



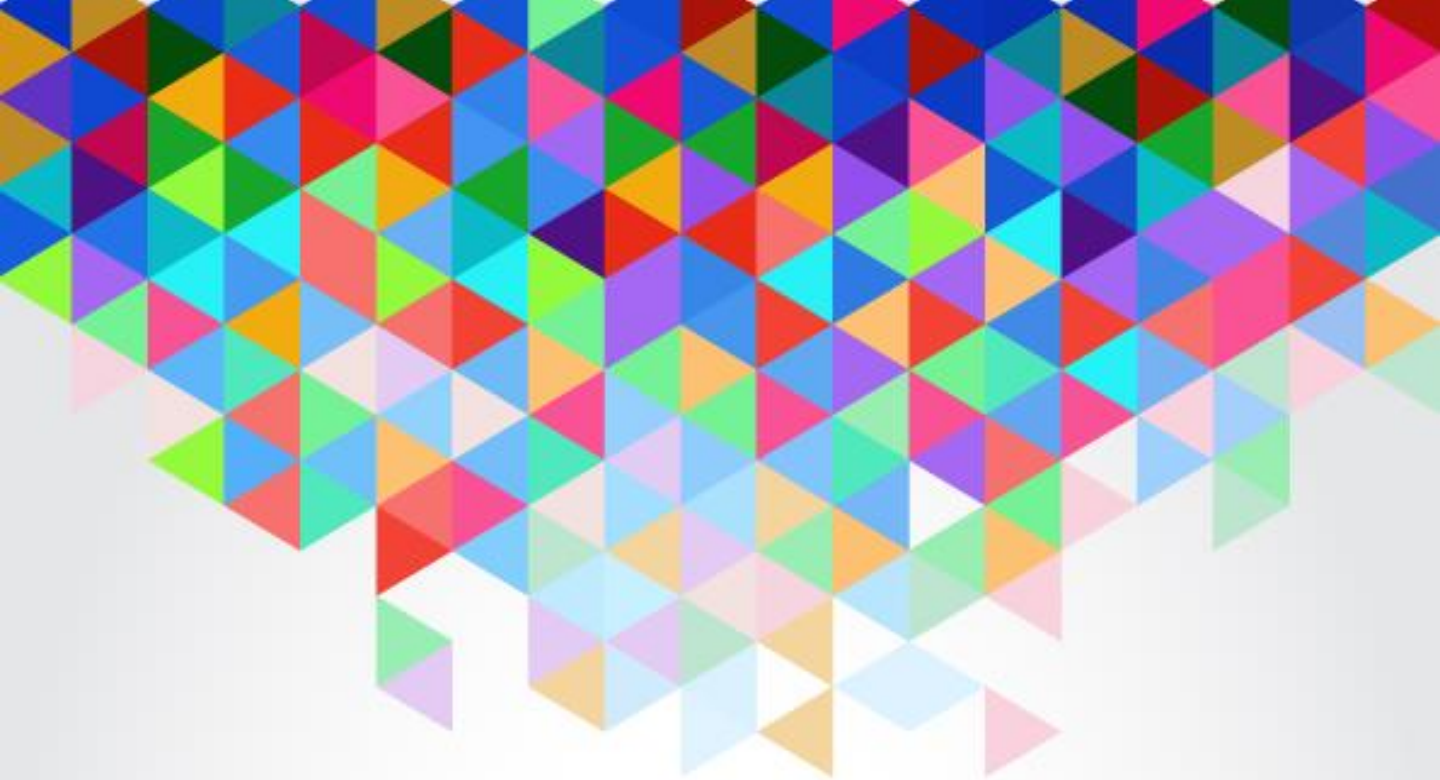
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Enero 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



Enero 2021

Potencia
Instalada: **42 057 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **26 450 [MW]**

25/1/2021 14:41

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

25/1/2021 14:41

Demanda Total: **11 927 [GWh]**
-0.6% Vs. Igual Mes 2020
-1.5% Año Móvil

PRECIO MONÓMICO MEDIO MES: 5045.7 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 4284.2 [\$/MWh]

PRECIO ESTACIONAL MEDIO: 2252.0 [\$/MWh]



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con un decrecimiento respecto al mismo período del año anterior en el orden de -0.6%. Observando la demanda por tipo de usuario, si bien la demanda total termina con un decrecimiento marginal, tanto la demanda chica o residencial (demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura), y principalmente la gran industria (demanda atada a la actividad económica), presentaron crecimientos respecto al año anterior, del orden de +1.5%. En cuanto a la gran demanda, no solo se observa un aumento en cuanto al mismo mes del año anterior, sino también se presenta un recupero de los consumos mes a mes, especialmente desde el comienzo de la fase Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio, donde hoy la misma se encuentra a los niveles previo al inicio de la cuarentena.



Si observamos el comportamiento de las temperaturas, tanto en Enero 2021, como en Enero 2020, las temperaturas medias se ubicaron por arriba de los valores esperados. En Enero 2021 las temperaturas diarias se ubicaron entorno a los 25.0 / 26.0 °C de media.

Siguiendo con la demanda, es de destacar que en Enero 2021 se exportó energía térmica, aprox. 521 GWh, siendo su principal destino Brasil en relación a precios acordados entre las partes.

Esto hizo que, si bien la demanda local presentó una caída, la generación local fue mayor al mes de Enero 2020, siendo 12897 GWh para este mes contra 12433 GWh para el mismo período del año anterior.



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 2145 GWh en este mes de Enero 2021 contra 3024 GWh en el mismo período del año anterior, producto principalmente por los bajos aportes.

Si hablamos de los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM, continuando con la tendencia “baja” vista el año pasado, si bien en general los aportes siguen siendo menores a los caudales históricos, los aportes para Enero 2021 no fueron muy diferentes a Enero 2021, donde en algunos casos hasta fue superior.

En lo que respecta a los combustibles, al igual que en los últimos meses, gran parte del uso de combustibles alternativos está asociados a la operación de exportación, siendo el gas natural el principal combustible utilizado a la hora de generar energía local.



En cuanto al consumo de gas natural, prácticamente no hubo diferencias si comparamos el mes de Enero 2021 frente al mismo mes del año anterior.



A Enero 2021 se tiene una potencia instalada de 42057 MW, donde el 60 % corresponde a fuente de origen térmico, y alcanzando el 10% de participación las energías renovables. En las áreas GBA, LIT y BAS se encuentra instalada alrededor del 48 % 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 10% de la potencia total instalada, y en el mes de Enero alcanzo a cubrir el 12.1% de la demanda total.

En el mes Enero 2021 se registró un nuevo record de potencia máxima, alcanzando los fue de 26450 MW, superando el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 5046 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 3592 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 4284 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 2252 \$/MWh (energía + potencia + transporte) según los precios en vigencia de la Resolución N° 38/2020, frente a los 2250 \$/MWh medios vigentes en Enero 2020 según la misma resolución.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



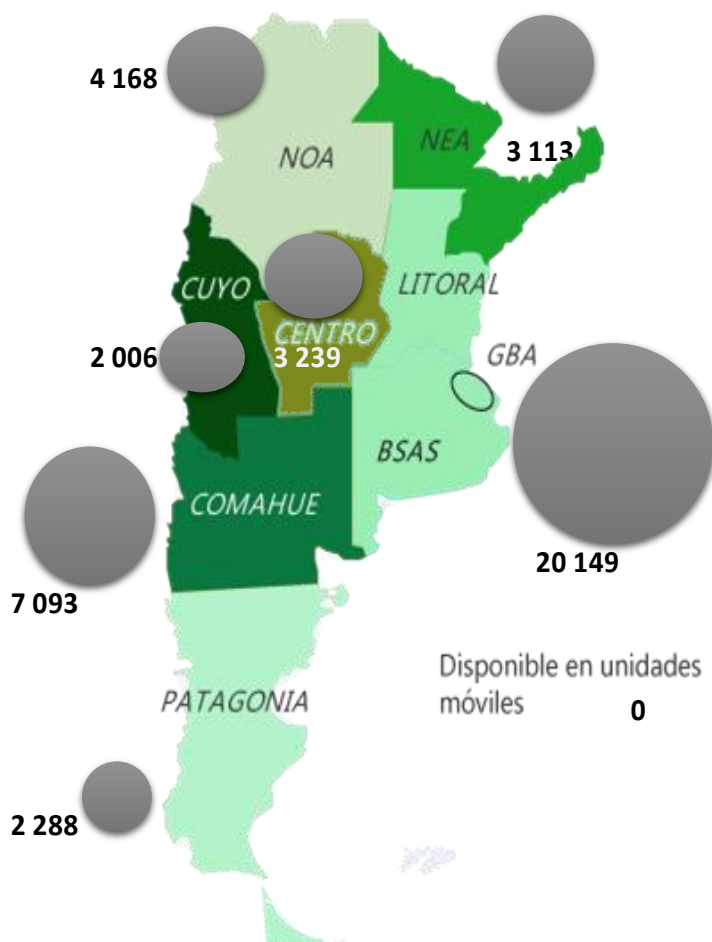
Potencia Instalada MEM a Enero 2021

HABILITADA

COMERCIALMENTE:

42 057 [MW]**TOTAL: 42 057 [MW]**

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

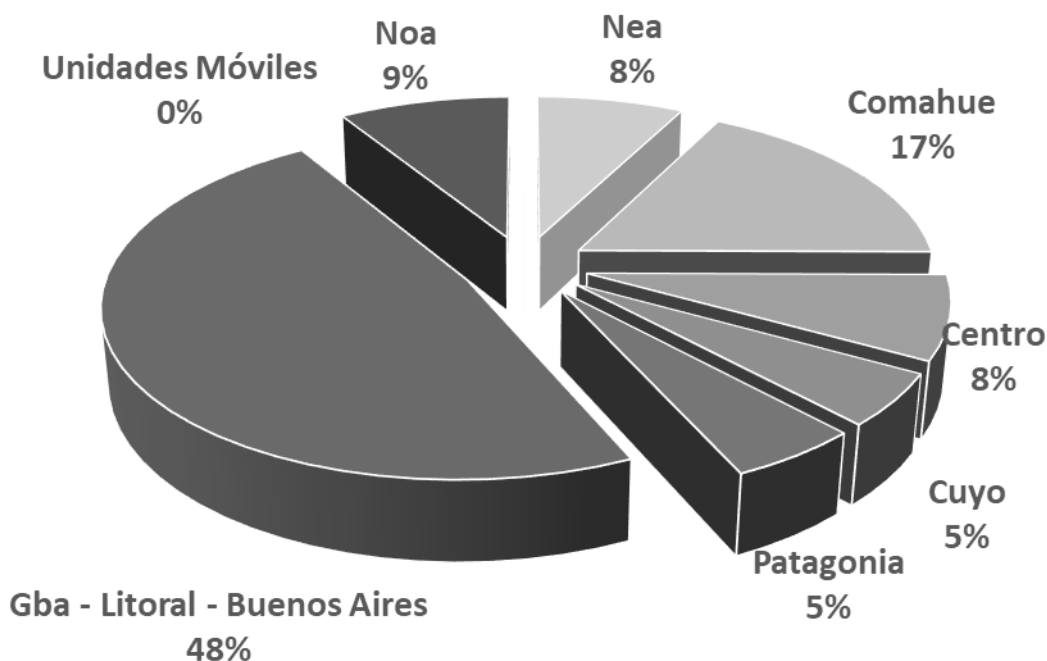


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

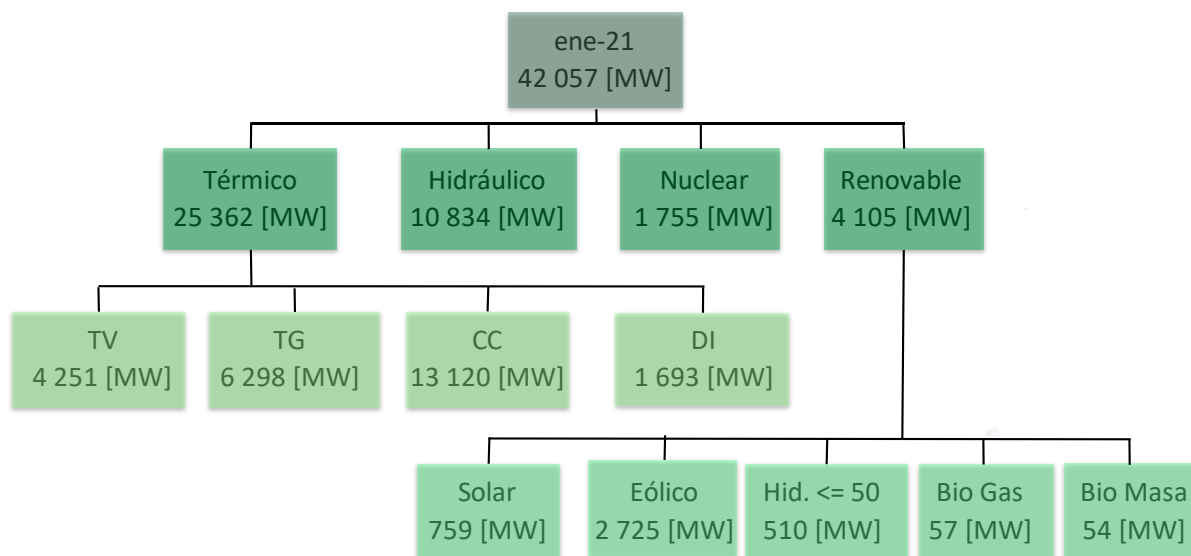
797 [MW]

