



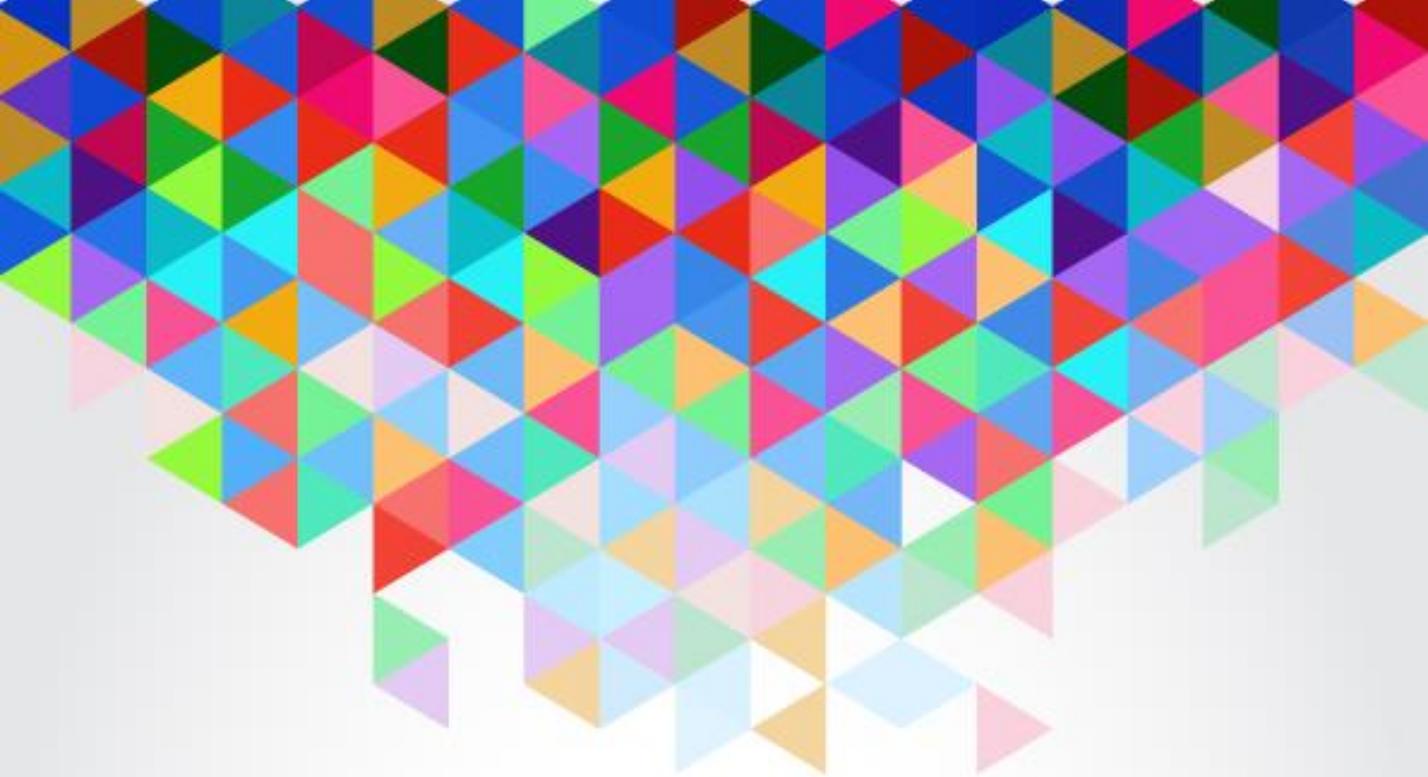
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Junio 2019



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 2019

Potencia
Instalada: **39 268 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **22 594 [MW]**

26/06/2019 20:47

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

08/02/2018 15:35

Demanda Total: **10 651 [GWh]**
-10.7% Vs. Igual Mes 2018
-4.4% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 3252.8 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 2659.0 [\$/MWh]



La demanda de Junio 2019 presentó un decrecimiento del orden de -10.7%, siendo 10651 GWh para este mes contra 11926 GWh para el mismo periodo de año anterior. En general todos los tipos de consumo presentaron una baja en su demanda. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) decreció aproximadamente un -11.2%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -8.3%



Las temperaturas media registradas en GBA durante el presente periodo fueron en general superiores a la media esperada y al mismo período año anterior aprox. 3 °C .

Junio 2019 fue un mes donde en general las temperaturas se ubicaron alrededor de 14.6 °C de media, mayor a la temperatura media de Junio 2018, 11.3°C, siendo la media histórica esperada para dicho mes, 11.6 °C.

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presento un decrecimiento frente al mes de Junio 2018, siendo 10843 GWh para este mes contra 12305 GWh para el mismo periodo de año anterior.

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 226 GWh para Junio 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se observar el crecimiento en la participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 2891 GWh en este mes de Junio 2019 contra 3250 GWh en el mismo periodo del año anterior.



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM se puede indicar que en general los aportes estuvieron algo menores respecto a los caudales históricos. Para YACYRETÁ los aportes estuvieron similares a los valores históricos, aunque por encima del mismo mes año anterior. En cambio CTMSG presentó un mayor aporte comparándose tanto con el mismo mes del año anterior como con el caudal histórico. Para las cuencas del Comahue el comportamiento fue similar; los aportes en los río Limay, Collón Curá y Neuquén fueron en general inferiores a los valores históricos y a los valores registrados en Junio 2018.

Al igual que en los últimos meses, el gas natural es el principal combustible a la hora de generar energía de origen térmico, registrando una baja en el resto de los combustibles respecto a igual mes del 2018.



En relación a los combustibles líquidos, aunque fue algo mayor que en los últimos meses, los consumos de Gas Oil y Fuel Oil siguen siendo muy bajos comparados con el año anterior. El consumo de Gas Oil y el Fuel Oil cayeron aprox. -88.5% y -80.9% respecto a Junio 2018 respectivamente. Por otro lado el carbón registró una baja aprox. de -73.5%.



A Junio 2019 se tiene una potencia instalada de 39268 MW, donde el 63 % corresponde a fuente de origen térmico. 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 5% de la potencia total instalada.

En el mes Junio 2019 la potencia máxima fue de 22594 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 3253 \$/MWh, frente a los 2408 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 2659 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 2107 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución N° 14/2019, sin los descuentos por Tarifa social y relacionado con menores consumos frente a otros periodos para la demanda Residencial, frente a los 967 \$/MWh medios vigentes en Junio 2018 según la Resolución MEyM N°1091/2017.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



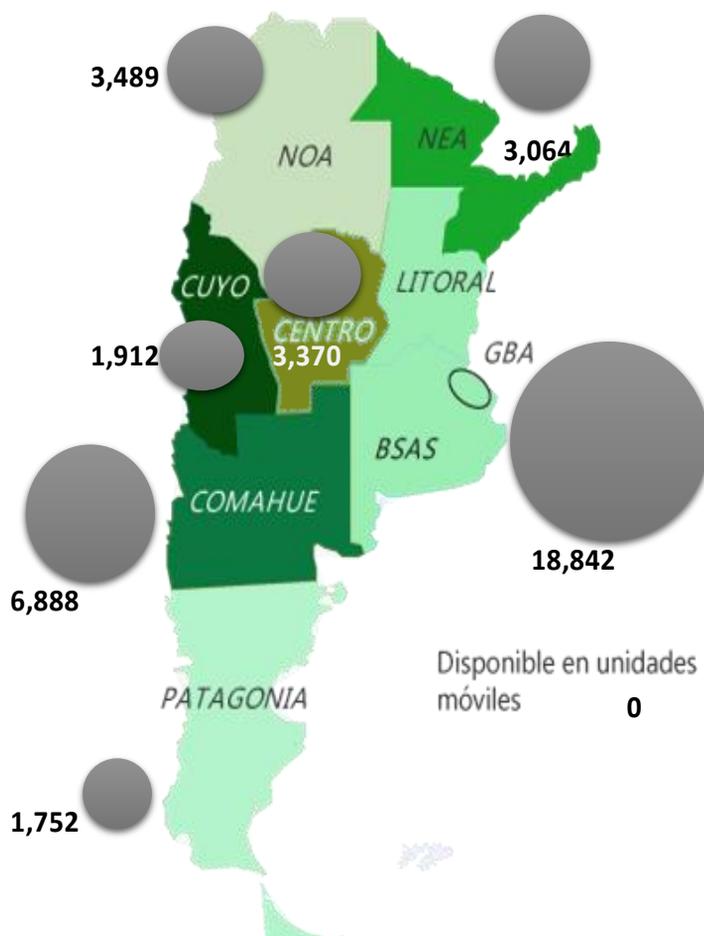
Potencia Instalada MEM a Junio 2019

**HABILITADA
COMERCIALMENTE: 39 268 [MW]**

**EN PROCESO
DE HABILITACION: 0 [MW]**

TOTAL: 39 268 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

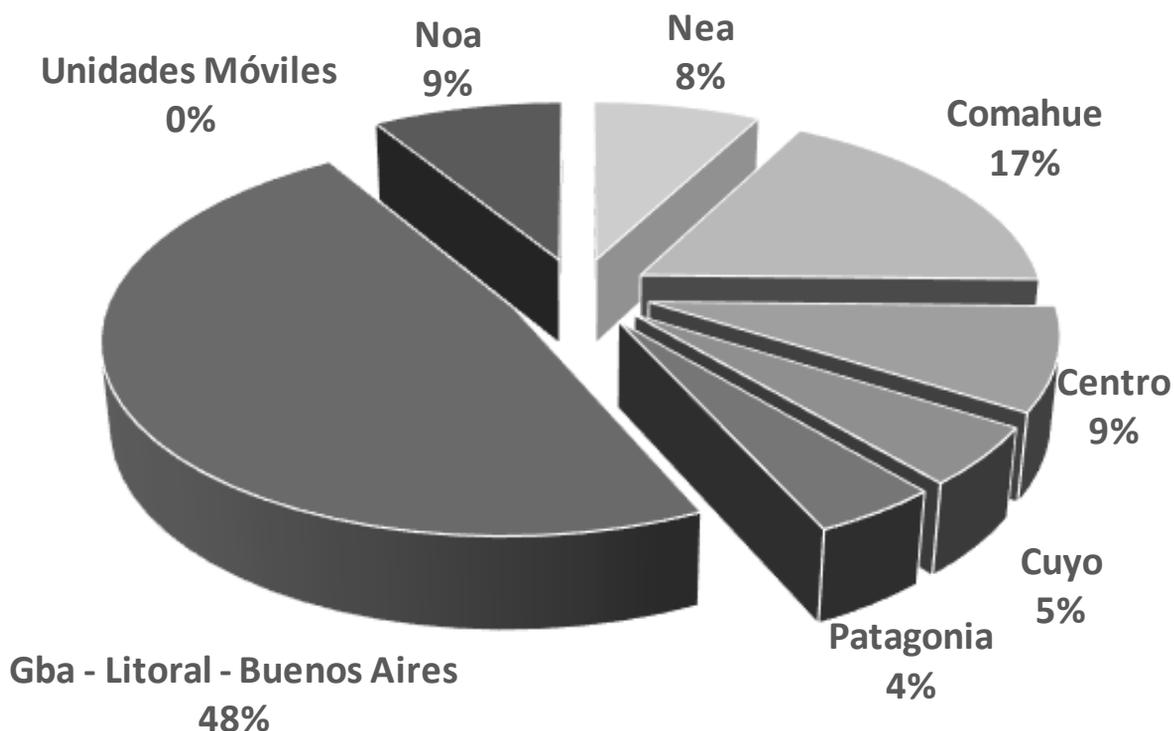


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 800 [MW]

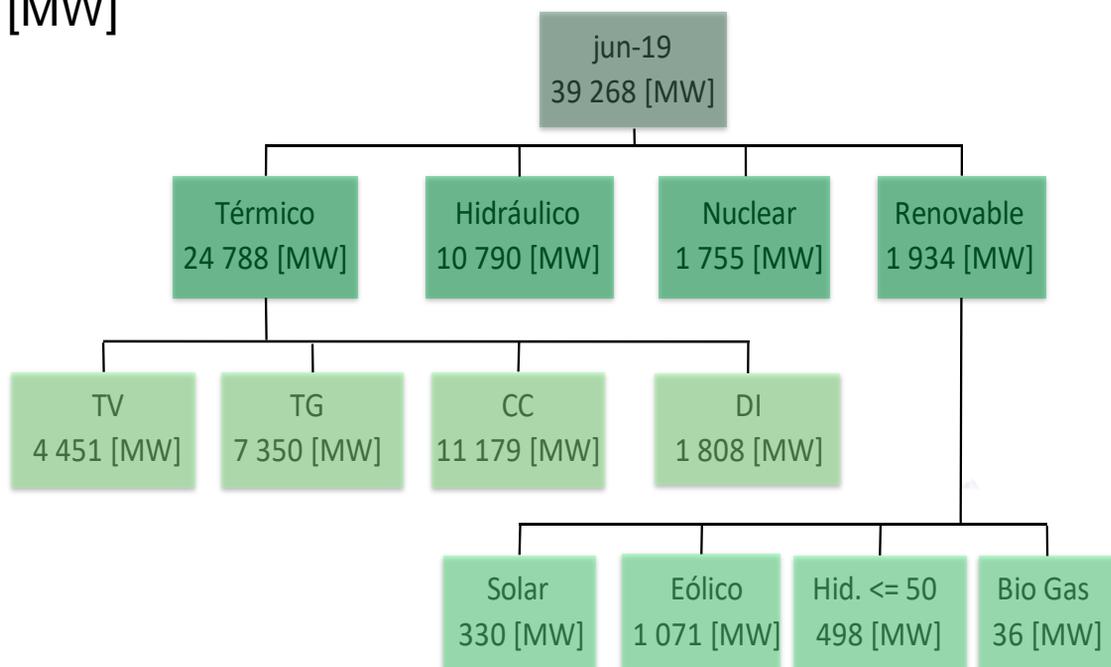
La potencia para la central Yacretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

