

Informe de Estadísticas Energéticas 2010

2010 Energy Statistics Report

Año base 2009

Base year 2009

olade

Organización Latinoamericana de Energía

Latin American Energy Organization

Organisation Latino-Américaine D'Énergie

Organização Latino-Americana de Energia

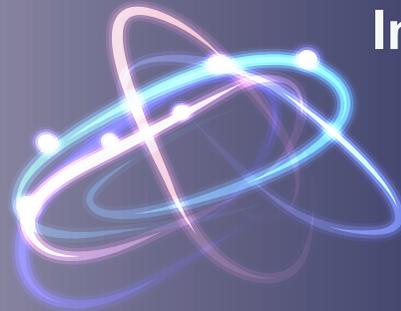
olade

Organización Latinoamericana de Energía

Latin American Energy Organization

Organisation Latino-Américaine D'Énergie

Organização Latino-Americana de Energia



Informe de Estadísticas Energéticas 2010

2010 Energy Statistics Report

Año base 2009

Base year 2009

ISBN: 9789978700983

Copyright © OLADE 2010/ *Copyright © OLADE 2010*

Se permite la reproducción total o parcial del contenido de este documento a condición de que se mencione la fuente.
The right to reproduce the information contained in this document is allowed if the source is cited.

Contacto / *Contact*

OLADE

Avenida Mariscal Antonio José de Sucre N58-63 y
Fernández Salvador,

Edificio OLADE- Sector San Carlos

Quito - Ecuador

Tel / *Phones*: (593-2) 2598-122 / 2598-280 / 2598 -597

siee@olade.org

olade

Organización Latinoamericana de Energía- OLADE
Latin American Energy Organization OLADE

Secretario Ejecutivo / *Executive Secretary*
Carlos Arturo Flórez Piedrahíta

Director de Integración / *Director of Integration*
Victorio Oxilia Dávalos

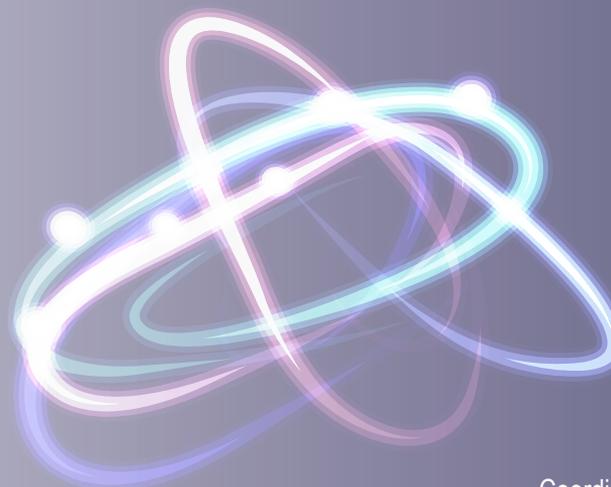
Director Técnico/ *Technical Director*
Néstor Luna González

Coordinadora de Administración y Finanzas/
Administration and Finance Coordinator
Pamela Navarrete

Informe elaborado por:

Gabriel Hernández Suárez
Coordinador de Información y Estadísticas Energéticas/
Information and Energy Statistics Coordinator

Paola Carrera
Asistente Técnico SIEE/ *SIEE Technical Assistant*
Pablo Garcés
Asistente Técnico SIEN/ *SIEN Technical Assistant*
Fabio García
Asistente Técnico SUPER/ *SUPER Technical Assistant*
Targelia Rivadeneira
Asistente Técnico SIER/ *SIER Technical Assistant*
Katherine Segura
Asistente Técnico SIEE/ *SIEE Technical Assistant*
Marco Yujato
Asistente Técnico SIG/ *SIG Technical Assistant*



Agradecimientos/ Acknowledgements

La Secretaría Ejecutiva de OLADE agradece por su aporte y envío de información a las siguientes personas:

OLADE's Executive Secretariat would like to thank the following officers for providing energy information:

	Argentina	Analia Duco Roberto Fanesi		Ecuador	Diana Conde		México / Mexico	Ximena Fernández
	Barbados	Bryan Haynes Claire Corbin		El Salvador	Calixto Arias Rigoberto Contreras		Nicaragua	Celia Alemán Amalia López Fernando Sánchez Carlos Sánchez
	Bolivia	Boris Ballester		Grenada	John Auguste		Panamá / Panama	David Muñoz Oscar Gálvez José Ríos
	Brasil/ Brazil	Joao Patusco		Guatemala	Fabio Gudiel Rafael Cuyan Adrian Miranda		Paraguay	Daniel Puentes
	Chile	César Vásquez		Guyana	Sandra Britton		Perú / Peru	Daniel Paz María Gálvez
	Colombia	Enrique Garzón		Haití / Haiti	Marie Dieudonne		República Dominicana/ Dominican Republic	Flady Cordero
	Costa Rica	Jorge Pérez		Jamaica	Omar Alcock Yvonne Barrett-Edwards Sandra Mae Robinson Natalie Henry Yenoh Wheatle Lance White		Trinidad & Tobago	Heidy Alexander
	Cuba	Tomás González					Uruguay	Alejandra Reyes Lariza Machado



resumen *summary*

Resumen / <i>Summary</i>	4
PRESENTACIÓN/ <i>FOREWORD</i>	5
ASPECTOS GENERALES / <i>GENERAL ASPECTS</i>	7
Fuentes de información / <i>Information sources</i>	8
Acrónimos y abreviaturas / <i>Acronyms & abbreviations</i>	9
Factores de conversión / <i>Conversion factors</i>	10
ESTADÍSTICAS 2009 / <i>STATISTICS 2009</i>	
1. SECTOR HIDROCARBUROS / <i>HYDROCARBONS SECTOR</i>	11
1.1 PETROLEO / <i>OIL</i>	13
1.2 GAS NATURAL / <i>NATURAL GAS</i>	23
1.3 DERIVADOS DE PETRÓLEO / <i>OIL PRODUCTS</i>	30
2. SECTOR MINERO ENERGÉTICO/ <i>ENERGY MINING SECTOR</i>	39
2.1 CARBÓN MINERAL / <i>COAL</i>	40
3. SECTOR ELÉCTRICO/ <i>ELECTRICITY SECTOR</i>	47
2.1 ELECTRICIDAD / <i>ELECTRICITY</i>	48
4. RENOVABLES / <i>RENEWABLES</i>	55
4.1 RECURSOS RENOVABLES / <i>RENEWABLE RESOURCES</i>	56
5. DEMANDA DE ENERGÍA / <i>ENERGY DEMAND</i>	60
6. IMPACTO AMBIENTAL AL&C / <i>ENVIRONMENTAL IMPACT LA&C</i>	69
7. INDICADORES AL&C / <i>INDICATORS LA&C</i>	75
8. BALANCES DE ENERGÍA / <i>ENERGY BALANCES</i>	93

PRESENTACIÓN

En el año 2009, la oferta y demanda de energía en América Latina y el Caribe se redujeron respecto del año anterior en 1.88% y 1.83% respectivamente, evidenciando así los efectos de la recesión global que se inició a finales de 2008 y continuó hasta el tercer trimestre de 2009, en el que se visualizaron algunos signos de recuperación de la economía mundial, pero que significó que la economía de la región declinara con un crecimiento negativo del PIB de 1.8%, reduciendo el PIB per cápita de 3,359 \$US/Hab a 3,293\$US/Hab así como el consumo final de energía por habitante que pasó de 6.7 a 6.5 bep por año, es decir un crecimiento negativo de 3%.

Esta reducción de la demanda de energía en la región así como en el resto del mundo que fue del 1.1%, el incremento de la producción de petróleo de los Estados Unidos de Norteamérica para suplir los cortes impuestos por la OPEC, el aumento de las importaciones de energía en China y los efectos climáticos como el fenómeno del Niño, son factores que incidieron en la baja de la producción de energías primarias en la región en 0.7%, originada principalmente por la menor producción de petróleo, la cual se redujo en 0.9% respecto de la obtenida en 2008. De esta forma también se afectó el mercado energético internacional de la región en el que tanto las exportaciones como las importaciones se redujeron en 1.4% y 8.7% respectivamente.

Este comportamiento de la región estuvo determinado principalmente por los resultados de los sistemas energéticos de México y Brasil en los que la demanda de energía se redujo respectivamente en -6.5% y -2.6%, en tanto que en las subregiones la demanda de energía tuvo un crecimiento positivo de 0.23% en el Cono Sur (sin considerar a Brasil), 3.45% en el Caribe, 4.35% en Centro América y del 1% en la Zona Andina. Sin embargo, con excepción del Caribe y de Centro América, el consumo de energía en el sector industrial se redujo en México, en Brasil y en las demás subregiones, en porcentajes superiores al 2.5%, siendo así una de las principales razones para la reducción del consumo de energía en la región, si se tiene en cuenta que en este subsector económico se consume cerca del 35% del consumo total de energía de América Latina y el Caribe.

A nivel de cada uno de los principales recursos naturales de la región, se observan distintos comportamientos dependiendo del destino final de los productos. Además de la ya mencionada reducción del 0.9% en la producción del petróleo, también se redujo la de carbón mineral en cerca del 0.8% por su menor utilización en la

FOREWORD

In 2009, energy supply and demand in Latin America and the Caribbean dropped by 1.88 % and 1.83 %, respectively, with regard to the prior year. This reflected the effects of the worldwide recession that began in early 2008 and continued through the third quarter of 2009, during which some signs of recovery were seen in the world economy. This brought a decline in the economy of the region, with a negative GDP growth of 1.8 %, and a decrease in per capita GDP from US\$ 3,359 per person to US\$ 3,293 per person, while end consumption of energy per inhabitant went from 6.7 to 6.5 boe per year, that is, a negative growth of 3 %.

This drop in energy demand for the region and for the rest of the world (-1.1%), the rise in US oil production to offset restrictions imposed by OPEC, the growth in energy imports by China, and climate effects such as the El Niño phenomenon, are all factors that contributed to the region's 0.7 % slump in primary energy production, caused primarily by lower oil production, down 0.9 % from 2008. This also affected the region's foreign energy market, as both exports and imports declined by 1.4 % and 8.7 %, respectively.

This regional behavior was determined primarily by outcomes in the Mexican and Brazilian energy systems, in which energy demand shrunk by -6.5 % and -2.6 %, respectively. Meanwhile, energy demand in the sub-regions saw a positive growth of 0.23 % in the South Cone (excluding Brazil), 3.45 % in the Caribbean, 4.35 % in Central America, and 1 % in the Andean Region. However, except for the Caribbean and Central America, energy consumption in the manufacturing industry fell in Mexico, Brazil and the other sub-regions at rates of over 2.5 %. This was one of the major reasons for the reduced energy consumption in the region, considering that this economic sub-sector represents nearly 35 % of all energy consumption in Latin America and the Caribbean.

Each of the region's main natural resources has a different behavior depending on the final destination for its products. In addition to the 0.9 % drop in oil production, coal also fell by nearly 0.8 % because of to reduced use for manufacture and power generation in Brazil. Colombia reduced its coal production by 0.9% while exports

industria y en la generación de electricidad en Brasil. Colombia redujo su producción de carbón en 0.9% aunque las exportaciones se incrementaron en 8.1%. También se redujo en un alto porcentaje la producción y consumo de leña, manteniendo así una tendencia observada desde varios años atrás debida a la penetración de GLP y gas natural en el sector residencial, incrementándose únicamente en la Zona Andina. Por su parte, tanto la producción de hidroenergía como la de gas natural tuvieron crecimientos positivos respecto de 2008, aunque el mercado exterior de gas natural se redujo por las menores exportaciones de Bolivia a los países vecinos y los efectos sobre los recursos hídricos en algunos países a causa del fenómeno del Niño.

Si bien el panorama que se extrae del análisis de las cifras que proporciona este informe estadístico establecen una contracción global de algunas variables e indicadores del sector energético de la región, también se identifican indicadores de desempeño y sostenibilidad que presentan desarrollos positivos para la región, tal es el caso de las reservas de petróleo que se incrementaron en el 18%, del saldo del comercio exterior que se incrementó del 52% al 56%, las emisiones totales de CO₂ se redujeron en 1.8%, la intensidad de emisiones de CO₂ por kWh generado se redujo en 4.3%, se incrementó el aprovechamiento de hidroenergía y gas natural en la generación de electricidad y se redujo la intensidad energética en el sector industrial en 2.8%.

El comportamiento del sector energético de la región es como siempre complejo y no fácil de predecir. Además de las características mencionadas, existen numerosas variables a nivel de las subregiones y de los países que se registran en este informe para los años 2000 a 2009, que corresponden a los más importantes indicadores requeridos para el análisis y conocimiento del sector y son el resultado de un trabajo continuo de análisis y gestión de información para el que se cuenta principalmente con la colaboración de los Asesores SIEE de los países miembros de OLADE, con quienes se mantiene una permanente comunicación para la continua mejora de este informe y el beneficio de los usuarios de la información energética de la región y del mundo.

Aprovecho la oportunidad para agradecer al Grupo de Asesores del SIEE por su continua colaboración en el suministro de información y al Equipo Técnico de OLADE por su gestión en la recopilación, actualización y divulgación de la estadística energética de la región.

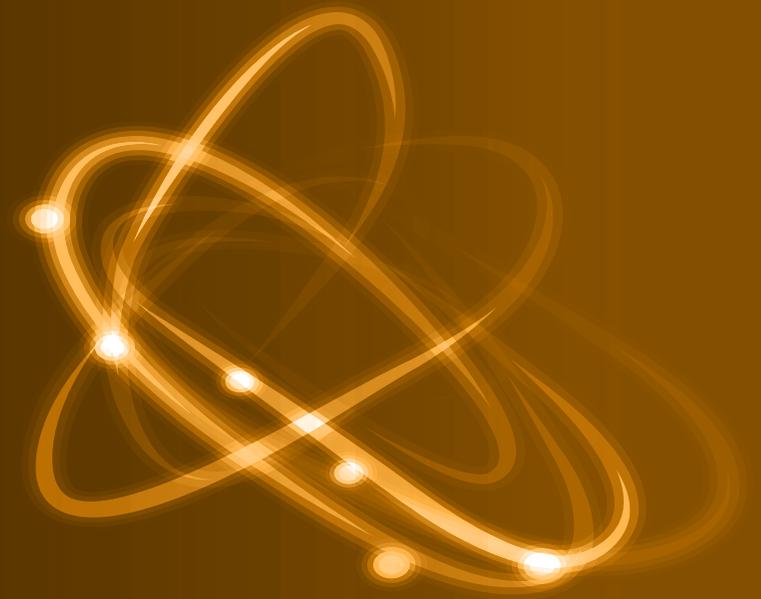
increased by 8.1%. Firewood production and consumption also dropped by a high percentage, thereby maintaining the trend seen for several years caused by the penetration of LPG and natural gas in the residential sector, and only grew in the Andean region. Both hydropower and natural gas production saw positive growth over 2008, although the foreign market for natural gas shrunk due to the lower exports from Bolivia to its neighboring countries and the effects of El Niño on the water resources of some countries.

The scenario obtained from a review of the figures provided in this statistical report suggests a worldwide decrease in some of the variables that characterize the region's energy industry. However, it also identifies certain performance and sustainability indicators that show positive developments for the region. This is the case of oil reserves, which grew by 18 %, the foreign trade balance, up from 52 % to 56 %, total CO₂ emissions that shrank by 1.8 %, the intensity of CO₂ emissions per generated kWh, reduced by 4.3 %, increased hydropower and natural gas use for electric generation, and the 2.8 % reduction in energy intensity for the manufacturing industry.

The behavior of the region's energy sector is -as always- complex and difficult to predict. In addition to the characteristics mentioned, numerous sub-regional and country-level variables are recorded in this report for 2000 - 2009. They relate to the most important indicators required for a review and understanding of the sector, and are the result of continual data analysis and management. For this purpose, we count primarily on the cooperation of SIEE Advisors from OLADE's member countries, with whom we maintain ongoing communication for the continual improvement of this report and the benefit of energy information users in the region and the world.

May I take this opportunity to thank the group of SIEE Advisors for their on-going cooperation in supplying the data, and to OLADE's Technical Team for their work to collect, update and disseminate energy statistics for the region.

Carlos A. Flórez Piedrahita
Secretario Ejecutivo
Executive Secretary



ASPECTOS GENERALES *GENERAL ASPECTS*

Fuentes de información

Information Sources

Acrónimos y abreviaciones

Acronyms and abbreviations

Factores de Conversión

Conversion Factors

La principal fuente de información del “**INFORME DE ESTADÍSTICAS ENERGÉTICAS 2010**” (año base 2009) es el **SIEE**.- Sistema de Información Económica Energética, donde OLADE mantiene su base de datos estadísticos del sector energético de América Latina y el Caribe, desde 1970.

El **SIEE** procesa la información y permite tener al alcance un servicio informativo confiable y actualizado sobre las principales variables energéticas, económicas y económica-energéticas para el sector energético regional y mundial. Esta información es proporcionada por los Ministerios y Secretarías de Energía de los 26 Países Miembros, es validada y verificada por expertos de la Secretaría Permanente de OLADE e ingresada a la base de datos.

Los países que conforman la Organización son: Argentina, Barbados, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, República Dominicana, Suriname, Trinidad y Tobago, Uruguay y Venezuela.

El “**INFORME DE ESTADÍSTICAS ENERGÉTICAS 2010**” ofrece datos estadísticos para análisis del sector energético y para su complementación utiliza datos mundiales, macroeconómicos y ambientales de: British Petroleum Statistical Review of World Energy 2010 (BP), Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL) Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Convención Marco de las Naciones Unidas para el Cambio Climático (UNFCCC) y del Centro de Investigaciones RISOE con su programa “Capacity Development for CDM” (CD₄CDM).

*The main information source for the “**ENERGY STATISTICS REPORT 2010**” (base year 2009) is Energy - Economics Information System (SIEE). In this system, OLADE keeps a statistics database of the energy sector of Latin America and The Caribbean since 1970.*

***SIEE** processes the information and makes it possible to receive a reliable and up-to-date information service of the most important energy, economic and energy-economic variables of the energy sector in the region and in the world. This information is provided first by the Ministries and Energy Secretariats of the 26 Member Countries. After this, the information is validated and checked by experts at the OLADE’s Permanent Secretariat and finally it is entered in the database.*

OLADE Member Countries are: Argentina, Barbados, Bolivia, Brazil, Colombia, Costa Rica, Cuba, Chile, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guatemala, Guyana, Haiti, Honduras, Jamaica, Mexico, Nicaragua, Panama, Paraguay, Peru, the Dominican Republic, Suriname, Trinidad and Tobago, Uruguay and Venezuela.

*The “**ENERGY STATISTICS REPORT 2010**” provides statistical data for the analysis process of the energy sector. As a complement, it uses worldwide macroeconomic and environmental data from the following sources: the British Petroleum Statistical Review of World Energy 2010 (BP), Economic Commission for Latin America and the Caribbean (ECLAC), Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC), United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) and the Investigation CENTER RISOE along with its project “Capacity Development for CDM”.*

ACRÓNIMOS / ACRONYMS

OLADE	Organización Latinoamericana de Energía <i>Latin American Energy Organization</i>
AL&C LA&C	América Latina y el Caribe <i>Latin America and the Caribbean</i>
SIEE	Sistema de Información Económica Energética <i>Energy-Economic Information System</i>
CEPAL ECLAC	Comisión Económica para América Latina y el Caribe <i>Economic Commission for Latin America and the Caribbean</i>
Ex-URSS Ex-USSR	Antigua Unión de Repúblicas Socialistas Soviéticas <i>Former Union of Soviet Socialist Republics</i>
OPEP OPEC	Organización de los Países Exportadores de Petróleo <i>Organization of the Petroleum Exporting Countries</i>
BP	British Petroleum <i>British Petroleum</i>
IPCC	Panel Intergubernamental de Cambio Climático <i>Intergovernmental Panel on Climate Change</i>

ABREVIATURAS / ABBREVIATIONS

tep / toe	tonelada equivalente de petróleo / <i>ton oil equivalent</i>
bep / boe	barril equivalente de petróleo / <i>barrel oil equivalent</i>
kbep / kboe	miles de bep / <i>thousand bep</i>
tec / tce	tonelada equivalente de carbón / <i>ton coal equivalent</i>
LGN / NGL	Líquidos del Gas Natural / <i>Natural Gas Liquids</i>
GLP / LPG	Gas Licuado de Petróleo / <i>Liquefied Petroleum Gas</i>
GN / NG	Gas Natural / <i>Natural Gas</i>
MW / MW	Megavatio / <i>Mega watt</i>
TWh / TWh	Teravatio hora / <i>Terawatt hour</i>
MWh / MWh	Megavatio hora / <i>Megawatt hour</i>
GW / GW	Gigavatio / <i>Gigawatt</i>
GWh / GWh	Gigavatio hora / <i>Gigawatt hour</i>
kWh / kWh	kilovatio hora / <i>kilowatt hour</i>
m ³ / m ³	metro cúbico / <i>cubic meter</i>
km ² / km ²	kilómetro cuadrado / <i>square kilometer</i>
bb1 / bb1	barril / <i>barrel</i>
bb1/d - bb1/d	barriles por día / <i>barrels per day</i>

Mbbl / Mbb1	Millón de barriles / <i>Million of barrels</i>
t / t	Tonelada / <i>Ton</i>
Mt / Mt	Millón de toneladas / <i>Million tons</i>
kt / kt	miles de toneladas / <i>thousand tons</i>
TJ / TJ	Terajoule / <i>Terajoule</i>
BTU / BTU	British Thermal Unit / <i>British Thermal Unit</i>
kg / kg	kilogramo / <i>kilogram</i>
GNL / LNG	Gas Natural Licuado / <i>Liquefied Natural Gas</i>
GNV / CNGV	Gas Natural Vehicular / <i>Compressed natural gas for vehicles</i>
pc / cf	pie cúbico / <i>cubic foot</i>
US\$ / US\$	Dólares de Estados Unidos / <i>United States Dollar</i>
hab / inhab	Habitantes / <i>Inhabitants</i>
PIB / GDP	Producto Interno Bruto / <i>Gross Domestic Product</i>
CO ² / CO ²	Dióxido de Carbono / <i>Carbon Dioxide</i>
Gg / Gg	Gigagramos / <i>Gigagram</i>
MDL / CDM	Mecanismo de Desarrollo Limpio / <i>Clean Development Mechanism</i>

ASPECTOS GENERALES
GENERAL ASPECTS

FACTORES DE CONVERSIÓN
CONVERSION FACTORS

1.5 FACTORES DE CONVERSIÓN USADOS POR PAÍSES MIEMBROS DE OLADE
CONVERSION FACTORS USED BY OLADE MEMBER COUNTRIES

Unidades Originales Original Units	10 ³ bbl 10 ³ bbl	10 ⁶ m ³ 10 ⁶ m ³	10 ³ t 10 ³ t	GWh GWh	GWh GWh	kg kg	10 ³ t 10 ³ t	GWh GWh	10 ³ bbl 10 ³ bbl	10 ³ t 10 ³ t	10 ³ t 10 ³ t	10 ³ bbl 10 ³ bbl				
A: bep x 10 ³ To: boe x 10 ³	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hydroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Electricidad Electricity	GLP LPG	Gasolina Gasoline	Kerosene / Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coque Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Alcohol
ARGENTINA	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196	71.2761	2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
BARBADOS	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8913	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
BOLIVIA	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.3417	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	5.2240	5.9880
BRASIL / BRAZIL	1.0200	6.1815	3.4573	0.6181	0.6196	71.2775	2.2282	0.6181	0.6983	0.9000	0.9394	0.9590	1.0960	4.9596	4.6433	5.9570
CHILE	1.0519	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5219	0.6196	0.6701	0.9366	1.0300	1.0489	1.1169	5.0439	4.9718	5.9880
COLOMBIA	1.0000	5.9881	4.7101	0.6232	0.6196		2.6087	0.6232	0.6884	0.8841	0.9638	1.0000	1.0725	3.4783	4.7101	5.9880
COSTA RICA	0.9937	5.9806	5.2682	0.6200	0.6200		3.0999	0.6196	0.6992	0.8938	0.9438	0.9937	1.0660	4.6137	4.9392	5.9880
CUBA	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
ECUADOR	1.0304	5.6692	5.0439	0.6196	0.6196		2.1617	0.6196	0.6701	0.8798	0.9576	0.9994	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
EL SALVADOR	1.0051	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8826	0.9485	0.9912	1.0711	4.8998	4.6836	5.9880
GRENADA	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	0.9943	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
GUATEMALA	0.9929	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8913	0.9453	0.9929	1.0685	4.8998	4.9358	5.9880
GUYANA	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
HAÍTI / HAITI	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
HONDURAS	1.0138	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8711	0.9583	1.0087	1.0462	5.0439	3.6028	5.9880
JAMAICA	1.0015	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
MÉXICO / MEXICO	1.0989	7.0452	3.3419	0.6196	0.6196	71.2807	2.4948	0.6200	0.7316	0.8924	0.9432	0.9803	1.1260	5.1204	4.9718	5.9880
NICARAGUA	1.0059	5.9806	5.0439	0.6197	0.6197		2.3086	0.6197	0.6975	0.8906	0.9540	0.9857	1.0679	5.7883	2.7864	5.9880
PANAMÁ / PANAMA	0.9943	5.9806	5.2601	0.6196	0.6196		2.6998	0.6196	0.6701	0.8790	0.9583	0.9943	1.0592	4.8998	4.8926	5.9570
PARAGUAY	0.9938	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8902	0.9452	0.9922	1.0689	4.8998	4.9718	5.9880
PERÚ / PERU	0.9973	7.3556	5.2601	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6845	0.8790	0.9583	0.9943	1.0592	4.6116	4.6836	5.9880
REP. DOM. / DOM. REP.	1.0015	5.9806	2.7957	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8934	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9574	5.9880
SURINAME	1.0304	5.9806	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8913	0.9583	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
TRINIDAD & TOBAGO	1.0015	6.4124	5.0439	0.6196	0.6196		2.5940	0.6196	0.6701	0.8790	0.9727	1.0015	1.0304	4.8998	4.9718	5.9880
URUGUAY	0.9969	5.9806	5.0439	0.6197	0.6196		1.9455	0.6197	0.6919	0.9019	0.9505	0.9916	1.1021	4.8998	5.4042	5.9880
VENEZUELA	1.1067	7.5861	5.2600	0.6196	0.6196		2.5219	0.6196	0.6071	0.9247	1.0141	1.0671	1.1334	5.0424	5.6268	5.9880

IMPORTACIÓN CARBÓN / COAL IMPORTS

ARGENTINA	10 ³ t =	5.1880	10 ³ bep
BRASIL / BRAZIL	10 ³ t =	5.1820	10 ³ bep
PERÚ / PERU	10 ³ t =	5.2601	10 ³ bep
	10 ⁶ m ³	Gas de Refinería / Refinery Gas =	7.9261 10 ³ bep
	10 ⁶ m ³	Gas de Coquería / Coke Oven Gas =	3.0263 10 ³ bep
OTROS / OTHERS	10 ⁶ m ³	Gas de Alto Horno / Blast Furnace Gas =	0.6485 10 ³ bep
	10 ⁶ m ³	Gas de Ciudad / Gas Works Gas =	2.8820 10 ³ bep
	10 ⁶ m ³	Biogas / Biogas =	3.9630 10 ³ bep
	10 ⁶ m ³	Bagazo / Bagasse =	1.3114 10 ³ bep

TABLA DE CONVERSIONES PARA UNIDADES ENERGÉTICAS
CONVERSION TABLE FOR ENERGY UNITS

	bep boe	tep toe	tec tce	Tcal	TJ	10 ³ Btu	MWh	kg GLP kg LPG	m ³ Gas Nat. m ³ Nat. Gas	pc Gas Nat. cf Nat. Gas
bep / boe	1	0.13878	0.1982593	0.00139	0.00581	5524.86	1.61394	131.0616	167.2073	5917.1598
tep / toe	7.205649	1	1.4285868	0.01	0.04184	39810.22	11.62952	944.3839	1204.8371	42636.9763
tec / tce	5.04390	0.6999925	1	0.007	0.029288	27866.85	8.14057	661.0616	843.3769	29845.5621
Tcal	720.56490	100	142.85868	1	4.184	3981022	1162.9520	94438.388	120483.714	4263697.6
TJ	172.21914	23.900574	34.144044	0.2390057	1	951487	277.95214	22571.316	28796.2988	1019048.19
10 ³ Btu	0.00018	2.51E-05	3.59E-05	2.51E-07	1.05E-06	1	0.00029	0.02372	0.030265	1.07101
MWh	0.61960	0.08599	0.1228	0.00086	0.0036	3423.2	1	81.20577	103.6016	3666.2722
kg GLP / kg LPG	0.00763	0.00106	0.001513	1.06E-05	4.43E-05	42.154696	0.0123144	1	1.2758	45.1479
m ³ Gas Nat. m ³ Nat. Gas	0.00598	0.00083	0.001186	8.30E-06	3.47E-05	33.041989	0.0096524	0.783827	1	35.3882
pc Gas Nat. cf Nat. Gas	0.00017	2.35E-05	3.35E-05	2.35E-07	9.81E-07	0.9337017	0.0002728	0.0221494	0.02825803	1

* 1bbl GLP = 0.6701 bep * 1bbl GLP = 0.15898 m³ = 5.6143 pc * 1m³ GLP = 552.4 kg
* 1bbl LPG = 0.6701 boe * 1bbl LPG = 0.15898 m³ = 5.6143 cf * 1m³ LPG = 552.4 kg
* 1 pc = 0.028317 m³
* 1 cf = 0.028317 m³



1. SECTOR HIDROCARBUROS *HYDROCARBONS SECTOR*

- 1.1 PETRÓLEO
OIL
- 1.2 GAS NATURAL
NATURAL GAS
- 1.3 DERIVADOS DE PETRÓLEO
OIL PRODUCTS





1.1 PETRÓLEO OIL

- 1.1.1. Reservas probadas AL&C
Proven reserves AL&C
- 1.1.2. Reservas probadas por subregiones
Proven reserves by subregions
- 1.1.3. Producción AL&C
Production LA&C
- 1.1.4. Producción por subregiones
Production by subregions
- 1.1.5. Demanda interna AL&C
Domestic Demand LA&C
- 1.1.6. Demanda interna por subregiones
Domestic demand by subregions
- 1.1.7. Importación AL&C
Import AL&C
- 1.1.8. Importación por subregiones
Import by subregions
- 1.1.9. Exportación AL&C
Export LA&C
- 1.1.10. Exportación por subregiones
Export by subregions
- 1.1.11. Capacidad de Refinación AL&C
Refining capacity LA&C
- 1.1.12. Capacidad de Refinación por subregiones
Refining capacity by subregions
- 1.1.13. Precios internacionales de petróleo
International crude oil prices

PETRÓLEO

América Latina y el Caribe se consolidó en 2009 como una de las regiones con mayores recursos de petróleo en el mundo al incrementar las reservas probadas en más del 18%, alcanzando un total de 247,000 Mbbl que representan el 18% de las reservas mundiales y que tendrían un alcance de cerca de 70 años, de mantenerse el nivel de producción actual. De estas reservas, 227,000 Mbbl se encuentran costa adentro y 20,000 Mbbl costa afuera en la plataforma continental.

Cerca del 85% de las reservas probadas de petróleo se encuentran en Venezuela, que las incrementó en más del 22% con base en la producción de las áreas tradicionales y de la faja del Orinoco, en la cual nuevas estimaciones indican que existen 236,000 Mbbl que podrían incrementar las reservas del país hasta 314,000 Mbbl, con lo que superaría las de Arabia Saudita. Brasil incrementó sus reservas probadas de petróleo en 0.4%, alcanzando cerca de 13,000 Mbbl, ubicando las nuevas reservas principalmente costa adentro. Adicionalmente, la exploración y explotación en la plataforma continental de los yacimientos Sub-Sal, indicarían, de acuerdo con la Agencia Nacional de Petróleo, que existan alrededor de 100,000 Mbbl en esta formación. Colombia por su parte aumentó sus reservas en más del 19%, alcanzando cerca de 2,000 Mbbl, como resultado del incremento de las áreas exploradas, pasando de 7 millones de hectáreas en 2006 a cerca de 20 millones de hectáreas en 2009. En Trinidad y Tobago el incremento de las reservas fue del 7.7% con lo cual a finales de 2009 disponía de 600 Mbbl de petróleo.

Se redujeron las reservas de países con tradición petrolera como Argentina, Ecuador, México y Perú, debido principalmente a que no se han hecho nuevos descubrimientos importantes y que la producción supera la reposición de reservas. En Argentina la reducción de reservas de petróleo fue del 3.1% y se estima que no se cuenta con nuevos hallazgos por la falta de inversión en exploración. El último gran descubrimiento de petróleo fue El Trapial, en 1991, en Neuquén. Las inversiones de las empresas petroleras se han utilizado principalmente en recuperación secundaria y terciaria que habrían ocasionado una más rápida reducción de las reservas. En México, no obstante que aumentó el número de pozos exploratorios de 68 en 2008 a 71 en 2009 y se perforaron cerca de 1500 pozos de desarrollo, las reservas se redujeron en 0.78%. Además, aunque se ha certificado la existencia de

OIL

In 2009, Latin America and the Caribbean were established as one of the regions with the largest oil resources in the world. Its proven reserves grew by over 18 %, reaching a total of 247,000 Mbbl, or 18 % of global reserves, for a range of nearly 70 years if current production levels are maintained. Of these reserves, 227,000 Mbbl are located on the continent, and 20,000 Mbbl on the marine platform.

Nearly 85 % of all proven oil reserves are found in Venezuela, where they rose by over 22 % based on production in traditional areas and the Orinoco belt. Here new estimates indicate the existence of over 236,000 Mbbl, which would increase the country's reserves by up to 314,000 Mbbl, surpassing those of Saudi Arabia. Brazil upped its proven oil reserves by 0.4 %, reaching nearly 13,000 Mbbl, with new reserves located primarily on the continent. Additionally, according to the Agência Nacional do Petróleo (ANP), marine exploration and exploitation of the Sub-Sal reservoirs shows some 100,000 Mbbl in that formation. Colombia, on the other hand, increased its reserves by over 19 %, reaching nearly 2,000 Mbbl, as a result of the rise in explored areas, going from 7 million hectares in 2006 to almost 20 million hectares in 2009. In Trinidad & Tobago, reserves grew by 7.7 %, reaching 600 Mbbl of oil by year-end 2009.

Traditional oil-producing countries such as Argentina, Ecuador, Mexico, and Peru reduced their reserves, due primarily to the lack of significant new discoveries and the fact that production outstripped the replacement of reserves. In Argentina, oil reserves dropped by 3.1 % and the lack of new discoveries is believed to be due to a failure to invest in exploration. The last major oil discovery was El Trapial, Neuquen, in 1991. Oil company investments have been used primarily for secondary and tertiary recovery, thereby accelerating reserve depletion. Reserves dropped by 0.78 % in Mexico, despite the fact that the number of exploratory wells grew from 68 in 2008 to 71 in 2009 and nearly 1500 production wells were drilled. Furthermore, although 139,000 Mbbl in oil reserves have been certified in the Chicontepec area, it is estimated that only 18,000 Mbbl of oil and gas will be recoverable over the next

139,000 Mbbl en reservas de petróleo en la zona de Chicontepepec, se estima que solo podrían recuperarse 18,000 Mbbl de petróleo y gas en los próximos 30 años, debido a que no existe la tecnología para extraer todo el crudo del subsuelo. Las reservas de petróleo de Ecuador se redujeron en 2.84% dado que la producción supero la reposición de reservas. Las más importantes reservas identificadas en el país, cerca de 850 Mbbl, que se encuentran en el Parque Yasuní, no serán explotadas según un acuerdo internacional que compensaría al país con el 50% del valor del crudo que se podría extraer. En Perú la disminución de reservas fue del 7.6% y desde 1984, cuando se hizo el hallazgo de Camisea, no se han realizado descubrimientos de gran magnitud.

La producción agregada de petróleo en la región alcanzó 9.6 Mbbl/día, menor a la del 2008 en 0.71%, debido a la reducción de la producción en México, por el declive del campo Cantarell y en Venezuela por los cortes acordados con la OPEC. Para México se redujo el alcance de sus reservas de 4.5 a 3.2 años, mientras que en Venezuela se incrementó de 160 a 201 años. En conjunto, la producción de estos dos países y la de Brasil representa el 77% de la región. También redujeron la producción Argentina, Barbados, Bolivia, Cuba, Ecuador y Trinidad y Tobago, debido principalmente al agotamiento de los campos productores. Incrementaron la producción Brasil 7.48% y Colombia 13.9%, incrementando también el alcance de sus reservas y Perú en 21%.

América Latina y el Caribe mantuvo su carácter de exportador de petróleo con 1,554 Mbbl de petróleo en 2009, que corresponden al 44% de la producción, además de exportaciones en derivados de petróleo por 568 Mbbl. Las importaciones de crudo por los países fueron de 364 Mbbl de petróleo y 554 Mbbl de derivados, para un saldo de comercio exterior de 57%.

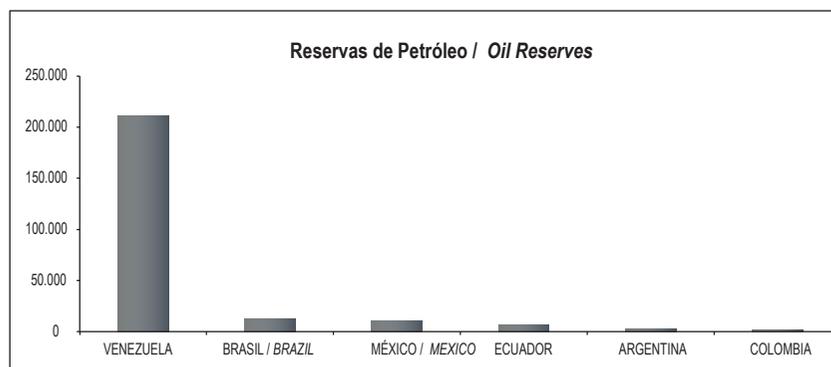
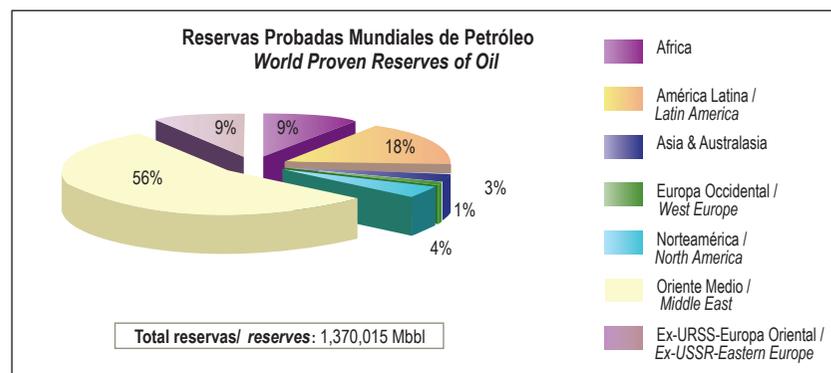
30 years, as the technology to extract all of the crude from under ground does not exist. Ecuador's oil reserves dropped by 2.84 %, as production surpassed reserve replacement. The most significant reserves identified in that country, nearly 850 Mbbl in the Yasuni Park, will not be exploited due to an international agreement to compensate Ecuador for 50 % of the value of all crude oil that could be extracted. In Peru, reserves plunged 7.6 %, and no major discoveries have been made since the Camisea field was found in 1984.

On the whole, oil production in the region reached 9.6 Mbbl per day, 0.71 % below that of 2008, due to Mexico's drop in production, the downturn of the Cantarell field, and the cuts agreed with OPEC for Venezuela. Mexico reduced the range of its reserves from 4.5 to 3.2 years, while Venezuela's reach was extended from 160 to 201 years. On the whole, the production of these two countries, plus that of Brazil, represents 77 % of the region. Production also fell in Argentina, Barbados, Bolivia, Cuba, Ecuador, and Trinidad & Tobago, due primarily to the depletion of productive fields. Production rose by 7.48 % in Brazil, by 13.9 % in Colombia, which also increased the scope of its reserves, and by 21 % in Peru.

Latin America and the Caribbean maintained its position as a net oil exporter, with 1,554 Mbbl of oil in 2009, or 44 % of its production, in addition to 568 Mbbl in oil product exports. Crude oil imports for these countries were 364 Mbbl of oil and 554 Mbbl of oil products, for a foreign trade balance of 57 %.

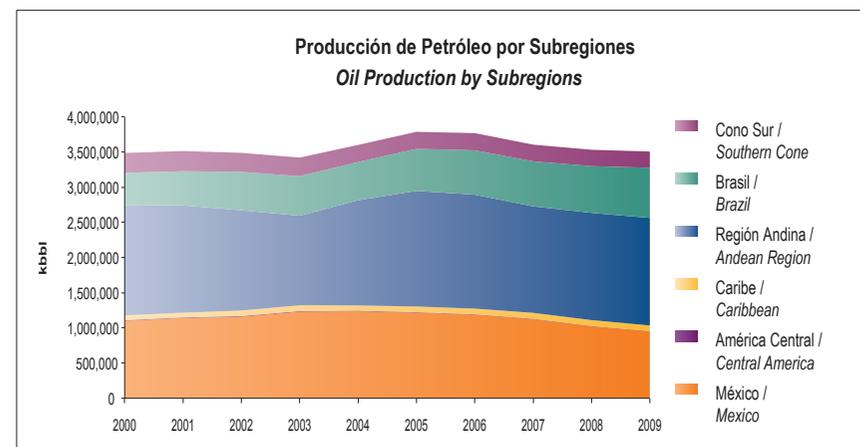
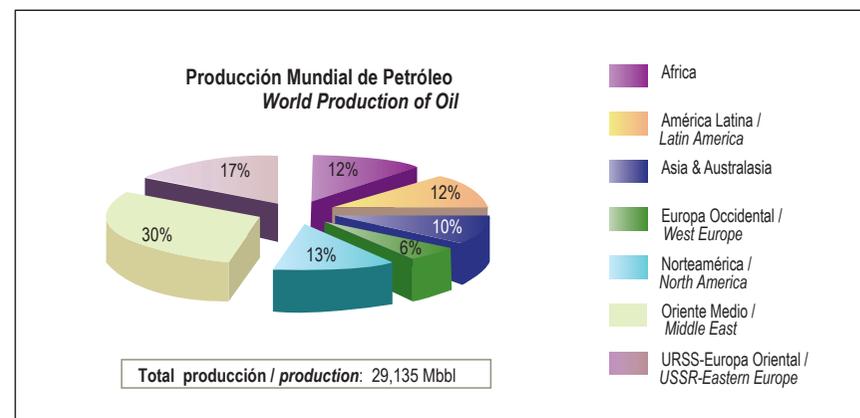
1.1.1 PETRÓLEO-RESERVAS PROBADAS AL&C (Mbbbl) OIL- PROVEN RESERVES LA&C (Mbbbl)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	2,974	2,879	2,879	3,259	2,321	2,195	2,587	2,616	2,600	2,520
BARBADOS	2	2	3	3	3	2	2	2	1	2
BOLIVIA	441	477	477	486	462	465	468	471	473	476
BRASIL / BRAZIL	8,465	8,485	9,805	10,602	11,245	11,771	12,182	12,624	12,803	12,858
CHILE	30	30	30	29	29	30	29	28	27	26
COLOMBIA	1,972	1,842	1,631	1,542	1,542	1,453	1,506	1,359	1,669	1,988
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	326	306	285	259	230	206	185	164	142	120
ECUADOR	4,566	4,630	5,060	5,060	5,060	4,866	4,465	4,001	6,518	6,333
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	840	840	495	493	493	486	481	475	470	465
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	24,631	23,660	22,419	15,124	14,120	12,882	11,814	11,048	10,501	10,420
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	323	323	374	374	379	383	416	388	447	413
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	24	24	111	110	110	105	101	101	96	91
TRINIDAD & TOBAGO	715	686	825	990	990	943	894	606	562	606
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	77,685	77,783	77,306	77,383	77,200	80,547	87,035	99,377	172,323	211,173
AL&C / LA&C	122,994	121,968	121,699	115,714	114,184	116,335	122,163	133,258	208,633	247,491

1.1.2 PETRÓLEO-RESERVAS PROBADAS POR SUBREGIONES (Mbbbl) OIL- PROVEN RESERVES BY SUBREGIONS (Mbbbl)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	24,631	23,660	22,419	15,124	14,120	12,882	11,814	11,048	10,501	10,420
América Central / Central America	840	840	495	493	493	486	481	475	470	465
Caribe /Caribbean	1,067	1,019	1,223	1,362	1,333	1,257	1,181	872	801	819
Región Andina / Andean Region	84,987	85,055	84,848	84,846	84,644	87,714	93,890	105,595	181,430	220,383
Brasil / Brazil	8,465	8,485	9,805	10,602	11,245	11,771	12,182	12,624	12,803	12,858
Cono Sur /Southern Cone	3,004	2,909	2,909	3,288	2,350	2,225	2,616	2,644	2,627	2,546
AL&C/LA&C	122,994	121,968	121,699	115,714	114,184	116,335	122,163	133,258	208,633	247,491



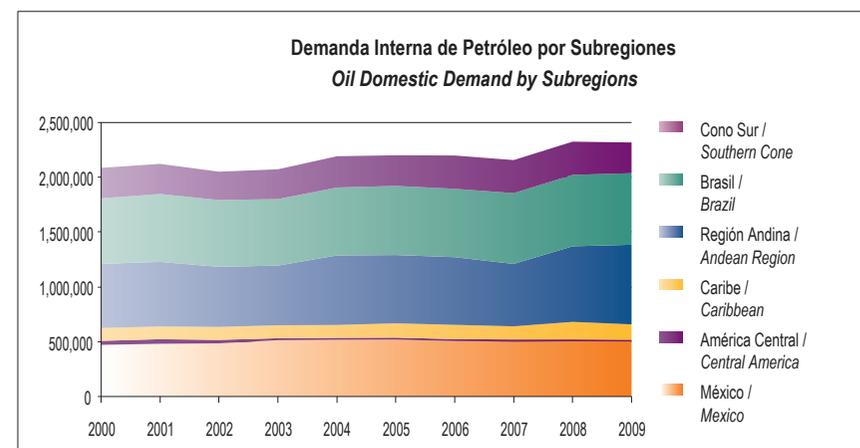
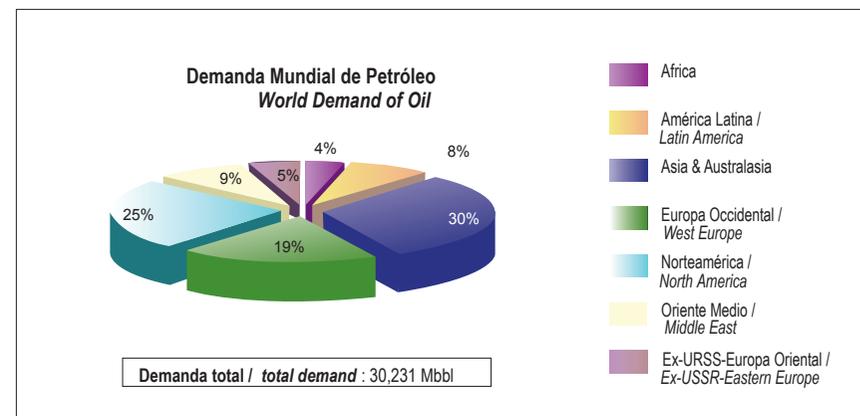
1.1.3 PETRÓLEO-PRODUCCIÓN AL&C (kbbi) OIL-PRODUCTION LA&C (kbbi)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	280,934	284,907	268,556	263,514	242,418	241,162	243,547	237,036	232,558	230,253
BARBADOS	560	464	591	464	464	464	365	336	306	277
BOLIVIA	11,467	12,686	11,185	12,173	14,205	15,417	17,483	17,684	17,212	14,982
BRASIL / BRAZIL	463,900	485,878	546,893	562,341	543,064	597,464	630,447	639,969	664,263	713,956
CHILE	2,058	1,952	1,623	1,323	1,292	1,208	1,061	931	966	935
COLOMBIA	250,576	220,606	211,023	197,586	193,354	192,031	193,600	193,600	214,952	244,769
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	19,873	21,275	25,440	29,175	23,985	23,258	23,072	22,313	23,519	20,138
ECUADOR	146,385	148,746	143,758	152,497	191,637	194,169	195,523	186,536	185,379	185,017
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	7,571	7,695	9,005	9,028	7,384	6,728	5,842	5,536	5,114	4,933
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	1,102,379	1,141,368	1,159,641	1,230,377	1,238,141	1,216,672	1,188,286	1,124,835	1,021,717	949,541
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	34,891	33,993	33,862	33,343	29,243	27,541	28,314	28,146	28,027	33,913
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	4,402	4,700	4,500	4,300	4,475	4,663	4,800	4,800	4,800	4,847
TRINIDAD & TOBAGO	43,728	41,374	47,908	49,158	44,860	52,806	52,102	56,323	55,773	55,016
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	1,119,781	1,110,353	1,026,034	877,483	1,068,189	1,215,398	1,186,250	1,089,000	1,079,488	1,050,470
AL&C /LA&C	3,488,504	3,515,996	3,490,020	3,422,760	3,602,711	3,788,980	3,770,693	3,607,045	3,534,074	3,509,047

1.1.4 PETRÓLEO-PRODUCCIÓN POR SUBREGIONES (kbbi) OIL-PRODUCTION BY SUBREGIONS (kbbi)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	1,102,379	1,141,368	1,159,641	1,230,377	1,238,141	1,216,672	1,188,286	1,124,835	1,021,717	949,541
América Central / Central America	7,571	7,695	9,005	9,028	7,384	6,728	5,842	5,536	5,114	4,933
Caribe / Caribbean	68,562	67,812	78,439	83,097	73,784	81,191	80,339	83,771	84,399	80,278
Región Andina / Andean Region	1,563,100	1,526,384	1,425,863	1,273,082	1,496,628	1,644,556	1,621,171	1,514,966	1,525,057	1,529,151
Brasil / Brazil	463,900	485,878	546,893	562,341	543,064	597,464	630,447	639,969	664,263	713,956
Cono Sur / Southern Cone	282,992	286,859	270,180	264,836	243,710	242,370	244,608	237,967	233,524	231,188
AL&C/LA&C	3,488,504	3,515,996	3,490,020	3,422,760	3,602,711	3,788,980	3,770,693	3,607,045	3,534,074	3,509,047



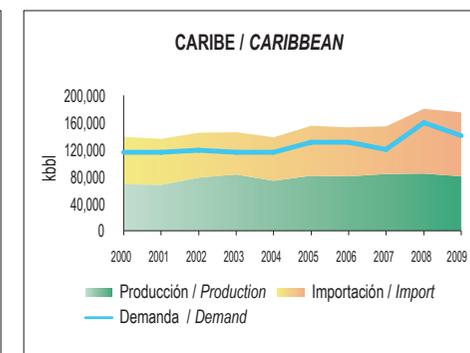
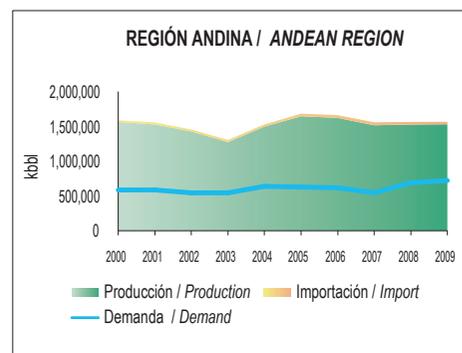
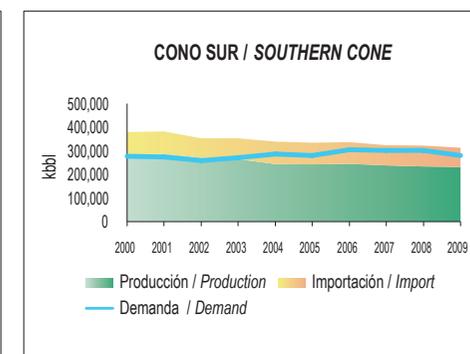
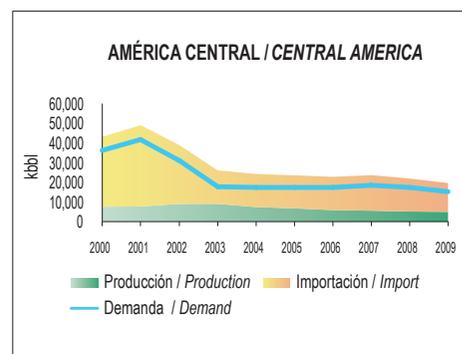
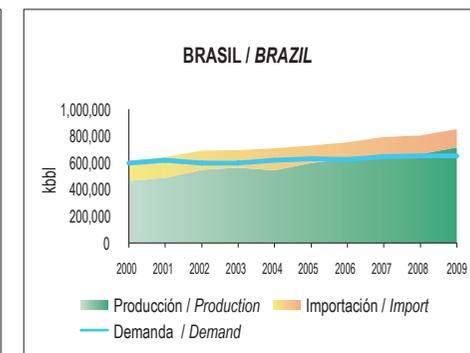
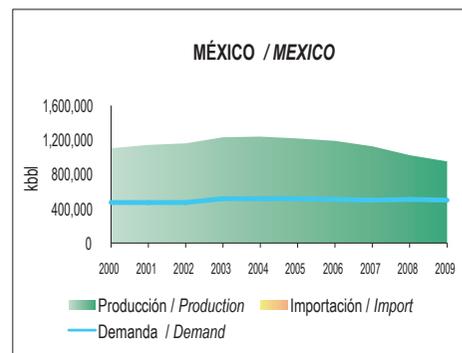
1.1.5 PETRÓLEO - DEMANDA INTERNA (kbbi) OIL - DOMESTIC DEMAND (kbbi)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	190,251	189,732	177,426	183,927	191,679	187,030	210,813	217,553	211,609	196,814
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	15,154	12,686	10,510	11,184	13,553	14,718	15,894	16,610	17,212	14,982
BRASIL / BRAZIL	596,870	618,465	608,730	605,816	618,844	629,880	622,847	645,073	650,842	652,511
CHILE	71,375	71,565	71,153	75,815	77,642	76,569	79,163	71,930	74,820	68,717
COLOMBIA	110,418	114,578	107,025	113,084	114,035	110,553	116,216	117,282	122,255	119,140
COSTA RICA	16	2,085	3,674	3,837	3,790	3,881	4,946	5,402	4,498	2,828
CUBA	32,027	33,921	36,827	39,026	35,691	39,034	45,937	39,539	80,878	62,113
ECUADOR	59,273	58,384	56,770	56,232	64,443	55,843	56,859	60,343	60,365	65,045
EL SALVADOR	7,017	7,241	6,523	6,792	6,933	7,127	6,204	6,967	7,284	5,871
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	6,707	6,361	4,579	714	609	497	468	572	396	611
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAITÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	7,732	7,732	8,394	6,298	5,515	6,870	7,409	7,409	8,247	8,687
MÉXICO / MEXICO	471,166	480,876	484,861	513,843	517,708	519,466	505,545	501,458	503,472	502,718
NICARAGUA	6,051	6,721	6,006	6,243	6,144	5,829	5,851	5,721	5,048	5,923
PANAMÁ / PANAMA	16,210	19,374	10,226	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	746	725	701	609	475	239	0	0	0	0
PERÚ / PERU	52,512	55,723	54,278	52,106	55,623	58,472	55,247	58,006	55,949	63,277
REPDOM. / DOM. REP.	14,424	13,757	14,123	14,926	15,730	15,192	14,466	12,587	11,750	9,498
SURINAME	3,560	4,075	3,943	3,745	3,831	3,992	4,109	4,109	4,109	4,148
TRINIDAD & TOBAGO	59,443	56,387	55,283	53,965	56,365	65,334	58,393	56,132	54,877	55,416
URUGUAY	15,677	12,776	9,278	11,503	15,479	15,667	13,901	11,946	16,427	14,357
VENEZUELA	348,098	347,907	319,558	311,994	386,553	383,411	373,030	317,033	433,586	463,550
AL&C /LA&C	2,084,724	2,121,070	2,049,869	2,071,659	2,190,641	2,199,604	2,197,299	2,155,670	2,323,623	2,316,208

1.1.6 PETRÓLEO - DEMANDA INTERNA POR SUBREGIONES (kbbi) OIL - DOMESTIC DEMAND BY SUBREGIONS (kbbi)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	471,166	480,876	484,861	513,843	517,708	519,466	505,545	501,458	503,472	502,718
América Central / Central America	36,001	41,782	31,007	17,586	17,475	17,334	17,469	18,662	17,227	15,233
Caribe / Caribbean	117,185	115,872	118,571	117,960	117,132	130,422	130,314	119,776	159,861	139,863
Región Andina / Andean Region	585,455	589,277	548,140	544,600	634,207	622,997	617,246	569,273	689,366	725,995
Brasil / Brazil	596,870	618,465	608,730	605,816	618,844	629,880	622,847	645,073	650,842	652,511
Cono Sur / Southern Cone	278,048	274,798	258,559	271,854	285,275	279,504	303,878	301,428	302,855	279,889
AL&C/LA&C	2,084,724	2,121,070	2,049,869	2,071,659	2,190,641	2,199,604	2,197,299	2,155,670	2,323,623	2,316,208



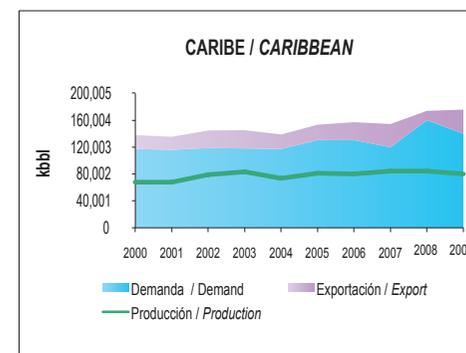
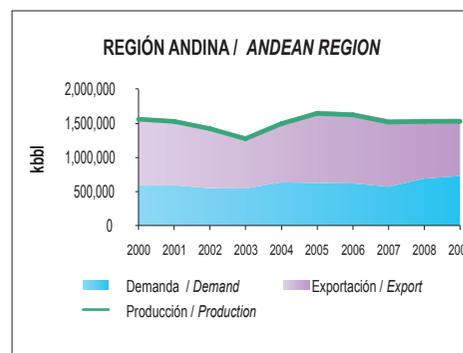
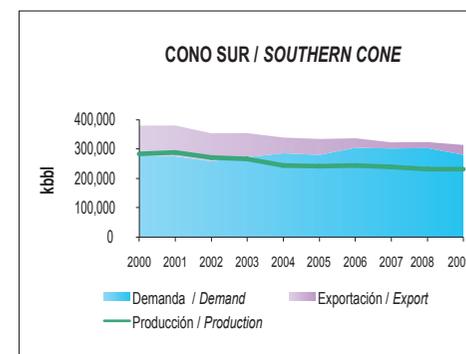
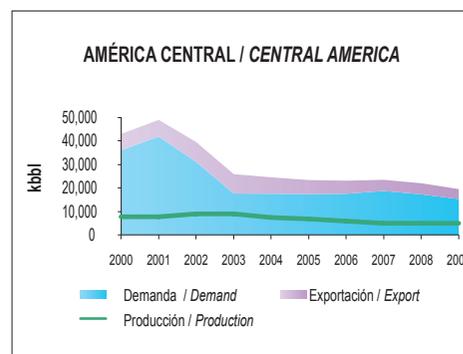
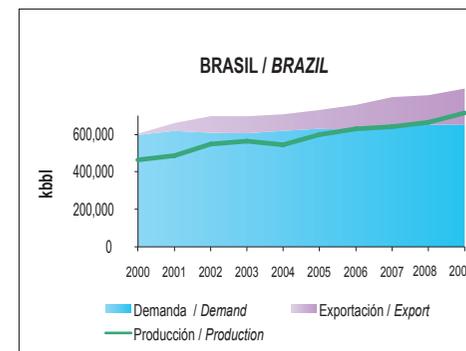
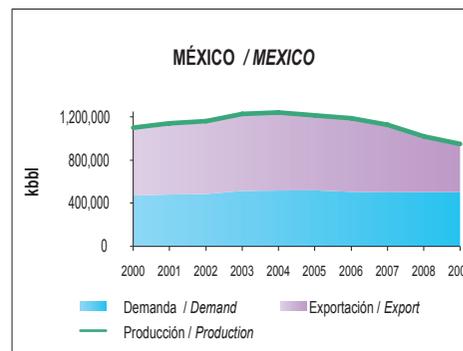
1.1.7 PETRÓLEO-IMPORTACIÓN AL&C (kbbi) OIL-IMPORT LA&C (kbbi)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	9,630	10,099	3,731	1,747	1,556	1,528	563	289	37	0
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	149,216	157,026	143,566	132,037	164,828	130,406	122,145	151,698	139,133	136,866
CHILE	71,167	71,236	70,499	73,633	77,253	75,173	77,790	74,267	73,708	67,782
COLOMBIA	1,380	1,997	1,277	425	1,276	2,659	2,838	2,838	2,838	0
COSTA RICA	337	2,052	3,494	3,816	3,792	3,912	4,866	5,212	4,627	2,944
CUBA	12,154	12,646	11,387	9,851	11,706	16,948	15,801	16,672	37,326	41,975
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	7,017	7,241	6,844	6,986	7,130	7,330	6,221	7,141	7,284	5,871
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	6,041	5,771	4,017	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAITÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	7,732	7,732	8,458	6,298	5,515	6,870	7,480	7,480	8,247	8,687
MÉXICO / MEXICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NICARAGUA	5,992	6,795	5,789	6,243	5,898	5,559	5,851	5,745	4,869	5,849
PANAMÁ / PANAMA	16,193	19,461	9,800	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	776	717	737	596	358	253	0	0	0	0
PERÚ / PERU	22,323	27,055	26,935	30,431	30,308	34,990	36,944	40,239	35,477	36,328
REP.DOM. / DOM. REP.	14,424	13,757	14,123	14,926	15,634	15,437	14,865	12,944	11,750	9,316
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	35,761	33,836	32,312	31,406	31,362	34,601	34,156	33,344	38,311	34,632
URUGUAY	14,861	13,016	7,874	11,982	16,051	14,939	13,514	11,187	14,672	13,952
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AL&C / LA&C	375,002	390,435	350,842	330,377	372,667	350,605	343,035	369,055	378,278	364,203

