



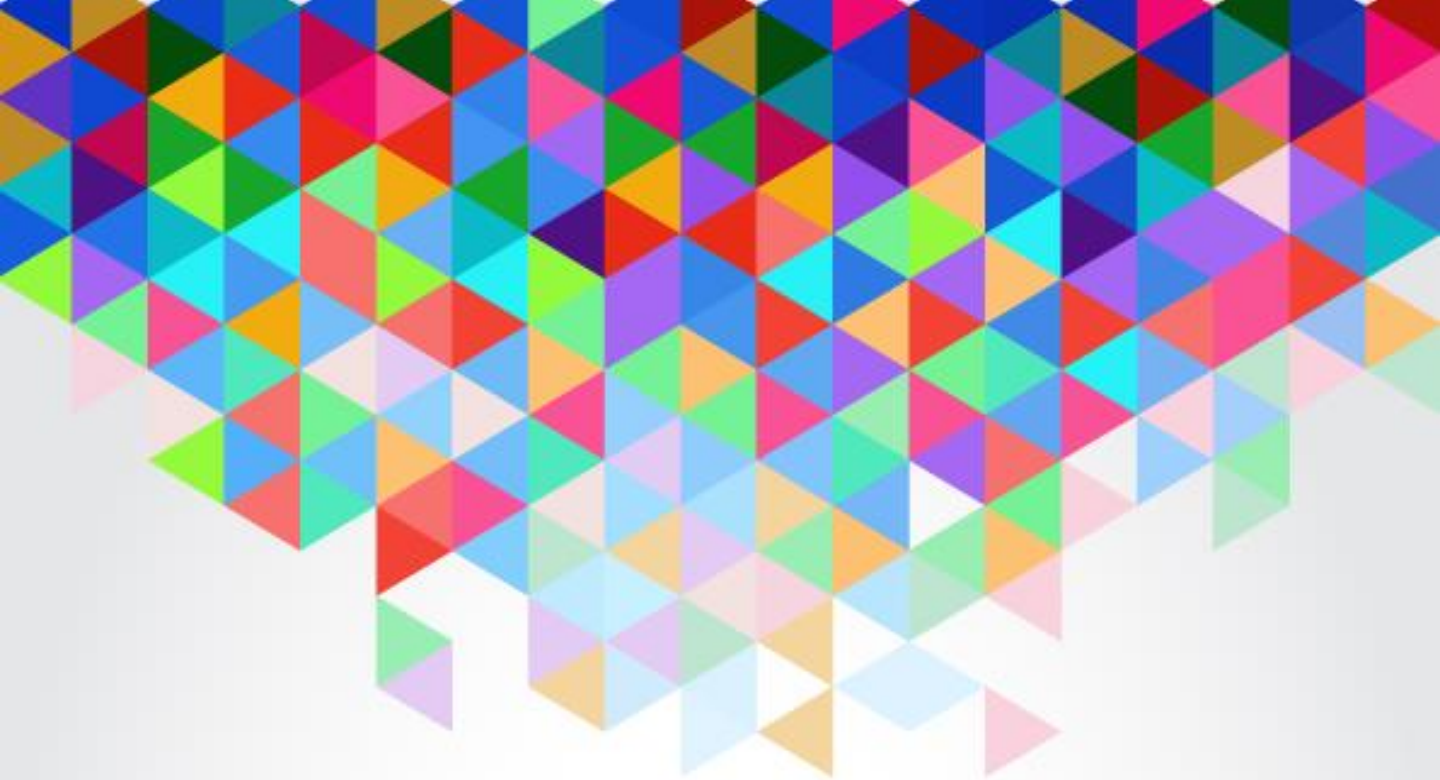
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Febrero 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



Febrero 2018

**Potencia
Instalada:**

36 858 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 26 320 [MW]

08/02/2018 15:35

Potencia Máxima Hist. : 26 320 [MW]

08/02/2018 15:35

Demanda Total:

11.339

[GWh]

2,4%

Vs. Igual Mes 2016

-0,1%

Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 1504,3 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1242,2 [\$/MWh]

La demanda de Febrero 2018 presentó un crecimiento del orden de 2.4%, siendo 11339 GWh para este mes contra 11075 GWh para el mismo periodo de año anterior. La demanda de distribución (compra estacional) creció aproximadamente un 1.6%, y la gran demanda creció en 6.3%.



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

Febrero 2018 presentó una temperatura media de 25.2 °C, en Febrero 2017 se registró una media de 25.4 °C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 23.5 °C.

La generación local tuvo un crecimiento del 3.2%, siendo 11761 GWh para este mes contra 11396 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 78 GWh para Febrero 2017 a 5.7 GWh para Febrero del corriente año.



La generación hidráulica creció en 4,1%, siendo de 3117 GWh para este mes contra 2993 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 YACYRETÁ, en CTMSG y en FUTALEUFÚ, los aportes hidráulicos fueron inferiores a los medios históricos. En la cuenca del Comahue, los aportes de los ríos río Limay, 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 11.8% respecto de igual mes del 2017.



Se registró un consumo menor de Gas Oil, aproximadamente de -42.1% contra Febrero 2017. Lo mismo ocurrió con el Fuel Oil, cuya variación fue de -60.4% comparado con el mismo mes del año anterior.



A Febrero 2018 se tiene una potencia instalada de 36858 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 Febrero 2018 la potencia máxima alcanzó los 26320 MW, superando el record histórico de Febrero 2017.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 1504.3 \$/MWh, frente a los 1097.3 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1242.2 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 960.2 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución MEyM N°1091/2017, frente a los 442.5 \$/MWh medios vigentes en Febrero 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 Febrero 2018

HABILITADA
COMERCIALMENTE:

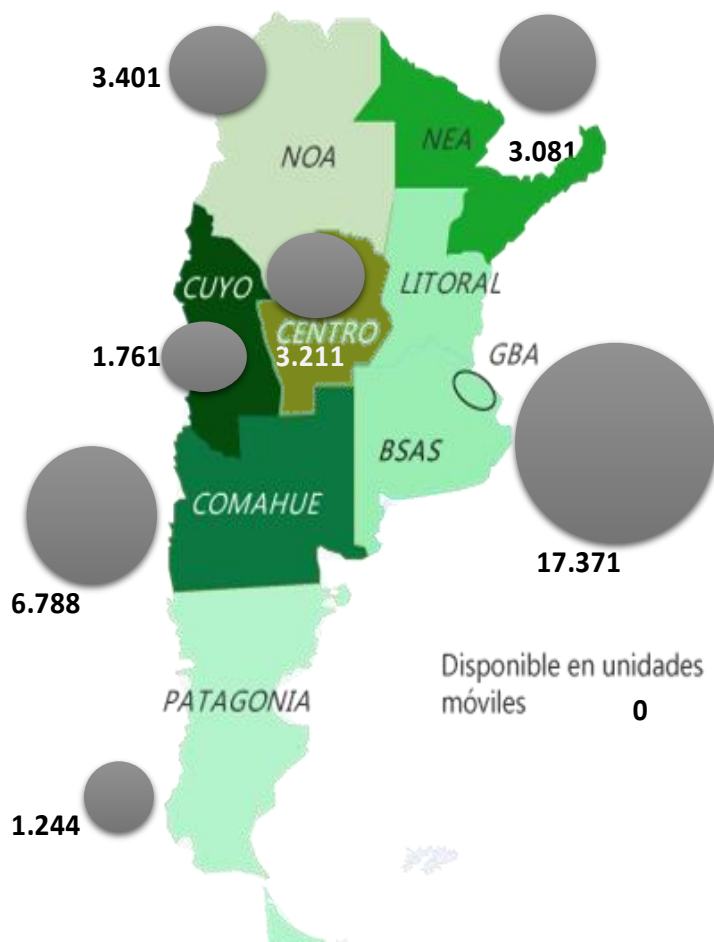
36 858 [MW]

EN PROCESO
DE HABILITACION:

0 [MW]

