



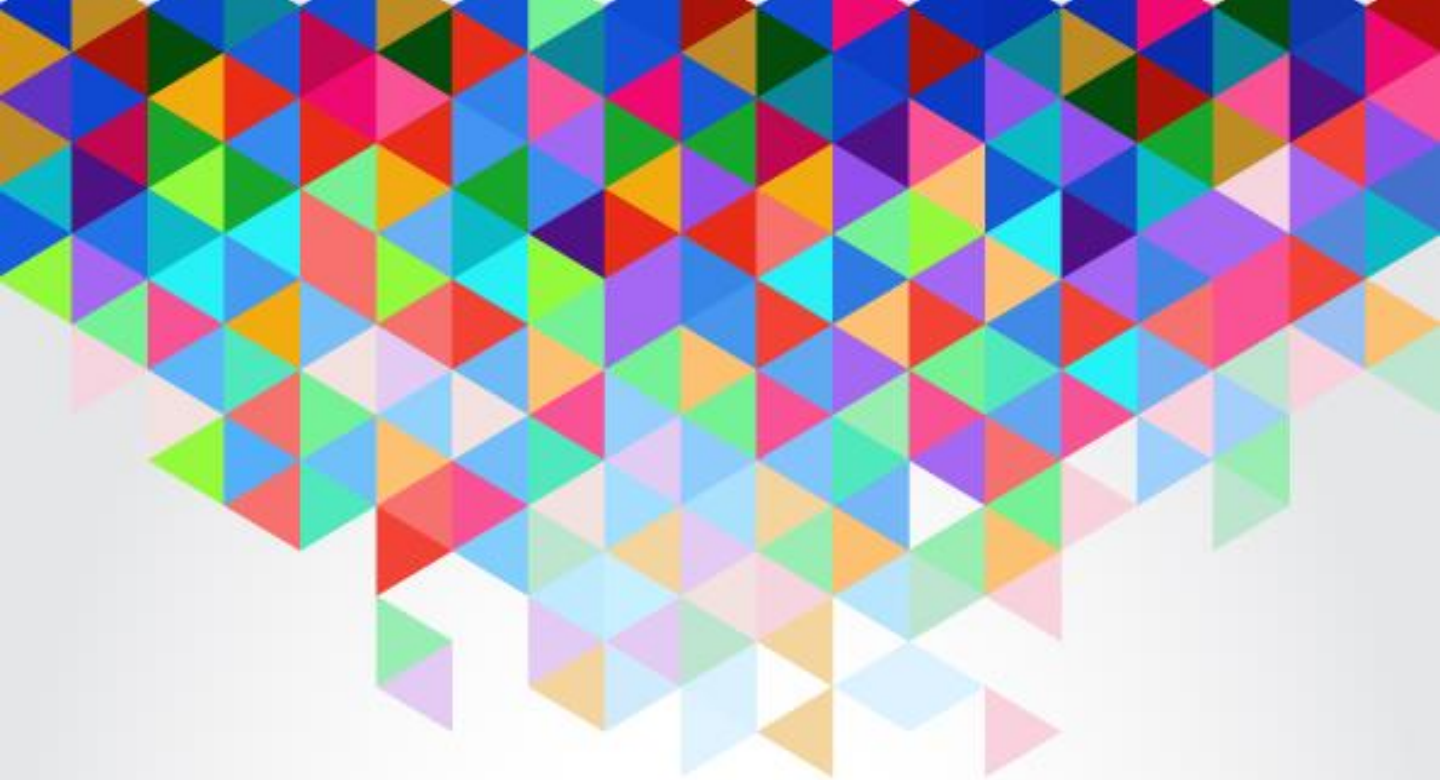
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Agosto 2018



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



Agosto 2018

Potencia
Instalada: **38 023 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **23 054 [MW]**

1/8/2018 21:03

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

8/2/2018 15:35

Demanda Total: **11 714 [GWh]**
5.5% Vs. Igual Mes 2017
2.6% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 2284.2 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1637.5 [\$/MWh]



La demanda de Agosto 2018 presentó un crecimiento del orden de +5.5%, siendo 11714 GWh para este mes contra 11707 GWh para el mismo periodo de año anterior. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) creció aproximadamente un +7.7%, mientras que la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída en su demanda respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -3.8%



La temperatura media registrada en GBA durante el presente periodo fue en general menor a la registrada en Agosto 2017.

Agosto 2018 presentó una temperatura media de 12.4 °C, menor a la temperatura media de Agosto 2017, 15.2°C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 12.6 °C.

Acompañando el crecimiento de la demanda, la generación local presentó un crecimiento frente al mes de Agosto 2017, siendo 12102 GWh para este mes contra 11469 GWh para el mismo periodo de año anterior.



Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 1 GWh para Agosto 2017 a 11 GWh para Agosto del corriente año.



La generación hidráulica y térmica fueron las principales fuentes a la hora de satisfacer la demanda. La generación hidráulica se ubicó en el orden 3427 GWh en este mes de Agosto 2018 contra 3184 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 estuvieron por debajo de los caudales históricos, y menores al comparar con el mismo periodo del año anterior. En YACYRETÁ y CTMSG los aportes hidráulicos fueron inferiores a la media histórica, como así también inferiores a Agosto 2017. En la cuenca del Comahue, las conclusiones son las mismas, con aportes en los río Limay, Collón Curá y Neuquén por debajo de los valores históricos, y similares a los aportes comparados con el mes de Agosto 2017.

La generación de origen térmico se realizó fundamentalmente con Gas Natural, registrando un crecimiento del consumo de este combustible de 5.4% respecto de igual mes del 2017.



En relación a los combustibles líquidos, se registró un consumo menor para el Gas Oil. Para el caso del Gas Oil, aproximadamente un -70% menor del consumo respecto a Agosto 2017. Para lo que es el combustible Fuel Oil se ubicó el consumo por arriba, aprox. +81% comparado con el mismo mes del año anterior.



A Agosto 2018 se tiene una potencia instalada de 38023 MW, donde más del 64 % 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 Agosto 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27191 del 2015, las hidráulicas menores a 50 MW se clasifican como renovables.

En el mes Agosto 2018 la potencia máxima fue de 23054 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 2284 \$/MWh, frente a los 1239 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1638 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 1344 \$/MWh según los nuevos precios en vigencia de la Disposición SSEE N° 75/2018, frente a los 575 \$/MWh medios vigentes en Agosto 2017 según la Resolución MEyM N°6/2016.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



Potencia Instalada MEM a Agosto 2018

HABILITADA
COMERCIALMENTE:

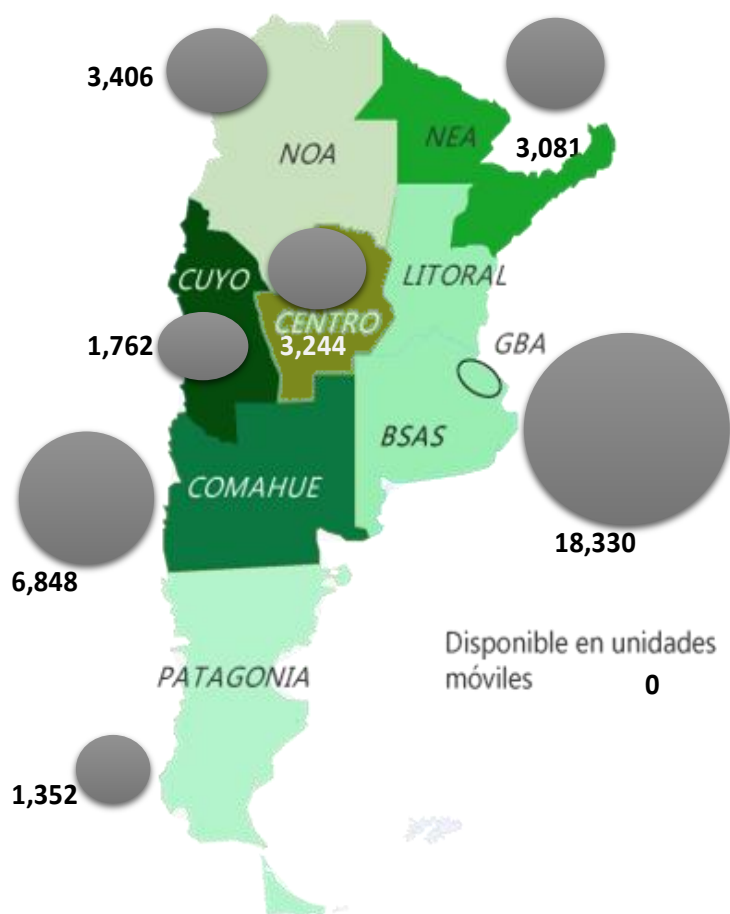
38 023 [MW]

EN PROCESO
DE HABILITACION:

0 [MW]

TOTAL: 38 023 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

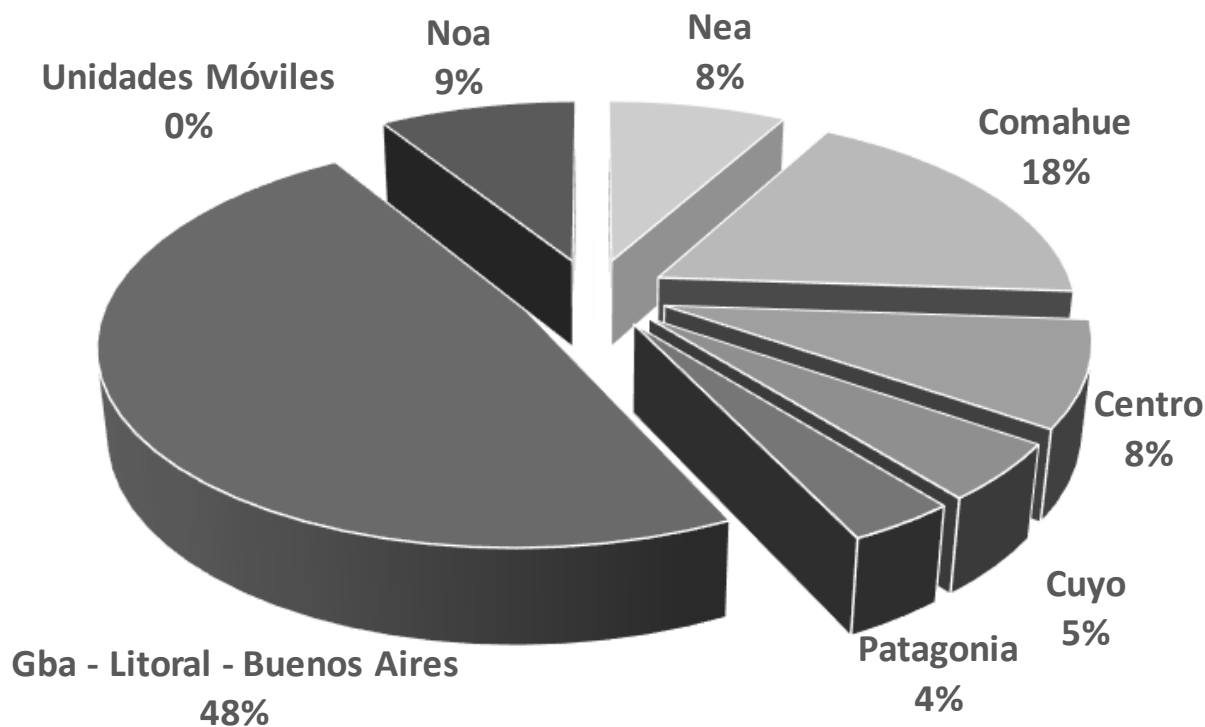


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

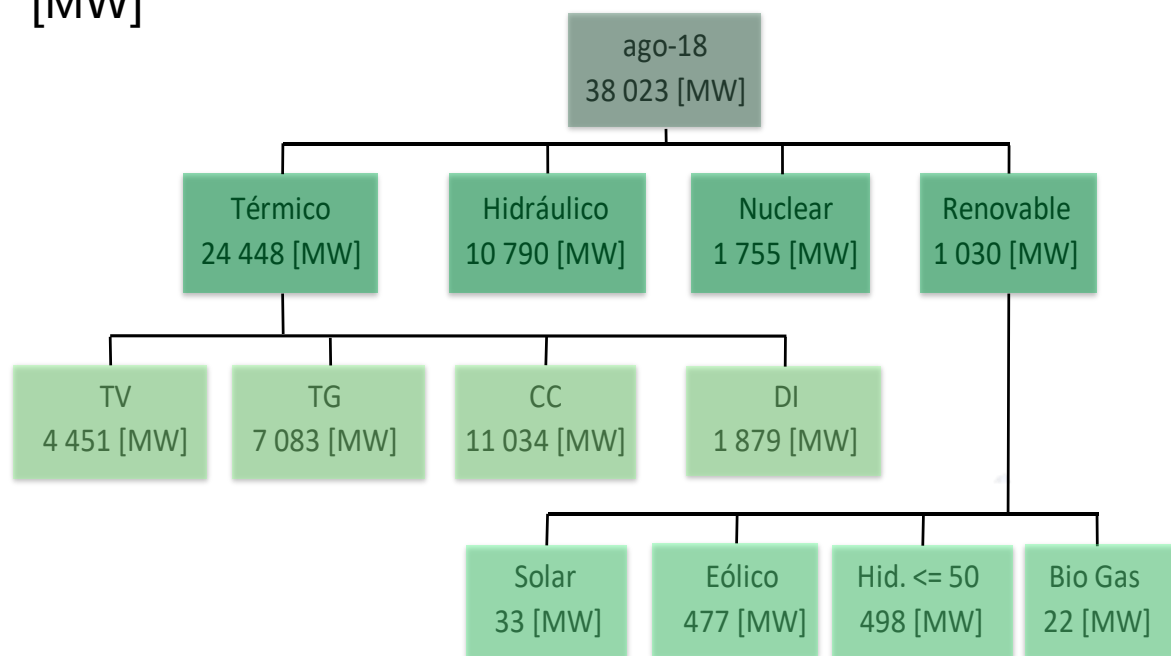
781 [MW]

