



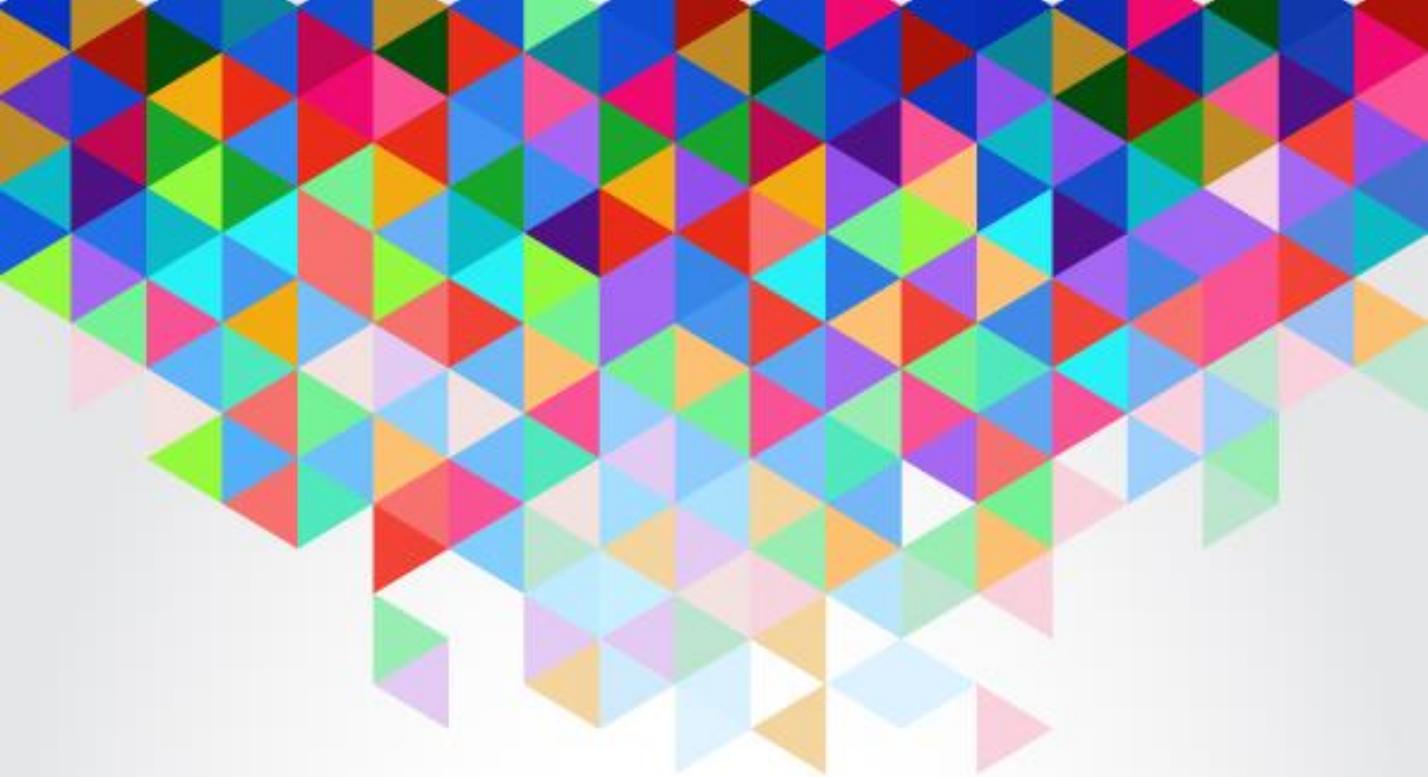
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Enero 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



Enero 2018

Potencia
Instalada: **36 725 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **25 209 [MW]**

11/01/2018 14:30

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

08/02/2018 15:35

Demanda Total: **12 318 [GWh]**
-1.7% Vs. Igual Mes 2016
-0.8% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 1440.7 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1208.3 [\$/MWh]



La demanda de Enero 2018 presentó un decrecimiento del orden de -1.7%, siendo 12318 GWh para este mes contra 12525 GWh para el mismo periodo de año anterior. La demanda de distribución (compra estacional) decreció aproximadamente un -3%, Y la gran demanda creció en 5.3%.



La temperatura media registrada en GBA durante el presente periodo fue ligeramente superior a la registrada en Enero 2017.

Enero 2018 presentó una temperatura media de 26.1 °C, en Enero 2017 se registró una media de 25.7 °C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 24.5 °C.

La generación local tuvo un decrecimiento del -0.4%, siendo 12754 GWh para este mes contra 12808 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 125.4 GWh para Enero 2017 a 5.8 GWh para Enero del corriente año.



La generación hidráulica creció en 7.3%, siendo de 3522 GWh para este mes contra 3281 GWh para el mismo periodo de año anterior.



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM, se puede indicar que en YACYRETA los aportes fueron muy superiores a los medios históricos, CTMSG operó con aportes hidráulicos levemente inferiores a los medios históricos, y FUTALEUFU tuvo aportes superiores a los medios históricos. En la cuenca del Comahue, los aportes del río Limay fueron superiores, y los de los ríos Neuquén y Collón Curá fueron inferiores a los medios históricos.

La generación de origen térmico se realizó fundamentalmente con Gas Natural, registrando un crecimiento del consumo de este combustible de 1.6% respecto de igual mes del 2017.



Se registró un consumo menor de Gas Oil, aproximadamente de -27% contra Enero 2017. Lo mismo ocurrió con el Fuel Oil, cuya variación fue de -78.7% comparado con el mismo mes del año anterior.



A Enero 2018 se tiene una potencia instalada de 36725 MW, donde más del 63 % corresponde a fuente de origen térmico. En las áreas GBA, LIT y BAS se encuentra instalada alrededor del 47 % 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 Marzo 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 Enero 2018 la potencia máxima alcanzó los 25209 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 1440.7 \$/MWh, frente a los 1023.2 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1208.3 \$/MWh.

El precio monómico estacional estuvo en el orden de 812.6 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución MEyM N°1091/2017, frente a los 333.2 \$/MWh medios vigentes en Enero 2017 según la Resolución MEyM N°6/2016.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



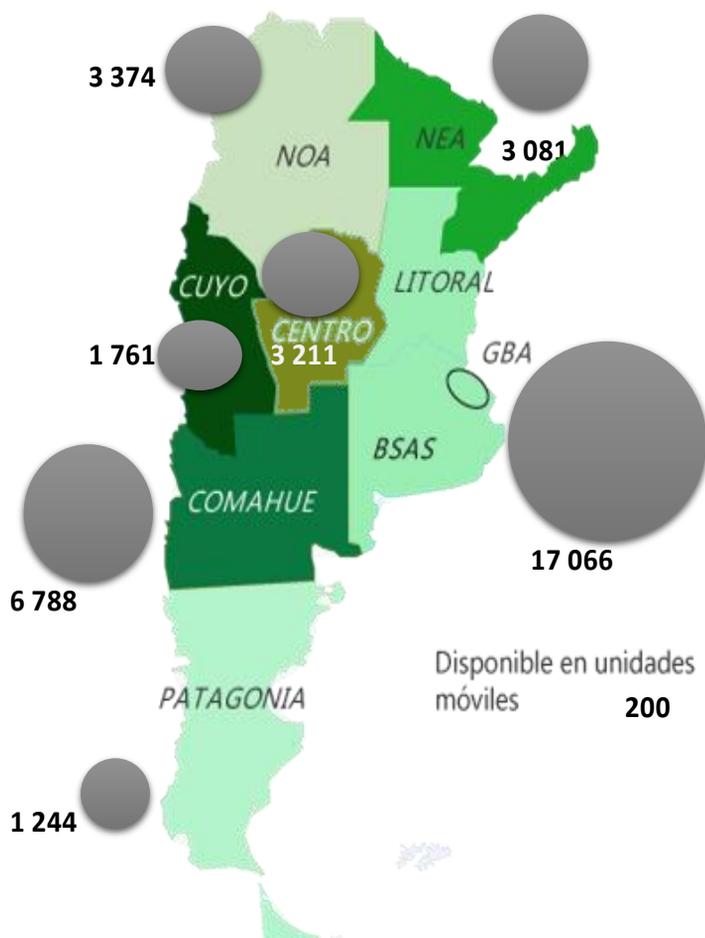
Potencia Instalada MEM a Enero 2018

**HABILITADA
COMERCIALMENTE: 36 725 [MW]**

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

TOTAL: 36 725 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

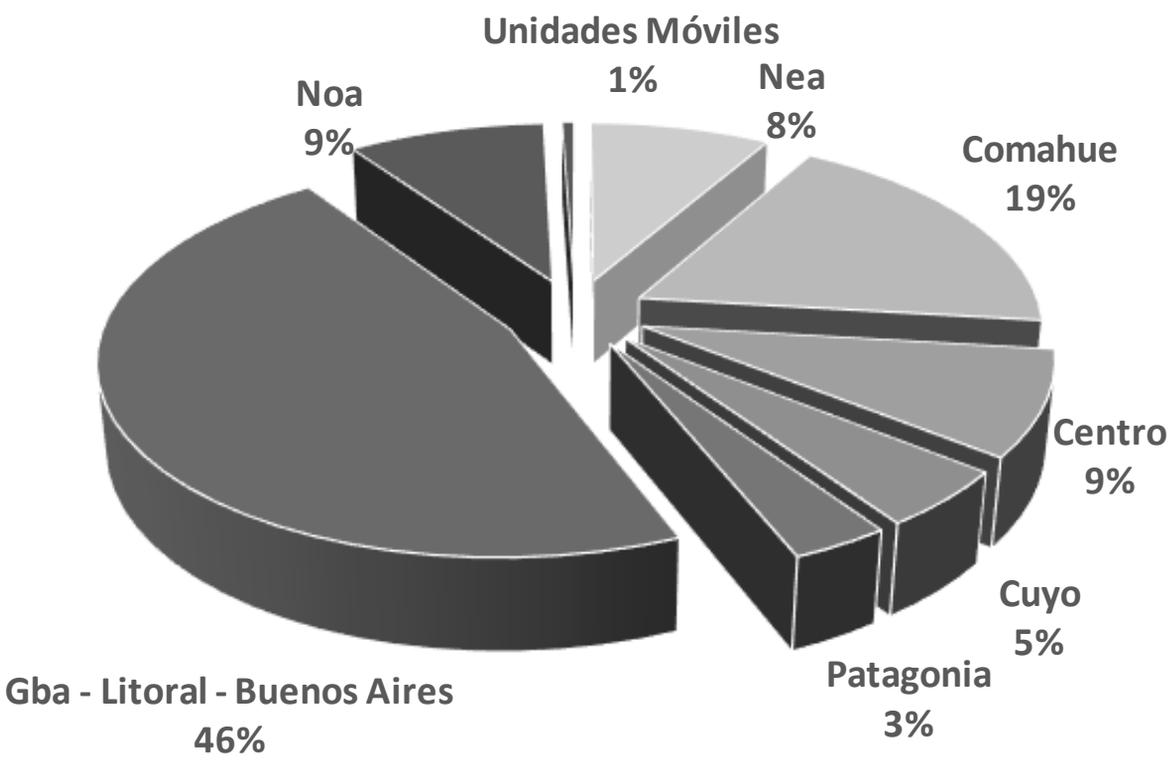


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 771 [MW]

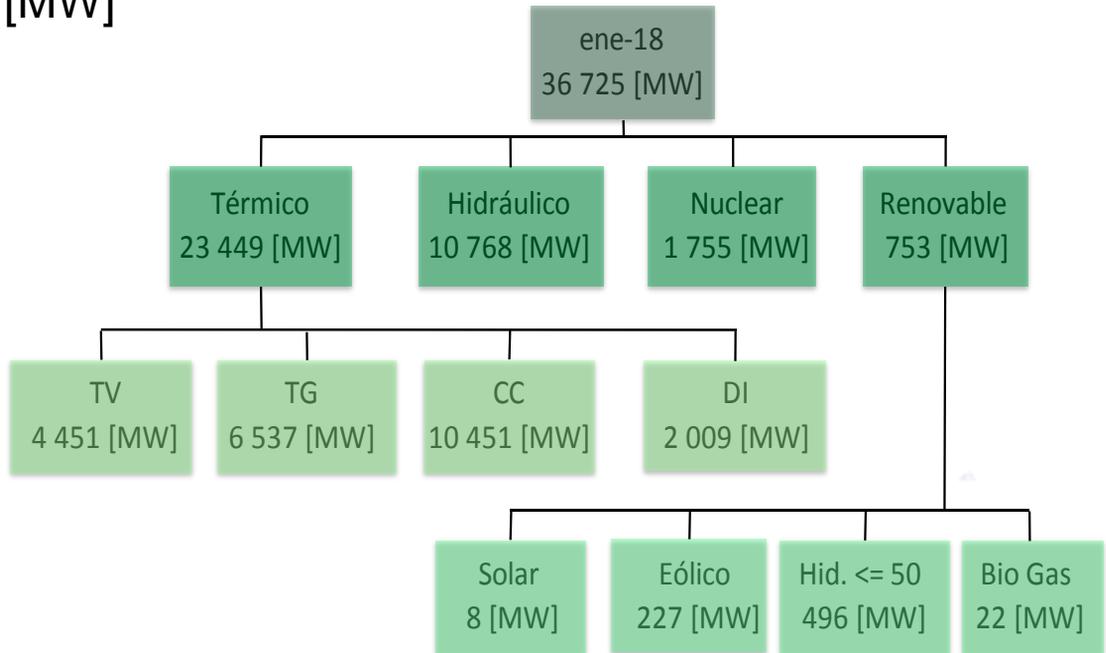
La potencia para la central Yacyrétá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Potencia Instalada Distribución por Región



