	0	4	0	5	0	0	0	48	0	0	0	0	0	367	1.542
127	644	0	31	0	16	4	0	0	306	0	0	0	0	0	1.129	1.670
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

1980 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	9.256	2.189	1.493	991	0	11.082	31.083	9.301	1.010	66.404
IMPORTS	44.311	0	0	3.340	0	0	0	0	0	47.651
STOCK VARIATIONS	2.122	0	-291	58	0	0	0	0	0	1.888
TOTAL SUPPLY	55.689	2.189	1.201	4.389	0	11.082	31.083	9.301	1.010	115.944
EXPORTS	-61	0	0	0	0	0	0	0	0	-61
NON-UTILIZED	0	-602	0	0	0	0	0	0	0	-602
REINJECTION	0	-496	0	0	0	0	0	0	0	-496
GROSS DOMESTIC SUPPLY	55.627	1.092	1.201	4.389	0	11.082	31.083	9.301	1.010	114.785
TOTAL TRANSFORMATION	-55.351	-222	-708	-4.059	0	-11.082	-9.221	-2.489	-272	-83.404
OIL REFINERIES	-55.351	0	0	0	0	0	0	0	0	-55.351
NATURAL GAS PLANTS	0	-222	0	0	0	0	0	0	0	-222
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-4.059	0	0	0	0	0	-4.059
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	0	-683	0	0	-10.841	0	0	0	-11.524
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	0	-25	0	0	-241	-39	-208	-249	-762
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-9.182	0	0	-9.182
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-2.280	-23	-2.303
OTHER TRANSFORMATIONS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	-276	0	0	-331	0	0	0	0	0	-607
FINAL CONSUMPTION	0	882	512	0	0	0	21.862	6.812	738	30.807
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	398	0	0	0	0	0	0	0	398
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	485	512	0	0	0	21.862	6.812	738	30.410
ENERGY SECTOR	0	165	0	0	0	0	0	2.013	0	2.178
RESIDENTIAL	0	0	0	0	0	0	14.974	0	0	14.974
COMMERCIAL	0	0	0	0	0	0	155	0	0	155
PUBLIC	0	0	0	0	0	0	6	0	0	6
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	0	0	0	0	0	3.232	0	0	3.232
TRANSPORTATION - TOTAL	0	0	22	0	0	0	3	0	0	25
HIGHWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAILROADS	0	0	22	0	0	0	3	0	0	25
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	319	491	0	0	0	3.493	4.799	738	9.840
CEMENT	0	46	252	0	0	0	0	0	0	298
PIG-IRON AND STEEL	0	113	28	0	0	0	0	0	0	141
IRON-ALLOYS	0	0	19	0	0	0	0	0	0	19
MINING AND PELLETIZATION	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4
CHEMICAL	0	157	2	0	0	0	87	17	0	263
FOOD AND BEVERAGES	0	0	63	0	0	0	1.195	4.782	0	6.041
TEXTILES	0	0	0	0	0	0	62	0	0	62
PAPER AND PULP	0	0	61	0	0	0	333	0	736	1.131
CERAMICS	0	3	57	0	0	0	1.352	0	2	1.413
OTHERS	0	0	8	0	0	0	444	0	0	452
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	0	13	19	0	0	0	0	0	0	32

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66.404
581	1.133	80	144	1	0	0	363	0	0	0	123	237	0	2.662	50.313	
-698	330	151	-230	-207	-227	0	-52	0	0	24	4	267	0	-638	1.251	
-117	1.464	231	-85	-206	-227	0	312	0	0	24	126	504	0	2.024	117.968	
-545	-685	-276	-35	0	-308	0	0	0	-18	0	-196	0	-40	0	-2.103	-2.164
0	0	0	0	0	0	-40	0	0	0	0	0	-34	0	0	-74	-676
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-496
-662	779	-45	-120	-206	-535	-40	312	0	-18	0	-172	92	464	0	-152	114.633
16.362	15.431	8.905	3.164	1.770	2.725	964	2.942	0	11.982	4.643	1.926	1.970	2.718	178	75.680	-7.724
16.732	16.461	8.586	2.711	3.042	2.725	0	0	0	0	0	1.549	2.949	0	54.753	-598	
0	0	76	141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	-5	
0	0	0	0	-270	0	256	0	0	0	0	0	0	0	-15	-15	
0	0	0	0	0	0	746	2.942	0	0	0	0	0	178	3.865	-194	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-302	-518	0	0	0	0	0	0	11.265	0	0	0	0	0	10.445	-1.079	
-68	-512	0	0	0	0	-37	0	717	0	0	-3	0	0	97	-665	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.643	0	0	0	0	4.643	-4.539	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.926	0	0	0	1.926	-377	
0	0	244	312	-1.001	0	0	0	0	0	0	423	-230	0	-253	-253	
0	0	0	0	0	0	-28	-57	0	-1.415	-371	-77	0	0	-1.949	-2.555	
15.701	16.210	8.860	3.043	1.563	2.190	896	3.197	0	10.548	4.272	1.673	2.062	3.182	178	73.575	104.382
0	0	0	0	1.530	89	0	0	0	0	252	71	3.182	120	5.243	5.641	
15.701	16.210	8.860	3.043	33	2.101	896	3.197	0	10.548	4.272	1.422	1.991	0	58	68.332	98.741
247	1.785	0	0	0	0	167	0	359	0	0	1.138	0	0	3.695	5.873	
0	0	0	2.728	0	296	128	0	2.000	830	0	0	0	0	5.983	20.957	
24	227	0	103	0	0	34	0	1.187	65	0	0	0	0	1.639	1.794	
144	91	0	16	0	2	4	0	893	4	0	0	0	0	1.153	1.158	
2.218	116	0	0	0	2	0	0	175	10	0	0	0	0	2.521	5.752	
12.687	989	8.860	0	0	1.663	0	0	71	0	1.422	0	0	0	25.690	25.715	
11.401	0	8.788	0	0	0	0	0	0	0	1.422	0	0	0	21.611	21.611	
583	10	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	664	689	
0	0	72	0	0	1.663	0	0	0	0	0	0	0	0	1.735	1.735	
703	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.681	1.681	
381	13.003	0	197	33	138	563	3.197	0	5.865	3.362	0	853	0	58	27.651	37.491
28	2.045	0	0	0	2	0	0	277	106	0	0	0	0	2.459	2.757	
40	1.027	0	38	0	20	504	3.142	0	767	2.955	0	0	0	58	8.552	8.694
0	0	0	0	0	0	0	54	0	249	179	0	0	0	483	502	
58	909	0	0	0	15	0	0	233	23	0	0	0	0	1.239	1.254	
0	411	0	0	0	0	14	0	954	59	0	276	0	0	1.714	1.718	
39	2.330	0	6	33	2	0	0	686	32	0	350	0	0	3.478	3.741	
67	1.446	0	14	0	15	11	0	540	0	0	0	0	0	2.092	8.132	
6	669	0	4	0	9	3	0	393	1	0	0	0	0	1.085	1.147	
17	1.071	0	2	0	5	1	0	437	0	0	0	0	0	1.533	2.664	
12	883	0	30	0	2	4	0	166	0	0	0	0	0	1.098	2.511	
114	2.211	0	103	0	68	27	0	1.161	8	0	227	0	0	3.919	4.371	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	0	0	0	-4	28	28

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

1990 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	32.550	6.233	1.595	320	51	17.770	28.537	18.451	2.126	107.632
IMPORTS	29.464	0	0	7.505	0	0	0	0	0	36.969
STOCK VARIATIONS	-1.555	5	359	-135	-51	0	0	0	0	-1.377
TOTAL SUPPLY	60.459	6.238	1.954	7.690	0	17.770	28.537	18.451	2.126	143.224
EXPORTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NON-UTILIZED	0	-1.036	0	0	0	0	0	0	0	-1.036
REINJECTION	0	-865	0	0	0	0	0	0	0	-865
GROSS DOMESTIC SUPPLY	60.459	4.337	1.954	7.690	0	17.770	28.537	18.451	2.126	141.324
TOTAL TRANSFORMATION	-60.579	-1.157	-962	-7.540	0	-17.770	-12.901	-7.185	-633	-108.727
OIL REFINERIES	-60.579	0	0	0	0	0	0	0	-130	-60.709
NATURAL GAS PLANTS	0	-779	0	0	0	0	0	0	0	-779
GASIFICATION PLANTS	0	-170	0	0	0	0	0	0	0	-170
COKE PLANTS	0	0	0	-7.540	0	0	0	0	0	-7.540
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-5	-941	0	0	-17.502	0	0	0	-18.448
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-70	-21	0	0	-268	-121	-395	-593	-1.467
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-12.780	0	0	-12.780
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-6.790	-40	-6.830
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-133	0	0	0	0	0	0	130	-3
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	0	0	-149	0	0	0	0	0	-149
FINAL CONSUMPTION	0	3.033	992	0	0	0	15.636	11.266	1.494	32.421
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	834	0	0	0	0	0	0	0	834
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	2.199	992	0	0	0	15.636	11.266	1.494	31.587
ENERGY SECTOR	0	814	0	0	0	0	0	6.707	0	7.521
RESIDENTIAL	0	4	0	0	0	0	7.960	0	0	7.964
COMMERCIAL	0	1	0	0	0	0	115	0	0	116
PUBLIC	0	2	0	0	0	0	2	0	0	4
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	0	0	0	0	0	2.169	0	0	2.169
TRANSPORTATION - TOTAL	0	2	5	0	0	0	2	0	0	10
HIGHWAYS	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2
RAILROADS	0	0	5	0	0	0	2	0	0	8
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	1.376	986	0	0	0	5.388	4.560	1.494	13.803
CEMENT	0	39	583	0	0	0	2	0	42	667
PIG-IRON AND STEEL	0	333	20	0	0	0	0	0	0	353
IRON-ALLOYS	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4
MINING AND PELLETIZATION	0	87	0	0	0	0	0	0	0	87
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	27	0	0	0	0	38	0	0	65
CHEMICAL	0	324	95	0	0	0	218	40	0	678
FOOD AND BEVERAGES	0	131	108	0	0	0	1.965	4.465	0	6.669
TEXTILES	0	52	4	0	0	0	155	0	0	211
PAPER AND PULP	0	55	133	0	0	0	752	50	1.396	2.385
CERAMICS	0	61	35	0	0	0	1.560	0	56	1.712
OTHERS	0	262	9	0	0	0	697	4	0	972
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	120	-147	0	0	0	0	0	0	0	-27

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUELOIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107.632
596	638	4	1.441	188	23	0	396	0	2.282	0	600	0	101	0	6.269	43.238
-38	45	-66	-34	-13	-28	0	-425	598	0	0	-63	-19	-232	-17	-292	-1.669
558	682	-62	1.407	175	-5	0	-29	598	2.282	0	536	-19	-130	-17	5.977	149.201
-223	-2.509	-1.741	-6	0	-490	0	0	0	-1	0	0	0	-51	0	-5.020	-5.020
0	0	0	0	0	0	-43	0	0	0	0	0	-297	0	0	-340	-1.376
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-865
335	-1.827	-1.803	1.402	175	-495	-43	-29	598	2.281	0	536	-316	-182	-17	616	141.940
20.569	11.507	9.416	4.325	4.783	2.739	1.573	5.266	-598	19.155	6.468	5.891	3.212	3.414	242	97.963	-10.763
21.058	12.212	8.968	3.478	6.277	2.739	0	0	0	0	0	0	2.578	3.414	0	60.725	16
0	0	169	547	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720	-59
0	0	0	0	-163	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0	138	-32
0	0	0	0	0	0	1.367	5.266	0	0	0	0	0	0	269	6.902	-638
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-457	-284	0	0	0	0	0	0	-598	18.131	0	0	0	0	0	16.793	-1.656
-115	-421	0	0	0	-95	0	0	1.024	0	0	-21	0	-27	345	-1.123	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.468	0	0	0	0	6.468	-6.312
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.891	0	0	0	5.891	-939
82	0	278	300	-1.334	0	0	0	0	0	0	0	656	0	0	-18	-21
0	0	-42	0	0	-26	-21	-105	0	-2.725	-331	-82	0	0	0	-3.331	-3.481
20.944	9.709	7.485	5.688	4.958	2.190	1.509	5.132	0	18.711	6.137	6.346	2.848	3.233	225	95.114	127.535
0	0	0	0	4.958	82	0	0	0	0	0	491	246	3.233	109	9.119	9.953
20.944	9.709	7.485	5.688	0	2.109	1.509	5.132	0	18.711	6.137	5.855	2.601	0	115	85.996	117.582
429	1.655	0	20	0	3	340	0	0	588	0	0	1.485	0	0	4.521	12.042
0	0	0	4.988	0	128	144	0	0	4.184	639	0	0	0	0	10.083	18.048
39	288	0	338	0	0	55	0	0	2.048	53	0	0	0	0	2.821	2.936
82	54	0	17	0	1	8	0	0	1.559	3	0	4	0	0	1.727	1.732
3.246	26	0	1	0	0	0	0	0	573	12	0	0	0	0	3.858	6.027
16.828	766	7.485	0	0	1.918	0	0	0	103	0	5.855	0	0	0	32.955	32.964
15.983	0	7.436	0	0	0	0	0	0	0	0	5.855	0	0	0	29.274	29.276
522	0	0	0	0	0	0	0	0	103	0	0	0	0	0	625	633
0	0	48	0	0	1.918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.967	1.967
323	766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.089	1.089
319	6.771	0	162	0	58	963	5.132	0	9.657	5.430	0	1.112	0	115	29.720	43.523
11	982	0	0	0	2	0	0	0	253	350	0	3	0	0	1.600	2.267
42	384	0	23	0	11	896	4.936	0	1.098	4.365	0	0	0	115	11.871	12.225
0	0	0	0	0	0	20	26	0	534	362	0	0	0	0	941	945
78	473	0	2	0	4	0	99	0	512	34	0	0	0	0	1.202	1.289
0	392	0	15	0	0	0	72	0	2.196	254	0	350	0	0	3.279	3.344
23	1.588	0	9	0	0	1	0	0	1.145	32	0	757	0	0	3.556	4.234
19	729	0	18	0	8	13	0	0	888	0	0	0	0	0	1.677	8.346
3	445	0	4	0	5	3	0	0	539	3	0	0	0	0	1.001	1.212
18	540	0	4	0	2	0	0	0	661	0	0	0	0	0	1.227	3.612
6	402	0	31	0	1	7	0	0	158	13	0	0	0	0	618	2.331
120	835	0	54	0	25	22	0	0	1.674	16	0	2	0	0	2.748	3.720
0	148	0	163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311	311
40	28	-86	-39	0	-28	0	0	0	0	0	0	-49	0	0	-134	-161

