

# UTE EN CIFRAS 2025

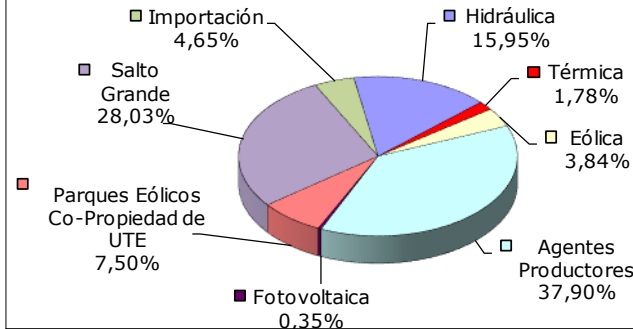
GERENCIA PLANIFICACIÓN  
Normas Corporativas

## 1) SISTEMA DE GENERACIÓN

1 ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)			
	2023	2024	2025
<b>PRODUCCIÓN</b>			
Hidráulica	1.195	2.925	2.162
Térmica	940	133	241
Eólica	547	539	521
Fotovoltaica	0	24	48
<b>COMPRA</b>			
Salto Grande	2.236	4.253	3.799
Argentina	20	6	407
Brasil	1.378	2	223
Agentes Productores	4.633	5.275	5.135
Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	1.111	1.141	1.017
<b>TRÁNSITO <sup>(1)</sup></b>			
	-	-	3
<b>TOTAL</b>	<b>12.060</b>	<b>14.297</b>	<b>13.556</b>
<b>DESTINO</b>			
Brasil	15	217	10
Argentina	229	1.810	1.010
Tránsito <sup>(1)</sup>	-	-	3
Uruguay	11.816	12.271	12.533
<b>TOTAL</b>	<b>12.060</b>	<b>14.297</b>	<b>13.556</b>

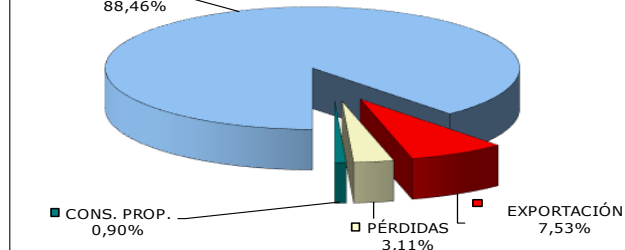
<sup>(1)</sup> Energía en tránsito desde Brasil a Argentina.

### Fuente de Generación



Nota: - Base de cálculo: Total de Energía Generada e Intercambiada menos Energía en Tránsito

### Usos de la Energía



Nota: - Base de cálculo: Total de Energía Generada e Intercambiada menos Energía en Tránsito  
- Mercado Nacional incluye: Uruguay menos Pérdidas menos Consumos Propios.  
- Pérdidas 422 GWh, Consumos Propios 122 GWh. Fuente de datos: Balance Energético de UTE.

## 2 ENERGÍA REACTIVA ENTREGADA A LA RED (GVARh) (Inductiva más Capacitiva)

	2023	2024	2025
La Tablada (CTR)	428	429	438

## 3. POTENCIA INSTALADA (MW) (potencia puesta a disposición)

	2023	2024	2025
<b>CENTRALES HIDRÁULICAS</b>			
Rincón del Bonete	152	152	152
Baygorria	108	108	72
Constitución	333	333	333

### TURBINAS DE GAS

La Tablada	200	200	200
Punta del Tigre A	320	320	320

### CICLO COMBINADO

Punta del Tigre B	532	532	532
-------------------	-----	-----	-----

### MOTORES RECIPROCANTES

	70	70	70
--	----	----	----

### PARQUES EÓLICOS DE UTE

	157	157	157
--	-----	-----	-----

### PARQUES EÓLICOS CO-PROPIEDAD DE UTE

	347	347	347
--	-----	-----	-----

### GRUPOS DIESEL AUTÓNOMO (potencia efectiva)

	4	4	5
--	---	---	---

### FOTOVOLTAICA

Minas y Salto	1	1	1
Sistemas Autónomos	1	1	2,5
Punta del Tigre	0	26	26

### TOTAL PARQUE GENERADOR UTE

	2.225	2.251	2.218
--	-------	-------	-------

### CARGA MÁXIMA ANUAL

	2.213	2.289	2.507
--	-------	-------	-------

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

	2023	2024	2025
Fuel Oil Motores (m <sup>3</sup> )	28.302	7.720	16.698
Gas Oil (m <sup>3</sup> )	193.423	25.352	34.573
Gas Natural (miles de m <sup>3</sup> )	0	0	9.067