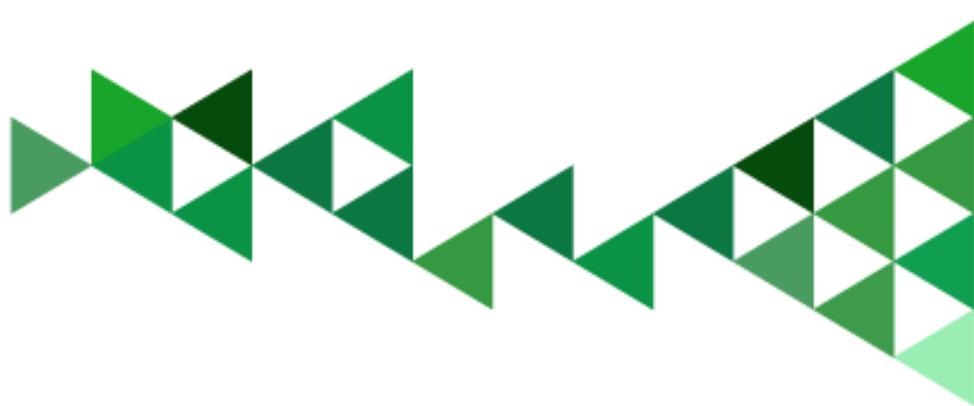


Potencia Instalada Distribución por Región



Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

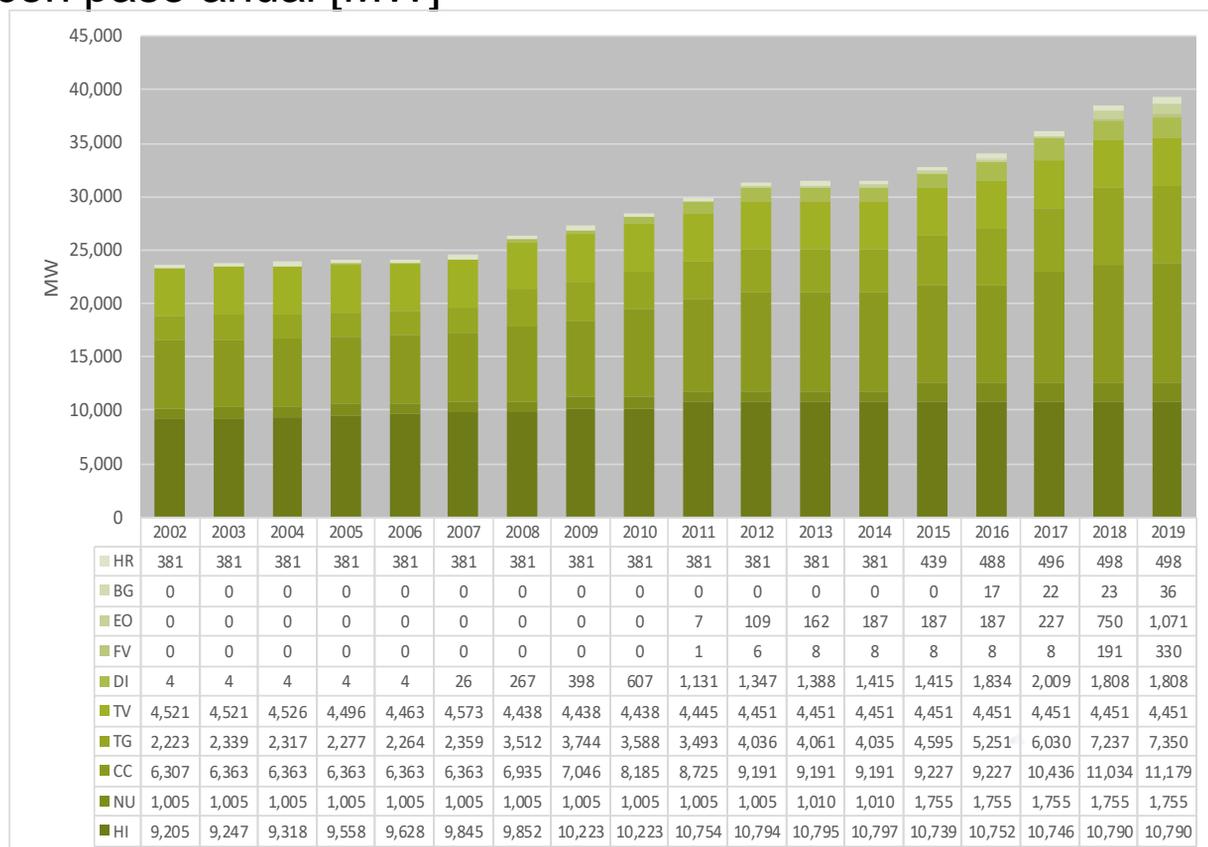


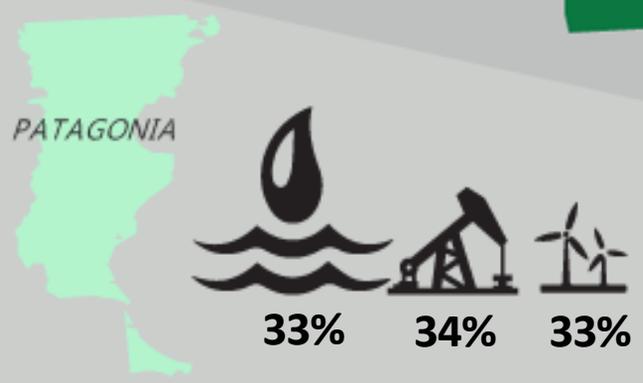
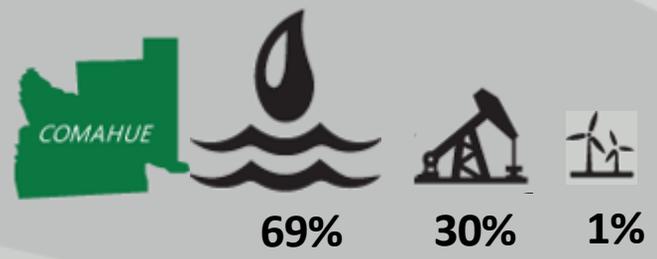
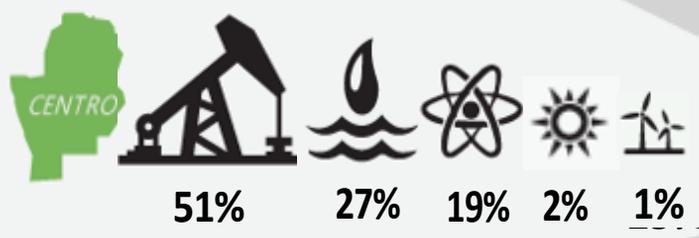
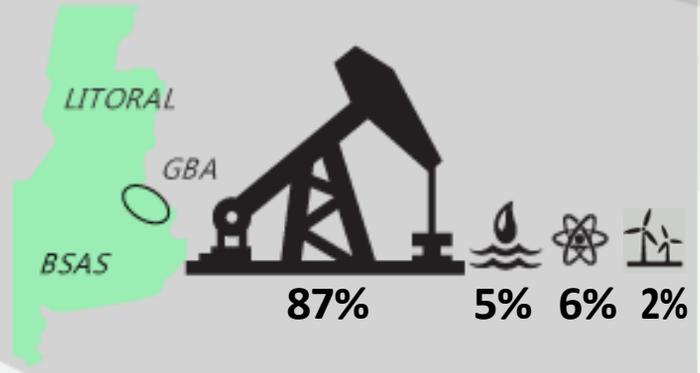
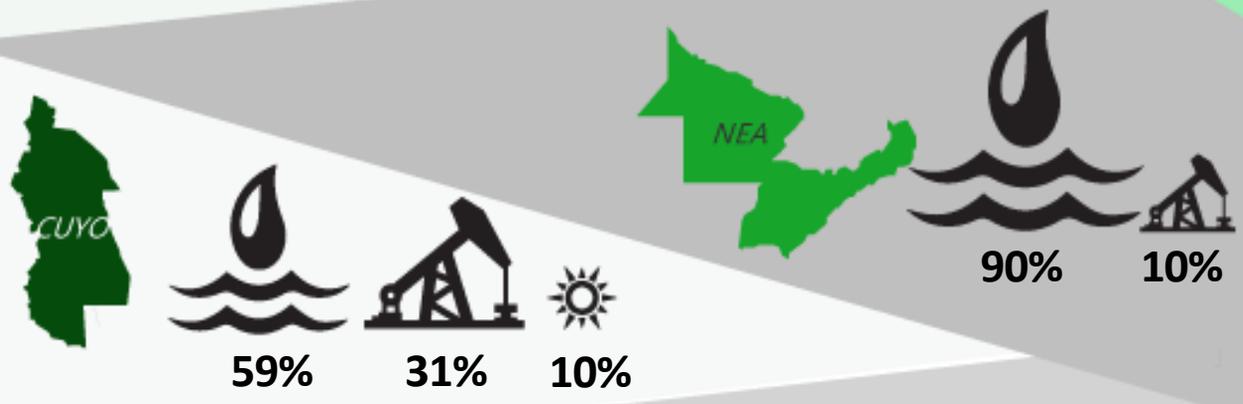
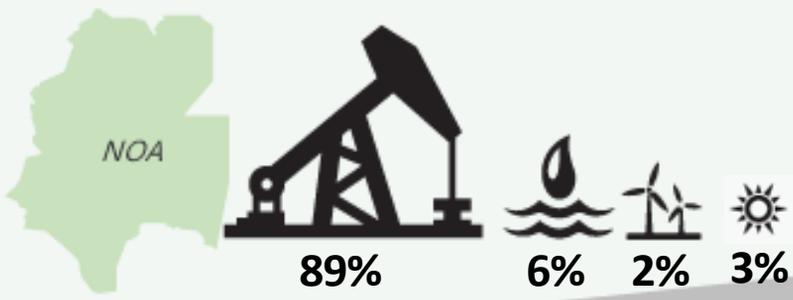


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	347	40	597	957	0	186	0	172	0	358	1 912
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	40	44	0	84	6 888
NOA	261	991	1 472	394	3 117	101	0	94	58	119	0	271	3 489
CENTRO	200	865	534	101	1 699	802	648	51	48	116	6	221	3 370
GBA-LIT-BAS	3 870	4 599	7 039	895	16 404	945	1 107	0	357	0	30	387	18 842
NEA	0	33	0	286	319	2 745	0	0	0	0	0	0	3 064
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	567	47	0	614	1 702
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	####	7 350	#####	####	24 788	10 790	1 755	330	####	498	36	1 934	39 268
% TERMICO	18%	30%	45%	7%	100%								
% TOTAL					63%	27%	4%					5%	100%

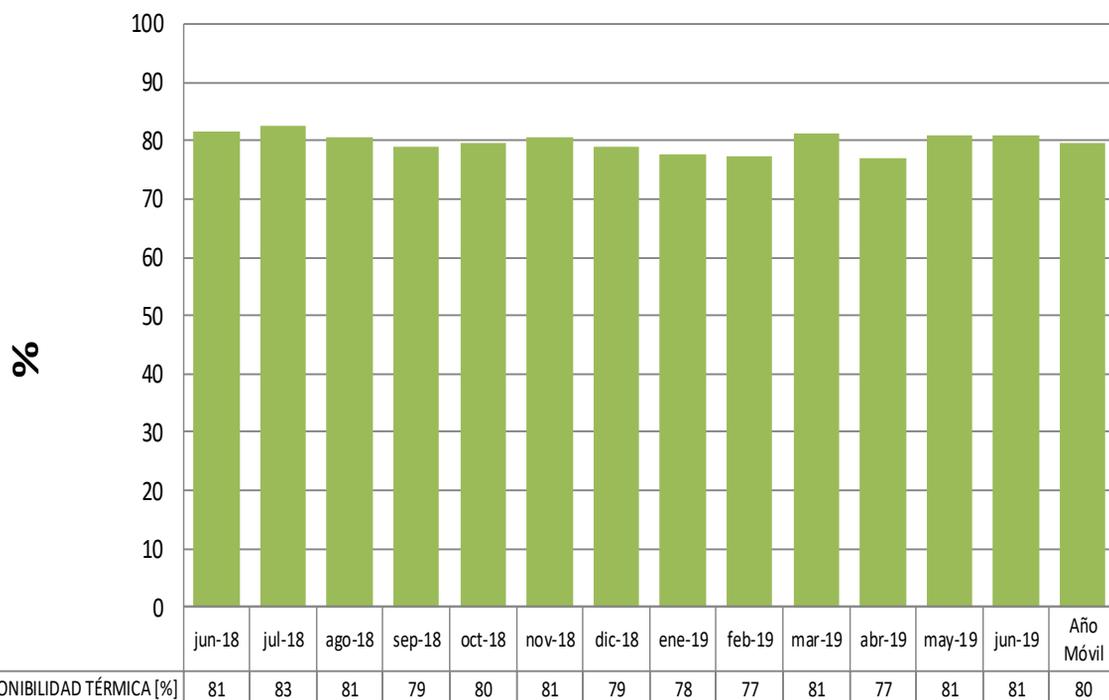
Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]





Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	jun-19	jun-18
80%	81%	81%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jun-19	Año Móvil
CC	82%	83%
TG	88%	85%
TV	75%	74%
DI	86%	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]

jun-19	jun-18	Variación Mensual	Año Móvil
10 843	12 305	-11.9%	-5.2 %

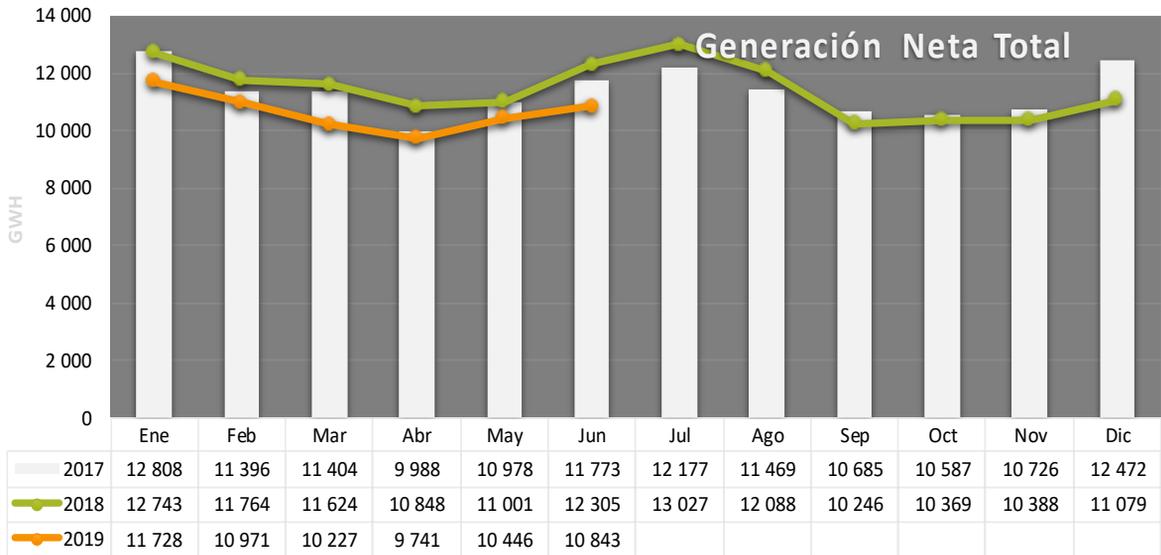
Generación Bruta 11 003 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh]

Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	6 624
	HIDRÁULICA	2 891
	NUCLEAR	742
	RENOVABLE	585
TOTAL		10 843

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-19	jun-18	jun-17
TÉRMICA	6 787	6 624	8 104	8 116
HIDRÁULICA	3 211	2 891	3 250	3 241
NUCLEAR	493	742	741	241
RENOVABLE	439	585	209	175
TOTAL	10 929	10 843	12 305	11 773

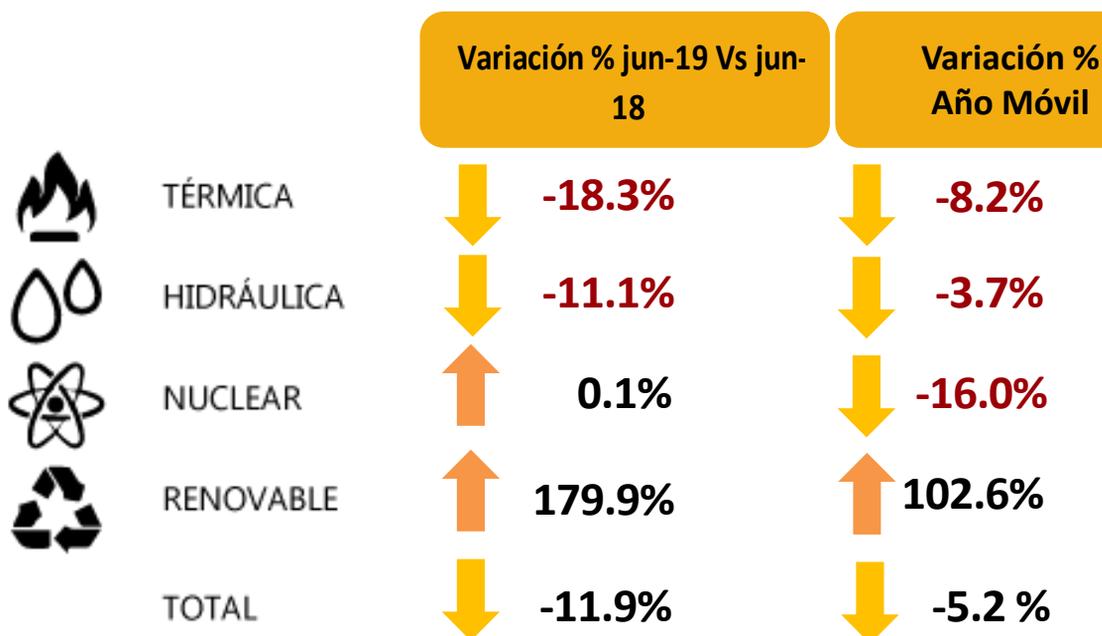


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

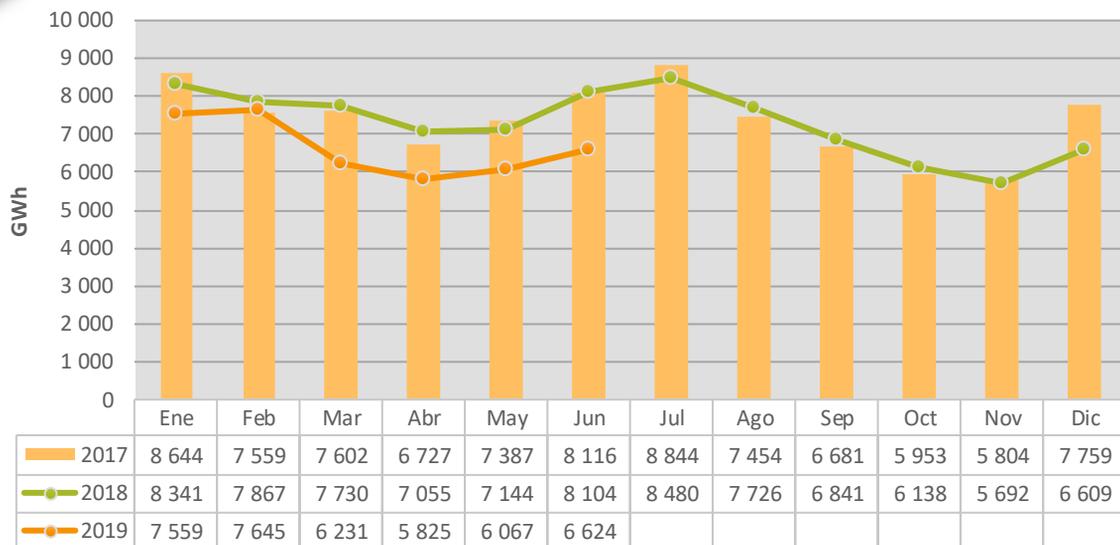
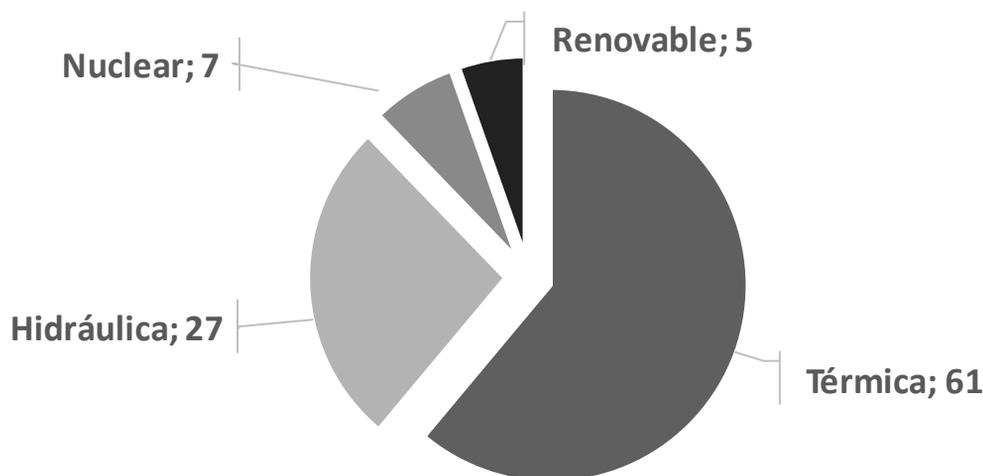


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17
Ciclos Combinados	5 091	5 030	5 619	5 451
Turbovapor	464	253	1 068	1 377
Turbina a gas	1 071	1 172	1 161	1 081
Motor Diesel	161	169	256	207
Total Térmico Conve	6 787	6 624	8 104	8 116
Hidráulica	3 211	2 891	3 250	3 241
Nuclear	493	742	741	241
Eólica	245	405	91	54
Solar	31	41	1	1
Hidráulica Renovable	124	83	71	94
Biomasa	22	34	33	22
Biogas	17	22	12	4
TOTAL	10 929	10 843	12 305	11 773

Variación % jun-19 Vs jun-18

Variación % Año Móvil

Ciclos Combinados	-10.5%	-2.0%	TÉRMICO
Turbovapor	-76.3%	-43.6%	
Turbina a gas	1.0%	-4.2%	
Motor Diesel	-34.2%	-37.7%	
Hidráulica	-11.1%	-3.7%	RENOVABLE
Nuclear	0.1%	-16.0%	
Eólica	345.6%	322.9%	
Solar	3100.5%	1918.8%	
Hidráulica Renovable	17.1%	-3.9%	
Biomasa	1.2%	13.0%	
Biogas	80.4%	94.9%	
TOTAL	-11.9%	-5.2%	

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

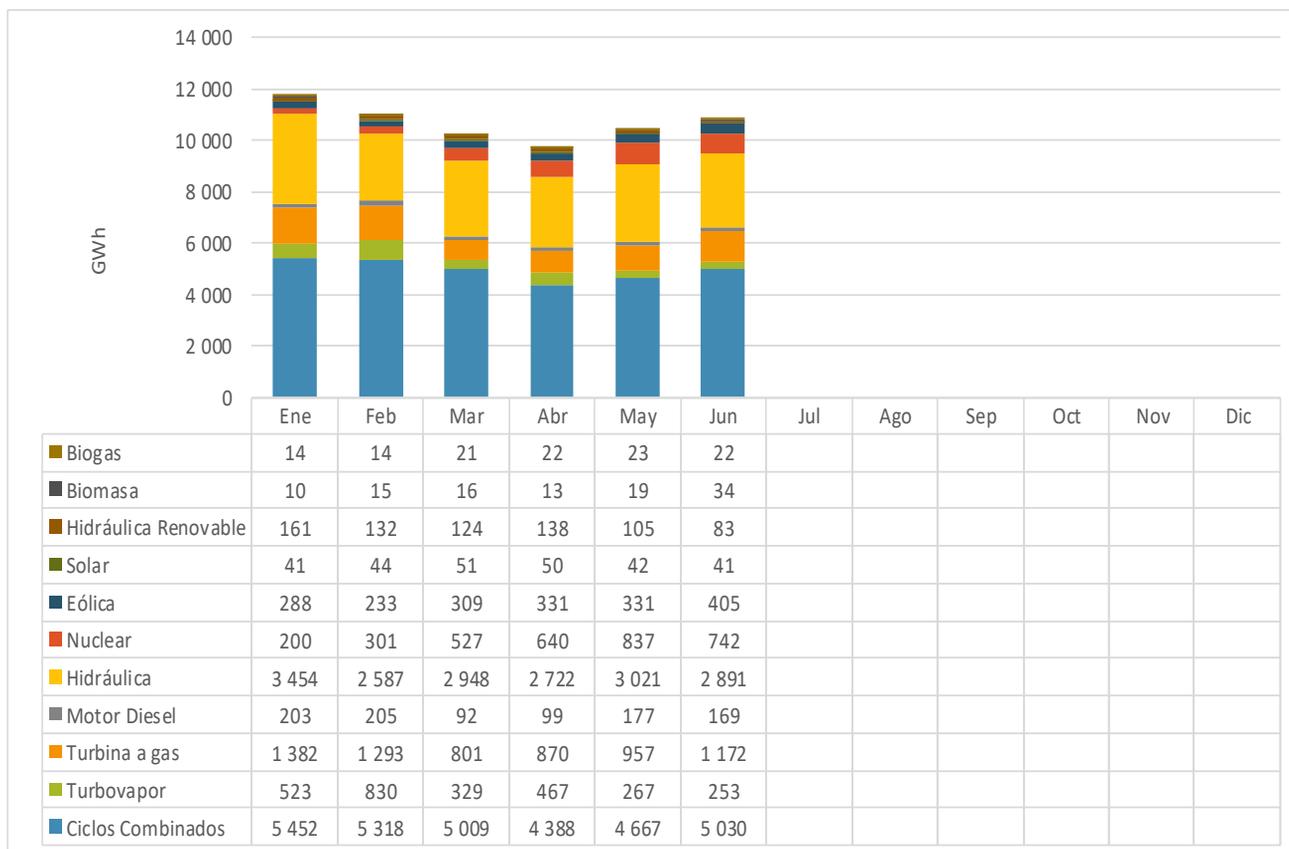
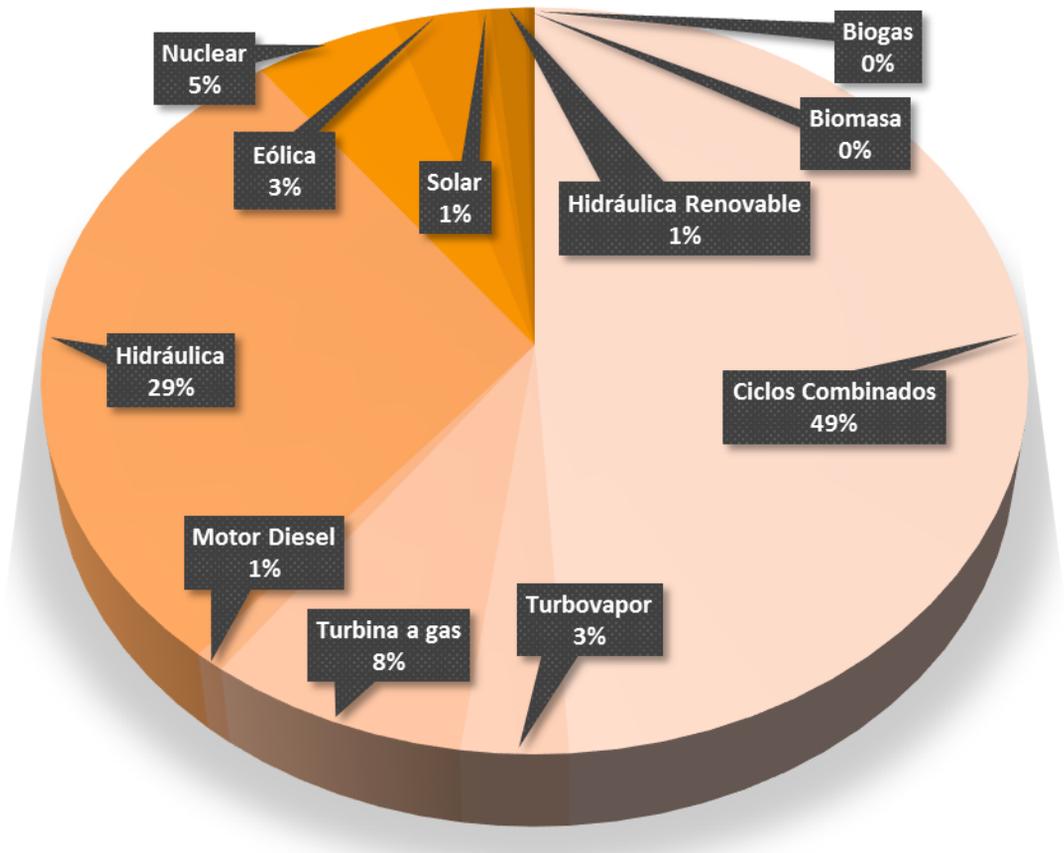


