



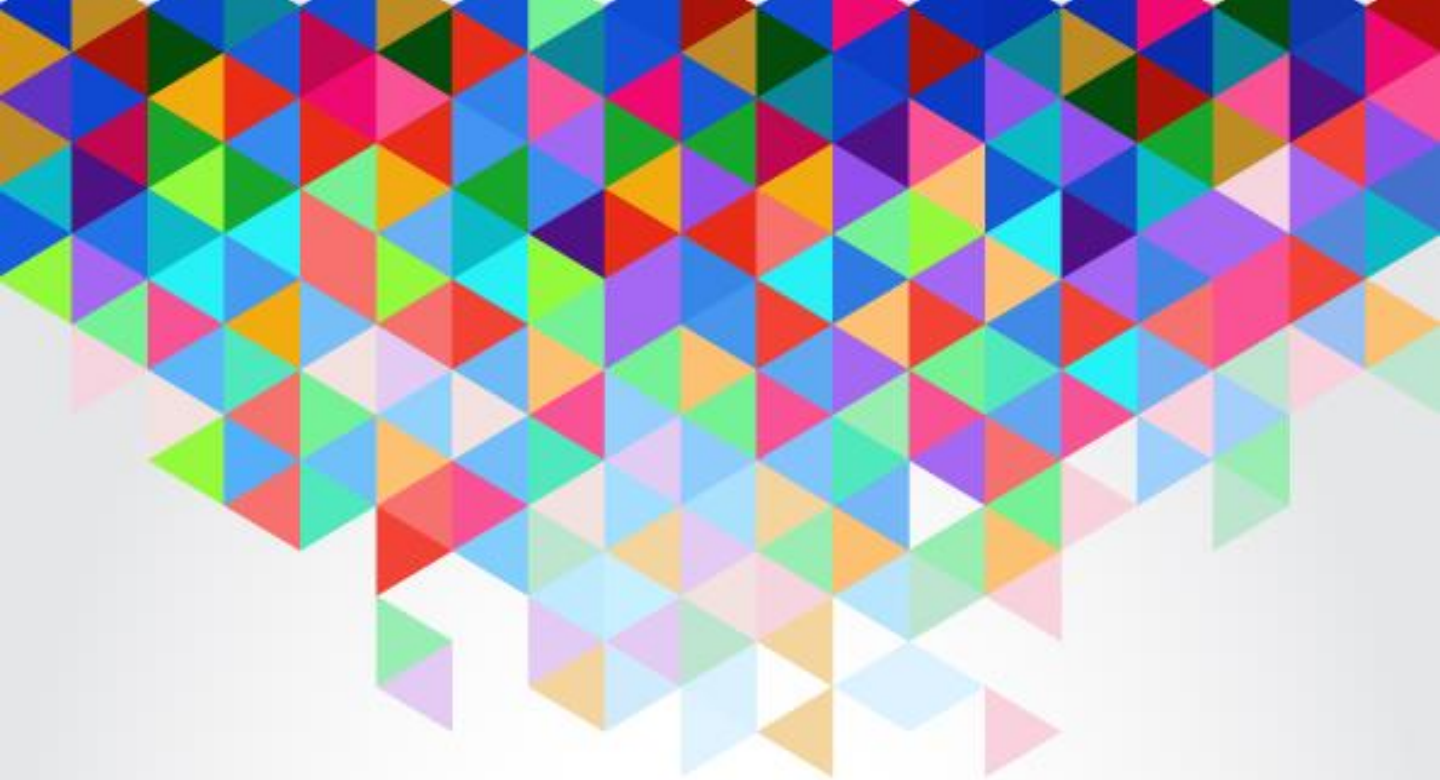
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Mayo 2021



Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.



Sumario



Mayo 2021

Potencia
Instalada: **42 452 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **20 557 [MW]**

11/5/2021 20:33

Potencia Máxima Hist. : **26 450 [MW]**

25/1/2021 14:41

Demanda Total: **10 985** [GWh]
14.2% Vs. Igual Mes 2020
0.3% Año Móvil

PRECIO MONÓMICO MEDIO MES: 6977.6 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 5028.0 [\$/MWh]

PRECIO ESTACIONAL MEDIO: 2551.0 [\$/MWh]



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con un incremento respecto al mismo período del año anterior en el orden de 14.2%.

Observando la demanda por tipo de usuario, en mayor o menor medida, todos los tipos de consumos presentaron un crecimiento en su demanda, residencial, consumos intermedios, y principalmente en la gran demanda, que presentó un incremento del +29.8% frente a los consumos de Mayo 2020. A modo de referencia, si bien el aislamiento social, preventivo y obligatorio se dispuso a fines de Marzo 2020, y durante el mes de Mayo 2020 se presentó una caída en el consumo de la gran demanda en el orden de -23%, también vale decir que durante este último mes se fue recuperando levemente la demanda a medida que se flexibilizaron algunas actividades.



En relación a las temperaturas de la región de GBA, el mes de Mayo 2021 presentó temperaturas acorde a los valores esperados para el periodo, algo menores a las temperaturas del mismo mes el año anterior; mientras que las temperaturas en Mayo 2021 se ubicaron prácticamente entre los 13°C y 15°C, en Mayo 2020 las mismas estuvieron en general en torno de los 15°C y 17°C.

Entrando a analizar la oferta, se importaron 142 GWh, mayoritariamente desde Uruguay y Brasil, en distintas modalidades; por un lado de acuerdo a ofertas de oportunidad de excedentes hidráulicos o eólicos desde Uruguay sustituyendo generación térmica marginal, y por otro lado en modalidad de emergencia de acuerdo a las ofertas aceptadas.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento en la participación de las energías renovables.



La generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2047 GWh en este mes de Mayo 2021 contra 2093 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación negativa del -2% aproximadamente. Gran parte del comportamiento de la generación hidráulica lo explica los bajos aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM. Si bien no son muy diferentes en este Mayo 2021 en comparación con el mismo mes del año anterior, e incluso en algunos casos superior, los mismo se encuentran por debajo de los valores históricos esperados por cuenca.

En lo que respecta a los combustibles, si bien sigue siendo el gas natural el principal combustible, frente a una generación térmica mayor, y con una disponibilidad de gas menor al año pasado, se utilizaron combustibles alternativos para cubrir el aumento en el despacho térmico.



En cuanto al consumo de gas natural, en Mayo 2021 el consumo fue menor en un -14%, si comparamos frente al mismo mes del año anterior, ubicándose en 35 Mm³/d.



A Mayo 2021 se tiene una potencia instalada de 42452 MW, donde el 60 % corresponde a fuente de origen térmico, y alcanzando el 11% de participación las energías renovables. En las áreas GBA, LIT y BAS se encuentra instalada alrededor del 47 % de la potencia total del país.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



A partir de Junio 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27191 del 2015, las hidráulicas menores a 50 MW se clasifican como renovables.

Hoy por hoy, la energía renovable representa el 11% de la potencia total instalada, y en el mes de Mayo alcanzó a cubrir el 12% de la demanda total aproximadamente.

En el mes Mayo 2021 la potencia máxima fue de 20557 MW, siendo el récord histórico de Enero 2021 de 26450 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 6978 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 3774 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 5028 \$/MWh.



Desde el mes de Febrero 2021 entró en vigencia la Res. 131, modificando los precios estacionales, en particular los precios de compra por la ENERGÍA correspondiente a los Grandes Usuarios ≥ 300 KW, de aprox. 2900 \$/MWh a 5500 \$/MWh. También, hablando de los grandes usuarios, se dividió la categoría en dos, identificando a los Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW "ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN", donde estos últimos no tienen cambios en sus precios estacionales de acuerdo a los valores vigentes hasta el mes anterior. Si bien la resolución entró en vigencia desde Febrero 2021, los nuevos precios de la energía se aplicaron desde Abril 2021 de acuerdo a lo establecido por la Res. 204/2021. El precio monómico estacional en Mayo 2021 alcanzó los 2551 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 2234 \$/MWh medios vigentes en Mayo 2020 según la Resolución N° 38/2020.



Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



Potencia Instalada MEM a Mayo 2021

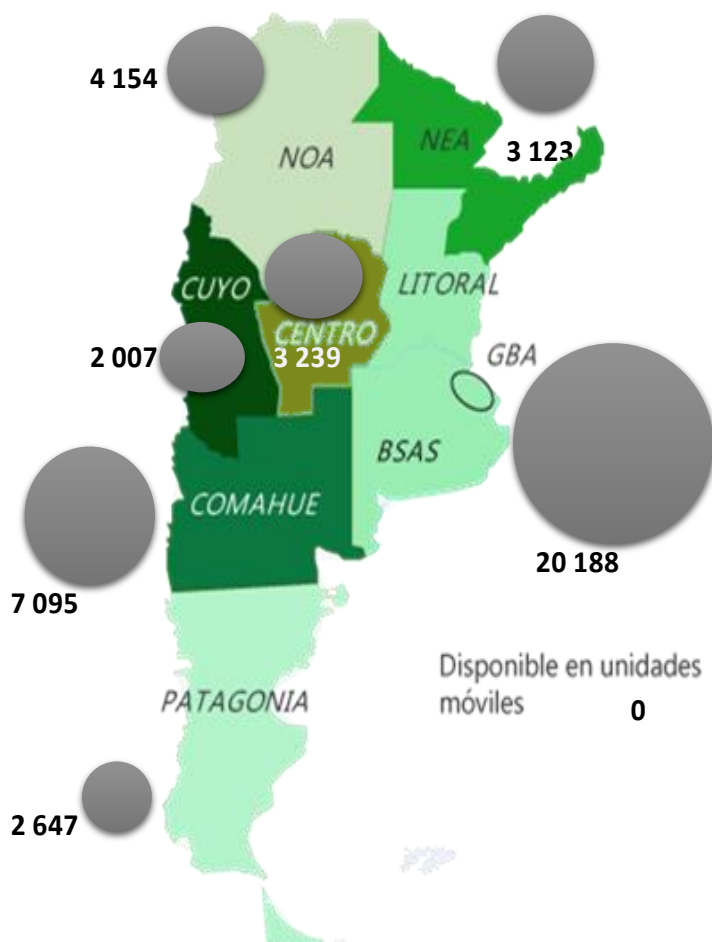
HABILITADA

COMERCIALMENTE:

42 452 [MW]

TOTAL: 42 452 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]



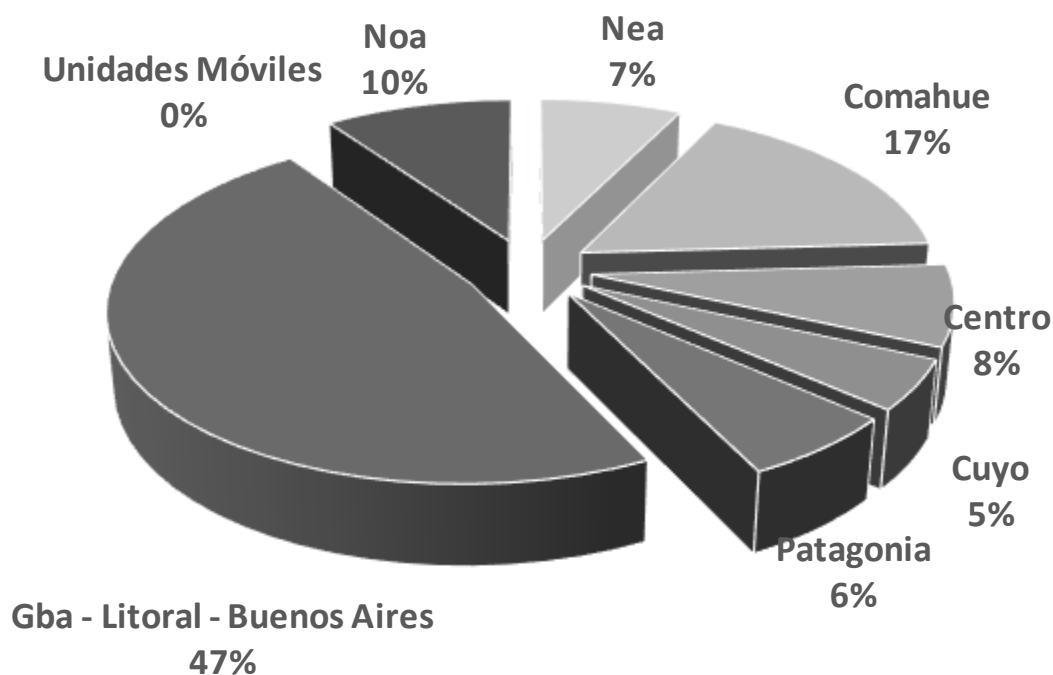
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

824 [MW]

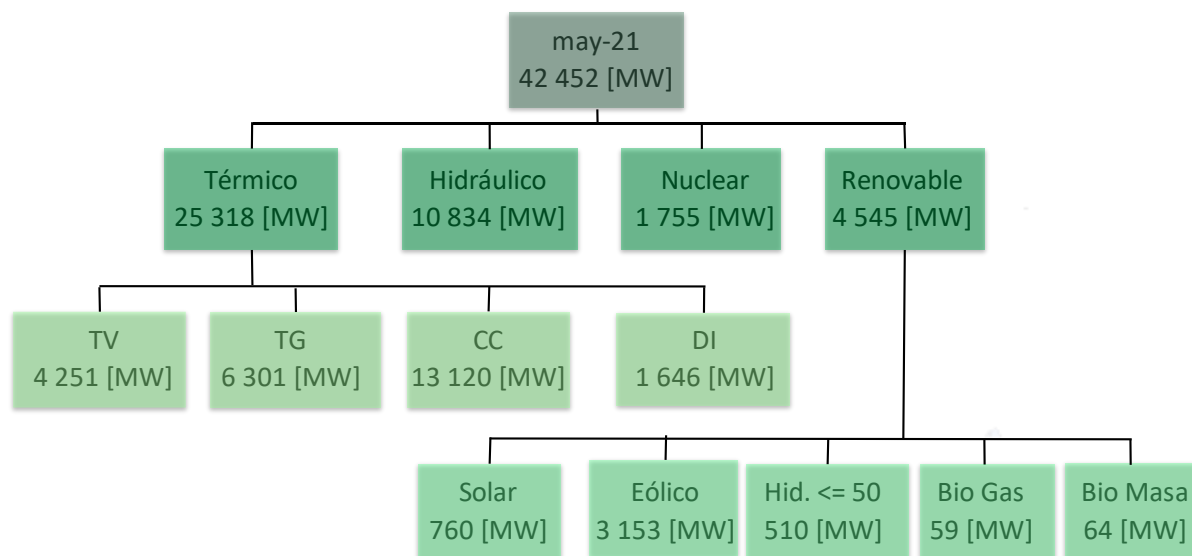
La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Potencia Instalada Distribución por Región



