



1) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

	2021	2022	2023
PRODUCCIÓN			
Hidráulica	2.366	1.951	1.195
Térmica	2.451	1.282	940
Eólica	573	573	547
Fotovoltaica (*)	1	1	0,3
COMPRA			
Salto Grande	2.793	3.567	2.236
Argentina	55	3	20
Brasil	0	28	1.378
Agentes Productores	4.691	4.460	4.633
Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	1.177	1.107	1.111
TRANSITO (1)			
TOTAL	14.107	13.025	12.060
DESTINO			
Brasil	2.216	79	15
Argentina	628	1.284	229
Uruguay	11.263	11.609	11.816
Tránsito (1)	0	53	0
TOTAL	14.107	13.025	12.060

(*)La generación Fotovoltaica fue de 655, 609 y 349 MWh en 2021, 2022 y 2023 respectivamente.

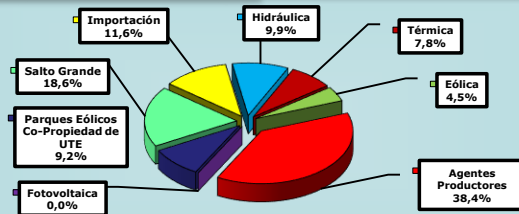
(1) Energía en tránsito desde Brasil a Argentina.

2 ENERGÍA REACTIVA ENTREGADA A LA RED (GVarh)

(Inductiva más Capacitiva)	2021	2022	2023
CTR	472	501	428

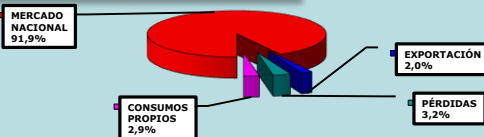
BALANCE ENERGÉTICO

FUENTES DE GENERACIÓN



Nota: - Base de cálculo: Total de Energía Generada e Intercambiada.

USOS DE LA ENERGÍA



Nota: - Base de cálculo: Energía Generada e Intercambiada.

- Mercado Nacional incluye: Uruguay menos Pérdidas menos Consumos Propios.
- Pérdidas 385 GWh, Consumos Propios 344 GWh. Fuente de datos: Balance Energético de UTE

3. POTENCIA INSTALADA (MW)

(corresponde a la potencia puesta a disposición)	2021	2022	2023
CENTRALES HIDRÁULICAS			
Rincón del Bonete	152	152	152
Baygorria	108	108	108
Constitución	333	333	333
TURBINAS DE GAS			
CTR	212	200	200
PUNTA DEL TIGRE A	350	350	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 (Autónomos e interconectados, potencia efectiva)	2	2	4
PLANTAS FOTOVOLTAICAS	1	1	1
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	2.264	2.252	2.224
CARGA MÁXIMA ANUAL	2.128	2.242	2.213

4. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS

(Incluye consumos para exportación)	2021	2022	2023
Fuel Oil Motores (m ³)	63.343	33.279	28.302
Gas Oil (m ³ a 15°C)	461.792	259.604	193.423
Gas Natural (miles de m ³)	1.914	0	0

2) SISTEMA DE TRASMISIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED

(km de líneas y cables)	2021	2022	2023
Circuitos de 60 kV	61	61	61
Circuitos de 150 kV	4.575	4.596	4.642
Circuitos de 230 kV	11	11	11
Circuitos de 500 kV	1.143	1.143	1.143

2. CANTIDAD DE SUBESTACIONES

(Clasificadas por su tensión más elevada)	2021	2022	2023
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	80	81	81
De 230 kV	1	1	1
De 500 kV	10	10	10

3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

(Clasificados por su tensión más elevada)	2021	2022	2023
a) en Servicio en líneas de transmisión			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	4.777	5.033	5.326
De 500 kV	4.280	4.280	4.280
b) en Servicio a la salida de máquinas generadoras (elevadores)			
De 150 kV	2.188	2.188	2.188
De 500 kV	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSIONAS DE FRECUENCIA (MW)

	2021	2022	2023
Interconexión con Brasil - Conversora Rivera - Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70
Interconexión con Brasil - Conversora 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:	2021	2022	2023		
			Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	5.091	5.157	536	4.625	5.161
22 kV, 15 kV y 6 kV	54.414	55.108	2.231	53.652	55.883
230 V, 400 V	28.718	29.041	7.041	22.364	29.405