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



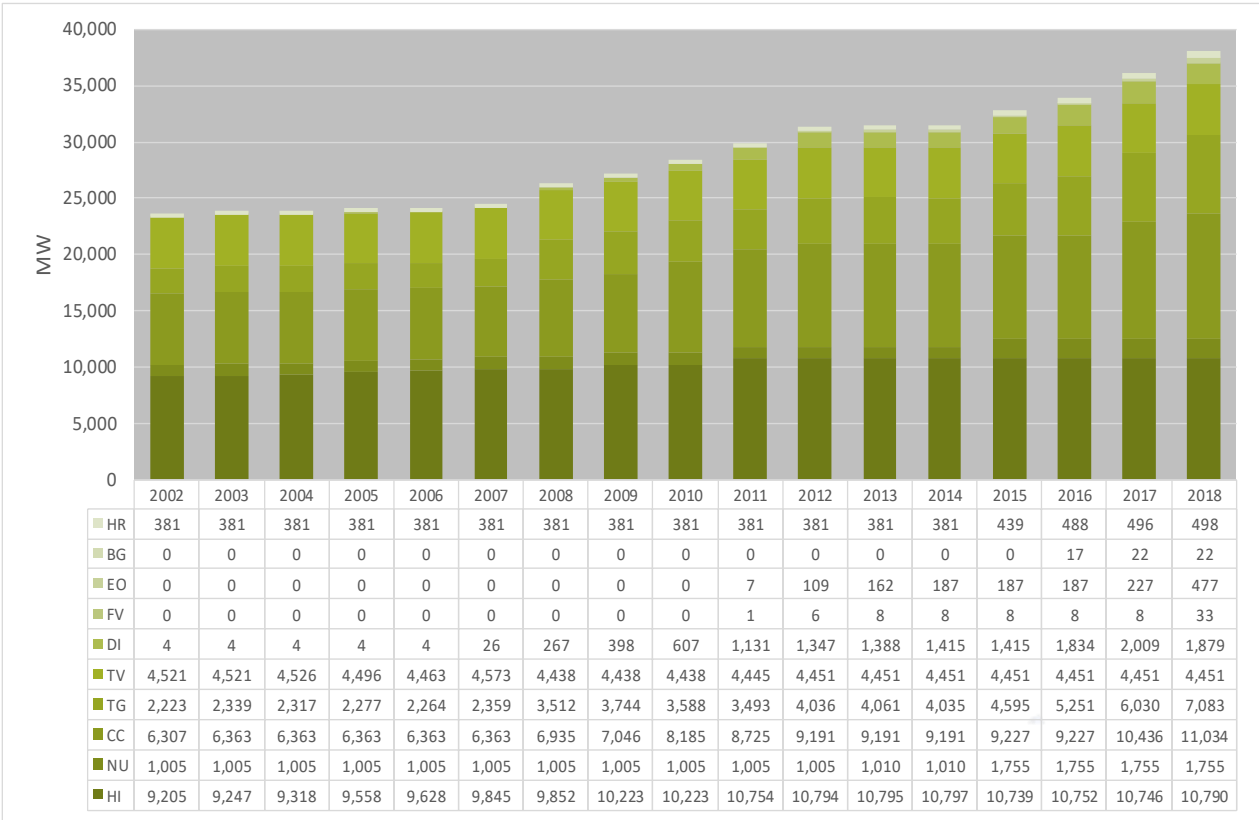
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

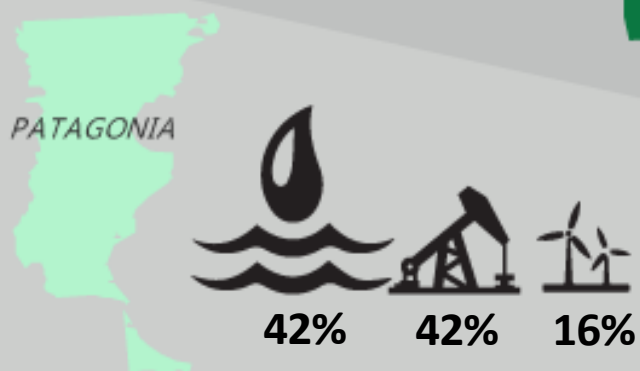
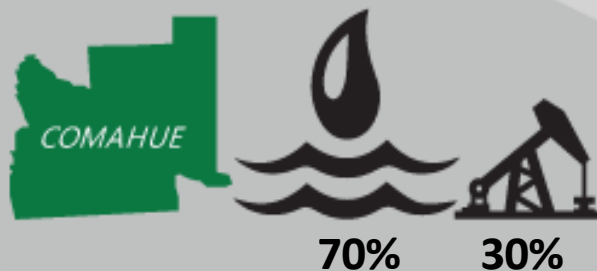
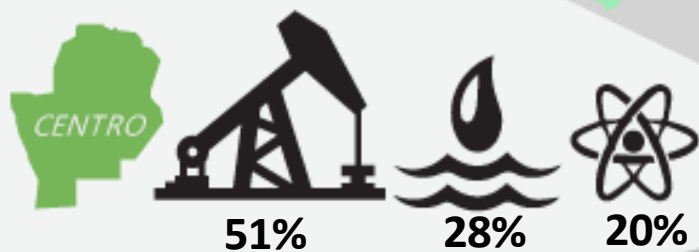
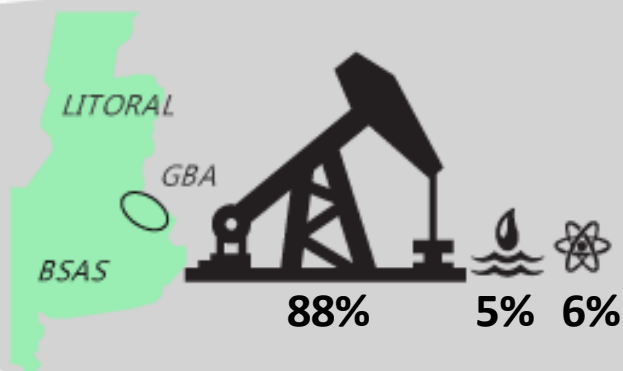
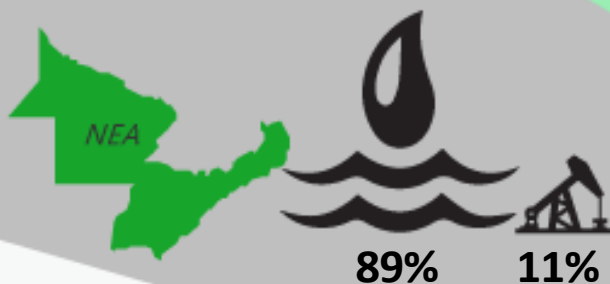
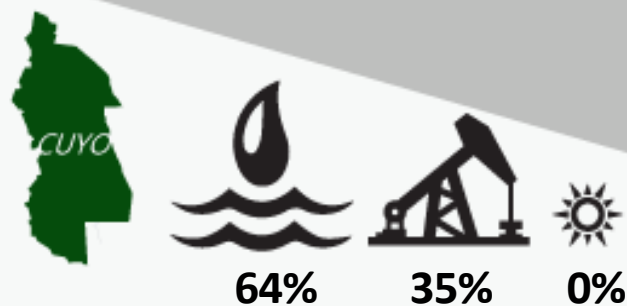
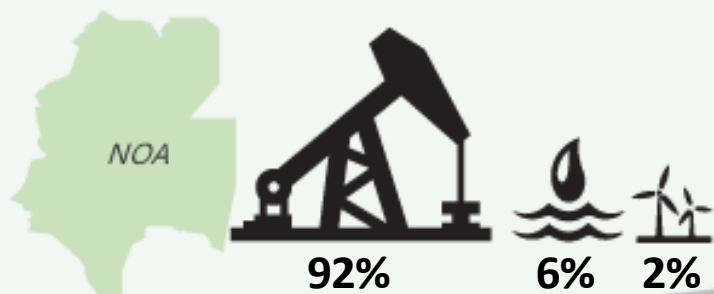


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

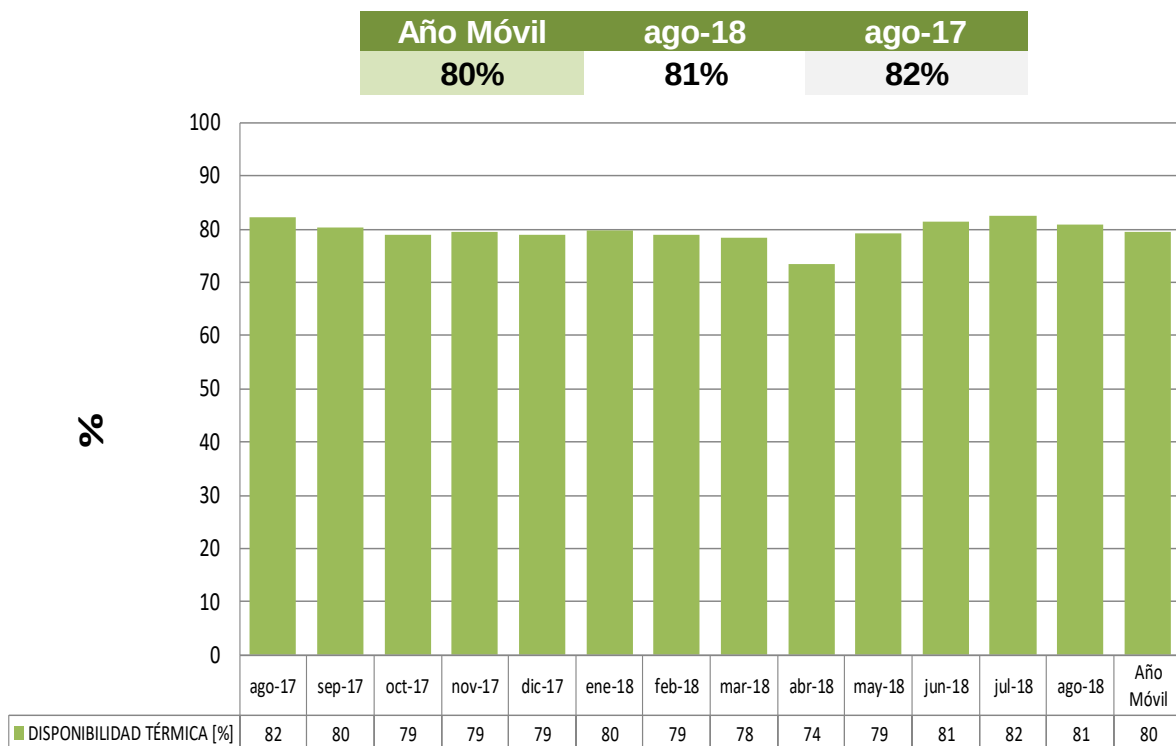
REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulic a	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	9	0	172	0	181	1 762
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	0	44	0	44	6 848
NOA	261	991	1 472	404	3 127	101	0	0	58	119	0	178	3 406
CENTRO	200	815	534	101	1 650	802	648	25	0	116	4	144	3 244
GBA-LIT-BAS	3 870	4 382	6 867	940	16 059	945	1 107	0	201	0	18	219	18 330
NEA	0	33	0	303	336	2 745	0	0	0	0	0	0	3 081
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	218	47	0	264	1 352
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 451	7 083	11 034	1 879	24 448	10 790	1 755	33	477	498	22	1 030	38 023
% TÉRMICO	18%	29%	45%	8%	100%								
% TOTAL					64%	28%	5%					3%	100%

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





Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ago-18	Año Móvil
CC	82%	82%
TG	88%	79%
TV	74%	73%
DI	89%	88%

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]

ago-18	ago-17	Variación Mensual	Año Móvil
12 102	11 469	5.5%	2.9 %

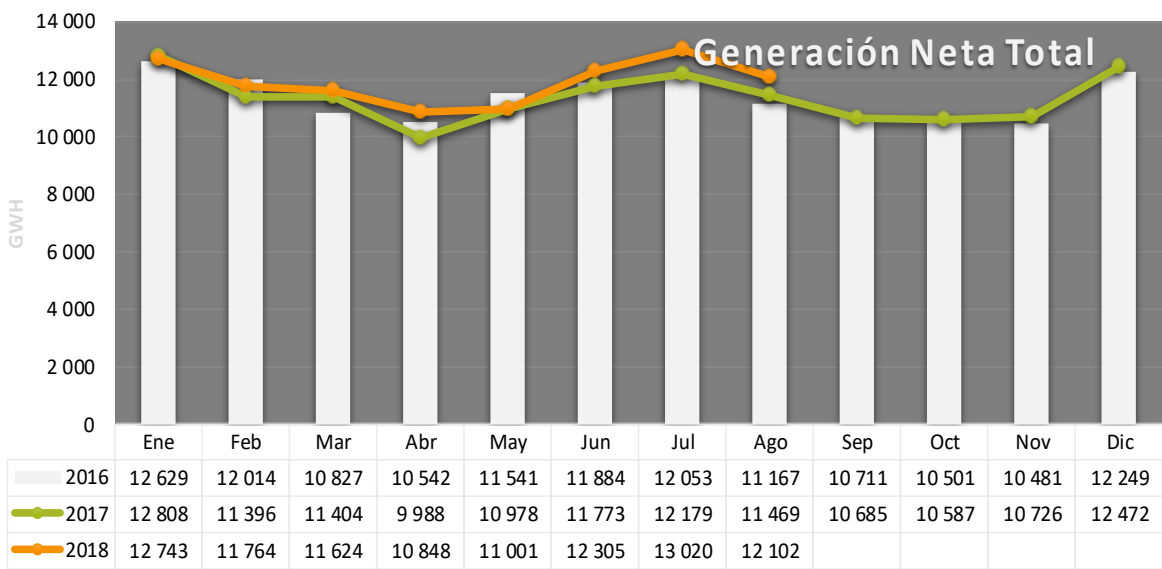
Generación Bruta 12 303 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh]

Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	7 725
	HIDRÁULICA	3 427
	NUCLEAR	665
	RENOVABLE	285
TOTAL		12 102

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	ago-18	ago-17	ago-16
TÉRMICA	7 386	7 725	7 454	7 808
HIDRÁULICA	3 415	3 427	3 184	2 669
NUCLEAR	628	665	622	495
RENOVABLE	227	285	209	195
TOTAL	11 656	12 102	11 469	11 167

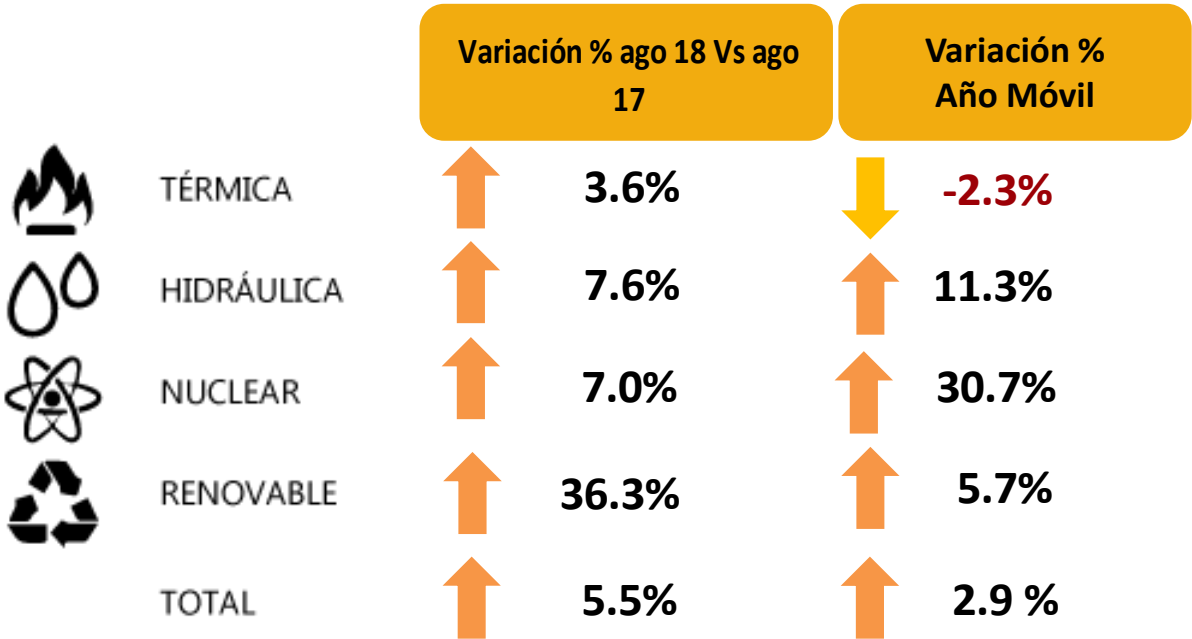


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

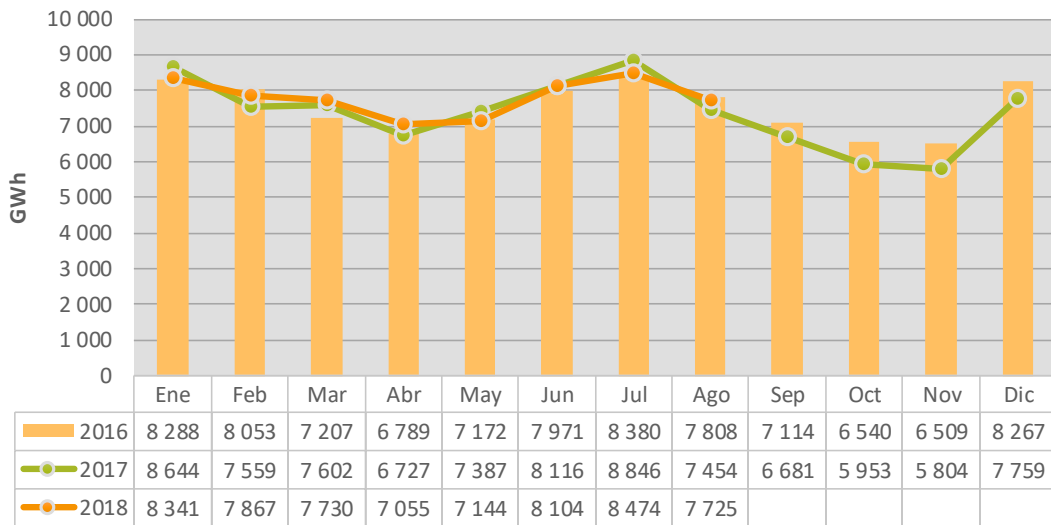
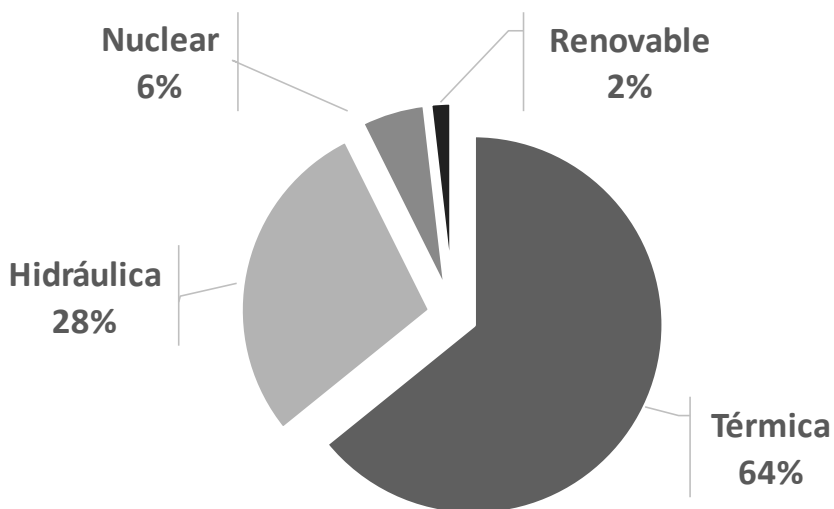


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16
Ciclos Combinados	5 225	5 818	5 623	5 044
Turbovapor	806	650	682	1 462
Turbina a gas	1 095	1 076	951	1 152
Motor Diesel	260	180	198	150
Total Térmico Conver	7 386	7 725	7 454	7 808
Hidráulica	3 415	3 427	3 184	2 669
Nuclear	628	665	622	495
Eólica	68	137	54	45
Solar	2	7	1	1
Hidráulica Renovable	125	93	121	134
Biomasa	21	35	26	10
Biogas	10	13	6	5
TOTAL	11 656	12 102	11 469	11 167

	Variación % ago 18 Vs ago 17	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	3.5%	6.5%	TÉRMICO
Turbovapor	-4.7%	-32.5%	
Turbina a gas	13.2%	-13.9%	
Motor Diesel	-9.0%	34.3%	
Hidráulica	7.6%	11.3%	RENOVABLE
Nuclear	7.0%	30.7%	
Eólica	152.2%	41.0%	
Solar	432.4%	66.6%	
Hidráulica Renovable	-23.0%	-11.7%	
Biomasa	31.5%	13.0%	
Biogas	111.2%	137.4%	
TOTAL	5.5%	2.9%	

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

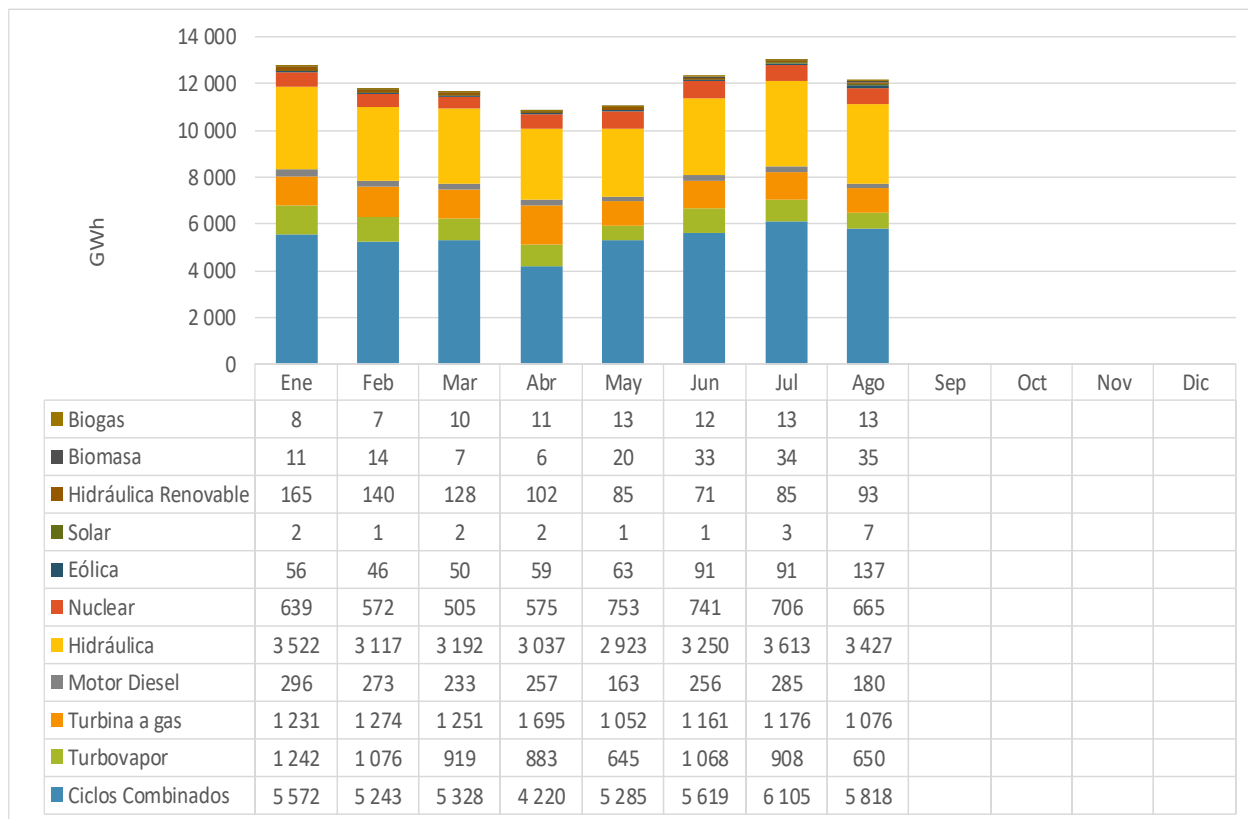
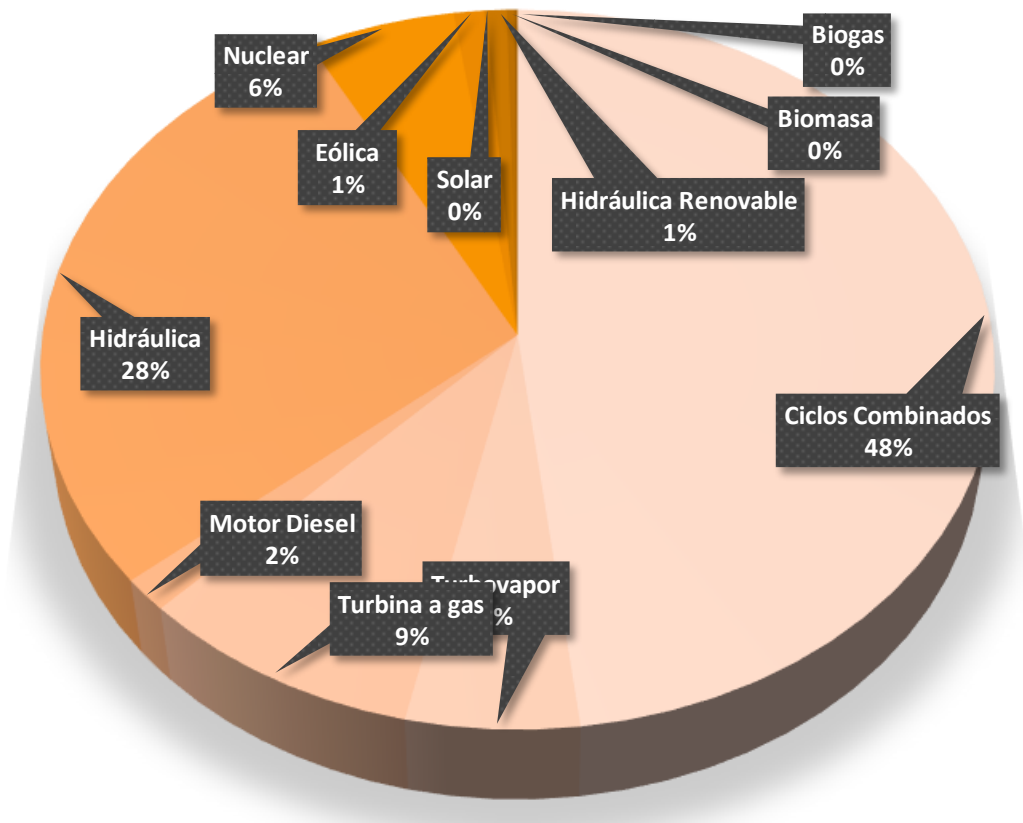


