

Central Térmica José Batlle y Ordoñez

Administración Nacional de  
Usinas y Trasmisiones Eléctricas

# CIFRAS 2007



La energía de todos. Cuidala.

# I - SISTEMA DE GENERACIÓN

## 1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

	2002	2005	2006	2007
<b>PRODUCCIÓN</b>				
Hidráulica	4,222	2,851	1,416	3,165
Térmica	20	908	1,871	1,158
Diesel (autónoma)	6	5	6	6
<b>COMPRA</b>				
A Salto Grande	2,886	3,175	2,085	4,350
A Argentina	559	835	2,024	574
A Brasil	0	750	809	215
A Agentes productores				23
<b>TOTAL</b>	<b>7,693</b>	<b>8,524</b>	<b>8,211</b>	<b>9,491</b>
<b>DESTINO</b>				
Brasil	0	10	10	34
Argentina	0	349	7	576
Uruguay	7,693	8,165	8,194	8,881
<b>TOTAL</b>	<b>7,693</b>	<b>8,524</b>	<b>8,211</b>	<b>9,491</b>

Notas: En el 2002 la venta a Brasil fue de 75 MWh y a Argentina de 109 MWh. A partir de 2005 la producción en Hidráulica y Térmica se mide en bornes de transformador de máquina a diferencia de años anteriores que se midió en bornes de alternador.

## FUENTES DE GENERACIÓN



- IMPORTACIÓN 8%
- S. GRANDE 46%
- TÉRMICA UTE 13%
- HIDRÁULICA 33%

## USOS DE LA ENERGÍA



- MERCADO NACIONAL 90%
- PÉRDIDAS 3%
- CONS. PROP. 1%
- EXPORTACIÓN 6%

## 2. POTENCIA INSTALADA (MW) (Corresponde a la potencia puesta a disposición)

	2002	2005	2006	2007
<b>CENTRALES HIDRÁULICAS</b>				
Terra	152	152	152	152
Baygorria	108	108	108	108
Constitución	333	333	333	333
<b>UNIDADES TÉRMICAS VAPOR</b>				
3ª y 4ª	50	50	50	50
5ª	80	80	80	80
6ª	125	125	125	125
<b>TURBINAS DE GAS</b>				
AA	20	20	20	20
CTR	212	212	212	212
PUNTA DEL TIGRE			200	200
<b>GRUPOS DIESEL (Autónomos)</b>	8	4	3	2
<b>TOTAL PARQUE GENERADOR UTE</b>	1,088	1,084	1,283	1,282
<b>CARGA MÁXIMA ANUAL</b>	1,411	1,485	1,409	1,654

Notas: En los Grupos Diesel (Autónomos) se toma la potencia efectiva.

## 3. CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS (Incluye consumos para exportación)

	2002	2005	2006	2007
Fuel Oil (t)	7,661	172,867	406,994	179,592
Gas Oil (m3 a 15°C)	1,713	95,593	140,591	160,037

## II - SISTEMA DE TRASMISIÓN

### 1. EXTENSIÓN DE LA RED (km. de líneas y cables)

	2002	2005	2006	2007
Circuitos de 60 kV	97	97	97	97
Circuitos de 110 kV	144	144	0	0
Circuitos de 150 kV	3,344	3,358	3,550	3,549
Circuitos de 230 kV	11	11	11	11
Circuitos de 500 kV	771	771	771	771

## 2. CANTIDAD DE SUBESTACIONES (Clasificadas por su tensión más elevada)

	2002	2005	2006	2007
De 60 kV	1	1	1	1
De 110 kV	2	2	0	0
De 150 kV	44	45	48	49
De 230 kV	1	1	1	1
De 500 kV	6	6	6	6

## 3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA) (Clasificados por su tensión más elevada)

	2002	2005	2006	2007
<b>a) en servicio en líneas de transmisión</b>				
De 60 kV	30	30	30	30
De 110 kV	30	30	0	0
De 150 kV	2,586	2,796	2,735	2,875
De 500 kV	1,800	1,800	1,800	1,800
<b>b) en servicio a la salida de máquinas generadoras (elevadores)</b>				
De 30 kV	166	166	166	166
De 150 kV	804	812	1,020	1,020
De 500 kV	333	333	333	333

