

Energía

- 8.1 Producción petrolera
- 8.2 Consumo nacional de petróleo y sus derivados
- 8.3 Balanza comercial de los productos petroleros
- 8.4 Ingresos estatales por producción petrolera nacional
- 8.5 Precios del petróleo crudo nacional
- 8.6 Precios promedio de los combustibles en la ciudad de Guatemala
- 8.7 Oferta energética
- 8.8 Demanda energética
- 8.9 Balance energético



En este capítulo se presenta la información correspondiente a la capacidad instalada, producción, consumo, importación, y exportación de las fuentes energéticas del país.

8.1 Producción petrolera

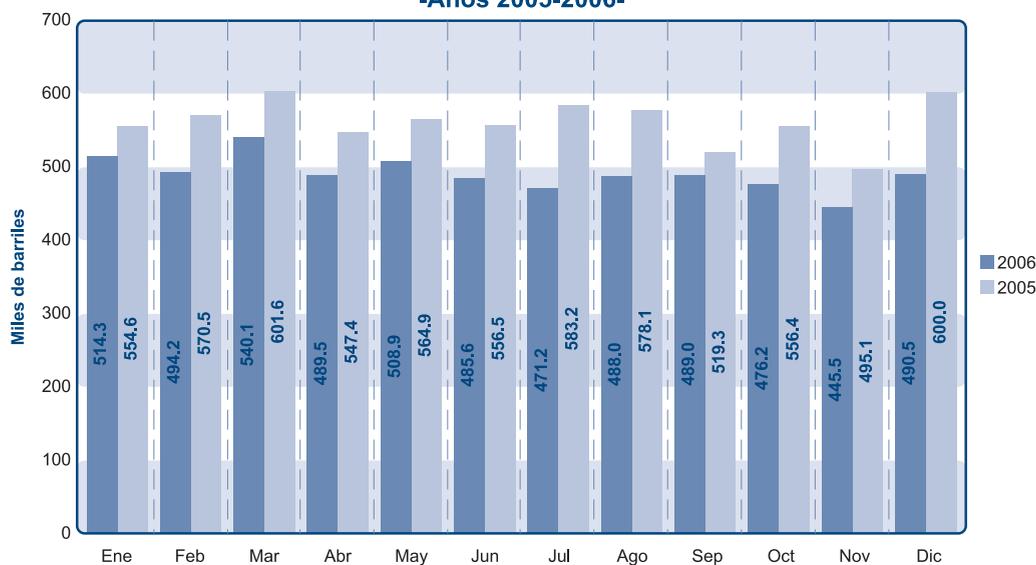
En Guatemala, la producción de petróleo crudo nacional, en miles de barriles, fue de 6,727.6 en el año 2005 y de 5,892.9 en el año 2006, lo que representó una disminución del 12.41% (cuadro 8.1 y gráfico 8.1).

Cuadro 8.1
Producción de petróleo crudo nacional, por mes
-Período 2005-2006-
(en miles de barriles equivalentes de petróleo)

Mes	Años		Variación relativa
	2005	2006	
Totales	6,727.6	5,892.9	-12.41
Enero	554.6	514.3	-7.27
Febrero	570.5	494.2	-13.36
Marzo	601.6	540.1	-10.24
Abril	547.4	489.5	-10.58
Mayo	564.9	508.9	-9.92
Junio	556.5	485.6	-12.75
Julio	583.2	471.2	-19.20
Agosto	578.1	488.0	-15.59
Septiembre	519.3	489.0	-5.84
Octubre	556.4	476.2	-14.41
Noviembre	495.1	445.5	-10.02
Diciembre	600.0	490.5	-18.25

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

Gráfico 8.1
Producción de petróleo crudo nacional
-Años 2005-2006-



Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

Sin embargo, al adicionar los productos petroleros derivados y 6,341.4 en los años 2005 y 2006 respectivamente de una pequeña refinería, éstos se incrementan a 7,198.8 (cuadro 8.2).