TOTAL: 36 858 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

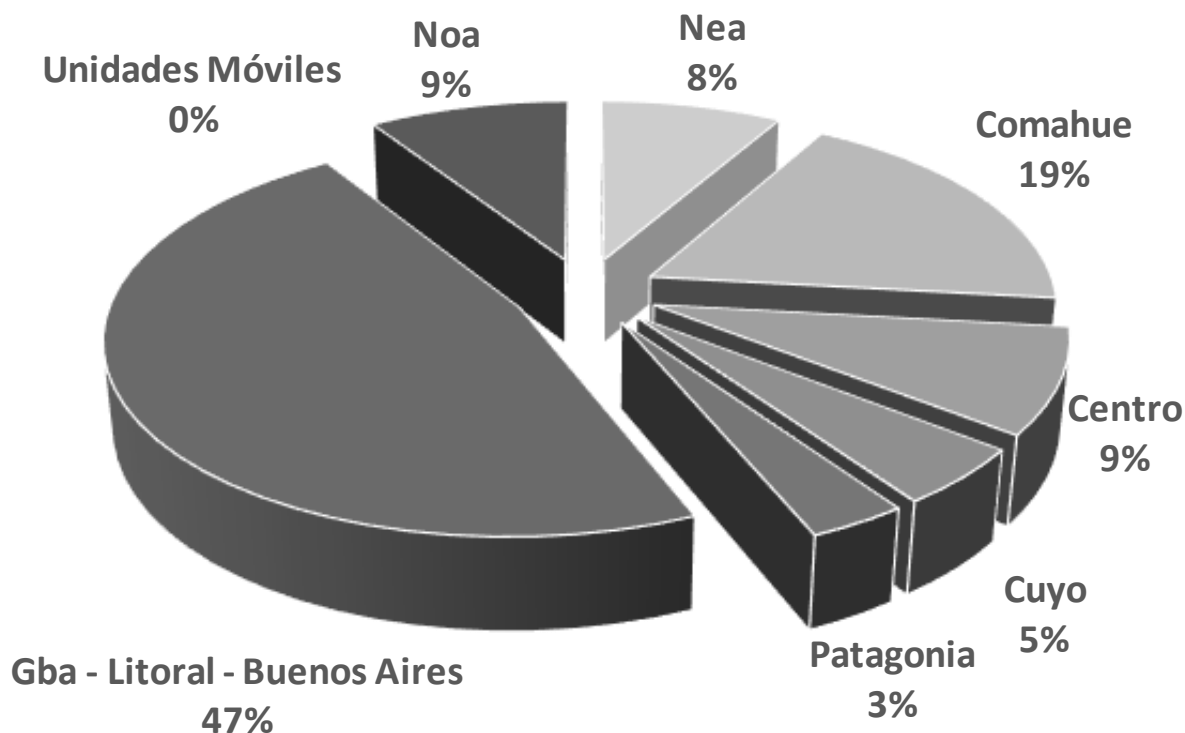


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

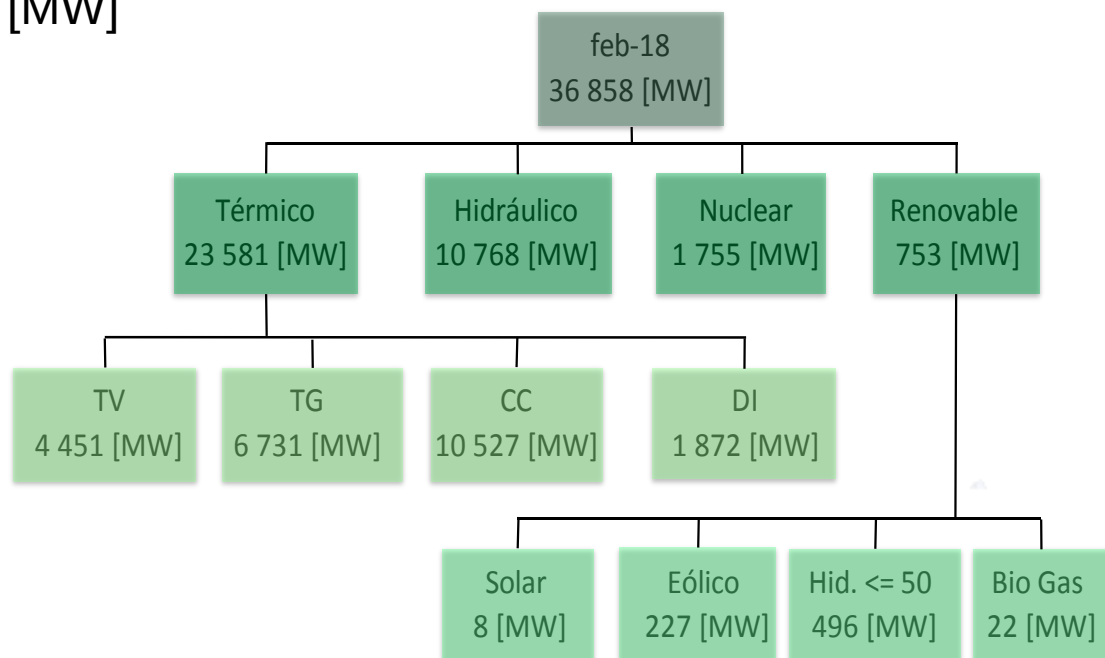
771 [MW]

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



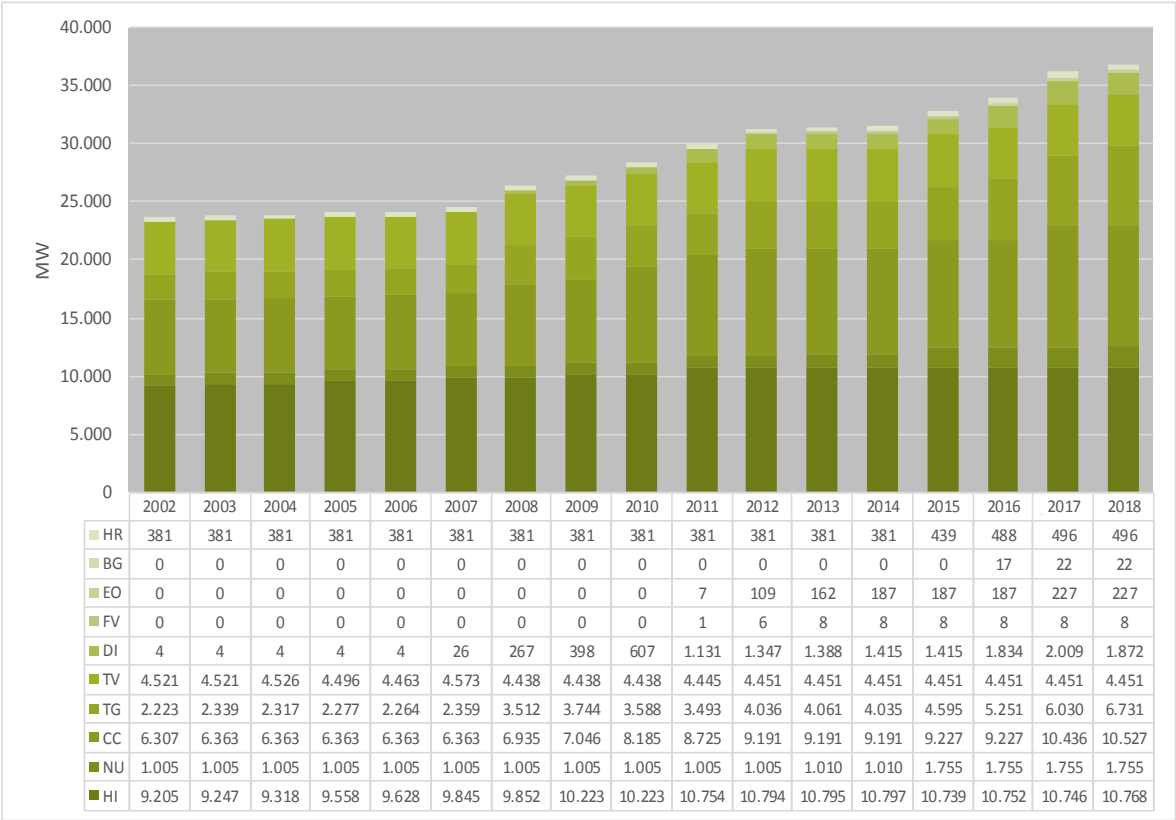
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

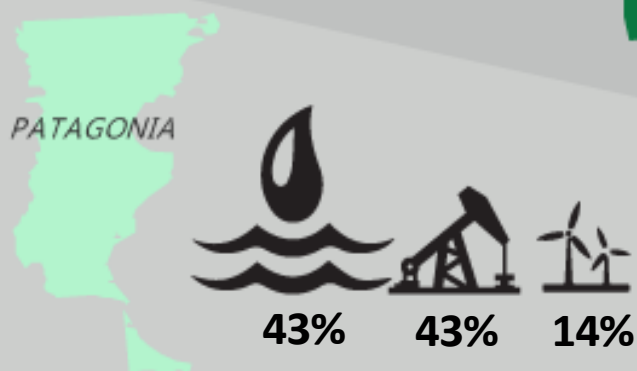
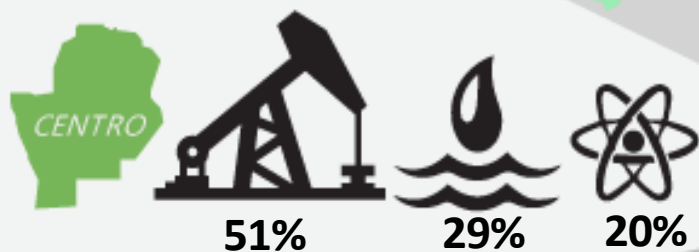
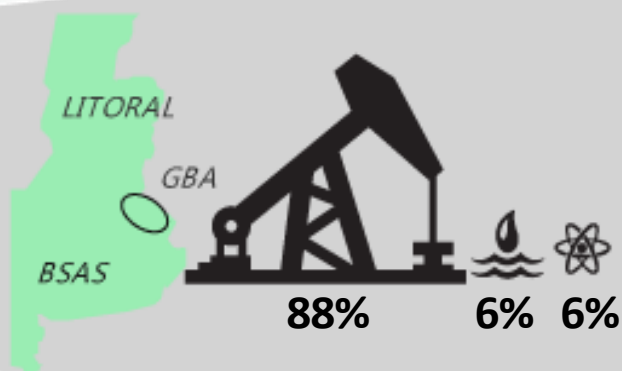
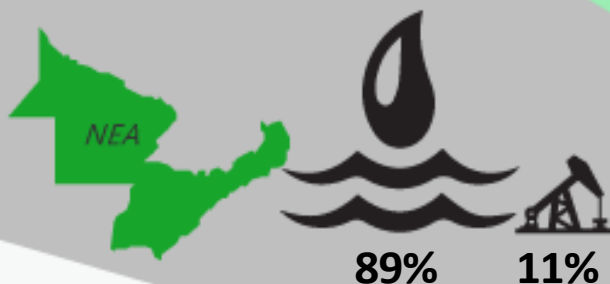
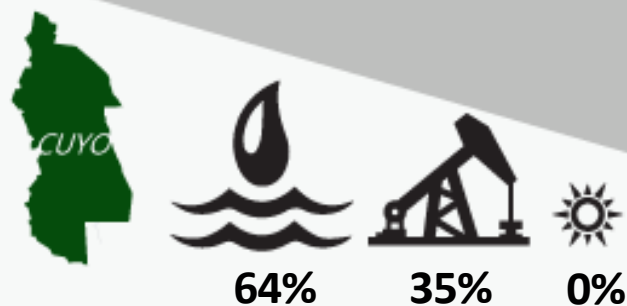
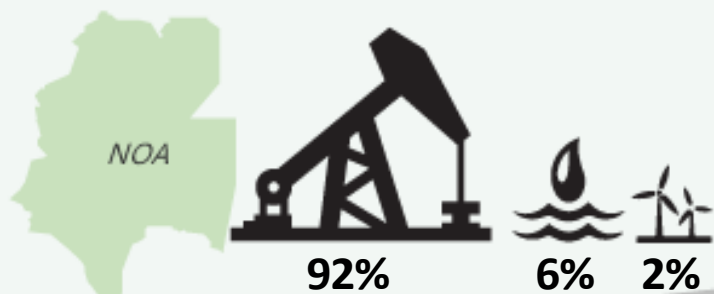


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	8	0	172	0	180	1.761
COM	0	631	1.297	92	2.020	4.725	0	0	0	44	0	44	6.788
NOA	261	991	1.472	401	3.125	101	0	0	58	118	0	176	3.401
CENTRO	200	807	534	101	1.641	802	648	0	0	116	4	120	3.211
GBA-LIT-BAS	3.870	3.909	6.587	935	15.301	945	1.107	0	0	0	18	18	17.371
NEA	0	33	0	303	336	2.745	0	0	0	0	0	0	3.081
PATA	0	271	264	0	535	494	0	0	168	47	0	215	1.244
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4.451	6.731	10.527	1.872	23.581	10.768	1.755	8	227	496	22	753	36.858
% TÉRMICO	19%	29%	45%	8%	100%								
% TOTAL					64%	29%	5%					2%	100%

