



2017

EN CIFRAS

GERENCIA PLANIFICACIÓN
Normas Corporativas

1) SISTEMA DE GENERACIÓN

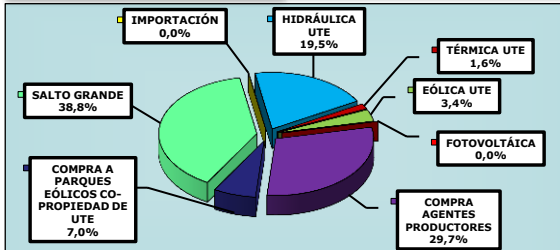
1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

	2015	2016	2017
PRODUCCIÓN			
Hidráulica UTE	2.954	3.029	2.393
Térmica UTE	895	402	190
Eólica UTE	298	305	416
Fotovoltaica (*)	1	1	1
COMPRA			
A Salto Grande	4.755	4.425	4.751
A Argentina	2	3	0
A Brasil	0	21	3
A Agentes Productores	2.473	3.409	3.634
A Parques Eólicos Co-Propiedad de	148	266	857
TOTAL	11.526	11.860	12.245
DESTINO			
Brasil	7	22	988
Argentina	1.005	659	474
Uruguay	10.514	11.179	10.783
TOTAL	11.526	11.860	12.245

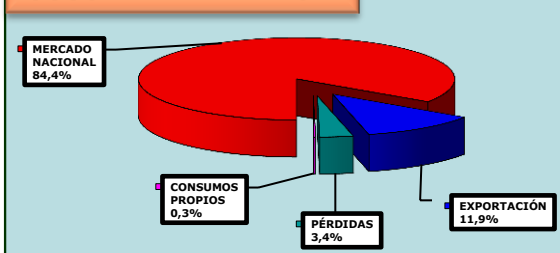
(*) La Generación Fotovoltaica fue de 676, 679 y 662 MWh en 2015, 2016 y 2017 respectivamente.-

BALANCE ENERGÉTICO

FUENTES DE GENERACIÓN



USOS DE LA ENERGÍA



Nota: Térmica incluye Diesel, Interconectados y Fotovoltaica.

2. POTENCIA INSTALADA (MW)

(corresponde a la potencia puesta a disposición)

	2015	2016	2017
CENTRALES HIDRÁULICAS			
Terra	152	152	152
Baygorria	108	108	108
Constitución	333	333	333
UNIDADES TÉRMICAS VAPOR CENTRAL BATLLE			
5ª y 6ª	170		
TURBINAS DE GAS			
CTR	200	200	200
PUNTA DEL TIGRE A	324	324	324
CICLO COMBINADO			
PUNTA DEL TIGRE B			180
GENERACIÓN POR ARRENDAMIENTO	250		
MOTORES RECIPROCANTES	80	80	80
PARQUES EÓLICOS DE UTE	87	87	157
PARQUES EÓLICOS CO-PROPIEDAD DE UTE	65	205	347
GRUPOS DIESEL (Autónomos e interconectados, potencia efectiva)	5	5	6
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	1.774	1.494	1.887
CARGA MÁXIMA ANUAL	1.883	1.964	1.916

3. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS

(Incluye consumos para exportación)

	2015	2016	2017
Fuel Oil (ton)	6.781	0	0
Fuel Oil Motores (ton)	38.227	24.545	11.846
Gas Oil (m³ a 15°C)	204.970	92.817	44.017

2) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED

(km de líneas y cables)

	2015	2016	2017
Circuitos de 60 kV	61	61	61
Circuitos de 150 kV	3.813	3.923	4.346
Circuitos de 230 kV	11	11	11
Circuitos de 500 kV	1.078	1.143	1.143

2. CANTIDAD DE SUBESTACIONES

(Clasificadas por su tensión más elevada)

	2015	2016	2017
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	67	72	78
De 230 kV	1	1	1

3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

(Clasificados por su tensión más elevada)