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

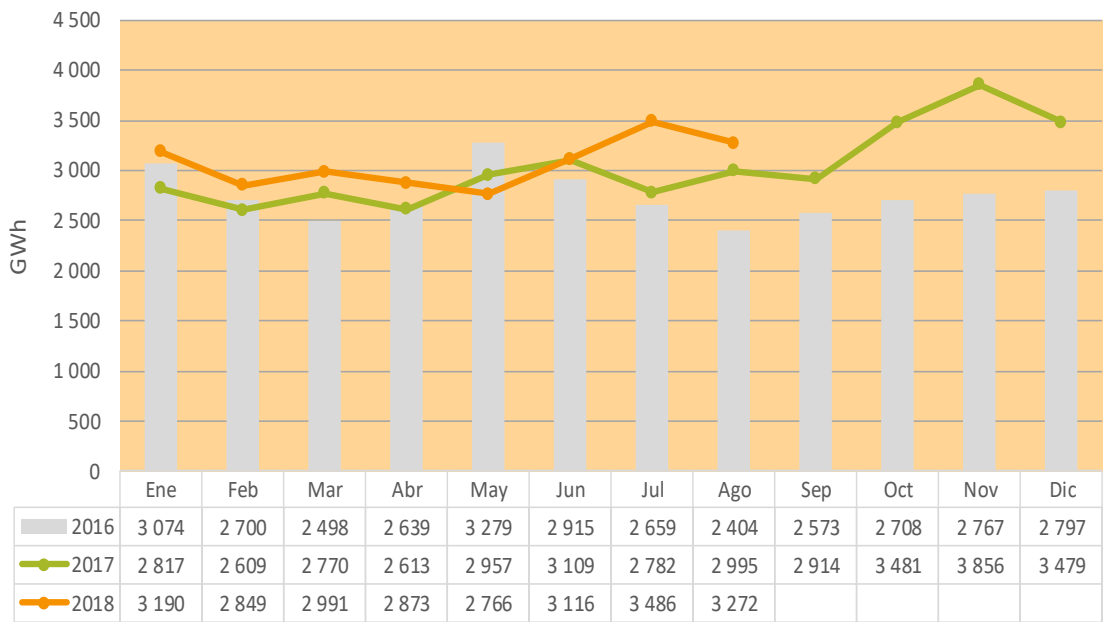
(GWh)	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16
Alicurá	171	277	153	62
Arroyito	47	63	27	25
Planicie Banderita	60	72	29	34
Chocón	186	280	103	99
Futaleufú	258	244	313	68
Pichi	87	109	58	29
Piedra del Águila	419	498	274	133
Río Grande	33	18	14	18
Salto Grande Argentina	311	264	492	274
Yacyretá	1 619	1 448	1 534	1 662
Resto Hidráulico	351	248	309	399
TOTAL	3 540	3 520	3 305	2 802

(GWh)	Variación % ago 18 Vs ago 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	81.7%	48.2%
Arroyito	135.9%	41.1%
Planicie Banderita	151.1%	62.1%
Chocón	172.4%	54.9%
Futaleufú	-22.0%	52.3%
Pichi	87.9%	100.3%
Piedra del Águila	81.8%	101.0%
Río Grande	28.8%	0.9%
Salto Grande Argentina	-46.4%	-25.3%
Yacyretá	-5.6%	0.2%
Resto Hidráulico	-20.0%	-16.4%
TOTAL	7.6%	10.2%

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

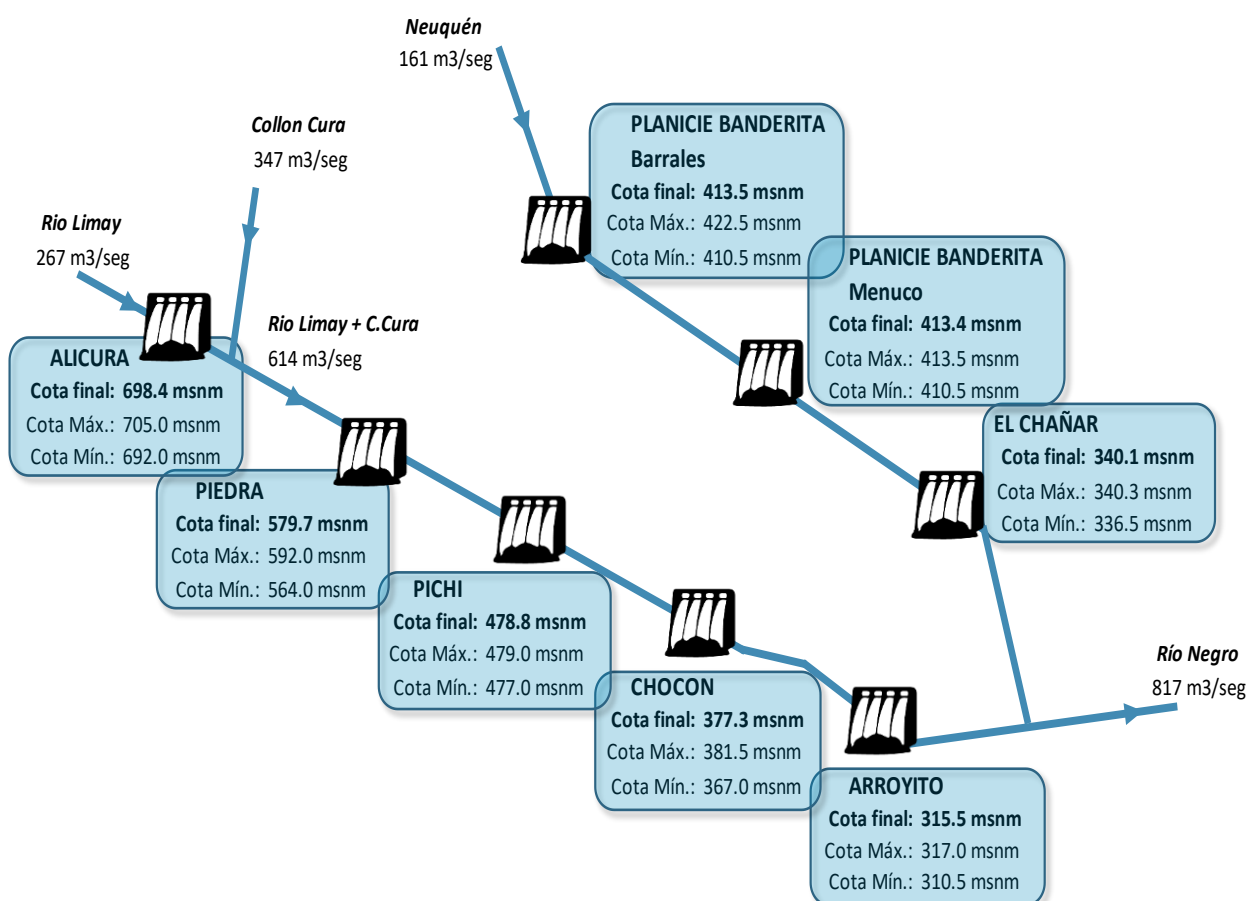
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	702.9	698.4	692.0	705.0
ARROYITO	313.0	315.5	310.5	317.0
BANDERITA	413.7	413.5	410.5	422.5
CHOCHON	377.1	377.3	367.0	381.5
FUTALEUFU	483.1	479.9	465.0	494.5
PICHI	479.0	478.8	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	580.5	579.7	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.2	874.2	866.0	876.0
SG ARG	34.3	32.5	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.	ago-18	ago-17	ago-16
Paraná	11 260	10 748	11 633	14 177
Uruguay	5 221	2 478	5 865	3 098
C.Cura	576	347	331	361
Neuquén	331	161	167	195
Limay	354	267	212	122
Futaleufú	307	175	322	218

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]



ago-18

ago-17

Variación

23 054

1/8/2018 21:03

21 931

1/8/2017 20:41

5.1 %

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]

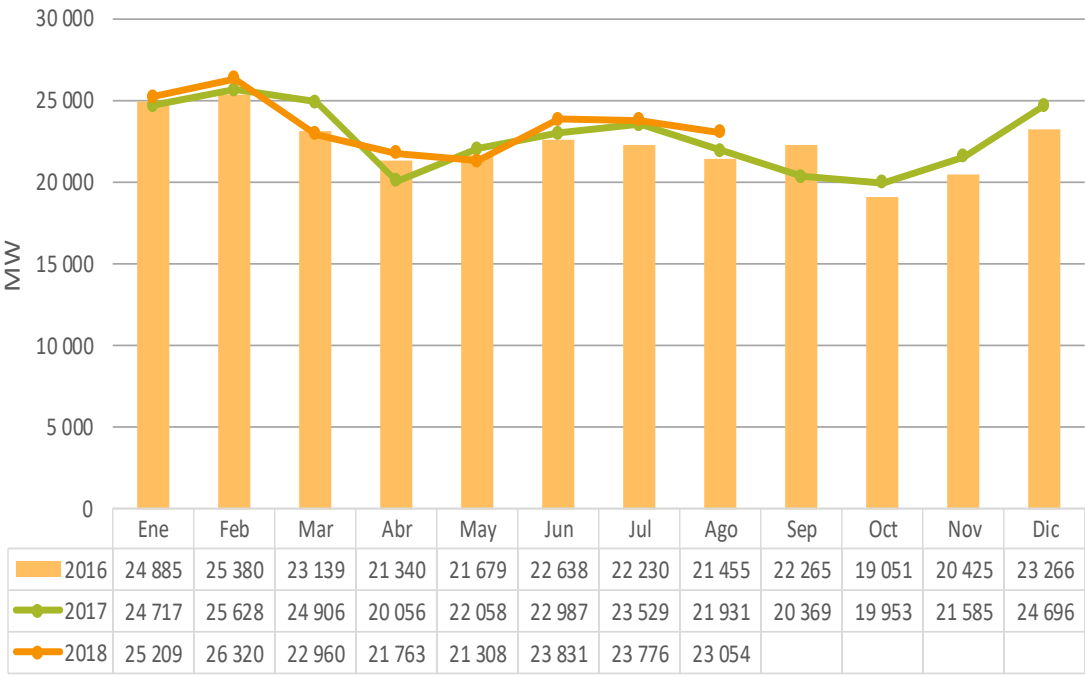
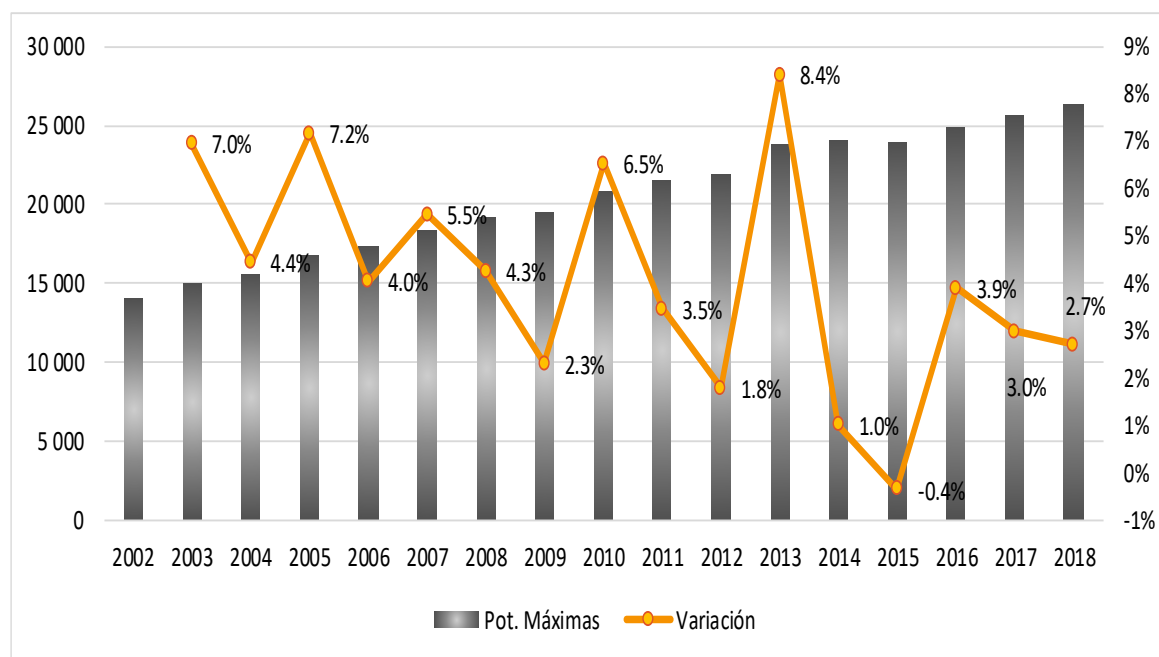




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima
bruta desde 2002 a 2018 [MW]

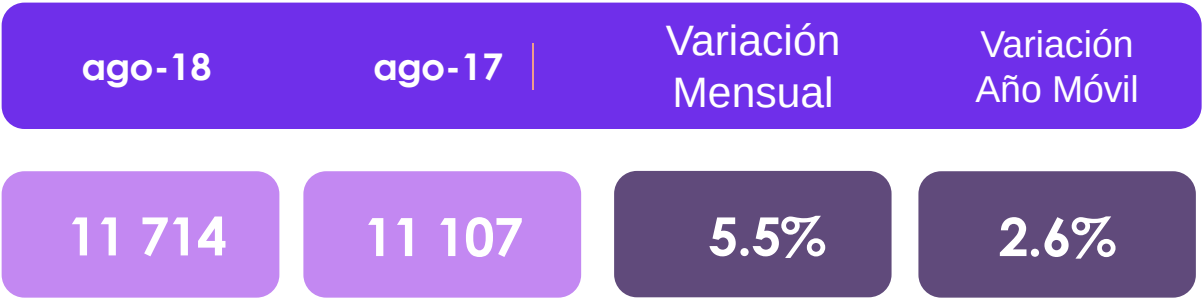




Demanda



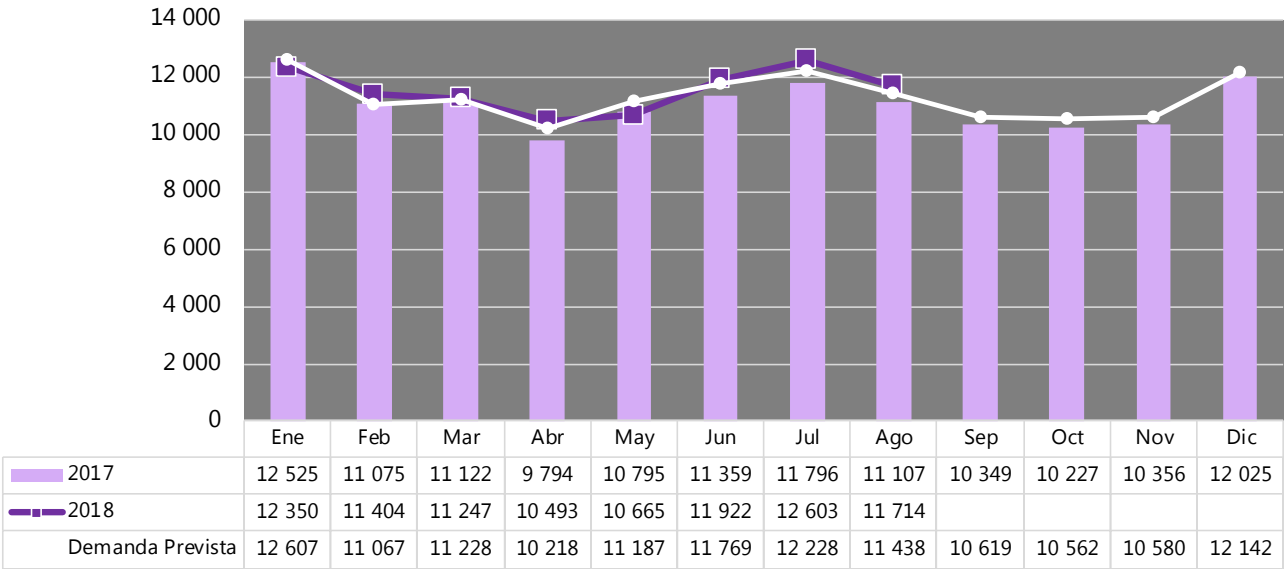
Variación Demanda Neta [GWh]