Cuadro 8.2
Producción de petróleo crudo y productos petroleros
-Período 2005-2006-
(en miles de barriles equivalentes de petróleo)

Producto	Año		Variación relativa
	2005	2006	
Totales	7,199.8	6,341.4	-11.92
Petróleo crudo	6,727.6	5,892.9	-12.41
Asfalto	277.8	271.9	-2.11
Nafta ^{1/}	5.1	5.0	-2.34
Kerosina ^{1/}	1.8	5.2	190.56
Diesel ^{1/}	161.3	137.3	-14.89
Gas Oil de Vacío ^{1/}	26.2	29.1	11.03

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía
1/ Productos no comerciales.

8.2 Consumo nacional de petróleo y sus derivados

El consumo total de petróleo y sus derivados fue de 26,690.35 miles de barriles equivalentes de petróleo en el 2006, con una variación relativa del 0.02% respecto al año anterior (cuadro 8.3 y gráfico 8.2).

Cuadro 8.3
Consumo de petróleo y sus derivados
-Período 2005-2006-
(en miles de barriles equivalentes de petróleo)

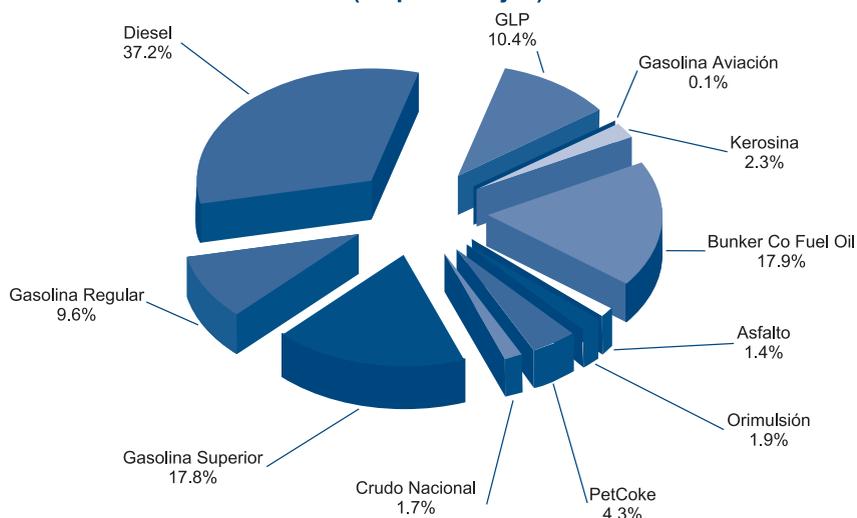
Producto	Año		Variación relativa
	2005	2006	
Total	26,685.15	26,690.35	0.02
Gasolinas	6,992.08	7,296.35	4.35
Gasolina Superior	4,495.34	4,740.49	5.45
Gasolina Regular	2,496.74	2,555.86	2.37
Derivados	19,209.65	18,936.99	-1.42
Diesel	8,549.72	8,719.93	1.99
GLP	2,699.33	2,784.01	3.14
Gasolina Aviación	16.32	19.38	18.75
Kerosina	610.87	605.96	-0.80
Bunker C o Fuel Oil	4,098.53	4,788.88	16.84
Asfalto	339.39	383.73	13.06
Orimulsión	1,809.05	497.84	-72.48
PetCoke	1,086.44	1,137.26	4.68
Crudo Nacional	483.42	457.01	-5.46

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

En lo que respecta a las gasolinas, el consumo en el año 2006 fue de 7,296.35 miles de barriles, con un incremento de 4.35% respecto al año anterior.

En el caso de los derivados, el consumo ascendió a un total de 18,936.99 miles de barriles.

Gráfico 8.2
Consumo de petróleo y sus derivados
-Año 2006-
(en porcentajes)



Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

8.3 Balanza comercial de los productos petroleros

En el año 2006, las importaciones fueron de 27,007 miles y las exportaciones de 1,275 miles, de barriles equivalentes de petróleo (cuadro 8.4).

