



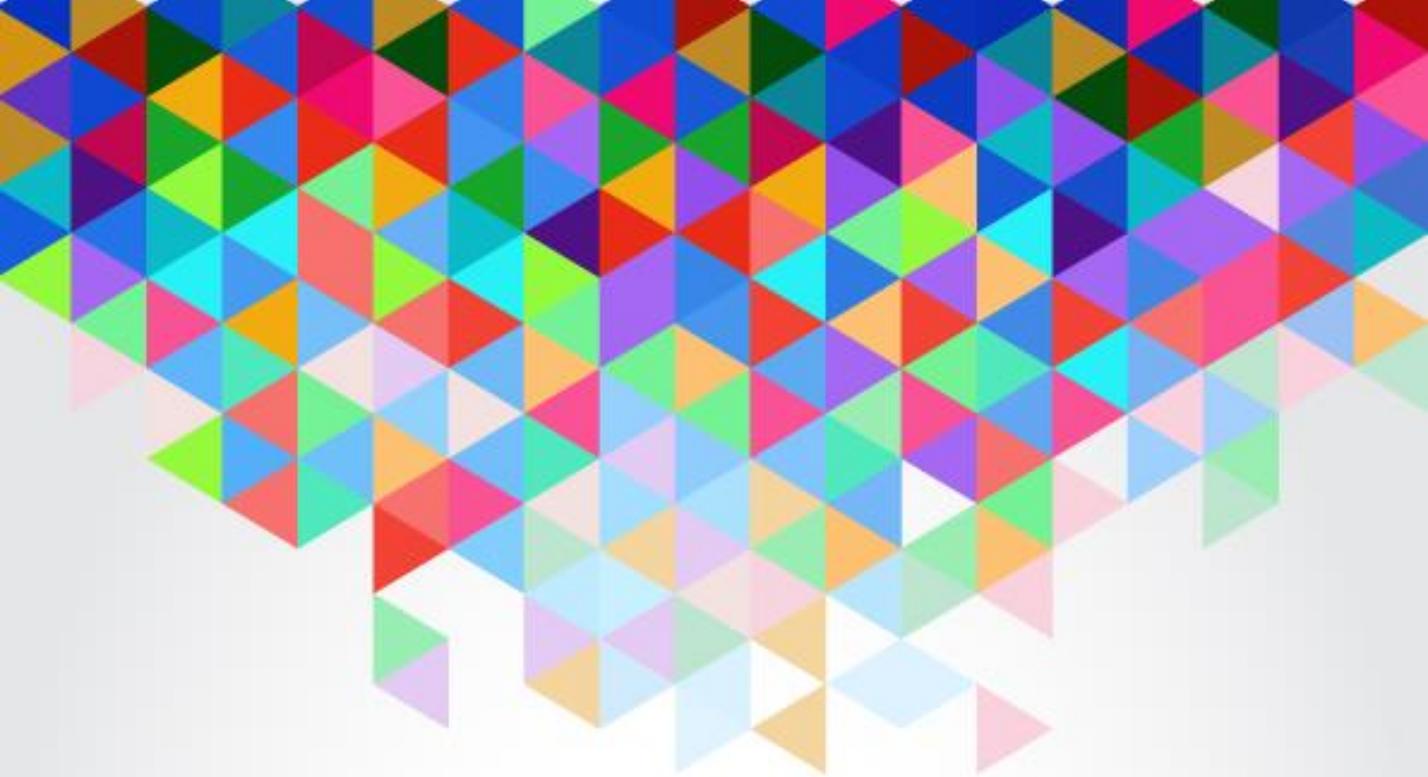
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Enero 2020



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 2020

Potencia
Instalada: **39 832 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **24 891 [MW]**

20/1/2020 14:27

Potencia Máxima Hist. : **26 320 [MW]**

8/2/2018 15:35

Demanda Total: **11 964 [GWh]**
2.3% Vs. Igual Mes 2019
-2.4% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 3482.0 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 3361.3 [\$/MWh]



La demanda de Enero 2020 presentó un crecimiento del orden de 2.3%, siendo 11964 GWh para este mes contra 11699 GWh para el mismo periodo del año anterior. Tanto la demanda residencial como la demanda comercial presentaron una variación positiva frente a Enero 2019. Mientras que la gran demanda presentó una disminución. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) creció aproximadamente un 2.8%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una leve caída respecto al mismo mes del año anterior alrededor de -0.4 %



Las temperaturas medias registradas en GBA durante el presente periodo fueron en general similares a igual mes del año anterior, aunque algo mayores a las esperadas para el periodo.

Enero 2020 fue un mes donde las temperaturas se ubicaron alrededor de 25.1°C de media, cuando las de Enero 2019 estuvieron cercanas a los 25.0°C , ambas por encima de las históricas de Enero (24.5°C)

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un crecimiento frente al mes de Enero 2019, siendo 12431 GWh para este mes contra 11728 GWh para el mismo periodo del año anterior.

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 27 GWh para Enero 2020, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, destacándose además el crecimiento en la participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 3024 GWh en este mes de Enero 2020 contra 3454 GWh en el mismo periodo del año anterior.⁵



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM se puede indicar que en general los aportes fueron menores respecto a los caudales históricos como también a los de igual período anterior. YACYRETÁ y CTMSG presentaron menores aportes en relación a los valores históricos para Enero y al mismo mes del año anterior. Para las cuencas del Comahue se puede observar que en los ríos C.Cura, Limay y Futaleufú se presentaron aportes algo mayores a igual mes del año anterior pero menores a los históricos.

Al igual que en el último tiempo, el gas natural es el principal combustible a la hora de generar energía de origen térmico, registrando una disminución en su consumo respecto a igual mes del 2019 en el orden de -1.8%.



En relación a los combustibles líquidos, los consumos de Gas Oil y Fuel Oil presentaron incrementos respecto a Enero 2019 en el orden de 53.4% y 339.4% respectivamente. Por otra parte, se registraron incrementos en los consumos de carbón para período.



A Enero 2020 se tiene una potencia instalada de 39832 MW, donde el 62 % corresponde a fuente de origen térmico, y alcanzando el 7% de participación las energía 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 Enero 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 7% de la potencia total instalada.

En el mes Enero 2020 la potencia máxima fue de 24891 MW, siendo el record histórico de Febrero 2019 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 3482 \$/MWh, frente a los 2287 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 3361 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 2153 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución N° 14/2020 y 38/2020, sin los descuentos por Tarifa social y relacionado con menores consumos frente a otros periodos para la demanda Residencial, frente a los 1510 \$/MWh medios vigentes en Enero 2019 según la Disposición SSEE N° 366/2018.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada

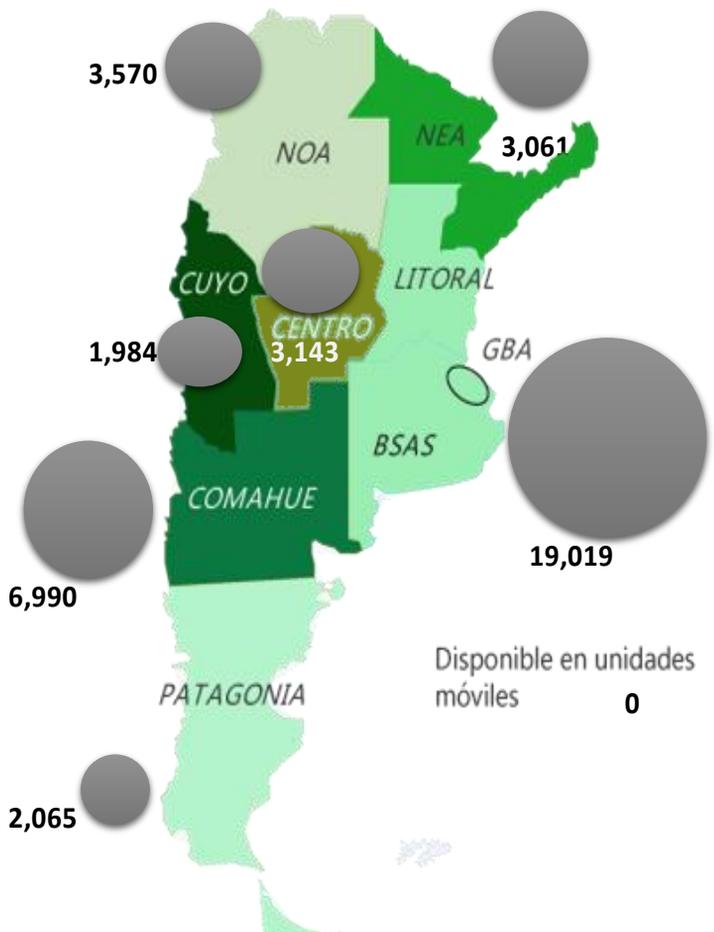


Potencia Instalada MEM a Enero 2020

**HABILITADA
COMERCIALMENTE: 39 832 [MW]**

TOTAL: 39 832 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

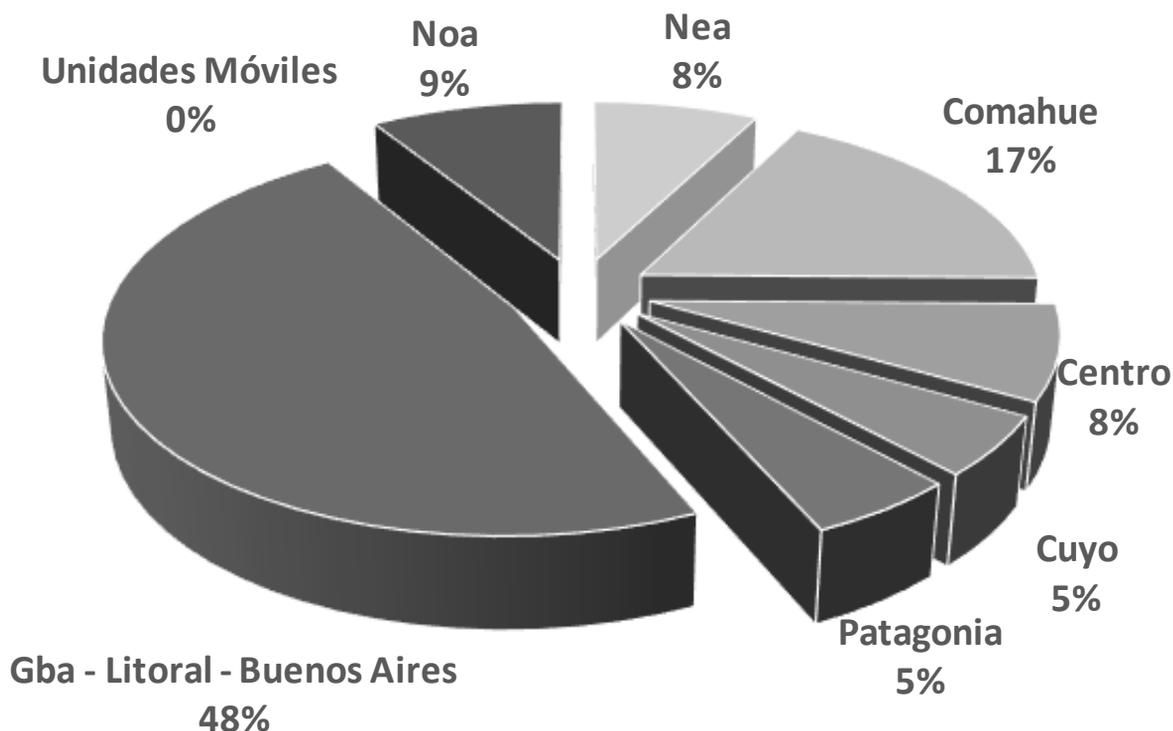


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 791 [MW]

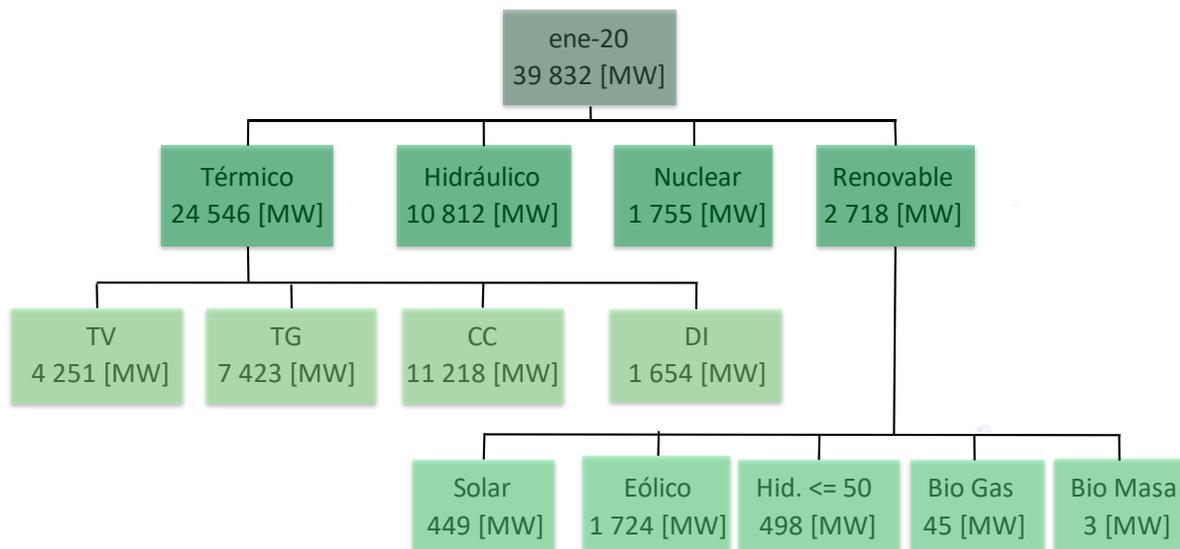
La potencia para la central Yacyrétá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Potencia Instalada Distribución por Región