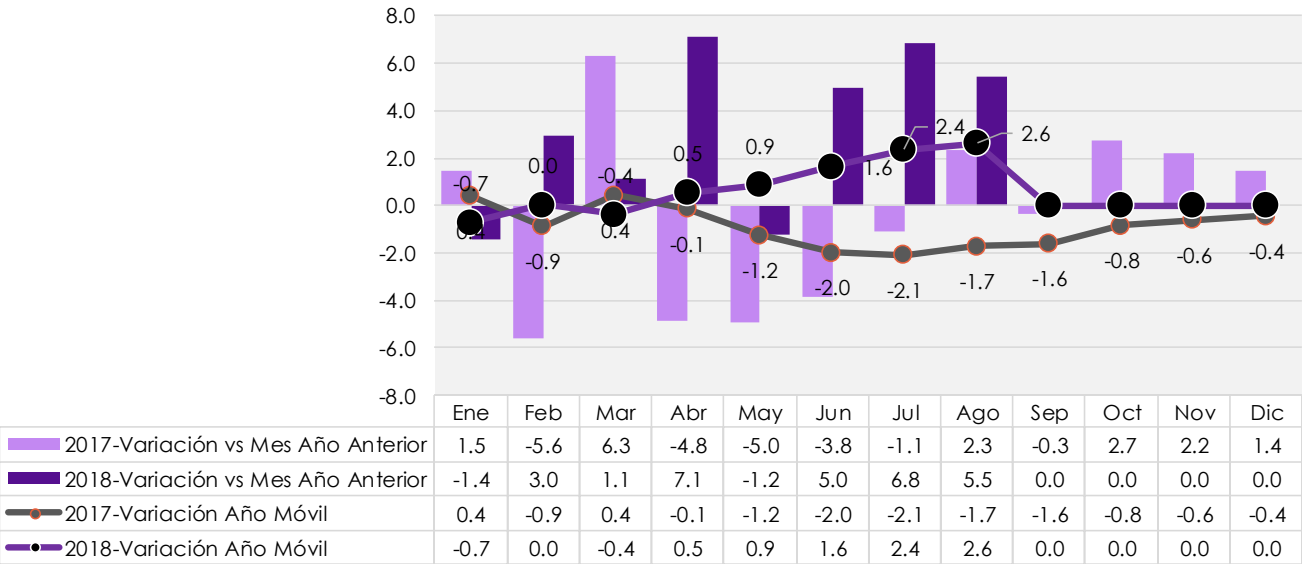
Temperaturas:

TEMPERATURA	ago-18	ago-17	°C
Media	12.4	15.2	°C
Máxima	18.2	20.8	°C
Mínima	7.5	11.6	°C
Media Histórica	12.6		°C

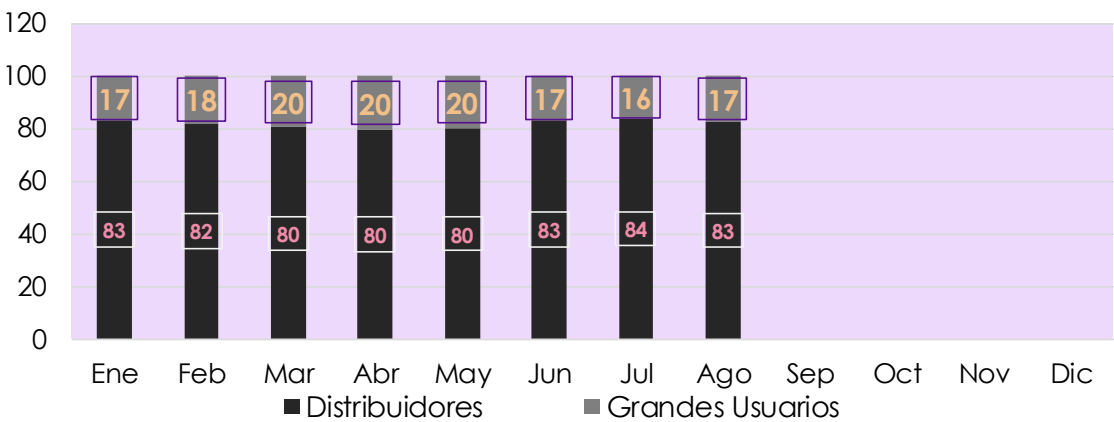
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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

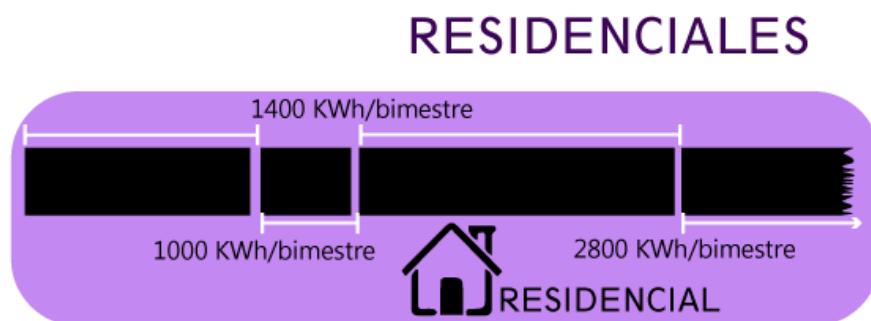
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

Estas nuevas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

Residenciales^(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL BASE
- RESIDENCIALES ALCANZADO BAJO EL PLAN ESTÍMULO
- RESIDENCIALES CON TARIFA SOCIAL
- RESIDENCIALES 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
- La Demanda de Grandes Usuarios Agosto

MAYORES



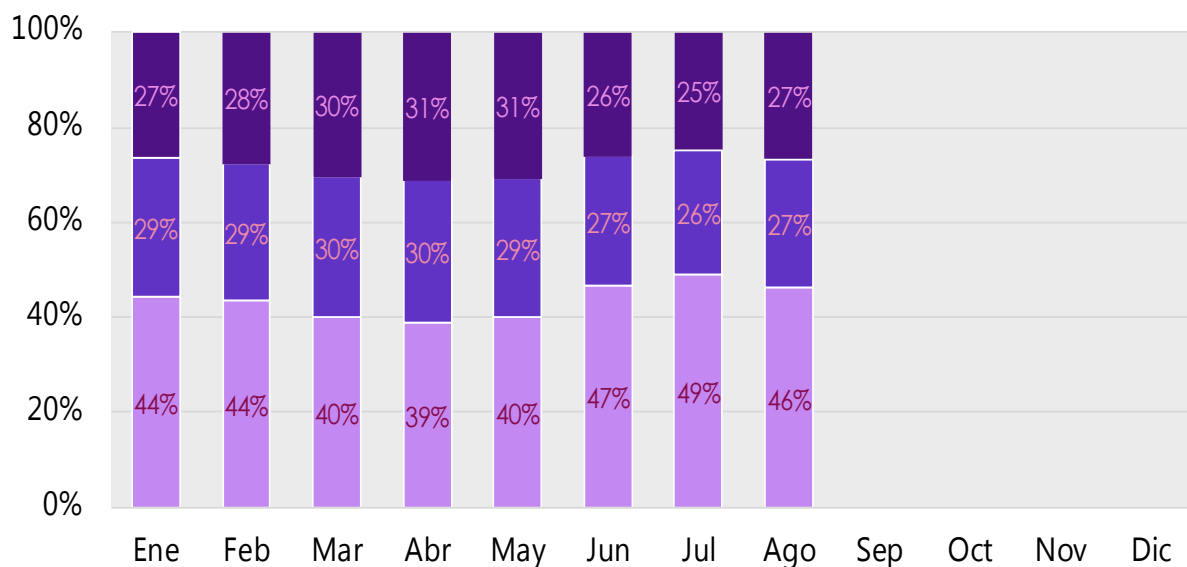
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



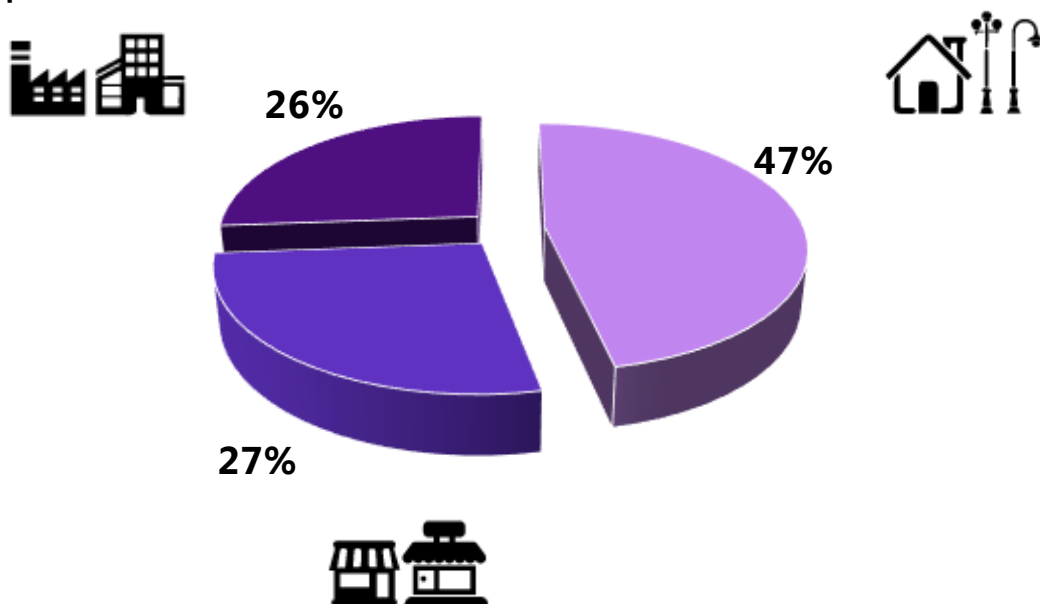
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)