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2000 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	63.849	13.185	2.603	10	132	26.168	23.054	19.895	4.438	153.334
IMPORTS	20.537	1.945	0	9.789	618	0	4	0	0	32.894
STOCK VARIATIONS	-1.273	0	50	57	1.278	0	0	0	0	112
TOTAL SUPPLY	83.113	15.130	2.653	9.856	2.028	26.168	23.058	19.895	4.438	186.339
EXPORTS	-963	0	0	0	0	0	0	0	0	-963
NON-UTILIZED	0	-2.351	0	0	0	0	0	0	0	-2.351
REINJECTION	0	-2.523	0	0	0	0	0	0	0	-2.523
GROSS DOMESTIC SUPPLY	82.150	10.256	2.653	9.856	2.028	26.168	23.058	19.895	4.438	180.501
TOTAL TRANSFORMATION	-82.150	-2.908	-2.310	-7.293	-2.028	-26.168	-9.431	-6.514	-1.439	-140.240
OIL REFINERIES	-82.150	0	0	0	0	0	0	0	-690	-82.840
NATURAL GAS PLANTS	0	-1.817	0	0	0	0	0	0	606	-1.211
GASIFICATION PLANTS	0	-109	0	0	0	0	0	0	0	-109
COKE PLANTS	0	0	0	-7.293	0	0	0	0	0	-7.293
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-2.028	0	0	0	0	-2.028
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-311	-2.267	0	0	-25.666	0	0	0	-28.244
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-585	-43	0	0	-502	-147	-735	-1.439	-3.451
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-9.284	0	0	-9.284
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-5.778	0	-5.778
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-86	0	0	0	0	0	0	84	-2
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-232	0	-74	0	0	0	0	0	-306
FINAL CONSUMPTION	0	7.115	352	2.489	0	0	13.627	13.381	3.000	39.964
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	731	0	0	0	0	0	0	0	731
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	6.384	352	2.489	0	0	13.627	13.381	3.000	39.233
ENERGY SECTOR	0	2.066	0	0	0	0	0	5.523	0	7.588
RESIDENTIAL	0	100	0	0	0	0	6.570	0	0	6.670
COMMERCIAL	0	69	0	0	0	0	75	0	0	144
PUBLIC	0	7	0	0	0	0	0	0	0	7
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	0	0	0	0	0	1.638	0	0	1.638
TRANSPORTATION - TOTAL	0	275	0	0	0	0	0	0	0	275
HIGHWAYS	0	275	0	0	0	0	0	0	0	275
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	3.867	352	2.489	0	0	5.344	7.858	3.000	22.910
CEMENT	0	49	7	178	0	0	22	0	109	364
PIG-IRON AND STEEL	0	779	3	1.647	0	0	0	0	0	2.429
IRON-ALLOYS	0	0	0	36	0	0	60	0	0	96
MINING AND PELLETIZATION	0	142	0	400	0	0	0	0	0	542
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	148	0	158	0	0	0	0	0	306
CHEMICAL	0	1.252	74	5	0	0	74	0	154	1.560
FOOD AND BEVERAGES	0	226	49	0	0	0	1.853	7.834	0	9.962
TEXTILES	0	172	0	0	0	0	81	0	0	252
PAPER AND PULP	0	273	83	0	0	0	1.048	24	2.697	4.124
CERAMICS	0	260	34	0	0	0	1.629	0	40	1.963
OTHERS	0	567	102	64	0	0	576	0	0	1.310
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	0	0	9	0	0	0	0	0	0	9

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153.334
4.986	68	47	3.117	2.912	742	0	1.112	0	3.812	7	33	1.940	157	0	18.932	51.826
-225	-235	-175	-109	4	0	0	-50	-222	0	0	949	-35	20	0	-78	34
4.760	-167	-128	3.008	2.916	742	0	1.062	-222	3.812	7	982	1.905	177	0	18.855	205.193
-641	-5.303	-1.579	-6	0	-678	0	0	0	-1	-5	-116	-175	-238	0	-8.741	-9.705
0	0	0	0	0	0	-14	0	0	0	0	0	0	0	0	-14	-2.365
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.523
4.119	-5.470	-1.707	3.002	2.916	64	-14	1.062	-222	3.812	2	866	1.730	-62	0	10.099	190.601
25.143	14.874	15.014	4.747	5.088	3.122	1.355	5.299	222	29.995	4.981	5.590	6.484	4.496	227	126.637	-13.603
26.188	16.947	14.471	4.252	7.853	3.245	0	0	0	0	0	0	4.716	4.496	0	82.169	-671
0	0	232	374	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	757	-453
0	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	0	0	0	95	-14
0	0	0	0	0	0	1.428	5.299	0	0	0	0	0	0	250	6.978	-315
0	0	0	0	0	0	0	1.996	0	0	0	0	0	0	0	1.996	-32
-1.151	-1.694	0	0	0	0	0	0	-1.774	27.844	0	0	0	0	0	23.225	-5.019
-353	-380	0	0	0	0	-168	0	0	2.151	0	0	-322	0	-23	905	-2.546
0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.981	0	0	0	0	0	4.981	-4.304
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.590	0	0	0	0	5.590	-188
459	0	311	120	-2.915	-123	0	0	0	0	0	2.090	0	0	0	-58	-60
0	0	0	-38	0	0	-9	0	0	-5.297	-169	-9	-28	-5	-9	-5.563	-5.869
29.505	9.500	13.319	7.844	8.102	3.242	1.332	6.506	0	28.509	4.814	6.457	8.186	4.450	219	131.985	171.949
0	0	0	0	8.098	62	0	0	0	0	0	637	172	4.450	142	13.562	14.293
29.505	9.500	13.319	7.844	4	3.180	1.332	6.506	0	28.509	4.814	5.820	8.014	0	77	118.424	157.657
253	1.080	0	46	4	1	318	0	0	901	0	0	2.656	0	0	5.259	12.847
0	0	0	6.325	0	36	60	0	0	7.188	409	0	0	0	0	14.018	20.688
67	354	0	217	0	0	18	0	0	4.084	63	0	21	0	0	4.825	4.968
118	234	0	369	0	0	3	0	0	2.510	0	0	0	0	0	3.235	3.242
4.452	106	0	16	0	0	0	0	0	1.105	5	0	0	0	0	5.684	7.322
24.090	648	13.319	0	0	3.124	0	0	0	107	0	5.820	0	0	0	47.109	47.385
23.410	0	13.261	0	0	0	0	0	0	0	0	5.820	0	0	0	42.491	42.766
403	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	0	0	0	0	511	511
0	0	58	0	0	3.124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.182	3.182
277	648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	926	926
524	7.077	0	871	0	19	933	6.506	0	12.614	4.337	0	5.337	0	77	38.294	61.204
24	510	0	2	0	1	0	1	0	383	233	0	1.845	0	0	2.999	3.363
30	110	0	113	0	5	932	6.413	0	1.265	3.660	0	251	0	77	12.855	15.285
0	12	0	0	0	0	0	6	0	550	430	0	89	0	0	1.086	1.182
158	812	0	20	0	3	0	0	0	639	0	0	138	0	0	1.771	2.312
0	976	0	75	0	0	0	87	0	2.490	6	0	424	0	0	4.059	4.365
83	1.136	0	14	0	2	1	0	0	1.483	0	0	2.143	0	0	4.861	6.421
38	1.024	0	64	0	2	0	0	0	1.390	0	0	32	0	0	2.552	12.514
5	243	0	24	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	872	1.124
31	983	0	24	0	0	0	0	0	1.044	0	0	0	0	0	2.082	6.206
5	468	0	357	0	1	0	0	0	234	0	0	41	0	0	1.105	3.068
150	803	0	179	0	5	0	0	0	2.535	8	0	374	0	0	4.052	5.363
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
243	96	13	133	98	56	0	145	0	0	0	9	0	20	0	812	821

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2003 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	77.225	15.681	1.785	38	2.745	26.283	25.965	28.357	5.663	183.742
IMPORTS	17.646	4.448	2.276	7.030	2.155	0	0	0	0	33.556
STOCK VARIATIONS	317	0	147	-185	-300	0	0	0	0	-22
TOTAL SUPPLY	95.188	20.130	4.208	6.883	4.600	26.283	25.965	28.357	5.663	217.276
EXPORTS	-12.450	0	0	0	0	0	0	0	0	-12.450
NON-UTILIZED	0	-1.599	0	0	0	0	0	0	0	-1.599
REINJECTION	0	-3.020	0	0	0	0	0	0	0	-3.020
GROSS DOMESTIC SUPPLY	82.738	15.512	4.208	6.883	4.600	26.283	25.965	28.357	5.663	200.207
TOTAL TRANSFORMATION	-82.541	-4.623	-1.578	-6.824	-4.483	-26.283	-10.747	-9.002	-1.783	-147.863
OIL REFINERIES	-82.541	0	0	0	0	0	0	0	-1.011	-83.552
NATURAL GAS PLANTS	0	-1.866	0	0	0	0	0	0	845	-1.021
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-6.824	0	0	0	0	0	-6.824
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-4.483	0	0	0	0	-4.483
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-1.757	-1.542	0	0	-25.308	0	0	-15	-28.622
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-834	-36	0	0	-975	-121	-1.372	-1.768	-5.106
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-10.626	0	0	-10.626
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-7.630	0	-7.630
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-166	0	0	0	0	0	0	166	0
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-126	-14	-59	0	0	0	0	0	-200
FINAL CONSUMPTION	0	10.880	2.616	0	0	0	15.218	19.355	3.880	51.948
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	696	0	0	0	0	0	0	0	696
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	10.184	2.616	0	0	0	15.218	19.355	3.880	51.252
ENERGY SECTOR	0	2.740	0	0	0	0	0	7.374	0	10.114
RESIDENTIAL	0	172	0	0	0	0	7.964	0	0	8.137
COMMERCIAL	0	206	0	0	0	0	78	0	0	283
PUBLIC	0	36	0	0	0	0	0	0	0	36
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	2	0	0	0	0	1.990	0	0	1.992
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.169	0	0	0	0	0	0	0	1.169
HIGHWAYS	0	1.169	0	0	0	0	0	0	0	1.169
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	5.859	2.616	0	0	0	5.186	11.981	3.880	29.522
CEMENT	0	14	170	0	0	0	0	0	164	348
PIG-IRON AND STEEL	0	911	1.681	0	0	0	0	0	0	2.592
IRON-ALLOYS	0	1	13	0	0	0	78	0	0	91
MINING AND PELLETIZATION	0	191	308	0	0	0	0	0	0	499
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	327	87	0	0	0	0	0	0	414
CHEMICAL	0	1.651	76	0	0	0	47	0	141	1.914
FOOD AND BEVERAGES	0	432	58	0	0	0	1.721	11.942	0	14.153
TEXTILES	0	264	0	0	0	0	90	0	0	354
PAPER AND PULP	0	426	83	0	0	0	1.041	39	3.545	5.133
CERAMICS	0	788	46	0	0	0	1.535	0	30	2.399
OTHERS	0	854	94	0	0	0	676	0	0	1.624
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	-197	118	0	0	-117	0	0	0	0	-196

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183.742
3.239	89	142	1.246	2.827	289	0	1.821	1.283	3.195	16	3	2.173	450	0	16.775	50.331
-154	-10	11	90	249	-30	0	-64	-2.261	0	0	-874	23	307	0	-2.715	-2.737
3.085	80	153	1.336	3.076	260	0	1.757	-979	3.195	16	-871	2.196	757	0	14.060	231.336
-696	-8.279	-2.074	-80	0	-1.120	0	0	0	-1	-8	-392	-237	-506	0	-13.393	-25.843
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.599
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.020
2.389	-8.199	-1.920	1.256	3.076	-861	0	1.757	-979	3.194	8	-1.263	1.959	251	0	668	200.875
28.437	15.268	14.812	5.745	4.067	3.152	1.274	4.972	979	31.333	5.593	7.592	6.789	3.487	212	133.711	-14.152
29.867	15.926	13.658	4.835	6.848	3.276	0	0	0	0	0	0	5.381	3.602	0	83.394	-158
0	0	154	742	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	971	-50
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.406	4.972	0	0	0	0	0	0	233	6.610	-213
0	0	0	0	0	0	0	0	4.415	0	0	0	0	0	0	4.415	-67
-1.444	-356	0	0	0	0	0	0	-3.437	28.318	0	0	0	0	0	23.082	-5.540
-156	-302	0	0	0	0	-132	0	0	3.015	0	0	-322	0	-21	2.083	-3.023
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.593	0	0	0	0	5.593	-5.033
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.592	0	0	0	7.592	-38
170	0	1.000	167	-2.856	-123	0	0	0	0	0	0	1.729	-116	0	-28	-28
0	0	0	0	0	0	-28	-21	0	-5.097	-168	-76	-45	0	0	-5.435	-5.635
31.016	7.223	13.162	6.996	7.174	2.294	1.259	6.688	0	29.430	5.432	6.253	8.700	3.778	212	129.618	181.566
0	0	0	0	7.174	72	0	0	0	0	0	459	138	3.778	174	11.796	12.492
31.016	7.223	13.162	6.996	0	2.221	1.259	6.688	0	29.430	5.432	5.794	8.562	0	38	117.822	169.074
153	1.126	0	41	0	0	288	0	0	1.033	0	0	3.077	0	0	5.718	15.832
0	0	0	5.710	0	14	0	0	0	6.548	493	0	0	0	0	12.765	20.902
86	129	0	272	0	0	0	0	0	4.160	63	0	0	0	0	4.711	4.994
118	116	0	391	0	0	0	0	0	2.555	0	0	0	0	0	3.180	3.216
4.825	83	0	18	0	0	0	0	0	1.228	5	0	0	0	0	6.160	8.152
25.189	699	13.162	0	0	2.194	0	0	0	84	0	5.794	0	0	0	47.122	48.291
24.252	0	13.115	0	0	0	0	0	0	0	0	5.794	0	0	0	43.161	44.329
683	0	0	0	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	767	767
0	0	47	0	0	2.194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.241	2.241
254	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	954	954
644	5.069	0	565	0	13	972	6.688	0	13.822	4.871	0	5.485	0	38	38.167	67.688
26	91	0	1	0	0	0	1	0	328	247	0	1.726	0	0	2.419	2.768
36	117	0	82	0	1	972	6.470	0	1.382	4.057	0	455	0	38	13.609	16.201
0	29	0	0	0	0	0	79	0	614	532	0	122	0	0	1.375	1.466
197	742	0	23	0	4	0	30	0	785	0	0	122	0	0	1.904	2.403
0	1.136	0	54	0	0	0	108	0	2.763	8	0	505	0	0	4.574	4.988
137	739	0	18	0	3	0	0	0	1.629	19	0	2.085	0	0	4.631	6.545
61	721	0	67	0	0	0	0	0	1.613	0	0	44	0	0	2.506	16.659
2	115	0	9	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	726	1.080
48	753	0	26	0	0	0	0	0	1.160	0	0	0	0	0	1.987	7.120
8	287	0	139	0	0	0	0	0	245	0	0	48	0	0	727	3.126
129	339	0	145	0	5	0	0	0	2.703	9	0	378	0	0	3.707	5.331
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
190	155	271	-5	31	2	13	-20	0	0	0	0	-3	41	0	675	478

