



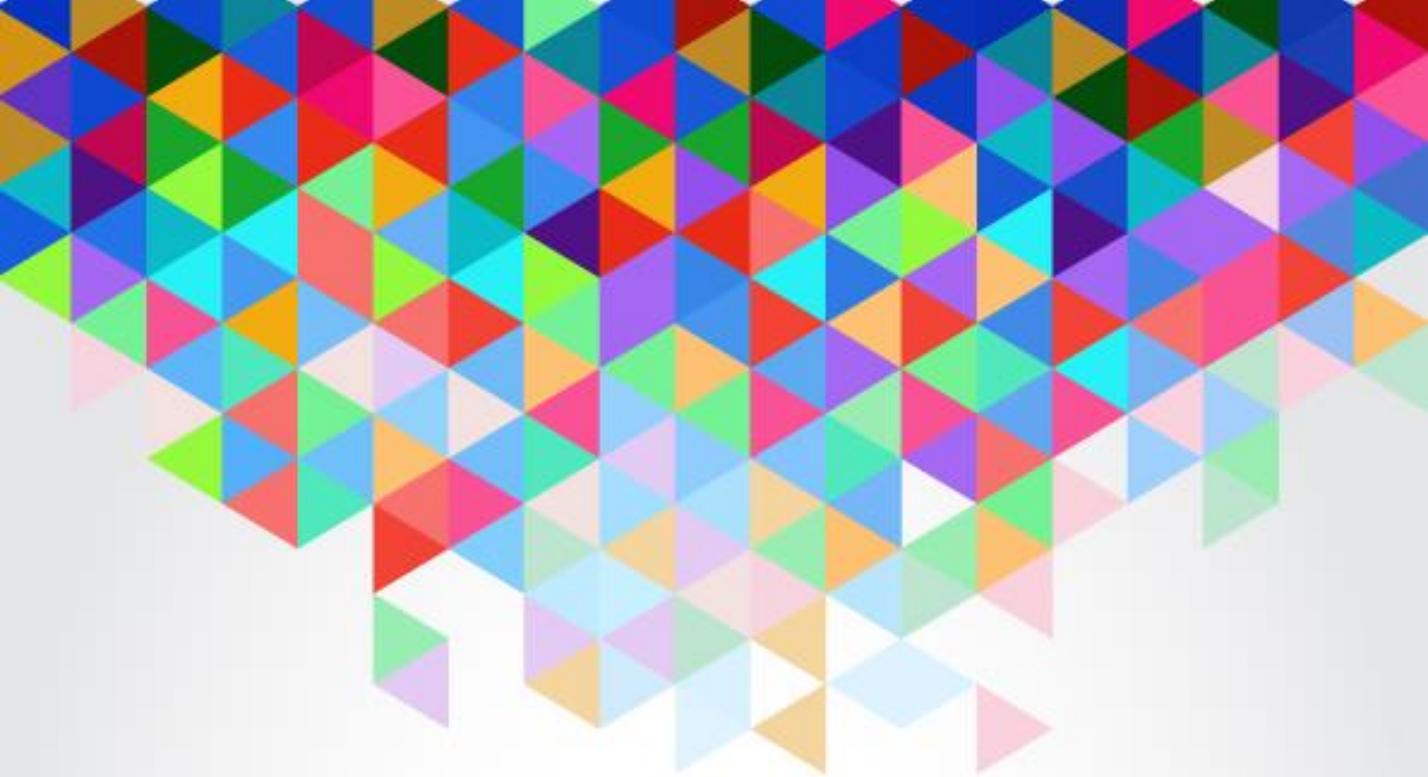
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Junio 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



Junio 2021

Potencia
Instalada: **42 453 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **25 913 [MW]**

28/6/2021 20:46

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

25/1/2021 14:41

Demanda Total: **12 051 [GWh]**
11.8% Vs. Igual Mes 2020
1.2% Año Móvil

PRECIO MONÓMICO MEDIO MES: 8251.9 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 5340.0 [\$/MWh]

PRECIO ESTACIONAL MEDIO: 2496.0 [\$/MWh]



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con un incremento respecto al mismo período del año anterior en el orden de +11.8%. Observando la demanda por tipo de usuario todos los consumos presentaron mayores demanda frente al mismo periodo del año anterior; se presentó un crecimiento en la demanda chica o residencial, en los consumos intermedios o comerciales chico, y principalmente en la gran demanda con un incremento superior al +20.0%, demanda igual, e incluso mayor, en algunas actividades comparada a la demanda previa al aislamiento social, preventivo y obligatorio se dispuso a fines de Marzo 2020.



En relación a las temperaturas de la región de GBA, si bien la temperatura media del mes de Junio 2021 termina muy próxima a la media histórica, gran parte de los días se ubicaron por debajo de los 11°C, haciendo que el mes sea algo más frío al mismo mes del año anterior; mientras que las temperaturas en Junio 2021 se ubicaron en su mayoría debajo de los 12/13°C, en Junio 2020 las mismas estuvieron en general en torno de los 13°C y 15°C.



Siguiendo con la demanda de energía, en Junio 2021 se exportó energía térmica, aprox. 87 GWh, siendo su destino Brasil, en relación a precios acordados entre las partes.

Entrando a analizar la oferta, se importaron 33 GWh, mayoritariamente desde Uruguay 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 de las energías renovables.





La generación hidráulica se ubicó en el orden de los 1777 GWh en este mes de Junio 2021 contra 2692 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación negativa del -34%. 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 Junio 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 Junio 2021 el consumo fue menor en un -3.5%, si comparamos frente al mismo mes del año anterior, ubicándose en 40 Mm³/d.



A Junio 2021 se tiene una potencia instalada de 42453 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 11.6% de la demanda total aproximadamente.

En el mes Junio 2021 la potencia máxima fue de 25913 MW donde, si bien no alcanzo el récord histórico para un día hábil registrado en Enero 2021, 26450 MW, es el máximo registrado para un día hábil de invierno.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 8252 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 4508 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 5340 \$/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 Junio 2021 alcanzó los 2496 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 2216 \$/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

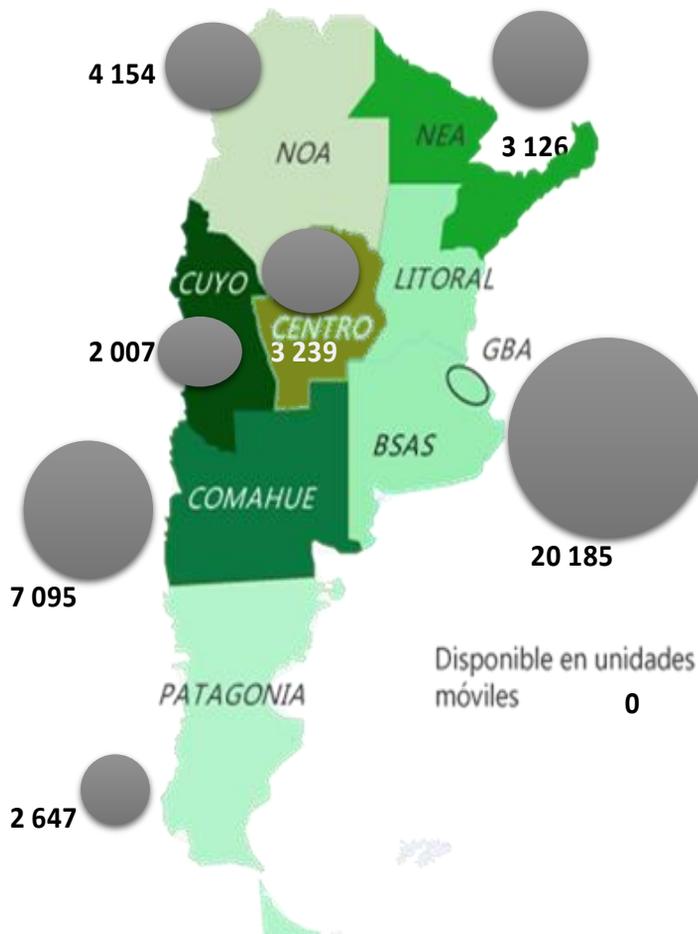


Potencia Instalada MEM a Junio 2021

**HABILITADA
COMERCIALMENTE:** **42 453 [MW]**

TOTAL: 42 453 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

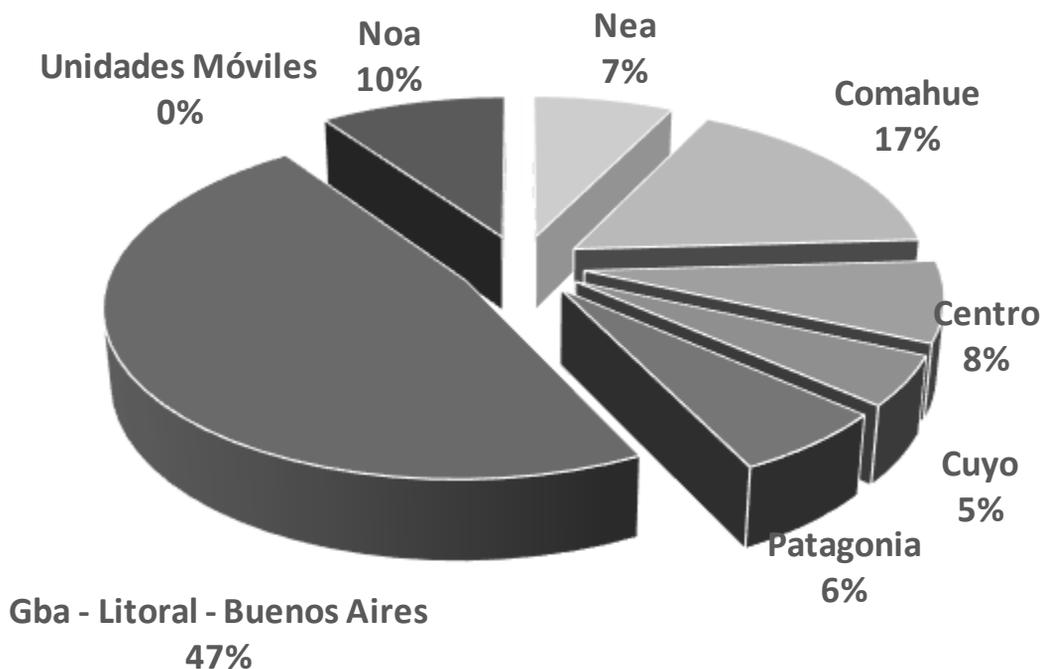


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: **810 [MW]**

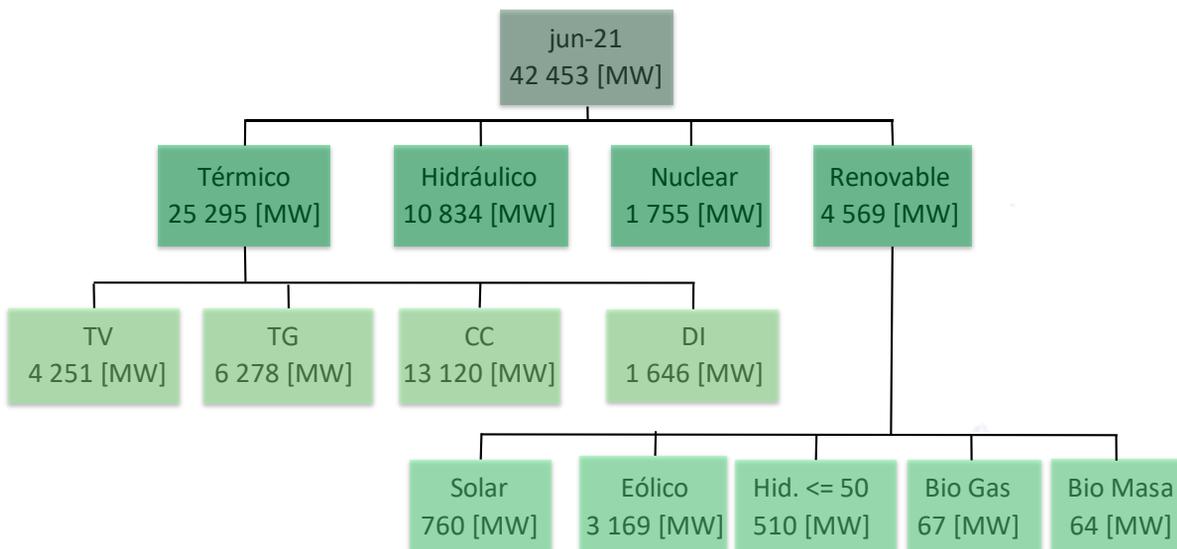
La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Potencia Instalada Distribución por Región



Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

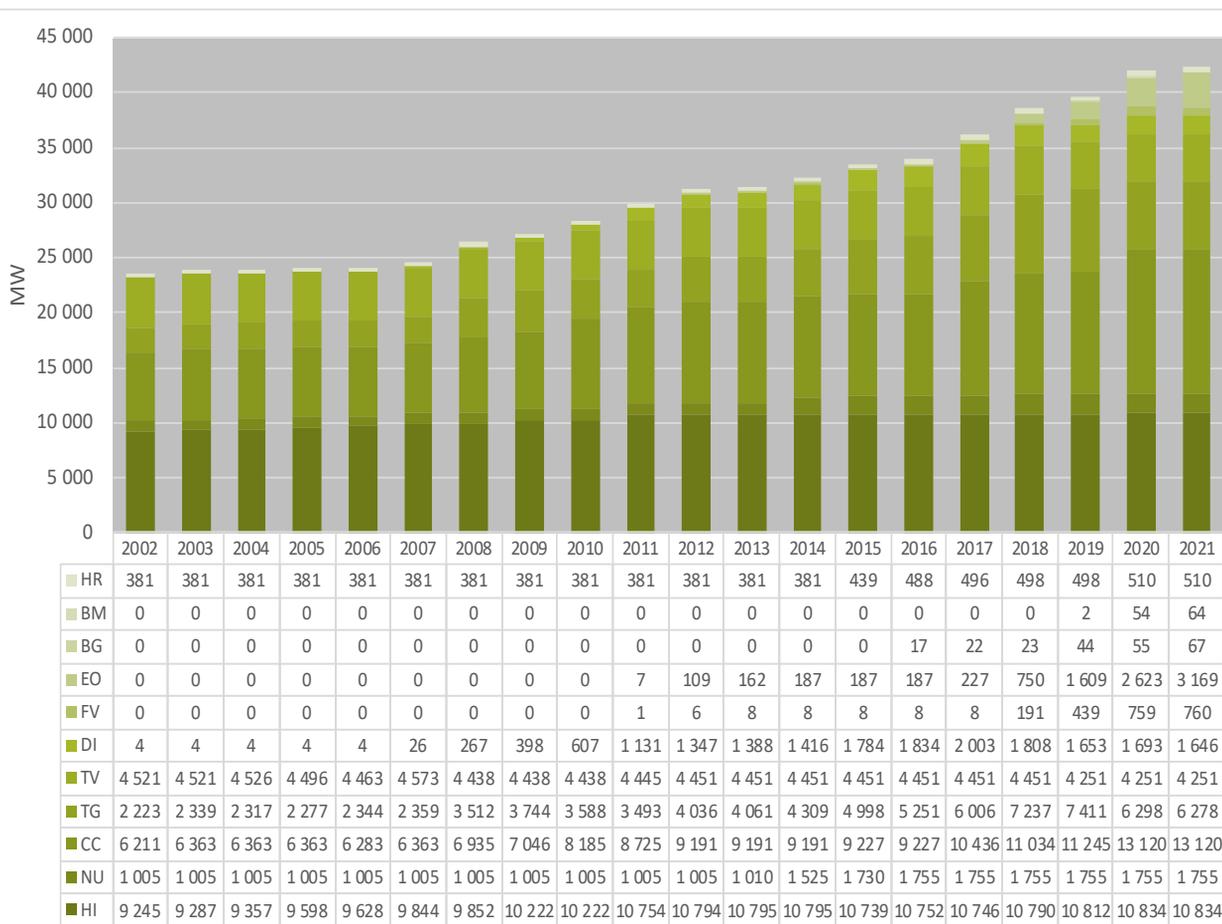




Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

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	4 014	8 210	821	16 915	945	1 107	0	1 177	0	0	41	1 218	20 185
NEA	0	12	0	305	317	2 745	0	0	0	0	61	3	64	3 126
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	6 278	13 120	1 646	25 295	10 834	1 755	760	3 169	510	64	67	4 569	42 453
% 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%



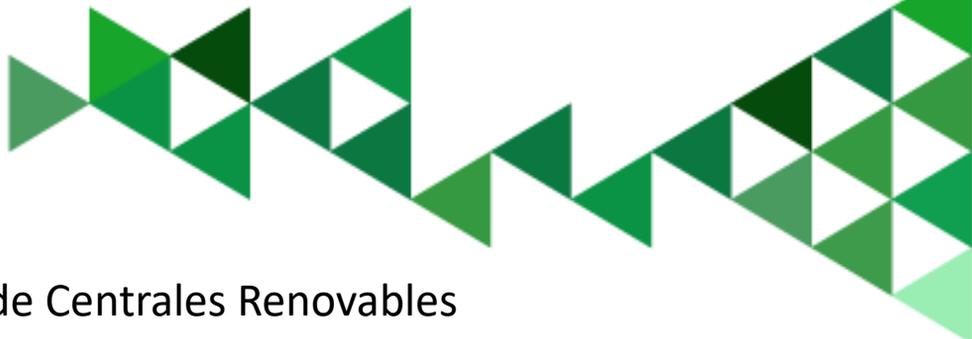
55%



23%



22%



Habilitaciones de Centrales Renovables

Potencia Habilitada: 24 MW



16 MW



-



-



8 MW



C.T. BM MM BIOENERGIA

Pot. Habilitada: 3 MW
Pot. Adjudicada: 3 MW
Contrato: RenovAr 2
Recurso: Biomasa
Localización: Cerro Azul, Misiones
Sobre alimentador de 13,2 kV Cerro Azul - Leandro Alem.
PDI:



P.E. LOS TEROS II (PARCIAL)

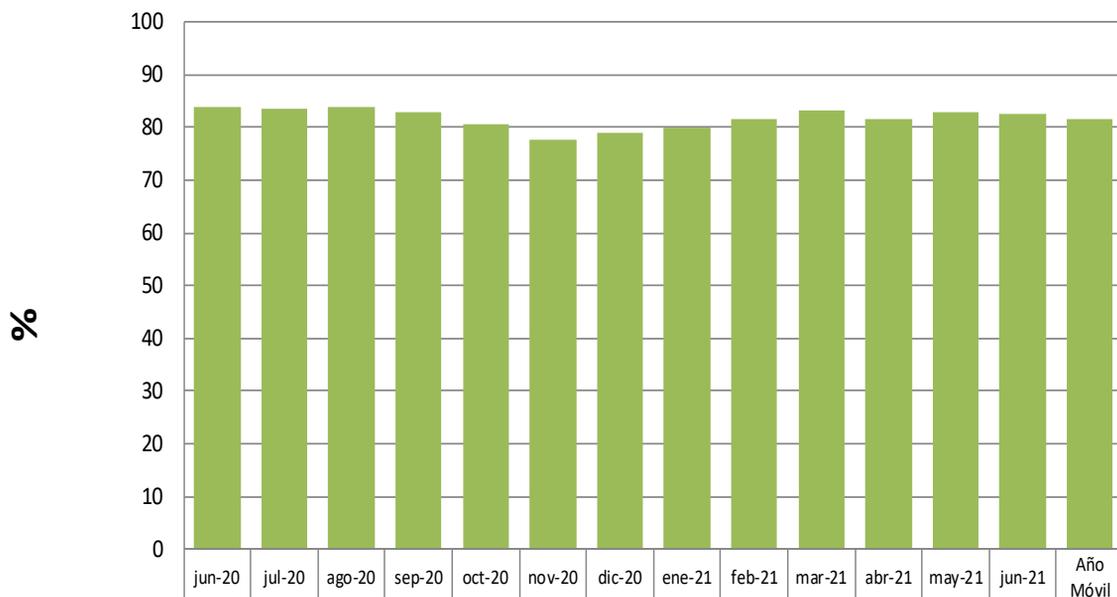
Pot. Habilitada: +16 MW (Total: 52,4 MW)
Pot. c/Prioridad de Despacho: 49,8 MW
Contrato: MATER
Recurso: Eólico
Localización: Tandil, Buenos Aires
PDI: E.T. Los Teros
(LAT. Olavarria - Tandil)

C.T. BIOGAS SAN MARTIN NORTE III D

Pot. Habilitada: 5,1 MW
Pot. Adjudicada: 5 MW
Contrato: RenovAr 3
Recurso: Biogás Relleno Sanitario
Localización: San Miguel, Buenos Aires
En barras de 13,2 kV de la SET Suárez.
PDI:

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	jun-21	jun-20
82%	82%	84%



DISPONIBILIDAD TÉRMICA [%]	84	83	84	83	81	78	79	80	81	83	82	83	82	82
----------------------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jun-21	Año Móvil
CC	89%	89%
TG	75%	75%
TV	69%	72%
DI	89%	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]

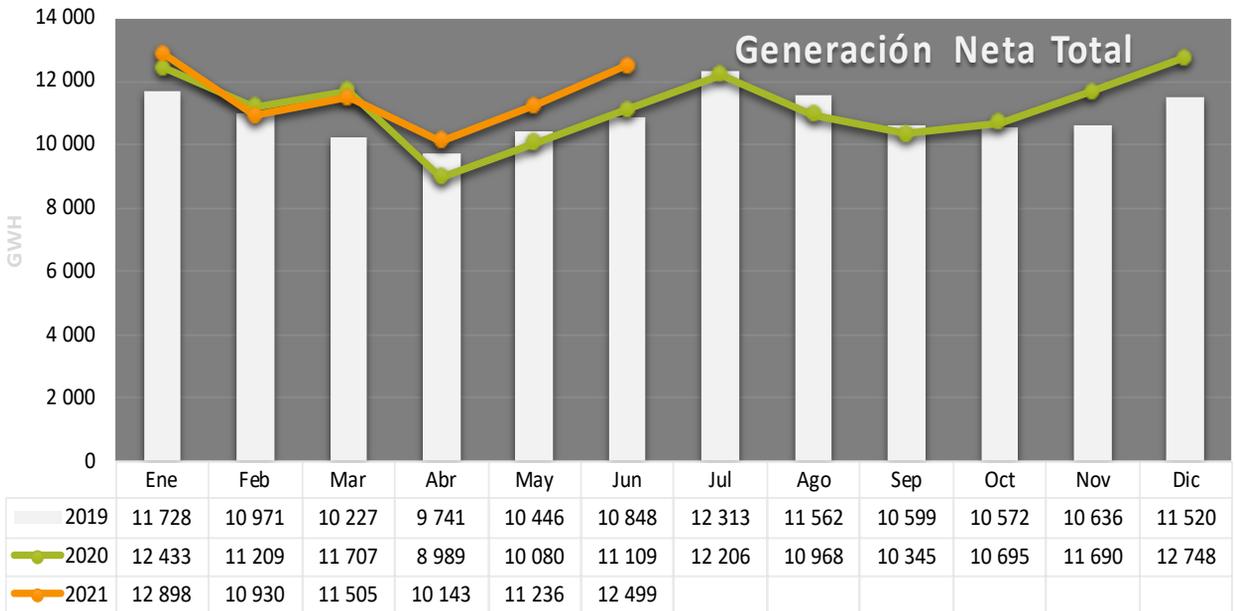
jun-21	jun-20	Variación Mensual	Año Móvil
12 499	11 109	12.5%	3.9 %

Generación Bruta 12 718 [GWh]

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

	TÉRMICA	8 267
	HIDRÁULICA	1 777
	NUCLEAR	1 064
	RENOVABLE	1392
TOTAL		12 499

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	jun-21	jun-20	jun-19
TÉRMICA	7 246	8 267	6 574	6 625
HIDRÁULICA	2 240	1 777	2 692	2 891
NUCLEAR	733	1 064	927	742
RENOVABLE	1 269	1 392	916	590
TOTAL	11 489	12 499	11 109	10 848

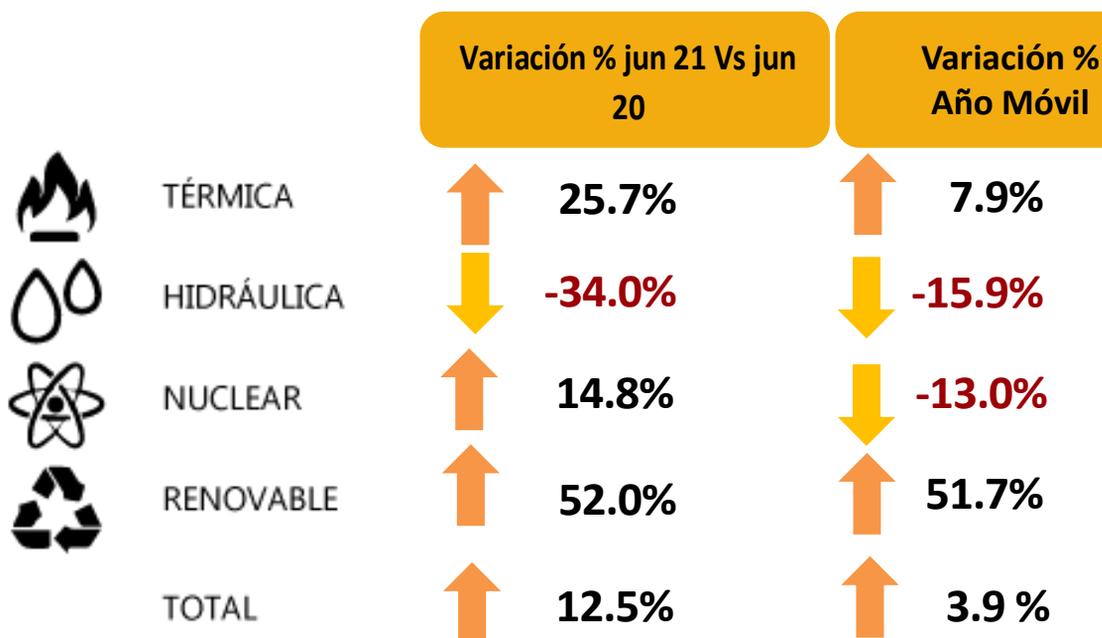


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

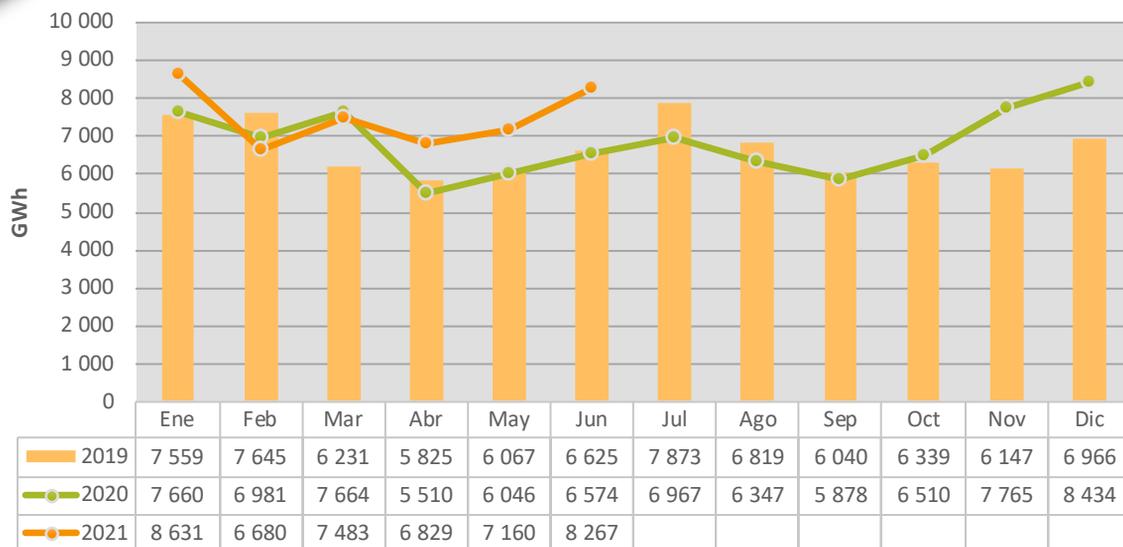
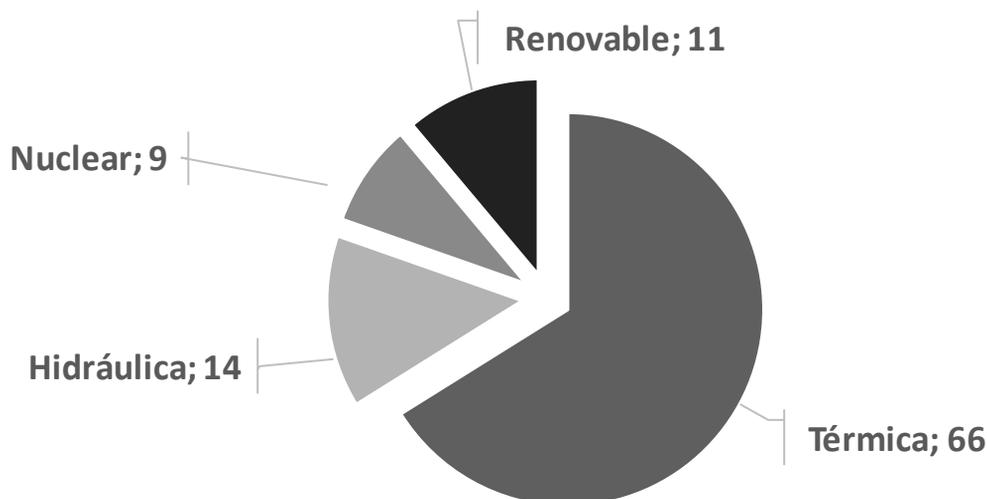