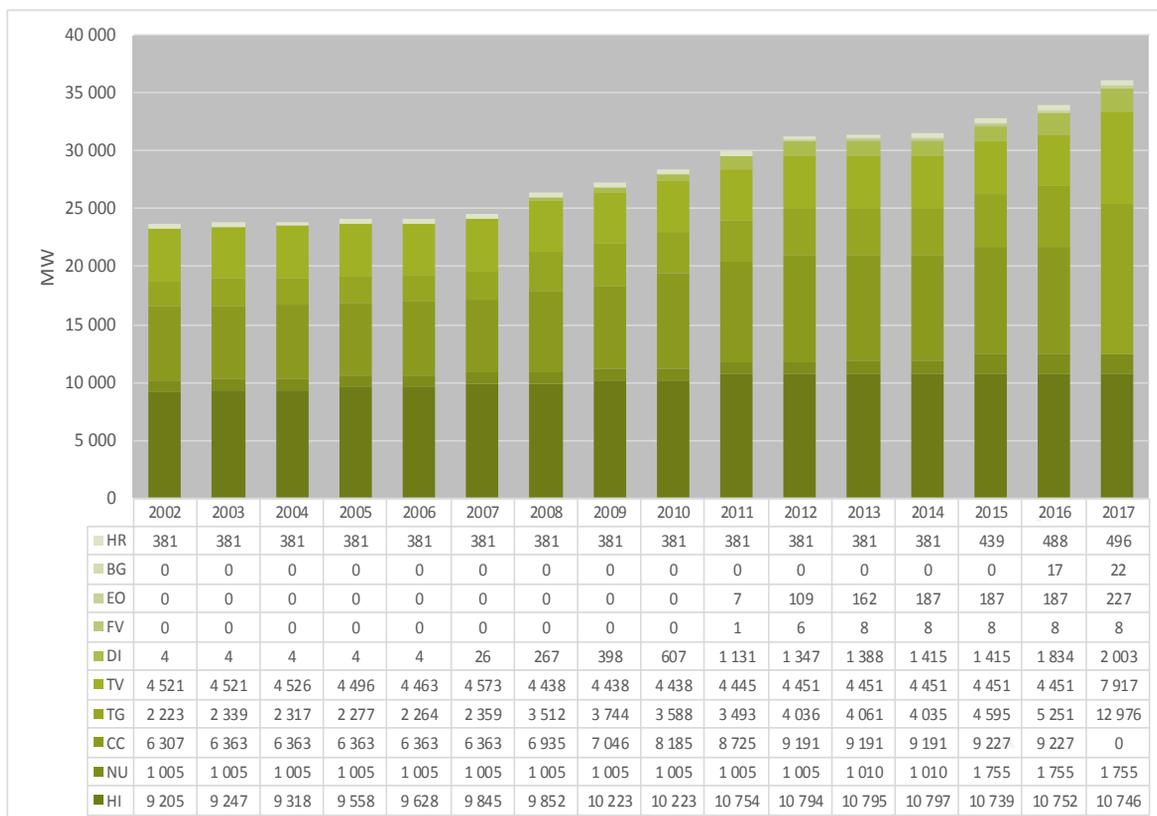
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

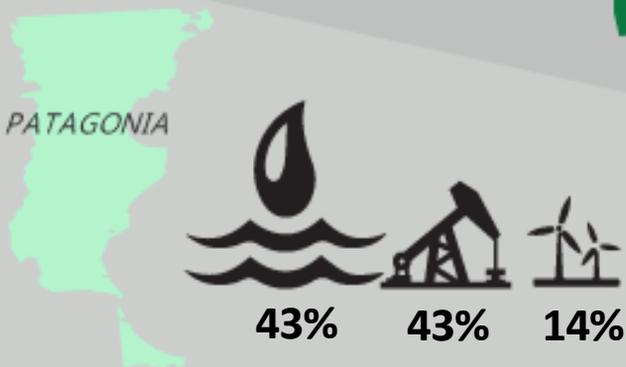
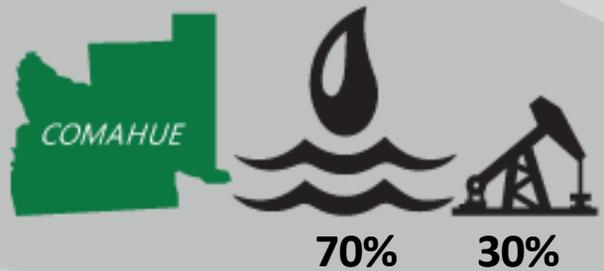
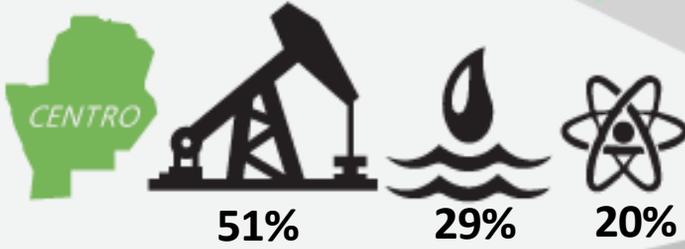
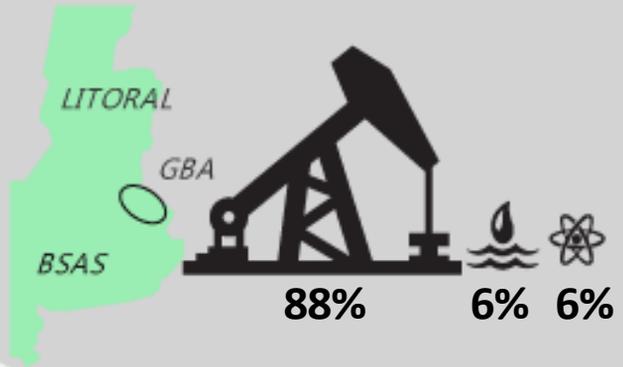
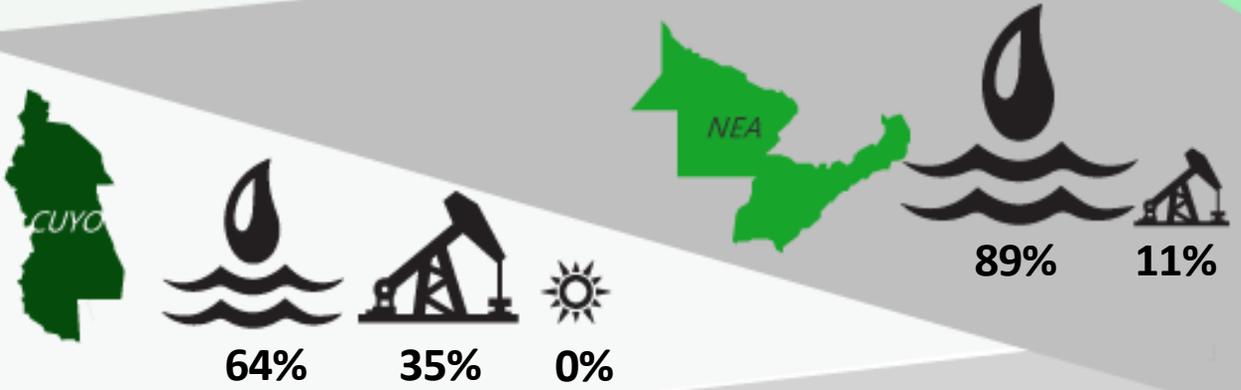
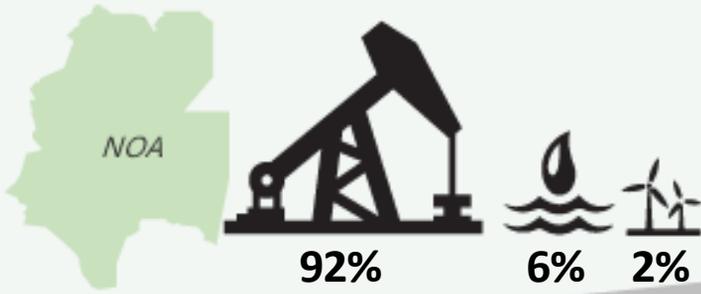


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	8	0	172	0	180	1761
COM	0	631	1297	92	2020	4725	0	0	0	44	0	44	6788
NOA	261	991	1472	374	3098	101	0	0	58	118	0	176	3374
CENTRO	200	807	534	101	1641	802	648	0	0	116	4	120	3211
GBA-LIT-BAS	3870	3639	6587	900	14996	945	1107	0	0	0	18	18	17066
NEA	0	33	0	303	336	2745	0	0	0	0	0	0	3081
PATA	0	347	188	0	535	494	0	0	168	47	0	215	1244
U. Móviles	0	0	0	200	200	0	0	0	0	0	0	0	200
TOTAL	4 451	6 537	10 451	2 009	23 449	10 768	1 755	8	227	496	22	753	36 725
% TERMICO	19%	28%	45%	9%	100%								
% TOTAL					64%	29%	5%					2%	100%

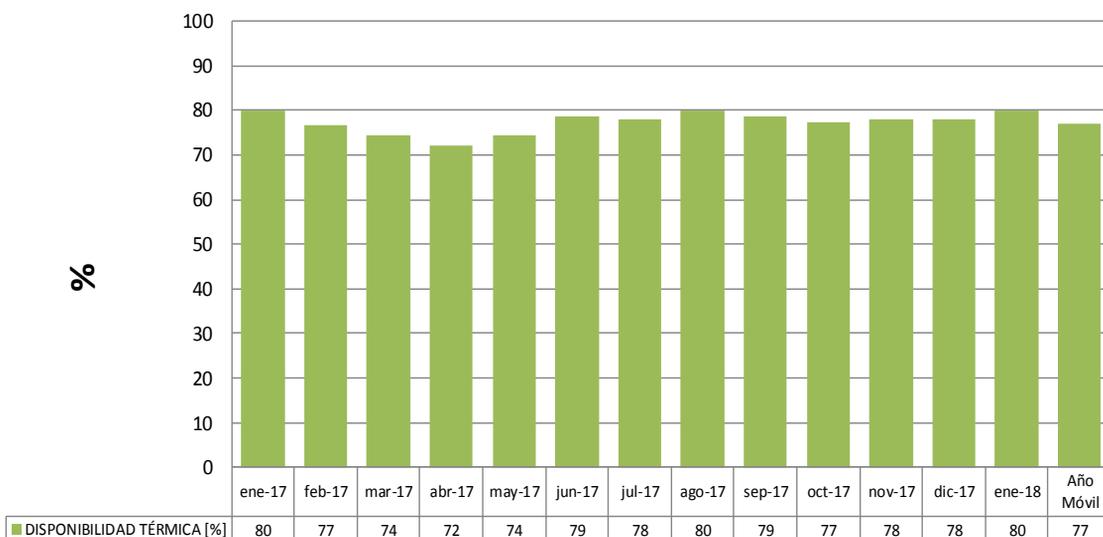
Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]





Disponibilidad Térmica Mensual de Generación

Año Móvil	ene-18	ene-17
77%	80%	80%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ene-18	Año Móvil
CC	85%	86%
TG	78%	72%
TV	67%	67%
DI	88%	84%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



Generación



Generación Neta Local [GWh]

ene-18	ene-17	Variación Mensual	Año Móvil
12 754	12 808	-0.4%	-0.3 %

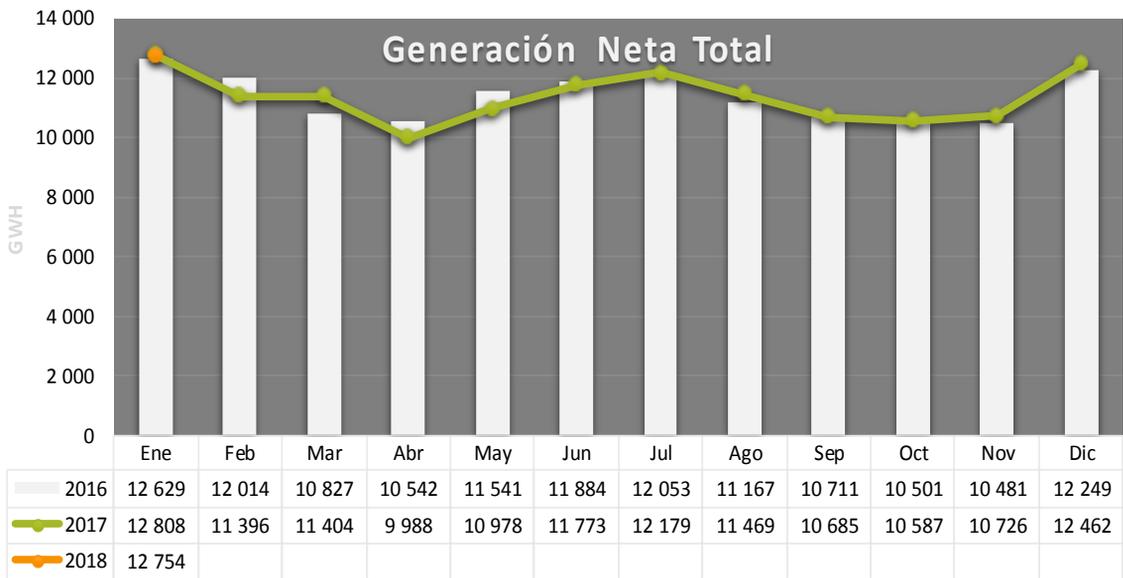
Generación Bruta 12 988 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh]

Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	8 348
	HIDRÁULICA	3 522
	NUCLEAR	639
	RENOVABLE	245
TOTAL		12 754

Gráfico que muestra evolución con paso mensual año actual vs años anteriores [GWh]



Variación Generación Neta por fuente de generación mensual de los últimos 3 años

(GWh)	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
TÉRMICA	7 349	8 348	8 641	8 286
HIDRÁULICA	3 319	3 522	3 281	3 392
NUCLEAR	476	639	637	679
RENOVABLE	223	245	248	272
TOTAL	11 367	12 754	12 808	12 629

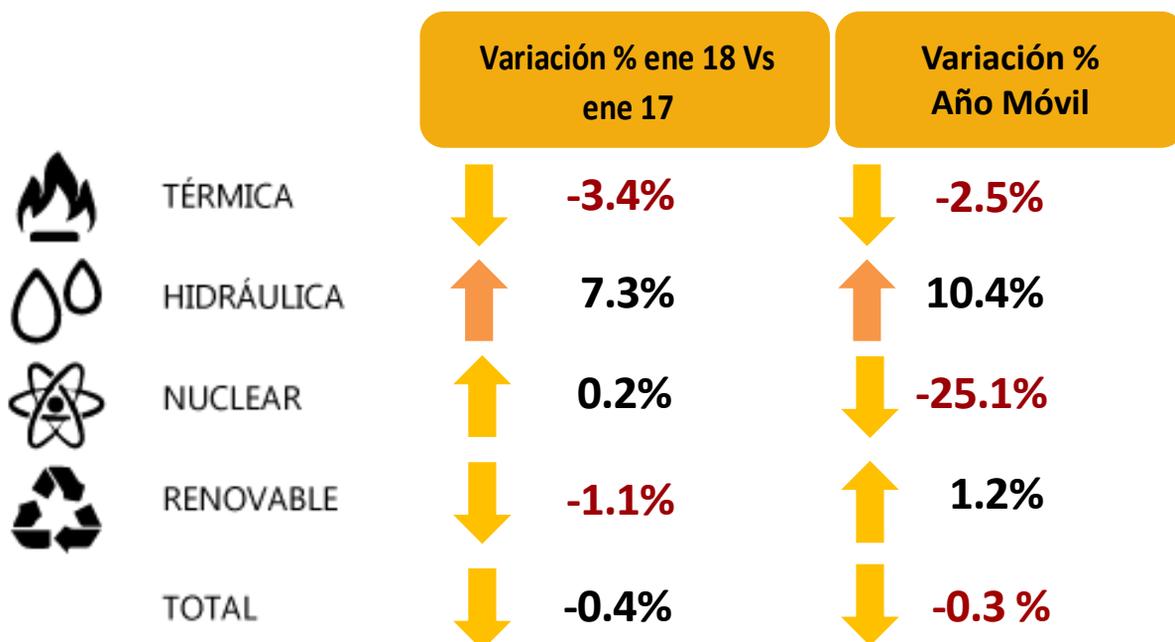


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

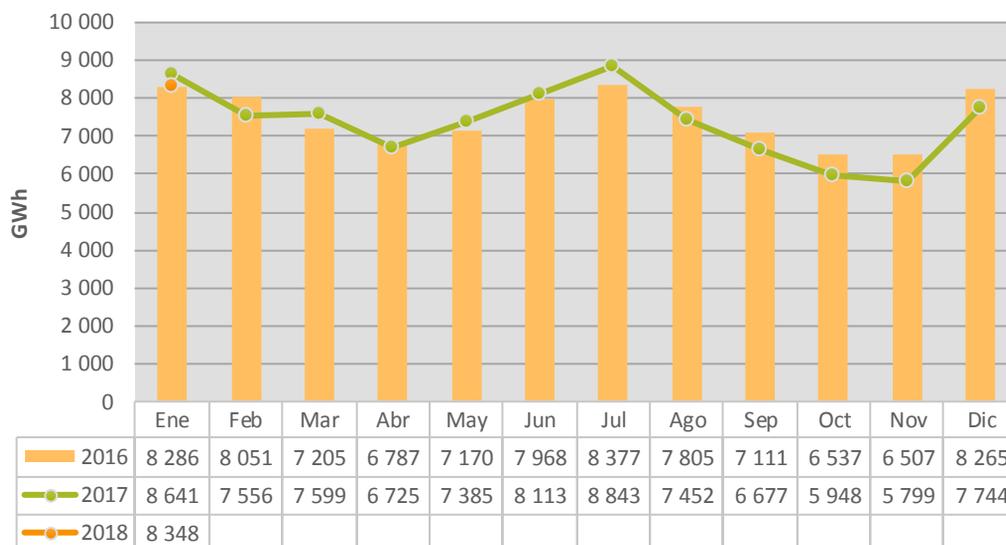
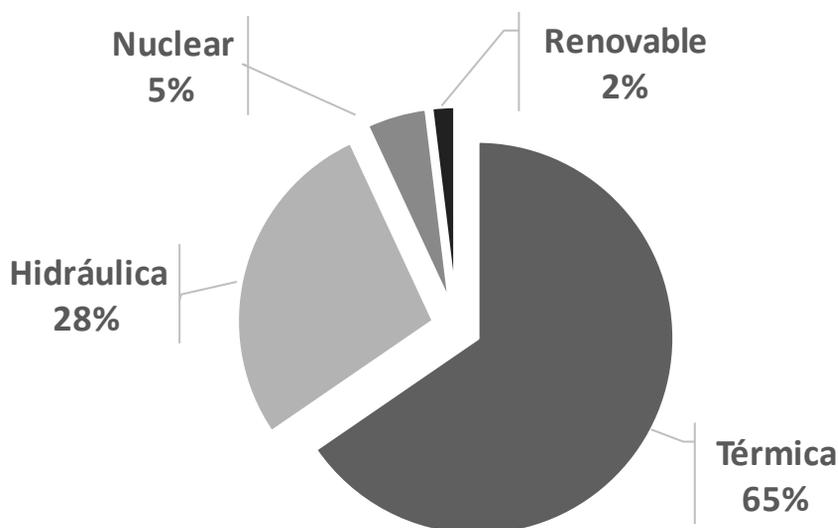


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
Ciclos Combinados	5 129	5 572	5 073	4 660
Turbovapor	938	1 242	1 487	1 452
Turbina a gas	1 048	1 229	1 792	1 879
Motor Diesel	234	305	290	294
Total Térmico Conve	7 349	8 348	8 641	8 286
Hidráulica	3 319	3 522	3 281	3 392
Nuclear	476	639	637	679
Eólica	51	56	57	49
Solar	1	2	2	1
Hidráulica Renovable	141	165	167	192
Biomasa	23	15	19	23
Biogas	6	8	3	7
TOTAL	11 367	12 754	12 808	12 629

Variación % ene
18 Vs ene 17

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	9.9%	13.5%	TÉRMICO
Turbovapor	-16.5%	-30.6%	
Turbina a gas	-31.4%	-28.1%	
Motor Diesel	5.3%	13.3%	
Hidráulica	7.3%	10.4%	RENOVABLE
Nuclear	0.2%	-25.1%	
Eólica	-1.6%	10.9%	
Solar	6.5%	14.2%	
Hidráulica Renovable	-1.7%	-5.7%	
Biomasa	-21.0%	26.2%	
Biogas	143.5%	28.1%	
TOTAL	-0.4%	-0.3%	

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

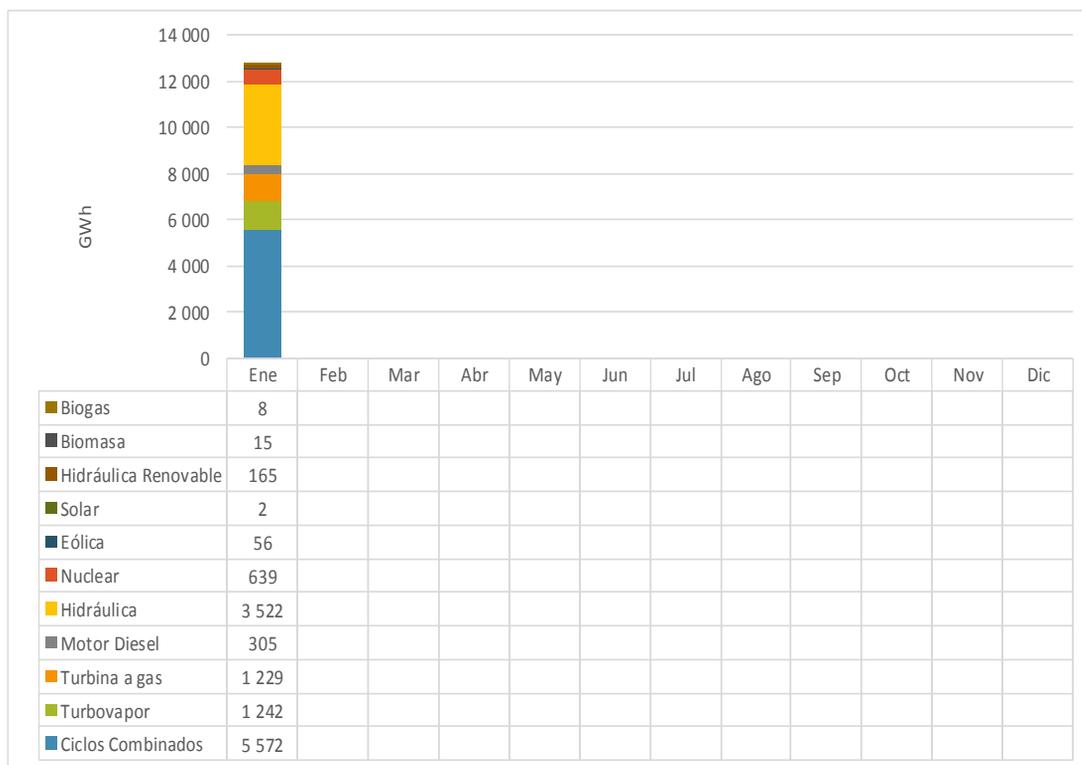
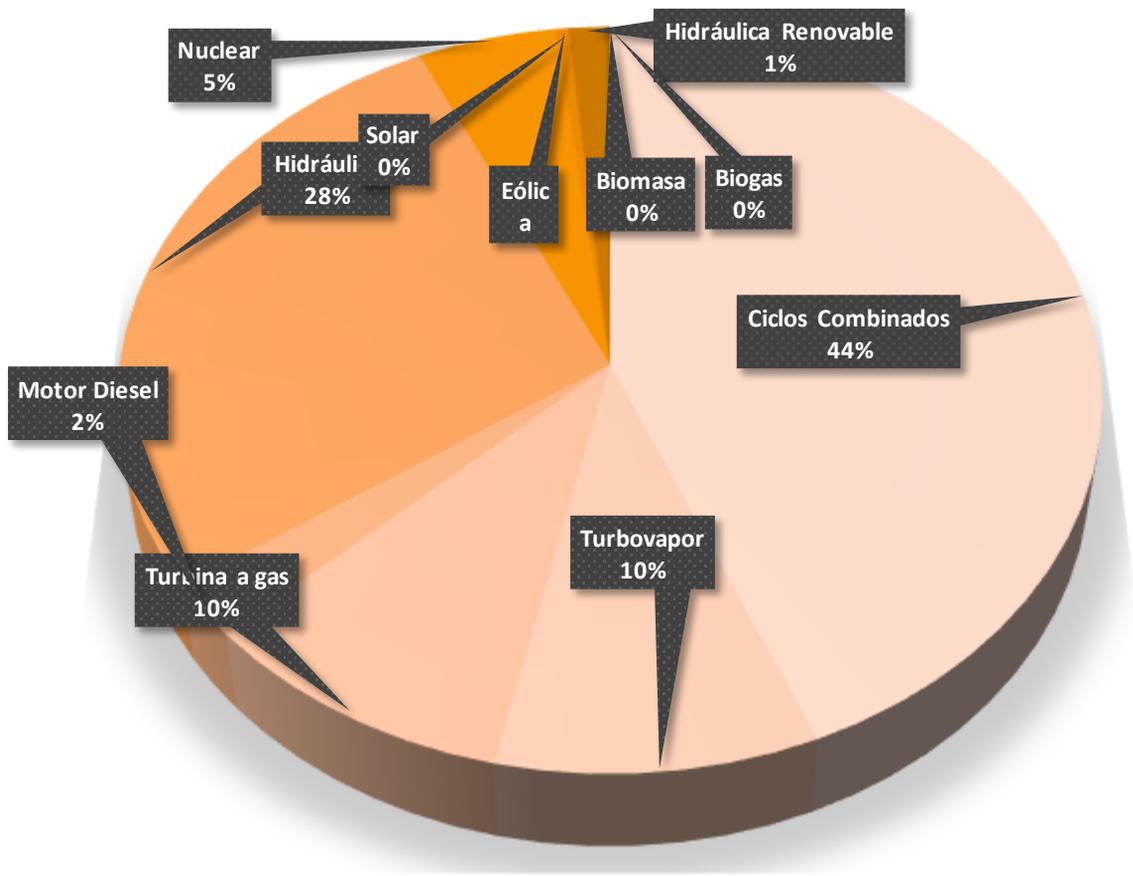