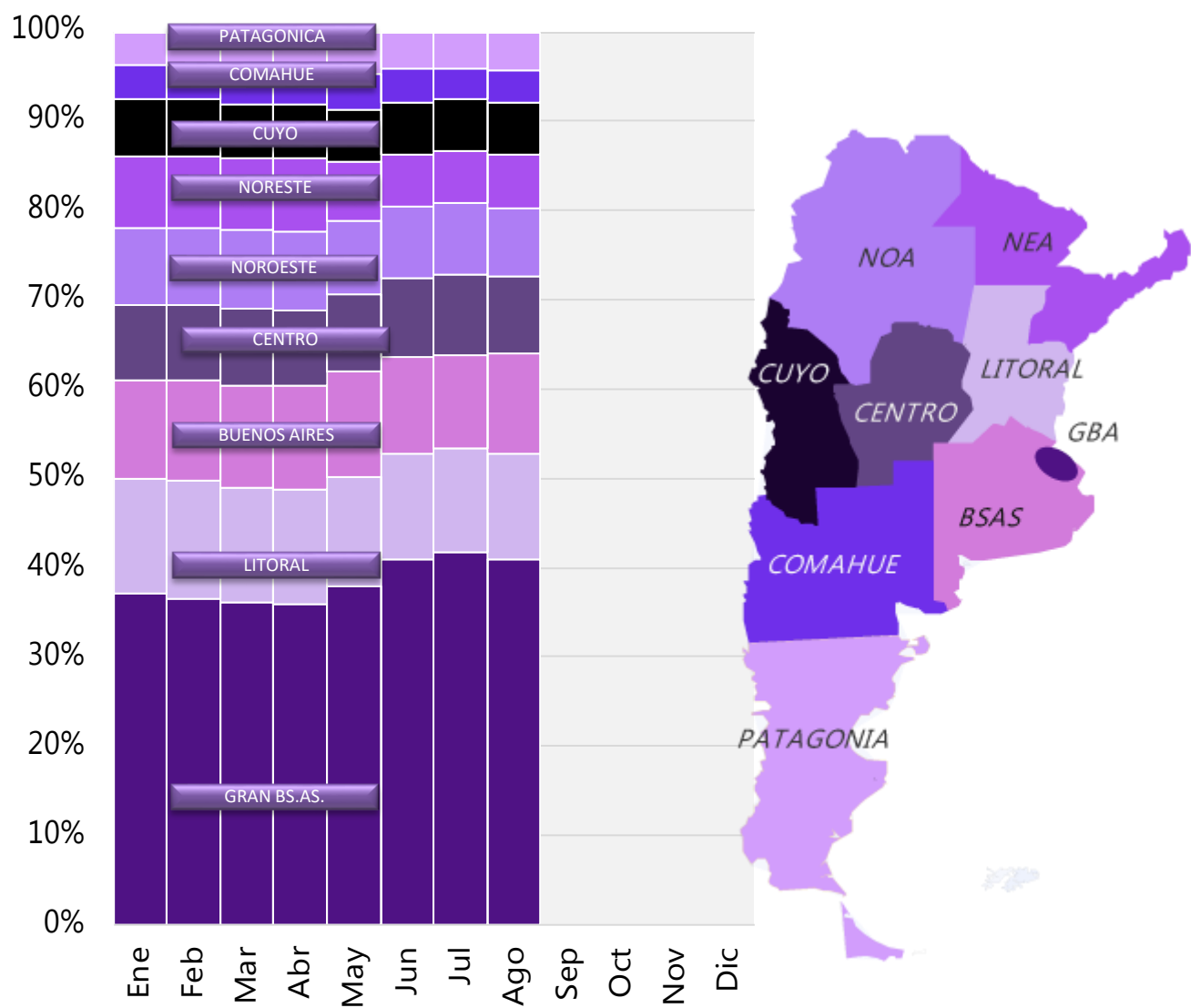


Composición de la Demanda - Acumulado 2018

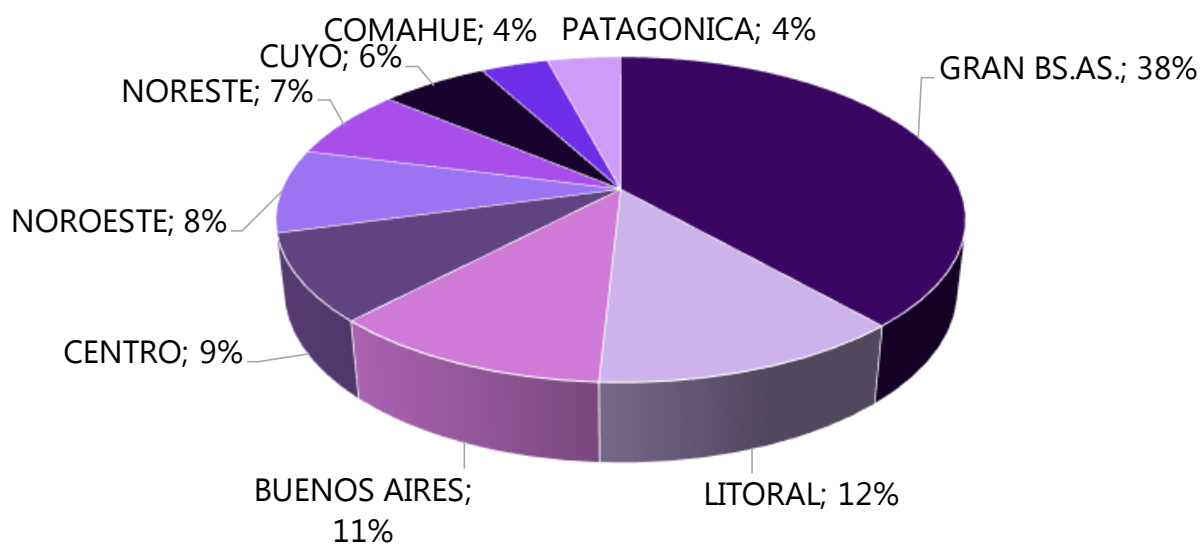


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2018





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16	Unidad
GAS NATURAL	1 496	1 533	1 455	1 213	Miles Dam3
FUEL OIL	60	63	35	250	Miles Ton
GAS OIL	79	37	122	252	Miles M3
CARBÓN MINERAL	63	90	54	97	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ago 18 Vs ago 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	5.4%	4.3%
FUEL OIL	81.0%	-59.9%
GAS OIL	-69.8%	-34.6%
CARBÓN MINERAL	66.9%	-8.3%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

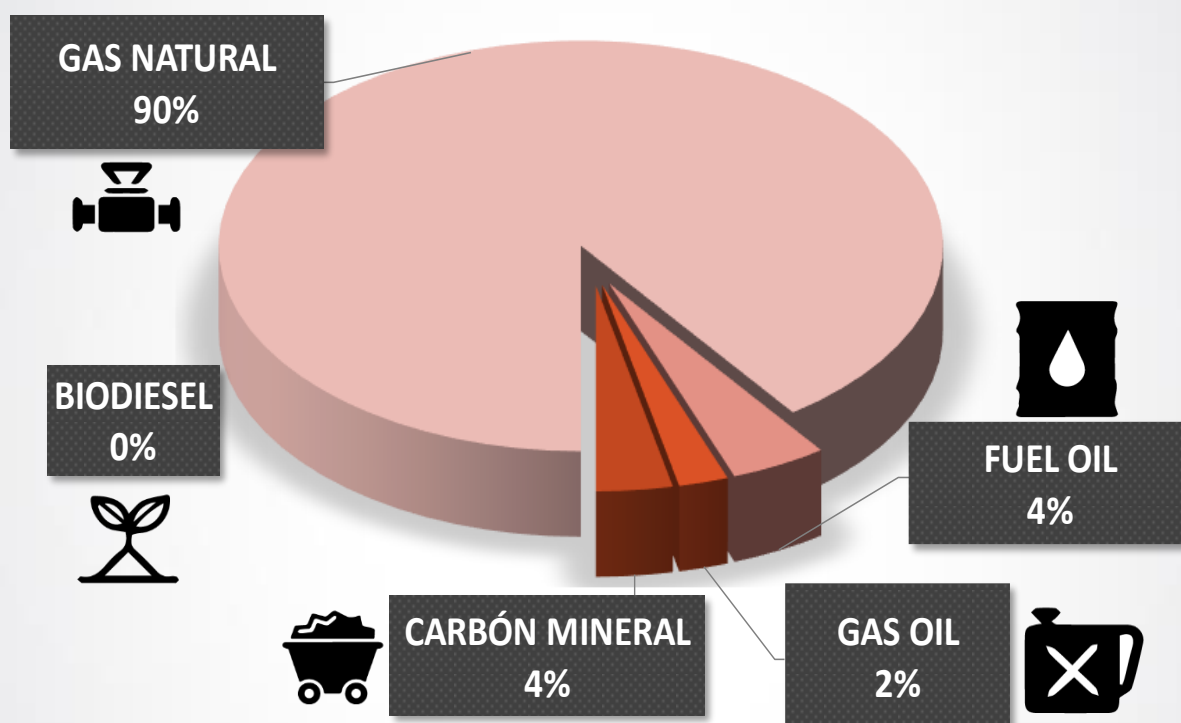
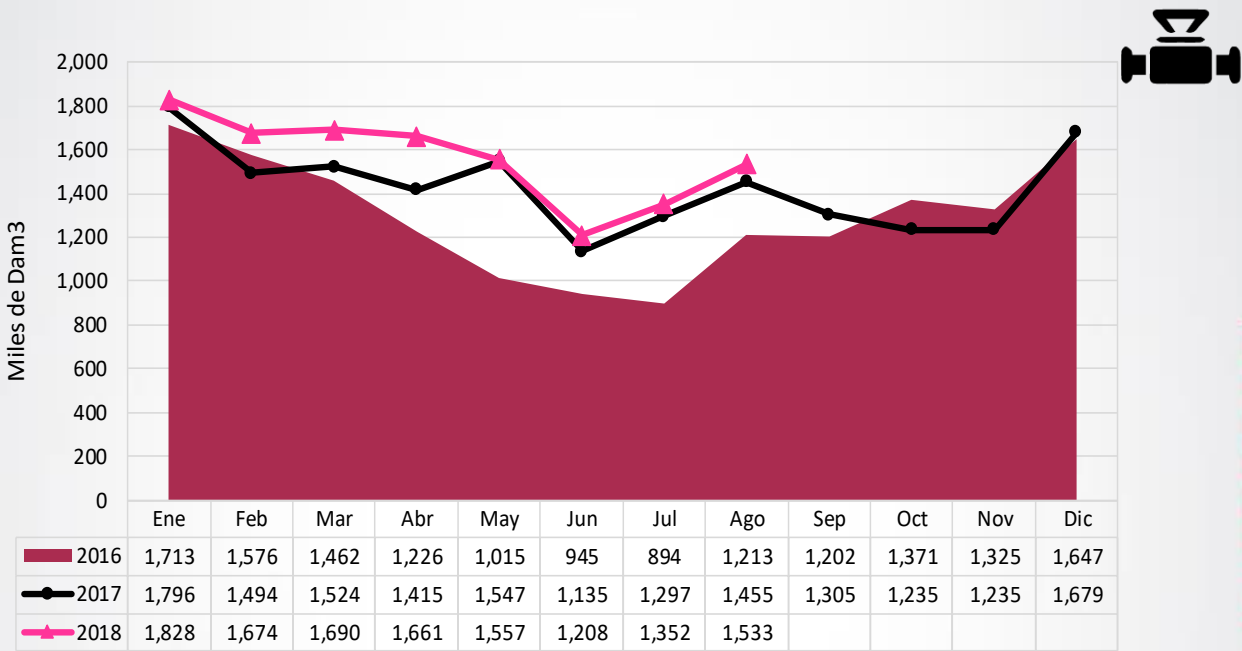


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

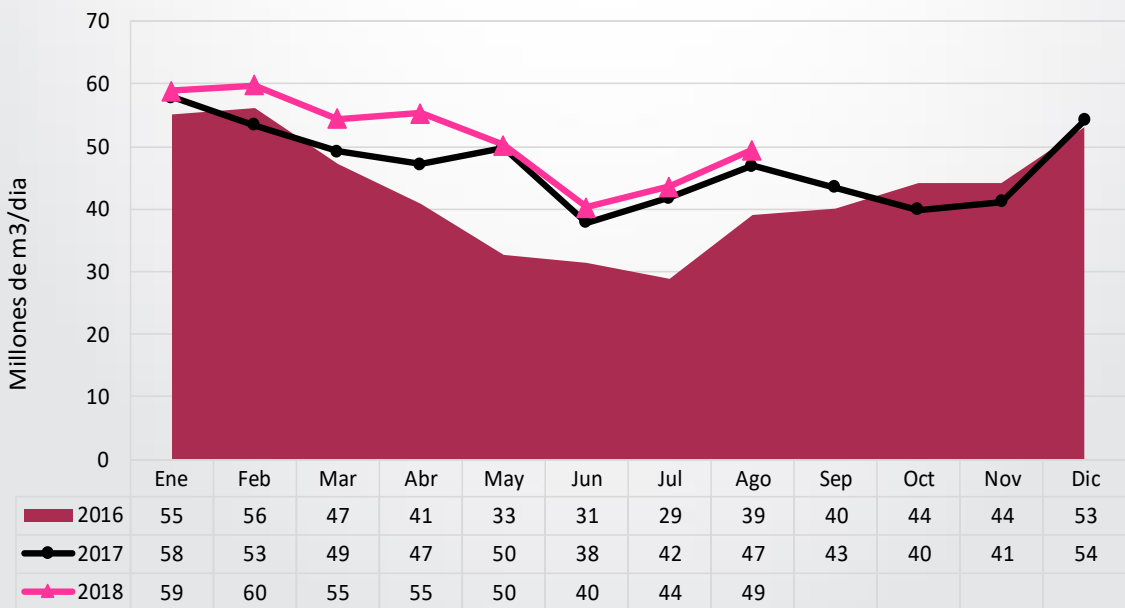
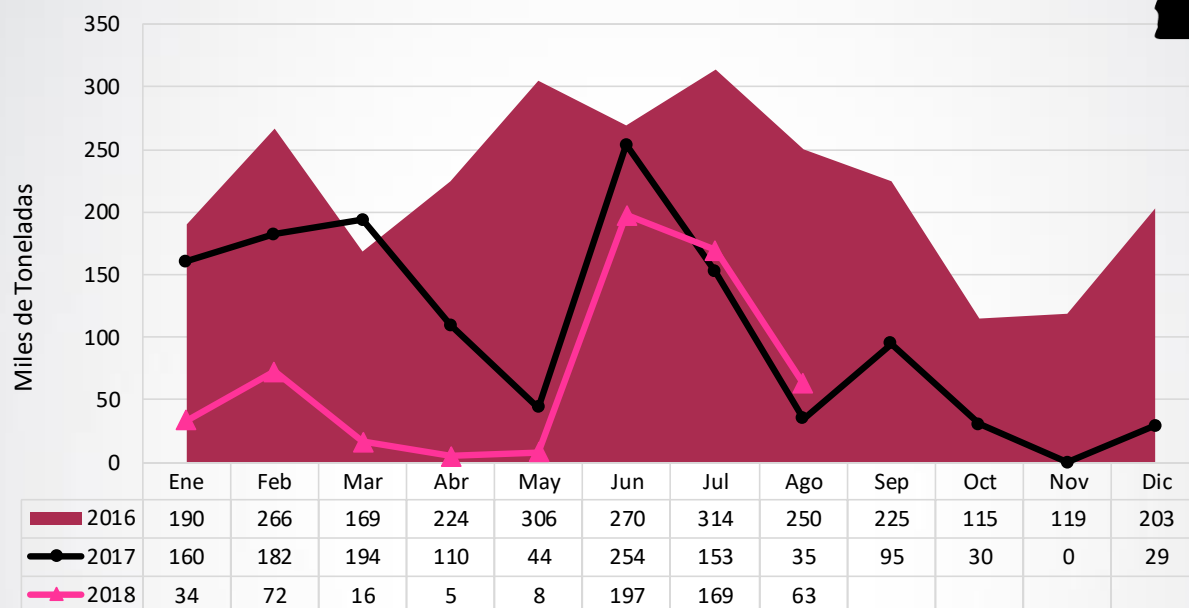