Cuadro 8.4
Balanza comercial de productos petroleros
-Año 2006-
(en miles de barriles equivalentes de petróleo)

Producto	Importaciones	Exportaciones	Saldo
Total	27,007	1,275	25,733
Gas Licuado de Petróleo	3,554	683	2,871
Gasolina de Aviación	19	-	19
Gasolina Superior	4,834	16	4,817
Gasolina Regular	2,618	78	2,540
Kerosina	609	-	609
Diesel	8,932	408	8,524
Bunker C o Fuel Oil	4,828	4	4,824
Asfalto	105	14	91
Orimulsión	313	2	311
Petcoke	1,195	-	1,195
VGO	-	2	-2
Aceites Lubricantes	-	65	-65
Ceras	-	2	-2

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

El valor de las importaciones de productos petroleros años 2005 y 2006 respectivamente (cuadro 8.5). ascendió a US\$1,537,501 y US\$1,837,663 miles para los

Cuadro 8.5
Valores de las importaciones de productos petroleros
-Período 2005-2006-
(en miles de dólares US\$)

Producto	Año		Variación relativa
	2005	2006	
Totales	1,537,501	1,837,663	19.52
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	148,318.7	176,832.6	19.22
Gasolina Aviación	1,790.4	2,152.2	20.21
Gasolina Superior	344,176.3	412,457.0	19.84
Gasolina Regular	150,769.6	210,256.4	39.46
Kerosina	44,950.3	52,029.4	15.75
Diesel	641,321.5	723,781.0	12.86
Bunker C	164,956.8	231,075.4	40.08
Asfalto	4,685.9	5,530.3	18.02
Orimulsión	22,045.1	3,351.1	-84.80
Petcoke	14,486.8	20,197.6	39.42

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

Los principales países proveedores de productos de petróleo son Estados Unidos, Las Antillas y Ecuador (cuadro 8.6).

Cuadro 8.6
Importación de productos petroleros por país de origen
-Año 2006-
(en miles de barriles equivalentes de petróleo)

País de origen	Volumen (bep) ^{2/}
Total	27,007.4
Estados Unidos	8,108.7
Antillas	2,231.7
Ecuador	2,014.5
Brasil	1,674.0
Chile	1,625.3
Noruega ^{1/}	1,429.6
Panamá	1,081.2
Canadá	1,014.7
Puerto Rico	978.8
Taiwán	916.8
Singapur	837.4
Venezuela	800.7
Túnez	776.1
Bahamas	713.0
China	617.1
Argentina	586.5
Honduras	534.6
El Salvador	533.8
Trinidad y Tobago	533.0

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

^{1/} Las importaciones de este país, sólo son de gases licuados.

^{2/} bep: barriles equivalentes de petróleo.

8.4 Ingresos estatales por producción petrolera nacional

Los ingresos derivados de la producción petrolera se han incrementado en US\$85 millones en los últimos veinte años. El cuadro 8.7 presenta el comportamiento de estos ingresos para el período 1990-2006.

Cuadro 8.7
Ingresos generados por la producción petrolera nacional
-Período 1990-2006-
(en dólares US\$)

Año	Producción neta (en barriles)	Total US\$
1990	1,439,335.01	4,106,931.53
1991	1,352,942.10	2,448,561.80
1992	2,051,061.78	2,571,781.64
1993	2,515,483.68	3,015,325.58
1994	2,629,673.69	4,974,654.04
1995	3,414,614.99	4,664,299.81
1996	5,329,676.28	13,535,519.05
1997	7,134,029.74	11,224,132.89
1998	9,234,131.24	5,986,895.32
1999	8,489,145.63	28,529,713.37
2000	7,571,160.66	55,397,467.18
2001	7,695,352.33	40,077,105.71
2002	9,004,952.06	52,089,520.83
2003	9,027,667.71	63,593,125.72
2004	7,384,124.48	63,685,740.94
2005	6,727,640.93	79,675,203.46
2006	5,892,866.99	89,147,630.89

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

8.5 Precios del petróleo crudo nacional

En el 2006, el precio del crudo nacional registró un alza del 15.5%, respecto del año anterior. De acuerdo con los datos del cuadro 8.8, el precio del barril de crudo fue de US\$42.93 en el 2006.