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



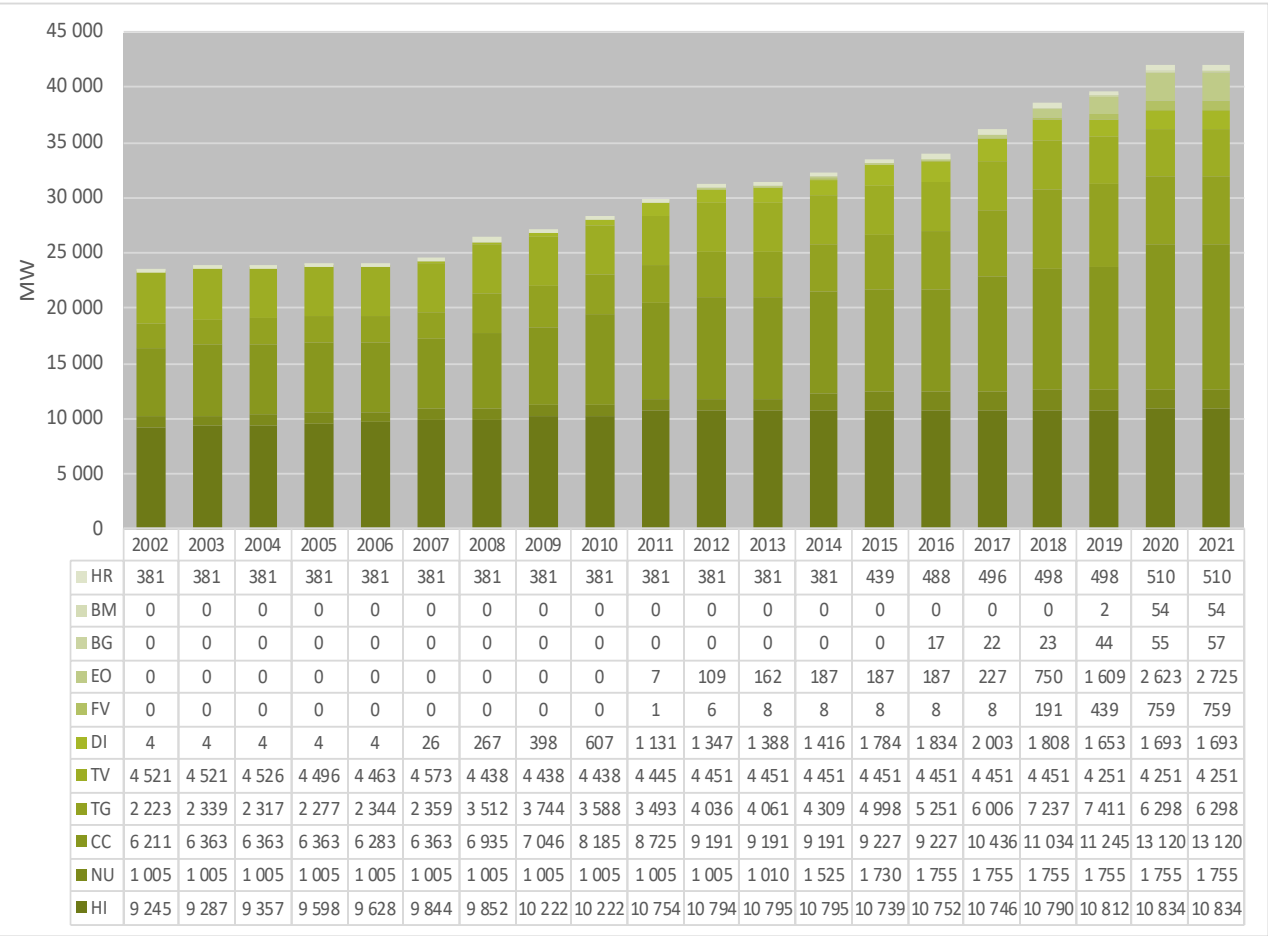
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]



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	206	0	184	0	0	390	2 006
COM	0	501	1 490	81	2 072	4 725	0	0	253	44	0	0	297	7 093
NOA	261	725	1 945	363	3 293	101	0	493	158	119	2	3	775	4 168
CENTRO	0	626	789	51	1 466	802	648	61	128	116	1	17	323	3 239
GBA-LIT-BAS	3 870	4 035	8 210	821	16 936	945	1 107	0	1 125	0	0	36	1 161	20 149
NEA	0	12	0	305	317	2 745	0	0	0	0	51	0	51	3 113
PATA	0	286	301	33	620	560	0	0	1 062	47	0	0	1 109	2 288
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 251	6 298	13 120	1 693	25 362	10 834	1 755	759	2 725	510	54	57	4 105	42 057
% TERMICO	17%	25%	52%	7%	100%									
% TOTAL					60%	26%	4%						10%	100%

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





79%



5%



4%



12%



57%



33%



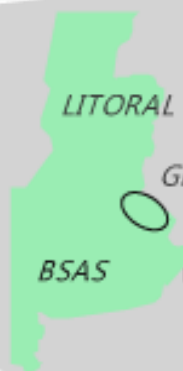
10%



88%



12%



84%



5%



5%



6%



46%



28%



20%



4%



2%



67%



29%



4%



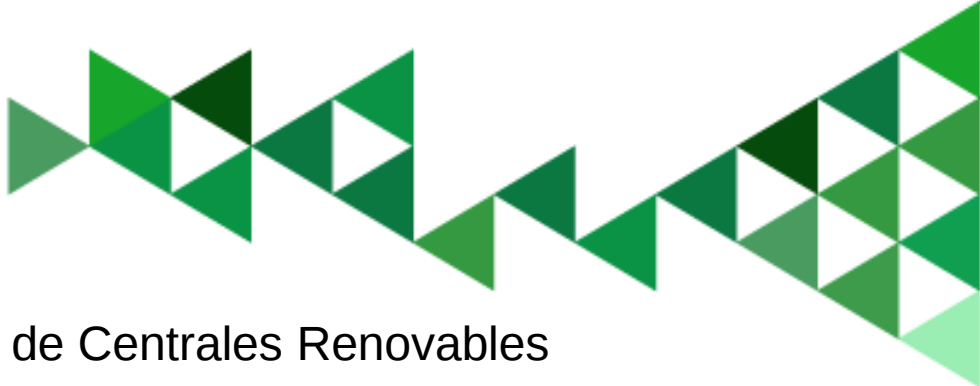
46%



27%



27%



Habilitaciones de Centrales Renovables

Potencia Habilitada: 106 MW


102 MW


1 MW


1 MW


2 MW



C.T. BIOGENERADORA SANTA CATALINA

P.E. LOMA BLANCA I

Pot. Habilitada: 51,2 MW
Pot. Adjudicada: 50 MW
Contrato: Res. 202
Recurso: Eólico
Localización: Trelew, Chubut
PDI: En barras de 132 kV de la Nueva ETP LB I_III 132/33 kV.

P.E. LOMA BLANCA III

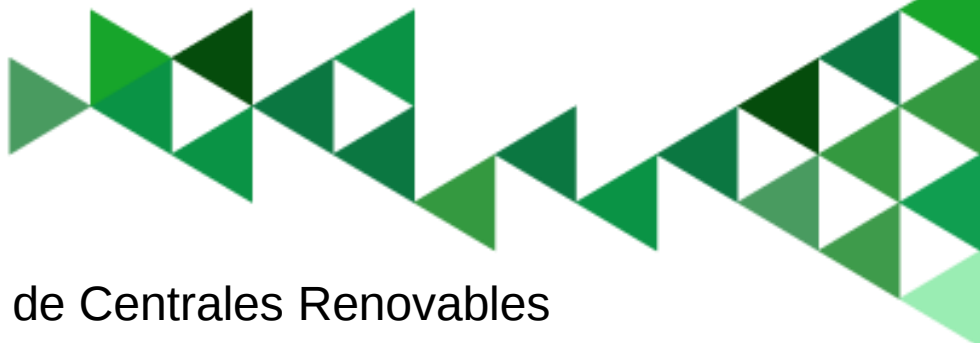
Pot. Habilitada: 51,2 MW
Pot. Adjudicada: 50 MW
Contrato: Res. 202
Recurso: Eólico
Localización: Trelew, Chubut
PDI: En barras de 132 kV de la Nueva ETP LB I_III 132/33 kV.

P.A.H. TRIPLE SALTO UNIFICADO

P.S. ULLUM SOLARGEN 2 (PARCIAL)

Pot. Habilitada: Parcial del mes -> 0,5 MW
Total -> 7 MW
Pot. Adjudicada: 6,5 MW
Contrato: MATER
Recurso: Solar Fotovoltaico
Localización: Ullúm, San Juan
En 33 kV de la ET SOLAR ULLUM seccionando LAT 132 kV
PDI: Punta Negra - Punta de Rieles.





Habilitaciones de Centrales Renovables

Potencia Habilitada: 106 MW



102 MW



1 MW



1 MW



2 MW

C.T. BIOGENERADORA SANTA CATALINA

Pot. Habilitada: 2 MW

Pot. Adjudicada: 2 MW

Contrato: RenovAr 2

Recurso: Biogas

Localización: Santa Catalina, Córdoba

PDI: En 13,2 kV, vinculado a la E.T. Holmberg.



BIOGENERADORA CENTROS A.

P.A.H. TRIPLE SALTO UNIFICADO

Pot. Habilitada: 0,51 MW

Pot. Adjudicada: 0,51 MW

Contrato: RenovAr 1

Pequeño Aprovechamiento

Recurso: Hidráulico

Localización: Junín, Mendoza

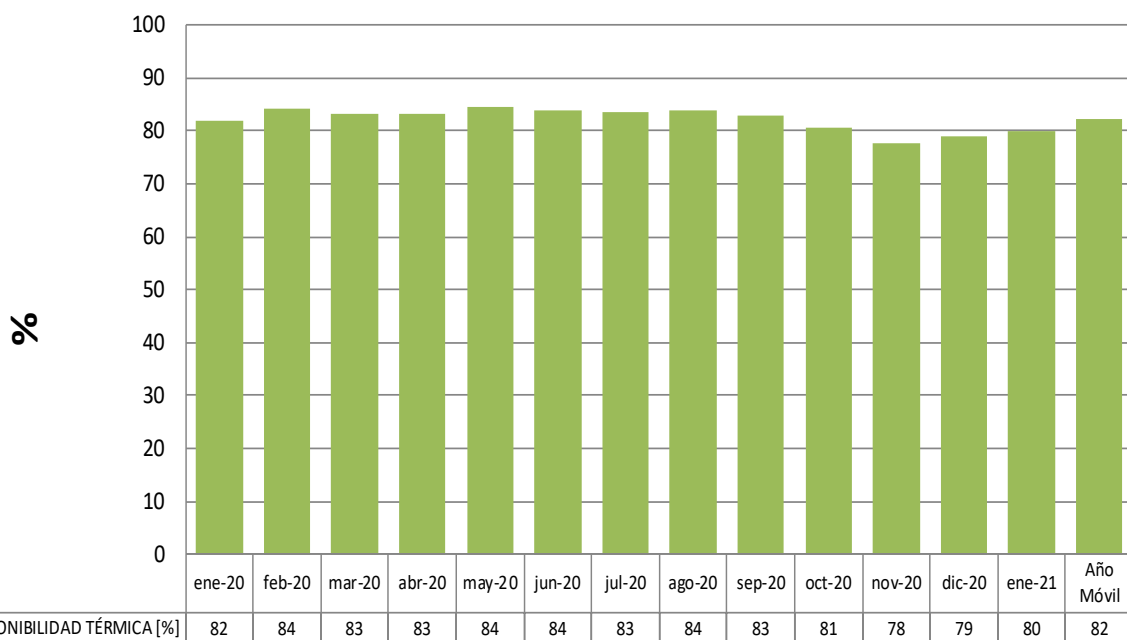
PDI: Sobre alimentador de 13,2 kV vinculado a la ET Junín 66/13,2



CEOSA

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	ene-21	ene-20
82%	80%	82%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ene-21	Año Móvil
CC	88%	87%
TG	75%	80%
TV	67%	75%
DI	89%	92%

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]

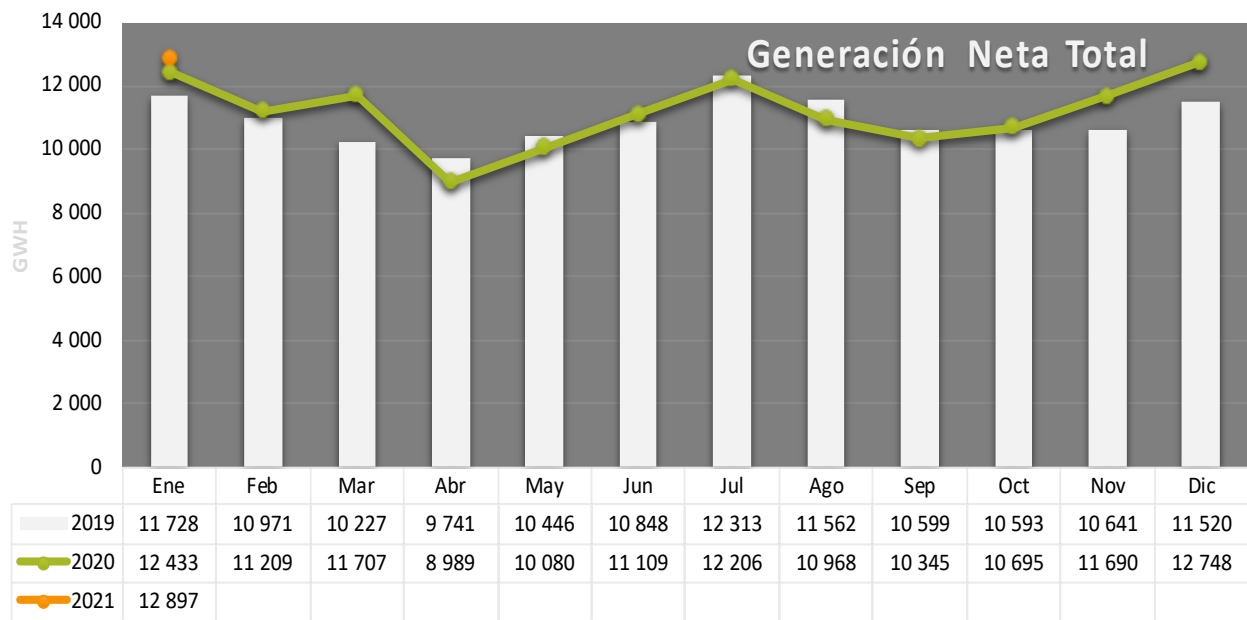
ene-21	ene-20	Variación Mensual	Año Móvil
12 897	12 433	3.7%	2.1 %

Generación Bruta 13 093 [GWh]

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

	TÉRMICA	8 631
	HIDRÁULICA	2 145
	NUCLEAR	678
	RENOVABLE	1442
TOTAL		12 897

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	ene-21	ene-20	ene-19
TÉRMICA	6 942	8 631	7 660	7 559
HIDRÁULICA	2 351	2 145	3 024	3 454
NUCLEAR	825	678	791	200
RENOVABLE	1 102	1 442	958	515
TOTAL	11 220	12 897	12 433	11 728



TÉRMICA

HIDRÁULICA

NUCLEAR

RENOVABLE

TOTAL

Variación % ene 21 Vs ene 20	Variación % Año Móvil
↑ 12.7%	↑ 3.8%
↓ -29.1%	↓ -19.3%
↓ -14.3%	↑ 16.2%
↑ 50.6%	↑ 61.3%
↑ 3.7%	↑ 2.1 %