## 4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSoras DE FRECUENCIA (MW)

	2002	2005	2006	2007
Interconexión con Brasil - Convertora Rivera				
Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70	70

## III - SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

### 1. EXTENSIÓN DE LA RED (km. de líneas y cables)

	2002	2005	2006	2007		
Redes de:				Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	3,910	3,910	3,910	508	3,474	3,982
15 kV y 6 kV	35,348	38,834	40,142	2,143	39,191	41,334
230 V, 400 V	22,403	23,851	24,412	6,628	18,108	24,736

### 2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

	2002	2005	2006	2007		
				Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	2,703	2,807	2,854	1,460	1,455	2,915
Subestaciones MT/BT	4,182	4,366	4,439	2,222	2,280	4,502

### 3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

2002 2005 2006 2007

	Montevideo		Interior		Total(*)	
Estaciones MT/MT	283	277	275	59	218	277
Subestaciones MT/BT	34,535	37,674	38,838	4,246	35,880	40,126

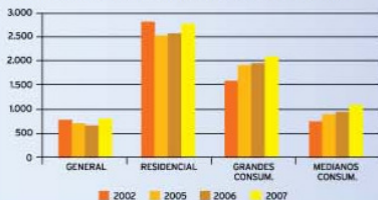
## IV - DATOS COMERCIALES

### 1. PARTICIPACIÓN EN EL CONSUMO INTERNO, POR CATEGORÍAS (En unidades físicas)



(\*) Incluye: Autoconsumos, Alumbrado Público y otras con modulación horaria.  
NOTA: Categoría Residencial incluye Tarifa Simple y Doble Horario.  
Grandes Consumidores incluye clientes libres.

### 2. EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh)



### 3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2002	2005	2006	2007
General	95,236	92,271	94,021	96,154
Residencial	1,067,164	1,091,523	1,102,498	1,109,510
Grandes Consumidores	384	399	410	425
Medianos Consumidores	6,987	8,113	8,752	9,334
Doble Horario General	1,754	1,281	1,257	1,221
Doble Horario Residencial	7,979	15,006	16,875	18,822
Alumbrado Público	7,342	8,214	8,634	9,227
Zafra Estival (*)	144	214	217	237
Clientes Libres (**)				1
<b>TOTAL</b>	<b>1,186,990</b>	<b>1,217,021</b>	<b>1,232,664</b>	<b>1,244,931</b>

(\*) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival.

(\*\*) Suministro por contrato no regulado, a partir del segundo semestre 2007.

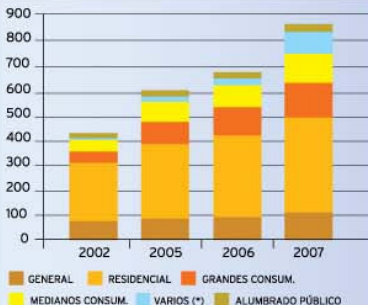
### 4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (MILES DE DÓLARES)

CATEGORÍA TARIFAS	2002	2005	2006	2007 (**)
General	73,164	89,554	95,024	109,388
Residencial	233,439	295,851	332,354	392,710
Grandes Consumidores	51,238	96,297	112,733	138,443
Medianos Consumidores	51,725	79,820	90,383	110,212
Doble Horario General	3,278	2,974	3,171	3,540
Doble Horario Residencial	4,943	13,864	16,966	22,228
Alumbrado Público	17,697	24,237	26,184	29,711
Zafra Estival (**)	1,475	3,416	4,031	3,917
Clientes Libres (***)				2,319
Ventas al Exterior	11	8,417	1,327	49,732
<b>TOTAL</b>	<b>436,970</b>	<b>614,430</b>	<b>682,173</b>	<b>862,200</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(\*\*) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival.

(\*\*\*) Suministro por contrato no regulado, a partir del segundo semestre 2007.



(\*) Incluir: Tarifas Doble Horario (Res. y Gen.), Zafrales, Clientes Libres y Exportación.  
 NOTA: Los importes se obtienen convirtiendo los pesos de venta de energía de cada mes, al tipo de cambio promedio mensual interbancario vendedor.