	2015	2016	2017
a) en Servicio en líneas de transmisión			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	3.825	3.994	4.178
De 500 kV	2.650	2.650	2.650
b) en Servicio a la salida de máquinas generadoras (elevadores)			
De 150 kV	1.652	464	890
De 500 kV	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSoras DE FRECUENCIA (MW)

	2015	2016	2017
Interconexión con Brasil - Conversora Rivera - Tensión 150/203 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70
Interconexión con Brasil - Conversora Melo - Tensión 500 kV, frecuencia 50/60 Hz		500	500

3) SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED

(km de líneas y cables)

Redes de:	2015		2016		2017	
	Mvdeo.	Interior	Total	Mvdeo.	Interior	Total
60 kV y 30 kV	4.757	4.809	549	4.336	4.885	
22 kV, 15 kV y 6 kV	50.224	51.090	2.206	49.564	51.770	
230 V, 400 V	27.707	27.378	6.885	20.705	27.590	

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

	2015		2016		2017	
	Mvdeo.	Interior	Total	Mvdeo.	Interior	Total
Estaciones MT/MT	3.676	3.708	1.685	2.094	3.779	
Subestaciones MT/BT	4.363	4.457	1.852	2.687	4.539	

3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2015		2016		2017	
	Mvdeo.	Interior	Total	Mvdeo.	Interior	Total
Estaciones MT/MT	297	299	62	237	299	
Subestaciones MT/BT	50.847	51.981	4.363	48.530	52.893	

4) DATOS COMERCIALES

4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL

(miles de dólares)

CATEGORÍA TARIFARIA	2015	2016	2017(*)
General	154.078	156.629	172.949
Residencial	635.123	651.803	688.295
Consumo Básico Residencial	38.018	45.024	59.571
Alumbrado Público	27.050	24.832	25.311
Doble Horario Residencial	70.818	81.338	92.776
Doble Horario Alumbrado Público	22.640	23.034	26.671
Grandes Consumidores	246.927	246.299	271.755
Medianos Consumidores	257.385	268.612	301.159
Zafra Estival	9.436	10.409	10.687
Mercado no Regulado (1)	1.314	5.565	2.135
SUB - TOTAL MERCADO INTERNO	1.462.789	1.513.545	1.651.309
Ventas al Exterior	7.244	64.249	141.859
TOTAL	1.470.033	1.577.794	1.793.168

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye Clientes libres y Generadores Eólicos.

5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2015	2016	2017 (*)
General	791	810	786
Residencial	2.865	2.959	2.738
Consumo Básico Residencial	266	314	377
Alumbrado Público	119	110	100
Doble Horario Residencial	409	477	470
Doble Horario Alumbr. Público	130	133	135
Grandes Consumidores	2.206	2.222	2.164
Medianos Consumidores	1.565	1.655	1.633
Zafra Estival	54	68	60
Mercado no Regulado (1)	14	62	25
Autoconsumo y cons. Pob. CC.HH.	94	94	71
TOTAL	8.513	8.904	8.559

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye Clientes Libres y Generadores Eólicos.

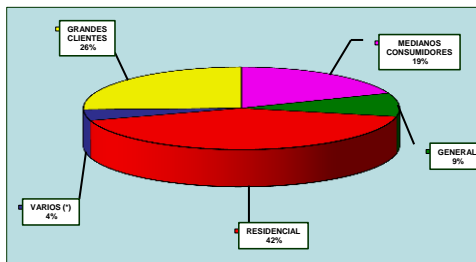
6. PRECIO MEDIO DE VENTA EN EL MERCADO INTERNO

(CENTAVOS DE DOLAR POR kWh) (**)

CATEGORÍA TARIFARIA	2015	2016	2017(*)
General	19,49	19,34	22,00
Residencial	22,17	22,03	25,14
Consumo Básico Residencial	14,30	14,33	15,81
Alumbrado Público	22,80	22,56	25,40
Doble Horario Residencial	17,30	17,06	19,74
Doble Horario Alumbr. Público	17,41	17,33	19,69
Grandes Consumidores	11,19	11,09	12,56
Medianos Consumidores	16,44	16,23	18,44
Zafra Estival	17,59	15,29	17,77
Precio Promedio Ponderado	17,39	17,24	19,49
Tipo de cambio promedio anual	27,281	30,111	28,649