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2004 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	76.641	16.852	2.016	137	3.569	27.589	28.187	29.385	5.860	190.238
IMPORTS	23.258	7.116	2.530	7.136	507	0	0	0	0	40.546
STOCK VARIATIONS	-92	0	70	127	1.828	0	0	0	0	1.933
TOTAL SUPPLY	99.807	23.968	4.615	7.400	5.904	27.589	28.187	29.385	5.860	232.716
EXPORTS	-11.908	0	0	0	0	0	0	0	0	-11.908
NON-UTILIZED	0	-1.657	0	0	0	0	0	0	0	-1.657
REINJECTION	0	-3.250	0	0	0	0	0	0	0	-3.250
GROSS DOMESTIC SUPPLY	87.899	19.061	4.615	7.400	5.904	27.589	28.187	29.385	5.860	215.901
TOTAL TRANSFORMATION	-87.876	-6.567	-1.771	-7.334	-5.904	-27.589	-12.435	-9.112	-1.843	-160.431
OIL REFINERIES	-87.876	0	0	0	0	0	0	0	-1.078	-88.954
NATURAL GAS PLANTS	0	-2.282	0	0	0	0	0	0	900	-1.382
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-7.334	0	0	0	0	0	-7.334
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-5.904	0	0	0	0	-5.904
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-3.025	-1.724	0	0	-26.538	0	0	-15	-31.303
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-1.081	-47	0	0	-1.050	-128	-1.406	-1.828	-5.540
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-12.308	0	0	-12.308
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-7.706	0	-7.706
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-179	0	0	0	0	0	0	178	-1
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-326	-5	-67	0	0	0	0	0	-398
FINAL CONSUMPTION	0	12.185	2.839	0	0	0	15.752	20.273	4.018	55.067
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	737	0	0	0	0	0	0	0	737
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	11.448	2.839	0	0	0	15.752	20.273	4.018	54.330
ENERGY SECTOR	0	2.948	0	0	0	0	0	7.461	0	10.409
RESIDENTIAL	0	181	0	0	0	0	8.074	0	0	8.255
COMMERCIAL	0	216	0	0	0	0	71	0	0	287
PUBLIC	0	48	0	0	0	0	0	0	0	48
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	2	0	0	0	0	2.130	0	0	2.131
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.390	0	0	0	0	0	0	0	1.390
HIGHWAYS	0	1.390	0	0	0	0	0	0	0	1.390
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	6.663	2.839	0	0	0	5.478	12.812	4.018	31.810
CEMENT	0	20	32	0	0	0	0	0	233	286
PIG-IRON AND STEEL	0	936	1.892	0	0	0	0	0	0	2.828
IRON-ALLOYS	0	1	0	0	0	0	90	0	0	91
MINING AND PELLETIZATION	0	229	464	0	0	0	0	0	0	693
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	452	88	0	0	0	0	0	0	540
CHEMICAL	0	2.063	65	0	0	0	49	0	101	2.277
FOOD AND BEVERAGES	0	491	48	0	0	0	1.772	12.783	0	15.093
TEXTILES	0	298	0	0	0	0	93	0	0	392
PAPER AND PULP	0	458	89	0	0	0	1.139	30	3.649	5.365
CERAMICS	0	767	52	0	0	0	1.611	0	35	2.465
OTHERS	0	947	110	0	0	0	723	0	0	1.780
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	-23	17	0	0	0	0	0	0	0	-5

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	190.238
2.285	125	44	1.149	3.443	89	0	1.412	5.627	3.216	34	0	2.153	485	0	20.060	60.606
-250	250	-2	90	-220	3	0	43	-8.362	0	0	544	24	-32	0	-7.913	-5.980
2.035	375	42	1.238	3.222	92	0	1.455	-2.735	3.216	34	544	2.176	453	0	12.147	244.864
-818	-9.650	-1.561	-39	-13	-1.128	0	0	0	-1	-18	-1.155	-237	-438	0	-15.058	-26.967
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.657
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.250
1.217	-9.275	-1.520	1.199	3.209	-1.036	0	1.455	-2.735	3.215	16	-611	1.939	16	0	-2.911	212.990
31.434	15.935	15.135	5.962	3.960	3.474	1.351	5.396	2.735	33.321	6.515	7.659	7.091	4.149	213	144.328	-16.103
33.254	16.538	14.197	4.986	6.720	3.498	0	0	0	0	0	0	5.640	3.955	0	88.787	-167
0	0	169	839	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.169	-213
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.492	5.396	0	0	0	0	0	0	239	7.127	-207
0	0	0	0	0	0	0	0	5.765	0	0	0	0	0	0	5.765	-140
-1.676	-286	0	0	0	0	0	0	-3.030	30.060	0	0	0	0	0	25.069	-6.234
-162	-317	0	0	0	0	-141	0	0	3.261	0	0	-346	0	-26	2.269	-3.271
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.515	0	0	0	0	6.515	-5.792
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.659	0	0	0	7.659	-47
17	0	769	137	-2.921	-24	0	0	0	0	0	0	1.797	194	0	-32	-32
0	0	0	0	0	-2	-9	-32	0	-5.581	-178	-88	-36	0	0	-5.924	-6.322
32.879	6.513	13.607	7.182	7.169	2.440	1.342	6.817	0	30.955	6.353	6.961	8.994	4.163	224	135.597	190.664
0	0	0	0	7.169	71	0	0	0	0	0	516	145	4.163	174	12.238	12.976
32.879	6.513	13.607	7.182	0	2.369	1.342	6.817	0	30.955	6.353	6.445	8.848	0	50	123.358	177.688
148	1.040	0	46	0	0	304	0	0	1.135	0	0	3.361	0	0	6.033	16.442
0	0	0	5.828	0	13	0	0	0	6.758	503	0	0	0	0	13.102	21.357
103	142	0	284	0	0	0	0	0	4.307	66	0	0	0	0	4.901	5.188
125	53	0	460	0	0	0	0	0	2.588	0	0	0	0	0	3.225	3.273
4.767	71	0	20	0	0	0	0	0	1.281	6	0	0	0	0	6.145	8.276
27.032	782	13.607	0	0	2.345	0	0	0	89	0	6.445	0	0	0	50.300	51.690
25.939	0	13.560	0	0	0	0	0	0	0	0	6.445	0	0	0	45.944	47.334
779	0	0	0	0	0	0	0	0	89	0	0	0	0	0	868	868
0	0	47	0	0	2.345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.392	2.392
315	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.096	1.096
706	4.426	0	544	0	11	1.037	6.817	0	14.797	5.778	0	5.487	0	50	39.652	71.462
31	22	0	1	0	0	0	0	0	323	284	0	1.696	0	0	2.357	2.642
40	79	0	56	0	1	1.037	6.574	0	1.452	4.902	0	363	0	50	14.553	17.382
0	41	0	0	0	0	0	106	0	659	558	0	108	0	0	1.473	1.563
215	529	0	29	0	2	0	0	0	799	0	0	236	0	0	1.811	2.504
0	1.136	0	37	0	1	0	137	0	2.916	8	0	497	0	0	4.732	5.272
149	643	0	20	0	1	0	0	0	1.859	16	0	2.141	0	0	4.829	7.106
74	606	0	71	0	0	0	0	0	1.707	0	0	47	0	0	2.506	17.599
2	114	0	9	0	0	0	0	0	669	0	0	0	0	0	794	1.186
59	635	0	28	0	0	0	0	0	1.212	0	0	0	0	0	1.934	7.299
8	295	0	134	0	0	0	0	0	262	0	0	51	0	0	750	3.215
129	324	0	159	0	6	0	0	0	2.939	10	0	348	0	0	3.915	5.695
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
228	-147	-8	21	0	4	0	-2	0	0	0	0	-1	-1	11	104	99

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2005 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	84.300	17.575	2.348	135	1.309	29.021	28.420	31.094	6.320	200.522
IMPORTS	17.674	7.918	2.448	6.959	5.156	0	0	0	0	40.154
STOCK VARIATIONS	-171	0	-59	102	-1.852	0	0	0	0	-1.980
TOTAL SUPPLY	101.803	25.493	4.738	7.196	4.613	29.021	28.420	31.094	6.320	238.697
EXPORTS	-14.137	0	0	0	0	0	0	0	0	-14.137
NON-UTILIZED	0	-2.216	0	0	0	0	0	0	0	-2.216
REINJECTION	0	-2.751	0	0	0	0	0	0	0	-2.751
GROSS DOMESTIC SUPPLY	87.666	20.526	4.738	7.195	4.613	29.021	28.420	31.094	6.320	219.593
TOTAL TRANSFORMATION	-87.699	-6.882	-1.890	-7.173	-4.612	-29.021	-12.300	-9.948	-2.070	-161.596
OIL REFINERIES	-87.699	0	0	0	0	0	0	0	-1.174	-88.873
NATURAL GAS PLANTS	0	-2.612	0	0	0	0	0	0	934	-1.678
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-7.173	0	0	0	0	0	-7.173
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-4.612	0	0	0	0	-4.612
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-2.908	-1.837	0	0	-27.955	0	0	-19	-32.719
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-1.114	-53	0	0	-1.067	-127	-1.528	-2.051	-5.941
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-12.173	0	0	-12.173
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-8.419	0	-8.419
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-248	0	0	0	0	0	0	240	-8
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-242	-20	-22	0	0	0	0	0	-285
FINAL CONSUMPTION	0	13.410	2.828	0	0	0	16.119	21.147	4.249	57.754
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	747	0	0	0	0	0	0	0	747
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	12.663	2.828	0	0	0	16.119	21.147	4.249	57.006
ENERGY SECTOR	0	3.252	0	0	0	0	0	8.064	0	11.316
RESIDENTIAL	0	191	0	0	0	0	8.235	0	0	8.426
COMMERCIAL	0	233	0	0	0	0	73	0	0	306
PUBLIC	0	49	0	0	0	0	0	0	0	49
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	4	0	0	0	0	2.178	0	0	2.182
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.711	0	0	0	0	0	0	0	1.711
HIGHWAYS	0	1.711	0	0	0	0	0	0	0	1.711
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	7.224	2.828	0	0	0	5.633	13.083	4.249	33.017
CEMENT	0	17	45	0	0	0	0	0	235	297
PIG-IRON AND STEEL	0	1.113	1.829	0	0	0	0	0	0	2.942
IRON-ALLOYS	0	2	0	0	0	0	92	0	0	94
MINING AND PELLETIZATION	0	270	470	0	0	0	0	0	0	739
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	490	89	0	0	0	0	0	0	580
CHEMICAL	0	2.159	80	0	0	0	50	0	96	2.386
FOOD AND BEVERAGES	0	511	62	0	0	0	1.813	13.050	0	15.435
TEXTILES	0	327	0	0	0	0	93	0	0	421
PAPER AND PULP	0	519	85	0	0	0	1.172	33	3.882	5.691
CERAMICS	0	831	70	0	0	0	1.710	0	36	2.646
OTHERS	0	984	99	0	0	0	703	0	1	1.786
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	33	9	0	0	0	0	0	0	0	42