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	jun-21	jun-20	jun-19
Ciclos Combinados	6 018	6 753	5 584	5 030
Turbovapor	434	507	231	253
Turbina a gas	590	742	613	1 172
Motor Diesel	203	264	146	169
Total Térmico Conve	7 246	8 267	6 574	6 625
Hidráulica	2 240	1 777	2 692	2 891
Nuclear	733	1 064	927	742
Eólica	940	1 117	731	410
Solar	145	106	60	41
Hidráulica Renovable	106	61	59	83
Biomasa	52	75	39	33
Biogas	27	33	26	22
TOTAL	11 489	12 499	11 109	10 848

Variación % jun 21
Vs jun 20

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	20.9%	13.8%	TÉRMICO
Turbovapor	119.2%	17.1%	
Turbina a gas	21.1%	-35.5%	
Motor Diesel	81.1%	38.7%	
Hidráulica	-34.0%	-15.9%	RENOVABLE
Nuclear	14.8%	-13.0%	
Eólica	52.7%	59.3%	
Solar	76.0%	68.5%	
Hidráulica Renovable	3.8%	-4.6%	
Biomasa	90.4%	97.8%	
Biogas	26.5%	15.0%	
TOTAL	12.5%	3.9%	

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

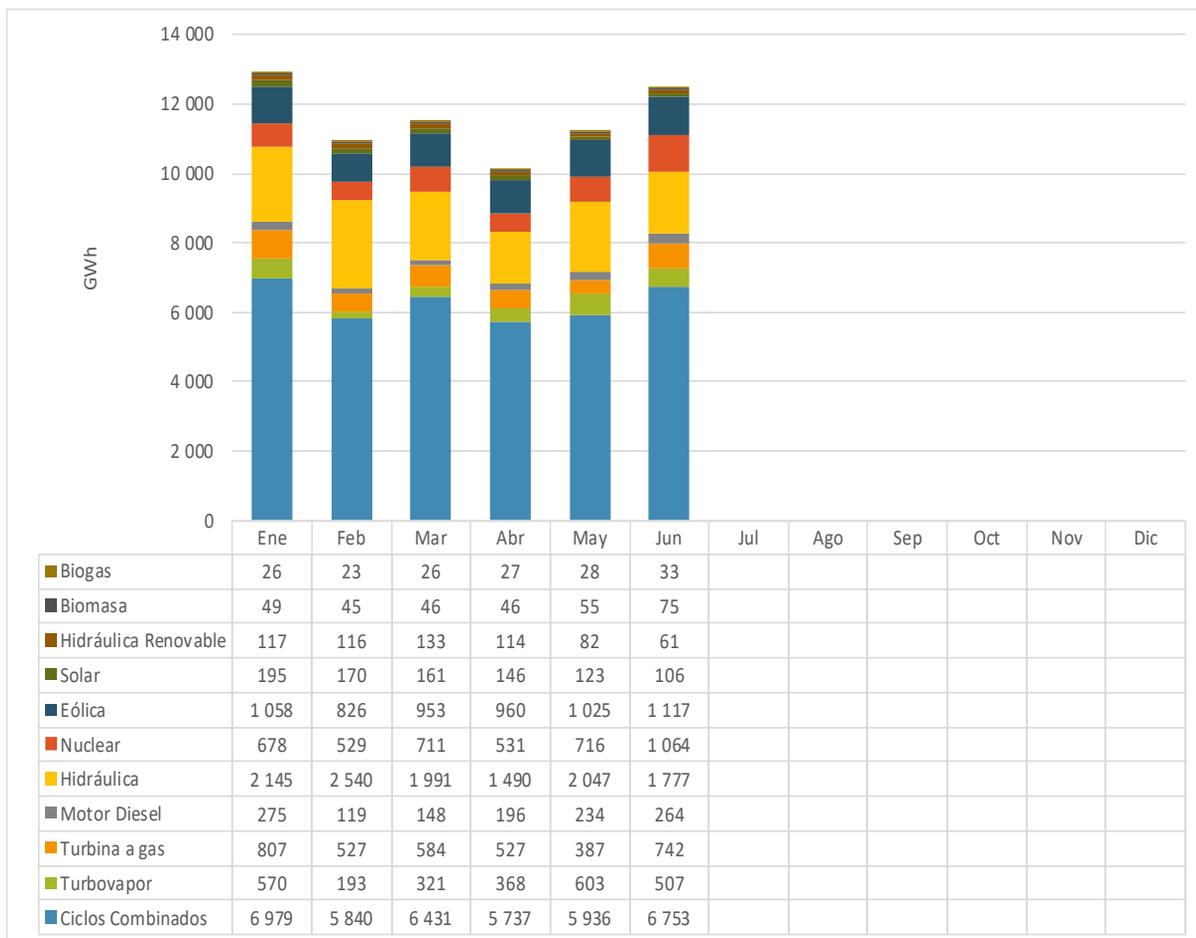
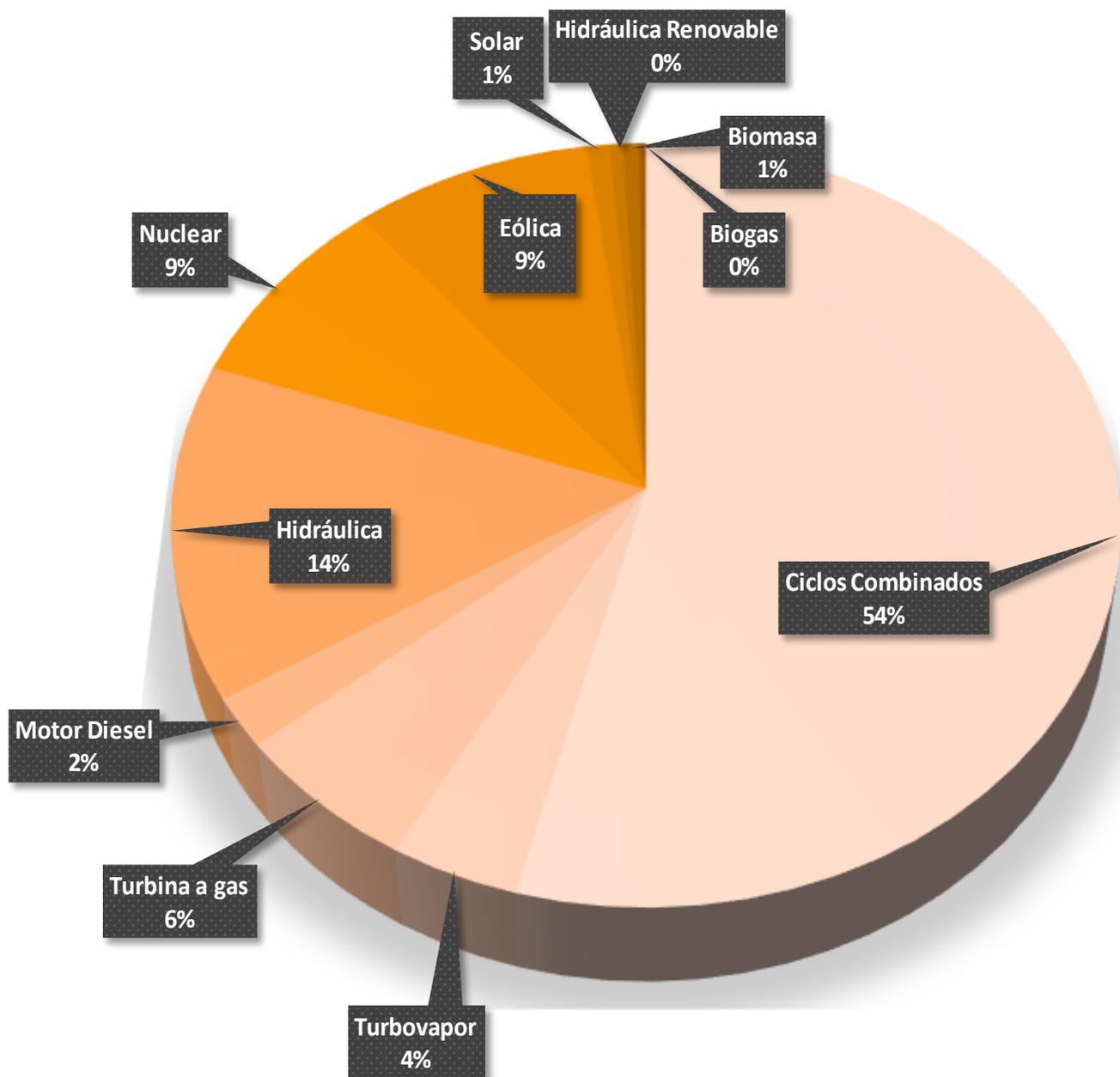


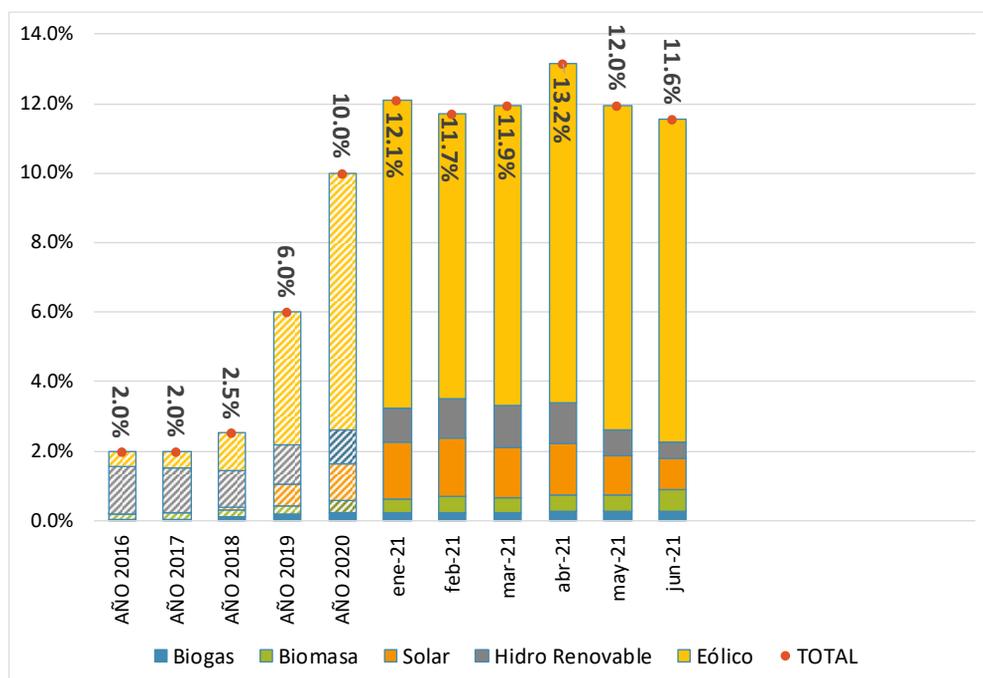
Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]



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	jun-21
Biogas	58	64	145	255	304	26	23	26	27	28	33
Biomasa	193	243	252	299	421	49	45	46	46	55	75
Solar	14	16	108	800	1 344	195	170	161	146	123	106
Hidro Renovable	1 820	1 696	1 432	1 462	1 257	117	116	133	114	82	61
Eólico	547	616	1 413	4 912	9 411	1 058	826	953	960	1 025	1 117
TOTAL	2 632	2 635	3 350	7 728	12 737	1 445	1 181	1 319	1 293	1 314	1 392

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

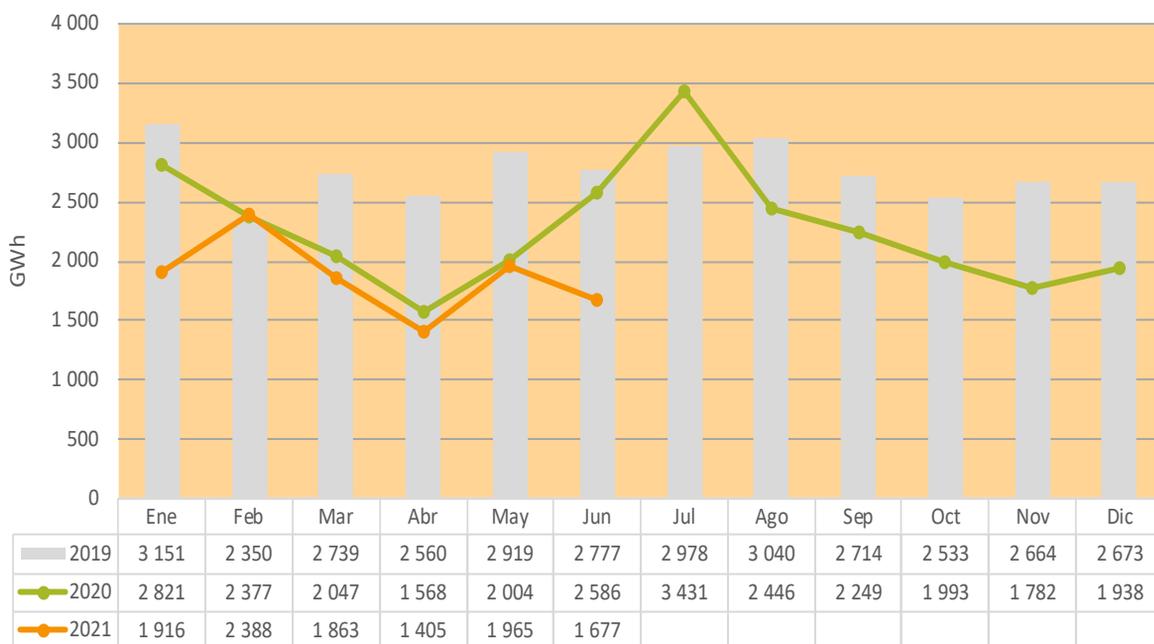
(GWh)	Medio Año Móvil	jun-21	jun-20	jun-19
Alicurá	134	87	170	101
Arroyito	47	35	60	39
Planicie Banderita	55	67	12	19
Chocón	174	122	238	134
Futaleufú	30	21	348	245
Pichi	60	55	49	49
Piedra del Águila	281	248	218	220
Río Grande	40	39	48	47
Salto Grande Argentina	229	362	410	446
Yacyretá	1 037	641	1 034	1 478
Resto Hidráulico	258	161	165	197
TOTAL	2 346	1 838	2 751	2 974