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

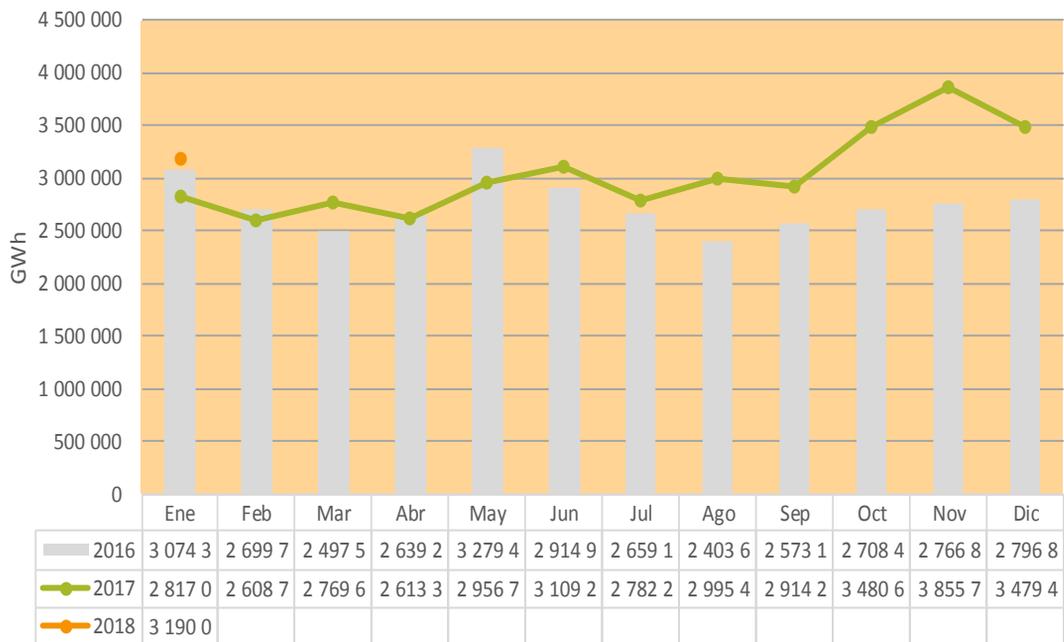
(GWh)	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
Alicurá	140	180	71	129
Arroyito	34	41	42	44
Planicie Banderita	43	72	57	87
Chocón	125	158	156	166
Futaleufú	242	355	217	227
Pichi	65	49	31	48
Piedra del Águila	318	250	151	230
Río Grande	37	60	36	95
Salto Grande Argentina	413	244	444	438
Yacyretá	1 647	1 781	1 612	1 611
Resto Hidráulico	397	496	632	509
TOTAL	3 460	3 686	3 449	3 584

(GWh)	Variación % ene 18 Vs ene 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	156.0%	68.4%
Arroyito	-2.2%	-10.0%
Planicie Banderita	26.8%	-34.2%
Chocón	1.2%	-16.2%
Futaleufú	63.5%	106.2%
Pichi	60.1%	63.6%
Piedra del Águila	65.3%	68.0%
Río Grande	64.3%	-19.0%
Salto Grande Argentina	-45.1%	2.9%
Yacyretá	10.5%	2.8%
Resto Hidráulico	-21.4%	-7.0%
TOTAL	7.3%	9.6%

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

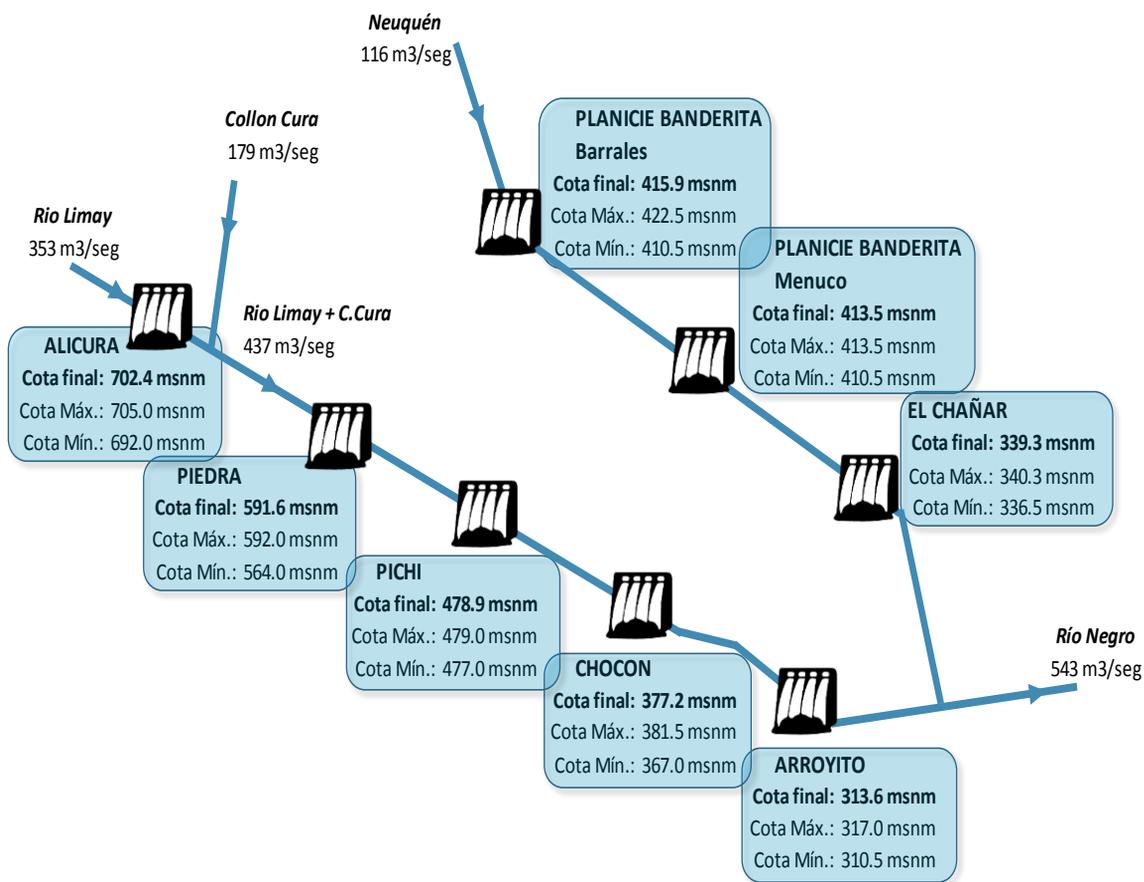
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	702.6	702.4	692.0	705.0
ARROYITO	314.0	313.6	310.5	317.0
BANDERITA	416.7	415.9	410.5	422.5
CHOCHON	377.7	377.2	367.0	381.5
FUTALEUFU	493.7	492.2	465.0	494.5
PICHI	478.1	478.9	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	591.1	591.6	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.2	874.5	866.0	876.0
SG ARG	33.0	34.4	31.0	35.5
YACYRETA	82.9	82.8	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	ene-18	ene-17	ene-16
Paraná	14 817	21 033	14 219	26 157
Uruguay	3 095	3 086	6 231	10 690
C.Cura	208	179	97	112
Neuquén	196	116	45	102
Limay	242	258	142	165
Futaleufú	266	353	187	166

Cuenca del Comahue: Cotas al final del período y caudales medios



Potencias Máximas Brutas

Variación Potencia Máxima Bruta mensual de los últimos 2 años [MW]



ene-18	ene-17	Variación
---------------	---------------	------------------

25 209
11/01/2018 14:30

24 717
30/01/2017 14:47

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]

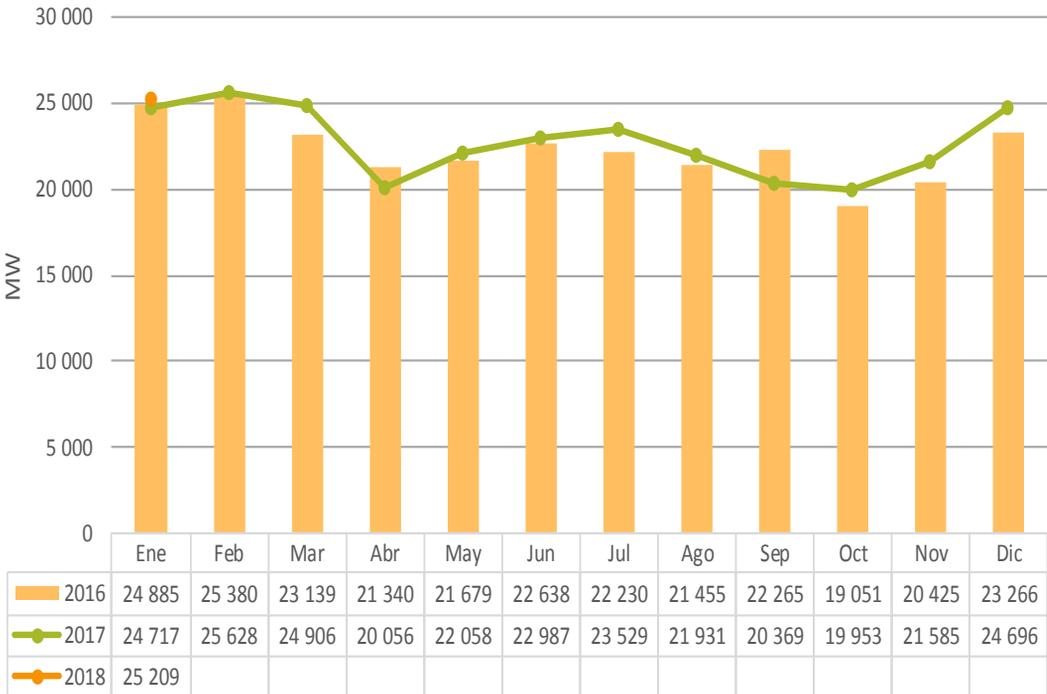
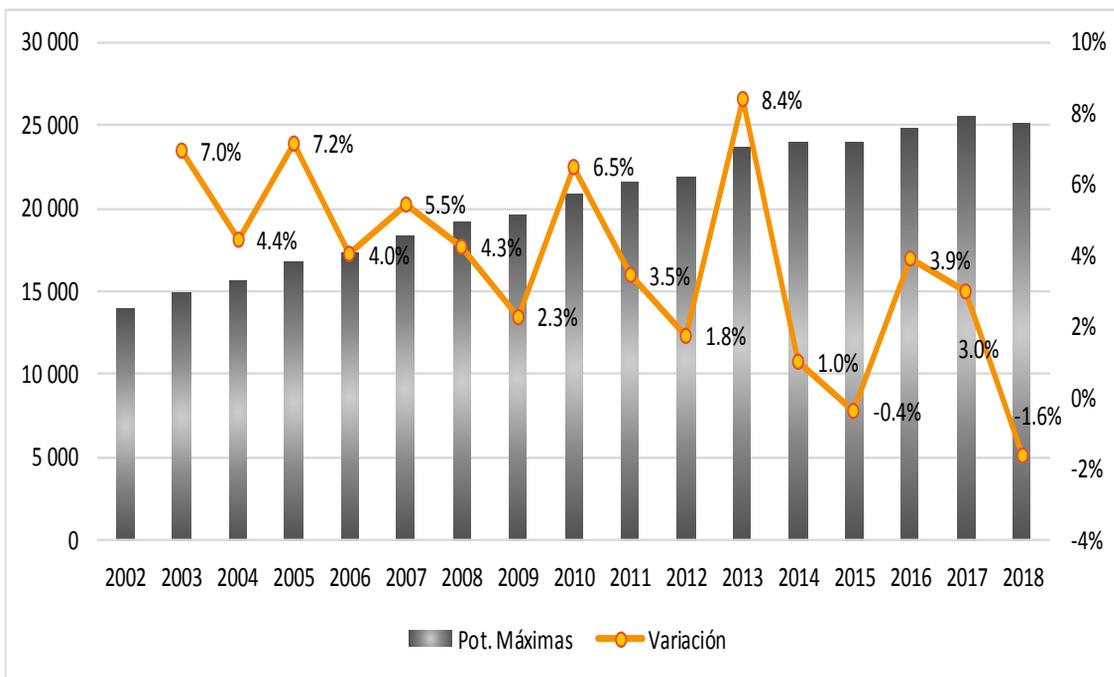




