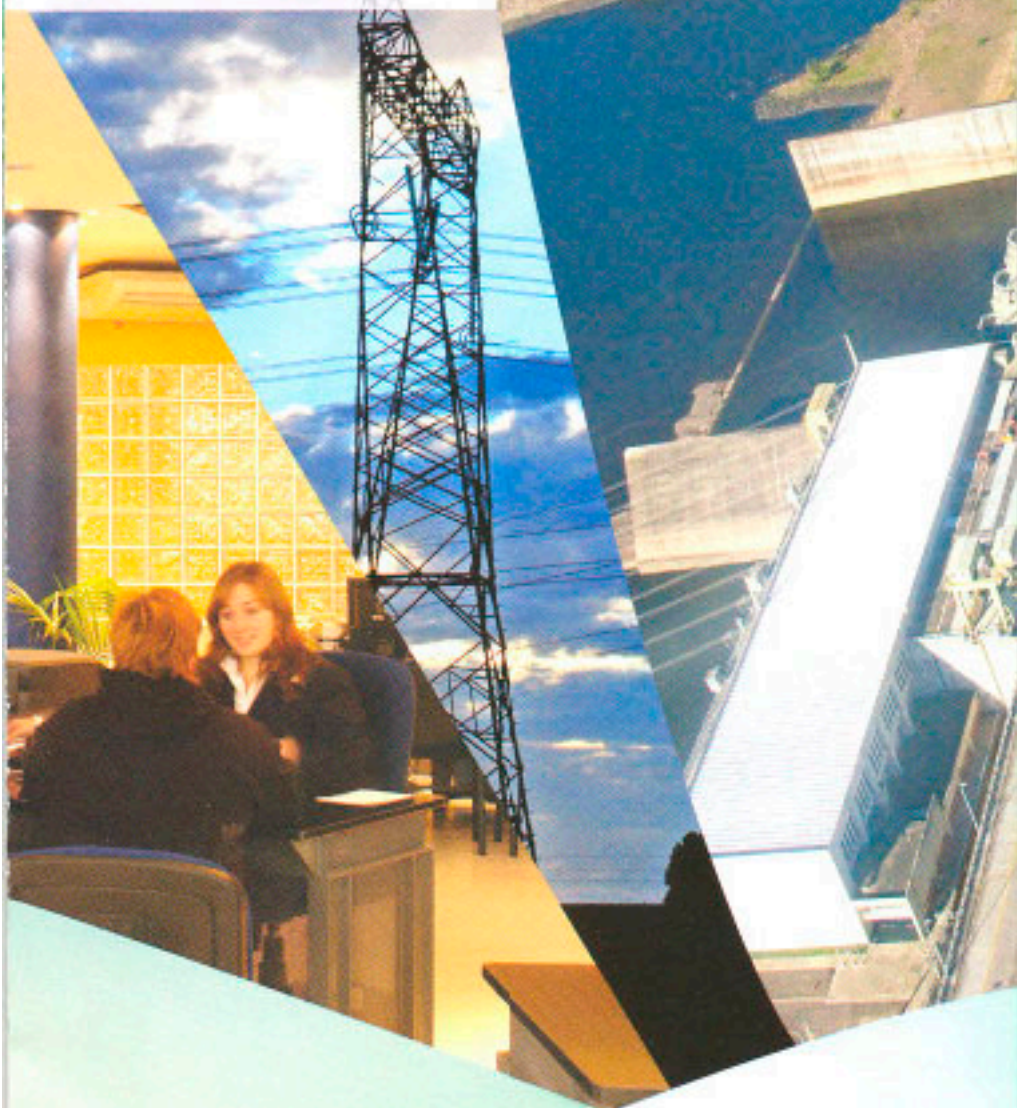


ADMINISTRACIÓN NACIONAL
DE USINAS Y TRASMISIONES
ELÉCTRICAS

CIFRAS 2010



UTE

La energía que nos une

I) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

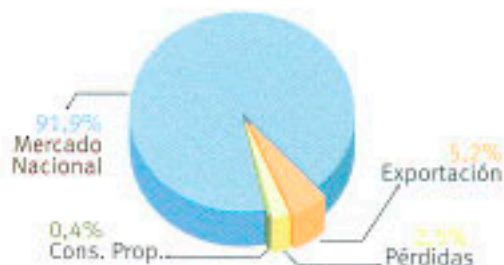
	2005	2008	2009	2010
PRODUCCIÓN				
Hidráulica UTE	2.851	1.257	1.585	3.462
Térmica UTE	907	3.299	2.583	1.130
Eólica UTE	0	3	32	58
Diésel (Autónoma e Interconectada)	6	9	8	0
COMPRA				
A Salto Grande	3.175	3.139	3.233	4.588
A Argentina	835	834	963	345
A Brasil	750	129	505	42
A Agentes Productores	0	137	179	280
TOTAL	8.524	8.807	9.088	9.905
DESTINO				
Brasil	10	14	15	0
Argentina	349	8	78	510
Uruguay	8.165	8.785	8.995	9.395
TOTAL	8.524	8.807	9.088	9.905

En el 2010 la venta a Brasil fue de 20 MWh. A partir del 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



USOS DE LA ENERGÍA



Nota: No incluye Diésel autónomo e interconectados.

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

	2005	2008	2009	2010
CENTRALES HIDRÁULICAS				
Terra	152	152	152	152
Baygorria	108	108	108	108
Constitución	333	333	333	333
UNIDADES TÉRMICAS VAPOR				
3ª y 4ª	50	50	50	50
5ª	80	80	80	80
6ª	125	125	125	125
TURBINAS DE GAS				
AA	20	20	20	20
CTR	212	212	212	212
PUNTA DEL TIGRE	0	300	300	300
MOTORES RECIPROCANTES				
PARQUE EÓLICO	0	10	10	20
GRUPOS DIÉSEL (Autónomos)	4	6	6	4
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	1.084	1.396	1.476	1.484
CARGA MÁXIMA ANUAL	1.485	1.481	1.684	1.698

Notas:

En los grupos diésel autónomos se toma la potencia efectiva.