(GWh)	Variación % jun 21 Vs jun 20	Variación % Año Móvil 2021 vs 2020
Alicurá	-49.0%	-10.4%
Arroyito	-41.1%	0.9%
Planicie Banderita	456.0%	38.7%
Chocón	-48.7%	-2.1%
Futaleufú	-93.9%	-86.9%
Pichi	12.5%	-13.8%
Piedra del Águila	13.9%	-15.8%
Río Grande	-19.2%	-13.5%
Salto Grande Argentina	-11.7%	-11.2%
Yacyretá	-38.0%	-9.7%
Resto Hidráulico	-2.1%	-5.4%
TOTAL	-34.0%	-15.4%

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

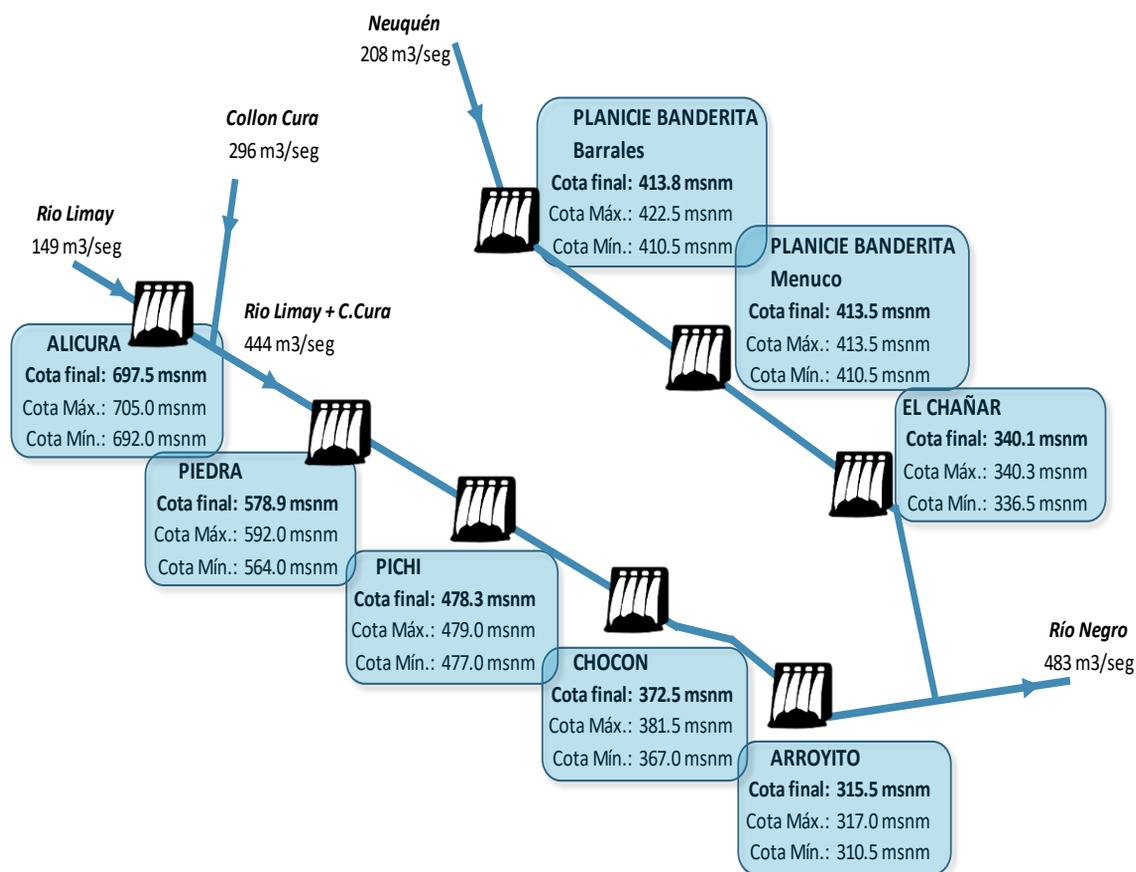
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	696.0	697.5	692.0	705.0
ARROYITO	314.3	315.5	310.5	317.0
BANDERITA	413.7	413.8	410.5	422.5
CHOCHON	372.5	372.5	367.0	381.5
FUTALEUFU	491.3	491.0	465.0	494.5
PICHI	478.3	478.3	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	579.0	578.9	564.0	592.0
RIO GRANDE	873.3	871.8	866.0	876.0
SG ARG	33.9	33.4	31.0	35.5
YACYRETA	82.8	82.8	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	jun-21	jun-20	jun-19
Paraná	12 832	6 190	8 423	11 823
Uruguay	5 731	4 589	5 056	6 650
C.Cura	538	296	157	269
Neuquén	361	208	84	175
Limay	278	149	172	173
Futaleufú	341	432	315	267

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]



jun-21

jun-20

Variación

25 913

28/6/2021 20:46

22 114

30/6/2020 20:36

17.2%

**Record
Histórico**

26 450 MW

lunes, 25 de enero de 2021

14:41

En el mes Junio 2021 la potencia máxima fue de 25913 MW donde, si bien no alcanzo el récord histórico para un día hábil registrado en Enero 2021, 26450 MW, es el máximo registrado para un día hábil de invierno.

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

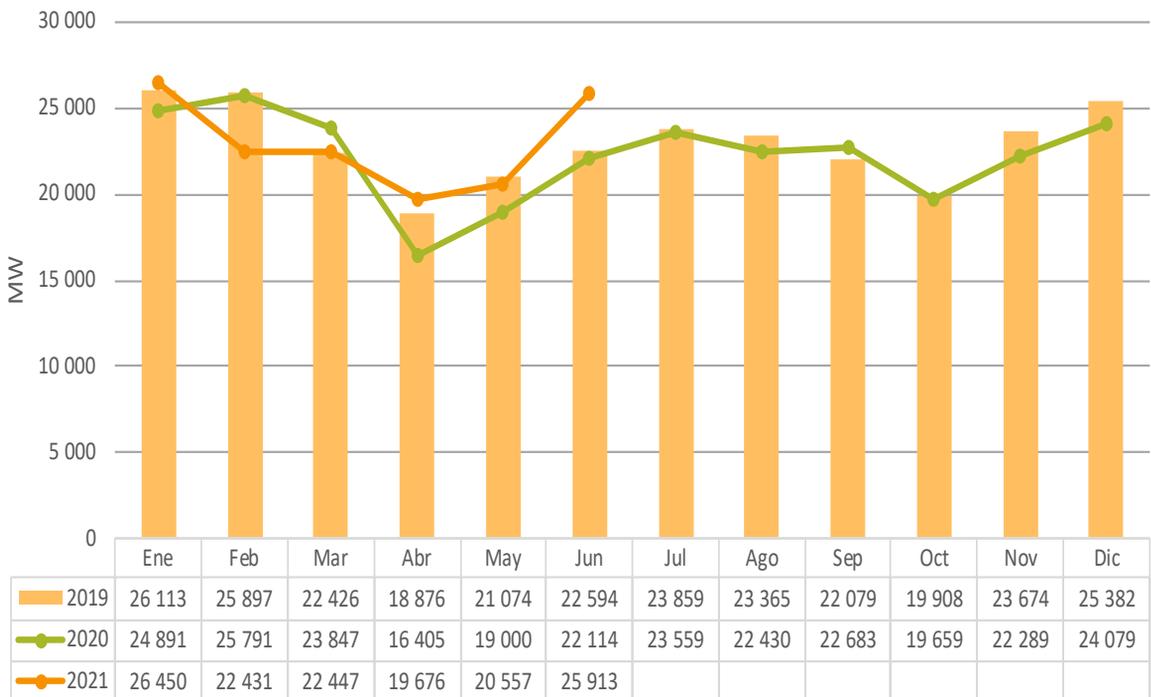
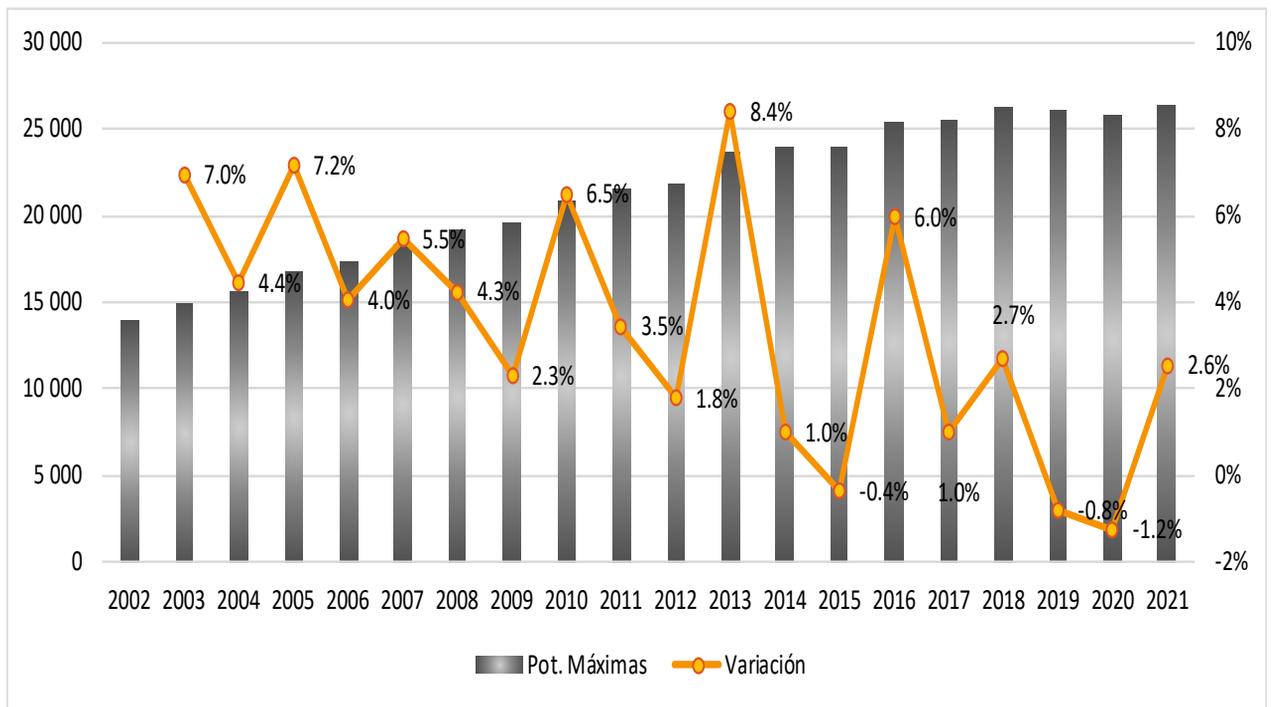




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2021 [MW]





Demanda



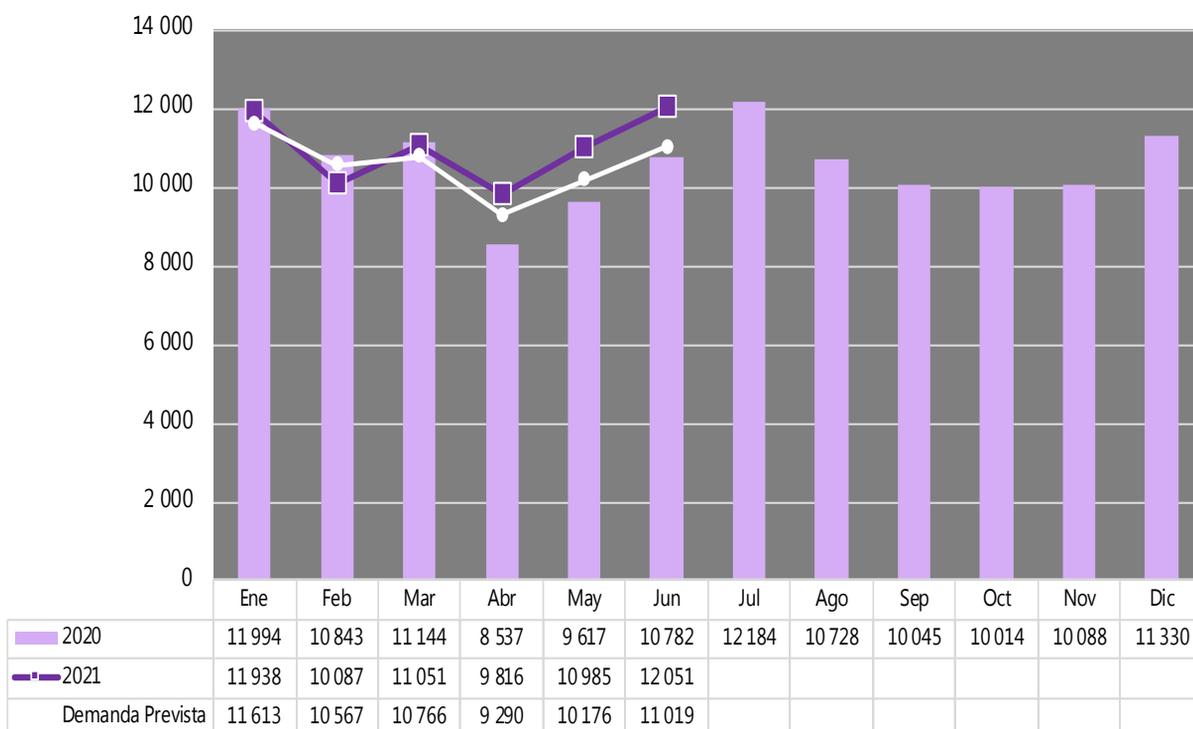
Variación Demanda Neta [GWh]