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2018 [MW]





Demanda



Variación Demanda Neta [GWh]

ene-18

ene-17

Variación Mensual

Variación Año Móvil

12 318

12 525

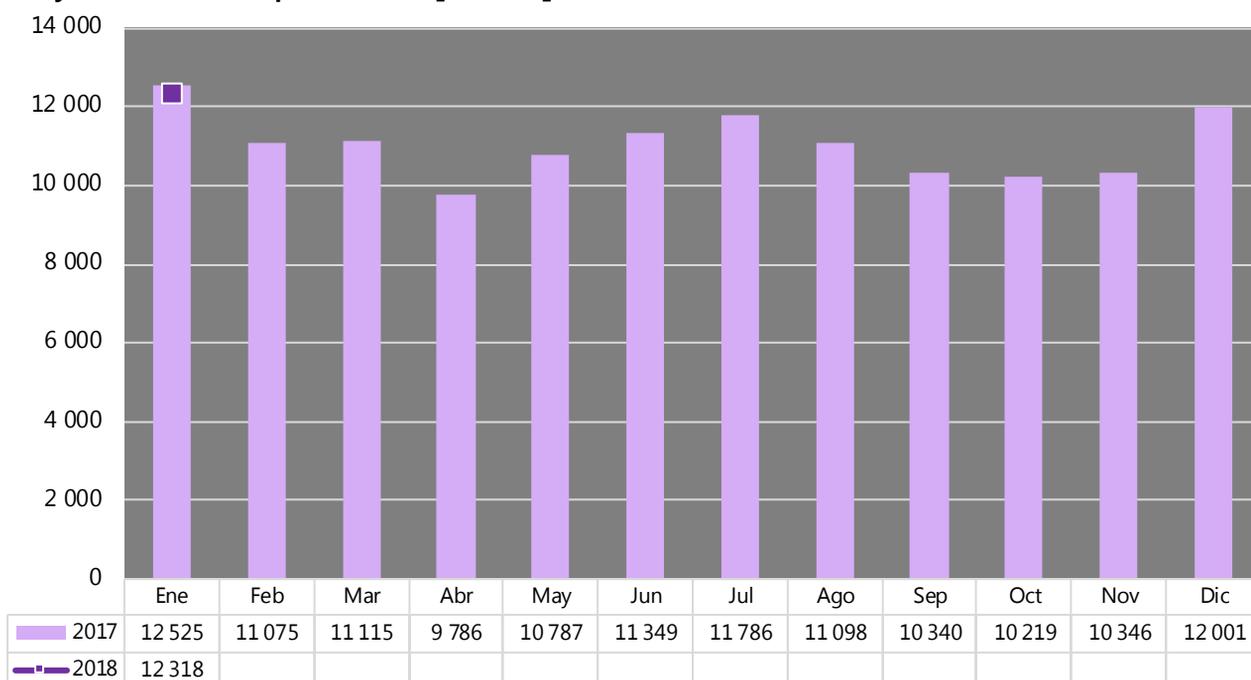
-1.7%

-0.8%

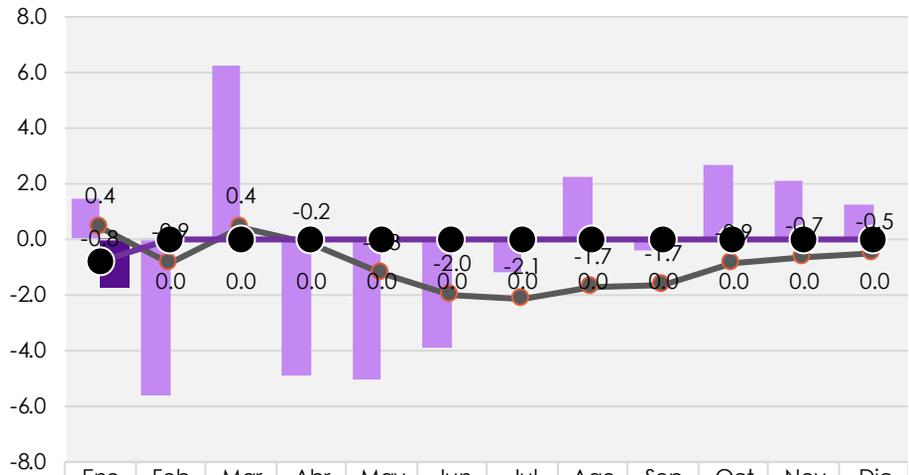
Temperaturas:

TEMPERATURA	ene-18	ene-17	°C
Media	26.1	25.7	°C
Máxima	31.9	31.3	°C
Mínima	19.2	18.6	°C
Media Histórica	24.5		°C

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

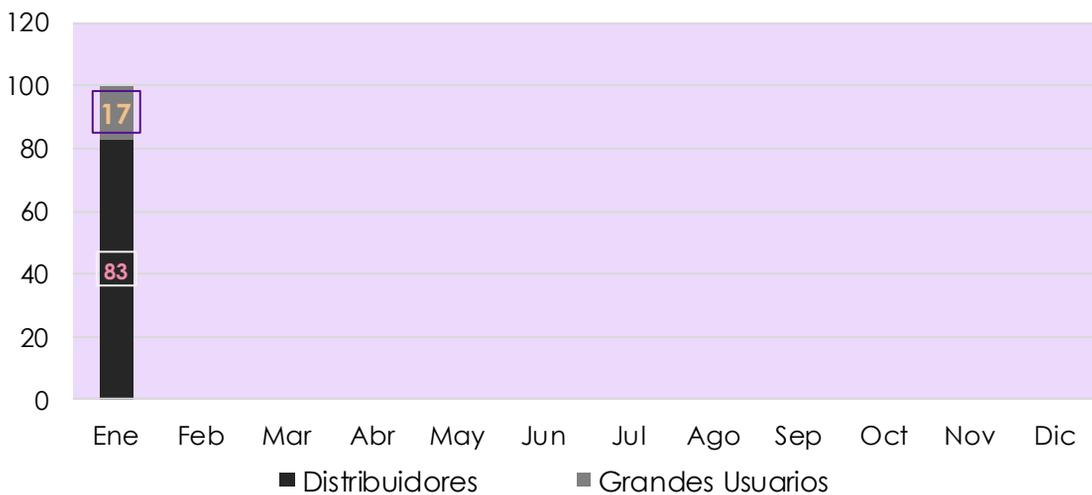


Evolución, con paso mensual, de variación mes contra mes, año actual contra año anterior y variación año móvil [GWh]



2017-Variación vs Mes Año Anterior	1.5	-5.6	6.2	-4.9	-5.0	-3.9	-1.2	2.2	-0.4	2.6	2.1	1.2
2018-Variación vs Mes Año Anterior	-1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2017-Variación Año Móvil	0.4	-0.9	0.4	-0.2	-1.3	-2.0	-2.1	-1.7	-1.7	-0.9	-0.7	-0.5
2018-Variación Año Móvil	-0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores



Tipos de Usuarios

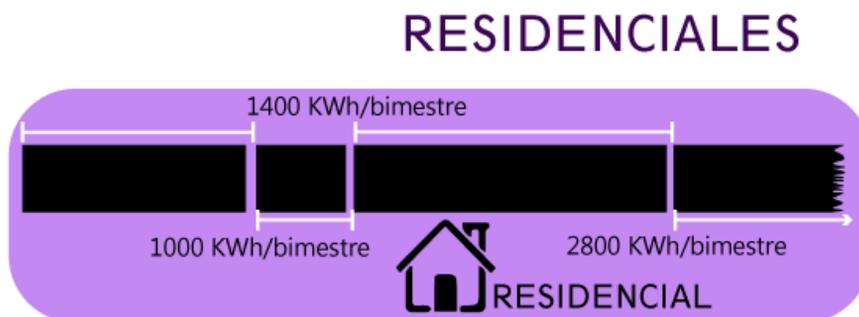
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

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



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 \geq 300KWH

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores
- La Demanda de Grandes Usuarios Enero

MAYORES



DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



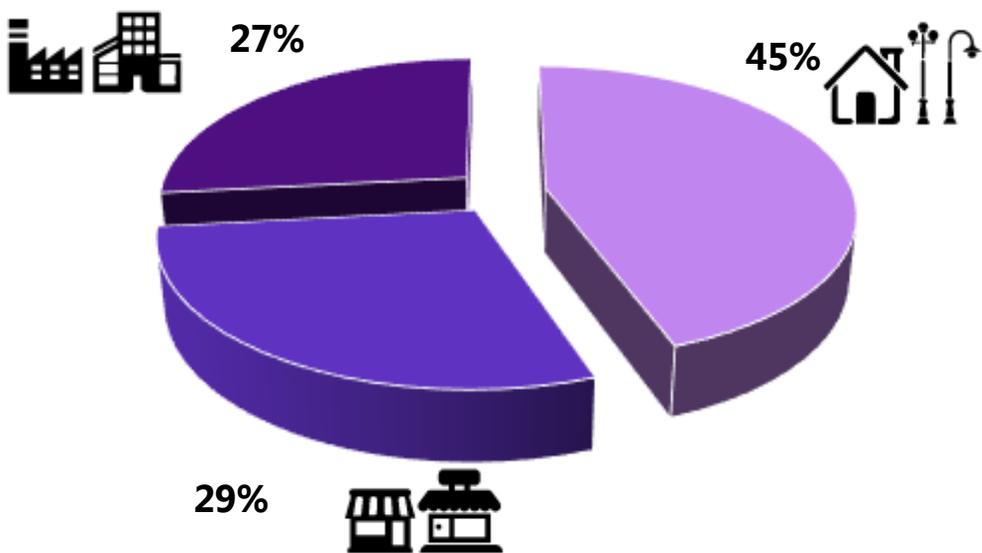
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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.

