

1) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

	2016	2017	2018
PRODUCCIÓN			
Hidráulica UTE	3.029	2.393	2.289
Térmica UTE	402	190	313
Eólica UTE	305	416	523
Fotovoltaica (*)	1	1	1
COMPRA			
A Salto Grande	4.425	4.751	3.849
A Argentina	3	0	13
A Brasil	21	3	1
A Agentes Productores	3.408	3.634	4.284
A Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	266	857	1.104
TOTAL	11.860	12.245	12.377
DESTINO			
Brasil	22	988	878
Argentina	659	474	317
Uruguay	11.179	10.783	11.182
TOTAL	11.860	12.245	12.377

(*) La Generación Fotovoltaica fue de 679, 662 y 622 MWh en 2016, 2017 y 2018 respectivamente.-

BALANCE ENERGÉTICO



	35-76
USOS DE LA ENERGÍA	
MERCADO NACIONAL 86,5%	
09/9/10	
CONSUMOS PROPIOS 0,1% PÉRDIDAS	EXPORTACIÓN 9,7%
3,7%	

Nota: Térmica incluye Diesel, Interconectados y Fotovoltaica.

2. POTENCIA INSTALADA (MW)			
(Corresponde a la potencia puesta a disposición	1)		
	2016	2017	2018
CENTRALES HIDRÁULICAS			
Terra	152	152	152
Baygorria	108	108	108
Constitución	333	333	333
TURBINAS DE GAS			
CTR	200	200	200
PUNTA DEL TIGRE A	324	324	324
CICLO COMBINADO	•		
PUNTA DEL TIGRE B	0	180	360
MOTORES RECIPROCANTES	80	80	80
PARQUES EÓLICOS DE UTE	87	157	157
PARQUES EÓLICOS CO-PROPIEDAD DE UTE	205	347	347
GRUPOS DIESEL (Autónomos e interconectados,			
potencia efectiva)	5	6	5
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	1.494	1.887	2.066
CARGA MÁXIMA ANUAL	1.964	1.916	2.063
3. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TE	RMICOS		
(Incluye consumos para exportación)	2016	2017	2018
Fuel Oil Motores (ton)	24.545	11.846	27.366
i dei oli Motores (tori)	2-7.040	11.040	21.000

2) SISTEMA DE TRASMISIÓN

Gas Oil (m3 a 15°C)

1. EXTENSIÓN DE LA RED (km de líneas y cables)			
	2016	2017	2018
Circuitos de 60 kV	61	61	61
Circuitos de 150 kV	3.923	4.346	4.346
Circuitos de 230 kV	11	11	11
Circuitos de 500 kV	1.143	1.143	1.143

CANTIDAD DE SUBESTACIONES (Clasificadas por su tensión más elevada)						
	2016	2017	2018			
De 60 kV	1	1	1			
De 150 kV	72	78	79			
De 230 kV	1	1	1			
De 500 kV	10	10	10			

3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

(Clasificados por su tensión más elevada)

	2016	2017	2018
a) en Servicio en líneas o	de trasmisión		
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	3.994	4.178	4.304
De 500 kV	2.650	2.650	3.430
b) en Servicio a la salida	de máquinas generadoras	s (Elevadores)	
De 150 kV	464	890	1.278
De 500 kV	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSORAS DE FRECUENCIA (MW)

	2016	2017	2018
Interconexión con Brasil -			
Conversora Rivera - Tensión	70	70	70
150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz			
Interconexión con Brasil -			
Conversora Melo - Tensión 500	500	500	500
kV, frecuencia 50/60 Hz			

3) SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED

79.206

(km de líneas v cables)

	2016	2017	2018		
Redes de:			Mvdeo.	Interior	Total
60 kV y 30 kV	4.809	4.885	548	4.349	4.897
22 kV, 15 kV y 6 kV	51.090	51.770	2.216	50.245	52.461
230 V, 400 V	27.378	27.590	6.905	20.967	27.872

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

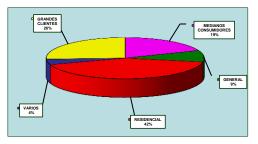
	2016	2017	2018		
			Mvdeo.	Interior	Total
Estaciones MT/MT	3.708	3.779	1.743	2.044	3.787
Subestaciones MT/BT	4.457	4.539	1.852	2.753	4.605

3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2016	2017	2018		
			Mvdeo.	Interior	Total
Estaciones MT/MT	299	299	62	238	300
Subestaciones MT/BT	51.981	52.893	4.372	49.577	53.949

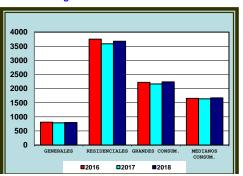
4) DATOS COMERCIALES

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



Notas: - Varios incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y Zafra Estival. - Categoría Grandes Clientes incluye: tarifa Grandes Consumidores y Agentes.

