



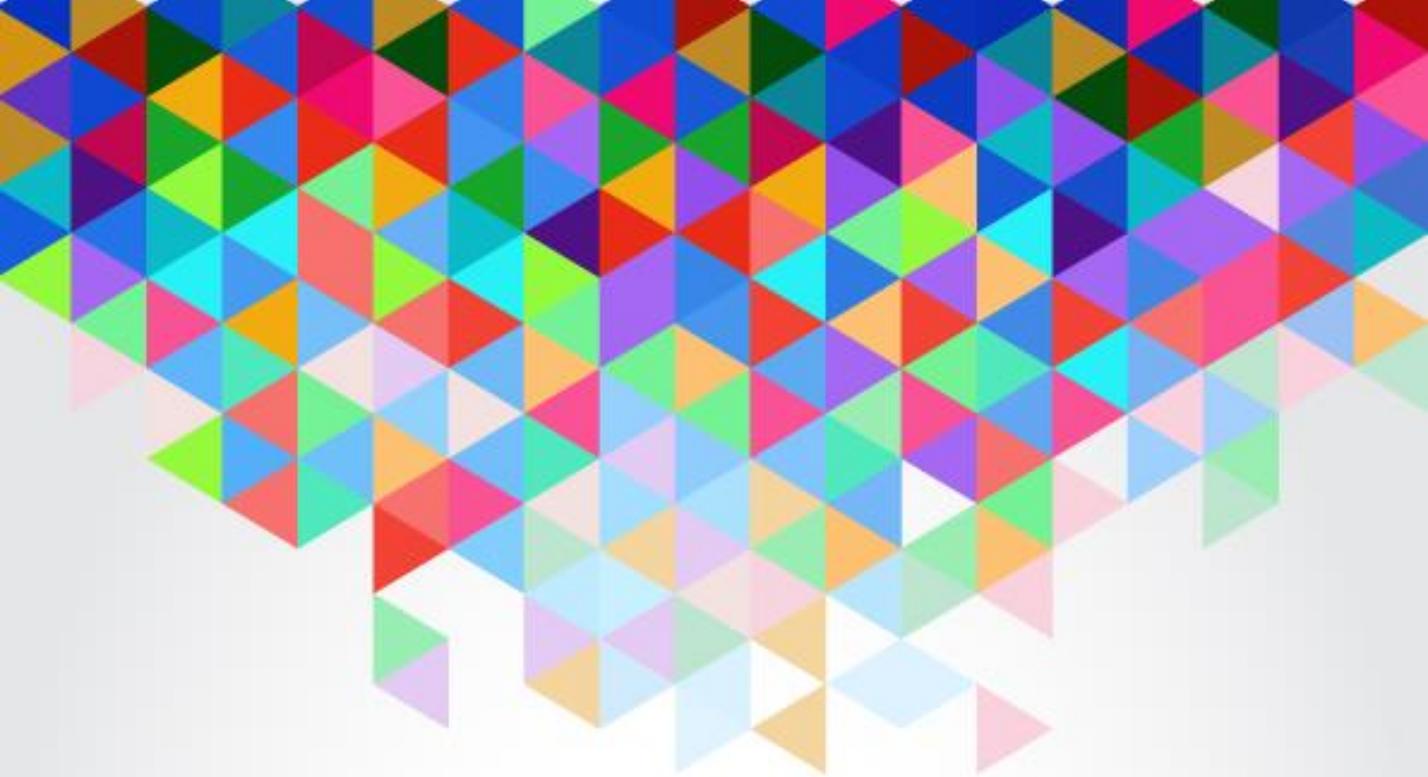
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Octubre 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



Octubre 2018

Potencia
Instalada: **38 302 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **18 952 [MW]**

17/10/2018 20:32

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

8/2/2018 15:35

Demanda Total: **9 875 [GWh]**
-3.4% Vs. Igual Mes 2017
1.7% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 2669.3 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1901.5 [\$/MWh]



La demanda de Octubre 2018 presentó un decrecimiento del orden de -3.4%, siendo 9875 GWh para este mes contra 10227 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 -2.5%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -7.0%



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

Octubre 2018 presentó una temperatura media de 17.8 °C, similar a la temperatura media de Octubre 2017, 18.2°C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 17.3 °C.

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de Octubre 2017, siendo 10371 GWh para este mes contra 10587 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; se importó 25 GWh para Octubre 2018, frente a 13 GWh importados en Octubre 2017.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas a la hora de satisfacer la demanda. La generación hidráulica se ubicó en el orden 3455 GWh en este mes de Octubre 2018 contra 3761 GWh en el mismo periodo del año anterior.



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM se puede indicar que el comportamiento fue dispar respecto a los caudales históricos. Mientras que en YACYRETÁ y CTMSG los aportes estuvieron por arriba de lo esperado, y superiores comparados con el mismo mes del año anterior, en la cuenca del Comahue los aportes en los ríos Limay, Collón Curá y Neuquén fueron algo inferiores a los valores históricos, aunque similares si comparados con el mes de Octubre 2017.

La generación de origen térmico se realizó prácticamente en su totalidad con Gas Natural, registrando un crecimiento del consumo de este combustible de 8.5% respecto de igual mes del 2017.



En relación a los combustibles líquidos, prácticamente el único combustible utilizado de forma marginal fue Gas Oil, registrándose una baja en el consumo de aprox. -59% respecto a Octubre 2017.



A Octubre 2018 se tiene una potencia instalada de 38302 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 Octubre 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 Octubre 2018 la potencia máxima fue de 18952 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 2669 \$/MWh, frente a los 1172 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1902 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 1351 \$/MWh según los nuevos precios en vigencia de la Disposición SSEE N° 75/2018, frente a los 598 \$/MWh medios vigentes en Octubre 2017 según la Resolución MEyM N°6/2016.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



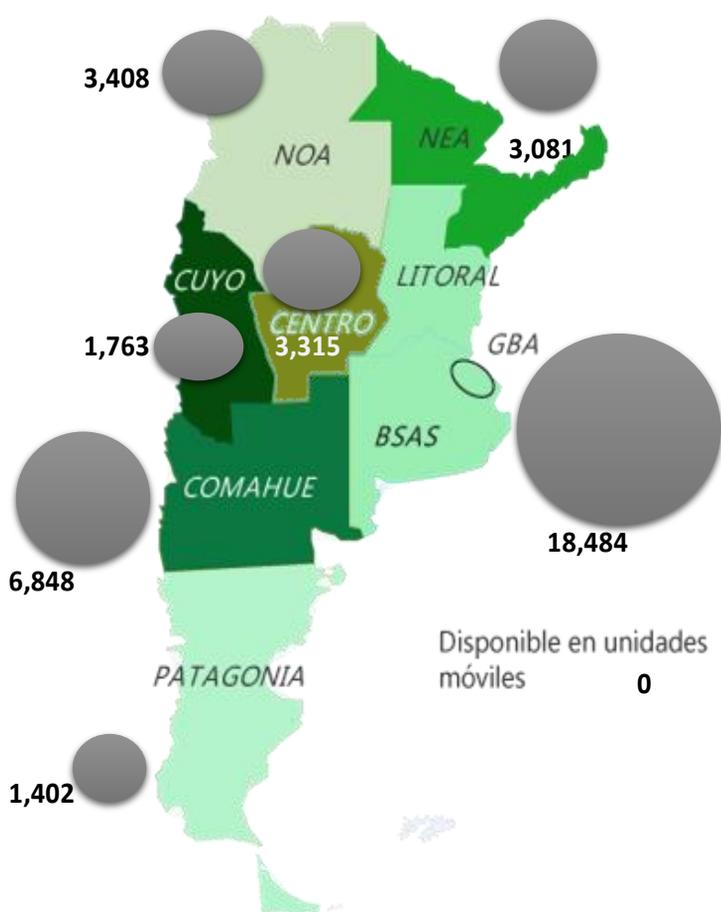
Potencia Instalada MEM a Octubre 2018

**HABILITADA
COMERCIALMENTE: 38 302 [MW]**

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

TOTAL: 38 302 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

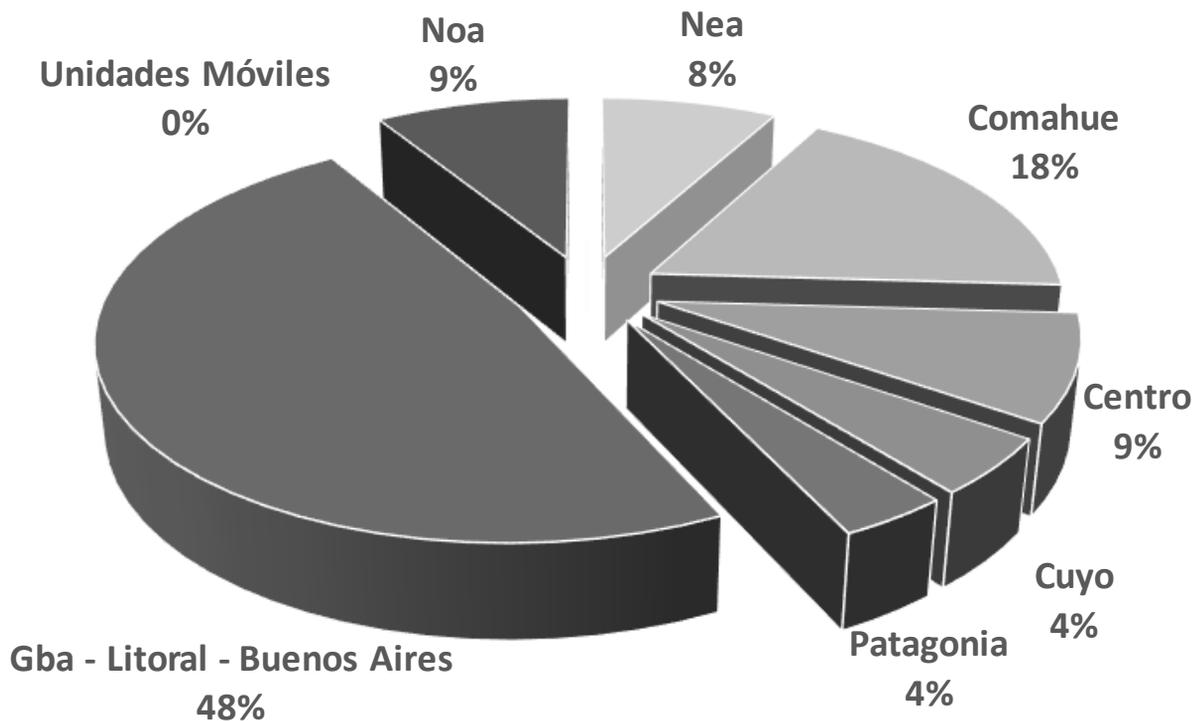


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 785 [MW]

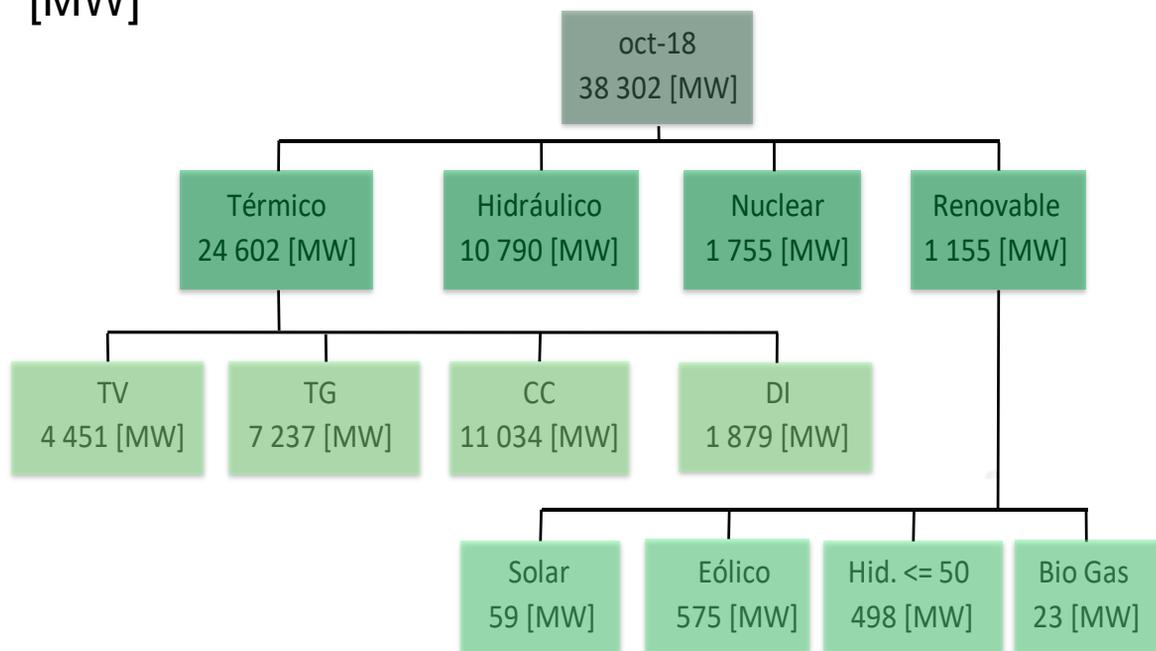
La potencia para la central Yacretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Potencia Instalada Distribución por Región