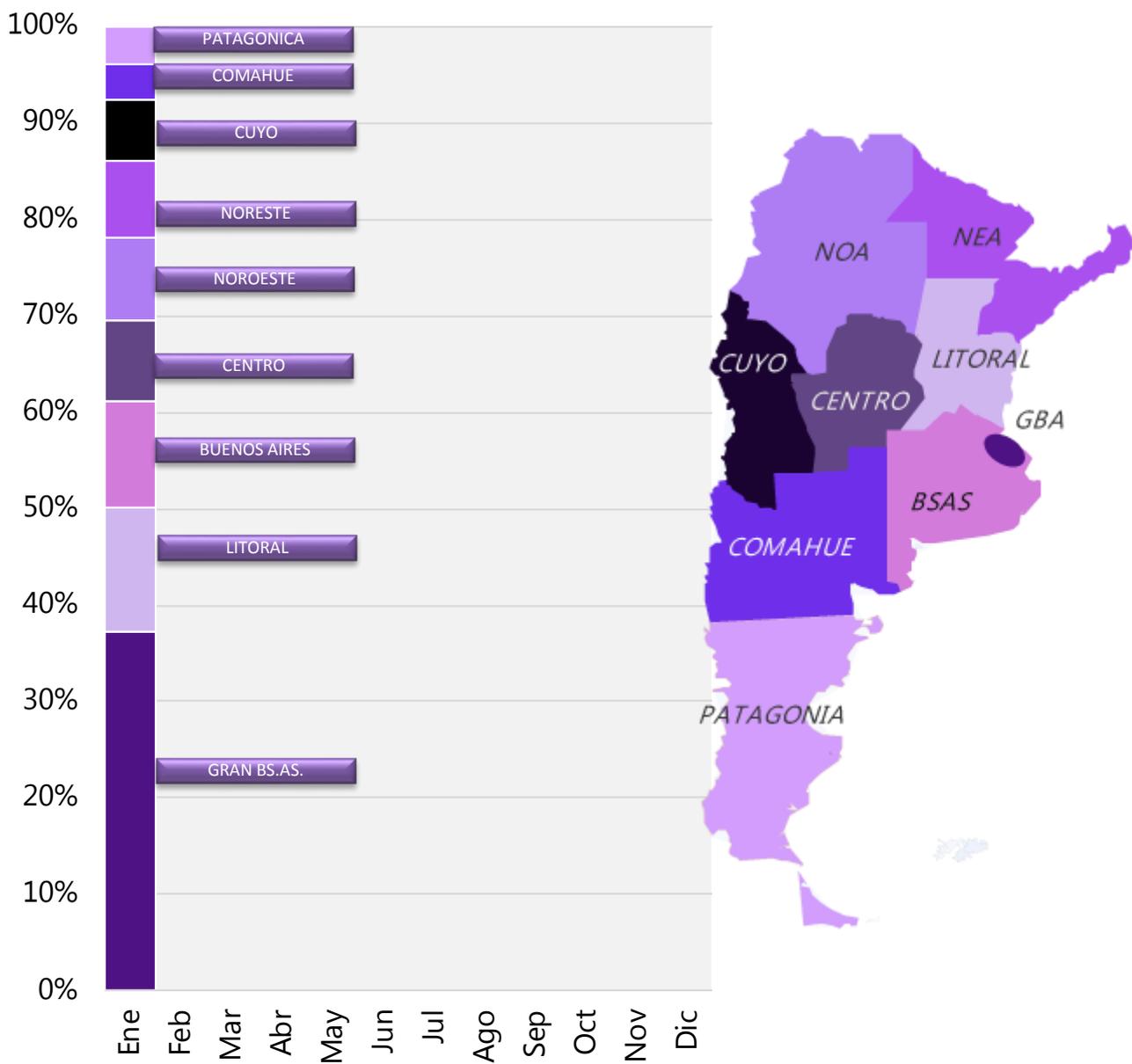
Composición de la Demanda paso mensual



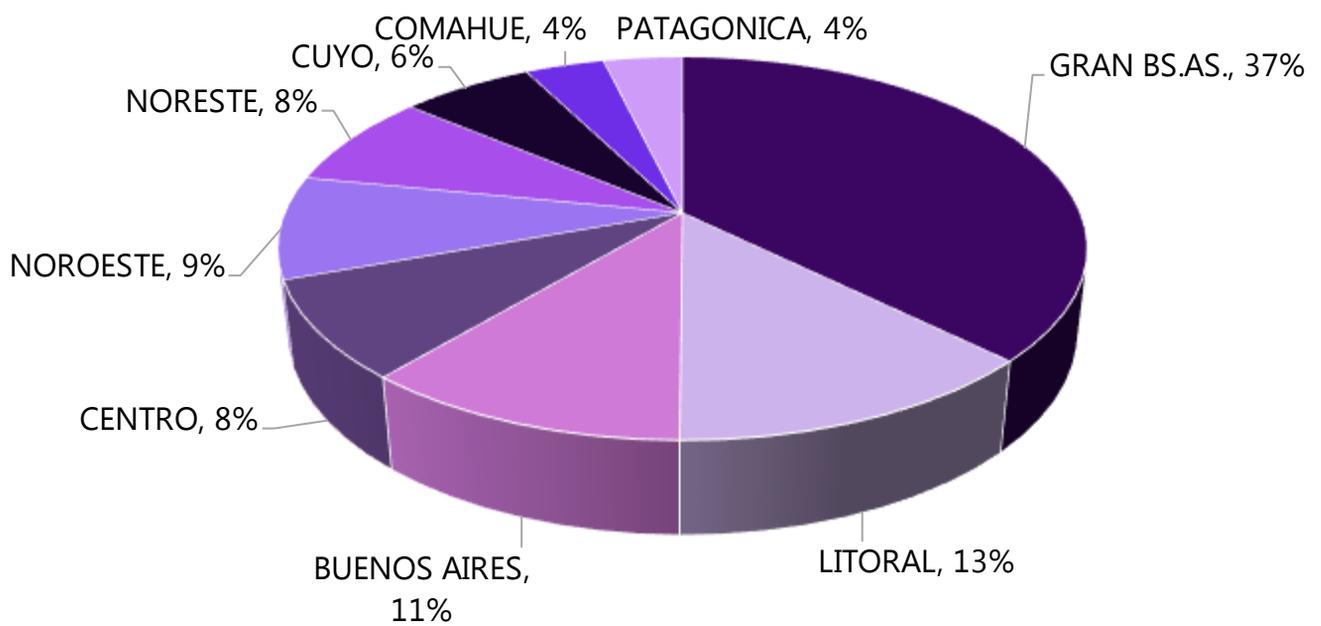
Composición de la Demanda - Acumulado 2018



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2018





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16	Unidad
GAS NATURAL	1 429	1 824	1 796	1 713	Miles Dam3
FUEL OIL	97	34	160	190	Miles Ton
GAS OIL	115	40	55	59	Miles M3
CARBÓN MINERAL	57	91	63	67	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ene 18 Vs ene 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	1.6%	9.4%
FUEL OIL	-78.7%	-55.7%
GAS OIL	-27.0%	-41.8%
CARBÓN MINERAL	43.9%	-5.9%
BIODIESEL	0.0%	-100.0%

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

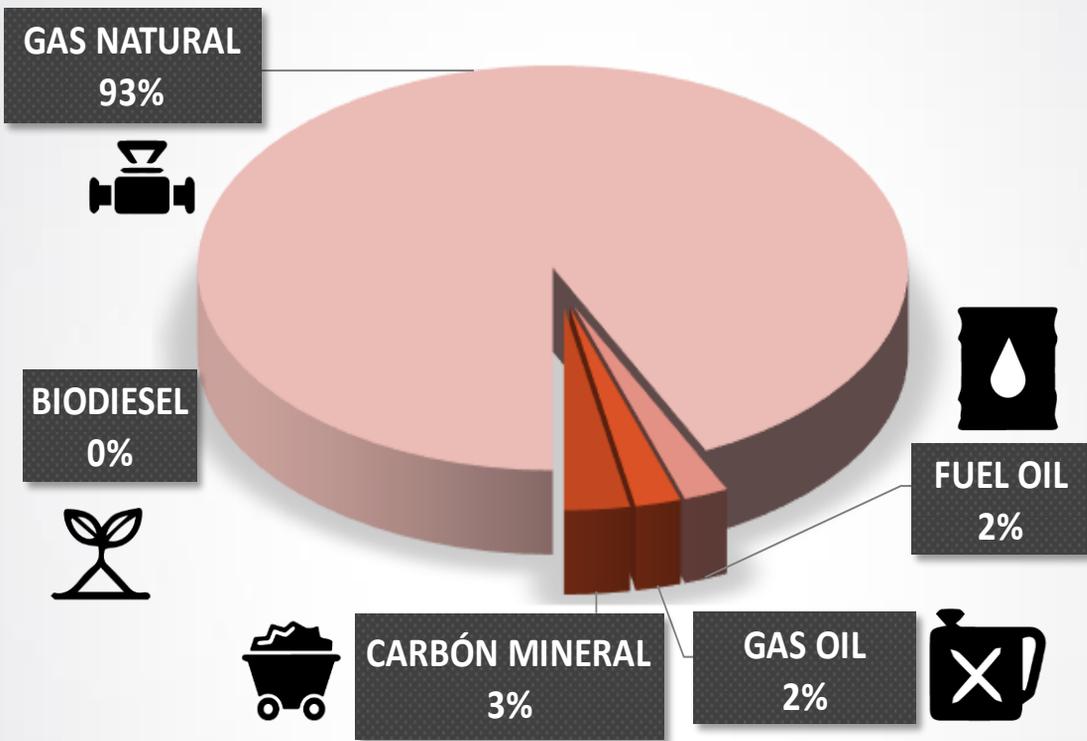
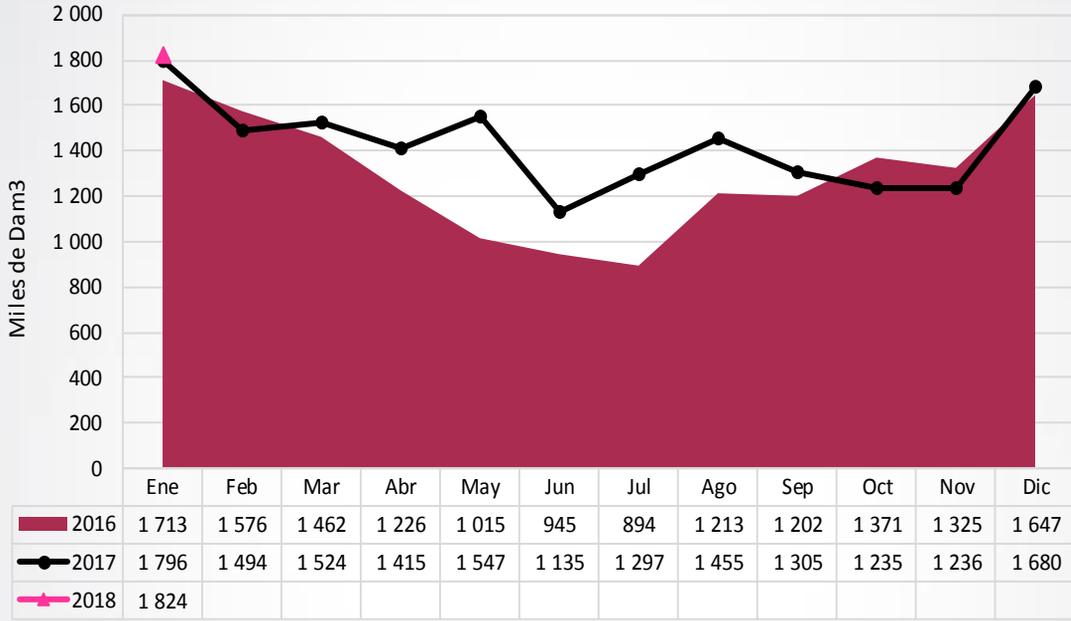




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam³]



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

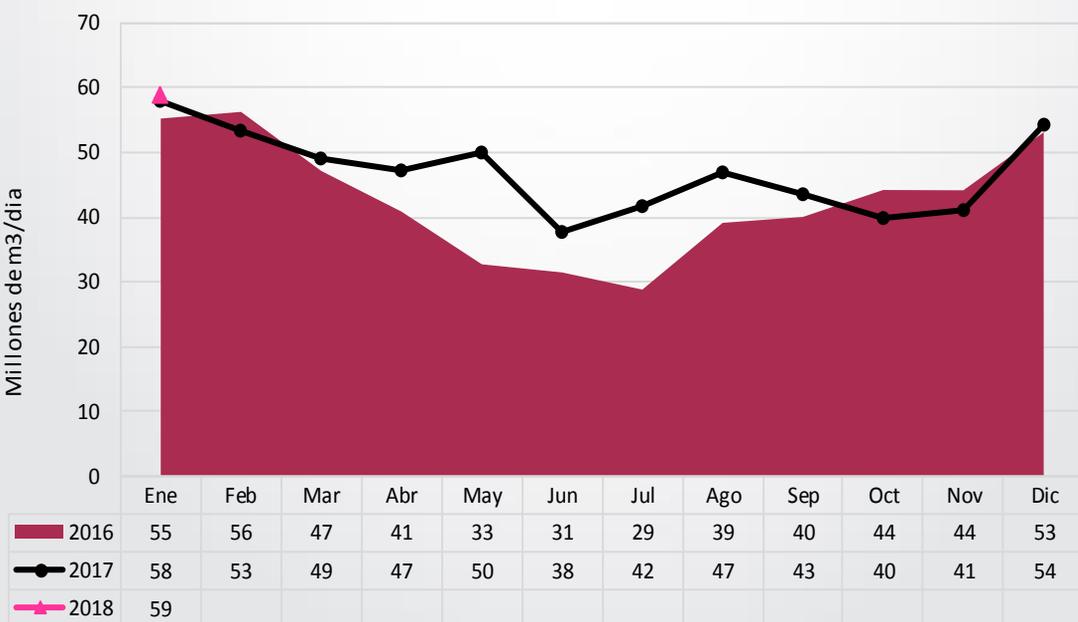
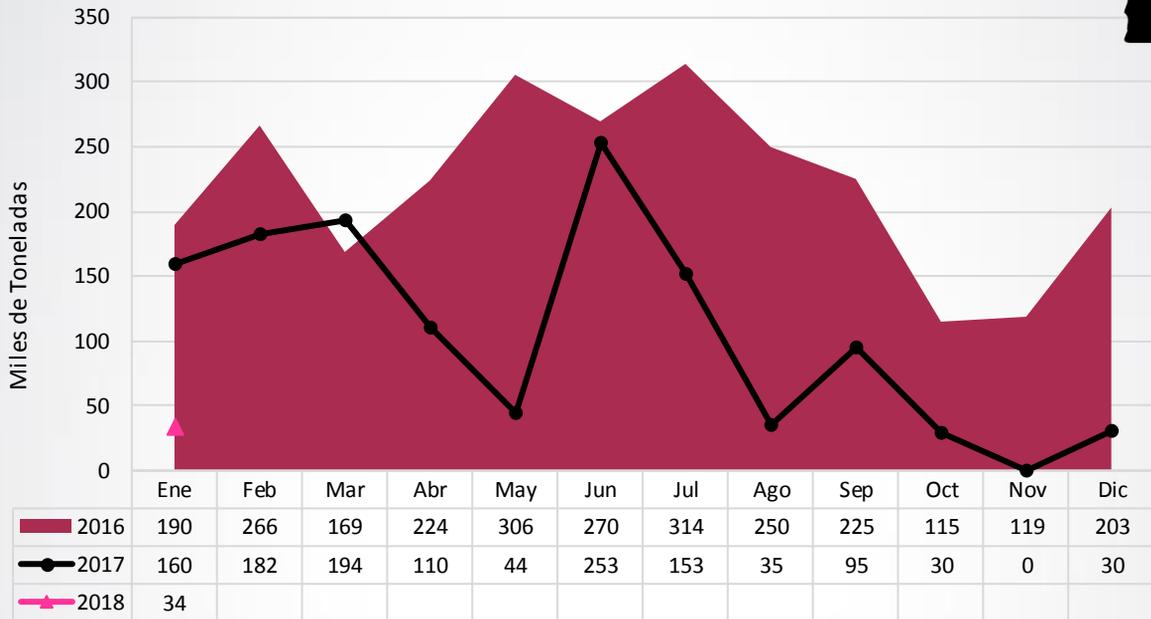