2 - EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) - Mercado Regulado



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS						
CATEGORÍA TARIFARIA	2016	2017	2018			
General	113.454	115.521	115.726			
Residencial	992.474	964.828	956.551			
Consumo Básico Residencial	242.995	284.047	306.943			
Alumbrado Público	3.601	3.486	3.433			
Doble Horario Residencial	65.818	72.674	79.243			
Doble Horario Alumbrado Público	3.465	3.708	3.921			
General Hora Estacional	0	0	1.694			
Triple Horario Residencial	0	0	481			
Grandes Consumidores	440	451	454			
Medianos Consumidores	14.800	15.276	15.132			
Zafra Estival	437	410	382			
Agentes (1)	22	31	45			
TOTAL MERCADO INTERNO	1.437.506	1.460.432	1.484.005			

Nota: (1) Incluye Clientes Libres y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL

(Wiles de Dolares)			
CATEGORÍA TARIFARIA	2016	2017	2018(*)
General	156.629	172.958	168.030
Residencial	651.803	688.335	661.255
Consumo Básico Residencial	45.024	59.580	68.736
Alumbrado Público	24.832	25.361	22.126
Doble Horario Residencial	81.338	92.769	97.794
Doble Horario Alumbrado Público	23.034	26.761	26.442
General Hora Estacional	0	0	1.923
Triple Horario Residencial	0	0	82
Grandes Consumidores	246.299	269.063	272.501
Medianos Consumidores	268.612	301.528	297.577
Zafra Estival	10.409	10.721	11.881
Agentes (1)	5.565	2.209	3.404
SUB - TOTAL MERCADO INTERNO	1.513.545	1.649.285	1.631.751
Ventas al Exterior	64.249	141.859	64.091
TOTAL	1.577.794	1.791.144	1.695.842

- (*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
- (1) Incluye Clientes libres y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2016	2017	2018 (*)
General	810	786	787
Residencial	2.959	2.738	2.720
Consumo Básico Residencial	314	377	442
Alumbrado Público	110	100	90
Doble Horario Residencial	477	470	516
Doble Horario Alumbrado Público	133	136	138
General Hora Estacional	0	0	12
Triple Horario Residencial	0	0	0
Grandes Consumidores	2.222	2.165	2.236
Medianos Consumidores	1.655	1.635	1.673
Zafra Estival	68	60	70
Agentes (1)	62	26	37
Autoconsumo y cons. Pob. CC.HH.	94	75	92
TOTAL	8.904	8.568	8.813

- (*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
- (1) Incluye Clientes Libres y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

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

(Centavos de Dolar por kWh) (
CATEGORÍA TARIFARIA	2016	2017	2018(*)
General	19,34	22,00	21,35
Residencial	22,03	25,14	24,31
Consumo Básico Residencial	14,33	15,80	15,55
Alumbrado Público	22,56	25,39	24,58
Doble Horario Residencial	17,06	19,74	18,95
Doble Horario Alumbrado Público	17,33	19,70	19,16
General Hora Estacional	0,00	0,00	15,52
Triple Horario Residencial	0,00	0,00	17,53
Grandes Consumidores	11,09	12,43	12,19
Medianos Consumidores	16,23	18,44	17,79
Zafra Estival	15,29	17,80	16,97
Precio Promedio Ponderado	17,24	19,45	18,75
Tipo de cambio promedio anual	30,111	28,649	30,713

- (*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
- (**) Incluye energía, cargo fijo y potencia, sin impuestos.

5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

Balance resumido

(Millones de U\$S)	2016	2017	2018	
Bienes en servicio	3.484	4.178	3.820	
Bienes de uso en leasing	96	208	178	
Activos en concesión de servicios	1.323	1.716	1.533	
Obras en ejecución	1.242	762	656	
Total inmovilizado	6.145	6.864	6.187	
Inventario	87	104	110	
Créditos no corrientes	873	1014	803	
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	7.105	7.981	7.100	
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	887	1040	790	
TOTAL DE ACTIVO	7.993	9.021	7.890	
PATRIMONIO	4.226	4.576	3.933	
PASIVO NO CORRIENTE	2.813	3.695	3.370	
PASIVO CORRIENTE	954	750	587	
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	7.993	9.021	7.890	
T/C de cierre	29,340	28,807	32,406	

6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Área	2016 2017		2018			
	2010	2017	Mujeres	Hombres	Total	
Dirección y Adm. General (*)	127	156	72	99	171	
Secretaría General	49	45	33	11	44	
Dirección Operativa	9	10	8	2	10	
Generación	579	566	50	516	566	
Trasmisión	595	665	67	599	666	
Distribución	2.014	2.178	211	1.949	2.160	
Comercial	1.563	1.583	586	979	1.565	
Despacho de Cargas	60	71	13	61	74	
Sevicios Corporativos	1.060	1.056	427	604	1.031	
Asesoría Técnico Jurídica	98	89	64	24	88	
Planificación	69	75	48	29	77	
Otros (**)	179	173	61	102	163	
TOTAL	6.402	6.667	1.640	4.975	6.615	

- (*) Incluye: Directorio, Gerencia General, Auditoria Interna, Secretaria Técnica y Comunicación Corporativa y Responsabilidad Social.
- (**) Incluye: Parque de Vacaciones y Funcionarios fuera del ente o con subsidio transitorio.

2. Distribución por Nivel Funcional

	Grado	Grado 2016 20	2016 2017	2018		
	Grauo	2016		Mujeres	Hombres	Total
Directores		5	5	1	4	5
Estratégico	1	1	1	0	1	1
	2	8	9	1	8	9
	3	24	23	4	19	23
	4	66	70	22	47	69
Táctico	5	189	202	69	150	219
	6	203	228	102	209	311
	7	446	487	181	335	516
	8	1.127	1.207	448	738	1.186
Operacional	9	1.240	1.165	326	912	1.238
	10	1.680	1.655	415	1.130	1.545
	11	1.235	1.401	52	1.269	1.321
	12	178	214	19	153	172
TOTAL		6.402	6.667	1.640	4.975	6.615

 Becarios
 80
 173
 93
 70
 163

TODA LA INFORMACIÓN INCLUÍDA EN ESTE DOCUMENTO CORRESPONDE AL 31 DE DICIEMBRE DE CADA AÑO.