Temperaturas:

TEMPERATURA	jun-21	jun-20	°C
Media	11.9	13.0	°C
Máxima	18.0	22.8	°C
Mínima	6.8	7.7	°C
Media Histórica	11.7		°C

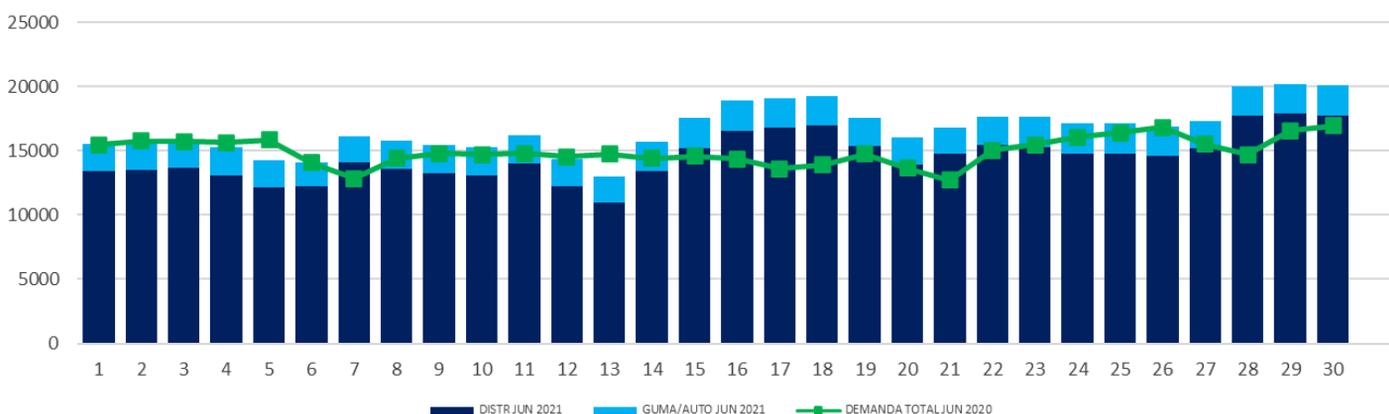
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



Comportamiento de la Demanda debido al Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio

- En relación a las temperaturas de la región de GBA, si bien la temperatura media del mes de Junio 2021 termina muy próxima a la media histórica, gran parte de los días se ubicaron por debajo de los 11°C, haciendo que el mes sea algo más frío al mismo mes del año anterior. A esto se le suma la menor temperatura máxima alcanzada en este 2021 frente a la temperatura máxima alcanzada en Junio 2020.
- La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con un incremento respecto al mismo período del año anterior en el orden de +11.8%.
- 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 +21.6% frente a los consumos de Junio 2020.

Demanda diaria Junio 2021 vs 2020



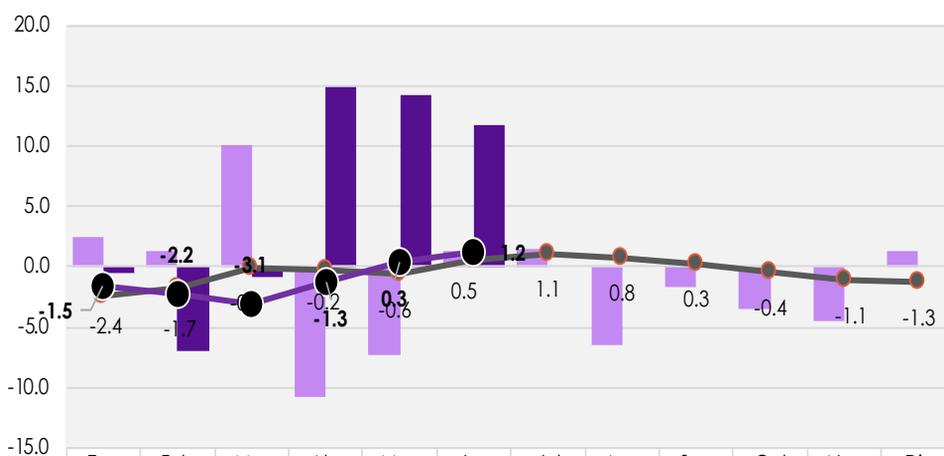
Comportamiento Demanda GUMAs

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 Junio	384.5	1342.0	199.3	1925.8	339.4
Caída MW resp ant cuar	-57.9	68.7	-9.6	1.2	21.0
Caída % resp ant cuar	-13.1%	5.4%	-4.6%	0.1%	6.6%

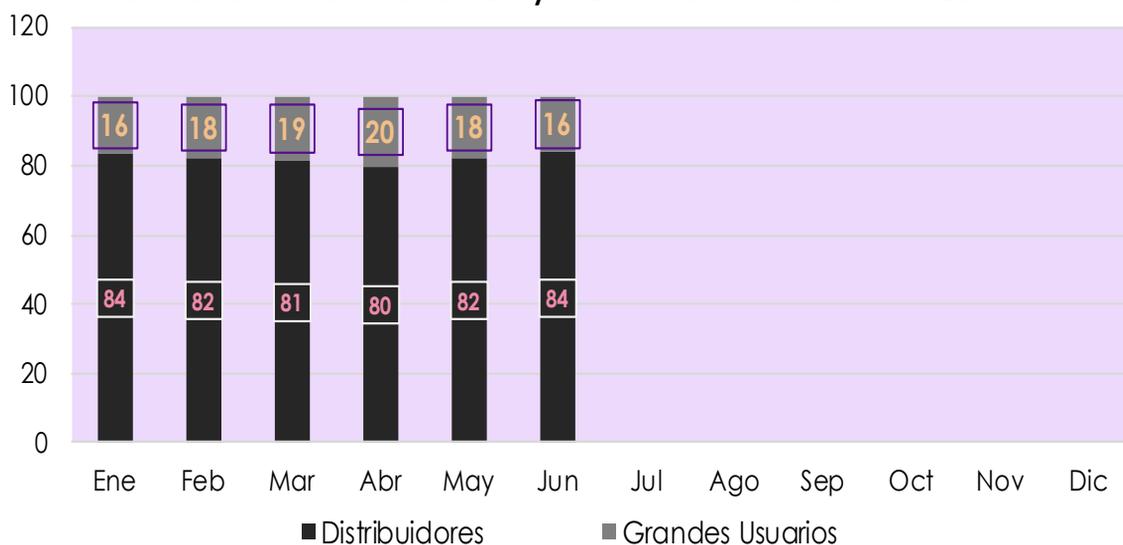
Siguiendo lo visto en las ultimas semanas, la gran demanda continúa con un consumo similar, o algo mayor, respecto a los días previos a la cuarentena, como así también respecto al mismo período del año anterior. La demanda GUMAs + AUTO de los últimos días de Junio 2021 se ubicó en el mismo orden respecto 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]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2020-Variación vs Mes Año Anterior	2.5	1.3	10.1	-10.8	-7.4	1.2	1.5	-6.4	-1.7	-3.5	-4.5	1.3
2021-Variación vs Mes Año Anterior	-0.5	-7.0	-0.8	15.0	14.2	11.8						
2020-Variación Año Móvil	-2.4	-1.7	-0.1	-0.2	-0.6	0.5	1.1	0.8	0.3	-0.4	-1.1	-1.3
2021-Variación Año Móvil	-1.5	-2.2	-3.1	-1.3	0.3	1.2						

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



Tipos de Usuarios

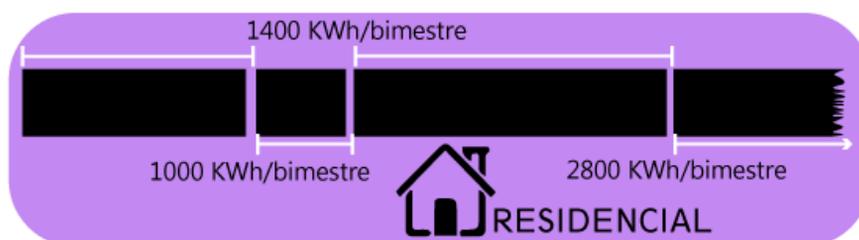
De acuerdo a la aplicación de la Resolución N° 131/2021, se establecieron clasificaciones de la demanda de los distribuidores. Estas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

Residenciales(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL TOTAL
- ELECTRODEPENDIENTES

RESIDENCIALES



(*) 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

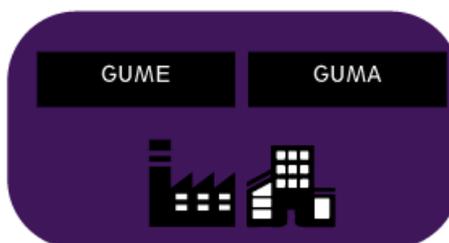
Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

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

MAYORES



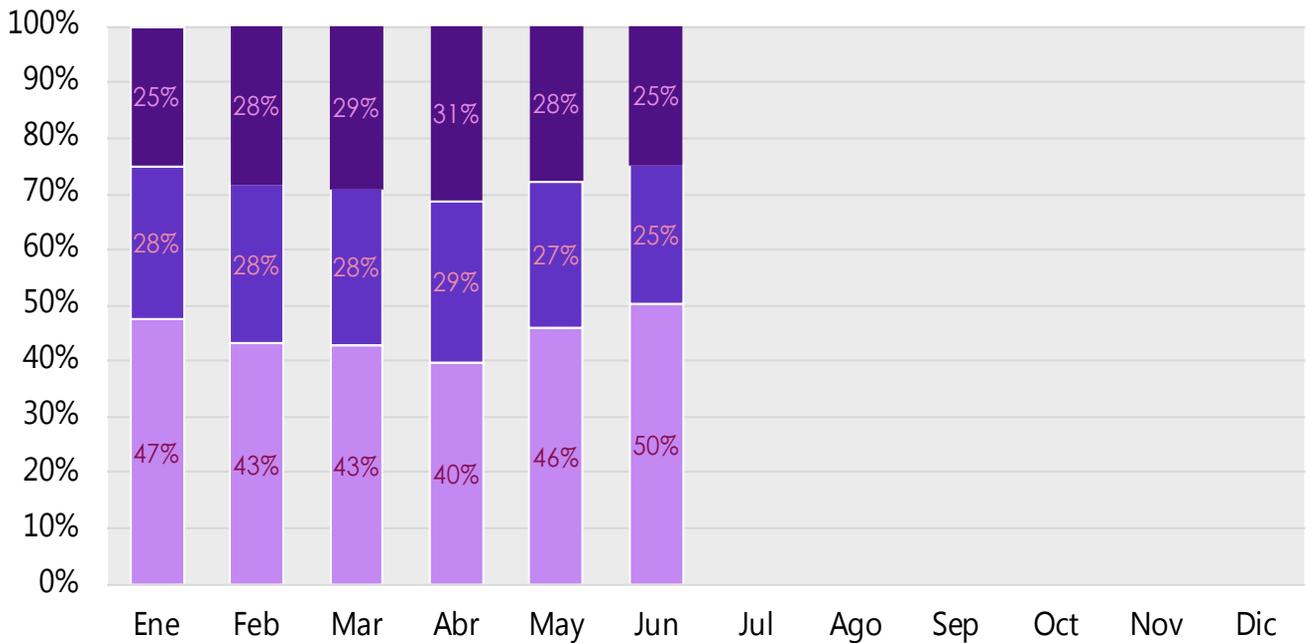
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



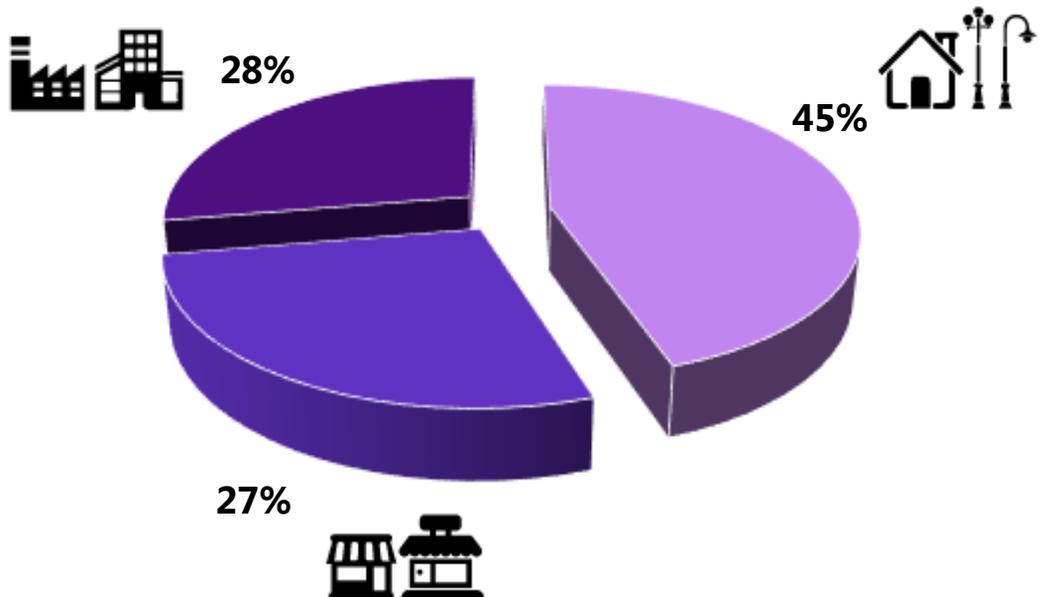
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)