## 2) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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

	2023	2024	2025
Circuitos de 60 kV	61	28	28
Circuitos de 150 kV	4.642	4.663	4.899
Circuitos de 230 kV	11	11	11
Circuitos de 500 kV	1.143	1.198	1.198

### 2. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES (\*) (Clasificadas por su tensión más elevada)

	2023	2024	2025
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	81	81	83
De 500 kV	9	10	10

(\*) A partir de 2024, debido a un cambio de criterio, se dejan de exponer las estaciones convertoras de frecuencia (Rivera 230 kV y Melo 500 kV).

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

	2023	2024	2025
<b>a) en SERVICIO en líneas de transmisión</b>			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	5.326	5.384	5.683
De 500 kV	4.280	4.280	4.280

### b) en SERVICIO a la salida de máquinas generadoras (Elevadores)

De 150 kV	2.188	2.218	2.218
De 500 kV	333	333	333

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

	2023	2024	2025
Interconexión con Brasil -Convertora Rivera - Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70
Interconexión con Brasil -Convertora Melo -Tensión 500 kV, frecuencia 50/60 Hz	500	500	500

## 3) SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

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

Redes de:	2023	2024	2025		
			Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	5.161	5.155	527	4.715	5.242
22 kV, 15 kV y 6 kV	55.883	57.063	2.250	55.600	57.850
230 V, 400 V	29.405	29.691	7.097	22.858	29.955

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

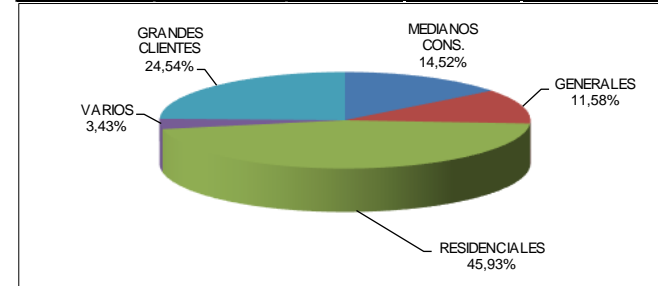
	2023	2024	2025		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	4.046	4.117	1.787	2.382	4.169
Subestaciones MT/BT	5.077	5.184	1.947	3.365	5.312

### 3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2023	2024	2025		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	302	299	59	242	301
Subestaciones MT/BT	59.911	61.873	4.475	58.570	63.045

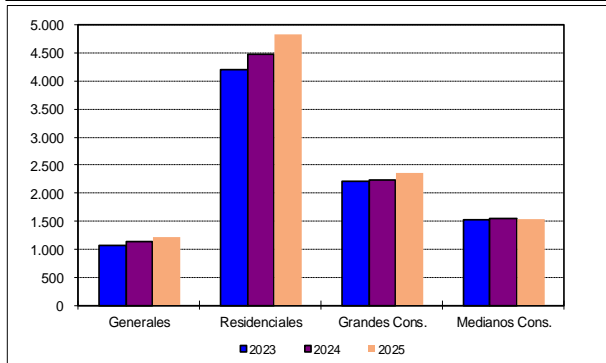
## 4) DATOS COMERCIALES

### 1. PARTICIPACIÓN EN EL CONSUMO INTERNO, POR CATEGORÍAS (GWh)



NOTAS: - Grandes Clientes incluye: Tarifa Grandes Consumidores y Agentes.  
- Varios incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público, Zafra Estival, Movilidad Eléctrica y Suscriptores .  
- Residenciales incluye: Residencial, Consumo Básico Residencial, Doble Horario Residencial y Triple Horario Residencial.  
- Generales incluye: General y General Hora Estacional.