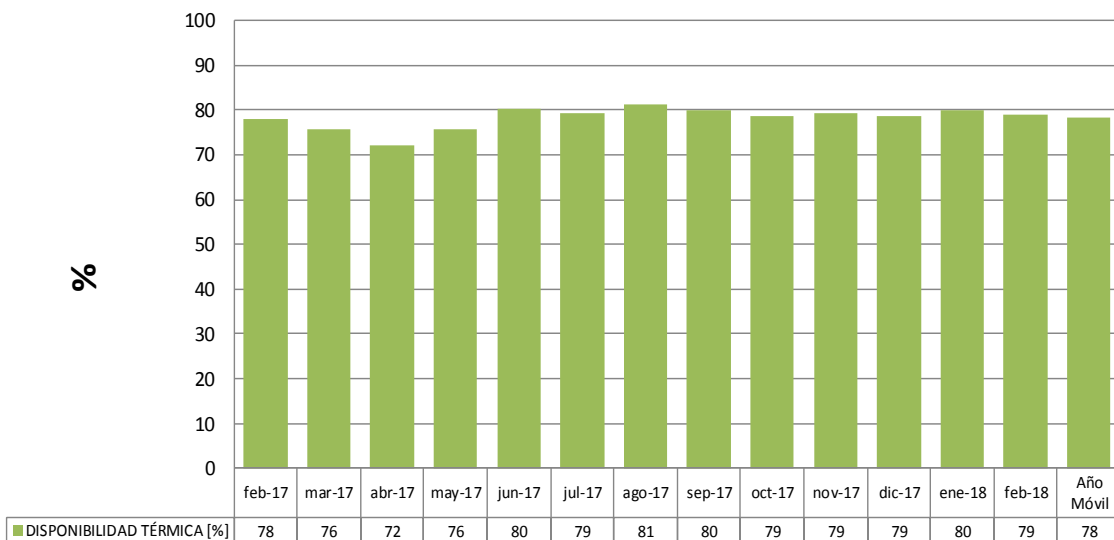
Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]





Disponibilidad Térmica Mensual de Generación

Año Móvil	feb-18	feb-17
78%	79%	78%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	feb-18	Año Móvil
CC	85%	85%
TG	73%	75%
TV	67%	71%
DI	86%	87%

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]

feb-18	feb-17	Variación Mensual	Año Móvil
11.761	11.396	3.2%	0.4 %

Generación Bruta 11 971 [GWh]

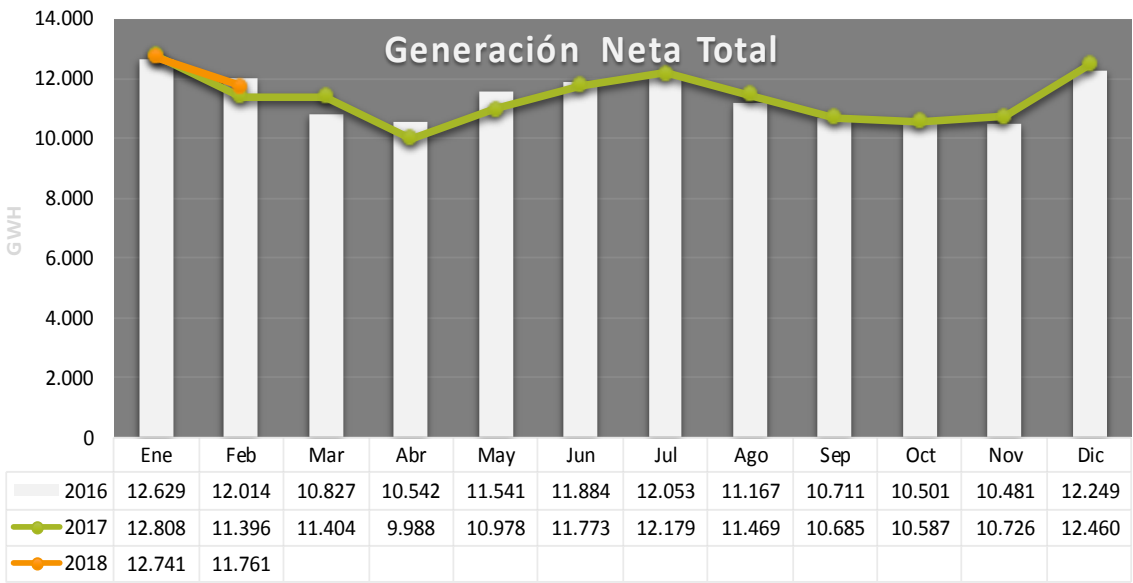
Detalle por Fuente [GWh] Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	7.860
	HIDRÁULICA	3.117
	NUCLEAR	572
	RENOVABLE	212

TOTAL 11.761



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	feb-18	feb-17	feb-16
TÉRMICA	7.373	7.860	7.556	8.051
HIDRÁULICA	3.329	3.117	2.993	3.050
NUCLEAR	471	572	634	660
RENOVABLE	223	212	213	252
TOTAL	11.396	11.761	11.396	12.014



TÉRMICA



4,0%



-1,6%



HIDRÁULICA



4,1%



10,9%



NUCLEAR



-9,8%



-25,7%



RENOVABLE



-0,3%



2,8%

TOTAL



3.2%



0.4 %

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

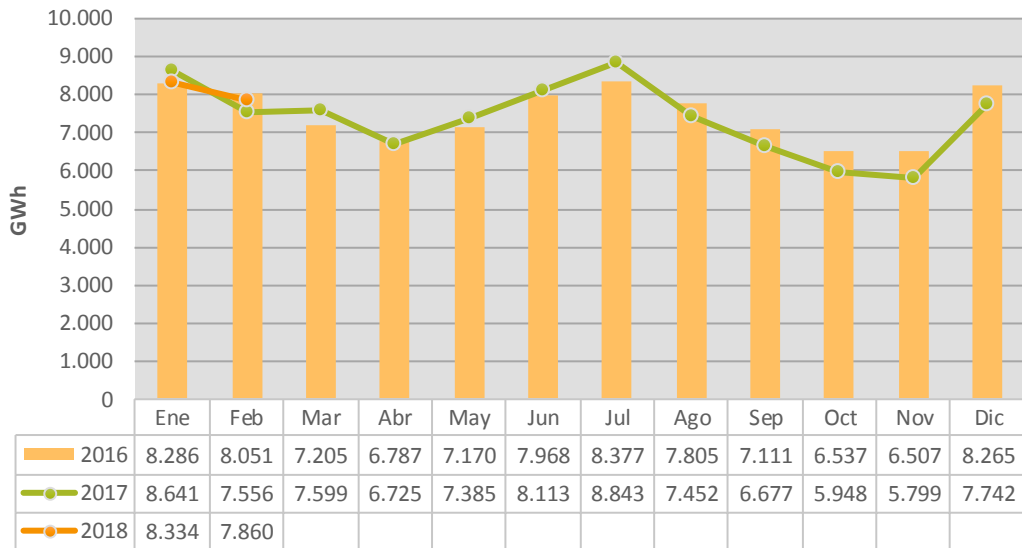
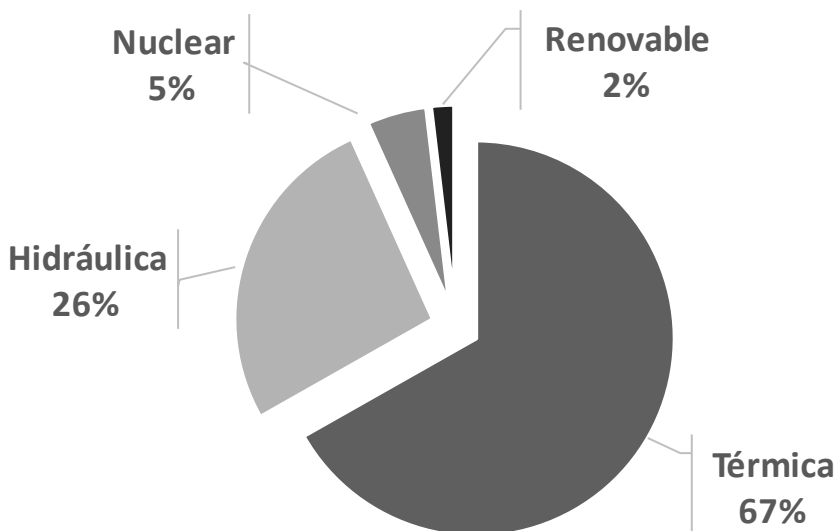


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16
Ciclos Combinados	5.158	5.243	4.888	4.180
Turbovapor	920	1.076	1.302	1.455
Turbina a gas	1.060	1.274	1.129	2.076
Motor Diesel	235	267	238	340
Total Térmico Conve	7.373	7.860	7.556	8.051
Hidráulica	3.329	3.117	2.993	3.050
Nuclear	471	572	634	660
Eólica	52	46	42	45
Solar	1	1	1	1
Hidráulica Renovable	141	140	145	178
Biomasa	23	18	21	22
Biogas	6	7	3	6
TOTAL	11.396	11.761	11.396	12.014

	Variación % feb 18 Vs feb 17	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	7,3%	12,6%	TÉRMICO
Turbovapor	-17,3%	-31,3%	
Turbina a gas	12,8%	-23,1%	
Motor Diesel	12,6%	18,8%	
Hidráulica	4,1%	10,9%	RENOVABLE
Nuclear	-9,8%	-25,7%	
Eólica	9,0%	12,2%	
Solar	14,3%	16,3%	
Hidráulica Renovable	-3,6%	-4,2%	
Biomasa	-13,2%	25,6%	
Biogas	105,1%	41,6%	
TOTAL	3,2%	0,4%	