A partir de 2007 se agrega potencia efectiva de grupos diésel Rivera.

3. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS (incluye consumos para exportación)

	2005	2008	2009	2010
Fuel oil (Ton)	172.867	326.670	231.544	90.980
Fuel oil motores (Ton)	0	0	191	58.584
Gas oil (m ³ a 15°C)	95.593	624.112	551.272	137.722

II) SISTEMA DE TRASMISIÓN

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

	2005	2008	2009	2010
Circuitos de 60 kV	97	97	97	97
Circuitos de 110 kV	144	0	0	0
Circuitos de 150 kV	3.358	3.556	3.556	3.562
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)

	2005	2008	2009	2010
De 60 kV	1	1	1	1
De 110 kV	2	0	0	0
De 150 kV	45	49	49	49
De 230 kV	1	1	1	1
De 500 kV	6	6	6	6

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

	2005	2008	2009	2010
a) en SERVICIO en líneas de transmisión				
De 60 kV	30	30	30	30
De 110 kV	30	0	0	0
De 150 kV	2.796	2.900	3.177	3.242
De 500 kV	1.800	1.800	1.800	1.800
b) en SERVICIO a la salida de máquinas generadoras (elevadores)				
De 30 kV	166	166	166	166
De 150 kV	812	1.124	1.224	1.224
De 500 kV	333	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSIONES DE FRECUENCIA (MW)

	2005	2008	2009	2010
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)

Redes de:	2005	2008	2009	2010		
				Mvdeo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	3.910	4.101	4.146	634	3.639	4.273
15 kV y 6 kV	38.834	42.441	43.556	2.044	42.280	44.324
230 V, 400 V	23.851	24.935	25.207	6.707	18.850	25.557