1.1.8 PETRÓLEO-IMPORTACIÓN POR SUBREGIONES (kbbi) OIL-IMPORT BY SUBREGIONS (kbbi)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
América Central / Central America	35,579	41,319	29,944	17,044	16,820	16,800	16,939	18,098	16,779	14,664
Caribe / Caribbean	70,070	67,971	66,280	62,481	64,217	73,857	72,301	70,439	95,634	94,611
Región Andina / Andean Region	23,703	29,051	28,212	30,857	31,584	37,649	39,782	43,077	38,315	36,328
Brasil / Brazil	149,216	157,026	143,566	132,037	164,828	130,406	122,145	151,698	139,133	136,866
Cono Sur / Southern Cone	96,434	95,068	82,840	87,958	95,218	91,893	91,868	85,743	88,417	81,734
AL&C/LA&C	375,002	390,435	350,842	330,377	372,667	350,605	343,035	369,055	378,278	364,203



1.1.9 PETRÓLEO-EXPORTACIÓN AL&C (kbb)										
OIL-EXPORT LA&C (kbb)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	101,266	104,947	94,659	81,758	53,419	54,389	32,343	21,020	20,394	33,674
BARBADOS	561	464	591	464	464	464	365	337	309	280
BOLIVIA	0	0	675	989	4,386	4,433	5,133	1,037	0	0
BRASIL / BRAZIL	6,999	41,635	88,316	90,875	88,393	100,182	134,321	153,800	158,098	191,843
CHILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA	140,498	108,024	105,275	83,887	79,796	83,480	79,965	82,699	94,500	126,949
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	0	0	0	0	0	0	-3,395	-192	-20,650	
ECUADOR	86,566	89,922	84,269	92,097	129,338	131,595	136,646	123,895	127,542	118,575
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	6,905	7,105	8,442	8,247	6,988	5,976	5,570	4,742	4,729	4,231
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	642,818	647,319	654,833	720,422	722,655	696,348	685,162	616,271	514,911	449,567
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	4,963	6,826	7,819	10,548	6,083	4,710	8,706	9,997	6,591	6,964
REPDOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	842	625	557	555	645	672	691	691	691	698
TRINIDAD & TOBAGO	19,188	18,333	24,978	26,108	20,467	21,672	29,024	33,648	33,663	34,762
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	766,513	744,140	640,919	565,488	667,220	835,775	811,760	771,975	645,685	586,920
AL&C / LA&C	1,777,119	1,769,339	1,711,333	1,681,439	1,779,854	1,939,696	1,926,290	1,819,920	1,586,464	1,554,463

1.1.10 PETRÓLEO-EXPORTACIÓN POR SUBREGIONES (kbb)										
OIL-EXPORT BY SUBREGIONS (kbb)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	642,818	647,319	654,833	720,422	722,655	696,348	685,162	616,271	514,911	449,567
América Central / Central America	6,905	7,105	8,442	8,247	6,988	5,976	5,570	4,742	4,729	4,231
Caribe / Caribbean	20,591	19,421	26,126	27,127	21,576	22,807	26,685	34,484	14,013	35,741
Región Andina / Andean Region	998,540	948,912	838,956	753,010	886,823	1,059,993	1,042,210	989,602	874,318	839,408
Brasil / Brazil	6,999	41,635	88,316	90,875	88,393	100,182	134,321	153,800	158,098	191,843
Cono Sur / Southern Cone	101,266	104,947	94,659	81,758	53,419	54,389	32,343	21,020	20,394	33,674
AL&C/LA&C	1,777,119	1,769,339	1,711,333	1,681,439	1,779,854	1,939,696	1,926,290	1,819,920	1,586,464	1,554,463

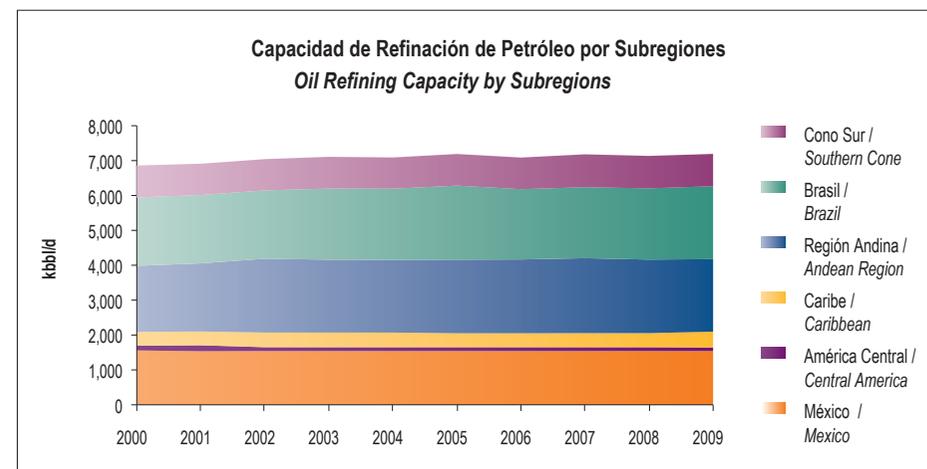


CAPACIDAD DE REFINACIÓN REFINING CAPACITY

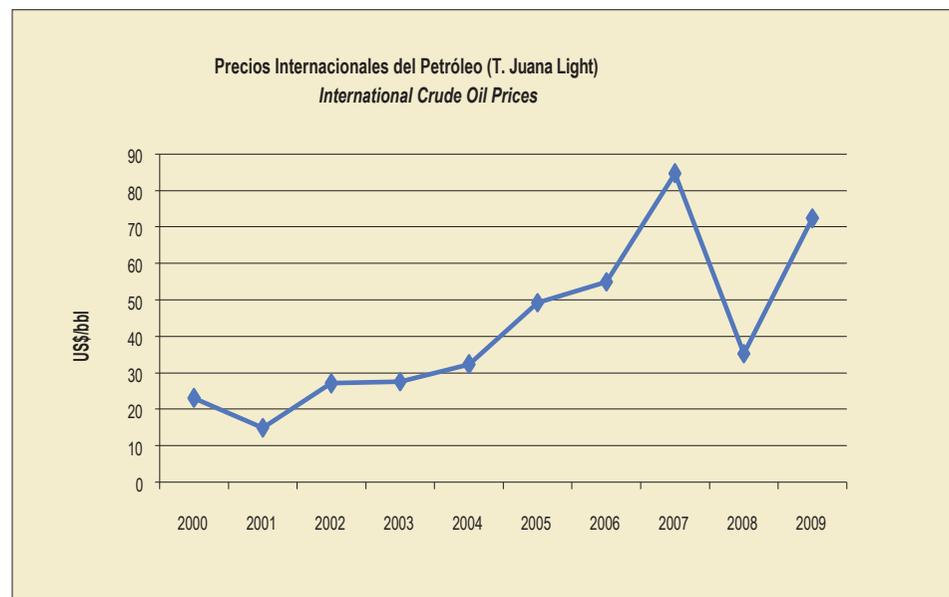
PETRÓLEO OIL

1.1.11 PETRÓLEO - CAPACIDAD DE REFINACIÓN AL&C (kbb/día) OIL-REFINING CAPACITY LA&C (kbb/day)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	667	625	625	625	611	611	611	648	634	631
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	47	47	54	54	54	54	70	70	70	70
BRASIL / BRAZIL	1,961	1,961	1,961	2,042	2,042	2,125	2,017	2,036	2,044	2,093
CHILE	206	227	227	227	227	238	238	238	238	238
COLOMBIA	291	317	386	396	396	319	319	350	350	320
COSTA RICA	15	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CUBA	128	128	150	150	150	150	150	150	150	200
ECUADOR	177	185	185	185	185	185	175	177	175	175
EL SALVADOR	20	44	44	44	44	44	44	44	44	44
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	15
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	35	35	35	35	35	35	35	35	35	36
MÉXICO / MEXICO	1,559	1,535	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
NICARAGUA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
PANAMÁ / PANAMA	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
PERÚ / PERU	195	195	197	159	159	195	195	195	203	203
REP.DOM. / DOM. REP.	49	49	52	52	52	52	52	52	52	35
SURINAME	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
TRINIDAD & TOBAGO	175	175	175	175	175	155	155	158	158	175
URUGUAY	37	37	37	50	50	50	50	50	50	50
VENEZUELA	1,183	1,210	1,294	1,294	1,290	1,357	1,357	1,357	1,311	1,311
AL&C / LA&C	6,862	6,913	7,045	7,110	7,092	7,192	7,089	7,182	7,136	7,194

1.1.12 PETRÓLEO - CAPACIDAD DE REFINACIÓN POR SUBREGIONES (kbb/día) OIL-REFINING CAPACITY BY SUBREGIONS (kbb/day)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	1,559	1,535	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
América Central / Central America	137	172	112	112	112	112	112	112	112	104
Caribe / Caribbean	395	395	419	419	419	399	399	402	402	453
Región Andina / Andean Region	1,893	1,954	2,116	2,089	2,084	2,110	2,116	2,149	2,109	2,079
Brasil / Brazil	1,961	1,961	1,961	2,042	2,042	2,125	2,017	2,036	2,044	2,093
Cono Sur / Southern Cone	918	897	897	910	896	906	906	944	930	926
AL&C/LA&C	6,862	6,913	7,045	7,110	7,092	7,192	7,089	7,182	7,136	7,194



1.1.13 PRECIOS INTERNACIONALES DEL PETRÓLEO (US\$/bbl) INTERNATIONAL CRUDE OIL PRICES (US\$/bbl)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Alaska North Slope	24	17	28	31	36	57	62	89	0	0
Arab Light	23	18	27	29	35	53	58	86	39	74
Bonny Light	25	19	29	30	39	58	64	94	43	76
Brent	25	19	29	30	39	57	62	91	40	74
Basket OPEC	24	18	28	29	36	53	58	87	39	74
Dubai	22	18	26	28	34	53	59	86	40	75
Isthmus	24	17	28	30	35	53	57	88	37	74
Minas	25	18	33	32	35	54	63	95	42	79
Oman	23	18	26	28	35	54	59	87	41	75
Saharan Blend	26	19	29	30	40	58	64	93	41	75
T.Juana Light	23	15	27	28	32	49	55	85	35	72





1.2 GAS NATURAL NATURAL GAS

- 1.2.1 Reservas probadas AL&C
Proven reserves LA&C
- 1.2.2 Reservas probadas por subregiones
Proven reserves by subregions
- 1.2.3 Producción AL&C
Production LA&C
- 1.2.4 Producción por subregiones
Production by subregions
- 1.2.5 Demanda interna AL&C
Domestic demand LA&C
- 1.2.6 Demanda interna por subregiones
Domestic demand by subregions
- 1.2.7 Importación AL&C
Import LA&C
- 1.2.8 Importación por subregiones
Import by-subregions
- 1.2.9 Exportación AL&C
Export LA&C
- 1.2.10 Exportación por subregiones
Export by subregions
- 1.2.11 Precios promedio en U.S.A
Average Prices in U.S.A.

GAS NATURAL

El gas natural tiene cada año un rol más importante en la energía de la región, con mayor participación en la demanda y el comercio. Se produce en 12 países, 5 de los cuales lo exportan y se le utiliza en 14. Las reservas en 2009 se incrementaron respecto del año anterior en 4.8% totalizando 8,591 miles de millones de metros cúbicos (Gm3) que representan el 4.8% de las reservas mundiales y que tendrían un alcance de cerca de 33 años, de mantenerse el nivel de producción actual. De estas reservas, el 94% se encuentran costa adentro y el 72% corresponden a gas asociado.

Cerca del 66% de las reservas probadas de gas se encuentran en Venezuela, que las incrementó en el 10%, principalmente en yacimientos del Golfo de Venezuela. En los demás países productores se redujeron las reservas de gas, por la no reposición de las reservas con nuevos hallazgos, excepción de Brasil que las incrementó en 0.6% y Colombia en 8.1%. En lo corrido del año, se conocieron hallazgos, de importante magnitud, cuyas reservas deberán ser certificadas; en Perú, el lote 58, adyacente a los campos de Camisea, tendría cerca de 140 Gm3; en Venezuela se identificaron posibles reservas de gas en el campo Perla IX que podrían alcanzar 224 Gm3, además de las reservas remanentes en límites con Trinidad y Tobago que no han sido explotadas. En el caso de Bolivia, las reservas de gas se están revaluando por dudas que existen sobre el valor indicado en 2004. En Argentina no se cuenta con nuevos hallazgos, por lo que las reservas se redujeron en 4.9%, llevando a priorizar el suministro de este combustible a las viviendas.

En 2009 la producción se redujo en 3.28%, luego de un crecimiento sostenido desde 2002, debido a las menores exportaciones de México a los Estados Unidos y de Bolivia y Argentina a Chile y Brasil. Sin embargo, las exportaciones solo representan el 10.6% de la producción y la demanda interna, que representa cerca del 90% de la producción, se incrementó en el 3.1%, con un aumento notable en México del 15.57%. El uso del gas natural en la región es actualmente el principal destino de este energético, para el que sin embargo se formulan distintas alternativas para su comercialización a países fuera de la región que se realizarían en el corto plazo en especial en Bolivia y en Perú y posteriormente desde Venezuela.

El consumo final de gas natural se redujo en 3.6%, siendo similar el comportamiento en la mayoría de los países, incrementándose solo en Barbados, Bolivia, Chile y Trinidad y Tobago. Argentina, que consume el 27% del total regional, disminuyó su consumo en 2.3%. En Brasil, Colombia, México y Venezuela se redujo el consumo final en más del 13%. Por la facilidad en su manejo y menor contaminación, ha desplazado el uso de hidrocarburos en la generación de electricidad, para lo cual se utiliza actualmente el 23.5% de la producción de gas natural en comparación con el 17.9% que se utilizaba en el año 2000. El principal destino es la industria con el 65% y el sector residencial con el 15%. El uso en el sector transporte se ha consolidado, alcanzando actualmente una participación del 7% del consumo regional.

NATURAL GAS

Year by year, natural gas plays an increasingly important energy role in the region, with greater shares of demand and trade. It is produced in 12 countries, five of which export it, and is used in 14. Reserves in 2009 grew by 4.8 % over the previous year, reaching a total of 8,591 billion cubic meters (Gm3). This represents 4.8 % of global reserves, for a span of almost 33 years at current production levels. Of these reserves, 94 % is located on the continent, and 72 % is associated gas.

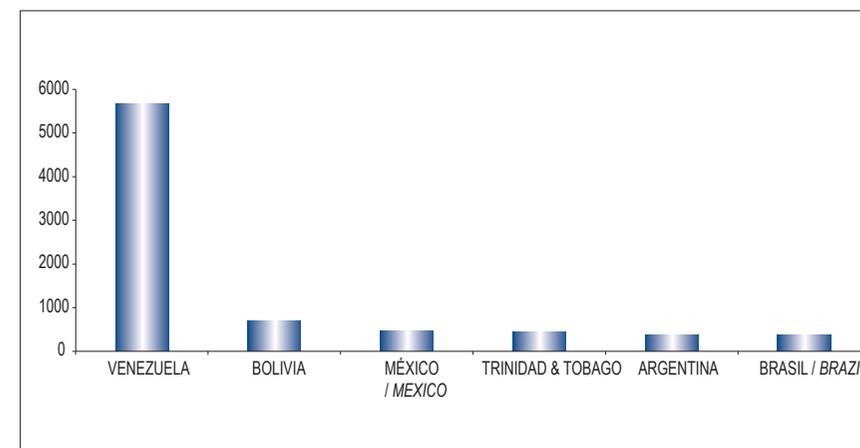
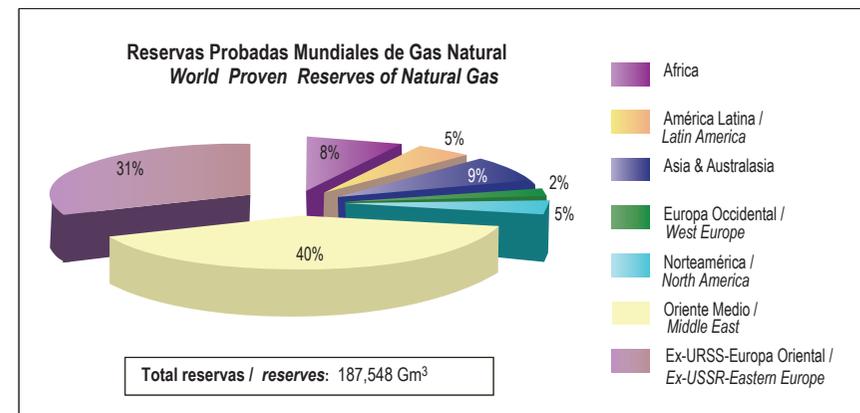
Nearly 66 % of all proven gas reserves are in Venezuela, which has increased them by 10 %, primarily in the Venezuelan Gulf reservoirs. Gas reserves shrank in the other producing countries, due to their failure to replace reserves with new discoveries, except for Brazil, with a 0.6 % increase, and Colombia with 8.1 %. So far this year, significant findings have been announced, the reserves of which need to be certified. In Peru, lot 58 adjacent to the Camisea fields could have nearly 140 Gm3, and in Venezuela, potential gas reserves were identified in the Perla IX field, which could reach 224 Gm3, in addition to the remnant reserves bordering with Trinidad & Tobago, which have not been developed. In the case of Bolivia, gas reserves are being reassessed due to the doubts regarding the figures given in 2004. Argentina has no new discoveries, so reserves were reduced by 4.9 %, resulting in that fuel being prioritized for households.

In 2009, production shrank by 3.28 % following sustained growth since 2002, due to lower exports from Mexico to the United States and from Bolivia and Argentina to Chile and Brazil. However, exports only represent 10.6 % of all production and domestic demand, which is nearly 90 % of production, and grew by 3.1 % with the notable increase of 15.57 % in Mexico. Natural gas use in the region is currently the main allocation for this energy source. However, different alternatives are being proposed for trade to countries outside of the region, which should be forthcoming on the short term, especially in Bolivia and Peru, and later from Venezuela.

End consumption of natural gas dropped by 3.6 %, with similar behavior in most countries and increases only in Barbados, Bolivia, Chile, and Trinidad & Tobago. Argentina, which consumes 27 % of the region's total, cut its consumption by 2.3 %. Brazil, Colombia, Mexico, and Venezuela reduced their end consumption by over 13 %. Due to its ease of handling and reduced pollution, it has displaced the use of hydrocarbons in electric generation, which currently uses 23.5 % of natural gas production in contrast to 17.9 % used in 2000. The primary destination is manufacture, with 65 % and the residential sector with 15 %. Use in the transportation sector has been consolidated, presently reaching a 7 % share of regional consumption.

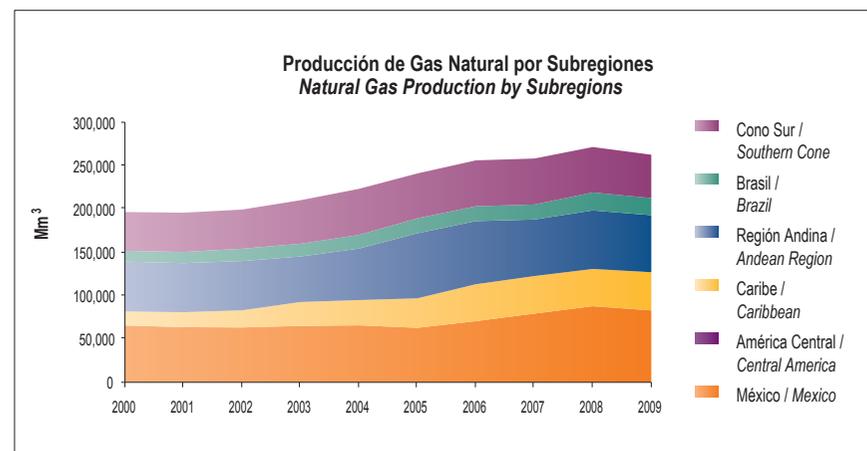
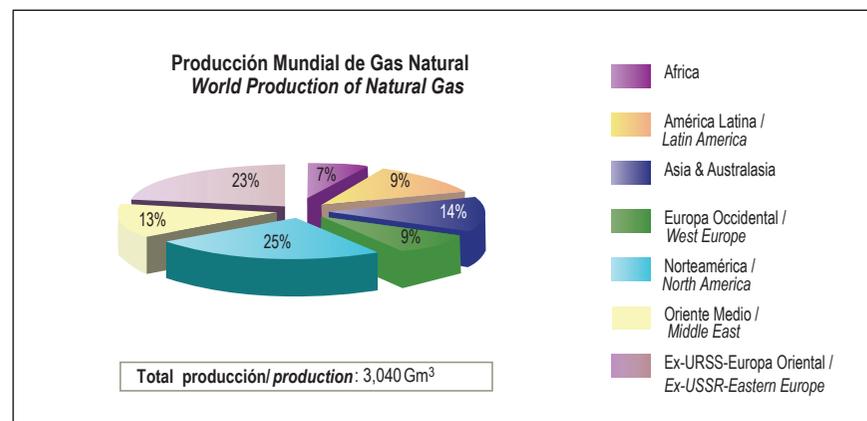
1.2.1 GAS NATURAL-RESERVAS PROBADAS AL&C (Gm ³) NATURAL GAS- PROVEN RESERVES LA&C (Gm ³)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	778	764	764	766	534	439	446	442	400	370
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	675	775	773	811	780	764	749	733	719	704
BRASIL / BRAZIL	221	220	245	245	326	306	348	365	364	366
CHILE	45	45	45	44	44	45	43	43	41	39
COLOMBIA	204	213	204	188	188	190	165	131	124	134
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	0	0	71	71	71	70	69	67	68	63
ECUADOR	29	10	4	4	4	4	5	5	6	5
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAITI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	1,223	1,172	1,103	612	586	579	565	537	512	475
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	245	245	247	247	326	338	335	329	335	329
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	664	557	576	588	587	557	526	481	481	434
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	4,191	4,200	4,181	4,147	4,245	4,315	5,100	5,150	5,150	5,670
AL&C /LA&C	8,275	8,201	8,213	7,724	7,692	7,607	8,351	8,283	8,200	8,591

1.2.2 GAS NATURAL-RESERVAS PROBADAS POR SUBREGIONES (Gm ³) NATURAL GAS- PROVEN RESERVES BY SUBREGIONS (Gm ³)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	1,223	1,172	1,103	612	586	579	565	537	512	475
América Central / Central America	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Caribe / Caribbean	664	557	647	659	658	627	595	548	549	498
Región Andina / Andean Region	5,343	5,443	5,409	5,397	5,543	5,611	6,353	6,348	6,334	6,842
Brasil / Brazil	221	220	245	245	326	306	348	365	364	366
Cono Sur / Southern Cone	823	809	809	810	578	484	489	485	441	409
AL&C/LA&C	8,275	8,201	8,213	7,724	7,692	7,607	8,351	8,283	8,200	8,591



1.2.3 GAS NATURAL-PRODUCCIÓN AL&C (Mm ³) NATURAL GAS-PRODUCTION LA&C (Mm ³)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	42,305	42,719	42,610	47,975	51,051	49,475	50,747	50,993	50,308	48,418
BARBADOS	38	32	29	29	30	31	32	28	24	20
BOLIVIA	5,687	7,075	8,687	7,625	12,658	12,716	13,554	14,450	15,052	12,923
BRASIL / BRAZIL	12,399	12,903	14,188	14,719	15,727	17,256	17,155	17,301	20,782	19,745
CHILE	2,436	2,582	2,539	2,176	2,106	2,294	2,199	2,064	2,108	1,608
COLOMBIA	8,080	8,497	8,497	8,014	8,549	8,853	8,943	8,768	10,832	12,164
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	574	595	585	584	704	743	1,091	1,218	1,161	1,155
ECUADOR	1,030	1,038	1,085	1,287	1,442	1,608	1,590	1,491	1,422	1,690
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	65,541	63,623	63,239	65,071	65,722	62,834	70,537	79,215	87,812	82,945
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	1,661	1,731	1,781	1,845	3,315	7,759	6,623	6,663	7,665	7,864
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	15,525	16,599	19,173	26,945	28,399	33,250	41,455	42,107	41,761	42,900
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	41,125	38,281	36,837	33,753	33,451	44,140	42,102	33,852	32,496	31,094
AL&C / LA&C	196,430	195,675	199,249	210,021	223,152	240,959	256,025	258,149	271,424	262,526

1.2.4 GAS NATURAL-PRODUCCIÓN POR SUBREGIONES (Mm ³) NATURAL GAS-PRODUCTION BY SUBREGIONS (Mm ³)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	65,541	63,623	63,239	65,071	65,722	62,834	70,537	79,215	87,812	82,945
América Central / Central America	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe / Caribbean	16,137	17,226	19,787	27,558	29,133	34,024	42,577	43,353	42,946	44,075
Región Andina / Andean Region	57,583	56,622	56,887	52,523	59,414	75,076	72,811	65,223	67,468	65,735
Brasil / Brazil	12,399	12,903	14,188	14,719	15,727	17,256	17,155	17,301	20,782	19,745
Cono Sur / Southern Cone	44,741	45,301	45,149	50,150	53,156	51,769	52,946	53,057	52,416	50,027
AL&C/LA&C	196,430	195,675	199,249	210,021	223,152	240,959	256,025	258,149	271,424	262,526

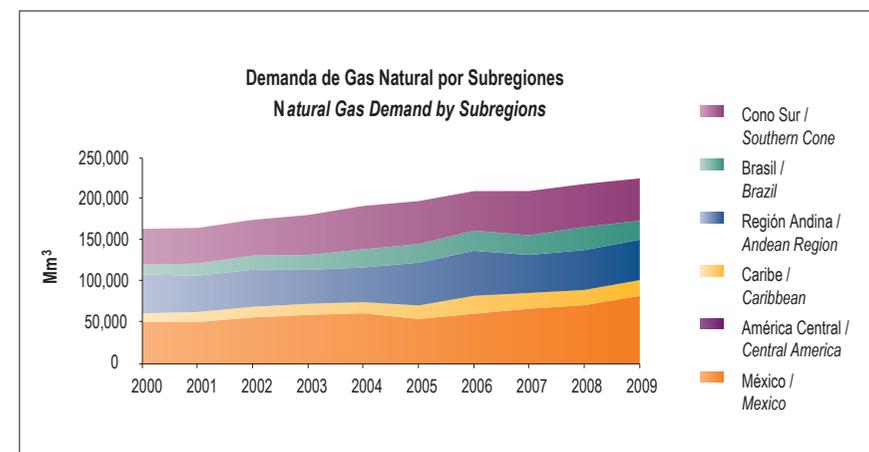
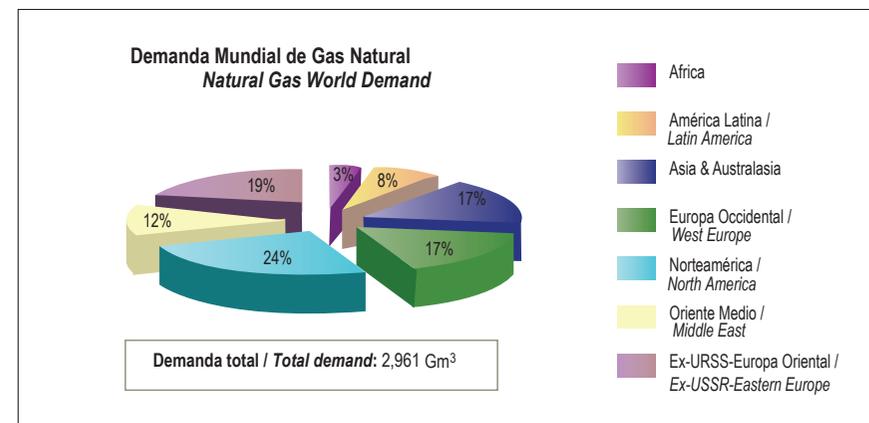


DEMANDA INTERNA DOMESTIC DEMAND

GAS NATURAL NATURAL GAS

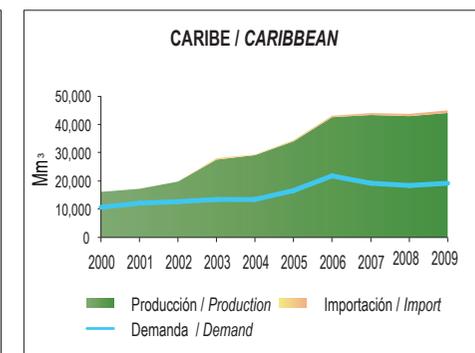
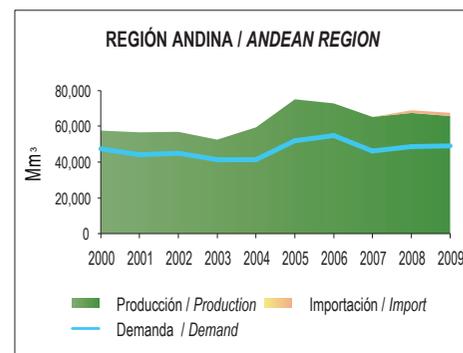
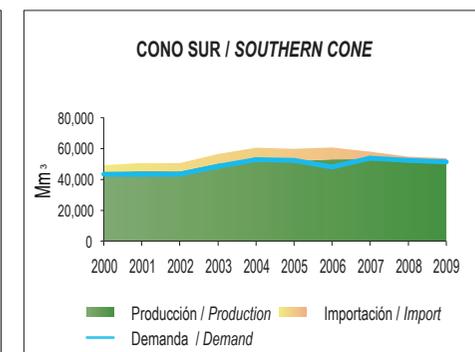
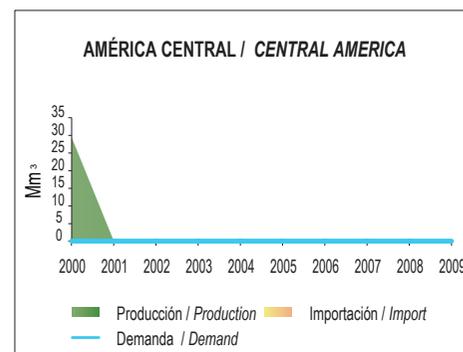
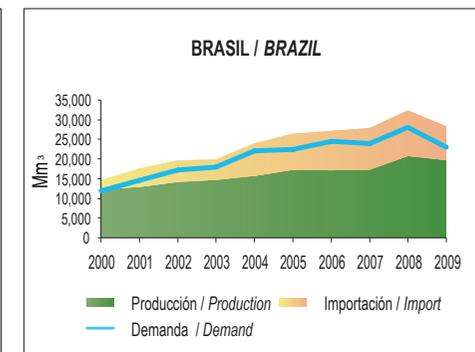
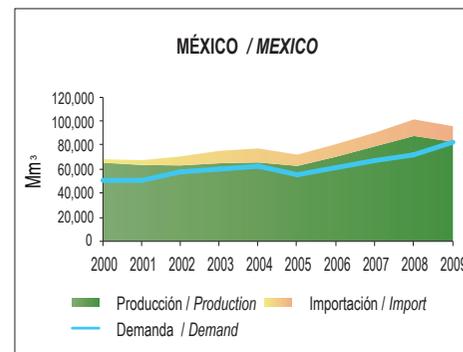
1.2.5 GAS NATURAL - DEMANDA INTERNA (Mm ³) NATURAL GAS – DOMESTIC DEMAND (Mm ³)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	37,042	36,026	36,017	40,468	45,137	43,807	40,194	49,121	49,521	48,728
BARBADOS	35	30	28	27	28	30	30	27	23	20
BOLIVIA	1,728	1,494	3,553	3,118	4,069	2,141	2,487	2,395	3,225	3,041
BRASIL / BRAZIL	11,927	14,593	17,215	18,032	22,075	22,516	24,522	23,877	28,052	22,991
CHILE	6,456	7,243	7,380	7,984	7,431	8,384	7,685	4,515	2,635	2,681
COLOMBIA	7,573	7,939	7,931	7,688	7,990	8,410	8,426	8,455	9,049	10,049
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	574	595	585	584	704	743	1,091	1,218	1,161	1,155
ECUADOR	246	250	182	355	434	523	837	878	545	576
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAITÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	50,801	50,840	56,622	59,636	61,566	54,551	61,012	67,097	71,504	82,637
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	729	751	805	864	1,553	3,763	3,406	4,101	4,992	5,688
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	522	219	364	539	713	816	930
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	10,074	11,638	12,134	12,302	12,496	15,351	20,063	17,147	16,363	17,127
URUGUAY	37	34	23	65	113	108	123	114	100	77
VENEZUELA	36,908	33,847	32,625	29,292	28,170	37,182	39,567	30,399	30,682	29,723
AL&C / LA&C	164,129	165,280	175,098	180,938	191,985	197,873	209,983	210,058	218,669	225,423

1.2.6 GAS NATURAL - DEMANDA INTERNA POR SUBREGIONES (Mm ³) NATURAL GAS – DOMESTIC DEMAND BY SUBREGIONS (Mm ³)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	50,801	50,840	56,622	59,636	61,566	54,551	61,012	67,097	71,504	82,637
América Central / Central America	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe / Caribbean	10,683	12,263	12,746	13,436	13,448	16,488	21,723	19,105	18,363	19,232
Región Andina / Andean Region	47,183	44,281	45,095	41,318	42,216	52,019	54,724	46,229	48,493	49,077
Brasil / Brazil	11,927	14,593	17,215	18,032	22,075	22,516	24,522	23,877	28,052	22,991
Cono Sur / Southern Cone	43,534	43,303	43,420	48,517	52,681	52,298	48,003	53,750	52,256	51,485
AL&C/LA&C	164,129	165,280	175,098	180,938	191,985	197,873	209,983	210,058	218,669	225,423



1.2.7 GAS NATURAL-IMPORTACIÓN AL&C (Mm ³) NATURAL GAS-IMPORT LA&C (Mm ³)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0	0	100	85	1,611	1,611	1,816	1,946	1,351	2,475
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	2,262	4,714	5,492	5,171	8,275	9,207	10,017	10,574	11,612	8,560
CHILE	4,371	5,227	5,238	6,095	5,593	6,281	5,744	2,783	780	1,072
COLOMBIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAITÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	2,924	4,009	7,542	10,344	11,698	9,417	10,526	11,407	13,847	13,014
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	522	219	432	539	713	816	930
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	37	34	23	65	113	108	123	114	100	77
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1,500	1,800
AL&C / LA&C	9,593	13,984	18,396	22,283	27,509	27,055	28,765	27,538	30,007	27,919

1.2.8 GAS NATURAL-IMPORTACIÓN POR SUBREGIONES (Mm ³) NATURAL GAS-IMPORT BY SUBREGIONS (Mm ³)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	2,924	4,009	7,542	10,344	11,698	9,417	10,526	11,407	13,847	13,014
América Central / Central America	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe / Caribbean	0	0	0	522	219	432	539	713	816	930
Región Andina / Andean Region	0	0	0	0	0	0	0	0	1,500	1,800
Brasil / Brazil	2,262	4,714	5,492	5,171	8,275	9,207	10,017	10,574	11,612	8,560
Cono Sur / Southern Cone	4,408	5,261	5,361	6,245	7,316	7,999	7,683	4,844	2,231	3,624
AL&C/LA&C	9,593	13,984	18,396	22,283	27,509	27,055	28,765	27,538	30,007	27,919

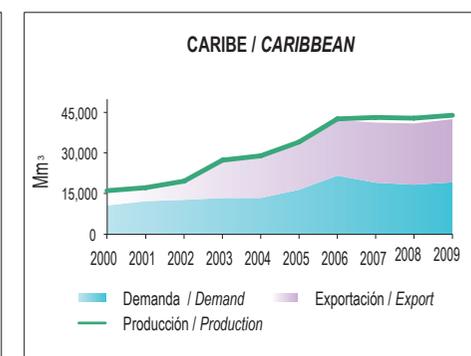
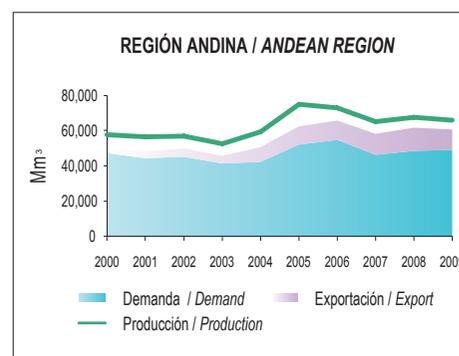
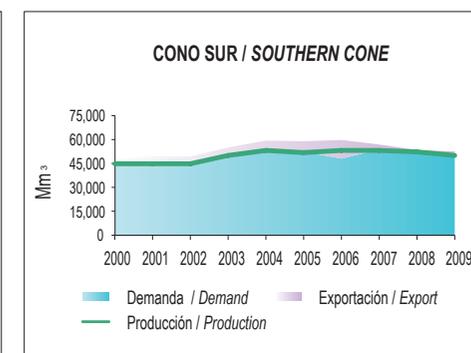
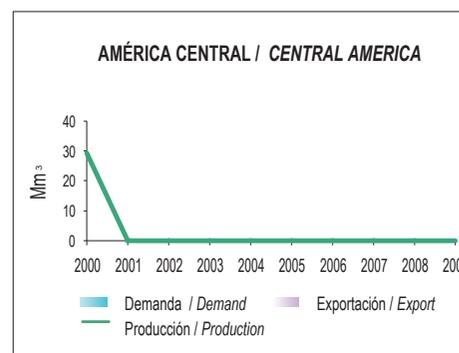
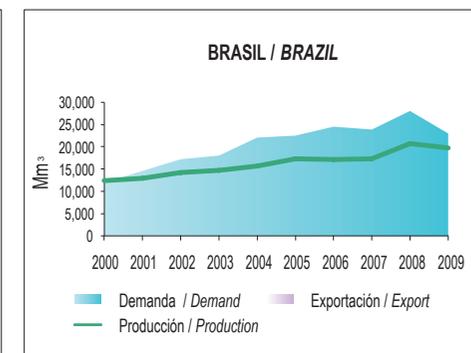
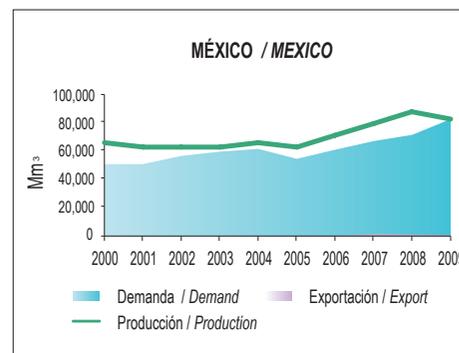


EXPORTACIÓN EXPORT

GAS NATURAL NATURAL GAS

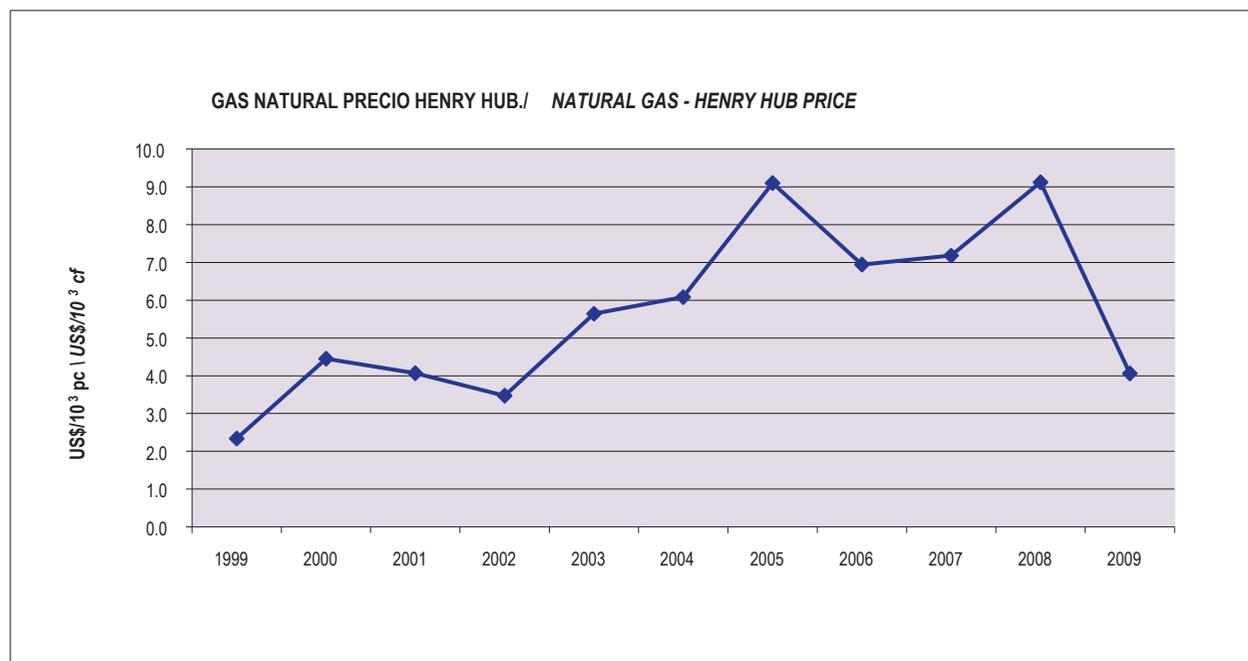
1.2.9 GAS NATURAL-EXPORTACIÓN AL&C(Mm³) NATURAL GAS-EXPORT LA&C(Mm³)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	4,643	6,057	5,846	6,461	6,600	6,600	11,676	3,074	1,069	944
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	2,121	3,953	4,899	4,300	8,383	10,387	10,978	11,978	11,670	9,745
BRASIL / BRAZIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1,500	1,800
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	234	257	43	0	0	234	321	1,357	1,054	687
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	4,508	3,979	5,871	14,116	15,361	16,547	20,496	22,232	22,656	23,380
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AL&C / LA&C	11,506	14,246	16,659	24,876	30,344	33,768	43,470	38,642	37,948	36,557

1.2.10 GAS NATURAL-EXPORTACIÓN POR SUBREGIONES (Mm³) NATURAL GAS-EXPORT BY SUBREGIONS (Mm³)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	234	257	43	0	0	234	321	1,357	1,054	687
América Central / Central America	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe / Caribbean	4,508	3,979	5,871	14,116	15,361	16,547	20,496	22,232	22,656	23,380
Región Andina / Andean Region	2,121	3,953	4,899	4,300	8,383	10,387	10,978	11,979	13,170	11,545
Brasil / Brazil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cono Sur / Southern Cone	4,643	6,057	5,846	6,461	6,600	6,600	11,676	3,074	1,069	944
AL&C/LA&C	11,506	14,246	16,659	24,876	30,344	33,768	43,470	38,642	37,948	36,557



1.2.11 GAS NATURAL - PRECIOS PROMEDIO EN U.S.A. - (US\$/10 ³ pc) NATURAL GAS - AVERAGE PRICES IN U.S.A. - (US\$/10 ³ cf)											
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Boca de pozo/Wellhead	2.2	3.7	4.0	3.0	4.9	5.5	7.3	6.4	6.4	8.1	3.7
Henry Hub	2.3	4.5	4.1	3.5	5.6	6.1	9.1	6.9	7.2	9.1	4.1
Residencial/Residential	6.7	7.8	9.6	7.9	9.6	10.8	12.7	13.7	13.0	13.7	12.0
Comercial/Commercial	5.3	6.6	8.4	6.6	8.4	9.4	11.3	12.0	11.3	12.0	9.9
Industrial/Industrial			5.2	4.0	5.9	6.5	8.6	7.9	7.7	9.6	5.3

Fuente / Source: Energy Information Administration U.S.A.





1.3 DERIVADOS DE PETRÓLEO *OIL PRODUCTS*

- 1.3.1 Producción AL&C
Production LA&C
- 1.3.2 Producción por subregiones
Production by subregions
- 1.3.3 Producción año 2009 AL&C
Production year 2009 LA&C
- 1.3.4 Demanda interna AL&C
Domestic demand LA&C
- 1.3.5 Demanda interna por subregiones
Domestic demand by subregions
- 1.3.6 Importación AL&C
Import LA&C
- 1.3.7 Importación por subregiones
Import by subregions
- 1.3.8 Exportación AL&C
Export LA&C
- 1.3.9 Exportación por subregiones
Export by subregions

DERIVADOS

La capacidad de procesamiento de crudo en la región se ha mantenido sin cambios importantes en los últimos 10 años en los que no se han construido nuevas refinerías y los trabajos sobre las instalaciones de refinación se han limitado a cambios tecnológicos o reconfiguración para mejorar el margen de utilidad, a la ampliación de las unidades de destilación atmosférica o a complementar los procesos con nuevas unidades, teniendo en cuenta los altos costos actuales de una nueva refinería, que estarían entre 35,000 y 50,000 US\$ por cada bbl/día de capacidad, además que se ha reducido el margen de 15 \$US a 4 US\$ por barril procesado, lo que ha ocasionado que actualmente estén en proceso de cierre o venta más de 50 refinerías en el mundo y se busca incrementar el porcentaje actual de utilización de las instalaciones grandes que estaría por debajo del 80%.

Actualmente en América Latina y el Caribe, además de los proyectos de ampliación, se considera en varios países el desarrollo futuro de nuevas refinerías, teniendo en cuenta el incremento de la demanda interna y las perspectivas de exportación de productos de petróleo, con los cuales se estima que la capacidad de refinación de la región pasaría de 7,194,000 bbl/día a 9,000,000 de bbl/día en el año 2015.

Cuba duplicó la producción de derivados gracias a la ampliación de la refinería de Cien Fuegos que contaba con una capacidad de 65,000 bbl/día, que alcanzará 150,000 bbl/día a finales de 2012 y por la recuperación de las demás instalaciones. En Haití se construiría una refinería de 20,000 bbl/día para la fabricación de destilados ligeros y medios. Jamaica define la expansión de la Refinería de Kingston para incrementar su capacidad a 50,000 bbl/día. Ecuador adelanta la construcción de la Refinería del Pacífico con capacidad de 300,000 bbl/día que entraría en operación en 2013. Nicaragua desarrolla la refinería Supremo Sueño de Bolívar con capacidad de procesamiento de 150,000 bbl/día. Estos proyectos hacen parte de las planes de Petrocaribe de ampliar la capacidad de la subregión en cerca de 585,000 bbl/día. Refidomsa de la República Dominicana sería ampliada luego de la venta del 49% de esta instalación. En Colombia se adecuaron los terrenos para ampliar la refinería de Cartagena de 75,000 bbl/día a 160,000 bbl/día. En Bolivia, YPF Refinación invertirá US\$48 millones para la ampliación de las refinerías nacionalizadas de Cochabamba y Santa Cruz, y la construcción de una nueva refinería en el occidente del país. México considera la construcción de una refinería en el estado de Hidalgo que inicialmente tendrían 300,000 bbl/día de capacidad y en una segunda fase alcanzaría 600,000 bbl/día. En Brasil se construirán tres nuevas refinerías de 200,000 a 300,000 bbl/día cada una, de las cuales se ha iniciado trabajos para la refinería Abreu e Lima de 200,000 bbl/día, que estaría pendiente de los aportes que debe hacer PDVSA que participaría con el 40% de los costos.

OIL PRODUCTS

The crude oil processing capacity in the region has remained without major changes in the last 10 years. During such time new refineries have not been built, and work on refining facilities have been limited to technological changes, reconfiguration to improve the profit margin; expansion of the atmospheric distillation units or to supplement the process with new units. This behavior is mainly due to the current high costs of a new refinery that would be between USD 35,000 and USD 50,000 bbl/day capacity. Additionally the margin has been reduced from USD 15 to USD 4 per processed barrel, which has caused that over 50 refineries in the world are in a current process of closing or selling and that companies prefer to increase the current facilities use percentage which would be great below 80%.

Nowadays, in addition to expansion projects several Latin American and the Caribbean countries have also considered the future development of new refineries, taking into account the increase in the domestic demand, and oil products exports outlook, which allows making regional refining capacity estimates that would go from 7,194,000 bbl/day to 9,000,000 bbl/day in 2015.

Cuba doubled its oil products production by expanding the Cienfuegos refinery, with a capacity of 65,000 bbl/day, which will reach 150,000 bbl/day in late 2012, and also due to the recovery of other plants. A refinery of 20,000 bbl/day will be built in Haiti for manufacturing light and middle distillates. Jamaica has defined the expansion of the Kingston refinery to increase its capacity to 50,000 bbl/day. Ecuador is making progress on the construction of the Pacific Refinery with a capacity of 300,000 bbl/day to come into operation in 2013. Nicaragua is advancing on the Supremo Sueño de Bolívar refinery with a processing capacity of 150,000 bbl/day. These projects are part of the Petro Caribbean plans to expand the sub-region's capacity at about 585,000 bbl/day. Refidomsa from the Dominican Republic will be extended after the sale of 49% of its facility. In Colombia, the land was adapted to expand the refinery in Cartagena from 75,000 bbl/day to 160,000 bbl/day. In Bolivia, YPF Refining will invest USD 48 million for the expansion of nationalized refineries in Cochabamba and Santa Cruz, and building a new refinery in the Westside of the Country. Mexico has considered building a refinery in Hidalgo State, which would initially have 300,000 bbl/day capacity, and in a second phase it would reach 600,000 bbl/day. Brazil will build three new refineries of 200,000 to 300,000 bbl/day each. Works have started on Abreu e Lima refinery from 200,000 bbl/day, which has to wait for the contributions that PDVSA should make with amounting 40% of the costs.

El porcentaje de utilización de la capacidad de refinación de la región pasó de 82.5% en 2005 al 87% en 2009, de tal forma que se procesaron 6.25 Mbbbl/día de crudo para obtener 6.1 Mbbbl/día de derivados. A esta producción se debe sumar 0.69 Mbbbl/día de productos que se obtienen en los centros de tratamiento de gas, principalmente GLP y gasolina, 0.31 Mbbbl/día en destilerías de alcohol y 0.1 Mbbbl/día en plantas de biodiesel y otros centros de transformación para un total de 7.2 Mbbbl/día.

La proporción de los derivados obtenidos por la refinación de crudo en la región presenta importantes diferencias entre las subregiones debido principalmente al tipo de crudo que se procesa y las características tecnológicas de las refinerías, generando excedentes de unos productos y déficit de otros. En el Caribe y en Centroamérica se obtiene en mayor proporción destilados medianos y pesados, en tanto que en las demás subregiones es mayor el porcentaje de ligeros y medianos. Como resultado de lo anterior, aunque la producción agregada de derivados supera la demanda, que es de 6.24 Mbbbl/día de productos, los volúmenes obtenidos de GLP, gasolina y diesel son menores que los requeridos en 14%, 6.1% y 1.3% respectivamente en tanto que para kerosene y fuel oil solo se consume el 73.1% y 20.6% respectivamente.

Debido a los excedentes y faltantes, la región mantiene un comercio exterior de derivados que en 2009 consistió en importaciones por 1.61 Mbbbl/día y exportaciones por 1.62 Mbbbl/día. Los principales productos importados fueron gasolina 0.58 Mbbbl/día y diesel oil 0.48 Mbbbl/día y los principales productos exportados fueron gasolina 0.39 Mbbbl/día y fuel oil 0.66 Mbbbl/día. México es el mayor importador con 0.52 Mbbbl/día y Venezuela el mayor exportador con 0.6 Mbbbl/día.

La gasolina y el diesel oil son los derivados que más se producen en la región. De los 7.2 Mbbbl/día de derivados producidos en 2009, 2.25 Mbbbl/día, es decir el 31.6%, fueron gasolina/alcohol y 1.95 Mbbbl/día, es decir el 27.4%, fueron diesel oil. El fuel oil representó el 18.6% y el GLP el 10.4%. Del total de derivados producidos, el 84.8% se obtiene en refinerías y el restante 15.2% en plantas de gas, destilerías y plantas de biodiesel, que con el tiempo han incrementado su participación complementando la producción de las refinerías, que para el año 2000 producían el 88% de estos productos. Actualmente en centros transformación distintos a las refinerías se obtiene el 63% del GLP, 21% de las gasolinas/alcohol y el 2.7% del diesel oil que se produce en la región.

The utilization rate of refining capacity in the region increased from 82.5% in 2005 to 87% in 2009, so that it processed 6.25 Mbbbl/day of crude oil in order to obtain 6.1 Mbbbl/day of crude oil products. This production must add 0.69 Mbbbl/day of products obtained in the gas treatment facilities, mainly LPG and gasoline, 0.31 Mbbbl/day in alcohol distilleries and 0.1 Mbbbl/day in biodiesel plants and other processing centers for a total of 7.2 Mbbbl/day.

The proportion of products derived from oil refining in the region has significant differences between the sub-regions, mainly due to the type of processed crude oil, and the technological characteristics of the refineries, generating a surplus in some products, and deficit in other products. A higher proportion of middle and heavy distillates have been gotten in the Caribbean and Central America, while in other regions the proportion of light and medium distillates is higher. As a result of the above, although derived aggregate production exceeds the demand, which is of 6.24 Mbbbl/day of products, LPG, gasoline and diesel gotten volumes are lower than those required in 14%, 6.1% and 1.3% respectively while for kerosene and fuel oil only 73.1% and 20.6% are respectively consumed.

Because of surpluses and shortages, the region keeps oil products foreign trade, which in 2009 consisted of imports by 1.61 Mbbbl/day and exports by 1.62 Mbbbl/day. The main imports were gasoline 0.58 Mbbbl/day, diesel oil 0.48 Mbbbl/day, and main exports were gasoline 0.39 Mbbbl/day fuel oil 0.66 Mbbbl/day. Mexico is the largest importer with 0.52 Mbbbl/day; Venezuela is the largest exporter with 0.6 Mbbbl/day.

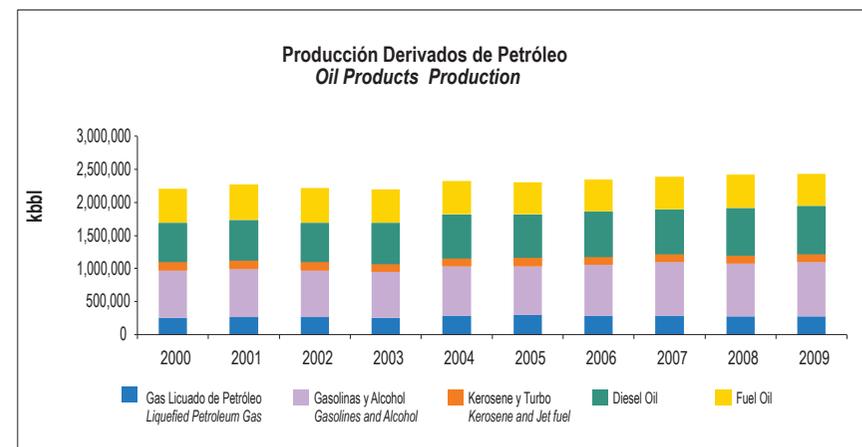
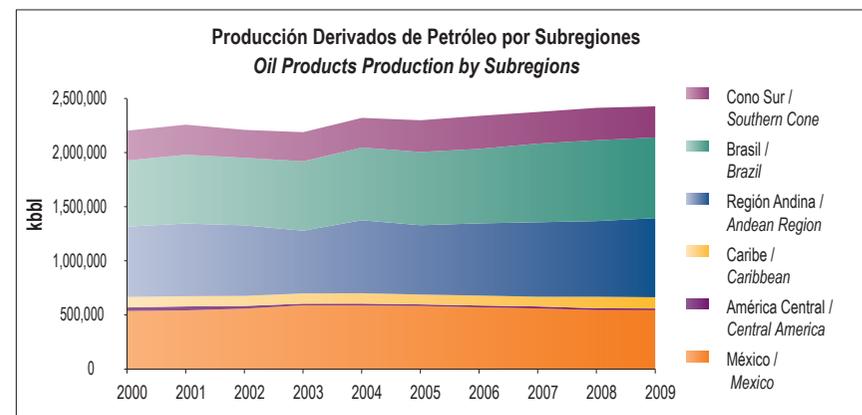
Gasoline and diesel oil are the most widely produced derivatives in the region. Out of the 7.2 Mbbbl/day of oil products produced in 2009, 2.25 Mbbbl/day, which means that 31.6%, were gasoline/alcohol and 1.95 Mbbbl/day, this is to say that 27.4% were diesel oil. The fuel oil accounted for 18.6% and 10.4% from LPG. Out of total products produced, 84.8% is obtained from the refinery and the remaining 15.2% from gas plants, distilleries and biodiesel plants, which over time have increased their shares complementing the refineries production, which in 2000 produced 88% of these products. Nowadays, in various processing centers different to refineries 63% is gotten from LPG, 21% from gasoline/alcohol and 2.7% from diesel oil which is produced in the region.