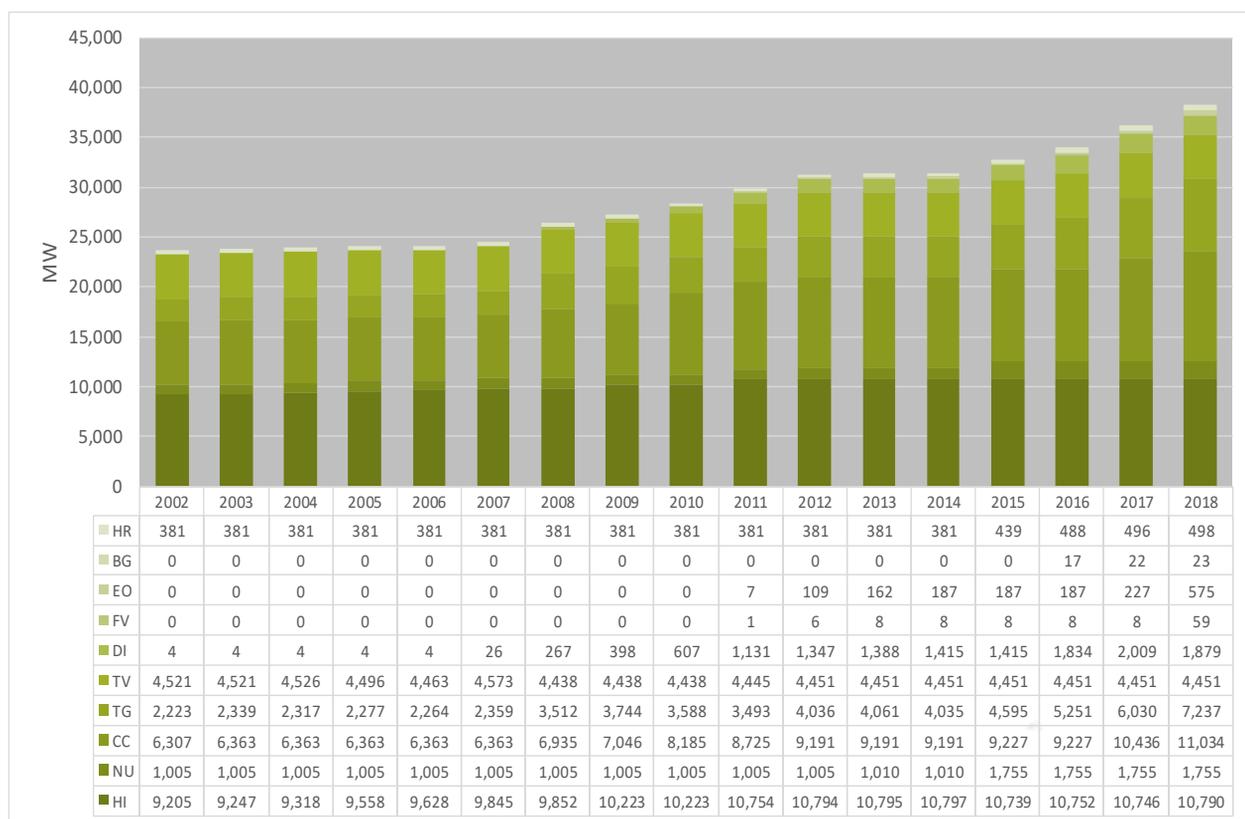
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

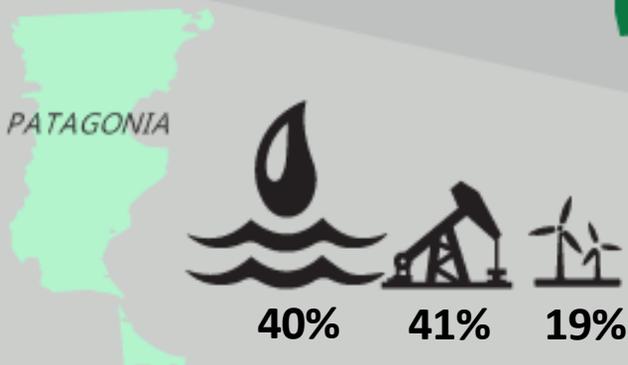
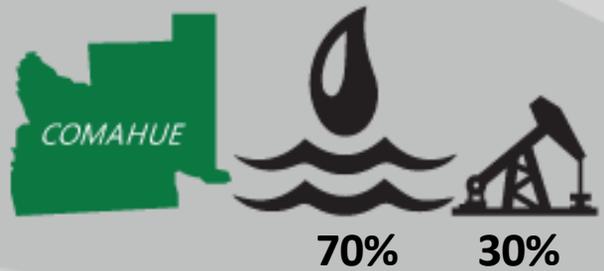
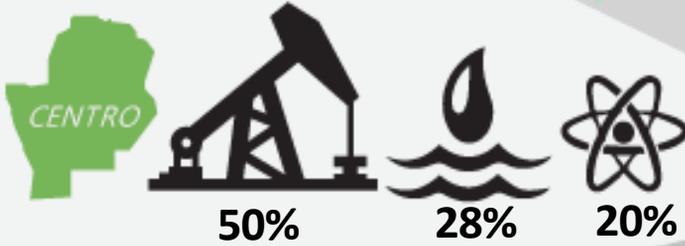
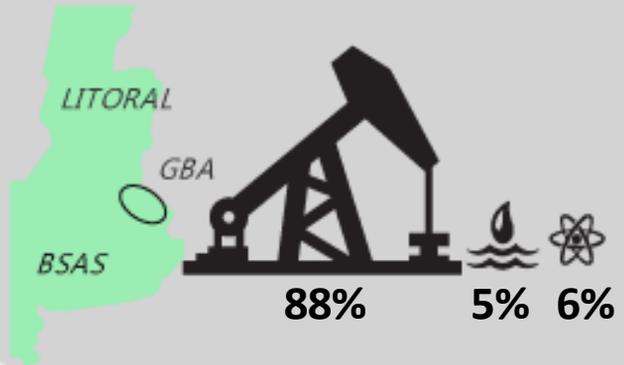
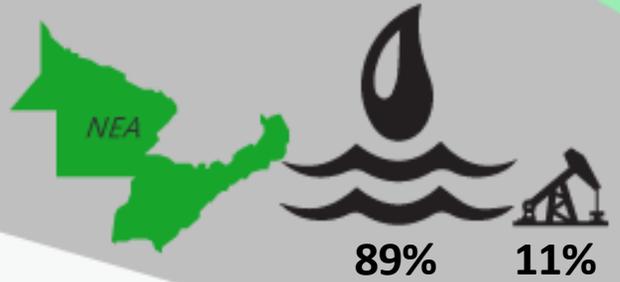
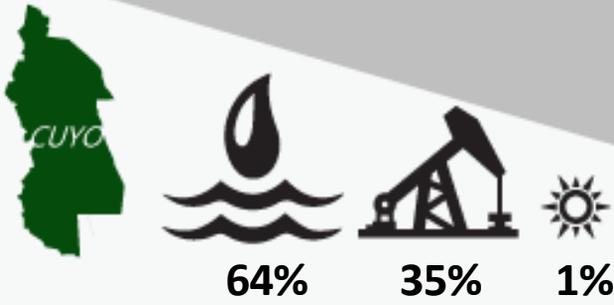
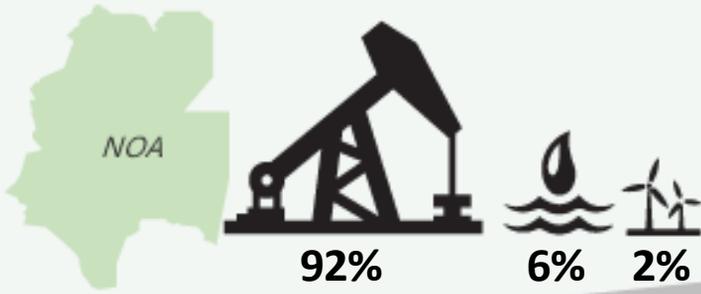


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

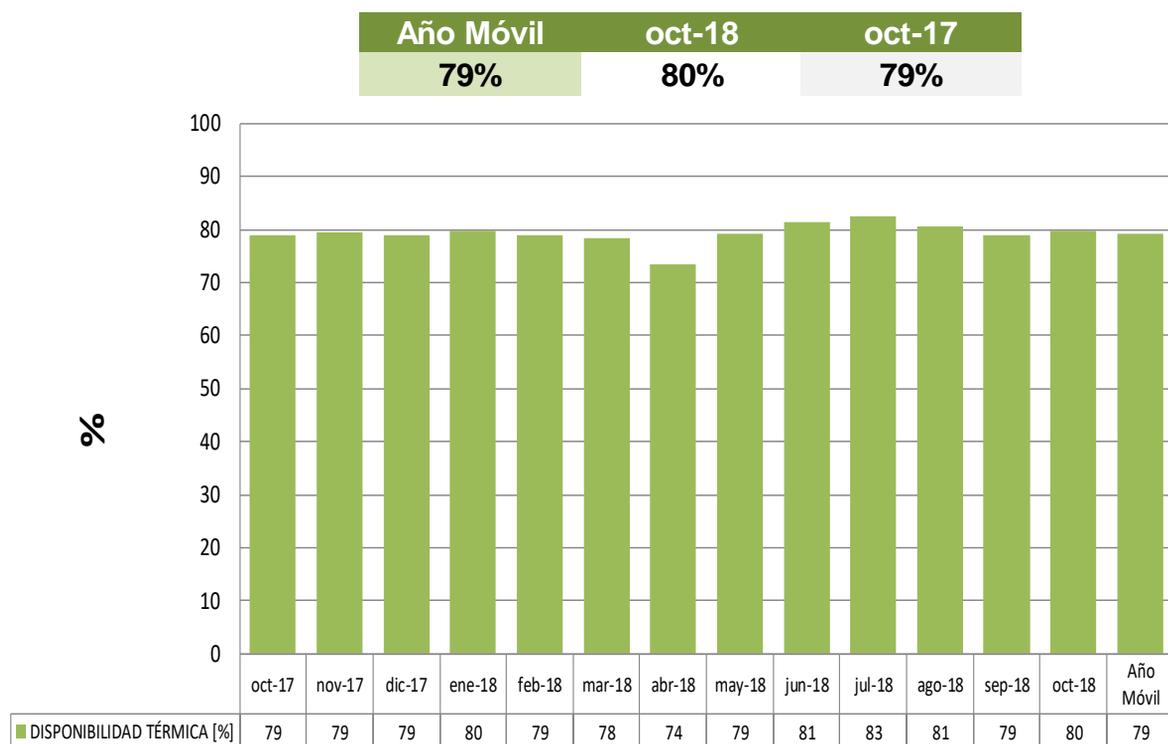
REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	10	0	172	0	182	1 763
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	0	44	0	44	6 848
NOA	261	991	1 472	404	3 127	101	0	2	58	119	0	180	3 408
CENTRO	200	815	534	101	1 650	802	648	47	48	116	5	215	3 315
GBA-LIT-BAS	3 870	4 536	6 867	940	16 213	945	1 107	0	201	0	18	219	18 484
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	268	47	0	314	1 402
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 451	7 237	11 034	1 879	24 602	10 790	1 755	59	575	498	23	1 155	38 302
% 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	oct-18	Año Móvil
CC	81%	81%
TG	90%	80%
TV	69%	72%
DI	90%	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]

oct-18	oct-17	Variación Mensual	Año Móvil
10 371	10 587	-2%	2.4 %

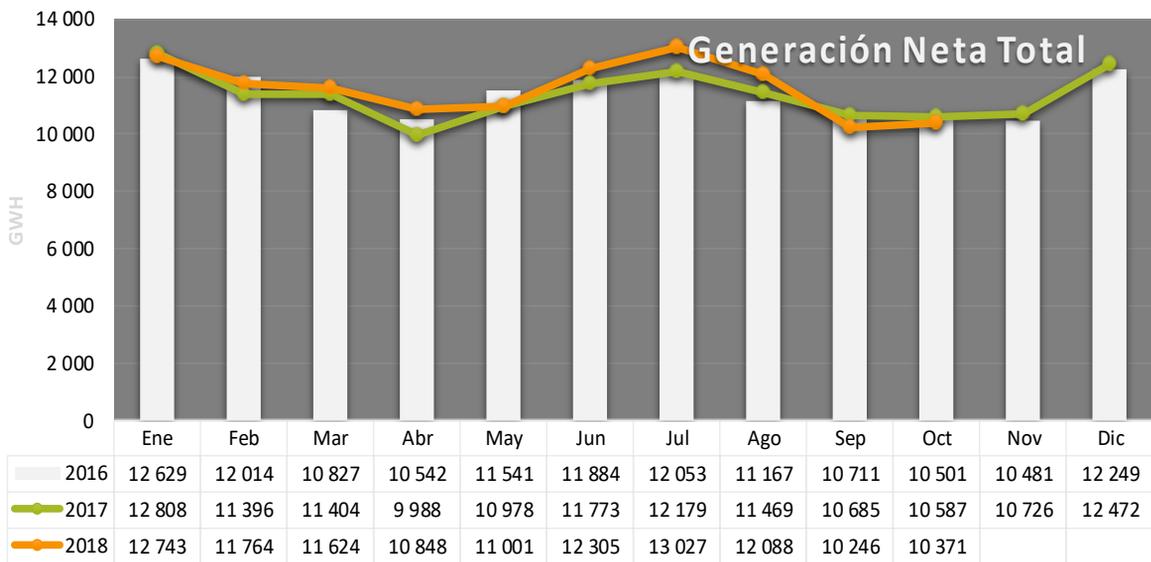
Generación Bruta 10 513 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh]

Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	6 138
	HIDRÁULICA	3 455
	NUCLEAR	396
	RENOVABLE	383
TOTAL		10 371