Cuadro 8.8
Precios de petróleo crudo nacional, por mes, mezcla Xan/Cobán,
para exportación en Santo Tomás de Castilla
-Período 2005-2006-
(en US\$/Barril)

Mes	Años		Variación	
	2005	2006	Absoluta	Relativa %
Promedios	38.08	42.93	4.85	15.46
Enero	26.97	44.90	17.93	66.48
Febrero	31.26	41.80	10.54	33.72
Marzo	34.81	38.88	4.07	11.69
Abril	35.64	53.22	17.58	49.33
Mayo	35.82	44.79	8.97	25.04
Junio	41.11	51.38	10.27	24.98
Julio	41.94	47.67	5.73	13.66
Agosto	45.38	46.88	1.50	3.31
Septiembre	46.88	37.33	-9.55	-20.37
Octubre	41.08	35.78	-5.30	-12.90
Noviembre	37.21	35.84	-1.37	-3.68
Diciembre	38.87	36.65	-2.22	-5.71

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

8.6 Precios promedio de los combustibles en la ciudad de Guatemala

En el año 2005, el promedio anual del precio de las gasolinas estuvo en Q22.33 el galón y durante el 2006 promedió Q24.60, presentando un incremento de Q.2.27 en el período (cuadro 8.9).

El precio del diesel en 2006 también registró un incremento de 12%, respecto del año anterior; alcanzando un promedio anual de Q22.1 por galón.

El precio promedio anual del gas licuado de petróleo para el año 2006 también sufrió un incremento de 23.6% respecto al año anterior. En el año 2005, el galón promedió Q12.5 y en el año 2006 alcanzó los Q15.4.

Cuadro 8.9
Precios promedio al consumidor de combustibles en la ciudad de Guatemala, por mes -Período 2005-2006- (Quetzales/Galón)

Mes	Producto						
	Superior -98	Superior -95	Regular	Díesel	Kerosina	GLP	Bunker
Promedio 2005	22.9	22.3	21.8	17.9	19.2	12.5	9.0
Enero	19.36	18.80	18.23	15.68	15.90	12.81	6.91
Febrero	18.84	18.28	17.78	15.10	15.57	12.05	7.20
Marzo	20.01	19.46	18.96	16.01	16.91	11.87	7.56
Abril	22.77	22.23	21.73	18.31	18.99	10.68	8.88
Mayo	22.57	21.96	21.47	16.99	17.78	10.14	9.01
Junio	22.63	21.93	21.43	17.03	17.53	10.15	9.25
Julio	22.63	21.93	21.43	17.03	17.53	10.15	9.25
Agosto	23.16	22.61	22.09	17.63	18.29	10.90	9.26
Septiembre	25.68	25.21	24.66	19.01	19.65	14.03	9.80
Octubre	27.31	26.85	26.33	20.27	21.46	15.18	10.20
Noviembre	26.01	25.50	24.99	20.85	25.23	15.60	10.07
Diciembre	23.33	22.93	22.42	20.44	25.80	15.99	10.31
Promedio 2006	25.1	24.6	24.1	19.8	22.1	15.4	10.9
Enero	22.84	22.33	21.83	19.59	22.99	15.99	10.94
Febrero	22.54	22.03	21.54	19.16	20.85	15.99	11.12
Marzo	22.39	21.84	21.35	18.51	20.78	15.38	10.93
Abril	24.86	24.15	23.65	19.35	21.37	14.36	11.24
Mayo	27.21	26.62	26.12	20.38	22.16	14.36	11.63
Junio	26.95	26.45	25.95	20.48	22.31	14.35	11.21
Julio	26.79	26.30	25.79	20.57	22.93	14.69	11.16
Agosto	28.37	27.86	27.35	21.43	23.65	15.62	11.48
Septiembre	27.50	27.00	26.50	21.00	23.48	16.01	11.09
Octubre	24.94	24.45	23.95	19.73	21.80	16.02	10.14
Noviembre	23.37	22.90	22.43	18.76	21.77	16.02	9.75
Diciembre	23.41	22.88	22.40	18.63	21.43	16.02	9.80