DERIVADOS DE PETRÓLEO OIL PRODUCTS

PRODUCCIÓN PRODUCTION

1.3.1 PETRÓLEO - PRODUCCIÓN DERIVADOS AL&C (kbbbl) OIL PRODUCTS PRODUCTION LA&C (kbbbl)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	192,120	195,474	181,414	185,906	186,704	204,817	214,375	201,601	209,658	200,251
BARBADOS	15	18	11	11	11	12	12	12	12	12
BOLIVIA	11,749	11,502	10,622	12,522	14,160	13,145	16,467	14,806	15,376	15,004
BRASIL / BRAZIL	611,612	635,856	624,314	642,001	672,023	677,274	688,306	727,229	747,751	746,267
CHILE	69,393	70,632	67,344	71,353	72,427	73,852	78,539	79,800	74,967	73,032
COLOMBIA	101,987	106,582	102,190	104,945	106,059	113,823	95,214	106,723	99,137	106,001
COSTA RICA	20	3,716	2,683	2,742	4,366	2,741	4,830	5,392	4,509	2,778
CUBA	16,548	16,551	13,423	14,060	15,441	16,535	14,958	16,643	35,945	35,297
ECUADOR	54,348	54,844	54,673	52,845	52,979	46,479	61,890	58,452	58,260	57,107
EL SALVADOR	6,448	6,693	6,749	6,516	7,065	5,905	5,879	6,629	6,762	6,516
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	5,946	5,619	4,144	108	184	193	175	198	169	191
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	6,815	6,086	7,907	6,010	4,665	3,205	7,249	7,249	8,182	8,160
MÉXICO / MEXICO	537,635	543,136	559,274	590,092	588,507	584,220	571,936	561,824	546,430	545,579
NICARAGUA	5,703	6,341	5,646	5,813	5,684	5,433	5,457	5,288	4,716	5,506
PANAMÁ / PANAMA	14,851	14,398	5,797	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	822	780	747	650	460	438	144	216	350	645
PERÚ / PERU	59,074	62,233	60,858	61,227	60,578	71,798	72,926	75,384	77,526	83,798
REP.DOM. / DOM. REP.	11,197	9,793	11,036	10,863	14,738	14,745	14,437	13,009	10,653	9,075
SURINAME	1,900	2,362	2,503	2,483	2,501	2,606	2,682	2,682	2,682	2,708
TRINIDAD & TOBAGO	60,103	59,758	58,036	61,391	58,776	54,191	52,577	50,481	49,333	48,933
URUGUAY	13,257	11,594	8,830	11,213	14,891	14,418	12,734	11,313	14,638	13,688
VENEZUELA	423,552	436,574	424,378	348,418	441,293	395,611	421,361	433,492	449,303	469,497
AL&C /LA&C	2,205,096	2,260,540	2,212,580	2,191,169	2,323,511	2,301,441	2,342,151	2,378,420	2,416,359	2,430,044

1.3.2 PETRÓLEO - PRODUCCIÓN DERIVADOS POR SUBREGIONES (kbbbl) OIL PRODUCTS PRODUCTION BY SUBREGIONS (kbbbl)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	537,635	543,136	559,274	590,092	588,507	584,220	571,936	561,824	546,430	545,579
América Central / Central America	32,967	36,768	25,018	15,179	17,299	14,272	16,341	17,506	16,156	14,991
Caribe / Caribbean	96,579	94,567	92,917	94,817	96,132	91,294	91,915	90,076	106,807	104,185
Región Andina / Andean Region	650,710	671,734	652,720	579,957	675,069	640,855	667,859	688,856	699,602	731,406
Brasil / Brazil	611,612	635,856	624,314	642,001	672,023	677,274	688,306	727,229	747,751	746,267
Cono Sur / Southern Cone	275,592	278,480	258,336	269,122	274,482	293,526	305,793	292,930	299,613	287,616
AL&C/LA&C	2,205,096	2,260,540	2,212,580	2,191,169	2,323,511	2,301,441	2,342,151	2,378,420	2,416,359	2,430,044

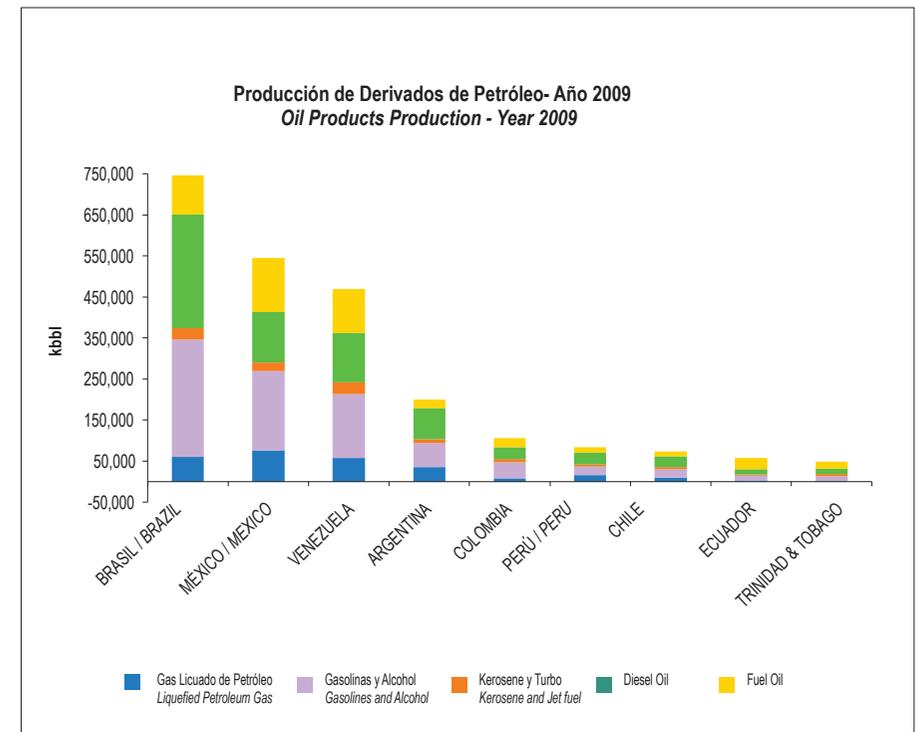


PRODUCCIÓN PRODUCTION

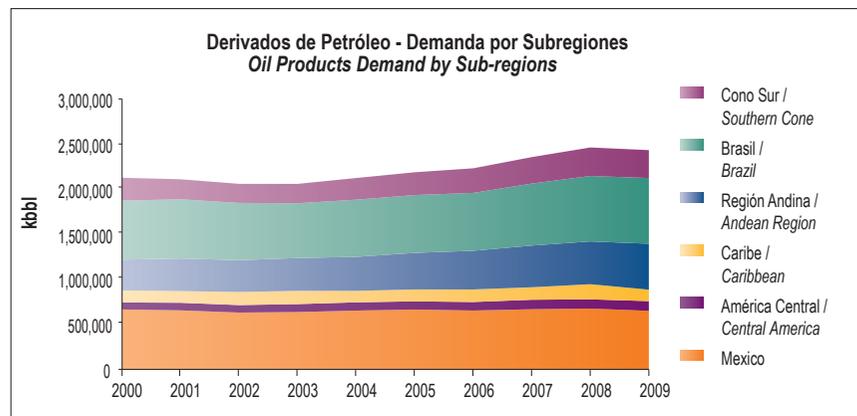
DERIVADOS DE PETRÓLEO OIL PRODUCTS

1.3.3 PETRÓLEO - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS AL&C (kbb) AÑO 2009
OIL PRODUCTS PRODUCTION LA&C (kbb) YEAR 2009

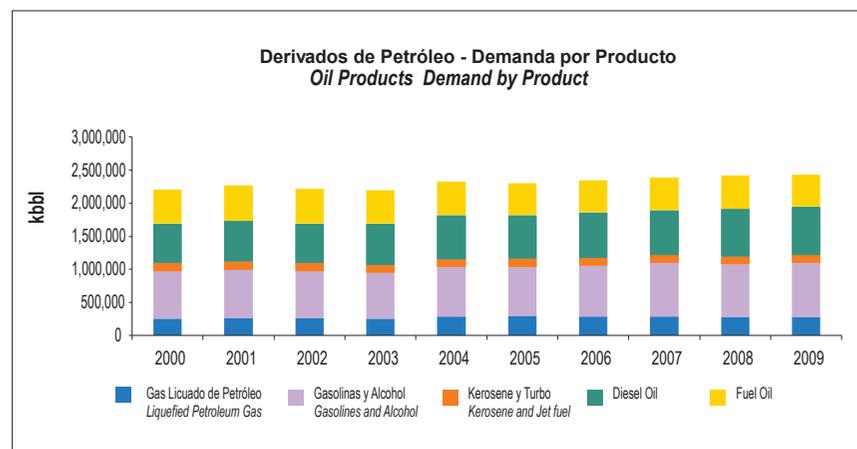
Países/Countries	GLP / LPG	Gasolinas / Alcohol Gasolines / Alcohol	Kerosene & Jet fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Total
ARGENTINA	35,443	58,297	10,234	75,674	20,603	200,251
BARBADOS	12	0	0	0	0	12
BOLIVIA	4,065	5,716	1,170	4,053	0	15,004
BRASIL / BRAZIL	60,835	285,850	27,268	277,050	95,264	746,267
CHILE	9,016	21,610	5,274	25,761	11,371	73,032
COLOMBIA	7,823	39,268	8,527	28,730	21,652	106,001
COSTA RICA	47	1,020	137	965	609	2,778
CUBA	528	5,645	2,445	9,084	17,593	35,297
ECUADOR	2,800	11,734	3,020	12,734	26,818	57,107
EL SALVADOR	161	962	463	1,500	3,430	6,516
GRENADA	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	1	8	183	0	191
GUYANA	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	121	1,103	691	1,283	4,962	8,160
MÉXICO / MEXICO	76,167	193,597	20,837	123,004	131,974	545,579
NICARAGUA	141	859	222	1,613	2,672	5,506
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	645	0	0	0	645
PERÚ / PERU	15,339	21,071	5,042	29,356	12,990	83,798
REP.DOM. / DOM. REP.	289	2,165	1,656	2,544	2,421	9,075
SURINAME	0	0	0	305	2,403	2,708
TRINIDAD & TOBAGO	1,260	11,529	6,264	12,815	17,065	48,933
URUGUAY	997	4,026	65	5,000	3,600	13,688
VENEZUELA	58,100	155,586	28,825	119,045	107,941	469,497
AL&C / LA&C	273,142	820,685	122,150	730,699	483,368	2,430,044



1.3.4 DERIVADOS DE PETRÓLEO - DEMANDA INTERNA (kbbi) OIL PRODUCTS - DOMESTIC DEMAND (kbbi)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	151,489	125,384	113,945	116,601	137,661	147,349	162,024	153,267	165,081	167,241
BARBADOS	2,373	2,537	2,529	2,561	2,633	2,736	2,789	2,965	3,140	3,316
BOLIVIA	13,834	13,532	12,170	14,249	15,537	15,189	18,830	18,122	20,911	19,305
BRASIL / BRAZIL	654,162	656,929	634,549	607,495	633,902	641,496	641,747	687,512	725,707	729,064
CHILE	81,409	78,359	78,536	79,458	82,456	85,819	88,880	119,065	124,456	111,654
COLOMBIA	76,875	75,054	74,809	79,925	75,393	91,617	78,020	85,050	78,068	89,074
COSTA RICA	12,463	12,961	12,751	13,030	14,946	14,311	16,241	17,336	16,990	17,019
CUBA	43,831	41,706	35,544	35,784	40,972	39,632	43,023	40,065	68,791	37,951
ECUADOR	43,848	47,749	46,698	48,118	54,972	58,974	65,261	70,270	74,855	79,293
EL SALVADOR	13,118	13,767	13,584	14,816	14,935	14,363	15,279	16,283	16,711	17,168
GRECINA	536	547	570	603	585	616	637	676	696	688
GUATEMALA	22,064	22,576	23,639	24,063	22,487	23,276	24,466	26,551	24,068	27,040
GUYANA	3,957	3,914	3,866	3,857	3,992	3,558	3,219	3,825	3,832	3,860
HAÍTÍ / HAITI	3,672	4,010	4,130	4,046	5,094	5,186	5,316	5,898	5,898	5,590
HONDURAS	10,259	12,167	12,837	14,054	15,558	15,535	14,359	18,169	17,702	16,017
JAMAICA	23,663	23,688	24,047	25,179	24,379	25,588	29,332	28,254	29,621	20,598
MÉXICO / MEXICO	664,336	654,248	629,603	635,481	651,708	663,309	652,182	666,474	674,076	648,660
NICARAGUA	8,345	8,790	8,635	8,988	9,010	9,255	9,442	9,627	9,163	10,112
PANAMÁ / PANAMA	11,294	14,007	11,766	13,388	14,746	14,337	14,896	17,580	18,098	20,576
PARAGUAY	8,764	7,904	9,502	9,890	9,488	9,011	9,284	8,885	10,338	11,110
PERÚ / PERU	60,093	55,644	55,444	53,303	55,256	54,855	54,904	53,061	60,045	68,400
REP.DOM. / DOM. REP.	44,773	42,660	45,259	39,233	41,183	42,600	42,227	43,255	41,238	41,061
SURINAME	3,505	3,815	4,072	4,211	4,260	4,438	4,562	4,562	4,562	4,606
TRINIDAD & TOBAGO	7,442	6,749	25,167	31,501	4,066	7,780	8,067	9,003	9,717	9,620
URUGUAY	12,290	10,753	9,910	9,318	11,213	11,115	13,125	12,637	16,660	19,543
VENEZUELA	147,031	169,091	164,287	168,440	176,098	184,530	212,408	236,190	241,019	253,386
AL&C /LA&C	2,125,426	2,108,542	2,057,848	2,057,593	2,122,530	2,186,473	2,230,520	2,354,581	2,461,444	2,431,950



1.3.5 DERIVADOS DE PETRÓLEO - DEMANDA POR SUBREGIONES (kbbi) OIL PRODUCTS - DOMESTIC DEMAND BY SUBREGIONS (kbbi)										
Subregiones / Sub-regions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	664,336	654,248	629,603	635,481	651,708	663,309	652,182	666,474	674,076	648,660
América Central / Central America	77,543	84,269	83,211	88,340	91,683	91,076	94,684	105,546	102,731	107,932
Caribe / Caribbean	133,751	129,626	145,182	146,976	127,163	132,134	139,171	138,503	167,496	127,288
Región Andina / Andean Region	341,681	361,070	353,409	364,034	377,256	405,165	429,422	462,693	474,897	509,458
Brasil / Brazil	654,162	656,929	634,549	607,495	633,902	641,496	641,747	687,512	725,707	729,064
Cono Sur / Southern Cone	253,952	222,400	211,893	215,267	240,818	253,294	273,314	293,854	316,536	309,548
AL&C/LA&C	2,125,426	2,108,542	2,057,848	2,057,593	2,122,530	2,186,473	2,230,520	2,354,581	2,461,444	2,431,950

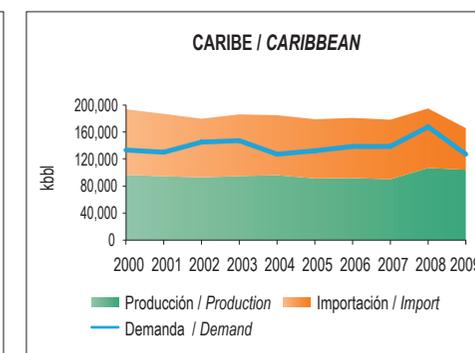
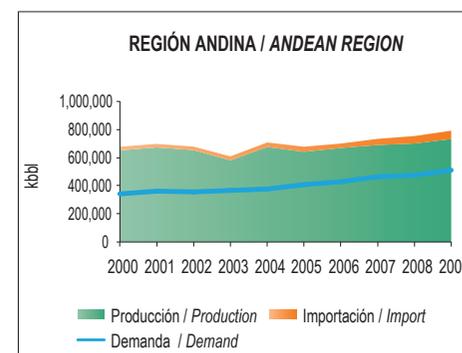
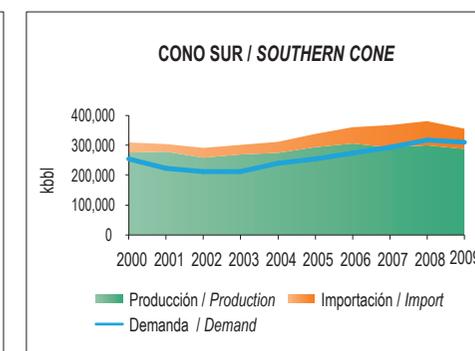
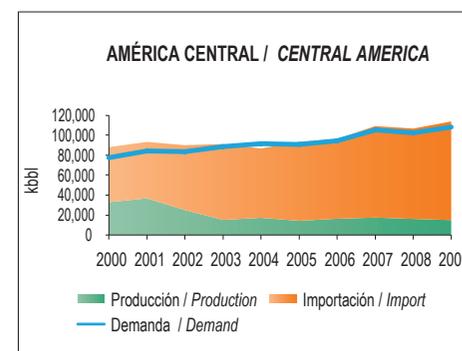
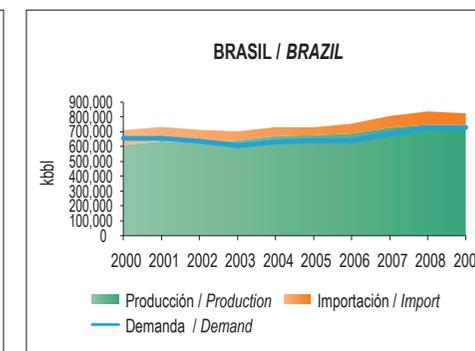
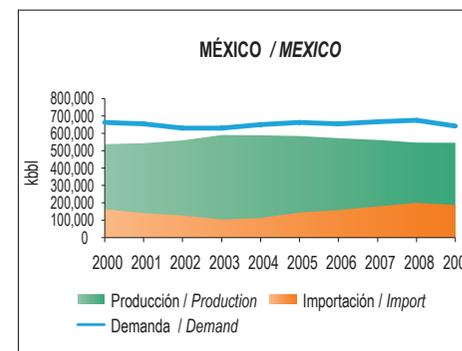


IMPORTACIÓN IMPORT

DERIVADOS DE PETRÓLEO OIL PRODUCTS

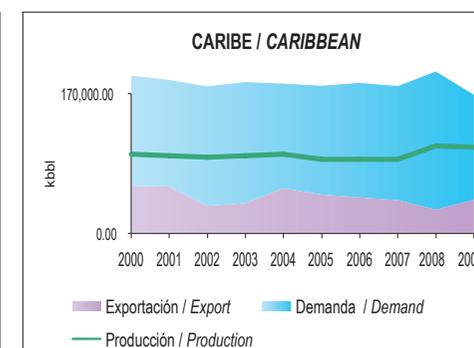
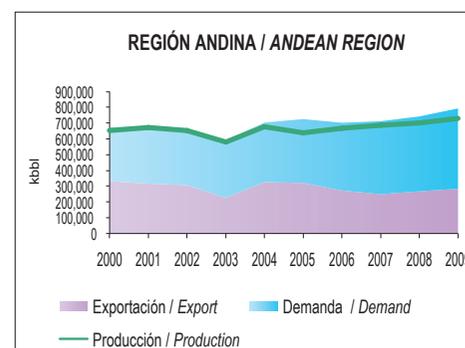
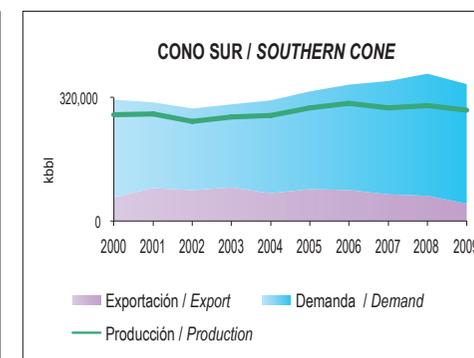
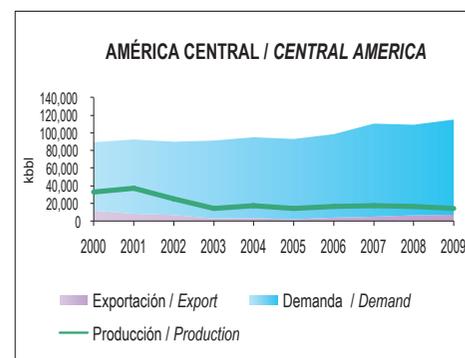
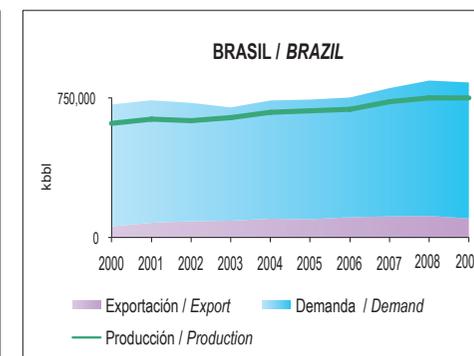
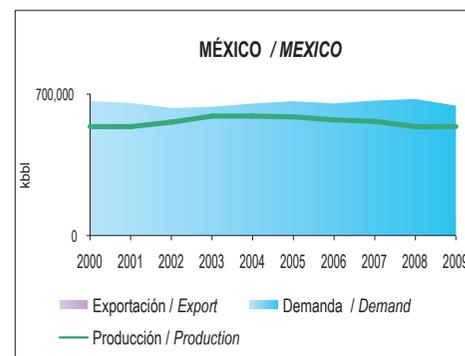
1.3.6 DERIVADOS DE PETRÓLEO-IMPORTACIÓN AL&C (kbbi) OIL PRODUCTS-IMPORT LA&C (kbbi)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	6,927	3,110	2,841	1,989	4,866	7,159	9,653	6,590	5,111	3,851
BARBADOS	3,810	3,612	2,518	2,550	2,622	2,724	2,777	2,970	3,163	3,356
BOLIVIA	2,084	2,030	1,799	2,021	1,417	1,818	2,757	3,214	5,537	4,302
BRASIL / BRAZIL	99,751	96,887	89,287	60,593	59,126	53,165	66,341	79,251	89,768	77,930
CHILE	16,521	12,909	17,605	19,145	21,494	26,495	30,816	53,736	58,284	45,980
COLOMBIA	2,073	1,504	2,304	319	1,029	4,188	2,057	2,200	2,200	12,686
COSTA RICA	13,457	12,225	11,193	10,767	11,414	12,244	13,081	13,443	14,755	15,172
CUBA	29,735	25,460	21,927	22,011	25,530	22,218	25,071	21,753	20,328	2,654
ECUADOR	9,040	11,912	10,469	12,344	16,898	22,175	19,757	29,329	32,011	34,472
EL SALVADOR	8,598	8,895	9,520	9,650	9,820	9,689	10,412	10,283	10,488	11,313
GRENADA	536	547	570	603	585	616	637	676	696	688
GUATEMALA	15,381	16,405	19,495	23,656	18,731	23,960	25,470	28,667	25,133	29,433
GUYANA	3,925	3,835	3,866	3,980	3,902	3,546	3,180	3,910	3,727	3,872
HAÍTI / HAITI	3,672	4,010	4,130	4,046	5,094	5,186	5,316	5,898	5,898	5,590
HONDURAS	10,413	12,187	13,163	14,191	15,601	15,126	16,587	19,418	19,594	19,353
JAMAICA	19,649	18,181	15,948	20,307	20,355	22,196	21,934	20,960	21,341	11,110
MÉXICO / MEXICO	163,659	140,992	127,729	104,084	113,109	144,201	158,701	179,764	200,247	187,668
NICARAGUA	2,642	2,700	3,022	3,175	3,301	3,822	4,039	4,597	4,400	4,646
PANAMÁ / PANAMA	4,639	4,144	8,651	14,610	10,604	14,337	10,199	15,273	16,207	18,915
PARAGUAY	8,245	7,281	8,866	8,752	9,059	8,375	9,051	8,719	9,983	10,538
PERÚ / PERU	13,023	9,548	10,504	13,598	12,656	7,720	6,641	8,994	13,230	7,629
REP.DOM. / DOM. REP.	33,556	32,868	34,570	28,371	26,642	27,808	27,253	29,697	30,612	31,986
SURINAME	2,128	1,803	1,940	2,082	2,115	2,204	2,262	2,262	2,262	2,284
TRINIDAD & TOBAGO	0	1,954	1,332	7,295	1,874	1,112	550	0	0	0
URUGUAY	2,135	2,054	3,496	2,203	1,543	2,331	4,858	5,266	7,541	7,223
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	259	0	0	0
AL&C / LA&C	475,599	437,052	426,742	392,342	399,389	444,414	479,659	556,869	602,516	552,650

1.3.7 DERIVADOS DE PETRÓLEO-IMPORTACIÓN POR SUBREGIONES (kbbi) OIL PRODUCTS-IMPORT BY SUBREGIONS (kbbi)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	163,659	140,992	127,729	104,084	113,109	144,201	158,701	179,764	200,247	187,668
América Central / Central America	55,130	56,555	65,042	76,049	69,472	79,178	79,787	91,680	90,577	98,832
Caribe / Caribbean	97,010	92,270	86,799	91,245	88,719	87,610	88,980	88,126	88,028	61,539
Región Andina / Andean Region	26,219	24,994	25,076	28,282	32,000	35,900	31,471	43,738	52,978	59,089
Brasil / Brazil	99,751	96,887	89,287	60,593	59,126	53,165	66,341	79,251	89,768	77,930
Cono Sur / Southern Cone	33,829	25,354	32,809	32,089	36,963	44,360	54,378	74,311	80,919	67,592
AL&C/LA&C	475,599	437,052	426,742	392,342	399,389	444,414	479,659	556,869	602,516	552,650



1.3.8 DERIVADOS DE PETRÓLEO-EXPORTACIÓN AL&C (kbbi) OIL PRODUCTS-EXPORT LA&C (kbbi)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	51,980	73,751	69,632	71,118	53,616	64,809	61,357	55,091	49,811	36,803
BARBADOS	1,542	1,203	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	179	213	39	41	86	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	59,028	78,606	87,066	89,674	100,519	97,751	108,634	113,107	115,616	102,062
CHILE	6,042	8,283	7,455	12,532	12,987	12,405	15,005	9,716	10,040	7,358
COLOMBIA	26,623	31,175	28,736	23,880	29,824	29,726	28,845	19,272	19,272	28,590
COSTA RICA	1,264	1,292	886	53	1,175	664	1,458	1,470	1,464	1,396
CUBA	2,412	901	0	0	0	-1,089	-3,564	-2,512	-11,828	0
ECUADOR	16,680	16,354	15,977	14,026	12,387	10,690	13,615	14,416	15,416	12,235
EL SALVADOR	1,925	2,133	2,320	1,245	1,870	1,081	701	493	503	660
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	1,185	1,082	1,446	1,538
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	142	171	138	232	286	263	421	1,887	3,097	3,565
JAMAICA	1,491	579	735	917	785	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	38,105	36,040	55,061	64,195	55,318	67,364	68,237	65,596	69,748	89,041
NICARAGUA	198	129	74	0	18	0	78	4	2	0
PANAMÁ / PANAMA	8,332	4,532	3,335	1,400	0	0	1	1	1	1
PARAGUAY	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	10,740	14,434	13,932	15,012	18,813	23,350	17,072	20,517	23,273	25,229
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	523	350	372	354	356	371	382	382	382	386
TRINIDAD & TOBAGO	52,033	53,818	32,428	35,603	53,681	48,003	46,942	42,588	40,631	40,775
URUGUAY	2,798	3,358	2,785	3,604	5,424	5,643	4,003	4,333	5,601	1,186
VENEZUELA	277,853	254,553	247,526	173,345	265,195	256,515	213,167	195,212	209,596	217,496
AL&C / LA&C	559,711	581,661	568,675	507,402	612,293	617,587	577,626	542,656	554,072	568,321

1.3.9 DERIVADOS DE PETRÓLEO-EXPORTACIÓN POR SUBREGIONES (kbbi) OIL PRODUCTS-EXPORT BY SUBREGIONS (kbbi)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	38,105	36,040	55,061	64,195	55,318	67,364	68,237	65,596	69,748	89,041
América Central / Central America	11,861	8,256	6,752	2,929	3,348	2,007	3,843	4,937	6,513	7,160
Caribe / Caribbean	58,001	56,851	33,535	36,874	54,822	47,285	43,761	40,459	29,185	41,161
Región Andina / Andean Region	331,897	316,517	306,350	226,475	326,258	320,321	272,785	249,417	267,557	283,550
Brasil / Brazil	59,028	78,606	87,066	89,674	100,519	97,751	108,634	113,107	115,616	102,062
Cono Sur / Southern Cone	60,820	85,391	79,910	87,255	72,027	82,857	80,365	69,139	65,452	45,346
AL&C/LA&C	559,711	581,661	568,675	507,402	612,293	617,587	577,626	542,656	554,072	568,321





2. SECTOR MINERO ENERGÉTICO *MINING ENERGY SECTOR*

2.1 Carbón Mineral / *Coal*

- 2.1.1 Reservas probadas AL&C
Proven reserves LA&C
- 2.1.2 Reservas probadas por subregiones
Proven reserves by subregions
- 2.1.3 Producción AL&C/ *Production LA&C*
- 2.1.4 Producción por subregiones
Production by subregions
- 2.1.5 Demanda interna AL&C
Domestic demand LA&C
- 2.1.6 Demanda interna por subregiones
Domestic demand by subregions
- 2.1.7 Import AL&C/ *Import LA&C*
- 2.1.8 Importación por subregiones
Import by subregions
- 2.1.9 Exportación AL&C
Export AL&C
- 2.1.10 Exportación por subregiones
Export by subregions

CARBÓN

El potencial energético de América Latina y el Caribe incluye 42,427 millones de toneladas (Mt) de reservas de carbón mineral que equivalen a 200,000 Mboep, es decir el 81% de las reservas actuales de petróleo de la región y representan el 5% de las reservas mundiales. A la tasa de producción actual su alcance sería de 436 años.

Este recurso se encuentra distribuido en diez países de América Latina y el Caribe, y las mayores reservas se encuentran en Brasil con el 76.2%, Colombia 15.9%, Venezuela 3.2% y México 2.9%. De acuerdo a la calidad del carbón, el 0.17% es antracita, el 84.3% bituminoso térmico, el 12.9% bituminoso coquizable, 2.3% sub bituminoso y el 0.29% lignito, turba y bitumen. En Colombia se identificaron cerca de 1,700 Mt de reservas probables de carbón a cielo abierto, en la península de la Guajira, que ampliarían las reservas probadas de carbón de este país en cerca del 30%.

El destino del carbón que se produce es principalmente la exportación a países de fuera de la región a los que se envía alrededor del 69% de la producción. La demanda interna representa alrededor del 55% de la producción, de la cual el 44% se destina para generación de electricidad, el 36% para la producción de coque y en metalurgia del acero; el restante 20% se destina al consumo final en los subsectores económicos.

En 2009 la producción de carbón de la región se redujo en 1.8%, debido principalmente a la reducción de la demanda interna, alcanzando 97.3 Mt, de las cuales 72.8 Mt, es decir el 74.8% fueron producidas en Colombia, el mayor productor de la región. Las exportaciones totales de la región se incrementaron en 2.69% alcanzando 77.2 Mt de las cuales 68.7 Mt fueron exportadas por Colombia. Respecto de las importaciones realizadas por los países de la región, en 2009 fueron de 34.4 Mt, con una reducción del 13.7% respecto del 2008. Los mayores importadores fueron Brasil con 19.2 Mt, México 6.0 Mt y Chile 5.2 Mt.

La demanda interna de carbón mineral se redujo de 57.9 Mt en 2008 a 55.8Mt en 2009, debido principalmente a la disminución del consumo final en cerca de 1.2 Mt y del consumo en coquerías y altos hornos en 2.2 Mt. Por el contrario, en la generación de electricidad se aumentó el consumo en cerca de 1.3 Mt, totalizando 24.8 Mt en 2009.

COAL

The Latin America and the Caribbean energy potential include 42,427 million tons (Mt) of coal reserves amounting to 200,000 Mboe, or 81% of current oil reserves in the region. This also represents 5% of world reserves. According to the current production rate, its scope would be of 436 years.

This resource is distributed in ten Latin American and the Caribbean countries. The largest reserves are in Brazil with 76.2%, Colombia 15.9%, Venezuela 3.2% and Mexico 2.9%. According to the quality of coal: 0.17% is anthracite, 84.3 % is bituminous thermal, 12.9% is coking bituminous, 2.3% is sub-bituminous, and 0.29% is lignite, peat, and bitumen. About 1,700 Mt of probable reserves of opencast coal were identified in the Guajira Peninsula in Colombia, which would extend the proven coal reserves in this country in about 30%.

The produced coal is mainly exported to countries outside the region where about 69% of production is sent. Domestic demand accounts for about 55% of production, of which 44% is used for electricity generation, 36% is used for coke production, and steel metallurgy, and the remaining 20% goes to the economic subsectors final consumption.

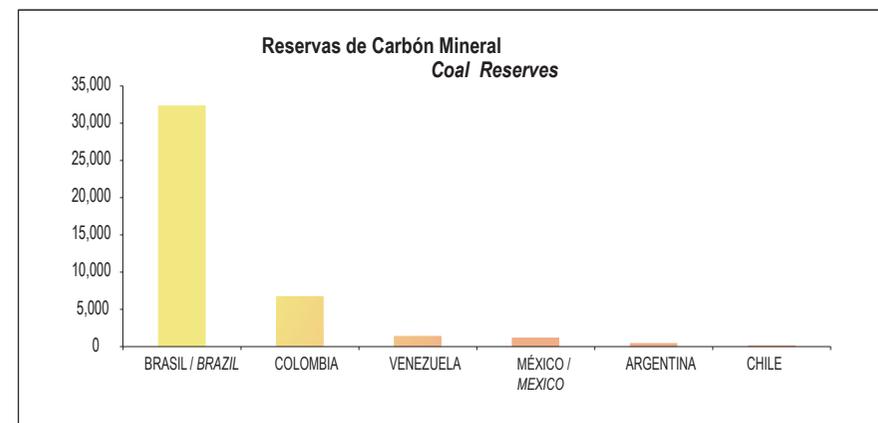
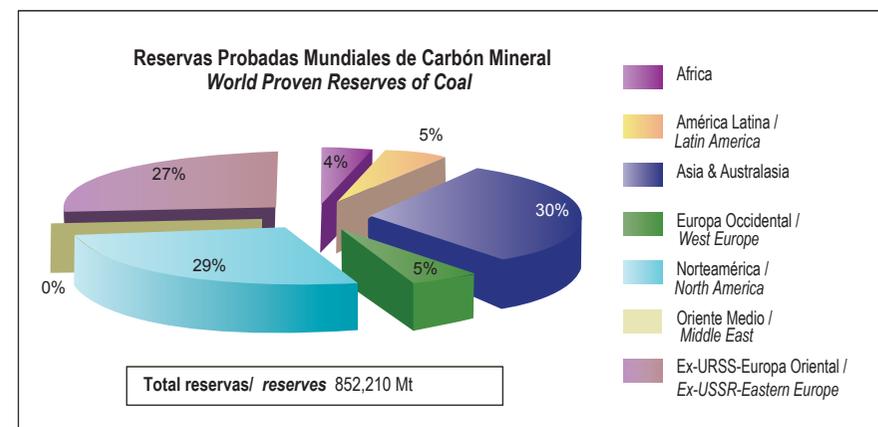
In 2009, coal production in the region fell 1.8% primarily due to reduced domestic demand, reaching 97.3 Mt, of which 72.8 Mt; this is 74.8% were produced in Colombia, the region's largest producer. The region's total exports increased 2.69%, reaching 77.2 Mt of which 68.7 Mt was exported from Colombia. Regarding imports made in 2009 by the countries of the region we had 34.4 Mt, with a reduction of 13.7% with respect to 2008. The largest importers were Brazil with 19.2 Mt, Mexico 6.0 Mt, and Chile with 5.2 Mt.

Domestic demand for coal fell from 57.9 Mt in 2008 to 55.8Mt in 2009, mainly due to the decrease of final consumption by about 1.2 Mt, and less consumption in blast furnace and coke plants by 2.2 Mt. On the other hand, regarding to electricity generation the consumption raised about 1.3 Mt, totaling 24.8 Mt in 2009.

2.1.1 CARBÓN MINERAL-RESERVAS PROBADAS AL&C (Mt) COAL- PROVEN RESERVES LA&C (Mt)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	424	424	424	423	423	423	423	423	423	422
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL *	32,364	32,358	32,353	32,348	32,342	32,336	32,330	32,324	32,318	32,312
CHILE	166	166	166	165	165	155	155	155	155	148
COLOMBIA	6,655	6,611	6,571	6,522	6,522	6,611	6,885	6,871	6,798	6,742
COSTA RICA	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0
HONDURAS	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	333	333	333	333	333	333	333	333	333	0
MÉXICO / MEXICO	1,848	1,848	1,848	1,838	1,838	1,211	1,211	1,211	1,226	1,211
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	1	1	1	1	1	119	119	119	119	119
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	58	59	59	59	59	50	50	50	50	50
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	1,303	1,295	1,295	1,288	1,461	1,454	1,447	1,447	1,439	1,368
AL&C /LA&C	43,236	43,158	43,113	43,041	43,208	42,755	43,016	42,996	42,915	42,427

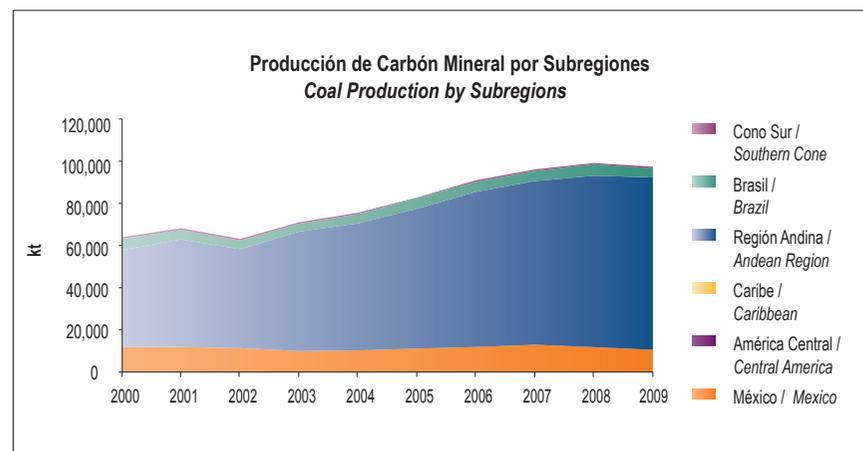
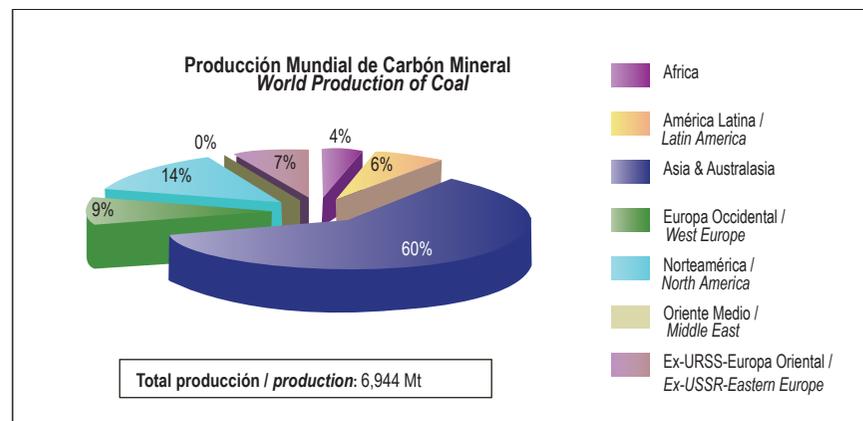
2.1.2 CARBÓN MINERAL-RESERVAS PROBADAS POR SUB-REGIONES (Mt) COAL- PROVEN RESERVES BY SUB- REGIONS (Mt)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	1,848	1,848	1,848	1,838	1,838	1,211	1,211	1,211	1,226	1,211
América Central / Central America	55	34	34	34	34	152	152	152	152	152
Caribe /Caribbean	342	342	342	342	342	342	342	342	333	0
Región Andina / Andean Region	8,038	7,987	7,947	7,891	8,063	8,137	8,404	8,390	8,308	8,182
Brasil /Brazil *	32,364	32,358	32,353	32,348	32,342	32,336	32,330	32,324	32,318	32,312
Cono Sur /Southern Cone	590	590	590	588	588	578	578	578	578	570
AL&C/LA&C	43,236	43,158	43,113	43,041	43,208	42,755	43,016	42,996	42,915	42,427

* Incluye reservas probadas, probables y posibles / Includes proven, probable and possible reserves



2.1.3 CARBÓN MINERAL-PRODUCCIÓN AL&C (kt) COAL-PRODUCTION LA&C (kt)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	259	186	97	89	42	41	360	379	93	69
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	5,426	4,536	4,149	3,784	4,471	5,164	4,755	4,884	5,531	4,324
CHILE	366	576	637	576	576	163	396	243	395	642
COLOMBIA	38,142	43,441	39,532	50,028	53,693	59,064	65,596	69,902	73,502	72,807
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	11,847	11,875	11,351	9,940	10,247	11,131	11,889	12,947	11,817	10,548
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	17	19	22	16	16	43	103	107	136	157
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	7,885	7,585	7,369	6,613	6,555	7,195	7,871	7,647	7,647	8,792
AL&C / LA&C	63,941	68,218	63,157	71,046	75,601	82,801	90,969	96,109	99,120	97,340

2.1.4 CARBÓN MINERAL-PRODUCCIÓN POR SUBREGIONES (kt) COAL-PRODUCTION BY SUBREGIONS (kt)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	11,847	11,875	11,351	9,940	10,247	11,131	11,889	12,947	11,817	10,548
América Central / Central America	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe / Caribbean	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Región Andina / Andean Region	46,043	51,045	46,923	56,657	60,265	66,301	73,570	77,656	81,285	81,756
Brasil / Brazil	5,426	4,536	4,149	3,784	4,471	5,164	4,755	4,884	5,531	4,324
Cono Sur / Southern Cone	625	762	734	665	618	205	756	621	488	711
AL&C/LA&C	63,941	68,218	63,157	71,046	75,601	82,801	90,969	96,109	99,120	97,340

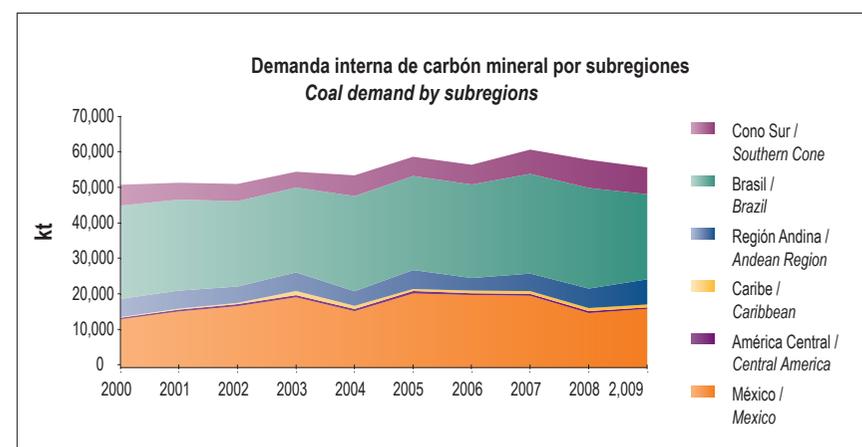
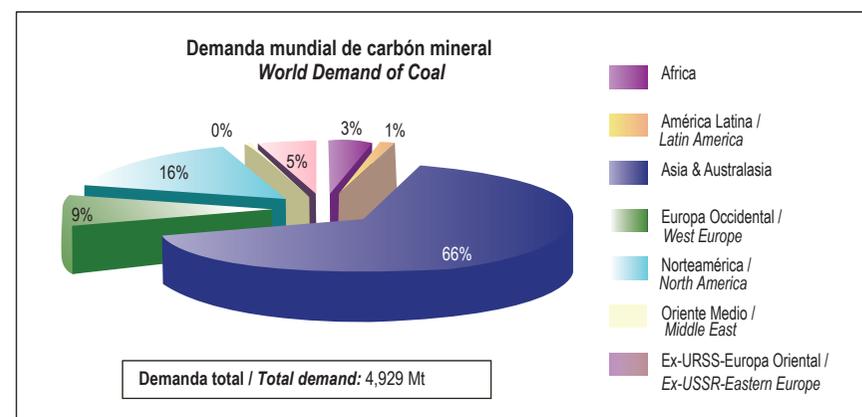


DEMANDA INTERNA DOMESTIC DEMAND

CARBÓN MINERAL COAL

2.1.5 CARBÓN MINERAL - DEMANDA INTERNA (kt) COAL – DOMESTIC DEMAND (kt)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	1,234	1,086	1,173	922	1,008	937	574	921	1,604	1,654
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	25,975	25,365	23,778	23,650	26,518	26,189	26,061	27,773	28,031	23,693
CHILE	4,589	3,601	3,629	3,470	4,769	4,428	4,918	5,837	6,242	5,831
COLOMBIA	4,251	4,367	3,637	4,235	3,144	4,172	2,644	3,697	4,351	5,532
COSTA RICA	0	42	49	70	1	60	2	21	1	4
CUBA	15	13	13	14	14	12	12	25	25	17
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	215	356	390	366	425	409	428	448	451	294
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	135	123	141	169	177	241	59	64	105	103
JAMAICA	53	53	88	85	93	59	15	15	48	51
MÉXICO / MEXICO	13,461	15,639	17,107	19,585	15,720	20,641	20,227	20,015	15,189	16,368
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	679	596	910	889	925	1,069	815	1,131	1,028	1,415
REP.DOM. / DOM. REP.	93	203	233	1,057	777	476	704	728	763	747
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2
VENEZUELA	181	67	25	58	0	51	60	62	62	71
AL&C / LA&C	50,941	51,512	51,174	54,571	53,573	58,746	56,521	60,738	57,902	55,780

2.1.6 CARBÓN MINERAL - DEMANDA INTERNA POR SUBREGIONES (kt) COAL – DOMESTIC DEMAND BY SUBREGIONS (kt)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	13,461	15,639	17,107	19,585	15,720	20,641	20,227	20,015	15,189	16,368
América Central / Central America	410	521	579	605	604	710	490	532	557	401
Caribe / Caribbean	160	269	335	1,156	884	546	731	768	835	815
Región Andina / Andean Region	5,110	5,031	4,572	5,183	4,069	5,293	3,519	4,890	5,441	7,018
Brasil / Brazil	25,975	25,365	23,778	23,650	26,518	26,189	26,061	27,773	28,031	23,693
Cono Sur / Southern Cone	5,824	4,688	4,803	4,393	5,778	5,367	5,494	6,760	7,849	7,487
AL&C/LA&C	50,941	51,512	51,174	54,571	53,573	58,746	56,521	60,738	57,902	55,780



CARBÓN MINERAL COAL

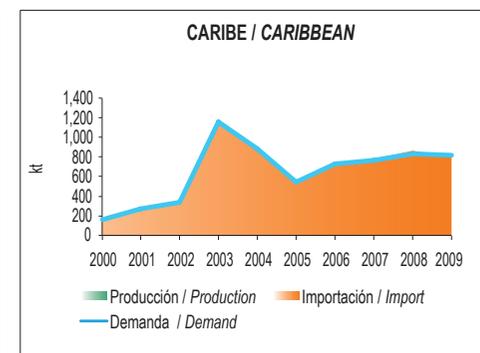
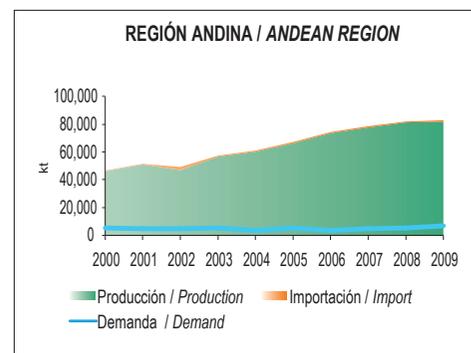
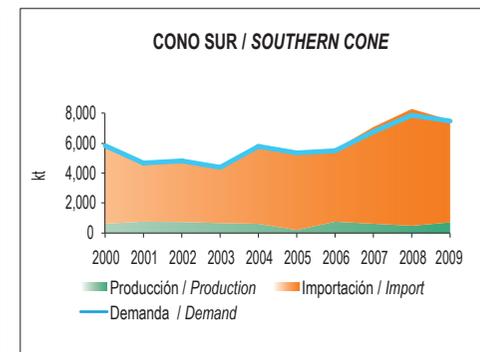
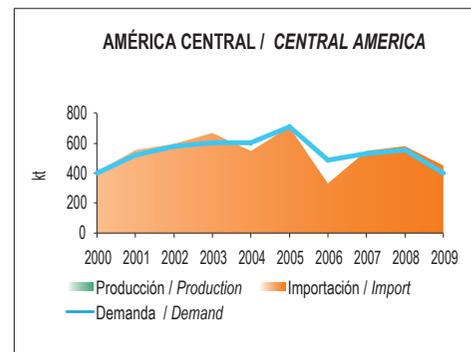
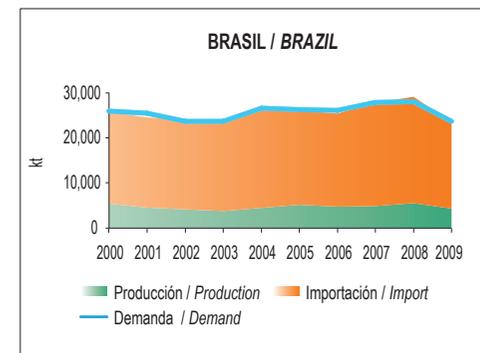
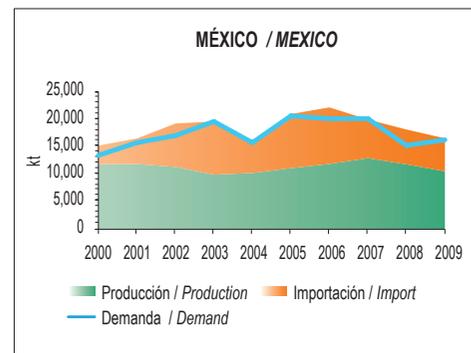
IMPORTACIÓN IMPORT

2.1.7 CARBÓN MINERAL-IMPORTACIÓN AL&C (kt)
COAL-IMPORT LA&C (kt)

Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	975	969	1,008	846	941	959	311	606	1,603	1,646
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	20,328	19,968	19,987	19,946	21,638	20,937	20,612	22,868	23,555	19,172
CHILE	4,402	2,834	2,963	2,905	4,193	4,264	4,525	5,859	6,200	5,188
COLOMBIA	0	0	1,501	0	3	3	3	0	0	0
COSTA RICA	0	42	49	70	1	60	2	21	1	4
CUBA	22	13	26	14	22	23	0	25	25	17
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	215	390	378	430	370	408	268	464	477	345
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	135	123	169	169	177	241	61	64	104	103
JAMAICA	53	53	88	85	93	60	28	28	77	33
MÉXICO / MEXICO	3,391	4,651	7,901	9,694	5,625	9,852	10,297	7,032	6,342	6,004
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	625	467	812	741	771	921	695	922	651	1,089
REP.DOM. / DOM. REP.	93	203	233	1,057	777	476	704	728	763	747
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	98	0	0	0
AL&C / LA&C	30,298	29,715	35,116	35,957	34,611	38,205	37,607	38,620	39,800	34,351

2.1.8 CARBÓN MINERAL-IMPORTACIÓN POR SUBREGIONES (kt)
COAL-IMPORT BY SUBREGIONS (kt)

Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	3,391	4,651	7,901	9,694	5,625	9,852	10,297	7,032	6,342	6,004
América Central / Central America	410	555	596	669	548	709	331	549	581	452
Caribe / Caribbean	167	269	348	1,156	892	559	732	780	865	797
Región Andina / Andean Region	625	467	2,313	741	773	924	795	923	651	1,089
Brasil / Brazil	20,328	19,968	19,987	19,946	21,638	20,937	20,612	22,868	23,555	19,172
Cono Sur / Southern Cone	5,377	3,805	3,972	3,751	5,135	5,224	4,839	6,468	7,805	6,837
AL&C/LA&C	30,298	29,715	35,116	35,957	34,611	38,205	37,607	38,620	39,800	34,351

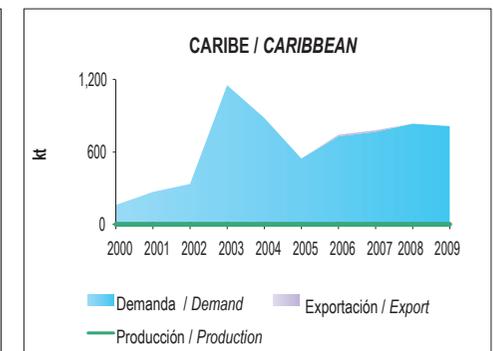
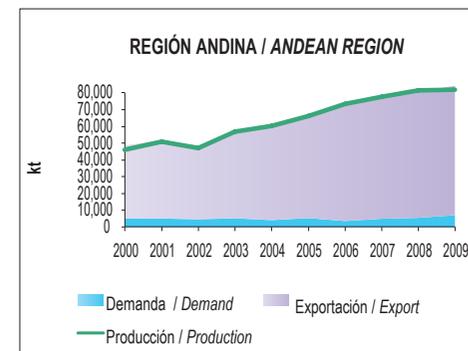
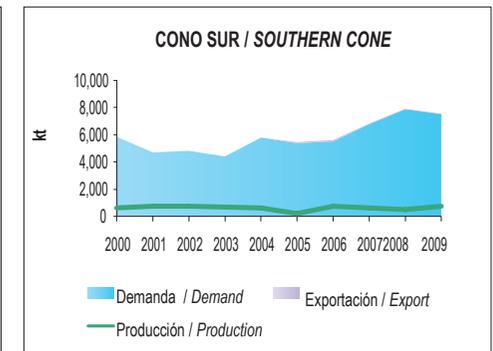
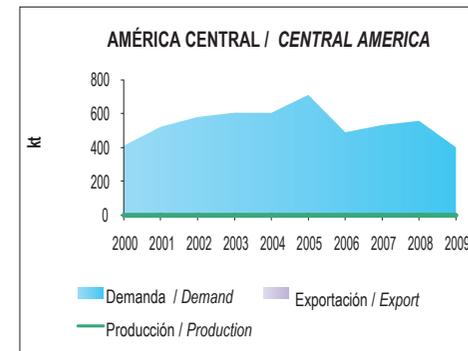
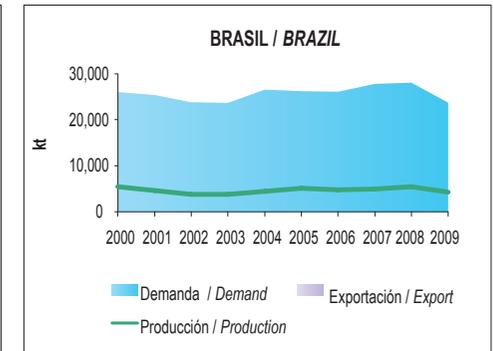
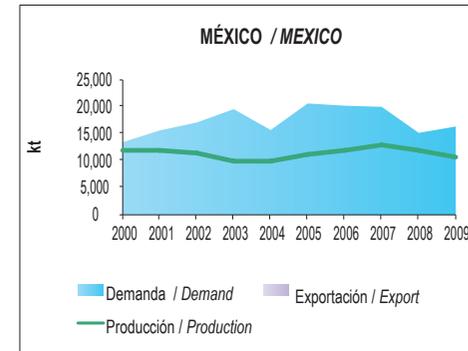


EXPORTACIÓN EXPORT

CARBÓN MINERAL COAL

2.1.9 CARBÓN MINERAL-EXPORTACIÓN AL&C (kt) COAL-EXPORT LA&C (kt)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0	0	0	0	0	83	98	40	40	43
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
CHILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA	35,614	39,074	36,534	45,494	50,902	53,607	61,968	64,575	67,761	68,684
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EL SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	13	13	0	0
MÉXICO / MEXICO	5	10	3	1	2	5	4	10	9	5
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMÁ / PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PERÚ / PERU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REPDOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	7,930	7,560	7,344	6,555	6,555	7,143	7,589	7,373	7,373	8,477
AL&C / LA&C	43,548	46,644	43,882	52,050	57,459	60,840	69,671	72,011	75,183	77,209

2.1.10 CARBÓN MINERAL-EXPORTACIÓN POR SUBREGIONES (kt) COAL-EXPORT BY SUBREGIONS (kt)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	5	10	3	1	2	5	4	10	9	5
América Central / Central America	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe / Caribbean	0	0	0	0	0	0	13	13	0	0
Región Andina / Andean Region	43,544	46,634	43,878	52,049	57,457	60,750	69,557	71,948	75,134	77,162
Brasil / Brazil	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Cono Sur / Southern Cone	0	0	0	0	0	83	98	40	40	43
AL&C/LA&C	43,548	46,644	43,882	52,050	57,459	60,840	69,671	72,011	75,183	77,209





3. SECTOR ELÉCTRICO *ELECTRICITY SECTOR*

3.1 Electricidad/ *Electricity*

- 3.1.1 Potencial Hidroeléctrico AL&C
Hydropower potential LA&C
- 3.1.2 Capacidad instalada AL&C
Installed capacity LA&C
- 3.1.3 Generación de electricidad AL&C
Electricity generation LA&C
- 3.1.4 Generación de electricidad por subregiones
Electricity generation by subregions
- 3.1.5 Demanda interna AL&C
Domestic demand LA&C
- 3.1.6 Demanda interna por subregiones
Domestic demand by subregions
- 3.1.7 Importación AL&C
Import LA&C
- 3.1.8 Importación por subregiones
Import by subregions
- 3.1.9 Exportación AL&C
Export LA&C
- 3.1.10 Exportación por subregiones
Export by subregions

ELECTRICIDAD

El sector eléctrico de la región ha tenido una gran dinámica en su desarrollo para atender una demanda de electricidad que crece continuamente, recurriendo a una diversidad de tecnologías mediante las cuales se busca aprovechar los recursos naturales propios y reducir el impacto ambiental de la generación de electricidad.

A finales de 2009, América Latina y el Caribe disponía de una capacidad instalada para generación de electricidad de 292.7 GW, de los cuales el 51.4% correspondía a centrales hidroeléctricas, el 28.2% a centrales térmicas operadas con hidrocarburos líquidos y carbón, el 17.6% con gas natural, el 1.5% con energía nuclear y el 1.3% con geotermia y otras energías renovables. Así mismo, el 85.7% de la capacidad instalada correspondía a centrales para abastecer el servicio público y el restante 14.3% a instalaciones de autoprodutores, de los cuales un porcentaje importante está concentrado en la industria azucarera. La generación de electricidad con energía nuclear se considera como una alternativa complementaria para la región, para optimizar el uso de sus recursos y diversificar su matriz, en Argentina se tiene previsto la terminación de Atucha II (600MW) para el 2011 y Brasil, la construcción de Angra 3, que tendría una capacidad de 1,350 MW.

La participación de las fuentes de energía utilizadas para generar electricidad ha variado notablemente por la penetración del gas natural, que ha sustituido parcialmente a los hidrocarburos líquidos y al carbón, y compensando la menor producción de hidroenergía, incrementando su participación del 20.7% en el año 2000 al 29.5% en 2009, en tanto que la de los hidrocarburos líquidos se redujo del 27% al 18% y la hidroenergía del 35% al 33%.

La ubicación geográfica de los recursos naturales y su disponibilidad establecen importantes diferencias entre las subregiones en cuanto a las fuentes de energía utilizadas para la generación de electricidad. En los países del Caribe predomina el uso de los hidrocarburos líquidos con el 58% y el gas natural con el 30%; este último utilizado en la República Dominicana y Trinidad y Tobago. En Centro América aunque la mayor participación la tienen los hidrocarburos líquidos con el 31%, es también importante la participación de la geotermia con el 27% y la biomasa y otras renovables con el 21%. En el Cono Sur y la Zona Andina se utilizan principalmente hidroenergía y gas natural. En Brasil el 67.2% de la energía utilizada para generación es hidroenergía y en México el 54.5% es gas natural.

La generación de electricidad y la demanda de electricidad en los sectores económicos, presentaron en los últimos 5 años tasas de crecimiento anuales superiores al 3%, sin embargo, en el 2009 el incremento fue menor al 1%, como resultado de los efectos de la crisis financiera internacional que se reflejó en la región en la reducción del consumo de electricidad del sector industrial en 3.1%, en tanto que en los sectores residencial y comercial el crecimiento fue ligeramente positivo.

Los sistemas eléctricos de algunos Países Miembros con base en acuerdos bilaterales disponen de líneas de transmisión interconectadas y/o proyectos de generación compartidos, a través de los cuales se realiza un intercambio comercial de energía eléctrica aún reducido si se tiene en cuenta que para los últimos diez años los intercambios brutos de electricidad en la región representan no más del 4.5% de la generación total, alrededor de 55,000 GWh, de los cuales cerca del 86% corresponde a las exportaciones de Paraguay a sus vecinos Brasil y Argentina.

ELECTRICITY

The region's power sector has seen highly dynamic development to meet the continually growing demand for electricity. For this purpose, it has turned to a broad range of technologies by which it seeks to take advantage of its own natural resources and reduce the environmental impact of generating electric energy.

By late 2009, Latin America and the Caribbean had an installed generation capacity of 292.7 GW, 51.4% of which pertained to hydroelectric plants, 28.2% to thermo-electric plants burning liquid hydrocarbons and coal, 17.6% to natural gas, 1.5% to nuclear energy, and 1.3% to geo-thermal facilities and other renewable energy sources. Likewise, 85.7% of the installed capacity was in plants to supply the public service and the other 14.3% was in self-production facilities, a large percentage of which was concentrated in the sugar industry. Generating with nuclear energy is considered as a complementary alternative to the region to optimize the use of own resources and to diversify its energy matrix. Argentina is expecting to finish Atucha II (600MW) by 2011, and likewise Brazil with Angra 3 with a capacity of 1,350 MW.

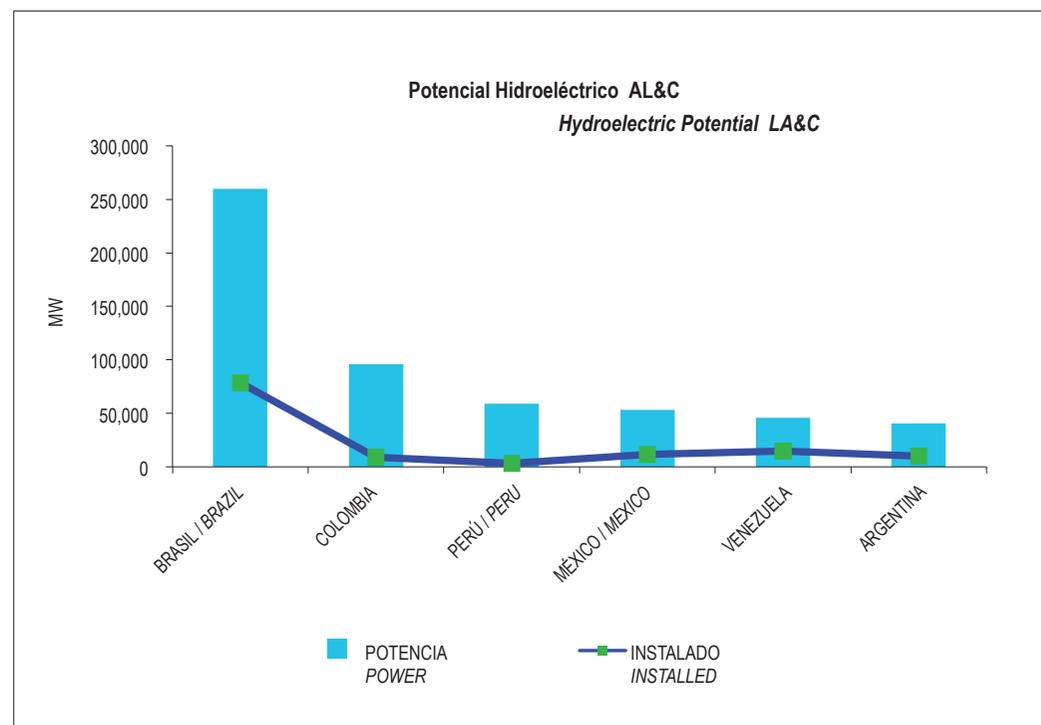
The proportions of energy sources used for electricity generation have changed markedly due to the penetration of natural gas, which has substituted mostly liquid hydrocarbons and coal and has offset the lower production of hydroenergy, increasing its share from 20.7% in 2000 to 29.5% in 2009, while liquid hydrocarbons dropped from 27% to 18% and hydropower from 35% to 33%.