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	oct-18	oct-17	oct-16
TÉRMICA	7 416	6 138	5 953	6 540
HIDRÁULICA	3 356	3 455	3 761	2 996
NUCLEAR	585	396	616	741
RENOVABLE	244	383	256	225
TOTAL	11 601	10 371	10 587	10 501

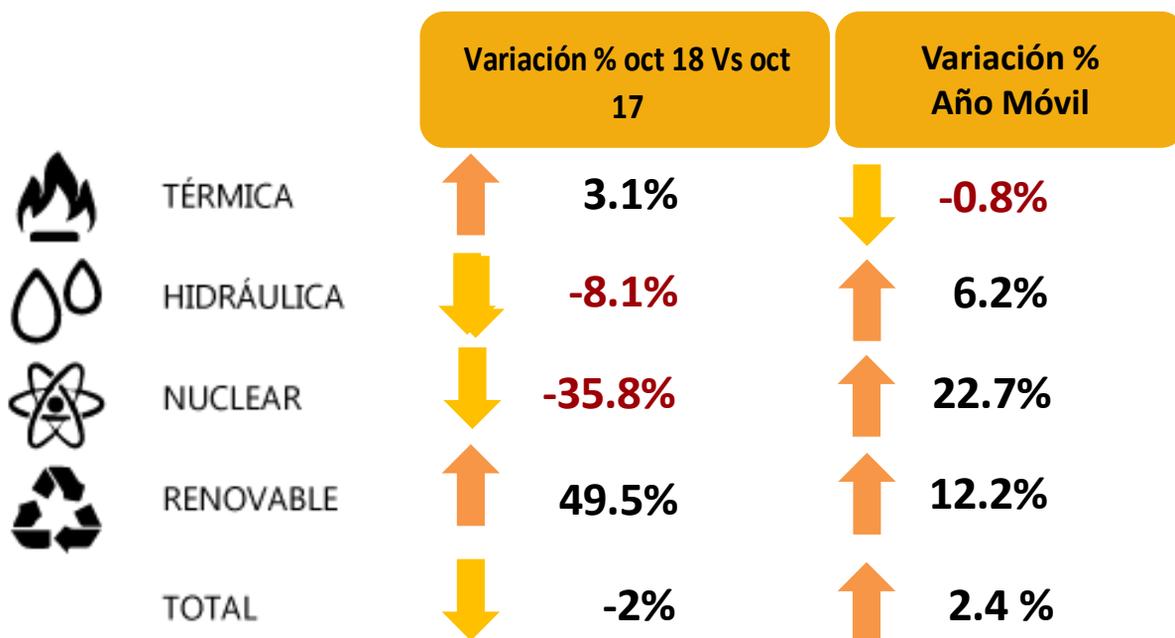


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

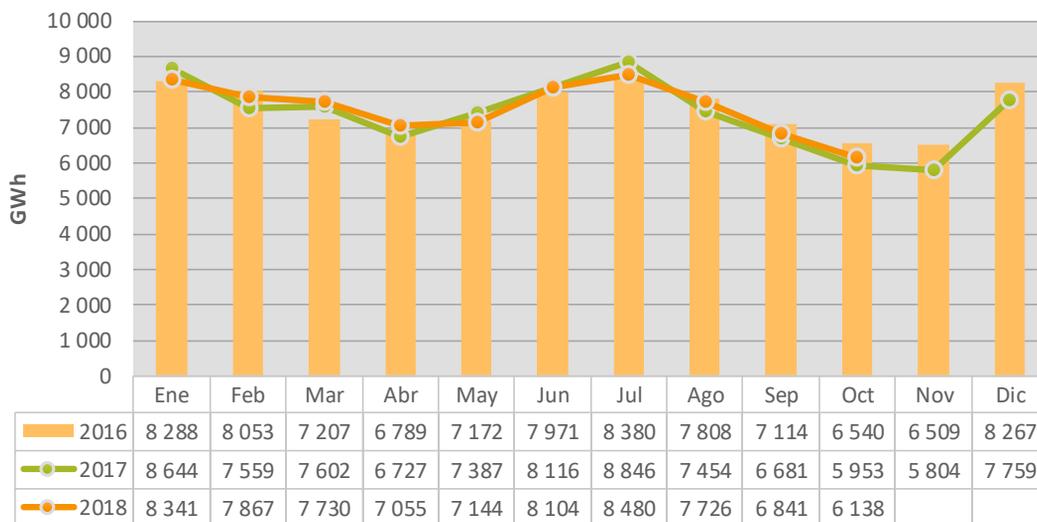
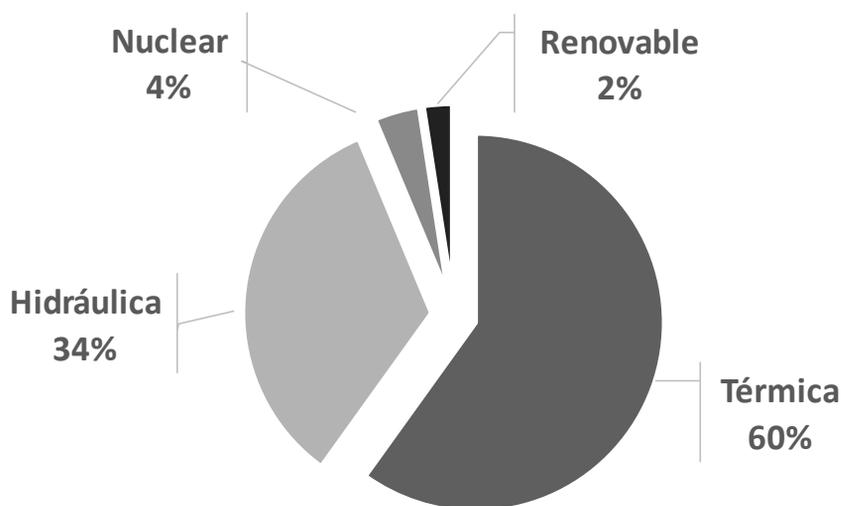


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	oct-18	oct-17	oct-16
Ciclos Combinados	5 245	4 717	4 542	3 780
Turbovapor	774	292	497	1 123
Turbina a gas	1 166	1 015	645	1 507
Motor Diesel	230	113	269	130
Total Térmico Conver	7 416	6 138	5 953	6 540
Hidráulica	3 356	3 455	3 761	2 996
Nuclear	585	396	616	741
Eólica	88	191	55	45
Solar	4	14	2	1
Hidráulica Renovable	120	139	165	153
Biomasa	21	24	27	22
Biogas	11	15	8	4
TOTAL	11 601	10 371	10 587	10 501

Variación % oct 18
Vs oct 17

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	3.9%	5.3%	TÉRMICO
Turbovapor	-41.4%	-28.7%	
Turbina a gas	57.3%	-2.2%	
Motor Diesel	-57.7%	3.9%	
Hidráulica	-8.1%	6.2%	RENOVABLE
Nuclear	-35.8%	22.7%	
Eólica	246.7%	77.8%	
Solar	779.3%	202.8%	
Hidráulica Renovable	-15.7%	-15.8%	
Biomasa	-12.6%	8.3%	
Biogas	93.8%	131.8%	
TOTAL	-2.0%	2.4%	

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

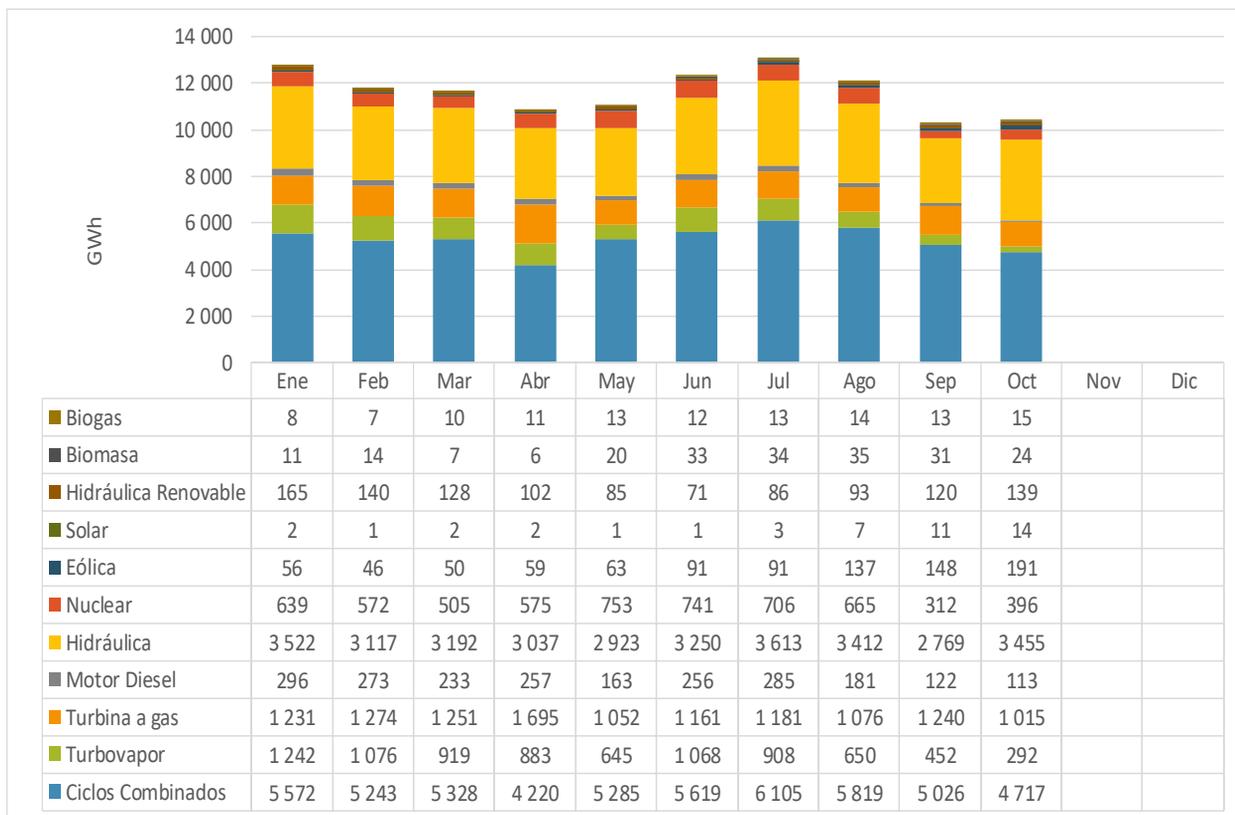
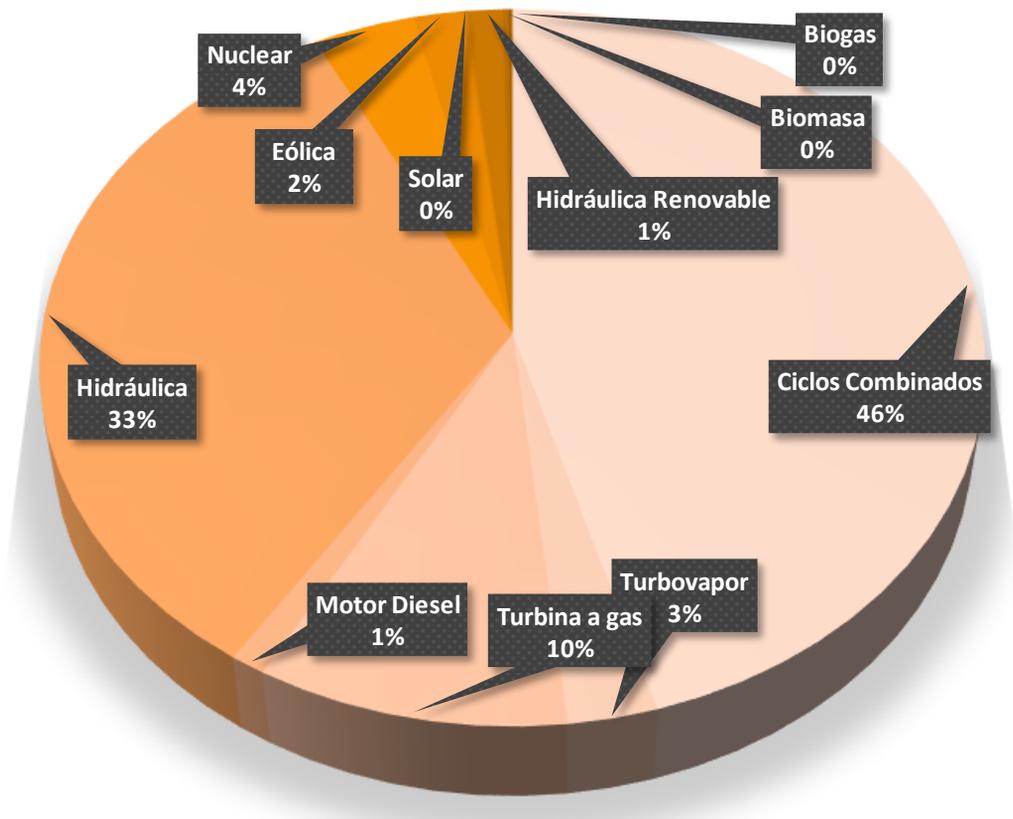