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

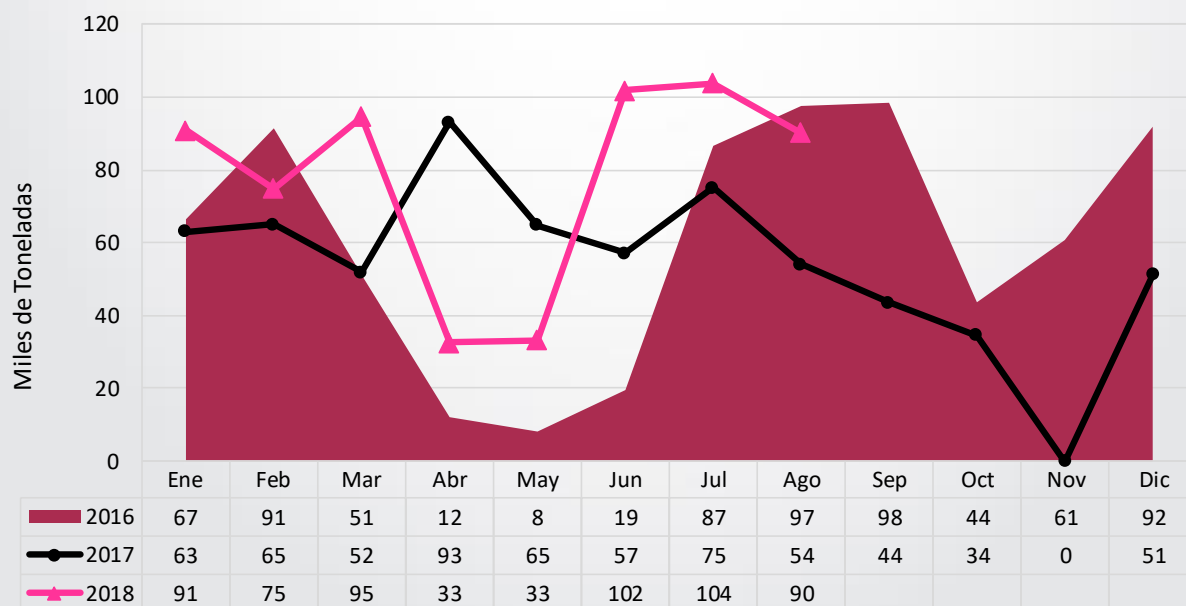
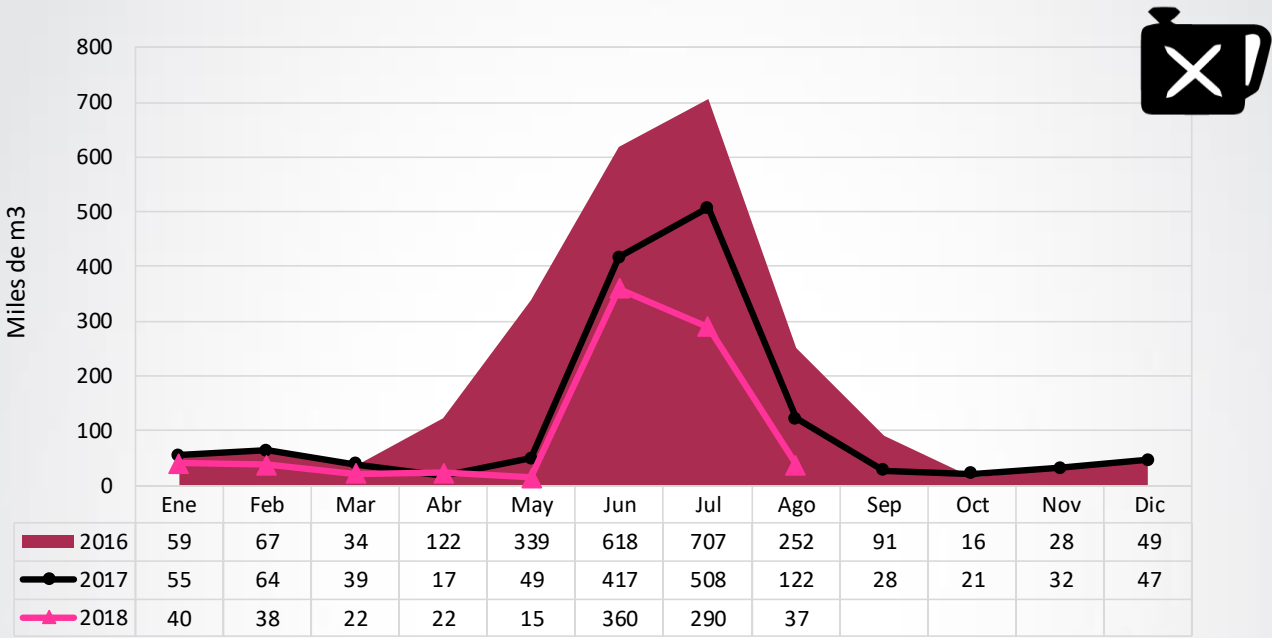
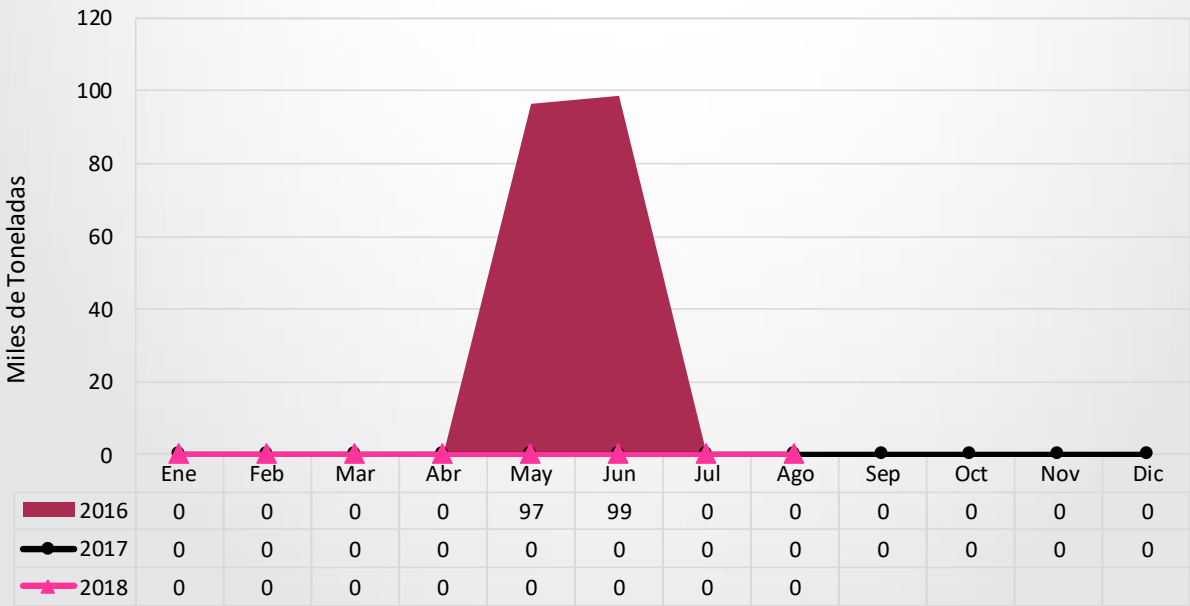




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

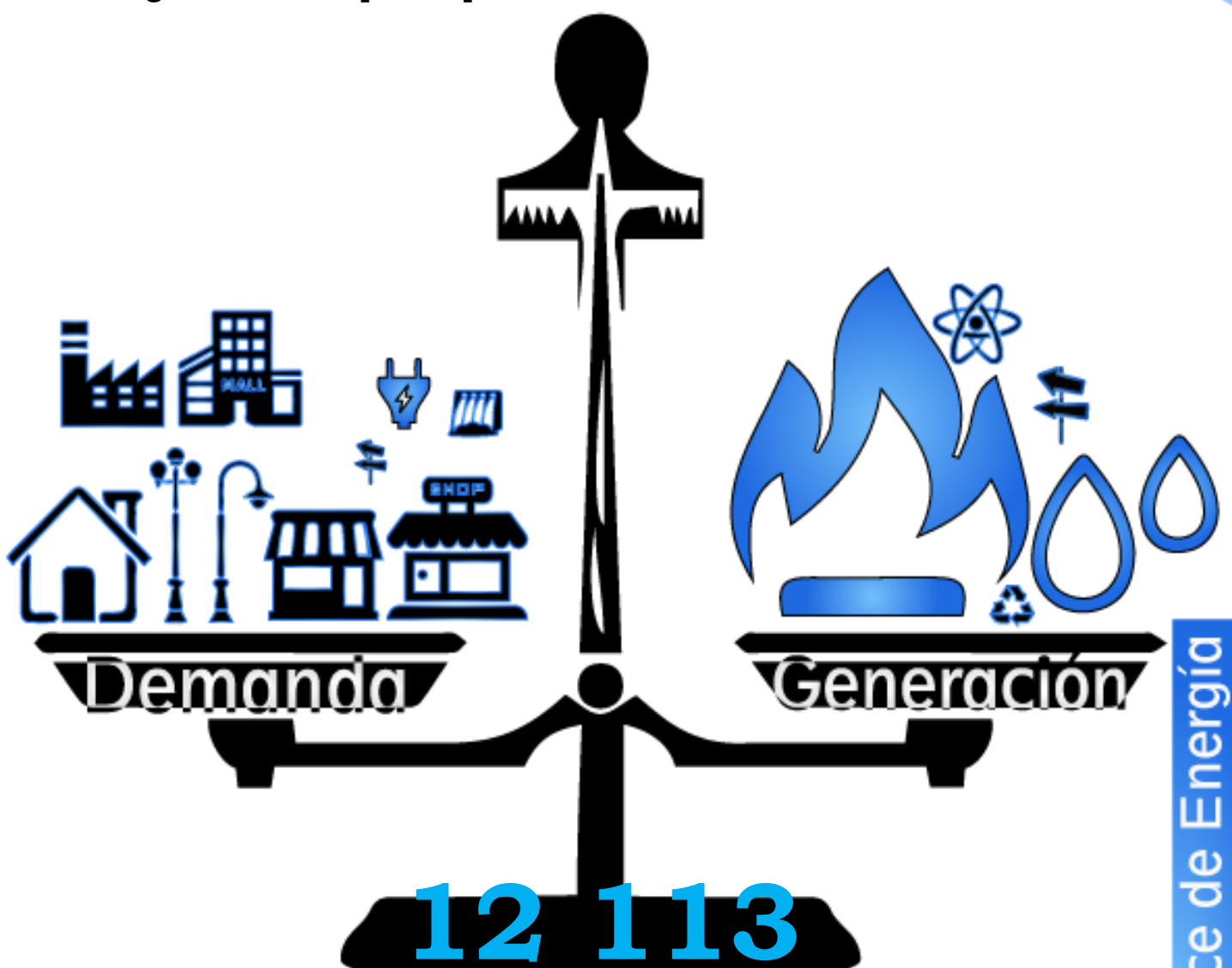




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Agosto 2018 [GWh]



Distribuidores	9 665
Grandes Usuarios	2 049
Pérdidas	377
Bombeo	22
Exportación	0

Térmica	7 725
Hidráulica	3 427
Nuclear	665
Importación	11
Renovables	285

BALANCE: Demanda MEM Agosto 2018 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16
Distribuidor	9 180	9 665	8 977	8 913
Gran Usuario	2 100	2 049	2 130	1 943
Bombeo	29	22	10	22
Exportación	2	0	17	0
Pérdidas	356	377	336	330
TOTAL	11 666	12 113	11 470	11 208

DEMANDA (GWh)	Variación % ago 18 Vs ago 17	Variación Año Móvil % ago 18 Vs ago 17
Distribuidor	7.7%	2.6%
Gran Usuario	-3.8%	2.9%
Bombeo	117.9%	-3.3%
Exportación	-99.5%	-93.7%
Pérdidas	12.4%	3.7%
TOTAL Requerido	5.6%	2.4%

BALANCE: Oferta MEM Agosto 2018 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16
TÉRMICA	7 386	7 725	7 454	7 808
HIDRÁULICA	3 415	3 427	3 184	2 669
NUCLEAR	628	665	622	495
RENOVABLE	227	285	209	195
IMPORTACION	10	11	1	41
TOTAL	11 666	12 113	11 470	11 208

OFERTA (GWh)	Variación % ago 18 Vs ago 17	Variación Año Móvil % ago 18 Vs ago 17
TÉRMICA	3.6%	-2.3%
HIDRÁULICA	7.6%	11.3%
NUCLEAR	7.0%	30.7%
RENOVABLE	36.3%	5.7%
IMPORTACION	1069.9%	-84.2%
TOTAL	5.6%	2.4%

