



La energía que nos une

CIFRAS 2015

ADMINISTRACIÓN NACIONAL
DE USINAS Y TRANSMISIONES ELÉCTRICAS

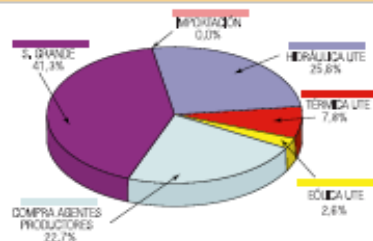
I) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

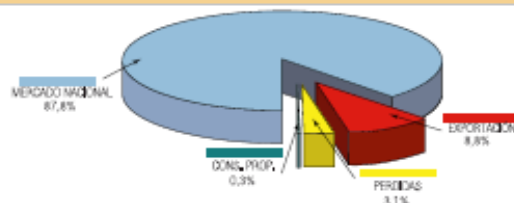
| | 2013 | 2014 | 2015 |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| PRODUCCIÓN | | | |
| Hidráulica UTE | 3.125 | 4.225 | 2.954 |
| Térmica UTE | 1.795 | 628 | 895 |
| Eólica UTE | 65 | 112 | 298 |
| Diesel (autónoma e interconectada) | 4 | 0 | 0 |
| Fotovoltaica (*) | 0 | 1 | 1 |
| COMPRA | | | |
| A Salto Grande | 4.924 | 5.256 | 4.755 |
| A Argentina | 0 | 0 | 2 |
| A Brasil | 0 | 0 | 0 |
| A Agentes Productores | 602 | 1.289 | 2.621 |
| TOTAL | 10.515 | 11.511 | 11.526 |
| DESTINO | | | |
| Brasil | 0 | 0 | 7 |
| Argentina | 196 | 1.123 | 1.005 |
| Uruguay | 10.319 | 10.388 | 10.514 |
| TOTAL | 10.515 | 11.511 | 11.526 |

(*) La generación fotovoltaica fue 362, 653 y 676 MWh en 2013, 2014 y 2015 respectivamente

Fuentes de Generación



Usos de la Energía



Nota: Térmica incluye diesel, interconectados y fotovoltaica.

2. POTENCIA INSTALADA EFECTIVA (MW)

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|--------------|--------------|--------------|
| CENTRALES HIDRÁULICAS | | | |
| Terra | 152 | 152 | 152 |
| Baygorria | 108 | 108 | 108 |
| Constitución | 333 | 333 | 333 |
| UNIDADES TÉRMICAS VAPOR | | | |
| 3ª y 4ª | 45 | 45 | 0 |
| 5ª | 80 | 70 | 70 |
| 6ª | 110 | 100 | 100 |
| TURBINAS DE GAS | | | |
| AA | 20 | 20 | 0 |
| CTR | 200 | 200 | 200 |
| PUNTA DEL TIGRE | 288 | 276 | 326 |
| GENERACIÓN POR ARRENDAMIENTO | | | |
| MOTORES RECÍPROCOS | 80 | 80 | 80 |
| FOTVOLTAICA(*) | 0 | 0 | 0 |
| PARQUE EÓLICO | 20 | 87 | 87 |
| GRUPOS DIESEL (Autónomos e Interconectados, potencia efectiva) | 5 | 5 | 5 |
| TOTAL PARQUE GENERADOR UTE | 1.791 | 1.842 | 1.711 |
| CARGA MÁXIMA ANUAL | 1.918 | 1.822 | 1.883 |

(*) La Potencia Fotovoltaica es de 0,5 MW.

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

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|------------------------|---------|--------|---------|
| Fuel Oil (ton) | 162.913 | 71.331 | 6.781 |
| Fuel Oil Motores (ton) | 65.272 | 31.346 | 38.227 |
| Gas Oil (m³ a 15°C) | 271.948 | 79.515 | 204.970 |

II) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|---------------------|-------|-------|-------|
| Circuitos de 60 kV | 96 | 61 | 61 |
| Circuitos de 150 kV | 3.566 | 3.687 | 3.813 |
| Circuitos de 230 kV | 11 | 11 | 11 |
| Circuitos de 500 kV | 772 | 794 | 1.078 |

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

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|-----------|------|------|------|
| De 60 kV | 1 | 1 | 1 |
| De 150 kV | 49 | 60 | 67 |
| De 230 kV | 1 | 1 | 1 |
| De 500 kV | 7 | 8 | 9 |

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

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|-------|-------|-------|
| a) en SERVICIO en líneas de transmisión | | | |
| De 60 kV | 30 | 30 | 30 |
| De 150 kV | 3.369 | 3.532 | 3.825 |
| De 500 kV | 1.800 | 2.400 | 2.650 |

b) en SERVICIO a la salida de máquinas generadoras (elevadores)

| | | | |
|-----------|-------|-------|-------|
| De 30 kV | 166 | 166 | 0 |
| De 150 kV | 1.492 | 1.652 | 1.652 |
| De 500 kV | 333 | 333 | 333 |

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSORAS DE FRECUENCIA (MW)

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|------|------|------|
| Interconexión con Brasil - Convertora Rivera - Tens. 150/230 kV, Frecuencia 50/60 Hz | 70 | 70 | 70 |

III) SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

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

| | 2013 | 2014 | 2015 | | |
|---------------------|--------|--------|------------|----------|--------|
| Redes de: | | | Montevideo | Interior | Total |
| 60 kV y 30 kV | 4.566 | 4.617 | 541 | 4.216 | 4.757 |
| 22 kV, 15 kV y 6 kV | 47.749 | 48.977 | 2.210 | 48.014 | 50.224 |
| 230 V, 400 V | 26.572 | 26.967 | 7.297 | 20.410 | 27.707 |

NOTA: Se incluye una desagregación nueva con redes de 22 kV.