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

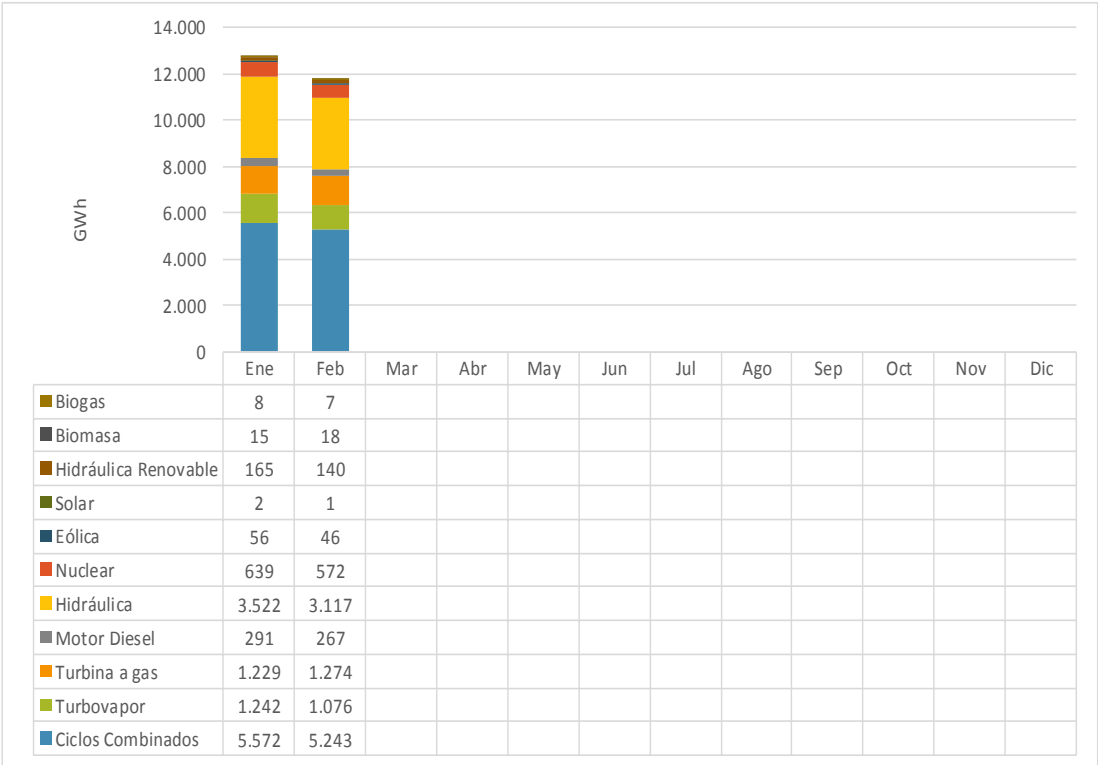
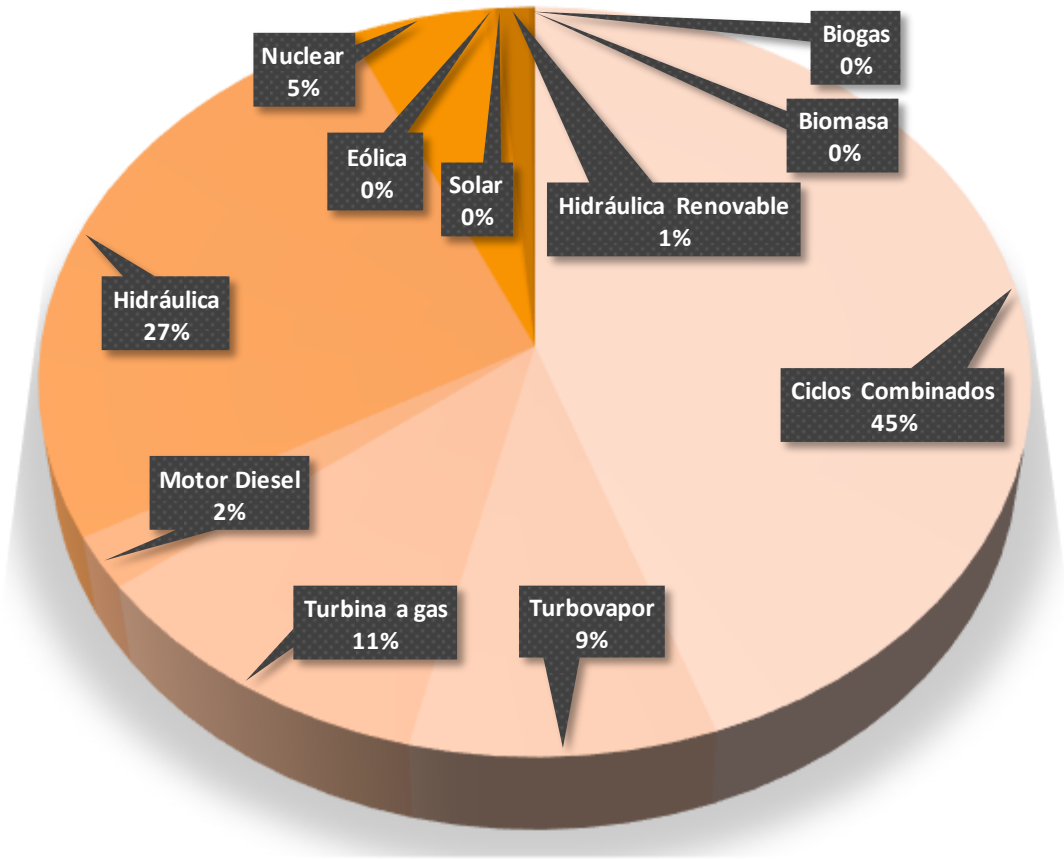


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

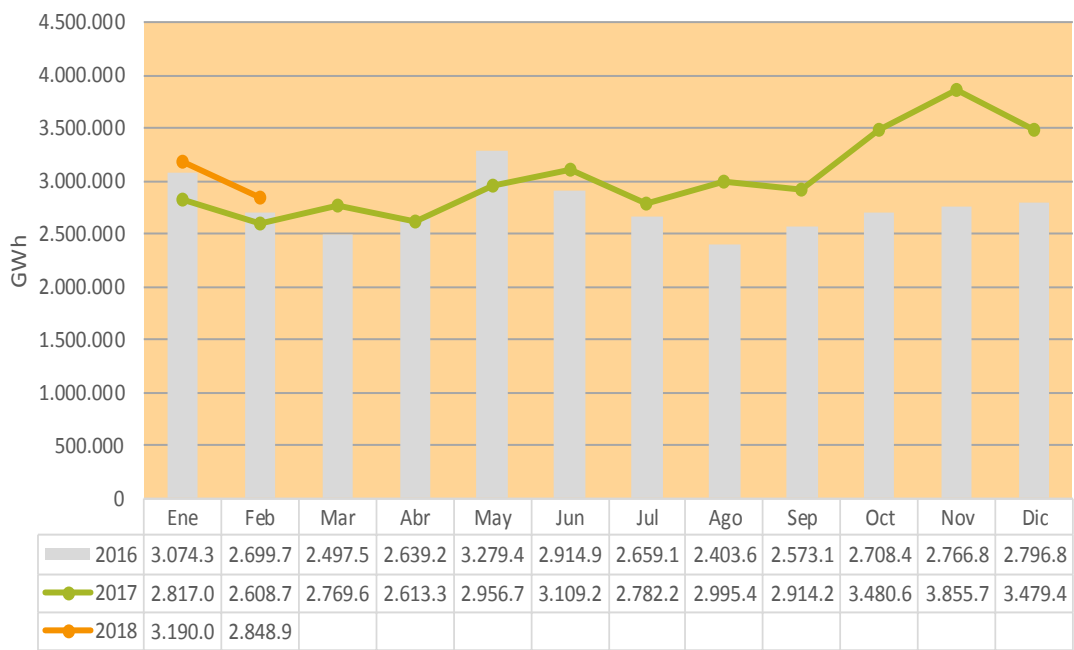
(GWh)	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16
Alicurá	137	89	122	67
Arroyito	34	38	39	38
Planicie Banderita	44	64	46	81
Chocón	126	149	134	156
Futaleufú	245	215	175	218
Pichi	68	66	34	39
Piedra del Águila	331	326	167	196
Río Grande	37	47	42	83
Salto Grande Argentina	399	213	383	400
Yacyretá	1.662	1.644	1.466	1.420
Resto Hidráulico	387	408	529	529
TOTAL	3.470	3.257	3.138	3.228

(GWh)	Variación % feb 18 Vs feb 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	-27,4%	56,4%
Arroyito	-2,4%	-10,5%
Planicie Banderita	37,6%	-28,7%
Chocón	11,3%	-14,3%
Futaleufú	22,7%	115,7%
Pichi	93,9%	72,2%
Piedra del Águila	94,7%	77,3%
Río Grande	10,3%	-11,6%
Salto Grande Argentina	-44,5%	-0,3%
Yacyretá	12,2%	3,5%
Resto Hidráulico	-23,0%	-9,4%
TOTAL	4,1%	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