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

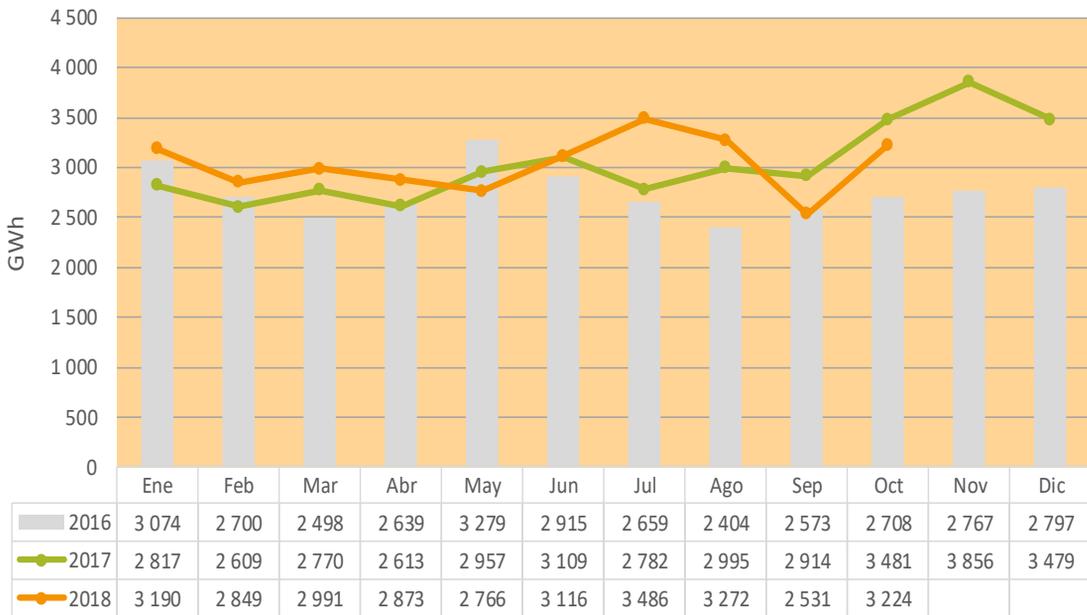
(GWh)	Medio Año Móvil	oct-18	oct-17	oct-16
Alicurá	165	172	189	161
Arroyito	48	39	30	28
Planicie Banderita	62	61	52	45
Chocón	190	137	116	93
Futaleufú	245	142	213	73
Pichi	81	53	97	29
Piedra del Águila	389	242	478	132
Río Grande	32	23	22	25
Salto Grande Argentina	322	583	506	413
Yacyretá	1 603	1 771	1 776	1 709
Resto Hidráulico	340	370	445	440
TOTAL	3 477	3 594	3 926	3 149

(GWh)	Variación % oct 18 Vs oct 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	-8.6%	37.7%
Arroyito	27.3%	45.0%
Planicie Banderita	16.1%	64.4%
Chocón	17.8%	57.1%
Futaleufú	-33.3%	26.6%
Pichi	-45.7%	54.2%
Piedra del Águila	-49.3%	52.0%
Río Grande	3.7%	-3.2%
Salto Grande Argentina	15.4%	-26.2%
Yacyretá	-0.3%	0.1%
Resto Hidráulico	-17.0%	-18.6%
TOTAL	-8.1%	5.3%

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

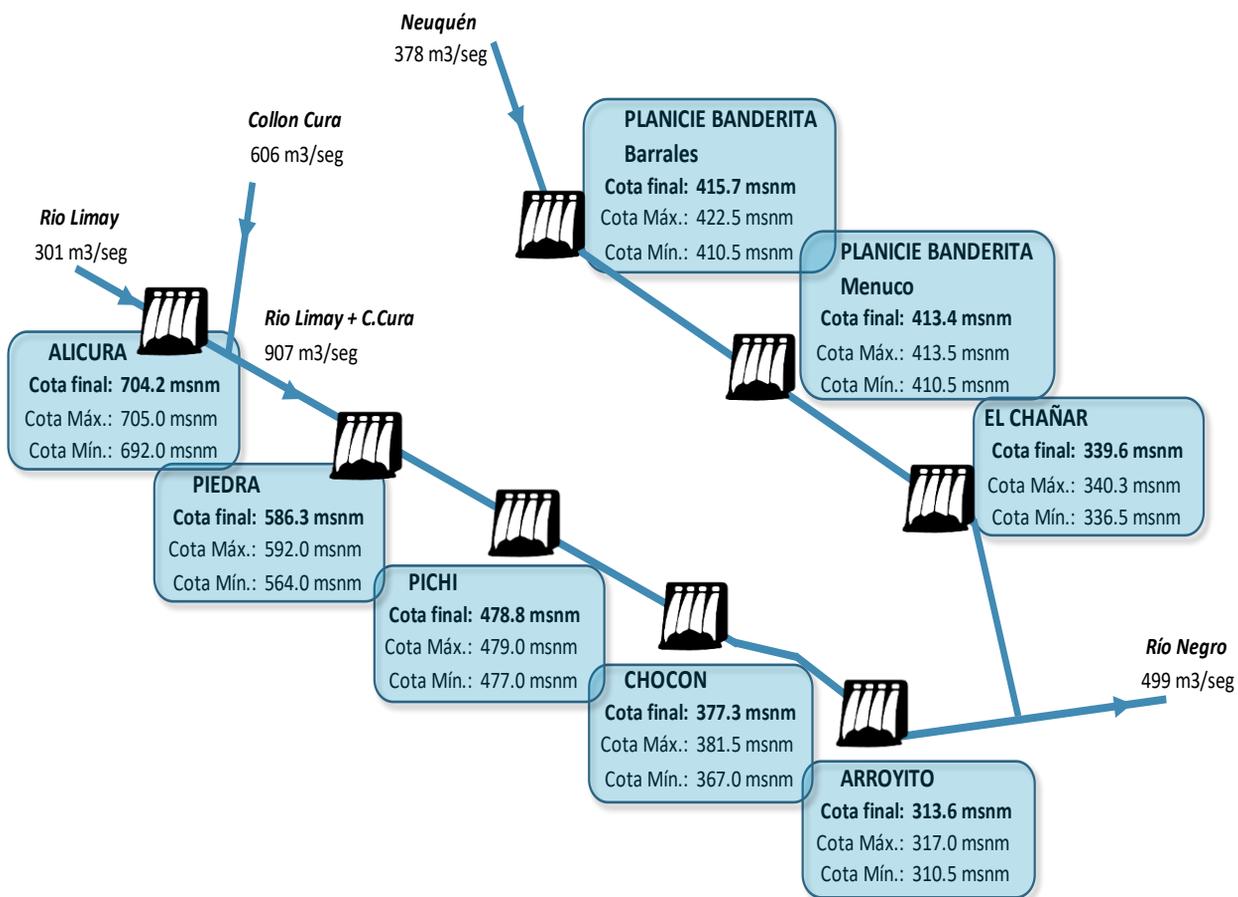
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	701.5	704.2	692.0	705.0
ARROYITO	314.1	313.6	310.5	317.0
BANDERITA	414.4	415.7	410.5	422.5
CHOCHON	377.3	377.3	367.0	381.5
FUTALEUFU	482.8	487.6	465.0	494.5
PICHI	478.6	478.8	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	581.9	586.3	564.0	592.0
RIO GRANDE	873.9	873.9	866.0	876.0
SG ARG	33.1	34.7	31.0	35.5
YACYRETA	82.8	83.0	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	oct-18	oct-17	oct-16
Paraná	12 994	15 328	15 369	14 340
Uruguay	7 382	8 208	7 537	6 937
C.Cura	630	606	672	427
Neuquén	478	378	450	206
Limay	340	301	291	225
Futaleufú	307	308	314	197

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]



oct-18	oct-17	Variación
---------------	---------------	------------------

18 952
17/10/2018 20:32

19 953
12/10/2017 21:00

-5.02 %

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]

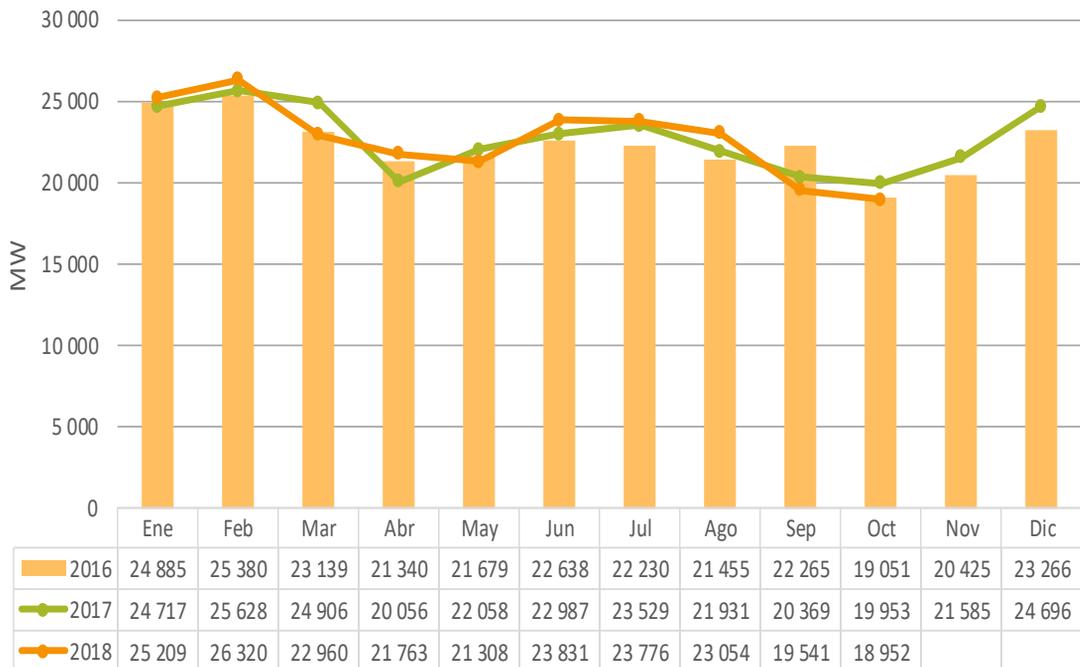
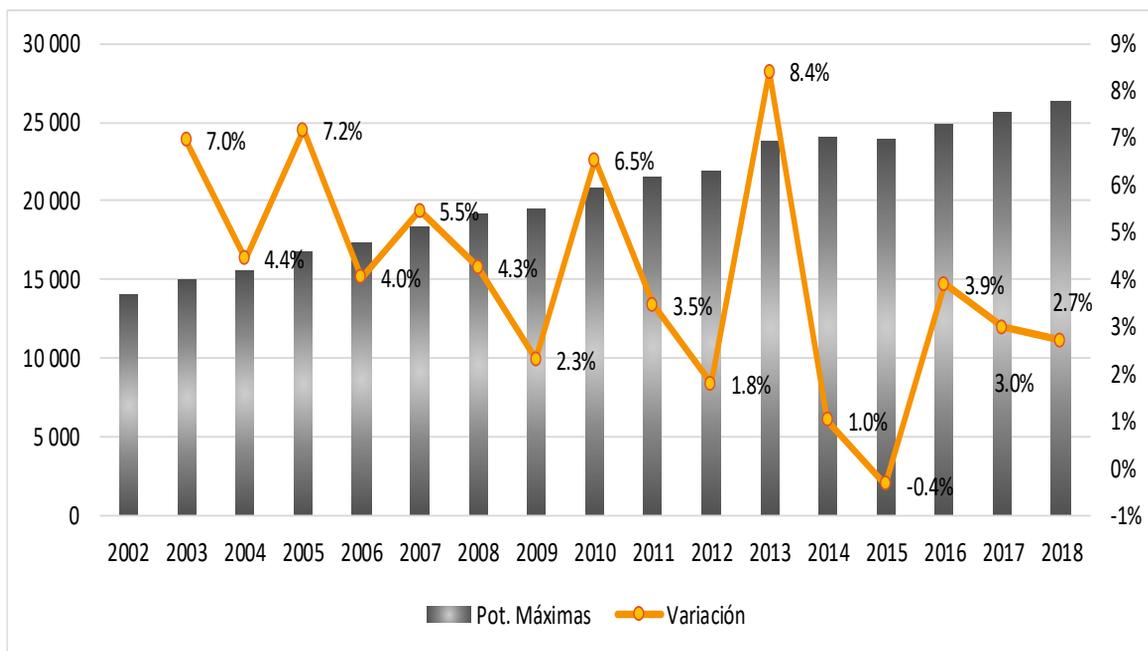




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2018 [MW]