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200.522
2.520	51	55	579	3.653	267	0	1.202	2.332	3.371	58	0	1.994	1.250	0	17.331	57.486
134	118	-112	7	4	24	0	-133	-4.395	0	0	341	-6	-19	-10	-4.047	-6.027
2.654	169	-57	586	3.657	291	0	1.069	-2.063	3.371	58	341	1.988	1.230	-10	13.285	251.981
-891	-8.285	-2.079	-93	-53	-1.117	0	-1	0	-14	-10	-1.286	-223	-889	0	-14.941	-29.078
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.216
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.751
1.762	-8.116	-2.136	493	3.603	-826	0	1.069	-2.063	3.358	49	-944	1.765	341	-11	-1.656	217.936
30.665	14.909	15.729	6.628	3.712	3.426	1.328	5.363	2.063	34.661	6.391	8.377	7.903	4.147	208	145.510	-16.086
32.560	15.605	14.762	5.450	6.527	3.426	0	0	0	0	0	0	6.199	4.061	0	88.591	-282
0	0	204	1.095	121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.420	-258
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.467	5.363	0	0	0	0	0	0	221	7.051	-122
0	0	0	0	0	0	0	0	4.545	0	0	0	0	0	0	4.545	-67
-1.670	-417	0	0	0	0	0	0	-2.482	31.239	0	0	0	0	0	26.671	-6.048
-226	-280	0	0	0	0	-139	0	0	3.421	0	0	-277	0	-13	2.487	-3.454
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.391	0	0	0	0	6.391	-5.782
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.377	0	0	0	8.377	-42
0	0	763	83	-2.936	0	0	0	0	0	0	0	1.982	86	0	-22	-30
-6	-48	0	0	0	0	0	-12	0	-5.752	-192	-108	-88	0	0	-6.205	-6.490
32.643	6.583	13.638	7.121	7.277	2.602	1.329	6.420	0	32.267	6.248	7.324	9.589	4.500	197	137.738	195.491
0	0	0	0	7.277	24	0	0	0	0	0	358	156	4.500	160	12.475	13.222
32.643	6.583	13.638	7.121	0	2.578	1.329	6.420	0	32.267	6.248	6.966	9.433	0	37	125.263	182.269
158	1.126	0	27	0	0	312	0	0	1.164	0	0	3.550	0	0	6.337	17.653
0	0	0	5.713	0	17	0	0	0	7.155	517	0	0	0	0	13.401	21.827
53	115	0	309	0	0	0	0	0	4.600	67	0	0	0	0	5.145	5.452
85	61	0	441	0	0	0	0	0	2.815	0	0	0	0	0	3.402	3.451
4.734	64	0	23	0	0	0	0	0	1.349	6	3	0	0	0	6.179	8.361
26.946	806	13.638	0	0	2.553	0	0	0	102	0	6.963	0	0	0	51.008	52.720
25.804	0	13.595	0	0	0	0	0	0	0	0	6.963	0	0	0	46.362	48.073
824	0	0	0	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	0	926	926
0	0	42	0	0	2.553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.596	2.596
318	806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.124	1.124
666	4.412	0	608	0	8	1.016	6.420	0	15.082	5.657	0	5.883	0	37	39.789	72.806
35	23	0	0	0	0	0	39	0	345	249	0	1.881	0	0	2.573	2.870
44	82	0	100	0	1	1.016	6.067	0	1.397	4.804	0	425	0	37	13.972	16.914
0	66	0	5	0	0	0	92	0	665	570	0	122	0	0	1.519	1.613
211	572	0	32	0	1	0	80	0	829	0	0	300	0	0	2.025	2.764
0	1.147	0	18	0	0	0	139	0	2.999	8	0	513	0	0	4.824	5.403
133	622	0	21	0	0	0	0	0	1.814	17	0	2.139	0	0	4.746	7.132
61	529	0	72	0	0	0	0	0	1.777	0	0	52	0	0	2.491	17.926
2	112	0	9	0	0	0	0	0	660	0	0	0	0	0	782	1.202
60	633	0	56	0	0	0	3	0	1.270	0	0	0	0	0	2.022	7.713
9	268	0	148	0	0	0	0	0	270	0	0	71	0	0	765	3.412
113	358	0	148	0	5	0	0	0	3.056	10	0	379	0	0	4.069	5.855
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
222	-162	45	0	-38	2	0	0	0	0	0	0	8	12	0	89	131

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2006 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	89.214	17.582	2.200	87	2.338	29.997	28.496	35.133	6.754	211.802
IMPORTS	17.285	8.614	2.438	6.749	1.985	0	0	0	0	37.071
STOCK VARIATIONS	708	0	245	89	1.151	0	0	0	0	2.192
TOTAL SUPPLY	107.207	26.196	4.883	6.926	5.473	29.997	28.496	35.133	6.754	251.065
EXPORTS	-19.008	0	0	0	0	0	0	0	0	-19.008
NON-UTILIZED	0	-1.651	0	0	0	0	0	0	0	-1.651
REINJECTION	0	-2.829	0	0	0	0	0	0	0	-2.829
GROSS DOMESTIC SUPPLY	88.199	21.716	4.883	6.926	5.473	29.997	28.496	35.133	6.754	227.577
TOTAL TRANSFORMATION	-88.207	-6.943	-2.105	-6.919	-5.473	-29.997	-12.082	-10.925	-2.118	-164.769
OIL REFINERIES	-88.207	0	0	0	0	0	0	0	-1.938	-90.145
NATURAL GAS PLANTS	0	-2.596	0	0	0	0	0	0	1.310	-1.286
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-6.919	0	0	0	0	0	-6.919
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-5.473	0	0	0	0	-5.473
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-2.577	-2.050	0	0	-28.875	-49	0	-35	-33.586
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-1.143	-55	0	0	-1.122	-157	-1.594	-2.024	-6.095
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-11.875	0	0	-11.875
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-9.332	0	-9.332
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-628	0	0	0	0	0	0	569	-58
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-119	-23	-12	0	0	0	0	0	-153
FINAL CONSUMPTION	0	14.384	2.769	0	0	0	16.414	24.208	4.636	62.411
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	760	0	0	0	0	0	0	0	760
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	13.625	2.769	0	0	0	16.414	24.208	4.636	61.651
ENERGY SECTOR	0	3.500	0	0	0	0	13	8.949	0	12.463
RESIDENTIAL	0	207	0	0	0	0	8.276	0	0	8.483
COMMERCIAL	0	266	0	0	0	0	74	0	0	340
PUBLIC	0	55	0	0	0	0	0	0	0	55
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	4	0	0	0	0	2.244	0	0	2.247
TRANSPORTATION - TOTAL	0	2.030	0	0	0	0	0	0	0	2.030
HIGHWAYS	0	2.030	0	0	0	0	0	0	0	2.030
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	7.563	2.769	0	0	0	5.807	15.259	4.636	36.033
CEMENT	0	18	59	0	0	0	0	0	248	325
PIG-IRON AND STEEL	0	1.105	1.813	0	0	0	0	0	0	2.918
IRON-ALLOYS	0	2	0	0	0	0	93	0	0	94
MINING AND PELLETIZATION	0	260	462	0	0	0	0	0	0	723
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	528	87	0	0	0	0	0	0	614
CHEMICAL	0	2.236	63	0	0	0	52	0	98	2.449
FOOD AND BEVERAGES	0	559	39	0	0	0	1.831	15.224	0	17.653
TEXTILES	0	334	0	0	0	0	94	0	0	428
PAPER AND PULP	0	560	82	0	0	0	1.252	34	4.258	6.185
CERAMICS	0	901	42	0	0	0	1.762	0	32	2.737
OTHERS	0	1.063	121	0	0	0	724	0	0	1.907
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	8	-270	14	5	0	0	0	0	0	-243

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	211.802
3.006	241	22	969	3.495	576	0	1.036	3.958	3.564	102	0	2.250	1.379	0	20.599	57.670
-259	-35	79	8	-23	-15	0	-28	-5.765	0	0	-313	-13	-43	-3	-6.408	-4.216
2.747	207	101	976	3.472	561	0	1.008	-1.806	3.564	102	-313	2.237	1.337	-3	14.191	265.255
-1.134	-8.970	-2.080	-21	-24	-1.289	0	-1	0	-24	-8	-1.817	-151	-623	-4	-16.147	-35.154
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.651
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.829
1.613	-8.764	-1.979	955	3.447	-727	0	1.008	-1.806	3.540	94	-2.130	2.086	714	-6	-1.956	225.621
31.223	14.871	16.470	6.229	3.848	3.112	1.289	5.170	1.811	36.067	6.175	9.250	7.858	4.697	204	148.273	-16.496
32.784	15.807	15.632	5.071	6.599	3.112	0	0	0	0	0	0	6.174	4.697	0	89.876	-269
0	0	0	1.050	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.264	-22
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.420	5.170	0	0	0	0	0	0	212	6.803	-116
0	0	0	0	0	0	0	0	5.393	0	0	0	0	0	0	5.393	-80
-1.368	-606	0	0	0	0	0	0	-3.582	32.477	0	0	0	0	0	26.921	-6.665
-251	-330	0	0	0	0	-131	0	3.590	0	0	-335	0	-8	0	2.534	-3.561
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.175	0	0	0	0	6.175	-5.700
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.250	0	0	0	9.250	-82
58	0	838	109	-2.965	0	0	0	0	0	0	0	2.018	0	0	58	0
-14	-5	0	0	0	0	0	-12	0	-6.067	-186	-134	-89	-37	0	-6.544	-6.697
33.175	6.126	14.494	7.199	7.299	2.416	1.289	6.137	0	33.536	6.085	6.986	9.803	5.381	198	140.123	202.534
0	0	0	0	7.299	15	0	0	0	0	0	587	134	5.381	150	13.564	14.324
33.175	6.126	14.494	7.199	0	2.401	1.289	6.137	0	33.536	6.085	6.399	9.670	0	48	126.559	188.210
93	1.123	0	57	0	0	309	0	0	1.253	0	0	3.525	0	0	6.360	18.823
0	0	0	5.710	0	15	0	0	0	7.380	502	0	0	0	0	13.606	22.090
54	110	0	308	0	0	0	0	0	4.749	69	0	0	0	0	5.291	5.631
91	55	0	410	0	0	0	0	0	2.842	0	0	0	0	0	3.398	3.453
4.799	66	0	19	0	0	0	0	0	1.412	6	4	0	0	0	6.307	8.554
27.471	733	14.494	0	0	2.381	0	0	0	126	0	6.395	0	0	0	51.600	53.630
26.202	0	14.440	0	0	0	0	0	0	0	0	6.395	0	0	0	47.037	49.067
914	0	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	1.040	1.040
0	0	54	0	0	2.381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.435	2.435
355	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.088	1.088
667	4.039	0	695	0	5	980	6.137	0	15.774	5.508	0	6.144	0	48	39.997	76.030
33	23	0	1	0	0	0	51	0	354	261	0	2.031	0	0	2.755	3.080
40	107	0	85	0	1	980	5.763	0	1.452	4.636	0	416	0	48	13.528	16.446
0	64	0	0	0	0	0	93	0	662	575	0	123	0	0	1.518	1.613
221	650	0	20	0	1	0	80	0	863	0	0	318	0	0	2.152	2.875
0	1.091	0	85	0	0	0	146	0	3.174	8	0	548	0	0	5.053	5.668
137	643	0	61	0	0	0	0	0	1.880	17	0	2.178	0	0	4.915	7.364
65	412	0	86	0	0	0	0	0	1.848	0	0	58	0	0	2.469	20.122
2	105	0	9	0	0	0	0	0	669	0	0	0	0	0	785	1.213
44	432	0	25	0	0	0	0	0	1.330	0	0	0	0	0	1.831	8.016
8	285	0	151	0	0	0	0	0	276	0	0	76	0	0	796	3.533
116	226	0	171	0	3	0	3	0	3.267	10	0	396	0	0	4.193	6.101
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
353	24	3	14	4	31	0	-29	-5	-4	3	0	-51	6	0	350	106

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2007 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	90.765	18.025	2.257	92	3.622	32.165	28.618	40.458	7.705	223.708
IMPORTS	21.515	9.094	2.620	7.598	2.505	0	0	0	0	43.332
STOCK VARIATIONS	-343	0	26	-16	-124	0	0	0	0	-457
TOTAL SUPPLY	111.938	27.119	4.903	7.675	6.002	32.165	28.618	40.458	7.705	266.583
EXPORTS	-21.813	0	0	0	0	0	0	0	0	-21.813
NON-UTILIZED	0	-1.774	0	0	0	0	0	0	0	-1.774
REINJECTION	0	-3.146	0	0	0	0	0	0	0	-3.146
GROSS DOMESTIC SUPPLY	90.125	22.199	4.903	7.675	6.002	32.165	28.618	40.458	7.705	239.850
TOTAL TRANSFORMATION	-90.144	-6.579	-1.939	-7.660	-6.002	-32.165	-12.308	-13.713	-2.736	-173.246
OIL REFINERIES	-90.144	0	0	0	0	0	0	0	-1.663	-91.807
NATURAL GAS PLANTS	0	-2.732	0	0	0	0	0	0	922	-1.810
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	-8	-7.660	0	0	0	0	0	-7.667
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-6.002	0	0	0	0	-6.002
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-2.108	-1.900	0	0	-30.896	0	0	-57	-34.961
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-1.044	-31	0	0	-1.269	-171	-1.910	-2.242	-6.668
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-12.137	0	0	-12.137
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-11.803	0	-11.803
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-695	0	0	0	0	0	0	305	-390
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-108	-5	-10	0	0	0	0	0	-123
FINAL CONSUMPTION	0	15.502	2.962	0	0	0	16.310	26.745	4.969	66.489
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	771	0	0	0	0	0	0	0	771
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	14.731	2.962	0	0	0	16.310	26.745	4.969	65.717
ENERGY SECTOR	0	3.822	0	0	0	0	0	10.594	0	14.416
RESIDENTIAL	0	221	0	0	0	0	7.812	0	0	8.033
COMMERCIAL	0	275	0	0	0	0	77	0	0	353
PUBLIC	0	56	0	0	0	0	0	0	0	56
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	12	0	0	0	0	2.356	0	0	2.368
TRANSPORTATION - TOTAL	0	2.252	0	0	0	0	0	0	0	2.252
HIGHWAYS	0	2.252	0	0	0	0	0	0	0	2.252
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	8.092	2.962	0	0	0	6.065	16.152	4.969	38.240
CEMENT	0	24	51	0	0	0	0	0	260	336
PIG-IRON AND STEEL	0	1.214	1.939	0	0	0	0	0	0	3.152
IRON-ALLOYS	0	29	0	0	0	0	99	0	0	128
MINING AND PELLETIZATION	0	233	493	0	0	0	0	0	0	726
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	632	92	0	0	0	0	0	0	724
CHEMICAL	0	2.259	85	0	0	0	51	0	105	2.501
FOOD AND BEVERAGES	0	587	46	0	0	0	1.885	16.116	10	18.644
TEXTILES	0	372	0	0	0	0	96	0	0	468
PAPER AND PULP	0	597	80	0	0	0	1.296	36	4.555	6.565
CERAMICS	0	960	33	0	0	0	1.885	0	35	2.914
OTHERS	0	1.186	142	0	0	0	752	0	2	2.083
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ADJUSTMENTS	19	-10	3	-4	0	0	0	0	0	8