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

	2021	2022	2023		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	3.982	4.019	1.775	2.271	4.046
Subestaciones MT/BT	4.860	4.953	1.916	3.161	5.077

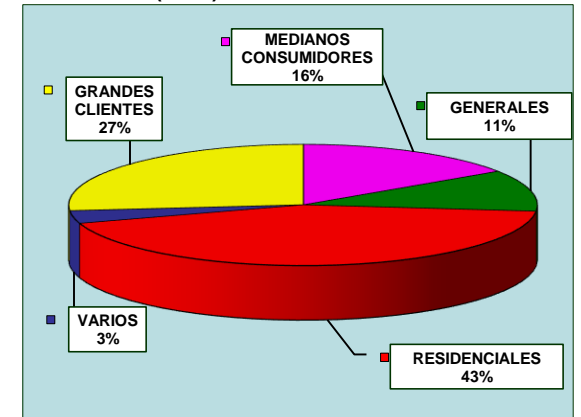
3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2021	2022	2023		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	304	304	60	242	302
Subestaciones MT/BT (*)	57.724	58.457	4.437	55.474	59.911

(*) A partir de 2021 se modifica la fuente de datos de la cantidad de Subestaciones MT/BT.

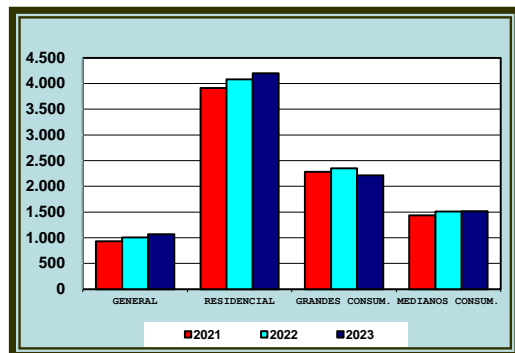
4) DATOS COMERCIALES

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 y Movilidad Eléctrica.
- Residenciales incluye: Residencial, Consumo Básico Residencial, Doble Horario Residencial y Triple Horario Residencial.
- Generales incluye: General y General Hora Estacional.

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



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2021	2022	2023
General	122.127	124.825	127.027
Residencial	886.587	1.001.376	1.015.928
Consumo Básico Residencial	359.422	230.390	191.632
Alumbrado Público	3.230	3.249	3.215
Doble Horario Residencial	178.132	222.092	255.186
Doble Horario Alumbrado Público	4.328	4.390	4.490
General Hora Estacional	6.447	7.289	9.295
Triple Horario Residencial	3.788	6.981	17.683
Grandes Consumidores	457	470	503
Medianos Consumidores	12.979	12.685	12.463
Zafra Estival	412	414	400
Agentes (1)	60	59	63
TOTAL MERCADO INTERNO	1.577.969	1.614.220	1.637.885

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

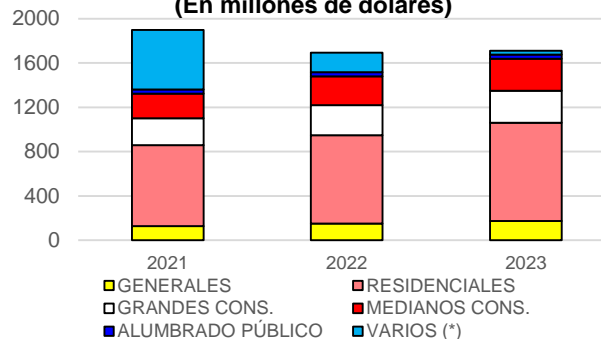
4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)

CATEGORÍA TARIFARIA	2021	2022	2023 (*)
General	101.955	118.790	134.680
Residencial	521.227	557.536	596.109
Consumo Básico Residencial	79.340	53.592	50.291
Alumbrado Público	15.702	16.538	17.130
Doble Horario Residencial	128.020	179.088	226.624
Doble Horario Alumbrado Público	20.297	21.344	22.526
General Hora Estacional	24.404	31.911	38.854
Triple Horario Residencial	2.975	5.639	12.354
Grandes Consumidores	242.314	273.374	289.749
Medianos Consumidores	223.012	258.358	288.061
Zafra Estival	10.227	12.679	12.092
Agentes (1)	2.179	12.947	39.592
Movilidad Eléctrica	0	0	515
SUB-TOTAL MERCADO INTERNO	1.371.652	1.541.797	1.728.575
Ventas al Exterior	527.795	164.049	20.911
TOTAL	1.899.447	1.705.846	1.749.486