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

	2005	2008	2009	2010		
				Mvdeo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	2.807	2.978	3.018	1.621	1.588	3.209
Subestaciones MT/BT	4.366	4.617	4.705	2.294	2.533	4.827

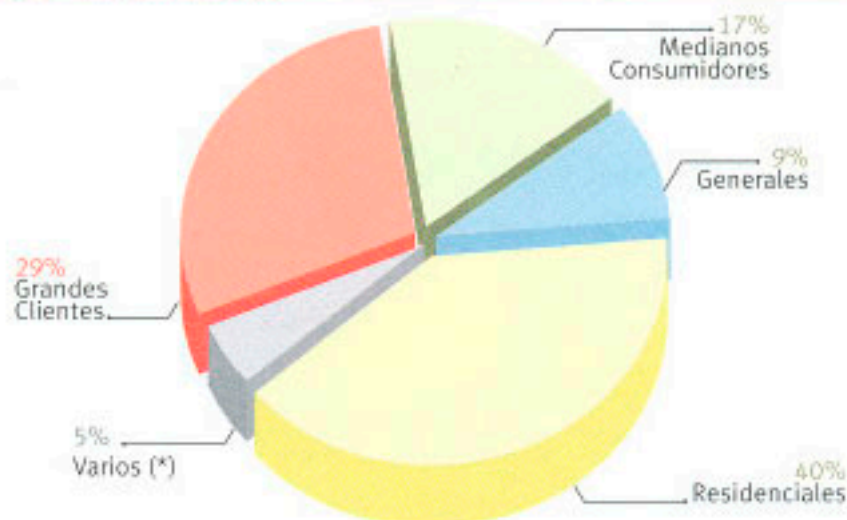
3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2005	2008	2009	2010		
				Mvdeo	Interior	Total
Estaciones MT/MT (*)	277	279	279	61	222	283
Subestaciones MT/BT	37.674	41.439	42.815	4.264	39.622	43.886

(*) En virtud del proyecto de certificación ISO para Distribución, se cambió el criterio para la representación de estaciones que cuentan con más de una tensión secundaria, considerándolas como solamente una.

IV) DATOS COMERCIALES

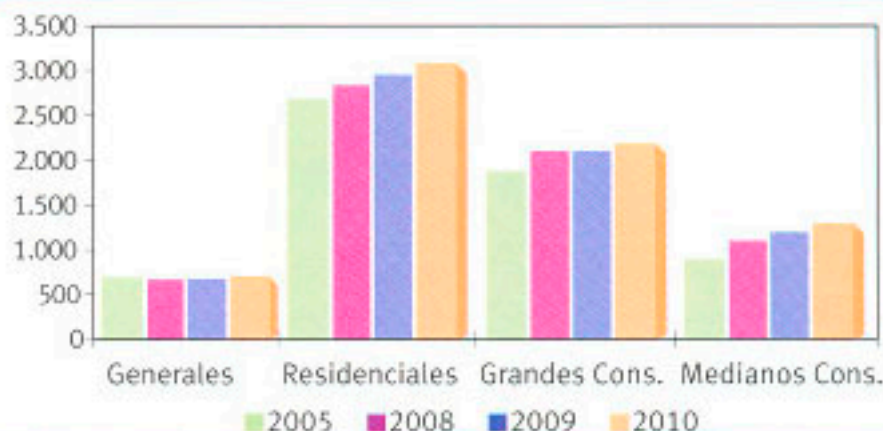
1. PARTICIPACIÓN EN EL CONSUMO INTERNO, POR CATEGORÍAS (en unidades físicas)



(*) Incluye: Autoconsumos, Alumbrado Público y Zafra Estival

NOTA: Categoría Grandes Clientes incluye Grandes Consumidores y clientes del mercado no regulado.

2. EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) Mercado regulado



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2005	2008	2009	2010
General	92.271	96.841	98.522	100.871
Residencial	1.091.523	1.123.234	1.133.678	996.995
Consumo Básico Residencial	0	0	0	150.770
Alumbrado Público	6.846	7.746	8.010	8.067
Doble Horario General	1.281	1.183	1.196	1.204
Doble Horario Residencial	15.006	20.765	27.314	33.878
Doble Horario Alumbrado Público	1.368	1.857	2.036	2.209
Grandes Consumidores	399	426	431	429
Medianos Consumidores	8.113	11.196	11.551	12.050
Zafra Estival	214	282	324	372
TOTAL	1.217.021	1.263.530	1.283.062	1.306.845

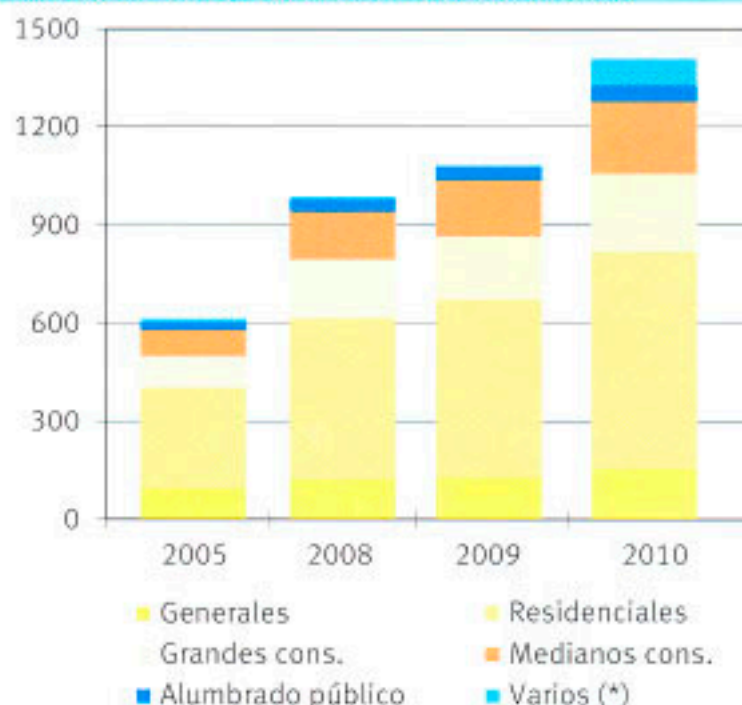
4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)

CATEGORÍA TARIFARIA	2005	2008	2009	2010 (*)
General	89.554	115.395	121.496	149.386
Residencial	295.851	467.824	511.973	592.642
Consumo Básico Residencial	0	0	0	22.275
Alumbrado Público	17.976	24.849	26.468	32.670
Doble Horario General	2.974	3.960	4.083	4.925
Doble Horario Residencial	13.864	26.879	32.725	46.948
Doble Horario Alumbrado Público	6.261	11.547	13.388	17.369
Grandes Consumidores	96.297	179.216	193.910	239.462
Medianos Consumidores	79.820	146.075	171.210	220.273
Zafra Estival	3.416	6.383	5.973	9.484
Ventas al Exterior	8.417	4.422	910	73.229
TOTAL (**)	614.430	986.550	1.082.136	1.408.663

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Venta total al mercado interno (regulado y no regulado), miles de US\$ 1.335.983 (2010) y 1.082.540 (2009).

VENTA DE ENERGÍA ANUAL (en millones de dólares)



(*) Incluye: Tarifa Zafra Estival 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 correspondiente.

5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2005	2008	2009	2010 (*)
General	677	661	660	689
Residencial	2.526	2.645	2.728	2.646
Consumo Básico Residencial	0	0	0	163
Alumbrado Público	153	138	138	142
Doble Horario General	26	23	22	22
Doble Horario Residencial	167	206	231	281
Doble Horario Alumbrado Público	70	84	92	99
Grandes Consumidores	1.890	2.116	2.113	2.194
Medianos Consumidores	903	1.116	1.205	1.305
Zafra Estival	50	62	46	58
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléctricas	55	63	67	54
TOTAL (**)	6.517	7.114	7.302	7.653

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Total energía vendida al mercado interno (regulado y no regulado), GWh 7.609 (2010) y 7.244 (2009).