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223.708
4.324	112	8	1.096	3.693	733	0	1.088	992	3.514	9	2	2.734	1.108	0	19.413	62.745
-30	-105	68	-39	115	-6	0	-83	-3.685	0	0	-745	22	71	-3	-4.419	-4.876
4.295	7	76	1.057	3.807	727	0	1.005	-2.693	3.514	9	-742	2.756	1.179	-3	14.994	281.577
-1.530	-8.088	-2.854	-14	-20	-1.403	0	-1	0	-175	0	-1.864	-182	-700	-4	-16.834	-38.647
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.774
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.146
2.765	-8.082	-2.778	1.043	3.787	-676	0	1.004	-2.693	3.340	9	-2.606	2.575	479	-7	-1.840	238.011
32.065	14.608	17.096	6.579	3.972	3.330	1.387	5.737	2.693	38.283	6.433	11.702	8.393	4.565	210	157.053	-16.193
33.211	15.853	15.994	5.128	7.109	3.330	0	0	0	0	0	0	6.414	4.565	0	91.604	-202
0	0	418	1.363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.781	-29
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.621	5.737	0	0	0	0	0	0	215	7.573	-94
0	0	0	0	0	0	0	0	5.906	0	0	0	0	0	0	5.906	-96
-1.155	-951	0	0	0	0	0	0	-3.213	34.229	0	0	0	0	0	28.910	-6.051
-290	-294	0	0	0	0	-234	0	4.054	0	0	0	-380	0	-5	2.851	-3.817
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.433	0	0	0	0	6.433	-5.705
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.702	0	0	0	11.702	-101
298	0	684	89	-3.137	0	0	0	0	0	0	0	2.359	0	0	2.93	-97
-7	-24	0	0	0	0	0	-18	0	-6.179	-187	-124	-96	-37	0	-6.672	-6.795
35.234	6.498	14.342	7.433	7.793	2.643	1.387	6.716	0	35.443	6.247	8.972	10.850	4.948	203	148.708	215.197
0	0	0	0	7.793	11	0	0	0	0	0	355	141	4.948	147	13.395	14.166
35.234	6.498	14.342	7.433	0	2.632	1.387	6.716	0	35.443	6.247	8.617	10.709	0	56	135.313	201.031
132	1.058	0	53	0	0	348	0	1.485	0	0	3.557	0	0	0	6.633	21.049
0	0	0	5.896	0	9	0	0	0	7.816	517	0	0	0	0	14.239	22.271
56	116	0	302	0	0	0	0	0	5.034	73	0	0	0	0	5.582	5.935
94	85	0	422	0	0	0	0	0	2.900	0	0	0	0	0	3.500	3.557
5.099	61	0	19	0	0	0	0	0	1.508	7	5	0	0	0	6.699	9.067
29.129	930	14.342	0	0	2.618	0	0	0	135	0	8.612	0	0	0	55.767	58.019
27.741	0	14.287	0	0	0	0	0	0	0	0	8.612	0	0	0	50.640	52.892
980	0	0	0	0	0	0	0	0	135	0	0	0	0	0	1.115	1.115
0	0	56	0	0	2.618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.674	2.674
408	930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.338	1.338
725	4.247	0	740	0	4	1.039	6.716	0	16.565	5.649	0	7.152	0	56	42.894	81.133
41	26	0	12	0	0	0	56	0	371	222	0	2.302	0	0	3.029	3.365
14	145	0	88	0	0	1.039	6.320	0	1.579	4.775	0	495	0	56	14.511	17.664
0	65	0	0	0	0	0	104	0	746	616	0	144	0	0	1.675	1.803
242	763	0	21	0	1	0	86	0	928	0	0	429	0	0	2.470	3.195
0	1.124	0	90	0	0	0	151	0	3.273	9	0	583	0	0	5.231	5.954
152	481	0	62	0	0	0	0	0	1.985	17	0	2.517	0	0	5.215	7.715
77	451	0	88	0	0	0	0	0	1.926	0	0	76	0	0	2.618	21.262
3	108	0	11	0	0	0	0	0	685	0	0	0	0	0	807	1.275
65	471	0	29	0	0	0	0	0	1.426	0	0	0	0	0	1.991	8.555
7	313	0	153	0	0	0	0	0	284	0	0	170	0	0	927	3.841
124	301	0	184	0	2	0	0	0	3.362	11	0	437	0	0	4.420	6.504
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
412	-5	23	-189	34	-12	0	-7	0	0	-8	0	-22	-59	0	166	175

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2008 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR - CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	94.000	21.398	2.552	101	3.950	31.782	29.227	45.019	8.526	236.555
IMPORTS	19.689	9.986	2.635	7.909	371	0	0	0	0	40.590
STOCK VARIATIONS	-27	0	-246	-262	252	0	0	0	-50	-334
TOTAL SUPPLY	113.661	31.384	4.941	7.749	4.573	31.782	29.227	45.019	8.526	276.862
EXPORTS	-22.372	0	0	0	0	0	0	0	0	-22.372
NON-UTILIZED	0	-1.925	0	0	0	0	0	0	0	-1.925
REINJECTION	0	-3.526	0	0	0	0	0	0	0	-3.526
GROSS DOMESTIC SUPPLY	91.289	25.934	4.941	7.749	4.573	31.782	29.227	45.019	8.526	249.039
TOTAL TRANSFORMATION	-91.164	-9.249	-1.832	-7.735	-4.573	-31.782	-12.367	-16.324	-3.196	-178.222
OIL REFINERIES	-91.164	0	0	0	0	0	0	0	-1.805	-92.969
NATURAL GAS PLANTS	0	-3.240	0	0	0	0	0	0	1.520	-1.720
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-7.643	0	0	0	0	0	-7.643
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-4.573	0	0	0	0	-4.573
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-4.565	-1.748	0	0	-30.469	0	0	-113	-36.895
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-1.156	-83	-93	0	-1.313	-311	-2.067	-2.073	-7.096
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-12.056	0	0	-12.056
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-14.256	0	-14.256
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-287	0	0	0	0	0	0	-725	-1.012
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-133	0	0	0	0	0	0	0	-133
FINAL CONSUMPTION	0	16.707	3.082	0	0	0	16.859	28.695	5.280	70.623
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	710	0	0	0	0	0	0	0	710
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	15.997	3.082	0	0	0	16.859	28.695	5.280	69.913
ENERGY SECTOR	0	4.926	0	0	0	0	0	13.305	0	18.231
RESIDENTIAL	0	229	0	0	0	0	7.706	0	0	7.935
COMMERCIAL	0	171	0	0	0	0	78	0	0	249
PUBLIC	0	58	0	0	0	0	0	0	0	58
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	2	0	0	0	0	2.538	0	0	2.540
TRANSPORTATION - TOTAL	0	2.158	0	0	0	0	0	0	0	2.158
HIGHWAYS	0	2.158	0	0	0	0	0	0	0	2.158
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	8.453	3.082	0	0	0	6.538	15.390	5.280	38.742
CEMENT	0	25	53	0	0	0	0	0	286	365
PIG-IRON AND STEEL	0	1.158	2.052	0	0	0	0	0	0	3.210
IRON-ALLOYS	0	2	0	0	0	0	102	0	0	103
MINING AND PELLETIZATION	0	426	508	0	0	0	0	0	0	934
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	675	29	0	0	0	0	0	0	704
CHEMICAL	0	2.323	92	0	0	0	51	0	95	2.560
FOOD AND BEVERAGES	0	581	37	0	0	0	1.999	15.353	10	17.980
TEXTILES	0	322	0	0	0	0	95	0	0	417
PAPER AND PULP	0	509	81	0	0	0	1.374	37	4.833	6.833
CERAMICS	0	1.007	44	0	0	0	2.122	0	53	3.225
OTHERS	0	1.425	185	0	0	0	798	0	3	2.410
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-125	156	-27	-14	0	0	0	0	-51	-61

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN U <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236.555
4.943	190	0	1.337	3.591	1.230	0	1.311	3.548	3.689	0	0	3.087	1.295	8	24.232	64.822
-69	46	-50	-3	-18	23	0	-224	-4.412	0	0	558	-184	-55	-9	-4.396	-4.730
4.874	236	-50	1.335	3.572	1.253	0	1.087	-864	3.689	0	559	2.902	1.240	0	19.835	296.697
-1.320	-8.418	-2.001	-5	-79	-1.616	0	0	0	-59	0	-2.705	-279	-526	-7	-17.014	-39.387
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.925
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.526
3.554	-8.181	-2.051	1.330	3.493	-362	0	1.086	-864	3.630	0	-2.146	2.623	715	-7	2.821	251.860
33.944	14.213	16.645	6.333	3.452	3.137	1.089	5.717	864	39.828	6.375	14.071	8.040	5.380	188	159.277	-18.945
34.833	15.698	15.618	5.079	6.223	3.137	0	0	0	0	0	0	6.700	5.380	0	92.667	-301
0	0	391	1.155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.545	-175
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.616	5.717	0	0	0	0	0	0	214	7.547	-96
0	0	0	0	0	0	0	0	4.505	0	0	0	0	0	0	4.505	-69
-1.597	-1.172	0	0	0	0	0	0	-3.641	35.433	0	0	0	0	0	29.023	-7.872
-281	-312	0	0	0	0	-527	0	4.395	-15	0	0	-572	0	-26	2.662	-4.434
0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.390	0	0	0	0	0	6.390	-5.667
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.071	0	0	0	0	14.071	-185
990	0	636	99	-2.770	0	0	0	0	0	0	1.913	0	0	0	867	-145
-8	-20	0	-31	0	0	0	-23	0	-6.629	-166	-138	-84	0	0	-7.098	-7.232
37.827	6.276	14.585	7.585	6.879	2.831	1.198	6.704	0	36.829	6.209	11.809	10.623	6.048	187	155.591	226.215
0	0	0	0	6.879	8	0	0	0	0	0	791	92	6.048	149	13.966	14.676
37.827	6.276	14.585	7.585	0	2.823	1.198	6.704	0	36.829	6.209	11.019	10.531	0	39	141.625	211.538
152	980	0	19	0	0	133	0	0	1.582	0	0	3.582	0	0	6.448	24.679
0	0	0	6.043	0	9	0	0	0	8.220	531	0	0	0	0	14.803	22.738
59	122	0	309	0	0	0	0	0	5.375	78	0	0	0	0	5.942	6.190
96	87	0	409	0	0	0	0	0	2.972	0	0	0	0	0	3.564	3.622
5.685	68	0	22	0	0	0	0	0	1.582	7	6	0	0	0	7.371	9.911
31.086	1.038	14.585	0	0	2.811	0	0	0	138	0	11.013	0	0	0	60.671	62.829
29.660	0	14.538	0	0	0	0	0	0	0	0	11.013	0	0	0	55.212	57.370
1.011	0	0	0	0	0	0	0	0	138	0	0	0	0	0	1.149	1.149
0	0	47	0	0	2.811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.857	2.857
414	1.038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.452	1.452
750	3.981	0	784	0	3	1.065	6.704	0	16.961	5.593	0	6.949	0	39	42.827	81.570
43	29	0	14	0	0	0	63	0	411	249	0	2.561	0	0	3.369	3.733
14	142	0	97	0	0	1.065	6.289	0	1.602	4.679	0	489	0	39	14.416	17.627
0	67	0	0	0	0	0	119	0	751	628	0	143	0	0	1.708	1.811
249	502	0	22	0	1	0	84	0	970	0	0	437	0	0	2.264	3.198
0	1.062	0	85	0	0	0	149	0	3.366	9	0	590	0	0	5.262	5.966
154	476	0	66	0	0	0	0	0	1.901	17	0	2.033	0	0	4.648	7.209
82	467	0	103	0	0	0	0	0	1.985	0	0	77	0	0	2.713	20.694
3	106	0	10	0	0	0	0	0	672	0	0	0	0	0	791	1.208
68	499	0	29	0	0	0	0	0	1.528	0	0	0	0	0	2.124	8.957
8	322	0	166	0	0	0	0	0	298	0	0	173	0	0	967	4.193
129	310	0	192	0	1	0	0	0	3.477	11	0	445	0	0	4.564	6.975
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
336	264	-9	-47	-67	56	110	-77	0	0	0	22	44	-46	7	592	531

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2009 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	100.918	20.983	1.913	167	4.117	33.625	24.609	44.775	9.450	240.558
IMPORTS	19.346	7.362	1.999	6.627	30	0	0	0	0	35.364
STOCK VARIATIONS	-1.111	0	20	74	-277	0	0	0	0	-1.293
TOTAL SUPPLY	119.153	28.345	3.932	6.868	3.871	33.625	24.609	44.775	9.450	274.628
EXPORTS	-27.117	0	0	0	0	0	0	0	0	-27.117
NON-UTILIZED	0	-3.013	0	0	0	0	0	0	0	-3.013
REINJECTION	0	-4.002	0	0	0	0	0	0	0	-4.002
GROSS DOMESTIC SUPPLY	92.036	21.329	3.932	6.868	3.871	33.625	24.609	44.775	9.450	240.496
TOTAL TRANSFORMATION	-91.906	-5.883	-1.523	-6.842	-3.871	-33.625	-8.026	-16.331	-3.882	-171.888
OIL REFINERIES	-91.906	0	0	0	0	0	0	0	-1.556	-93.462
NATURAL GAS PLANTS	0	-2.815	0	0	0	0	0	0	1.108	-1.707
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-6.842	0	0	0	0	0	-6.842
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-3.871	0	0	0	0	-3.871
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-1.574	-1.480	0	0	-31.964	0	0	-151	-35.168
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-1.046	-43	0	0	-1.661	-221	-2.687	-2.368	-8.026
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-7.805	0	0	-7.805
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-13.644	0	-13.644
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-448	0	0	0	0	0	0	-915	-1.363
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-121	-6	-26	0	0	0	0	0	-153
FINAL CONSUMPTION	0	15.307	2.403	0	0	0	16.583	28.445	5.568	68.305
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	717	0	0	0	0	0	0	0	717
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	14.589	2.403	0	0	0	16.583	28.445	5.568	67.588
ENERGY SECTOR	0	4.994	0	0	0	0	0	12.258	0	17.252
RESIDENTIAL	0	238	0	0	0	0	7.529	0	0	7.767
COMMERCIAL	0	190	0	0	0	0	80	0	0	270
PUBLIC	0	59	0	0	0	0	0	0	0	59
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	2	0	0	0	0	2.411	0	0	2.413
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.853	0	0	0	0	0	0	0	1.853
HIGHWAYS	0	1.853	0	0	0	0	0	0	0	1.853
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	7.254	2.403	0	0	0	6.563	16.187	5.568	37.974
CEMENT	0	26	51	0	0	0	0	0	286	362
PIG-IRON AND STEEL	0	695	1.578	0	0	0	0	0	0	2.273
IRON-ALLOYS	0	2	0	0	0	0	79	0	0	80
MINING AND PELLETIZATION	0	170	294	0	0	0	0	0	0	464
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	405	27	0	0	0	0	0	0	432
CHEMICAL	0	2.276	71	0	0	0	45	0	95	2.487
FOOD AND BEVERAGES	0	552	48	0	0	0	2.039	16.148	10	18.797
TEXTILES	0	300	0	0	0	0	88	0	0	388
PAPER AND PULP	0	483	84	0	0	0	1.449	39	5.121	7.176
CERAMICS	0	977	31	0	0	0	2.081	0	53	3.142
OTHERS	0	1.368	219	0	0	0	783	0	3	2.373
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-130	-19	0	0	0	0	0	0	0	-149