Geographic availability of natural resources draws significant differences among sub-regions in terms of energy sources used to generate electricity. In the Caribbean countries, liquid hydrocarbons are used predominantly at 58%, with natural gas at 30%, the latter being used in the Dominican Republic and Trinidad & Tobago. In Central America, although hydrocarbons take the lead with 31%, geo-thermal energy is also significant at 27%, while biomass and other renewables have 21%. The Southern Cone and Andean Region use primarily hydropower and natural gas. In Brazil, 67.2% of all energy used to generate electricity is hydropower, and in Mexico 54.5% is natural gas.

Power generation and electricity demand in economic sectors, which in the last 5 years showed annual growth rates above 3%, in 2009 the increase was less than 1% as a result of the effects of international financial crisis that also had a negative impact in the region after the 3.1% drop of electricity consumption in the manufacturing industry, while growth remained slightly positive in the residential and commercial sectors.

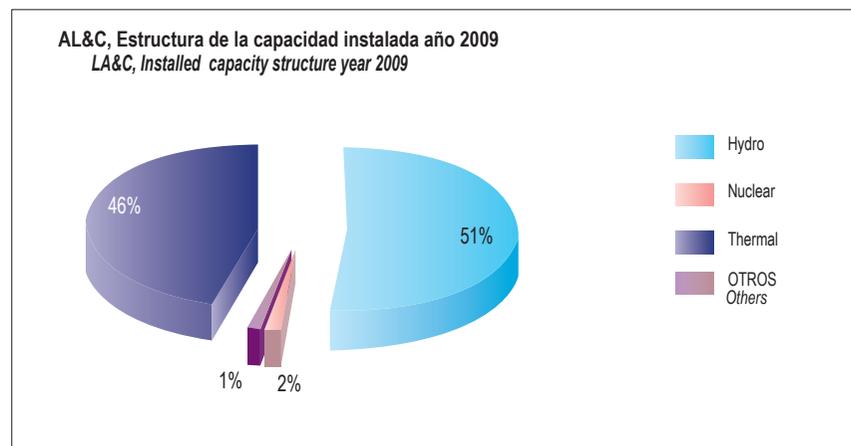
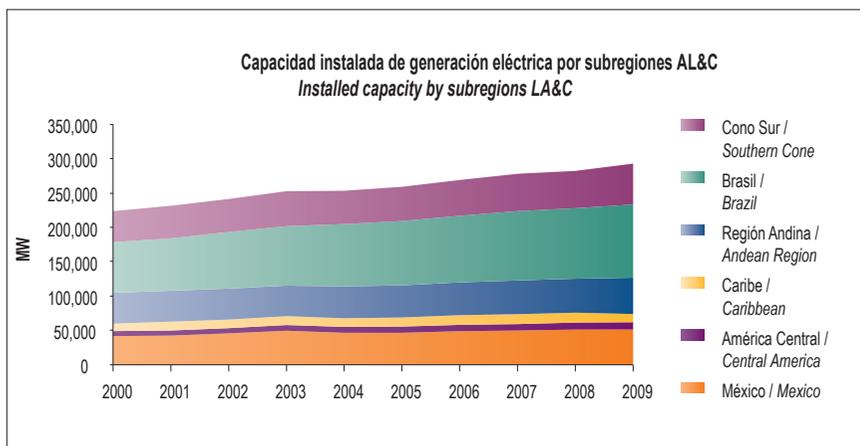
Some Member Countries electricity systems, based on bilateral agreements, have inter-connected transmission lines and/or co-generation projects. However, electricity trade is still small considering that over the past ten years gross power exchanges in the region accounted for no more than 4.5% of all generation, or some 55,000 GWh, nearly 86% of which pertained to exports from Paraguay to nearby Brazil and Argentina

3.1.1 POTENCIAL HIDROELÉCTRICO - AÑO 2009 HYDROELECTRIC POTENTIAL - YEAR 2009			
Paises/Countries	Potencial / Potential MW	Instalado / Installed MW	Aprovechado /Used
ARGENTINA	40,400	10,122	25%
BARBADOS	0	0	
BOLIVIA	1,379	488	35%
BRASIL / BRAZIL	260,093	78,611	30%
CHILE	25,156	5,401	21%
COLOMBIA	96,000	9,026	9%
COSTA RICA	6,633	1,532	23%
CUBA	650	58	9%
ECUADOR	30,865	2,059	7%
EL SALVADOR	2,165	472	22%
GRENADA	0	0	
GUATEMALA	5,000	778	16%
GUYANA	7,600	1	0%
HAITÍ / HAITI	137	62	45%
HONDURAS	5,000	522	10%
JAMAICA	24	22	90%
MÉXICO / MEXICO	53,000	11,370	21%
NICARAGUA	1,767	105	6%
PANAMÁ / PANAMA	3,282	879	27%
PARAGUAY	12,516	8,810	70%
PERÚ / PERU	58,937	3,273	6%
REPDOM. / DOM. REP.	2,095	523	25%
SURINAME	2,420	189	8%
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	
URUGUAY	1,815	1,538	85%
VENEZUELA	46,000	14,622	32%
AL&C /LA&C	662,934	150,463	23%



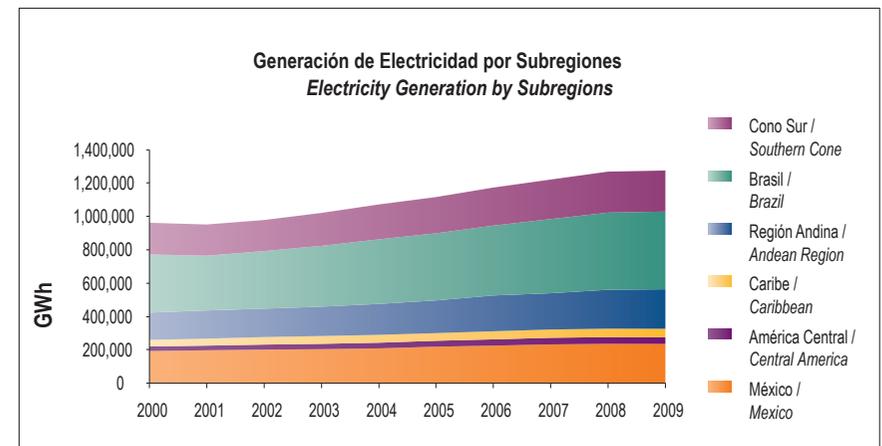
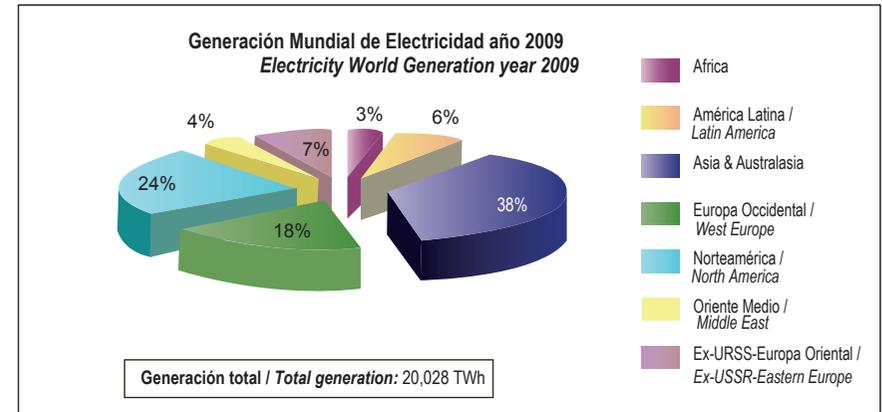
3.1.2 ELECTRICIDAD - CAPACIDAD INSTALADA AL&C (MW) ELECTRICITY - INSTALLED CAPACITY LA&C (MW)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	25,957	27,559	27,843	30,599	28,185	28,185	28,185	28,063	30,984	32,144
BARBADOS	166	166	210	210	210	210	210	210	210	215
BOLIVIA	1,325	1,227	1,387	1,314	1,420	1,379	1,403	1,499	1,454	1,529
BRASIL / BRAZIL	73,600	76,139	82,458	86,505	90,733	93,634	96,916	100,974	102,622	106,573
CHILE	9,729	10,269	10,503	10,738	10,738	12,193	13,538	15,886	13,126	16,049
COLOMBIA	12,715	13,463	13,852	13,200	13,407	13,350	13,398	13,410	13,468	13,568
COSTA RICA	1,704	1,715	1,803	1,938	1,961	1,962	2,096	2,092	2,359	2,415
CUBA	4,287	4,411	3,959	3,959	3,764	4,275	5,176	5,430	5,389	5,523
ECUADOR	3,499	3,136	3,269	3,302	3,331	3,567	3,998	4,489	4,187	4,839
EL SALVADOR	1,118	1,192	1,136	1,106	1,096	1,236	1,230	1,230	1,423	1,471
GRENADA	43	42	32	32	32	32	32	32	32	0
GUATEMALA	1,694	1,697	1,513	2,009	2,016	2,091	2,113	2,140	2,287	2,382
GUYANA	301	301	308	308	308	308	308	308	308	308
HAÍTÍ / HAITI	240	244	244	244	244	244	244	244	244	240
HONDURAS	920	923	1,044	1,045	1,279	1,527	1,548	1,598	1,593	1,606
JAMAICA	897	811	782	811	811	838	854	854	854	841
MÉXICO / MEXICO	41,724	42,484	45,761	49,538	46,553	46,534	48,897	49,851	51,248	51,320
NICARAGUA	645	641	672	693	756	775	768	841	896	982
PANAMÁ / PANAMA	1,248	1,260	1,423	1,555	1,508	1,508	1,467	1,511	1,654	1,815
PARAGUAY	7,396	7,416	7,416	7,416	7,416	7,416	8,116	8,136	8,136	8,816
PERÚ / PERU	6,066	5,906	5,936	5,970	6,016	6,239	6,658	7,028	7,158	7,982
REPDOM. / DOM. REP.	3,081	5,082	5,112	5,530	5,396	5,518	5,548	5,518	5,518	2,993
SURINAME	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
TRINIDAD & TOBAGO	1,417	1,417	1,416	1,416	1,416	1,416	1,354	1,425	1,425	1,425
URUGUAY	2,182	2,172	2,172	2,171	2,093	2,029	2,228	2,227	2,047	2,421
VENEZUELA	21,233	21,318	20,577	20,577	22,124	22,135	22,215	22,540	23,124	24,846
AL&C / LA&C	223,574	231,379	241,216	252,574	253,200	258,989	268,888	277,924	282,133	292,690

ESTRUCTURA AÑO 2009 YEAR 2009 STRUCTURE				
Hydro	Nuclear	Others	Thermic	Total
10,122	1,018	28	20,976	32,144
0	0	0	215	215
488	0	0	1,041	1,529
78,611	2,007	602	25,353	106,573
5,401	0	706	9,943	16,049
9,026	0	83	4,459	13,568
1,532	0	265	618	2,415
58	0	8	5,457	5,523
2,059	0	2	2,777	4,839
472	0	751	249	1,471
0	0	0	0	0
778	0	49	1,555	2,382
1	0	0	308	308
62	0	0	178	240
522	0	0	1,084	1,606
22	0	21	799	841
11,370	1,365	1,050	37,535	51,320
105	0	128	749	982
879	0	0	936	1,815
8,810	0	0	6	8,816
3,273	0	1	4,708	7,982
523	0	0	2,469	2,993
189	0	0	200	389
0	0	0	1,425	1,425
1,538	0	10	873	2,421
14,622	0	0	10,224	24,846
150,463	4,390	3,702	134,136	292,690



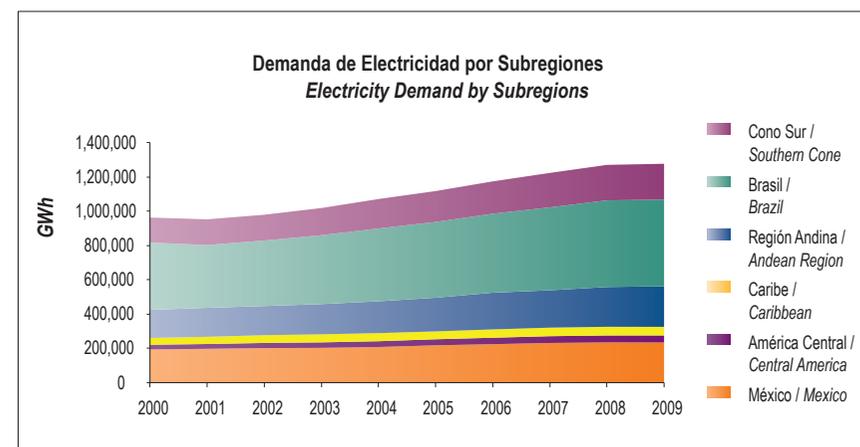
3.1.3 ELECTRICIDAD - GENERACIÓN AL&C (GWh) ELECTRICITY - GENERATION LA&C (GWh)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	88,990	90,150	84,599	92,064	104,293	105,885	113,437	115,213	121,922	122,225
BARBADOS	788	828	860	871	895	930	948	973	998	1,023
BOLIVIA	3,952	3,973	4,188	4,269	4,434	5,230	5,291	5,800	6,741	6,439
BRASIL / BRAZIL	348,818	328,423	345,581	364,846	387,451	402,897	419,337	445,094	463,120	466,158
CHILE	40,078	42,532	43,671	45,055	47,136	52,484	55,320	58,510	59,704	60,922
COLOMBIA	43,952	43,463	45,241	47,682	50,291	50,665	54,855	54,550	56,833	55,984
COSTA RICA	6,934	6,729	7,484	7,565	8,048	8,240	8,702	9,055	9,480	9,296
CUBA	15,032	15,301	15,700	15,909	15,652	14,897	15,992	17,113	17,170	17,709
ECUADOR	10,612	11,050	11,888	11,546	12,585	13,404	14,814	17,339	18,609	18,353
EL SALVADOR	3,820	3,878	4,466	4,764	5,069	4,829	5,597	5,806	5,960	5,788
GRENADA	134	146	153	162	157	166	171	186	197	203
GUATEMALA	6,048	5,856	6,191	7,063	7,456	7,822	8,163	8,755	8,717	9,040
GUYANA	897	919	914	820	854	644	664	699	711	723
HAÍTI / HAITI	547	547	470	512	547	556	570	779	779	536
HONDURAS	3,680	3,917	4,099	4,530	4,853	5,545	5,983	6,313	6,537	6,552
JAMAICA	6,606	6,656	6,934	7,146	7,217	7,422	7,473	5,831	5,959	5,482
MÉXICO / MEXICO	192,761	197,226	201,252	203,735	208,634	218,971	225,079	232,553	235,871	235,106
NICARAGUA	2,288	2,473	2,554	2,590	2,823	3,051	3,210	3,221	3,397	3,452
PANAMÁ / PANAMA	4,674	5,152	5,380	5,671	5,860	5,827	6,077	6,468	6,427	6,953
PARAGUAY	53,464	45,311	48,203	51,762	51,928	51,163	53,782	53,722	55,462	54,949
PERÚ / PERU	19,923	20,786	21,982	22,926	24,267	25,510	27,370	29,943	32,903	32,781
REP.DOM. / DOM. REP.	8,539	10,307	12,894	13,489	13,759	12,899	14,150	14,839	15,414	15,093
SURINAME	1,448	1,467	1,483	1,496	1,509	1,572	1,618	1,618	1,618	1,634
TRINIDAD & TOBAGO	5,459	5,643	5,643	6,437	6,430	6,700	6,901	7,662	7,662	7,714
URUGUAY	7,588	9,250	9,605	8,578	5,899	7,683	5,619	9,424	8,768	8,107
VENEZUELA	85,211	89,973	87,406	89,817	94,034	101,544	112,438	110,086	118,190	123,448
AL&C / LA&C	962,243	951,956	978,843	1,021,303	1,072,079	1,116,535	1,173,561	1,221,552	1,269,148	1,275,667

3.1.4 ELECTRICIDAD - GENERACIÓN POR SUB REGIONES (GWh) ELECTRICITY - GENERATION BY SUBREGIONS (GWh)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	192,761	197,226	201,252	203,735	208,634	218,971	225,079	232,553	235,871	235,106
América Central / Central America	27,443	28,004	30,175	32,182	34,108	35,314	37,732	39,618	40,519	41,080
Caribe / Caribbean	39,449	41,815	45,052	46,841	47,019	45,786	48,488	49,700	50,508	50,116
Región Andina / Andean Region	163,650	169,245	170,704	176,241	185,611	196,352	214,768	217,718	233,275	237,004
Brasil / Brazil	348,818	328,423	345,581	364,846	387,451	402,897	419,337	445,094	463,120	466,158
Cono Sur / Southern Cone	190,121	187,243	186,078	197,459	209,256	217,215	228,158	236,870	245,855	246,203
AL&C/LA&C	962,243	951,956	978,843	1,021,303	1,072,079	1,116,535	1,173,561	1,221,552	1,269,148	1,275,667



3.1.5 ELECTRICIDAD - DEMANDA INTERNA (GWh) ELECTRICITY - DOMESTIC DEMAND (GWh)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	90,217	91,906	90,519	97,101	107,761	109,763	114,662	122,859	127,405	128,380
BARBADOS	788	828	860	871	895	930	948	974	1,000	1,026
BOLIVIA	3,962	3,982	4,197	4,279	4,434	5,230	5,291	5,800	6,741	6,439
BRASIL / BRAZIL	393,144	366,261	382,144	401,981	424,836	441,939	460,500	483,926	505,331	505,824
CHILE	41,268	43,918	45,484	46,722	48,880	54,636	57,605	60,138	60,858	61,741
COLOMBIA	43,993	43,293	44,630	46,569	48,658	48,923	53,064	53,713	55,437	54,928
COSTA RICA	6,424	6,478	7,081	7,488	7,809	8,251	8,791	9,219	9,410	9,313
CUBA	15,032	15,301	15,700	15,909	15,652	14,897	15,992	17,113	17,170	17,709
ECUADOR	10,612	11,072	11,944	12,598	14,191	15,111	16,383	18,162	19,071	19,452
EL SALVADOR	4,516	4,187	4,849	5,089	5,416	5,113	5,599	5,838	5,954	5,918
GRENADA	134	146	153	162	157	166	171	186	197	203
GUATEMALA	5,344	5,616	5,806	6,665	7,033	7,510	8,083	8,631	8,646	8,983
GUYANA	897	919	914	820	854	644	664	699	711	723
HAÍTÍ / HAITI	547	547	470	512	547	556	570	779	779	536
HONDURAS	3,957	4,225	4,514	4,861	5,245	5,602	5,990	6,325	6,526	6,552
JAMAICA	6,606	6,656	6,934	7,146	7,217	7,422	7,473	5,831	5,959	5,482
MÉXICO / MEXICO	193,635	197,282	201,439	202,853	207,675	217,767	224,303	231,379	234,770	234,203
NICARAGUA	2,402	2,490	2,562	2,581	2,824	3,068	3,254	3,285	3,425	3,452
PANAMÁ / PANAMA	4,792	5,076	5,367	5,491	5,731	5,776	6,028	6,352	6,500	6,922
PARAGUAY	6,134	6,202	6,433	6,589	6,926	7,376	8,077	8,603	9,164	9,827
PERÚ / PERU	19,923	20,786	21,982	22,926	24,267	25,502	27,370	29,943	32,903	32,781
REP.DOM. / DOM. REP.	8,539	10,307	12,894	13,489	13,759	12,899	14,150	14,839	15,414	15,093
SURINAME	1,448	1,467	1,483	1,496	1,509	1,572	1,618	1,618	1,618	1,634
TRINIDAD & TOBAGO	5,459	5,643	5,643	6,437	6,430	6,700	6,901	7,662	7,662	7,714
URUGUAY	7,974	7,997	7,877	7,873	8,228	8,427	8,437	9,218	9,702	8,706
VENEZUELA	85,211	89,973	87,406	89,817	94,034	101,544	111,896	110,086	117,720	123,075
AL&C / LA&C	962,957	952,558	979,287	1,018,325	1,070,966	1,117,322	1,173,822	1,223,175	1,270,075	1,276,614

3.1.6 ELECTRICIDAD - DEMANDA POR SUBREGIONES (GWh) ELECTRICITY - DEMAND BY SUBREGIONS (GWh)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	193,635	197,282	201,439	202,853	207,675	217,767	224,303	231,379	234,770	234,203
América Central / Central America	27,434	28,072	30,180	32,175	34,058	35,319	37,746	39,650	40,461	41,139
Caribe / Caribbean	39,449	41,815	45,052	46,841	47,019	45,786	48,488	49,701	50,511	50,120
Región Andina / Andean Region	163,701	169,106	170,159	176,190	185,584	196,310	214,003	217,703	231,872	236,675
Brasil / Brazil	393,144	366,261	382,144	401,981	424,836	441,939	460,500	483,926	505,331	505,824
Cono Sur / Southern Cone	145,593	150,022	150,313	158,285	171,795	180,201	188,781	200,817	207,129	208,654
AL&C/LA&C	962,957	952,558	979,287	1,018,325	1,070,966	1,117,322	1,173,822	1,223,175	1,270,075	1,276,614

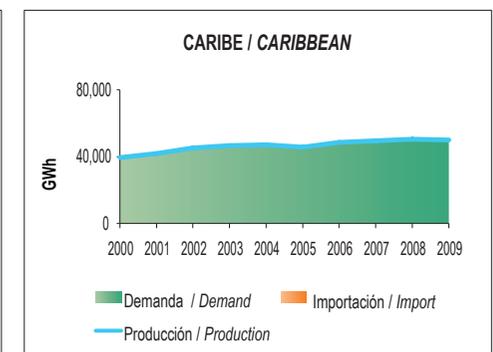
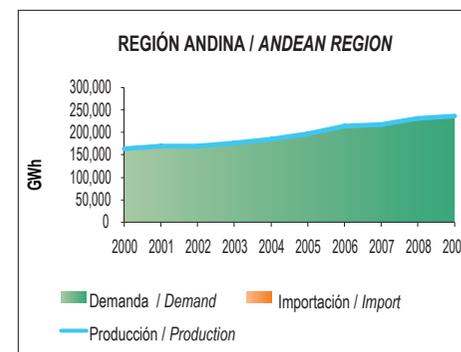
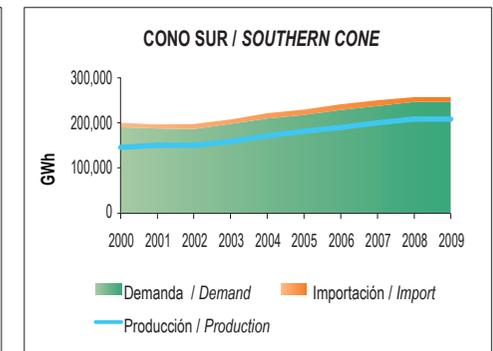
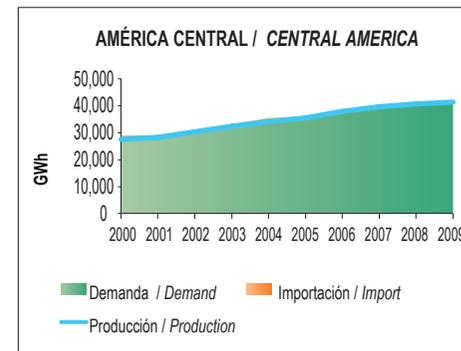
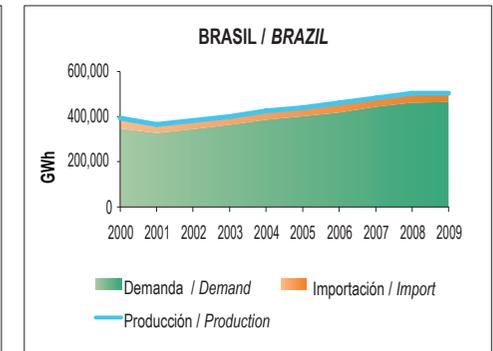
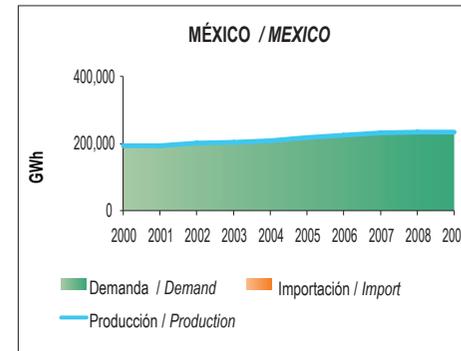


IMPORTACIÓN IMPORT

ELECTRICIDAD ELECTRICITY

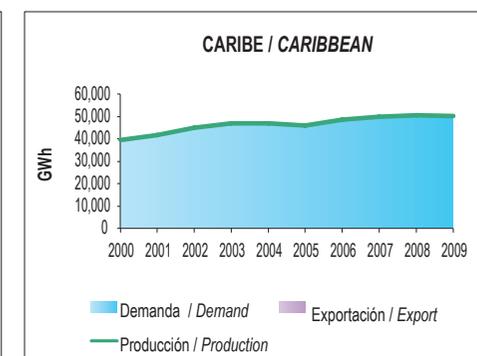
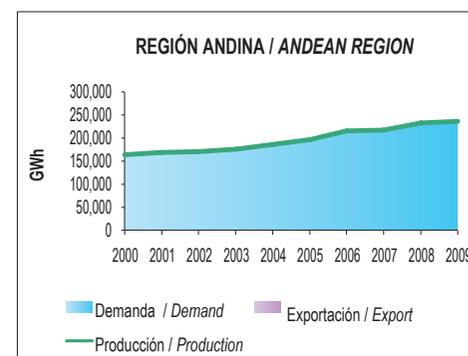
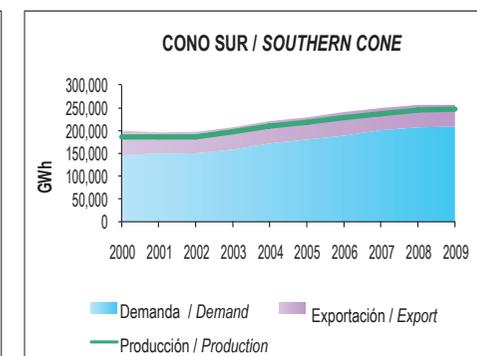
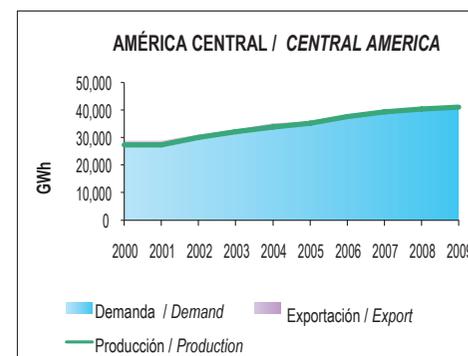
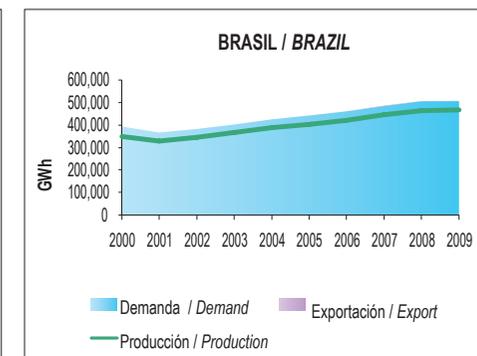
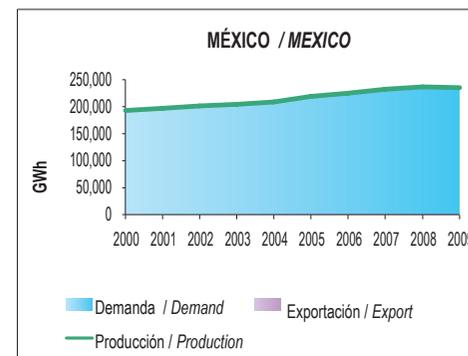
3.1.7 ELECTRICIDAD-IMPORTACIÓN AL&C (GWh) ELECTRICITY-IMPORT LA&C (GWh)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	7,250	7,417	8,776	7,579	7,613	8,018	7,418	10,275	8,458	8,601
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	16	9	9	9	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	44,333	37,844	36,570	37,141	37,392	39,202	41,447	40,866	42,901	40,746
CHILE	1,190	1,386	1,813	1,667	1,744	2,152	2,285	1,628	1,154	818
COLOMBIA	77	40	8	69	48	16	21	39	77	21
COSTA RICA	22	128	36	41	202	81	149	203	96	151
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	0	22	56	1,120	1,642	1,723	1,570	861	500	1,120
EL SALVADOR	808	353	413	428	456	322	11	38	83	208
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	123	95	55	31	41	23	8	8	5	37
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAITI / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	281	308	415	331	407	58	19	12	0	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	1,069	327	531	71	47	87	523	277	351	346
NICARAGUA	116	17	15	12	23	25	53	64	28	2
PANAMÁ / PANAMA	135	43	35	2	78	55	34	9	105	64
PARAGUAY	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0
PERÚ / PERU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	1,328	123	559	434	2,348	1,585	2,835	788	963	864
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	99	260
AL&C / LA&C	56,747	48,114	49,292	48,935	52,040	53,351	56,374	55,069	54,820	53,239

3.1.8 ELECTRICIDAD-IMPORTACIÓN POR SUBREGIONES (GWh) ELECTRICITY-IMPORT BY SUBREGIONS (GWh)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	1,069	327	531	71	47	87	523	277	351	346
América Central / Central America	1,484	944	969	845	1,207	565	275	334	317	463
Caribe / Caribbean	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Región Andina / Andean Region	93	72	73	1,198	1,690	1,739	1,591	900	677	1,401
Brasil / Brazil	44,333	37,844	36,570	37,141	37,392	39,202	41,447	40,866	42,901	40,746
Cono Sur / Southern Cone	9,767	8,926	11,148	9,680	11,704	11,757	12,538	12,691	10,575	10,283
AL&C / LA&C	56,747	48,114	49,292	48,935	52,040	53,351	56,374	55,069	54,820	53,239



3.1.9 ELECTRICIDAD-EXPORTACIÓN AL&C (GWh) ELECTRICITY-EXPORT LA&C (GWh)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	6,023	5,662	2,856	2,543	4,144	4,140	6,193	2,628	2,975	2,445
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRASIL / BRAZIL	7	6	7	6	7	160	283	2,034	689	1,080
CHILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA	37	210	618	1,182	1,682	1,758	1,813	877	1,473	1,077
COSTA RICA	531	379	440	118	440	70	60	39	166	134
CUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECUADOR	0	0	0	67	35	16	1	39	38	21
EL SALVADOR	112	44	30	103	109	38	9	7	89	79
GRENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUATEMALA	827	336	440	428	464	335	88	132	76	94
GUYANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HAÍTÍ / HAITI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HONDURAS	4	0	0	0	15	2	11	0	12	0
JAMAICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MÉXICO / MEXICO	195	271	344	953	1,006	1,291	1,299	1,451	1,452	1,249
NICARAGUA	1	0	7	21	22	8	9	0	0	1
PANAMÁ / PANAMA	18	118	49	182	207	106	83	125	32	95
PARAGUAY	47,331	39,109	41,770	45,173	45,003	43,790	45,706	45,120	46,298	45,123
PERÚ / PERU	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0
REP.DOM. / DOM. REP.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	942	1,377	2,287	1,138	19	841	16	995	28	265
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	542	0	569	633
AL&C / LA&C	56,034	47,511	48,847	51,913	53,152	52,563	56,113	53,447	53,895	52,296

3.1.10 ELECTRICIDAD-EXPORTACIÓN POR SUBREGIONES (GWh) ELECTRICITY-EXPORT BY SUBREGIONS (GWh)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	195	271	344	953	1,006	1,291	1,299	1,451	1,452	1,249
América Central / Central America	1,493	877	965	851	1,257	560	261	303	374	404
Caribe / Caribbean	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Región Andina / Andean Region	43	210	618	1,249	1,717	1,782	2,356	915	2,079	1,730
Brasil / Brazil	7	6	7	6	7	160	283	2,034	689	1,080
Cono Sur / Southern Cone	54,295	46,147	46,913	48,854	49,165	48,771	51,914	48,744	49,301	47,833
AL&C/LA&C	56,034	47,511	48,847	51,913	53,152	52,563	56,113	53,447	53,895	52,296





4. RENOVABLES *RENEWABLES*

4.1 Recursos Renovables/ *Renewables Resources*

- 4.1.1 Producción de productos de caña LA&C
Cane products production LA&C
- 4.1.2 Producción de productos de caña por subregiones
Cane products production by subregions
- 4.1.3 Producción de leña AL&C
Firewood Production LA&C
- 4.1.4 Producción de leña por subregiones
Firewood production by subregions
- 4.1.5 Oferta-demanda de etanol AL&C
Supply – demand of ethanol LA&C

RECURSOS RENOVABLES

Las energías renovables se utilizan ampliamente en el sector energético de América Latina y el Caribe, que cuenta con importantes potenciales en hidroenergía, geotermia, biomasa, energía solar y eólica, que en general se aprovechan en forma limitada.

HIDROENERGIA

Al menos 23 de los países disponen de un potencial aprovechable de hidroenergía que en conjunto suma 663 GW de los que actualmente se aprovecha el 22.7% mediante instalaciones con una capacidad instalada de 152.5 GW. Países como Jamaica, Paraguay y Uruguay aprovechan este recurso en más del 70% en tanto que otros países como Colombia, Cuba, Ecuador y Nicaragua lo aprovechan en menos del 10%. Para 2009 el 49% de la generación eléctrica de la región se realizó en centrales hidroeléctricas, produciendo 624,500 GWh.

GEOTERMIA

El potencial geotérmico aprovechable que se ha identificado en la región es de 10.2 GW aunque se estima que este potencial podría multiplicarse si se realizan los estudios prospectivos y exploraciones requeridas para su cuantificación. La mayor parte de este potencial estaría en los países que bordean el Pacífico en el Anillo de Fuego, entre ellos Chile, Perú, Colombia, México y los países de Centro América. El aprovechamiento de la geotermia se ha realizado principalmente en instalaciones de generación de electricidad en México, El Salvador, Costa Rica, Guatemala y Nicaragua, que actualmente cuentan con una capacidad instalada de 1,471 MW, de los cuales 964.5 MW se encuentran en México, que figura como el tercero en el mundo con mayor capacidad instalada de centrales eléctricas geotérmicas.

BIOMASA

La biomasa representa el 12% de la energía que produce la región, el 16% de la demanda interna de energía y el 13% del consumo final. Estas participaciones han disminuido en los últimos años pero el consumo global de biomasa ha crecido en forma sostenida. Mientras que en el año 2000 la biomasa representó el 16% de todo el consumo de energía en la región, en 2009 esta participación se redujo al 14.2%.

La Leña es el principal producto de la biomasa que se utiliza como fuente de energía y se consume principalmente en el sector residencial para la cocción de alimentos, acondicionamiento ambiental y calentamiento de agua, representando en el año 2009 el 35% de la energía consumida en el sector residencial de la región. Esta participación era del 39% en el año 2000. Así mismo, dependiendo de la subregión se observan importantes diferencias en el mayor o menor uso de este recurso, aunque en todos los casos la tendencia histórica ha sido la de reducir la participación del consumo de leña, reemplazándolo por consumos de gas natural, GLP y electricidad. En todas las subregiones la participación de la leña en el consumo residencial es menor del 40% con excepción de Centro América en donde supera el 80%.

Los residuos de la caña de azúcar y otros residuos vegetales son también utilizados en todos los países principalmente para la autogeneración de electricidad y por el sector manufacturero. En 2009, el 35% de los consumos para autogeneración eléctrica se hizo con residuos de caña y estos productos participaron en el consumo final de energía del sector industrial con el 15.7%.

RENEWABLE RESOURCES

Renewable energy is widely used in the energy sector in Latin America and the Caribbean. This field has significant potentiality in hydropower, geothermal, biomass, solar and wind energy, which generally are used on a limited basis.

HYDROPOWER

At least 23 countries have an available exploitable hydropower potential; accounting 663 GW, out of which 22.7% is currently used by plants with an installed capacity of 152.5 GW. Countries like Jamaica, Paraguay and Uruguay exploit this resource in more than 70%, while other countries like Colombia, Cuba, Ecuador and Nicaragua exploit in less than 10%. In 2009, 49% of electric generation in the region was carried out at hydropower plants where 624.500 GWh were produced.

GEOHERMAL ENERGY

The exploitable geothermal potential identified in the region is of 10.2 GW, although it is estimated that this potential could be multiplied if prospective studies and required explorations are performed for its quantification. Most of this potential would be in the countries bordering the Pacific Ring of Fire, including Chile, Peru, Colombia, Mexico and the Central American countries. The geothermal energy use has been mainly performed on electricity generation facilities in Mexico, El Salvador, Costa Rica, Guatemala and Nicaragua. Their current installed capacity is of 1.471 MW, of which 964.5 MW is in Mexico, ranking as the world's third largest geothermal power plants installed capacity.

BIOMASS

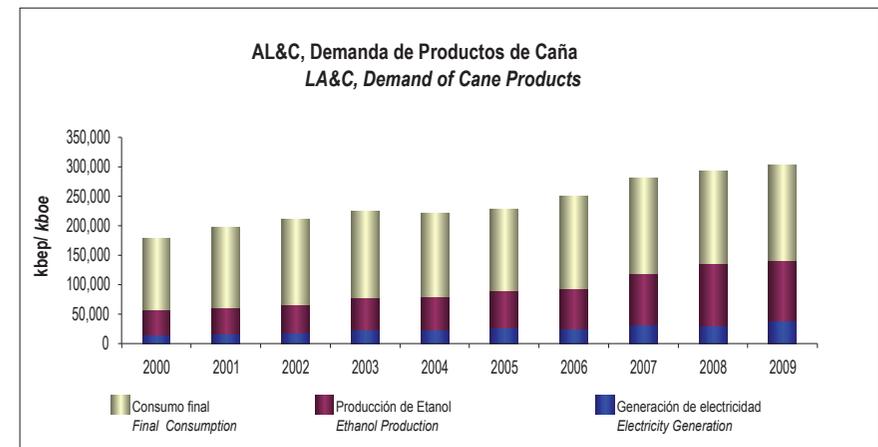
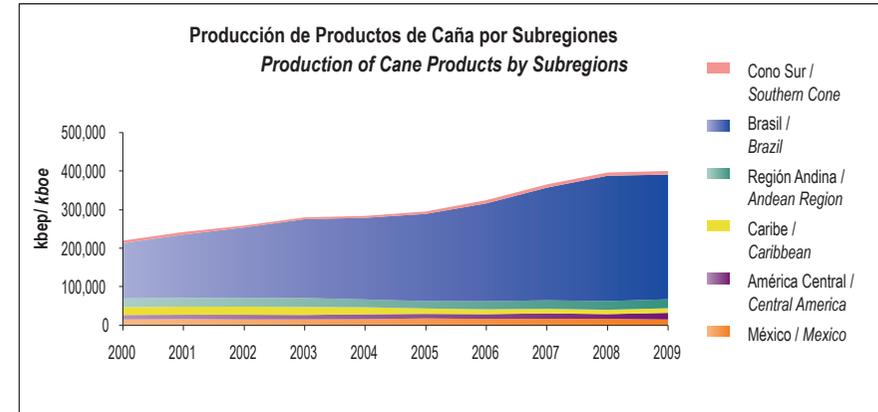
Biomass accounts for 12% of energy produced in the region, 16% of domestic energy demand, and 13% of final consumption. These shares have declined in recent years but the overall biomass consumption has grown steadily. While in 2000 biomass accounted for 16% of all energy consumption in the region, in 2009 this share fell to 14.2%.

Firewood is the main biomass product used as an energy source which is mainly consumed in the residential sector for cooking, environmental conditioning and water heating. In 2009 this product represented 35% of the energy consumed in the residential sector in the region. This share was of 39% in 2000. Also, depending on the sub-region there are important differences in greater or lesser use of this resource, although the historical trend in all cases has been to reduce the share of wood consumption, replacing it by natural gas, LPG, and electricity. In all sub regions firewood shares in household consumption is less than 40% with the exception of Central America where it is over 80%.

The sugar cane and other plant residues are also used in all countries mainly for electricity and manufacturing self-generation. In 2009, 35% of electrical self-generation consumption was made with cane waste, and these products were entered into final energy consumption in the industrial sector with 15.7%.

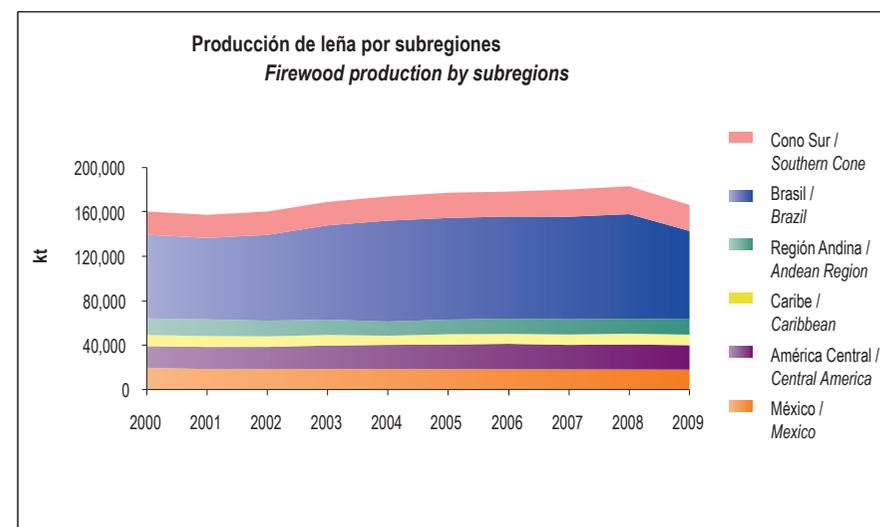
4.1.1 PRODUCTOS DE CAÑA - PRODUCCIÓN (kbep) CANE PRODUCTS - PRODUCTION (kboe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	6,370	6,557	4,871	4,610	4,868	5,116	7,145	7,306	7,237	7,237
BARBADOS	214	214	214	214	220	229	233	235	236	237
BOLIVIA	2,186	2,190	2,190	2,185	2,240	2,296	2,186	3,105	2,286	2,386
BRASIL / BRAZIL	143,353	164,290	182,100	204,268	211,609	225,926	253,398	291,807	324,696	322,942
CHILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOMBIA	15,993	15,993	15,990	15,993	12,736	12,589	13,856	13,940	14,957	16,049
COSTA RICA	788	692	705	705	1,459	1,161	1,554	1,744	1,477	1,794
CUBA	14,476	15,211	15,481	15,613	12,515	8,609	7,297	6,437	6,371	6,848
ECUADOR	2,018	2,054	2,068	2,111	2,155	2,200	2,563	2,439	1,967	1,665
EL SALVADOR	1,763	1,829	1,897	1,968	2,041	1,732	1,871	1,750	1,738	1,914
GRENADA	3	3	3	4	3	4	4	4	4	4
GUATEMALA	6,041	6,041	6,041	5,095	5,214	4,022	3,981	5,073	4,374	8,661
GUYANA	1,409	1,398	1,378	1,380	1,406	1,452	1,501	1,509	1,413	1,370
HAÍTI / HAITI	476	476	366	398	476	484	496	489	489	373
HONDURAS	969	1,196	1,370	1,578	1,739	2,305	2,509	2,927	2,032	2,358
JAMAICA	1,059	878	870	873	992	1,006	1,032	1,032	779	1,049
MÉXICO / MEXICO	15,329	16,193	15,435	15,569	16,030	18,070	16,882	17,146	17,073	15,280
NICARAGUA	1,716	982	1,431	1,398	1,616	1,713	1,534	1,786	1,799	1,860
PANAMÁ / PANAMA	375	689	697	705	727	826	727	729	689	625
PARAGUAY	79	29	33	33	17	1,120	1,187	1,086	1,171	2,159
PERÚ / PERU	2,339	2,455	2,747	2,944	3,156	2,054	2,404	2,692	3,250	3,338
REP.DOM. / DOM. REP.	1,995	2,095	2,095	2,095	2,196	1,886	1,851	1,881	1,873	1,834
SURINAME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINIDAD & TOBAGO	626	512	613	125	282	294	236	167	167	168
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENEZUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AL&C /LA&C	219,578	241,974	258,595	279,863	283,698	295,094	324,449	365,286	396,077	400,151

4.1.2 PRODUCTOS DE CAÑA - PRODUCCIÓN POR SUBREGIONES (kbep) CANE PRODUCTS - PRODUCTION BY SUBREGIONS (kboe)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	15,329	16,193	15,435	15,569	16,030	18,070	16,882	17,146	17,073	15,280
América Central / Central America	11,653	11,428	12,140	11,448	12,795	11,758	12,175	14,011	12,109	17,212
Caribe / Caribbean	20,258	20,786	21,021	20,702	18,092	13,964	12,652	11,754	11,331	11,883
Región Andina / Andean Region	22,536	22,691	22,995	23,233	20,286	19,139	21,009	22,176	22,460	23,437
Brasil / Brazil	143,353	164,290	182,100	204,268	211,609	225,926	253,398	291,807	324,696	322,942
Cono Sur / Southern Cone	6,449	6,586	4,904	4,643	4,886	6,236	8,332	8,393	8,409	9,397
AL&C/LA&C	219,578	241,974	258,595	279,863	283,698	295,094	324,449	365,286	396,077	400,151



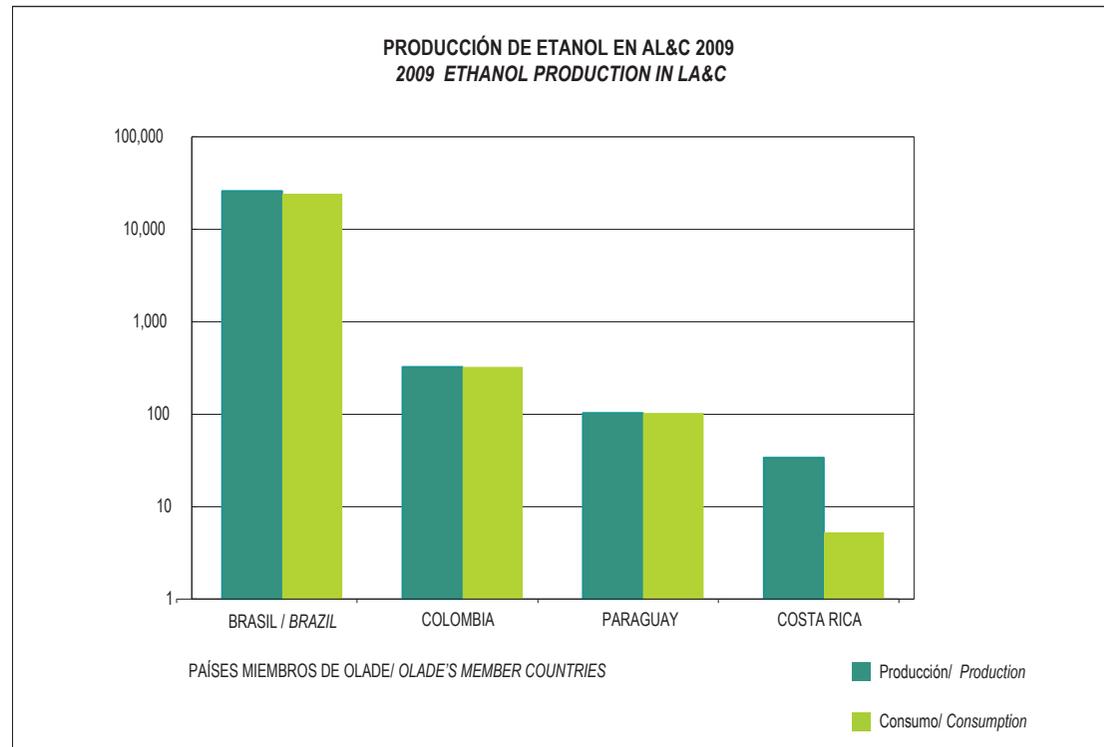
4.1.3 LEÑA - PRODUCCIÓN (kt) FIREWOOD - PRODUCTION (kt)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	2,852	2,635	2,985	3,506	3,798	3,665	3,212	3,212	3,279	1,788
BARBADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOLIVIA	1,031	1,032	1,031	1,030	1,056	1,082	1,141	692	2,024	2,113
BRASIL / BRAZIL	75,341	73,325	77,241	84,934	90,896	91,554	91,922	92,317	94,279	79,385
CHILE	12,155	12,132	12,325	11,644	12,064	13,139	13,515	14,240	14,620	15,010
COLOMBIA	7,582	7,490	6,682	6,680	5,700	6,190	5,945	5,943	5,941	5,943
COSTA RICA	135	126	125	125	799	681	994	1,101	1,398	884
CUBA	819	750	774	779	687	714	622	555	505	666
ECUADOR	1,393	1,483	1,473	1,173	935	744	1,336	1,299	1,273	1,283
EL SALVADOR	3,156	3,180	3,204	3,226	3,249	3,340	3,396	2,095	2,139	1,409
GRENADA	15	15	15	16	16	17	18	18	18	18
GUATEMALA	8,989	8,989	8,989	10,067	9,874	10,029	9,952	10,107	10,268	10,907
GUYANA	648	649	630	646	658	680	684	684	684	683
HAITI / HAITI	4,033	4,033	4,000	4,012	4,997	5,087	5,214	5,760	5,760	5,378
HONDURAS	3,318	3,238	3,318	3,484	3,658	3,841	4,033	4,235	4,446	4,524
JAMAICA	1,200	1,037	754	739	723	707	692	676	1,022	1,032
MÉXICO / MEXICO	19,673	18,438	18,379	18,433	18,408	18,392	18,266	18,172	18,090	17,995
NICARAGUA	2,717	2,726	2,771	2,796	2,797	2,827	3,208	3,233	3,069	3,116
PANAMÁ / PANAMA	1,098	1,718	1,641	1,561	1,482	1,455	1,373	1,291	1,209	1,127
PARAGUAY	4,499	4,648	4,416	4,497	4,460	4,417	4,139	5,383	5,564	5,013
PERÚ / PERU	4,941	4,986	4,920	4,830	5,024	5,127	5,320	5,740	4,113	4,525
REPDOM. / DOM. REP.	3,182	3,189	3,190	3,190	1,037	1,942	1,521	1,521	1,554	1,575
SURINAME	119	121	123	124	125	130	134	134	134	135
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
URUGUAY	1,421	1,383	1,391	1,443	1,474	1,487	1,601	1,640	1,639	1,645
VENEZUELA	43	28	10	74	21	39	70	82	85	84
AL&C /LA&C	160,361	157,354	160,387	169,010	173,938	177,288	178,310	180,131	183,114	166,239

4.1.4 LEÑA - PRODUCCIÓN POR SUBREGIONES (kt) FIREWOOD - PRODUCTION BY SUBREGIONS (kt)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	19,673	18,438	18,379	18,433	18,408	18,392	18,266	18,172	18,090	17,995
América Central / Central America	19,413	19,977	20,047	21,259	21,859	22,172	22,957	22,062	22,529	21,968
Caribe / Caribbean	10,016	9,795	9,486	9,506	8,243	9,278	8,886	9,349	9,678	9,488
Región Andina / Andean Region	14,990	15,020	14,116	13,788	12,735	13,183	13,812	13,756	13,436	13,948
Brasil / Brazil	75,341	73,325	77,241	84,934	90,896	91,554	91,922	92,317	94,279	79,385
Cono Sur / Southern Cone	20,928	20,798	21,117	21,090	21,796	22,709	22,467	24,475	25,102	23,456
AL&C/LA&C	160,361	157,354	160,387	169,010	173,938	177,288	178,310	180,131	183,114	166,239



4.1.5 ETANOL - OFERTA DEMANDA LA&C (10 ³ m ³) ETHANOL - SUPPLY DEMAND LA&C (10 ³ m ³)												
Países/Countries	Producción/ Production			Consumo/ Consumption			Importación/ Imports			Exportación / Exports		
	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009	2007	2008	2009
BRASIL / BRAZIL	22,557	27,140	26,103	17,276	22,804	24,269				3,533	5,124	3,292
COLOMBIA	272	256	327	272	256	327						
PARAGUAY	52	56	103	52	56	103						
COSTA RICA	36	31	34	5	5	5	141	153	83	175	176	92
AL&C / LA&C	22,917	27,483	26,567	17,605	23,121	24,704	141	153	83	3,707	5,300	3,384

FUENTE / SOURCES : OLADE





5. DEMANDA DE ENERGÍA *ENERGY DEMAND*

- 5.1 Demanda de energía AL&C y subregiones
Energy demand LA&C and subregions
- 5.2 Consumo sectorial de energía - Sector Industrial AL&C
Sectorial Energy consumption - Industrial Sector LA&C
- 5.3 Consumo sectorial de energía - Sector Industrial por subregiones
Sectorial Energy consumption - Industrial Sector by subregions
- 5.4 Consumo sectorial de energía - Sector Residencial AL&C
Sectorial Energy consumption - Residential sector LA&C
- 5.5 Consumo sectorial de energía - Sector Residencial por subregiones
Sectorial Energy consumption - Residential Sector by subregions
- 5.6 Consumo sectorial de energía - Sector Comercial AL&C
Sectorial Energy consumption - Commercial Sector LA&C
- 5.7 Consumo sectorial de energía - Sector Comercial por subregiones
Sectorial Energy consumption - Commercial Sector by subregions
- 5.8 Consumo sectorial de energía - Sector Transporte AL&C
Sectorial Energy consumption - Transport Sector LA&C
- 5.9 Consumo sectorial de energía - Sector Transporte por subregiones
Sectorial Energy consumption - Transport Sector by subregions

DEMANDA DE ENERGÍA

La demanda interna de energía de la región alcanzó en 2009 5,538 Mbp de los cuales el 72.1% corresponden a consumo final de energía en los sectores económicos, el 18% corresponde a insumos a los centros de transformación para obtener energías secundarias y el 8.14% corresponde a consumo propio del sector energético.

La gasolina, el diesel oil, la electricidad y el gas natural son los energéticos que más se consumen a nivel de la región, siendo el gas natural el que más ha aumentado su participación en los últimos años en que la incrementó en un 20% entre 2000 y 2009, y también es para el que más ha crecido el consumo, 48.9% en el mismo período. En el caso de la electricidad, para el período 2000 a 2009 incrementó su participación del 14.9% al 15.8% y el consumo creció en 31.7%. De la leña se incrementó su consumo solo en 2% en esos 10 años y su participación se redujo del 9.7% al 7.9%.

El consumo en el sector transporte se ha incrementado con el tiempo más que el del sector industria y que el del sector residencial, siendo actualmente el que tiene mayor participación respecto del consumo total de energía con el 34.9%. El 96% de los combustibles utilizados en este sector son hidrocarburos líquidos pero existe un continuo desarrollo del gas natural vehicular -GNV, que aunque participa solo con el 2.7%, se ha incrementado su consumo desde el año 2000 en 173%. Un mayor uso de este combustible se ha convertido en una meta de varios países a través de la cual se reduzca la dependencia de los hidrocarburos líquidos y el impacto ambiental de este sector. En Argentina, por ejemplo, desde 1984 se inició un programa continuo de uso del GNV, que ha permitido que en la actualidad lo utilicen cerca de 1,800,000 vehículos, con lo que se ha logrado reducir la participación de la gasolina del 54% en 1984 al 37% en 2009 participando actualmente el GNV con el 15.3%. En Brasil, el aumento en la disponibilidad del gas natural y el menor costo relativo de este combustible frente a la gasolina y el etanol ha impulsado un programa intensivo de reconversiones a GNV que actualmente cuenta con 740,000 vehículos y ha incrementado la participación del GNV a 3% del consumo de energía en el sector transporte. Otros países que cuentan con GNV son Bolivia, Chile, Colombia, Cuba, México, Perú y Venezuela.

El sector industrial redujo en 2009 el consumo de energía en 3.5%, alcanzando 1,330 Mbp, es decir el 33.3% del consumo total de energía en la región, siendo el gas natural el combustible que se consumió en mayor cantidad con el 28.5% del total de energía consumida en la industria, seguido por la electricidad con el 20.8% y el bagazo de caña con el 11.8%. Esta alta participación del gas natural resulta del alto consumo en países que disponen de este recurso y que promovieron inicialmente su consumo en este subsector para sustituir el uso de carbón, diesel oil y fuel oil, reduciendo los costos de producción y el impacto ambiental. Tal es el caso de Trinidad y Tobago donde participa con el 90% del consumo total de la industria, Argentina con el 60%, Bolivia 38.3%, Colombia 30.1%, México 37.5% y Venezuela 64.4%. En Brasil participa con el 9.3% aunque es mayor la participación del bagazo de caña con el 21.8% y la electricidad con el 20.6%. En Centro América que no utiliza gas natural en la industria, se consume principalmente diesel oil, fuel oil y electricidad, en tanto que en el Caribe, son excepción de Trinidad y Tobago, la industria utiliza principalmente crudos pesados, electricidad y diesel oil.

El sector residencial participa con el 16.8% del consumo total de energía en la región, utilizando principalmente gas natural, leña y GLP para cocción y electricidad para cocción, iluminación y electrodomésticos. Para el total de la región desde el año 2000 incrementaron su participación el gas natural de 10.1% a 12.4% y la electricidad de 23.0% a 27.7% reduciendo en consecuencia la participación de la leña de 36.9% a 33.4% y el GLP de 24.6% a 22.8%.

En términos generales se ha buscado en la mayoría de los países dar mayor acceso a la población a fuentes que permitan mejorar la calidad de vida y aprovechar los recursos propios. En algunos casos esto ha derivado en una

ENERGY DEMAND

Domestic energy demand reached 5,538 Mboe in the region in 2009, 72.1% of which was final energy consumption by the different economic sectors, 18% was used as inputs by transformation centers to obtain secondary energy, and 8.14% was self-consumption within the energy sector itself.

Gasoline, diesel oil, electricity, and natural gas are the most-used energy products in the region. Natural gas increased its share the most over the past years, up 20% from 2000 to 2009, and also has the highest growth in consumption, by 48.9% over the same period. In the case of electricity, its share rose from 14.9% to 15.8% over the 2000-2009 period, with consumption up 31.7%. Firewood consumption only grew 2% over these 10 years, and its share dropped from 9.7% to 7.9%.

Consumption in the transport sector has increased over time more than the industry sector and the residential sector, and currently has the highest participation on total energy consumption with 34.9%. Liquid hydrocarbons accounts for 96% of all fuel used in this sector, but Vehicular Natural Gas (VNG) has been growing continually. Although its share is only 2.7%, consumption has grown 173% since the year 2000. Several countries set a goal to increase the use of this fuel and thereby reduce both their dependency on liquid hydrocarbons and the environmental impacts of this sector. In Argentina, for example, an on-going VNG program began in 1984 and made it possible to convert nearly 1,800,000 vehicles, thereby reducing the share of gasoline from 54% in 1984 to 37% in 2009, and raising VNG's share to 15.3%. In Brazil, the greater availability of natural gas and the relatively lower cost of this fuel vis-à-vis gasoline and ethanol drove an intensive program of reconversion to VNG, which currently includes 740,000 vehicles and has raised the VNG share to 3% of energy consumption in the transportation industry. Other countries that have VNG are Bolivia, Chile, Colombia, Cuba, Mexico, Peru, and Venezuela.

The manufacturing industry reduced its energy consumption by 3.5% in 2009, reaching 1,330 Mboe or 33.3% of the region's total energy consumption. Natural gas is the most-used fuel, with 28.5% of all energy consumed in the industry, followed by electricity with 20.8% and sugar cane bagasse with 11.8%. This large share for natural gas was a result of high consumption levels in countries with an availability of this resource that initially promoted its use in the manufacturing sector as a substitute for coal, diesel oil and fuel oil, thereby reducing production costs and environmental impacts. This is the case of Trinidad & Tobago, where it covers 90% of total consumption in this industry, Argentina with 60%, Bolivia with 38.3%, Colombia with 30.1%, Mexico with 37.5%, and Venezuela with 64.4%. In Brazil its share is 9.3%, although it is bested by sugar cane bagasse at 21.8% and electricity at 20.6%. The Central American manufacturing industry does not use natural gas, but rather consumes primarily diesel oil, fuel oil and electricity. Aside from Trinidad & Tobago, the Caribbean uses primarily heavy crude oils, electricity and diesel oil for this industry.