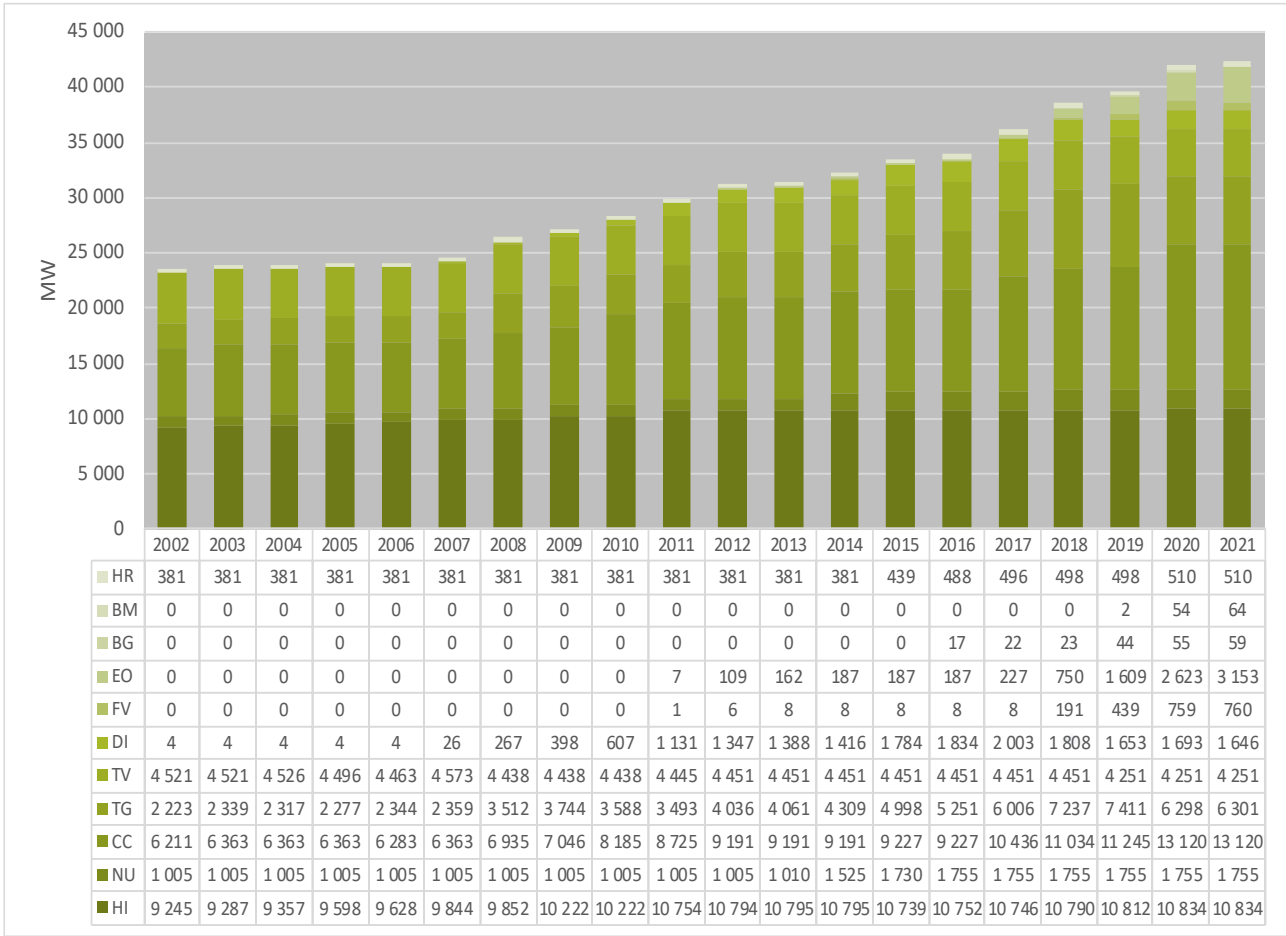
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]



Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biomasa	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	114	386	40	659	957	0	207	0	184	0	0	391	2 007
COM	0	501	1 490	81	2 072	4 725	0	0	253	44	0	2	299	7 095
NOA	261	725	1 945	349	3 279	101	0	493	158	119	2	3	775	4 154
CENTRO	0	626	789	51	1 466	802	648	61	128	116	1	17	323	3 239
GBA-LIT-BAS	3 870	4 038	8 210	821	16 939	945	1 107	0	1 161	0	0	36	1 197	20 188
NEA	0	12	0	305	317	2 745	0	0	0	0	61	0	61	3 123
PATA	0	286	301	0	587	560	0	0	1 453	47	0	0	1 499	2 647
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 251	6 301	13 120	1 646	25 318	10 834	1 755	760	3 153	510	64	59	4 545	42 452
% TERMICO	17%	25%	52%	7%	100%									
% TOTAL					60%	26%	4%						11%	100%

Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]





79%



5%



4%



12%



57%



33%



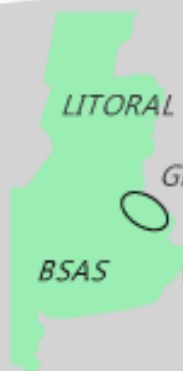
10%



88%



12%



84%



5%



5%



6%



46%



28%



20%



4%



2%



67%



29%



4%



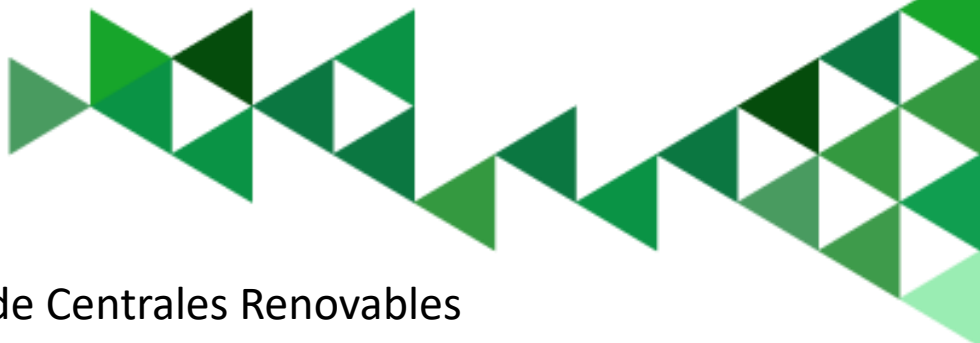
55%



23%



22%



Habilitaciones de Centrales Renovables

Potencia Habilitada: 60 MW



60 MW



-



-



-



P.E. LOS TEROS II (PARCIAL)

Pot. Habilitada: 36,3 MW
Pot. c/Prioridad de Despacho: 49,8 MW
Contrato: MATER
Recurso: Eólico
Localización: Tandil, Buenos Aires
PDI: E.T. Los Teros (LAT. Olavarria - Tandil)

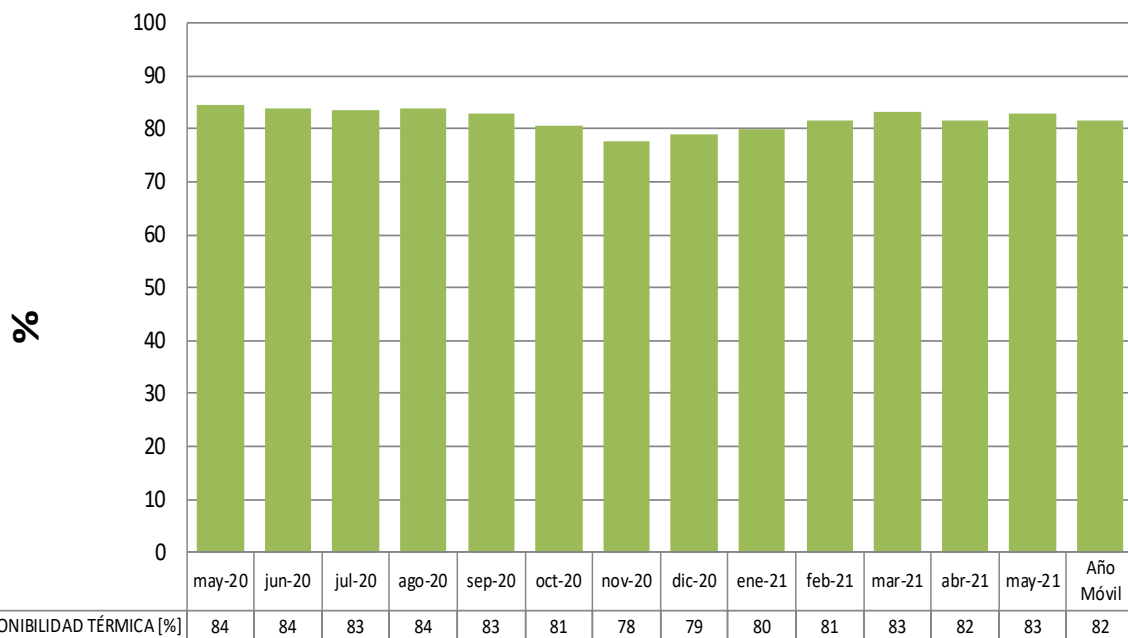
P.E. KOSTEN

Pot. Habilitada: 24 MW
Pot. Adjudicada: 24 MW
Contrato: RenovAr 1
Recurso: Eólico
Localización: Pampa del Castillo, Chubut
PDI: E.T. Pampa Del Castillo



Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	may-21	may-20
82%	83%	84%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	may-21	Año Móvil
CC	92%	89%
TG	74%	76%
TV	62%	73%
DI	90%	91%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



Generación



Generación Neta Local [GWh]

may-21	may-20	Variación Mensual	Año Móvil
11 236	10 080	11.5%	3 %

Generación Bruta 11 407 [GWh]

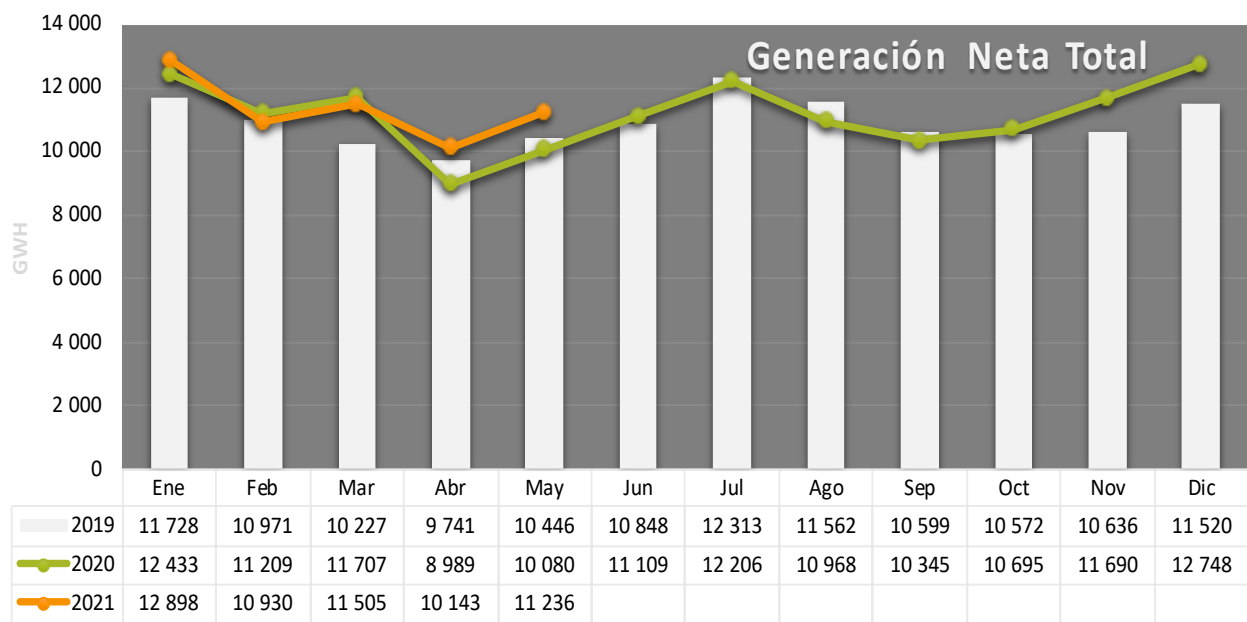
Detalle por Fuente [GWh] Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	7 159
	HIDRÁULICA	2 047
	NUCLEAR	716
	RENOVABLE	1314

TOTAL 11 236



Gráfico que muestra evolución con paso mensual
año actual vs años anteriores [GWh]





Variación Generación Neta por fuente de generación mensual de los últimos 3 años

(GWh)	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19
TÉRMICA	7 105	7 159	6 046	6 067
HIDRÁULICA	2 316	2 047	2 093	3 021
NUCLEAR	722	716	1 014	837
RENOVABLE	1 230	1 314	927	521
TOTAL	11 373	11 236	10 080	10 446



TÉRMICA
HIDRÁULICA
NUCLEAR
RENOVABLE
TOTAL

Variación % may 21 Vs may 20		Variación % Año Móvil	
↑	18.4%	↑	5.7%
↓	-2.2%	↓	-13.5%
↓	-29.4%	↓	-12.8%
↑	41.7%	↑	51.9%
↑	11.5%	↑	3 %

Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

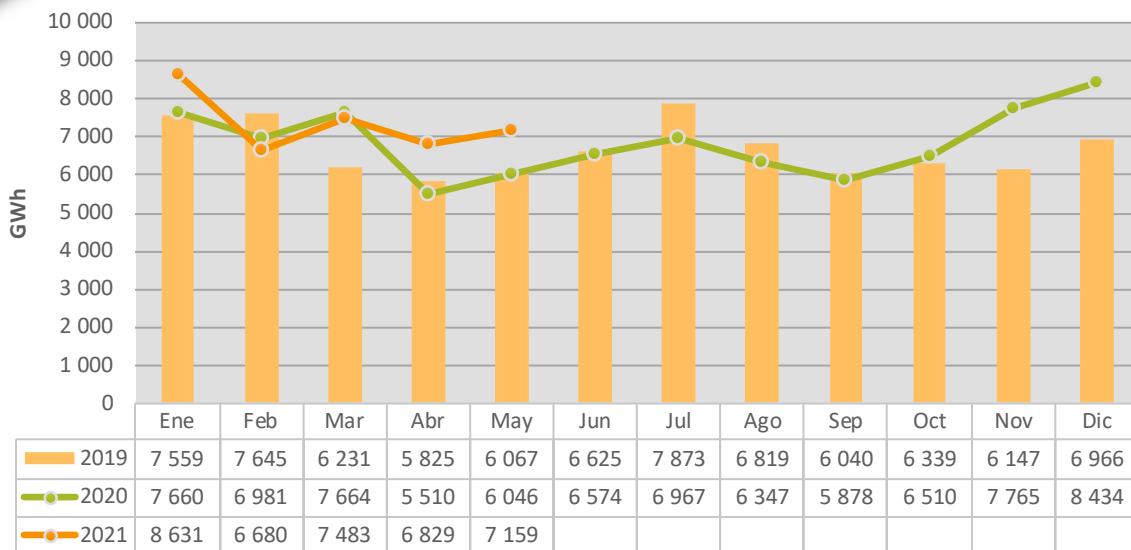
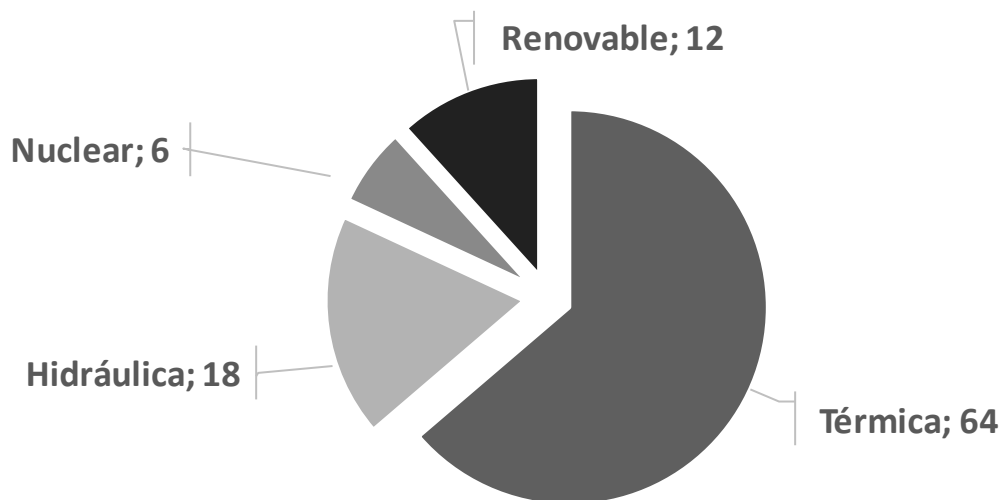