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

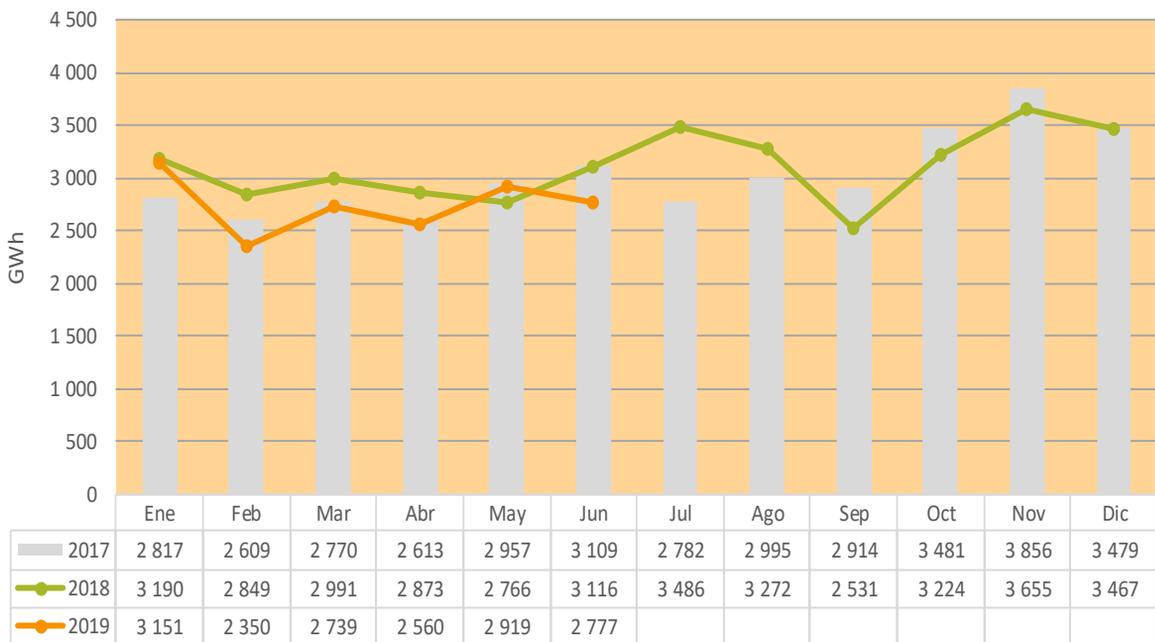
(GWh)	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17
Alicurá	145	101	137	82
Arroyito	45	39	72	27
Planicie Banderita	62	19	92	19
Chocón	174	134	310	86
Futaleufú	201	245	291	250
Pichi	69	49	115	85
Piedra del Águila	321	220	548	408
Río Grande	36	47	27	55
Salto Grande Argentina	450	446	256	443
Yacretá	1 510	1 478	1 269	1 654
Resto Hidráulico	324	197	206	225
TOTAL	3 335	2 974	3 322	3 335

(GWh)	Variación % jun-19 Vs jun-18	Variación % Año Móvil 2019 vs 2018
Alicurá	-26.5%	-3.4%
Arroyito	-45.8%	14.9%
Planicie Banderita	-79.2%	14.7%
Chocón	-56.7%	15.8%
Futaleufú	-15.9%	-22.8%
Pichi	-57.3%	-8.7%
Piedra del Águila	-59.8%	-12.3%
Río Grande	74.9%	8.5%
Salto Grande Argentina	74.3%	35.7%
Yacretá	16.5%	-8.4%
Resto Hidráulico	-4.2%	-9.1%
TOTAL	-11.1%	-3.7%

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

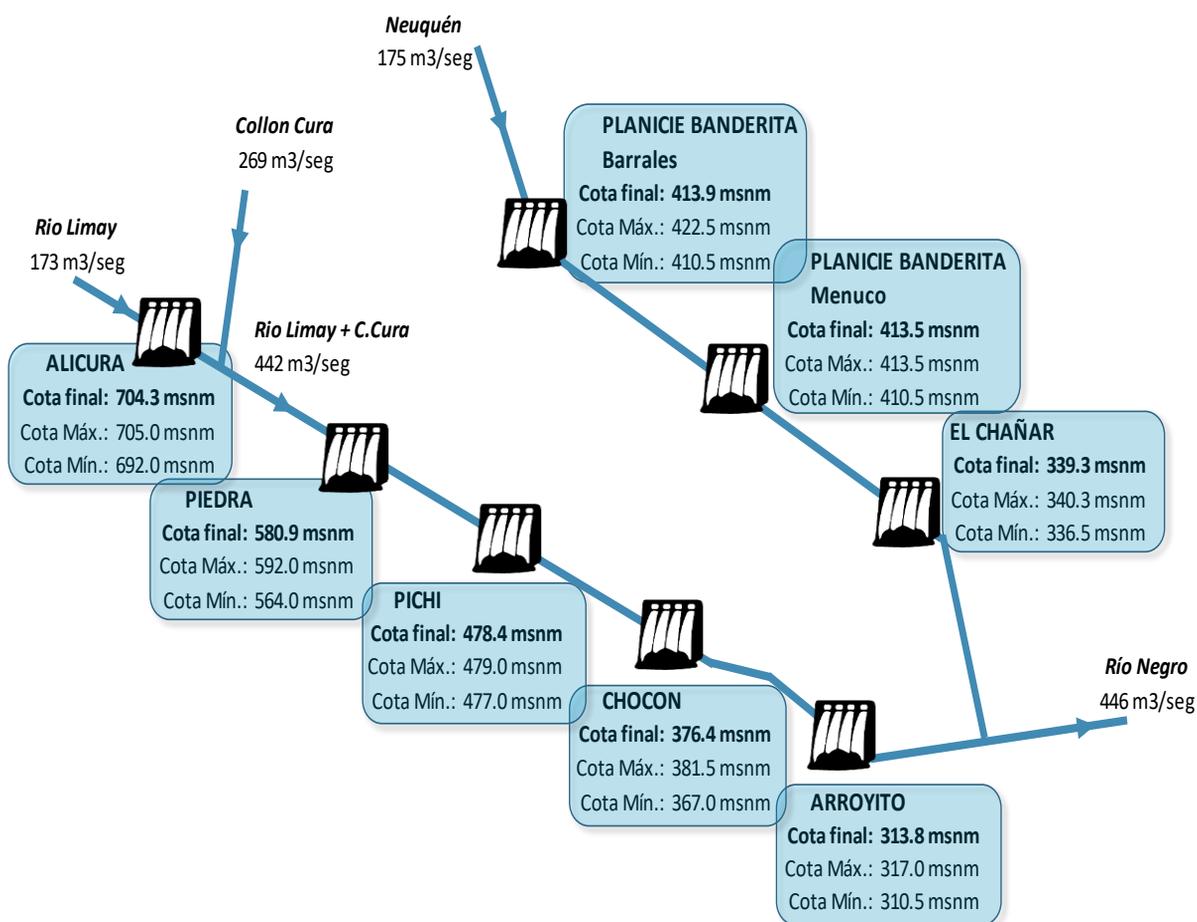
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	703.1	704.3	692.0	705.0
ARROYITO	315.7	313.8	310.5	317.0
BANDERITA	413.3	413.9	410.5	422.5
CHOCHON	376.5	376.4	367.0	381.5
FUTALEUFU	488.0	488.1	465.0	494.5
PICHI	478.9	478.4	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	580.3	580.9	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.3	874.4	866.0	876.0
SG ARG	34.8	34.6	31.0	35.5
YACYRETA	82.6	83.0	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	jun-19	jun-18	jun-17
Paraná	12 902	11 823	9 882	17 772
Uruguay	5 719	6 650	2 784	21 136
C.Cura	547	269	298	205
Neuquén	367	175	202	145
Limay	281	173	187	153
Futaleufú	342	267	279	254

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-19	jun-18	Variación
---------------	---------------	------------------

22 594
26/06/2019 20:47

23 831
14/06/2018 20:29

-5.2 %

Record Histórico

26 320 MW
jueves, 08 de febrero de 2018
15:35

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

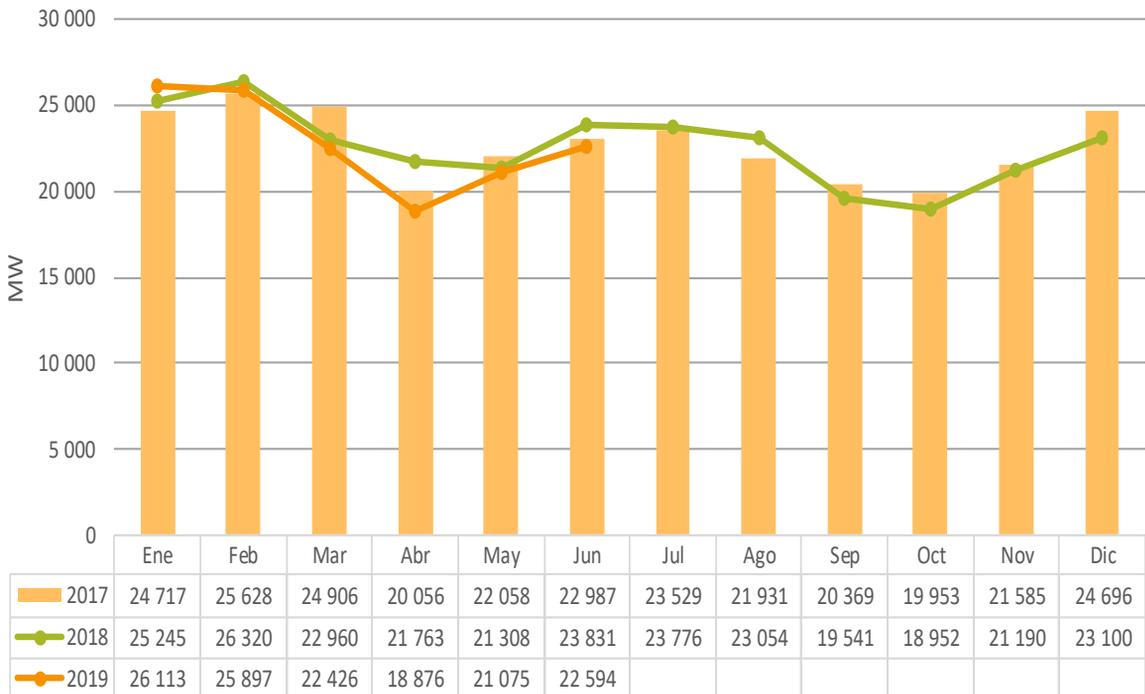
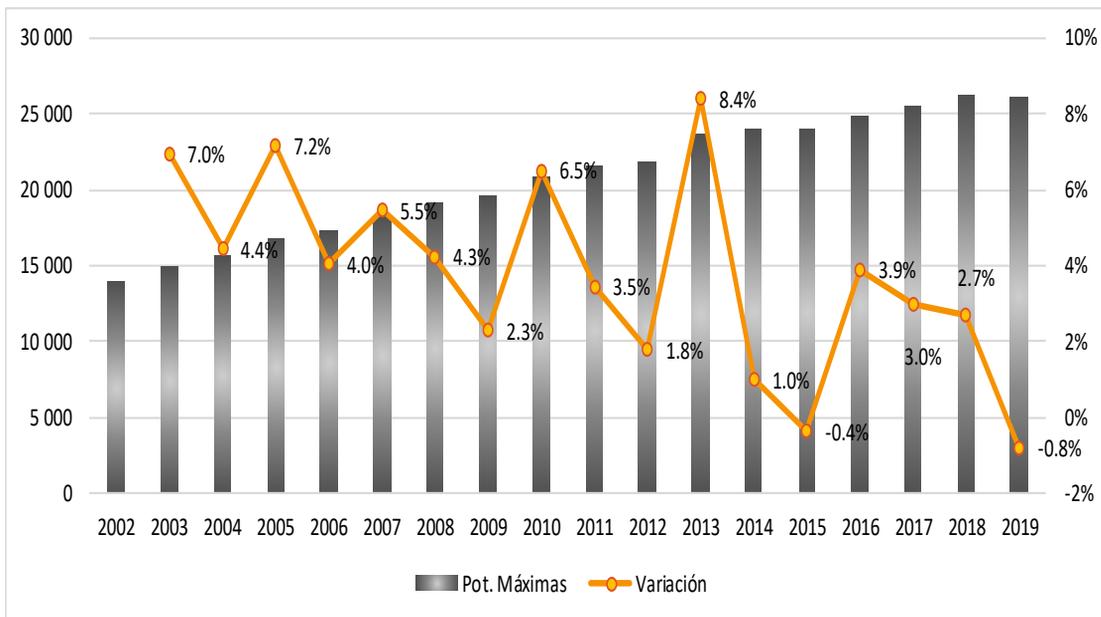