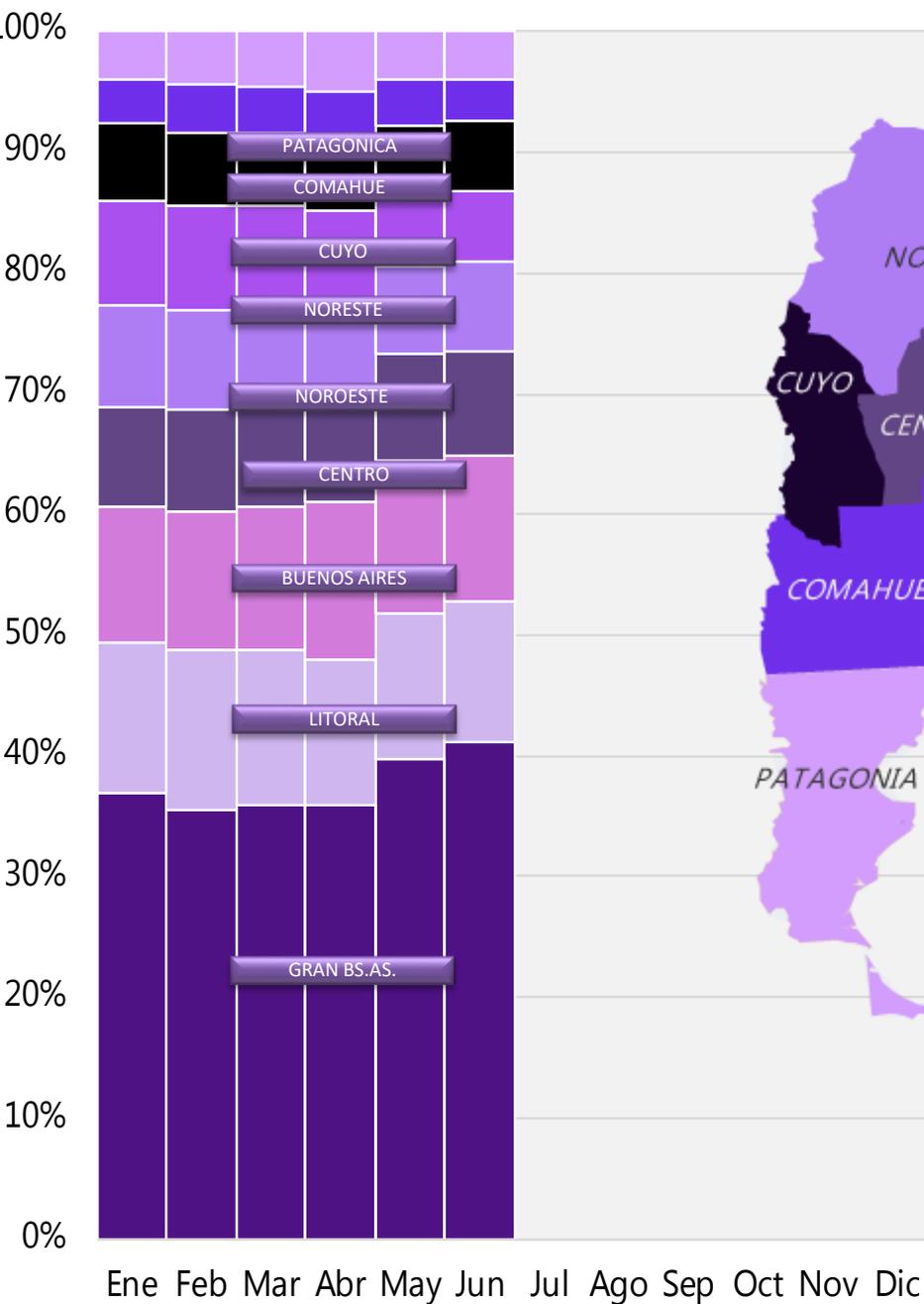


Composición de la Demanda - Acumulado 2021

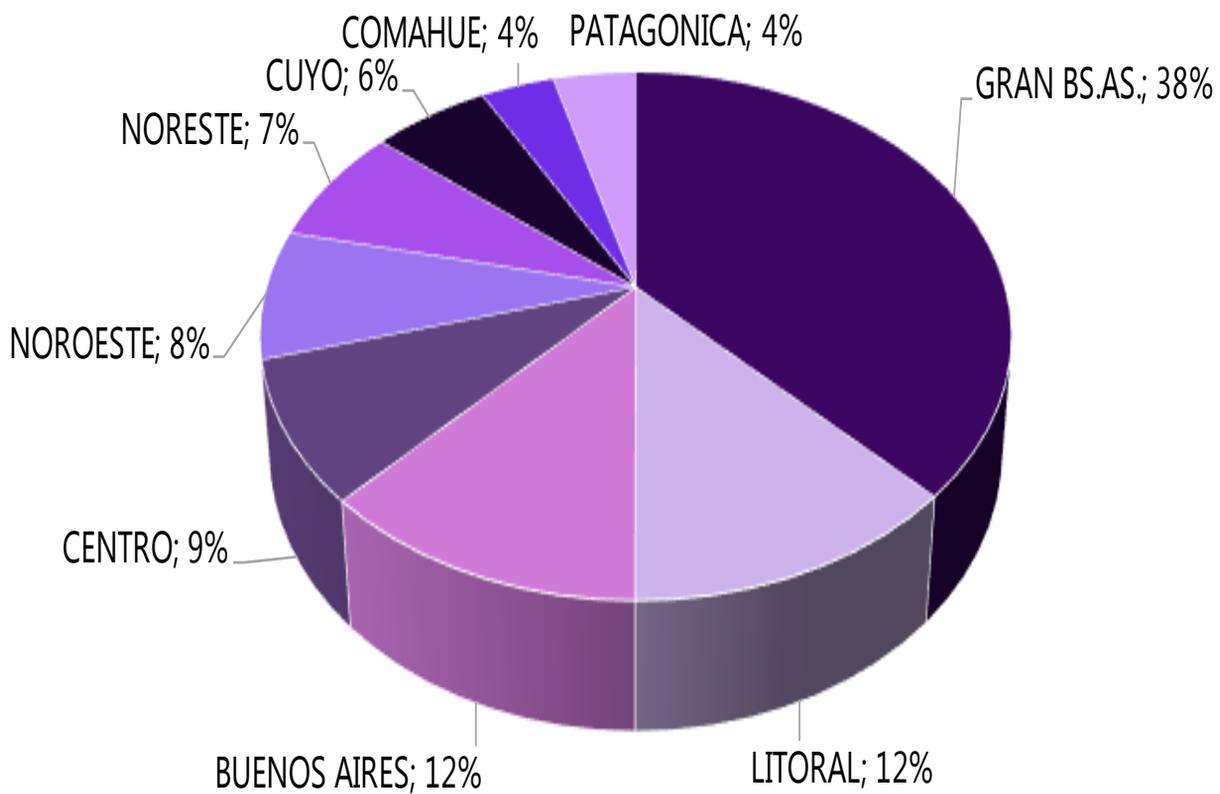


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, 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	jun-21	jun-20	jun-19	Unidad
GAS NATURAL	1 316	1 203	1 246	1 368	Miles Dam3
FUEL OIL	78	92	42	37	Miles Ton
GAS OIL	143	453	103	42	Miles M3
CARBÓN MINERAL	61	85	26	27	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jun 21 Vs jun 20	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-3.5%	-7.1%
FUEL OIL	118.7%	377.5%
GAS OIL	339.7%	263.3%
CARBÓN MINERAL	227.2%	146.8%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

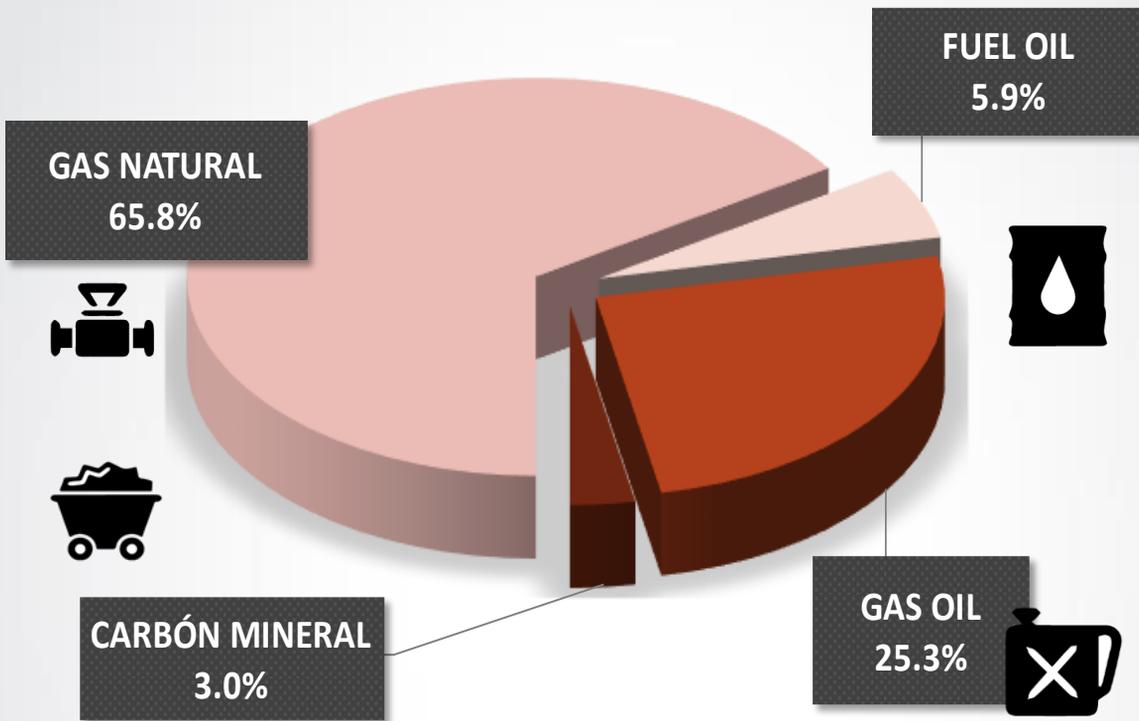
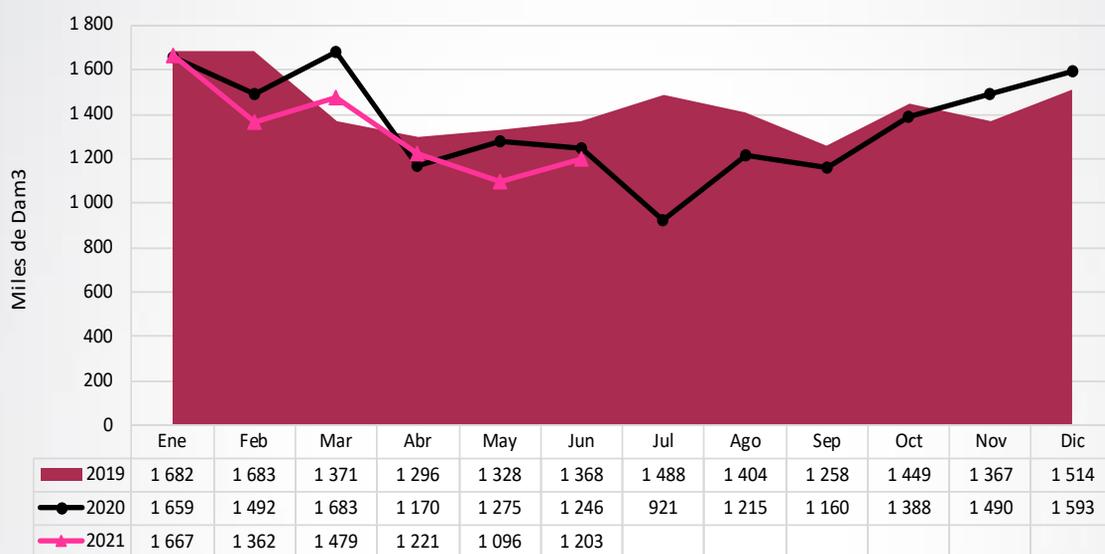


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

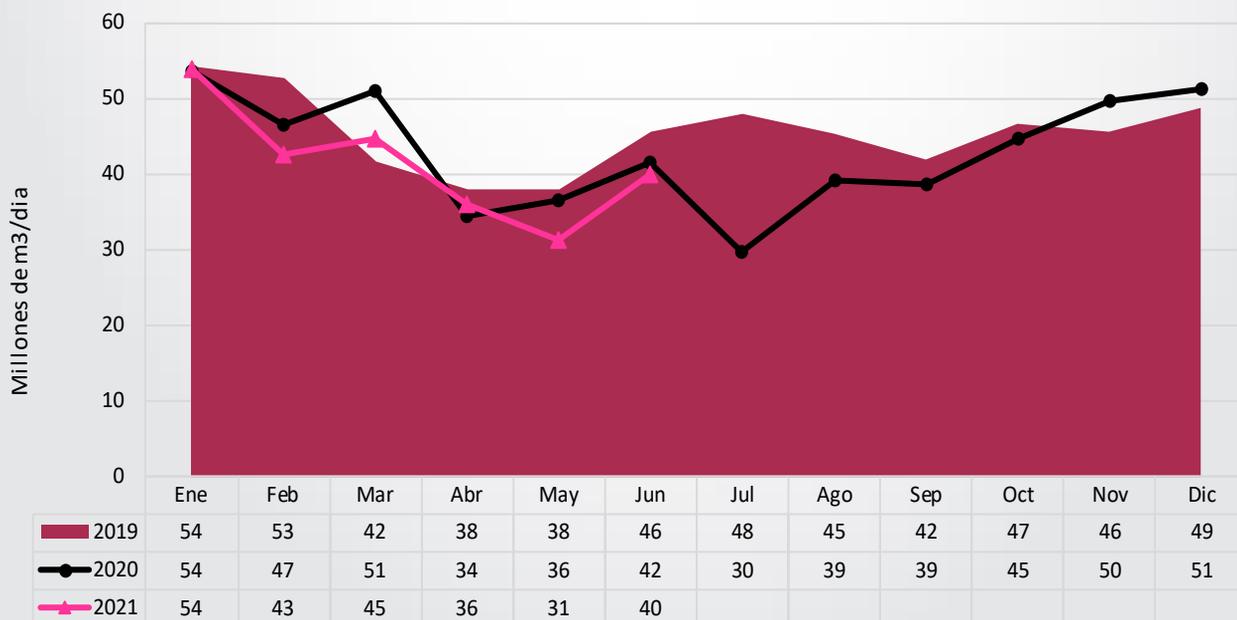
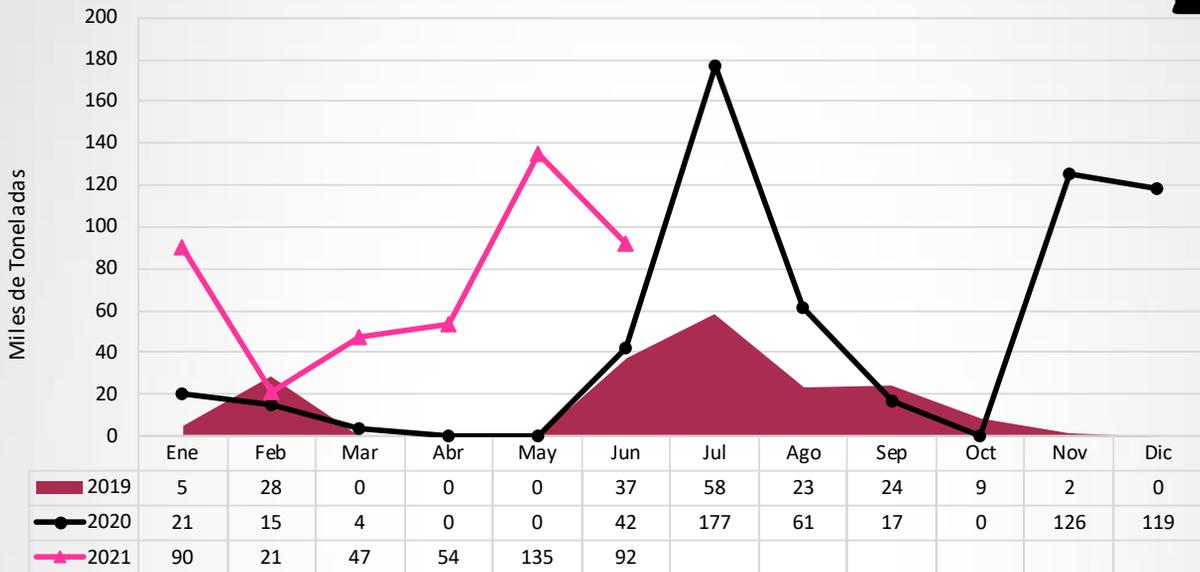