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

Variación Generación Neta por Tecnología mensual de los últimos 3 años [GWh]

(GWh)	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19
Ciclos Combinados	5 921	5 936	5 374	4 667
Turbovapor	411	603	49	267
Turbina a gas	579	386	568	957
Motor Diesel	193	234	55	177
Total Térmico Conve	7 105	7 159	6 046	6 067
Hidráulica	2 316	2 047	2 093	3 021
Nuclear	722	716	1 014	837
Eólica	908	1 025	729	331
Solar	141	123	73	42
Hidráulica Renovable	106	82	80	105
Biomasa	49	55	19	19
Biogas	26	28	26	23
TOTAL	11 373	11 236	10 080	10 446

Variación % may
21 Vs may 20

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	10.4%	13.0%	TÉRMINICO
Turbovapor	1131.2%	10.4%	
Turbina a gas	-31.9%	-39.8%	
Motor Diesel	326.6%	30.3%	
Hidráulica	-2.2%	-13.5%	RENOVABLE
Nuclear	-29.4%	-12.8%	
Eólica	40.6%	61.1%	
Solar	69.4%	67.2%	
Hidráulica Renovable	2.6%	-6.5%	
Biomasa	191.3%	90.0%	
Biogas	6.9%	14.1%	
TOTAL	11.5%	3.0%	

Gráfico que muestra evolución de la generación neta por tecnología con paso mensual año actual [GWh]

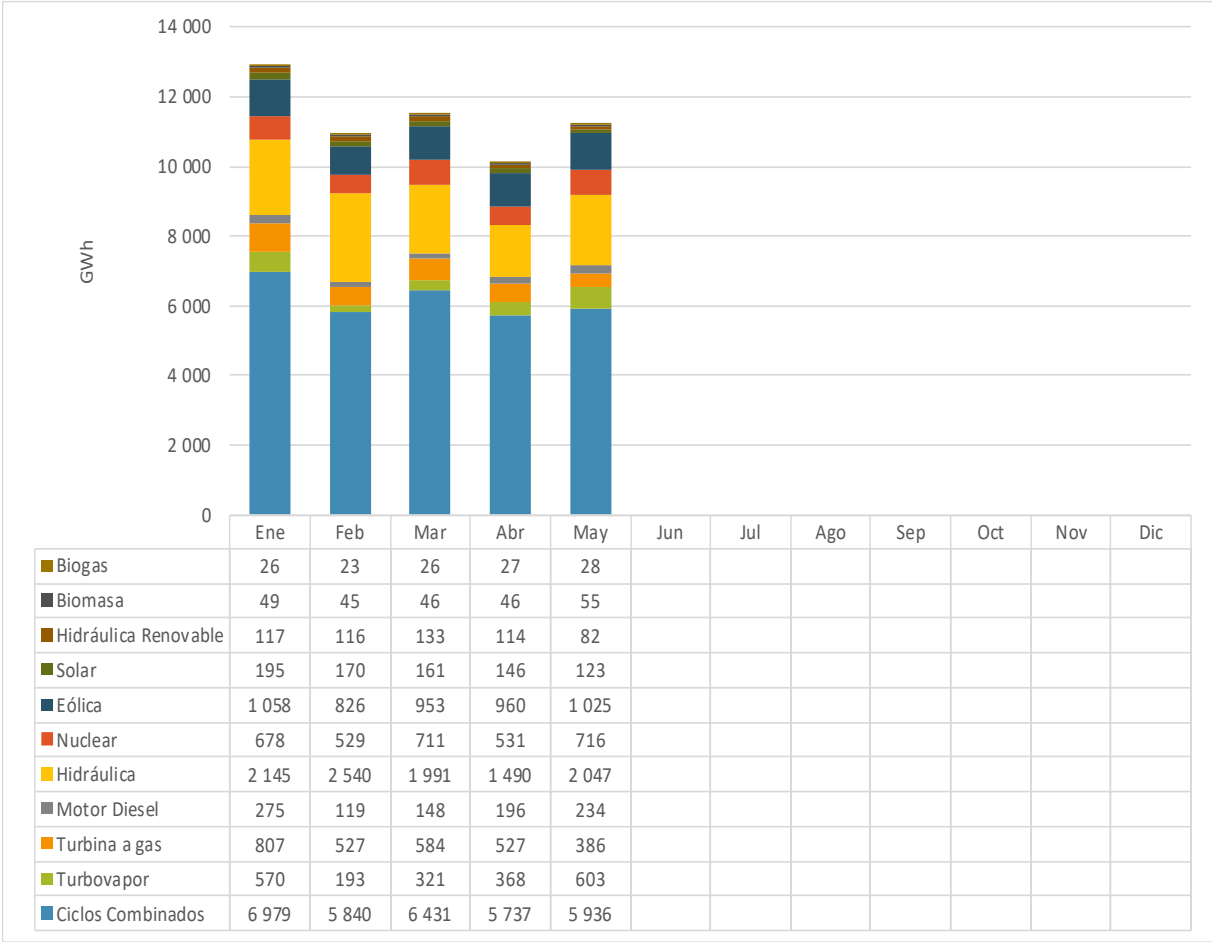
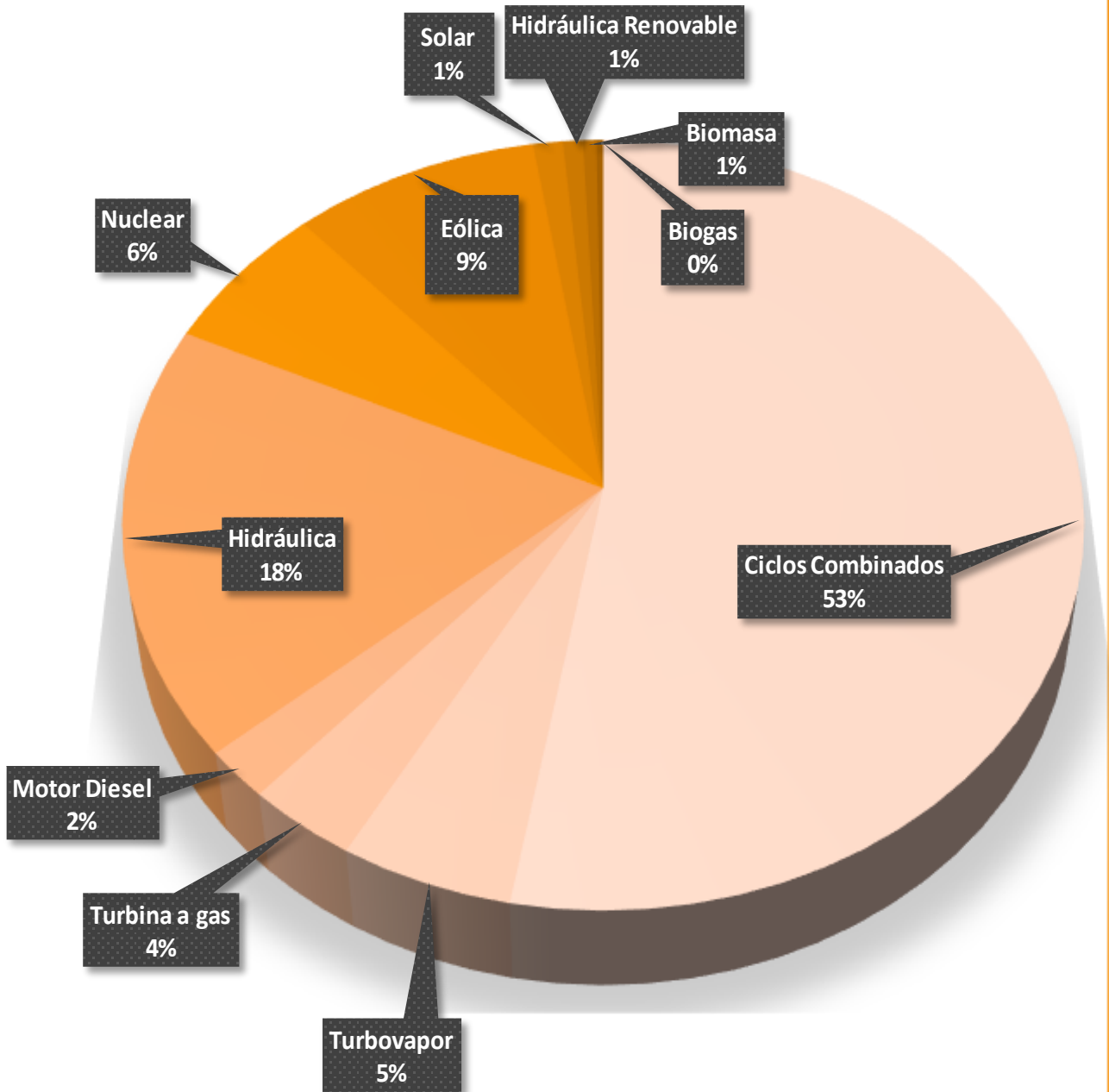


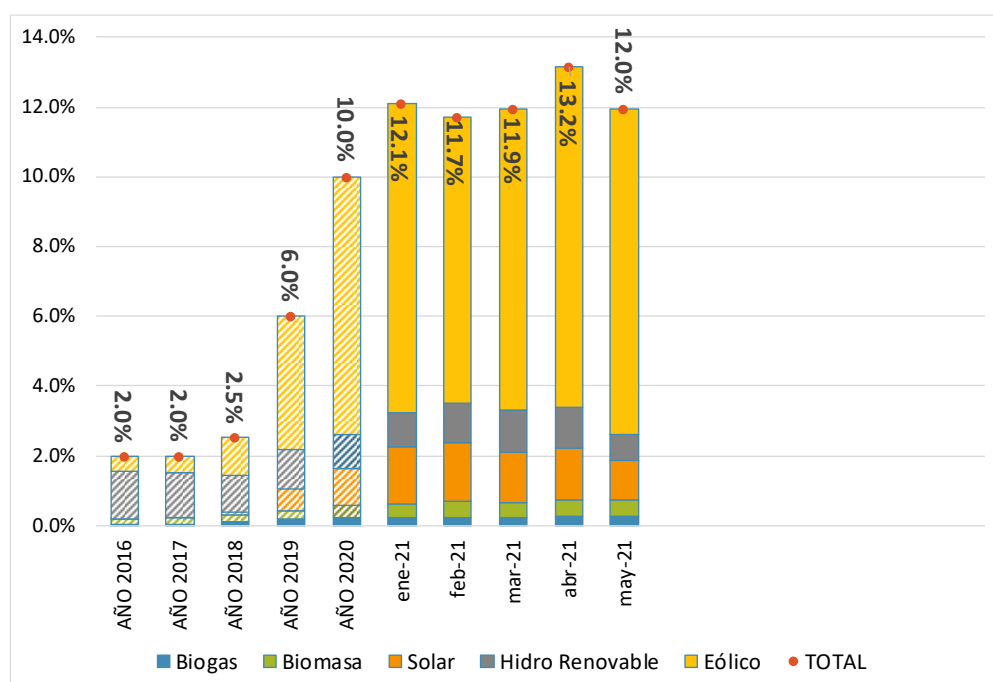
Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]



Datos por tecnologías renovables de los últimos años

Tecnología Renovable [GWh]	Año 2016	Año 2017	Año 2018	Año 2019	Año 2020	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21
Biogas	58	64	145	255	304	26	23	26	27	28
Biomasa	193	243	252	299	421	49	45	46	46	55
Solar	14	16	108	800	1 344	195	170	161	146	123
Hidro Renovable	1 820	1 696	1 432	1 462	1 257	117	116	133	114	82
Eólico	547	616	1 413	4 912	9 411	1 058	826	953	960	1 025
TOTAL	2 632	2 635	3 350	7 728	12 737	1 445	1 181	1 319	1 293	1 314

Gráfico que muestra la participación de las diferentes tecnologías renovables para el cubrimiento de la demanda [%]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

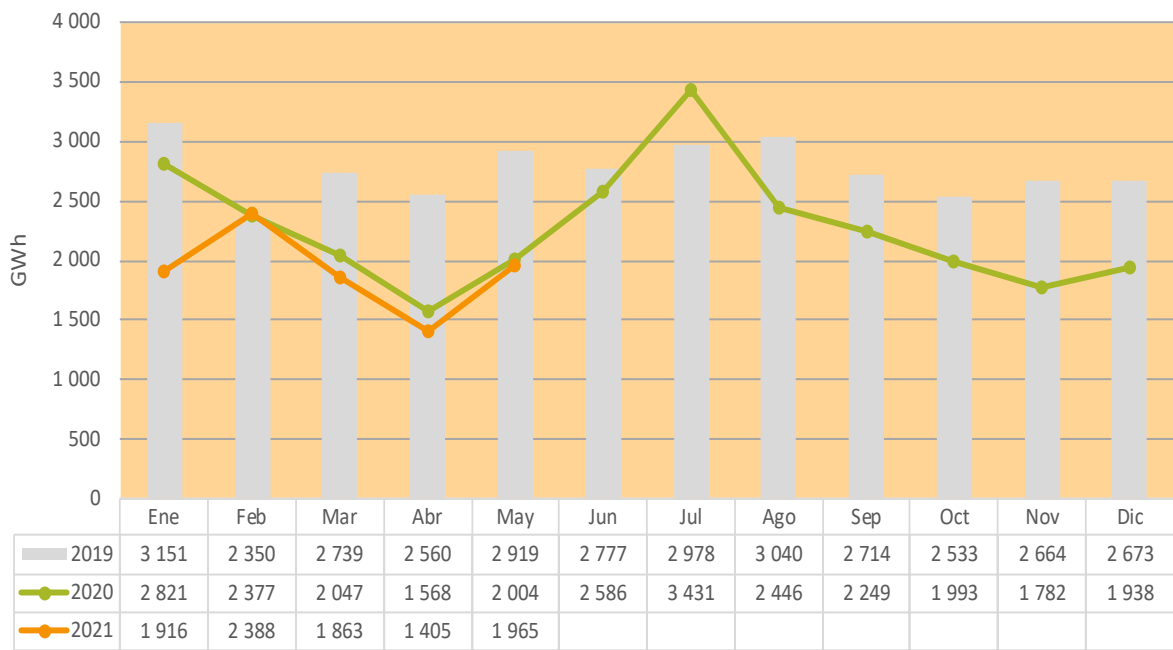
(GWh)	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19
Alicurá	141	93	41	83
Arroyito	49	59	37	35
Planicie Banderita	51	37	35	34
Chocón	183	211	129	127
Futaleufú	57	12	234	142
Pichi	60	98	49	48
Piedra del Águila	278	462	218	213
Río Grande	41	43	74	58
Salto Grande Argentina	233	138	154	592
Yacyretá	1 070	811	1 033	1 588
Resto Hidráulico	258	164	169	206
TOTAL	2 422	2 129	2 173	3 126