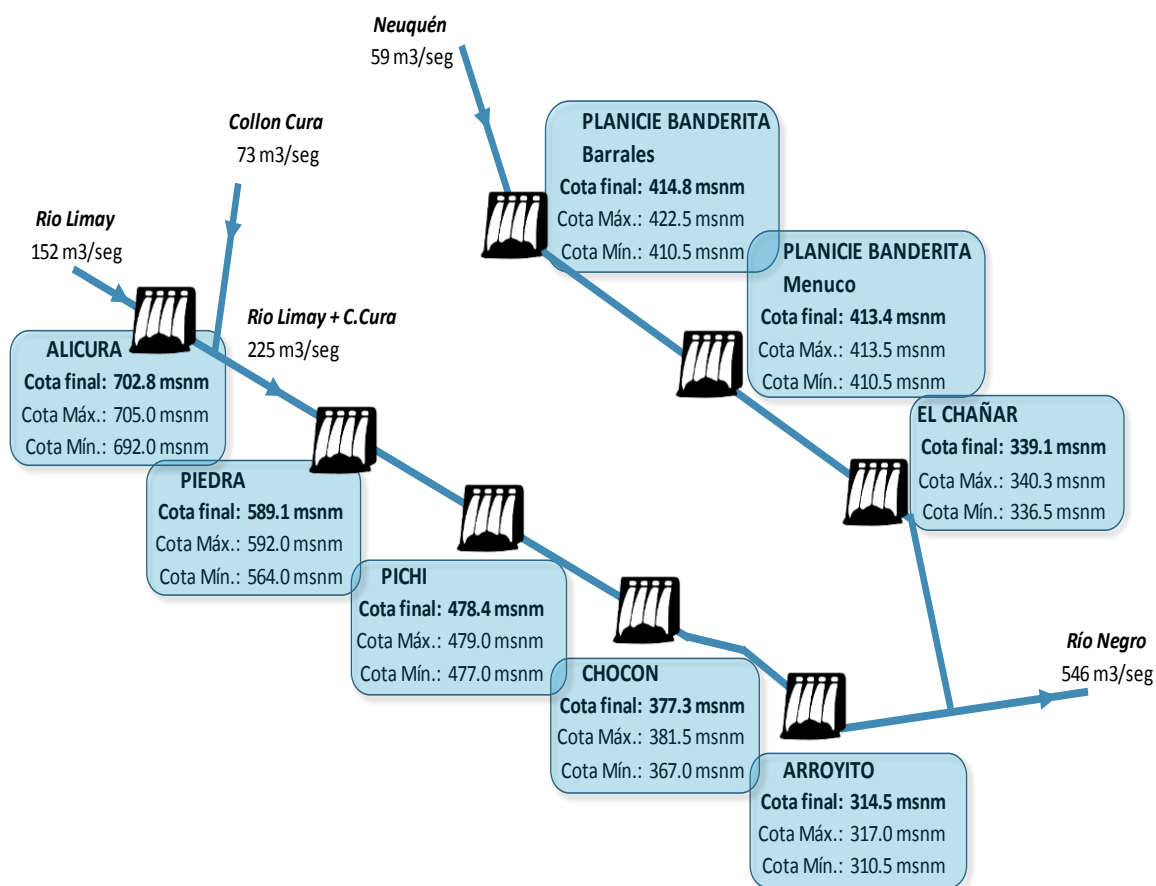
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	702,4	702,8	692,0	705,0
ARROYITO	313,6	314,5	310,5	317,0
BANDERITA	415,9	414,8	410,5	422,5
CHOCHON	377,2	377,3	367,0	381,5
FUTALEUFU	492,2	489,0	465,0	494,5
PICHI	478,9	478,4	477,0	479,0
PIEDRA DEL AGUILA	591,6	589,1	564,0	592,0
RIO GRANDE	874,5	874,7	866,0	876,0
SG ARG	34,4	33,4	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.	feb-18	feb-17	feb-16
Paraná	16.156	15.236	15.079	19.430
Uruguay	3.250	2.902	4.885	5.206
C.Cura	118	73	59	56
Neuquén	119	59	38	66
Limay	173	152	102	98
Futaleufú	204	134	141	114

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]



feb-18

feb-17

Variación

26.320

08/02/2018 15:35

25.628

24/02/2017 14:25

2.7 %

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]

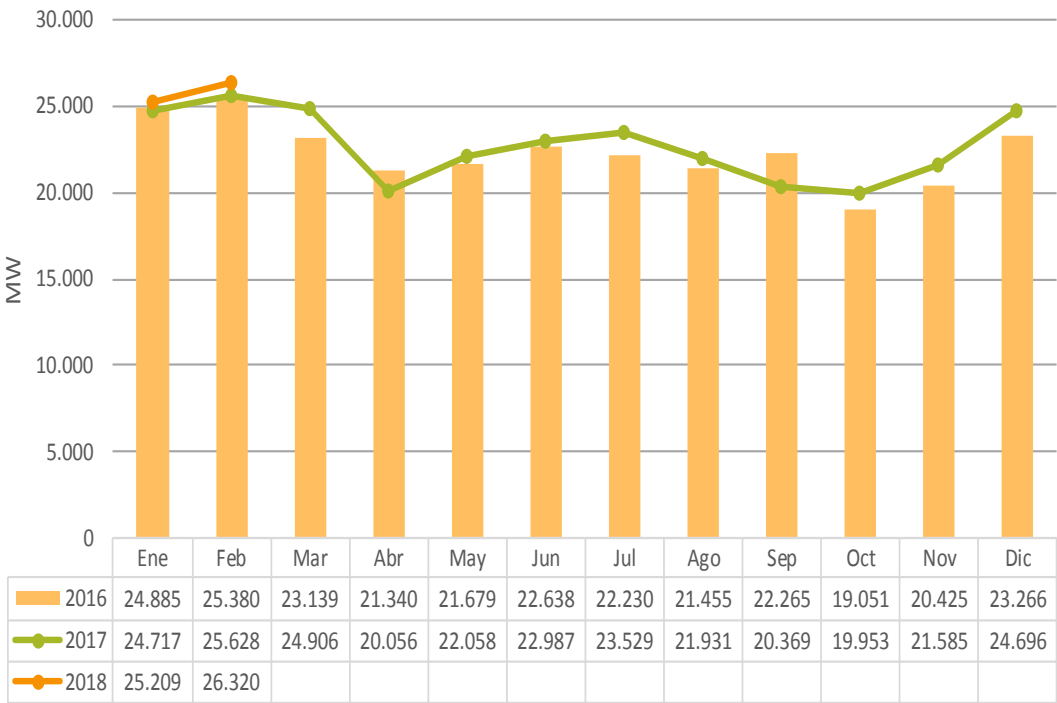
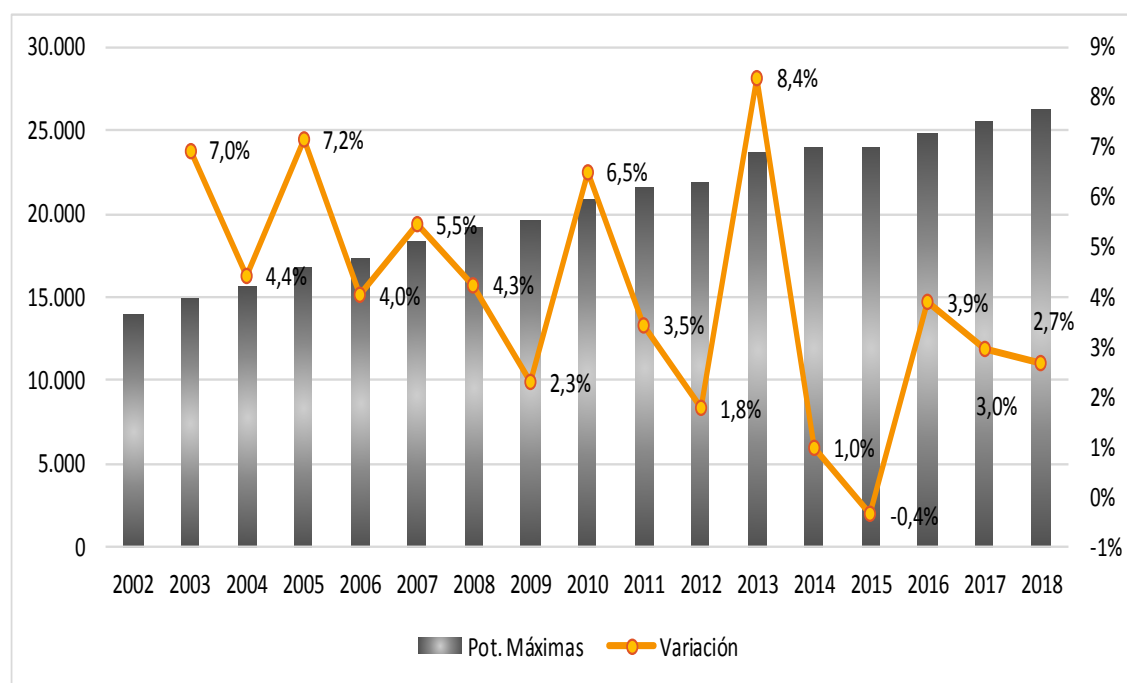




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima
bruta desde 2002 a 2018 [MW]

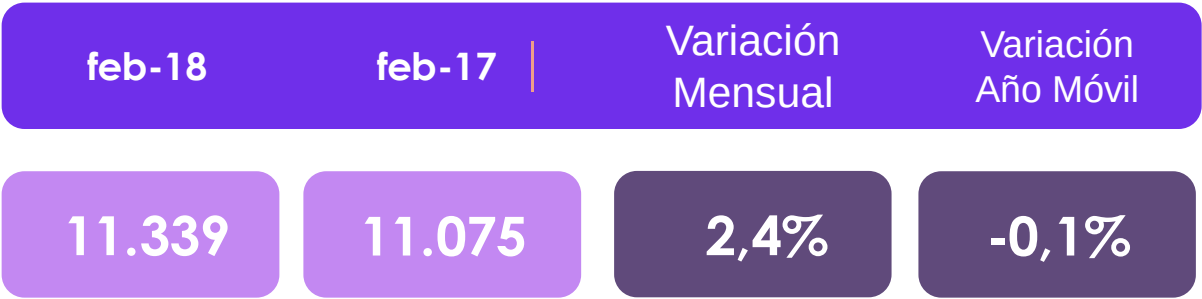




Demanda



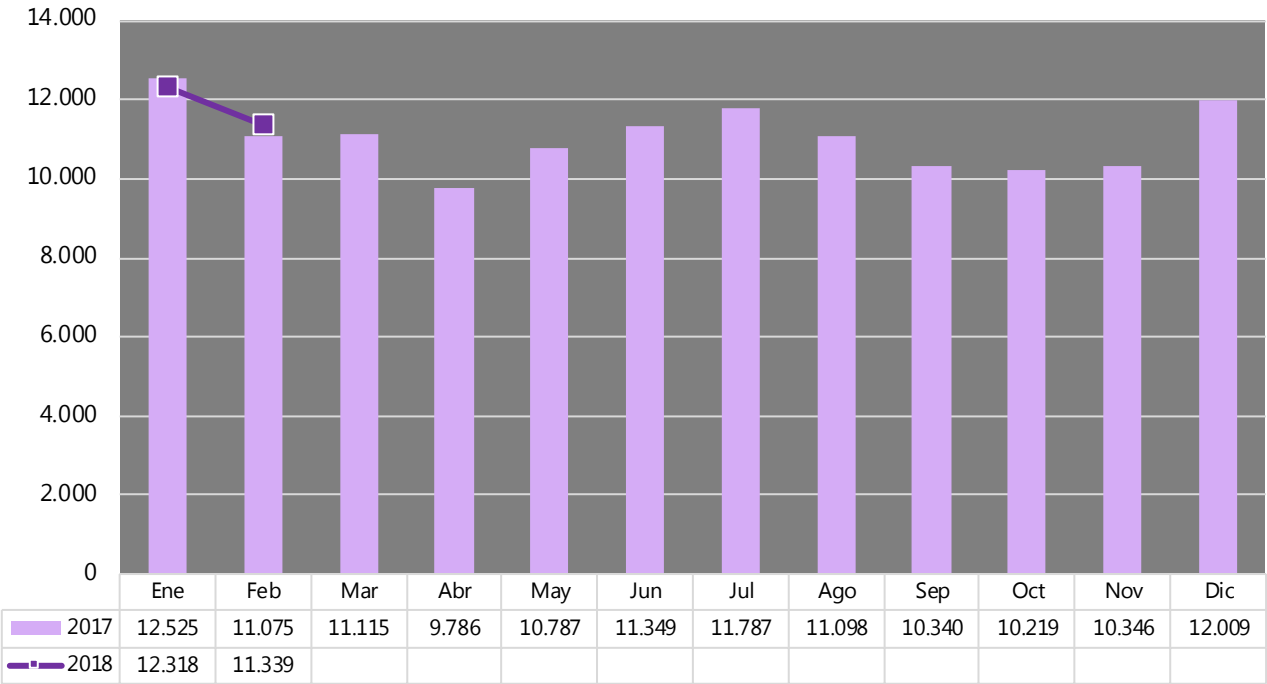
Variación Demanda Neta [GWh]