Cuadro 8.9
Precios promedio al consumidor de combustibles
en la ciudad de Guatemala, por mes
-Período 2005-2006-
(Quetzales/Galón)

(continuación)

Mes	Producto						
	Superior -98	Superior -95	Regular	Diésel	Kerosina	GLP	Bunker
Promedio absoluto	2.2	2.3	2.3	1.9	2.9	2.9	1.9
Enero	3.48	3.53	3.6	3.91	7.09	3.18	4.03
Febrero	3.7	3.75	3.76	4.06	5.28	3.94	3.92
Marzo	2.38	2.38	2.39	2.5	3.87	3.51	3.37
Abril	2.09	1.92	1.92	1.04	2.38	3.68	2.36
Mayo	4.64	4.66	4.65	3.39	4.38	4.22	2.62
Junio	4.32	4.52	4.52	3.45	4.78	4.2	1.96
Julio	4.16	4.37	4.36	3.54	5.4	4.54	1.91
Agosto	5.21	5.25	5.26	3.8	5.36	4.72	2.22
Septiembre	1.82	1.79	1.84	1.99	3.83	1.98	1.29
Octubre	-2.37	-2.4	-2.38	-0.54	0.34	0.84	-0.06
Noviembre	-2.64	-2.6	-2.56	-2.09	-3.46	0.42	-0.32
Diciembre	0.08	-0.05	-0.02	-1.81	-4.37	0.03	-0.51
Promedio relativo	10.7	11.1	11.4	12.0	18.0	26.3	23.6
Enero	18.0	18.8	19.7	24.9	44.6	24.8	58.3
Febrero	19.6	20.5	21.1	26.9	33.9	32.7	54.4
Marzo	11.9	12.2	12.6	15.6	22.9	29.6	44.6
Abril	9.2	8.6	8.8	5.7	12.5	34.5	26.6
Mayo	20.6	21.2	21.7	20.0	24.6	41.6	29.1
Junio	19.1	20.6	21.1	20.3	27.3	41.4	21.2
Julio	18.4	19.9	20.3	20.8	30.8	44.7	20.6
Agosto	22.5	23.2	23.8	21.6	29.3	43.3	24.0
Septiembre	7.1	7.1	7.5	10.5	19.5	14.1	13.2
Octubre	-8.7	-8.9	-9.0	-2.7	1.6	5.5	-0.6
Noviembre	-10.1	-10.2	-10.2	-10.0	-13.7	2.7	-3.2
Diciembre	0.3	-0.2	-0.1	-8.9	-16.9	0.2	-4.9

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

8.7 Oferta energética

En el año 2006, la producción energética nacional fue de 7,219.8 Gigavatios hora. La participación en la generación de energía por las siguientes fuentes se distribuyó de la manera siguiente: cogeneradores (10.04%), geotérmicas