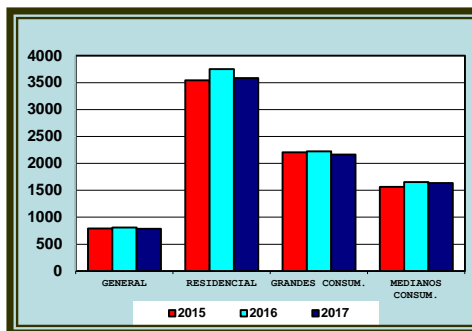
(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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



Notas: - Varios incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y Zafra Estival.
- Categoría Gdes. Clientes incluye: Gdes. Cons. y Clientes del Mercado no Regulado.

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



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2015	2016	2017
General	111.611	113.454	115.521
Residencial	1.023.269	992.474	964.828
Consumo Básico Residencial	199.445	242.995	284.047
Alumbrado Público	3.749	3.601	3.486
Doble Horario Residencial	58.790	65.818	72.674
Doble Horario Alum. Público	3.194	3.465	3.708
Grandes Consumidores	445	440	451
Medianos Consumidores	14.439	14.800	15.276
Zafra Estival	450	437	410
Mercado no Regulado (1)	9	22	31
TOTAL MERCADO INTERNO	1.415.401	1.437.506	1.460.432

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

5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

Balance resumido

(millones de U\$S)

	2015	2016	2017
Bienes en servicio	2.829	3.484	4.178
Bienes de uso en leasing		96	208
Activos en concesión de servicios	1.138	1.323	1.716
Obras en ejecución	1.295	1.242	762
Total inmovilizado	5.262	6.145	6.864
Inventario	75	87	104
Créditos no corrientes	845	873	1014
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	6.181	7.105	7.981
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	798	887	1040
TOTAL DE ACTIVO	6.980	7.993	9.021
PATRIMONIO	4.030	4.226	4.576
PASIVO NO CORRIENTE	2.297	2.813	3.695
PASIVO CORRIENTE	653	954	750
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	6.980	7.993	9.021
T/C de cierre	29,948	29,340	28,807

NOTA: Los datos no incluyen ajuste por inflación

6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Áreas

	2015	2016	2017		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Adm. General (*)	128	127	73	83	156
Secretaría General	52	49	33	12	45
Dirección Operativa	9	9	8	2	10
Generación	611	579	51	515	566
Trasmisión	609	595	68	597	665
Distribución	2.089	2.014	212	1.966	2.178
Comercial	1.635	1.563	593	990	1.583
Despacho de Cargas	64	60	12	59	71
Servicios Corporativos	1.076	1.060	434	622	1.056
Asesoría Técnico Jurídica	105	98	64	25	89
Planificación	70	69	46	29	75
Otros (**)	171	179	68	105	173
TOTAL	6.619	6.402	1.662	5.005	6.667

(*) Incluye: Directorio, Auditoría Interna, Gerencia General, Secretaría 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

NIVEL	Grado	2015	2016	2017		
				Mujeres	Hombres	Total
Directores		5	5	1	4	5
Estratégico	1	1	1		1	1
	2	9	8	1	8	9
	3	23	24	5	18	23
	4	54	66	22	48	70
Táctico	5	193	189	63	139	202
	6	151	203	76	152	228
	7	475	446	164	323	487
	8	1.105	1.127	448	759	1.207
Operacional	9	1.083	1.240	325	840	1.165
	10	1.902	1.680	455	1.200	1.655
	11	1.423	1.235	77	1.324	1.401
	12	195	178	25	189	214
TOTAL		6.619	6.402	1.662	5.005	6.667

Beccarios		208	80	101	72	173
-----------	--	-----	----	-----	----	-----

LA INFORMACIÓN INCLUIDA EN EL PRESENTE DOCUMENTO CORRESPONDE AL 31 DE DICIEMBRE DE CADA AÑO.