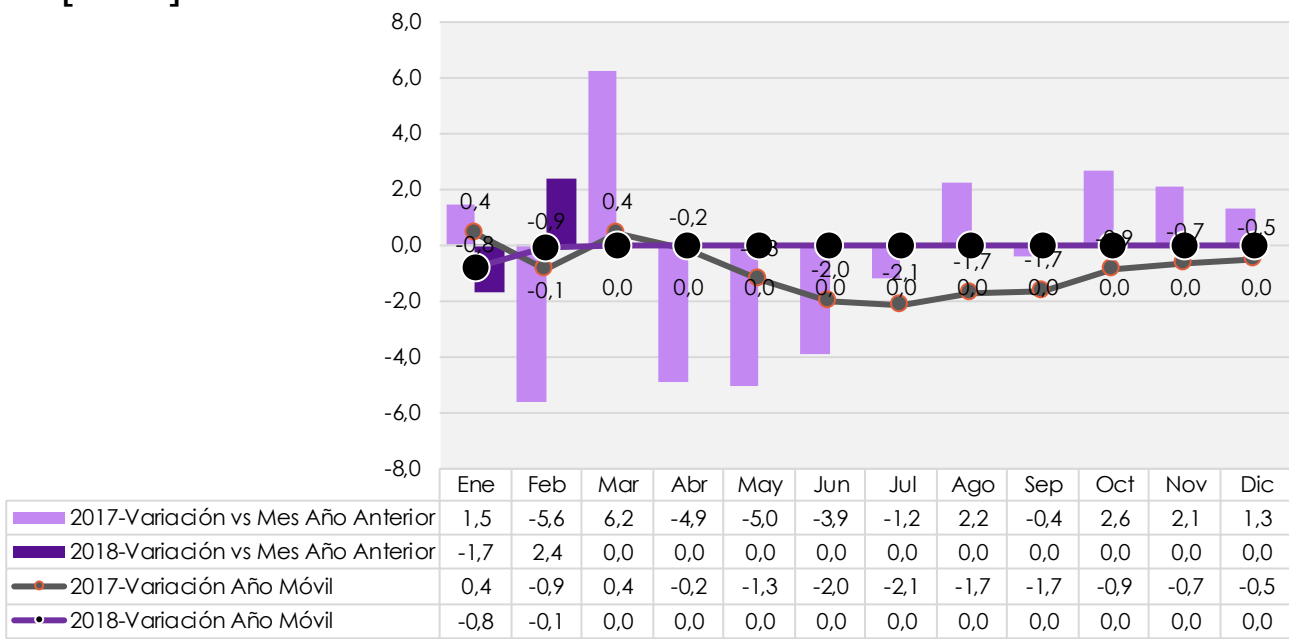
Temperaturas:

TEMPERATURA	feb-18	feb-17	°C
Media	25,2	25,4	°C
Máxima	30,2	29,4	°C
Mínima	18,1	19,3	°C
Media Histórica	23,5		°C

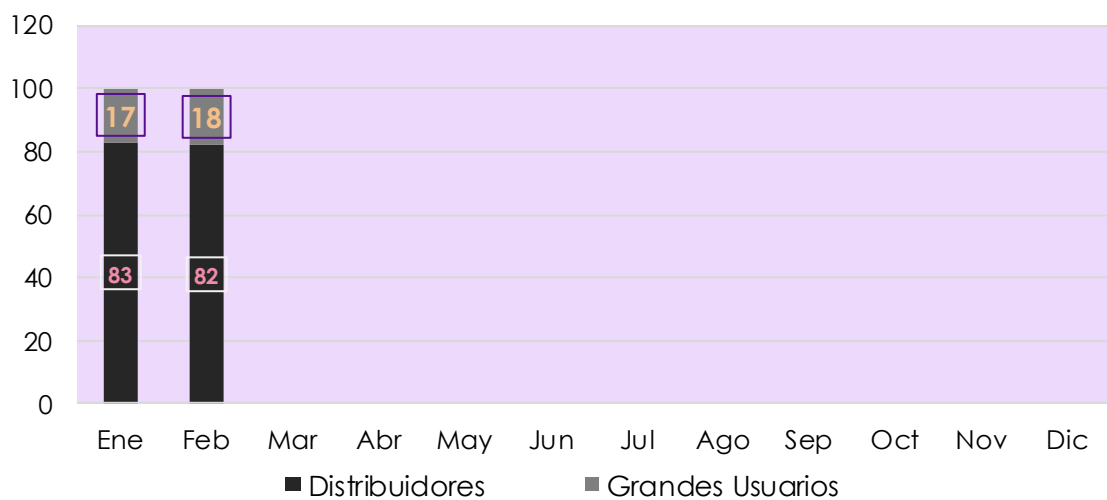
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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



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



Tipos de Usuarios

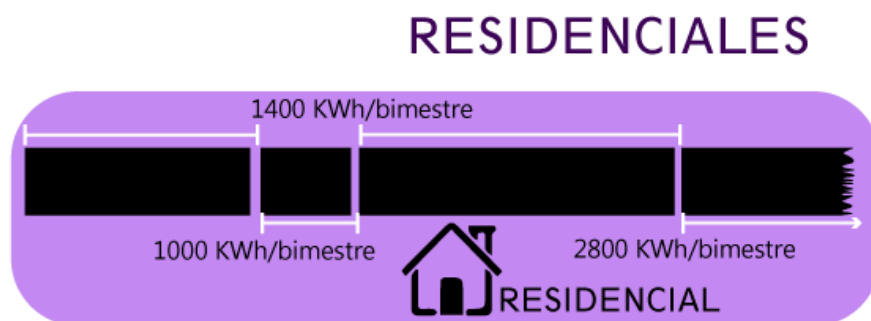
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

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 ≥ 300 KWH

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores
- La Demanda de Grandes Usuarios Febrero

MAYORES



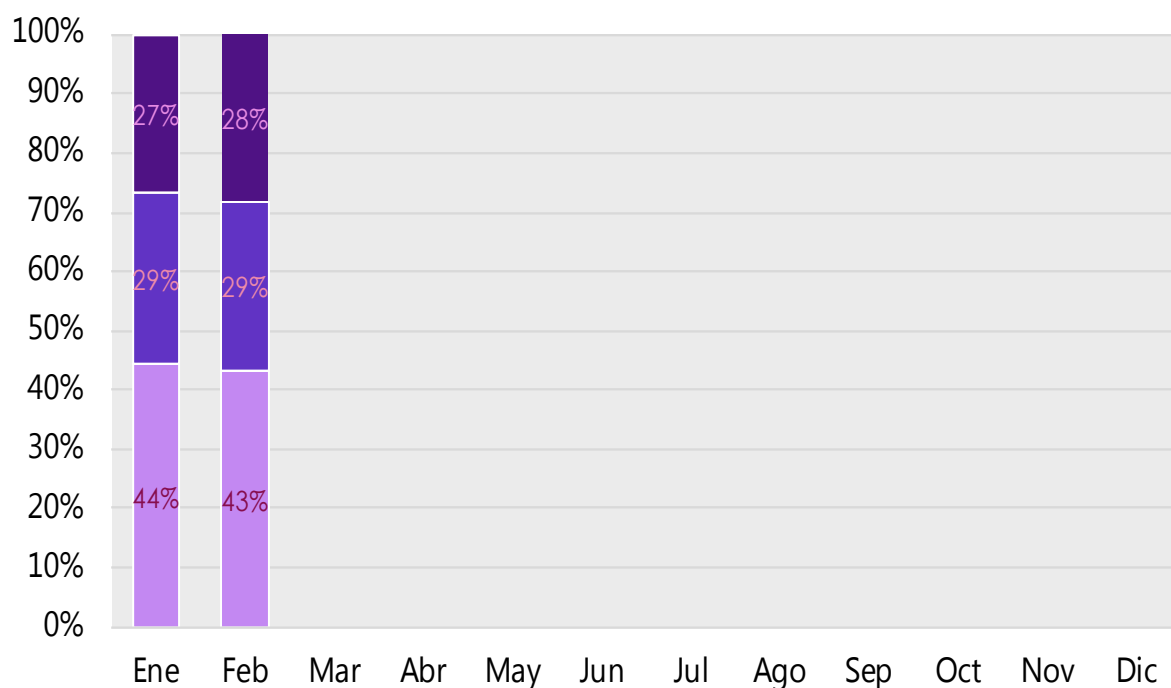
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



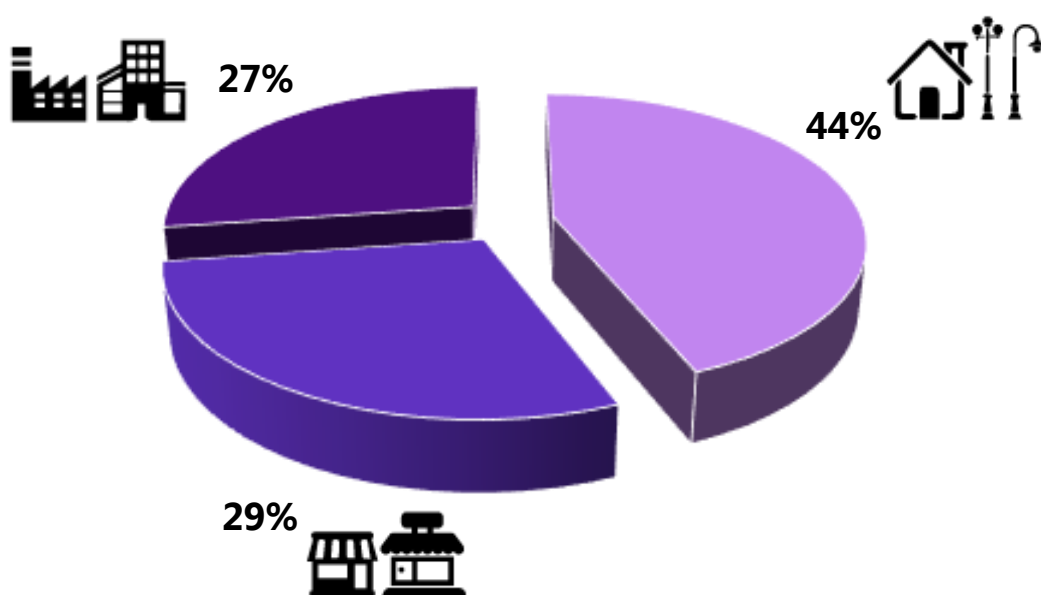
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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.