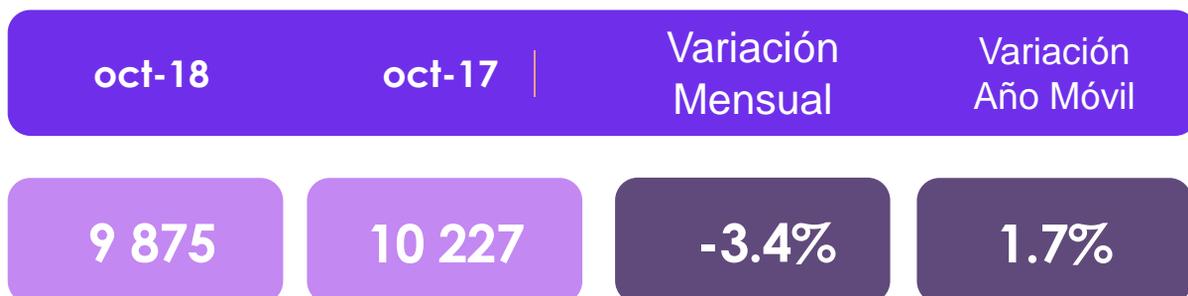




Demanda



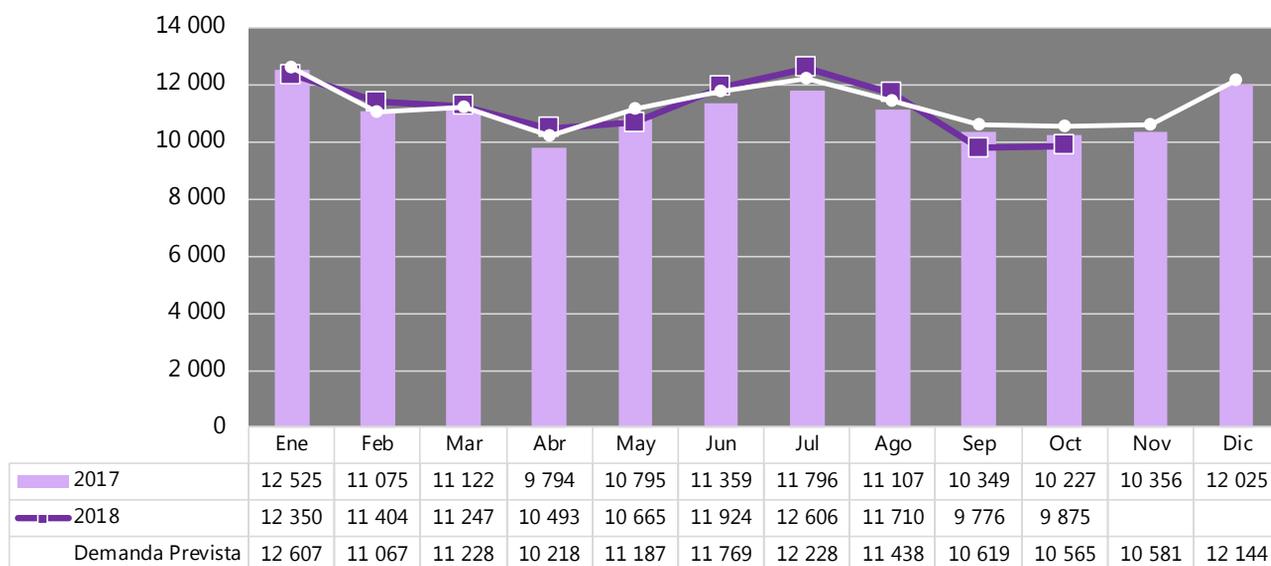
Variación Demanda Neta [GWh]



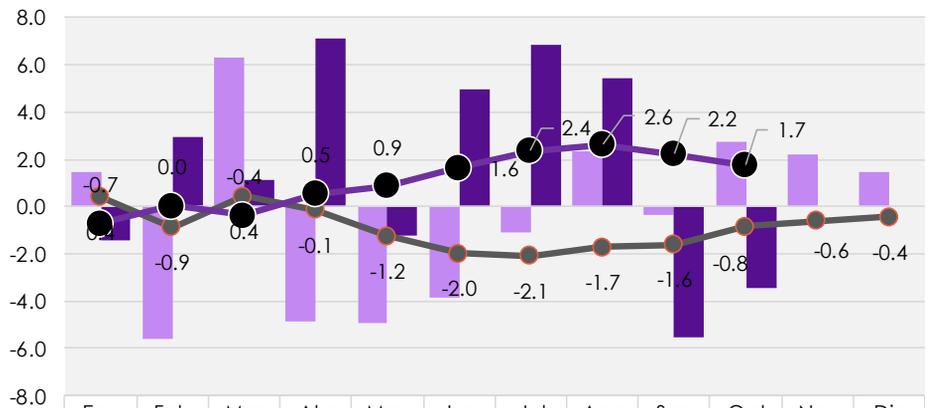
Temperaturas:

TEMPERATURA	oct-18	oct-17	°C
Media	17.8	18.2	°C
Máxima	24.3	22.4	°C
Mínima	11.7	13.2	°C
Media Histórica	17.3		°C

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

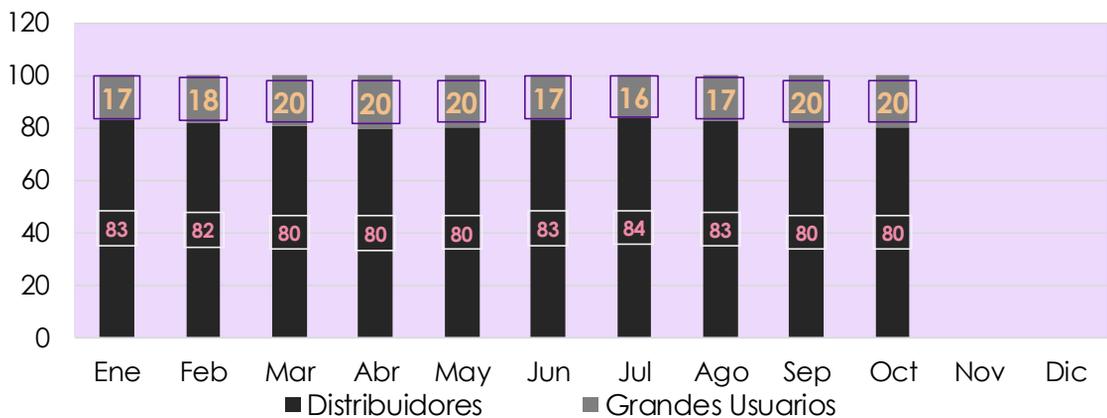


Evolución, con paso mensual, de variación mes contra mes, año actual contra año anterior y variación año móvil [GWh]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2017-Variación vs Mes Año Anterior	1.5	-5.6	6.3	-4.8	-5.0	-3.8	-1.1	2.3	-0.3	2.7	2.2	1.4
2018-Variación vs Mes Año Anterior	-1.4	3.0	1.1	7.1	-1.2	5.0	6.9	5.4	-5.5	-3.4		
2017-Variación Año Móvil	0.4	-0.9	0.4	-0.1	-1.2	-2.0	-2.1	-1.7	-1.6	-0.8	-0.6	-0.4
2018-Variación Año Móvil	-0.7	0.0	-0.4	0.5	0.9	1.6	2.4	2.6	2.2	1.7		

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

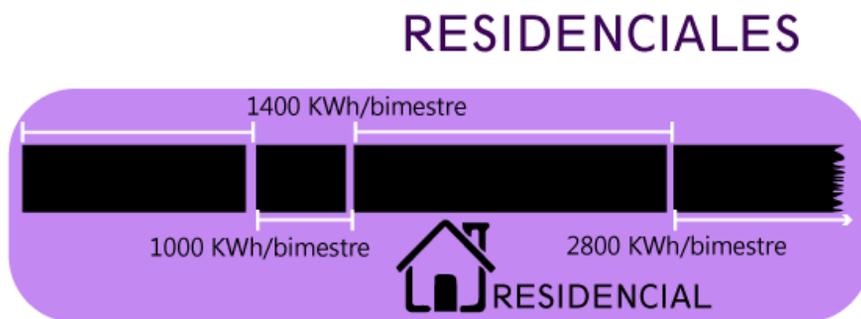
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

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

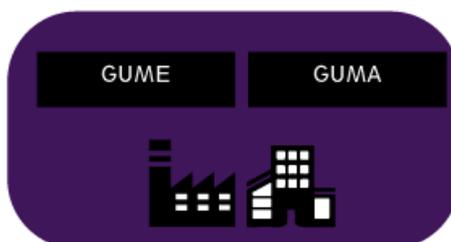
Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores
- La Demanda de Grandes Usuarios Octubre

MAYORES



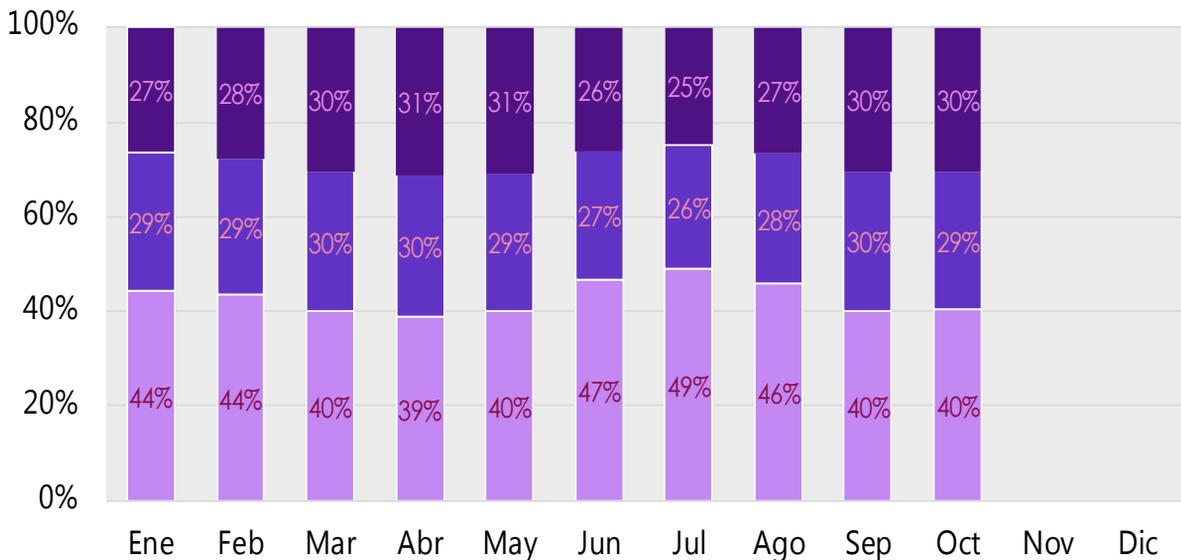
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



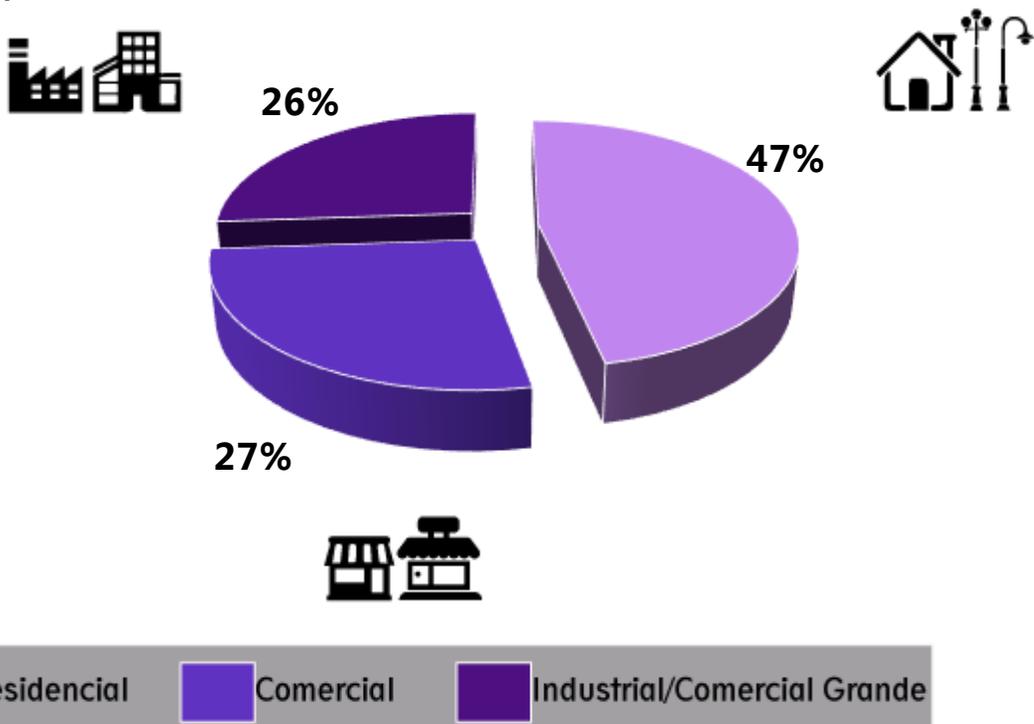
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)