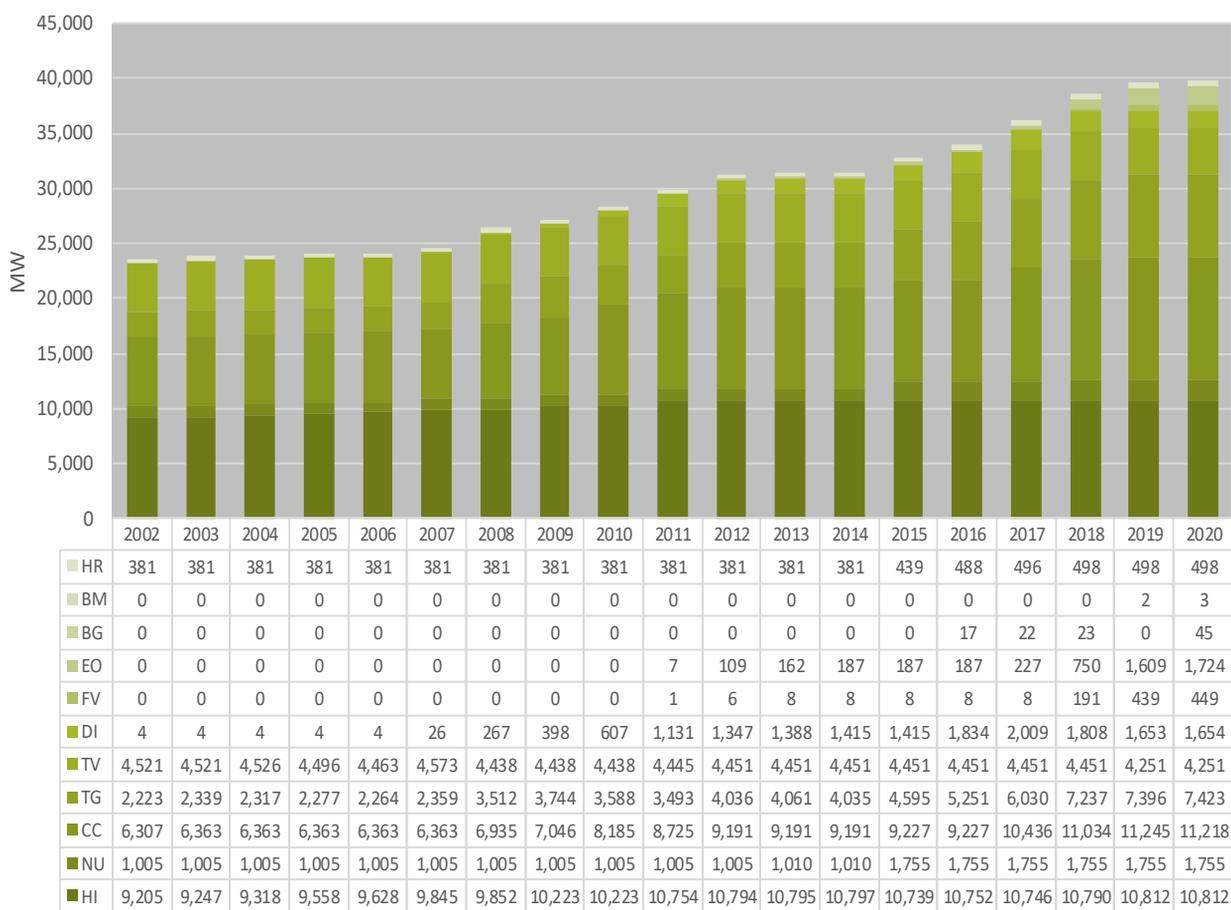
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

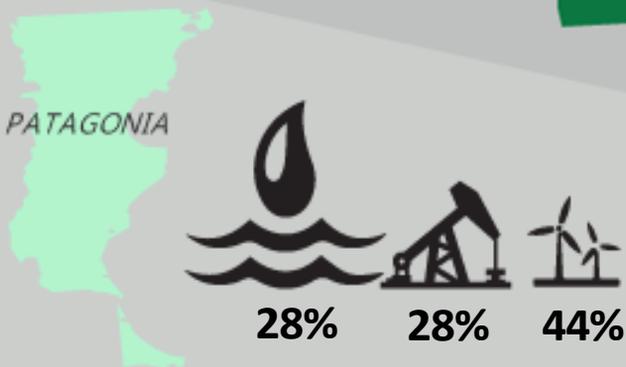
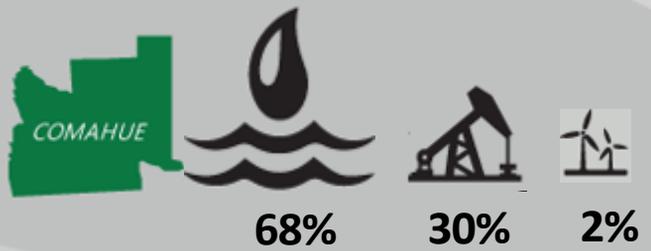
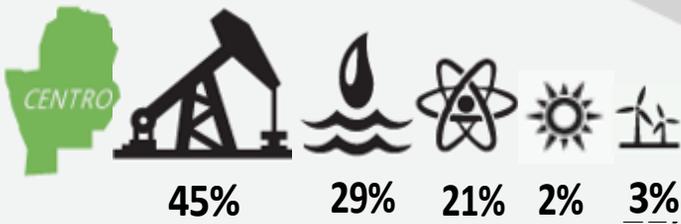
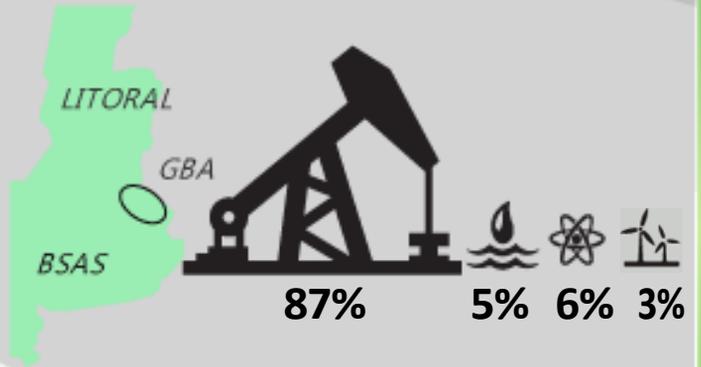
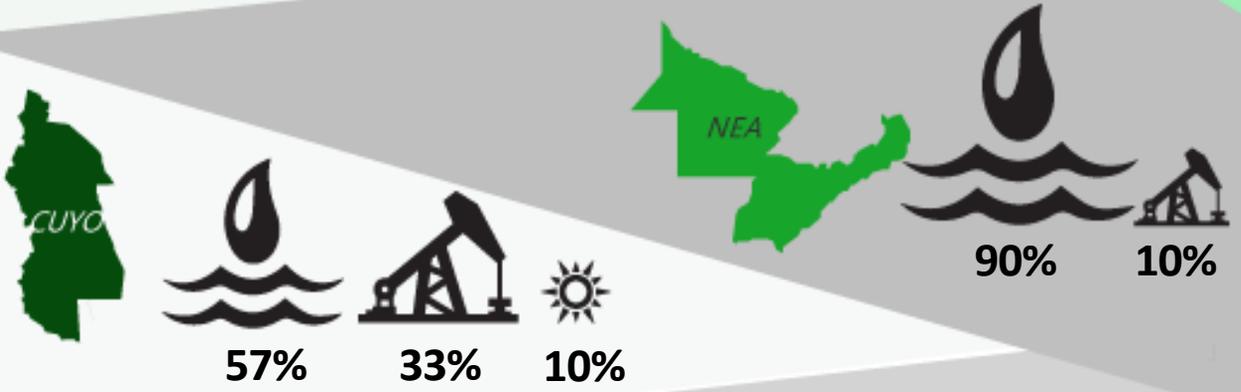
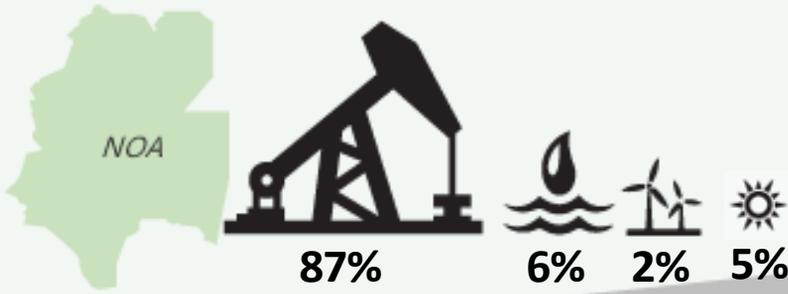


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

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	195	0	172	0	0	367	1 984
COM	0	501	1 487	81	2 068	4 725	0	0	153	44	0	0	197	6 990
NOA	261	999	1 472	363	3 094	101	0	193	58	119	2	3	375	3 570
CENTRO	0	826	534	45	1 405	802	648	61	101	116	1	10	289	3 143
GBA-LIT-BAS	3 870	4 701	7 039	821	16 431	945	1 107	0	504	0	0	32	536	19 019
NEA	0	12	0	304	316	2 745	0	0	0	0	0	0	0	3 061
PATA	0	271	301	0	572	538	0	0	908	47	0	0	955	2 065
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 251	7 423	11 218	1 654	24 546	10 812	1 755	449	1 724	498	3	45	2 718	39 832
% TERMICO	17%	30%	46%	7%	100%									
% TOTAL					62%	27%	4%						7%	100%

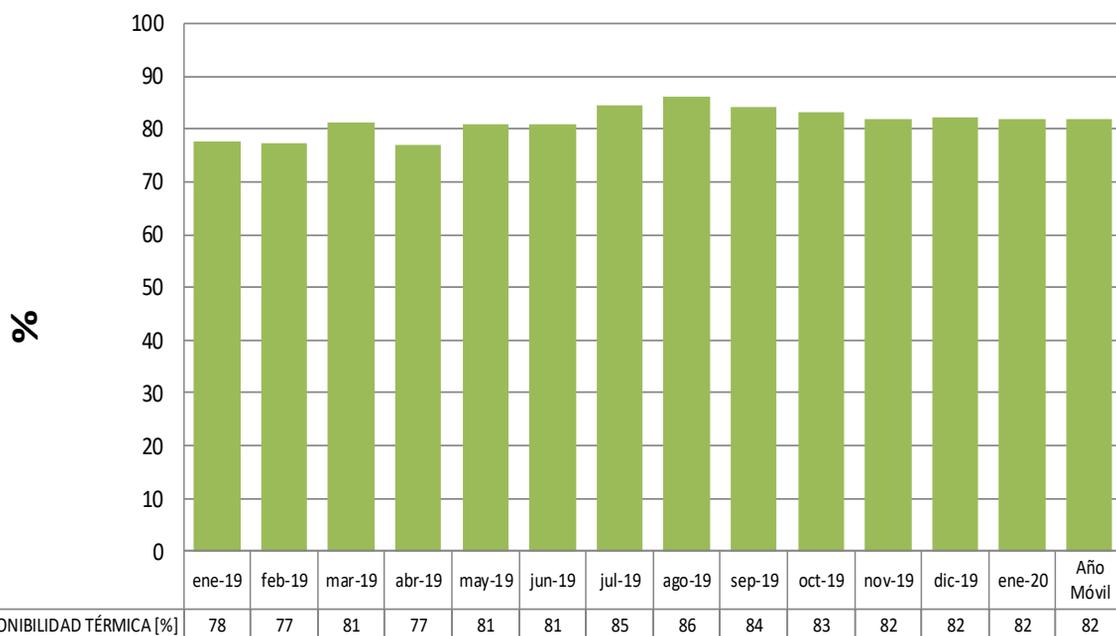
Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]





Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	ene-20	ene-19
82%	82%	78%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ene-20	Año Móvil
CC	85%	85%
TG	85%	85%
TV	72%	75%
DI	93%	89%

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-20	ene-19	Variación Mensual	Año Móvil
12 431	11 728	6%	-3.3 %

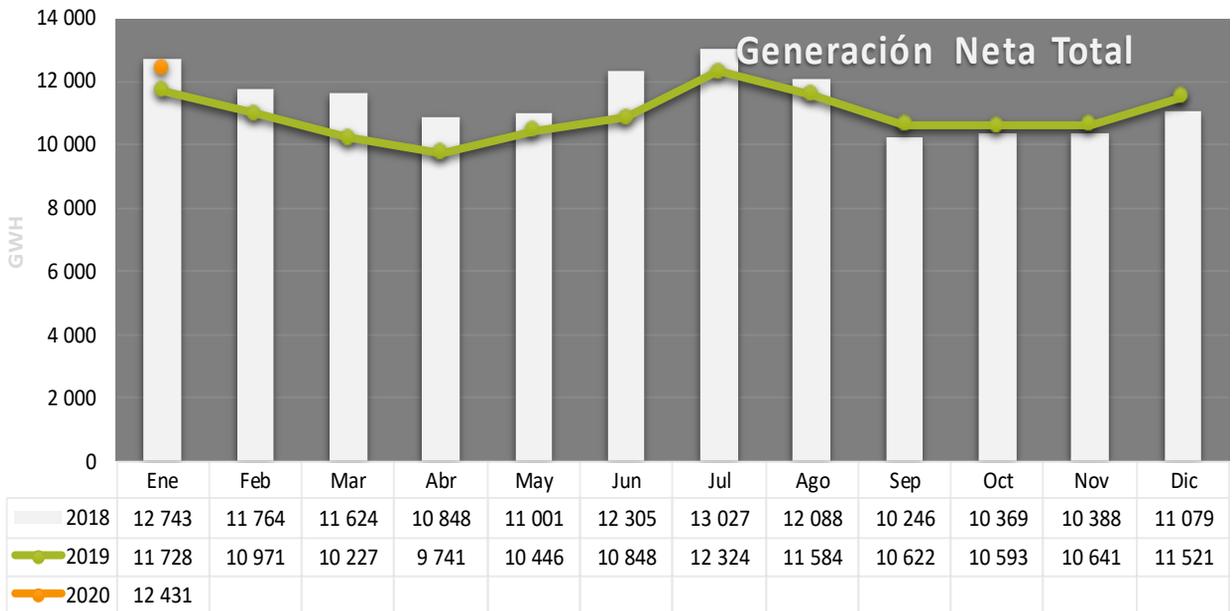
Generación Bruta 12 636 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh]

Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	7 660
	HIDRÁULICA	3 024
	NUCLEAR	791
	RENOVABLE	956
TOTAL		12 431

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-20	ene-19	ene-18
TÉRMICA	6 687	7 660	7 559	8 341
HIDRÁULICA	2 912	3 024	3 454	3 522
NUCLEAR	710	791	200	639
RENOVABLE	688	956	515	241
TOTAL	10 996	12 431	11 728	12 743