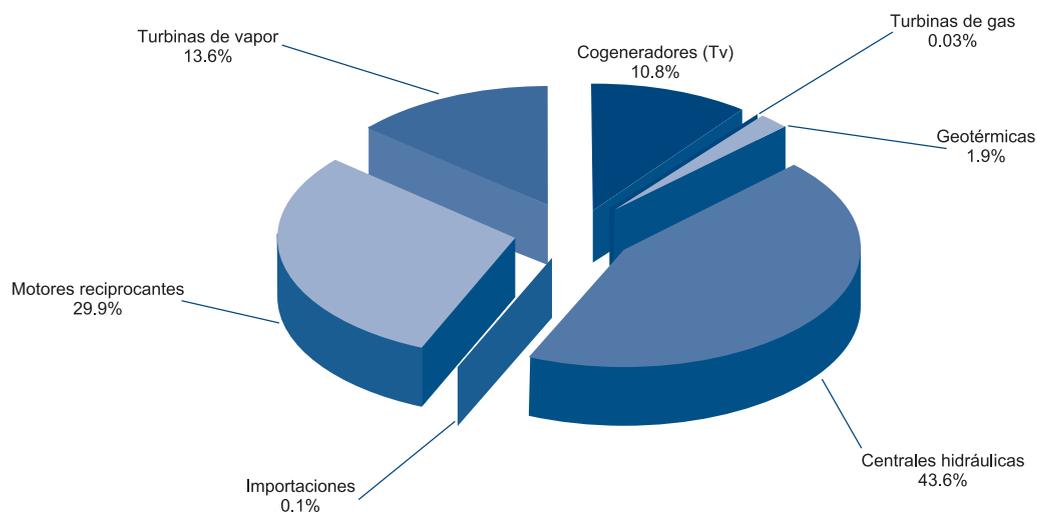
(2.02%), centrales hidráulicas (40.45%) y por motores recíprocos (47.49%), como lo detalla el cuadro 8.10 y el gráfico 8.3.

Cuadro 8.10
Composición por tecnología en la producción de energía
-Año 2006-
(en GWh)

Concepto	2005		2006	
	GWh	%	GWh	%
Total	7,445.02	100.00	7,219.80	100.00
Cogeneradores (TV)	806.97	10.84	724.7	10.04
Turbinas de gas	1.97	0.03	-	-
Geotérmicas	142.53	1.91	146.2	2.02
Centrales hidráulicas	3,245.46	43.59	2,920.3	40.45
Importaciones	8.41	0.11	-	-
Motores recíprocos	2,226.15	29.90	3,428.6	47.49
Turbinas de vapor	1,013.53	13.61	-	-

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista -AMM-, Informe Estadístico

Gráfico 8.3
Composición tecnológica en la producción de energía
-Año 2006-



Fuente: Administrador del Mercado Mayorista -AMM-, Informe Estadístico

8.8 Demanda energética

La demanda energética del año 2006 fue de 7,444.99 GWh, la cual se distribuyó entre consumo (95%), exportación 1% y pérdidas 4% (cuadro 8.11).

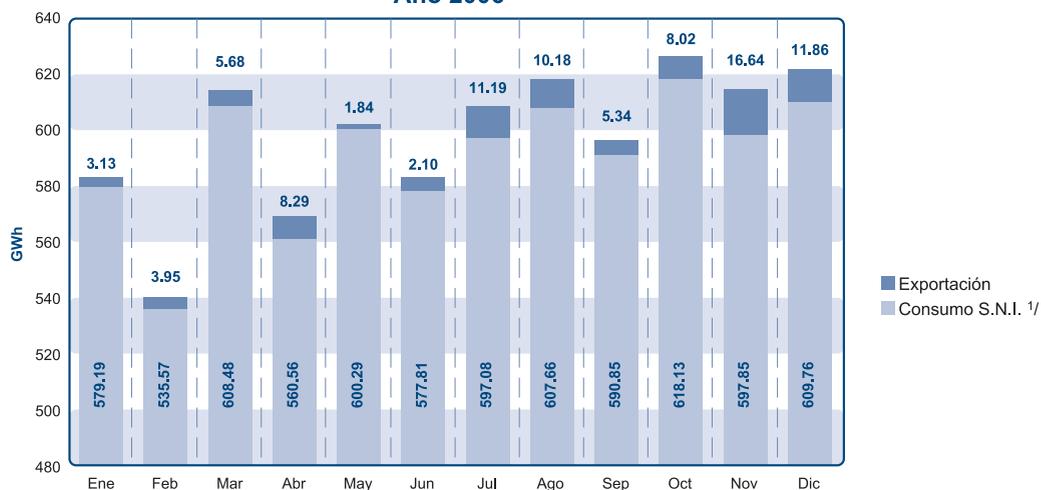
Cuadro 8.11
Demanda energética mensual
-Año 2006-
(en GWh)