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240.558
2.981	10	10	1.562	3.958	1.044	0	300	3.707	3.504	1	2	2.859	968	0	20.906	56.270
-28	-65	-62	-10	153	-42	0	10	-4.144	0	0	915	4	111	0	-3.158	-4.452
2.952	-56	-52	1.552	4.111	1.001	0	310	-437	3.504	1	917	2.864	1.079	0	17.748	292.376
-1.704	-7.166	-1.940	-12	-39	-1.673	0	0	0	-93	0	-1.715	-215	-476	0	-15.034	-42.151
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.013
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.002
1.248	-7.222	-1.992	1.540	4.073	-672	0	310	-437	3.411	1	-798	2.648	603	0	2.714	243.209
35.655	13.380	16.697	5.910	3.318	3.564	1.200	5.009	436	40.090	4.089	13.481	8.658	5.349	188	157.022	-14.866
35.993	14.520	15.266	4.817	6.459	3.564	0	0	0	0	0	0	6.978	5.167	0	92.764	-698
0	0	586	846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	180	0	1.611	-95
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.530	5.009	0	0	0	0	0	0	192	6.732	-111
0	0	0	0	0	0	0	0	3.812	0	0	0	0	0	0	3.812	-58
-1.361	-840	0	0	0	0	0	0	-3.377	35.187	0	0	0	0	0	29.610	-5.559
-340	-300	0	0	0	0	-331	0	0	4.903	-9	0	-366	0	-5	3.552	-4.474
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.098	0	0	0	0	4.098	-3.707
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13.481	0	0	0	13.481	-163
1.363	0	844	247	-3.141	0	0	0	0	0	0	0	2.046	2	0	1.363	0
-8	-20	0	-31	-31	-16	0	-10	0	-6.862	-119	-132	-129	-108	0	-7.466	-7.620
37.263	5.975	14.720	7.446	7.360	2.847	1.200	5.309	0	36.638	3.970	12.550	11.117	5.844	187	152.427	220.732
0	0	0	0	7.360	7	0	0	0	0	0	751	98	5.844	143	14.204	14.921
37.263	5.975	14.720	7.446	0	2.839	1.200	5.309	0	36.638	3.970	11.799	11.019	0	44	138.223	205.811
162	985	0	18	0	0	188	0	0	1.561	0	0	3.749	0	0	6.664	23.916
0	0	0	6.115	0	8	0	0	0	8.655	584	0	0	0	0	15.362	23.129
57	122	0	135	0	0	0	0	0	5.674	78	0	0	0	0	6.066	6.335
97	87	0	373	0	0	0	0	0	3.031	0	0	0	0	0	3.589	3.648
5.515	68	0	23	0	0	0	0	0	1.521	7	7	0	0	0	7.141	9.553
30.725	986	14.720	0	0	2.828	0	0	0	137	0	11.792	0	0	0	61.188	63.041
29.364	0	14.674	0	0	0	0	0	0	0	0	11.792	0	0	0	55.830	57.683
988	0	0	0	0	0	0	0	0	137	0	0	0	0	0	1.125	1.125
0	0	47	0	0	2.828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.874	2.874
373	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.359	1.359
707	3.727	0	782	0	3	1.011	5.309	0	16.060	3.301	0	7.270	0	44	38.215	76.189
42	29	0	1	0	0	0	62	0	408	55	0	2.727	0	0	3.324	3.686
14	114	0	90	0	1	1.011	4.969	0	1.281	2.724	0	487	0	44	10.735	13.008
0	67	0	0	0	0	0	92	0	580	485	0	143	0	0	1.367	1.447
224	351	0	22	0	2	0	49	0	708	0	0	436	0	0	1.791	2.255
0	987	0	86	0	0	0	138	0	3.114	8	0	588	0	0	4.921	5.353
136	476	0	67	0	0	0	0	0	1.996	18	0	2.169	0	0	4.863	7.350
82	467	0	101	0	0	0	0	0	2.025	0	0	77	0	0	2.751	21.547
3	106	0	10	0	0	0	0	0	665	0	0	0	0	0	784	1.172
68	499	0	30	0	0	0	0	0	1.574	0	0	0	0	0	2.170	9.346
8	322	0	176	0	0	0	0	0	301	0	0	178	0	0	986	4.128
129	310	0	200	0	1	0	0	0	3.407	11	0	466	0	0	4.524	6.897
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
368	-163	16	27	0	-29	0	0	1	0	0	0	-61	0	0	158	9

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2010 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	106.559	22.771	2.104	0	1.767	34.683	25.997	48.852	10.440	253.174
IMPORTS	17.516	11.130	2.895	7.972	1.419	0	0	0	0	40.931
STOCK VARIATIONS	1.185	0	141	164	1.636	0	0	0	0	3.126
TOTAL SUPPLY	125.260	33.900	5.141	8.136	4.821	34.683	25.997	48.852	10.440	297.231
EXPORTS	-32.651	0	0	0	0	0	0	0	0	-32.651
NON-UTILIZED	0	-2.365	0	0	0	0	0	0	0	-2.365
REINJECTION	0	-4.000	0	0	0	0	0	0	0	-4.000
GROSS DOMESTIC SUPPLY	92.609	27.536	5.141	8.136	4.821	34.683	25.997	48.852	10.440	258.215
TOTAL TRANSFORMATION	-92.408	-10.211	-1.905	-8.106	-4.821	-34.683	-8.945	-18.787	-4.397	-184.263
OIL REFINERIES	-92.408	0	0	0	0	0	0	0	-1.211	-93.619
NATURAL GAS PLANTS	0	-2.844	0	0	0	0	0	0	840	-2.004
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-8.106	0	0	0	0	0	-8.106
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-4.821	0	0	0	0	-4.821
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-4.818	-1.721	0	0	-32.904	-14	0	-193	-39.651
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-2.177	-184	0	0	-1.779	-295	-4.081	-2.171	-10.687
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-8.637	0	0	-8.637
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-14.706	0	-14.706
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-371	0	0	0	0	0	0	-1.662	-2.033
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-433	0	-30	0	0	0	0	0	-463
FINAL CONSUMPTION	0	16.887	3.237	0	0	0	17.052	30.066	6.043	73.286
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	1.453	0	0	0	0	0	0	0	1.453
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	15.435	3.237	0	0	0	17.052	30.066	6.043	71.833
ENERGY SECTOR	0	3.875	5	0	0	0	0	12.777	0	16.657
RESIDENTIAL	0	255	0	0	0	0	7.276	0	0	7.531
COMMERCIAL	0	202	0	0	0	0	89	0	0	291
PUBLIC	0	60	0	0	0	0	0	0	0	60
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	2	0	0	0	0	2.523	0	0	2.526
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.767	0	0	0	0	0	0	0	1.767
HIGHWAYS	0	1.767	0	0	0	0	0	0	0	1.767
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	9.274	3.232	0	0	0	7.164	17.289	6.043	43.002
CEMENT	0	23	52	0	0	0	0	0	297	372
PIG-IRON AND STEEL	0	897	1.772	0	0	0	0	0	0	2.669
IRON-ALLOYS	0	2	0	0	0	0	92	0	0	94
MINING AND PELLETIZATION	0	628	368	0	0	0	0	0	0	996
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	727	616	0	0	0	0	0	0	1.343
CHEMICAL	0	2.289	125	0	0	0	49	0	93	2.556
FOOD AND BEVERAGES	0	662	71	0	0	0	2.267	17.248	11	20.260
TEXTILES	0	329	0	0	0	0	92	0	0	420
PAPER AND PULP	0	676	112	0	0	0	1.513	41	5.581	7.923
CERAMICS	0	1.141	30	0	0	0	2.275	0	58	3.504
OTHERS	0	1.901	87	0	0	0	874	0	3	2.866
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-201	-4	2	0	0	0	0	0	0	-203

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	253.174
7.638	154	394	1.908	5.136	1.581	0	1.243	3.527	3.088	1	39	3.384	1.723	0	29.814	70.746
8	-11	-65	35	-87	-11	0	-57	-4.491	0	0	-806	-8	-175	0	-5.667	-2.541
7.646	144	329	1.942	5.050	1.570	0	1.186	-965	3.088	1	-767	3.376	1.548	0	24.148	321.378
-1.310	-7.966	-595	-5	0	-1.977	0	0	0	-108	0	-984	-157	-489	0	-13.591	-46.242
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.365
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.000
6.336	-7.823	-266	1.938	5.050	-407	0	1.186	-965	2.980	1	-1.750	3.219	1.059	0	10.556	268.771
35.001	13.119	17.831	5.847	2.591	3.854	1.434	6.340	965	44.359	4.742	14.442	7.939	6.919	224	166.605	-18.658
35.132	14.247	16.629	4.693	5.626	3.854	0	0	0	0	0	0	6.979	6.302	0	93.462	-157
0	0	0	1.094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	881	0	1.975	-30
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.738	6.340	0	0	0	0	-612	0	235	7.701	-404
0	0	0	0	0	0	0	0	4.744	0	0	0	0	0	0	4.744	-77
-1.820	-890	0	0	0	0	0	0	-3.780	38.081	0	0	0	0	0	31.591	-8.059
-343	-238	0	0	0	0	-304	0	6.278	-24	0	-465	0	-11	0	4.891	-5.796
0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.767	0	0	0	0	0	4.767	-3.870
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.442	0	0	0	0	14.442	-264
2.033	0	1.202	61	-3.035	0	0	0	0	0	0	2.036	-265	0	0	2.032	-1
-34	-69	0	-6	-23	-16	0	-10	0	-7.374	-120	-132	0	-63	0	-7.848	-8.310
41.498	4.939	17.578	7.701	7.601	3.202	1.434	7.516	0	39.964	4.648	12.628	11.164	7.797	238	167.908	241.194
0	0	0	0	7.601	7	0	0	0	0	0	587	98	7.797	143	16.233	17.686
41.498	4.939	17.578	7.701	0	3.195	1.434	7.516	0	39.964	4.648	12.041	11.065	0	95	151.675	223.508
908	631	0	15	0	0	184	0	0	2.308	0	0	3.561	0	0	7.607	24.263
0	0	0	6.298	0	4	0	0	0	9.220	509	0	0	0	0	16.031	23.562
36	25	0	298	0	0	0	0	0	5.996	86	0	0	0	0	6.440	6.731
12	3	0	381	0	0	0	0	0	3.180	0	0	0	0	0	3.576	3.636
5.772	79	0	8	0	0	0	0	0	1.629	8	8	0	0	0	7.503	10.029
34.046	966	17.578	0	0	3.188	0	0	0	143	0	12.033	0	0	0	67.953	69.720
32.639	0	17.525	0	0	0	0	0	0	0	0	12.033	0	0	0	62.197	63.963
993	0	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	0	0	0	1.135	1.135
0	0	53	0	0	3.188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.241	3.241
415	966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.380	1.380
725	3.236	0	702	0	3	1.250	7.516	0	17.488	4.045	0	7.505	0	95	42.564	85.567
45	8	0	5	0	0	0	47	0	456	63	0	3.161	0	0	3.785	4.157
15	168	0	71	0	0	1.250	7.153	0	1.613	3.372	0	39	0	95	13.777	16.445
0	29	0	0	0	1	0	107	0	728	568	0	168	0	0	1.601	1.695
260	371	0	19	0	1	0	56	0	972	0	0	508	0	0	2.186	3.182
0	1.098	0	79	0	0	0	152	0	3.198	9	0	612	0	0	5.149	6.492
27	233	0	64	0	0	0	0	0	2.055	20	0	2.259	0	0	4.658	7.214
148	325	0	106	0	0	0	0	0	2.319	0	0	86	0	0	2.984	23.244
3	64	0	10	0	0	0	0	0	715	0	0	0	0	0	792	1.212
76	466	0	31	0	0	0	0	0	1.636	0	0	0	0	0	2.209	10.131
6	295	0	165	0	0	0	0	0	319	0	0	195	0	0	981	4.485
144	177	0	153	0	1	0	0	0	3.477	12	0	478	0	0	4.442	7.308
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
195	-287	13	-78	-17	-228	0	0	0	0	25	68	6	-117	14	-406	-610