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2019 [MW]





Demanda



Variación Demanda Neta [GWh]

jun-19

jun-18

Variación Mensual

Variación Año Móvil

10 651

11 926

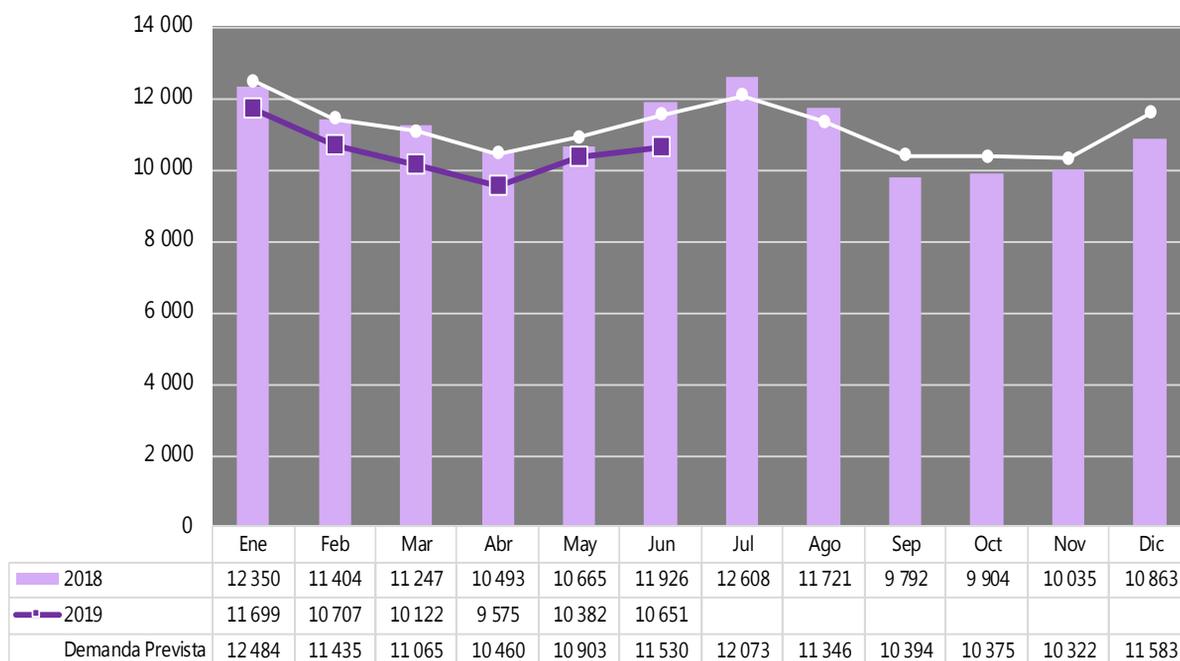
-10.7%

-4.4%

Temperaturas:

TEMPERATURA	jun-19	jun-18	°C
Media	14.6	11.3	°C
Máxima	19.0	15.6	°C
Mínima	9.4	5.0	°C
Media Histórica	11.6		°C

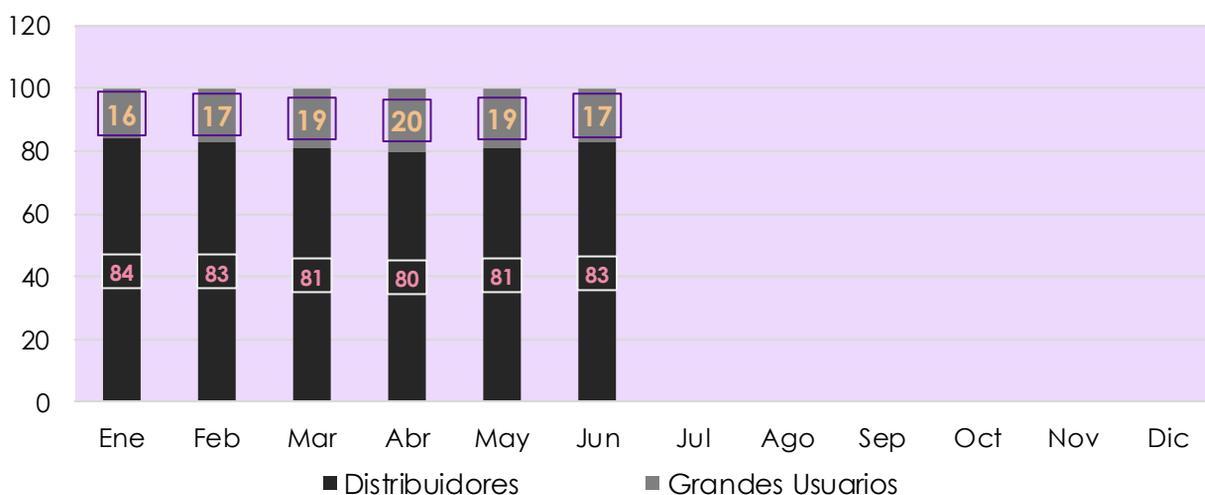
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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.

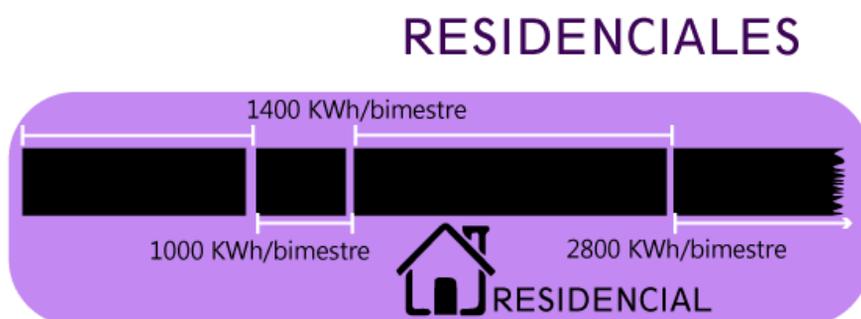
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución SGE N° 366/2018 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



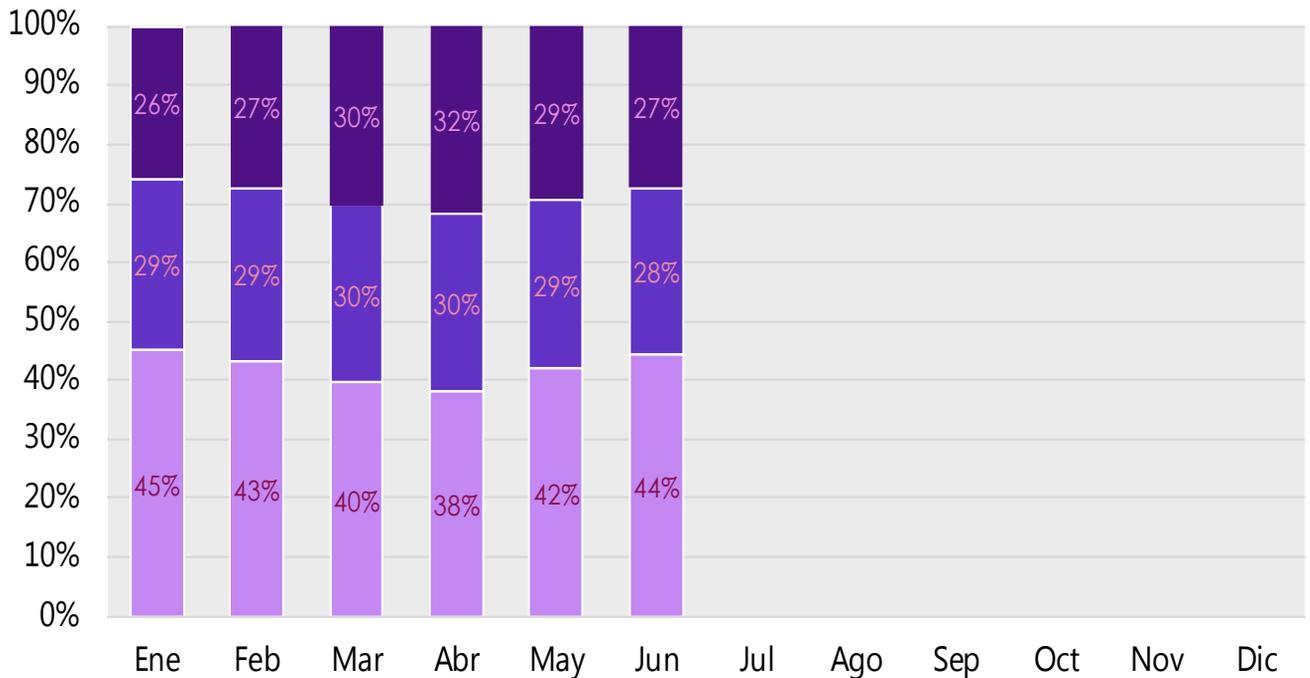
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



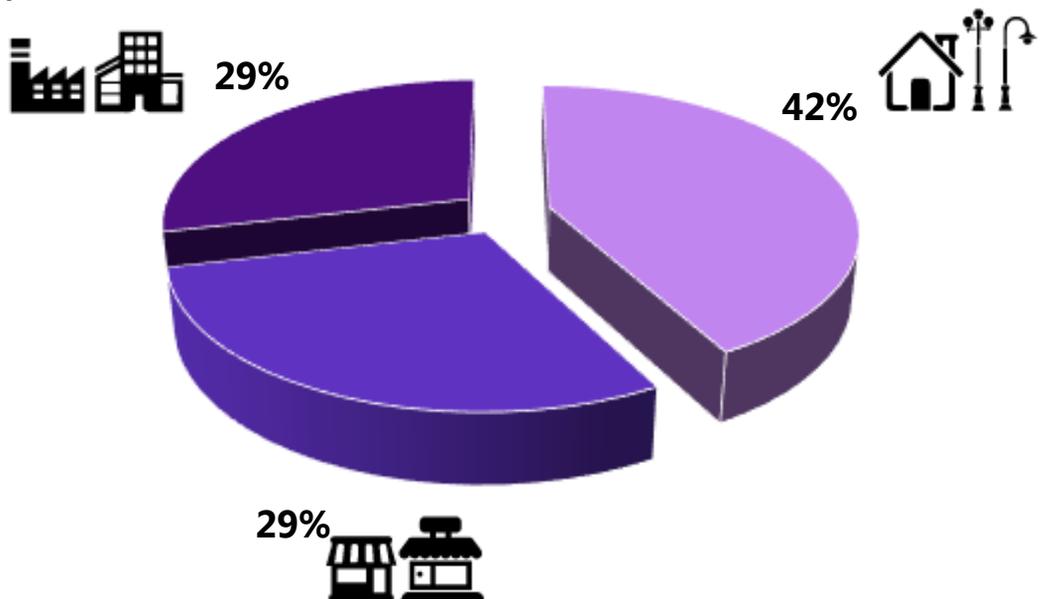
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)



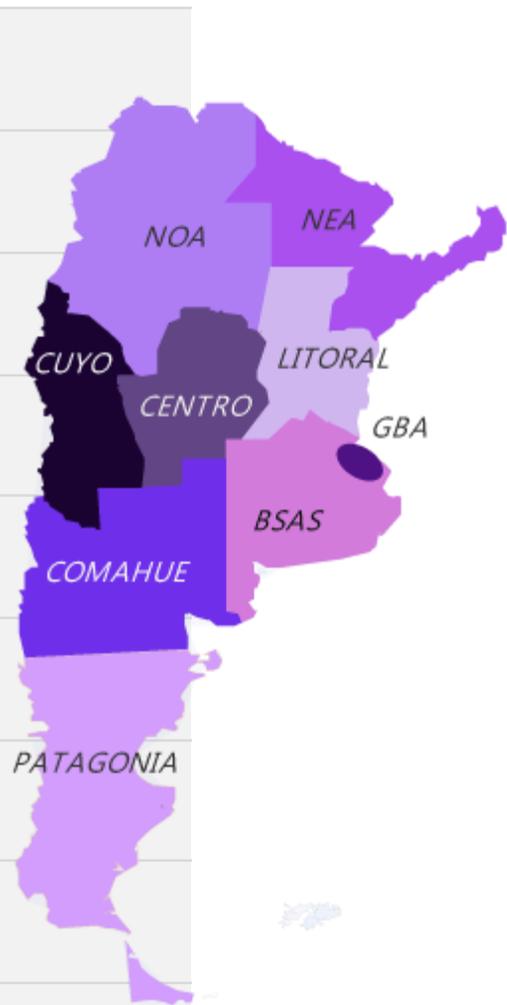
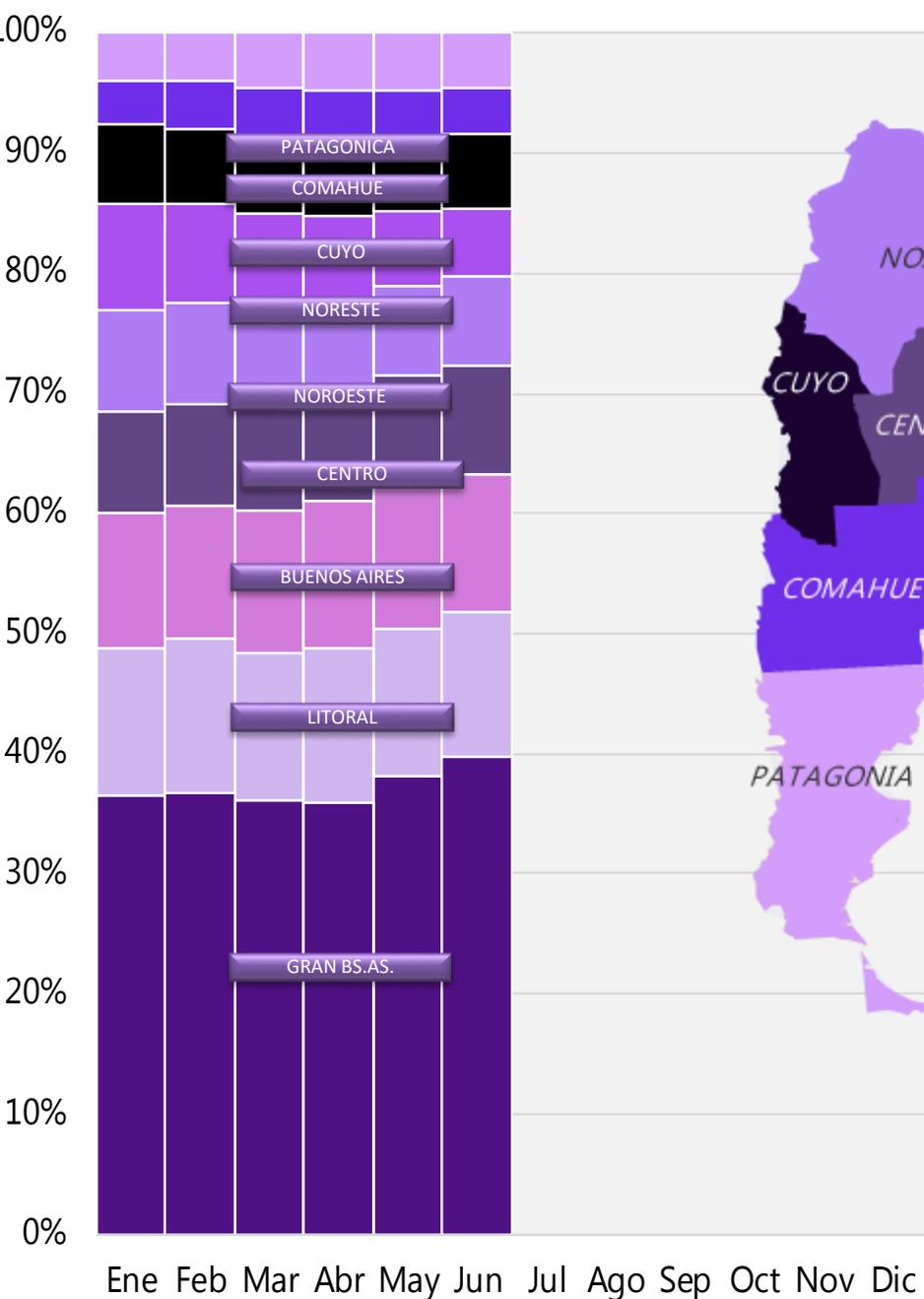
Composición de la Demanda - Acumulado 2019