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

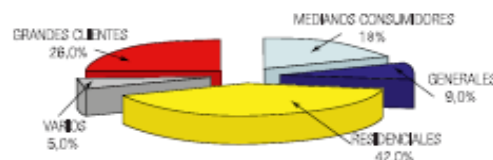
| | 2013 | 2014 | 2015 | | |
|---------------------|-------|-------|------------|----------|-------|
| | | | Montevideo | Interior | Total |
| Estaciones MT/MT | 3.487 | 3.598 | 1.729 | 1.947 | 3.676 |
| Subestaciones MT/BT | 4.121 | 4.251 | 1.819 | 2.544 | 4.363 |

3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

| | 2013 | 2014 | 2015 | | |
|---------------------|--------|--------|------------|----------|--------|
| | | | Montevideo | Interior | Total |
| Estaciones MT/MT | 291 | 295 | 62 | 235 | 297 |
| Subestaciones MT/BT | 48.285 | 49.937 | 4.319 | 46.528 | 50.847 |

IV) DATOS COMERCIALES

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



NOTAS:

- Categoría Grandes Clientes incluye Grandes Consumidores y clientes del mercado no regulado.
- Varios incluye Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y Zafra Estival.

2. EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) - Mercado regulado



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

| | 2013 | 2014 | 2015 (*) |
|---------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| CATEGORÍA TARIFARIA | | | |
| General | 108.530 | 110.439 | 111.611 |
| Residencial | 1.021.185 | 1.033.636 | 1.023.269 |
| Consumo Básico Residencial | 175.595 | 176.155 | 199.445 |
| Alumbrado Público | 7.797 | 7.746 | 3.749 |
| Doble Horario Residencial | 47.695 | 52.260 | 58.790 |
| Doble Horario Alumbrado Público | 2.780 | 3.045 | 3.194 |
| Grandes Consumidores | 433 | 451 | 445 |
| Medianos Consumidores | 13.507 | 13.933 | 14.439 |
| Zafra Estival | 464 | 461 | 450 |
| Mercado no Regulado (†) | - | - | 9 |
| TOTAL MERCADO INTERNO | 1.377.986 | 1.398.126 | 1.415.401 |

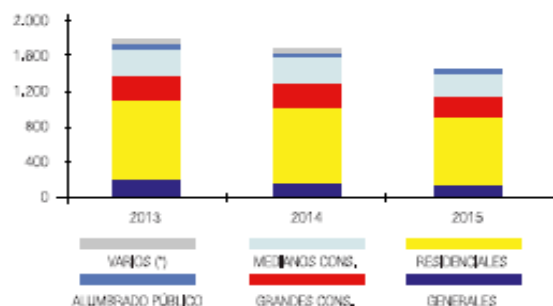
(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
(†) Incluye Clientes Libres y Generadores Eólicos

4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (MILES DE DÓLARES)

| | 2013 | 2014 | 2015(*) |
|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| CATEGORÍA TARIFARIA | | | |
| General | 188.852 | 175.889 | 153.893 |
| Residencial | 762.969 | 716.384 | 635.059 |
| Consumo Básico Residencial | 43.727 | 40.243 | 38.013 |
| Alumbrado Público | 39.415 | 33.306 | 27.042 |
| Doble Horario Residencial | 79.846 | 75.460 | 70.816 |
| Doble Horario Alumbrado Público | 25.296 | 24.944 | 22.606 |
| Grandes Consumidores | 306.619 | 284.967 | 246.298 |
| Medianos Consumidores | 309.432 | 288.497 | 257.060 |
| Zafra Estival | 12.887 | 9.814 | 9.427 |
| Mercado no Regulado (†) | - | - | 1.269 |
| SUB-TOTAL MERCADO INTERNO | 1.769.043 | 1.649.504 | 1.461.484 |
| Ventas al Exterior | 20.771 | 41.641 | 7.244 |
| TOTAL | 1.789.814 | 1.691.145 | 1.468.727 |

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
(†) Incluye Clientes Libres y Generadores Eólicos

