

ute

EN CIFRAS 2022

GERENCIA PLANIFICACIÓN Normas Corporativas

1) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

	2020	2021	2022
PRODUCCIÓN			
Hidráulica	1.499	2.366	1.951
Térmica	805	2.451	1.282
Eólica	608	573	573
Fotovoltaica (*)	1	1	1
COMPRA			
Salto Grande	2.451	2.793	3.567
Argentina	470	55	3
Brasil	44	0	28
Agentes Productores	5.033	4.691	4.460
Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	1.264	1.177	1.107
TRANSITO⁽¹⁾			
TOTAL	12.175	14.107	13.025
DESTINO			
Brasil	439	2.216	79
Argentina	709	628	1.284
Uruguay	11.027	11.263	11.609
TRANSITO⁽¹⁾			
TOTAL	12.175	14.107	13.025

(*)La generación Fotovoltaica fue de 606, 655 y 609 MWh en 2020, 2021 y 2022 respectivamente.

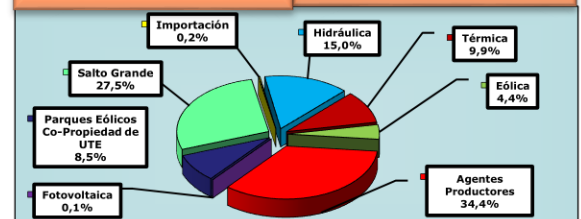
(1) Energía en tránsito desde Brasil a Argentina.

2 ENERGÍA REACTIVA ENTREGADA A LA RED (GVarh)

(Inductiva más Capacitiva)	2020	2021	2022
CTR	500	472	501

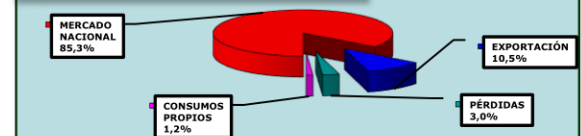
BALANCE ENERGÉTICO

FUENTES DE GENERACIÓN



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

USOS DE LA ENERGÍA



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

- Mercado Nacional incluye: Uruguay menos Pérdidas menos Consumos Propios.

- Pérdidas 387 GWh, Consumos Propios 158 GWh. Fuente de datos: Balance Energético de UTE

3. POTENCIA INSTALADA (MW)

(corresponde a la potencia puesta a disposición)	2020	2021	2022
CENTRALES HIDRÁULICAS			
Rincón del Bonete	152	152	152
Baygorria	108	108	108
Constitución	333	333	333
TURBINAS DE GAS			
CTR	212	212	200
PUNTA DEL TIGRE A	350	350	350
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)	7	2	2
PLANTAS FOTOVOLTAICAS	1	1	1
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	2.269	2.264	2.252
CARGA MÁXIMA ANUAL	2.088	2.128	2.242

4. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS

(Incluye consumos para exportación)	2020	2021	2022
Fuel Oil Motores (m³)	26.998	63.343	33.279
Gas Oil (m³ a 15°C)	167.259	461.792	259.604
Gas Natural (miles de m³)	0	1.914	0

2) SISTEMA DE TRASMISIÓN

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

	2020	2021	2022
Circuitos de 60 kV	61	61	61
Circuitos de 150 kV	4.575	4.575	4.596
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)	2020	2021	2022
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	80	80	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)	2020	2021	2022
a) en Servicio en líneas de transmisión			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	4.759	4.777	5.033
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 CONVERSORAS DE FRECUENCIA (MW)

	2020	2021	2022
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:	2020	2021	2022		
			Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	5.058	5.091	559	4.598	5.157
22 kV, 15 kV y 6 kV	53.688	54.414	2.233	52.875	55.108
230 V, 400 V	28.466	28.718	7.007	22.034	29.041

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

	2020	2021	2022		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	3.961	3.982	1.799	2.220	4.019
Subestaciones MT/BT	4.760	4.860	1.902	3.051	4.953