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2011 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	108.976	23.888	2.134	0	4.209	36.837	25.997	43.270	11.219	256.529
IMPORTS	17.140	9.223	3.547	8.659	966	0	0	0	0	39.535
STOCK VARIATIONS	-758	0	-148	-237	1.888	0	0	0	-107	638
TOTAL SUPPLY	125.357	33.112	5.533	8.422	7.062	36.837	25.997	43.270	11.113	296.702
EXPORTS	-31.221	0	-40	0	0	0	0	0	0	-31.262
NON-UTILIZED	0	-1.666	0	0	0	0	0	0	0	-1.666
REINJECTION	0	-3.725	0	0	0	0	0	0	0	-3.725
GROSS DOMESTIC SUPPLY	94.136	27.721	5.492	8.422	7.062	36.837	25.997	43.270	11.113	260.050
TOTAL TRANSFORMATION	-93.641	-9.635	-1.750	-8.400	-7.062	-36.837	-9.593	-15.957	-5.014	-187.890
OIL REFINERIES	-93.641	0	0	0	0	0	0	0	-2.526	-96.167
NATURAL GAS PLANTS	0	-3.044	0	0	0	0	0	0	1.162	-1.881
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-8.400	0	0	0	0	0	-8.400
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-7.062	0	0	0	0	-7.062
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-2.897	-1.591	0	0	-34.883	-19	0	-290	-39.681
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-2.331	-159	0	0	-1.953	-267	-3.982	-2.563	-11.256
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-9.307	0	0	-9.307
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-11.975	0	-11.975
OTHER TRANSFORMATIONS	0	-1.363	0	0	0	0	0	0	-798	-2.161
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-410	-29	-22	0	0	0	0	0	-460
FINAL CONSUMPTION	0	17.828	3.715	0	0	0	16.403	27.313	6.098	71.357
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	897	0	0	0	0	0	0	0	897
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	16.931	3.715	0	0	0	16.403	27.313	6.098	70.460
ENERGY SECTOR	0	4.671	0	0	0	0	0	10.411	0	15.083
RESIDENTIAL	0	280	0	0	0	0	6.505	0	0	6.785
COMMERCIAL	0	188	0	0	0	0	95	0	0	283
PUBLIC	0	44	0	0	0	0	0	0	0	44
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	0	0	0	0	0	2.446	0	0	2.446
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.735	0	0	0	0	0	0	0	1.735
HIGHWAYS	0	1.735	0	0	0	0	0	0	0	1.735
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	10.012	3.715	0	0	0	7.358	16.901	6.098	44.084
CEMENT	0	29	98	0	0	0	37	0	342	506
PIG-IRON AND STEEL	0	997	1.924	0	0	0	0	0	0	2.922
IRON-ALLOYS	0	3	0	0	0	0	82	0	0	85
MINING AND PELLETIZATION	0	695	440	0	0	0	0	0	0	1.135
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	776	790	0	0	0	0	0	0	1.567
CHEMICAL	0	2.437	105	0	0	0	48	0	92	2.682
FOOD AND BEVERAGES	0	652	90	0	0	0	2.312	16.861	11	19.927
TEXTILES	0	327	0	0	0	0	76	0	0	403
PAPER AND PULP	0	730	126	0	0	0	1.516	41	5.592	8.004
CERAMICS	0	1.288	52	0	0	0	2.387	0	61	3.788
OTHERS	0	2.079	90	0	0	0	898	0	0	3.066
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	-495	152	1	0	0	0	0	0	0	-341

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	256.529
7.914	679	1.689	2.071	5.454	1.482	0	1.478	2.321	3.305	0	601	3.870	1.062	0	31.926	71.461
-232	-26	112	-7	24	-76	0	57	-5.196	0	0	-77	-23	-7	0	-5.452	-4.814
7.683	653	1.801	2.064	5.478	1.406	0	1.535	-2.875	3.305	0	524	3.846	1.055	0	26.474	323.176
-941	-8.901	-249	-26	0	-2.168	0	0	0	-219	0	-1.017	-237	-428	0	-14.186	-45.447
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.666
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.725
6.742	-8.248	1.552	2.038	5.478	-763	0	1.535	-2.875	3.086	0	-493	3.610	627	0	12.289	272.338
36.552	12.652	19.002	5.962	1.908	4.460	1.498	6.681	2.875	45.731	4.933	11.904	8.219	6.628	224	169.228	-18.662
36.478	13.385	18.139	4.846	4.881	4.460	0	0	0	0	0	0	7.370	6.054	0	95.614	-553
0	0	140	929	0	0	0	0	0	0	0	0	0	642	0	1.711	-170
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.798	6.681	0	0	0	0	-803	0	234	7.911	-489
0	0	0	0	0	0	0	0	6.956	0	0	0	0	0	0	6.956	-106
-1.696	-469	0	0	0	0	0	0	-4.081	39.106	0	0	-51	0	0	32.810	-6.871
-390	-265	0	0	0	0	-301	0	0	6.625	0	0	-440	0	-10	5.218	-6.037
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.933	0	0	0	0	4.933	-4.374
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.904	0	0	0	11.904	-71
2.160	0	722	187	-2.973	0	0	0	0	0	0	0	2.129	-69	0	2.157	-4
0	0	0	0	0	-8	0	-7	0	-7.454	-130	-113	-84	-25	0	-7.821	-8.282
43.551	4.428	20.892	8.000	7.386	3.594	1.491	8.209	0	41.363	4.803	11.289	11.744	7.530	224	174.503	245.860
0	0	0	0	7.386	17	0	0	0	0	0	545	342	7.530	121	15.940	16.837
43.551	4.428	20.892	8.000	0	3.577	1.491	8.209	0	41.363	4.803	10.744	11.402	0	103	158.563	229.023
945	519	0	14	0	0	202	0	0	2.083	0	0	3.325	0	0	7.088	22.171
0	0	0	6.364	0	5	0	0	0	9.629	483	0	0	0	0	16.482	23.267
9	19	0	352	0	0	0	0	0	6.369	92	0	0	0	0	6.840	7.124
4	6	0	421	0	0	0	0	0	3.283	0	0	0	0	0	3.714	3.758
5.662	17	0	12	0	0	0	0	0	1.846	7	9	0	0	0	7.553	9.999
35.929	983	20.892	0	0	3.569	0	0	0	146	0	10.735	0	0	0	72.254	73.989
34.588	0	20.838	0	0	0	0	0	0	0	0	10.735	0	0	0	66.161	67.896
1.002	0	0	0	0	0	0	0	0	146	0	0	0	0	0	1.148	1.148
0	0	54	0	0	3.569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.623	3.623
339	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.323	1.323
1.001	2.885	0	837	0	3	1.288	8.209	0	18.008	4.220	0	8.078	0	103	44.632	88.716
65	20	0	12	0	0	0	72	0	614	178	0	3.582	0	0	4.543	5.049
35	29	0	26	0	0	1.288	7.750	0	1.714	3.492	0	42	0	103	14.479	17.401
8	23	0	4	0	1	0	96	0	678	509	0	150	0	0	1.470	1.555
366	200	0	22	0	1	0	60	0	1.027	0	0	525	0	0	2.201	3.335
16	1.177	0	31	0	0	0	231	0	3.308	9	0	734	0	0	5.507	7.074
12	377	0	176	0	0	0	0	0	2.014	20	0	2.158	0	0	4.758	7.440
191	318	0	126	0	0	0	0	0	2.342	0	0	88	0	0	3.065	22.992
6	55	0	29	0	0	0	0	0	707	0	0	0	0	0	799	1.201
115	390	0	45	0	0	0	0	0	1.641	0	0	0	0	0	2.191	10.195
31	125	0	169	0	0	0	0	0	342	0	0	270	0	0	936	4.724
154	170	0	196	0	1	0	0	0	3.620	13	0	529	0	0	4.684	7.751
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
257	25	338	0	-1	-96	-7	0	0	0	0	-10	0	300	0	807	466

## BRAZILIAN ENERGY BALANCE - CONSOLIDATED

2012 - 10<sup>3</sup> toe

	PRIMARY SOURCES OF ENERGY									TOTAL PRIMARY ENERGY
	OIL	NATURAL GAS	STEAM COAL	METALLURGICAL COAL	URANIUM U <sub>3</sub> O <sub>8</sub>	HYDRAULIC ENERGY	FIREWOOD	SUGAR-CANE PRODUCTS	OTHER PRIMARY SOURCES	
PRODUCTION	107.017	25.574	2.517	0	3.881	35.719	25.735	45.132	11.723	257.299
IMPORTS	17.815	11.602	3.313	7.841	3.854	0	0	0	0	44.425
STOCK VARIATIONS	542	0	107	185	-1.047	0	0	0	31	-183
TOTAL SUPPLY	125.374	37.176	5.937	8.026	6.688	35.719	25.735	45.132	11.754	301.541
EXPORTS	-27.547	0	0	0	0	0	0	0	0	-27.547
NON-UTILIZED	0	-1.430	0	0	0	0	0	0	0	-1.430
REINJECTION	0	-3.147	0	0	0	0	0	0	0	-3.147
GROSS DOMESTIC SUPPLY	97.828	32.598	5.937	8.026	6.688	35.719	25.735	45.132	11.754	269.417
TOTAL TRANSFORMATION	-97.847	-14.022	-2.341	-8.022	-6.688	-35.719	-9.306	-16.741	-5.753	-196.439
OIL REFINERIES	-97.457	0	0	0	0	0	0	0	-4.212	-101.669
NATURAL GAS PLANTS	0	-3.187	0	0	0	0	0	0	918	-2.269
GASIFICATION PLANTS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COKE PLANTS	0	0	0	-8.022	0	0	0	0	0	-8.022
NUCLEAR CYCLE	0	0	0	0	-6.688	0	0	0	0	-6.688
PUBLIC SERVICE POWER PLANTS	0	-6.700	-2.180	0	0	-33.960	-45	0	-520	-43.405
SELF-PRODUCERS POWER PLANTS	0	-2.353	-161	0	0	-1.760	-258	-4.427	-2.671	-11.631
CHARCOAL POWER PLANTS	0	0	0	0	0	0	-9.003	0	0	-9.003
DISTILLERIES	0	0	0	0	0	0	0	-12.314	0	-12.314
OTHER TRANSFORMATIONS	-389	-1.781	0	0	0	0	0	0	732	-1.439
LOSSES IN DISTRIBUTION AND STORAGE	0	-336	-8	-4	0	0	0	0	0	-348
FINAL CONSUMPTION	0	18.247	3.589	0	0	0	16.428	28.391	6.001	72.656
NON-ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	898	0	0	0	0	0	0	0	898
ENERGY FINAL CONSUMPTION	0	17.349	3.589	0	0	0	16.428	28.391	6.001	71.758
ENERGY SECTOR	0	5.258	0	0	0	0	0	10.508	0	15.766
RESIDENTIAL	0	296	0	0	0	0	6.472	0	0	6.768
COMMERCIAL	0	193	0	0	0	0	96	0	0	289
PUBLIC	0	45	0	0	0	0	0	0	0	45
AGRICULTURAL AND LIVESTOCK	0	0	0	0	0	0	2.421	0	0	2.421
TRANSPORTATION - TOTAL	0	1.709	0	0	0	0	0	0	0	1.709
HIGHWAYS	0	1.709	0	0	0	0	0	0	0	1.709
RAILROADS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AIRWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATERWAYS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDUSTRIAL - TOTAL	0	9.849	3.589	0	0	0	7.439	17.884	6.001	44.761
CEMENT	0	30	107	0	0	0	40	0	365	542
PIG-IRON AND STEEL	0	943	1.854	0	0	0	0	0	0	2.797
IRON-ALLOYS	0	3	0	0	0	0	81	0	0	83
MINING AND PELLETIZATION	0	673	393	0	0	0	0	0	0	1.066
NON-FERROUS AND OTHER METALS	0	769	751	0	0	0	0	0	0	1.519
CHEMICAL	0	2.411	164	0	0	0	47	0	90	2.712
FOOD AND BEVERAGES	0	650	68	0	0	0	2.319	17.844	11	20.892
TEXTILES	0	317	0	0	0	0	73	0	0	390
PAPER AND PULP	0	715	124	0	0	0	1.532	40	5.473	7.882
CERAMICS	0	1.314	35	0	0	0	2.458	0	62	3.869
OTHERS	0	2.024	94	0	0	0	889	0	0	3.007
UNIDENTIFIED CONSUMPTION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AJUSTES	19	7	0	0	0	0	0	0	0	27