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

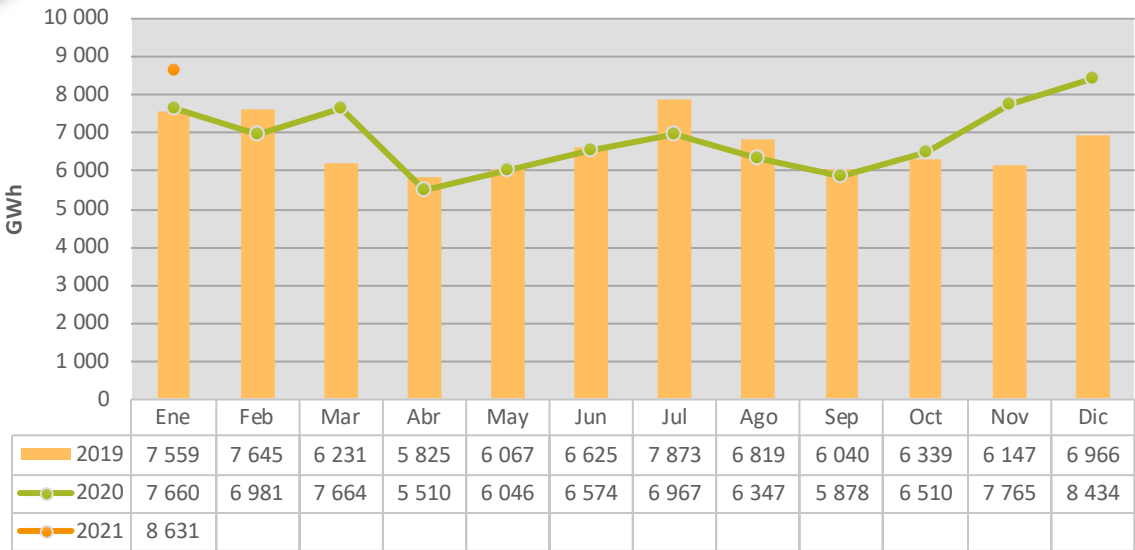
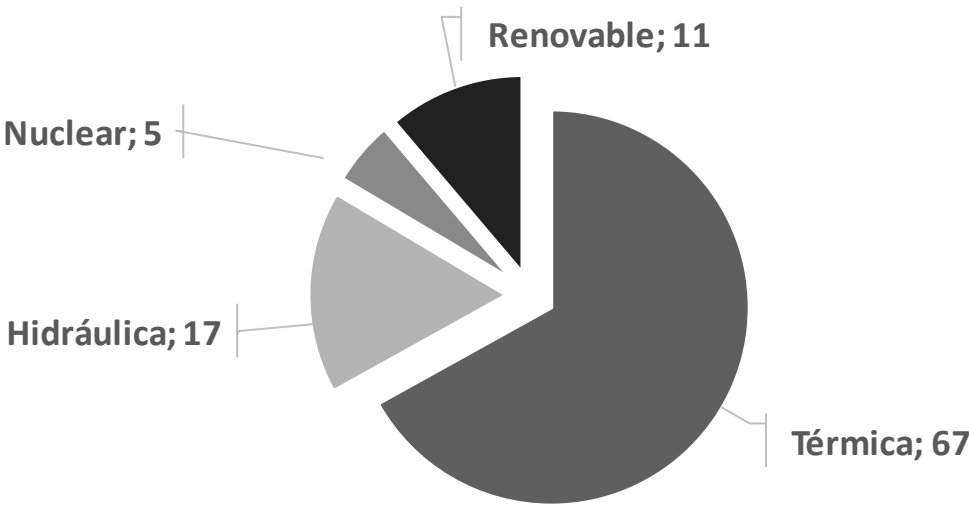


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	ene-21	ene-20	ene-19
Ciclos Combinados	5 705	6 979	5 736	5 452
Turbovapor	379	570	719	523
Turbina a gas	683	807	1 012	1 382
Motor Diesel	175	275	192	203
Total Térmico Conve	6 942	8 631	7 660	7 559
Hidráulica	2 351	2 145	3 024	3 454
Nuclear	825	678	791	200
Eólica	815	1 056	683	288
Solar	119	195	107	41
Hidráulica Renovable	104	118	129	161
Biomasa	38	48	16	10
Biogas	26	25	23	14
TOTAL	11 220	12 897	12 433	11 728

	Variación % ene 21 Vs ene 20	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	21.7%	12.4%	TÉRMICO
Turbovapor	-20.8%	-13.5%	
Turbina a gas	-20.3%	-32.7%	
Motor Diesel	43.1%	11.4%	
Hidráulica	-29.1%	-19.3%	RENOVABLE
Nuclear	-14.3%	16.2%	
Eólica	54.6%	83.4%	
Solar	82.3%	65.4%	
Hidráulica Renovable	-8.6%	-12.8%	
Biomasa	202.1%	48.5%	
Biogas	10.3%	16.1%	
TOTAL	3.7%	2.1%	



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

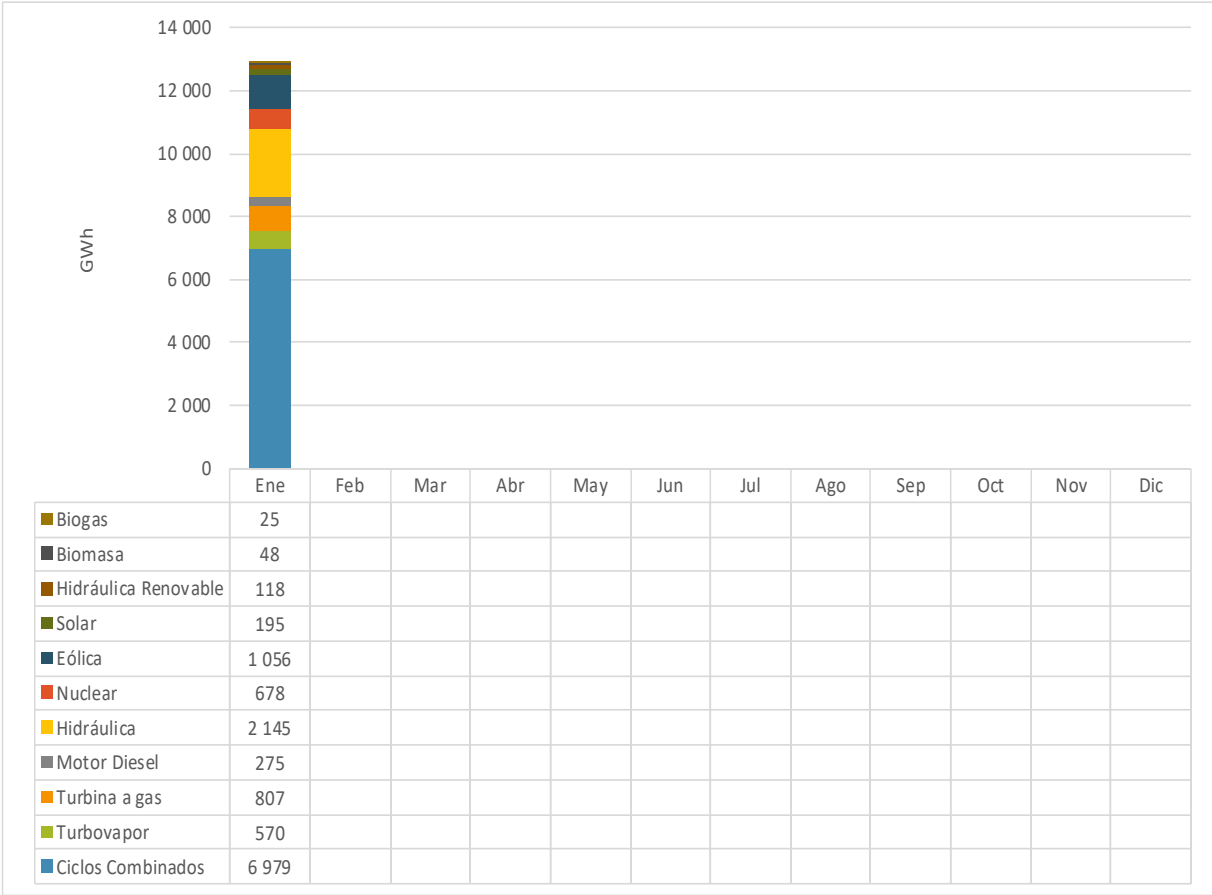
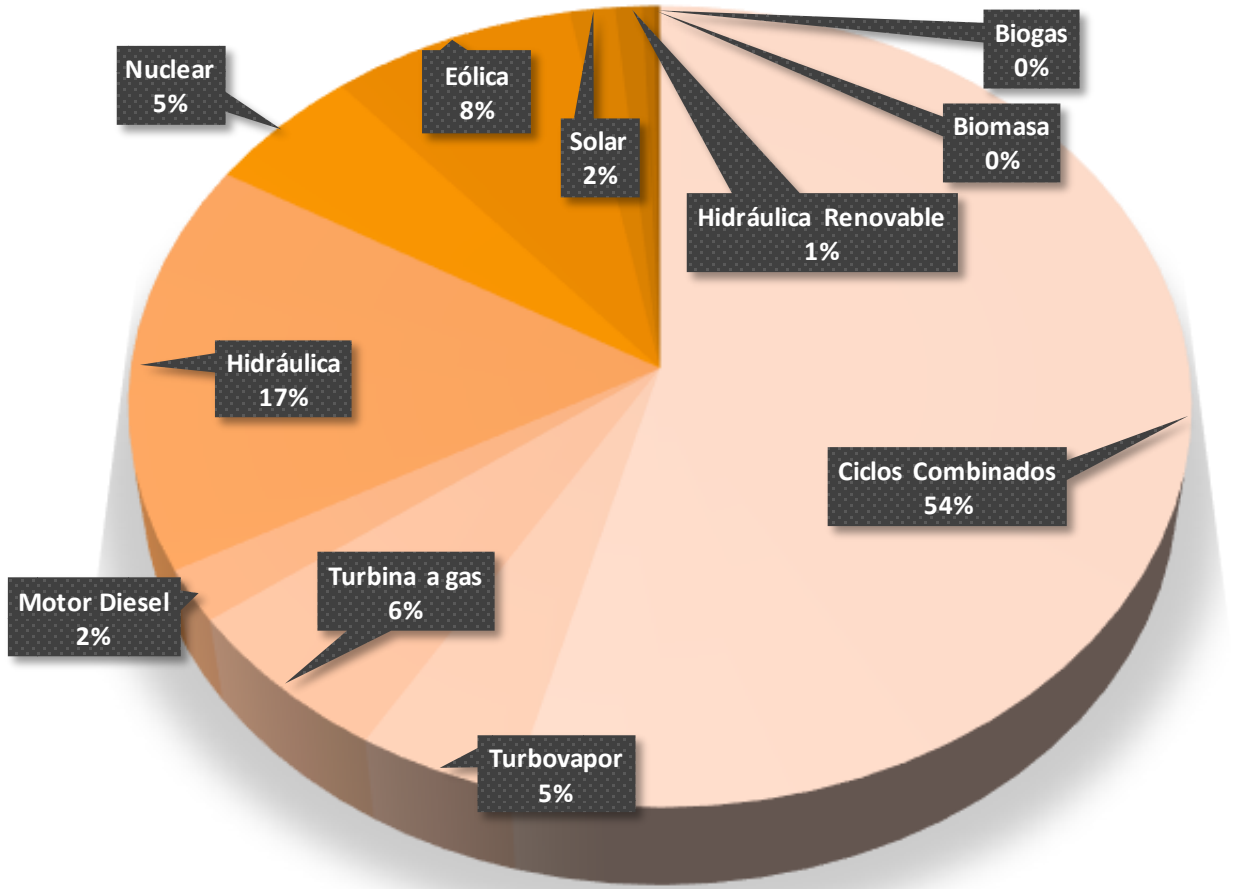


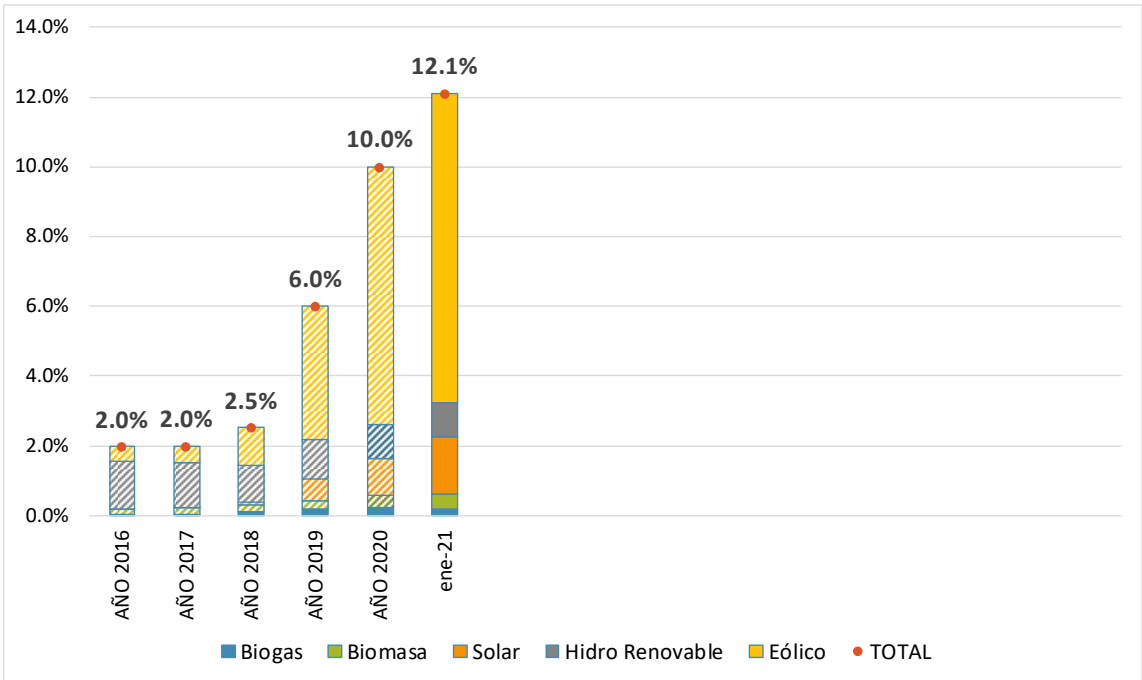
Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]



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	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
Biogas	58	64	145	256	304	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa	193	243	252	299	421	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar	14	16	108	800	1 344	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hidro	1 820	1 696	1 432	1 462	1 257	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eólico	547	616	1 413	4 939	9 408	1 056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	2 632	2 635	3 350	7 755	12 734	1 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