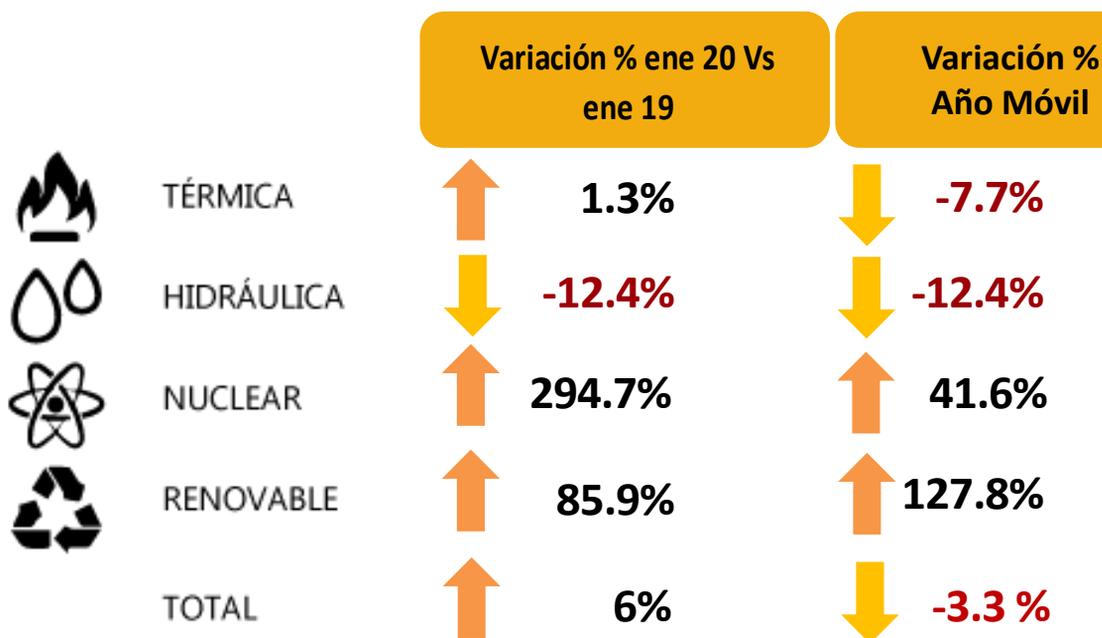


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

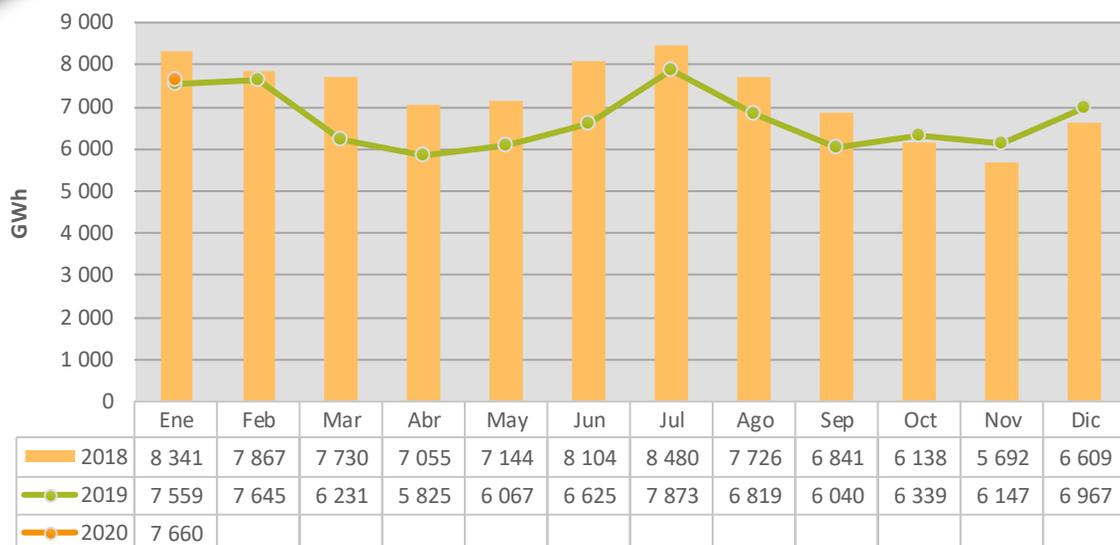
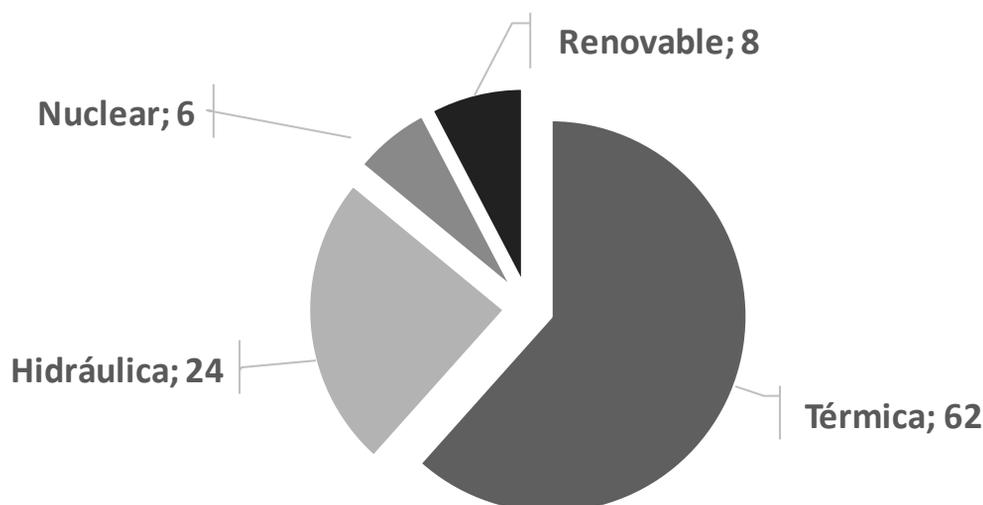


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18
Ciclos Combinados	5 076	5 736	5 452	5 572
Turbovapor	439	719	523	1 242
Turbina a gas	1 015	1 012	1 382	1 231
Motor Diesel	157	192	203	296
Total Térmico Conve	6 687	7 660	7 559	8 341
Hidráulica	2 912	3 024	3 454	3 522
Nuclear	710	791	200	639
Eólica	449	682	288	56
Solar	72	107	41	2
Hidráulica Renovable	119	129	161	165
Biomasa	25	16	10	11
Biogas	22	23	14	8
TOTAL	10 996	12 431	11 728	12 743

Variación % ene
20 Vs ene 19

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	5.2%	-2.3%	TÉRMINICO
Turbovapor	37.6%	-34.3%	
Turbina a gas	-26.7%	-14.2%	
Motor Diesel	-5.1%	-20.5%	
Hidráulica	-12.4%	-12.4%	RENOVABLE
Nuclear	294.7%	41.6%	
Eólica	136.4%	227.6%	
Solar	164.1%	489.2%	
Hidráulica Renovable	-20.3%	0.0%	
Biomasa	63.5%	21.7%	
Biogas	58.2%	73.6%	
TOTAL	6.0%	-3.3%	

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

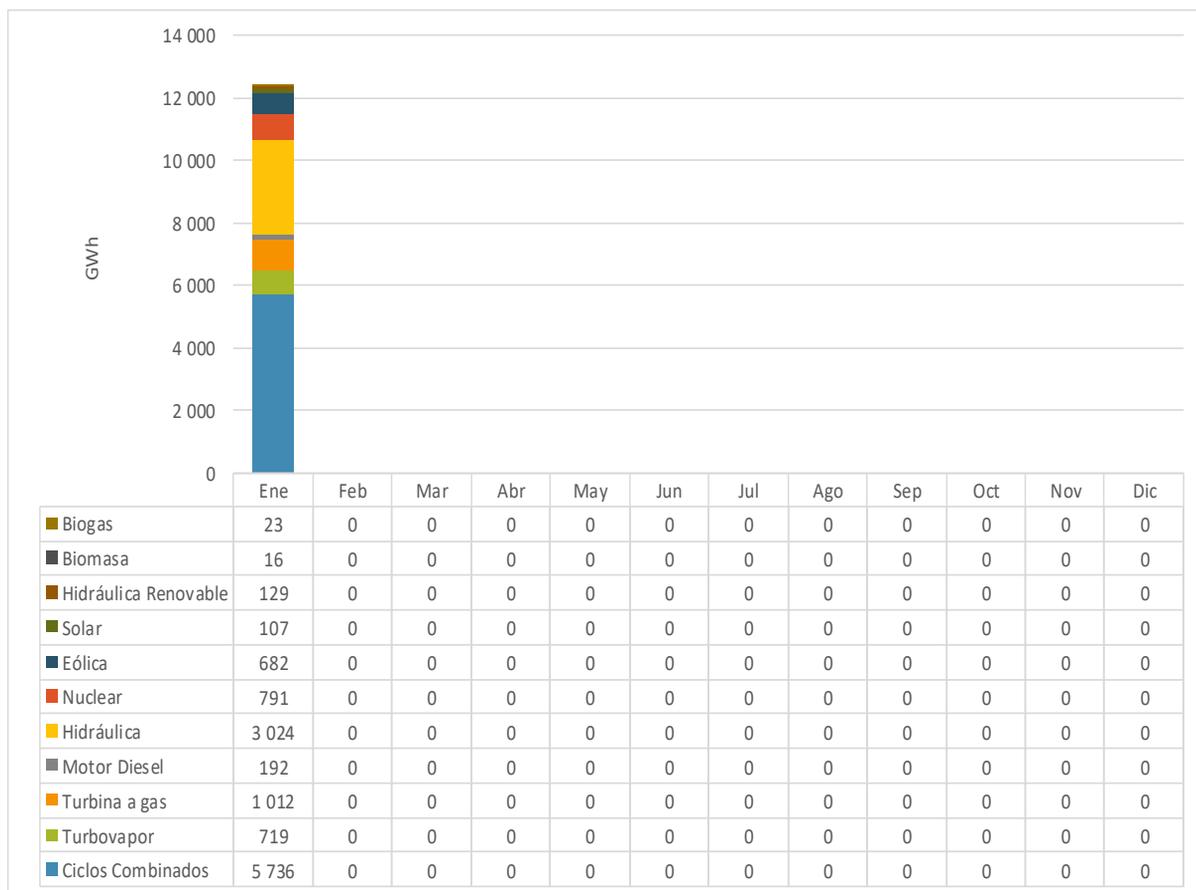
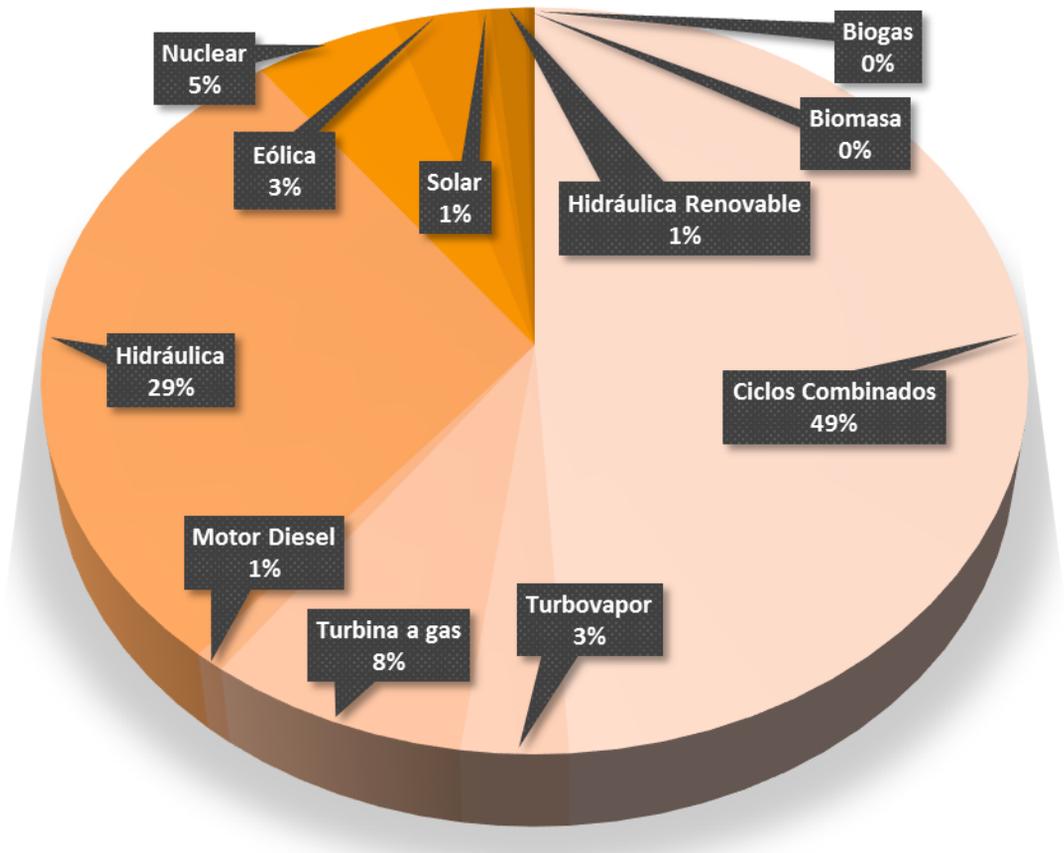