(*) 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.

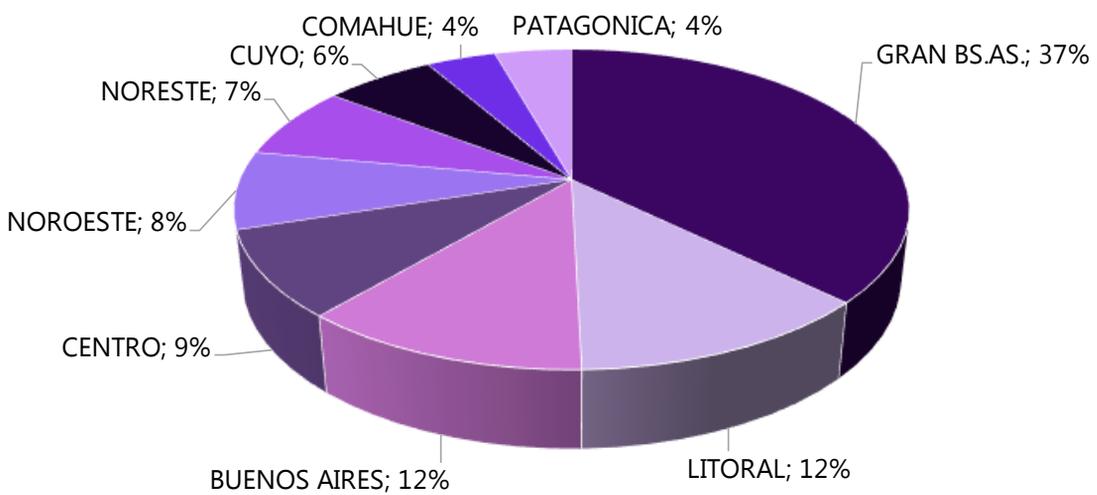


Detalle por Área de Demanda



Demanda

Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2019





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17	Unidad
GAS NATURAL	1 428	1 359	1 210	1 135	Miles Dam3
FUEL OIL	25	38	197	253	Miles Ton
GAS OIL	41	41	361	417	Miles M3
CARBÓN MINERAL	25	27	102	57	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jun 19 Vs jun 18	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	12.3%	-3.9%
FUEL OIL	-80.9%	-55.2%
GAS OIL	-88.5%	-60.3%
CARBÓN MINERAL	-73.5%	-57.0%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

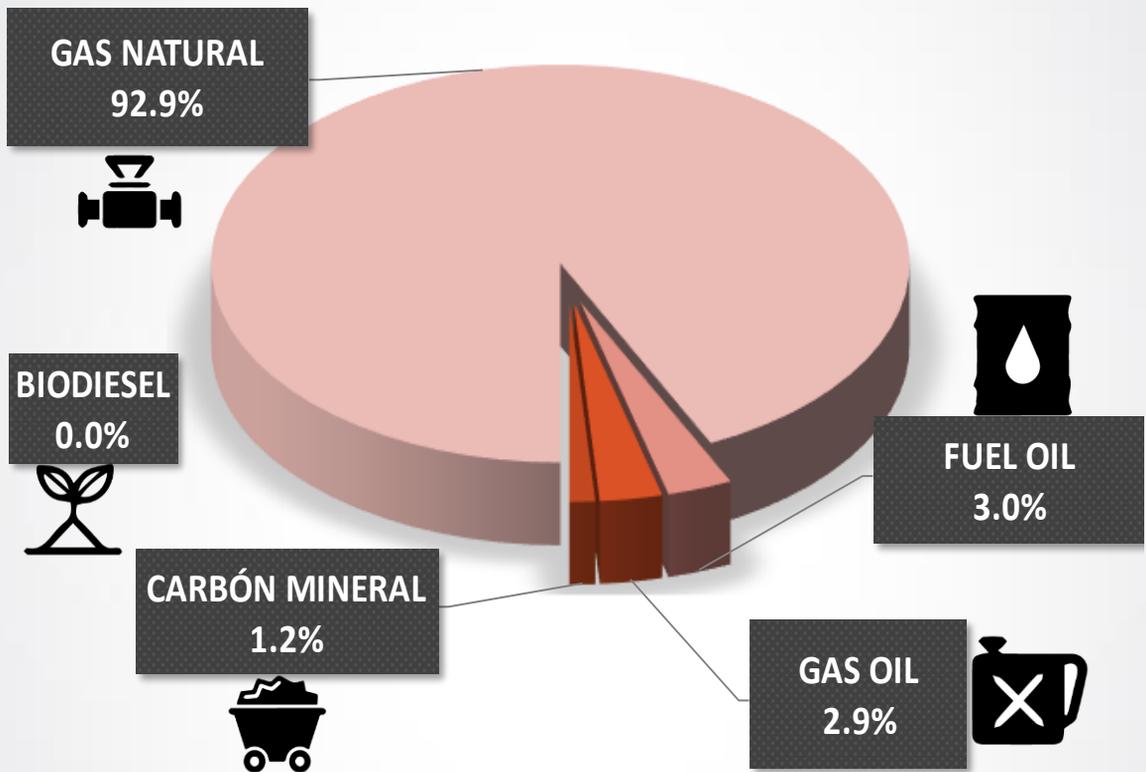
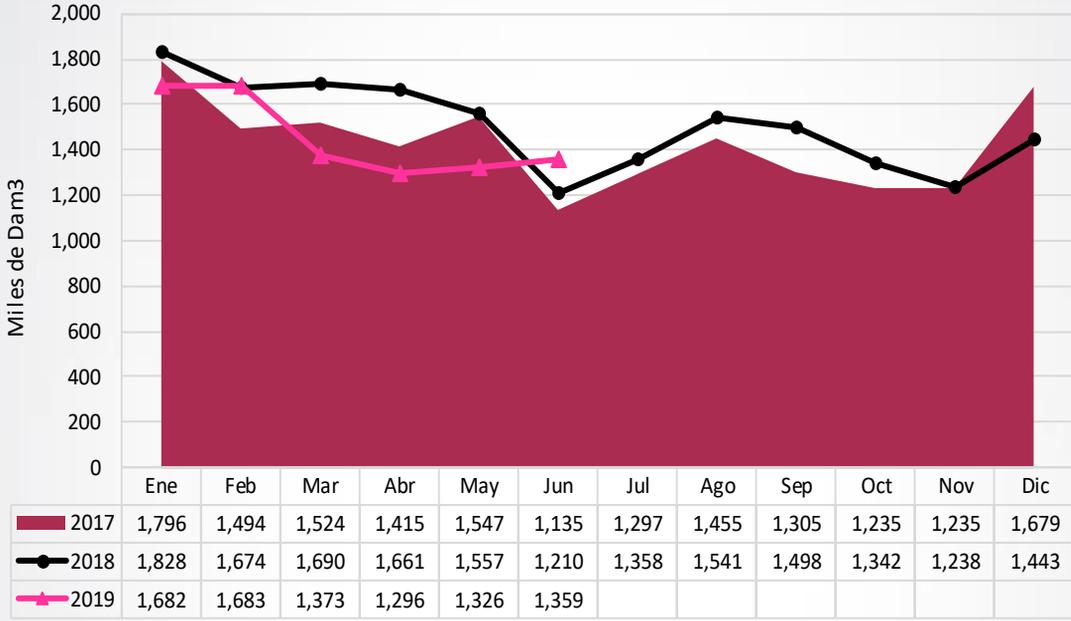




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam³]



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

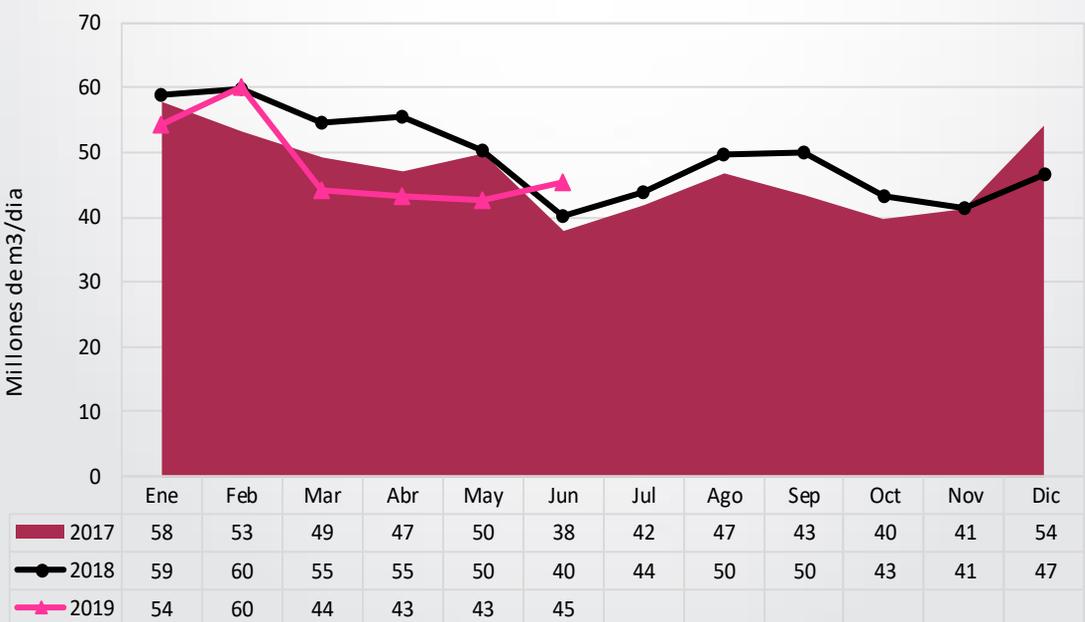
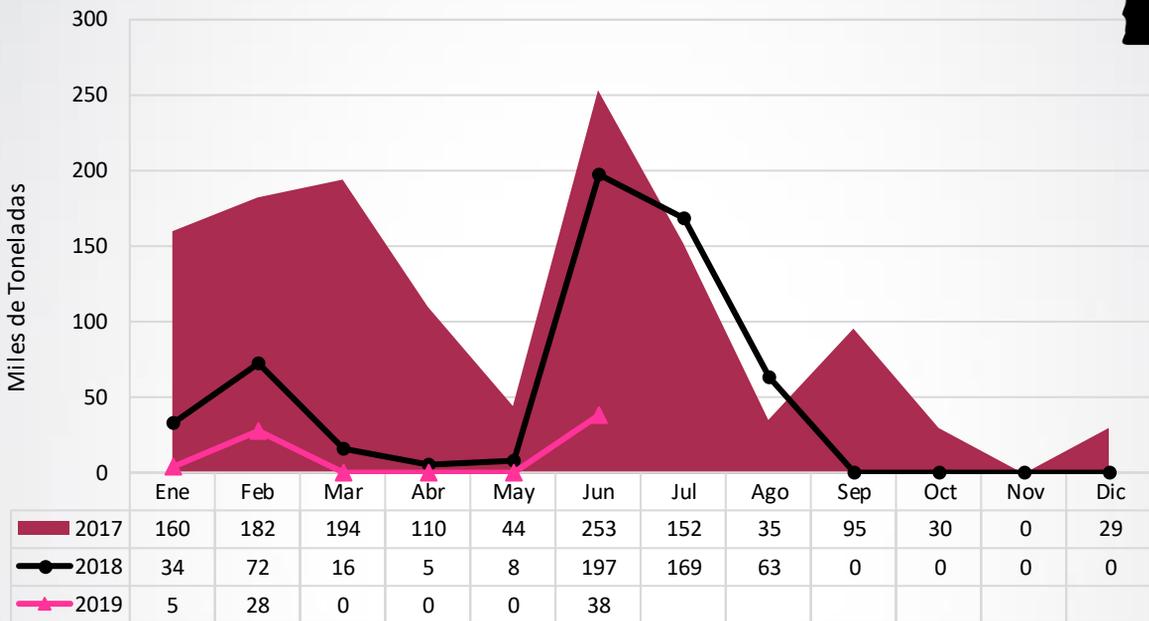