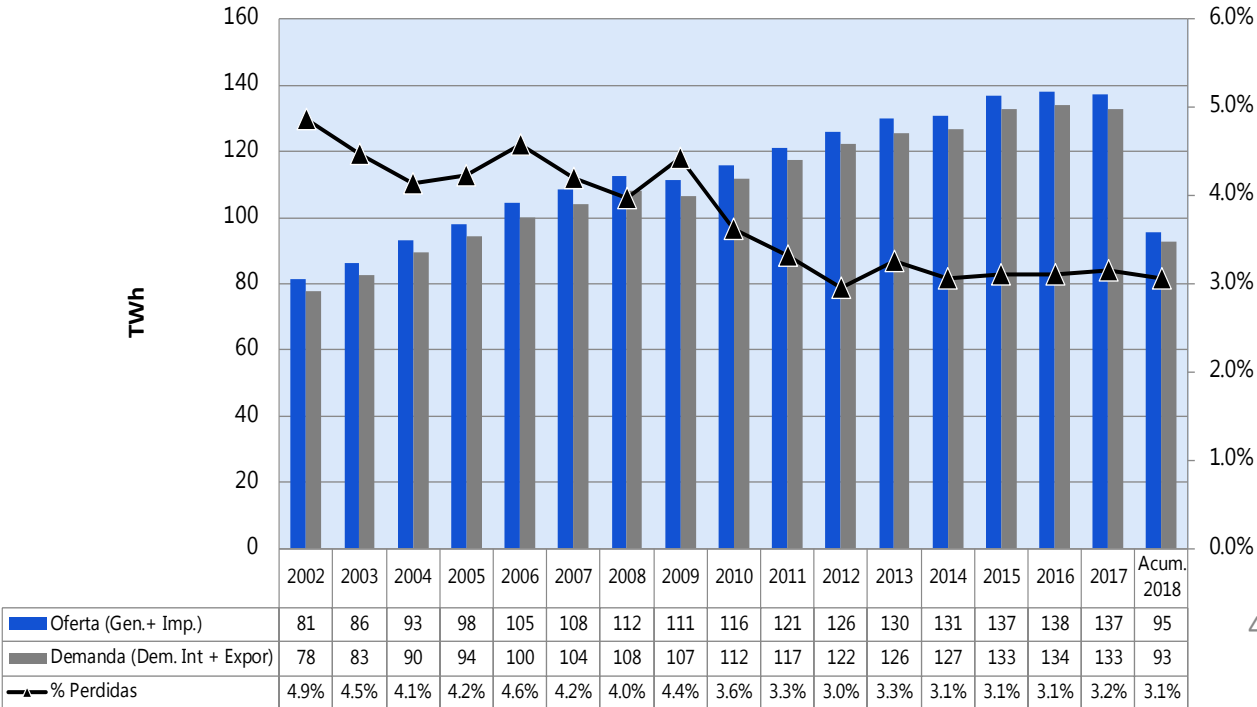
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Distribuidor	10 249	9 373	9 042	8 348	8 514	9 900	10 584	9 665	0	0	0	0
Gran Usuario	2 101	2 032	2 205	2 145	2 151	2 022	2 019	2 049	0	0	0	0
Bombeo	30	24	36	34	29	31	23	22	0	0	0	0
Exportacion	0	0	3	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	368	342	344	316	324	363	405	377	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 032	12 113	0	0	0	0

Oferta MEM Año 2018 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
TÉRMICA	8 341	7 867	7 730	7 055	7 144	8 104	8 474	7 725	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 522	3 117	3 192	3 037	2 923	3 250	3 613	3 427	0	0	0	0
NUCLEAR	639	572	505	575	753	741	706	665	0	0	0	0
RENOVABLE	241	208	197	180	182	209	227	285	0	0	0	0
IMPORTACION	6	6	6	6	18	11	12	11	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 032	12 113	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Agosto 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 665	7 881	Gen. Termica
Gran Usuario	2 049	3 427	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	579	710	Gen. Nuclear
Bombeo	22	286	Gen. Renovables
Exportación	0	11	Importacion
12 315		12 315	



Precios de la Energía





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

ago-18	ago-17	Medio Año Móvil
2284.2	1238.7	1637.5

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

ago-18	ago-17	Medio Año Móvil
1343.8	575.1	876.5

INDICE

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

		ago-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240.0	240.0
	Energía Adicional	28.9	23.0
	Sobrecostos de Combustibles	47.2	43.4
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	936.0	703.1
	Cargos Demanda Excedente	35.0	20.1
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	647.9	387.2
	Compra Conjunta MEM	14.8	3.2
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.9	6.8
	Potencia Servicios Asociados	10.8	8.8
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1.3	1.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	315.4	200.6
Precio Monómico		2284.2	1637.5
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	62.9	37.5
	Transporte Distribución Troncal	29.6	17.1
Precio Monómico + Transporte		2376.7	1692.0
Precio Mónico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia)	1343.8	876.5
	+ Otros Ingresos		

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

	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16
Componentes Energía	306.3	316.1	283.6	186.0
Componentes Potencia + Reserva	217.5	334.4	144.3	14.3
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	407.3	682.9	274.0	254.6
Sobrecosto Transitorio de Despacho	703.1	936.0	536.8	690.7
Compra Conjunta MEM	3.2	14.8	0.0	0.0
Precio Monómico Medio	1637.5	2284.2	1238.7	1145.6
Cargos transporte	54.6	92.4	12.6	2.2
Precio Monómico Medio + Transp.	1692.0	2376.7	1251.3	1147.8
Precio Monómico Estacional	876.5	1343.8	575.1	320.4

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

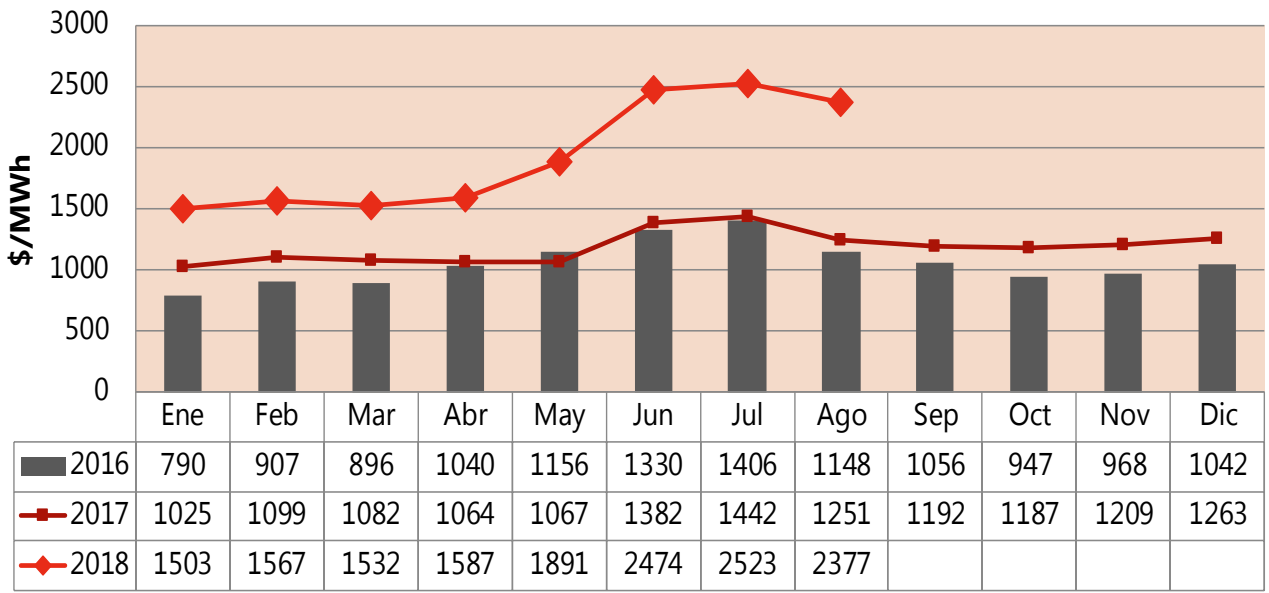
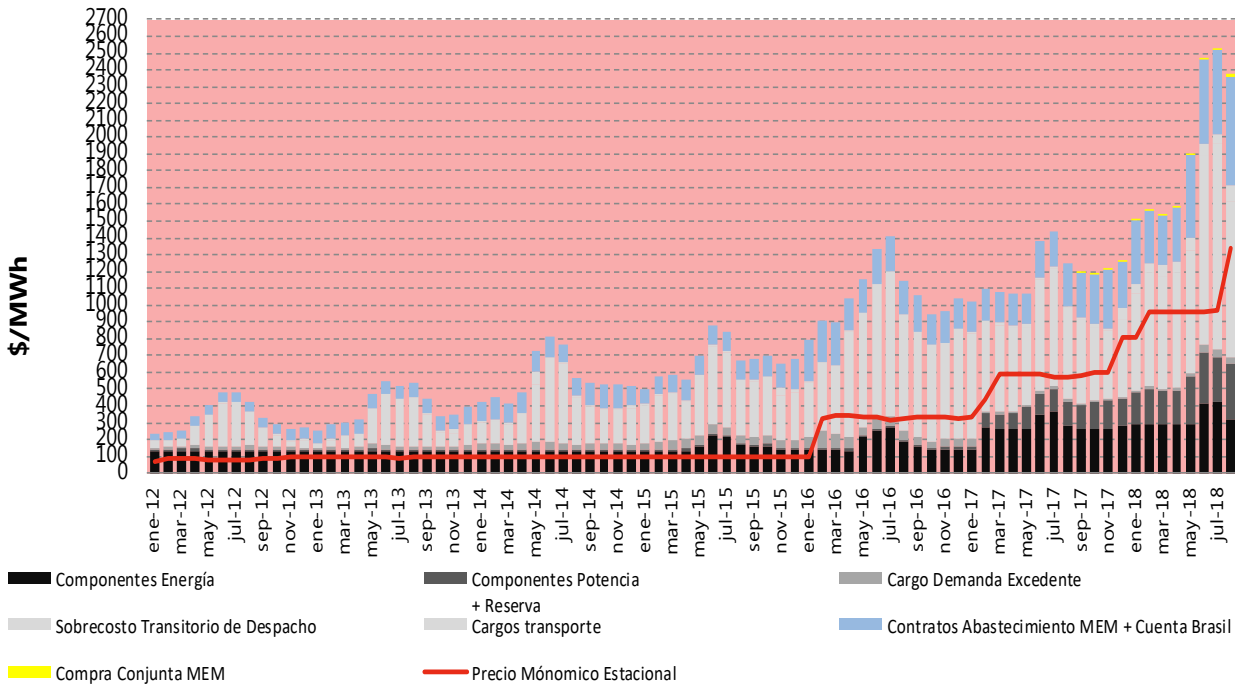


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Agosto [GWh]

	ago-18	Medio Año Móvil
Importación	11.4	61.2
Exportación	0.1	1.5

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 1.0 GWh para Agosto 2017 a 11.4 GWh para Agosto del corriente año.

Importación vs Exportación MEM Agosto 2018 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	ago-18	ago-17	ago-16
Importación	Brasil 	0.0	0.00	0.0	31.1
	Paraguay 	0.0	0.0	1.0	9.4
	Uruguay 	0.0	11.4	0.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.1
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	11.4	1.0	40.6
Exportación	Brasil 	0.5	0.0	17.1	0.0
	Paraguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay 	1.1	0.1	0.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	1.5	0.1	17.1	0.0

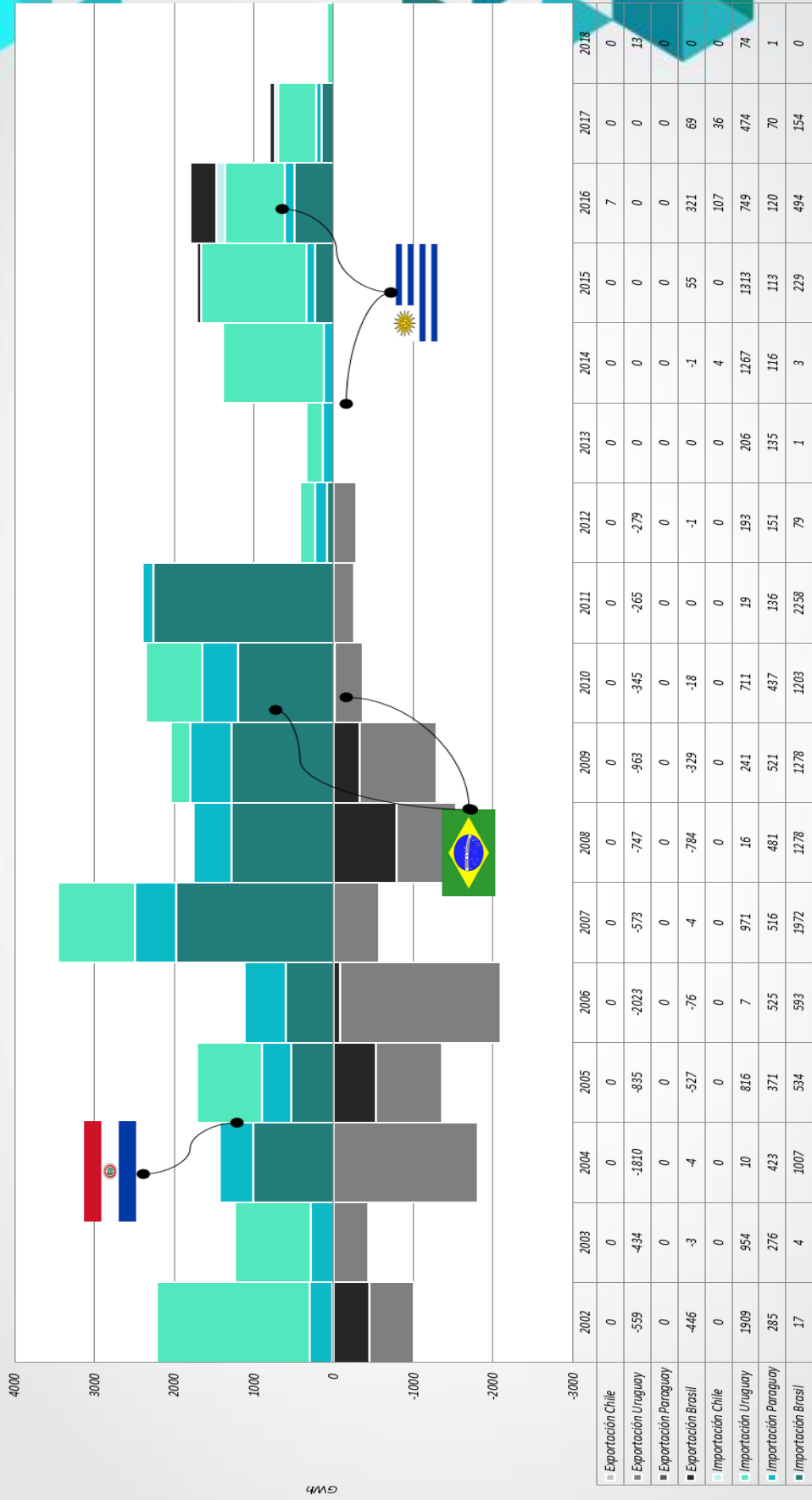


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes



Actores vigentes en el MEM en Agosto 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	338
Autogeneradores	27
Cogeneradores	7
Total	372

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	415
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,199
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5,971
Total	8,610

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