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 | 2013 | 2014 | 2015(*) |
|---|--------------|--------------|--------------|
| General | 768 | 787 | 790 |
| Residencial | 2.817 | 2.834 | 2.864 |
| Consumo Básico Residencial | 241 | 240 | 266 |
| Alumbrado Público | 143 | 130 | 119 |
| Doble Horario Residencial | 382 | 382 | 409 |
| Doble Horario Alumbrado Público | 119 | 126 | 130 |
| Grandes Consumidores | 2.252 | 2.262 | 2.200 |
| Medianos Consumidores | 1.528 | 1.540 | 1.563 |
| Zafra Estival | 66 | 46 | 54 |
| Mercado no Regulado (†) | - | - | 13 |
| Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléctricas | 103 | 80 | 93 |
| TOTAL | 8.419 | 8.427 | 8.501 |

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(†) Incluye Clientes Libres y Generadores Eólicos

6. PRECIO MEDIO DE VENTA EN EL MERCADO INTERNO (CENTAVOS DE DÓLAR POR kWh) (**)

| | 2013 | 2014 | 2015(*) |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| CATEGORÍA TARIFARIA | | | |
| General | 24,58 | 22,36 | 19,49 |
| Residencial | 27,08 | 25,28 | 22,17 |
| Consumo Básico Residencial | 18,12 | 16,76 | 14,30 |
| Alumbrado Público | 27,66 | 25,62 | 22,81 |
| Doble Horario Residencial | 20,90 | 19,77 | 17,30 |
| Doble Horario Alumbrado Público | 21,29 | 19,74 | 17,41 |
| Grandes Consumidores | 13,62 | 12,60 | 11,19 |
| Medianos Consumidores | 20,24 | 18,74 | 16,45 |
| Zafra Estival | 19,67 | 21,15 | 17,59 |
| Precio Prom. Ponderado | 21,27 | 19,76 | 17,40 |
| Tipo de cambio promedio anual | 20,465 | 23,207 | 27,281 |

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

V) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

1. Balance resumido (millones de US\$)

| | 2013 | 2014 | 2015 |
|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Bienes en servicio | 3.856 | 3.483 | 2.874 |
| Activos en concesión de servicios | - | 666 | 1.138 |
| Obras en ejecución | 781 | 1.020 | 1.250 |
| Total Inmovilizado | 4.637 | 5.169 | 5.262 |
| Inventarios | 137 | 113 | 75 |
| Créditos no corrientes | 612 | 534 | 845 |
| TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE | 5.386 | 5.816 | 6.182 |
| TOTAL ACTIVO CORRIENTE | 726 | 809 | 798 |
| TOTAL DE ACTIVO | 6.112 | 6.625 | 6.980 |
| PATRIMONIO | 4.612 | 4.287 | 4.030 |
| PASIVO NO CORRIENTE | 983 | 1.741 | 2.297 |
| PASIVO CORRIENTE | 517 | 597 | 653 |
| TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO | 6.112 | 6.625 | 6.980 |
| T/C de cierre | 21,424 | 24,369 | 29,948 |

VII) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Área

| | 2013 | 2014 | 2015 | | TOTAL |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | MUJERES | HOMBRES | |
| Dirección y Adm. Gral. (*) | 121 | 125 | 73 | 55 | 128 |
| Secretaría Gral. | 56 | 54 | 36 | 16 | 52 |
| Dirección Operativa | 115 | 11 | 6 | 3 | 9 |
| Distribución | 2.108 | 2.167 | 222 | 1.867 | 2.089 |
| Comercial | 1.679 | 1.692 | 639 | 996 | 1.635 |
| Trasmisión | 583 | 621 | 63 | 546 | 609 |
| Generación | 596 | 630 | 49 | 562 | 611 |
| Despacho de Cargas | 64 | 64 | 9 | 55 | 64 |
| Servicios Corporativos | 956 | 1.124 | 460 | 616 | 1.076 |
| Asesoría Técnico Jurídica | 108 | 118 | 77 | 28 | 105 |
| Planificación | 69 | 72 | 42 | 28 | 70 |
| Otros (**) | 94 | 87 | 65 | 106 | 171 |
| TOTAL | 6.549 | 6.765 | 1.741 | 4.878 | 6.619 |

(*) Incluye: Directorio, Gcis. General, Auditoría, Secretaría Técnica y Comunicación Corporativa y Responsabilidad Social.

(**) Incluye: Parque de Vacaciones y Funcionarios Fuera del ENTE o con Subsidio Transitorio.

2. Distribución por escalafón

| | 2013 | 2014 | 2015 | | TOTAL |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | MUJERES | HOMBRES | |
| Personal de Dirección | 267 | 259 | 83 | 169 | 252 |
| Profesionales Universitarios | 857 | 912 | 367 | 539 | 906 |
| Técnicos Especializados | 1.979 | 2.015 | 441 | 1.522 | 1.963 |
| Personal Administrativo | 1.042 | 1.062 | 725 | 311 | 1.036 |
| Personal de Oficio | 2.209 | 2.327 | 98 | 2.189 | 2.287 |
| Personal de Servicio | 195 | 190 | 27 | 148 | 175 |
| TOTAL | 6.549 | 6.765 | 1.741 | 4.878 | 6.619 |
| Becarios | 221 | 193 | 115 | 93 | 208 |

2014 y 2015, no contempla los ajustes que corresponderán a la implantación de la nueva estructura.

Toda la Información Incluida en este documento corresponde al 31 de diciembre de cada año.