## 5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2002	2005	2006	2007 (*)
General	713	677	667	727
Residencial	2,711	2,526	2,539	2,700
Grandes Consumidores	1,524	1,890	1,949	2,059
Medianos Consumidores	785	903	927	1,034
Doble Horario General	37	26	25	25
Doble Horario Residencial	85	167	181	216
Alumbrado Público	217	223	216	222
Zafra Estival (**)	23	50	51	39
Clientes Libres (***)	0	0	0	36
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléct.	56	55	58	54
<b>TOTAL</b>	<b>6,151</b>	<b>6,517</b>	<b>6,613</b>	<b>7,112</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(\*\*) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival.

(\*\*\*) Suministro por contrato no regulado, a partir del segundo semestre 2007.

## 6. PRECIO MEDIO DE VENTA (CENTAVOS DE DÓLAR POR KWH) (No incluye energía reactiva ni impuestos)

CATEGORÍA TARIFARIA	2002	2005	2006	2007 (*)
General	10.26	13.22	14.25	15.05
Residencial	8.61	11.71	13.09	14.54
Grandes Consumidores	3.36	5.10	5.79	6.72
Medianos Consumidores	6.59	8.84	9.75	10.66
Doble Horario General	8.78	11.39	12.78	14.24
Doble Horario Residencial	5.83	8.30	9.37	10.31
Alumbrado Público	8.15	10.85	12.11	13.39
Zafra Estival (**)	6.43	6.83	7.96	9.93
Clientes Libres (***)	0	0	0	6.38
Precio Prom. Ponderado	7.17	9.39	10.39	11.52
Tipo de cambio promedio anual	21.263	24.473	24.062	23.464

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(\*\*) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival.

(\*\*\*) Suministro por contrato no regulado, a partir del segundo semestre 2007.

## V - DATOS ECONÓMICO FINANCIEROS

Balance Resumido (Ajustado por Inflación-millones de US\$)

	2002	2005	2006	2007
Bienes en servicio	1,941	2,182	2,365	3,098
Obras en ejecución	169	163	137	184
Inversiones en otras empresas	7	9	10	26
Total Inmovilizado	2,117	2,354	2,512	3,308
Inventario	0	61	52	59
Créditos no corrientes (*)	66	142	161	207
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>2,183</b>	<b>2,557</b>	<b>2,725</b>	<b>3,574</b>
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>217</b>	<b>358</b>	<b>315</b>	<b>423</b>
<b>TOTAL DE ACTIVO</b>	<b>2,400</b>	<b>2,915</b>	<b>3,040</b>	<b>3,997</b>
<b>PATRIMONIO</b>	<b>1,736</b>	<b>2,399</b>	<b>2,479</b>	<b>3,419</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>355</b>	<b>211</b>	<b>259</b>	<b>211</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>309</b>	<b>305</b>	<b>302</b>	<b>367</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>2,400</b>	<b>2,915</b>	<b>3,040</b>	<b>3,997</b>
T/C	27.170	24.120	24.420	21.500

(\*) Incluye cargos diferidos.



## VI - INFORMACIÓN PERSONAL

1. Distribución por Área	2002	2005	2006	2007
Dirección y Adm. Gral.	101	105	112	97
Secretaría General	88	67	65	61
Distribución y Comercial	3,923	3,716	3,669	3,593
Trasmisión	670	658	653	666
Recursos y Negocios Conexos	1,054	963	967	930
Generación	547	464	473	505
Ases. Téc. Jurídica	113	113	109	112
Planificación y Sec. Técnica	58	52	54	53
Parque de Vacaciones	206	166	163	152
<b>TOTAL</b>	<b>6,760</b>	<b>6,304</b>	<b>6,265</b>	<b>6,169</b>

### 2. Distribución por escalafón

Personal de Dirección	263	264	278	261
Profesionales Universitarios	567	598	795	860
Técnicos Especializados	2,083	2,077	1,935	1,881
Personal Administrativo	1,178	1,115	1,073	1,013
Personal de Oficio	2,328	1,914	1,863	1,850
Personal de Servicio	341	336	321	304
<b>TOTAL(*)</b>	<b>6,760</b>	<b>6,304</b>	<b>6,265</b>	<b>6,169</b>
Becarios (**)	852	822		6

(\*) Cifras con Becarios excepto 2007.

(\*\*) En 2006 pasan a ser funcionarios.

La información incluida en el presente documento  
corresponde al 31 de diciembre de cada año.



UruguayNatural



Organización y Estudios Empresariales  
Relaciones Públicas



[www.ute.com.uy](http://www.ute.com.uy)