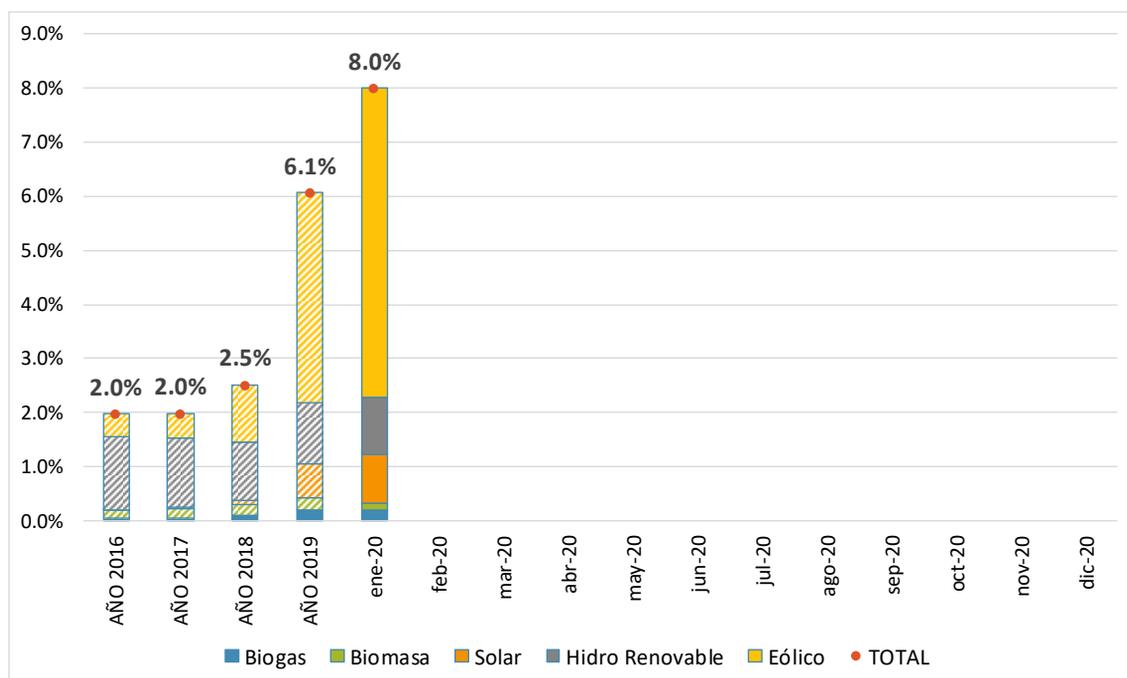
Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]



Datos por tecnologías renovables de los últimos años

Tecnología Renovable [GWh]	Total 2016	Total 2017	Total 2018	Total 2019	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20
Biogas	58	64	145	255	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa	193	243	252	299	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar	14	16	108	800	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hidro Renovable	1 820	1 696	1 432	1 462	129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eólico	547	616	1 413	4 996	682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	2 632	2 635	3 350	7 811	956	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

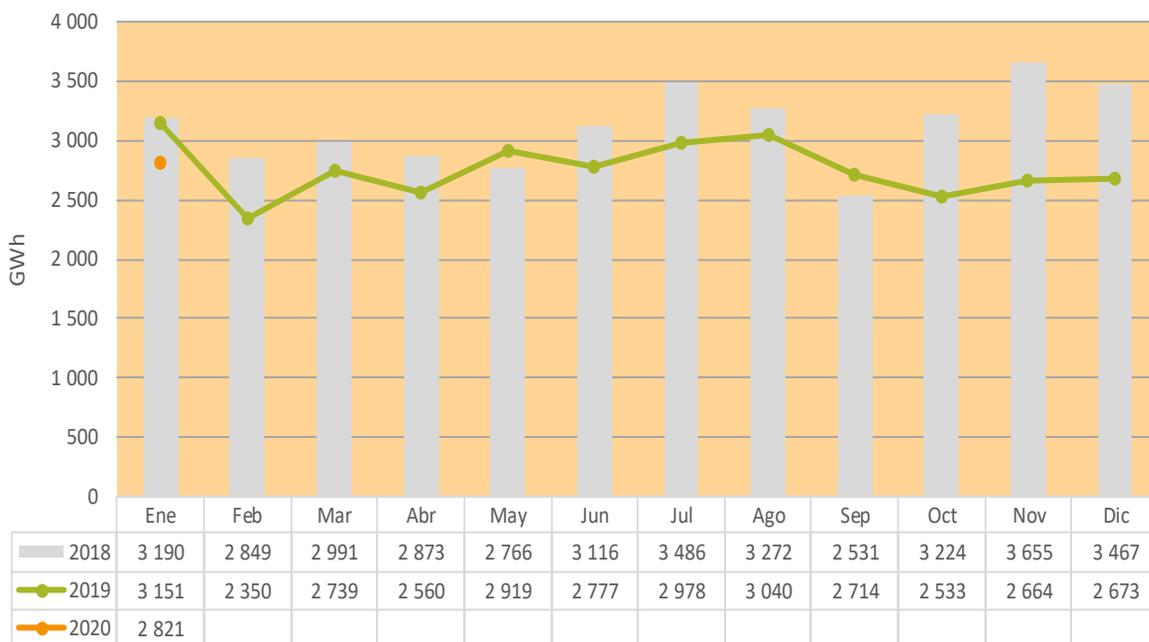
(GWh)	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18
Alicurá	140	177	204	180
Arroyito	44	48	50	41
Planicie Banderita	42	72	81	72
Chocón	163	177	193	158
Futaleufú	209	301	173	355
Pichi	70	76	59	49
Piedra del Águila	334	377	292	250
Río Grande	38	26	42	60
Salto Grande Argentina	362	130	500	244
Yacyretá	1 330	1 436	1 558	1 781
Resto Hidráulico	300	332	464	496
TOTAL	3 031	3 152	3 615	3 686

(GWh)	Variación % ene 20 Vs ene 19	Variación % Año Móvil 2020 vs 2019
Alicurá	-13.2%	-16.3%
Arroyito	-3.9%	-10.1%
Planicie Banderita	-11.0%	-33.4%
Chocón	-7.9%	-15.4%
Futaleufú	73.8%	-9.6%
Pichi	29.0%	-6.2%
Piedra del Águila	29.2%	-5.8%
Río Grande	-38.0%	16.3%
Salto Grande Argentina	-73.9%	-6.4%
Yacyretá	-7.8%	-15.0%
Resto Hidráulico	-28.4%	-8.4%
TOTAL	-12.4%	-12.0%

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

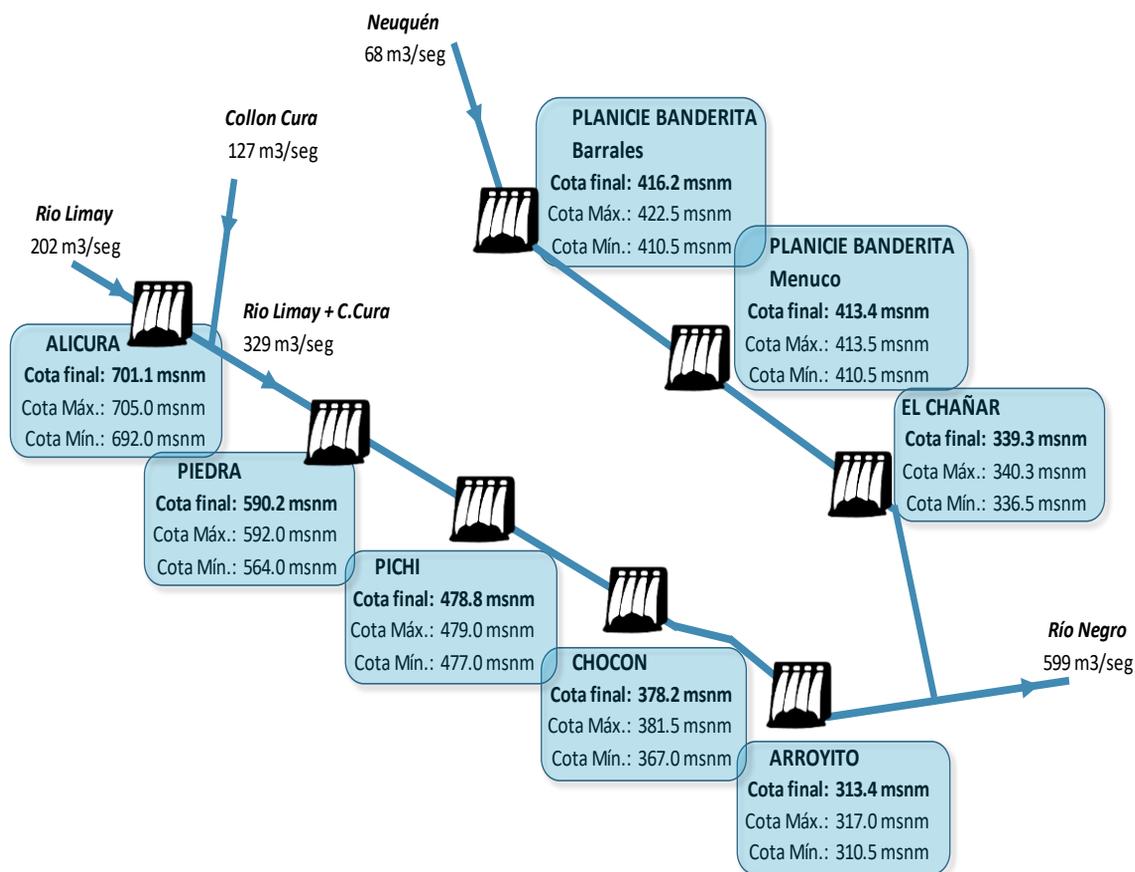
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	703.3	701.1	692.0	705.0
ARROYITO	314.4	313.4	310.5	317.0
BANDERITA	417.3	416.2	410.5	422.5
CHOCHON	378.1	378.2	367.0	381.5
FUTALEUFU	491.9	489.7	465.0	494.5
PICHI	478.8	478.8	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	591.7	590.2	564.0	592.0
RIO GRANDE	873.8	874.3	866.0	876.0
SG ARG	33.8	33.1	31.0	35.5
YACYRETA	82.9	82.9	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	ene-20	ene-19	ene-18
Paraná	14 872	11 573	12 653	21 033
Uruguay	3 259	1 459	16 384	3 086
C.Cura	207	127	106	179
Neuquén	194	68	110	116
Limay	242	202	191	258
Futaleufú	266	237	173	353

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-20	ene-19	Variación
---------------	---------------	------------------

24 891
0/1/1900 00:00

26 113
20/1/2020 14:27

-4.7%

Record Histórico

26 320 MW
jueves, 8 de febrero de 2018
15:35

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

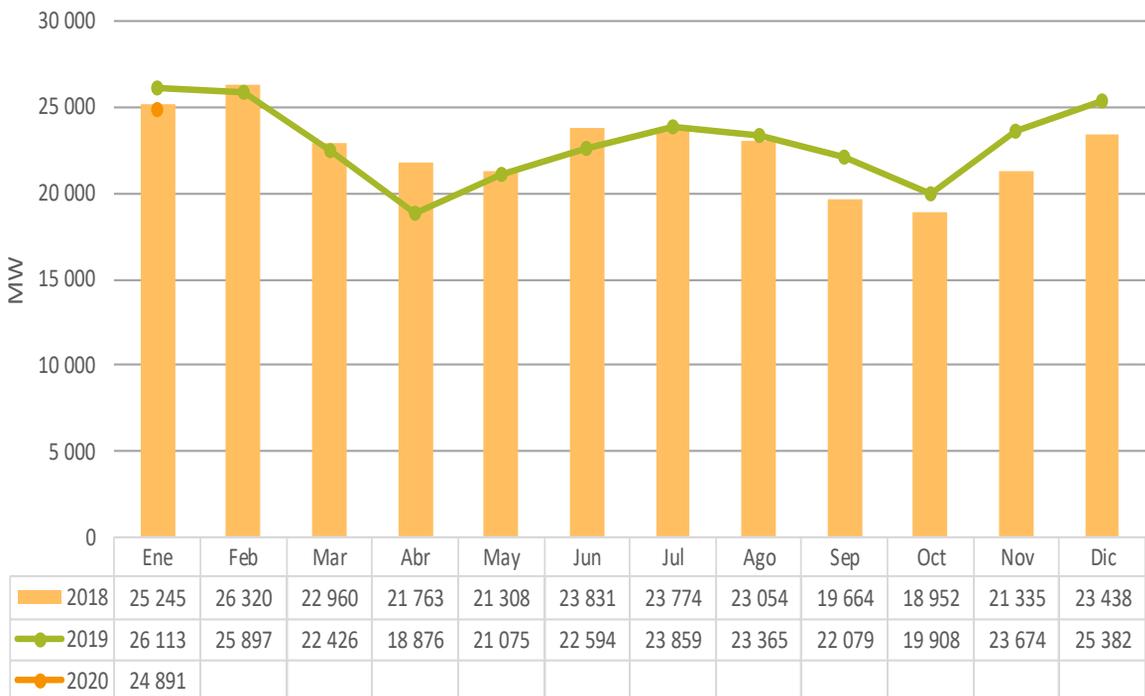
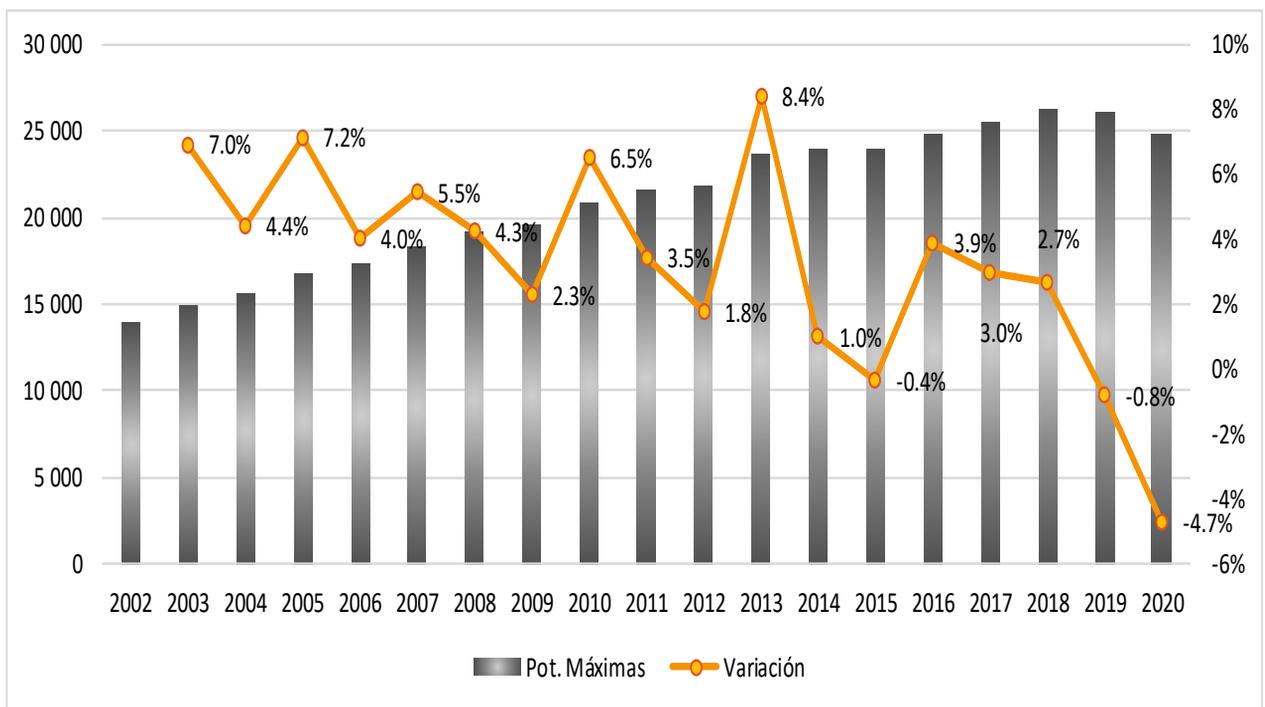