The residential sector accounts for 16.8% of the region's total energy consumption. It primarily uses natural gas, firewood and LPG for cooking, and electricity for lighting, appliances and also cooking. For the entire region, since the year 2000, the share of natural gas grew from 10.1% to 12.4% and electricity from 23.0% to 27.7%, thereby reducing the share of firewood from 36.9% to 33.4% and of LPG from 24.6% to 22.8%.

In general, most countries have sought to provide their citizens greater access to sources that will enhance their quality of life while exploiting their own resources. In some cases, this has led to a significant drop in firewood and kerosene

reducción significativa del consumo de leña y kerosene, que se han sustituido por GLP, gas natural o electricidad como en México y algunos países del Caribe. En otros casos se han mantenido los niveles de consumo de leña pero se proporciona cada vez más acceso al GLP como en algunos países de Centro América. Dependiendo del país y la subregión se han obtenido resultados distintos que en algunos casos permiten considerar la existencia de potenciales importantes para optimizar la matriz energética del subsector.

En el Caribe, del consumo residencial la leña participa con cerca del 40%, se ha incrementado la participación de la electricidad y se mantienen importantes consumos de kerosene.

En el sector residencial de Centro América, la leña que participa con el 82% ha mantenido este porcentaje en los últimos 10 años; se ha incrementado la participación de la electricidad y el GLP con lo que se ha sustituido principalmente el uso del kerosene. En algunos países se busca racionalizar el aprovechamiento de la leña y otros productos de la biomasa con lo que se espera optimizar el uso los recursos locales y reducir las importaciones de hidrocarburos.

En la Región Andina se ha masificado el consumo de gas natural en algunos países, sustituyendo el consumo de GLP, kerosene y la electricidad usada en cocción. El GLP liberado de las zonas urbanas ha cumplido la función de sustituir la leña en las zonas rurales.

El Cono Sur (sin incluir Brasil), presenta un alto porcentaje de uso de gas natural en el sector residencial, alrededor del 42% en 2009, que se debe al uso masivo de este combustible en Argentina, donde su participación es del 63.5%. Su uso es aún reducido en Chile (7.1%) y Uruguay (1.5%) y no se consume en Paraguay. De esta forma, la matriz energética del sector residencial de estos tres países difiere significativamente de la de Argentina, mostrando en los tres casos a la leña como la principal fuente de energía, seguida por la electricidad. Las perspectivas actuales indican que en Argentina se mantendría la matriz energética del sector residencial con participaciones poco variables de los consumos de gas natural, electricidad y GLP, puesto que el potencial para sustituciones es muy reducido si se tiene en cuenta que la leña prácticamente no se consume y los usos de kerosene y carbón vegetal son marginales. En Chile la leña participa con cerca del 60% pero se esperaría una mayor participación del gas natural en el futuro cercano, dada la mayor disponibilidad que se tendría de este combustible por la entrada en operación de las plantas de GNL de Quintero y Mejillones. En el caso de Uruguay, el incremento de la participación de gas natural en las viviendas sería limitado dado que su precio no es competitivo frente a los energéticos que se utilizan actualmente.

En Brasil se consume en el sector residencial principalmente electricidad que participa con el 37%, leña con el 32.5% y GLP con el 26.4%. Aunque la participación del gas natural se ha incrementado en los últimos años, en 2009 representó el 1%. En el futuro cercano se estima una reducción marginal del consumo de leña que sería sustituido por un mayor uso de electricidad y en menor medida por GLP.

En México el principal combustible que se utiliza actualmente en las viviendas es el GLP que participa con el 38.4%, que sin embargo la ha reducido en forma continua desde 2000. En el caso de la leña, además de que ha reducido su participación del 32.8% al 28.6% en 2009, su consumo se redujo en 8.5% en los últimos 10 años, en tanto que la electricidad presenta un continuo crecimiento en su participación del 22% al 27% desde 2000. El gas natural tiene una participación menor con el 4.13% pero su consumo total se incremento en el 35.6% desde el año 2000.

consumption as they are substituted by LPG, natural gas or electricity, as in Mexico and some Caribbean countries. In other cases, firewood consumption levels have remained, but is increasingly providing access to LPG, as some countries in Central America. Depending on the country and sub-region, different results have been obtained, which in some cases seem to indicate the existence of significant potential to optimize the sub-sector's energy matrix.

In the Caribbean, firewood has a share of nearly a 40%, the percentage of electricity has grown, and kerosene still sees significant consumption.

In Central America, firewood has an 82% share and has maintained this percentage over the past 10 years. The shares of electricity and LPG have grown, primarily by substituting kerosene. Some countries are seeking to rationalize the use of firewood and other biomass products in the hopes of optimizing local resource use and reducing hydrocarbon imports.

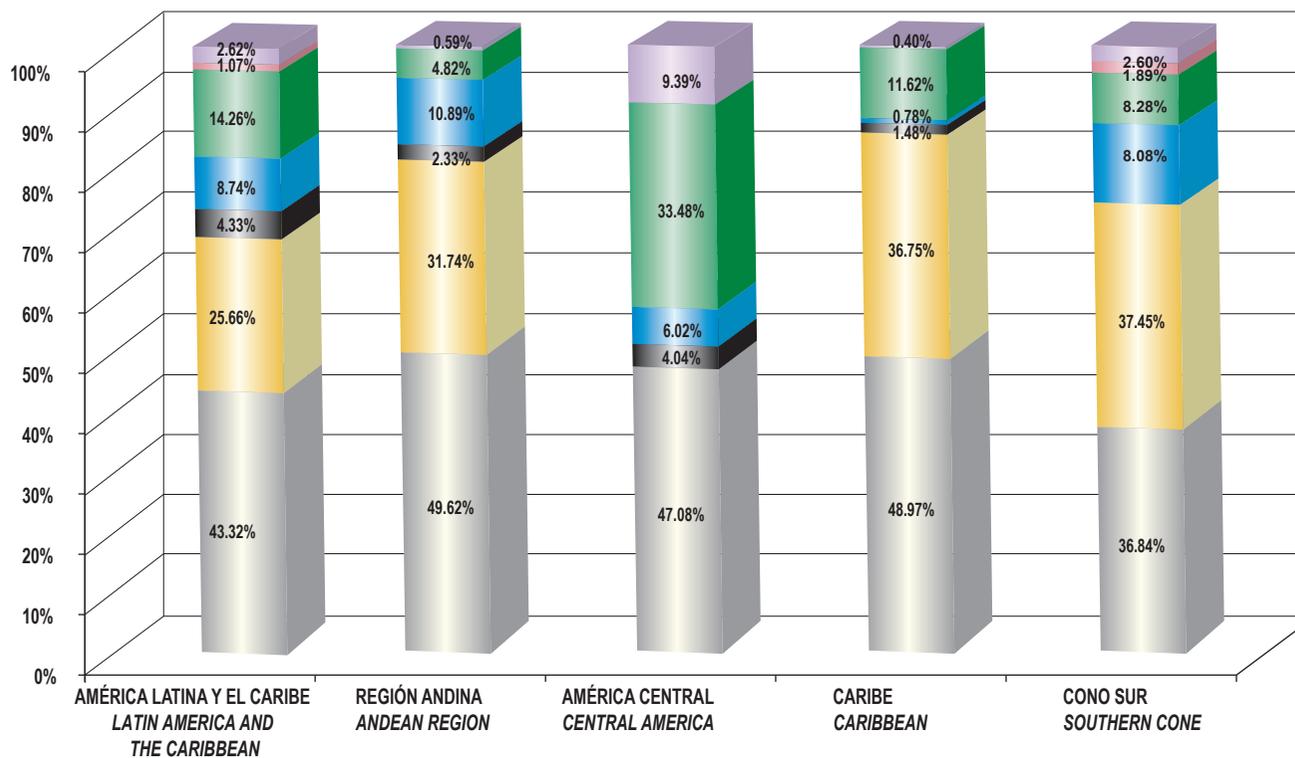
Some countries of the Andean region have achieved mass consumption of natural gas by using it as a substitute for LPG, kerosene and electricity for cooking. The LPG that is freed up in urban areas is serving as a substitute for firewood in the rural areas.

The Southern Cone (except for Brazil), has a high percentage of natural gas use in the residential sector, with about 42% in 2009, due to the massive use of this fuel in Argentina, where its share is 63.5%. It is still used very little in Chile (7.1%) and Uruguay (1.5%), and it is not consumed at all in Paraguay. Therefore, the residential energy matrix for these three countries is significantly different from that of Argentina, and in all three cases firewood is the primary energy source, followed by electricity. Present forecasts indicate that Argentina will maintain its residential energy matrix with little variance in consumption shares for natural gas, electricity and LPG. This is because the substitution potential is minimal, considering that firewood is practically not used and kerosene / charcoal are used only marginally. In Chile, firewood has an almost 60% share, but greater natural gas use is expected for the near future given the greater availability of this fuel with the start-up of the Quintero and Mejillones NLG plants. In the case of Uruguay, there would be limited increase in residential natural gas use, because its price is not competitive vis-à-vis the energy products that are presently being used.

In Brazil, the residential sector primarily consumes electricity, with a 37% share, firewood with 32.5%, and LPG with 26.4%. Although the share of natural gas has grown over the past few years, in 2009 it was only 1%. A marginal reduction in firewood consumption is to be expected in the near future, substituted by heavier use of electricity and, to a lesser extent, LPG.

In Mexico, the main fuel used at present in homes is LPG, with a 38.4% share, despite the fact that it has followed a continual downward trend since the year 2000. In the case of firewood, in addition to its share falling from 32.8% to 28.6% in 2009, consumption dropped 8.5% over the past 10 years, while electricity's share showed continual growth from 22% to 27% since the year 2000. Natural gas has a smaller share at 4.13%, but overall consumption has increased by 35.6% since the year 2000.

5.1 Demanda de Energía 2009
Energy Demand 2009



Total: 5,538,091 kbepl/ kboe

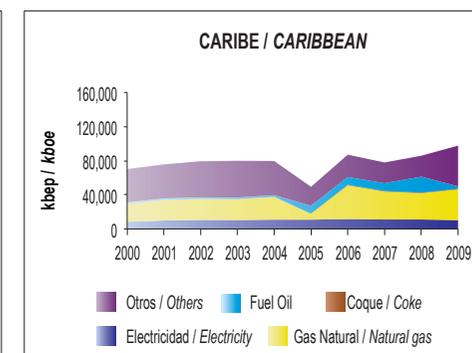
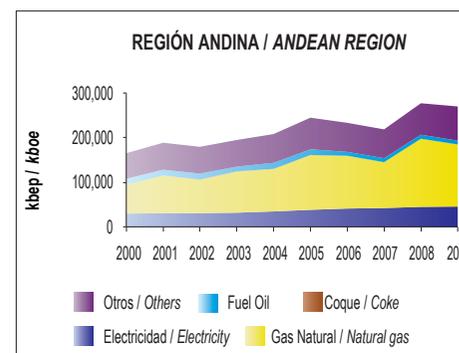
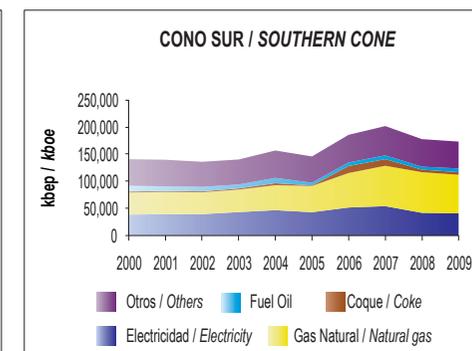
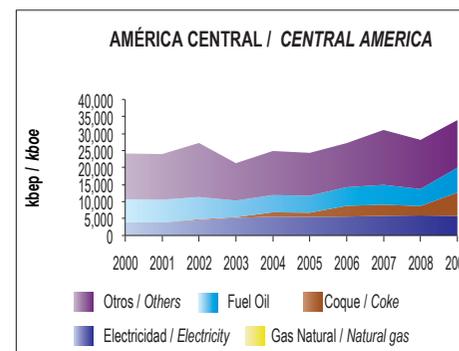
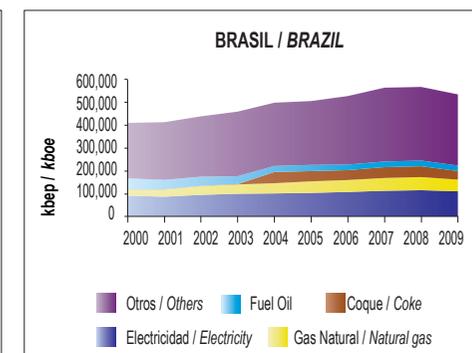
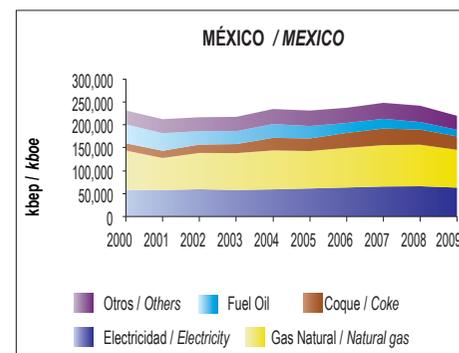
- Petróleo y derivados / Oil and products
- Carbón Mineral y Coque / Coal and coke
- Biomasa / Biomass
- Geotermia y otras / Geothermal and other
- Gas natural / Natural gas
- Hidroenergía y electricidad / Hydroenergy and electricity (*)
- Nuclear / Nuclear

SECTOR INDUSTRIAL INDUSTRIAL SECTOR

DEMANDA DE ENERGÍA ENERGY DEMAND

5.2 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA – SECTOR INDUSTRIAL (kboe) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION – INDUSTRIAL SECTOR (kboe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	75,338	74,342	71,162	76,707	88,358	79,711	113,190	126,281	121,342	116,011
BARBADOS	355	366	284	304	312	324	331	339	347	355
BOLIVIA	6,291	6,360	6,405	6,141	9,276	10,272	7,965	9,106	9,250	9,870
BRASIL / BRAZIL	410,468	413,536	439,259	460,010	499,211	506,315	528,348	565,056	568,377	535,623
CHILE	52,489	53,132	53,335	51,967	56,407	53,643	59,794	62,419	40,049	40,049
COLOMBIA	48,389	47,297	50,422	51,093	47,296	43,902	43,722	40,357	46,229	46,481
COSTA RICA	3,795	3,858	3,909	4,053	5,500	5,418	5,940	7,072	7,223	6,613
CUBA	33,130	33,774	34,509	36,040	33,675	20,095	24,005	22,099	31,061	41,622
ECUADOR	9,466	9,763	10,024	9,521	14,444	12,820	10,269	7,820	10,982	11,613
EL SALVADOR	4,471	5,024	5,253	5,362	5,520	5,097	5,402	6,162	4,778	7,887
GRENADA	16	16	17	18	17	18	19	20	17	18
GUATEMALA	6,296	6,571	6,702	3,696	4,699	5,040	5,023	5,891	5,116	9,831
GUYANA	1,702	1,657	1,669	1,678	1,706	1,581	1,576	1,763	1,730	1,646
HAITÍ / HAITI	2,299	1,989	1,868	1,911	3,242	3,301	3,383	3,918	3,918	2,929
HONDURAS	4,414	3,698	4,125	4,302	4,392	4,047	4,544	5,663	5,017	2,672
JAMAICA	3,144	3,199	4,517	4,650	4,435	4,579	4,651	3,804	2,718	2,997
MÉXICO / MEXICO	231,238	212,323	216,581	217,346	234,449	231,118	237,144	247,975	241,611	219,705
NICARAGUA	2,298	1,858	2,270	2,290	1,846	1,853	2,226	2,247	2,100	2,087
PANAMÁ / PANAMA	2,875	2,964	4,991	1,603	2,929	2,881	4,080	4,055	3,930	4,905
PARAGUAY	9,455	8,997	8,484	8,349	8,547	8,914	9,027	8,885	9,032	8,855
PERÚ / PERU	13,349	12,920	14,293	14,138	15,198	17,327	16,804	19,010	20,972	18,557
REP.DOM. / DOM. REP.	7,312	9,019	9,721	8,407	7,429	7,212	8,006	7,569	9,515	9,293
SURINAME	2,283	2,304	2,119	2,036	2,213	2,159	2,223	2,223	2,223	2,245
TRINIDAD & TOBAGO	19,882	23,296	24,570	24,790	26,538	10,107	42,778	36,126	34,226	36,478
URUGUAY	3,462	3,248	2,981	3,146	3,432	3,516	3,709	4,178	7,253	8,285
VENEZUELA	87,688	112,277	98,387	113,929	121,898	160,565	154,583	142,344	189,844	183,512
AL&C /LA&C	1,041,904	1,053,788	1,077,857	1,113,485	1,202,969	1,201,813	1,298,742	1,342,381	1,378,862	1,330,138

5.3 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA POR SUBREGIONES – SECTOR INDUSTRIAL (kboe) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION BY SUBREGIONS – INDUSTRIAL SECTOR (kboe)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	231,238	212,323	216,581	217,346	234,449	231,118	237,144	247,975	241,611	219,705
América Central / Central America	24,149	23,972	27,249	21,306	24,885	24,336	27,216	31,090	28,165	33,995
Caribe / Caribbean	70,123	75,620	79,275	79,832	79,568	49,375	86,972	77,860	85,755	97,582
Región Andina / Andean Region	165,183	188,618	179,531	194,822	208,112	244,886	233,343	218,637	277,277	270,033
Brasil / Brazil	410,468	413,536	439,259	460,010	499,211	506,315	528,348	565,056	568,377	535,623
Cono Sur / Southern Cone	140,743	139,719	135,962	140,169	156,744	145,784	185,720	201,763	177,677	173,200
AL&C/LA&C	1,041,904	1,053,788	1,077,857	1,113,485	1,202,969	1,201,813	1,298,742	1,342,381	1,378,862	1,330,138

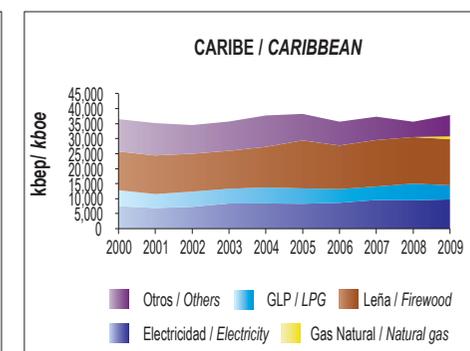
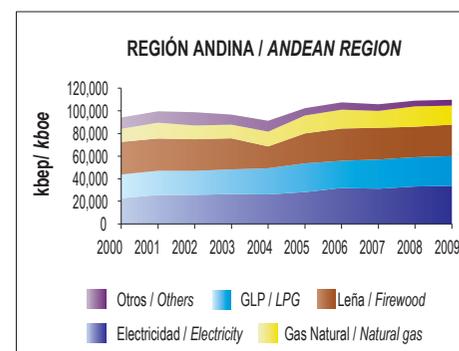
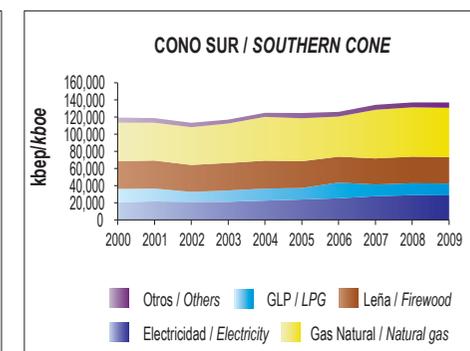
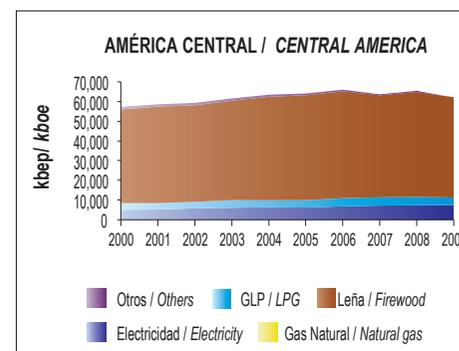
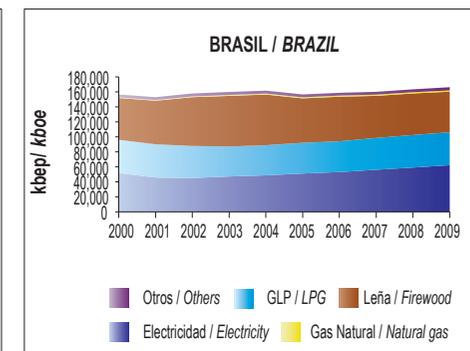
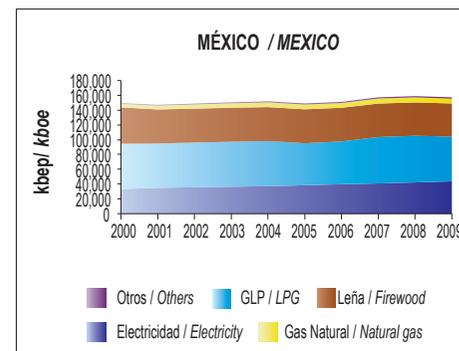


DEMANDA DE ENERGÍA ENERGY DEMAND

SECTOR RESIDENCIAL RESIDENTIAL SECTOR

5.4 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA – SECTOR RESIDENCIAL (kbep) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION – RESIDENTIAL SECTOR (kboe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	70,577	68,213	63,671	68,297	74,864	74,300	76,557	83,285	86,440	86,149
BARBADOS	237	243	268	272	280	290	296	302	307	313
BOLIVIA	4,823	4,546	4,327	4,697	5,070	4,719	4,981	4,733	6,239	6,418
BRASIL / BRAZIL	156,477	152,957	157,885	159,880	161,680	156,579	158,775	160,082	163,436	166,244
CHILE	33,920	35,195	34,794	33,976	35,436	35,718	35,561	36,579	36,002	36,080
COLOMBIA	30,718	34,683	34,560	32,694	27,230	35,329	35,960	37,248	37,206	36,139
COSTA RICA	2,275	2,268	2,362	2,470	3,604	3,491	4,546	4,847	5,473	4,309
CUBA	5,835	5,730	5,770	5,845	6,419	7,288	6,205	6,192	6,136	6,720
ECUADOR	9,676	9,955	10,445	10,076	10,180	10,364	12,004	12,312	13,038	13,153
EL SALVADOR	9,325	9,434	9,439	9,921	9,989	10,216	10,532	6,762	6,890	5,447
GRENADA	123	128	132	139	135	142	147	156	158	162
GUATEMALA	25,285	25,218	25,604	26,769	27,303	27,268	28,059	28,535	29,101	29,436
GUYANA	1,880	1,857	1,863	1,871	1,904	1,921	1,922	1,923	1,937	1,950
HAITI / HAITI	7,962	8,243	8,116	8,056	10,068	10,249	10,506	11,425	11,425	11,193
HONDURAS	9,446	9,084	9,340	9,750	10,159	10,671	11,250	11,956	12,534	11,980
JAMAICA	2,969	2,918	2,384	2,414	2,436	2,445	2,481	2,492	2,454	2,449
MÉXICO / MEXICO	149,631	147,131	148,812	150,461	151,838	148,969	151,108	157,283	158,902	157,209
NICARAGUA	7,073	7,125	7,193	7,269	7,327	7,373	6,719	6,827	6,882	6,936
PANAMÁ / PANAMA	3,857	5,461	5,375	5,384	5,073	5,063	4,894	4,726	4,556	3,878
PARAGUAY	9,729	10,246	9,845	9,936	9,870	9,868	9,052	9,286	9,641	9,314
PERÚ / PERU	25,641	26,197	26,141	25,796	24,138	22,283	24,400	24,329	20,500	21,869
REP.DOM. / DOM. REP.	15,354	14,182	13,679	14,696	14,066	13,183	11,278	11,730	10,085	11,906
SURINAME	603	611	621	628	635	661	680	680	680	686
TRINIDAD & TOBAGO	1,526	1,257	1,691	1,780	1,777	2,056	2,129	2,407	2,453	2,484
URUGUAY	5,206	5,115	4,987	4,794	4,758	4,815	4,857	5,107	4,977	5,457
VENEZUELA	23,321	24,342	23,412	23,505	24,691	29,759	30,270	27,309	32,162	32,311
AL&C /LA&C	613,468	612,337	612,714	621,376	630,930	635,022	645,170	658,511	669,615	670,191

5.5 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA POR SUBREGIONES – SECTOR RESIDENCIAL (kbep) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION BY SUBREGIONS – RESIDENTIAL SECTOR (kboe)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	149,631	147,131	148,812	150,461	151,838	148,969	151,108	157,283	158,902	157,209
América Central / Central America	57,261	58,590	59,312	61,563	63,454	64,083	66,000	63,653	65,435	61,985
Caribe / Caribbean	36,488	35,168	34,523	35,701	37,720	38,235	35,644	37,306	35,635	37,863
Región Andina / Andean Region	94,179	99,724	98,885	96,769	91,310	102,453	107,615	105,931	109,145	109,890
Brasil / Brazil	156,477	152,957	157,885	159,880	161,680	156,579	158,775	160,082	163,436	166,244
Cono Sur / Southern Cone	119,432	118,768	113,297	117,003	124,928	124,702	126,028	134,257	137,061	137,000
AL&C /LA&C	613,468	612,337	612,714	621,376	630,930	635,022	645,170	658,511	669,615	670,191

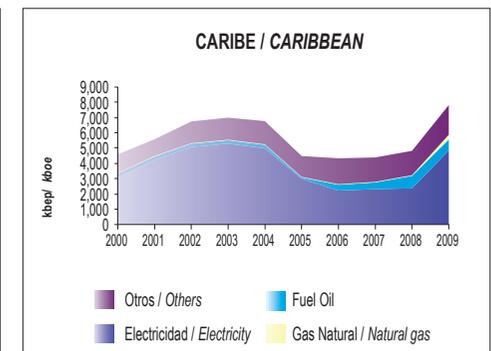
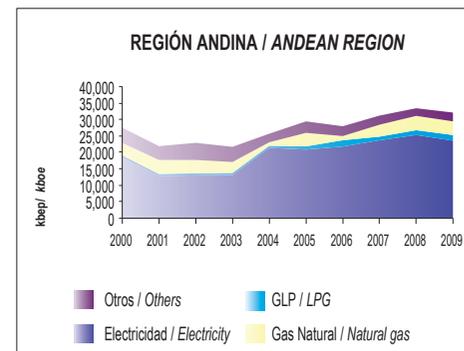
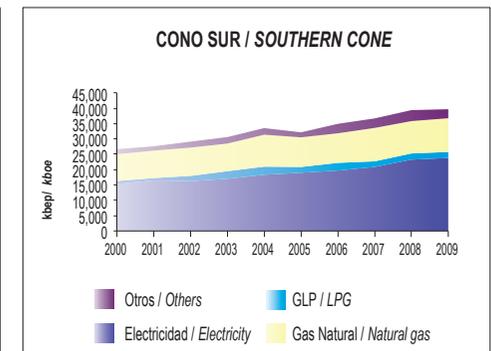
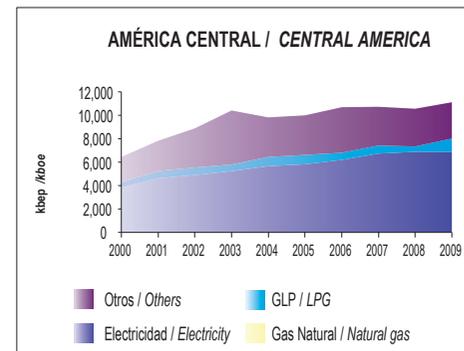
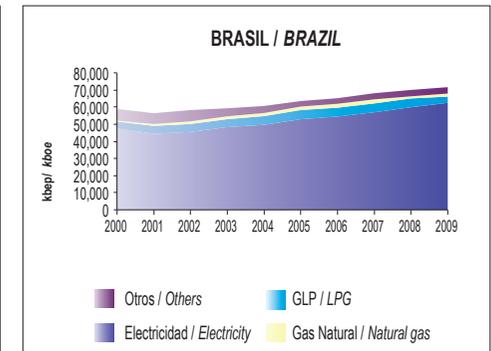
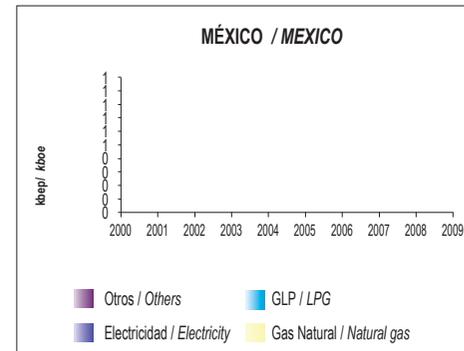


SECTOR COMERCIAL COMMERCIAL SECTOR

DEMANDA DE ENERGÍA ENERGY DEMAND

5.6 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA – SECTOR COMERCIAL (kbep) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION – COMMERCIAL SECTOR (kboe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	20,362	21,202	22,338	23,207	25,910	24,477	26,214	27,120	28,969	28,791
BARBADOS	244	251	339	334	343	356	363	358	353	348
BOLIVIA	523	549	586	588	629	678	801	839	1,374	1,343
BRASIL / BRAZIL	59,012	56,517	58,340	59,404	60,743	63,642	65,289	68,221	70,128	71,748
CHILE	4,419	4,568	4,915	5,494	5,764	5,943	6,953	7,431	8,112	8,065
COLOMBIA	8,732	8,232	8,199	8,599	7,621	7,803	8,109	8,713	8,798	8,626
COSTA RICA	1,360	1,634	1,430	1,541	1,769	1,878	1,936	2,093	2,260	2,190
CUBA	2,741	2,837	3,156	3,197	3,258	1,199	1,279	1,094	1,023	3,847
ECUADOR	2,070	1,956	2,303	2,437	2,634	2,919	2,862	2,946	2,204	2,524
EL SALVADOR	461	470	500	559	569	494	516	819	820	809
GRENADA	45	49	50	53	51	54	56	67	72	74
GUATEMALA	1,411	1,599	1,888	2,716	2,822	2,800	3,037	2,097	2,160	2,202
GUYANA	62	64	66	69	72	58	59	61	66	69
HAÍTÍ / HAITI	295	295	267	273	251	256	262	310	310	292
HONDURAS	775	1,235	1,624	2,069	1,455	1,522	1,479	1,301	1,295	1,262
JAMAICA	1,002	916	810	851	527	500	590	590	734	1,207
MÉXICO / MEXICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NICARAGUA	1,167	1,209	1,207	1,234	1,245	1,258	1,641	1,757	1,738	1,521
PANAMÁ / PANAMA	1,272	1,680	2,238	2,297	1,967	2,048	2,087	2,667	2,294	3,137
PARAGUAY	457	435	489	530	410	245	253	500	542	1,085
PERÚ / PERU	2,001	1,797	2,602	1,454	3,544	4,499	2,918	4,783	5,279	3,477
REP.DOM. / DOM. REP.	0	986	1,869	2,028	2,074	1,862	1,522	1,668	2,018	1,733
SURINAME	173	177	183	184	186	194	199	199	199	201
TRINIDAD & TOBAGO	26	0	0	0	0	0	0	39	45	41
URUGUAY	1,418	1,408	1,390	1,380	1,460	1,496	1,513	1,646	1,779	1,751
VENEZUELA	14,169	9,364	9,210	8,609	11,250	13,517	13,250	13,893	15,752	16,120
AL&C /LA&C	124,199	119,429	125,999	129,105	136,555	139,697	143,187	151,210	158,323	162,464

5.7 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA POR SUBREGIONES – SECTOR COMERCIAL (kbep) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION BY SUBREGIONS – COMMERCIAL SECTOR (kboe)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
América Central / Central America	6,447	7,826	8,887	10,417	9,826	10,001	10,695	10,733	10,566	11,121
Caribe / Caribbean	4,590	5,576	6,741	6,988	6,763	4,479	4,330	4,386	4,820	7,812
Región Andina / Andean Region	27,494	21,898	22,900	21,687	25,678	29,416	27,940	31,173	33,406	32,091
Brasil / Brazil	59,012	56,517	58,340	59,404	60,743	63,642	65,289	68,221	70,128	71,748
Cono Sur / Southern Cone	26,655	27,612	29,132	30,610	33,545	32,160	34,933	36,697	39,402	39,691
AL&C/LA&C	124,199	119,429	125,999	129,105	136,555	139,697	143,187	151,210	158,323	162,464

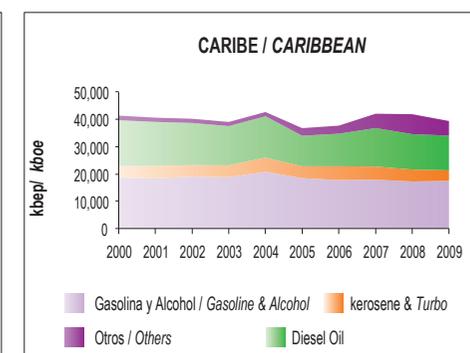
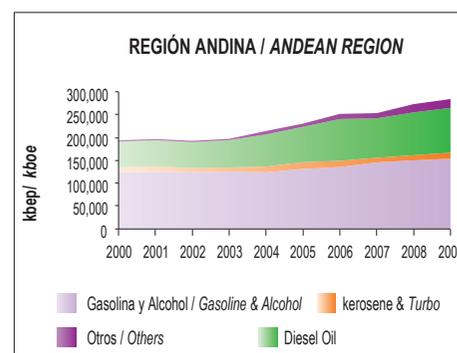
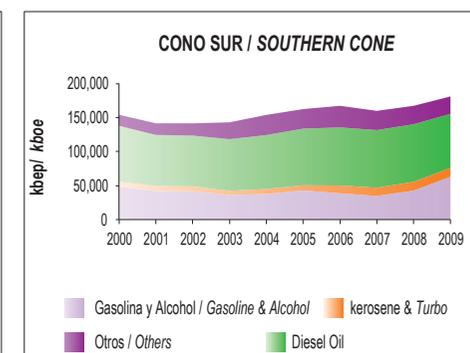
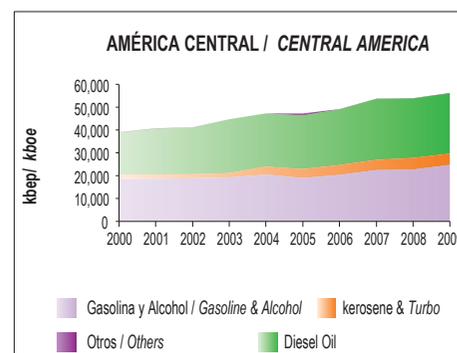
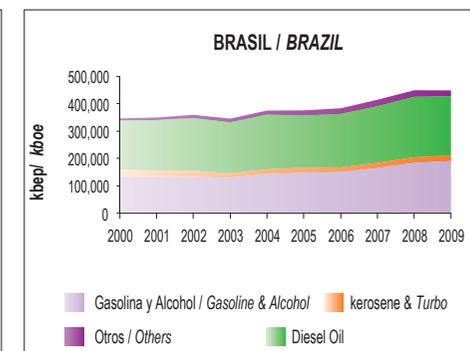
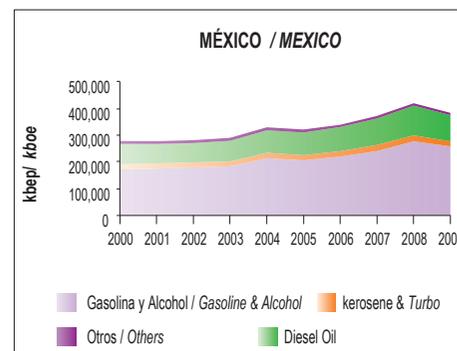


DEMANDA DE ENERGÍA ENERGY DEMAND

SECTOR TRANSPORTE TRANSPORT SECTOR

5.8 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA – SECTOR TRANSPORTE (kbep) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION – TRANSPORT SECTOR (kboe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	92,748	82,847	80,712	79,415	88,325	94,695	98,083	86,849	90,433	103,059
BARBADOS	826	845	872	882	906	942	960	979	998	1,017
BOLIVIA	6,681	6,920	6,780	7,956	8,660	8,561	9,327	11,226	12,972	13,555
BRASIL / BRAZIL	346,017	349,194	359,079	345,199	374,673	375,380	382,896	414,167	448,835	448,286
CHILE	48,145	46,394	47,525	49,966	52,119	54,741	55,609	59,264	61,340	59,345
COLOMBIA	52,052	48,657	48,805	49,653	52,968	57,609	58,254	65,008	66,290	63,024
COSTA RICA	8,170	8,231	8,406	8,736	10,522	9,518	10,835	11,493	11,749	11,759
CUBA	11,555	11,918	9,562	9,897	11,933	3,726	3,176	3,704	3,428	3,377
ECUADOR	23,489	24,386	24,507	25,095	26,627	31,005	36,829	38,261	42,738	45,207
EL SALVADOR	6,553	6,604	6,385	6,957	7,365	6,998	7,245	6,969	7,965	7,622
GRENADA	220	230	240	254	247	259	268	281	286	268
GUATEMALA	10,967	11,675	12,276	13,591	13,336	14,531	14,855	15,337	14,096	15,633
GUYANA	1,209	1,220	1,178	1,177	1,210	1,158	1,080	1,190	1,201	1,281
HAÍTÍ / HAITI	1,917	2,054	2,188	2,176	2,909	2,961	3,035	3,334	3,334	3,262
HONDURAS	5,306	5,212	5,304	5,316	5,211	5,040	4,827	7,540	7,212	7,269
JAMAICA	5,648	5,609	7,023	7,006	6,809	7,383	9,095	9,095	11,328	8,391
MÉXICO / MEXICO	278,055	277,467	281,223	289,989	329,266	321,082	338,665	371,804	419,069	383,102
NICARAGUA	3,084	3,149	3,194	3,271	3,399	3,423	3,507	3,608	3,545	3,722
PANAMÁ / PANAMA	5,048	6,010	5,723	6,976	7,581	7,887	8,038	8,942	9,536	10,378
PARAGUAY	7,159	6,509	8,019	8,595	8,100	7,529	7,866	7,605	9,139	9,504
PERÚ / PERU	25,190	23,788	22,323	23,028	24,865	25,158	28,149	27,145	30,837	35,548
REP.DOM. / DOM. REP.	14,836	14,002	14,171	12,621	13,328	13,836	13,352	15,594	12,867	13,549
SURINAME	855	875	956	960	979	1,021	1,045	1,045	1,045	1,055
TRINIDAD & TOBAGO	4,334	3,895	4,065	4,101	4,393	5,526	5,719	6,878	7,434	7,219
URUGUAY	5,994	5,723	5,155	4,935	5,234	5,392	5,617	6,022	6,256	9,006
VENEZUELA	86,569	93,190	90,565	91,613	101,385	108,208	119,343	111,852	120,436	127,028
AL&C /LA&C	1,052,626	1,046,604	1,056,232	1,059,363	1,162,349	1,173,567	1,227,678	1,295,190	1,404,367	1,392,468

5.9 CONSUMO SECTORIAL DE ENERGÍA POR SUBREGIONES – SECTOR TRANSPORTE (kbep) SECTORIAL ENERGY CONSUMPTION BY SUBREGIONS – TRANSPORT SECTOR (kboe)										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	278,055	277,467	281,223	289,989	329,266	321,082	338,665	371,804	419,069	383,102
América Central / Central America	39,129	40,882	41,287	44,847	47,414	47,397	49,307	53,888	54,102	56,384
Caribe / Caribbean	41,400	40,647	40,254	39,073	42,714	36,811	37,731	42,099	41,920	39,420
Región Andina / Andean Region	193,980	196,941	192,978	197,345	214,505	230,541	251,903	253,491	273,273	284,363
Brasil / Brazil	346,017	349,194	359,079	345,199	374,673	375,380	382,896	414,167	448,835	448,286
Cono Sur / Southern Cone	154,046	141,473	141,411	142,911	153,778	162,356	167,176	159,741	167,169	180,914
AL&C /LA&C	1,052,626	1,046,604	1,056,232	1,059,363	1,162,349	1,173,567	1,227,678	1,295,190	1,404,367	1,392,468





6. IMPACTO AMBIENTAL ENVIRONMENTAL IMPACT

- 6.1 Emisiones totales de CO₂
Total CO₂ Emissions
- 6.2 Reducción emisiones mundiales proyectos MDL
(hasta agosto 2010)
*World emission reductions by CDM projects
(until August 2010)*
- 6.3 Reducción emisiones AL&C bajo proyectos MDL
(hasta agosto 2010)
*Reducing emissions by CDM projects in LA&C
(until August 2010)*

IMPACTO AMBIENTAL

Como resultado de la reducción generalizada en producción y consumo de energía en la región, las emisiones de CO₂ disminuyeron en 1.43%, pasando de 1,520,679 Gg de CO₂ en 2008 a 1,498,928 en 2009. Al menos el 62.8% de las emisiones se originan en el uso de los hidrocarburos líquidos y el 25.9% en el del gas natural. El restante 11.3% se debe al uso de carbón y otros energéticos.

En el sector transporte se originan la mayor cantidad de emisiones de CO₂ del sector energético de la región, alcanzando 562,357 Gg, es decir una participación del 37.5%, seguido por la industria cuyas emisiones de CO₂ representan el 18.5% de las emisiones totales. En el sector transporte de varios países de la región, se ha adelantado el proceso de sustitución de la gasolina por etanol, suministrando mezclas de gasolina y alcohol al 10% o al 25% así como el uso de etanol al 100%, y mezclas de biodiésel al 5%. Estas opciones de combustibles han reducido las emisiones netas de CO₂, por cuanto las emisiones de CO₂ de biocombustibles son absorbidas cuando se regenera la biomasa.

Al nivel regional, la generación de electricidad y el consumo de combustibles en las viviendas continúan reduciendo la participación de sus emisiones de CO₂ así como la tasa de crecimiento de las emisiones totales de cada actividad. Las emisiones de CO₂ por la generación de electricidad representaron en 2000 el 18.2% de las emisiones totales y en 2009 representan el 16.1%. Este cambio se debe principalmente a la mayor participación de la hidroenergía en la generación eléctrica y la sustitución en algunas instalaciones de diesel oil o fuel oil por gas natural. Especialmente el fuel oil redujo su participación en la generación de electricidad de 56% en 2000 a 33% en 2009, lo que podría significar una reducción de hasta 31,000 Gg de CO₂.

Las emisiones de CO₂ del sector residencial redujeron su participación de 6.5% a 5.5% entre 2000 y 2009, debido a la reducción del uso de hidrocarburos líquidos en el sector, en especial de kerosene y el mayor uso de gas natural y electricidad. Las emisiones por el uso de kerosene en 2000 alcanzaron 5,929 Gg de CO₂ en tanto que en 2009 fueron de 3,470 Gg. Estas sustituciones y el uso de combustibles menos contaminantes, permitieron reducir las emisiones per cápita del sector residencial entre 2000 y 2009 de 0.152 a 0.143 Gg de CO₂ por habitante.

El control del impacto ambiental también ha sido encarado en la región mediante proyectos bajo el Mecanismo de Desarrollo Limpio, que hasta la última fecha contabiliza 474 proyectos con los que se reducirían las emisiones por 301.4 Gg de CO₂. Una parte importante de estos proyectos están dirigidos al aprovechamiento de la biomasa y la hidroenergía en reemplazo de proyectos que utilizan fuentes no renovables.

ENVIRONMENTAL IMPACT

As a result of widespread reduction in energy production and consumption in the region, CO₂ emissions fell by 1.43% from 1,520.679 Gg of CO₂ in 2008 to 1,498.928 in 2009. At least 62.8% of the emissions come from the use of liquid hydrocarbons, and 25.9% from natural gas. The remaining 11.3% comes from the use of coal and other fuels.

Most of CO₂ emissions come from the transport sector within the region's energy sector, reaching 562,357 Gg; this is a share of 37.5% followed by the industry with CO₂ emissions accounted for 18.5% of total emissions. In the transport sector in several countries of the region, ethanol is being produced or imported to be blended with gasoline in a 10% or 25%, and it is also being used in a 100%. The same situation regarding diesel oil, which is being blended with biodiesel in a 5%. These fuel options have reduced net emissions, since the CO₂ emissions produced from the ethanol and biodiesel use will be absorbed back into the biomass production they are created from.

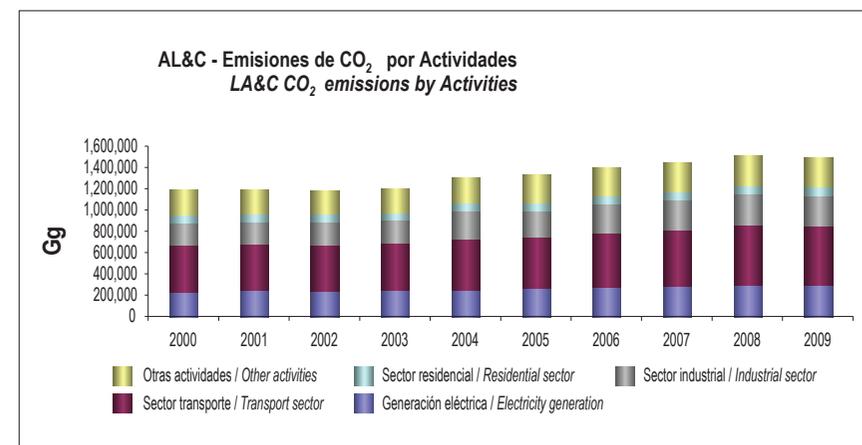
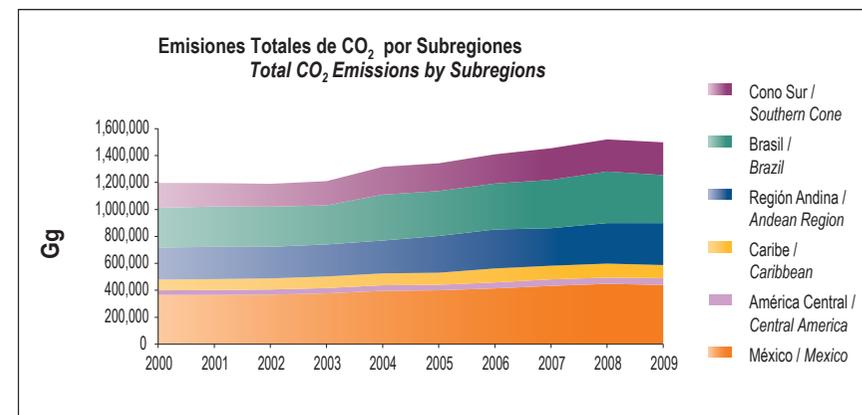
At regional level, household's electricity generation and fuel consumption are constantly reducing its CO₂ emissions shares, as well as each activities total emissions growth rates. CO₂ emissions for electricity generation in 2000 accounted for 18.2% of total emissions, and in 2009 such emissions accounted 16.1%. This change is mainly due to the increased participation of hydropower in electricity generation, and to the replacing of natural gas in some diesel oil or fuel oil facilities. Fuel oil reduced its share in electricity generation going from 56% in 2000 to 33% in 2009. This could mean a reduction of up to 31,000 Gg of CO₂.

Residential sector's CO₂ emissions decreased their share from 6.5% to 5.5% between 2000 and 2009 due to reduced use of liquid hydrocarbons in the sector, particularly kerosene, and due to the increased use of natural gas and electricity. Emissions from the kerosene use in 2000 reached 5.929 Gg of CO₂ whereas in 2009 they represented 3.470 Gg. These changes and the use of cleaner fuels made possible to reduce per capita emissions in the residential sector between 2000 and 2009 from 0,152 to 0,143 Gg of CO₂ per capita.

The environmental impact control has also been undertaken in the region through projects under the Clean Development Mechanism, which recently recorded 474 projects that will reduce emissions by 301.4 Gg of CO₂. An important part of these projects are aimed at using biomass and hydropower to replace projects using non renewable sources.

6.1 EMISIONES TOTALES DE CO ₂ (Gg) TOTAL CO ₂ EMISSIONS (Gg)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	124,652	117,396	111,821	119,229	139,398	140,426	147,211	155,873	155,089	162,244
BARBADOS	1,021	1,086	1,074	1,086	1,116	1,159	1,182	1,256	1,331	1,405
BOLIVIA	6,593	7,697	7,622	8,022	10,382	10,707	11,273	12,524	13,756	13,261
BRASIL / BRAZIL	293,882	299,713	298,173	290,095	340,632	333,478	340,975	358,982	382,768	356,344
CHILE	51,613	49,101	49,872	52,359	57,841	57,091	59,958	69,270	71,741	67,714
COLOMBIA	55,487	54,592	55,604	57,215	54,765	57,005	57,737	58,463	61,459	65,325
COSTA RICA	5,242	5,659	5,605	5,856	6,576	5,960	7,144	7,825	7,806	7,584
CUBA	26,603	25,745	23,821	24,730	26,447	26,026	27,210	27,491	31,443	27,008
ECUADOR	17,931	19,008	19,436	19,501	23,105	25,622	28,815	30,304	32,581	34,931
EL SALVADOR	5,633	5,841	5,824	6,120	6,278	6,027	6,424	7,112	7,322	7,292
GRENADA	198	206	215	227	221	232	240	255	263	259
GUATEMALA	9,463	10,153	10,838	10,836	10,759	11,079	11,887	12,738	11,652	15,267
GUYANA	1,661	1,640	1,619	1,608	1,666	1,477	1,328	1,596	1,590	1,591
HAITÍ / HAITI	1,494	1,633	1,687	1,652	2,040	2,077	2,129	2,391	2,391	2,251
HONDURAS	4,597	5,408	5,729	6,345	7,021	7,158	6,387	7,978	7,884	7,498
JAMAICA	10,196	10,226	10,629	10,917	10,792	10,981	12,540	12,062	12,774	8,821
MÉXICO / MEXICO	366,315	365,594	368,094	377,593	396,219	399,965	414,214	432,741	448,115	439,770
NICARAGUA	3,578	3,752	3,846	3,962	4,108	4,068	4,316	4,294	4,182	4,575
PANAMÁ / PANAMA	4,793	5,488	5,924	5,865	6,540	6,255	8,227	8,915	7,411	8,653
PARAGUAY	3,612	3,260	3,968	4,127	3,951	3,746	3,910	3,713	4,398	4,553
PERÚ / PERU	27,396	25,269	26,569	25,559	27,438	30,368	29,762	31,194	35,450	36,318
REPDOM. / DOM. REP.	17,062	16,903	18,298	18,912	18,400	17,826	19,149	19,894	19,183	19,139
SURINAME	2,216	2,264	2,309	2,280	2,382	2,411	2,479	2,479	2,479	2,503
TRINIDAD & TOBAGO	19,536	21,527	22,754	24,583	25,017	27,848	37,325	33,441	32,414	33,927
URUGUAY	5,235	4,579	4,142	4,052	5,159	5,129	6,029	5,597	7,400	8,953
VENEZUELA	131,386	132,778	125,231	127,874	128,389	149,388	161,968	146,314	157,799	161,762
AL&C /LA&C	1,197,394	1,196,518	1,190,706	1,210,607	1,316,643	1,343,508	1,409,819	1,454,703	1,520,679	1,498,928

6.2 EMISIONES TOTALES DE CO ₂ POR SUBREGIONES- Gg TOTAL CO ₂ EMISSIONS BY SUBREGIONS- Gg										
Subregiones / Subregions	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
México / Mexico	366,315	365,594	368,094	377,593	396,219	399,965	414,214	432,741	448,115	439,770
América Central / Central America	33,305	36,301	37,766	38,984	41,282	40,546	44,384	48,863	46,257	50,848
Caribe / Caribbean	79,987	81,229	82,406	85,996	88,081	90,038	103,582	100,865	103,867	96,905
Región Andina / Andean Region	238,793	239,344	234,463	238,171	244,079	273,090	289,556	278,799	301,045	311,597
Brasil / Brazil	293,882	299,713	298,173	290,095	340,632	333,478	340,975	358,982	382,768	356,344
Cono Sur / Southern Cone	185,112	174,337	169,803	179,767	206,350	206,391	217,108	234,453	238,628	243,464
AL&C/LA&C	1,197,394	1,196,518	1,190,706	1,210,607	1,316,643	1,343,508	1,409,819	1,454,703	1,520,679	1,498,928



IMPACTO AMBIENTAL/ ENVIRONMENTAL IMPACT

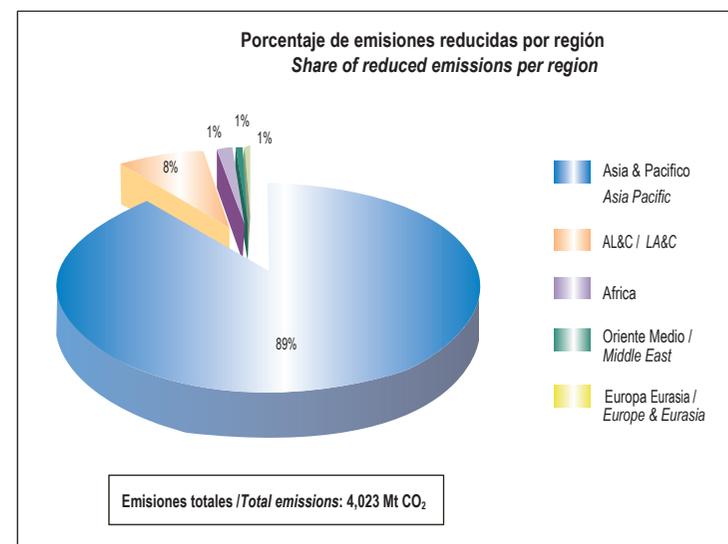
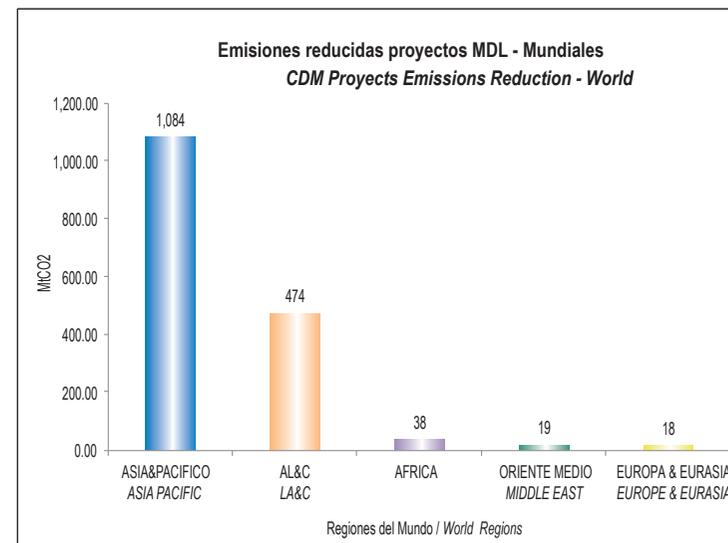
6.2 REDUCCIÓN DE EMISIONES MUNDIALES BAJO PROYECTOS MDL HASTA AGOSTO 2010 (Mt CO₂) WORLD EMISSIONS REDUCTION BY CDM PROJECTS UNTIL AUGUST 2010 (Mt CO₂)

REGIONES / TIPOS DE PROYECTO REGIONS / TYPE OF PROJECTS	Biomasa Biomass	Eficiencia Energética Energy Efficiency	Cambio Combustible Fuel Switching	Reducción HFCs HFCs Reduction	Hidroeléctricidad Hydropower	Gas Rel. Sanitarios Lanfill Gas	Reducción N2O N2O Reduction	Energía Eólica Wind Energy	Energía Geométrica Geothermal Energy	Otros Others*	Total Proyectos Total Projects	Emisiones Reducidas Emissions Mt CO ₂
AMERICA LATINA Y EL CARIBE / LATIN AMERICA AND CARIBBEAN	68	9	9	2	102	75	9	22	4	174	474	301.41
ARGENTINA	2	2		1		9		1		3	18	33.91
BOLIVIA		1			1					1	4	2.98
BRASIL / BRAZIL	44	2	5		41	25	5	4		47	173	132.88
CHILE	7	1			8	11	1	1		7	37	28.1
COLOMBIA	2		1		5	5	2	1		7	23	13.62
COSTA RICA	2				2	1		1			6	3.57
CUBA		1			1	1				2	2	2.44
ECUADOR	1				7	1		1		4	14	3.77
EL SALVADOR	2				1	1					6	3.36
GUATEMALA					6	1			1	4	11	4.55
GUYANA	1										1	0.21
HONDURAS	4				9					3	16	2.08
JAMAICA								1			1	0.46
MÉXICO / MEXICO		2		1	3	14	1	8		94	123	51.26
NICARAGUA	1							1	1	1	4	3.94
PANAMÁ / PANAMA					5			1			6	1.42
PARAGUAY										1	1	0.01
PERÚ / PERU				2	14	3				2	21	9.02
REP. DOMINICANA / DOM. REPUBLIC						1		1			2	1.28
URUGUAY	2					2		1			5	2.55
EUROPA & EURASIA / EUROPE & EURASIA	0	3	0	0	3	3	6	0	0	3	18	22.66
ARMENIA					3	1				1	5	2.76
GEORGIA						1				1	2	4.34
MOLDOVA		3								1	4	2.68
UZBEKISTAN					1		6				7	12.89
ASIA & PACIFICO / ASIA & PACIFIC	200	138	2	1	100	68	12	347	4	213	1084	3,259.38
BANGLADESH						2					2	2.43
BHUTAN					2						2	4.50
CAMBODIA	1	1								2	4	1.56
CHINA						28		225			253	2,813.00
COREA DEL SUR				1	9	5	4	8		17	44	100.32
CYPRUS								3		3	6	0.54
FIJI					1						1	0.16
INDIA	157	120			64	12	4	110		44	511	250.01
INDONESIA	8	3	1			6	1		2	27	48	21.04
JORDAN			1			1					2	1.97
LAO PDR		1									1	0.02
MALAYSIA	21	4			1	5				52	83	24.11
MONGOLIA		1			2						3	0.36
NEPAL										2	2	0.70
PAKISTAN	1	3			2	1	1				8	6.50
PAPUA NUEVA GUINEA									1		1	1.84
PHILLIPINES	3	1			1	3	1		1	30	40	7.74
SINGAPUR	1										2	0.06
SRI LANKA	1				4						1	1.23
TAILANDIA	7	3				2	1			24	37	10.95
EMIRATOS ARABES UNIDOS		1				1				2	4	0.81
VIETNAM					14	2		1		9	26	9.72
AFRICA	4	4	2	0	2	10	5	4	1	6	38	54.00
EGIPTO		1				1	1	2			5	11.23
IVORY COAST						1					1	0.25
KENYA	1								1		2	1.05
MOROCCO	1					1		2		1	5	1.69
NIGERIA		1								2	3	18.50
SUD AFRICA	2	2	2		1	4	4			2	17	15.72
TANZANIA						1					1	1.11
TUNISIA						2					2	4.13
UGANDA					1					1	2	0.32
ORIENTE MEDIO / MIDDLE EAST	1	1	1	0	0	7	4	1	0	4	19	22.80
ISRAEL	1	1	1			5	4	1		3	16	8.59
QATAR										1	1	13.75
SYRIA						2					2	0.46
MUNDO / WORLD	273	155	14	3	207	163	36	374	9	400	1633	3,660.45

Proyectos registrados ante la Junta Ejecutiva del MDL hasta agosto 2010. Registered Projects in the CDM Executive Board until August 2010.

Fuentes: Sources: UNFCCC, UNEP, RISOE (CD4CDM)

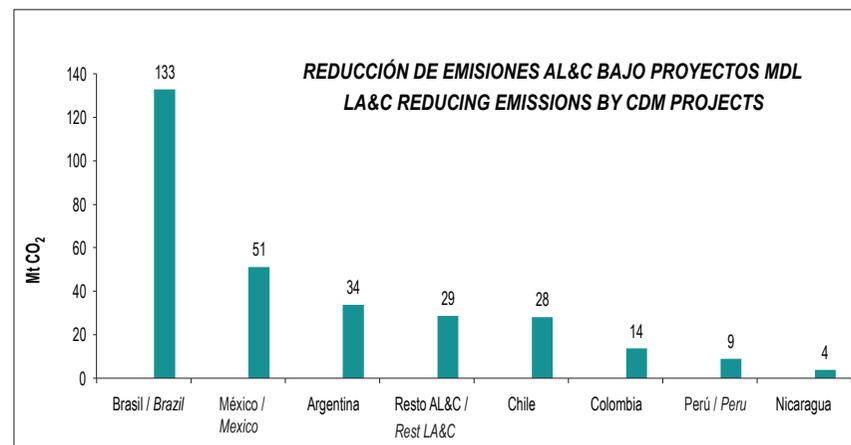
* Afforestation, Cement, CO2 capture, Coal bed/mine methane, Fugitive, PFCs & SF6, Reforestation, Solar, Tidal, Transport, Methane avoidance, Energy distribution.