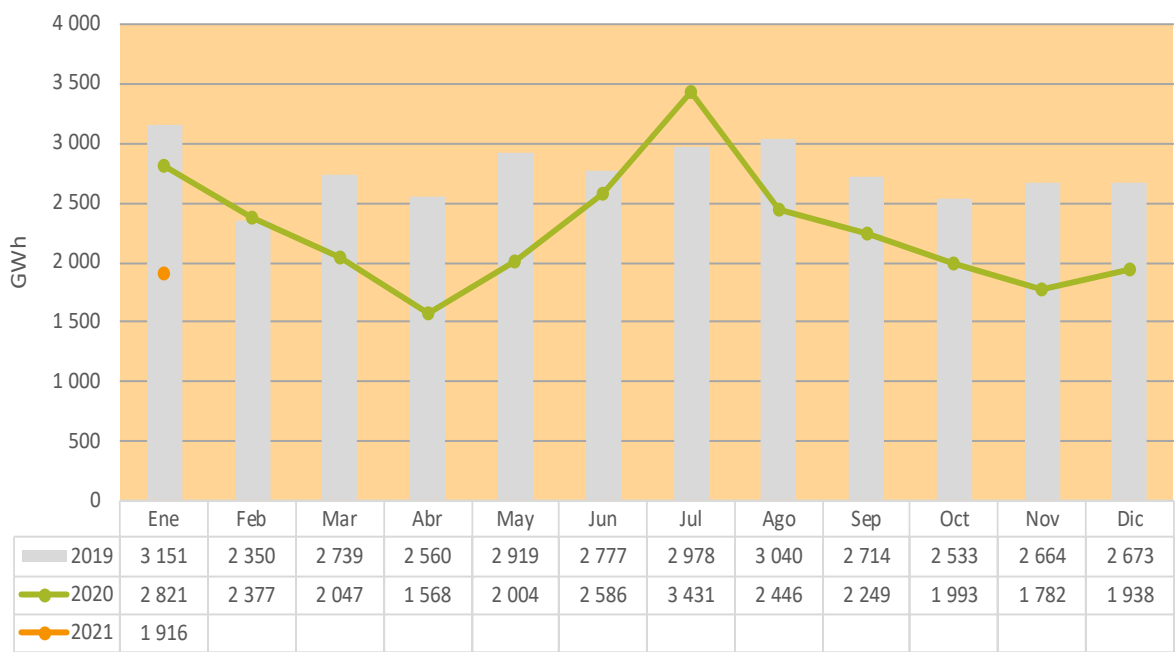
(GWh)	Medio Año Móvil	ene-21	ene-20	ene-19
Alicurá	134	109	177	204
Arroyito	49	39	48	50
Planicie Banderita	53	62	72	81
Chocón	185	130	177	193
Futaleufú	113	11	301	173
Pichi	59	46	76	59
Piedra del Águila	273	221	377	292
Río Grande	45	52	26	42
Salto Grande Argentina	214	160	130	500
Yacyretá	1 070	1 085	1 436	1 558
Resto Hidráulico	260	347	332	464
TOTAL	2 455	2 263	3 152	3 615

(GWh)	Variación % ene 21 Vs ene 20	Variación % Año Móvil 2021 vs 2020
Alicurá	-38.3%	-4.4%
Arroyito	-19.3%	11.1%
Planicie Banderita	-13.1%	24.3%
Chocón	-26.5%	13.2%
Futaleufú	-96.2%	-45.7%
Pichi	-39.1%	-15.2%
Piedra del Águila	-41.5%	-18.1%
Río Grande	99.1%	20.3%
Salto Grande Argentina	22.6%	-40.9%
Yacyretá	-24.5%	-19.5%
Resto Hidráulico	4.6%	-13.3%
TOTAL	-29.1%	-19.0%

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

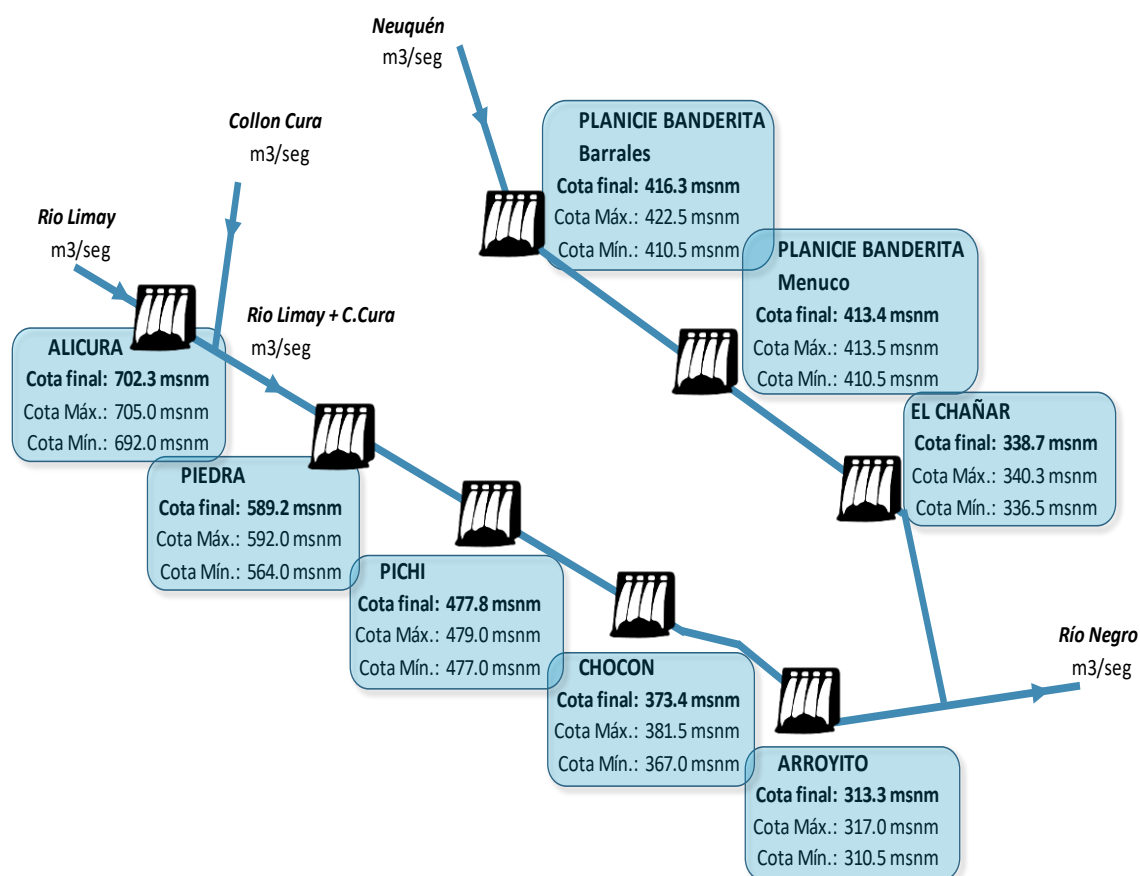
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	700.0	702.3	692.0	705.0
ARROYITO	313.8	313.3	310.5	317.0
BANDERITA	417.1	416.3	410.5	422.5
CHOCHON	373.8	373.4	367.0	381.5
FUTALEUFU	494.4	494.4	465.0	494.5
PICHI	478.6	477.8	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	589.9	589.2	564.0	592.0
RIO GRANDE	873.6	875.6	866.0	876.0
SG ARG	34.0	31.9	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.	ene-21	ene-20	ene-19
Paraná	14 830	10 705	11 573	12 653
Uruguay	3 236	1 801	1 459	16 384
C.Cura	206	114	127	106
Neuquén	192	77	68	110
Limay	242	200	202	191
Futaleufú	266	193	237	173

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]



ene-21

ene-20

Variación

26 450

0/1/1900 00:00

24 891

25/1/2021 14:41

6.3%

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]

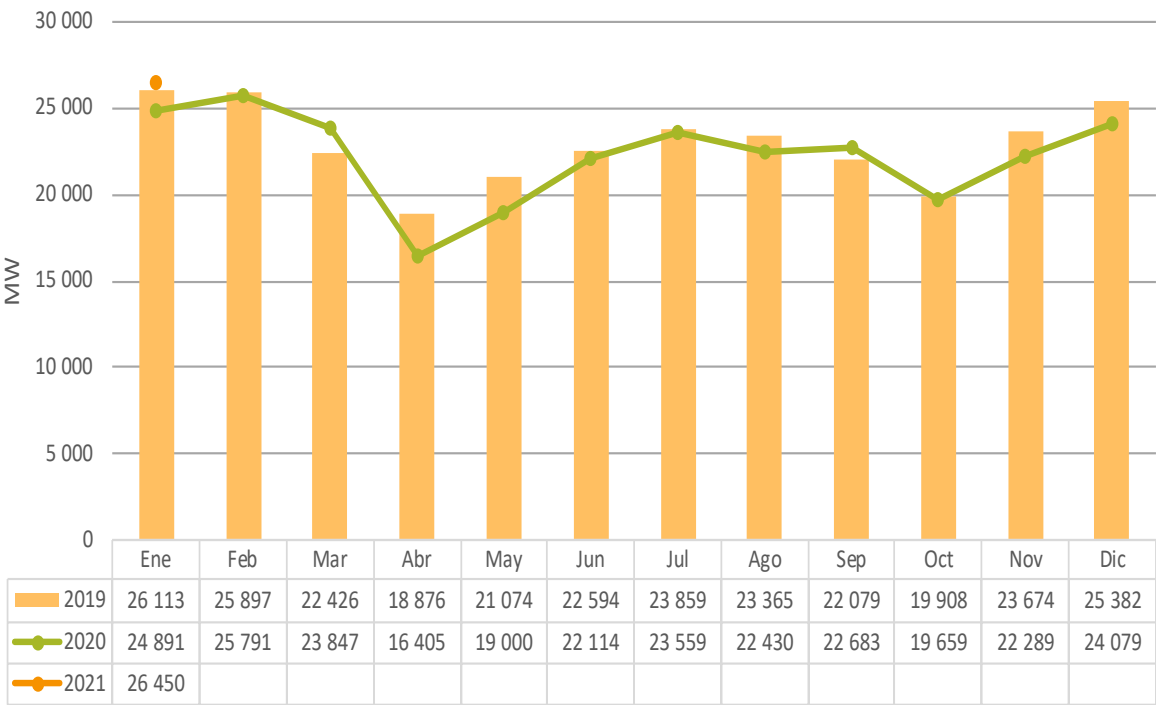
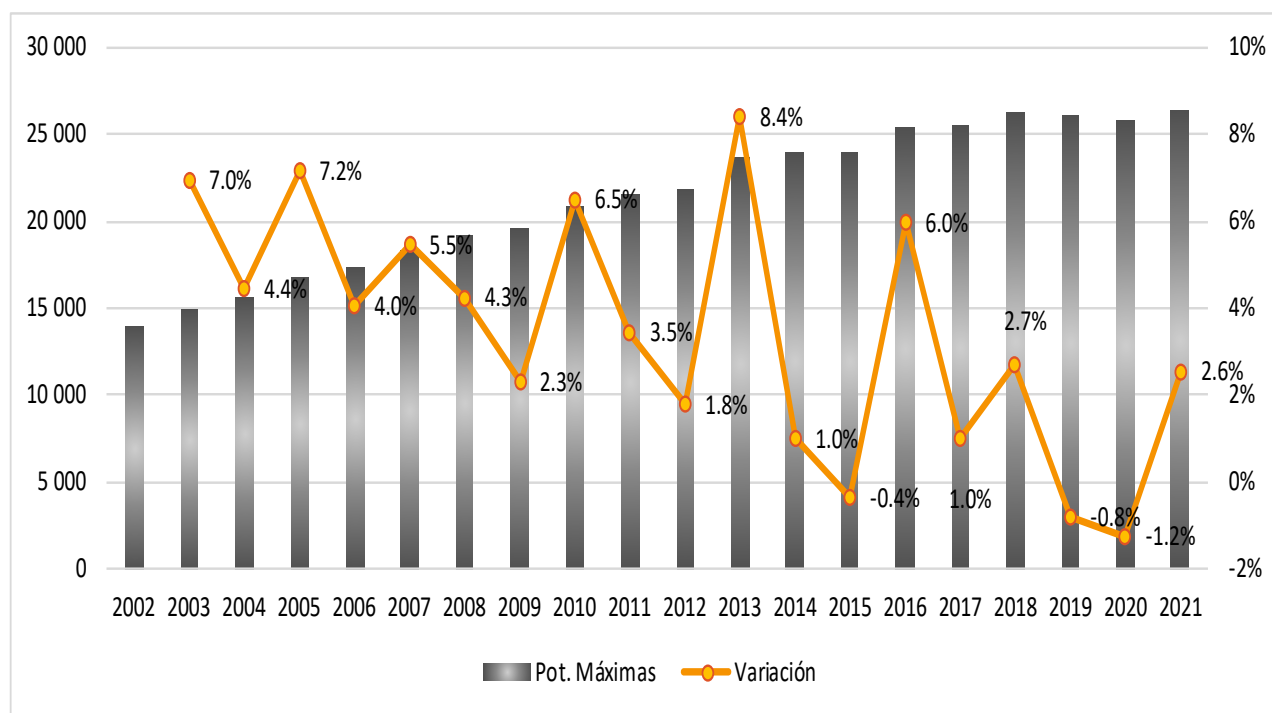




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2021 [MW]





Demanda



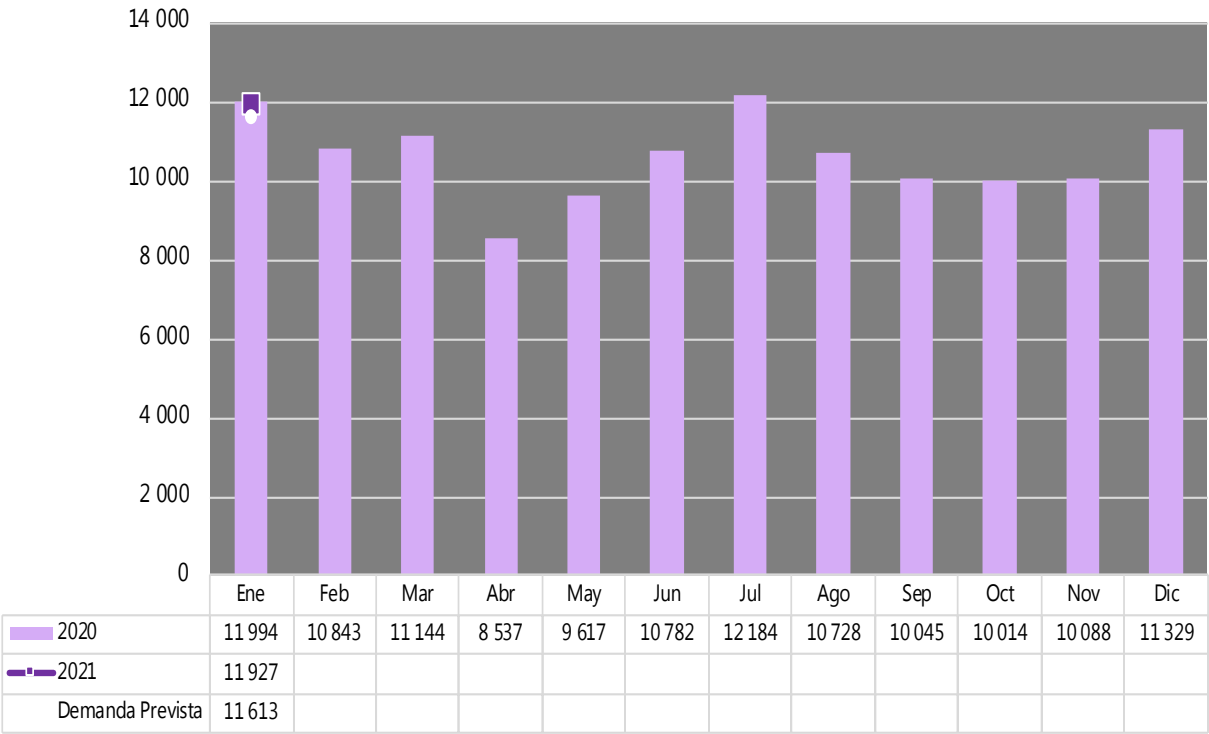
Variación Demanda Neta [GWh]

ene-21	ene-20	Variación Mensual	Variación Año Móvil
11 927	11 994	-0.6%	-1.5%

Temperaturas:

TEMPERATURA	ene-21	ene-20	°C
Media	25.5	25.1	°C
Máxima	30.8	30.3	°C
Mínima	18.9	20.0	°C
Media Histórica	24.5		°C

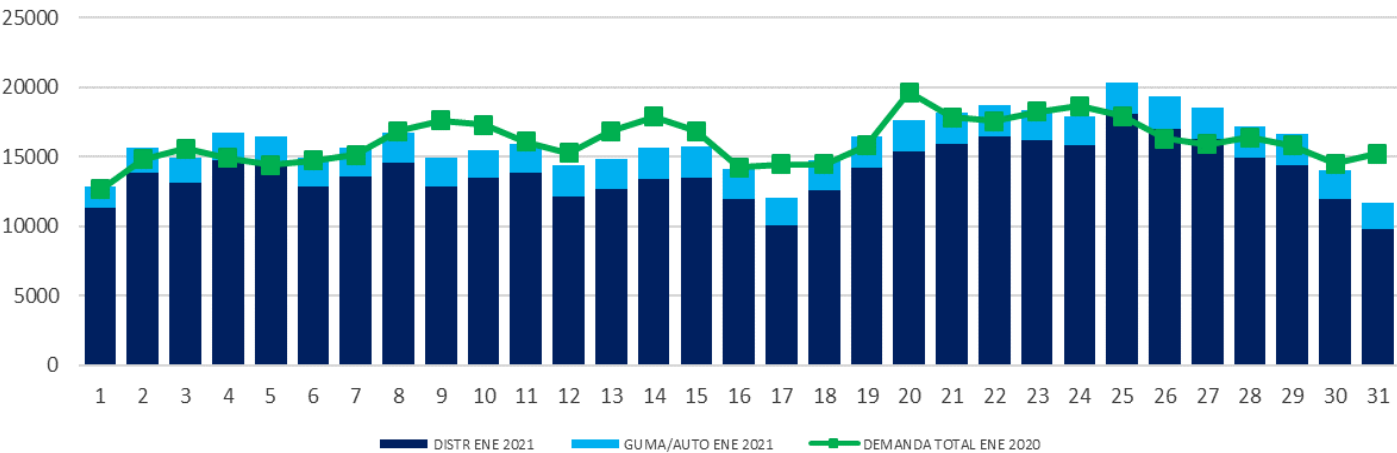
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



Comportamiento de la Demanda debido al Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio

- Si observamos el comportamiento de las temperaturas, tanto en Enero 2021, como en Enero 2020, las temperaturas medias se ubicaron por arriba de los valores esperados.
En Enero 2021 las temperaturas diarias se ubicaron entorno a los 25.0 / 26.0 °C de media.
- La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con un decrecimiento marginal respecto al mismo período del año anterior en el orden de -0.6%.
- Observando la demanda por tipo de usuario, si bien la demanda total termina con un decrecimiento marginal, tanto la demanda chica o residencial (demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura), y principalmente la gran industria (demanda atada a la actividad económica), presentaron crecimientos respecto al año anterior, del orden de +1.5%.
- En cuanto a la gran demanda, no solo se observa un aumento en cuanto al mismo mes del año anterior, sino también se presenta un recupero de los consumos mes a mes, especialmente desde el comienzo de la fase Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio, donde hoy la misma se encuentra a los niveles previo al inicio de la cuarentena.

Demanda diaria Enero 2021 vs 2020



Comportamiento Demanda GUMAs

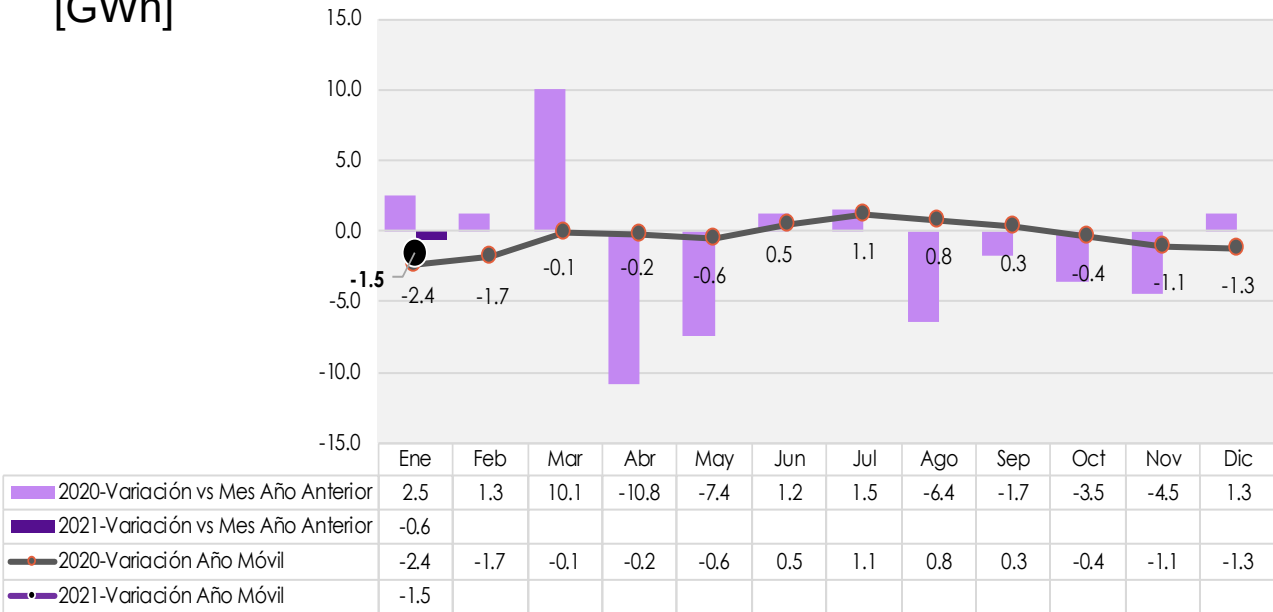
DÍAS HÁBILES	ALIMENTACIÓN, COMERCIOS Y SERVICIOS	INDUSTRIAS	PETROLEOS Y MINERALES	TOTAL GUMAs sin ALUAR	ALUAR
Sem prev cuarentena	442	1273	209	1925	318.4
Prim sem cuarentena	405	598	197	1201	398
Caída MW resp ant cuar	-37	-675	-11	-724	80
Caída % resp ant cuar	-8.4%	-53.0%	-5.5%	-37.6%	25.0%

Últimos días de Enero	443.9	1268.5	194.3	1906.8	343.3
Caída MW resp ant cuar	1.6	-4.8	-14.6	-17.8	24.9
Caída % resp ant cuar	0.4%	-0.4%	-7.0%	-0.9%	7.8%

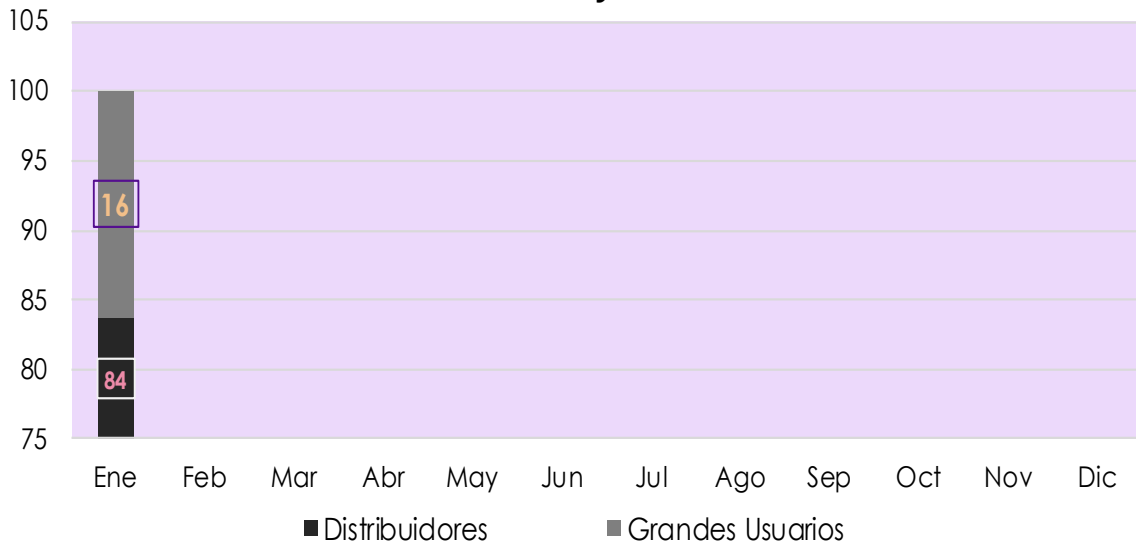
Desde el mes de Noviembre con la progresiva habilitación de actividades pasando del Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio (ASPO) al Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio (DISPO) se observó un aumento de la gran demanda GUMAS + AUTO haciendo que la misma se ubique prácticamente en el orden (alrededor del 99%) respecto a la demanda previa a la cuarentena. Un porcentaje similar fue alcanzado respecto al mismo período del año anterior.

Si bien sigue siendo la rama INDUSTRIAL quien explica la variación, se observan aumentos en distintas actividades ligadas a ALIMENTACIÓN, COMERCIOS Y SERVICIOS, como también PETROLEO Y MINERALES.

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 (*)



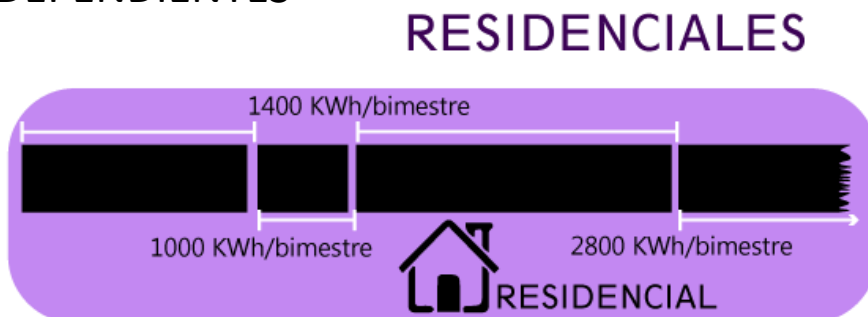
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución N° 14/2020, y su actualización N° 38/2020, 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

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Juniores (GUMAs)

MAYORES



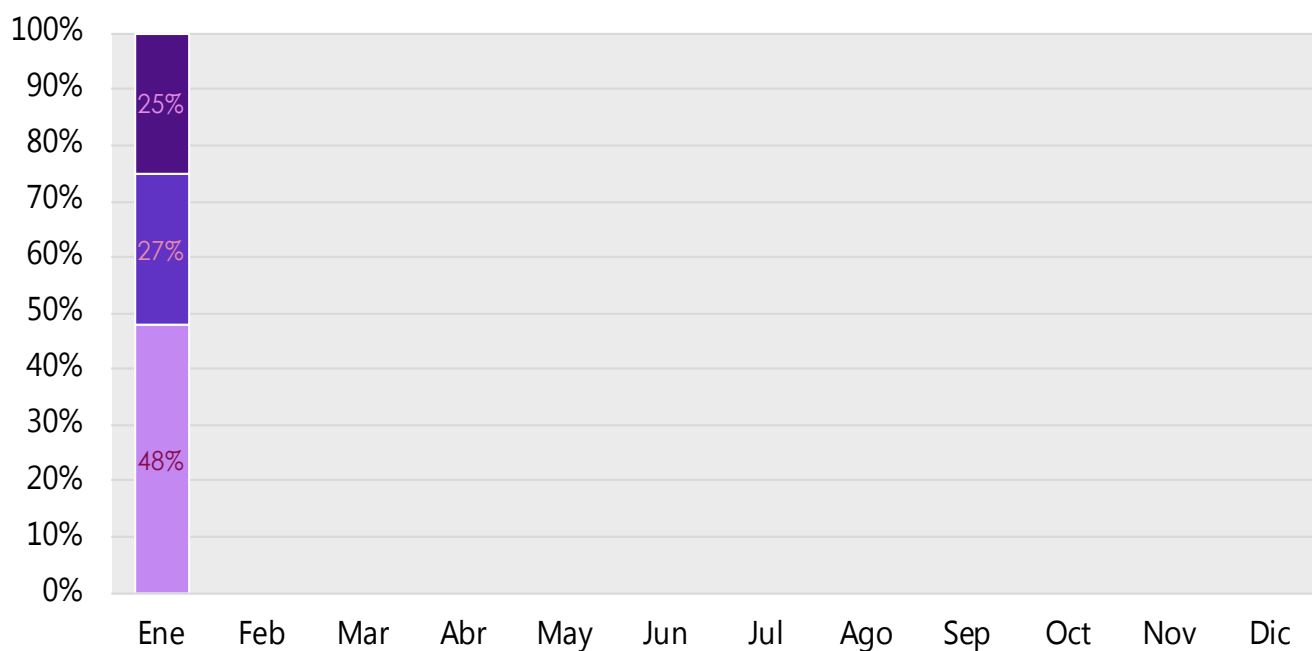
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



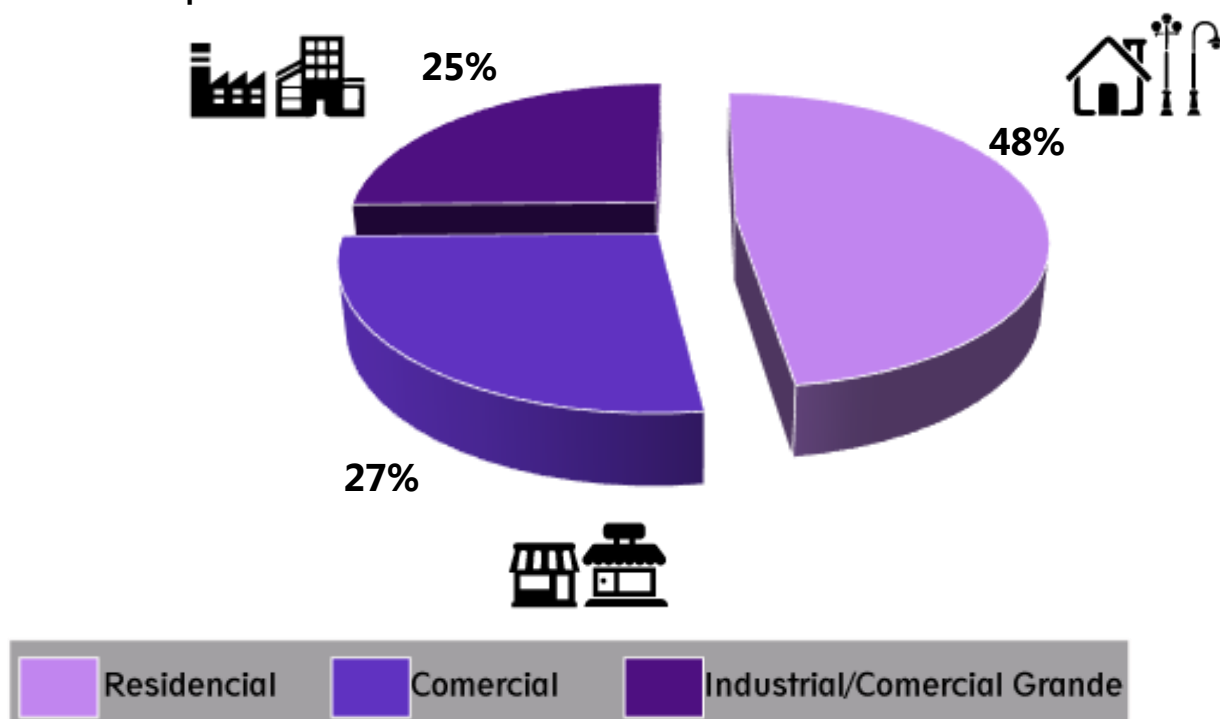
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)