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

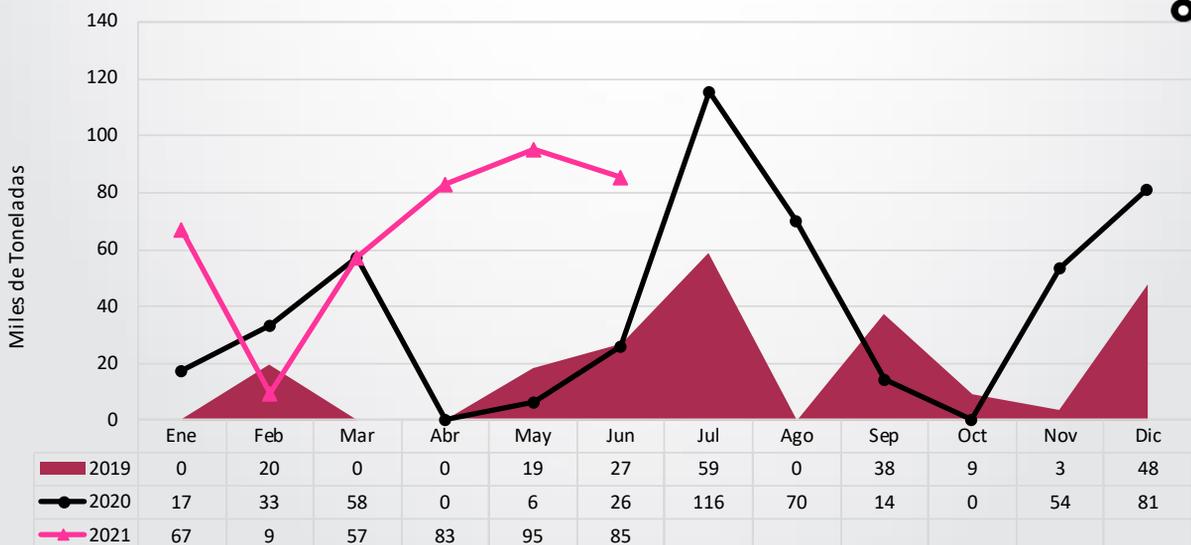
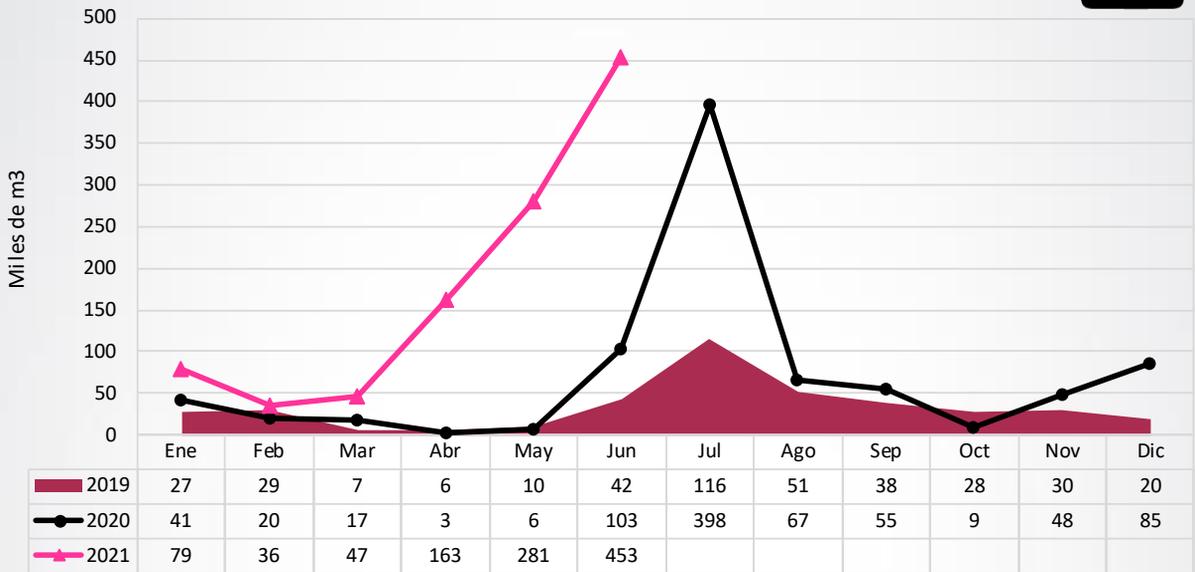


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

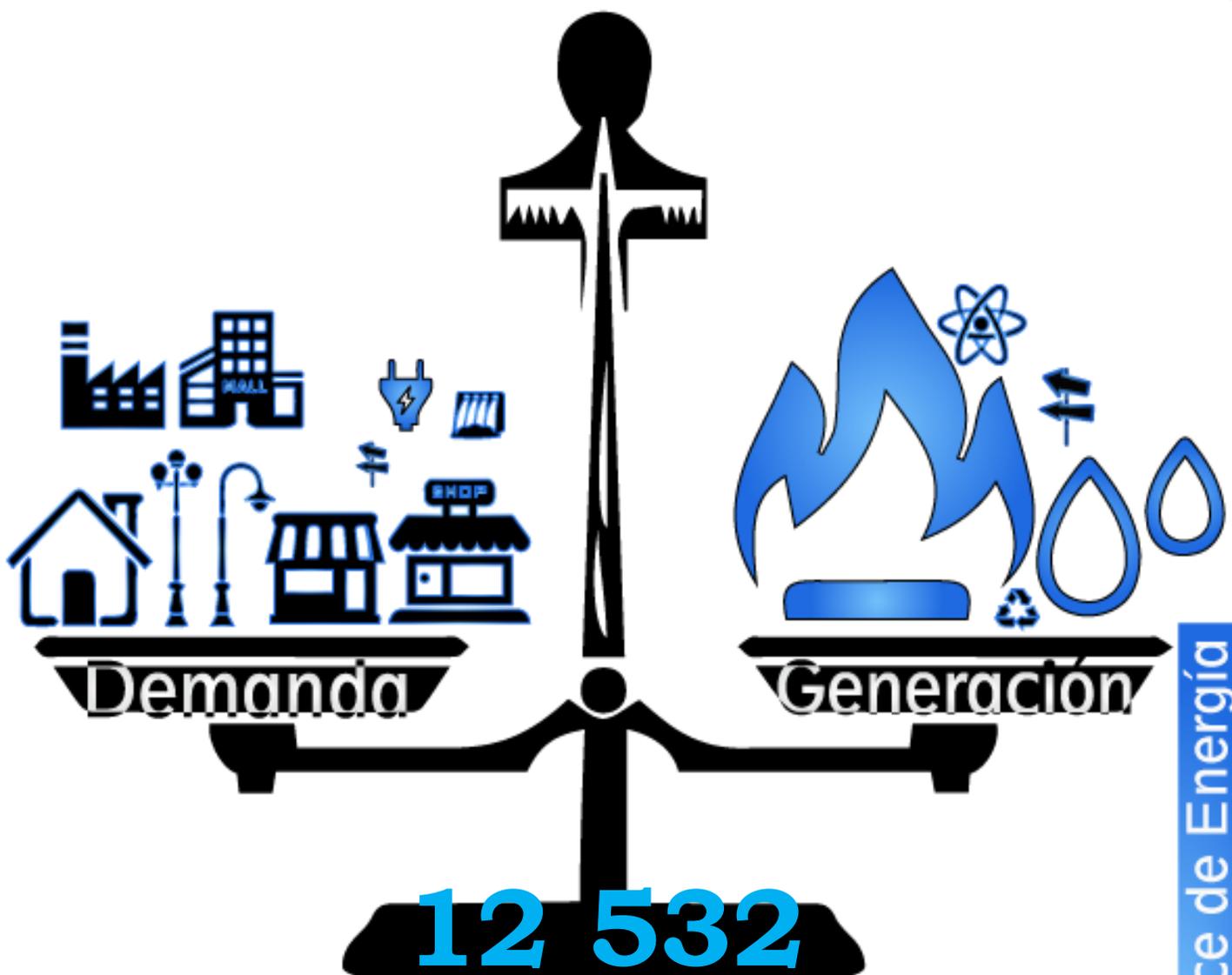




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Junio 2021 [GWh]



Distribuidores	10 114
Grandes Usuarios	1 937
Pérdidas	345
Bombeo	49
Exportación	87

Térmica	8 267
Hidráulica	1 777
Nuclear	1 064
Importación	33
Renovables	1 392

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-21	jun-20	jun-19
Distribuidor	8 994	10 114	9 227	8 802
Gran Usuario	1 866	1 937	1 555	1 848
Bombeo	36	49	68	56
Exportación	315	87	2.2	0.0
Pérdidas	370	345	370	367
TOTAL	11 581	12 532	11 222	11 074

DEMANDA (GWh)	Variación % jun 21 Vs jun 20	Variación Año Móvil % jun 21 Vs jun 20
Distribuidor	9.6%	1.2%
Gran Usuario	24.6%	1.3%
Bombeo	-28.3%	-28.3%
Exportación	100.0%	431.8%
Pérdidas	-6.8%	2.8%
TOTAL Requerido	11.7%	3.4%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-21	jun-20	jun-19
TÉRMICA	7 246	8 267	6 574	6 625
HIDRÁULICA	2 240	1 777	2 692	2 891
NUCLEAR	733	1 064	927	742
RENOVABLE	1 269	1 392	916	590
IMPORTACION	93	33	114	226
TOTAL	11 581	12 532	11 222	11 074

OFERTA (GWh)	Variación % jun 21 Vs jun 20	Variación Año Móvil % jun 21 Vs jun 20
TÉRMICA	25.7%	7.9%
HIDRÁULICA	-34.0%	-15.9%
NUCLEAR	14.8%	-13.0%
RENOVABLE	52.0%	51.7%
IMPORTACION	-71.3%	-32.4%
TOTAL	11.7%	3.4%

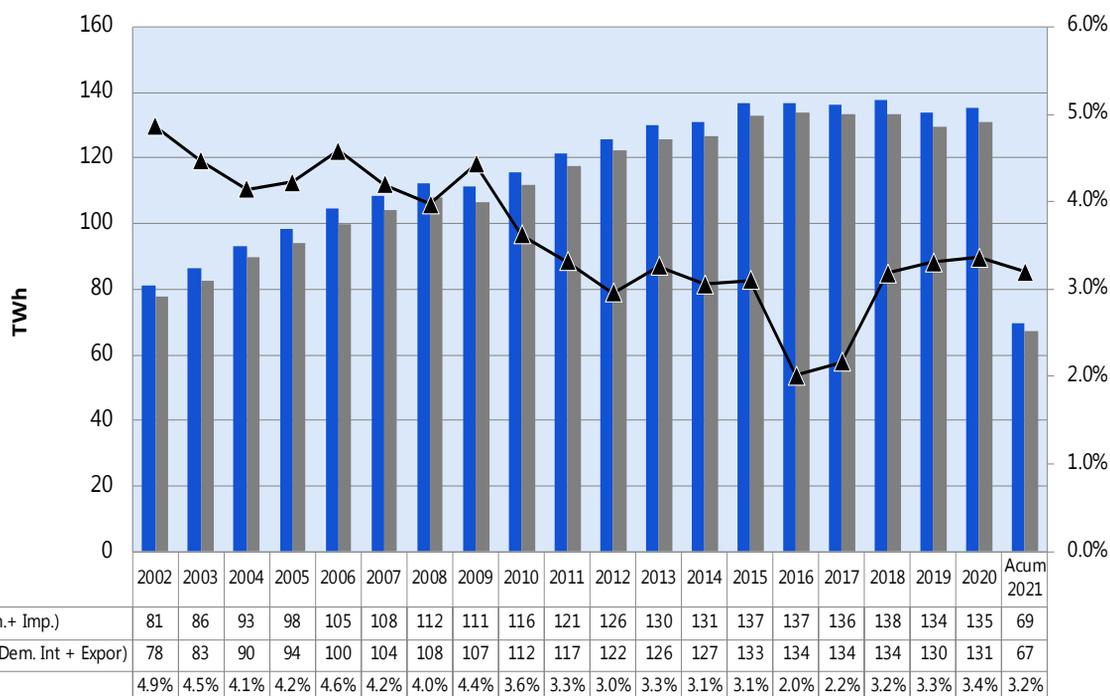
Demanda MEM Año 2021 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21
Distribuidor	9 989	8 276	8 991	7 835	9 036	10 114
Gran Usuario	1 948	1 811	2 060	1 981	1 949	1 937
Bombeo	36	15	34	43	50	49
Exportacion	521	499	73	12	0	87
Pérdidas	428	355	374	308	343	345
TOTAL	12 923	10 956	11 532	10 179	11 378	12 532