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2020 [MW]





Demanda



Variación Demanda Neta [GWh]

ene-20

ene-19

Variación Mensual

Variación Año Móvil

11 964

11 699

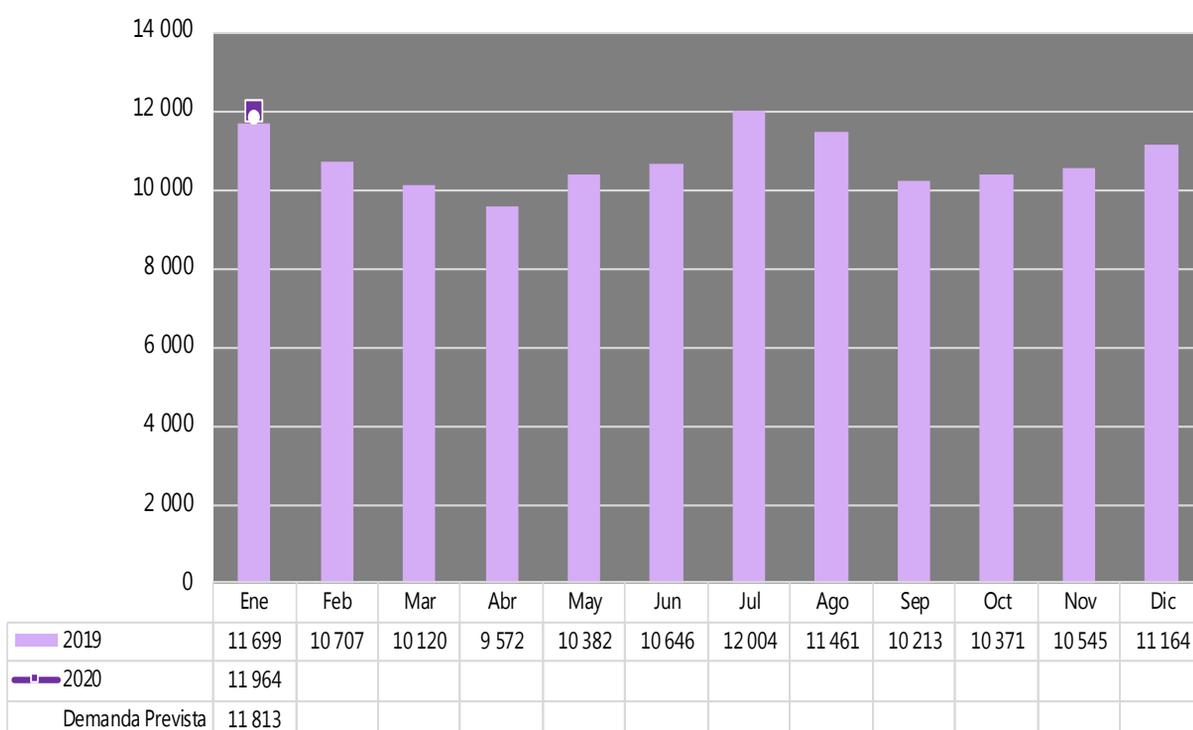
2.3%

-2.4%

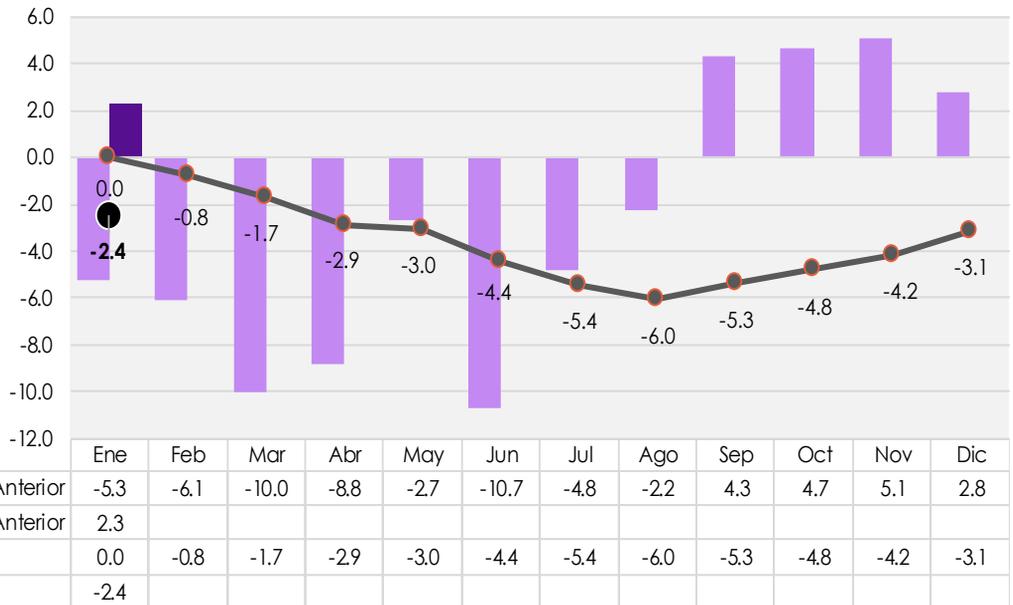
Temperaturas:

TEMPERATURA	ene-20	ene-19	°C
Media	25.1	25.0	°C
Máxima	30.3	31.3	°C
Mínima	20.0	18.5	°C
Media Histórica	24.5		°C

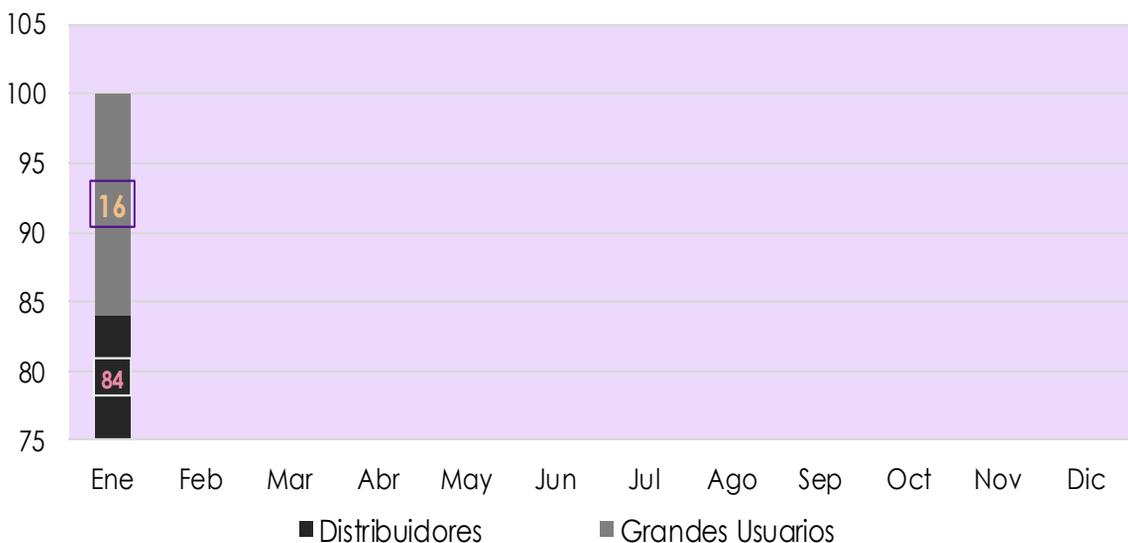
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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 (*)



(*) 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.

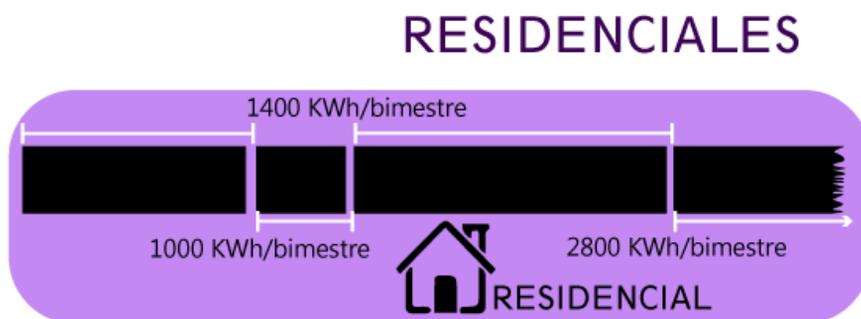
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución SGE N° 366/2019 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 Mayores (GUMAs)

MAYORES



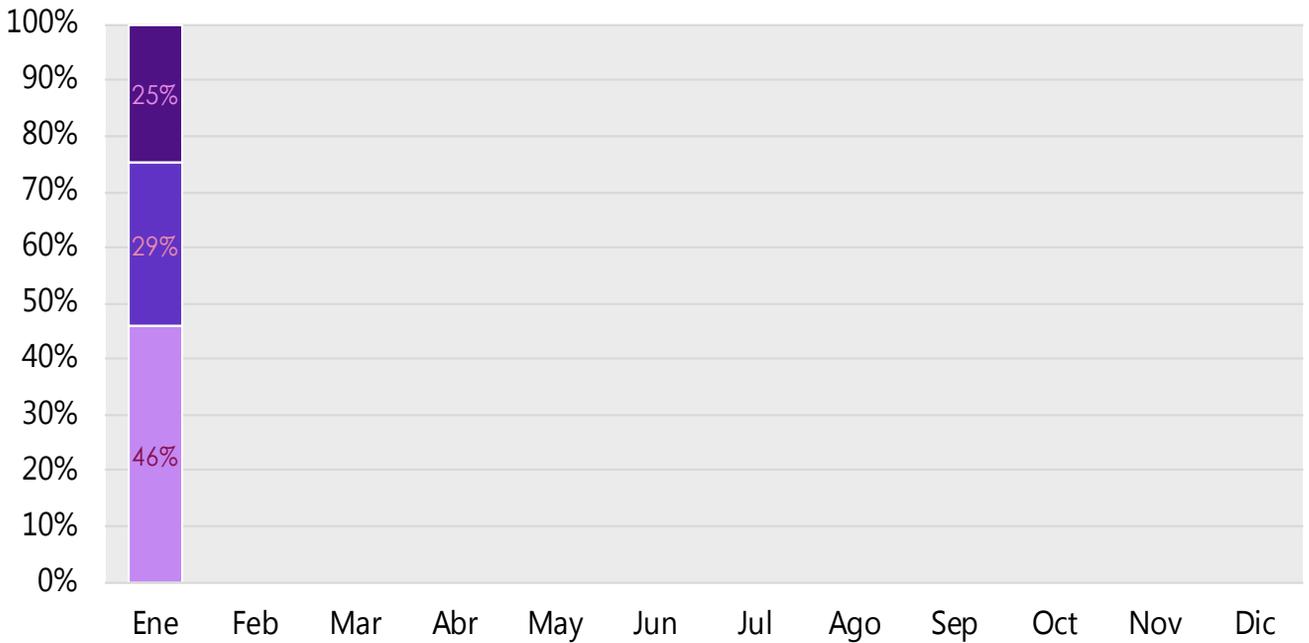
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



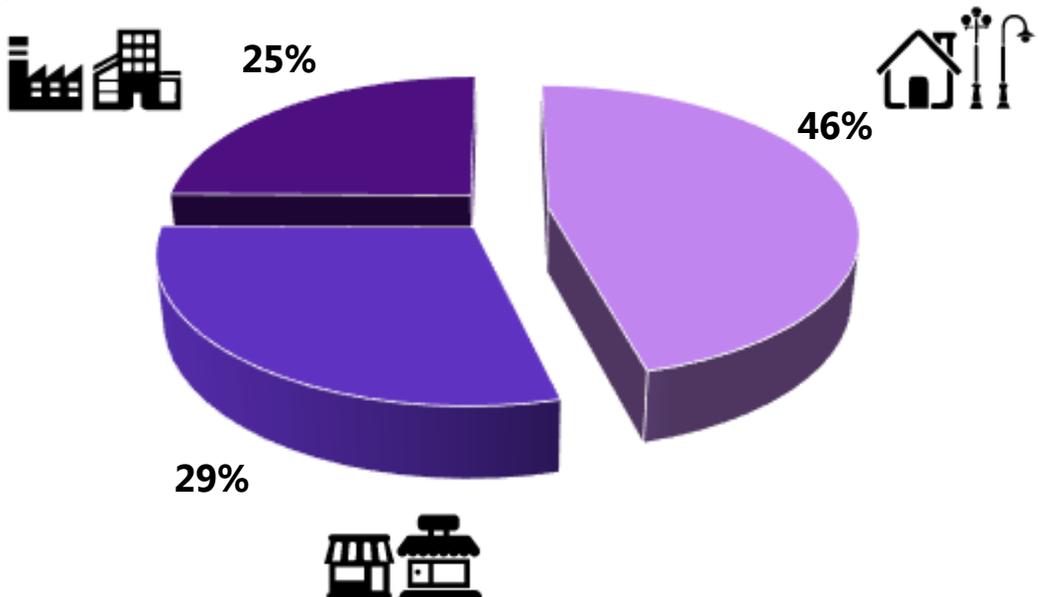
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)