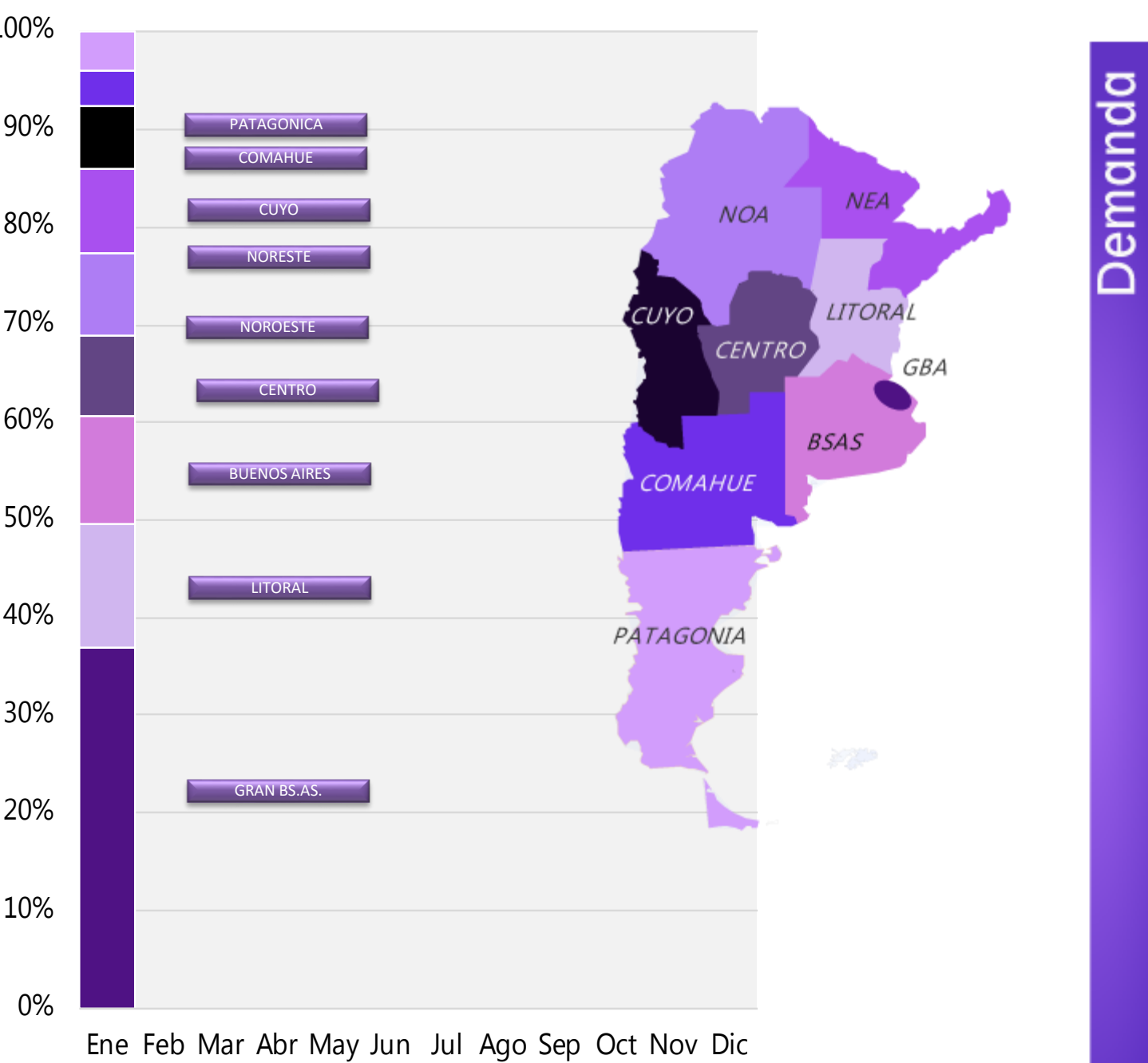


Composición de la Demanda - Acumulado 2021

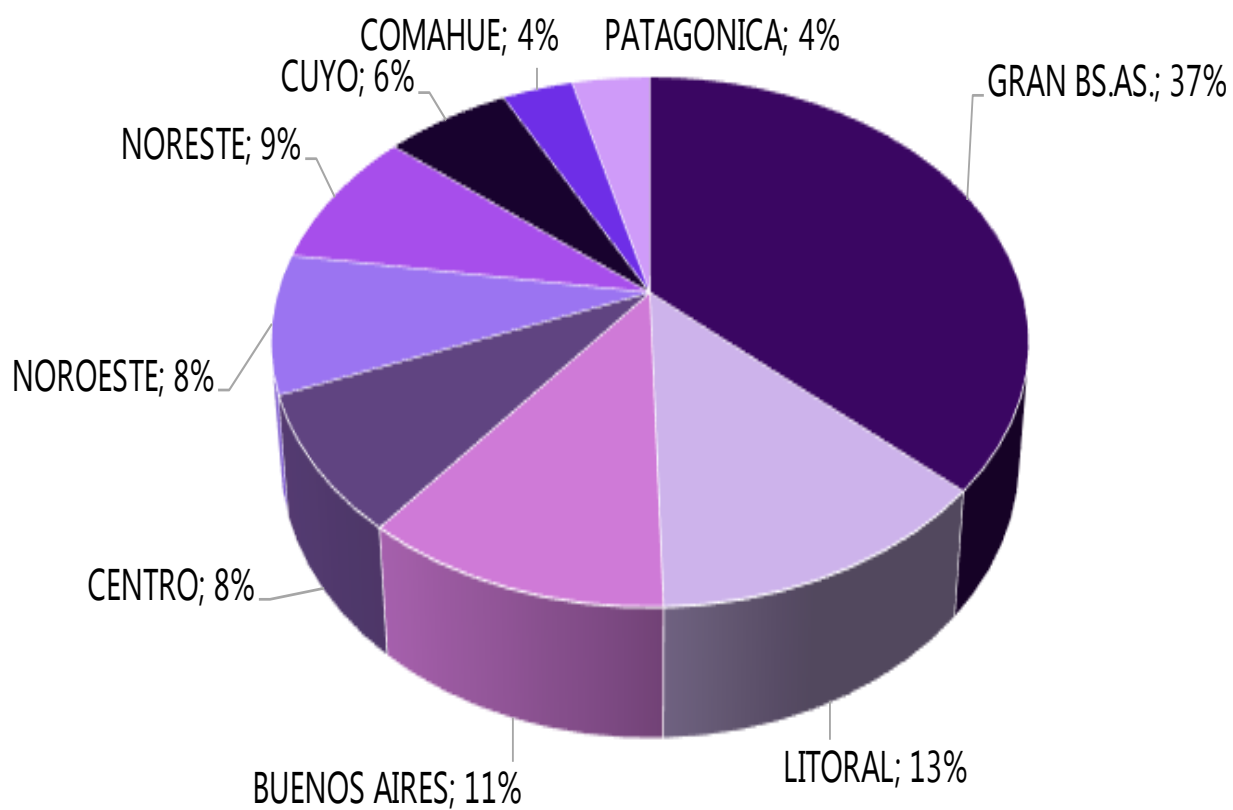


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, 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	ene-21	ene-20	ene-19	Unidad
GAS NATURAL	1 358	1 667	1 659	1 682	Miles Dam3
FUEL OIL	54	90	21	5	Miles Ton
GAS OIL	74	79	41	27	Miles M3
CARBÓN MINERAL	44	67	17	0	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ene 21 Vs ene 20	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	0.5%	-5.2%
FUEL OIL	340.7%	222.9%
GAS OIL	92.4%	112.7%
CARBÓN MINERAL	285.5%	119.7%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

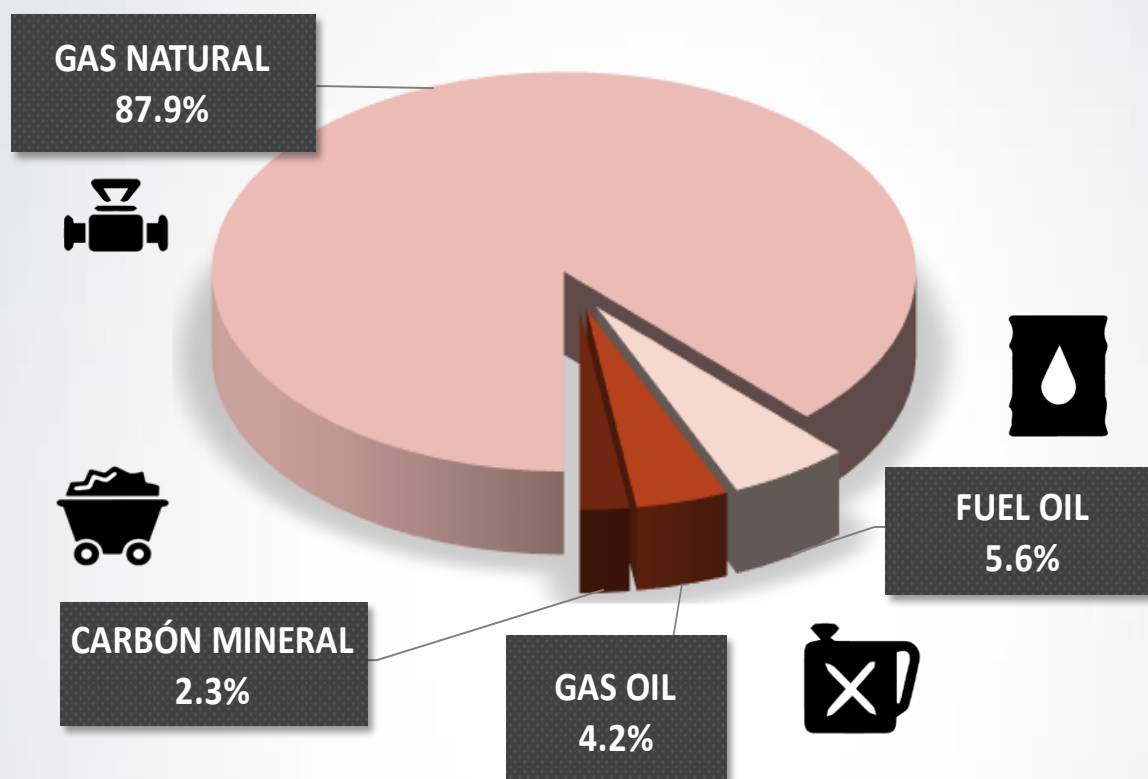
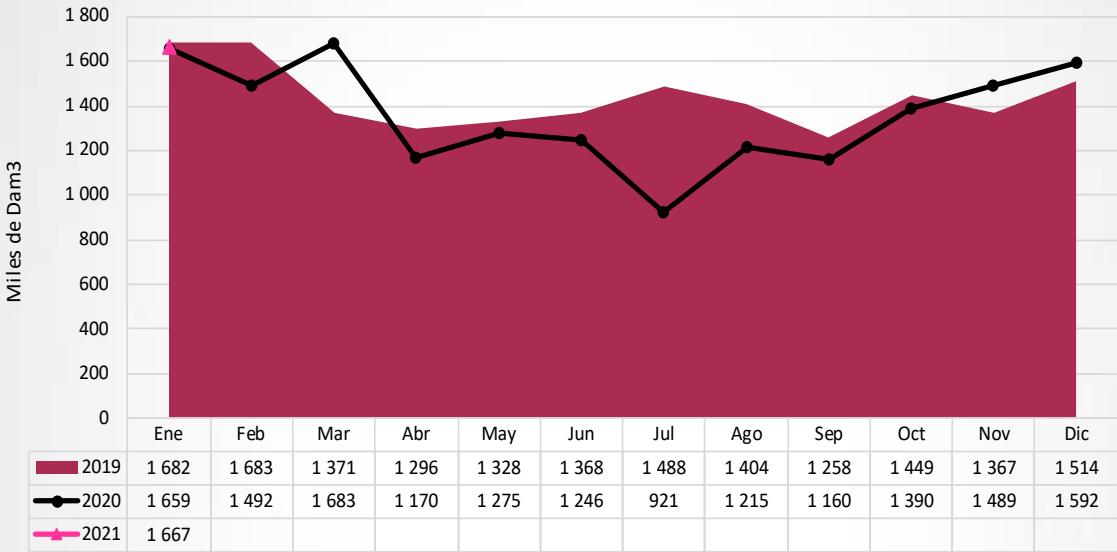