(GWh)	Variación % may 21 Vs may 20	Variación % Año Móvil 2021 vs 2020
Alicurá	127.5%	-2.0%
Arroyito	60.1%	9.5%
Planicie Banderita	5.7%	25.3%
Chocón	63.6%	8.6%
Futaleufú	-94.7%	-74.2%
Pichi	99.6%	-14.5%
Piedra del Águila	112.6%	-16.6%
Río Grande	-42.1%	-11.7%
Salto Grande Argentina	-10.7%	-10.7%
Yacyretá	-21.5%	-9.8%
Resto Hidráulico	-3.3%	-6.2%
TOTAL	-2.2%	-13.3%

Resto Hidráulico incluye Hidráulico Renovable



Gráfico que muestra evolución de la generación neta total de las principales centrales hidroeléctricas con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]





Niveles de los embalses de las principales centrales en el mes

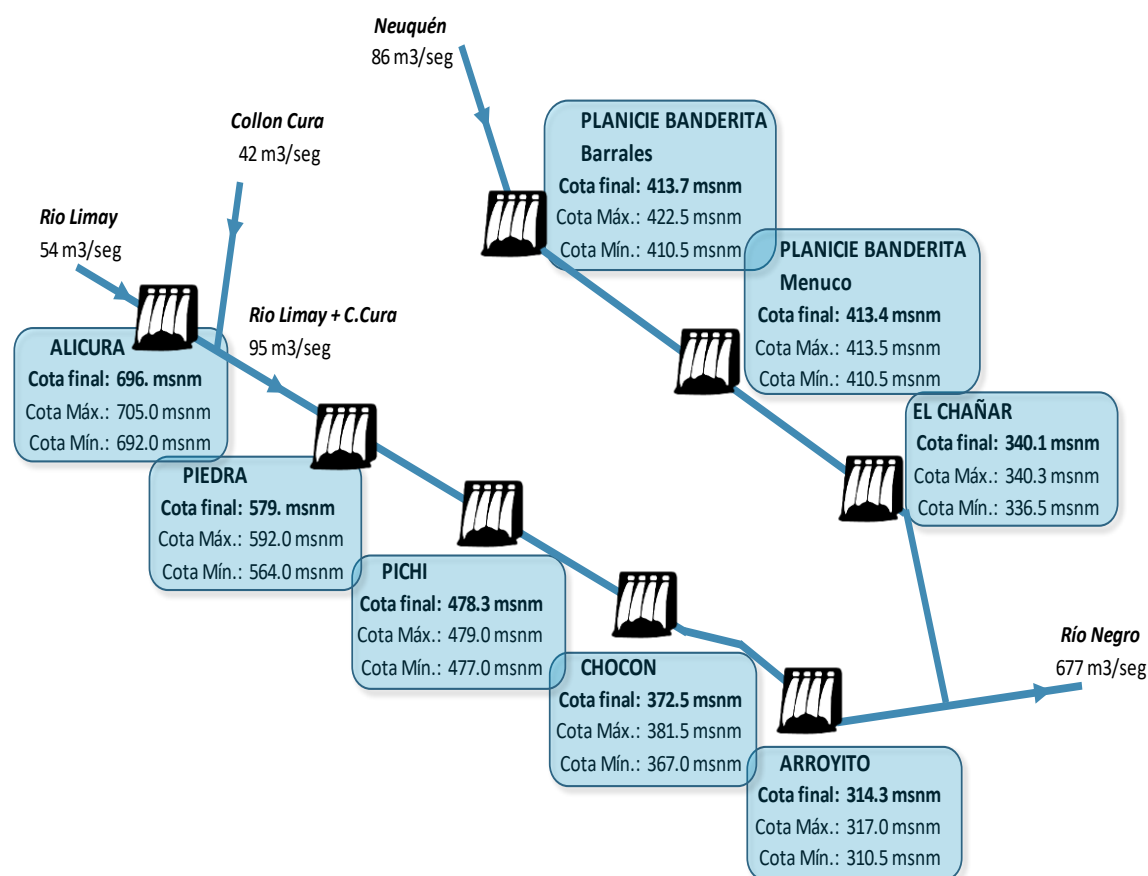
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	700.7	696.0	692.0	705.0
ARROYITO	315.0	314.3	310.5	317.0
BANDERITA	414.0	413.7	410.5	422.5
CHOCHON	372.2	372.5	367.0	381.5
FUTALEUFU	491.4	491.3	465.0	494.5
PICHI	479.0	478.3	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	584.6	579.0	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.5	873.3	866.0	876.0
SG ARG	32.7	33.9	31.0	35.5
YACYRETA	82.7	82.8	75.0	83.5



Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m³/seg]

RÍO	Caudal Hist.	may-21	may-20	may-19
Paraná	12 623	7 036	8 170	11 851
Uruguay	5 147	1 724	2 315	10 389
C.Cura	246	42	81	97
Neuquén	190	86	54	113
Limay	159	54	110	105
Futaleufú	267	136	455	193

Cuenca del Comahue: Cotas al final del período y caudales medios



Potencias Máximas Brutas

Variación Potencia Máxima Bruta mensual de los últimos 2 años [MW]



may-21

may-20

Variación

20 557

11/5/2021 20:33

19 000

22/5/2020 20:48

8.2%

Record
Histórico

26 450 MW

lunes, 25 de enero de 2021

14:41

Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta con paso mensual año actual vs años anteriores [MW]

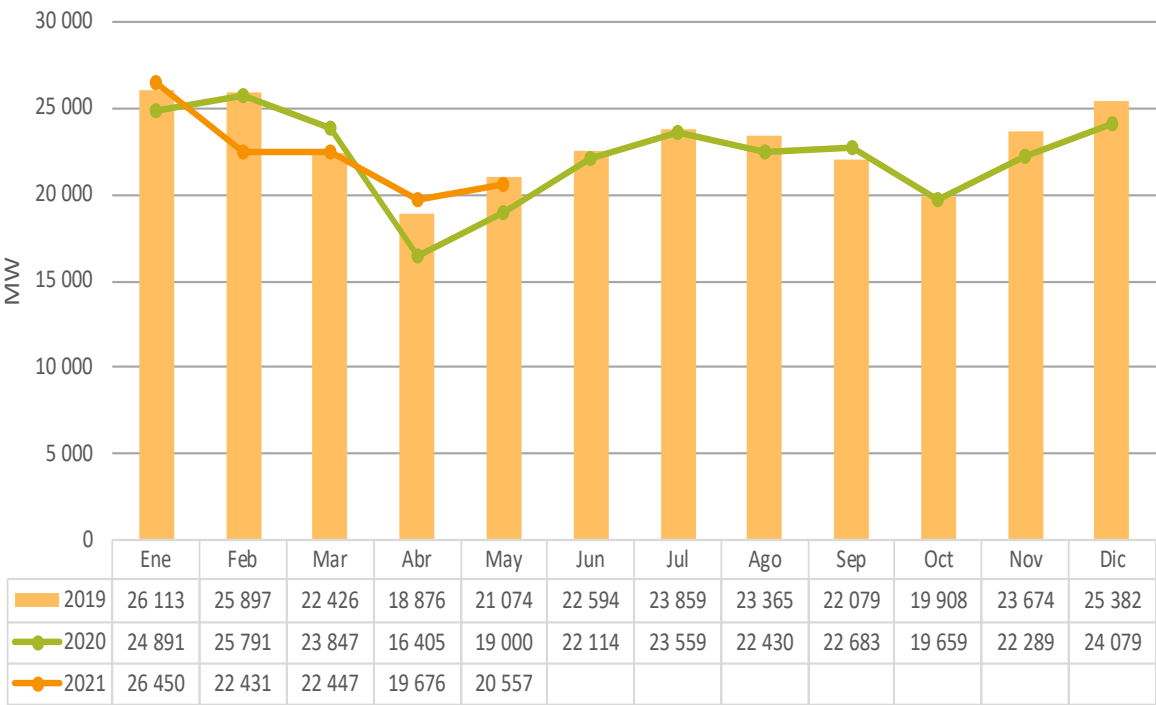
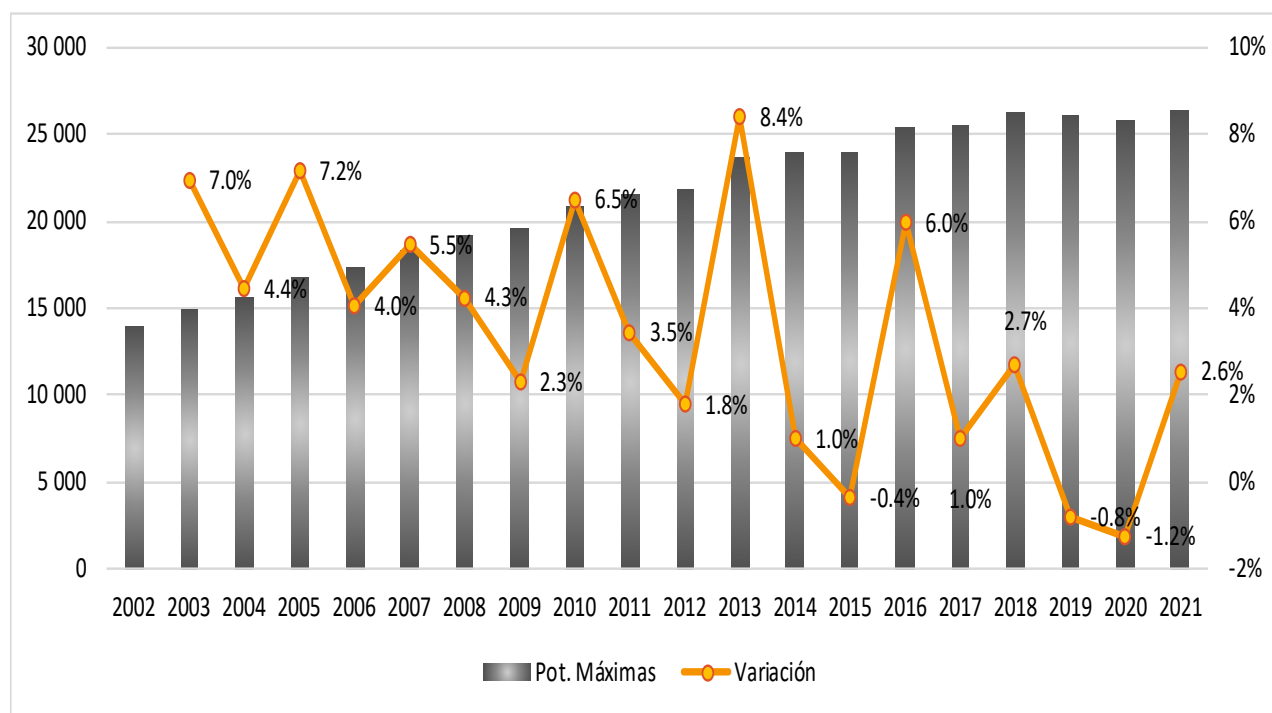




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2021 [MW]





Demanda



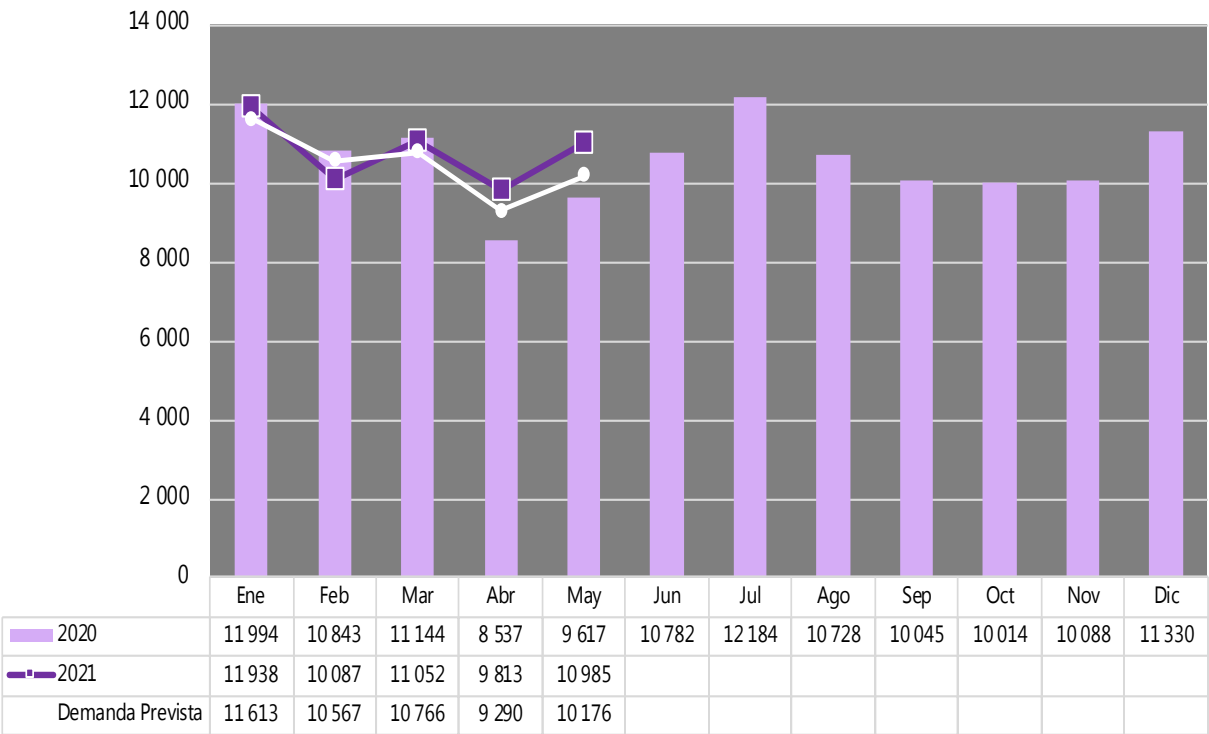
Variación Demanda Neta [GWh]



Temperaturas:

TEMPERATURA	may-21	may-20	°C
Media	14.3	15.7	°C
Máxima	20.9	21.0	°C
Mínima	10.4	10.4	°C
Media Histórica	14.6		°C