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

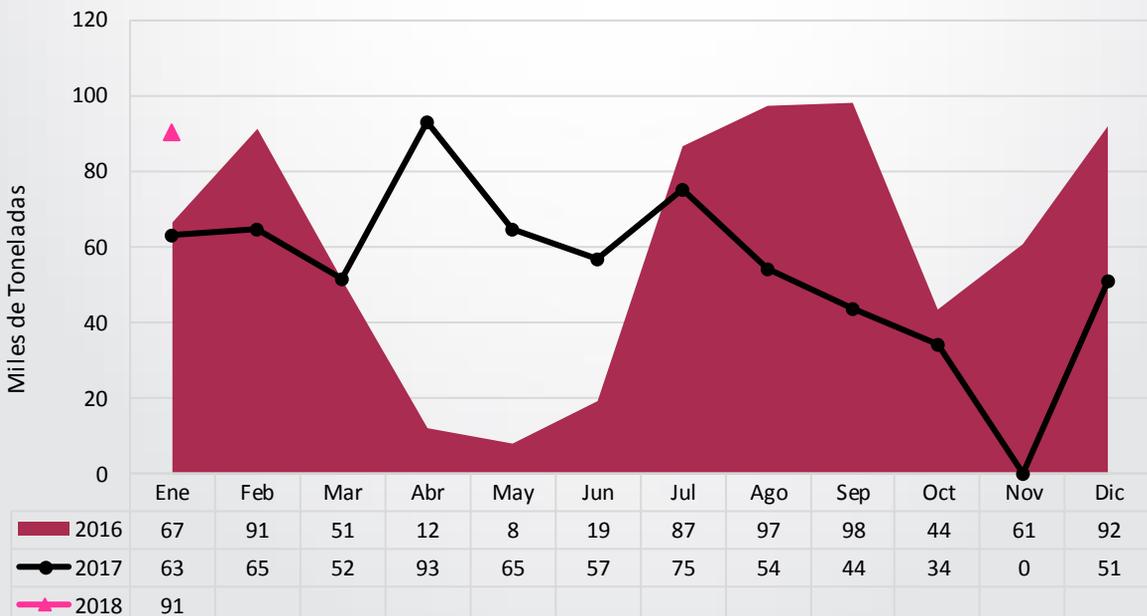
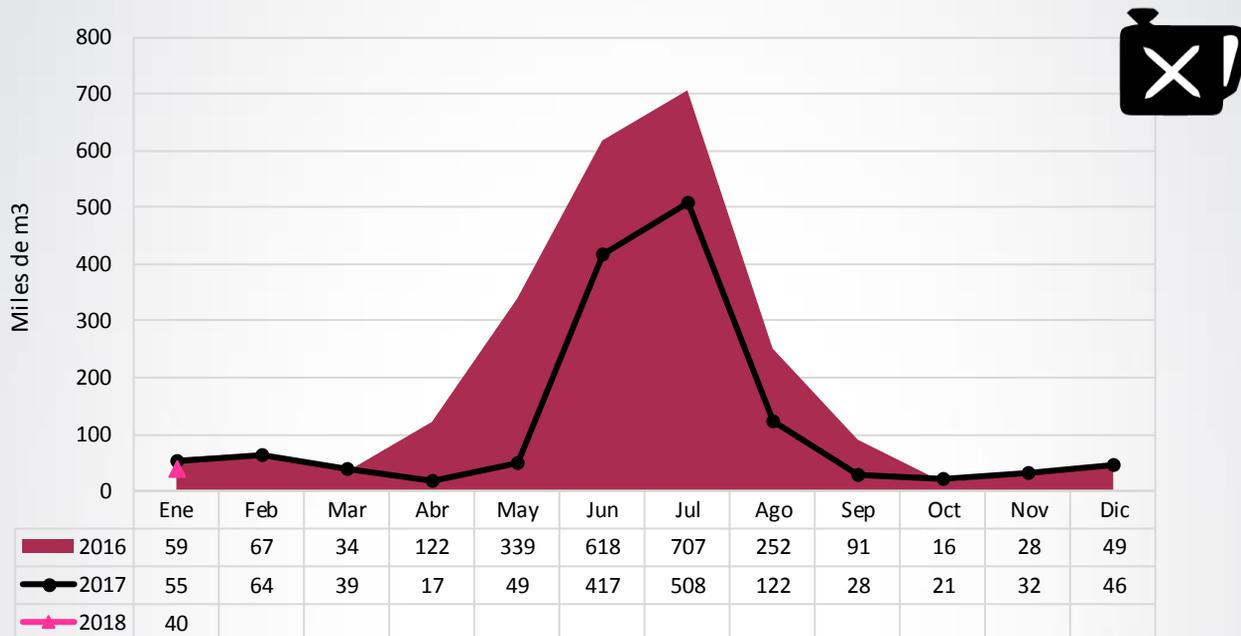
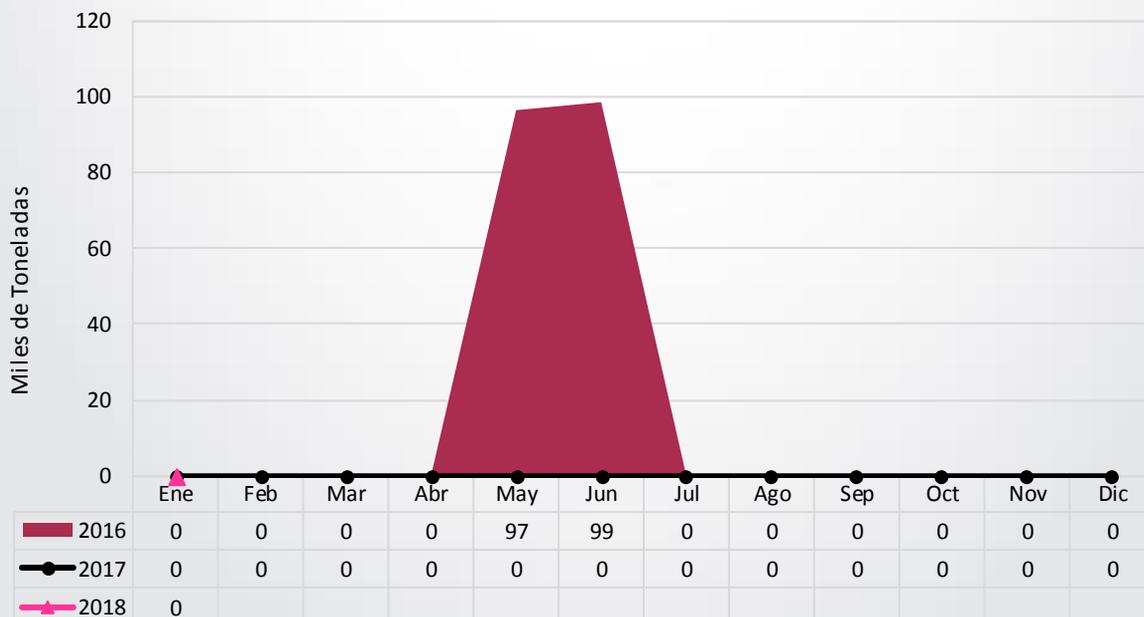


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m³]



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

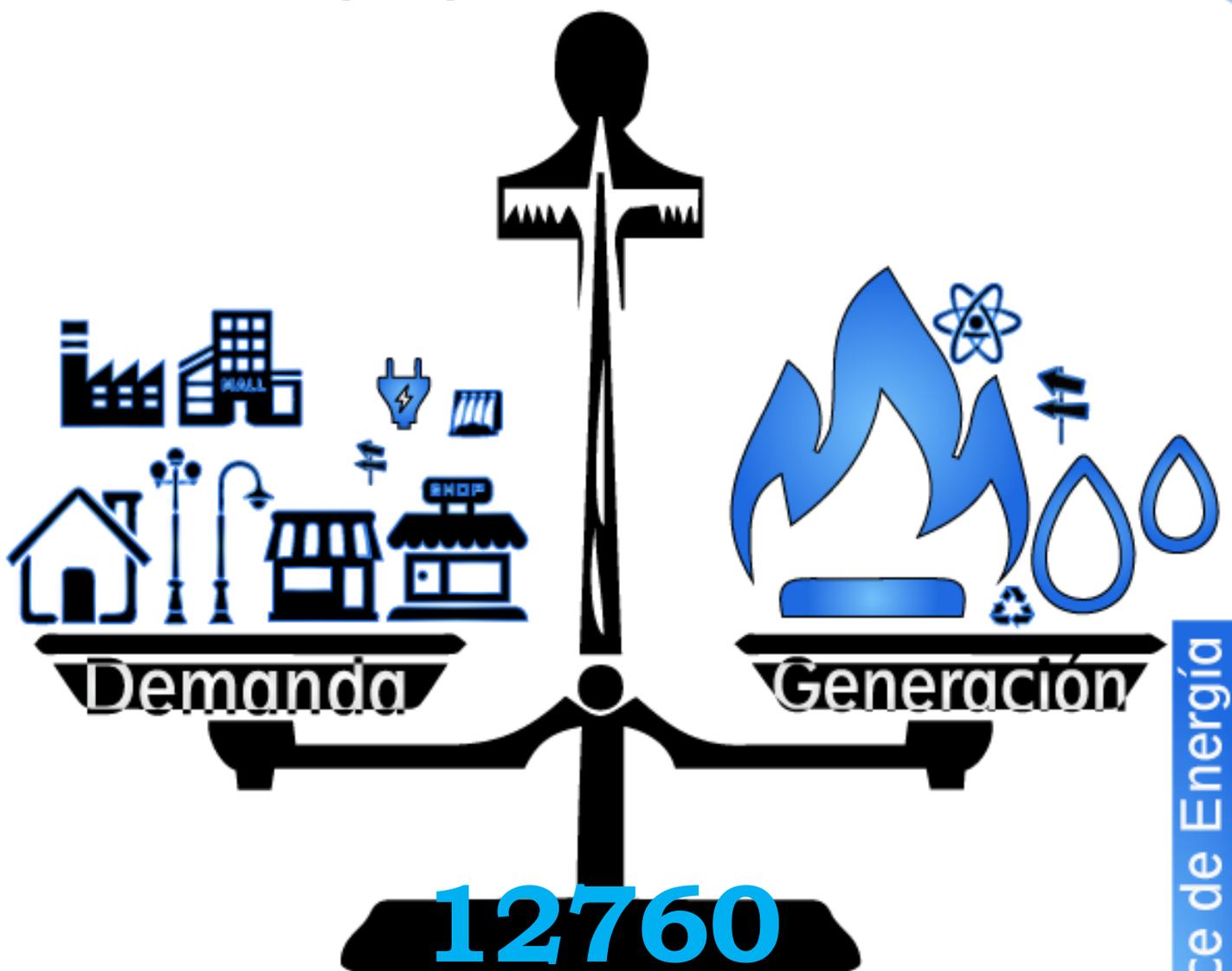




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Enero 2018 [GWh]



Distribuidores	10 218
Grandes Usuarios	2 100
Pérdidas	412
Bombeo	30
Exportación	0.1

Térmica	8 348
Hidráulica	3 522
Nuclear	639
Importación	6
Renovables	245

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
Distribuidor	8 932	10 218	10 531	10 263
Gran Usuario	2 086	2 100	1 994	2 082
Bombeo	33	30	35	75
Exportación	6	0	0	0
Pérdidas	362	412	374	381
TOTAL	11 418	12 760	12 933	12 800

DEMANDA (GWh)	Variación % ene 18 Vs ene 17	Variación Año Móvil % ene 18 Vs ene 17
Distribuidor	-3%	-2%
Gran Usuario	5%	4%
Bombeo	-12%	-7%
Exportación	31%	-79%
Pérdidas	12%	4%
TOTAL Requerido	-1.3%	-0.9%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
TÉRMICA	7 349	8 348	8 641	8 286
HIDRÁULICA	3 319	3 522	3 281	3 392
NUCLEAR	476	639	637	679
RENOVABLE	223	245	248	272
IMPORTACION	51	6	125	171
TOTAL	11 418	12 760	12 933	12 800

OFERTA (GWh)	Variación % ene 18 Vs ene 17	Variación Año Móvil % ene 18 Vs ene 17
TÉRMICA	-3%	-2%
HIDRÁULICA	7%	10%
NUCLEAR	0%	-25%
RENOVABLE	-1%	1%
IMPORTACION	-95%	-57%
TOTAL	-1.3%	-0.9%