6. PRECIO MEDIO DE VENTA EN EL MERCADO INTERNO (centavos de dólar por kWh) (**)

CATEGORÍA TARIFARIA	2005	2008	2009	2010 (*)
General	13,22	17,46	18,41	21,69
Residencial	11,71	17,69	18,77	22,40
Consumo Básico Residencial	0	0	0	13,64
Alumbrado Público	11,76	18,05	19,22	23,01
Doble Horario General	11,39	17,45	18,99	22,90
Doble Horario Residencial	8,30	13,04	14,16	16,72
Doble Horario Alumbrado Público	8,89	13,74	14,52	17,51
Grandes Consumidores	5,10	8,47	9,18	10,91
Medianos Consumidores	8,84	13,09	14,21	16,89
Zafra Estival	6,83	10,29	13,10	16,43
Precio Prom. Ponderado	9,38	13,93	14,95	17,58
Tipo de cambio promedio anual	24,473	20,935	22,528	20,051

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Incluye energía, cargo fijo y potencia, sin impuestos.

V) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

1. BALANCE RESUMIDO (ajustado por inflación-millones de US\$)

	2005	2008	2009	2010
Bienes en servicio	2.182	2.839	3.684	3.953
Obras en ejecución	163	216	426	399
Total inmovilizado	2.345	3.055	4.110	4.352
Inventario	61	57	72	80
Créditos no corrientes	151	360	413	300
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	2.557	3.472	4.595	4.732
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	358	294	532	500
TOTAL DE ACTIVO	2.915	3.766	5.127	5.232
PATRIMONIO	2.399	2.940	3.975	4.363
PASIVO NO CORRIENTE	211	335	439	419
PASIVO CORRIENTE	305	491	713	450
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2.915	3.766	5.127	5.232
T/C	24,120	24,362	19,637	20,103

VI) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. DISTRIBUCIÓN POR ÁREA

	2005	2008	2009	2010	
				Mujeres	Hombres
Dirección y Adm. Gral	105	102	111	70	51
Gcia. de Área Sec. Gral	67	55	54	36	14
Gcia. de Área Distribución y Comercial	3.742	0	0	0	0
Dirección Operativa	0	86	88	16	70
Gcia. de Área Distribución	0	1.986	2.029	206	1.782
Gcia. de Área Comercial	0	1.509	1.578	603	961
Gcia. de Área Trasmisión	658	540	551	49	490
Gcia. de Área Generación	464	484	488	34	486
Despacho Nacional de Cargas		61	63	7	50
Gcia. de Área Recursos y Negocios Conexos	937	944	913	380	508
Gcia. de Área Ases. Tec. Jurídica	113	104	105	74	28
Gcia. de Área Planificación y Sec. Técnica	52	49	55	34	19
Parque de Vacaciones	166	133	126	43	81
TOTAL	6.304	6.053	6.161	1.552	4.540

En el 2008-2009-2010 se incluye la Dirección Operativa que abarca las Áreas de Distribución, Comercial Trasmisión y Generación.

2. DISTRIBUCIÓN POR ESCALAFÓN

	2005	2008	2009	2010	
				Mujeres	Hombres
Personal de Dirección	264	261	254	81	178
Profesionales Universitarios	598	844	758	325	444
Técnicos Especializados	2.077	1.855	1.891	435	1.505
Personal Administrativo	1.115	939	970	635	291
Personal de Oficio	1.914	1.871	2.014	37	1.912
Personal de Servicio	336	283	274	39	210
TOTAL (*)	6.304	6.053	6.161	1.552	4.540

(*) Cifras sin Becarios excepto 2005.

Becarios	822	55	69	17	25
----------	-----	----	----	----	----

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