Mes	Consumo S.N.I. ^{1/}	Exportación	Pérdidas	Total
Total	7,083.23	88.22	273.54	7,444.99
Enero	579.19	3.13	22.17	604.49
Febrero	535.57	3.95	21.80	561.32
Marzo	608.48	5.68	25.58	639.74
Abril	560.56	8.29	23.72	592.57
Mayo	600.29	1.84	21.25	623.38
Junio	577.81	2.10	21.54	601.45
Julio	597.08	11.19	22.46	630.73
Agosto	607.66	10.18	23.89	641.73
Septiembre	590.85	5.34	22.49	618.68
Octubre	618.13	8.02	22.37	648.52
Noviembre	597.85	16.64	21.58	636.07
Diciembre	609.76	11.86	24.69	646.31

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista -AMM-, Informe Estadístico
1/ Sistema Nacional Interconectado.

En la gráfica 8.4 se observa la tendencia mensual del consumo durante el año 2006, siendo el mes de febrero el de menor consumo y octubre el de mayor consumo.

Gráfico 8.4
Consumo y exportación de energía
-Año 2006-



Fuente: Administrador del Mercado Mayorista -AMM-, Informe Estadístico
1/ Sistema Nacional Interconectado.

Como se observa en el cuadro 8.12, la mayor parte de la demanda energética provino de los distribuidores (65%) y de los comercializadores (24%), principalmente.

Cuadro 8.12
Demanda energética por tipo de consumo de energía
-Año 2006-

Tipo de consumidor	GWh	%
Total	7,445.03	100.0
Comercializadores ^{1/}	1,797.74	24.1
Distribuidores	4,831.57	64.9
Grandes usuarios	421.54	5.7
Pérdidas	273.54	3.7
Consumos propios	32.40	0.4
Exportaciones	88.24	1.2

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista -AMM-, Informe Estadístico
1/ Consumo de grandes usuarios a través de comercializadores.

8.9 Balance energético

Anualmente se presenta el balance energético, en el cual se analizan los datos referentes a la oferta y demanda de energía por fuentes primarias y secundarias.

En el balance energético de 2005, la oferta total de energía primaria fue de 46,639.3 GWh y un consumo final de 30,805.9 GWh (cuadro 8.13).

Cuadro 8.13
Balance energético de las fuentes primarias
-Año 2005-
(en GWh)

Concepto	Petróleo	Carbón mineral	Hidro-energía	Geo-energía	Leña	Productos de caña	Total
Producción	10,780.9	-	3,656.1	1,658.2	29,306.0	6,403.0	51,804.2
Importación	-	3,328.5	-	-	1,499.9	-	4,828.4
Exportación	9,577.1	-	-	-	-	-	9,577.1
Variación inventario	(416.1)	-	-	-	-	-	(416.1)
No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	787.6	3,328.5	3,656.1	1,658.2	30,805.9	6,403.0	46,639.3
Refinerías	(787.6)	-	-	-	-	-	(787.6)
Centrales eléctricas	-	(3,328.5)	(3,656.1)	(1,658.2)	-	(6,403.0)	(15,045.8)
TOTAL TRANSFORMACIÓN	(787.6)	(3,328.5)	(3,656.1)	(1,658.2)	-	(6,403.0)	(15,833.4)
Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-
Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-
Industria	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	28,426.8	-	28,426.8
Comercio y servicios	-	-	-	-	2,379.0	-	2,379.0
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	-	-	30,805.9	-	30,805.9
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	30,805.9	-	30,805.9