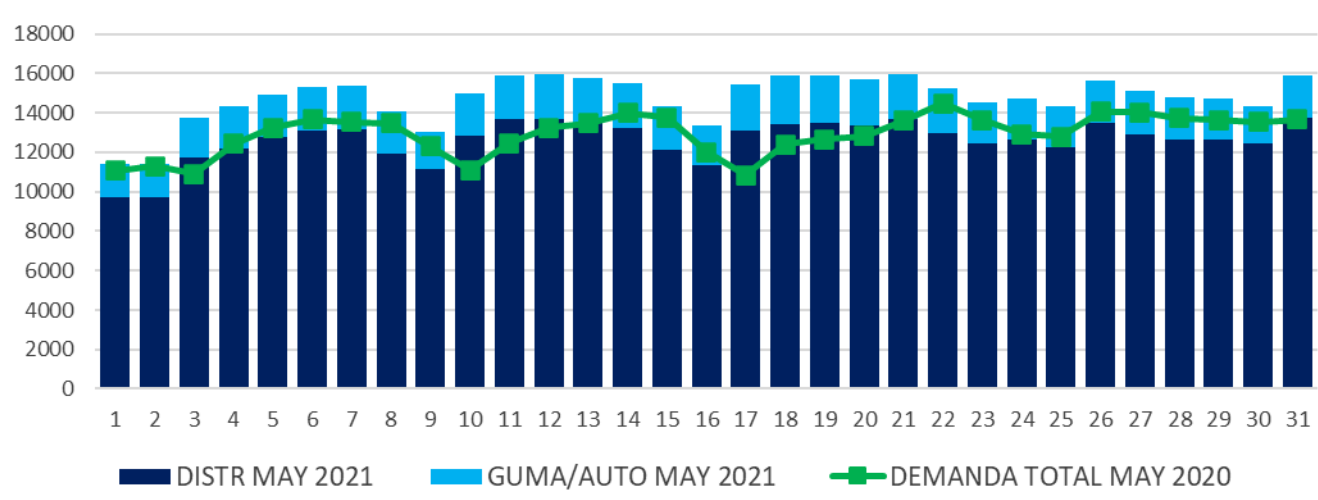
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



Comportamiento de la Demanda debido al Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio

- En relación a las temperaturas de la región de GBA, el mes de Mayo 2021 presentó temperaturas acorde a los valores esperados para el periodo, algo menores a las temperaturas del mismo mes el año anterior; mientras que las temperaturas en Mayo 2021 se ubicaron prácticamente entre los 13°C y 15°C, en Mayo 2020 las mismas estuvieron en general en torno de los 15°C y 17°C.
- La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con un incremento respecto al mismo período del año anterior en el orden de 14.2%.
- Observando la demanda por tipo de usuario, se presentó un crecimiento de la misma tanto para la demanda chica o residencial, como para los consumos intermedios, pero principalmente en la gran demanda, que presentó un incremento del +29.8% frente a los consumos de Mayo 2020.
- A modo de referencia, si bien el aislamiento social, preventivo y obligatorio se dispuso a fines de Marzo 2020, y durante el mes de Mayo 2020 se presentó una caída en el consumo de la gran demanda en el orden de -23%, también vale decir que durante este último mes se fue recuperando levemente la demanda a medida que se flexibilizaron algunas actividades.

Demanda diaria Mayo 2021 vs 2020



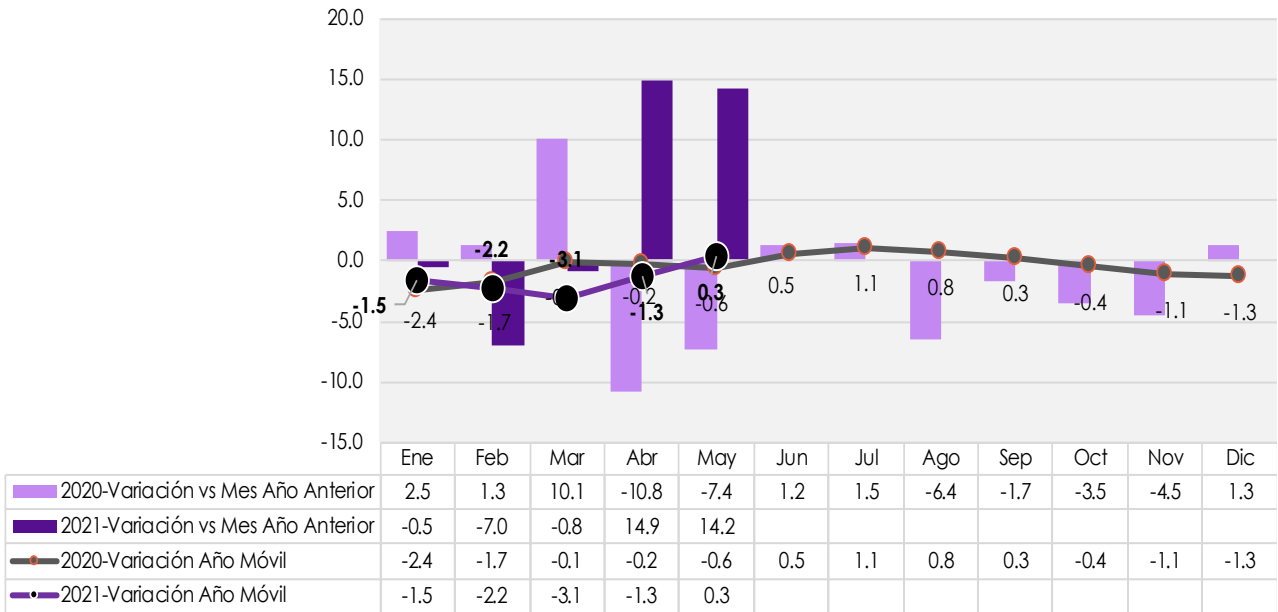
Comportamiento Demanda GUMAs

DÍAS HÁBILES	ALIMENTACIÓN, COMERCIOS Y SERVICIOS	INDUSTRIAS	PETROLEOS Y MINERALES	TOTAL GUMAs sin ALUAR	ALUAR
Sem prev cuarentena	442	1273	209	1925	318.4
Prim sem cuarentena	405	598	197	1201	398
Caída MW resp ant cuar	-37	-675	-11	-724	80
Caída % resp ant cuar	-8.4%	-53.0%	-5.5%	-37.6%	25.0%

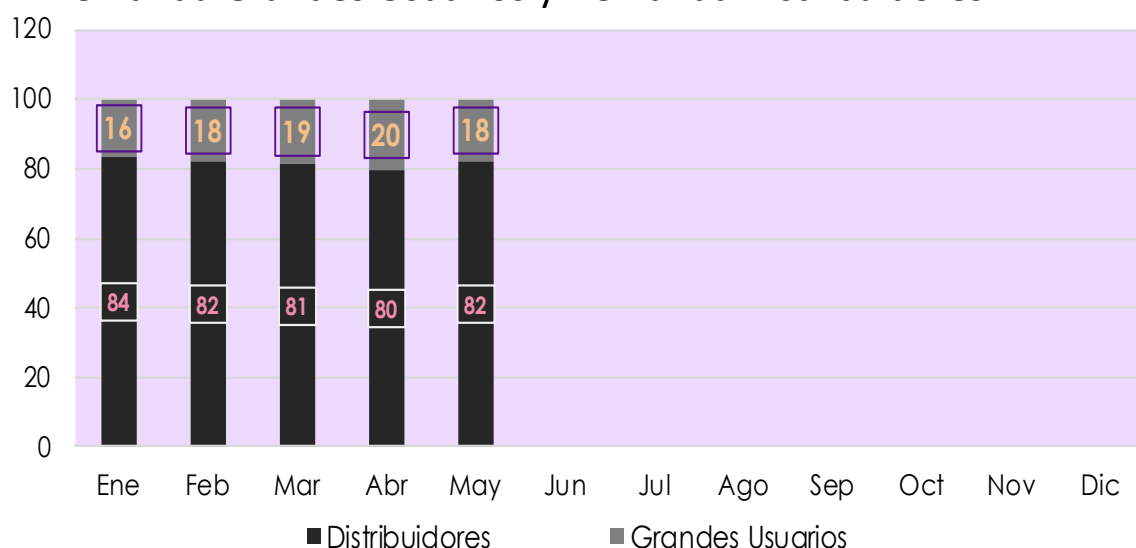
Últimos días hábiles de Mayo	393.8	1344.8	212.8	1951.5	212.0
Caída MW resp ant cuar	-48.5	71.5	3.9	26.9	-106.4
Caída % resp ant cuar	-11.0%	5.6%	1.9%	1.4%	-33.4%

Siguiendo lo visto en las ultimas semanas, la gran demanda continúa con un consumo similar, o algo mayor, respecto a los días previos a la cuarentena, como así también respecto al mismo período del año anterior. La demanda GUMAS + AUTO de los últimos días de Mayo 2021 se ubicó en el mismo orden (+1.4%) respecto a la semana previa al comienzo de la cuarentena.

Evolución, con paso mensual, de variación mes contra mes, año actual contra año anterior y variación año móvil [GWh]



Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores (*)



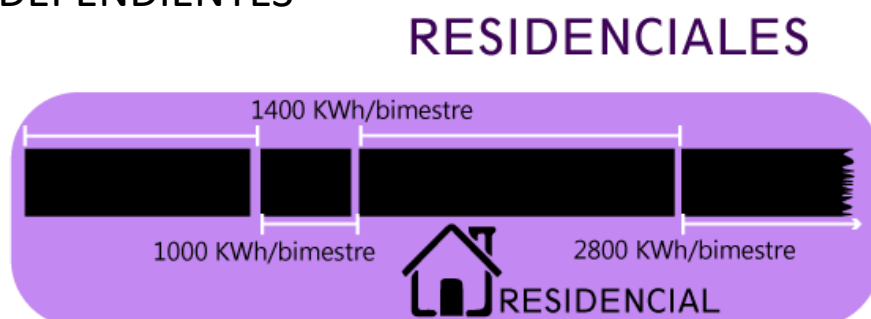
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución N° 131/2021, se establecieron clasificaciones de la demanda de los distribuidores. Estas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

Residenciales(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL TOTAL
- ELECTRODEPENDIENTES



(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Comercial / Intermedios^(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

INTERMEDIOS

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL <300KWH



DEMANDA DE DISTRIBUIDORES

Industrial / Comercial Grande^(*)

Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL ≥ 300 KWH
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL ≥ 300 KWH EDUCACIÓN/SALUD

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs/AUTO)

MAYORES



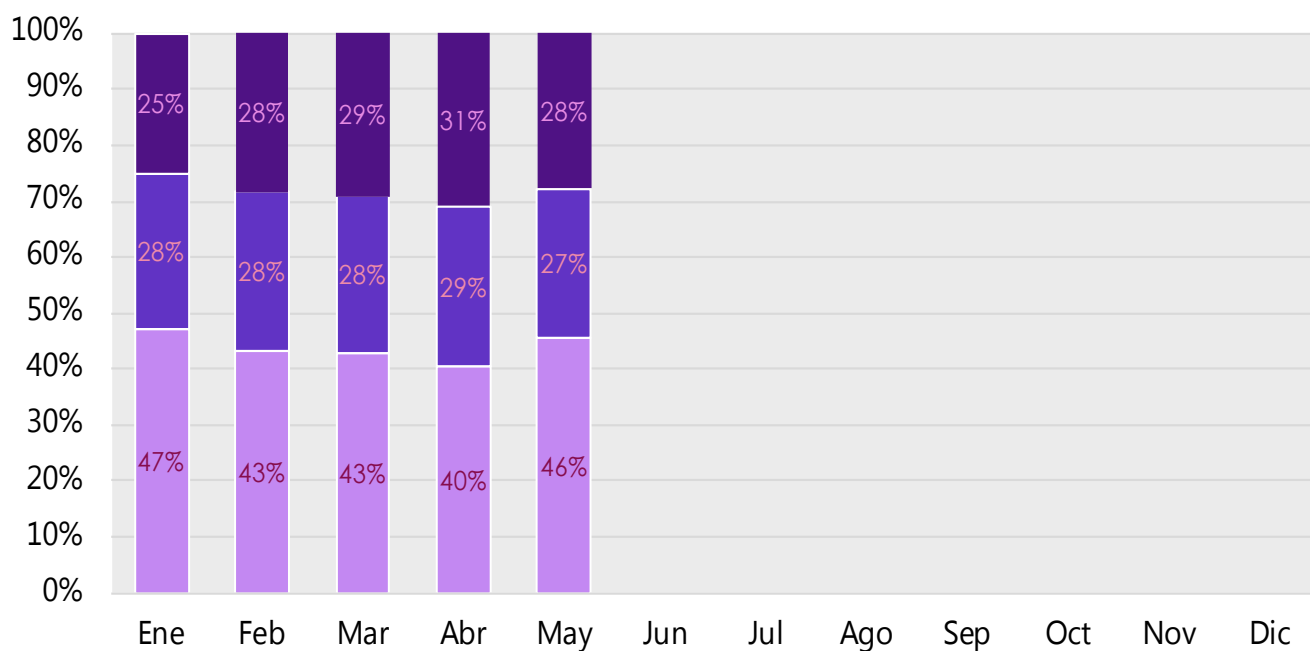
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



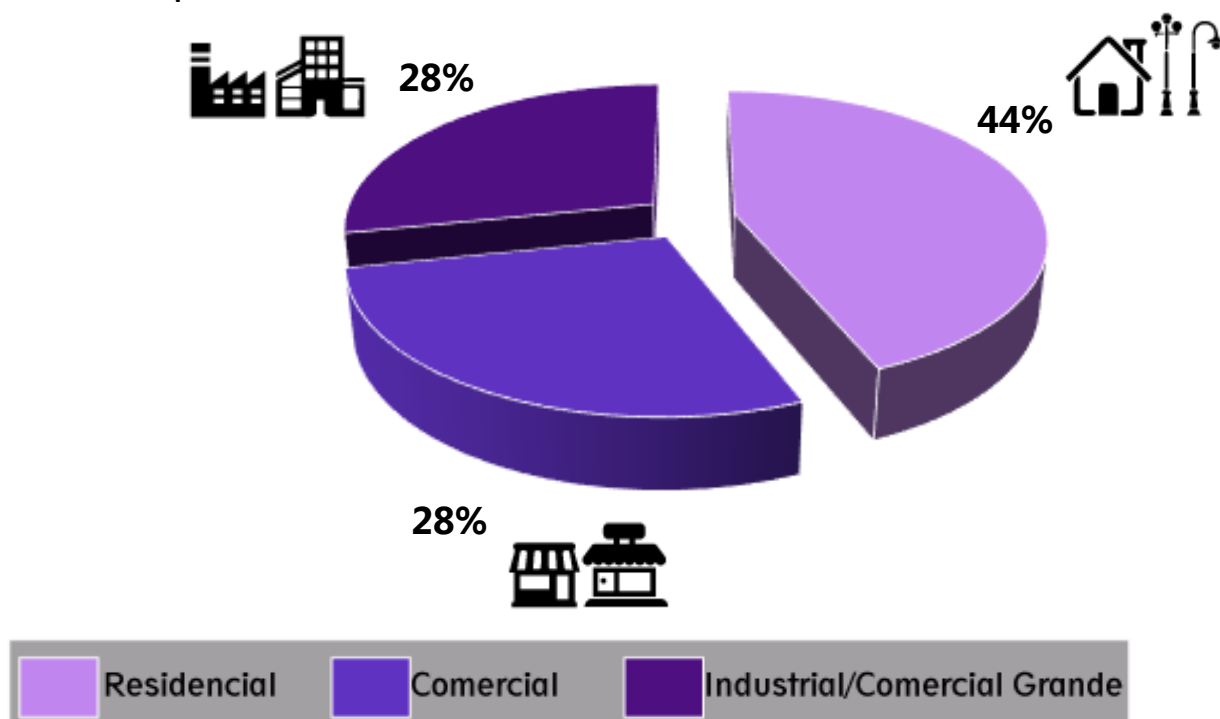
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Composición de la Demanda paso mensual (*)