## 5. EVOLUCION DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) - Mercado regulado



## 3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2023	2024	2025
General	127.027	128.476	131.292
Residencial	1.015.928	1.025.619	1.024.335
Consumo Básico Residencial	191.632	163.786	145.193
Alumbrado Público	3.215	3.055	3.093
Doble Horario Residencial	255.186	291.106	317.343
Doble Horario Alumbrado Público	4.490	4.522	4.617
General Hora Estacional	9.295	11.938	14.186
Triple Horario Residencial	17.683	32.524	57.895
Grandes Consumidores	503	570	624
Medianos Consumidores	12.463	12.337	11.970
Zafra Estival	400	404	373
Agentes (1)	63	63	63
Suscriptores	-	-	25
<b>TOTAL MERCADO INTERNO</b>	<b>1.637.885</b>	<b>1.674.400</b>	<b>1.711.009</b>

(1) Incluye: Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

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

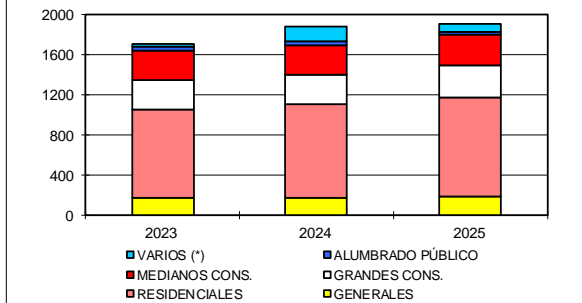
CATEGORÍA TARIFARIA	2023	2024	2025(*)
General	134.707	132.938	135.898
Residencial	596.125	602.459	607.527
Consumo Básico Residencial	50.293	45.518	41.206
Alumbrado Público	17.133	14.756	13.842
Doble Horario Residencial	226.611	254.981	285.245
Doble Horario Alumbrado Público	22.538	21.896	21.881
General Hora Estacional	38.889	45.389	56.261
Triple Horario Residencial	12.356	26.908	47.268
Grandes Consumidores	289.588	295.162	319.924
Medianos Consumidores	288.172	292.087	299.203
Zafra Estival	12.092	13.007	15.432
Agentes (1)	44.137	29.436	16.309
Movilidad Eléctrica (2)	515	1.257	3.285
Suscriptores	-	-	86
<b>SUB-TOTAL MERCADO INTERNO</b>	<b>1.733.156</b>	<b>1.775.794</b>	<b>1.863.367</b>
Ventas al Exterior	20.911	133.491	64.739
<b>TOTAL</b>	<b>1.754.067</b>	<b>1.909.285</b>	<b>1.928.106</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye: Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

(2) Movilidad Eléctrica, desde el 01/05/2024, deja de ser una tarifa regulada y pasa a Servicio de Movilidad Eléctrica.

## VENTA DE ENERGÍA ANUAL (en millones de dólares)



(\*) Incluye: Tarifa Zafra Estival, Ventas al Exterior, Movilidad Eléctrica y Suscriptores.

NOTA: Los importes se obtienen convirtiendo los pesos de venta de energía de cada mes, al tipo de cambio nominal efectivo correspondiente.

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2023	2024	2025(*)
General	776	768	779
Residencial	2.576	2.642	2.708
Consumo Básico Residencial	276	238	210
Alumbrado Público	67	58	55
Doble Horario Residencial	1.271	1.443	1.620
Doble Horario Alumbrado Público	106	103	101
General Hora Estacional	294	363	440
Triple Horario Residencial	77	169	297
Grandes Consumidores	2.214	2.240	2.361
Medianos Consumidores	1.515	1.536	1.529
Zafra Estival	65	72	89
Agentes (1)	421	458	222
Movilidad Eléctrica (2)	4	7	18
Suscriptores	0	0	1
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléctricas	86	110	97
<b>TOTAL</b>	<b>9.748</b>	<b>10.207</b>	<b>10.527</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye: Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

(2) Movilidad Eléctrica, desde el 01/05/2024, deja de ser una tarifa regulada y pasa a Servicio de Movilidad Eléctrica.