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

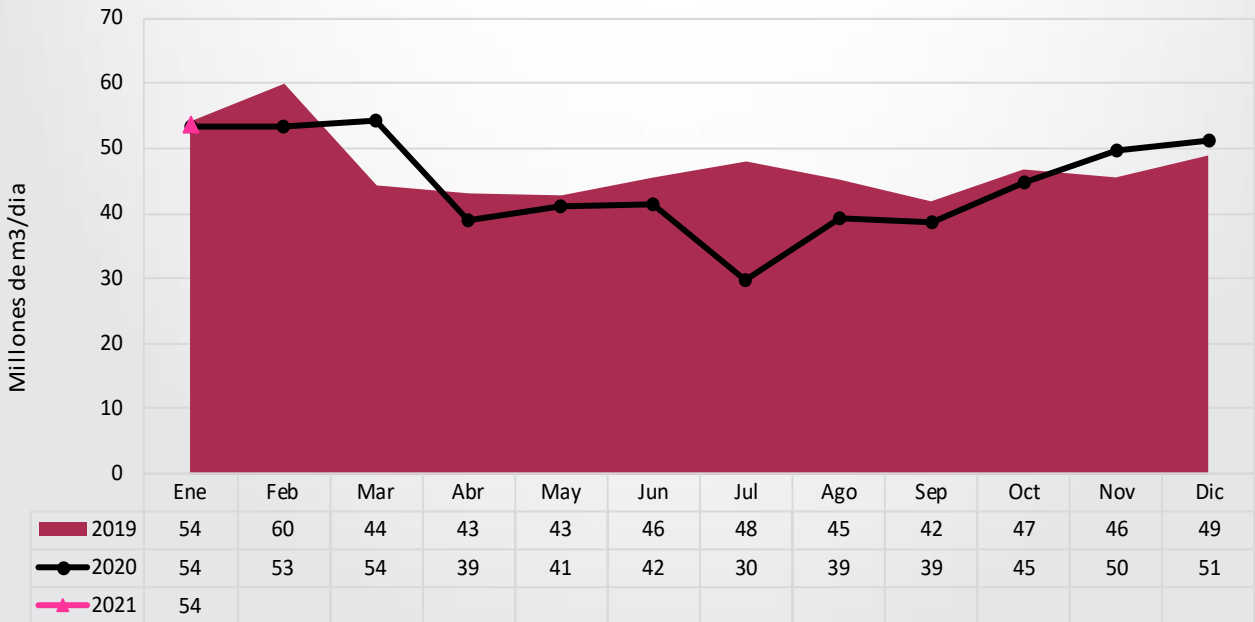
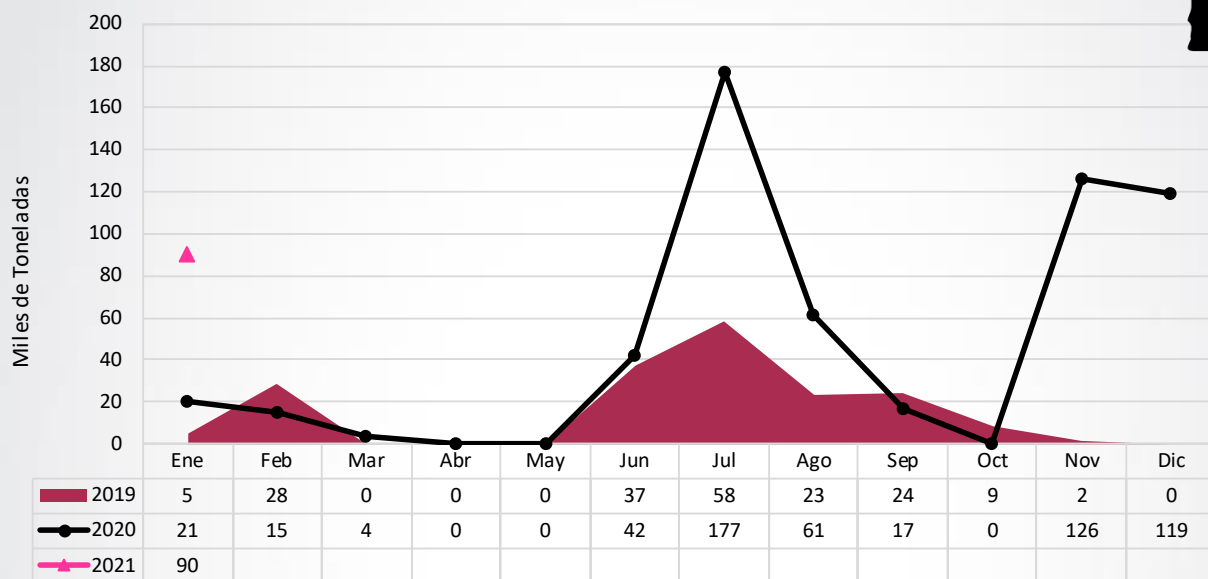


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

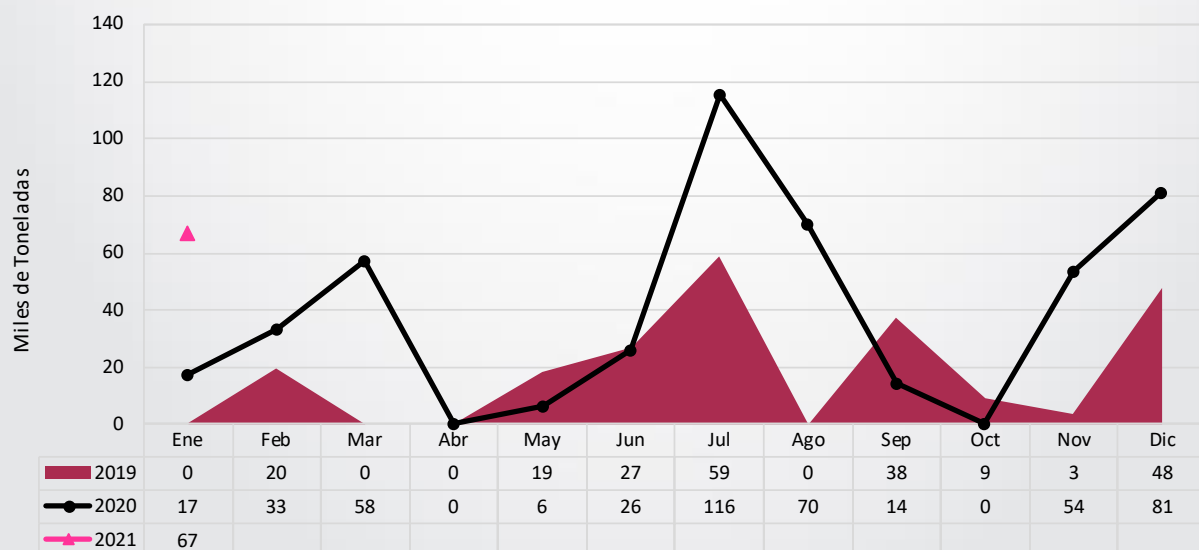
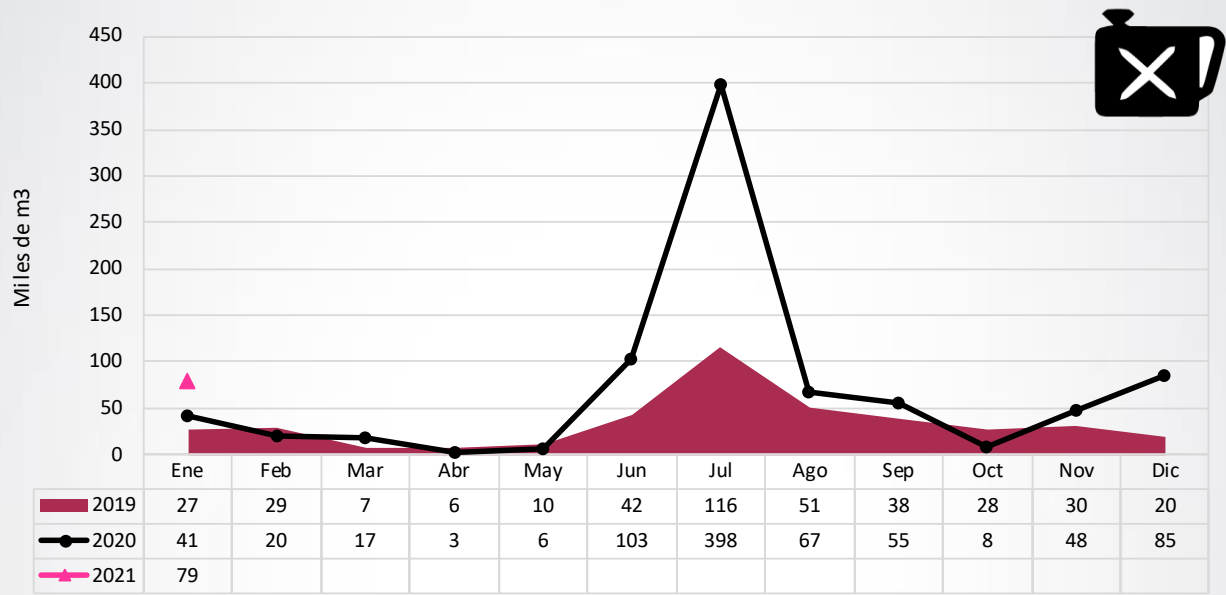
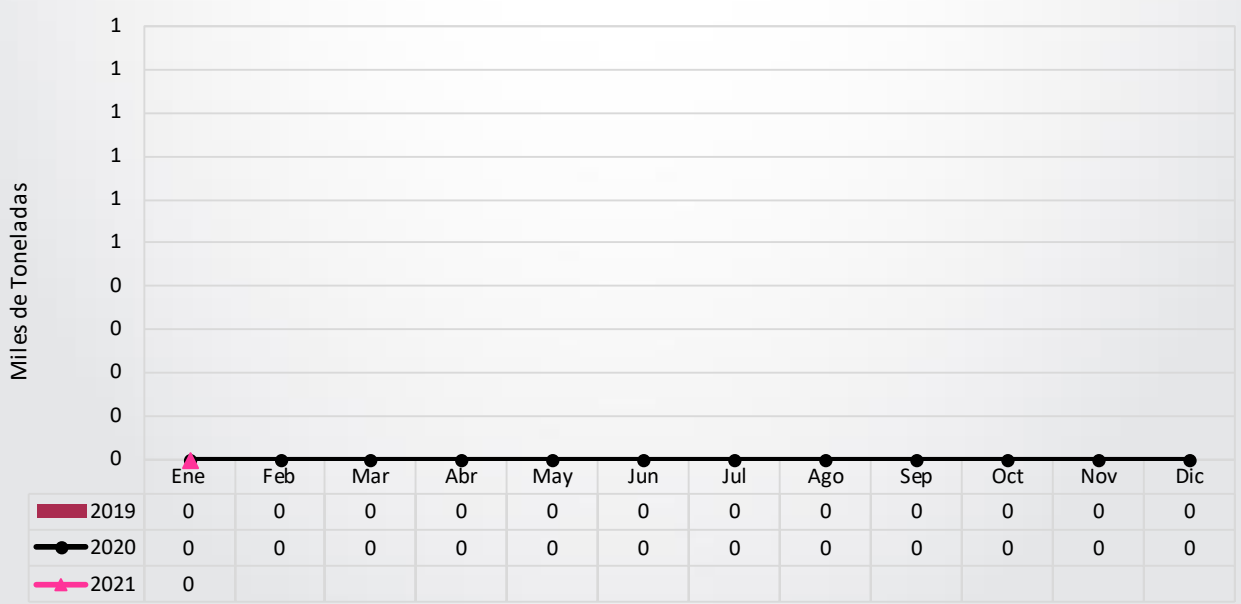




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

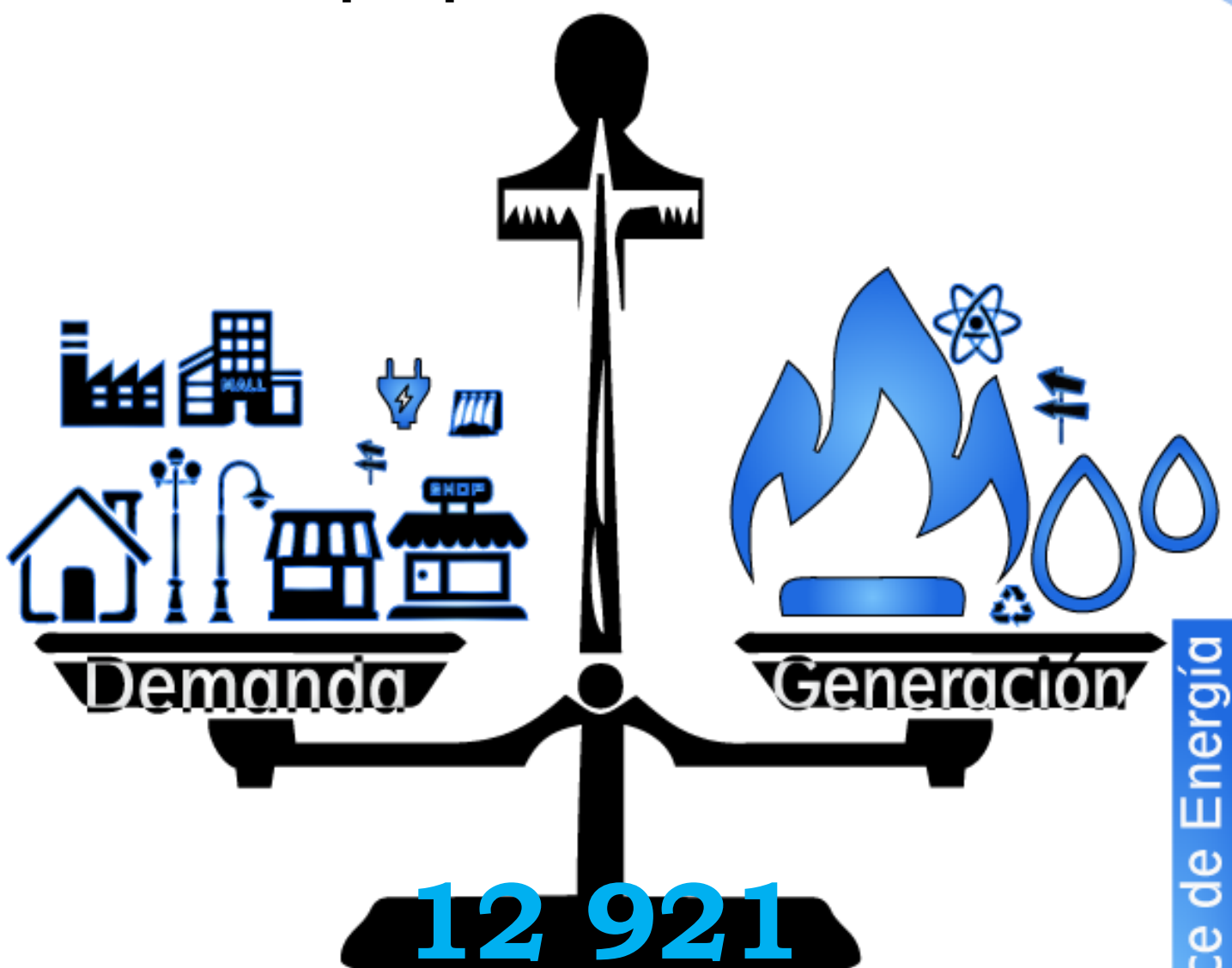




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Enero 2021 [GWh]



Distribuidores	9 980
Grandes Usuarios	1 947
Pérdidas	437
Bombeo	36
Exportación	521

Térmica	8 631
Hidráulica	2 145
Nuclear	678
Importación	25
Renovables	1 442

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-21	ene-20	ene-19
Distribuidor	8 871	9 980	10 087	9 787
Gran Usuario	1 732	1 947	1 906	1 912
Bombeo	50	36	20	21
Exportación	300	521	12.5	12.3
Pérdidas	367	437	434	404
TOTAL	11 320	12 921	12 459	12 135

DEMANDA (GWh)	Variación % ene 21 Vs ene 20	Variación Año Móvil % ene 21 Vs ene 20
Distribuidor	-1.1%	0.7%
Gran Usuario	2.1%	-11.7%
Bombeo	85.4%	48.0%
Exportación	100.0%	1276.5%
Pérdidas	0.8%	1.2%
TOTAL Requerido	3.7%	1.2%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-21	ene-20	ene-19
TÉRMICA	6 942	8 631	7 660	7 559
HIDRÁULICA	2 351	2 145	3 024	3 454
NUCLEAR	825	678	791	200
RENOVABLE	1 102	1 442	958	515
IMPORTACION	100	25	27	407
TOTAL	11 320	12 921	12 459	12 135