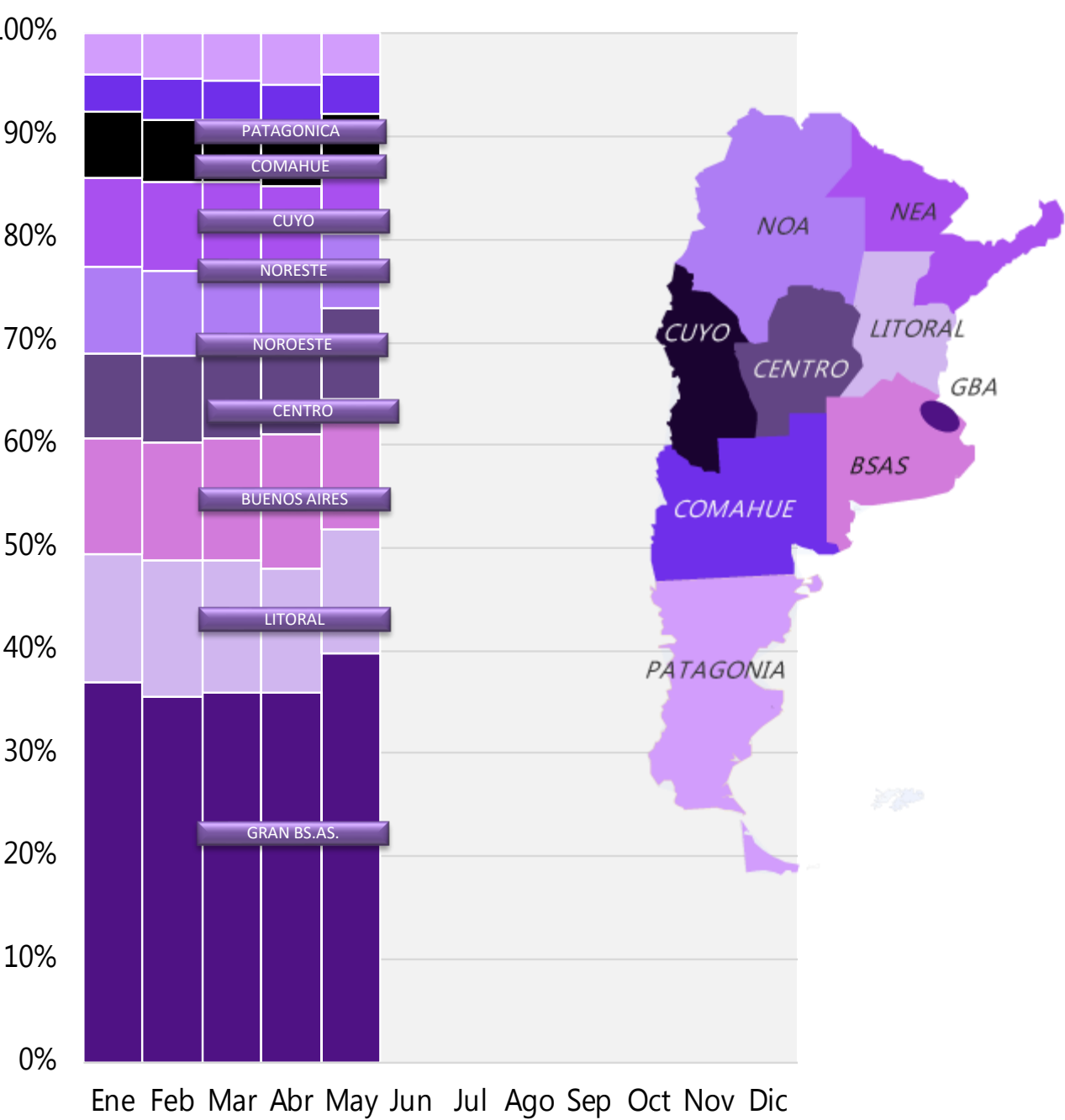


Composición de la Demanda - Acumulado 2021

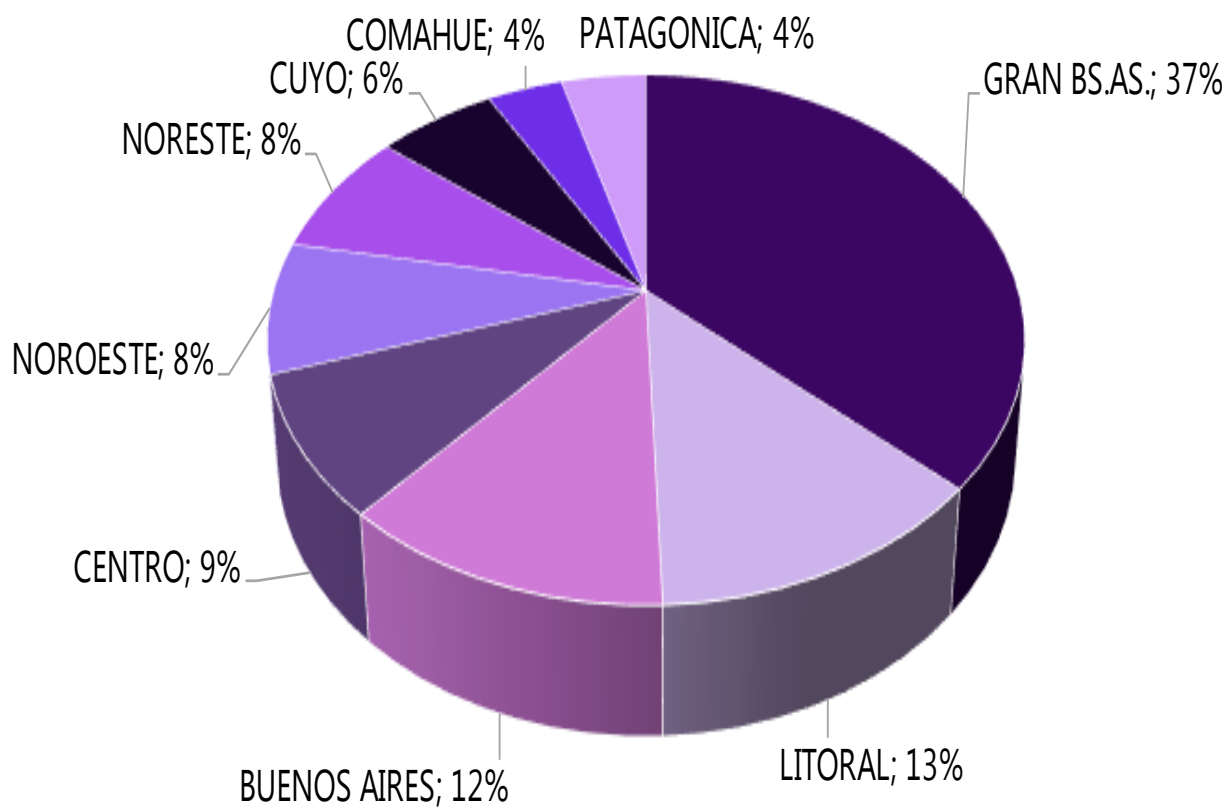


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2021





Combustibles





Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19	Unidad
GAS NATURAL	1 320	1 097	1 275	1 328	Miles Dam3
FUEL OIL	74	126	0	0	Miles Ton
GAS OIL	114	277	6	10	Miles M3
CARBÓN MINERAL	56	95	6	19	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % may 21 Vs may 20	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-14.0%	-7.5%
FUEL OIL	100.0%	358.9%
GAS OIL	4326.5%	231.1%
CARBÓN MINERAL	1421.7%	126.1%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

Gráfico que muestra la participación de cada combustible en el mes actual (Gas Natural Equivalente)

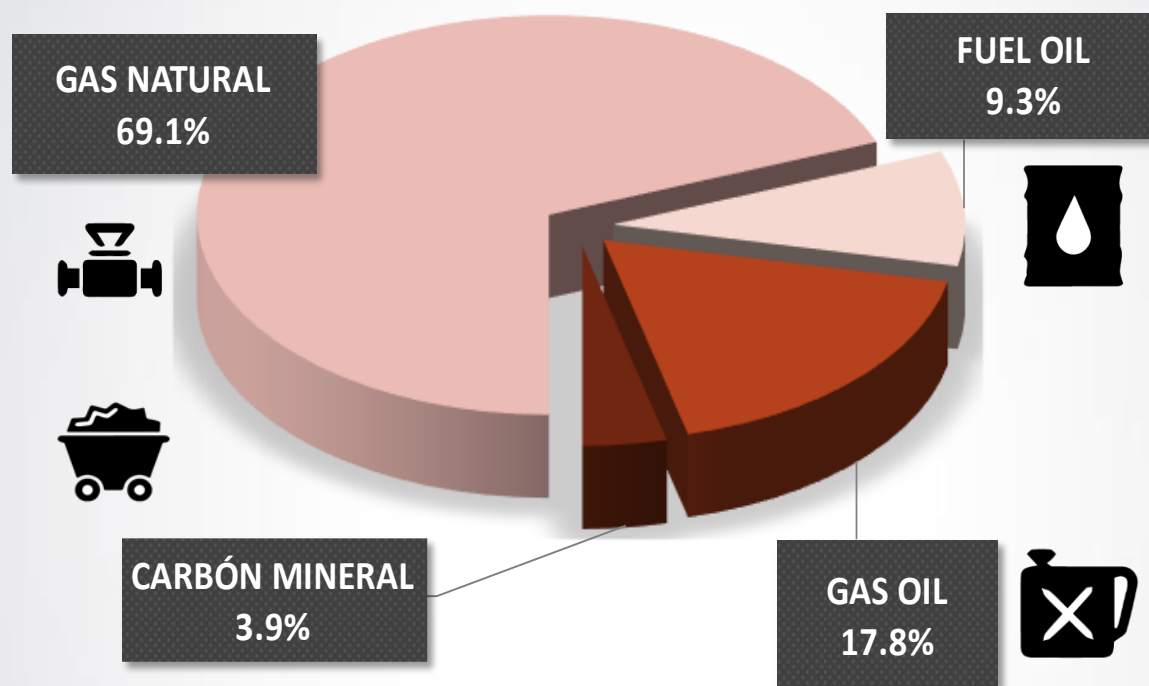
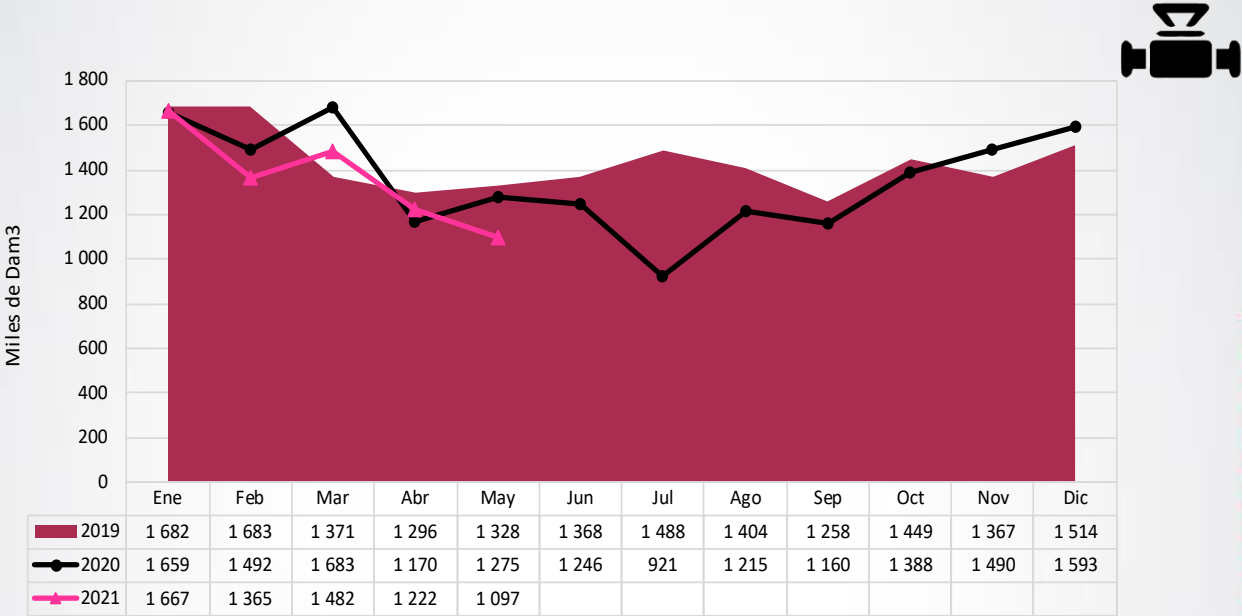


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Dia]

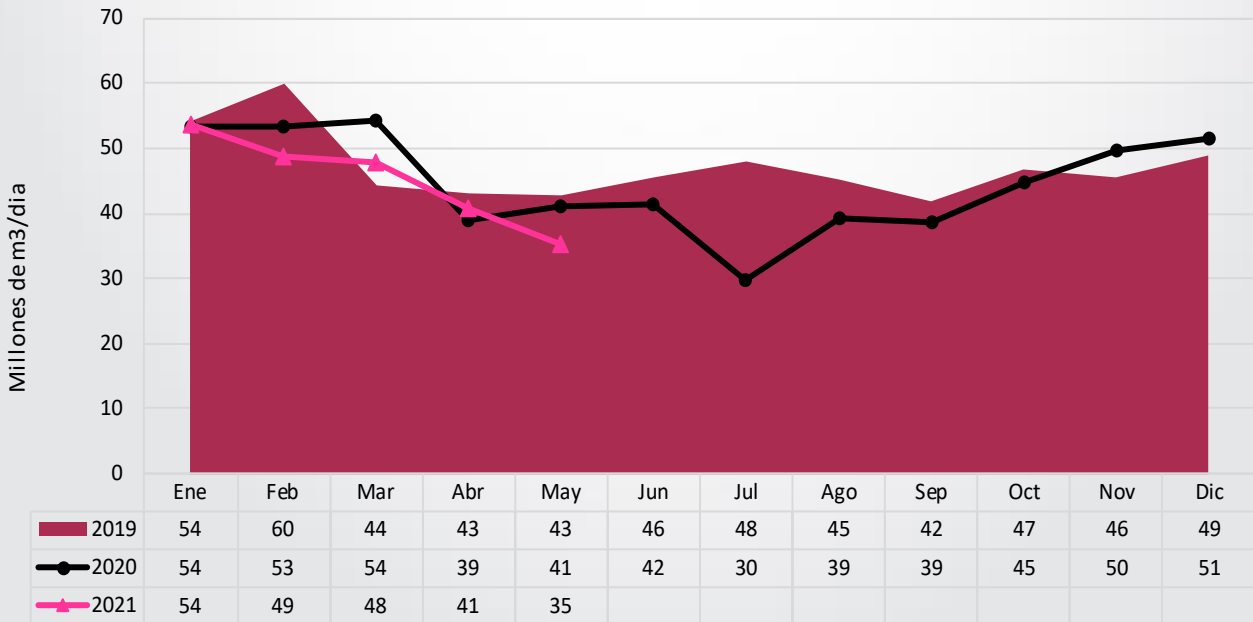
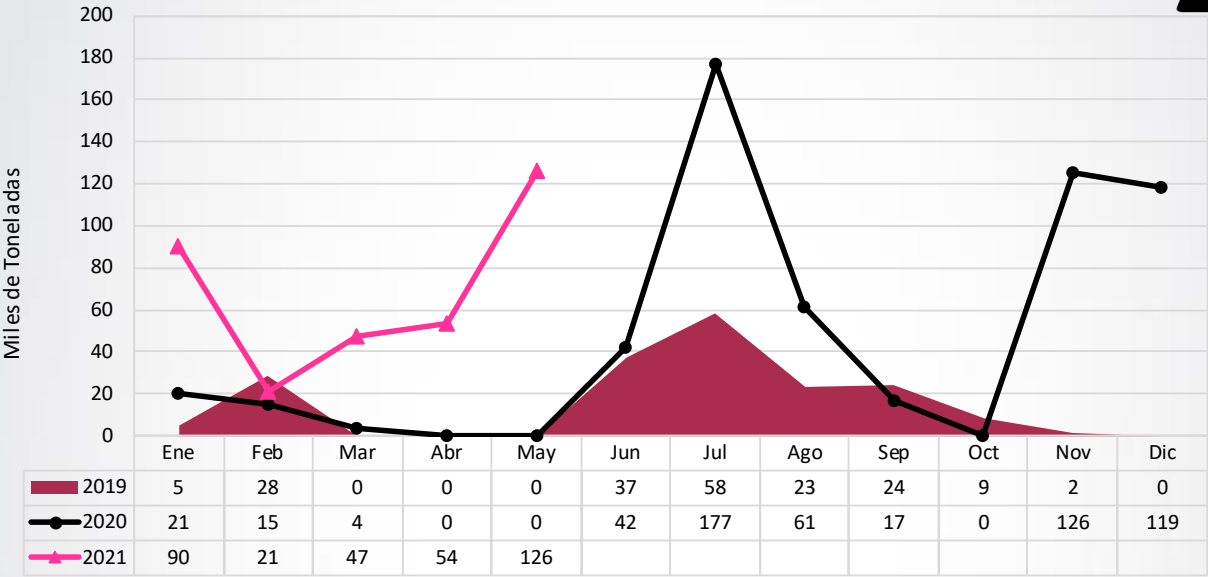




Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



Evolución del consumo de carbón mineral con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]

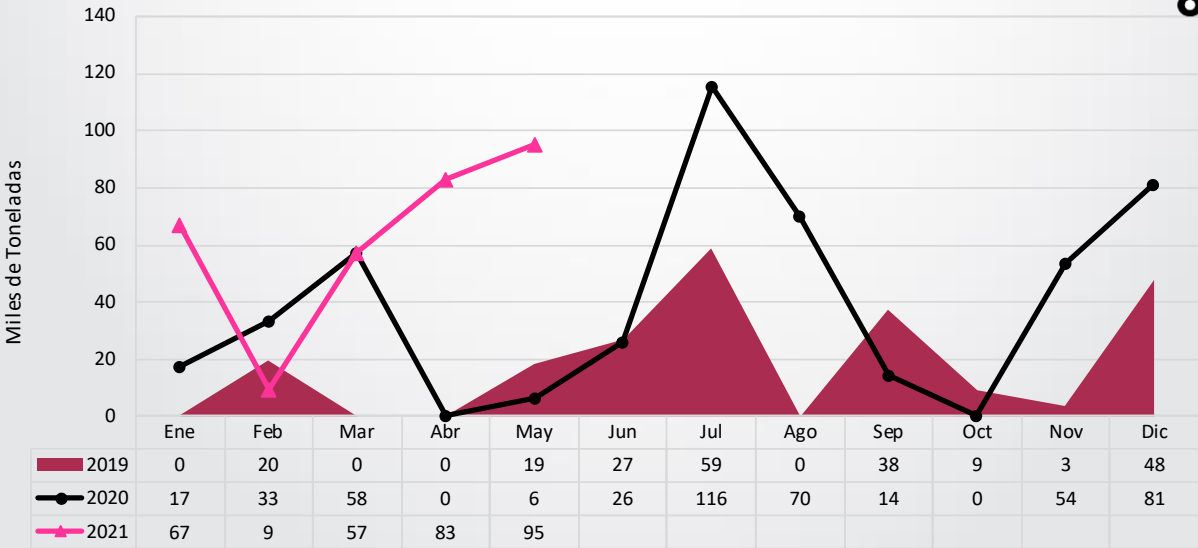
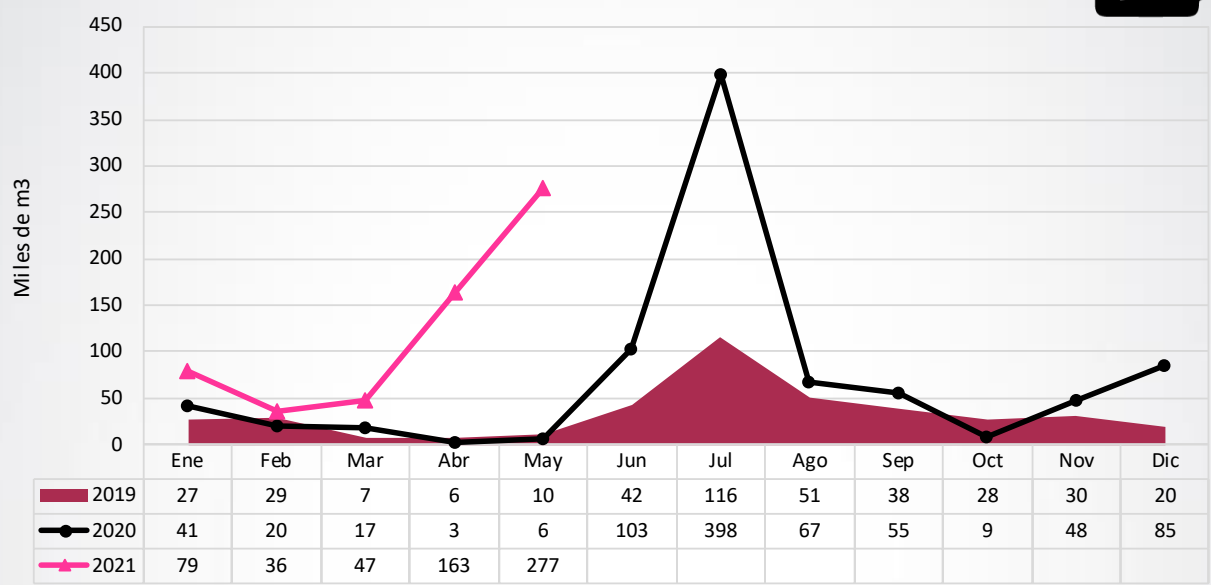
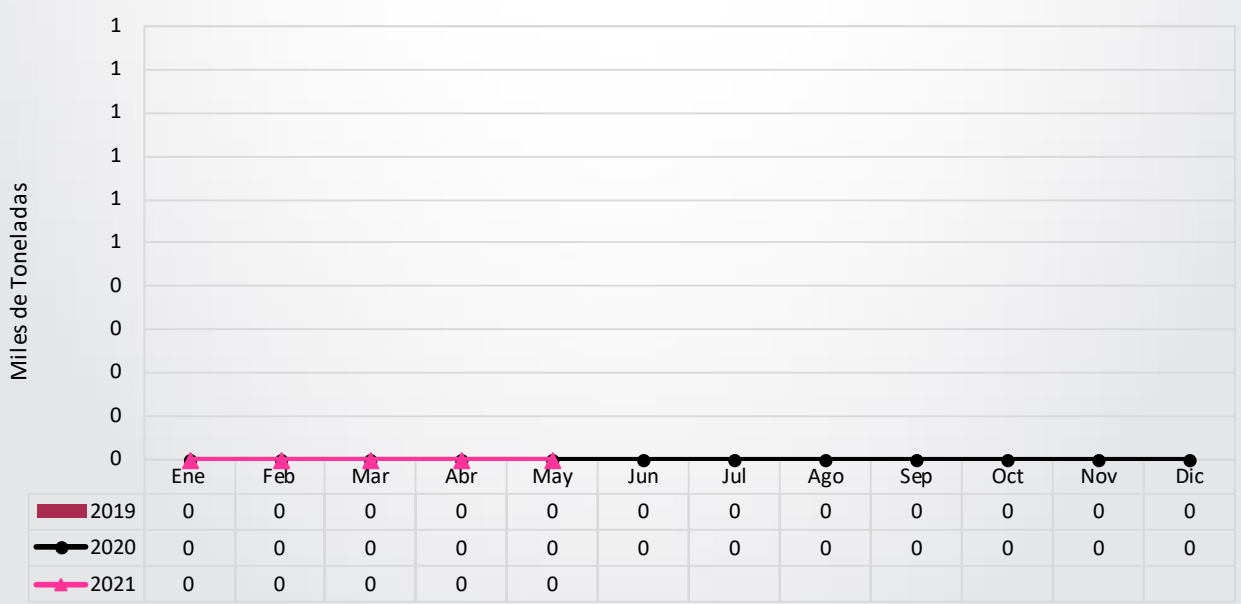




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



Evolución del consumo de biodiesel con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]

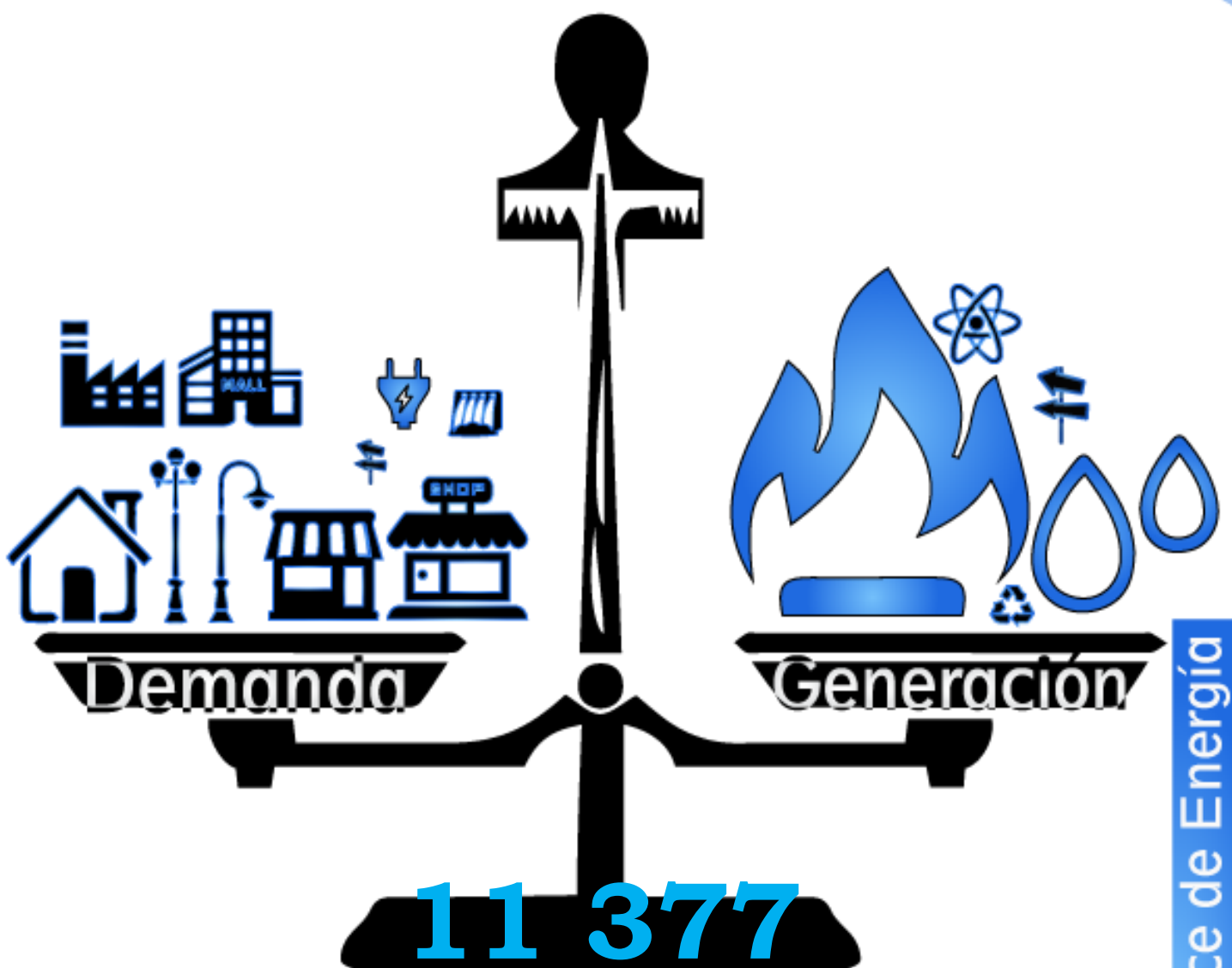




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Mayo 2021 [GWh]



Distribuidores	9 035
Grandes Usuarios	1 949
Pérdidas	343
Bombeo	50
Exportación	0

Térmica	7 159
Hidráulica	2 047
Nuclear	716
Importación	142
Renovables	1 314

BALANCE: Demanda MEM Mayo 2021 vs años anteriores
[GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19
Distribuidor	8 919	9 035	8 111	8 409
Gran Usuario	1 835	1 949	1 506	1 973
Bombeo	38	50	110	48
Exportación	308	0	114.9	0.0
Pérdidas	372	343	323	349
TOTAL	11 472	11 377	10 165	10 779

DEMANDA (GWh)	Variación % may 21 Vs may 20	Variación Año Móvil % may 21 Vs may 20
Distribuidor	11.4%	0.8%
Gran Usuario	29.4%	-1.7%
Bombeo	-54.7%	-23.6%
Exportación	-100.0%	421.5%
Pérdidas	6.2%	3.5%
TOTAL Requerido	11.9%	2.6%

BALANCE: Oferta MEM Mayo 2021 vs años anteriores
[GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19
TÉRMICA	7 105	7 159	6 046	6 067
HIDRÁULICA	2 316	2 047	2 093	3 021
NUCLEAR	722	716	1 014	837
RENOVABLE	1 230	1 314	927	521
IMPORTACION	99	142	85	333
TOTAL	11 472	11 377	10 165	10 779

OFERTA (GWh)	Variación % may 21 Vs may 20	Variación Año Móvil % may 21 Vs may 20
TÉRMICA	18.4%	5.7%
HIDRÁULICA	-2.2%	-13.5%
NUCLEAR	-29.4%	-12.8%
RENOVABLE	41.7%	51.9%
IMPORTACION	66.1%	-32.1%
TOTAL	11.9%	2.6%