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2023	2024	2025(*)
General	17,36	17,31	17,45
Residencial	23,14	22,80	22,43
Consumo Básico Residencial	18,20	19,15	19,66
Alumbrado Público	25,50	25,25	25,20
Doble Horario Residencial	17,83	17,68	17,60
Doble Horario Alumbrado Público	21,19	21,29	21,64
General Hora Estacional	13,22	12,52	12,79
Triple Horario Residencial	16,11	15,91	15,93
Grandes Consumidores	13,08	13,17	13,55
Medianos Consumidores	19,03	19,02	19,57
Zafra Estival	18,70	17,99	17,32
Movilidad Eléctrica	14,18	17,55	18,68
Suscriptores	0,00	0,00	17,08
<b>Precio Prom. Ponderado</b>	<b>18,28</b>	<b>18,12</b>	<b>18,09</b>
Tipo de cambio promedio anual	38,821	40,213	41,081

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

## 5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

### 1. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS

(En millones de U\$S)

	2023	2024	2025
Propiedad, planta y equipo - en servicio	3.349	3.143	3.651
Derecho de uso	319	282	312
Activos en concesión de servicio	925	758	786
Propiedad, planta y equipo - obras en ejecución	692	659	754
<b>TOTAL INMOVILIZADO</b>	<b>5.285</b>	<b>4.842</b>	<b>5.502</b>
Otros activos no corrientes	1.170	1.056	1.229
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>6.455</b>	<b>5.898</b>	<b>6.731</b>
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>756</b>	<b>696</b>	<b>787</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>7.211</b>	<b>6.593</b>	<b>7.518</b>
PATRIMONIO	3.674	3.375	3.939
PASIVO NO CORRIENTE	2.842	2.584	2.708
PASIVO CORRIENTE	696	635	871
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>7.211</b>	<b>6.593</b>	<b>7.518</b>
T/C de cierre	39,022	44,066	39,041

NOTA: -Datos del balance consolidado en pesos y convertido a dólares.

- Los datos no incluyen ajuste por inflación.

## 6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Área	2023	2024	2025		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Administración General (*)	163	154	67	76	143
Secretaría General	37	41	24	12	36
Dirección Operativa	3	4	3	1	4
Distribución	2.092	2.089	223	1.883	2.106
Comercial	1.378	1.439	590	786	1.376
Trasmisión	706	713	83	618	701
Generación	515	522	52	461	513
Despacho de Cargas	80	82	14	64	78
Servicios Corporativos	942	932	395	562	957
Asesoría Técnico Jurídica	73	78	51	25	76
Planificación	84	86	42	43	85
Otros (**)	103	97	34	59	93
<b>TOTAL</b>	<b>6.176</b>	<b>6.237</b>	<b>1.578</b>	<b>4.590</b>	<b>6.168</b>

(\*) Incluye: Directorio, Gerencia General, Auditoría Interna, 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	2023	2024	2025		
					Mujeres	Hombres	Total
Directores			5	4	2	3	5
	1	1	1	0	1	1	1
	2	9	11	3	7	10	10
Estratégico	3	22	20	8	14	22	22
	4	72	72	28	47	75	75
	5	200	208	62	145	207	207
Táctico	6	372	381	135	251	386	386
	7	518	543	196	374	570	570
	8	1.240	1.301	464	826	1.290	1.290
Operacional	9	1.184	1.206	260	921	1.181	1.181
	10	1.376	1.473	352	1.066	1.418	1.418
	11	1.116	964	64	896	960	960
	12	61	53	4	39	43	43
<b>TOTAL</b>			<b>6.176</b>	<b>6.237</b>	<b>1.578</b>	<b>4.590</b>	<b>6.168</b>
<b>Becarios</b>			84	176	82	56	138

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