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

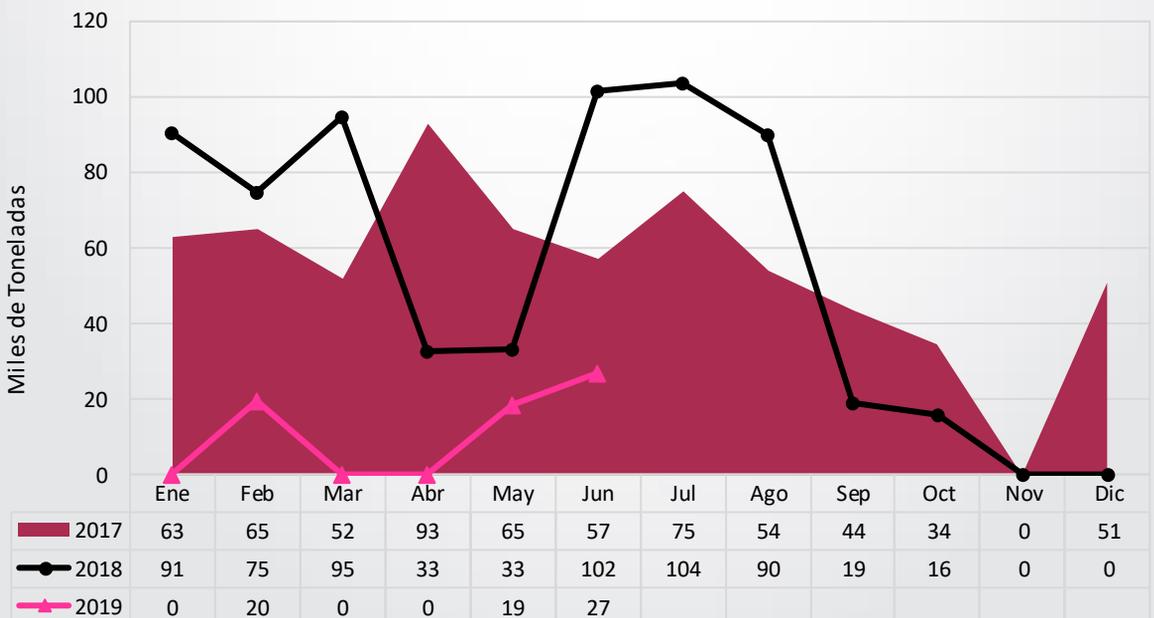
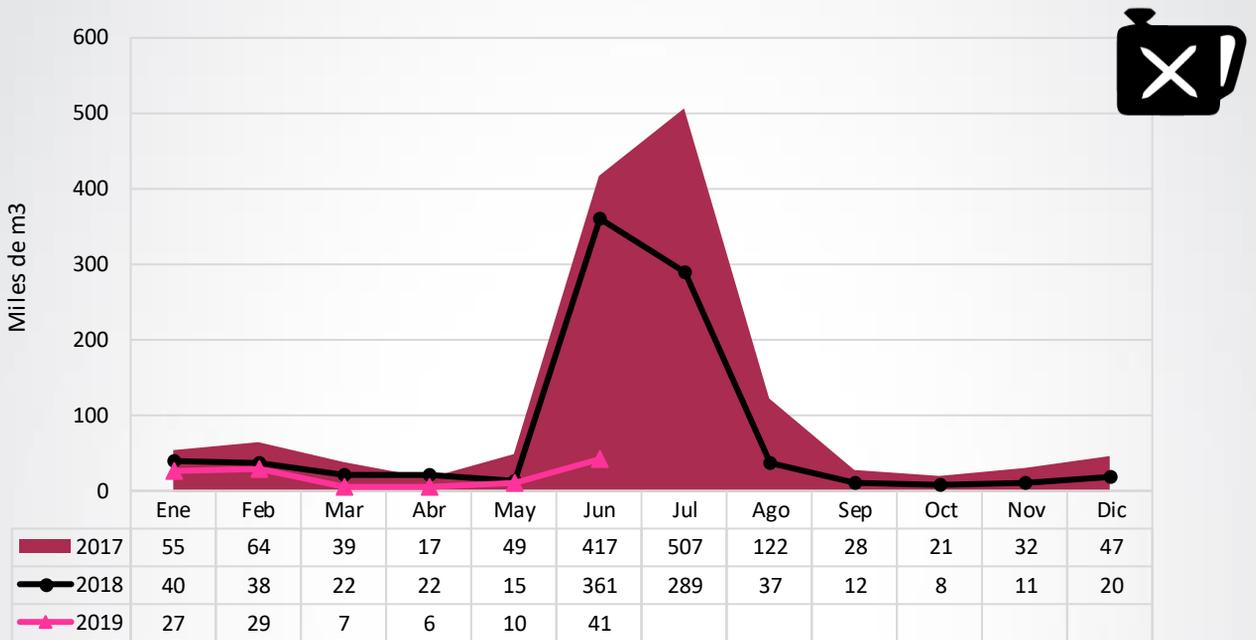
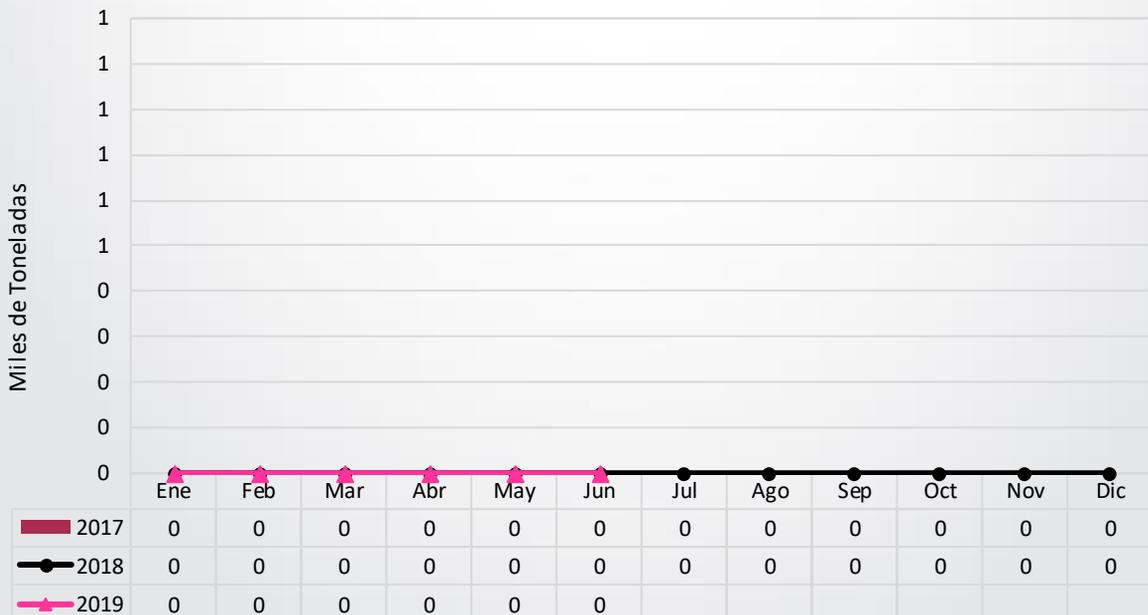


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m³]



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

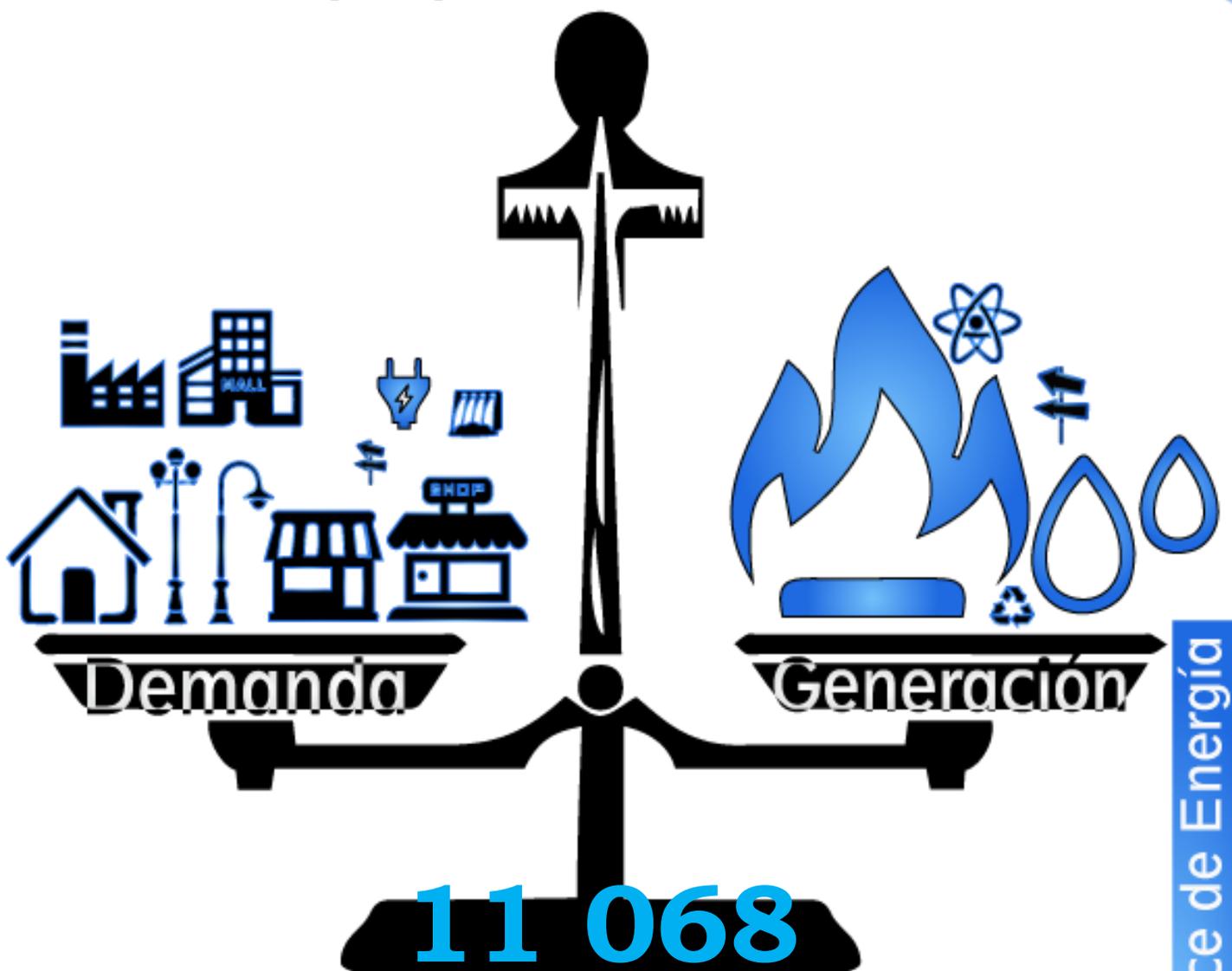




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Junio 2019 [GWh]



Distribuidores	8 797
Grandes Usuarios	1 854
Pérdidas	361
Bombeo	56
Exportación	0

Térmica	6 624
Hidráulica	2 891
Nuclear	742
Importación	226
Renovables	585

BALANCE: Demanda MEM Junio 2019 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17
Distribuidor	8 727	8 797	9 904	9 331
Gran Usuario	1 944	1 854	2 022	2 029
Bombeo	23	56	31	70
Exportación	26	0	-	-
Pérdidas	357	361	359	359
TOTAL	11 077	11 068	12 316	11 789

DEMANDA (GWh)	Variación % jun-19 Vs jun-18	Variación Año Móvil % jun-19 Vs jun-18
Distribuidor	-11.2%	-3.6%
Gran Usuario	-8.3%	-7.9%
Bombeo	80.9%	-21.4%
Exportación	0.0%	787.9%
Pérdidas	0.6%	2.7%
TOTAL Requerido	-10.1%	-4.0%

BALANCE: Oferta MEM Junio 2019 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17
TÉRMICA	6 787	6 624	8 104	8 116
HIDRÁULICA	3 211	2 891	3 250	3 241
NUCLEAR	493	742	741	241
RENOVABLE	439	585	209	175
IMPORTACION	148	226	11	16
TOTAL	11 077	11 068	12 316	11 789

OFERTA (GWh)	Variación % jun-19 Vs jun-18	Variación Año Móvil % jun-19 Vs jun-18
TÉRMICA	-18.3%	-8.2%
HIDRÁULICA	-11.1%	-3.7%
NUCLEAR	0.1%	-16.0%
RENOVABLE	179.9%	102.6%
IMPORTACION	1897.1%	1688.3%
TOTAL	-10.1%	-4.0%