OFERTA (GWh)	Variación % ene 21 Vs ene 20	Variación Año Móvil % ene 21 Vs ene 20
TÉRMICA	12.7%	3.8%
HIDRÁULICA	-29.1%	-19.3%
NUCLEAR	-14.3%	16.2%
RENOVABLE	50.6%	61.3%
IMPORTACION	-7.3%	-49.2%
TOTAL	3.7%	1.2%

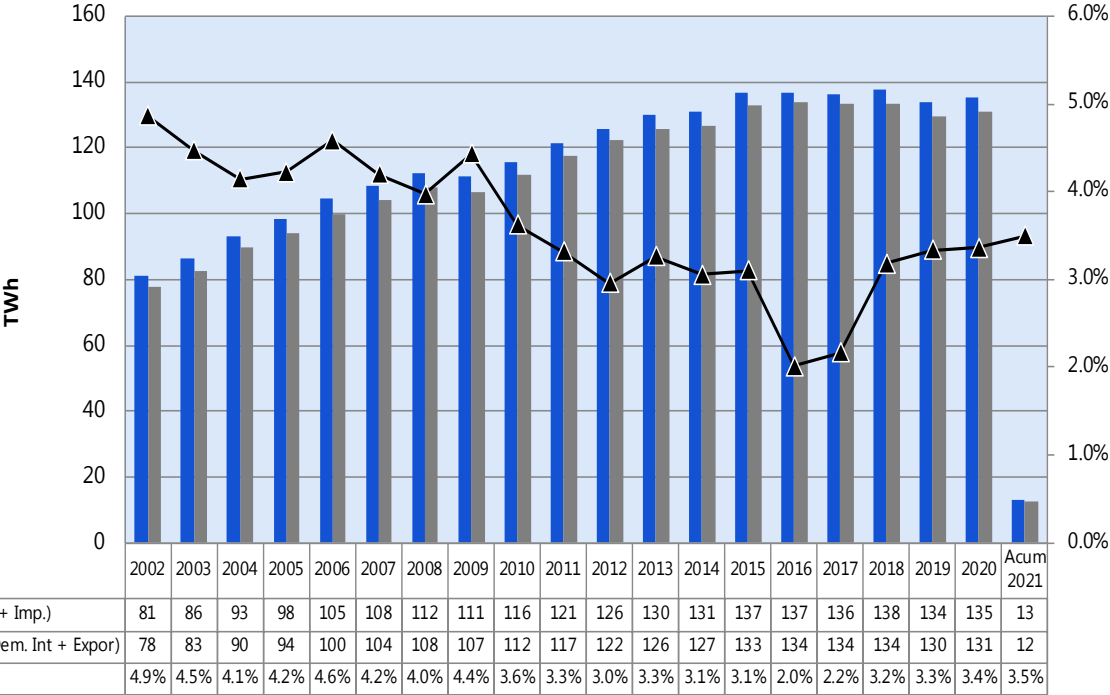
Demanda MEM Año 2021 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
Distribuidor	9 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	1 947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bombeo	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Exportacion	521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Oferta MEM Año 2021 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
TÉRMICA	8 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	2 145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	678	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	1 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Enero 2021 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 980	8 779	Gen. Termica
Gran Usuario	1 947	2 145	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	633	725	Gen. Nuclear
Bombeo	36	1 443	Gen. Renovables
Exportación	521	25	Importacion
	13 117	13 117	



Precios de la Energía





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

ene-21	ene-20	Medio Año Móvil
5045.7	3591.9	4284.2

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

ene-21	ene-20	Medio Año Móvil
2252.0	2249.7	2250.4

INDICE

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

		ene-21	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	720.0	720.0
	Energía Adicional	94.5	67.8
	Sobrecostos de Combustibles	100.3	97.7
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1784.4	1342.3
	Cargos Demanda Excedente	34.1	21.6
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	1285.0	1113.4
	Compra Conjunta MEM	410.4	281.7
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.6	6.7
	Potencia Servicios Asociados	7.8	10.7
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	2.6	3.7
	Potencia Reserva Mediano Plazo	490.3	506.3
Precio Monómico		4935.9	4171.8
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	71.8	73.6
	Transporte Distribución Troncal	37.9	38.8
Precio Monómico + Transporte		5045.7	4284.2
Precio Mónico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia + Transporte)	2252.0	2250.4

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

	Medio Año Móvil	ene-21	ene-20	ene-19
Componentes Energía	885.5	914.8	822.3	548.1
Componentes Potencia + Reserva	527.3	507.2	614.5	354.4
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	1135.0	1319.1	963.1	580.1
Sobrecosto Transitorio de Despacho	1342.3	1784.4	929.8	761.7
Compra Conjunta MEM	281.7	410.4	152.4	42.4
Precio Monómico Medio	4171.8	4935.9	3482.0	2286.7
Cargos transporte	112.4	109.8	109.9	101.3
Precio Monómico Medio + Transp.	4284.2	5045.7	3591.9	2388.1
Precio Monómico Estacional	2250.4	2252.0	2249.7	1605.8

INDICE

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

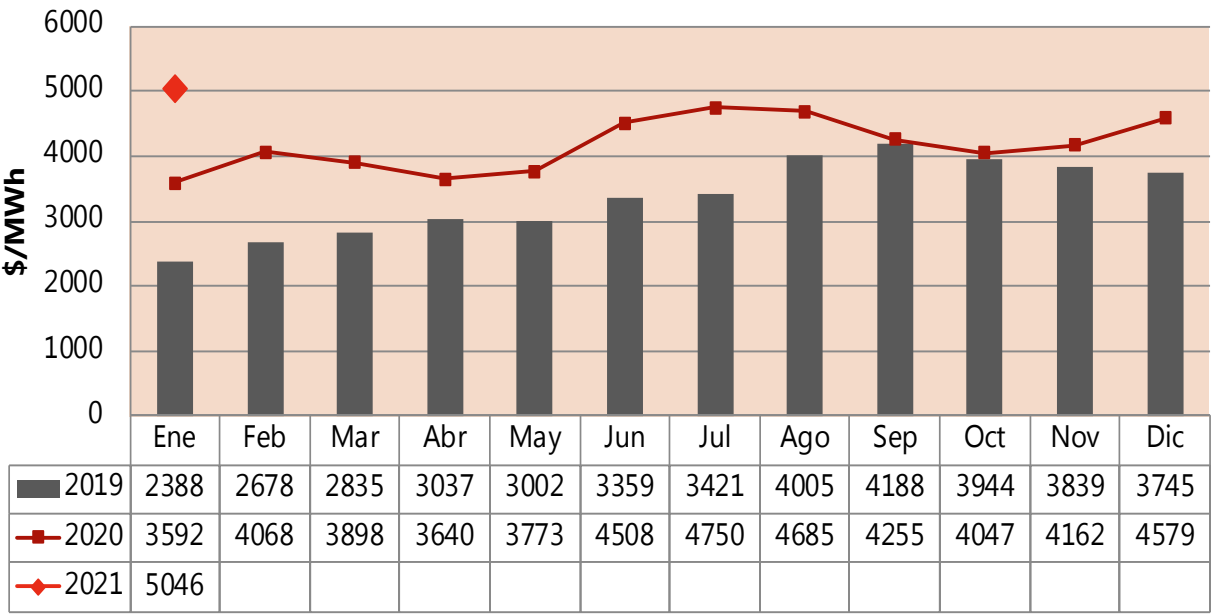
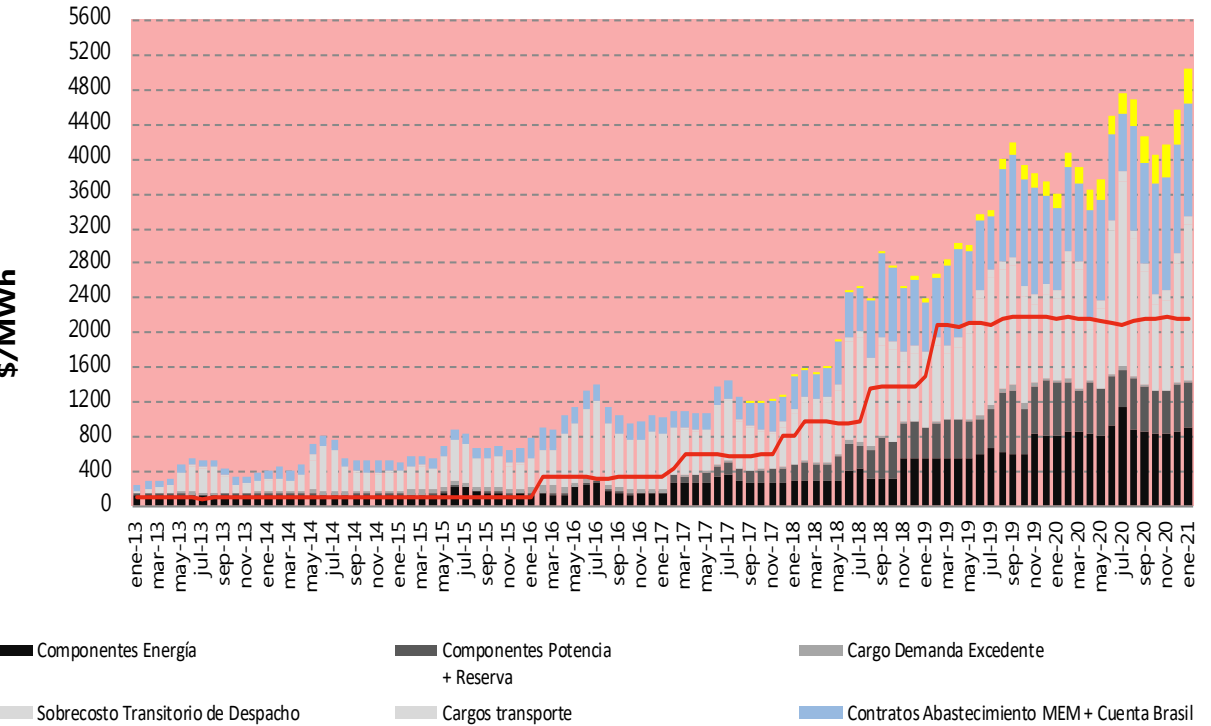


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Enero [GWh]

	ene-21	Medio Año Móvil
Importación	24.8	100.1
Exportación	521.1	299.8

En el mes de Enero 2021 se importaron 25 GWh aproximadamente, parte desde Uruguay de acuerdo a las ofertas aceptadas de origen renovable.

En lo que respecta a la exportación, en Enero 2021 se alcanzo una exportación de aprox. 521 GWh, siendo su principal destino Brasil en relación a los precios acordados TER (aprox. 175.0 u\$s/MWh).

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	ene-21	ene-20	ene-19
Importación	Brasil	 29.1	0.00	0.0	0.6
	Paraguay	 12.0	11.9	12.8	13.1
	Uruguay	 59.0	13.0	14.0	393.8
	Chile	 0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	100.1	24.8	26.8	407.5
Exportación	Brasil	 258.9	489.7	0.0	12.3
	Paraguay	 0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	 40.8	31.4	12.5	0.0
	Chile	 0.1	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	299.8	521.1	12.5	12.3

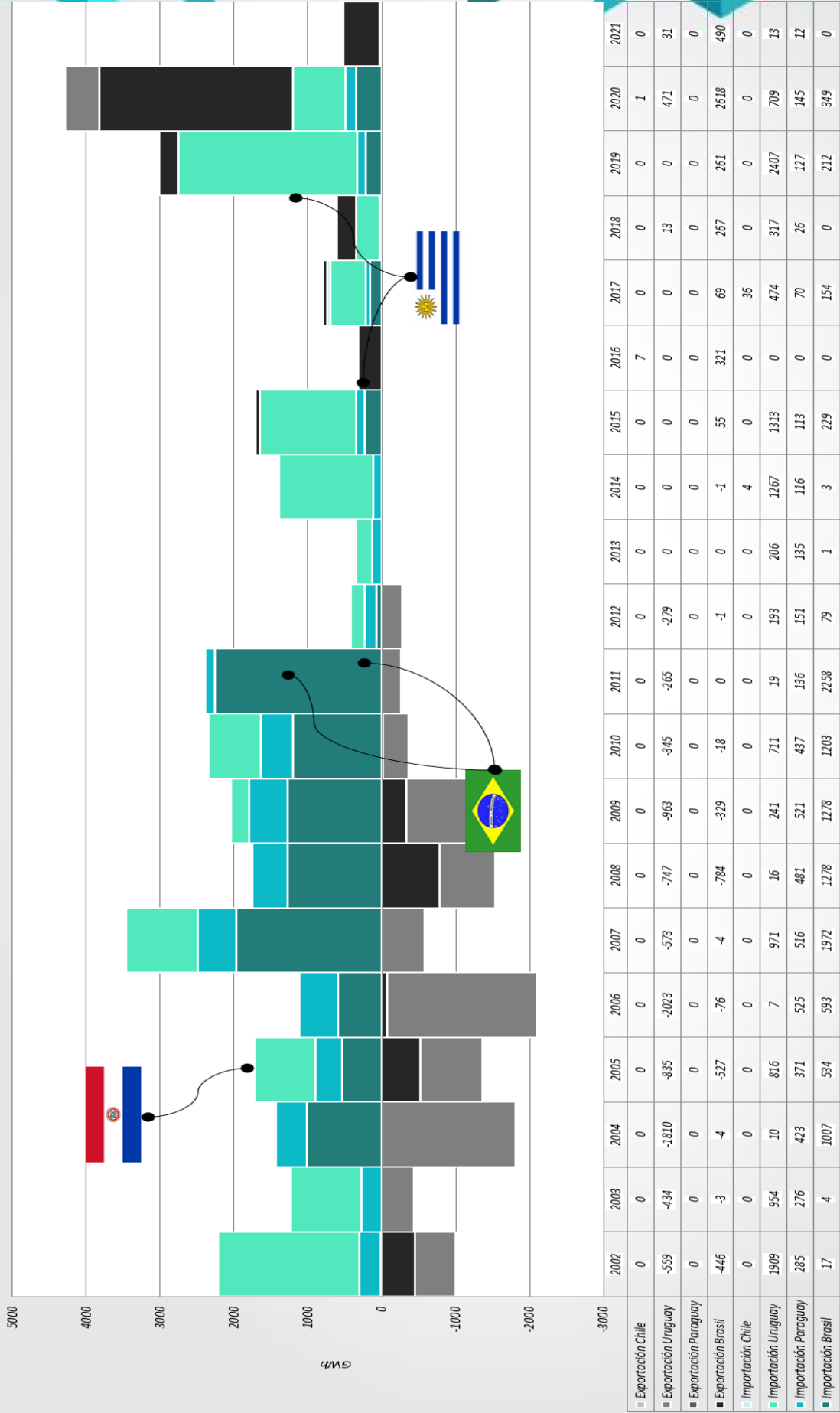


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Enero 2021

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	428
Autogeneradores	28
Cogeneradores	7
Total	463

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	375
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 180
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 128
Total	8 704

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	47
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	538
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