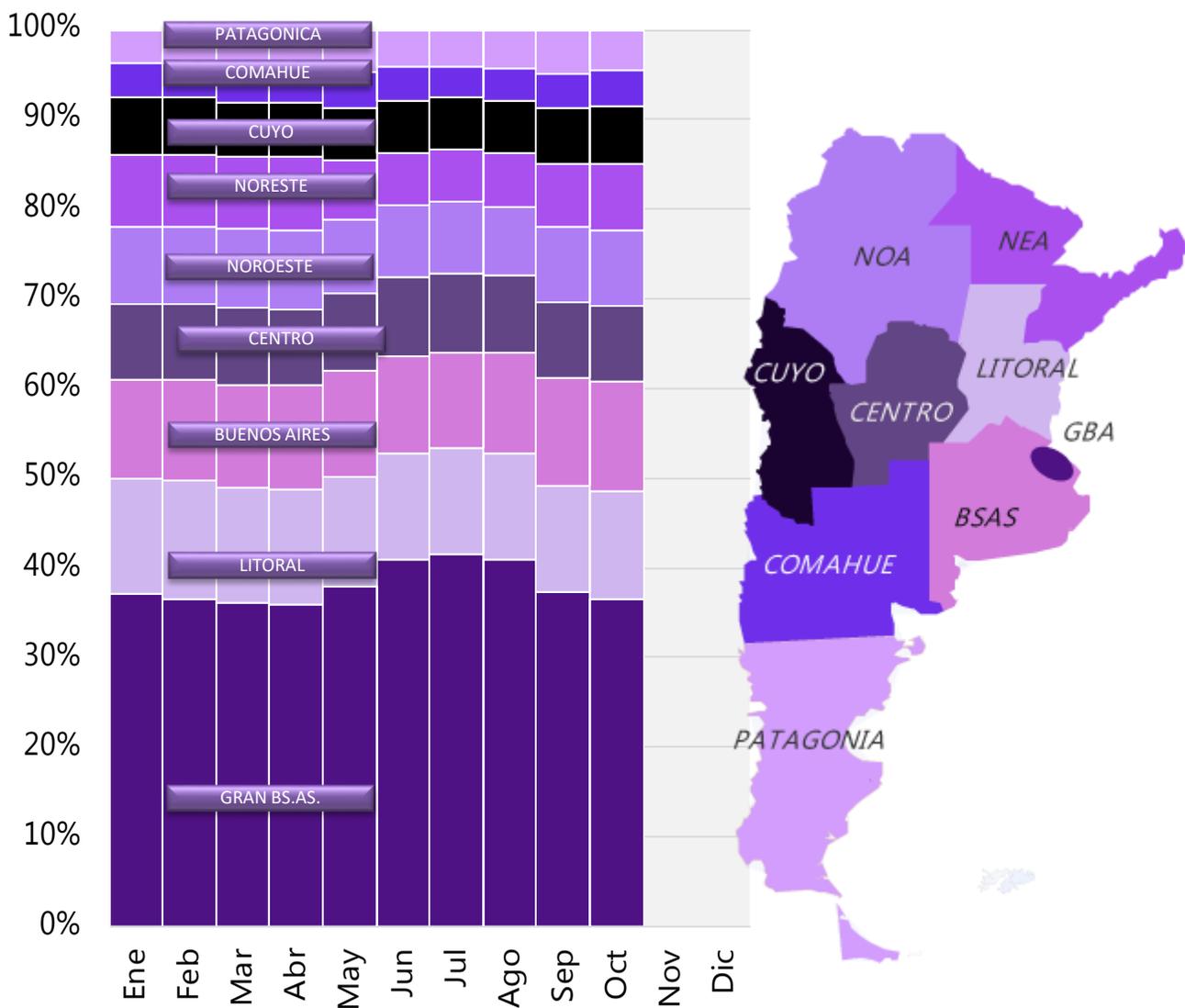


Composición de la Demanda - Acumulado 2018

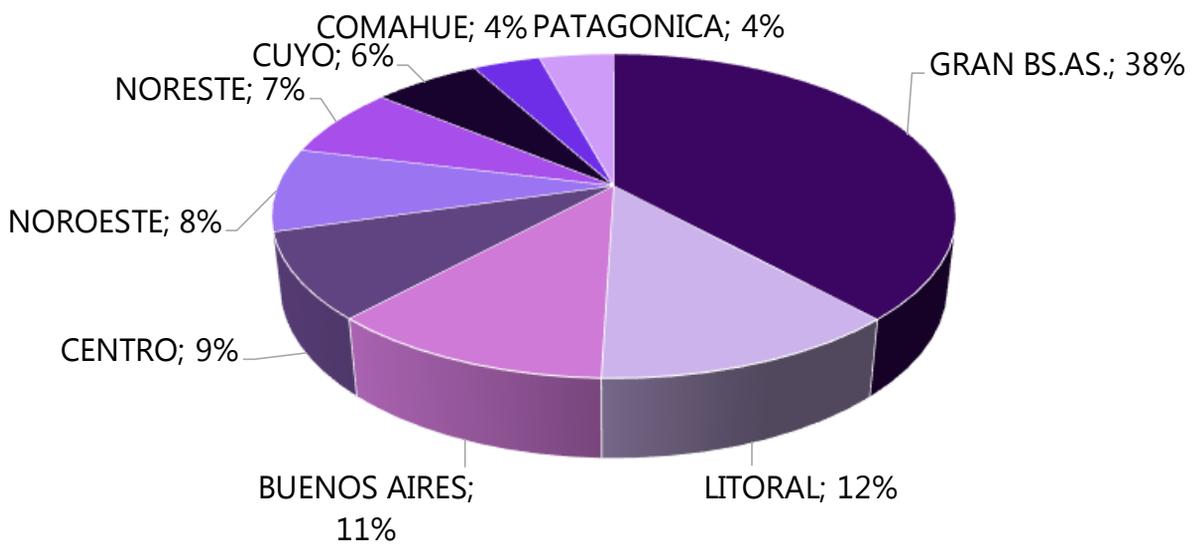


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, 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	oct-18	oct-17	oct-16	Unidad
GAS NATURAL	1 522	1 340	1 235	1 371	Miles Dam3
FUEL OIL	50	0	30	115	Miles Ton
GAS OIL	77	8	21	16	Miles M3
CARBÓN MINERAL	59	16	34	44	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % oct 18 Vs oct 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	8.5%	6.3%
FUEL OIL	-100.0%	-62.3%
GAS OIL	-59.3%	-33.9%
CARBÓN MINERAL	-53.9%	-6.2%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

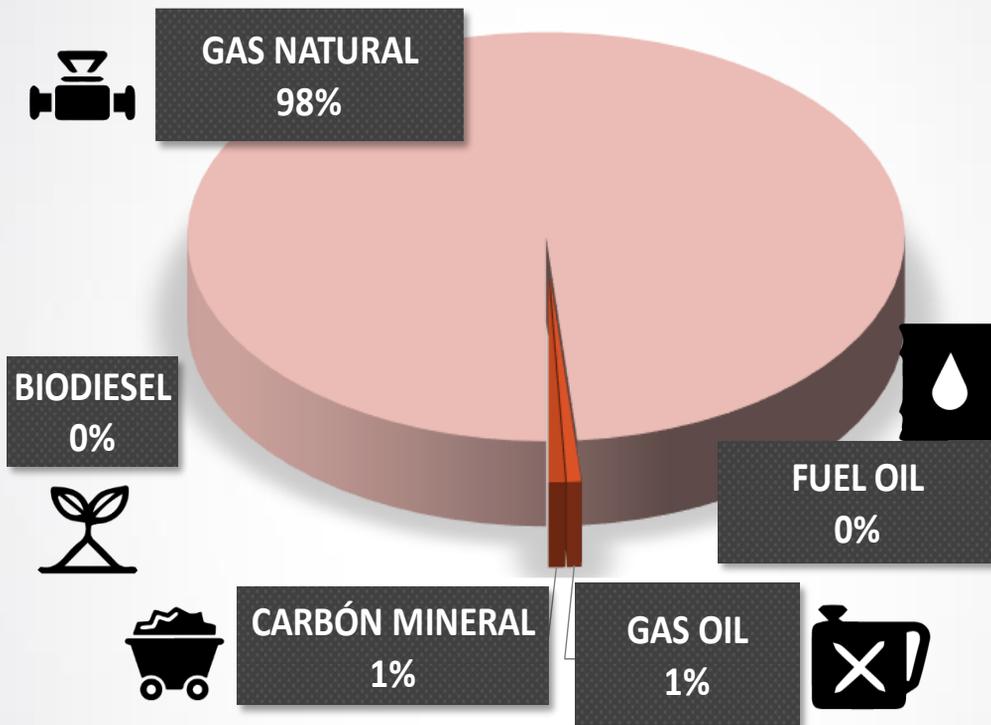
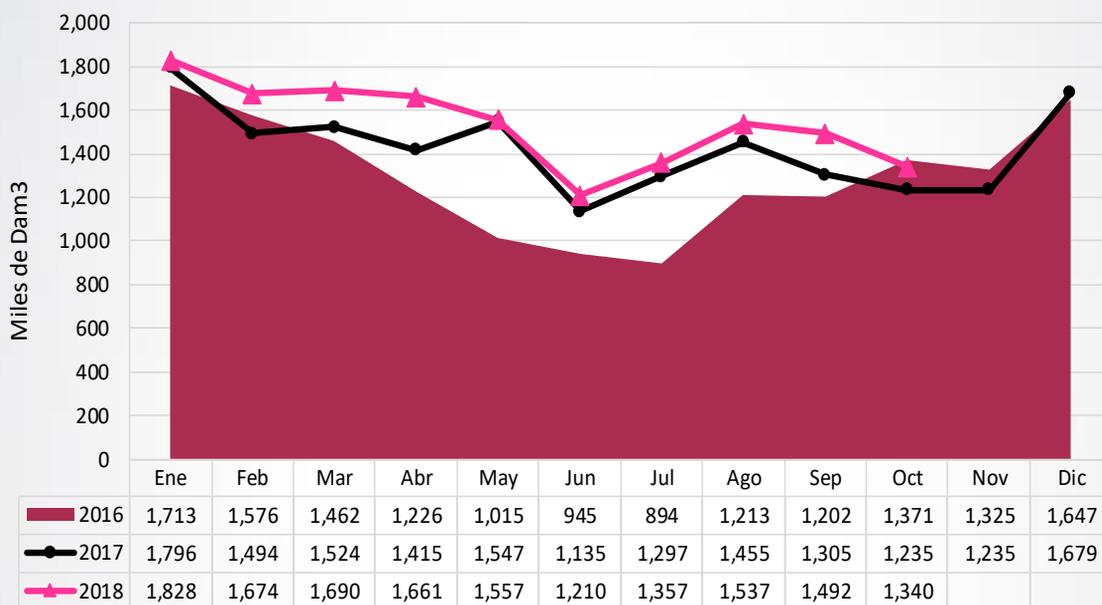


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam³]



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

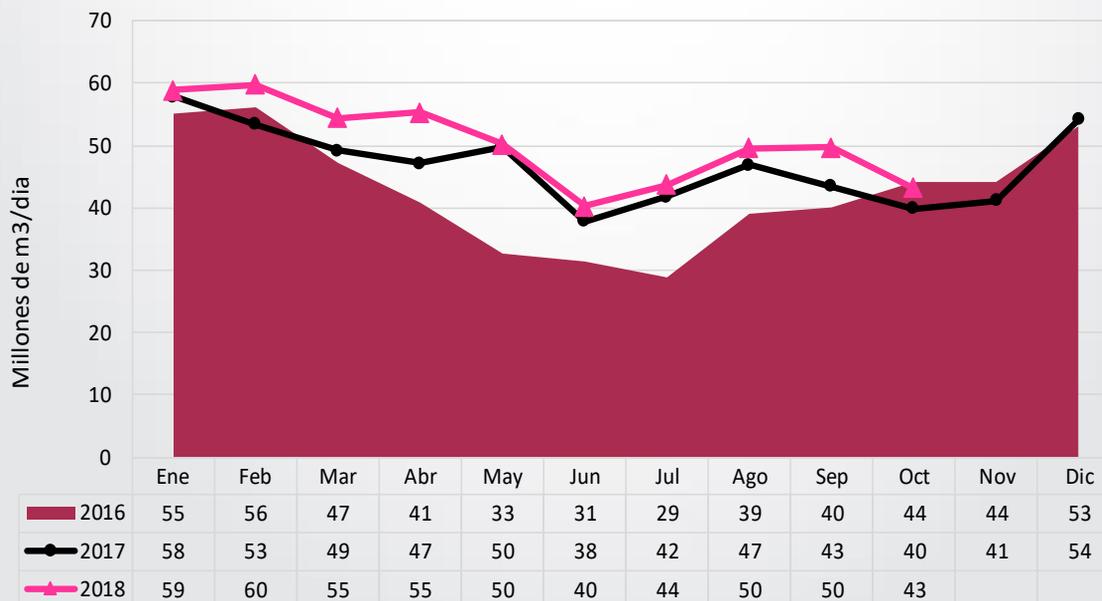
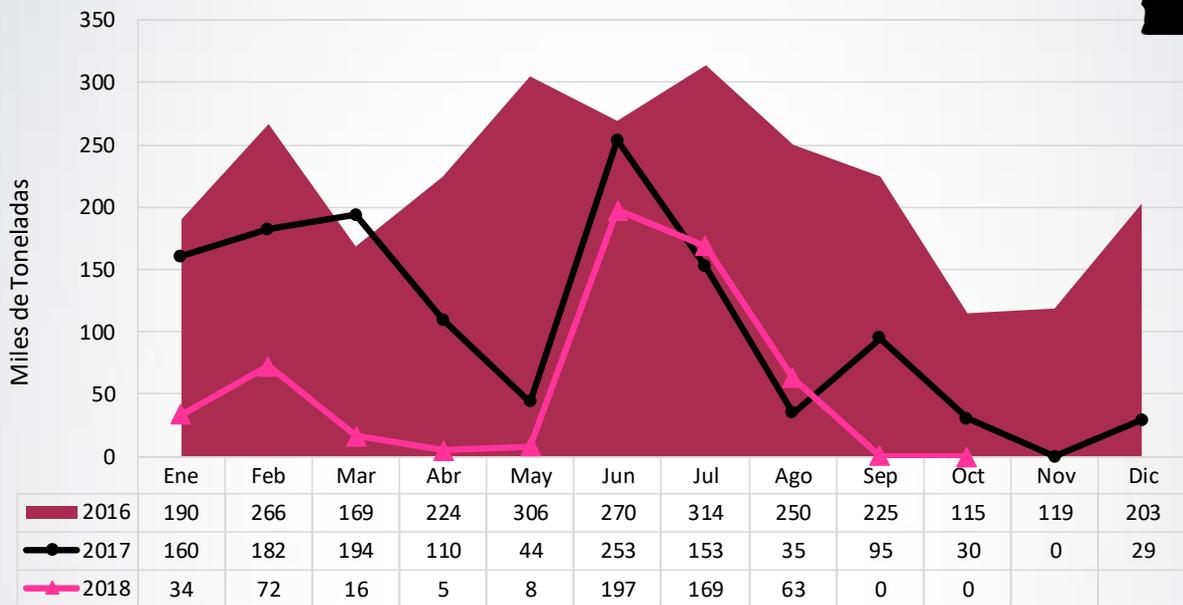