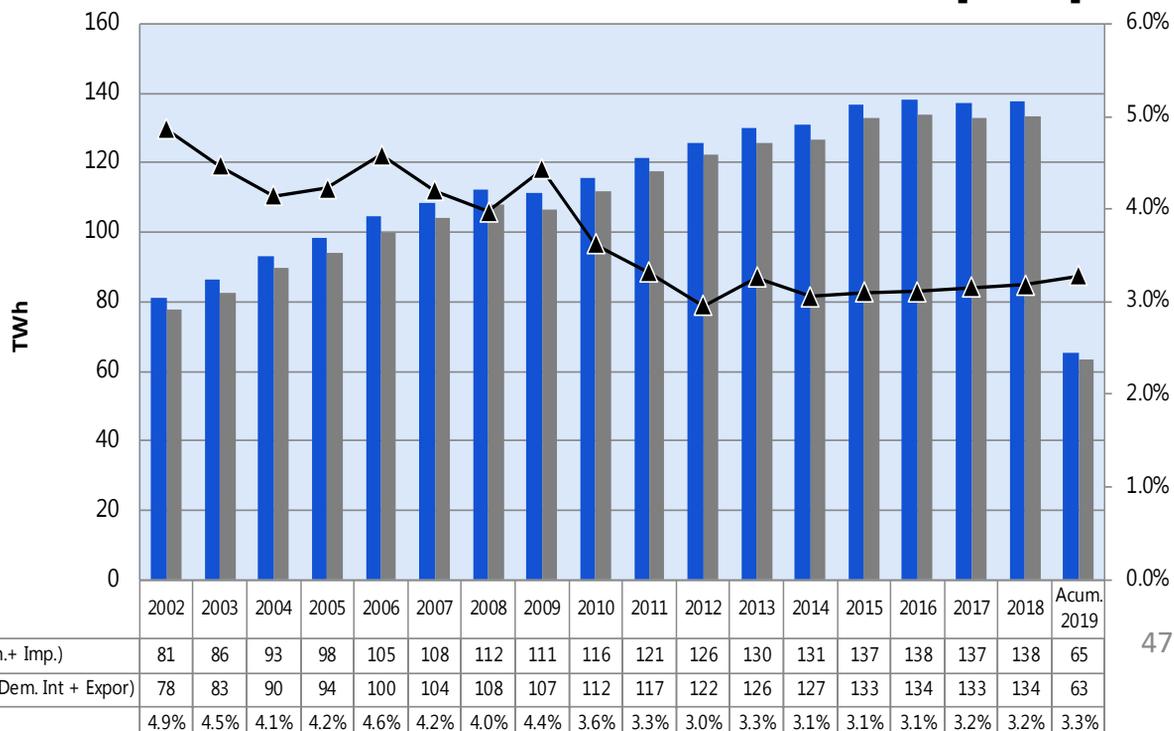
Demanda MEM Año 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
Distribuidor	9 798	8 892	8 154	7 622	8 410	8 797	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	1 901	1 815	1 968	1 953	1 972	1 854	0	0	0	0	0	0
Bombeo	21	26	22	5	48	56	0	0	0	0	0	0
Exportacion	12	33	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	404	326	327	313	349	361	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 068	0	0	0	0	0	0

Oferta MEM Año 2019 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
TÉRMICA	7 559	7 645	6 231	5 825	6 067	6 624	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 454	2 587	2 948	2 722	3 021	2 891	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	200	301	527	640	837	742	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	515	438	520	554	521	585	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	407	121	247	152	333	226	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 068	0	0	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Junio 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	8 797	6 732	Gen. Termica
Gran Usuario	1 854	2 891	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	521	794	Gen. Nuclear
Bombeo	56	586	Gen. Renovables
Exportación	0	226	Importacion
	11 229	11 229	



Precios de la Energía





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

jun-19	jun-18	Medio Año Móvil
3252.8	2408.4	2659.0

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

jun-19	jun-18	Medio Año Móvil
2106.6	966.8	1649.9

INDICE

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

		jun-19	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	480.0	400.0
	Energía Adicional	55.3	35.7
	Sobrecostos de Combustibles	68.5	50.5
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1330.1	932.8
	Cargos Demanda Excedente	50.1	21.8
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	795.1	773.3
	Compra Conjunta MEM	70.6	43.3
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.4	6.7
	Potencia Servicios Asociados	1.3	12.6
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	2.7	2.2
	Potencia Reserva Mediano Plazo	392.7	380.1
	Precio Monómico	3252.8	2659.0
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	67.4	64.5
	Transporte Distribución Troncal	33.5	32.7
	Precio Monómico + Transporte	3353.7	2756.2
Precio Mómonico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	2106.6	1649.9

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

	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17
Componentes Energía	486.2	603.8	416.4	346.9
Componentes Potencia + Reserva	401.6	403.1	301.0	121.6
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	795.1	845.3	556.9	238.8
Sobrecosto Transitorio de Despacho	932.8	1330.1	1126.7	663.2
Compra Conjunta MEM	43.3	70.6	7.5	0.0
Precio Monómico Medio	2659.0	3252.8	2408.4	1370.6
Cargos transporte	97.2	100.9	65.5	11.8
Precio Monómico Medio + Transp.	2756.2	3353.7	2474.0	1382.4
Precio Mónico Estacional	1649.9	2106.6	966.8	594.2

INDICE

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

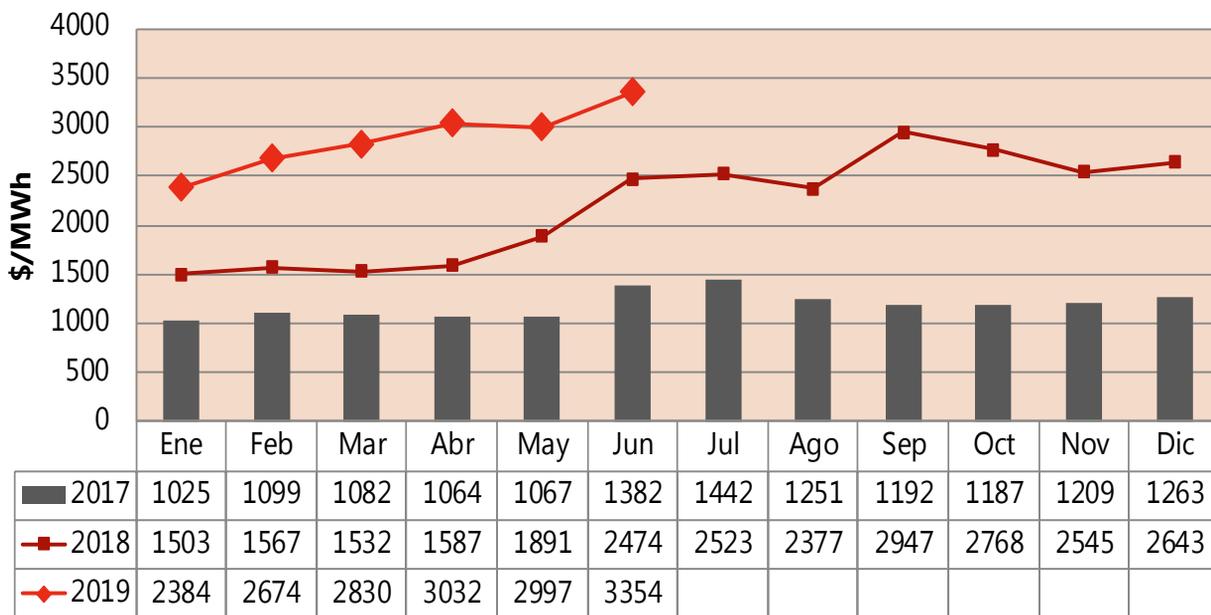
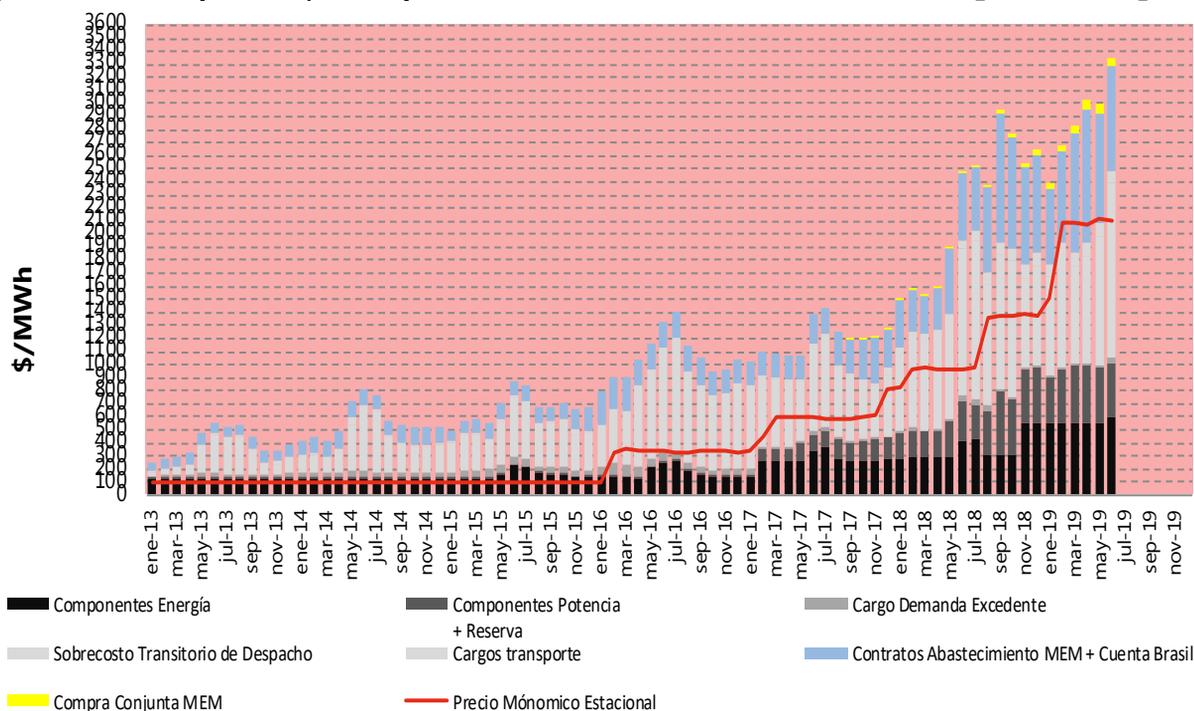


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





Importación/Exportación



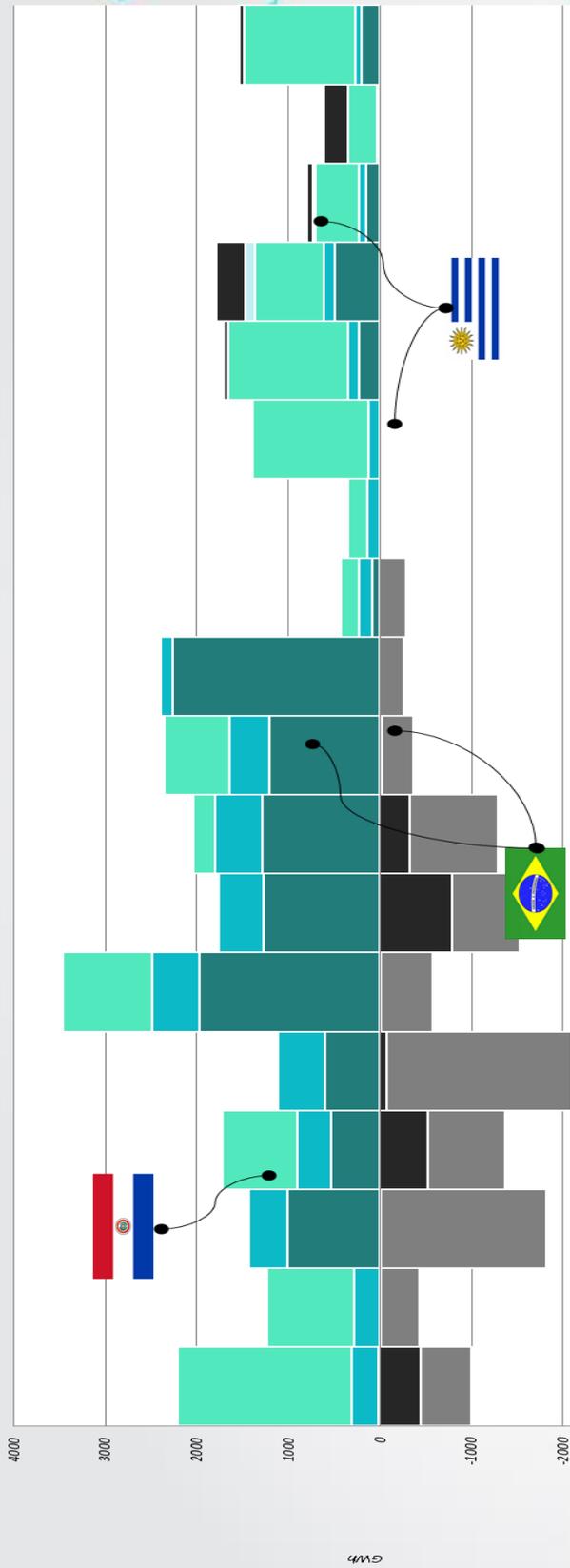
Importación vs Exportación MEM Junio [GWh]

	jun-19	Medio Año Móvil
Importación	225.7	148.0
Exportación	0.0	26.3

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 226 GWh para Junio 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.

Importación vs Exportación MEM Junio 2019 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	jun-19	jun-18	jun-17
Importación	Brasil 	0.0	199.11	0.0	6.5
	Paraguay 	0.0	10.7	0.7	9.7
	Uruguay 	0.0	15.8	10.6	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	225.7	11.3	16.2
Exportación	Brasil 	26.3	0.0	0.0	0.0
	Paraguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	26.3	0.0	0.0	0.0



	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
■ Exportación Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0
■ Exportación Uruguay	-559	-434	-1810	-835	-2023	-573	-747	-963	-345	-265	-279	0	0	0	0	0	13	0
■ Exportación Paraguay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
■ Exportación Brasil	-446	-3	-4	-527	-76	-4	-784	-329	-18	0	-1	0	-1	55	321	69	267	49
■ Importación Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	107	36	0	0
■ Importación Uruguay	1909	954	10	816	7	971	16	241	711	19	193	206	1267	1313	749	474	317	1222
■ Importación Paraguay	285	276	423	371	525	516	481	521	437	136	151	135	116	113	120	70	26	63
■ Importación Brasil	17	4	1007	534	593	1972	1278	1278	1203	2258	79	1	3	229	494	154	0	200

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



Agentes

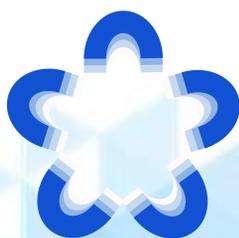
Actores vigentes en el MEM en Junio 2019

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	386
Autogeneradores	29
Cogeneradores	8
Total	423

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	405
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,162
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	24
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6,020
Total	8,611

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