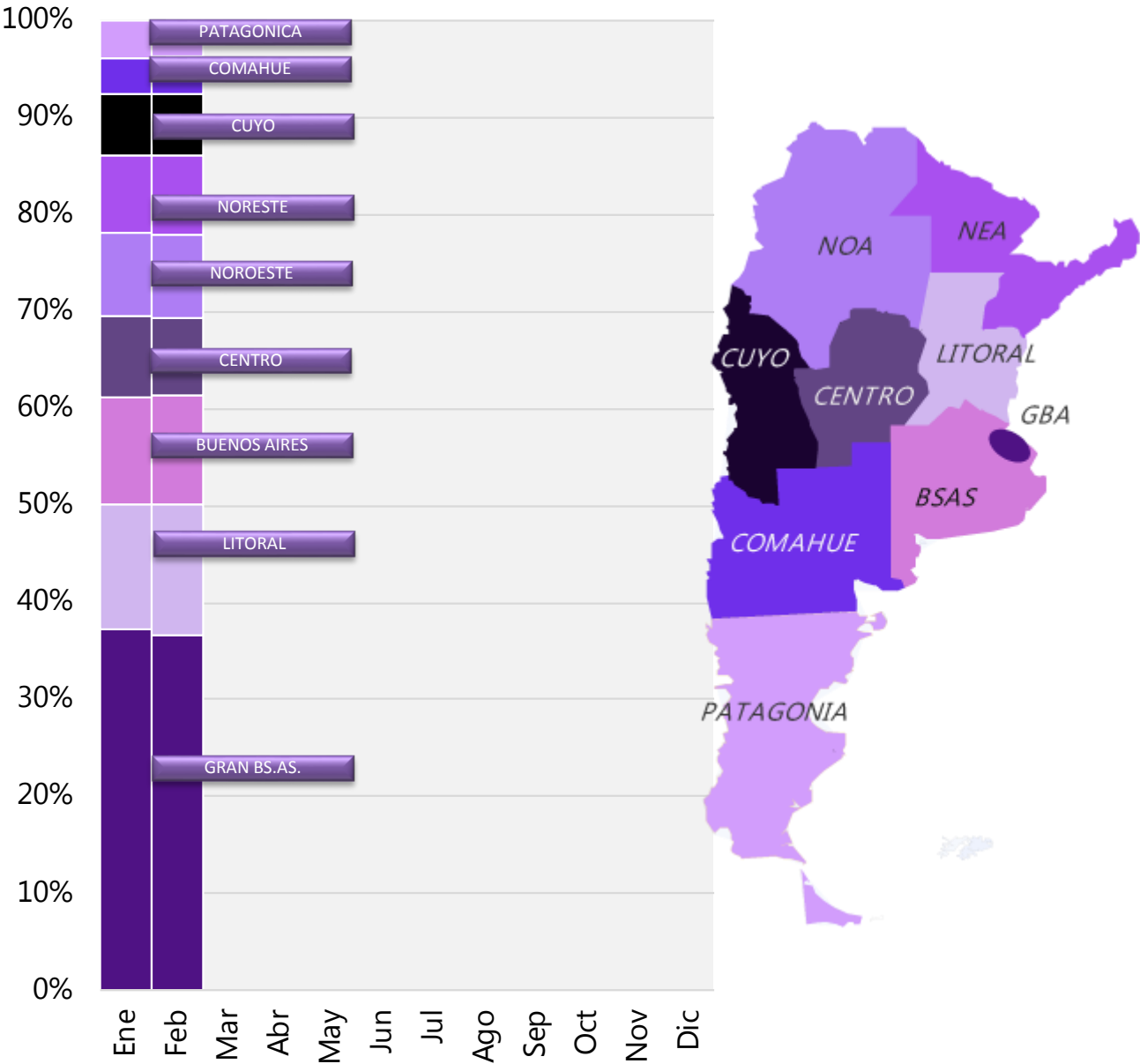
Composición de la Demanda paso mensual



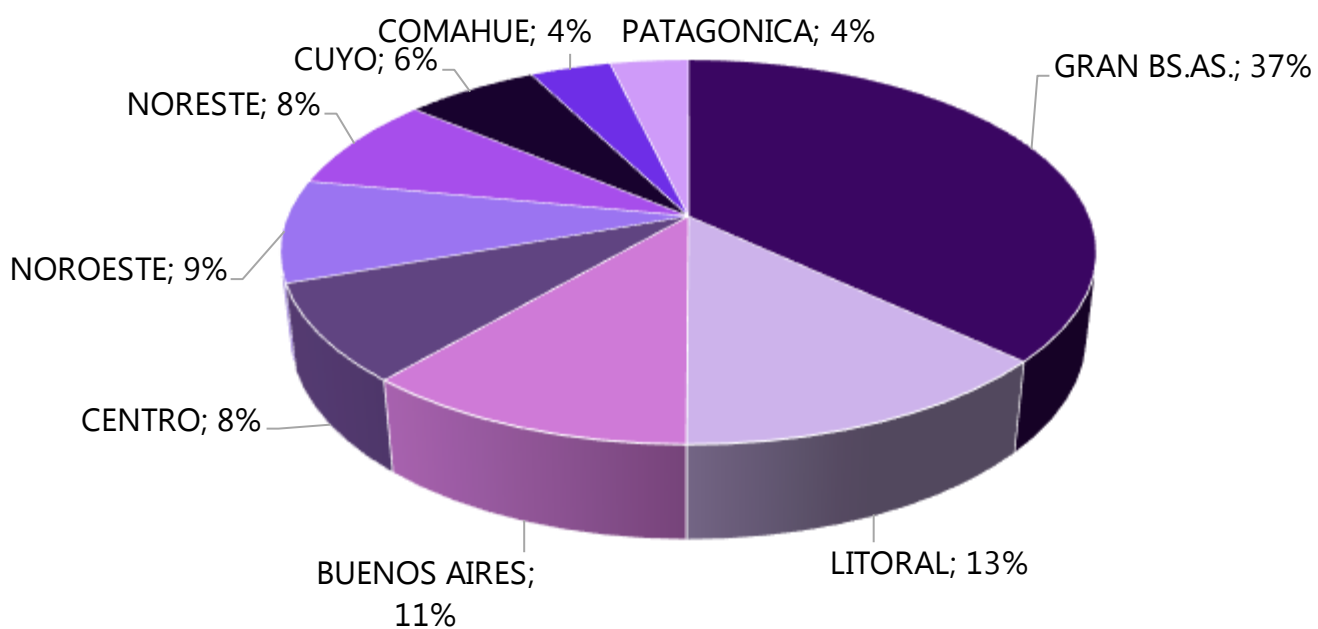
Composición de la Demanda - Acumulado 2018



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2018





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16	Unidad
GAS NATURAL	1.444	1.670	1.494	1.576	Miles Dam3
FUEL OIL	87	72	182	266	Miles Ton
GAS OIL	113	37	64	67	Miles M3
CARBÓN MINERAL	58	75	65	91	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % feb 18 Vs feb 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	11,8%	11,1%
FUEL OIL	-60,4%	-58,6%
GAS OIL	-42,1%	-42,9%
CARBÓN MINERAL	15,1%	-1,0%
BIODIESEL	0,0%	-100,0%