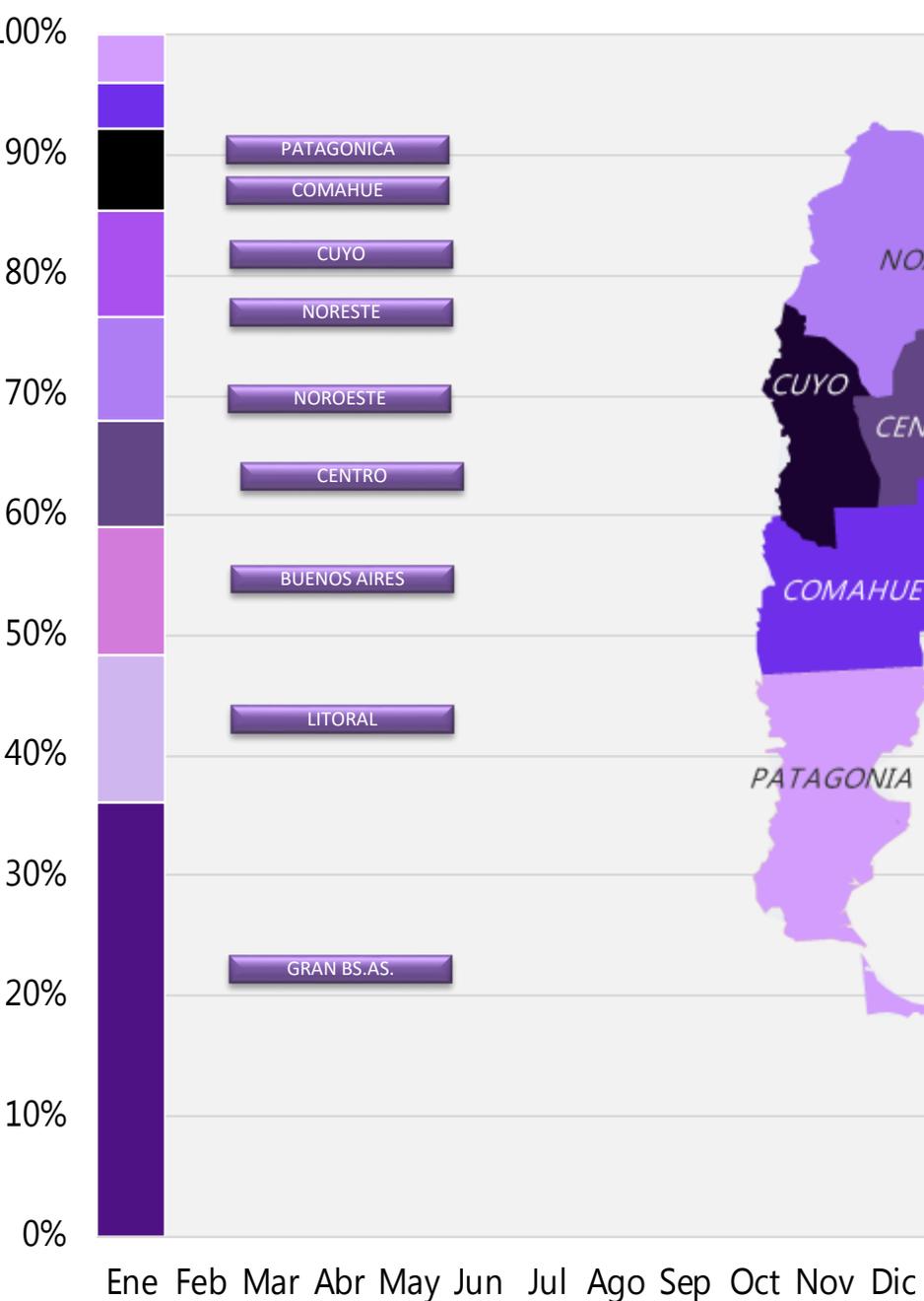
Composición de la Demanda - Acumulado 2020



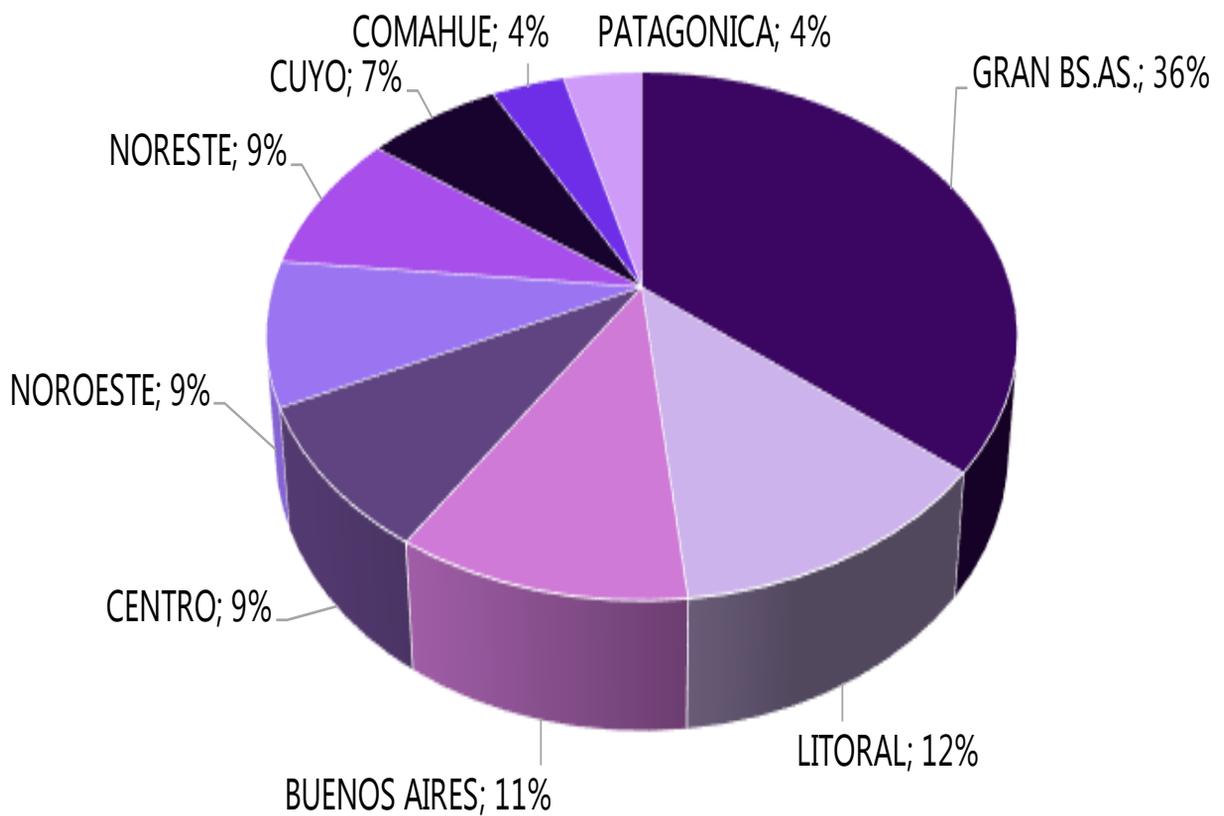
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2020





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18	Unidad
GAS NATURAL	1 432	1 651	1 682	1 828	Miles Dam3
FUEL OIL	17	20	5	34	Miles Ton
GAS OIL	35	41	27	40	Miles M3
CARBÓN MINERAL	20	17	0	91	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ene 20 Vs ene 19	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-1.8%	-4.0%
FUEL OIL	339.4%	-62.5%
GAS OIL	53.4%	-51.5%
CARBÓN MINERAL	4384.8%	-57.9%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

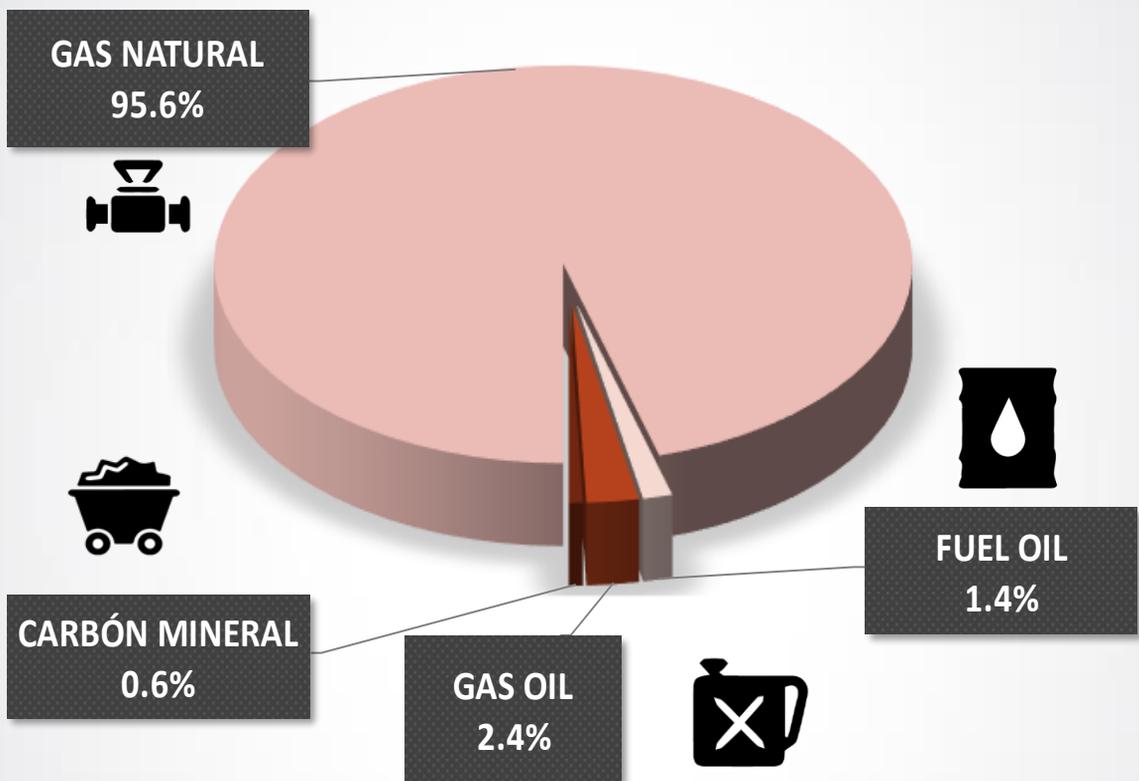
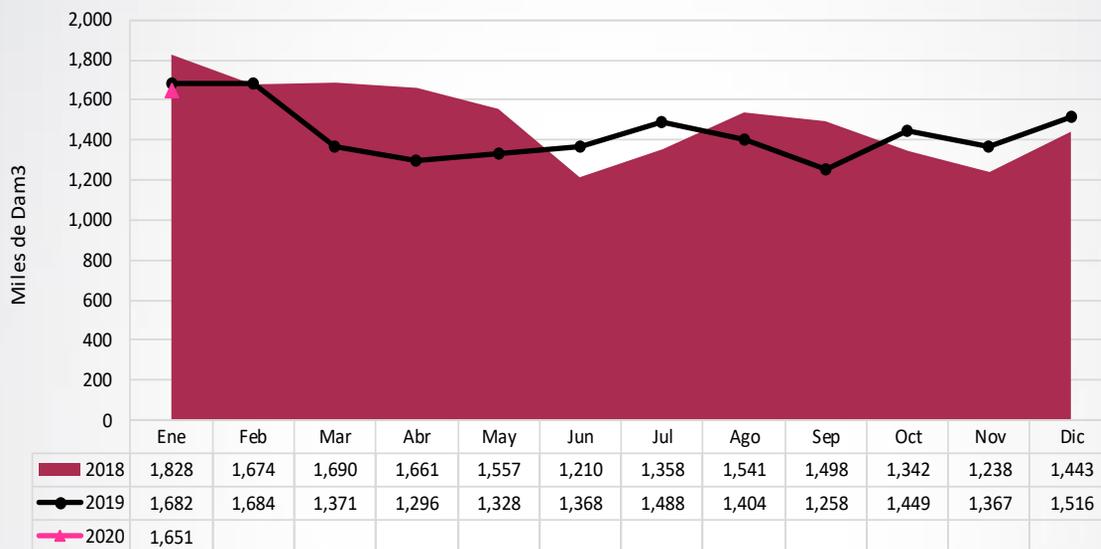




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam³]



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

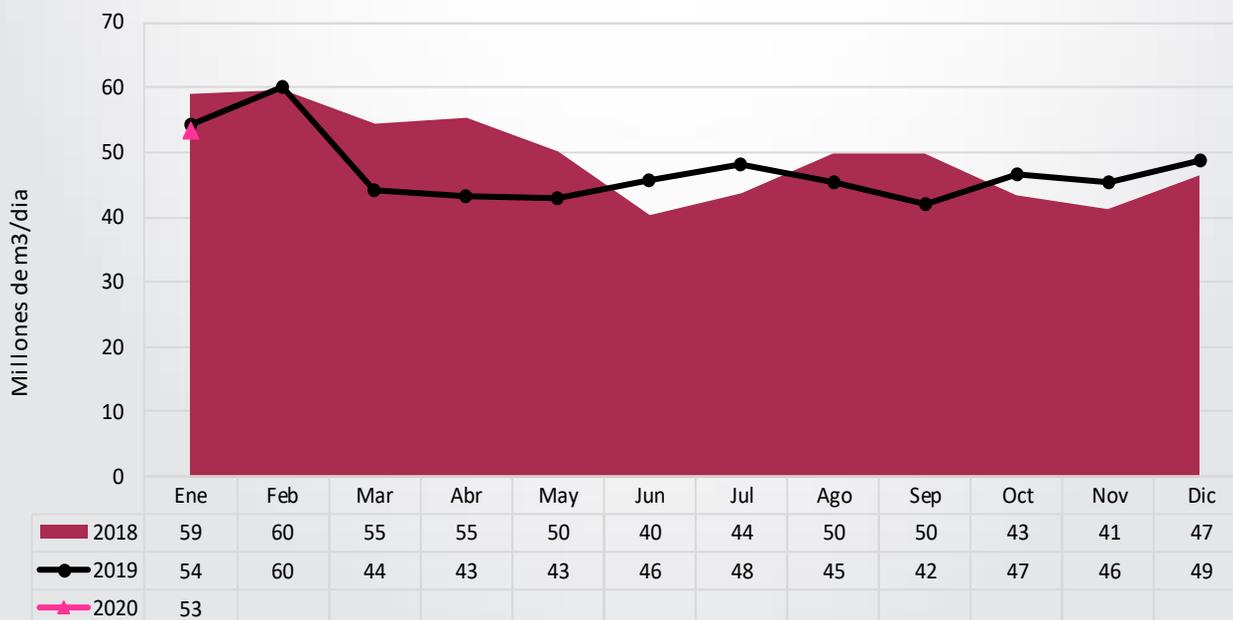
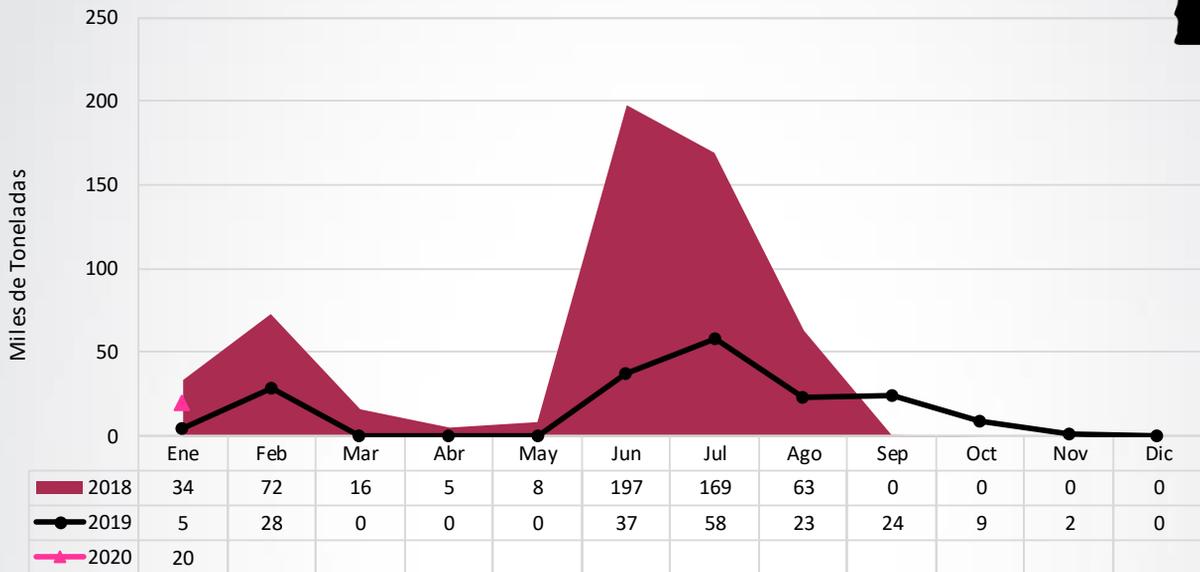