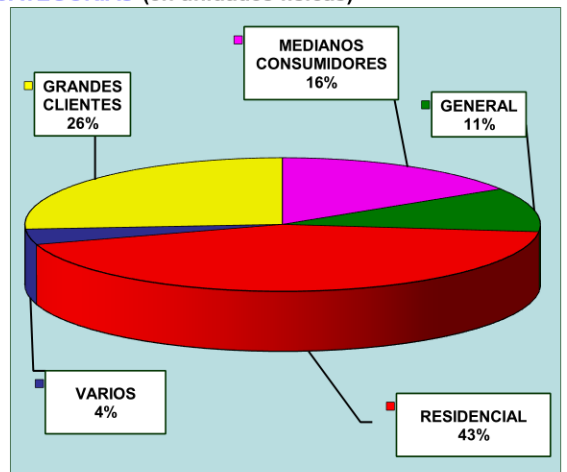
3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2020	2021	2022		
			Mvdeo.	Interior	Total
Estaciones MT/MT	303	304	61	243	304
Subestaciones MT/BT (*)	57.016	57.246	4.421	54.036	58.457

(*) 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 (en unidades físicas)



NOTAS: - Grandes Clientes incluye: Tarifa Grandes Consumidores y Agentes.

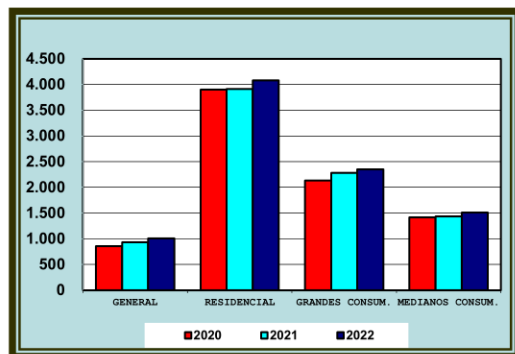
- Varios incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y Zafra Estival.

- 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	2020	2021	2022
General	118.893	122.127	124.825
Residencial	939.921	886.587	1.001.376
Consumo Básico Residencial	352.556	359.422	230.390
Alumbrado Público	3.250	3.230	3.249
Doble Horario Residencial	102.497	178.132	222.092
Doble Horario Alumbrado Público	4.235	4.328	4.390
General Hora Estacional	5.875	6.447	7.289
Triple Horario Residencial	1.781	3.788	6.981
Grandes Consumidores	450	457	470
Medianos Consumidores	13.043	12.979	12.685
Zafra Estival	392	412	414
Agentes (1)	56	60	59
TOTAL MERCADO INTERNO	1.542.949	1.577.969	1.614.220

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

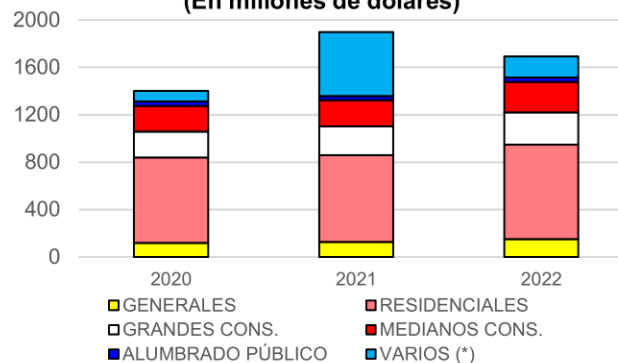
4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)

CATEGORÍA TARIFARIA	2020	2021	2022 (*)
General	99.134	101.955	118.792
Residencial	548.191	521.227	557.452
Consumo Básico Residencial	73.607	79.340	53.586
Alumbrado Público	16.591	15.702	16.536
Doble Horario Residencial	98.765	128.020	179.084
Doble Horario Alumbrado Público	21.397	20.297	21.331
General Hora Estacional	17.638	24.404	31.876
Triple Horario Residencial	1.786	2.975	5.638
Grandes Consumidores	219.867	242.314	273.301
Medianos Consumidores	214.647	223.012	258.148
Zafra Estival	10.071	10.227	12.677
Agentes (1)	1.683	2.179	12.947
SUB-TOTAL MERCADO INTERNO	1.323.376	1.371.652	1.541.368
Ventas al Exterior	79.665	527.795	164.049
TOTAL	1.403.041	1.899.447	1.705.417