## SECONDARY SOURCES OF ENERGY

DIESEL OIL	FUEL OIL	GASOLINE	LPG	NAPHTHA	KEROSENE	COKE OVEN GAS	COAL COKE	URANIUM CONTAINED IN UO <sub>2</sub>	ELECTRICITY	CHARCOAL	ANHYDROUS AND HYDRATED ETHYL ALCOHOL	OTHER OIL SECONDARIES	NON-ENERGY OIL PRODUCTS	TAR	TOTAL SECONDARY ENERGY	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257.299
8.241	217	2.915	1.744	5.380	1.538	0	1.098	6.522	3.502	0	291	3.230	1.027	0	35.707	80.133
320	73	1.010	-60	57	22	0	226	-8.923	0	0	-250	-26	-31	0	-7.584	-7.767
8.561	290	3.925	1.684	5.437	1.560	0	1.324	-2.401	3.502	0	42	3.204	996	0	28.124	329.665
-671	-8.711	-116	-19	0	-2.256	0	0	0	-40	0	-1.602	-278	-241	0	-13.934	-41.481
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.430
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.147
7.890	-8.421	3.809	1.665	5.437	-696	0	1.324	-2.401	3.462	0	-1.560	2.926	755	0	14.190	283.607
38.301	12.483	20.685	6.346	1.881	4.477	1.471	6.681	2.401	47.515	4.772	12.203	8.537	6.535	216	174.503	-21.937
38.915	13.846	19.905	5.099	4.951	4.477	0	0	0	0	0	0	7.947	6.015	0	101.155	-514
0	0	140	1.057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	904	0	2.102	-167
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	1.735	6.681	0	0	0	0	-835	0	225	7.806	-216
0	0	0	0	0	0	0	0	6.581	0	0	0	0	0	0	6.581	-107
-2.261	-1.053	0	0	0	0	0	0	-4.180	40.804	0	0	-53	0	0	33.258	-10.148
-391	-293	0	0	0	0	-265	0	0	6.710	0	0	-576	0	-9	5.176	-6.455
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.772	0	0	0	0	4.772	-4.232
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.203	0	0	0	12.203	-111
2.038	-17	639	190	-3.070	0	0	0	0	0	0	0	2.040	-384	0	1.436	-3
0	0	0	0	0	0	0	-7	0	-8.114	-125	-105	-14	0	0	-8.366	-8.715
46.280	4.170	24.512	8.023	7.347	3.784	1.430	7.999	0	42.862	4.646	10.522	11.685	7.290	216	180.766	253.422
0	0	0	0	7.347	15	0	0	0	0	0	606	405	7.290	116	15.780	16.678
46.280	4.170	24.512	8.023	0	3.769	1.430	7.999	0	42.862	4.646	9.916	11.280	0	99	164.986	236.744
1.189	350	0	0	0	0	193	0	0	2.266	0	0	3.124	0	0	7.123	22.888
0	0	0	6.393	0	5	0	0	0	10.118	478	0	0	0	0	16.993	23.761
9	19	0	438	0	0	0	0	0	6.864	90	0	0	0	0	7.421	7.710
7	8	0	256	0	0	0	0	0	3.433	0	0	0	0	0	3.705	3.749
5.889	21	0	11	0	0	0	0	0	2.001	7	10	0	0	0	7.940	10.362
38.128	1.138	24.512	0	0	3.762	0	0	0	154	0	9.906	0	0	0	77.599	79.308
36.652	0	24.454	0	0	0	0	0	0	0	0	9.906	0	0	0	71.012	72.721
1.027	0	0	0	0	0	0	0	0	154	0	0	0	0	0	1.181	1.181
0	0	58	0	0	3.762	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.820	3.820
448	1.138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.586	1.586
1.057	2.633	0	924	0	3	1.237	7.999	0	18.027	4.070	0	8.155	0	99	44.206	88.966
70	17	0	9	0	0	0	75	0	657	191	0	3.761	0	0	4.778	5.320
38	29	0	20	0	0	1.237	7.495	0	1.696	3.338	0	40	0	99	13.992	16.790
8	46	0	21	0	1	0	93	0	666	499	0	147	0	0	1.481	1.565
384	191	0	31	0	1	0	57	0	959	0	0	498	0	0	2.122	3.188
12	1.163	0	32	0	0	0	279	0	3.255	10	0	699	0	0	5.450	6.969
13	328	0	190	0	0	0	0	0	2.075	19	0	2.145	0	0	4.770	7.482
212	271	0	167	0	0	0	0	0	2.423	0	0	87	0	0	3.160	24.052
8	45	0	28	0	0	0	0	0	679	0	0	0	0	0	760	1.150
124	328	0	50	0	0	0	0	0	1.682	0	0	0	0	0	2.184	10.066
28	113	0	161	0	0	0	0	0	359	0	0	275	0	0	935	4.803
162	101	0	215	0	1	0	0	0	3.578	13	0	503	0	0	4.573	7.580
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	107	19	12	29	3	-41	0	0	0	0	-15	235	0	0	440	466

## Anexo X. – Balanço Energético 2012 (Unidades Comerciais)

	PETRÓLEO	GÁS NATURAL ÚMIDO	GÁS NATURAL SECO	CARVÃO VAPOR 3100	CARVÃO VAPOR 3300	CARVÃO VAPOR 3700	CARVÃO VAPOR 4200	CARVÃO VAPOR 4500	CARVÃO VAPOR 4700	CARVÃO VAPOR 5200	CARVÃO VAPOR 5800	CARVÃO VAPOR 6000
FLUXO	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>3</sup> t								
PRODUÇÃO	120.244	25.762		386	2.777		43	2.351	45	873	20	115
IMPORTAÇÃO	20.017		13.184						353			5.537
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	609			-63	-120		32	542	41	47		-213
OFERTA TOTAL	140.870	25.762	13.184	323	2.657		75	2.893	438	920	20	5.439
EXPORTAÇÃO	-30.951											
NÃO APROVEITADA		-1.433	-9									
REINJEÇÃO		-337	-3.197									
OFERTA INTERNA BRUTA	109.919	23.993	9.978	323	2.657		75	2.893	438	920	20	5.439
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	-109.940	-21.732	8.580	-323	-2.636		-76	-2.772	-30	-49		-323
REFINARIAS DE PETRÓLEO	-109.502											
PLANTAS DE GÁS NATURAL		-19.147	17.978									
USINAS DE GASEIFICAÇÃO												
COQUERIAS												
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR												
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO			-7.614	-323	-2.636		-76	-2.772				-104
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS		-1.708	-747						-30	-49		-218
CARVOARIAS												
DESTILARIAS												
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	-438	-876	-1.036									
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM		-129	-237									-14
CONSUMO FINAL		2.150	18.310		21			122	409	872	20	5.102
CONSUMO FINAL NÃO ENERGÉTICO			1.021									
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO		2.150	17.289		21			122	409	872	20	5.102
SETOR ENERGÉTICO		2.150	3.550									
RESIDENCIAL			336									
COMERCIAL			219									
PÚBLICO			51									
AGROPECUÁRIO												
TRANSPORTES - TOTAL			1.942									
RODOVIÁRIO			1.942									
FERROVIÁRIO												
AÉREO												
HIDROVIÁRIO												
INDUSTRIAL - TOTAL			11.192		21			122	409	872	20	5.102
CIMENTO			34						5	69		125
FERRO GUSA E AÇO			1.072									3.253
FERRO LIGAS			3									
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO			765						371	2		394
NÃO FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA			873									1.317
QUÍMICA			2.740								332	2
ALIMENTOS E BEBIDAS			738		21			2			124	
TÊXTIL			360									
PAPEL E CELULOSE			812								252	
CERÂMICA			1.493					82				
OUTRAS INDÚSTRIAS			2.300					38	34	93	20	11
CONSUMO NÃO IDENTIFICADO												
AJUSTES ESTATÍSTICOS	21	18	-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0



FLUXO	GASOLINA AUTOMOTIVA 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	GASOLINA AVIAÇÃO 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	GLP 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	NAFTA 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	QUEROSENE ILLUMINANTE 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	QUEROSENE DE AVIAÇÃO 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	GÁS DE COQUEARIA 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	COQUE DE CARVÃO MINERAL 10 <sup>3</sup> t	URÂNIO CONTIDO NO UO <sub>2</sub> t	ELETRICIDADE GWh
PRODUÇÃO										
IMPORTAÇÃO	3.780	6	2.854	7.033		1.871		1.591	88	40.722
VARIAÇÃO DE ESTOQUES	1.313	-2	-97	75		26		328	-121	
OFERTA TOTAL	5.093	4	2.757	7.108		1.897		1.919	-32	40.722
EXPORTAÇÃO	-122	-29	-31			-2.744				-467
NÃO APROVEITADA										
REINJEÇÃO										
OFERTA INTERNA BRUTA	4.971	-25	2.725	7.108		-847		1.919	-32	40.254
TOTAL TRANSFORMAÇÃO	26.786	78	10.386	2.458	24	5.423	3.420	9.683	32	552.498
REFINARIAS DE PETRÓLEO	25.774	78	8.345	6.472	24	5.423				
PLANTAS DE GÁS NATURAL	182		1.730							
USINAS DE GASEIFICAÇÃO										
COQUEARIAS							4.036	9.683		
CICLO DO COMBUSTÍVEL NUCLEAR									89	
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SERVIÇO PÚBLICO									-57	474.470
CENTRAIS ELÉTRICAS AUTOPRODUTORAS							-616			78.028
CARVOARIAS										
DESTILARIAS										
OUTRAS TRANSFORMAÇÕES	830		311	-4.013						
PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO E ARMAZENAGEM								-10		-94.355
CONSUMO FINAL	31.758	76	13.131	9.604	28	4.576	3.326	11.592		498.398
CONSUMO FINAL NÃO ENERGÉTICO				9.604	19					
CONSUMO FINAL ENERGÉTICO	31.758	76	13.131		9	4.576	3.326	11.592		498.398
SETOR ENERGÉTICO							449			26.350
RESIDENCIAL			10.464		5					117.646
COMERCIAL			717							79.809
PÚBLICO			419							39.919
AGROPECUÁRIO			19							23.268
TRANSPORTES - TOTAL	31.758	76				4.576				1.785
RODOVIÁRIO	31.758									
FERROVIÁRIO										1.785
AÉREO		76				4.576				
HIDROVIÁRIO										
INDUSTRIAL - TOTAL			1.512		3		2.877	11.592		209.622
CIMENTO			15					108		7.634
FERRO GUSA E AÇO			32				2.877	10.862		19.717
FERRO LIGAS			34		1			135		7.741
MINERAÇÃO E PELOTIZAÇÃO			52		1			83		11.153
NÃO FERROSOS E OUTROS DA METALURGIA			52					404		37.844
QUÍMICA			310							24.123
ALIMENTOS E BEBIDAS			274							28.177
TÊXTIL			46							7.896
PAPEL E CELULOSE			82							19.554
CERÂMICA			263							4.172
OUTRAS INDÚSTRIAS			352		1					41.610
CONSUMO NÃO IDENTIFICADO										
AJUSTES ESTATÍSTICOS	1	23	19	38	3	1	-94	0	0	0



## Annex X. – Brazilian Energy Balance 2012 (Usual Units)

	Oil	Natural Gas (Wet)	Natural Gas (Dry)	Steam Coal 3100	Steam Coal 3300	Steam Coal 3700	Steam Coal 4200	Steam Coal 4500	Steam Coal 4700	Steam Coal 5200	Steam Coal 5900
	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>3</sup> t							
Production	120.244	25.762		386	2.777		43	2.351	45	873	20
Imports	20.017		13.184						353		
Stock Variations	609			-63	-120		32	542	41	47	
Total Supply	140.870	25.762	13.184	323	2.657		75	2.893	438	920	20
Exports	-30.951										
Non-Utilized		-1.433	-9								
Reinjection		-337	-3.197								
Gross Domestic Supply	109.919	23.993	9.978	323	2.657		75	2.893	438	920	20
Total Transformation	-109.940	-21.732	8.580	-323	-2.636		-76	-2.772	-30	-49	
Oil Refineries	-109.502										
Natural Gas Plants		-19.147	17.978								
Gasification Plants											
Coke Plants											
Nuclear Cycle											
Public Service Power Plants			-7.614	-323	-2.636		-76	-2.772			
Self-Producers Power Plants		-1.708	-747						-30	-49	
Charcoal Power Plants											
Distilleries											
Other Transformations	-438	-876	-1.036								
Losses In Distribution And Storage		-129	-237								
Final Consumption		2.150	18.310		21			122	409	872	20
Non Energy Final Consumption			1.021								
Energy Final Consumption		2.150	17.289		21			122	409	872	20
Energy Sector		2.150	3.550								
Residential			336								
Commercial			219								
Public			51								
Agricultural And Livestock			0								
Transportation - Total			1.942								
Highways			1.942								
Railroads											
Airways											
Waterways											
Industrial - Total			11.192		21			122	409	872	20
Cement			34						5	69	
Pig-Iron And Steel			1.072								
Iron-Alloys			3								
Mining And Pelletization			765						371	2	
Non-Ferrous And Other Metallurgical			873								
Chemical			2.740							332	
Food And Beverages			738		21			2		124	
Textiles			360								
Paper And Pulp			812							252	
Ceramics			1.493					82			
Others			2.300					38	34	93	20
Unidentified Consumption											
Adjustments	21	18	-12	0	0	0	0	0	0	0	0



	Automotive Gasoline	Aviation Gasoline	LPG	Naphtha	Lighting Fuel	Jet Kerosene	Coke Oven Gas	Coal Coke	Uranium (Contained in UO <sub>2</sub> )	Electricity
	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>3</sup> t	t	GWh					
<i>Production</i>										
<i>Imports</i>	3.780	6	2.854	7.033		1.871		1.591	88	40.722
<i>Stock Variations</i>	1.313	-2	-97	75		26		328	-121	
<i>Total Supply</i>	5.093	4	2.757	7.108		1.897		1.919	-32	40.722
<i>Exports</i>	-122	-29	-31			-2.744				-467
<i>Non-Utilized</i>										
<i>Reinjection</i>										
<i>Gross Domestic Supply</i>	4.971	-25	2.725	7.108		-847		1.919	-32	40.254
<i>Total Transformation</i>	26.786	78	10.386	2.458	24	5.423	3.420	9.683	32	552.498
<i>Oil Refineries</i>	25.774	78	8.345	6.472	24	5.423				
<i>Natural Gas Plants</i>	182		1.730							
<i>Gasification Plants</i>										
<i>Coke Plants</i>							4.036	9.683		
<i>Nuclear Cycle</i>									89	
<i>Public Service Power Plants</i>									-57	474.470
<i>Self-Producers Power Plants</i>							-616			78.028
<i>Charcoal Power Plants</i>										
<i>Distilleries</i>										
<i>Other Transformations</i>	830		311	-4.013						
<i>Losses In Distribution And Storage</i>								-10		-94.355
<i>Final Consumption</i>	31.758	76	13.131	9.604	28	4.576	3.326	11.592		498.398
<i>Non Energy Final Consumption</i>				9.604	19					
<i>Energy Final Consumption</i>	31.758	76	13.131		9	4.576	3.326	11.592		498.398
<i>Energy Sector</i>							449			26.350
<i>Residential</i>			10.464		5					117.646
<i>Commercial</i>			717							79.809
<i>Public</i>			419							39.919
<i>Agricultural And Livestock</i>			19							23.268
<i>Transportation - Total</i>	31.758	76				4.576				1.785
<i>Highways</i>	31.758									
<i>Railroads</i>										1.785
<i>Airways</i>		76				4.576				
<i>Waterways</i>										
<i>Industrial - Total</i>			1.512		3		2.877	11.592		209.622
<i>Cement</i>			15					108		7.634
<i>Pig-Iron And Steel</i>			32				2.877	10.862		19.717
<i>Iron-Alloys</i>			34		1			135		7.741
<i>Mining And Pelletization</i>			52		1			83		11.153
<i>Non-Ferrous And Other Metallurgical</i>			52					404		37.844
<i>Chemical</i>			310							24.123
<i>Food And Beverages</i>			274							28.177
<i>Textiles</i>			46							7.896
<i>Paper And Pulp</i>			82							19.554
<i>Ceramics</i>			263							4.172
<i>Others</i>			352		1					41.610
<i>Unidentified Consumption</i>										
<i>Adjustments</i>	1	23	19	38	3	1	-94	0	0	0