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

VENTA DE ENERGÍA ANUAL (En millones de dólares)



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

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	2021	2022	2023 (*)
General	710	754	776
Residencial	2.458	2.588	2.576
Consumo Básico Residencial	577	354	276
Alumbrado Público	74	71	67
Doble Horario Residencial	858	1.103	1.271
Doble Horario Alumbrado Público	118	112	106
General Hora Estacional	220	253	294
Triple Horario Residencial	22	38	77
Grandes Consumidores	2.284	2.353	2.214
Medianos Consumidores	1.436	1.513	1.514
Zafra Estival	70	79	65
Agentes (1)	21	107	356
Movilidad Eléctrica	0	0	4
Autoconsumo y cons. Pob. CC.HH.	101	90	87
TOTAL	8.950	9.412	9.684

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2021	2022	2023 (*)
General	14,36	15,75	17,36
Residencial	21,20	21,55	23,14
Consumo Básico Residencial	13,76	15,14	18,20
Alumbrado Público	21,20	23,30	25,50
Doble Horario Residencial	14,91	16,24	17,83
Doble Horario Alumbrado Público	17,20	19,06	21,19
General Hora Estacional	11,08	12,60	13,22
Triple Horario Residencial	13,67	14,96	16,11
Grandes Consumidores	10,61	11,62	13,09
Medianos Consumidores	15,53	17,08	19,03
Zafra Estival	14,67	16,14	18,70
Movilidad Eléctrica	0,00	0,00	14,18
Precio Promedio Ponderado	15,51	16,59	18,28
Tipo de cambio promedio anual	43,553	41,168	38,821

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS

(millones de U\$S)	2021	2022	2023
Propiedad, planta y equipo - en servicio	2.983	3.320	3.349
Derecho de uso	228	259	319
Activos en concesión de servicio	929	969	925
Propiedad, planta y equipo - obras en ejecución	421	494	692
TOTAL INMOVILIZADO	4.570	5.041	5.285
Otros activos no corrientes	846	1.040	1.170
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	5.416	6.081	6.455
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	816	778	756
TOTAL ACTIVO	6.231	6.859	7.211
PATRIMONIO	3.056	3.559	3.674
PASIVO NO CORRIENTE	2.533	2.705	2.842
PASIVO CORRIENTE	643	594	696
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	6.231	6.859	7.211
T/C de cierre	44,695	40,071	39,022

NOTA: -Datos suministrados por la Gerencia Económico Financiera de acuerdo al balance consolidado aprobado en pesos y convertido a dólares para este informe.

- Los datos no incluyen ajuste por inflación.

6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Áreas	2021	2022	2023		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Adm. General (*)	169	177	74	89	163
Secretaría General	34	36	25	12	37
Dirección Operativa	6	6	2	1	3
Distribución	2.011	2.044	220	1.872	2.092
Comercial	1.396	1.396	540	838	1.378
Trasmisión	653	706	81	625	706
Generación	482	498	47	468	515
Despacho de Cargas	73	81	12	68	80
Servicios Corporativos	949	968	398	544	942
Asesoría Técnico Jurídica	72	74	54	19	73
Planificación	79	80	47	37	84
Otros (**)	122	112	36	67	103
TOTAL	6.046	6.178	1.536	4.640	6.176

(*) 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	2021	2022	2023		
				Mujeres	Hombres	Total
Directores		5	5	3	2	5
	1	1	1	0	1	1
	2	9	9	1	8	9
	3	21	20	5	17	22
Estratégico	4	66	66	26	46	72
	5	212	210	59	141	200
	6	373	378	126	246	372
	7	530	530	175	343	518
Táctico	8	1.179	1.255	461	779	1.240
	9	1.172	1.179	250	934	1.184
	10	1.390	1.384	311	1.065	1.376
	11	983	1.058	111	1.005	1.116
Operacional	12	105	83	8	53	61
	TOTAL	6.046	6.178	1.536	4.640	6.176
Becarios		159	98	42	42	84

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