REDUCCIÓN DE EMISIONES REDUCING EMISSIONS

IMPACTO AMBIENTAL ENVIRONMENTAL IMPACT

6.3 REDUCCIÓN DE EMISIONES AL&C BAJO PROYECTOS MDL HASTA AGOSTO 2010 (MtCO ₂) LA&C REDUCING EMISSIONS BY CDM PROJECTS UNTIL AUGUST 2010 (Mt CO ₂)																						
Países/Countries	Biomasa		Eficiencia Energética		Proy. Cambio Combustible		Reducción HFCs		Proy. Hidroeléctricos		Proy. Gas Rellenos Sanitarios		Proy. Reducción NO ₂		Proy. Energía Eólica		Proy. Energía Geotérmica		Otros		Total Proyectos	
	Biomass		Energy Efficiency		Fuel Switching Projects		HFCs Reduction		Hydroelectric Projects		Lanfill gas Projects		NO ₂ Reduction Projects		Wind Energy Projects		Geothermal Energy Projects		Others		Total Projects	
	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂	No.	Mt CO ₂
ARGENTINA	2	0.21	2	0.80			1	7.47			9	17.25			1	0.3			3	7.88	18	33.91
BOLIVIA			1	0.91					1	1.35	1	0.7							1	0.02	4	2.98
BRASIL / BRAZIL	44	18.52	2	1.41	5	1.02			41	12.15	25	46.66	5	37.55	4	1.04			47	14.53	173	132.88
CHILE	7	3.29	1	0.02	1	0.12			8	4.99	11	10.49	1	3.7	1	0.1			7	5.39	37	28.10
COLOMBIA	2	0.88			1	0.29			5	0.95	5	4.1	2	2.34	1	0.16			7	4.9	23	13.62
COSTA RICA	2	0.37							2	0.3	1	1.45			1	1.45					6	3.57
CUBA			1	1.97							1	0.47									2	2.44
ECUADOR	1	0.33							7	2.65	1	0.45			1	0.01			4	0.33	14	3.77
EL SALVADOR	2	0.69							1	0.16	1	1.23					2	1.28			6	3.36
GUATEMALA									6	3.42							1	0.42	4	0.71	11	4.55
GUYANA	1	0.21																			1	0.21
HONDURAS	4	0.45							9	1.27									3	0.36	16	2.08
JAMAICA															1	0.46					1	0.46
MÉXICO / MEXICO			2	1.22			1	14.01	3	0.82	14	7.95	1	1.23	8	9.96			94	16.07	123	51.26
NICARAGUA	1	0.39												1	0.45	1	1.96	1	1.14	4	3.94	
PANAMÁ / PANAMA									5	0.8					1	0.62					6	1.42
PARAGUAY																			1	0.01	1	0.01
PERÚ / PERU					2	1.32			14	5.25	3	2.14							2	0.31	21	9.02
REP.DOM. / DOM. REP.											1	0.98			1	0.3					2	1.28
URUGUAY	2	0.28									2	1.97			1	0.3					5	2.55
AL&C /LA&C	68	25.62	9	6.33	9	2.75	2	21.48	102	34.11	75	95.84	9	44.82	22	15.15	4	3.66	174	51.65	474	301.41





7. INDICADORES AL&C INDICATORS LA&C

- 7.1 Resumen regional de indicadores de sostenibilidad
Regional summary of sustainability indicators
- 7.2 Elasticidad demanda PIB
Elasticity demand GDP
- 7.3 Intensidad energética
Energy intensity
- 7.4 Intensidad energética industrial
Industrial energy intensity
- 7.5 Consumo final de energía per cápita
Final energy consumption per capita
- 7.6 Saldo externo (Exportación – Importación) Oferta Total Energética
External balance: (Exports – Imports) Total Energy Supply
- 7.7 Consumo de electricidad total per cápita
Per capita total electricity consumption
- 7.8 Cobertura eléctrica total
Total electricity coverage
- 7.9 Consumo per cápita de leña
Per capita firewood consumption
- 7.10 Emisiones totales de CO₂ per cápita
CO₂ emissions per capita
- 7.11 Intensidad de emisiones de CO₂
CO₂ emissions intensity
- 7.12 Emisiones de CO₂ / demanda final
CO₂ emissions final demand
- 7.13 Emisiones de CO₂ sector eléctrico generación
CO₂ emissions electricity sector / electricity generation
- 7.14 Emisiones CO₂ (transporte) / consumo en transporte
CO₂ emissions transport sector / transport consumption
- 7.15 Emisiones CO₂ consumo industria
CO₂ emissions industrial consumption

INDICADORES

La **elasticidad** de la relación existente entre demanda y PIB indica que Brasil ha disminuido en un 1251.91% en el año 2009 con respecto al 2008, que adicionalmente es una disminución evidente en comparación de los últimos 10 años. Esta variación se debe ya que en Brasil el PIB subió, mientras que su consumo final decreció considerablemente con respecto a los años anteriores, obteniendo así una demanda inelástica. Adicionalmente, en otros países también disminuyó este indicador, como es el caso de México que decreció su elasticidad en un 74.29% con respecto al 2008. Por estas razones, el indicador global de Latinoamérica y el Caribe disminuyó también en un 13% con respecto al año anterior, pero aún es una demanda elástica.

La **intensidad energética**, es decir la cantidad de energía consumida por cada mil dólares producidos, se ha mantenido igual en el año 2009 pero continúa teniendo una tendencia decreciente en los últimos 5 años. Siendo Argentina el país que mantiene el indicador más bajo y Guyana el indicador más alto del grupo, lo que incide en un uso racional la energía.

El indicador de **intensidad energética industrial** disminuyó en un 3.5% con referencia al 2008, ya que en varios países se han implementado programas de ahorro energético a nivel industrial. Casos puntuales como Honduras, México y Perú que bajaron en un 45%, 8.97% y 12.22%, respectivamente, en relación con 2008; hay que tomar en cuenta que México es el país que reporta el mayor PIB industrial de la región.

A pesar de que el **consumo final de energía per cápita** ha sido creciente en los últimos seis años, este indicador bajó en un 2.89% en el año 2009. Este coincide con la crisis que han atravesado algunos países dicho año. Jamaica por ejemplo disminuyó en un 12.65% con respecto al promedio de los últimos diez años.

El **saldo externo** que indica las exportaciones menos las importaciones sobre la oferta total, aumentó en un 7% comparado al 2008. Brasil disminuyó sus importaciones totales con respecto a los años pasados, pero aumento sus exportaciones, y su oferta total disminuyó con respecto a los años pasados, por lo que su indicador creció en el 2009 en un 49.11% con respecto al 2008.

El **consumo de electricidad total per cápita** sigue manteniéndose en un rango constante, decreciendo en el 2009 apenas en 1.10% con respecto al 2008. El descenso se debe en parte a los aumentos de la eficiencia y al uso de bombillas de bajo consumo, como es el caso de Uruguay,

INDICATORS

The **elasticity** from the relationship between demand and GDP shows that Brazil's index have fallen by 1251.91% in 2009 compared to 2008, which is an obvious decrease compared to the last 10 years. This variation is because Brazil's GDP went up, while final consumption decreased significantly compared to previous years thus, gaining an inelastic demand. Additionally, this indicator also decreased in other countries, as is the case of Mexico whose elasticity decreased by 74.29% compared to 2008. For these reasons, the Latin American and the Caribbean overall indicator also decreased by 13% compared to the last year, but still it is an elastic demand.

Energy intensity, which is the amount of energy consumed per thousand dollars produced, has remained the same in 2009 but continues with downward trend over the past 5 years. Argentina has the lowest indicator, and Guyana the highest of the group, which affects the rational use of energy of that country.

The **industrial energy intensity** indicator decreased by 3.5% compared to 2008, as several countries have implemented energy conservation programs in the industry. Specific cases such as Honduras, Mexico and Peru fell by 45%, 8.97% and 12.22% respectively compared with 2008. It is important to take into account that Mexico is the country reporting the largest industrial GDP of the region.

Although **final energy consumption per capita** has steadily grow over the past six years, this indicator dropped by 2.89% in 2009. This coincides with the crisis some countries have gone through this year. Jamaica for example, fell by 12.65% compared to the past ten years' average.

The **external balance** showing exports minus imports on the total supply increased by 7% compared to 2008. Brazil's total imports declined over the past years, but its exports increased, and its total supply declined over the past years, so its indicator increased in 2009 by 49.11% compared to 2008.

Total electricity consumption per capita remains at a constant rate. It decreased in 2009 just at 1.10% compared to 2008. The decrease is due in part to efficiency boost and use of energy saving light bulbs, as in the case of Uruguay; the high poverty rate, as is the case of Haiti that decreased

al alto índice de pobreza, como es el caso de Haití que disminuyó su consumo per cápita en un 43.20%, ó al menor consumo generalizado en ese año como resultado de la crisis global.

Dentro del porcentaje de **cobertura eléctrica total**, el indicador muestra que 17 de los 26 países miembros tienen una cobertura eléctrica superior al 90%, siendo Chile el país con mayor cobertura del 99%.

La tendencia del **consumo per cápita de leña** continúa en descenso en el 2009. Argentina es un ejemplo claro donde se aprecia una baja del 76.25% con respecto al 2008.

El indicador de **Emisiones totales de CO₂ per cápita** muestra un ligero descenso en el 2009, aunque su curva continúa creciendo desde el año 2003. Jamaica fue el país con mayor descenso en este indicador con un 31.22% con respecto al 2008.

Con respecto a la **Intensidad de emisiones de CO₂**, se divisa un indicador casi constante durante los últimos tres años. El fútil aumento del año 2009 se debe a que pocos países, como es el caso de Guatemala, subió en un 32.34% con respecto al 2008.

Considerando los indicadores de las **Emisiones de CO₂ en la industria por consumo energía industrial y las emisiones en centrales eléctricas por generación de electricidad**, permanecen constantes los últimos 5 años. Por el contrario, **las emisiones de CO₂ en el sector transporte** han disminuido desde el año 2007. Cabe recalcar que Brasil es el país con un mayor decrecimiento con respecto a los demás países en los últimos años como resultado de un incremento en el uso del etanol.

Las **Emisiones de CO₂** respecto a la **demanda final** de energía se incrementaron a 0.38 Gg CO₂/1000 bep luego de mantenerse constante los últimos diez años en 0.37 Gg CO₂/1000 bep.

its per capita consumption by 43.20%; or to lower consumption in that year as a result of the global crisis.

*Within the **total electricity supply** percentage, the indicator shows that 17 of the 26 member countries have electricity coverage higher than 90%, and Chile has the highest coverage of 99%.*

*The trend in **per capita wood consumption** continues to decline in 2009. Argentina is a clear example where we have estimated a fall of 76.25% compared to 2008.*

***Per capita CO₂ total emissions** indicator shows a slight decline in 2009, although the curve continues to grow since 2003. Jamaica had the largest decline in this indicator with a 31.22% compared to 2008.*

*With regard to **CO₂ emissions intensity**, an almost constant indicator can be seen over the past three years. The futile rising of 2009 is because few countries, such as Guatemala, rose by 32.34% compared to 2008.*

*If we consider **CO₂ emissions in the industry regarding industrial energy consumption, and power plants emissions due to electricity generation** indicators, these remain in constant rate over the past 5 years. By contrast, **CO₂ emissions in the transport sector** have declined since 2007. It should be noted that Brazil is the country with the largest decrease compared to others in recent years, as a result of increased ethanol use.*

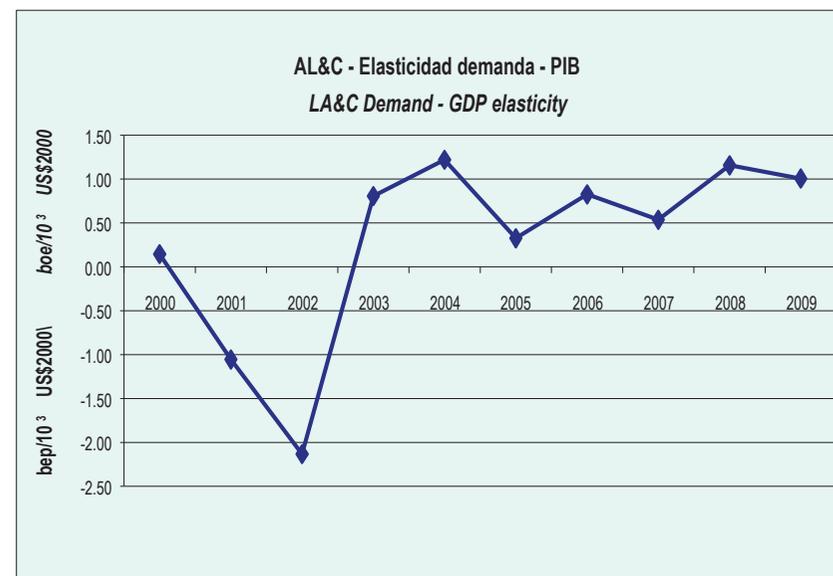
***CO₂ emissions as per final energy demand** increased to 0.38 Gg CO₂/1000 boe after remaining without changes in the past years by 0.37 Gg CO₂/1000 boe.*

INDICADORES AL&C
INDICATORS LA&C

7.1 RESUMEN REGIONAL DE INDICADORES DE SOSTENIBILIDAD - 2009
REGIONAL SUMMARY OF SUSTAINABILITY INDICATORS - 2009

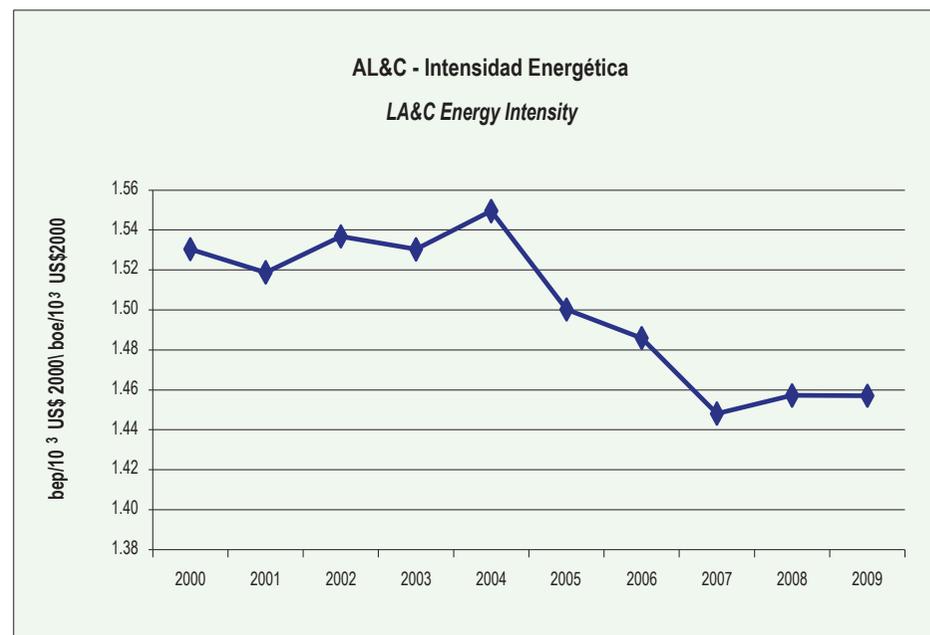
PAIS / COUNTRY	Elasticidad demanda PIB <i>Elasticity Demand GDP</i>	Intensidad energética (bep/10(3) US\$2000) <i>Energy Intensity (boe/10(3) US\$2000)</i>	Intensidad energética industrial (bep/10(3) US\$2000) <i>Industrial Energy Intensity (boe/10(3) US\$2000)</i>	Consumo final de energía per cápita (bep/hab) <i>Final energy consumption per capita (boe/inh)</i>	Saldo externo (Exp - Imp) / Oferta <i>Total External Supply (Exp - Imp)</i>	Consumo electricidad total per cápita (bep/10(3)hab) <i>Electricity percapita total consumption (boe/10(3) hab)</i>	Cobertura eléctrica total (%) <i>Total electricity coverage (%)</i>	Consumo per cápita de leña (bep/hab) <i>Per capita firewood consumption (boe/inh)</i>	Emisiones totales de CO ₂ per cápita (Gg CO ₂ /10 (3) hab) <i>CO₂ emissions per capita (Gg CO₂/10(3) inh)</i>	Intensidad emisiones de CO ₂ (Gg CO ₂ /10(6) US\$2000) <i>Emissions intensity Gg CO₂/10 (6) US\$2000</i>	Emisiones CO ₂ / demanda final (Gg CO ₂ /kbep) <i>CO₂ emissions / final demand</i>	Emisiones CO ₂ sector eléctrico / generación (Gg CO ₂ /GWh) <i>CO₂ emissions / electricity generation</i>	Emisiones CO ₂ sector transporte / consumo (Gg CO ₂ /kbep) <i>CO₂ emissions / transport sector</i>
ARGENTINA	-0.15	0.94	1.73	9.30	0.05	1.64	95.00	0.02	4.02	0.41	0.43	0.28	0.42
BARBADOS	-0.54	1.16	3.98	8.60	-0.84	2.13	98.00	0.00	5.49	0.74	0.64	0.80	0.43
BOLIVIA	-1.23	2.97	6.21	3.54	1.25	0.34	69.00	0.51	1.34	1.13	0.38	0.33	0.42
BRASIL / BRAZIL	-8.58	1.65	4.36	7.30	-0.05	1.30	98.60	0.62	1.84	0.42	0.25	0.05	0.35
CHILE	0.78	1.64	2.61	9.97	-0.66	1.98	99.00	2.05	3.99	0.66	0.40	0.37	0.43
COLOMBIA	-1.57	1.32	2.43	3.91	1.93	0.58	94.00	0.29	1.43	0.48	0.37	0.16	0.43
COSTA RICA	4.09	1.14	1.37	5.78	-0.48	1.12	98.98	0.59	1.65	0.33	0.29	0.08	0.43
CUBA	25.11	1.30	7.11	5.72	-0.55	0.79	95.50	0.11	2.41	0.55	0.42	0.43	0.41
ECUADOR	-12.49	3.23	8.84	5.56	1.01	0.60	90.40	0.24	2.56	1.49	0.46	0.32	0.44
EL SALVADOR	-2.55	1.38	2.17	3.57	-0.49	0.45	95.50	0.52	1.18	0.46	0.33	0.19	0.43
GRENADA	0.33	1.16	0.96	5.17	-0.93	1.06	82.00	0.36	2.49	0.56	0.48	0.51	0.43
GUATEMALA	-13.42	2.50	2.35	4.11	-0.37	0.33	83.50	1.93	1.09	0.66	0.27	0.37	0.43
GUYANA	0.52	8.69	28.99	7.92	-0.54	0.46	82.00	2.30	2.09	2.29	0.26	0.46	0.43
HAITÍ / HAITI	-3.47	4.54	7.79	1.78	-0.27	0.02	34.00	1.12	0.23	0.58	0.13	0.36	0.43
HONDURAS	2.83	2.40	1.25	3.32	-0.49	0.42	76.41	1.57	1.00	0.73	0.30	0.32	0.43
JAMAICA	10.61	2.02	4.03	7.23	-0.78	1.15	95.00	0.12	3.24	0.90	0.45	0.53	0.43
MÉXICO / MEXICO	1.05	1.15	1.53	7.50	0.23	1.03	96.62	0.41	4.01	0.62	0.54	0.53	0.43
NICARAGUA	-1.92	3.00	2.40	2.61	-0.49	0.25	63.40	1.19	0.80	0.91	0.30	0.53	0.44
PANAMÁ / PANAMA	4.15	1.16	4.08	6.53	-0.72	1.04	83.00	0.82	2.51	0.45	0.38	0.29	0.43
PARAGUAY	-0.67	3.20	7.59	4.62	0.47	0.63	96.70	1.48	0.72	0.50	0.16	0.00	0.44
PERÚ / PERU	7.31	1.16	1.46	3.37	-0.16	0.61	78.10	0.36	1.25	0.43	0.37	0.22	0.44
REP.DOM. / DOM. REP.	0.94	1.06	1.33	3.97	-0.85	0.81	95.70	0.34	1.96	0.53	0.49	0.62	0.42
SURINAME	-0.21	4.01	14.38	8.73	-0.13	1.74	97.00	0.68	4.81	2.21	0.55	0.69	0.43
TRINIDAD & TOBAGO	-11.20	6.14	30.19	67.33	1.61	3.42	92.00	0.00	25.34	2.31	0.38	0.68	0.43
URUGUAY	19.22	1.00	2.38	8.19	-0.65	1.34	98.00	0.95	2.66	0.32	0.33	0.21	0.44
VENEZUELA	-0.10	2.21	7.05	12.57	1.58	1.98	97.00	0.00	5.66	0.99	0.45	0.27	0.43
AL&C/ LA&C	1.01	1.46	2.98	6.95	0.29	1.10	0.00	0.55	2.61	0.55	0.38	0.24	0.40

7.2 ELASTICIDAD DEMANDA-PIB (bep/10 ³ US\$2000) DEMAND - GDP ELASTICITY (boe/10 ³ US\$2000)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	1.92	0.78	0.35	0.57	1.64	-0.03	1.45	0.30	-0.39	-0.15
BARBADOS	0.66	-0.34	3.33	0.87	0.58	1.01	0.62	0.64	4.46	-0.54
BOLIVIA	-2.44	0.58	-0.72	2.62	5.34	0.54	2.86	1.99	3.03	-1.23
BRASIL / BRAZIL	0.24	-0.14	1.22	0.76	1.47	0.21	0.79	1.03	0.74	-8.58
CHILE	0.75	0.08	0.52	0.53	0.82	-0.04	1.11	1.19	0.67	0.78
COLOMBIA	-0.05	-0.20	0.30	0.28	-1.59	1.04	0.20	0.03	2.47	-1.57
COSTA RICA	-1.05	3.45	-0.06	0.69	5.17	-0.82	1.65	1.28	1.71	4.09
CUBA	-0.01	0.05	-1.25	0.92	0.23	-3.05	0.32	-0.73	6.00	25.11
ECUADOR	2.95	0.61	0.54	-0.01	1.73	0.96	2.34	-0.20	1.97	-12.49
EL SALVADOR	-0.65	2.04	0.07	2.41	1.52	-0.85	0.88	-2.71	-0.47	-2.55
GRENADA	0.08	-1.14	1.72	0.69	0.45	0.43	-1.81	1.83	0.78	0.33
GUATEMALA	0.23	1.21	0.78	-1.34	0.86	0.71	0.67	0.26	-0.73	-13.42
GUYANA	1.77	-0.22	-1.14	1.21	1.77	2.43	-0.67	1.43	-0.38	0.52
HAÍTÍ / HAITI	-0.46	-0.82	3.47	-0.49	-9.04	1.00	1.08	3.03	0.00	-3.47
HONDURAS	0.72	2.24	1.12	1.52	0.22	0.02	0.43	1.45	0.11	2.83
JAMAICA	3.65	-0.38	8.14	0.37	11.80	6.43	10.96	-4.61	-7.57	10.61
MÉXICO / MEXICO	0.10	106.15	1.59	1.39	2.06	-0.35	0.60	1.84	4.07	1.05
NICARAGUA	0.07	-0.71	5.11	0.57	-0.05	0.07	0.59	0.54	-0.63	-1.92
PANAMÁ / PANAMA	0.04	33.67	6.72	0.08	1.65	-0.36	2.55	0.44	-2.43	4.15
PARAGUAY	1.77	-1.11	-52.80	0.52	-0.42	-0.48	-0.03	-0.01	1.38	-0.67
PERÚ / PERU	-0.58	-15.09	0.32	-0.46	0.92	0.15	0.37	0.44	0.45	7.31
REP.DOM. / DOM. REP.	1.05	0.49	0.42	17.93	0.31	-0.25	-0.23	0.87	-0.87	0.94
SURINAME	0.26	-0.01	-0.61	-0.23	0.67	0.03	0.63	0.00	0.00	-0.21
TRINIDAD & TOBAGO	-0.20	4.07	0.60	0.20	0.61	3.97	2.49	-2.69	-1.24	-11.20
URUGUAY	4.84	1.07	0.65	-0.53	0.45	0.24	0.42	1.06	2.02	19.22
VENEZUELA	0.26	1.45	0.92	-0.55	0.28	1.91	0.03	-0.85	4.41	-0.10
AL&C /LA&C	0.14	-1.06	-2.13	0.81	1.22	0.32	0.82	0.54	1.16	1.01

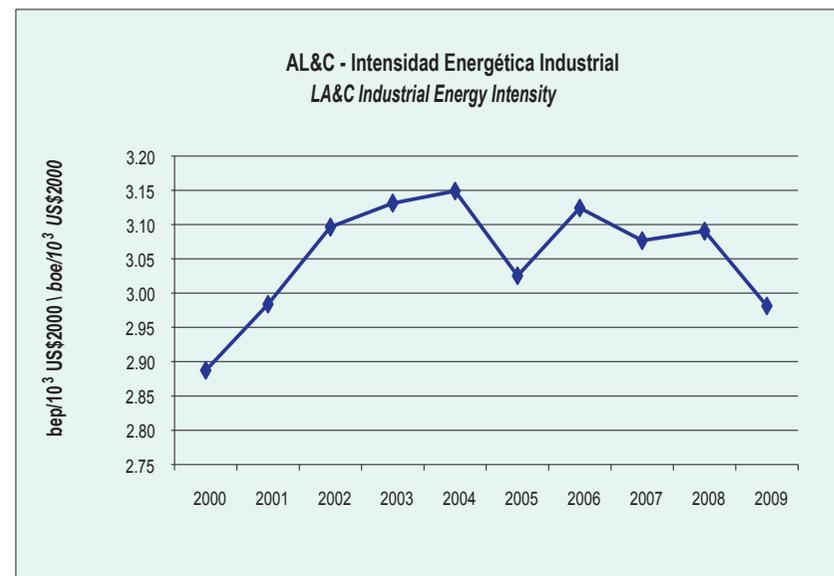


INDICADORES AL&C INDICATORS LA&C

7.3 INTENSIDAD ENERGÉTICA (bep/10 ³ US\$2000) ENERGY INTENSITY (boe/10 ³ US\$2000)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	1.06	1.07	1.15	1.11	1.17	1.07	1.11	1.04	0.95	0.94
BARBADOS	1.04	1.11	1.13	1.12	1.10	1.10	1.09	1.08	1.09	1.16
BOLIVIA	2.22	2.21	2.12	2.21	2.59	2.54	2.75	2.87	3.21	2.97
BRASIL / BRAZIL	1.75	1.73	1.74	1.73	1.78	1.73	1.72	1.72	1.70	1.65
CHILE	1.85	1.79	1.78	1.74	1.73	1.63	1.64	1.65	1.64	1.64
COLOMBIA	1.77	1.72	1.70	1.64	1.45	1.45	1.38	1.29	1.33	1.32
COSTA RICA	1.06	1.09	1.05	1.03	1.21	1.09	1.14	1.17	1.19	1.14
CUBA	1.99	1.93	1.87	1.87	1.79	1.06	0.98	0.87	1.05	1.30
ECUADOR	2.91	2.85	2.80	2.70	2.85	2.84	2.98	2.89	3.07	3.23
EL SALVADOR	1.61	1.63	1.60	1.65	1.67	1.57	1.57	1.31	1.26	1.38
GRENADA	0.97	1.06	1.08	1.05	1.09	1.02	1.08	1.11	1.11	1.16
GUATEMALA	2.68	2.70	2.67	2.52	2.51	2.49	2.45	2.34	2.18	2.50
GUYANA	10.34	10.13	9.88	9.87	9.99	9.70	8.91	9.11	8.73	8.69
HAITÍ / HAITI	3.43	3.49	3.47	3.45	4.72	4.72	4.73	5.05	4.98	4.54
HONDURAS	2.78	2.87	2.89	2.95	2.82	2.66	2.56	2.63	2.54	2.40
JAMAICA	1.89	1.85	1.98	1.94	2.23	2.35	2.97	2.73	2.87	2.02
MÉXICO / MEXICO	1.13	1.09	1.10	1.10	1.15	1.10	1.08	1.11	1.15	1.15
NICARAGUA	3.53	3.35	3.46	3.42	3.24	3.11	3.07	3.02	2.87	3.00
PANAMÁ / PANAMA	1.17	1.39	1.57	1.51	1.58	1.43	1.61	1.51	1.08	1.16
PARAGUAY	3.78	3.62	3.72	3.65	3.44	3.30	3.16	2.96	3.02	3.20
PERÚ / PERU	1.53	1.48	1.43	1.35	1.34	1.27	1.21	1.16	1.10	1.16
REPDOM. / DOM. REP.	1.66	1.64	1.59	1.52	1.51	1.35	1.19	1.17	1.06	1.06
SURINAME	5.54	5.24	5.02	4.64	4.53	4.27	4.20	3.99	3.79	4.01
TRINIDAD & TOBAGO	6.01	6.75	6.55	5.89	5.72	6.59	7.75	6.25	5.78	6.14
URUGUAY	0.87	0.86	0.90	0.87	0.82	0.78	0.75	0.76	0.82	1.00
VENEZUELA	2.15	2.18	2.20	2.49	2.21	2.40	2.19	1.86	2.15	2.21
AL&C /LA&C	1.53	1.52	1.54	1.53	1.55	1.50	1.49	1.45	1.46	1.46

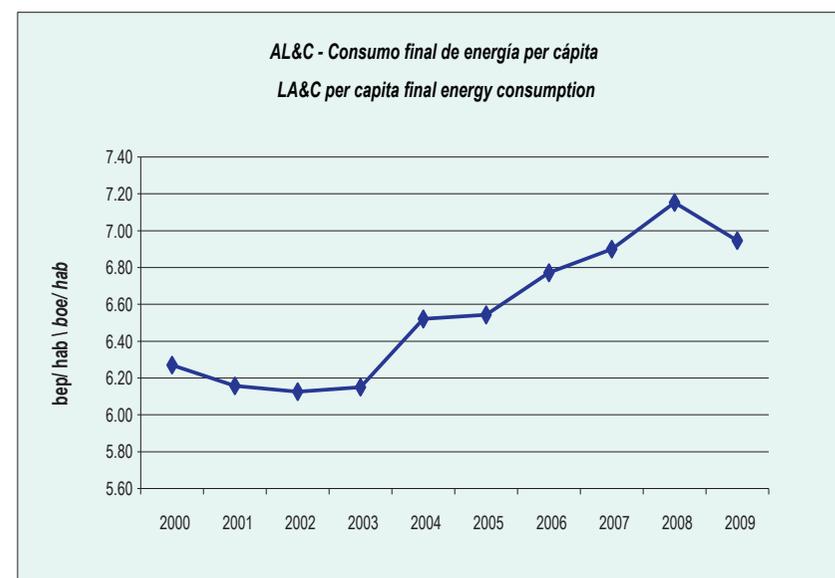


7.4 INTENSIDAD ENERGÉTICA INDUSTRIAL (bep/10 ³ US\$2000) INDUSTRIAL ENERGY INTENSITY (boe/10 ³ US\$2000)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	1.61	1.71	1.84	1.71	1.76	1.48	1.93	2.00	1.83	1.73
BARBADOS	2.64	3.95	3.03	3.29	3.31	3.37	3.40	3.58	3.75	3.98
BOLIVIA	5.66	5.57	5.60	5.17	7.39	7.95	5.70	6.14	6.02	6.21
BRASIL / BRAZIL	4.27	4.27	4.43	4.55	4.56	4.56	4.71	4.81	4.64	4.36
CHILE	4.33	4.35	4.29	4.05	4.10	3.68	3.95	4.00	2.57	2.61
COLOMBIA	3.55	3.42	3.61	3.41	3.00	2.64	2.46	2.07	2.42	2.43
COSTA RICA	1.03	1.15	1.13	1.08	1.41	1.26	1.24	1.38	1.47	1.37
CUBA	6.60	6.77	6.91	7.36	6.71	3.96	4.60	3.86	5.36	7.11
ECUADOR	11.69	10.80	10.43	9.55	16.14	11.94	9.47	6.60	8.33	8.84
EL SALVADOR	1.48	1.59	1.62	1.62	1.65	1.50	1.54	1.69	1.28	2.17
GRENADA	0.68	0.70	0.74	0.80	0.93	0.08	0.89	0.94	0.89	0.96
GUATEMALA	1.84	1.90	1.91	1.03	1.25	1.31	1.26	1.43	1.21	2.35
GUYANA	35.24	18.37	33.79	34.73	35.33	29.23	27.70	30.72	30.73	28.99
HAITÍ / HAITI	6.53	5.64	5.22	5.32	9.25	9.27	9.28	10.61	10.62	7.79
HONDURAS	2.99	2.41	2.50	2.45	2.40	2.07	2.23	2.66	2.27	1.25
JAMAICA	3.72	3.81	5.49	5.69	5.35	5.77	6.00	4.90	3.55	4.03
MÉXICO / MEXICO	1.76	1.68	1.73	1.75	1.82	1.73	1.69	1.72	1.69	1.53
NICARAGUA	3.87	2.96	3.54	3.49	2.58	2.45	2.76	2.60	2.38	2.40
PANAMÁ / PANAMA	2.61	2.88	4.97	1.65	2.96	2.79	3.81	3.59	3.35	4.08
PARAGUAY	8.46	8.11	7.76	7.58	7.51	7.63	7.54	7.51	7.47	7.59
PERÚ / PERU	1.73	1.67	1.75	1.67	1.67	1.77	1.60	1.63	1.66	1.46
REPDOM. / DOM. REP.	1.32	1.65	1.70	1.46	1.26	1.15	1.23	1.14	1.40	1.33
SURINAME	19.35	17.36	16.58	15.09	14.81	13.10	13.26	13.88	14.59	14.38
TRINIDAD & TOBAGO	34.55	36.88	37.47	33.70	33.37	11.20	42.19	31.00	28.18	30.19
URUGUAY	1.52	1.54	1.64	1.66	1.49	1.39	1.35	1.43	2.11	2.38
VENEZUELA	4.04	5.16	5.24	6.55	5.66	7.03	6.31	5.42	7.12	7.05
AL&C / LA&C	2.89	2.98	3.10	3.13	3.15	3.03	3.12	3.08	3.09	2.98



INDICADORES AL&C INDICATORS LA&C

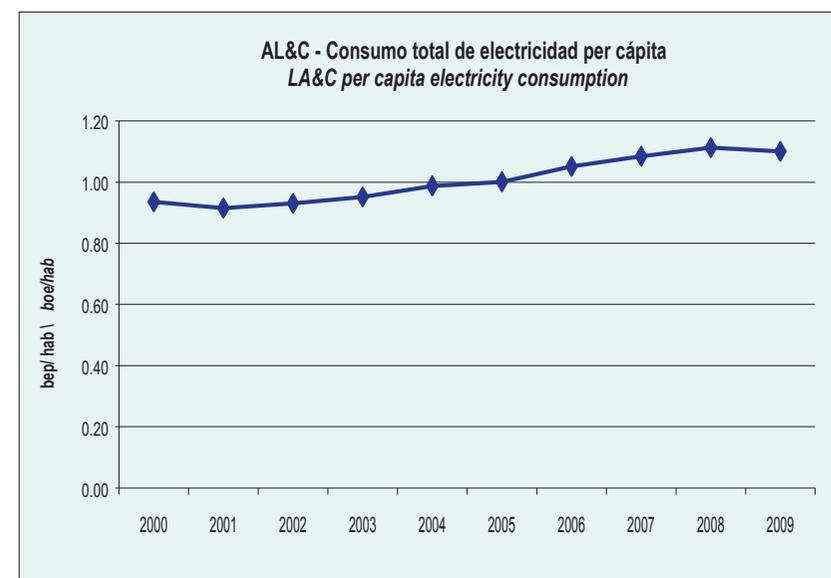
7.5 CONSUMO FINAL DE ENERGÍA PER CÁPITA (bep/hab) PER CAPITA FINAL ENERGY CONSUMPTION (boe/103 hab)LA&C (kt)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	8.14	7.78	7.41	7.71	8.76	8.65	9.62	9.77	9.41	9.30
BARBADOS	7.13	7.27	7.44	7.53	7.71	8.01	8.14	8.29	8.46	8.60
BOLIVIA	2.24	2.22	2.14	2.24	2.69	2.70	3.02	3.23	3.77	3.54
BRASIL / BRAZIL	6.49	6.38	6.50	6.47	6.92	6.89	7.02	7.36	7.56	7.30
CHILE	9.06	8.98	8.98	9.07	9.41	9.29	9.67	10.10	10.21	9.97
COLOMBIA	4.19	4.10	4.06	4.05	3.69	3.85	3.85	3.80	3.98	3.91
COSTA RICA	4.29	4.36	4.26	4.37	5.23	4.89	5.52	5.98	6.16	5.78
CUBA	5.50	5.49	5.38	5.56	5.62	3.70	3.84	3.63	4.57	5.72
ECUADOR	3.77	3.84	3.88	3.83	4.31	4.51	4.87	4.79	5.35	5.56
EL SALVADOR	3.55	3.66	3.65	3.84	3.93	3.82	3.94	3.43	3.37	3.57
GRENADA	4.14	4.33	4.44	4.70	4.57	4.76	4.92	5.25	5.29	5.17
GUATEMALA	4.11	4.12	4.14	3.91	3.91	3.91	3.95	3.91	3.71	4.11
GUYANA	8.10	8.06	7.93	7.85	8.04	7.65	7.39	7.95	7.87	7.92
HAITÍ / HAITI	1.46	1.45	1.42	1.39	1.81	1.81	1.82	1.98	1.95	1.78
HONDURAS	3.21	3.33	3.40	3.57	3.54	3.48	3.51	3.75	3.70	3.32
JAMAICA	6.58	6.49	6.95	6.98	8.07	8.55	11.02	10.25	10.65	7.23
MÉXICO / MEXICO	7.27	6.92	6.92	6.98	7.47	7.30	7.43	7.80	8.14	7.50
NICARAGUA	2.72	2.63	2.69	2.69	2.65	2.63	2.65	2.66	2.57	2.61
PANAMÁ / PANAMA	4.62	5.42	6.11	6.02	6.65	6.37	7.62	7.87	6.02	6.53
PARAGUAY	5.02	4.80	4.83	4.83	4.65	4.50	4.41	4.33	4.59	4.62
PERÚ / PERU	3.14	2.99	3.00	2.90	3.00	2.99	3.04	3.12	3.22	3.37
REP.DOM. / DOM. REP.	4.57	4.54	4.58	4.31	4.26	4.10	3.94	4.17	3.93	3.97
SURINAME	9.20	9.06	8.78	8.54	8.84	8.75	8.90	8.81	8.73	8.73
TRINIDAD & TOBAGO	37.85	44.10	46.03	47.21	49.32	59.68	79.17	67.20	64.19	67.33
URUGUAY	5.44	5.23	4.85	4.80	5.05	5.13	5.27	5.68	6.68	8.19
VENEZUELA	10.33	10.64	9.68	9.82	10.15	11.93	11.76	10.69	12.75	12.57
AL&C /LA&C	6.27	6.16	6.13	6.15	6.52	6.54	6.77	6.90	7.15	6.95



7.6 SALDO EXTERNO: (EXPORTACIÓN - IMPORTACIÓN) / OFERTA TOTAL EXTERNAL BALANCE: (EXPORTS - IMPORTS) / TOTAL ENERGY SUPPLY										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.35	0.47	0.45	0.41	0.24	0.27	0.22	0.09	0.07	0.05
BARBADOS	-0.61	-0.66	-0.66	-0.71	-0.71	-0.72	-0.75	-0.78	-0.81	-0.84
BOLIVIA	0.28	0.63	0.65	0.59	1.07	1.76	1.97	1.91	1.40	1.25
BRASIL / BRAZIL	-0.23	-0.21	-0.16	-0.13	-0.15	-0.10	-0.08	-0.09	-0.09	-0.05
CHILE	-0.66	-0.63	-0.65	-0.66	-0.68	-0.69	-0.70	-0.75	-0.69	-0.66
COLOMBIA	1.58	1.52	1.46	1.51	1.79	1.71	1.83	1.83	1.87	1.93
COSTA RICA	-0.55	-0.61	-0.52	-0.53	-0.45	-0.57	-0.50	-0.50	-0.51	-0.48
CUBA	-0.50	-0.47	-0.42	-0.39	-0.47	-0.52	-0.53	-0.52	-0.70	-0.55
ECUADOR	1.64	1.59	1.58	1.55	1.64	1.56	1.77	1.32	1.28	1.01
EL SALVADOR	-0.48	-0.46	-0.48	-0.48	-0.48	-0.47	-0.44	-0.49	-0.47	-0.49
GRENADA	-0.92	-0.92	-0.93	-0.93	-0.93	-0.92	-0.92	-0.92	-0.93	-0.93
GUATEMALA	-0.26	-0.28	-0.28	-0.27	-0.26	-0.34	-0.34	-0.38	-0.34	-0.37
GUYANA	-0.55	-0.54	-0.55	-0.57	-0.54	-0.52	-0.48	-0.54	-0.52	-0.54
HAITÍ / HAITI	-0.24	-0.26	-0.27	-0.26	-0.26	-0.26	-0.26	-0.27	-0.27	-0.27
HONDURAS	-0.49	-0.53	-0.55	-0.54	-0.56	-0.53	-0.56	-0.51	-0.50	-0.49
JAMAICA	-0.90	-0.88	-0.87	-0.91	-0.89	-0.90	-0.90	-0.91	-0.89	-0.78
MÉXICO / MEXICO	0.47	0.48	0.48	0.53	0.51	0.48	0.43	0.35	0.25	0.23
NICARAGUA	-0.47	-0.52	-0.48	-0.50	-0.49	-0.49	-0.52	-0.52	-0.48	-0.49
PANAMÁ / PANAMA	-0.68	-0.73	-0.65	-0.69	-0.53	-0.70	-0.60	-0.69	-0.68	-0.72
PARAGUAY	0.64	0.53	0.52	0.57	0.55	0.54	0.55	0.59	0.54	0.47
PERÚ / PERU	-0.26	-0.21	-0.23	-0.27	-0.24	-0.21	-0.24	-0.24	-0.22	-0.16
REP.DOM. / DOM. REP.	-0.81	-0.81	-0.82	-0.81	-0.88	-0.86	-0.87	-0.85	-0.85	-0.85
SURINAME	-0.09	-0.09	-0.11	-0.14	-0.13	-0.13	-0.13	-0.13	-0.13	-0.13
TRINIDAD & TOBAGO	0.87	0.77	0.60	1.07	1.63	1.20	1.22	1.57	1.59	1.61
URUGUAY	-0.66	-0.53	-0.39	-0.58	-0.73	-0.60	-0.76	-0.55	-0.60	-0.65
VENEZUELA	2.92	2.88	2.81	2.12	2.64	2.30	2.17	2.60	1.72	1.58
AL&C / LA&C	0.39	0.40	0.37	0.36	0.38	0.42	0.40	0.34	0.27	0.29

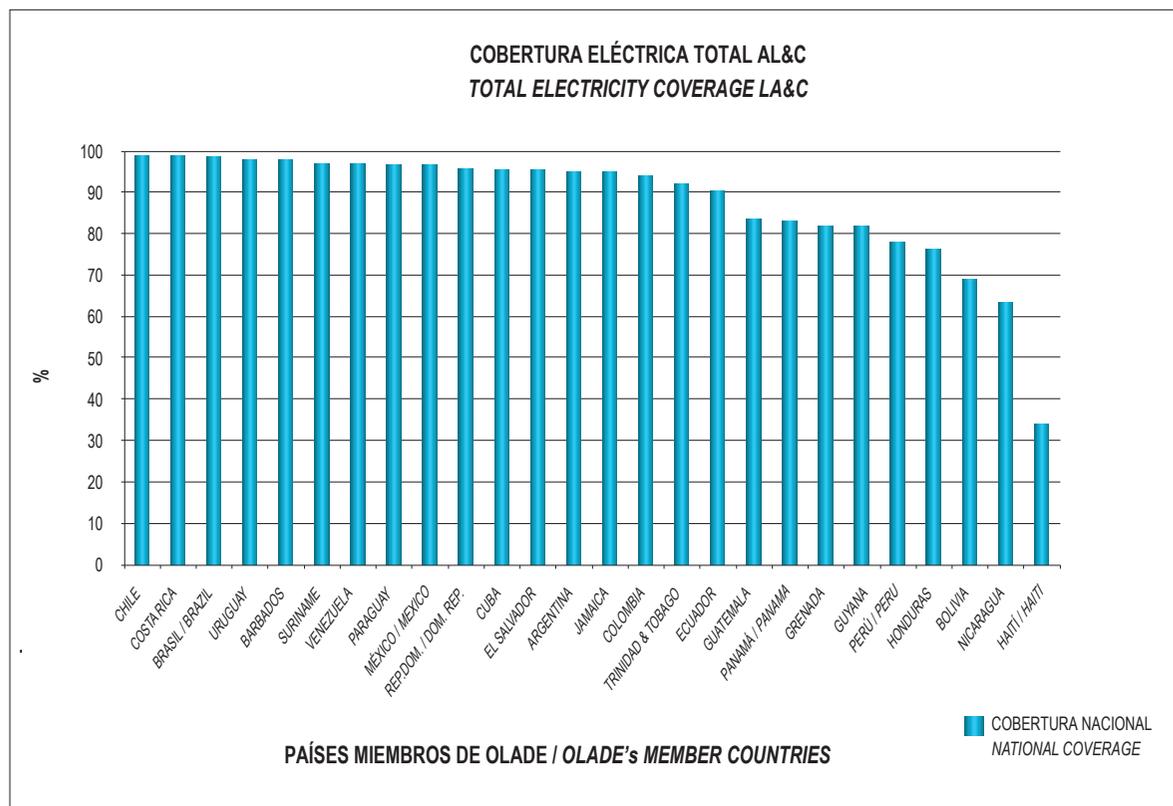


7.7 CONSUMO DE ELECTRICIDAD TOTAL PER CÁPITA (bep/hab) PER CAPITA TOTAL ELECTRICITY CONSUMPTION (boe/hab)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	1.25	1.26	1.22	1.31	1.43	1.30	1.52	1.60	1.66	1.64
BARBADOS	1.73	1.82	1.91	1.92	1.97	2.04	2.08	2.09	2.12	2.13
BOLIVIA	0.24	0.25	0.26	0.26	0.26	0.28	0.30	0.32	0.36	0.34
BRASIL / BRAZIL	1.14	1.05	1.08	1.13	1.17	1.20	1.23	1.28	1.32	1.30
CHILE	1.47	1.56	1.60	1.63	1.68	1.83	1.91	1.97	1.97	1.98
COLOMBIA	0.52	0.54	0.54	0.55	0.57	0.56	0.58	0.59	0.60	0.58
COSTA RICA	0.91	0.93	0.95	1.00	1.02	1.05	1.10	1.14	1.15	1.12
CUBA	0.66	0.67	0.68	0.69	0.68	0.64	0.69	0.73	0.75	0.79
ECUADOR	0.40	0.40	0.43	0.45	0.51	0.49	0.52	0.55	0.58	0.60
EL SALVADOR	0.38	0.39	0.43	0.50	0.50	0.41	0.44	0.45	0.46	0.45
GRENADA	0.70	0.76	0.78	0.83	0.81	0.84	0.87	0.99	1.03	1.06
GUATEMALA	0.21	0.22	0.30	0.29	0.30	0.29	0.33	0.33	0.32	0.33
GUYANA	0.57	0.59	0.58	0.52	0.54	0.41	0.42	0.44	0.45	0.46
HAITÍ / HAITI	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.02
HONDURAS	0.32	0.33	0.34	0.36	0.37	0.37	0.39	0.42	0.44	0.42
JAMAICA	1.46	1.46	1.50	1.53	1.51	1.50	1.51	1.18	1.21	1.15
MÉXICO / MEXICO	0.98	0.98	0.99	0.97	0.98	1.00	1.02	1.04	1.05	1.03
NICARAGUA	0.20	0.19	0.20	0.19	0.23	0.23	0.25	0.26	0.27	0.25
PANAMÁ / PANAMA	0.80	0.78	0.84	0.87	0.91	0.92	0.94	1.00	1.00	1.04
PARAGUAY	0.52	0.51	0.49	0.49	0.47	0.50	0.53	0.56	0.59	0.63
PERÚ / PERU	0.41	0.43	0.45	0.46	0.48	0.50	0.54	0.58	0.64	0.61
REP.DOM. / DOM. REP.	0.43	0.62	0.80	0.82	0.83	0.79	0.80	0.85	0.84	0.81
SURINAME	1.73	1.72	1.71	1.70	1.69	1.74	1.78	1.76	1.74	1.74
TRINIDAD & TOBAGO	2.30	2.36	2.35	2.78	2.81	2.92	2.99	3.43	3.42	3.42
URUGUAY	1.20	1.19	1.15	1.11	1.17	1.21	1.23	1.32	1.44	1.34
VENEZUELA	1.55	1.59	1.53	1.49	1.60	1.68	1.87	1.82	1.92	1.98
AL&C /LA&C	0.94	0.91	0.93	0.95	0.99	1.00	1.05	1.08	1.11	1.10



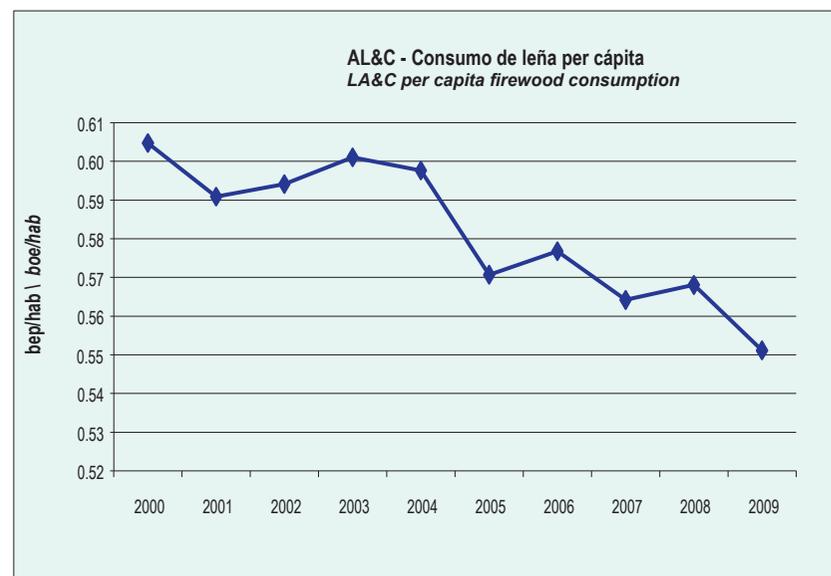
7.8 COBERTURA ELÉCTRICA TOTAL (%)
TOTAL ELECTRICITY COVERAGE (%)

Países/Countries	COBERTURA COVERAGE
ARGENTINA	95.00
BARBADOS	98.00
BOLIVIA	69.00
BRASIL / BRAZIL	98.60
CHILE	99.00
COLOMBIA	94.00
COSTA RICA	98.98
CUBA	95.50
ECUADOR	90.40
EL SALVADOR	95.50
GRENADA	82.00
GUATEMALA	83.50
GUYANA	82.00
HAITÍ / HAITI	34.00
HONDURAS	76.41
JAMAICA	95.00
MÉXICO / MEXICO	96.62
NICARAGUA	63.40
PANAMÁ / PANAMA	83.00
PARAGUAY	96.70
PERÚ / PERU	78.10
REP.DOM. / DOM. REP.	95.70
SURINAME	97.00
TRINIDAD & TOBAGO	92.00
URUGUAY	98.00
VENEZUELA	97.00
AL&C /LA&C	

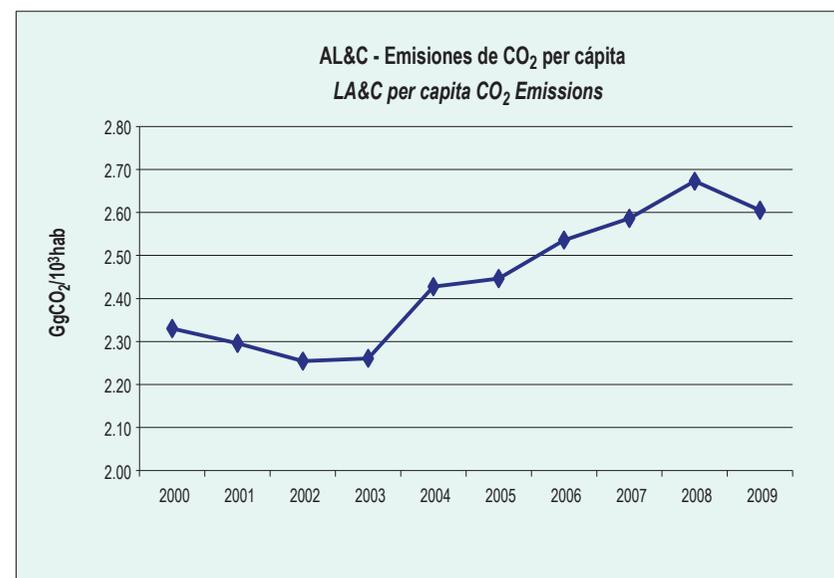


INDICADORES AL&C INDICATORS LA&C

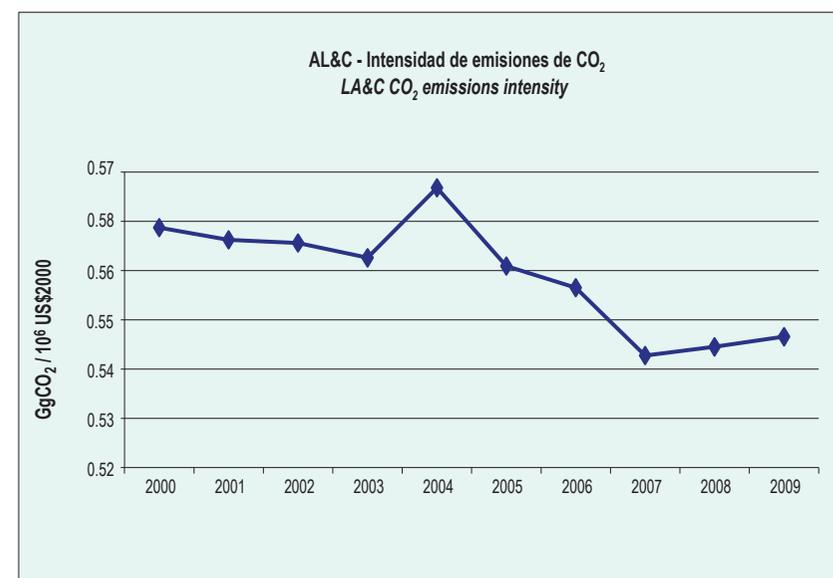
7.9 CONSUMO DE LEÑA PER CÁPITA (bep/hab) PER CAPITA FIREWOOD CONSUMPTION (bep/hab)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.08	0.06	0.07	0.10	0.09	0.05	0.09	0.09	0.09	0.02
BARBADOS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BOLIVIA	0.32	0.28	0.27	0.27	0.27	0.27	0.26	0.17	0.50	0.51
BRASIL / BRAZIL	0.66	0.66	0.68	0.71	0.72	0.62	0.63	0.62	0.63	0.62
CHILE	1.89	1.78	1.82	1.69	1.74	1.83	1.90	1.99	2.02	2.05
COLOMBIA	0.41	0.41	0.38	0.38	0.28	0.34	0.34	0.29	0.29	0.29
COSTA RICA	0.09	0.07	0.07	0.07	0.48	0.41	0.69	0.76	0.95	0.59
CUBA	0.14	0.13	0.14	0.14	0.13	0.09	0.07	0.06	0.06	0.11
ECUADOR	0.29	0.31	0.30	0.24	0.19	0.15	0.26	0.25	0.24	0.24
EL SALVADOR	1.35	1.35	1.36	1.36	1.37	1.40	1.42	0.80	0.82	0.52
GRENADA	0.31	0.32	0.32	0.34	0.33	0.34	0.35	0.36	0.35	0.36
GUATEMALA	2.07	2.02	1.97	2.11	2.10	2.07	2.06	1.96	1.95	1.93
GUYANA	2.20	2.20	2.18	2.18	2.22	2.29	2.30	2.30	2.30	2.30
HAITI / HAITI	0.87	0.82	0.80	0.79	1.13	1.13	1.14	1.24	1.22	1.12
HONDURAS	1.38	1.32	1.32	1.36	1.40	1.44	1.49	1.53	1.57	1.57
JAMAICA	0.24	0.21	0.15	0.15	0.14	0.14	0.13	0.13	0.13	0.12
MÉXICO / MEXICO	0.50	0.46	0.45	0.45	0.44	0.44	0.43	0.42	0.42	0.41
NICARAGUA	1.30	1.29	1.28	1.27	1.27	1.26	1.28	1.27	1.20	1.19
PANAMÁ / PANAMA	0.94	1.46	1.37	1.28	1.19	1.15	1.06	0.98	0.90	0.82
PARAGUAY	1.95	1.98	1.79	1.79	1.72	1.66	1.48	1.46	1.46	1.48
PERÚ / PERU	0.47	0.46	0.45	0.44	0.44	0.44	0.46	0.49	0.35	0.36
REP.DOM. / DOM. REP.	0.59	0.58	0.57	0.56	0.29	0.53	0.34	0.34	0.34	0.34
SURINAME	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.68	0.69	0.68	0.68	0.68
TRINIDAD & TOBAGO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
URUGUAY	0.83	0.81	0.81	0.84	0.86	0.87	0.93	0.95	0.95	0.95
VENEZUELA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AL&C / LA&C	0.60	0.59	0.59	0.60	0.60	0.57	0.58	0.56	0.57	0.55



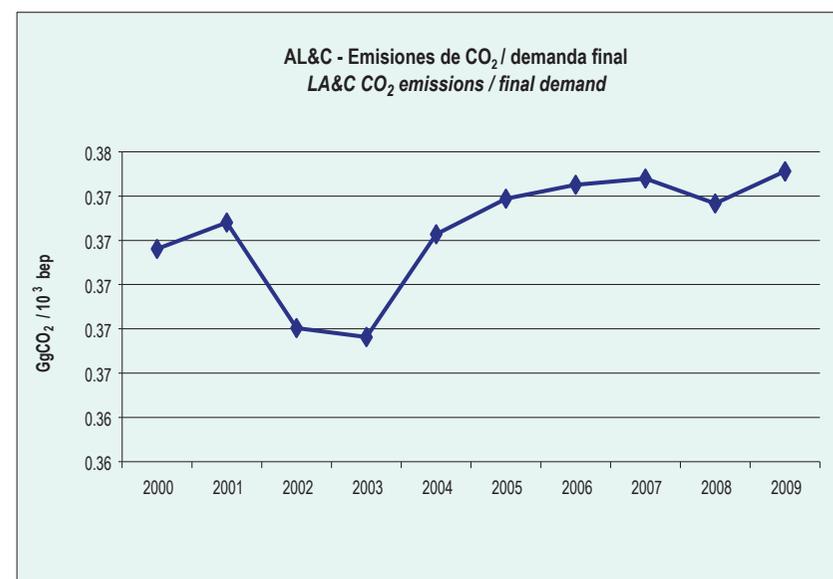
7.10 EMISIONES TOTALES DE CO ₂ PER CÁPITA (Gg CO ₂ /10 ³ hab) PER CAPITA CO ₂ EMISSIONS (Gg CO ₂ /10 ³ hab)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	3.38	3.15	2.97	3.14	3.63	3.62	3.76	3.94	3.88	4.02
BARBADOS	4.05	4.33	4.28	4.31	4.41	4.58	4.65	4.93	5.22	5.49
BOLIVIA	0.79	0.91	0.88	0.91	1.15	1.17	1.21	1.32	1.42	1.34
BRASIL / BRAZIL	1.69	1.70	1.66	1.60	1.85	1.79	1.81	1.89	1.99	1.84
CHILE	3.35	3.15	3.16	3.28	3.59	3.50	3.64	4.16	4.27	3.99
COLOMBIA	1.40	1.35	1.35	1.37	1.29	1.32	1.32	1.32	1.37	1.43
COSTA RICA	1.33	1.41	1.37	1.40	1.55	1.38	1.63	1.76	1.73	1.65
CUBA	2.40	2.32	2.14	2.22	2.37	2.33	2.43	2.45	2.81	2.41
ECUADOR	1.46	1.52	1.54	1.53	1.79	1.96	2.18	2.27	2.42	2.56
EL SALVADOR	0.95	0.98	0.97	1.02	1.04	1.00	1.06	1.16	1.19	1.18
GRENADA	1.96	2.04	2.11	2.23	2.16	2.26	2.33	2.47	2.53	2.49
GUATEMALA	0.84	0.88	0.92	0.90	0.87	0.87	0.91	0.95	0.85	1.09
GUYANA	2.20	2.17	2.13	2.11	2.18	1.93	1.74	2.09	2.08	2.09
HAÍTÍ / HAITI	0.17	0.19	0.19	0.18	0.22	0.22	0.23	0.25	0.24	0.23
HONDURAS	0.74	0.85	0.88	0.96	1.04	1.04	0.91	1.11	1.08	1.00
JAMAICA	3.97	3.95	4.07	4.15	4.07	4.12	4.67	4.47	4.72	3.24
MÉXICO / MEXICO	3.70	3.65	3.63	3.68	3.82	3.81	3.90	4.03	4.13	4.01
NICARAGUA	0.70	0.72	0.73	0.75	0.76	0.75	0.78	0.77	0.74	0.80
PANAMÁ / PANAMA	1.62	1.83	1.93	1.88	2.06	1.94	2.50	2.67	2.18	2.51
PARAGUAY	0.68	0.60	0.71	0.73	0.68	0.63	0.65	0.61	0.71	0.72
PERÚ / PERU	1.05	0.96	0.99	0.94	1.00	1.09	1.06	1.09	1.23	1.25
REP.DOM. / DOM. REP.	1.99	1.94	2.07	2.11	2.02	1.93	2.04	2.09	1.99	1.96
SURINAME	4.75	4.78	4.80	4.68	4.82	4.82	4.91	4.86	4.81	4.81
TRINIDAD & TOBAGO	15.09	16.56	17.44	18.78	19.04	21.13	28.21	25.18	24.37	25.34
URUGUAY	1.58	1.38	1.25	1.22	1.55	1.54	1.81	1.68	2.21	2.66
VENEZUELA	5.38	5.34	4.99	4.96	4.89	5.59	5.96	5.29	5.61	5.66
AL&C /LA&C	2.33	2.30	2.25	2.26	2.43	2.45	2.54	2.59	2.67	2.61