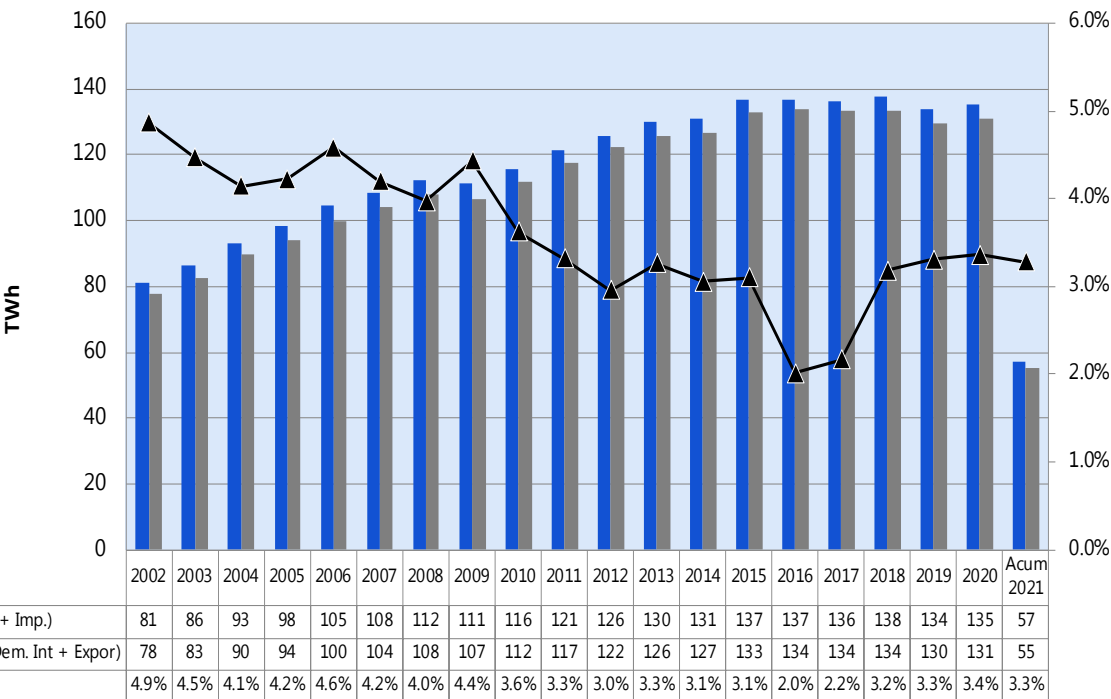
Demanda MEM Año 2021 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21
Distribuidor	9 989	8 276	8 990	7 832	9 035
Gran Usuario	1 949	1 811	2 062	1 982	1 949
Bombeo	36	15	34	43	50
Exportacion	521	499	73	12	0
Pérdidas	428	355	372	311	343
TOTAL	12 923	10 956	11 532	10 179	11 377

Oferta MEM Año 2021 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21
TÉRMICA	8 631	6 680	7 483	6 829	7 159
HIDRÁULICA	2 145	2 540	1 991	1 490	2 047
NUCLEAR	678	529	711	531	716
RENOVABLE	1 445	1 181	1 319	1 293	1 314
IMPORTACION	25	26	27	36	142
TOTAL	12 923	10 956	11 532	10 179	11 377

Oferta vs Demanda MEM desde 2002 a la fecha – [TWh]



Balance Energía Bruta: Mayo 2021 [GWh]

DEMANDA (GWh)		
Distribuidor	9 035	7 281
Gran Usuario	1 949	2 047
Pérdidas + Consumos Aux.	514	764
Bombeo	50	1 315
Exportación	0	142
	11 549	11 549



Precios de la Energía





Precio Medio de la energía MEM Mensual [\$/MWh]
Energía + Potencia + Transporte

may-21	may-20	Medio Año Móvil
6977.6	3773.5	5028.0

Precio Medio Estacional [\$/MWh]
Energía + Potencia + Transporte

may-21	may-20	Medio Año Móvil
2551.0	2234.3	2307.3

INDICE

Precio Medio Mensual Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		may-21	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	720.0	720.0
	Energía Adicional	139.8	87.4
	Sobrecostos de Combustibles	117.6	113.7
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	3519.5	1827.6
	Cargos Demanda Excedente	79.2	36.9
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	1364.9	1244.8
	Compra Conjunta MEM	474.7	369.3
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.4	6.7
	Potencia Servicios Asociados	9.8	9.9
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	3.5	3.6
	Potencia Reserva Mediano Plazo	429.9	495.8
Precio Monómico		6865.4	4915.7
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	73.4	73.5
	Transporte Distribución Troncal	38.8	38.8
Precio Monómico + Transporte		6977.6	5028.0
Precio Mómonico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia + Transporte)	2551.0	2307.3

Precio Medio Mensual de los últimos 3 años y promedio año móvil [\$/MWh]

	Medio Año Móvil	may-21	may-20	may-19
Componentes Energía	921.1	977.4	809.2	550.1
Componentes Potencia + Reserva	516.1	449.7	536.6	424.7
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	1281.7	1444.0	1170.6	863.2
Sobrecosto Transitorio de Despacho	1827.6	3519.5	910.6	986.1
Compra Conjunta MEM	369.3	474.7	231.6	68.5
Precio Monómico Medio	4915.7	6865.4	3658.6	2892.7
Cargos transporte	112.3	112.2	114.9	109.3
Precio Monómico Medio + Transp.	5028.0	6977.6	3773.5	3002.0
Precio Mónico Estacional	2307.3	2551.0	2234.3	2208.2

INDICE

Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

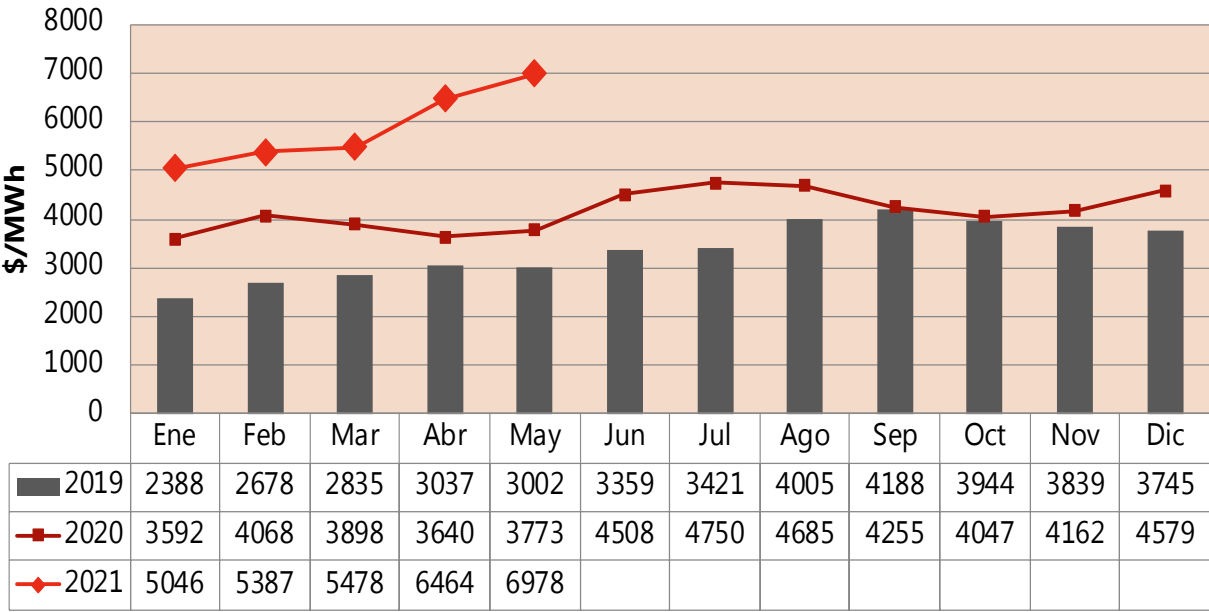
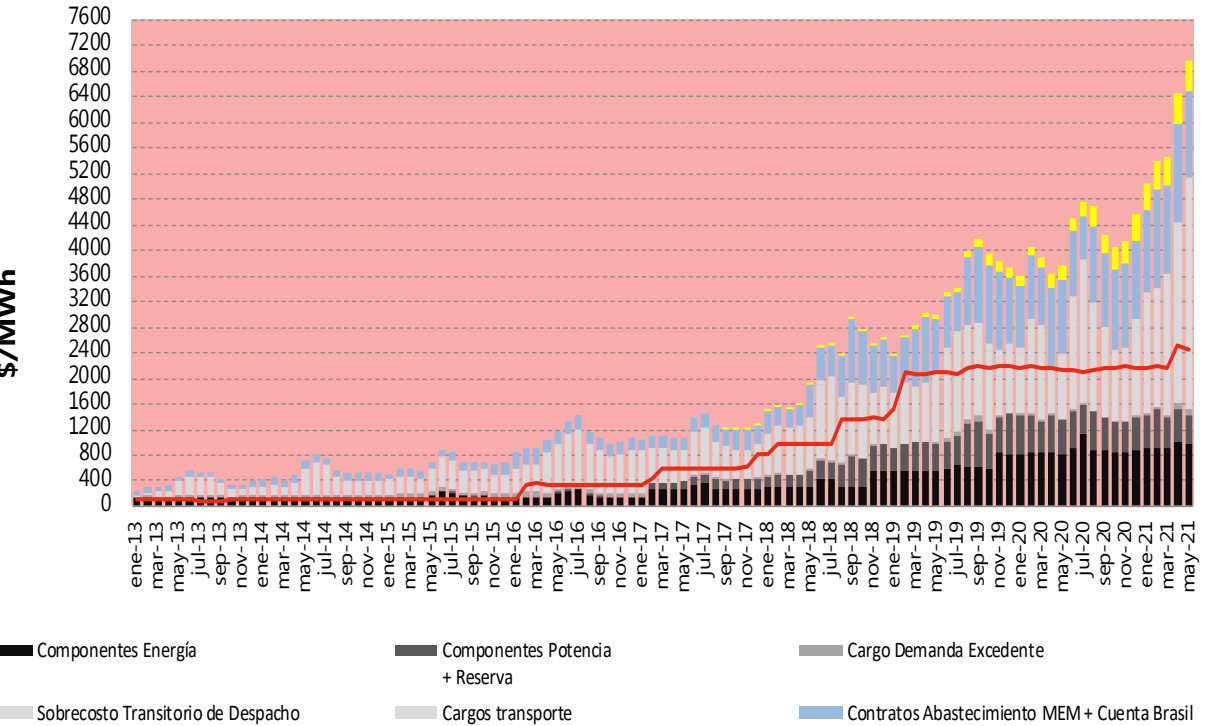


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Marzo [GWh]

	may-21	Medio Año Móvil
Importación	141.6	99.3
Exportación	0.0	308.1

En el mes de Mayo 2021 se importaron 142 GWh, mayoritariamente desde Uruguay y Brasil, en distintas modalidades; por un lado de acuerdo a ofertas de oportunidad de excedentes hidráulicos o eólicos desde Uruguay, sustituyendo generación térmica marginal, y por otro lado en modalidad de emergencia de acuerdo a las ofertas aceptadas. En lo que respecta a la exportación, en Mayo 2021 no hubo exportación.

Importación vs Exportación MEM Mayo 2021 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	may-21	may-20
Importación	Brasil	32.4	39.19	0.0
	Paraguay	12.0	12.6	11.9
	Uruguay	54.9	89.8	73.4
	Chile	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	99.3	141.6	85.3
Exportación	Brasil	298.5	0.0	15.7
	Paraguay	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	9.5	0.0	99.2
	Chile	0.1	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	308.1	0.0	114.9

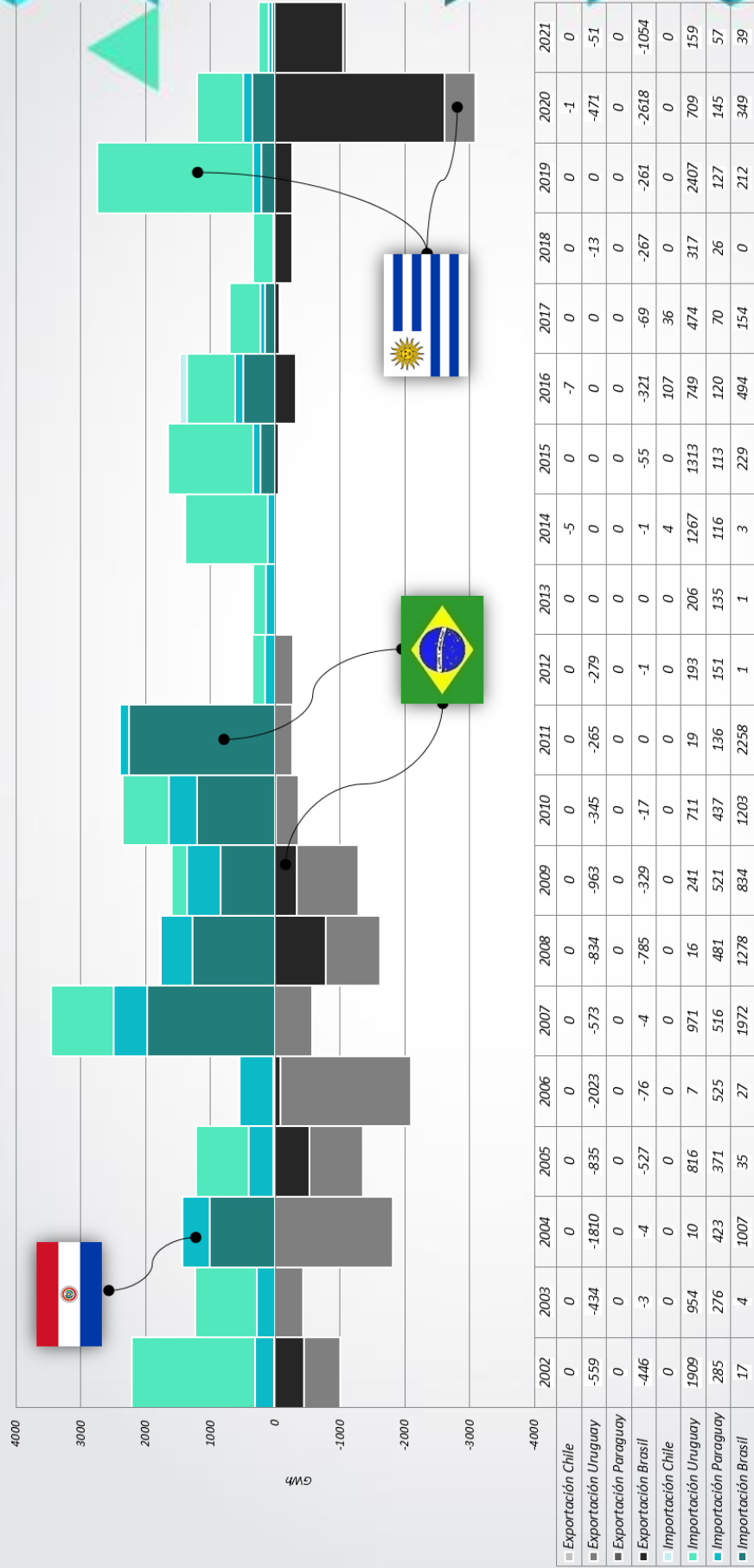


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Mayo 2021

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	429
Autogeneradores	30
Cogeneradores	7
Total	466

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	374
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 176
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 243
Total	8 814

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	48
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	537
Total	614

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52

Autores

Marinozzi Emiliano
emilianomarinozzi@cammesa.com.ar

Agustina Lesce
agustinalesce@cammesa.com.ar

Gerencia **Análisis y Control Global**



CAMMESA

- Av. Eduardo Madero 942 – 1er Piso
C1106ACW – Buenos Aires
- Ruta 34 "S" Km 3,5
S2121GZA – Pérez – Santa Fe



(54-11) 4319-3700 / 4131-9800
(54-341) 495-8300



www.cammesa.com