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

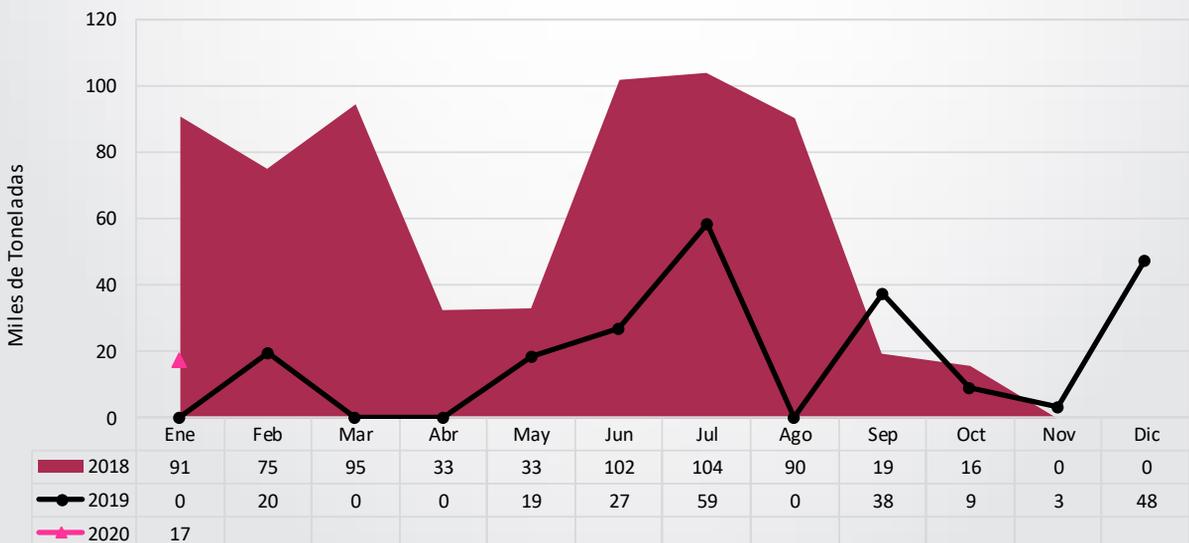
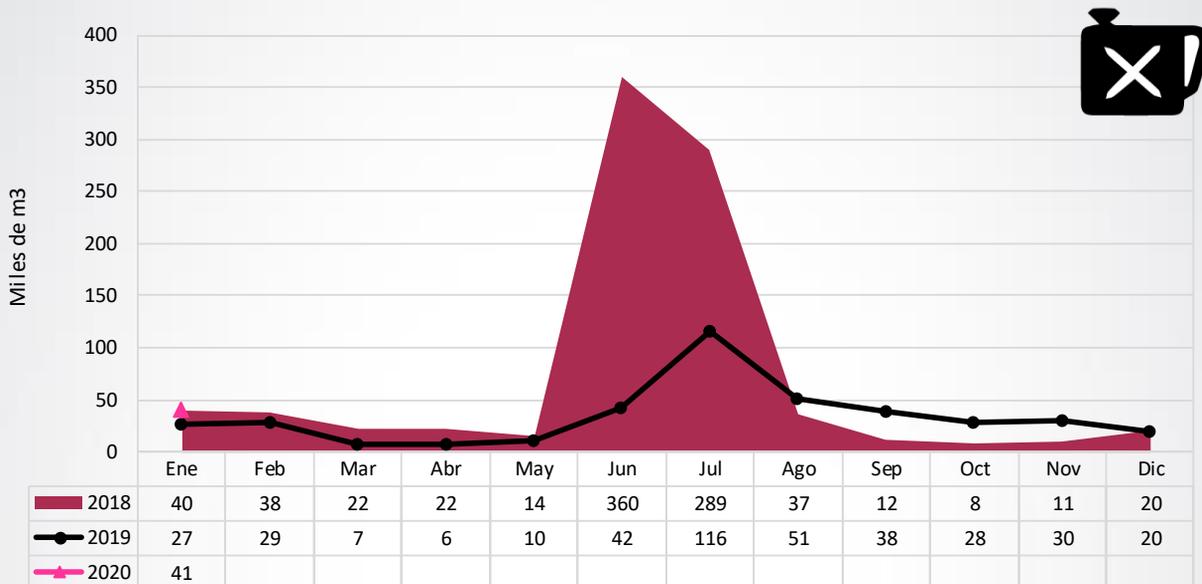
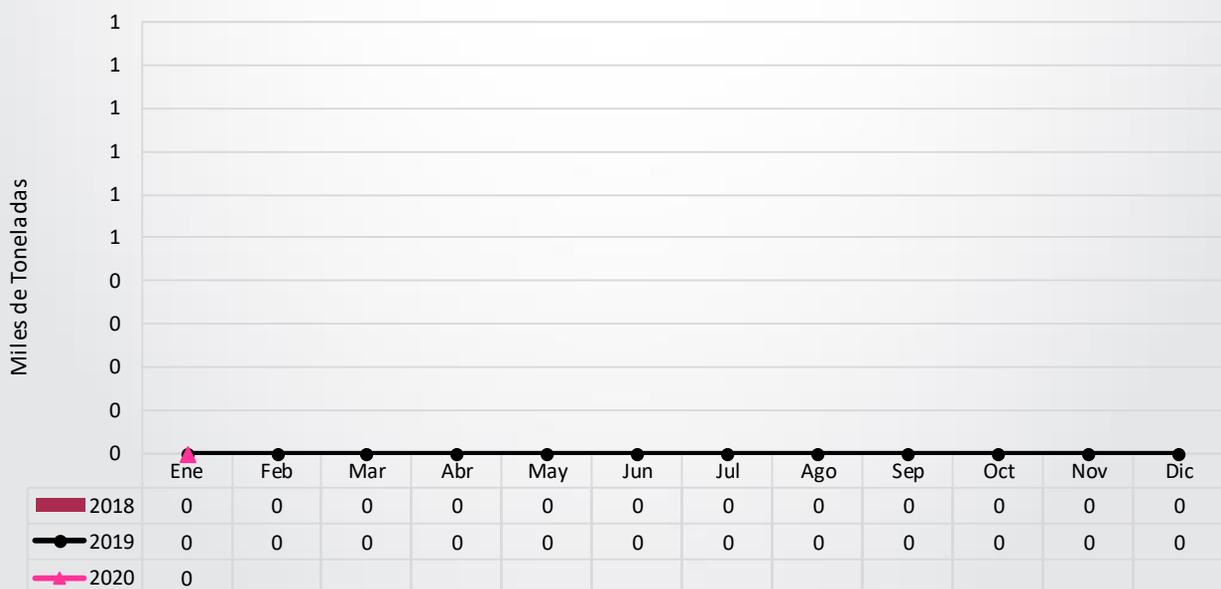


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

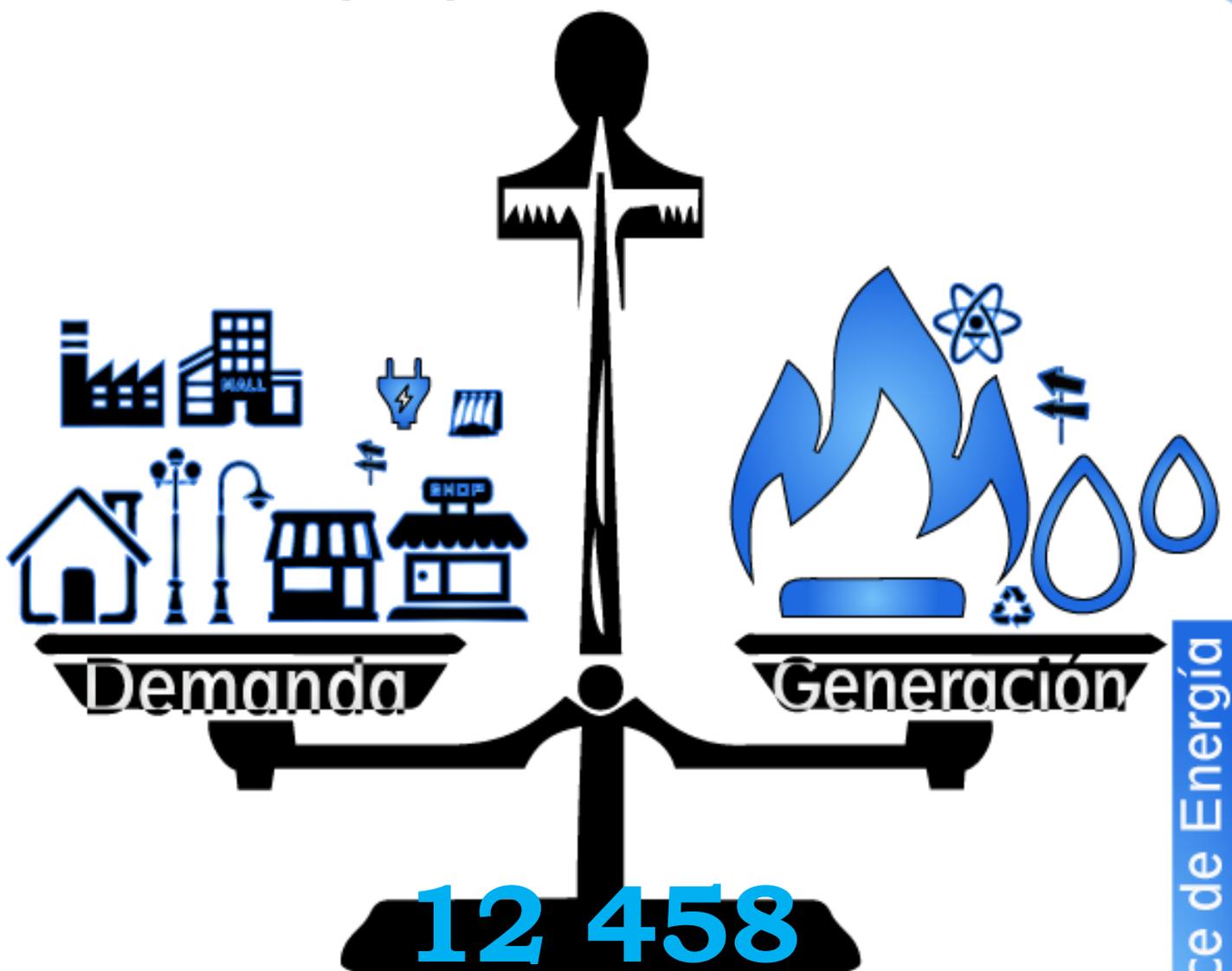




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Enero 2020 [GWh]



Distribuidores	10 059
Grandes Usuarios	1 905
Pérdidas	461
Bombeo	20
Exportación	12

Térmica	7 660
Hidráulica	3 024
Nuclear	791
Importación	27
Renovables	956

BALANCE: Demanda MEM Enero 2020 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18
Distribuidor	8 800	10 059	9 787	10 249
Gran Usuario	1 963	1 905	1 912	2 101
Bombeo	34	20	21	30
Exportación	22	12	12.3	0.1
Pérdidas	375	461	404	368
TOTAL	11 193	12 458	12 135	12 749

DEMANDA (GWh)	Variación % ene 20 Vs ene 19	Variación Año Móvil % ene 20 Vs ene 19
Distribuidor	2.8%	-2.2%
Gran Usuario	-0.4%	-3.2%
Bombeo	-5.1%	49.6%
Exportación	1.3%	-10.7%
Pérdidas	14.3%	4.9%
TOTAL Requerido	2.7%	-2.1%

BALANCE: Oferta MEM Enero 2020 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18
TÉRMICA	6 687	7 660	7 559	8 341
HIDRÁULICA	2 912	3 024	3 454	3 522
NUCLEAR	710	791	200	639
RENOVABLE	688	956	515	241
IMPORTACION	197	27	407	6
TOTAL	11 193	12 458	12 135	12 749

OFERTA (GWh)	Variación % ene 20 Vs ene 19	Variación Año Móvil % ene 20 Vs ene 19
TÉRMICA	1.3%	-7.7%
HIDRÁULICA	-12.4%	-12.4%
NUCLEAR	294.7%	41.6%
RENOVABLE	85.9%	127.8%
IMPORTACION	-93.4%	217.5%
TOTAL	2.7%	-2.1%