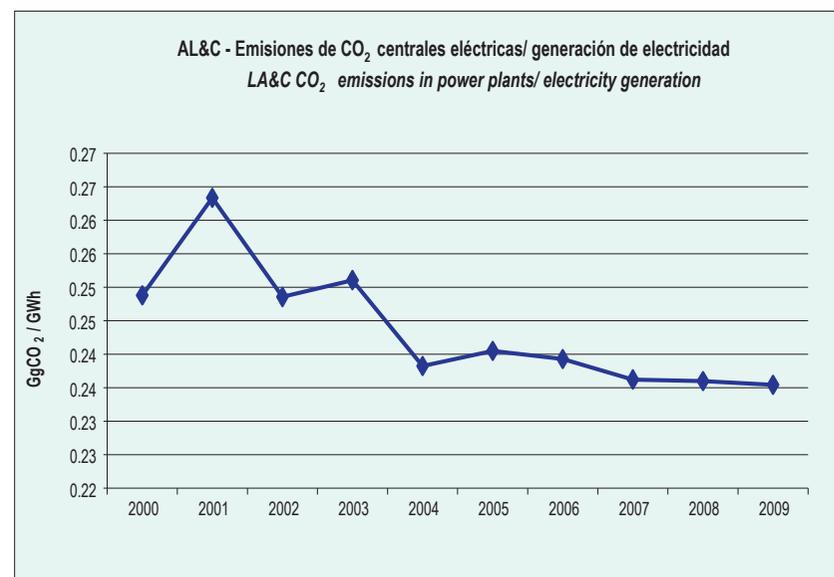
7.11 INTENSIDAD DE EMISIONES DE CO ₂ (Gg CO ₂ /10 ⁶ US\$2000)										
CO ₂ EMISSIONS INTENSITY (Gg CO ₂ /10 ⁶ US\$2000)										
Paises/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.44	0.43	0.46	0.45	0.49	0.45	0.43	0.42	0.39	0.41
BARBADOS	0.59	0.66	0.65	0.64	0.63	0.63	0.62	0.64	0.67	0.74
BOLIVIA	0.79	0.90	0.87	0.89	1.11	1.09	1.10	1.17	1.21	1.13
BRASIL / BRAZIL	0.46	0.46	0.44	0.43	0.48	0.45	0.44	0.44	0.45	0.42
CHILE	0.68	0.63	0.63	0.63	0.66	0.62	0.62	0.68	0.68	0.66
COLOMBIA	0.59	0.57	0.56	0.56	0.51	0.50	0.47	0.45	0.46	0.48
COSTA RICA	0.33	0.35	0.34	0.33	0.36	0.31	0.34	0.34	0.33	0.33
CUBA	0.87	0.82	0.74	0.74	0.75	0.67	0.62	0.59	0.64	0.55
ECUADOR	1.13	1.13	1.11	1.08	1.18	1.23	1.34	1.37	1.38	1.49
EL SALVADOR	0.43	0.44	0.43	0.44	0.44	0.41	0.42	0.44	0.45	0.46
GRENADA	0.46	0.50	0.51	0.50	0.52	0.48	0.51	0.52	0.53	0.56
GUATEMALA	0.55	0.58	0.59	0.58	0.56	0.56	0.57	0.57	0.50	0.66
GUYANA	2.80	2.72	2.66	2.66	2.71	2.45	2.10	2.39	2.31	2.29
HAITÍ / HAITI	0.41	0.45	0.47	0.46	0.58	0.58	0.58	0.63	0.63	0.58
HONDURAS	0.64	0.73	0.75	0.79	0.83	0.79	0.66	0.78	0.74	0.73
JAMAICA	1.14	1.13	1.16	1.15	1.12	1.13	1.26	1.19	1.27	0.90
MÉXICO / MEXICO	0.58	0.57	0.57	0.58	0.59	0.57	0.57	0.57	0.58	0.62
NICARAGUA	0.91	0.93	0.94	0.95	0.93	0.88	0.90	0.87	0.82	0.91
PANAMÁ / PANAMA	0.41	0.47	0.50	0.47	0.49	0.44	0.53	0.51	0.39	0.45
PARAGUAY	0.51	0.45	0.55	0.55	0.50	0.47	0.47	0.41	0.46	0.50
PERÚ / PERU	0.51	0.47	0.47	0.44	0.45	0.46	0.42	0.41	0.42	0.43
REPDOM. / DOM. REP.	0.72	0.70	0.72	0.74	0.71	0.63	0.62	0.59	0.54	0.53
SURINAME	2.86	2.76	2.75	2.54	2.47	2.35	2.32	2.20	2.09	2.21
TRINIDAD & TOBAGO	2.40	2.53	2.48	2.34	2.21	2.33	2.76	2.34	2.20	2.31
URUGUAY	0.25	0.23	0.23	0.22	0.25	0.24	0.26	0.22	0.27	0.32
VENEZUELA	1.12	1.10	1.13	1.26	1.07	1.12	1.11	0.92	0.95	0.99
AL&C /LA&C	0.57	0.57	0.57	0.56	0.58	0.56	0.56	0.54	0.54	0.55



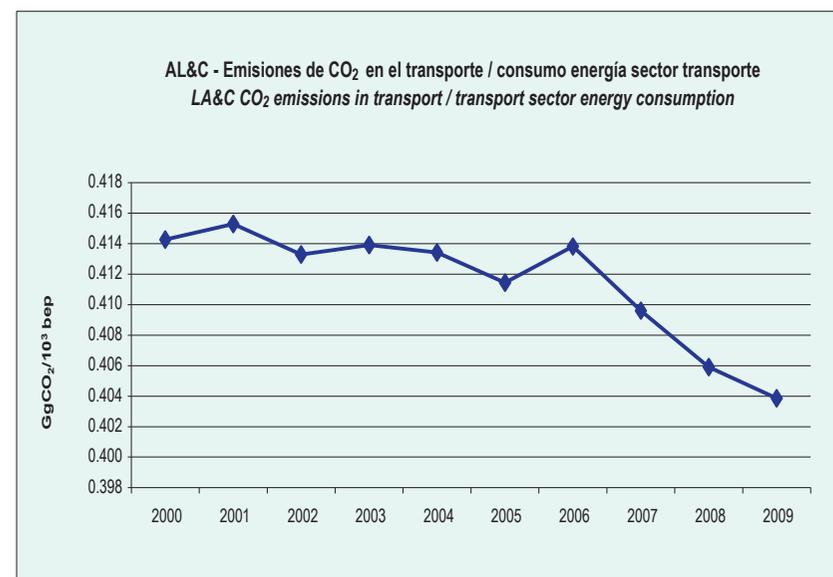
7.12 EMISIONES DE CO ₂ / DEMANDA FINAL (Gg CO ₂ /10 ³ bep) CO ₂ EMISSIONS / FINAL DEMAND (Gg CO ₂ /10 ³ boe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.41	0.40	0.40	0.41	0.41	0.42	0.39	0.40	0.41	0.43
BARBADOS	0.57	0.59	0.58	0.57	0.57	0.57	0.57	0.59	0.62	0.64
BOLIVIA	0.35	0.41	0.41	0.40	0.43	0.43	0.40	0.41	0.38	0.38
BRASIL / BRAZIL	0.26	0.27	0.26	0.25	0.27	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25
CHILE	0.37	0.35	0.35	0.36	0.38	0.38	0.38	0.41	0.42	0.40
COLOMBIA	0.33	0.33	0.33	0.34	0.35	0.34	0.34	0.35	0.34	0.37
COSTA RICA	0.31	0.32	0.32	0.32	0.30	0.28	0.29	0.29	0.28	0.29
CUBA	0.44	0.42	0.40	0.40	0.42	0.63	0.63	0.68	0.61	0.42
ECUADOR	0.39	0.40	0.40	0.40	0.41	0.43	0.45	0.47	0.45	0.46
EL SALVADOR	0.27	0.27	0.27	0.27	0.26	0.26	0.27	0.34	0.35	0.33
GRENADA	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.48	0.48
GUATEMALA	0.21	0.21	0.22	0.23	0.22	0.22	0.23	0.24	0.23	0.27
GUYANA	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.25	0.24	0.26	0.26	0.26
HAITÍ / HAITI	0.12	0.13	0.13	0.13	0.12	0.12	0.12	0.13	0.13	0.13
HONDURAS	0.23	0.25	0.26	0.27	0.29	0.30	0.26	0.30	0.29	0.30
JAMAICA	0.60	0.61	0.59	0.59	0.50	0.48	0.42	0.44	0.44	0.45
MÉXICO / MEXICO	0.51	0.53	0.52	0.53	0.51	0.52	0.52	0.52	0.51	0.54
NICARAGUA	0.26	0.28	0.27	0.28	0.29	0.28	0.29	0.29	0.29	0.30
PANAMÁ / PANAMA	0.35	0.34	0.32	0.31	0.31	0.30	0.33	0.34	0.36	0.38
PARAGUAY	0.13	0.12	0.15	0.15	0.15	0.14	0.15	0.14	0.15	0.16
PERÚ / PERU	0.34	0.32	0.33	0.32	0.33	0.36	0.35	0.35	0.38	0.37
REP.DOM. / DOM. REP.	0.44	0.43	0.45	0.49	0.47	0.47	0.52	0.50	0.51	0.49
SURINAME	0.52	0.53	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55
TRINIDAD & TOBAGO	0.40	0.38	0.38	0.40	0.39	0.35	0.36	0.37	0.38	0.38
URUGUAY	0.29	0.26	0.26	0.25	0.31	0.30	0.34	0.30	0.33	0.33
VENEZUELA	0.52	0.50	0.52	0.50	0.48	0.47	0.51	0.49	0.44	0.45
AL&C / LA&C	0.37	0.38								



7.13 EMISIONES DE CO ₂ EN CENTRALES ELÉCTRICAS / GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD (Gg CO ₂ /GWh)										
CO ₂ EMISSIONS IN POWER PLANTS / ELECTRICITY GENERATION (Gg CO ₂ /GWh)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.29	0.23	0.22	0.24	0.27	0.26	0.28	0.29	0.28	0.28
BARBADOS	0.66	0.71	0.67	0.66	0.66	0.66	0.66	0.71	0.76	0.80
BOLIVIA	0.25	0.45	0.42	0.40	0.48	0.43	0.29	0.29	0.29	0.33
BRASIL / BRAZIL	0.08	0.09	0.07	0.06	0.07	0.06	0.06	0.05	0.07	0.05
CHILE	0.34	0.26	0.27	0.29	0.33	0.31	0.30	0.42	0.42	0.37
COLOMBIA	0.15	0.16	0.14	0.14	0.11	0.13	0.12	0.13	0.10	0.16
COSTA RICA	0.03	0.06	0.05	0.06	0.06	0.04	0.10	0.11	0.08	0.08
CUBA	0.61	0.55	0.46	0.45	0.50	0.93	0.89	0.89	0.86	0.43
ECUADOR	0.21	0.26	0.25	0.25	0.28	0.32	0.38	0.34	0.28	0.32
EL SALVADOR	0.34	0.36	0.34	0.32	0.29	0.30	0.28	0.37	0.42	0.19
GRENADA	0.54	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.51	0.51	0.51
GUATEMALA	0.39	0.45	0.50	0.45	0.36	0.33	0.38	0.39	0.37	0.37
GUYANA	0.41	0.38	0.39	0.43	0.43	0.46	0.39	0.50	0.50	0.46
HAITÍ / HAITI	0.33	0.35	0.43	0.40	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.36
HONDURAS	0.26	0.31	0.33	0.33	0.44	0.39	0.25	0.39	0.38	0.32
JAMAICA	0.80	0.80	0.78	0.80	0.60	0.51	0.33	0.42	0.47	0.53
MÉXICO / MEXICO	0.56	0.58	0.57	0.57	0.52	0.54	0.53	0.50	0.46	0.53
NICARAGUA	0.60	0.61	0.58	0.59	0.55	0.50	0.53	0.52	0.47	0.53
PANAMÁ / PANAMA	0.27	0.30	0.20	0.28	0.25	0.20	0.29	0.30	0.26	0.29
PARAGUAY	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PERÚ / PERU	0.15	0.12	0.14	0.14	0.16	0.19	0.17	0.18	0.22	0.22
REP.DOM. / DOM. REP.	0.75	0.65	0.64	0.73	0.62	0.64	0.67	0.66	0.66	0.62
SURINAME	0.61	0.64	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
TRINIDAD & TOBAGO	0.62	0.62	0.68	0.65	0.63	0.66	0.68	0.65	0.63	0.68
URUGUAY	0.06	0.00	0.00	0.00	0.15	0.10	0.29	0.10	0.30	0.21
VENEZUELA	0.21	0.27	0.28	0.31	0.25	0.20	0.23	0.21	0.25	0.27
AL&C / LA&C	0.25	0.26	0.25	0.25	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24

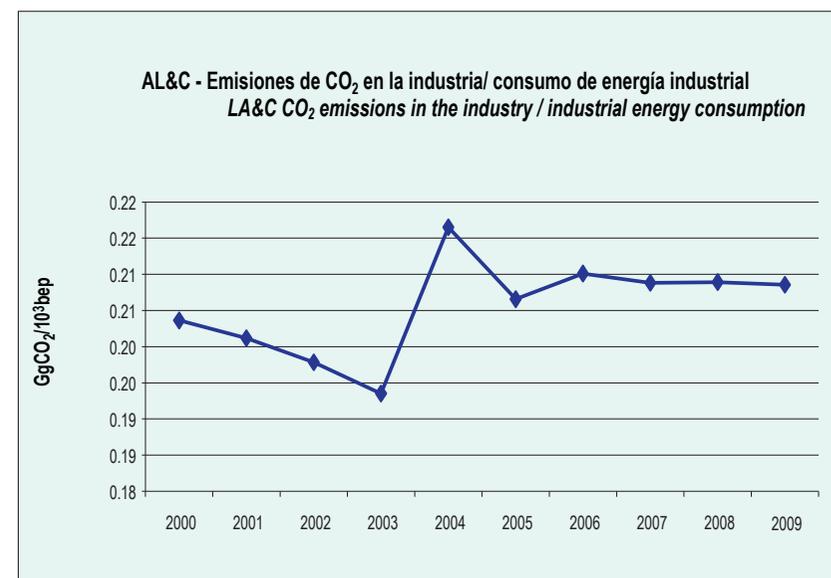


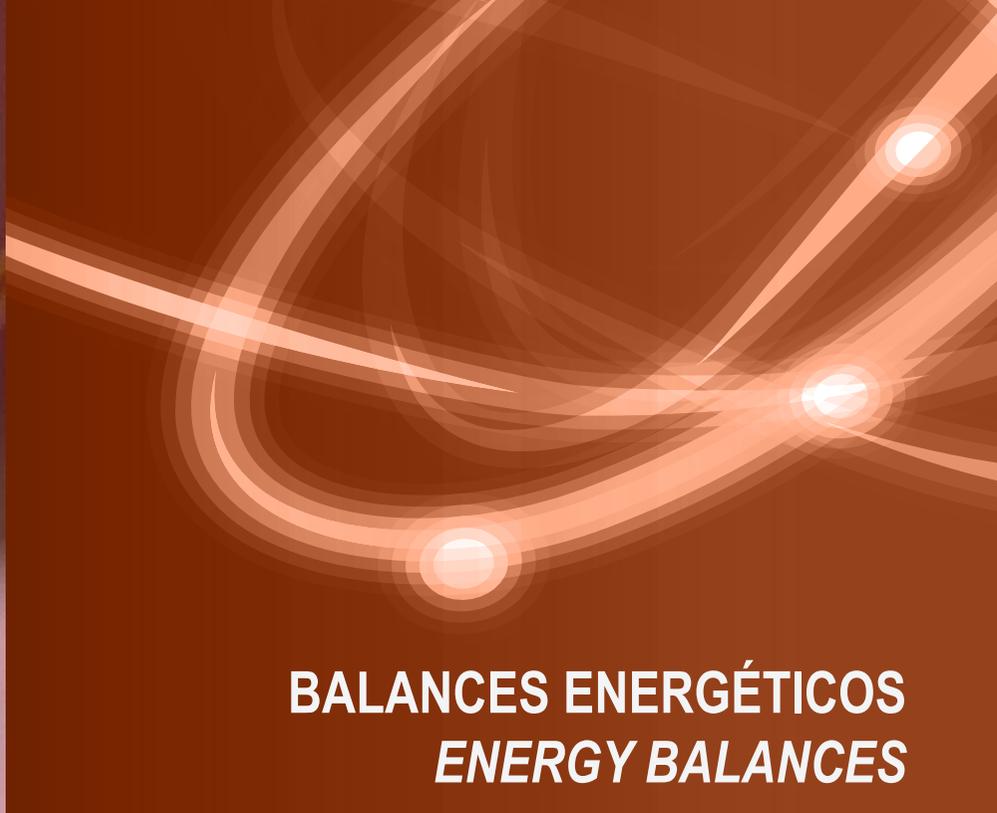
7.14 EMISIONES DE CO ₂ EN EL TRANSPORTE / CONSUMO ENERGÍA SECTOR TRANSPORTE (Gg CO ₂ /10 ³ bep) CO ₂ EMISSIONS IN TRANSPORT / TRANSPORT SECTOR ENERGY CONSUMPTION (Gg CO ₂ /10 ³ boe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.429	0.427	0.425	0.423	0.421	0.422	0.423	0.423	0.423	0.422
BARBADOS	0.429	0.429	0.428	0.428	0.428	0.428	0.428	0.429	0.429	0.429
BOLIVIA	0.431	0.432	0.432	0.431	0.431	0.429	0.427	0.426	0.422	0.421
BRASIL / BRAZIL	0.383	0.388	0.383	0.383	0.381	0.376	0.381	0.368	0.357	0.352
CHILE	0.434	0.434	0.434	0.435	0.435	0.435	0.435	0.434	0.434	0.434
COLOMBIA	0.428	0.428	0.429	0.429	0.428	0.422	0.421	0.426	0.425	0.425
COSTA RICA	0.433	0.433	0.433	0.432	0.433	0.435	0.434	0.434	0.434	0.434
CUBA	0.435	0.434	0.433	0.433	0.433	0.429	0.424	0.423	0.416	0.415
ECUADOR	0.434	0.435	0.435	0.435	0.435	0.436	0.436	0.435	0.436	0.436
EL SALVADOR	0.435	0.435	0.435	0.435	0.434	0.434	0.435	0.433	0.434	0.433
GRENADA	0.425	0.425	0.425	0.425	0.425	0.425	0.425	0.425	0.425	0.425
GUATEMALA	0.433	0.434	0.434	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435
GUYANA	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.432	0.433	0.432	0.431
HAÍTÍ / HAITI	0.435	0.435	0.435	0.436	0.432	0.432	0.432	0.433	0.433	0.433
HONDURAS	0.435	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.437	0.436	0.435
JAMAICA	0.429	0.429	0.426	0.426	0.429	0.430	0.432	0.432	0.433	0.432
MÉXICO / MEXICO	0.428	0.428	0.427	0.427	0.427	0.428	0.428	0.428	0.428	0.428
NICARAGUA	0.437	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436
PANAMÁ / PANAMA	0.432	0.434	0.435	0.437	0.433	0.433	0.432	0.433	0.433	0.432
PARAGUAY	0.437	0.437	0.441	0.441	0.441	0.440	0.440	0.440	0.440	0.439
PERÚ / PERU	0.437	0.437	0.437	0.438	0.438	0.438	0.437	0.437	0.436	0.436
REP.DOM. / DOM. REP.	0.430	0.431	0.431	0.430	0.429	0.426	0.424	0.426	0.421	0.424
SURINAME	0.430	0.431	0.430	0.430	0.430	0.430	0.430	0.430	0.430	0.430
TRINIDAD & TOBAGO	0.431	0.429	0.431	0.431	0.431	0.432	0.432	0.433	0.434	0.433
URUGUAY	0.437	0.438	0.438	0.439	0.439	0.439	0.439	0.439	0.438	0.439
VENEZUELA	0.426	0.426	0.426	0.425	0.427	0.425	0.428	0.427	0.427	0.427
AL&C / LA&C	0.414	0.415	0.413	0.414	0.413	0.411	0.414	0.410	0.406	0.404



INDICADORES AL&C
INDICATORS LA&C

7.15 EMISIONES DE CO ₂ EN LA INDUSTRIA / CONSUMO ENERGÍA INDUSTRIAL (Gg CO ₂ /10 ³ bep)										
CO ₂ EMISSIONS IN THE INDUSTRY / INDUSTRIAL ENERGY CONSUMPTION (Gg CO ₂ /10 ³ boe)										
Países/Countries	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ARGENTINA	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.19	0.23	0.23	0.21	0.21
BARBADOS	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12	0.12	0.12	0.13	0.13	0.14
BOLIVIA	0.11	0.11	0.11	0.10	0.16	0.15	0.12	0.12	0.14	0.15
BRASIL / BRAZIL	0.15	0.15	0.14	0.13	0.18	0.16	0.15	0.16	0.16	0.15
CHILE	0.22	0.23	0.22	0.22	0.24	0.19	0.20	0.20	0.20	0.19
COLOMBIA	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25	0.28	0.28	0.24	0.25	0.27
COSTA RICA	0.21	0.22	0.19	0.20	0.17	0.17	0.17	0.17	0.18	0.16
CUBA	0.26	0.26	0.28	0.28	0.29	0.27	0.30	0.30	0.34	0.33
ECUADOR	0.26	0.26	0.25	0.23	0.29	0.29	0.22	0.28	0.29	0.29
EL SALVADOR	0.22	0.20	0.20	0.18	0.19	0.19	0.19	0.22	0.16	0.29
GRENADA	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
GUATEMALA	0.19	0.20	0.19	0.25	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.45
GUYANA	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.11	0.10	0.13	0.15	0.14
HAITÍ / HAITI	0.10	0.13	0.14	0.14	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12	0.15
HONDURAS	0.24	0.19	0.18	0.20	0.23	0.30	0.29	0.31	0.31	0.48
JAMAICA	0.12	0.12	0.16	0.15	0.10	0.10	0.10	0.12	0.09	0.07
MÉXICO / MEXICO	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25
NICARAGUA	0.18	0.22	0.22	0.23	0.30	0.29	0.25	0.24	0.26	0.28
PANAMÁ / PANAMA	0.31	0.30	0.33	0.15	0.26	0.28	0.35	0.36	0.30	0.32
PARAGUAY	0.03	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01
PERÚ / PERU	0.33	0.32	0.33	0.32	0.32	0.31	0.31	0.31	0.30	0.31
REP.DOM. / DOM. REP.	0.19	0.16	0.15	0.14	0.16	0.15	0.17	0.10	0.15	0.16
SURINAME	0.31	0.31	0.30	0.29	0.30	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
TRINIDAD & TOBAGO	0.26	0.27	0.27	0.26	0.27	0.23	0.27	0.27	0.27	0.27
URUGUAY	0.20	0.19	0.18	0.17	0.16	0.16	0.14	0.13	0.08	0.14
VENEZUELA	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27
AL&C / LA&C	0.20	0.20	0.20	0.19	0.22	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21





BALANCES ENERGÉTICOS
ENERGY BALANCES

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

América Latina y El Caribe

Latin America and the Caribbean

AÑO 2009
UNIDAD = kbep

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hydroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	3,729,982	1,771,034	445,052	489,408	48,096	43,629	398,974	397,992	99,606	7,423,773	755,643	186,162	738,942	117,880	724,848	529,708	73,422	39,966	36,282	80,620	105,228	3,388,700	7,423,773	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	367,113	171,374	139,354	-	-	15,493	-	-	-	693,334	32,928	59,300	187,930	17,816	167,693	62,836	24,247	24	1	20,953	10,642	584,369	1,277,703	IMPORT
EXPORTACIÓN	1,665,646	207,776	368,339	-	-	-	118	-	-	2,241,879	32,407	29,509	127,427	51,357	90,922	266,194	10,637	1,026	3	14,119	5,489	629,090	2,870,969	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-2,313	-51,653	5,876	242	-	10	-	-5	-	-47,842	2	-987	9,354	1,977	-1,558	247	562	-	-	-265	1,141	10,473	-37,369	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	124	250,685	-	6,218	2,415	-	-	6,821	51	266,313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266,313	UNUSED
OFERTA TOTAL	2,429,013	1,432,294	221,944	483,432	45,681	59,132	398,856	391,166	99,555	5,561,073	756,166	214,966	808,799	86,315	800,062	326,596	87,594	38,963	36,280	87,188	111,523	3,354,452	5,526,825	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-2,388,900	-10,981	-	-	-	-	-	-	-	-2,399,881	-	69,777	584,834	117,870	703,254	529,702	23,370	-	17,443	65,859	84,029	2,196,137	-203,743	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-632	-265,538	-99,592	-469,315	-45,681	-58,821	-164	-7,228	-1,471	-948,442	646,211	-11	-212	-	-67,920	-174,560	-3,468	-	-	-	-	646,211	-548,402	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-1,521	-138,202	-1,449	-13,666	-	-	-6,742	-33,097	-21,541	-216,217	104,996	-125	-88	-	-9,770	-8,867	-	-63	-5,332	-2,640	-	104,996	-138,107	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-198,825	-	-	-	-	-	-	-	-198,825	-	114,607	54,908	10	1,689	5	-	-	176	-	20,987	192,382	-6,443	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-75,116	-	-	-75,116	-	-	-	-	-	-	-	39,962	-	-	-	39,962	-35,153	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-74,642	-	-	-	-	-	-	-74,642	-	-	-	-	-	-	49,195	-	18,839	-1,801	-	68,034	-8,410	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-99,785	-	-99,785	-	-	99,200	-	-	-	-	-	-	-	-	99,200	-585	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-2,359	-	-	-	-	-	-	-20,699	-23,059	-	1,778	-16,506	-	17,805	-	-	-	-	14,760	17	34,361	-5,204	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-2,391,052	-615,905	-175,683	-482,981	-45,681	-58,821	-82,022	-140,110	-43,711	-4,035,966	-	-136	-16,806	-	-77,690	-183,427	-3,468	-63	-5,332	-4,441	-	-291,364	-946,047	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	2,660	216,875	-	-	-	308	-	88,411	-	308,253	31,634	2,064	1,609	119	16,181	43,388	1,169	90	18,981	27,255	113	142,604	450,857	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	5,491	6,250	227	-	-	-	-	0	11	11,979	125,923	223	1,186	123	3,525	145	74	856	49	931	777	133,813	145,792	LOSSES
AJUSTE	3,062	20,398	4,718	452	-	2	-247	874	111	29,370	-32,755	-1,559	6,690	1,057	-5,830	-7,157	2,562	-126	366	-126	591	-36,286	-6,917	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	615	36,747	-	-	-	-	-	-	-	37,361	2,733	11,980	707,826	74,234	530,048	28,255	-	-	-	3	27	1,355,107	1,392,468	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	26,029	379,399	37,221	-	-	-	70,054	158,088	52,100	722,891	276,034	34,929	2,104	1,563	61,672	64,479	79,582	24,288	10,292	50,833	2,827	608,605	1,331,496	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	83,367	-	-	-	-	224,046	-787	2,144	308,770	183,869	152,909	938	8,536	756	528	-	12,205	102	-	-	359,843	668,613	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	56	17,235	28	-	-	-	2,148	-	166	19,633	121,656	9,417	1,833	284	5,676	2,484	-	1,234	129	-	5	142,718	162,351	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	12	1,954	4,066	-	-	-	20,498	2,649	848	30,027	43,527	2,047	1,400	226	105,485	10,392	737	181	-	3,144	2	167,141	197,168	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	4	784	-	-	-	-	335	-	146	1,270	3,544	373	951	116	4,857	646	-	171	-	-	-	10,657	11,927	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	26,715	519,486	41,316	-	-	-	317,082	159,950	55,404	1,119,952	631,362	211,655	715,053	84,960	708,494	106,784	80,320	38,080	10,522	53,980	2,861	2,644,071	3,764,023	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	33	53,381	-	-	-	-	-	1,821	318	55,553	-	2,448	67,455	56	2	8	-	-	1,029	706	107,182	178,887	234,440	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	26,748	572,867	41,316	-	-	-	317,082	161,771	55,722	1,175,505	631,362	214,103	782,508	85,016	708,496	106,793	80,320	38,080	11,551	54,687	110,043	2,822,957	3,998,463	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

América Central

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

Central America

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hidroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolina/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	4,941	-	-	14,868	21,310	-	56,543	17,212	1,849	116,722	25,453	239	2,537	793	4,234	7,036	-	692	164	-	1,049	42,197	116,722	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	14,689	-	2,279	-	-	-	-	-	-	16,968	287	9,525	24,259	5,167	33,184	19,568	5,008	-	-	-	1,156	98,155	115,122	IMPORT
EXPORTACIÓN	4,237	-	-	-	-	-	-	-	-	4,237	250	3,075	906	0	749	838	-	-	-	-	271	6,089	10,326	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-132	-	-258	242	-	-	-	-	-	-148	-	30	-344	20	-39	1,675	1,862	-	-	-	90	3,293	3,145	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	1,885	2,415	-	-	-	51	4,351	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,351	UNUSED
OFERTA TOTAL	15,260	-	2,021	13,225	18,896	-	56,543	17,212	1,798	124,953	25,490	6,719	25,546	5,979	36,631	27,442	6,869	692	164	-	2,024	137,555	220,312	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-15,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-15,003	-	239	2,426	793	4,234	7,036	-	-	164	-	1,049	15,940	937	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-1,484	-13,208	-18,896	-	-	-7,228	-291	-41,106	24,468	-	-	-	-2,445	-18,700	-	-	-	-	-	24,468	-37,783	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-17	-	-	-67	-6,809	-4	-6,898	986	-	-	-	-304	-	-	-	-	-	-	986	-6,216	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-2,043	-	-	-2,043	-	-	-	-	-	-	-	692	-	-	-	692	-1,351	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	111	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-15,003	-	-1,484	-13,225	-18,896	-	-2,110	-14,037	-295	-65,049	-	-	-	-	-2,445	-19,004	-	-	-	-	-	-21,449	-44,302	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	498	10	3	8	188	144	-	-	164	-	-	1,015	1,015	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	11	11	3,701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,701	3,713	LOSSES
AJUSTE	257	-	-	-	-	-	0	2,591	-	2,848	577	-176	-287	272	-1,158	644	-	-	-	-	155	26	2,874	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201	24,815	4,950	26,408	5	-	-	-	-	-	5	56,384	56,384	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	537	-	-	-	2,288	1,371	1,051	5,247	5,760	1,372	417	280	6,331	7,348	6,869	-	-	-	370	28,748	33,995	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	50,860	-787	10	50,083	7,525	3,769	-	324	-	-	-	284	-	-	-	11,902	61,985	RESIDENTIAL
COMERCIAL,SERV.,PUBL.	-	-	-	-	-	-	1,260	-	112	1,372	6,885	1,369	171	33	809	78	-	399	-	-	5	9,749	11,121	COMMERCIAL,SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	25	-	-	25	316	175	57	28	362	5	-	8	-	-	2	952	978	AGRICULTURAL, FISH.,MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	348	85	1,247	215	-	-	-	-	-	2,121	2,121	CONSTRUCTION,OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	537	-	-	-	54,433	584	1,174	56,727	20,714	6,886	25,809	5,700	35,155	7,650	6,869	692	-	-	382	109,857	166,584	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	318	318	-	-	21	-	-	-	-	-	-	-	1,487	1,508	1,826	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	537	-	-	-	54,433	584	1,491	57,045	20,714	6,886	25,830	5,700	35,155	7,650	6,869	692	-	-	1,869	111,364	168,410	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

Caribe

AÑO 2009
UNIDAD = kboe

Caribbean

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear	Leña	Prod. Caña	Otras	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado	Gasolinas/	Kerosene	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques	Carbón Vegetal	Gases	Otras Secundarias	No Energético	Total Secundarias	TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal	Fission Fuels	Firewood	Cane Products	Other Pr.	Primary	Electricity	L.P.G.	Gasoline/ + Alcohol	+ Turbo Jet Fuel			Coke	Charcoal		Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	80,398	264,035	-	2,451	-	-	24,611	11,883	1,259	384,637	31,042	1,481	18,263	10,596	26,071	45,796	17	2,987	1,439	4,868	3,704	146,263	384,637	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	94,752	5,562	4,031	-	-	-	-	-	-	104,345	-	7,981	13,523	3,166	17,557	14,073	518	12	-	3	72	56,905	161,250	IMPORT
EXPORTACIÓN	35,794	139,829	-	-	-	-	-	-	-	175,624	-	414	7,382	5,070	9,207	18,337	-	-	-	4,577	107	45,095	220,719	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	716	-	92	-	-	-	-	-5	-	803	2	-60	574	-22	-188	2,455	-	-	-	-291	2	2,472	3,275	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	14,309	-	-	-	-	-	-	-	14,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,309	UNUSED
OFERTA TOTAL	140,073	115,459	4,123	2,451	-	-	24,611	11,878	1,259	299,853	31,045	8,989	24,978	8,669	34,233	43,986	535	2,999	1,439	3	3,670	160,545	314,135	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-112,181	-1,940	-	-	-	-	-	-	-	-114,121	-	734	15,482	10,596	26,071	45,796	17	-	1,439	4,868	3,628	108,630	-5,491	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-632	-23,107	-3,901	-1,202	-	-	-	-	-	-28,841	26,557	-	-	-	-4,800	-30,317	-	-	-	-	-	26,557	-37,401	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-60	-144	-	-1,062	-	-	-	-2,290	-	-3,557	4,485	-	-88	-	-3,900	-4,430	-	-	-	-	-	4,485	-7,490	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-3,588	-	-	-	-	-	-	-	-3,588	-	747	2,781	-	-	-	-	-	-	-	-	3,528	-60	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-6,416	-	-	-6,416	-	-	-	-	-	-	-	2,984	-	-	-	2,984	-3,432	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-154	-	-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-154	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-2,359	-	-	-	-	-	-	-	-2,359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,359	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-112,873	-31,138	-3,901	-2,264	-	-	-6,416	-2,445	-	-159,037	-	-	-88	-	-8,701	-34,747	-	-	-	-	-	-43,536	-56,388	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	12	2,326	-	-	-	-	-	-	-	2,338	1,090	-	-	1	189	-	-	-	1,411	-	-	2,690	5,028	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	7	-	-	-	-	-	-	-	-	7	3,321	2	6	4	4	-	-	-	-	-	-	3,336	3,343	LOSSES
AJUSTE	1,966	264	-132	187	-	-	79	-1,713	-	651	-10	0	4,595	772	-1,380	-20	-	0	0	-	1,217	5,174	5,825	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	7	-	-	-	-	-	-	-	7	164	2,817	17,522	3,815	12,710	2,381	-	-	-	3	-	39,412	39,420	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	25,181	35,935	355	-	-	-	1,679	10,767	1,096	75,014	10,446	395	242	291	7,594	3,033	535	6	28	-	-	22,569	97,582	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	907	-	-	-	-	15,374	-	163	16,444	9,743	4,716	607	3,745	142	-	-	2,466	-	-	-	21,419	37,863	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	314	-	-	-	-	7	-	-	321	4,841	716	623	14	820	243	-	234	-	-	-	7,492	7,812	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	322	-	-	-	-	747	-	-	1,069	1,252	2	350	0	2,498	3,478	-	121	-	-	-	7,702	8,772	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	607	-	-	-	-	309	-	-	916	198	340	149	27	2,956	115	-	171	-	-	-	3,957	4,872	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	25,181	38,092	355	-	-	-	18,116	10,767	1,259	93,771	26,644	8,987	19,493	7,892	26,720	9,251	535	2,999	28	3	-	102,551	196,322	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	33	43,638	-	-	-	-	-	379	-	44,050	-	-	796	-	-	8	-	-	-	-	2,454	3,258	47,308	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	25,214	81,730	355	-	-	-	18,116	11,146	1,259	137,821	26,644	8,987	20,289	7,892	26,720	9,259	535	2,999	28	3	2,454	105,809	243,629	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

Cono Sur

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

Southern Cone

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity	L.P.G.	Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coke	Charcoal	Gases	Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	231,535	299,189	3,588	94,016	-	-	59,777	9,397	21,385	718,887	152,553	30,481	75,404	14,924	106,509	36,913	8,098	3,962	14,564	8,397	10,131	461,936	718,887	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	81,840	21,674	34,484	-	-	15,493	-	-	-	153,491	6,372	3,491	5,004	1,353	49,728	5,935	2,408	8	-	328	1,549	76,177	229,667	IMPORT
EXPORTACIÓN	33,724	5,648	216	-	-	-	118	-	-	39,705	29,641	12,430	10,877	-	11,195	3,560	323	1,026	-	5,511	705	75,269	114,974	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	640	-	-95	-	-	10	-	-	-	555	-	6	-5	-15	-337	33	124	-	-	-215	-	-411	145	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	7,305	-	4,333	-	-	-	-	-	11,637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,637	UNUSED
OFERTA TOTAL	280,291	307,911	37,761	89,683	-	15,503	59,660	9,397	21,385	821,590	129,283	21,549	69,526	16,262	144,706	39,321	10,306	2,943	14,564	2,998	10,975	462,433	822,087	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-280,254	-2,374	-	-	-	-	-	-	-	-282,629	-	14,344	73,089	14,924	98,397	36,913	2,523	-	9,036	8,397	6,333	263,957	-18,671	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-64,285	-24,646	-89,348	-	-15,192	-164	-	-	-193,634	140,402	-11	-	-	-24,622	-18,927	-3,468	-	-	-	-	140,402	-100,261	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-13,573	-30	-71	-	-	-5,088	-1,117	-5,102	-24,980	12,151	-4	-	-	-569	-1,585	-	-	-2,570	-	-	12,151	-17,556	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-18,385	-	-	-	-	-	-	-	-18,385	-	16,137	1,931	-	-	-	-	-	176	-	3,797	22,042	3,656	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-6,195	-	-	-6,195	-	-	-	-	-	-	-	3,962	-	-	-	3,962	-2,233	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-10,554	-	-	-	-	-	-	-10,554	-	-	-	-	-	-	-	5,574	-	5,528	-1,801	11,102	-1,253	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-2,159	-	-2,159	-	-	384	-	-	-	-	-	-	-	-	384	-1,775	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,877	-8,877	-	-	-	-	8,113	-	-	-	-	-	-	8,113	-764	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-280,254	-98,617	-35,230	-89,419	-	-15,192	-11,447	-3,276	-13,978	-547,413	-	-15	-	-	-25,191	-20,512	-3,468	-	-2,570	-1,801	-	-53,557	-138,857	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	5	55,158	-	-	-	308	-	-	-	55,472	4,316	502	832	-	322	782	-	-	9,335	217	-	16,306	71,777	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	32	5,378	-	-	-	-	-	-	-	5,409	17,038	2	2	1	0	-	-	-	-	-	1	17,044	22,453	LOSSES
AJUSTE	0	-6,664	-326	265	-	2	-129	0	-23	-6,876	-190	-580	-1,248	-5	-2,104	-930	1,965	-107	357	-563	-2,132	-5,537	-12,413	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	15,840	-	-	-	-	-	-	-	15,840	679	154	62,907	13,073	79,312	8,926	-	-	-	-	22	165,074	180,914	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	71,016	2,339	-	-	-	17,080	6,121	7,429	103,986	40,987	3,187	646	99	6,117	6,891	4,744	471	2,072	1,543	2,457	69,214	173,200	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	57,384	-	-	-	-	30,962	-	-	88,345	28,600	13,799	3	3,004	40	528	-	2,580	102	-	-	48,655	137,000	RESIDENTIAL
COMERCIAL,SERV.,PUBL.	-	10,986	28	-	-	-	275	-	-	11,288	23,795	1,968	-	4	1,854	653	-	-	129	-	-	28,403	39,691	COMMERCIAL,SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	195	491	-	-	-	-	-	-	686	13,754	533	293	83	33,971	1,960	128	-	-	-	-	50,722	51,408	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	26	-	-	26	304	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-	324	350	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	155,421	2,858	-	-	-	48,343	6,121	7,429	220,172	108,119	19,641	63,870	16,264	121,294	18,958	4,872	3,050	2,302	1,543	2,479	362,391	582,563	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,970	6,070	3	2	-	-	-	-	-	-	10,628	18,673	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	155,421	2,858	-	-	-	48,343	6,121	7,429	220,172	108,119	21,611	69,940	16,266	121,296	18,958	4,872	3,050	2,302	1,543	13,106	381,064	601,236	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

Región Andina

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

Andean Region

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL		
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity	L.P.G.	+ Alcohol	+ Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coke	Charcoal	Gases	Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL		
PRODUCCIÓN	1,641,443	453,961	390,006	119,988	-	-	36,262	23,437	6,458	2,671,556	146,718	55,758	212,699	46,297	201,766	186,955	10,228	2,871	7,689	2,267	18,067	891,316	2,671,556	PRODUCTION	
IMPORTACIÓN	36,229	13,655	5,730	-	-	-	-	-	-	55,614	868	6,367	9,034	403	36,199	2,926	1,118	-	-	-	881	57,795	113,409	IMPORT	
EXPORTACIÓN	902,191	69,061	368,104	-	-	-	-	-	-	1,339,357	1,074	13,211	58,441	32,805	55,938	125,205	9,788	-	-	2,476	147	299,086	1,638,443	EXPORT	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-11	-	6,241	-	-	-	-	-	-	6,230	-	-636	1,451	2,177	-438	29	446	-	-	209	9	3,247	9,476	STOCK CHANGES	
NO APROVECHADO	67	49,425	-	-	-	-	-	6,653	-	56,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,145	UNUSED	
OFERTA TOTAL	775,403	349,130	33,872	119,988	-	-	36,262	16,784	6,458	1,337,898	146,511	48,277	164,743	16,071	181,590	64,704	2,005	2,871	7,689	-	18,810	653,272	1,099,853	TOTAL SUPPLY	
REFINERÍA	-770,626	-6,667	-	-	-	-	-	-	-	-777,293	-	12,602	189,580	46,297	197,976	186,955	9,806	-	6,804	2,267	17,631	669,917	-107,376	REFINERY	
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-89,785	-8,149	-119,414	-	-	-	-	-	-217,348	138,687	-	-212	-	-23,738	-31,400	-	-	-	-	-	138,687	-134,011	POWER PLANTS	
AUTOPRODUCTORES	-1,460	-2,823	-1,109	-574	-	-	-	-3,505	-176	-9,647	4,606	-121	-	-	-2,882	-389	-	-	-341	-	-	4,606	-8,774	AUTOPRODUCERS	
CENTRO DE GAS	-	-69,829	-	-	-	-	-	-	-	-69,829	-	43,156	21,313	-	1,689	-	-	-	-	-	-	318	66,475	-3,354	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-4,360	-	-	-4,360	-	-	-	-	-	-	-	2,871	-	-	-	2,871	-1,489	CHARCOAL PLANT	
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-5,022	-	-	-	-	-	-	-5,022	-	-	-	-	-	-	-435	-	885	-	-	885	-4,572	COKE / BLAST FURNACE	
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-1,222	-	-1,222	-	-	1,807	-	-	-	-	-	-	-	-	1,807	585	DISTILLERY	
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,997	-1,997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,997	OTHER CENTERS	
TRANSFORMACION TOTAL	-772,086	-169,104	-14,280	-119,988	-	-	-4,360	-4,727	-2,173	-1,086,719	-	-121	-212	-	-26,620	-31,789	-435	-	-341	-	-	-59,518	-260,988	TOTAL TRANSFORMATION	
CONSUMO PROPIO	2,643	10,056	-	-	-	-	-	-	-	12,699	7,795	124	49	109	7,194	21,021	686	90	6,714	-	113	43,895	56,594	OWN CONSUMPTION	
PÉRDIDAS	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5	26,218	-	7	-	3,466	-	-	-	49	-	-	29,740	29,745	LOSSES	
AJUSTE	-865	1,999	4,453	0	-	-	-197	-4	-60	5,326	233	67	7,278	340	6,139	-7,863	319	-19	6	-	-46	6,456	11,781	ADJUSTMENT	
TRANSPORTE	615	7,486	-	-	-	-	-	-	-	8,100	215	2,102	153,898	13,148	97,862	9,037	-	-	-	-	-	276,262	284,363	TRANSPORTATION	
INDUSTRIA	847	139,092	14,306	-	-	-	1,831	8,043	2,313	166,433	45,501	17,709	799	882	29,283	8,460	304	82	579	-	-	103,600	270,033	INDUSTRY	
RESIDENCIAL	-	16,869	-	-	-	-	27,842	-	872	45,582	33,751	26,293	327	1,260	-	-	-	2,677	-	-	-	64,308	109,890	RESIDENTIAL	
COMERCIAL,SERV.,PUBL.	56	4,147	-	-	-	-	30	-	166	4,398	23,561	1,712	1,039	233	1,098	8	-	41	-	-	-	27,692	32,091	COMMERCIAL,SERV.,PUBL.	
AGRO, PESCA, MINERÍA	12	200	834	-	-	-	2,396	2,649	848	6,938	6,420	116	700	95	9,274	1,936	261	-	-	-	-	18,802	25,740	AGRICULTURAL, FISH.,MIN.	
CONSTRUCCION, OTROS	4	178	-	-	-	-	-	-	146	328	2,816	32	434	4	653	315	-	-	-	-	-	4,256	4,584	CONSTRUCTION,OTH.	
CONSUMO ENERGETICO	1,534	167,971	15,140	-	-	-	32,098	10,692	4,345	231,780	112,265	47,965	157,197	15,623	138,171	19,757	565	2,800	579	-	-	494,920	726,700	ENERGY CONSUMPTION	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	1,369	-	1,369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,743	18,743	NON ENERGY CONSUM.	
CONSUMO FINAL	1,534	167,971	15,140	-	-	-	32,098	12,061	4,345	233,149	112,265	47,965	157,197	15,623	138,171	19,757	565	2,800	579	-	18,743	513,663	746,812	FINAL CONSUMPTION	

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

ARGENTINA

AÑO 2009

UNIDAD = kbeq

ARGENTINA

YEAR 2009

UNIT = kbeq

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear	Leña	Prod. Caña	Otras	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado	Gasolinas/	Kerosene	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques	Carbón Vegetal	Gases	Otras Secundarias	No Energético	Total Secundarias	TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal	Fission Fuels	Firewood	Cane Products	Other Pr.	Primary	Electricity	L.P.G.	+ Gasoline/ + Alcohol	+ Turbo + Jet Fuel			Coke	Charcoal		Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	230,599	289,571	348	26,463	-	-	4,638	7,237	13,166	572,021	75,730	23,750	52,082	9,808	75,787	21,230	2,475	1,607	9,237	8,193	8,373	288,271	572,021	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	14,802	8,304	-	-	15,493	-	-	-	38,598	5,329	-	470	134	3,060	133	-	-	-	-	1,218	10,344	48,942	IMPORT
EXPORTACIÓN	33,724	5,648	216	-	-	-	-	-	-	39,588	1,515	12,163	7,110	-	7,771	3,023	262	-	-	5,511	705	38,061	77,648	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	235	-	-95	-	-	10	-	-	-	150	-	-	22	-	-114	33	124	-	-	-130	-	-66	84	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	7,305	-	-	-	-	-	-	-	7,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,305	UNUSED
OFERTA TOTAL	197,109	291,420	8,341	26,463	-	15,503	4,638	7,237	13,166	563,877	79,544	11,587	45,464	9,942	70,962	18,372	2,336	1,607	9,237	2,552	8,885	260,489	536,095	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-197,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-197,104	-	8,075	50,151	9,808	67,675	21,230	-	-	5,447	8,193	4,576	175,153	-21,951	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-61,216	-2,551	-26,128	-	-15,192	-	-	-	-105,087	66,820	-	-	-	-5,596	-16,478	-	-	-	-	-	66,820	-60,341	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-13,205	-	-71	-	-	-1,142	-1,117	-4,289	-19,824	8,910	-	-	-	-329	-1,001	-	-	-2,408	-	-	8,910	-14,652	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-12,102	-	-	-	-	-	-	-	-12,102	-	15,675	1,931	-	-	-	-	-	-	-	3,797	21,404	9,301	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-2,732	-	-	-2,732	-	-	-	-	-	-	-	1,607	-	-	-	1,607	-1,125	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-5,700	-	-	-	-	-	-	-5,700	-	-	-	-	-	-	2,475	-	3,790	-1,801	-	6,265	-1,236	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,877	-8,877	-	-	-	-	8,113	-	-	-	-	-	-	8,113	-764	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-197,104	-86,523	-8,250	-26,199	-	-15,192	-3,874	-1,117	-13,166	-351,425	-	-	-	-	-5,926	-17,480	-	-	-2,408	-1,801	-	-27,615	-90,768	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	5	55,115	-	-	-	308	-	-	-	55,429	2,562	-	-	-	127	-	-	-	5,028	-	-	7,717	63,146	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	5,332	-	-	-	-	-	-	-	5,332	10,947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,947	16,278	LOSSES
AJUSTE	0	-6,668	91	265	-	2	-130	0	-	-6,440	-1	0	-192	162	18	-216	-305	-108	417	-575	-2,132	-2,933	-9,373	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	15,746	-	-	-	-	-	-	-	15,746	411	-	38,761	7,159	40,750	210	-	-	-	-	22	87,313	103,059	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	70,575	-	-	-	-	108	6,121	-	76,804	28,843	1,043	630	-	440	444	2,641	-	1,383	1,326	2,457	39,207	116,011	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	54,729	-	-	-	-	533	-	-	55,262	19,599	6,952	-	2,621	-	-	-	1,715	-	-	-	30,886	86,149	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	10,067	-	-	-	-	252	-	-	10,319	16,738	1,159	-	-	415	160	-	-	-	-	-	18,472	28,791	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	446	463	197	-	23,287	296	-	-	-	-	-	24,689	24,689	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	151,118	-	-	-	-	893	6,121	-	158,132	66,037	9,617	39,588	9,780	64,892	1,109	2,641	1,715	1,383	1,326	2,479	200,567	358,699	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,970	6,068	-	-	-	-	-	-	-	8,539	16,577	16,577	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	151,118	-	-	-	-	893	6,121	-	158,132	66,037	11,586	45,656	9,780	64,892	1,109	2,641	1,715	1,383	1,326	11,017	217,143	375,275	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

BARBADOS

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

BARBADOS

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hidroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	278	118	-	-	-	-	-	237	-	633	634	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	642	633	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	719	22	834	1,601	-	-	-	-	-	33	3,304	3,304	IMPORT
EXPORTACIÓN	281	-	-	-	-	-	-	-	-	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	3	-	-	-	-	-	-	-5	-	-2	2	-	17	-77	6	-	-	-	-	-	-	-52	-53	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	118	-	-	-	-	-	232	-	350	636	103	736	22	757	1,607	-	-	-	-	33	3,894	3,602	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-22	-	-	-	-	-	-	-	-22	606	-	-	-318	-1,544	-	-	-	-	-	-	606	-1,279	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28	-	-	-14	-23	-	-	-	-	-	-	28	-8	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-68	-	-	-	-	-	-	-	-68	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-60	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-90	-	-	-	-	-	-	-	-90	-	-	-	-332	-1,567	-	-	-	-	-	-	-1,899	-1,347	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	50	50	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42	42	LOSSES
AJUSTE	-	-39	-	-	-	-	-	-	-	-39	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-39	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	736	-	281	-	-	-	-	-	-	-	1,017	1,017	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	8	-	-	-	-	-	191	-	200	39	2	-	4	78	32	-	-	-	-	-	155	355	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	15	-	-	-	-	-	-	-	15	190	98	-	11	-	-	-	-	-	-	-	298	313	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	44	-	-	-	-	-	-	-	44	230	2	-	5	58	8	-	-	-	-	-	304	348	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	5	5	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86	1	-	3	1	-	-	-	-	-	-	92	92	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	67	-	-	-	-	-	191	-	259	545	103	736	21	425	41	-	-	-	-	-	1,871	2,129	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	41	-	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	33	73	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	67	-	-	-	-	-	232	-	299	545	103	736	21	425	41	-	-	-	-	33	1,903	2,203	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

BOLIVIA

AÑO 2009
UNIDAD = kbeq

BOLIVIA

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hidroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	15,005	77,286	-	1,418	-	-	5,481	2,386	610	102,187	3,989	2,724	5,107	1,122	4,059	-	-	134	-	2,267	904	20,305	102,187	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	-	4,293	-	-	-	-	-	-	-	4,307	4,307	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	58,283	-	-	-	-	-	-	-	58,283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,476	-	2,476	60,759	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209	-	209	209	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	813	-	-	-	-	-	-	-	813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	813	UNUSED
OFERTA TOTAL	15,005	18,190	-	1,418	-	-	5,481	2,386	610	43,090	3,989	2,724	5,120	1,122	8,352	-	-	134	-	-	904	22,345	45,130	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-15,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-15,059	-	663	5,107	1,122	4,059	-	-	-	-	2,267	904	14,121	-938	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-7,013	-	-1,418	-	-	-	-	-	-8,431	3,598	-	-	-301	-	-	-	-	-	-	-	3,598	-5,134	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-263	-	-263	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210	-53	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-2,060	-	-	-	-	-	-	-	-2,060	-	2,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,060	0	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-384	-	-	-384	-	-	-	-	-	-	-	134	-	-	-	134	-249	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-15,059	-9,073	-	-1,418	-	-	-384	-263	-	-26,197	-	-	-	-	-301	-	-	-	-	-	-	-301	-6,374	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	1,697	-	-	-	-	-	-	-	1,697	-	-	81	-	-	-	-	-	-	-	-	81	1,779	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	657	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	657	657	LOSSES
AJUSTE	-55	825	-	-	-	-	56	-	-	826	0	-226	316	87	550	-	-	-	-	-	0	727	1,553	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	2,371	-	-	-	-	-	-	-	2,371	-	590	4,803	916	4,876	-	-	-	-	-	-	11,185	13,555	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	3,780	-	-	-	-	1,480	2,124	610	7,993	901	590	-	11	375	-	-	-	-	-	-	1,877	9,870	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	267	-	-	-	-	3,562	-	-	3,828	1,249	1,180	-	27	-	-	-	134	-	-	-	2,590	6,418	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV_PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	754	590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,343	1,343	COMMERCIAL_SERV_PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	316	-	-	-	2,250	-	-	-	-	-	-	2,566	2,566	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	178	-	-	-	-	-	-	-	178	114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	291	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGÉTICO	-	6,595	-	-	-	-	5,041	2,124	610	14,370	3,332	2,949	4,803	954	7,501	-	-	134	-	-	-	19,674	34,044	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	905	905	905	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	6,595	-	-	-	-	5,041	2,124	610	14,370	3,332	2,949	4,803	954	7,501	-	-	134	-	-	905	20,579	34,949	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

BRASIL

AÑO 2009

UNIDAD = kbep

BRAZIL

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear	Leña	Prod. Caña	Otras	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado	Gasolinas/	Kerosene	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques	Carbón Vegetal	Gases	Otras Secundarias	No Energético	Total Secundarias	TOTAL		
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal	Fission Fuels	Firewood	Cane Products	Other Pr.	Primary	Electricity	L.P.G.	Gasoline/ + Alcohol	+ Turbo Jet Fuel			Coke	Charcoal		Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL		
PRODUCCIÓN	728,235	122,052	14,949	241,689	-	24,212	176,887	322,942	67,335	1,698,301	288,155	42,480	257,265	25,616	265,691	104,409	36,002	29,453	12,426	65,088	38,580	1,165,165	1,698,301	PRODUCTION	
IMPORTACIÓN	139,603	52,916	66,285	-	-	-	-	-	-	258,804	25,187	11,228	28,525	7,501	21,201	70	2,154	5	1	20,622	6,983	123,477	382,281	IMPORT	
EXPORTACIÓN	195,680	-	-	-	-	-	-	-	-	195,680	668	88	26,547	12,027	12,121	51,510	-	-	3	1,554	3,432	107,950	303,630	EXPORT	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-6,598	-11,192	679	-	-	-	-	-	-	-17,111	-	-72	7,198	-304	-203	-470	74	-	-	31	801	7,056	-10,056	STOCK CHANGES	
NO APROVECHADO	-	21,656	-	-	-	-	-	-	-	21,656	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,656	UNUSED	
OFERTA TOTAL	665,561	142,119	81,913	241,689	-	24,212	176,887	322,942	67,335	1,722,659	312,674	53,548	266,440	20,787	274,569	52,500	38,230	29,458	12,424	84,187	42,932	1,187,748	1,745,241	TOTAL SUPPLY	
REFINERÍA	-664,620	-	-	-	-	-	-	-	-	-664,620	-	34,624	156,156	25,616	255,999	104,409	-	-	-	50,327	37,266	664,396	-224	REFINERY	
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-11,310	-10,639	-229,747	-	-24,212	-	-	-1,090	-276,999	252,916	-	-	-	-9,677	-6,038	-	-	-	-	-	252,916	-39,800	POWER PLANTS	
AUTOPRODUCTORES	-	-7,521	-309	-11,941	-	-	-1,587	-19,376	-16,259	-56,994	35,239	-	-	-	-2,419	-2,159	-	-63	-2,421	-2,640	-	35,239	-31,456	AUTOPRODUCERS	
CENTRO DE GAS	-	-12,260	-	-	-	-	-	-	-	-12,260	-	6,078	4,212	-	-	-	-	-	-	-	1,297	11,587	-673	GAS TREATMENT PLANT	
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-56,102	-	-	-56,102	-	-	-	-	-	-	-	29,453	-	-	-	29,453	-26,648	CHARCOAL PLANT	
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-49,181	-	-	-	-	-	-	-49,181	-	-	-	-	-	-	36,002	-	12,426	-	-	48,427	-754	COKE / BLAST FURNACE	
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-98,408	-	-98,408	-	-	96,898	-	-	-	-	-	-	-	-	96,898	-1,511	DISTILLERY	
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-9,825	-9,825	-	1,778	-16,506	-	9,693	-	-	-	-	-	14,760	17	26,249	-83	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-664,620	-31,091	-60,129	-241,689	-	-24,212	-57,689	-117,785	-27,175	-1,224,390	-	-	-16,506	-	-12,096	-8,197	-	-63	-2,421	-2,640	-	-41,923	-101,148	TOTAL TRANSFORMATION	
CONSUMO PROPIO	-	35,896	-	-	-	-	-	88,411	-	124,307	11,219	132	-	-	1,155	7,080	-	-	1,357	27,038	-	47,981	172,288	OWN CONSUMPTION	
PÉRDIDAS	0	873	227	-	-	-	-	0	-	1,100	49,325	220	1,172	118	54	145	74	856	-	931	776	53,672	54,771	LOSSES	
AJUSTE	941	136	153	-	-	-	-	0	3	1,233	-	-195	-108	208	-87	1,209	-2	-	3	437	3	1,467	2,701	ADJUSTMENT	
TRANSPORTE	-	13,321	-	-	-	-	-	-	-	13,321	983	-	190,568	20,325	216,004	7,085	-	-	-	-	-	434,965	448,286	TRANSPORTATION	
INDUSTRIA	-	50,913	18,662	-	-	-	47,176	116,747	40,156	273,655	110,346	5,465	-	12	3,434	24,268	37,810	23,729	7,614	49,291	-	261,968	535,623	INDUSTRY	
RESIDENCIAL	-	1,708	-	-	-	-	54,116	-	-	55,824	62,209	43,953	-	59	-	-	-	4,198	-	-	-	110,419	166,244	RESIDENTIAL	
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	1,788	-	-	-	-	577	-	-	2,365	62,573	3,652	-	-	1,095	1,503	-	560	-	-	-	69,382	71,748	COMMERCIAL, SERV., PUBL.	
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	1,237	2,741	-	-	-	17,329	-	-	21,307	16,019	322	-	12	40,817	3,013	349	52	-	3,144	-	63,727	85,034	AGRICULTURAL, FISH., MIN.	
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	68,969	21,404	-	-	-	119,198	116,747	40,156	366,473	252,131	53,391	190,568	20,407	261,350	35,869	38,158	28,538	7,614	52,434	-	940,461	1,306,934	ENERGY CONSUMPTION	
NO ENERGÉTICO	-	5,156	-	-	-	-	-	-	-	5,156	-	-	58,302	53	-	-	-	-	1,029	706	42,153	102,244	107,399	NON ENERGY CONSUM.	
CONSUMO FINAL	-	74,124	21,404	-	-	-	119,198	116,747	40,156	371,629	252,131	53,391	248,870	20,461	261,350	35,869	38,158	28,538	8,643	53,141	42,153	1,042,705	1,414,334	FINAL CONSUMPTION	