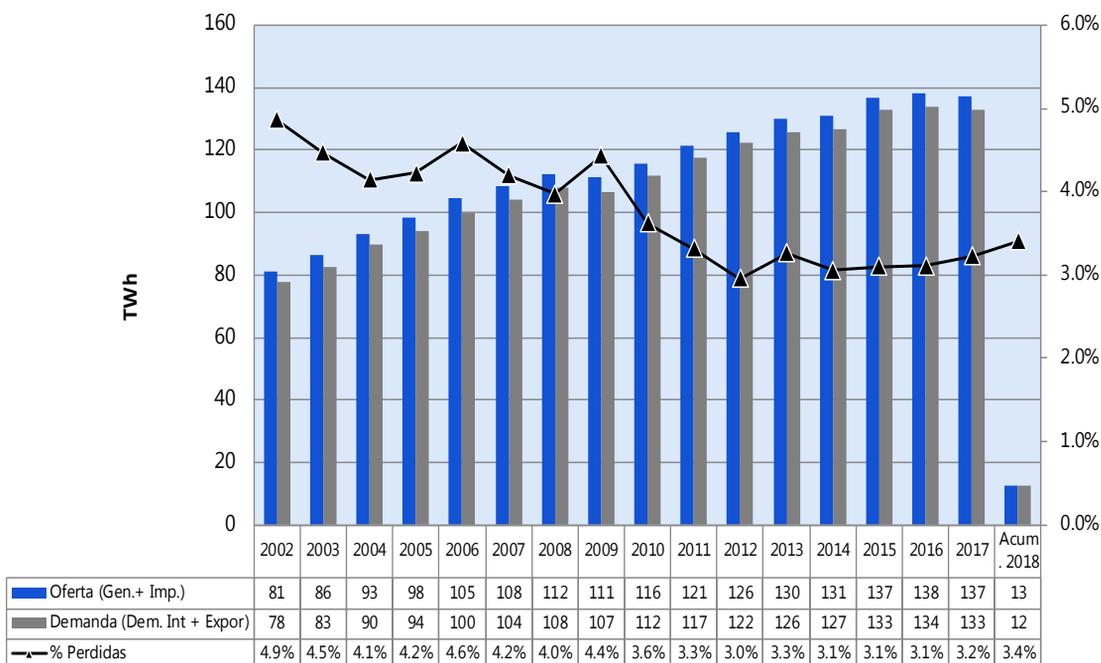
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

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	10 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	2 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bombeo	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Exportacion	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 760	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	8 348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	6	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0
TOTAL	12 760	0										

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



Balance Energía Bruta: Enero 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	10 218	8 538	Gen. Termica
Gran Usuario	2 100	3 522	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	646	682	Gen. Nuclear
Bombeo	30	246	Gen. Renovables
Exportación	0	6	Importacion
	12 994	12 994	



Precios de la Energía





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

ene-18	ene-17	Medio Año Móvil
1440.7	1023.2	1208.3

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

ene-18	ene-17	Medio Año Móvil
812.6	333.2	613.1

INDICE

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

		ene-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240.0	240.0
	Energía Adicional	21.8	9.4
	Sobrecostos de Combustibles	25.0	35.0
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	579.0	525.7
	Cargos Demanda Excedente	11.1	13.1
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	372.3	248.9
	Compra Conjunta MEM	1.0	0.4
Componente Potencia	Potencia Despachada	7.0	6.8
	Potencia Servicios Asociados	7.6	7.4
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1.3	1.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	174.7	120.2
Precio Monómico	1440.7	1208.3	
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	42.2	14.0
	Transporte Distribución Troncal	19.6	6.2
Precio Monómico + Transporte	1502.5	1228.5	
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	812.6	613.1

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

	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
Componentes Energía	284.4	286.8	142.4	139.5
Componentes Potencia + Reserva	135.7	190.5	14.1	11.4
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	262.0	383.4	237.7	314.4
Sobrecosto Transitorio de Despacho	525.7	579.0	629.0	322.7
Compra Conjunta MEM	0.4	1.0	0.0	0.0
Precio Monómico Medio	1208.3	1440.7	1023.2	787.9
Cargos transporte	20.2	61.8	2.2	1.8
Precio Monómico Medio + Transp.	1228.5	1502.5	1025.4	789.7
Precio Monómico Estacional	613.1	812.6	333.2	95.6

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

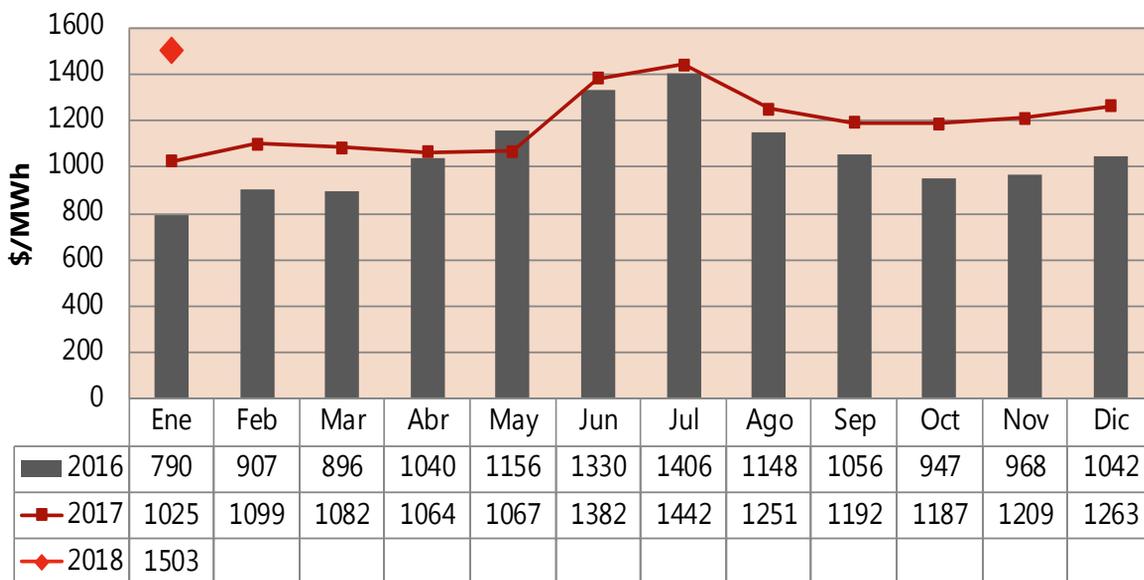
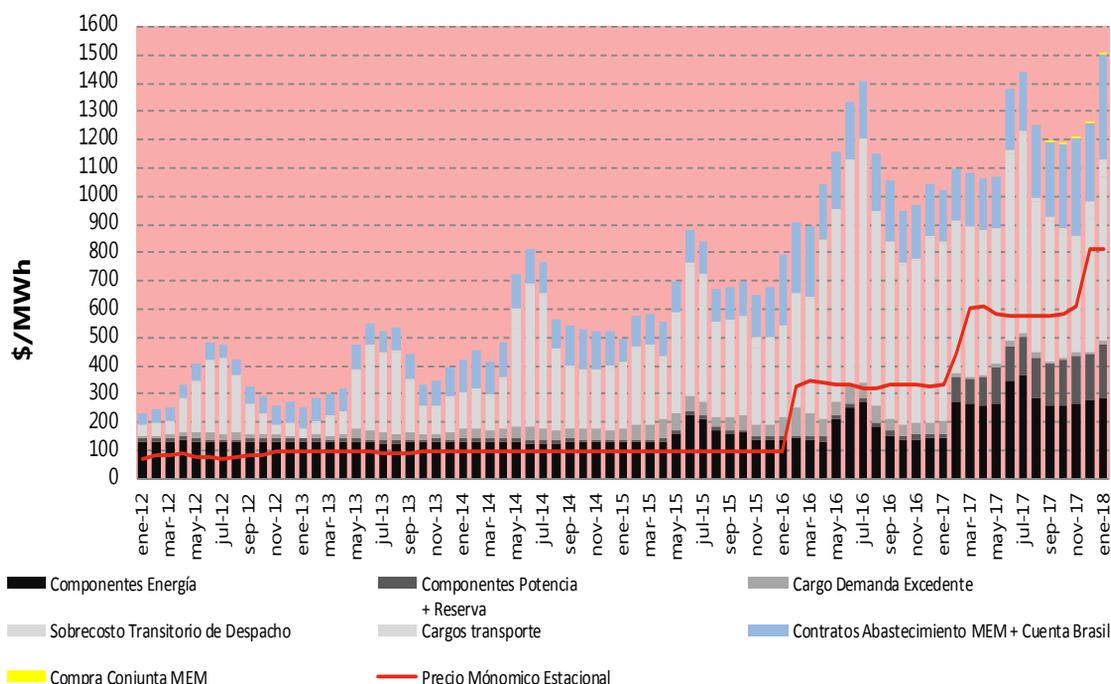


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Enero [GWh]

	ene-18	Medio Año Móvil
Importación	5.8	118.7
Exportación	0.1	5.8

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 125.4 GWh para Enero 2017 a 5.8 GWh para Enero del corriente año.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	ene-18	ene-17	ene-16
Importación	Brasil 	0.0	0.08	108.8	15.7
	Paraguay 	0.0	0.5	12.6	3.5
	Uruguay 	0.0	5.2	4.0	151.5
	Chile 	0.0	0.1	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	5.79	125.4	170.8
Exportación	Brasil 	5.8	0.1	0.1	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	5.8	0.1	0.1	0.0

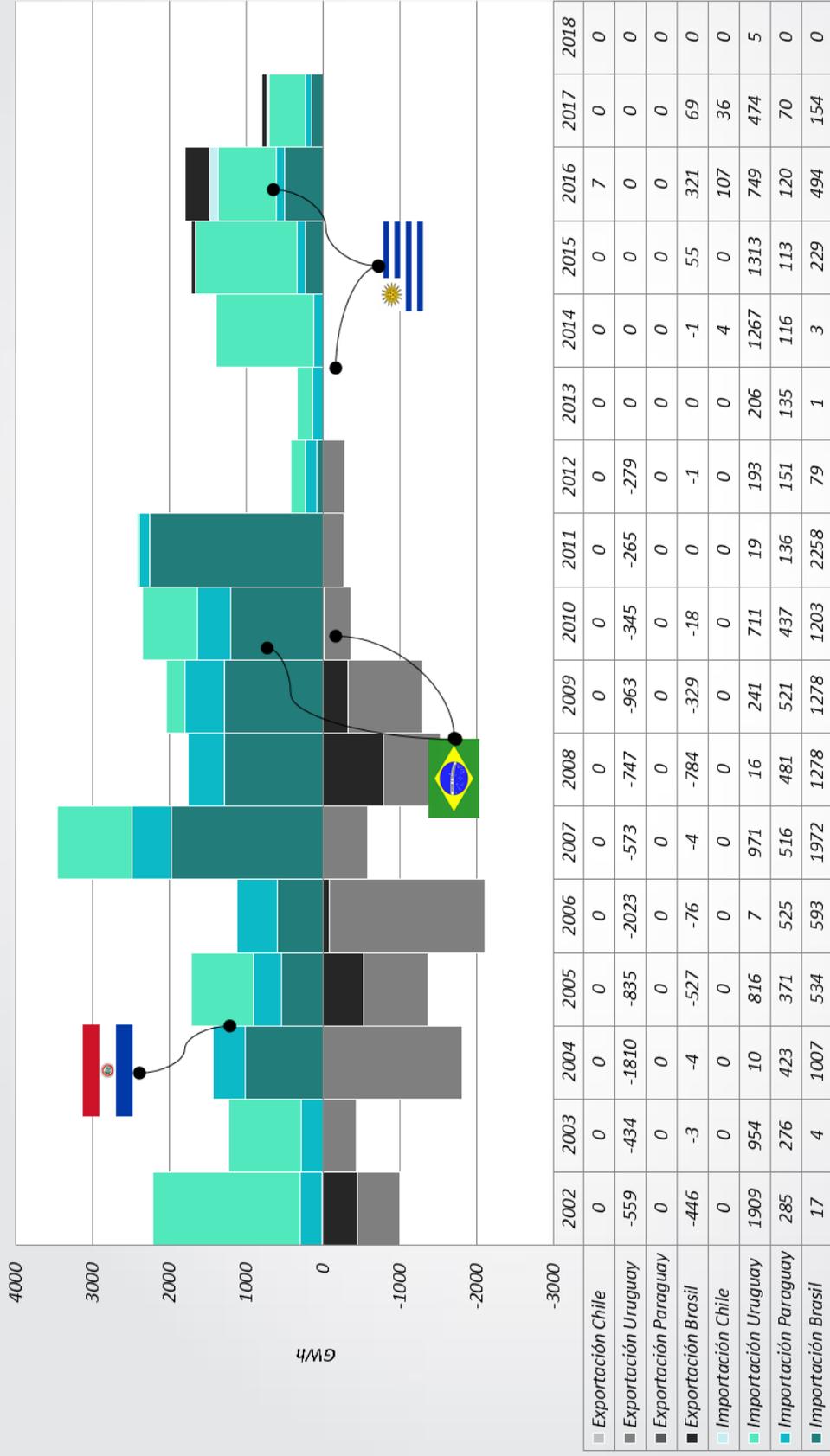


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

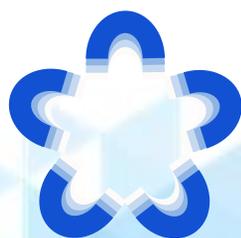
Actores vigentes en el MEM en Enero 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	314
Autogeneradores	26
Cogeneradores	7
Total	347

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	414
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 178
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5 902
Total	8 519

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