Oferta MEM Año 2021 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21
TÉRMICA	8 631	6 680	7 483	6 829	7 160	8 267
HIDRÁULICA	2 145	2 540	1 991	1 490	2 047	1 777
NUCLEAR	678	529	711	531	716	1 064
RENOVABLE	1 445	1 181	1 319	1 293	1 314	1 392
IMPORTACION	25	26	27	36	142	33
TOTAL	12 923	10 956	11 532	10 179	11 378	12 532

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



Balance Energía Bruta: Junio 2021 [GWh]

DEMANDA (GWh)		
Distribuidor	10 114	8 410
Gran Usuario	1 937	1 777
Pérdidas + Consumos Aux.	564	1 138
Bombeo	49	1 393
Exportación	87	33
	12 751	12 751



Precios de la Energía





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

jun-21	jun-20	Medio Año Móvil
--------	--------	-----------------

8251.9	4507.8	5340.0
--------	--------	--------

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

jun-21	jun-20	Medio Año Móvil
--------	--------	-----------------

2496.0	2216.0	2330.7
--------	--------	--------

INDICE

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

		jun-21	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	720.0	720.0
	Energía Adicional	162.6	94.5
	Sobrecostos de Combustibles	134.2	114.5
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	4628.0	2074.0
	Cargos Demanda Excedente	119.5	45.2
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	1256.0	1265.7
	Compra Conjunta MEM	470.6	390.9
Componente Potencia	Potencia Despachada	7.0	6.7
	Potencia Servicios Asociados	10.0	9.8
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	3.4	3.6
	Potencia Reserva Mediano Plazo	634.2	503.0
	Precio Monómico	8145.4	5227.9
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	70.5	73.3
	Transporte Distribución Troncal	36.0	38.8
	Precio Monómico + Transporte	8251.9	5340.0
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia + Transporte)	2496.0	2330.7

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

	Medio Año Móvil	jun-21	jun-20	jun-19
Componentes Energía	929.0	1016.8	922.3	603.8
Componentes Potencia + Reserva	523.1	654.5	570.0	403.1
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	1311.0	1375.4	1024.0	845.3
Sobrecosto Transitorio de Despacho	2074.0	4628.0	1671.9	1330.1
Compra Conjunta MEM	390.9	470.6	211.1	70.6
Precio Monómico Medio	5227.9	8145.4	4399.2	3252.8
Cargos transporte	112.1	106.5	108.6	105.7
Precio Monómico Medio + Transp.	5340.0	8251.9	4507.8	3358.5
Precio Mónico Estacional	2330.7	2496.0	2216.0	2199.7

INDICE

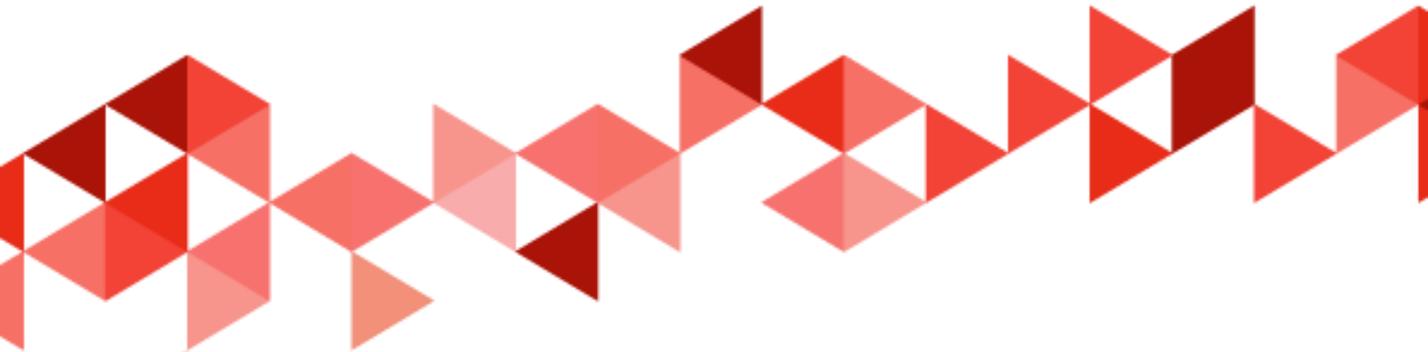


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

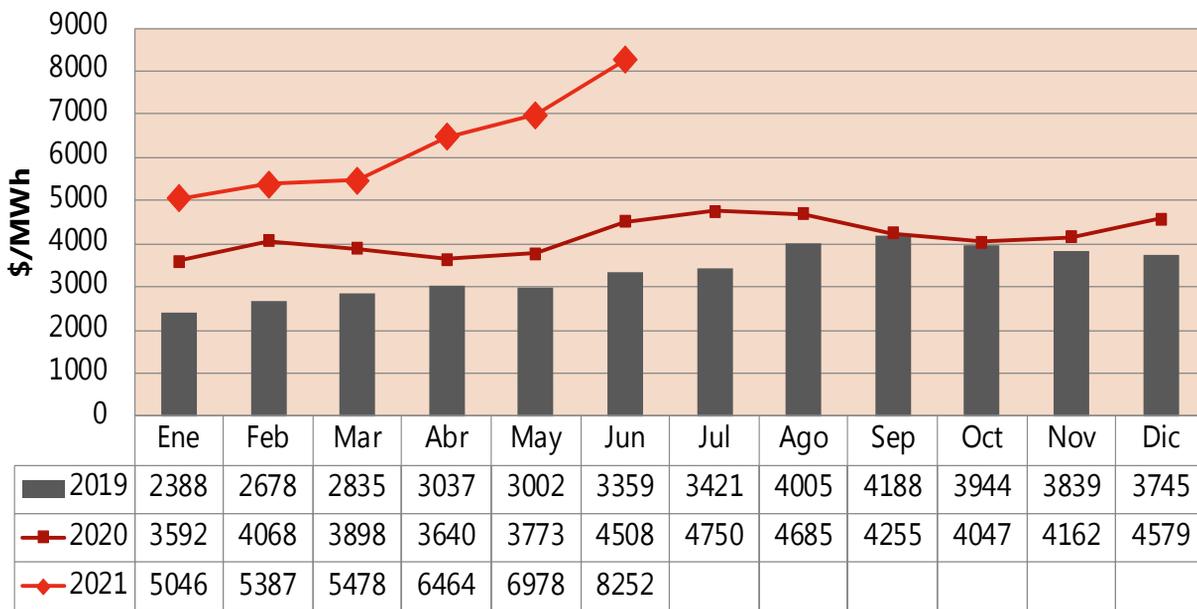
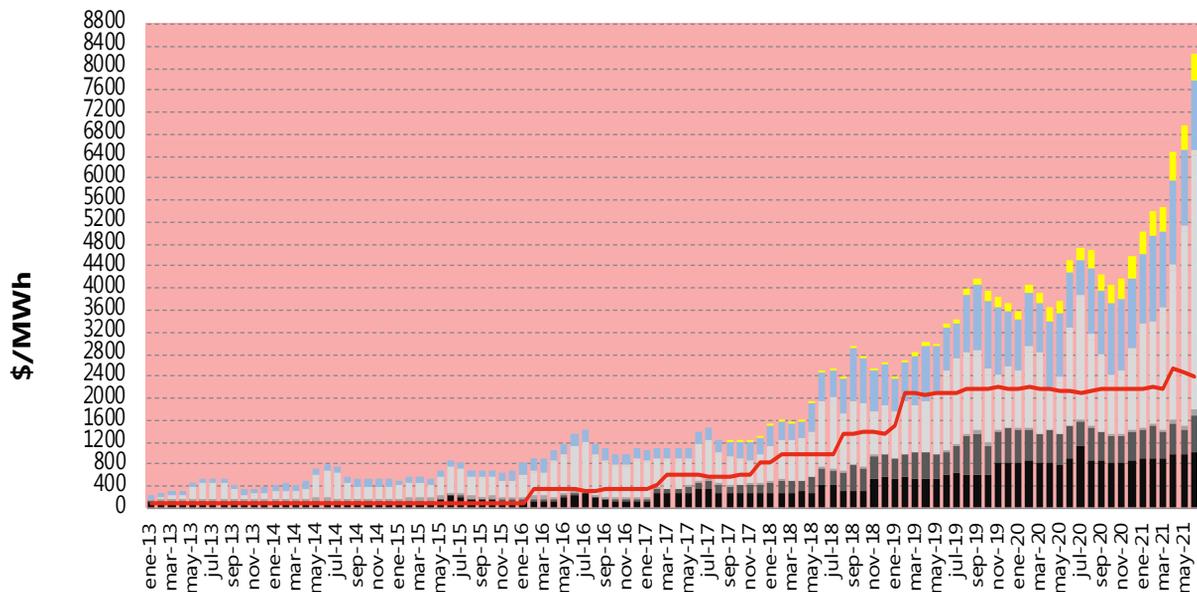


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]



- Componentes Energía
- Componentes Potencia + Reserva
- Cargo Demanda Excedente
- Sobrecosto Transitorio de Despacho
- Cargos transporte
- Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil



Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Junio 2021 [GWh]

	jun-21	Medio Año Móvil
Importación	32.6	92.5
Exportación	87.0	315.2

En Junio 2021 se exportó energía térmica, aprox. 87 GWh, siendo su destino Brasil, en relación a precios acordados entre las partes.

Además se importaron 33 GWh, mayoritariamente desde Uruguay 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.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	jun-21	jun-20
Importación	Brasil	32.4	0.00	0.0
	Paraguay	12.1	13.6	12.2
	Uruguay	48.0	19.0	101.3
	Chile	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	92.5	32.6	113.5
Exportación	Brasil	305.8	87.0	0.0
	Paraguay	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	9.3	0.0	2.0
	Chile	0.0	0.0	0.1
	EXPORTACIÓN TOTAL	315.2	87.0	2.2

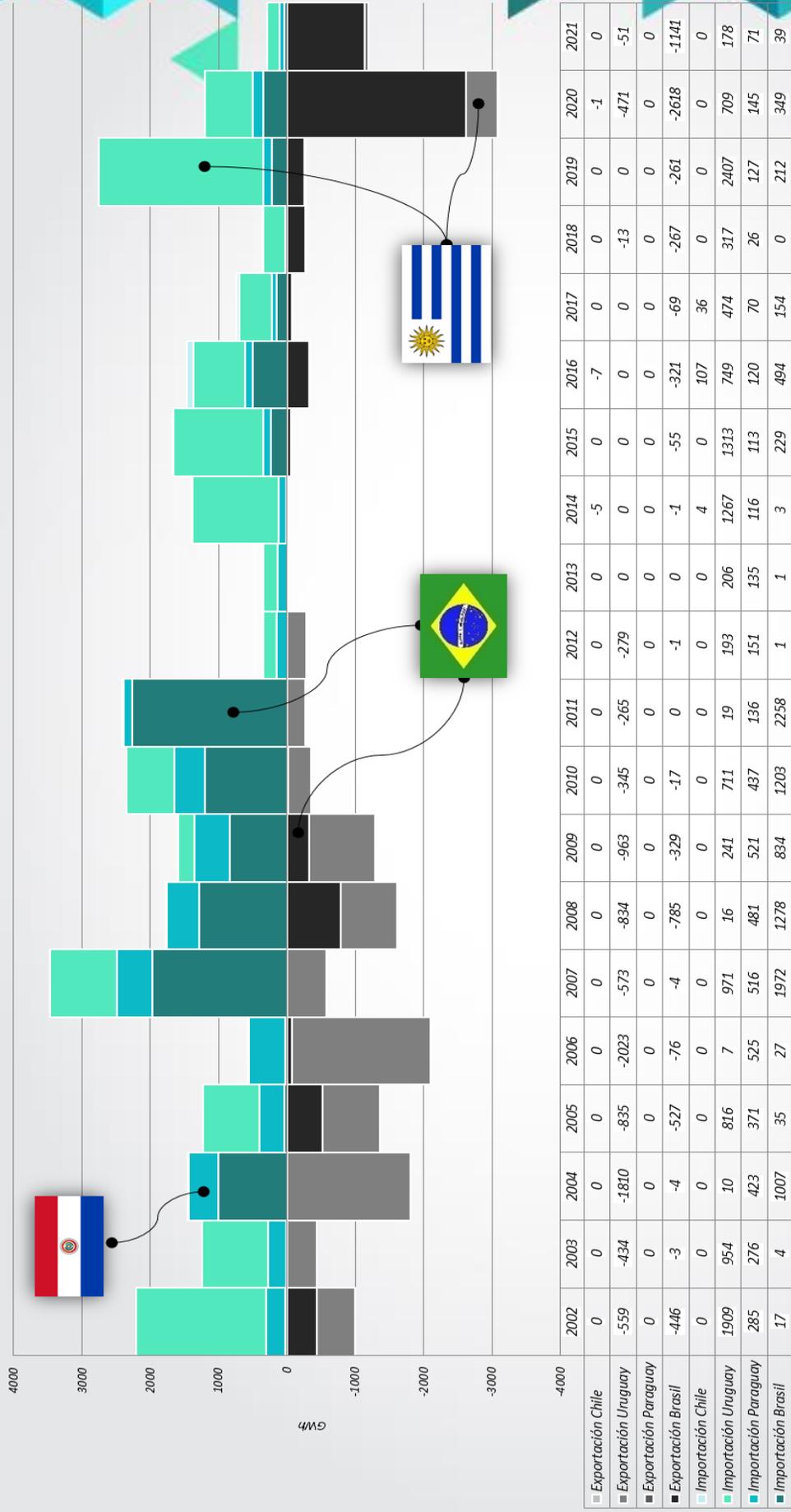


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Junio 2021

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	430
Autogeneradores	28
Cogeneradores	7
Total	465

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	374
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 177
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 255
Total	8 827

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

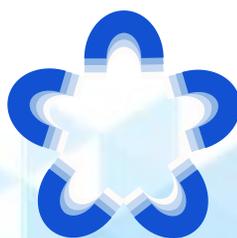
TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52

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