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

CHILE

AÑO 2009
UNIDAD = kbeq

CHILE

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/Gasoline/+ Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	936	9,619	3,240	19,019	-	-	38,935	-	83	71,832	37,748	6,042	19,306	5,055	25,799	11,716	5,623	-	5,093	-	1,355	117,737	71,832	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	67,884	6,414	26,169	-	-	-	-	-	-	100,467	507	2,602	2,744	1,057	34,924	3,143	2,406	-	-	-	-	47,384	147,850	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246	2,742	-	3,405	536	61	-	-	-	-	6,992	6,992	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	68,821	16,032	29,409	19,019	-	-	38,935	-	83	172,299	38,255	8,397	19,308	6,112	57,318	14,323	7,968	-	5,093	-	1,355	158,129	212,691	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-68,821	-2,374	-	-	-	-	-	-	-	-71,195	-	5,580	19,306	5,055	25,799	11,716	2,523	-	3,355	-	1,355	74,690	3,495	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-3,062	-22,095	-19,019	-	-	-164	-	-	-44,340	35,008	-11	-	-	-16,488	-942	-3,468	-	-	-	-	35,008	-30,240	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-367	-30	-	-	-	-3,939	-	-83	-4,420	2,739	-4	-	-	-239	-584	-	-	-162	-	-	2,739	-2,669	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-6,283	-	-	-	-	-	-	-	-6,283	-	462	-	-	-	-	-	-	176	-	-	638	-5,645	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-4,854	-	-	-	-	-	-	-4,854	-	-	-	-	-	-	3,099	-	1,738	-	-	4,838	-16	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-68,821	-12,087	-26,979	-19,019	-	-	-4,103	-	-83	-131,092	-	-15	-	-	-16,727	-1,525	-3,468	-	-162	-	-	-21,897	-35,075	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,466	502	832	-	187	325	-	-	4,073	-	-	7,384	7,384	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,194	3,194	LOSSES
AJUSTE	-	4	-417	-	-	-	1	-	-	-413	0	-595	-1,057	-166	0	-2,240	2,271	-	-60	-	-	-1,846	-2,259	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	94	-	-	-	-	-	-	-	94	268	22	19,519	5,756	24,970	8,716	-	-	-	-	-	59,251	59,345	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	243	2,328	-	-	-	12,836	-	-	15,408	10,162	2,075	-	90	5,559	3,966	2,101	-	688	-	-	24,641	40,049	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	2,572	-	-	-	-	21,995	-	-	24,567	5,499	5,533	-	345	34	-	-	-	102	-	-	11,513	36,080	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV.,PUBL.	-	837	28	-	-	-	-	-	-	865	4,800	775	-	4	1,126	366	-	-	129	-	-	7,199	8,065	COMMERCIAL_SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	195	491	-	-	-	-	-	-	686	12,866	70	14	83	8,716	1,664	128	-	-	-	-	23,541	24,227	AGRICULTURAL, FISH.,MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION,OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	3,941	2,847	-	-	-	34,831	-	-	41,620	33,595	8,476	19,533	6,278	40,405	14,712	2,229	-	918	-	-	126,145	167,765	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,355	1,355	1,355	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	3,941	2,847	-	-	-	34,831	-	-	41,620	33,595	8,476	19,533	6,278	40,405	14,712	2,229	-	918	-	1,355	127,501	169,120	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

COLOMBIA

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

COLOMBIA

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/Gasoline/+ Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity	L.P.G.										Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	244,769	72,838	342,932	31,023	-	-	15,503	16,049	4,811	727,924	34,889	5,385	34,716	8,218	28,730	23,221	423	2,266	7,185	-	13,013	156,045	727,924	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	251	115	21	12,144	28	0	-	-	-	-	12,571	12,571	IMPORT
EXPORTACIÓN	126,949	10,779	323,513	-	-	-	-	-	-	461,241	671	79	3,679	1,689	1,961	22,093	90	-	-	-	-	30,262	491,503	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	1,388	-	6,636	-	-	-	-	-	-	8,024	-	-626	751	-272	-749	72	-	-	-	-	-	-823	7,201	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	67	1,883	-	-	-	-	-	6,653	-	8,604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,604	UNUSED
OFERTA TOTAL	119,140	60,176	26,055	31,023	-	-	15,503	9,395	4,811	266,104	34,231	4,931	31,903	6,278	38,164	1,228	332	2,266	7,185	-	13,013	139,530	247,589	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-117,819	-6,667	-	-	-	-	-	-	-	-124,486	-	5,062	32,354	8,218	26,629	23,221	-	-	6,386	-	13,013	114,884	-9,602	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-15,004	-6,333	-30,862	-	-	-	-	-	-52,198	33,360	-	-	-	-	-132	-	-	-	-	-	33,360	-18,970	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-104	-1,527	-1,109	-161	-	-	-	-978	-176	-4,055	1,529	-	-	-	-75	-3	-	-	-218	-	-	1,529	-2,823	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-1,136	-	-	-	-	-	-	-	-1,136	-	324	554	-	-	-	-	-	-	-	-	878	-258	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-2,711	-	-	-2,711	-	-	-	-	-	-	-	2,266	-	-	-	2,266	-446	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-5,022	-	-	-	-	-	-	-5,022	-	-	-	-	-	-	423	-	799	-	-	1,222	-3,800	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-1,222	-	-1,222	-	-	1,807	-	-	-	-	-	-	-	-	1,807	585	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,997	-1,997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,997	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-117,923	-24,334	-12,464	-31,023	-	-	-2,711	-2,200	-2,173	-192,829	-	-	-	-	-75	-135	-	-	-218	-	-	-428	-37,312	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	545	8,359	-	-	-	-	-	-	-	8,905	1,055	28	37	-	242	371	240	85	6,419	-	62	8,538	17,443	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5	6,668	-	7	-	-	-	-	-	49	-	-	6,724	6,728	LOSSES
AJUSTE	-867	0	3,374	0	-	-	-253	72	-60	2,267	0	7	7,640	168	-195	87	-113	-19	6	-	-62	7,519	9,786	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	615	4,725	-	-	-	-	-	-	-	5,340	36	-	23,414	4,991	29,113	131	-	-	-	-	-	57,684	63,024	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	847	14,006	10,216	-	-	-	75	5,263	1,703	32,111	8,564	427	-	667	3,764	179	205	71	493	-	-	14,370	46,481	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	7,439	-	-	-	-	10,591	-	-	18,029	11,157	4,058	327	439	-	-	-	2,129	-	-	-	18,110	36,139	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV.,PUBL.	56	1,313	-	-	-	-	-	-	-	1,369	6,165	412	-	-	673	8	-	-	-	-	-	7,258	8,626	COMMERCIAL_SERV.,PUBL.
AGRO., PESCA., MINERÍA	12	-	-	-	-	-	2,379	1,861	848	5,099	551	-	44	8	3,839	2	-	-	-	-	-	4,443	9,543	AGRICULTURAL., FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	4	-	-	-	-	-	-	-	146	150	36	-	434	4	653	315	-	-	-	-	-	1,443	1,593	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	1,534	27,483	10,216	-	-	-	13,045	7,123	2,698	62,099	26,508	4,896	24,219	6,110	38,042	635	2,200	493	-	-	103,309	165,407	ENERGY CONSUMPTION	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,013	13,013	13,013	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	1,534	27,483	10,216	-	-	-	13,045	7,123	2,698	62,099	26,508	4,896	24,219	6,110	38,042	635	2,200	493	-	13,013	116,322	178,420	FINAL CONSUMPTION	

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

COSTA RICA

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

COSTA RICA

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	6,181	9,277	-	2,741	1,794	1,554	21,547	5,760	33	912	130	959	649	-	6	-	-	100	8,548	21,547	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	2,925	-	19	-	-	-	-	-	-	2,944	94	838	4,972	1,085	6,669	587	496	-	-	-	351	15,092	18,036	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	-	579	0	535	224	-	-	-	-	-	1,421	1,421	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-115	-	-	242	-	-	-	-	-	127	-	-1	60	25	303	71	-	-	-	-	18	477	604	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	1,638	2,415	-	-	-	32	4,084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,084	UNUSED
OFERTA TOTAL	2,810	-	19	4,786	6,863	-	2,741	1,794	1,522	20,534	5,770	869	5,366	1,240	7,396	1,083	496	6	-	-	469	22,696	34,681	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-2,729	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,729	-	33	800	130	959	649	-	-	-	-	100	2,671	-58	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-4,786	-6,863	-	-	-111	-223	-11,982	5,760	-	-	-	-745	-121	-	-	-	-	-	5,760	-7,089	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-25	-	-	-25	-	-	-	-	-	-	-	6	-	-	-	6	-19	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	111	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-2,729	-	-	-4,786	-6,863	-	-25	-111	-223	-14,736	-	-	-	-	-745	-121	-	-	-	-	-	-866	-7,054	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42	0	-	-	-	144	-	-	-	-	-	186	186	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	11	11	612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	612	623	LOSSES
AJUSTE	81	-	-	-	-	-	-	-	-	81	-24	9	87	25	197	-52	-	-	-	-	20	261	342	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54	5,208	1,163	5,333	-	-	-	-	-	-	11,759	11,759	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	19	-	-	-	661	1,683	970	3,332	1,074	367	7	9	513	815	496	-	-	-	-	3,281	6,613	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	1,906	-	-	1,906	2,054	328	-	15	-	-	-	6	-	-	-	2,404	4,309	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV.,PUBL.	-	-	-	-	-	-	150	-	-	150	1,774	112	4	0	117	34	-	-	-	-	-	2,041	2,190	COMMERCIAL_SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202	-	38	28	227	1	-	-	-	-	-	496	496	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36	-	-	-	264	21	-	-	-	-	-	321	321	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	19	-	-	-	2,716	1,683	970	5,388	5,141	860	5,257	1,215	6,453	871	496	6	-	-	-	20,301	25,688	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	318	318	-	-	21	-	-	-	-	-	-	-	449	470	788	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	19	-	-	-	2,716	1,683	1,288	5,705	5,141	860	5,279	1,215	6,453	871	496	6	-	-	449	20,771	26,477	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

CUBA

AÑO 2009
UNIDAD = kbep

CUBA

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hidroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	20,168	7,349	-	93	-	-	1,727	6,848	-	36,185	10,973	354	5,043	2,343	9,098	18,128	17	365	28	-	2,940	49,289	36,185	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	42,038	-	96	-	-	-	-	-	-	42,134	-	525	1,671	-	-	-	-	-	-	-	-	2,196	44,330	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	62,206	7,349	96	93	-	-	1,727	6,848	-	78,319	10,973	879	6,714	2,343	9,098	18,128	17	365	28	-	2,940	51,485	80,515	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-35,607	-	-	-	-	-	-	-	-	-35,607	-	354	5,043	2,343	9,098	18,128	17	-	28	-	2,940	37,952	2,345	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-632	-	-	93	-	-	-	-	-	-632	10,446	-	-	-	-289	-16,838	-	-	-	-	-	10,446	-7,312	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-1,694	-	-1,694	527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	527	-1,168	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-441	-	-	-441	-	-	-	-	-	-	365	-	-	-	-	365	-76	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-154	-	-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-154	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-2,359	-	-	-	-	-	-	-	-2,359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,359	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-36,239	-2,359	-	-	-	-	-441	-1,849	-	-40,888	-	-	-	-	-289	-16,838	-	-	-	-	-	-17,127	-8,725	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	549	549	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,569	1,569	LOSSES
AJUSTE	1,966	4	-	93	-	-	79	-1,713	-	430	-	0	4,596	772	-1,380	-20	-	-	0	-	1,217	5,184	5,614	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	7	-	-	-	-	-	-	-	7	164	3	552	960	1,381	310	-	-	-	-	-	3,370	3,377	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	23,968	2,887	96	-	-	-	150	6,479	-	33,581	2,244	76	206	7	4,819	639	17	6	28	-	-	8,041	41,622	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	892	-	-	-	-	-	-	-	892	3,981	497	588	576	118	-	-	67	-	-	-	5,828	6,720	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	270	-	-	-	-	7	-	-	277	2,219	52	593	-	480	227	-	-	-	-	-	3,570	3,847	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	322	-	-	-	-	740	-	-	1,063	196	2	82	0	956	12	-	121	-	-	-	1,370	2,433	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	607	-	-	-	-	309	-	-	916	51	249	98	27	2,436	114	-	171	-	-	-	3,146	4,062	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	23,968	4,985	96	-	-	-	1,207	6,479	-	36,735	8,854	879	2,118	1,571	10,190	1,302	17	365	28	-	-	25,325	62,060	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	33	-	-	-	-	-	-	233	-	266	-	-	-	-	-	8	-	-	-	-	1,723	1,732	1,998	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	24,001	4,985	96	-	-	-	1,207	6,712	-	37,001	8,854	879	2,118	1,571	10,190	1,311	17	365	28	-	1,723	27,057	64,058	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

ECUADOR

AÑO 2009
UNIDAD = kbp

ECUADOR

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL		
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity	L.P.G.	Gasoline/ + Alcohol	+ Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coke	Charcoal		Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL		
PRODUCCIÓN	185,295	10,107	-	6,349	-	-	3,329	1,665	-	206,745	11,371	1,876	10,483	2,894	12,753	27,634	-	-	-	-	1,727	68,738	206,745	PRODUCTION	
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	694	6,116	7,832	37	13,748	2,898	-	-	-	-	-	31,326	31,326	IMPORT	
EXPORTACIÓN	118,753	-	-	-	-	-	-	-	-	118,753	13	-	1,314	-	-	11,092	-	-	-	-	-	12,418	131,171	EXPORT	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-1,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,399	-	-10	-238	-36	311	-44	-	-	-	-	-	-16	-1,415	STOCK CHANGES	
NO APROVECHADO	-	6,665	-	-	-	-	-	-	-	6,665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,665	UNUSED	
OFERTA TOTAL	65,143	3,442	-	6,349	-	-	3,329	1,665	-	79,928	12,052	7,982	16,764	2,896	26,812	19,396	-	-	-	-	1,727	87,629	98,819	TOTAL SUPPLY	
REFINERÍA	-61,633	-	-	-	-	-	-	-	-	-61,633	-	1,447	10,483	2,894	12,753	27,634	-	-	-	-	1,727	56,938	-4,695	REFINERY	
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-1,770	-	-6,277	-	-	-	-	-	-8,047	9,776	-	-212	-	-1,919	-5,984	-	-	-	-	-	9,776	-6,385	POWER PLANTS	
AUTOPRODUCTORES	-1,356	-1,296	-	-72	-	-	-	-1,096	-	-3,820	1,595	-121	-	-	-1,833	-386	-	-	-	-	-	1,595	-4,565	AUTOPRODUCERS	
CENTRO DE GAS	-	-429	-	-	-	-	-	-	-	-429	-	430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	430	0	GAS TREATMENT PLANT	
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-62,989	-3,495	-	-6,349	-	-	-	-1,096	-	-73,929	-	-121	-212	-	-3,752	-6,370	-	-	-	-	-	-10,454	-15,645	TOTAL TRANSFORMATION	
CONSUMO PROPIO	2,098	-	-	-	-	-	-	-	-	2,098	1,792	97	12	27	193	1,897	-	-	-	-	-	4,017	6,114	OWN CONSUMPTION	
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,069	2,069	LOSSES	
AJUSTE	57	-52	-	-	-	-	0	-76	-	-72	-	23	-248	86	115	-663	-	-	-	-	17	-669	-741	ADJUSTMENT	
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	16,120	2,736	17,540	8,803	-	-	-	-	-	45,207	45,207	TRANSPORTATION	
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	272	645	-	917	2,475	291	110	47	4,783	2,990	-	-	-	-	-	10,696	11,613	INDUSTRY	
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	3,057	-	-	3,057	2,904	7,192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,096	13,153	RESIDENTIAL	
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,108	218	26	-	172	-	-	-	-	-	-	2,524	2,524	COMMERCIAL, SERV., PUBL.	
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	531	-	257	-	-	-	-	-	-	788	788	AGRICULTURAL, FISH., MIN.	
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	705	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	738	738	CONSTRUCTION, OTH.	
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	3,329	645	-	3,974	8,191	7,741	16,788	2,783	22,752	11,793	-	-	-	-	-	70,048	74,022	ENERGY CONSUMPTION	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,710	1,710	1,710	NON ENERGY CONSUM.	
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	3,329	645	-	3,974	8,191	7,741	16,788	2,783	22,752	11,793	-	-	-	-	1,710	71,758	75,732	FINAL CONSUMPTION	

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

EL SALVADOR

AÑO 2009
UNIDAD = kbep

EL SALVADOR

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity	L.P.G.	Gasoline/ + Alcohol					Charcoal				Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	1,166	9,442	-	3,656	1,914	-	16,178	3,586	108	860	444	1,502	3,534	-	250	-	-	274	10,558	16,178	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	5,880	-	-	-	-	-	-	-	-	5,880	129	1,863	2,954	424	3,412	1,419	-	-	-	-	9	10,210	16,090	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	-	2	-	149	524	-	-	-	-	-	724	724	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	5,880	-	-	1,166	9,442	-	3,656	1,914	-	22,058	3,667	1,970	3,812	868	4,765	4,429	-	250	-	-	283	20,043	31,544	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-5,880	-	-	-	-	-	-	-	-	-5,880	-	108	860	444	1,502	3,534	-	-	-	-	274	6,722	842	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-1,166	-9,442	-	-	-	-	-10,608	3,264	-	-	-	-56	-1,169	-	-	-	-	-	3,264	-8,570	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-1,000	-	-1,000	323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	323	-677	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-444	-	-	-444	-	-	-	-	-	-	-	250	-	-	-	250	-194	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-5,880	-	-	-1,166	-9,442	-	-444	-1,000	-	-17,932	-	-	-	-	-56	-1,169	-	-	-	-	-	-1,225	-8,599	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131	131	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	398	398	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	345	25	209	-8	-258	0	-	-	-	-	92	405	405	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	3,603	855	3,156	-	-	-	-	-	-	7,622	7,622	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	240	914	-	1,154	1,360	438	-	16	1,693	3,227	-	-	-	-	-	6,733	7,887	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	2,928	-	-	2,928	1,013	1,499	-	5	-	-	-	3	-	-	-	2,519	5,447	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	45	-	-	45	367	-	-	-	118	33	-	246	-	-	-	764	809	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48	48	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	3,212	914	-	4,126	2,792	1,945	3,603	876	4,966	3,260	-	250	-	-	-	17,692	21,818	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192	192	192	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	3,212	914	-	4,126	2,792	1,945	3,603	876	4,966	3,260	-	250	-	-	192	17,884	22,010	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

GRENADA

AÑO 2009
UNIDAD = kbeq

GRENADA

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	47	4	-	51	126	-	-	-	-	-	-	9	-	-	-	134	51	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59	216	42	314	-	-	-	-	3	-	635	635	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-	-	47	4	-	51	126	59	216	42	314	-	-	9	-	3	-	769	685	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126	-	-	-	-257	-	-	-	-	-	-	126	-131	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-10	-	-	-10	-	-	-	-	-	-	-	9	-	-	-	9	-1	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-	-	-	-	-	-10	-	-	-10	-	-	-	-	-257	-	-	-	-	-	-	-257	-132	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	11	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	203	38	25	-	-	-	-	3	-	268	268	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	-	4	-	4	4	-	-	-	10	-	-	-	-	-	-	14	18	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	37	-	-	37	42	49	13	5	7	-	-	9	-	-	-	125	162	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74	74	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-	15	15	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	37	4	-	41	110	59	216	42	57	-	-	9	-	3	-	497	537	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	37	4	-	41	110	59	216	42	57	-	-	9	-	3	-	497	537	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

GUATEMALA

AÑO 2009

UNIDAD = kbep

GUATEMALA

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	4,941	-	-	2,277	2,395	-	28,292	8,661	-	46,565	5,601	-	1	8	183	-	-	308	-	-	389	6,489	46,565	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	1,742	-	-	-	-	-	-	1,742	23	2,429	8,016	565	10,152	6,295	3,866	-	-	-	71	31,417	33,159	IMPORT
EXPORTACIÓN	4,237	-	-	-	-	-	-	-	-	4,237	58	689	326	-	64	84	-	-	-	-	80	1,301	5,538	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-91	-	-258	-	-	-	-	-	-	-349	-	70	-255	-350	-789	296	1,469	-	-	-	77	519	170	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	612	-	1,484	2,277	2,395	-	28,292	8,661	-	43,720	5,566	1,810	7,436	223	9,482	6,507	5,336	308	-	-	457	37,124	74,356	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-612	-	-	-	-	-	-	-	-	-612	-	-	1	8	183	-	-	-	-	-	389	580	-32	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-1,484	-2,259	-2,395	-	-	-5,545	-	-11,684	5,175	-	-	-	-380	-4,806	-	-	-	-	-	5,175	-11,695	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-17	-	-	-	-3,115	-	-3,132	426	-	-	-	-304	-	-	-	-	-	-	426	-3,010	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-1,235	-	-	-1,235	-	-	-	-	-	-	-	308	-	-	-	308	-927	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-612	-	-1,484	-2,277	-2,395	-	-1,235	-8,661	-	-16,663	-	-	-	-	-380	-5,110	-	-	-	-	-	-5,490	-15,664	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142	-	1	8	183	-	-	-	-	-	-	332	332	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800	800	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	0	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	7,250	159	8,206	-	-	-	-	-	-	15,633	15,633	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,868	362	148	6	714	1,397	5,336	-	-	-	-	9,831	9,831	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	26,245	-	-	26,245	1,516	1,394	-	47	-	-	-	234	-	-	-	3,191	29,436	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	812	-	-	812	1,241	36	37	2	-	-	-	74	-	-	-	1,390	2,202	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	27,057	-	-	27,057	4,624	1,810	7,436	215	8,919	1,397	5,336	308	-	-	-	30,045	57,102	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	457	457	457	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	27,057	-	-	27,057	4,624	1,810	7,436	215	8,919	1,397	5,336	308	-	-	457	30,502	57,559	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

GUYANA

AÑO 2009
UNIDAD = kboep

GUYANA

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias	No Energético	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood		Other Pr.	Primary	Electricity	L.P.G.								Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	1,772	1,370	-	3,142	448	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	451	3,142	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103	854	195	1,661	928	-	-	-	-	-	3,741	3,741	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-11	-23	20	5	-	-	-	-	-	-9	-9	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-	-	1,772	1,370	-	3,142	448	102	843	172	1,682	933	-	3	-	-	-	4,183	6,874	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	363	-	-	-236	-198	-	-	-	-	-	-	363	-71	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-387	-	-387	85	-	-	-110	-246	-	-	-	-	-	-	85	-658	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-17	-	-	-17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-17	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-	-	-	-	-	-17	-387	-	-404	-	-	-	-	-346	-444	-	-	-	-	-	-790	-746	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	15	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	83	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	768	68	446	-	-	-	-	-	-	1,281	1,281	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	89	983	-	1,071	40	3	-	-	51	481	-	-	-	-	-	575	1,646	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	1,667	-	-	1,667	102	74	-	104	-	-	-	3	-	-	-	283	1,950	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	25	-	-	-	9	-	-	-	-	-	69	69	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173	-	76	-	833	-	-	-	-	-	-	1,082	1,082	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	5	5	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	1,755	983	-	2,738	350	102	843	172	1,335	490	-	3	-	-	-	3,295	6,033	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	1,755	983	-	2,738	350	102	843	172	1,335	490	-	3	-	-	-	3,295	6,033	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

HAITÍ

AÑO 2009
UNIDAD = kbep

HAITI

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	160	-	-	13,951	373	-	14,484	332	-	-	-	-	-	-	1,146	-	-	-	1,478	14,484	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96	1,737	547	2,865	73	-	-	-	-	40	5,357	5,357	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	-	-	160	-	-	13,951	373	-	14,484	332	96	1,737	547	2,865	73	-	1,146	-	-	40	6,835	19,841	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-160	-	-	-	-	-	-160	332	-	-	-	-429	-46	-	-	-	-	-	332	-304	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-2,843	-	-	-2,843	-	-	-	-	-	-	-	1,146	-	-	-	1,146	-1,697	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-	-	-160	-	-	-2,843	-	-	-3,003	-	-	-	-	-429	-46	-	-	-	-	-	-476	-2,001	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124	124	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,737	131	1,394	-	-	-	-	-	-	3,262	3,262	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	1,416	373	-	1,788	73	-	-	-	1,041	26	-	-	-	-	-	1,141	2,929	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	9,692	-	-	9,692	75	96	-	416	-	-	-	913	-	-	-	1,500	11,193	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59	-	-	-	-	-	-	233	-	-	-	292	292	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	11,108	373	-	11,481	208	96	1,737	547	2,435	26	-	1,146	-	-	-	6,196	17,676	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40	40	40	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	11,108	373	-	11,481	208	96	1,737	547	2,435	26	-	1,146	-	-	40	6,235	17,716	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

HONDURAS

AÑO 2009

UNIDAD = kboe

HONDURAS

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hydroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	2,154	-	-	11,736	2,358	4	16,253	4,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,059	16,253	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	518	-	-	-	-	-	-	518	0	2,841	3,474	490	4,897	6,002	338	-	-	-	24	18,065	18,583	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,385	-	-	-	6	-	-	-	-	-	2,391	2,391	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-116	69	14	136	180	-	-	-	-	-	283	283	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	-	518	2,154	-	-	11,736	2,358	4	16,771	4,060	340	3,542	503	5,033	6,176	338	-	-	-	24	20,016	32,728	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-2,154	-	-	-	-1,571	-	-3,725	4,052	-	-	-	-173	-4,733	-	-	-	-	-	4,052	-4,579	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-787	-4	-791	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-784	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-	-	-2,154	-	-	-	-2,358	-4	-4,516	-	-	-	-	-173	-4,733	-	-	-	-	-	-4,906	-5,363	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	7	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	837	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	837	837	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	-211	-123	-195	-218	51	-	-	-	-	-12	-614	-614	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	3,258	361	3,645	5	-	-	-	-	-	7,269	7,269	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	518	-	-	-	713	-	-	1,231	766	138	65	22	488	1,195	338	-	-	-	-	3,012	4,243	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	11,023	-	-	11,023	1,330	182	-	231	-	-	-	-	-	-	-	1,743	12,767	RESIDENTIAL
COMERCIAL,SERV.,PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,024	231	1	-	6	-	-	-	-	-	-	1,262	1,262	COMMERCIAL,SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AGRICULTURAL, FISH.,MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	341	84	939	192	-	-	-	-	-	1,557	1,557	CONSTRUCTION,OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	518	-	-	-	11,736	-	-	12,254	3,120	551	3,666	698	5,078	1,393	338	-	-	-	-	14,844	27,099	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	35	35	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	518	-	-	-	11,736	-	-	12,254	3,120	551	3,666	698	5,078	1,393	338	-	-	-	35	14,880	27,134	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

JAMAICA

AÑO 2009

UNIDAD = kbep

JAMAICA

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo Oil	Gas Natural Natural Gas	Carbón Mineral Coal	Hidroenergía Hydroenergy	Geotermia Geothermal	Nuclear Fission Fuels	Leña Firewood	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	87	-	-	2,676	1,049	-	3,812	3,396	81	985	662	1,285	5,113	-	1,124	-	-	444	13,091	3,812	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	8,700	-	167	-	-	-	-	-	-	8,867	-	566	2,916	611	2,807	3,670	-	-	-	-	-	10,569	19,436	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	92	-	-	-	-	-	-	92	-	-60	-134	-6	-308	1,939	-	-	-	-	-	1,431	1,523	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	8,700	-	259	87	-	-	2,676	1,049	-	12,771	3,396	587	3,767	1,267	3,784	10,722	-	1,124	-	-	444	25,091	24,771	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-8,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,700	-	81	985	662	1,285	5,113	-	-	-	-	444	8,571	-129	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-87	-	-	-	-	-	-87	2,611	-	-	-	-1,771	-5,042	-	-	-	-	-	2,611	-4,289	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	785	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	785	785	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-2,344	-	-	-2,344	-	-	-	-	-	-	-	1,124	-	-	-	1,124	-1,221	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-8,700	-	-	-87	-	-	-2,344	-	-	-11,131	-	-	-	-	-1,771	-5,042	-	-	-	-	-	-6,813	-4,854	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261	261	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,634	1,250	1,436	2,071	-	-	-	-	-	-	8,391	8,391	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	259	-	-	-	-	1,049	-	1,308	1,502	15	7	-	23	143	-	-	-	-	-	1,689	2,997	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	332	-	-	332	677	308	-	9	-	-	-	1,124	-	-	-	2,117	2,449	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	897	264	-	8	38	-	-	-	-	-	-	1,207	1,207	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75	-	406	3,466	-	-	-	-	-	-	3,947	3,947	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60	-	51	-	110	-	-	-	-	-	-	221	221	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	259	-	-	-	332	1,049	-	1,640	3,135	587	3,767	1,267	2,012	5,680	-	1,124	-	-	-	17,572	19,212	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444	444	444	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	259	-	-	-	332	1,049	-	1,640	3,135	587	3,767	1,267	2,012	5,680	-	1,124	-	-	444	18,016	19,656	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

MÉXICO

AÑO 2009
UNIDAD = kbp

MEXICO

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	1,043,430	631,798	36,510	16,396	26,785	19,417	44,894	13,905	1,202	1,834,336	145,763	55,723	172,773	19,654	120,577	148,599	19,078	-	-	-	30,665	712,832	1,834,336	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	77,568	26,545	-	-	-	-	-	-	104,113	215	21,376	109,303	373	17,063	20,460	13,042	-	-	-	-	181,832	285,944	IMPORT
EXPORTACIÓN	494,019	4,017	19	-	-	-	-	-	-	498,055	774	290	23,272	1,454	1,713	66,745	527	-	-	-	751	95,527	593,582	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	3,072	-41,173	-621	-	-	-	-	-	-	-38,722	-	249	481	121	354	3,474	1,789	-	-	-	218	6,686	-32,036	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	56	157,991	-	-	-	-	-	153	-	158,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,200	UNUSED
OFERTA TOTAL	552,426	506,185	62,415	16,396	26,785	19,417	44,894	13,752	1,202	1,243,471	145,203	77,057	259,286	18,695	136,281	105,788	33,382	-	-	-	30,132	805,823	1,336,462	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-546,216	-	-	-	-	-	-	-	-	-546,216	-	7,234	148,102	19,644	120,577	148,593	11,024	-	-	-	16,491	471,666	-74,549	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-87,918	-47,358	-16,396	-26,785	-19,417	-	-	-143	-198,017	97,323	-	-	-	-2,638	-69,178	-	-	-	-	-	97,323	-172,509	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-130,239	-	-	-	-	-	-	-	-130,239	48,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,440	-81,800	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-151,565	-	-	-	-	-	-	-	-151,565	-	48,489	24,671	10	-	5	-	-	-	-	14,173	87,349	-64,216	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-8,461	-	-	-	-	-	-	-8,461	-	-	-	-	-	-	8,054	-	-	-	-	8,054	-407	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-546,216	-369,722	-55,819	-16,396	-26,785	-19,417	-	-	-143	-1,034,497	-	-	-	-	-2,638	-69,178	-	-	-	-	-	-71,816	-393,481	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	113,438	-	-	-	-	-	-	-	113,438	6,716	1,296	725	2	7,133	14,362	483	-	-	-	-	30,717	144,155	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	5,447	-	-	-	-	-	-	-	-	5,447	26,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,320	31,767	LOSSES
AJUSTE	763	-70,595	5,573	-	-	-	-	-	-	-64,258	-992	497	-1,822	-382	707	6,948	3,579	-	-	-	1,269	9,804	-54,454	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	92	-	-	-	-	-	-	-	92	692	6,706	258,116	18,922	97,753	821	-	-	-	-	-	383,010	383,102	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	82,441	1,022	-	-	-	-	13,685	49	97,198	62,993	6,801	-	0	8,913	14,479	29,320	-	-	-	-	122,507	219,705	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	6,499	-	-	-	-	44,894	-	1,009	52,402	43,709	60,380	-	144	574	-	-	-	-	-	-	104,807	157,209	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,765	898	-	9	18,563	-	-	-	-	-	-	25,236	25,236	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	89,033	1,022	-	-	-	44,894	13,685	1,058	149,692	113,159	74,786	258,116	19,075	125,803	15,300	29,320	-	-	-	-	635,559	785,251	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	4,588	-	-	-	-	-	67	-	4,655	-	478	2,266	-	-	-	-	-	-	-	28,863	31,607	36,262	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	93,620	1,022	-	-	-	44,894	13,752	1,058	154,347	113,159	75,263	260,382	19,075	125,803	15,300	29,320	-	-	-	28,863	667,166	821,513	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

NICARAGUA

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

NICARAGUA

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood		Other Pr.	Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	676	195	-	7,193	1,860	291	10,214	2,139	98	765	212	1,590	2,853	-	105	164	-	285	8,211	10,214	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	5,884	-	-	-	-	-	-	-	-	5,884	1	431	873	-	1,577	1,547	-	-	-	-	-	4,429	10,313	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156	157	157	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	74	-	-	-	-	-	-	-	-	74	-	2	-12	-12	26	-48	392	-	-	-	224	573	647	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	248	-	-	-	-	19	267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	267	UNUSED
OFERTA TOTAL	5,958	-	-	428	195	-	7,193	1,860	272	15,906	2,139	531	1,626	200	3,194	4,351	392	105	164	-	353	13,056	20,751	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-5,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-5,782	-	98	765	212	1,590	2,853	-	-	164	-	285	5,967	185	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-428	-195	-	-	-	-68	-691	1,924	-	-	-	-186	-4,049	-	-	-	-	-	1,924	-3,002	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-67	-1,564	-	-1,631	215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215	-1,416	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-264	-	-	-264	-	-	-	-	-	-	-	105	-	-	-	105	-159	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-5,782	-	-	-428	-195	-	-331	-1,564	-68	-8,368	-	-	-	-	-186	-4,049	-	-	-	-	-	-4,235	-4,393	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171	10	3	0	5	-	-	-	164	-	-	353	353	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	493	493	LOSSES
AJUSTE	176	-	-	-	-	-	-	233	-	409	37	1	-23	15	79	-24	-	-	-	-	-	85	493	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,512	140	2,069	-	-	-	-	-	-	-	3,722	3,722	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	400	63	81	544	340	57	39	0	400	315	392	-	-	-	-	1,543	2,087	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	6,183	-	10	6,193	483	218	-	14	-	-	-	28	-	-	-	742	6,936	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	254	-	112	366	377	238	82	29	353	6	-	69	-	-	-	1,154	1,521	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	25	-	-	25	55	8	6	-	57	4	-	8	-	-	-	138	163	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185	-	7	1	44	1	-	-	-	-	-	237	237	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	6,862	63	204	7,129	1,439	521	1,646	185	2,923	326	392	105	-	-	-	7,537	14,666	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353	353	353	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	6,862	63	204	7,129	1,439	521	1,646	185	2,923	326	392	105	-	-	353	7,890	15,019	FINAL CONSUMPTION

**BALANCES DE ENERGÍA
ENERGY BALANCES**

PANAMÁ

AÑO 2009
UNIDAD = kbeq

PANAMA

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias Primary	Electricidad Electricity	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias Secondary	TOTAL TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	2,416	-	-	2,924	625	-	5,965	4,308	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	4,332	5,965	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40	1,125	3,970	2,603	6,477	3,718	307	-	-	-	702	18,942	18,942	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59	1	-	-	-	-	-	-	-	-	35	95	95	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74	-206	342	284	1,177	-	-	-	-	-229	1,441	1,441	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	-	-	2,416	-	-	2,924	625	-	5,965	4,289	1,198	3,764	2,946	6,761	4,895	307	24	-	-	438	24,620	26,254	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-2,416	-	-	-	-	-	-2,416	4,294	-	-	-	-905	-3,821	-	-	-	-	-	4,294	-2,848	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-343	-	-343	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14	-329	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-75	-	-	-75	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-	24	-51	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-	-	-2,416	-	-	-75	-343	-	-2,833	-	-	-	-	-905	-3,821	-	-	-	-	-	-4,726	-3,228	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	563	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	563	563	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125	-	-436	434	-958	669	-	-	-	-	55	-111	-111	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120	3,983	2,271	3,999	-	-	-	-	-	5	10,378	10,378	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	274	282	-	557	353	11	158	227	2,523	399	307	-	-	-	370	4,348	4,905	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	2,575	-	-	2,575	1,130	148	-	12	-	-	-	13	-	-	-	1,303	3,878	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,103	752	46	1	215	5	-	11	-	-	5	3,137	3,137	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	167	13	0	78	-	-	-	-	-	2	271	271	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	-	-	-	-	2,850	282	-	3,132	3,597	1,198	4,201	2,511	6,815	404	307	24	-	-	382	19,438	22,570	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	2,850	282	-	3,132	3,597	1,198	4,201	2,511	6,815	404	307	24	-	-	382	19,438	22,570	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

PARAGUAY

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

PARAGUAY

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	44,054	-	-	13,005	2,159	4,074	63,293	34,051	-	384	-	-	-	-	2,355	-	-	-	36,790	63,293	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	668	1,718	148	7,241	196	-	-	-	-	214	10,186	10,187	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	118	-	-	118	27,962	-	-	-	-	-	-	1,026	-	-	-	28,988	29,106	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	124	-	-223	-	-	-	-	-	-	-93	-93	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	3,927	-	-	-	-	-	3,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,927	UNUSED
OFERTA TOTAL	-	-	1	40,127	-	-	12,888	2,159	4,074	59,248	6,089	674	2,226	148	7,018	196	-	1,329	-	-	214	17,895	40,353	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-40,127	-	-	-	-	-	-40,127	34,051	-	-	-	-1	-	-	-	-	-	-	34,051	-6,076	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-3,463	-	-	-3,463	-	-	-	-	-	-	-	2,355	-	-	-	2,355	-1,108	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-2,159	-	-2,159	-	-	384	-	-	-	-	-	-	-	-	384	-1,775	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-	-	-	-40,127	-	-	-3,463	-2,159	-	-45,749	-	-	-	-	-1	-	-	-	-	-	-	-1	-8,959	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152	152	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,940	1,940	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131	2,209	146	7,017	-	-	-	-	-	-	9,504	9,504	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	-	1	-	-	-	3,146	-	4,074	7,222	940	12	14	1	-	196	-	471	-	-	-	1,633	8,855	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	6,252	-	-	6,252	1,668	531	3	1	-	0	-	858	-	-	-	3,062	9,314	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV.,PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,085	1,085	COMMERCIAL_SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AGRICULTURAL, FISH, MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	26	-	-	26	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304	330	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	-	1	-	-	-	9,425	-	4,074	13,500	3,998	674	2,226	148	7,017	196	-	1,329	-	-	-	13,500	29,086	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214	214	214	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	-	1	-	-	-	9,425	-	4,074	13,500	3,998	674	2,226	148	7,017	196	-	1,329	-	-	214	15,802	29,302	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

PERÚ

AÑO 2009
UNIDAD = kbp

PERU

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	33,820	57,846	828	15,007	-	-	11,737	3,338	1,038	123,614	20,314	10,500	18,523	4,832	29,191	13,759	-	449	464	-	2,304	100,336	123,614	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	36,229	-	5,730	-	-	-	-	-	-	41,959	-	0	1,074	345	6,014	-	1,118	-	-	-	881	9,431	51,390	IMPORT
EXPORTACIÓN	6,944	-	-	-	-	-	-	-	-	6,944	-	2,083	10,557	3,108	274	7,052	-	-	-	-	144	23,219	30,163	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	886	-	-	-	-	-	-	886	-	-	-283	2,419	-	-	-	-	-	-	-	2,136	3,023	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	16,007	-	-	-	-	-	-	-	16,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,007	UNUSED
OFERTA TOTAL	63,104	41,840	7,445	15,007	-	-	11,737	3,338	1,038	143,508	20,314	8,417	8,757	4,488	34,931	6,707	1,118	449	464	-	3,041	88,685	131,857	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-63,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-63,104	-	2,453	12,262	4,832	27,503	13,759	-	-	378	-	1,986	63,173	69	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-17,916	-1,816	-14,667	-	-	-	-	-	-34,399	19,041	-	-	-	-228	-1,228	-	-	-	-	-	19,041	-16,814	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-341	-	-	-	-1,168	-	-1,509	1,273	-	-	-	-974	-	-	-	-123	-	-	1,273	-1,334	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-18,868	-	-	-	-	-	-	-	-18,868	-	8,047	6,261	-	1,689	-	-	-	-	-	318	16,314	-2,554	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-1,184	-	-	-1,184	-	-	-	-	-	-	-	449	-	-	-	449	-735	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-857	-	86	-	-	86	-771	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-63,104	-36,784	-1,816	-15,007	-	-	-1,184	-1,168	-	-119,063	-	-	-	-	-1,202	-1,228	-857	-	-123	-	-	-3,411	-22,137	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	373	-	-	-	1,084	-	-	-	255	-	50	1,762	1,762	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,939	1,939	LOSSES
AJUSTE	-	1,226	1,080	-	-	-	-	-	-	2,306	233	262	434	-	4,579	-128	-	-	-	-	-	5,380	7,686	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	313	-	-	-	-	-	-	-	313	-	1,504	7,102	3,348	23,177	103	-	-	-	-	-	35,234	35,548	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	3,217	3,715	-	-	-	4	12	-	6,948	4,841	1,167	84	26	1,835	3,569	-	-	86	-	-	11,609	18,557	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	10	-	-	-	-	10,525	-	872	11,407	4,381	4,875	-	793	-	-	-	413	-	-	-	10,462	21,869	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV.,PUBL.	-	91	-	-	-	-	7	-	166	264	1,314	492	1,012	233	127	-	-	36	-	-	-	3,213	3,477	COMMERCIAL_SERV.,PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	200	834	-	-	-	17	788	0	1,839	5,272	116	125	87	2,927	1,934	261	-	-	-	10,722	12,561	AGRICULTURAL, FISH.,MIN.	
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,962	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,962	1,962	CONSTRUCTION,OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	3,830	4,548	-	-	-	10,554	800	1,038	20,770	17,769	8,155	8,323	4,488	28,066	5,607	261	449	86	-	-	73,202	93,973	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	1,369	-	1,369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,991	2,991	4,360	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	3,830	4,548	-	-	-	10,554	2,169	1,038	22,139	17,769	8,155	8,323	4,488	28,066	5,607	261	449	86	-	2,991	76,193	98,333	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

REPÚBLICA DOMINICANA

AÑO 2009
UNIDAD = kbp

DOMINICAN REPUBLIC

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/Gasoline/+ Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL		
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL		
PRODUCCIÓN	-	-	-	1,048	-	-	4,086	1,834	1,159	8,128	9,352	194	1,934	1,587	2,548	2,494	-	340	-	-	-	18,449	8,128	PRODUCTION	
IMPORTACIÓN	9,330	5,562	3,768	-	-	-	-	-	-	18,660	-	6,352	4,756	1,532	8,027	7,800	518	-	-	-	-	28,985	47,645	IMPORT	
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	182	-	-	-	-	-	-	-	-	182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	9,512	5,562	3,768	1,048	-	-	4,086	1,834	1,159	26,970	9,352	6,545	6,690	3,119	10,575	10,294	518	340	-	-	-	47,434	55,955	TOTAL SUPPLY	
REFINERÍA	-9,512	-	-	-	-	-	-	-	-	-9,512	-	194	1,934	1,587	2,548	2,494	-	-	-	-	-	8,757	-755	REFINERY	
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-5,143	-3,901	-1,048	-	-	-	-	-	-10,092	7,212	-	-	-	-1,096	-6,649	-	-	-	-	-	7,212	-10,625	POWER PLANTS	
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-146	-	-146	2,139	-	-88	-	-3,677	-2,083	-	-	-	-	-	2,139	-3,854	AUTOPRODUCERS	
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-760	-	-	-760	-	-	-	-	-	-	-	340	-	-	-	340	-420	CHARCOAL PLANT	
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-9,512	-5,143	-3,901	-1,048	-	-	-760	-146	-	-20,511	-	-	-88	-	-4,773	-8,732	-	-	-	-	-	-13,592	-15,654	TOTAL TRANSFORMATION	
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	358	358	OWN CONSUMPTION	
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,038	1,038	LOSSES	
AJUSTE	-	299	-132	-	-	-	-	-	-	167	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	167	ADJUSTMENT	
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,814	5,706	705	4,324	-	-	-	-	-	-	13,549	13,549	TRANSPORTATION	
INDUSTRIA	-	120	-	-	-	-	-	1,689	996	2,804	3,241	250	4	-	914	1,562	518	-	-	-	6,489	9,293	INDUSTRY		
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	3,326	-	163	3,489	2,625	3,038	-	2,415	-	-	-	339	-	-	-	8,417	11,906	RESIDENTIAL	
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,217	353	0	-	162	-	-	2	-	-	-	1,733	1,733	COMMERCIAL, SERV., PUBL.	
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	873	-	97	-	-	-	-	-	-	-	-	970	970	AGRICULTURAL, FISH., MIN.	
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90	-	-	402	-	-	-	-	-	-	493	493	CONSTRUCTION, OTH.	
CONSUMO ENERGETICO	-	120	-	-	-	-	3,326	1,689	1,159	6,293	7,955	6,545	5,806	3,119	5,802	1,562	518	340	-	-	-	31,650	37,943	ENERGY CONSUMPTION	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	796	-	-	-	-	-	-	-	-	796	796	NON ENERGY CONSUM.	
CONSUMO FINAL	-	120	-	-	-	-	3,326	1,689	1,159	6,293	7,955	6,545	6,602	3,119	5,802	1,562	518	340	-	-	-	32,445	38,739	FINAL CONSUMPTION	

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

SURINAME

AÑO 2009
UNIDAD = kbp

SURINAME

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/Gasoline/+ Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	4,854	-	-	1,062	-	-	351	-	100	6,367	1,012	-	-	-	305	2,476	-	-	-	-	75	3,870	6,367	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185	654	218	1,050	-	-	12	-	-	-	2,119	2,119	IMPORT
EXPORTACIÓN	699	-	-	-	-	-	-	-	-	699	-	-	-	-	-	398	-	-	-	-	45	443	1,142	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	UNUSED
OFERTA TOTAL	4,155	-	-	1,062	-	-	351	-	100	5,668	1,012	185	654	218	1,355	2,079	-	12	-	-	30	5,545	7,344	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-2,862	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,862	-	-	-	-	305	2,476	-	-	-	-	-	2,782	-80	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-370	-	-	-	-	-	-	-	-370	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-60	-	-	-1,062	-	-	-	-	-	-1,123	-	-	-	-	-100	-2,079	-	-	-	-	-	-	-3,302	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-2,923	-	-	-1,062	-	-	-	-	-	-3,985	-	-	-	-	-470	-2,079	-	-	-	-	-	-2,549	-3,752	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	12	-	-	-	-	-	-	-	-	12	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	31	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	7	-	-	-	-	-	-	-	-	7	87	2	6	4	4	-	-	-	-	-	-	102	109	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	577	179	299	-	-	-	-	-	-	1,055	1,055	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	1,213	-	-	-	-	-	25	-	100	1,338	607	34	20	4	242	-	-	-	-	-	-	907	2,245	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	320	-	-	320	169	139	-	30	16	-	-	12	-	-	-	366	686	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120	11	30	-	41	-	-	-	-	-	-	201	201	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	7	-	-	7	10	-	20	-	284	-	-	-	-	-	-	315	321	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGÉTICO	1,213	-	-	-	-	-	351	-	100	1,664	906	184	648	214	881	-	-	12	-	-	-	2,845	4,509	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	30	30	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	1,213	-	-	-	-	-	351	-	100	1,664	906	184	648	214	881	-	-	12	-	-	30	2,875	4,539	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

TRINIDAD Y TOBAGO

AÑO 2009

UNIDAD = kbp

TRINIDAD AND TOBAGO

YEAR 2009

UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado	Gasolinas/Gasoline/+ Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL		
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood		Other Pr.	Primary	Electricity	L.P.G.										Secondary	TOTAL		
PRODUCCIÓN	55,098	256,568	-	-	-	-	-	168	-	311,834	4,780	844	10,300	6,003	12,835	17,584	-	-	1,411	4,868	244	58,868	311,834	PRODUCTION	
IMPORTACIÓN	34,684	-	-	-	-	-	-	-	-	34,684	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,684	IMPORT
EXPORTACIÓN	34,814	139,829	-	-	-	-	-	-	-	174,644	-	414	7,382	5,070	9,207	17,939	-	-	-	4,577	62	44,652	219,296	EXPORT	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	531	-	-	-	-	-	-	-	-	531	-	2	702	7	176	505	-	-	-	-291	2	1,102	1,633	STOCK CHANGES	
NO APROVECHADO	-	14,309	-	-	-	-	-	-	-	14,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,309	UNUSED	
OFERTA TOTAL	55,499	102,430	-	-	-	-	-	168	-	158,097	4,780	432	3,620	939	3,804	149	-	-	1,411	-	184	15,319	114,548	TOTAL SUPPLY	
REFINERÍA	-55,499	-1,940	-	-	-	-	-	-	-	-57,439	-	105	7,519	6,003	12,835	17,584	-	-	1,411	4,868	244	50,569	-6,870	REFINERY	
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-17,942	-	-	-	-	-	-	-	-17,942	4,771	-	-	-	-34	-	-	-	-	-	-	4,771	-13,205	POWER PLANTS	
AUTOPRODUCTORES	-	-144	-	-	-	-	-	-63	-	-207	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-198	AUTOPRODUCERS	
CENTRO DE GAS	-	-3,520	-	-	-	-	-	-	-	-3,520	-	739	2,781	-	-	-	-	-	-	-	-	3,520	0	GAS TREATMENT PLANT	
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-55,499	-23,545	-	-	-	-	-	-63	-	-79,108	-	-	-	-	-34	-	-	-	-	-	-	-34	-20,274	TOTAL TRANSFORMATION	
CONSUMO PROPIO	-	2,326	-	-	-	-	-	-	-	2,326	95	-	-	-	189	-	-	-	1,411	-	-	1,695	4,021	OWN CONSUMPTION	
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105	105	LOSSES	
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	0	-	0	-	-	-	-	-	0	0	ADJUSTMENT	
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,610	485	3,125	-	-	-	-	-	-	7,219	7,219	TRANSPORTATION	
INDUSTRIA	-	32,920	-	-	-	-	-	-	-	32,920	2,698	16	5	274	416	149	-	-	-	-	-	3,558	36,478	INDUSTRY	
RESIDENCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,881	416	6	180	-	-	-	-	-	-	-	2,484	2,484	RESIDENTIAL	
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41	-	-	-	-	-	-	41	41	COMMERCIAL, SERV., PUBL.	
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	32,920	-	-	-	-	-	-	-	32,920	4,579	432	3,621	939	3,582	149	-	-	-	-	-	13,302	46,222	ENERGY CONSUMPTION	
NO ENERGÉTICO	-	43,638	-	-	-	-	-	105	-	43,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184	184	43,927	NON ENERGY CONSUM.	
CONSUMO FINAL	-	76,558	-	-	-	-	-	105	-	76,663	4,579	432	3,621	939	3,582	149	-	-	-	-	184	13,486	90,149	FINAL CONSUMPTION	

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

URUGUAY

AÑO 2009
UNIDAD = kbec

URUGUAY

YEAR 2009
UNIT = kboe

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolinas/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal		Firewood			Primary	Electricity											Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	-	-	-	4,480	-	-	3,200	-	4,061	11,741	5,024	690	3,631	62	4,923	3,967	-	-	234	204	403	19,137	11,741	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	13,956	459	10	-	-	-	-	-	-	14,425	535	221	72	14	4,504	2,462	2	8	-	328	118	8,263	22,688	IMPORT
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	164	20	1,026	-	19	-	-	-	-	-	-	1,229	1,229	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	405	-	-	-	-	-	-	-	-	405	-	-	-151	-15	-	-	-	-	-	-86	-	-252	154	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	-	-	405	-	-	-	-	-	405	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	405	UNUSED
OFERTA TOTAL	14,361	459	10	4,074	-	-	3,200	-	4,061	26,166	5,395	890	2,527	61	9,408	6,430	2	8	234	446	520	25,920	32,948	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-14,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-14,330	-	690	3,631	62	4,923	3,967	-	-	234	204	403	14,114	-216	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-7	-	-4,074	-	-	-	-	-	-4,081	4,522	-	-	-	-2,538	-1,507	-	-	-	-	-	4,522	-3,604	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-1	-	-	-	-	-7	-	-729	-737	502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	502	-235	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-14,330	-8	-	-4,074	-	-	-7	-	-729	-19,147	-	-	-	-	-2,538	-1,507	-	-	-	-	-	-4,045	-4,055	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	43	-	-	-	-	-	-	-	43	136	-	-	-	8	457	-	-	234	217	-	1,052	1,095	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	32	46	-	-	-	-	-	-	-	78	958	2	2	1	0	-	-	-	-	-	1	964	1,041	LOSSES
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-23	-23	-189	14	0	-1	-2,122	1,525	-	1	-	12	0	-759	-781	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,418	13	6,575	-	-	-	-	-	-	-	9,006	9,006	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	198	10	-	-	-	990	-	3,355	4,553	1,042	58	3	8	117	2,286	2	-	-	217	-	3,732	8,285	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	83	-	-	-	-	2,181	-	-	2,264	1,834	782	-	36	7	527	-	7	-	-	-	3,193	5,457	RESIDENTIAL
COMERCIAL_SERV.,PUBL.	-	82	-	-	-	-	22	-	-	104	1,171	34	-	0	314	127	-	-	-	-	-	1,647	1,751	COMMERCIAL_SERV.,PUBL.
AGRO., PESCA., MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	442	-	83	-	1,968	-	-	-	-	-	-	2,493	2,493	AGRICULTURAL., FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-	20	20	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	362	10	-	-	-	3,193	-	3,355	6,921	4,489	874	2,523	58	8,981	2,940	2	7	-	217	-	20,091	27,011	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3	2	-	-	-	-	-	-	519	526	526	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	362	10	-	-	-	3,193	-	3,355	6,921	4,489	874	2,525	61	8,983	2,940	2	7	-	217	519	20,617	27,538	FINAL CONSUMPTION

BALANCES DE ENERGÍA ENERGY BALANCES

VENEZUELA

AÑO 2009

UNIDAD = kbep

VENEZUELA

YEAR 2009

UNIT = kbep

	Petróleo	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermita	Nuclear Fission Fuels	Leña	Prod. Caña Cane Products	Otras Primarias Other Pr.	Total Primarias	Electricidad	Gas Licuado L.P.G.	Gasolina/ Gasoline/ + Alcohol	Kerosene + Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coques Coke	Carbón Vegetal Charcoal	Gases	Otras Secundarias Other Sec.	No Energético Non Energy	Total Secundarias	TOTAL	
	Oil	Natural Gas	Coal	Hydroenergy	Geothermal	Fuels	Firewood			Primary	Electricity	L.P.G.	+ Alcohol	+ Turbo + Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Coke	Charcoal		Other Sec.	Non Energy	Secondary	TOTAL	
PRODUCCIÓN	1,162,555	235,883	46,246	66,190	-	-	212	-	-	1,511,086	76,155	35,273	143,871	29,231	127,033	122,341	9,806	23	41	-	119	543,891	1,511,086	PRODUCTION
IMPORTACIÓN	-	13,655	-	-	-	-	-	-	-	13,655	161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161	13,816	IMPORT
EXPORTACIÓN	649,544	-	44,591	-	-	-	-	-	-	694,135	390	11,049	42,892	28,008	53,702	84,968	9,697	-	-	-	4	230,711	924,346	EXPORT
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-1,282	-	-	-	-	-	-	-1,282	-	-	1,220	66	-	-	446	-	-	-	9	1,741	459	STOCK CHANGES
NO APROVECHADO	-	24,057	-	-	-	-	-	-	-	24,057	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,057	UNUSED
OFERTA TOTAL	513,011	225,482	373	66,190	-	-	212	-	-	805,267	75,925	24,223	102,199	1,288	73,331	37,373	555	23	41	-	124	315,082	576,458	TOTAL SUPPLY
REFINERÍA	-513,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-513,011	-	2,976	129,374	29,231	127,033	122,341	9,806	-	41	-	-	420,801	-92,210	REFINERY
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-48,083	-	-66,190	-	-	-	-	-	-114,274	72,911	-	-	-	-21,290	-24,056	-	-	-	-	-	72,911	-86,709	POWER PLANTS
AUTOPRODUCTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AUTOPRODUCERS
CENTRO DE GAS	-	-47,336	-	-	-	-	-	-	-	-47,336	-	32,296	14,497	-	-	-	-	-	-	-	-	46,793	-542	GAS TREATMENT PLANT
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-82	-	-	-82	-	-	-	-	-	-	-	23	-	-	-	23	-59	CHARCOAL PLANT
COQUERIA / ALTO HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COKE / BLAST FURNACE
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	DISTILLERY
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	OTHER CENTERS
TRANSFORMACION TOTAL	-513,011	-95,419	-	-66,190	-	-	-82	-	-	-674,702	-	-	-	-	-21,290	-24,056	-	-	-	-	-	-45,346	-179,519	TOTAL TRANSFORMATION
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,576	-	-	-	5,674	18,753	446	6	41	-	-	29,496	29,496	OWN CONSUMPTION
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,886	-	-	-	3,466	-	-	-	-	-	-	18,352	18,352	LOSSES
AJUSTE	-	-	-2	-	-	-	-	-	-	-2	-	-	-865	-	1,091	-7,158	10	-	-	-	0	-6,923	-6,925	ADJUSTMENT
TRANSPORTE	-	76	-	-	-	-	-	-	-	76	179	-	102,459	1,157	23,157	-	-	-	-	-	-	126,952	127,028	TRANSPORTATION
INDUSTRIA	-	118,089	375	-	-	-	-	-	-	118,464	28,720	15,235	605	130	18,526	1,721	99	11	-	-	-	65,048	183,512	INDUSTRY
RESIDENCIAL	-	9,154	-	-	-	-	107	-	-	9,260	14,061	8,989	-	1	-	-	-	-	-	-	-	23,051	32,311	RESIDENTIAL
COMERCIAL, SERV., PUBL.	-	2,743	-	-	-	-	23	-	-	2,766	13,221	-	-	-	127	-	-	6	-	-	-	13,354	16,120	COMMERCIAL, SERV., PUBL.
AGRO, PESCA, MINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	282	282	AGRICULTURAL, FISH., MIN.
CONSTRUCCION, OTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CONSTRUCTION, OTH.
CONSUMO ENERGETICO	-	130,063	375	-	-	-	130	-	-	130,568	56,464	24,223	103,064	1,288	41,810	1,721	99	17	-	-	-	228,687	359,254	ENERGY CONSUMPTION
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125	125	125	NON ENERGY CONSUM.
CONSUMO FINAL	-	130,063	375	-	-	-	130	-	-	130,568	56,464	24,223	103,064	1,288	41,810	1,721	99	17	-	-	125	228,811	359,379	FINAL CONSUMPTION

Diseño e Impresión



Argentina
Barbados
Bolivia
Brasil
Chile
Colombia
Costa Rica
Cuba
Ecuador

El Salvador
Grenada
Guatemala
Guyana
Haití
Honduras
Jamaica
México
Nicaragua

Panamá
Paraguay
Perú
Republica Dominicana
Suriname
Trinidad y Tobago
Uruguay
Venezuela

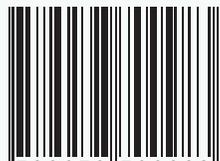
Av. Mariscal Antonio José de Sucre
N58-63 y Fernández Salvador
Edificio **Olade**, Sector San Carlos
Casilla 17-11-6413
Quito - Ecuador

Telf. (593.2) 2598 122 / 2531 674
Fax (593.2) 2531 691

olade@olade.org.ec

www.olade.org

ISBN 978-9978-70-098-3



9 789978 700983