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

En lo que respecta a energía secundaria, la oferta total de 37,639.6 GWh (cuadro 8.14). para el año 2005 fue de 47,577.5 GWh y un consumo final

Cuadro 8.14
Balance energético de las fuentes secundarias
-Año 2005-
(en GWh)

Concepto	Electricidad	Gas licuado	Gasolina	Kerosene y turbo	Diesel Oil	Fuel Oil	Ori-mulsión	Coques	No energéticos	Derivados de petróleo
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	23.2	3,601.5	9,934.2	874.9	14,559.5	7,010.3	3,392.7	1,790.0	246.2	41,409.3
Exportación	335.4	-	-	-	-	-	-	-	152.9	152.9
Variación inventario	0.0	(683.0)	169.0	62.4	1,707.4	5,440.6	(486.2)	(0.7)	111.6	6,321.1
No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	(312.2)	2,918.5	10,103.3	937.3	16,266.9	12,450.9	2,906.5	1,789.2	204.9	47,577.5
Refinerías	-	-	-	2.8	300.4	-	-	-	445.1	748.3
Centrales eléctricas	7,930.6	-	-	-	(2,555.8)	(5,223.9)	(2,906.5)	-	-	(10,686.1)
TOTAL TRANSFORMACIÓN	7,930.6	-	-	2.8	(2,255.3)	(5,223.9)	(2,906.5)	-	445.1	(9,937.9)
Consumo propio	233.0	-	-	2.8	300.4	-	-	-	-	303.2
Pérdidas	1,387.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	10,103.3	796.2	12,340.0	-	-	-	-	23,239.4
Industria	2,462.7	-	-	112.9	1,371.1	7,227.1	-	1,789.2	-	10,500.3
Residencial	1,929.3	2,918.5	-	28.2	-	-	-	-	-	2,946.7
Comercio y servicios	1,605.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO ENERGÉTICO	7,618.4	2,918.5	10,103.3	940.1	14,011.5	7,227.1	-	1,789.2	-	36,989.6
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	650.0	650.0
CONSUMO FINAL	7,618.4	2,918.5	10,103.3	940.1	14,011.5	7,227.1	-	1,789.2	650.0	37,639.6

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía

En términos generales, el balance energético 2005 final de 76,063.9 GWh (cuadro 8.15). evidenció una oferta total de 93,904.5 GWh y un consumo

Cuadro 8.15
Balance energético
-Año 2005-
(en GWh)

Concepto	Fuentes primarias	Fuentes secundarias	Total
Producción	51,804.2	-	51,804.2
Importación	4,828.4	41,432.5	46,260.9
Exportación	9,577.1	488.3	10,065.5
Variación inventario	(416.1)	6,321.1	5,905.0
No aprovechado	-	-	-
OFERTA TOTAL	46,639.3	47,265.2	93,904.5
Refinerías	(787.6)	748.3	(39.4)
Centrales eléctricas	(15,045.8)	(2,755.5)	(17,801.2)
TOTAL TRANSFORMACIÓN	(15,833.4)	(2,007.2)	(17,840.6)
Consumo propio	-	536.1	536.1
Pérdidas	-	1,387.6	1,387.6
Ajuste	-	-	-
Transporte	-	23,239.4	23,239.4
Industria	-	12,963.1	12,963.1
Residencial	28,426.8	4,876.1	33,302.9
Comercio y servicios	2,379.0	1,605.7	3,984.7
CONSUMO ENERGÉTICO	30,805.9	44,608.0	75,413.9
NO ENERGÉTICO	-	650.0	650.0
CONSUMO FINAL	30,805.9	45,258.0	76,063.9

Fuente: Ministerio de Energía y Minas -MEM-, Dirección General de Energía