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

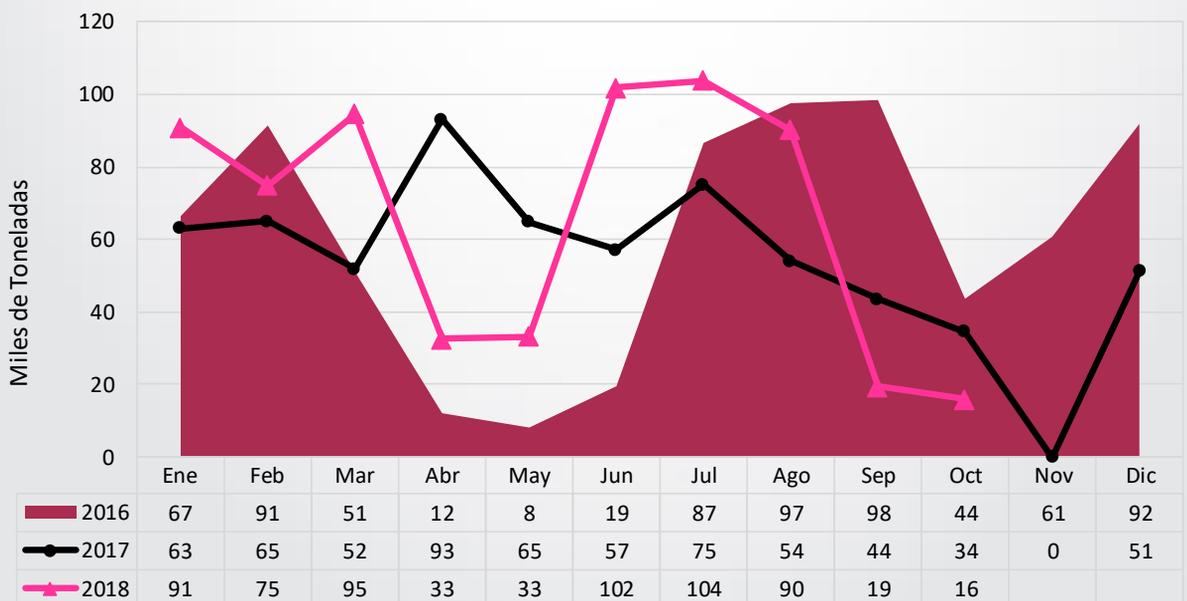
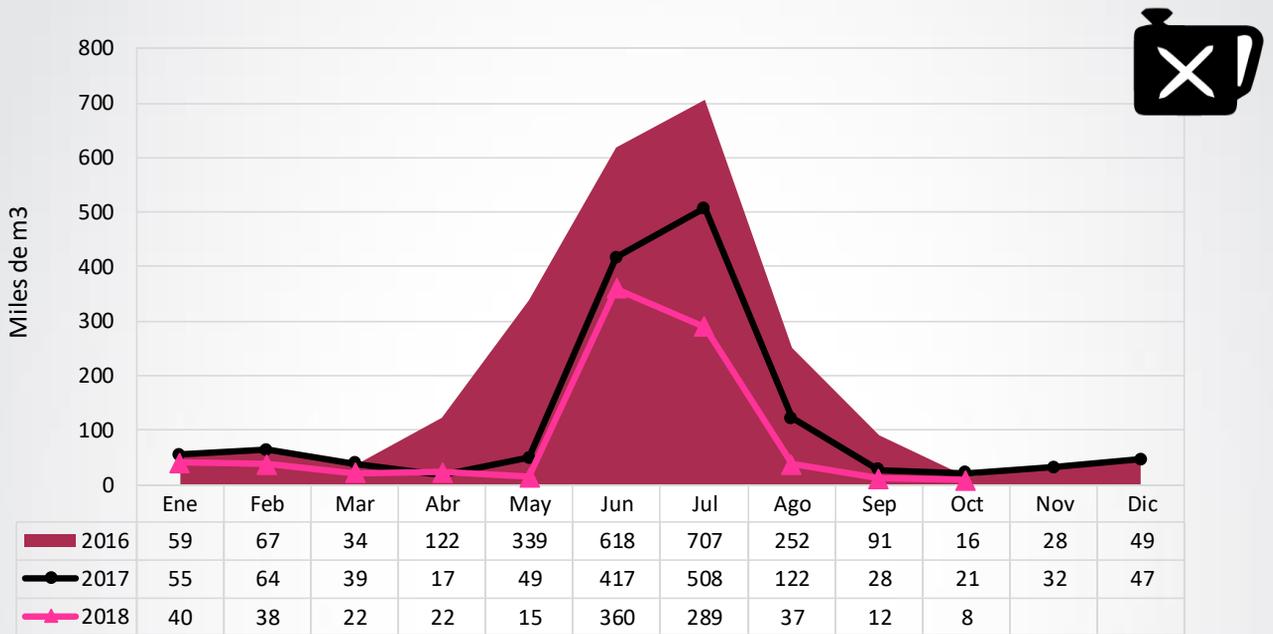
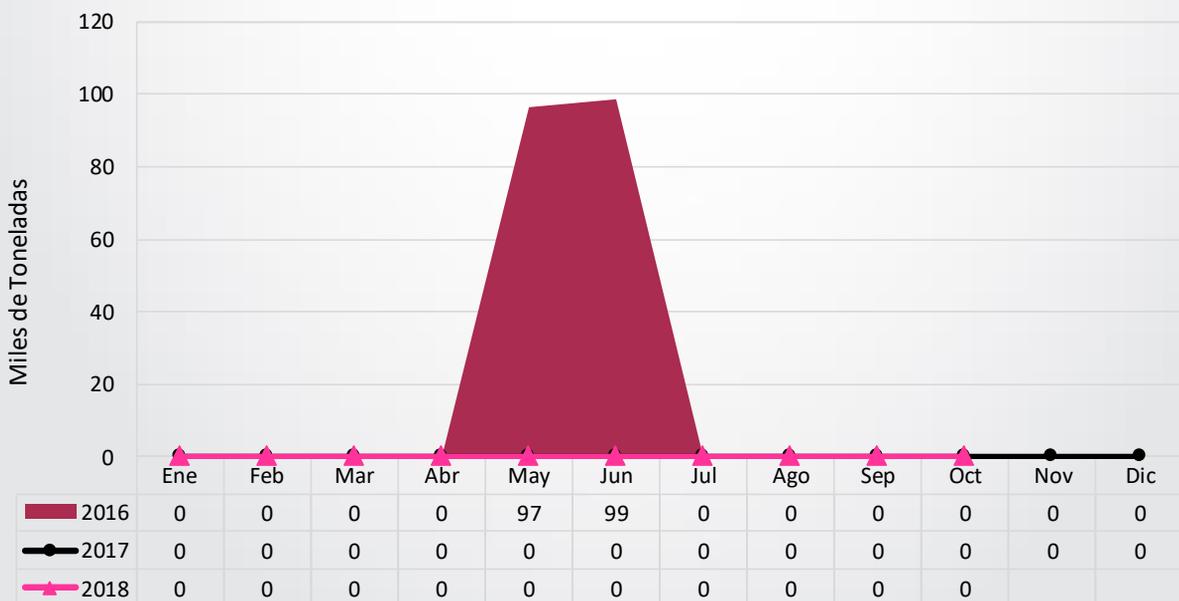


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

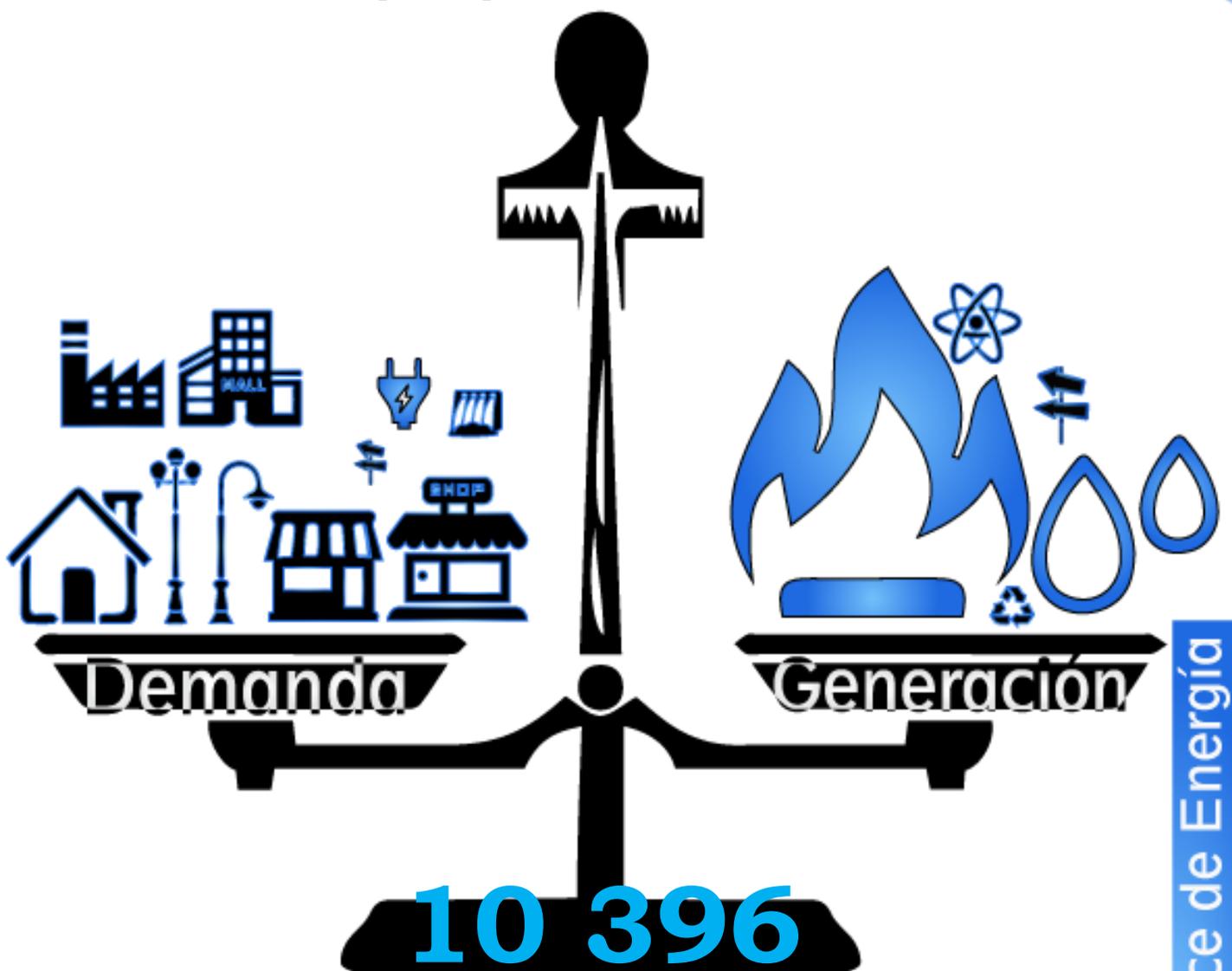




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Octubre 2018 [GWh]



Distribuidores	7 893
Grandes Usuarios	1 982
Pérdidas	380
Bombeo	18
Exportación	123

Térmica	6 138
Hidráulica	3 455
Nuclear	396
Importación	25
Renovables	383

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	oct-18	oct-17	oct-16
Distribuidor	9 127	7 893	8 096	7 939
Gran Usuario	2 076	1 982	2 131	2 017
Bombeo	26	18	34	25
Exportación	23	123	5	207
Pérdidas	361	380	333	323
TOTAL	11 614	10 396	10 600	10 510

DEMANDA (GWh)	Variación % oct 18 Vs oct 17	Variación Año Móvil % oct 18 Vs oct 17
Distribuidor	-2.5%	1.9%
Gran Usuario	-7.0%	0.8%
Bombeo	-46.8%	-16.3%
Exportación	100.0%	195.3%
Pérdidas	13.9%	5.2%
TOTAL Requerido	-1.9%	1.9%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	oct-18	oct-17	oct-16
TÉRMICA	7 416	6 138	5 953	6 540
HIDRÁULICA	3 356	3 455	3 761	2 996
NUCLEAR	585	396	616	741
RENOVABLE	244	383	256	225
IMPORTACION	12	25	13	9
TOTAL	11 614	10 396	10 600	10 510

OFERTA (GWh)	Variación % oct 18 Vs oct 17	Variación Año Móvil % oct 18 Vs oct 17
TÉRMICA	3.1%	-0.8%
HIDRÁULICA	-8.1%	6.2%
NUCLEAR	-35.8%	22.7%
RENOVABLE	49.5%	12.2%
IMPORTACION	88.7%	-79.6%
TOTAL	-1.9%	1.9%