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

VENTA DE ENERGÍA ANUAL (En millones de dólares)



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

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	2020	2021	2022 (*)
General	696	710	754
Residencial	2.711	2.459	2.586
Consumo Básico Residencial	553	577	354
Alumbrado Público	82	74	71
Doble Horario Residencial	622	858	1.103
Doble Horario Alumbrado Público	132	118	112
General Hora Estacional	161	220	253
Triple Horario Residencial	12	22	38
Grandes Consumidores	2.130	2.284	2.352
Medianos Consumidores	1.418	1.436	1.512
Zafra Estival	75	70	79
Agentes (1)	15	21	107
Autoconsumo y cons. Pob. CC.HH.	85	101	90
TOTAL	8.692	8.950	9.411

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2020	2021	2022 (*)
General	14,25	14,36	15,75
Residencial	20,22	21,20	21,55
Consumo Básico Residencial	13,32	13,76	15,14
Alumbrado Público	20,35	21,20	23,30
Doble Horario Residencial	15,88	14,91	16,24
Doble Horario Alumbrado Público	16,23	17,20	19,06
General Hora Estacional	10,92	11,08	12,60
Triple Horario Residencial	14,55	13,67	14,96
Grandes Consumidores	10,32	10,61	11,62
Medianos Consumidores	15,14	15,53	17,08
Zafra Estival	13,46	14,67	16,14
Precio Promedio Ponderado	15,38	15,51	16,59
Tipo de cambio promedio anual	42,015	43,553	41,168

(*) 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)	2020	2021	2022
Propiedad, planta y equipo - en servicio	3.164	2.993	3.320
Derecho de uso	233	228	259
Activos en concesión de servicio	1.045	929	969
Propiedad, planta y equipo - obras en ejecución	370	421	494
TOTAL INMOVILIZADO	4.812	4.570	5.041
Otros activos no corrientes	837	846	1.040
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	5.649	5.416	6.081
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	606	816	778
TOTAL ACTIVO	6.256	6.231	6.859
PATRIMONIO	2.994	3.056	3.559
PASIVO NO CORRIENTE	2.683	2.533	2.705
PASIVO CORRIENTE	579	643	594
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	6.256	6.231	6.859
T/C de cierre	42,340	44,695	40,071

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	2020	2021	2022		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Adm. General (*)	173	169	82	95	177
Secretaría General	39	34	23	13	36
Dirección Operativa	7	6	5	1	6
Distribución	2.023	2.011	216	1.828	2.044
Comercial	1.455	1.396	536	860	1.396
Trasmisión	657	653	84	622	706
Generación	498	482	48	450	498
Despacho de Cargas	74	73	12	69	81
Servicios Corporativos	980	949	402	566	968
Asesoría Técnico Jurídica	79	72	53	21	74
Planificación	80	79	48	32	80
Otros (**)	118	122	40	72	112
TOTAL	6.183	6.046	1.549	4.629	6.178

(*) 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	2020	2021	2022		
				Mujeres	Hombres	Total
Directores		5	5	2	3	5
	1	0	1	0	1	1
	2	6	9	1	8	9
	3	23	21	4	16	20
Estratégico	4	68	66	24	42	66
	5	211	212	63	147	210
	6	337	373	131	247	378
	7	545	530	183	347	530
Táctico	8	1.197	1.179	477	778	1.255
	9	1.190	1.172	252	927	1.179
	10	1.419	1.390	316	1.068	1.384
	11	1.047	983	83	975	1.058
Operacional	12	135	105	13	70	83
TOTAL		6.183	6.046	1.549	4.629	6.178
Becarios		245	159	59	39	98

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