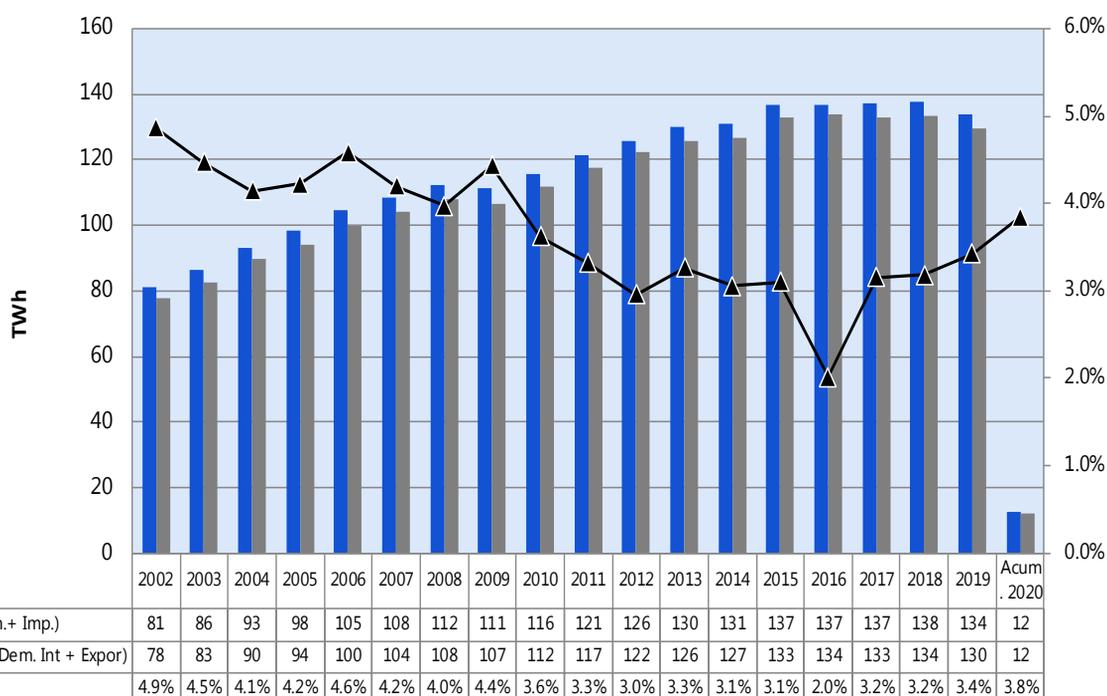
Demanda MEM Año 2020 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
Distribuidor	10 059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	1 905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bombeo	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Exportacion	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 458	0										

Oferta MEM Año 2020 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
TÉRMICA	7 660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 458	0										

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



Balance Energía Bruta: Enero 2020 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	10 059	7 808	Gen. Termica
Gran Usuario	1 905	3 024	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	666	846	Gen. Nuclear
Bombeo	20	957	Gen. Renovables
Exportación	12	27	Importacion
	12 662	12 662	



Precios de la Energía





Costo Medio de Generación MEM Mensual [\$/MWh]

ene-20	ene-19	Medio Año Móvil
3482.0	2286.7	3361.3

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

ene-20	ene-19	Medio Año Móvil
2152.8	1509.9	2132.2

INDICE

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

		ene-20	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	720.0	540.0
	Energía Adicional	39.9	43.9
	Sobrecostos de Combustibles	62.4	65.5
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	929.8	1082.6
	Cargos Demanda Excedente	18.8	33.7
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	944.3	962.2
	Compra Conjunta MEM	152.4	106.8
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.8	6.8
	Potencia Servicios Asociados	12.0	10.9
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	4.0	3.0
	Potencia Reserva Mediano Plazo	591.7	506.2
	Precio Monómico	3482.0	3361.3
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	66.0	68.2
	Transporte Distribución Troncal	34.9	35.4
	Precio Monómico + Transporte	3582.8	3465.0
Precio Mómonico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	2152.8	2132.2

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

	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18
Componentes Energía	649.3	822.3	548.1	286.8
Componentes Potencia + Reserva	526.8	614.5	354.4	190.5
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	995.8	963.1	580.1	383.4
Sobrecosto Transitorio de Despacho	1082.6	929.8	761.7	579.0
Compra Conjunta MEM	106.8	152.4	42.4	1.0
Precio Monómico Medio	3361.3	3482.0	2286.7	1440.7
Cargos transporte	103.6	100.8	97.7	61.8
Precio Monómico Medio + Transp.	3465.0	3582.8	2384.5	1502.5
Precio Mónico Estacional	2132.2	2152.8	1509.9	819.5

INDICE

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

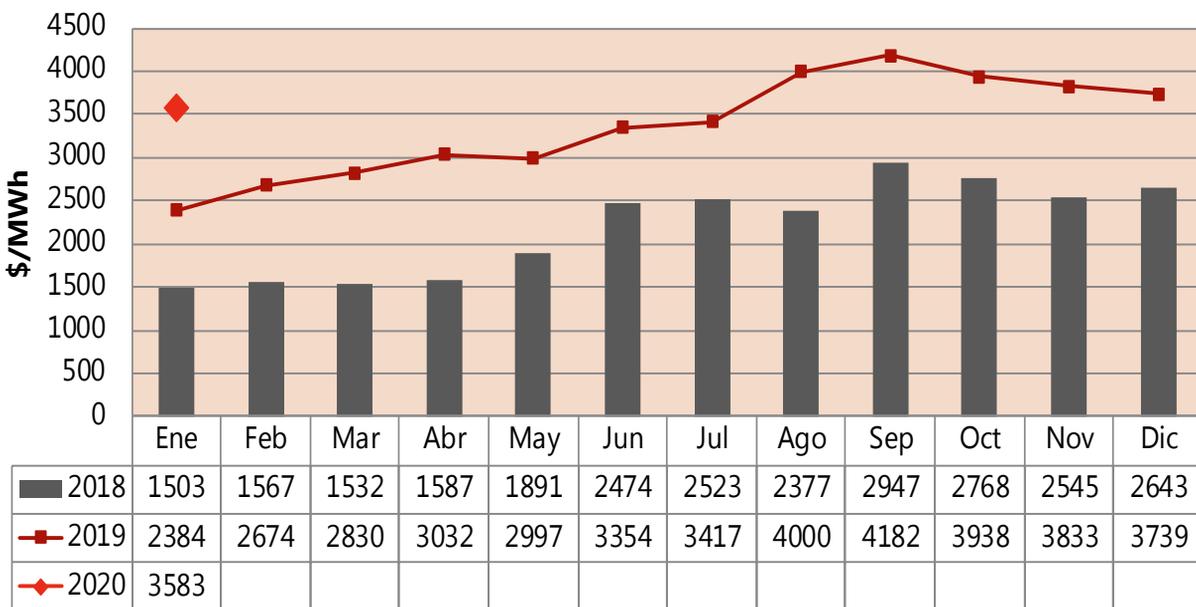
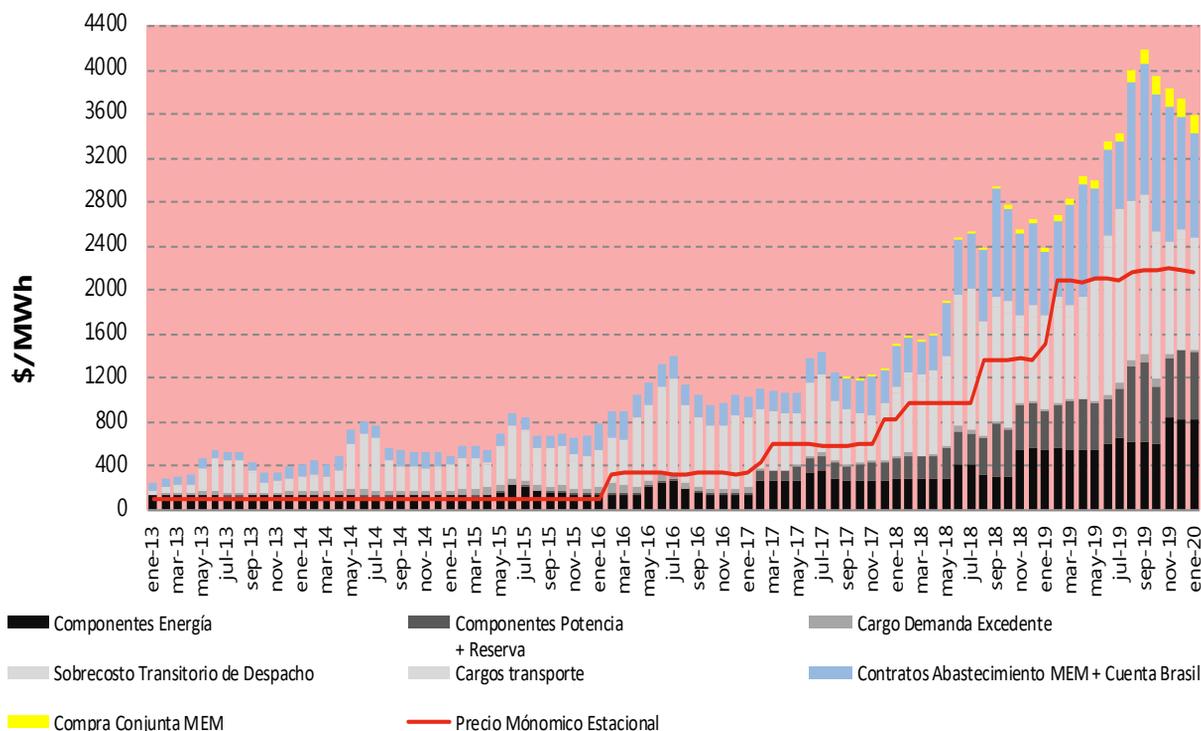


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Enero [GWh]

	ene-20	Medio Año Móvil
Importación	26.8	197.1
Exportación	12.5	21.8

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 27 GWh para Enero 2020, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.

Importación vs Exportación MEM Enero 2020 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	ene-20	ene-19	ene-18
Importación	Brasil	17.6	0.00	0.6	0.1
	Paraguay	10.6	12.8	13.1	0.5
	Uruguay	169.0	14.0	393.8	5.2
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.1
	IMPORTACIÓN TOTAL	197.1	26.8	407.5	5.8
Exportación	Brasil	20.7	0.0	12.3	0.1
	Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	1.0	12.5	0.0	0.0
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	21.8	12.5	12.3	0.1

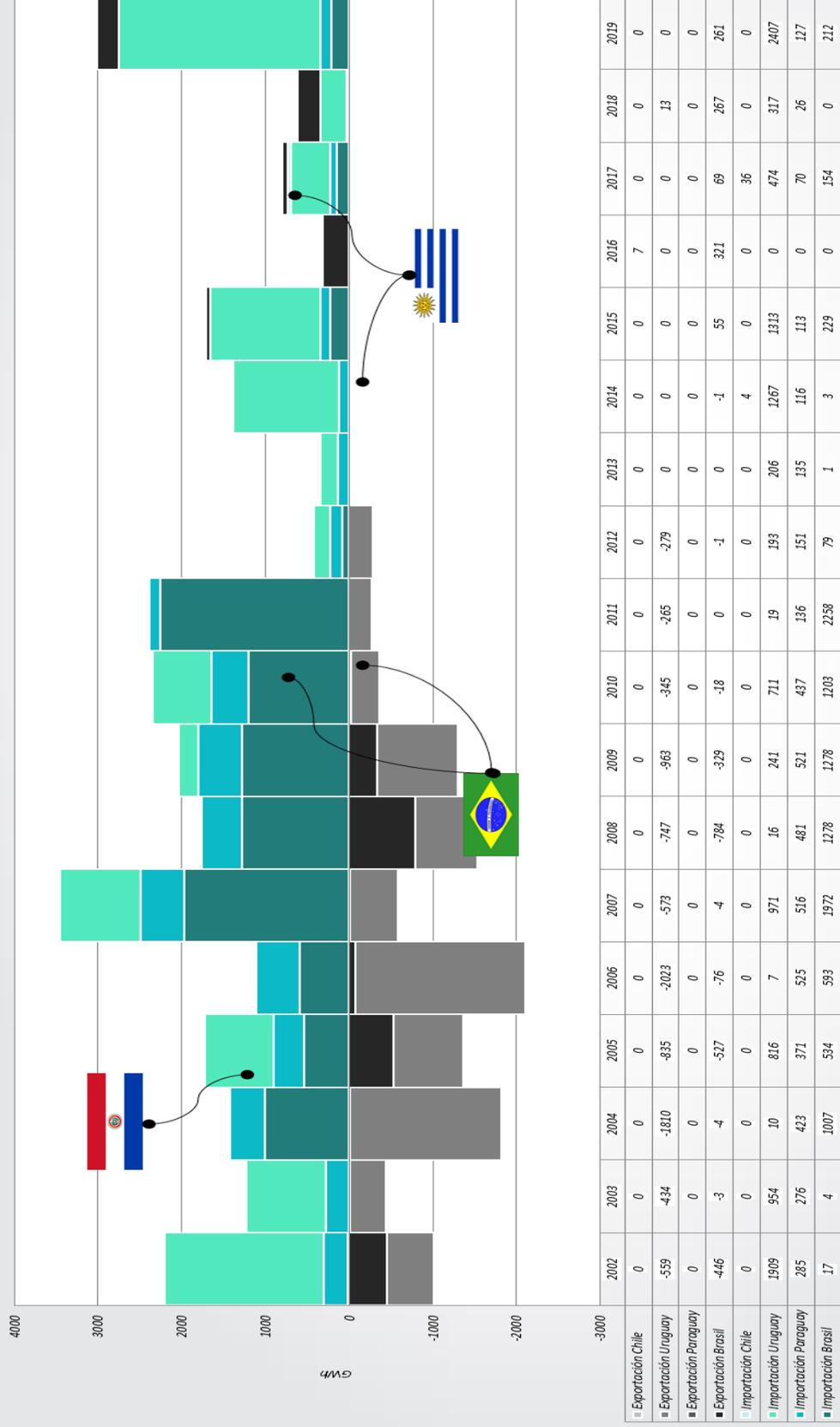


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

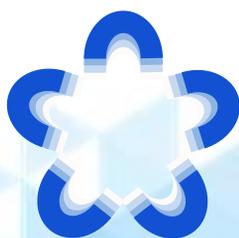
Actores vigentes en el MEM en Enero 2020

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	415
Autogeneradores	27
Cogeneradores	8
Total	450

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	394
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 181
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	24
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 074
Total	8 673

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	47
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	537
Total	613

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



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