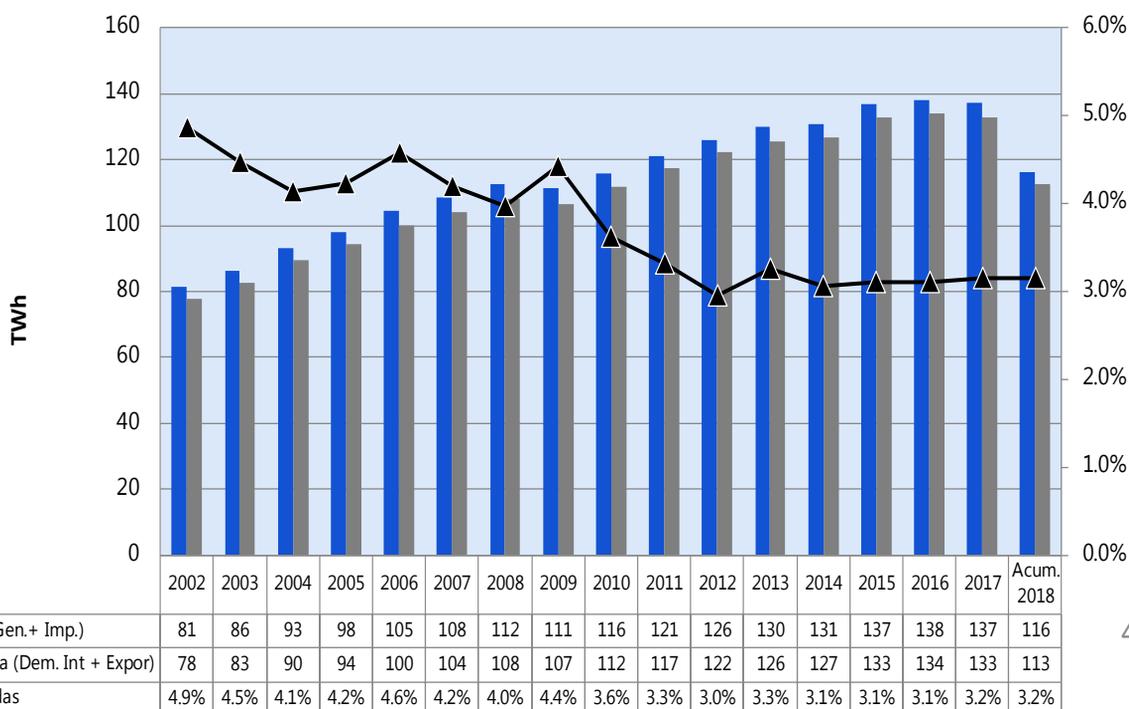
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

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	9 902	10 587	9 664	7 822	7 893	0	0
Gran Usuario	2 101	2 032	2 205	2 145	2 151	2 022	2 019	2 046	1 955	1 982	0	0
Bombeo	30	24	36	34	29	31	23	22	5	18	0	0
Exportacion	0	0	3	10	0	0	0	0	144	123	0	0
Pérdidas	368	342	344	316	324	360	410	368	341	380	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 039	12 100	10 267	10 396	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	8 480	7 726	6 841	6 138	0	0
HIDRÁULICA	3 522	3 117	3 192	3 037	2 923	3 250	3 613	3 412	2 769	3 455	0	0
NUCLEAR	639	572	505	575	753	741	706	665	312	396	0	0
RENOVABLE	241	208	197	180	182	209	228	286	323	383	0	0
IMPORTACION	6	6	6	6	18	11	12	11	21	25	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 039	12 100	10 267	10 396	0	0

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



Balance Energía Bruta: Octubre 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	7 893	6 253	Gen. Termica
Gran Usuario	1 982	3 455	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	521	422	Gen. Nuclear
Bombeo	18	383	Gen. Renovables
Exportación	123	25	Importacion
	10 538	10 538	



Precios de la Energía





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

oct-18	oct-17	Medio Año Móvil
2669.3	1171.6	1901.5

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

oct-18	oct-17	Medio Año Móvil
1350.5	598.4	1003.3

INDICE

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

		oct-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240.0	240.0
	Energía Adicional	36.3	27.8
	Sobrecostos de Combustibles	36.6	47.1
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1042.6	798.4
	Cargos Demanda Excedente	13.6	20.9
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	844.2	492.1
	Compra Conjunta MEM	29.3	7.7
Componente Potencia	Potencia Despachada	7.0	6.8
	Potencia Servicios Asociados	12.1	9.9
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1.3	1.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	406.2	249.6
Precio Monómico		2669.3	1901.5
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	65.1	46.6
	Transporte Distribución Troncal	33.3	21.9
Precio Monómico + Transporte		2767.6	1970.0
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	1350.5	1003.3

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

	Medio Año Móvil	oct-18	oct-17	oct-16
Componentes Energía	314.9	312.9	260.5	136.2
Componentes Potencia + Reserva	267.6	426.7	159.7	14.9
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	513.0	857.8	310.6	222.7
Sobrecosto Transitorio de Despacho	798.4	1042.6	440.0	570.8
Compra Conjunta MEM	7.7	29.3	0.8	0.0
Precio Monómico Medio	1901.5	2669.3	1171.6	944.6
Cargos transporte	68.5	98.4	15.1	2.9
Precio Monómico Medio + Transp.	1970.0	2767.6	1186.7	947.5
Precio Monómico Estacional	1003.3	1350.5	598.4	336.5

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

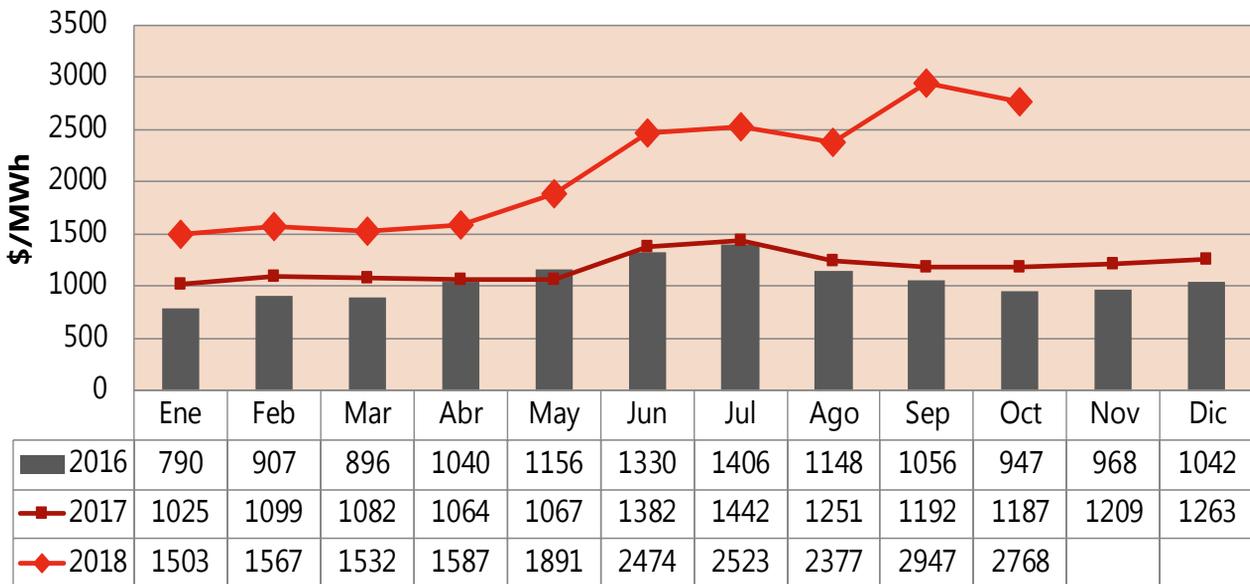
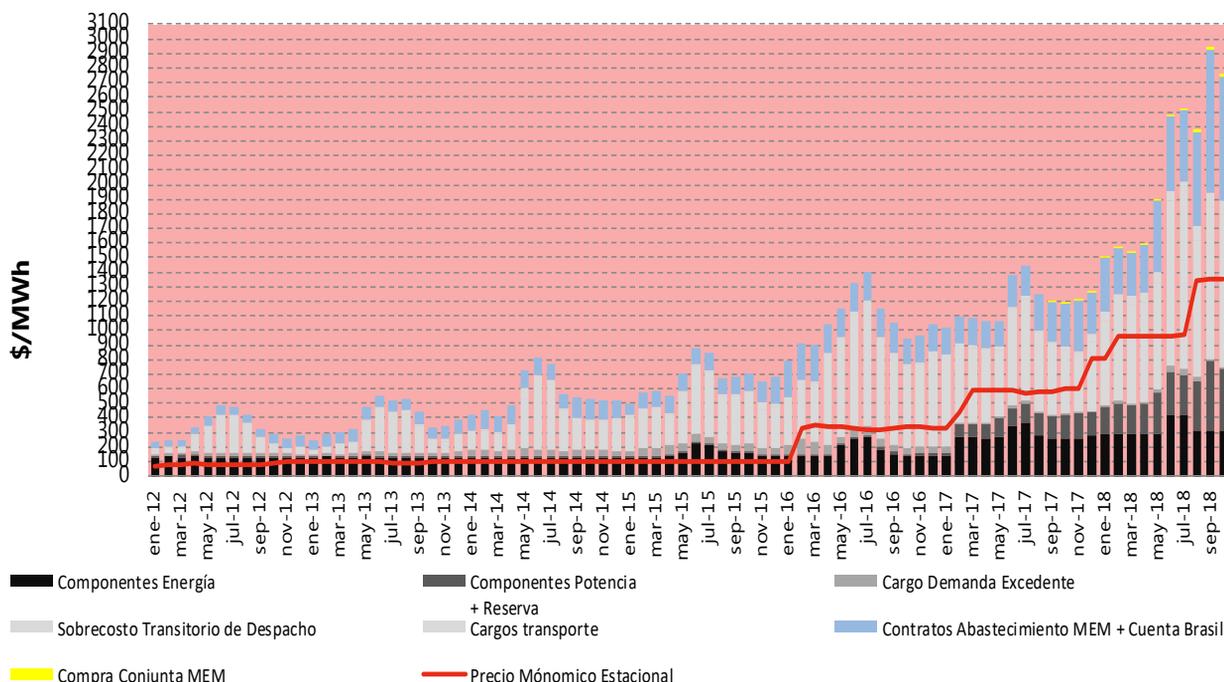


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



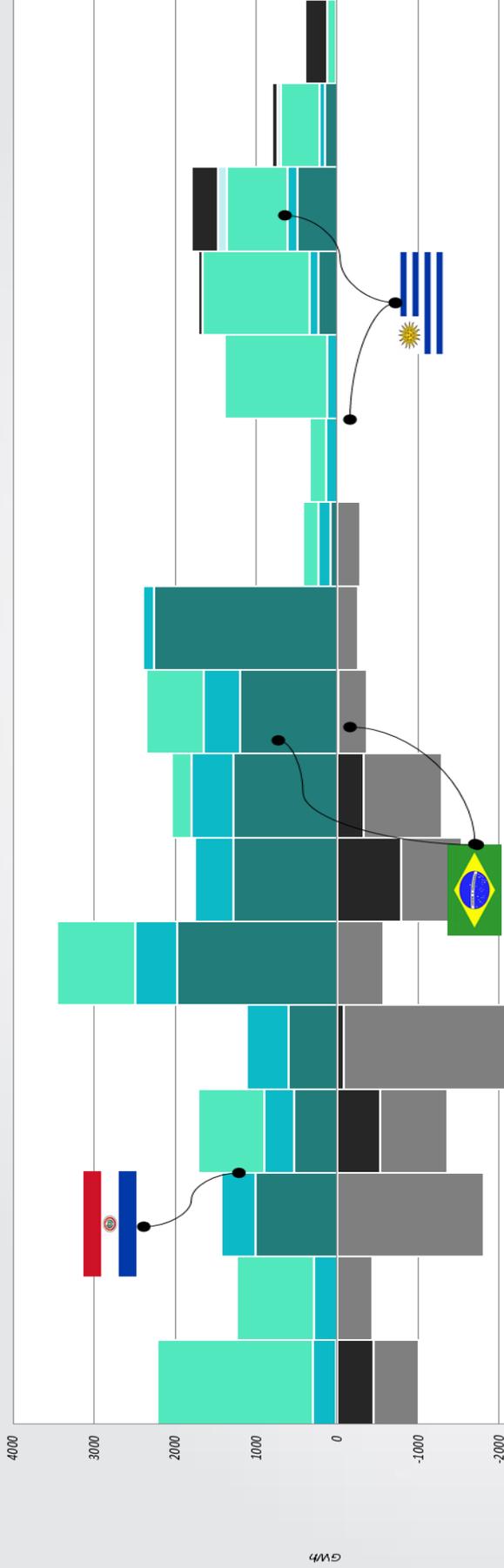
Importación vs Exportación MEM Octubre [GWh]

	oct-18	Medio Año Móvil
Importación	24.6	60.8
Exportación	123.1	23.4

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; la importación en Octubre 2018 fue de 25.0 GWh proveniente principalmente de fuentes renovables, mientras que en Octubre de 2017 la importación fue de 13 GWh.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	oct-18	oct-17	oct-16
Importación	Brasil 	0.0	0.00	4.9	0.0
	Paraguay 	0.0	6.7	0.0	7.3
	Uruguay 	0.0	17.9	8.1	1.7
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	24.6	13.0	8.9
Exportación	Brasil 	22.3	123.1	5.2	206.7
	Paraguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay 	1.1	0.0	0.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	23.4	123.1	5.2	206.7



	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Exportación Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0
Exportación Uruguay	-559	-434	-1810	-835	-2023	-573	-747	-963	-345	-265	-279	0	0	0	0	0	13
Exportación Paraguay	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
Importación Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	107	36	0
Importación Uruguay	1509	954	10	816	7	971	16	241	711	19	193	206	1267	1313	749	474	113
Importación Paraguay	285	276	423	371	525	516	481	521	437	136	151	135	116	113	120	70	8
Importación Brasil	17	4	1007	534	593	1972	1278	1278	1203	2258	79	1	3	229	494	154	0

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



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Octubre 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	358
Autogeneradores	28
Cogeneradores	7
Total	393

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	415
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,210
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5,984
Total	8,634

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