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

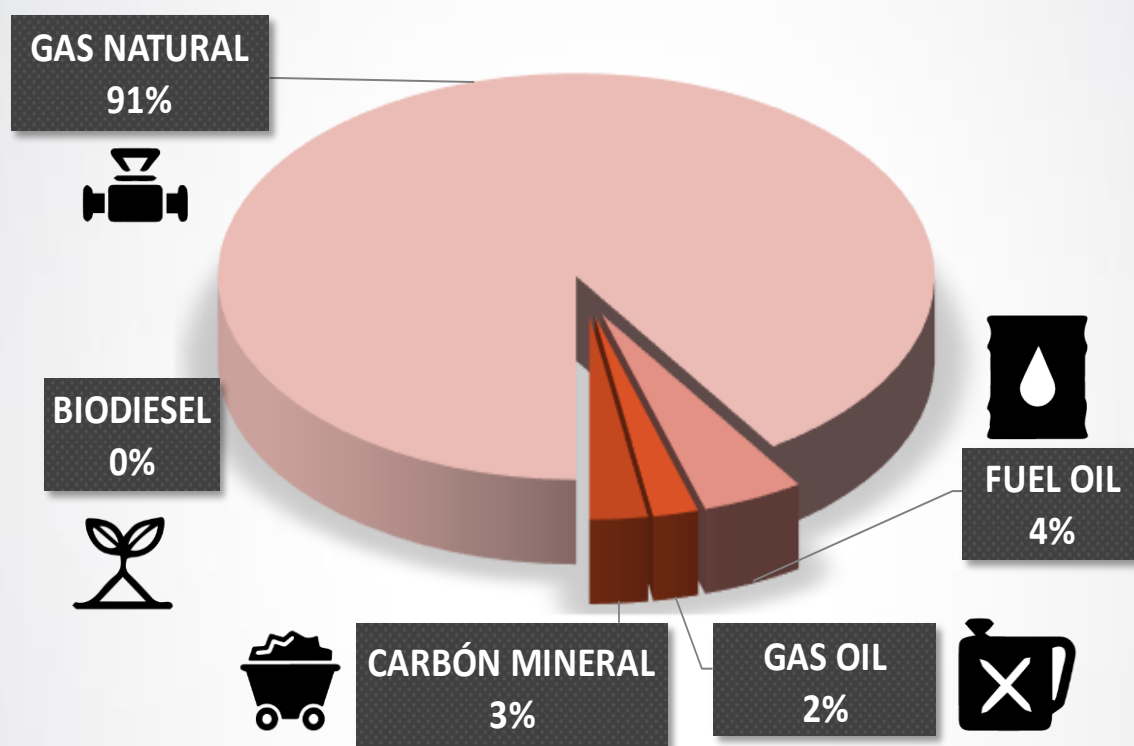
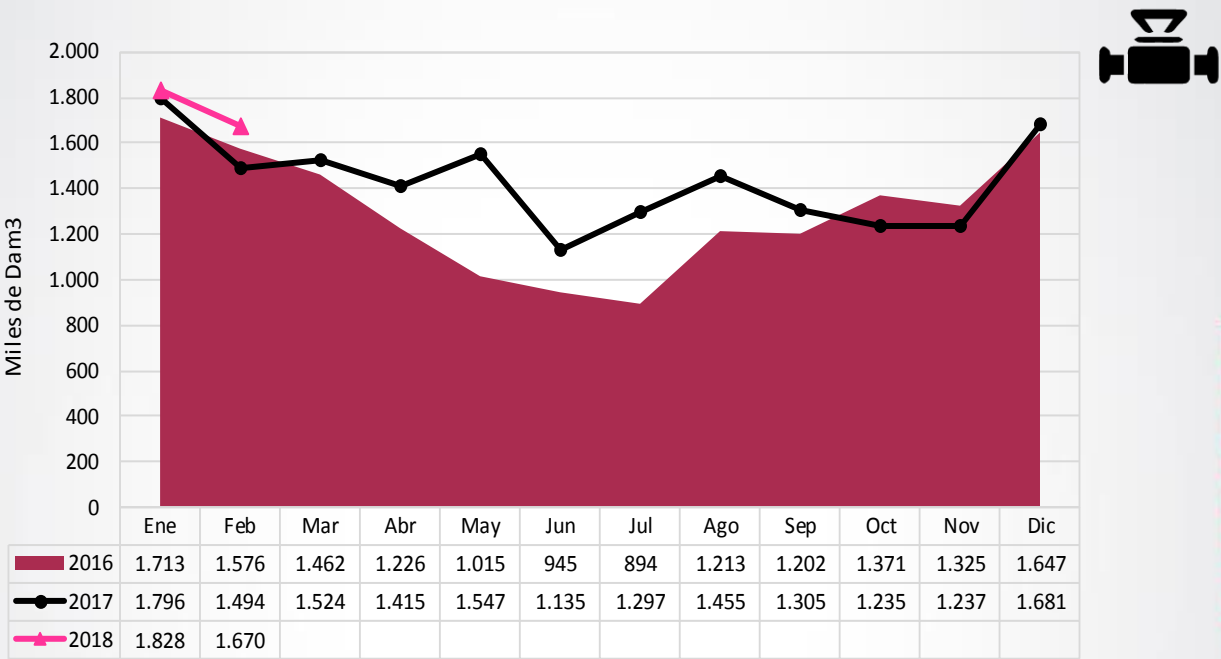




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

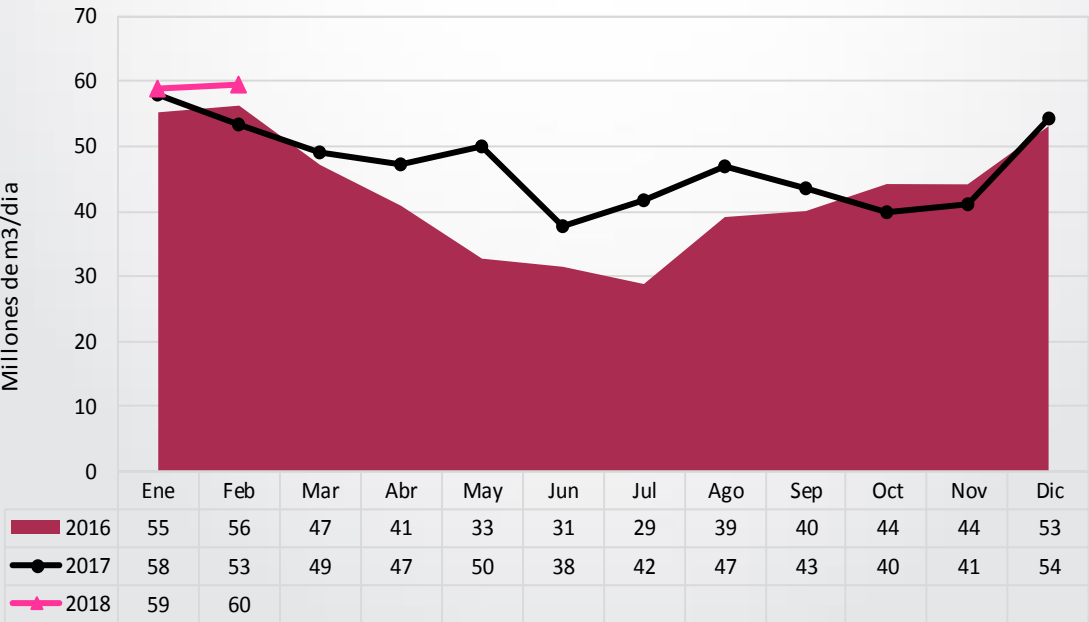
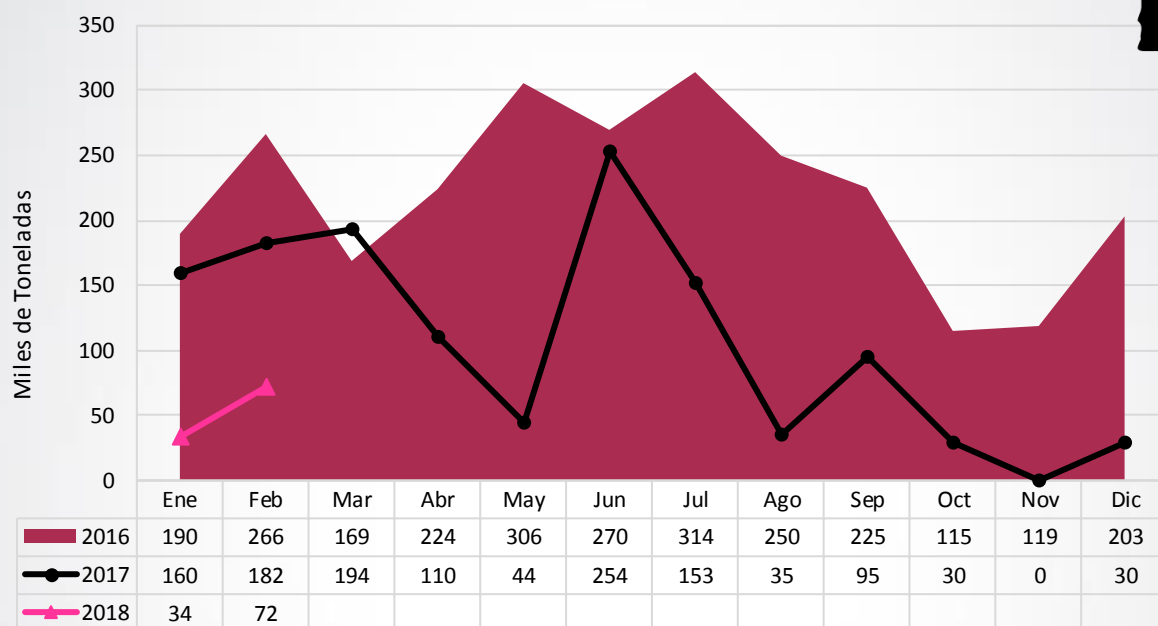


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

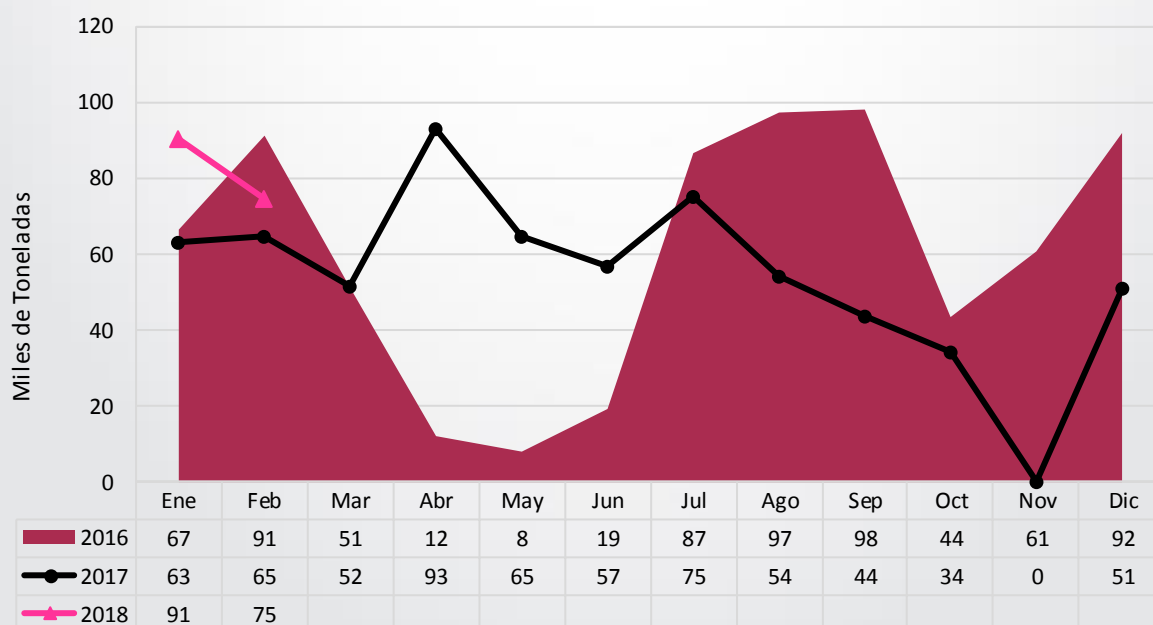
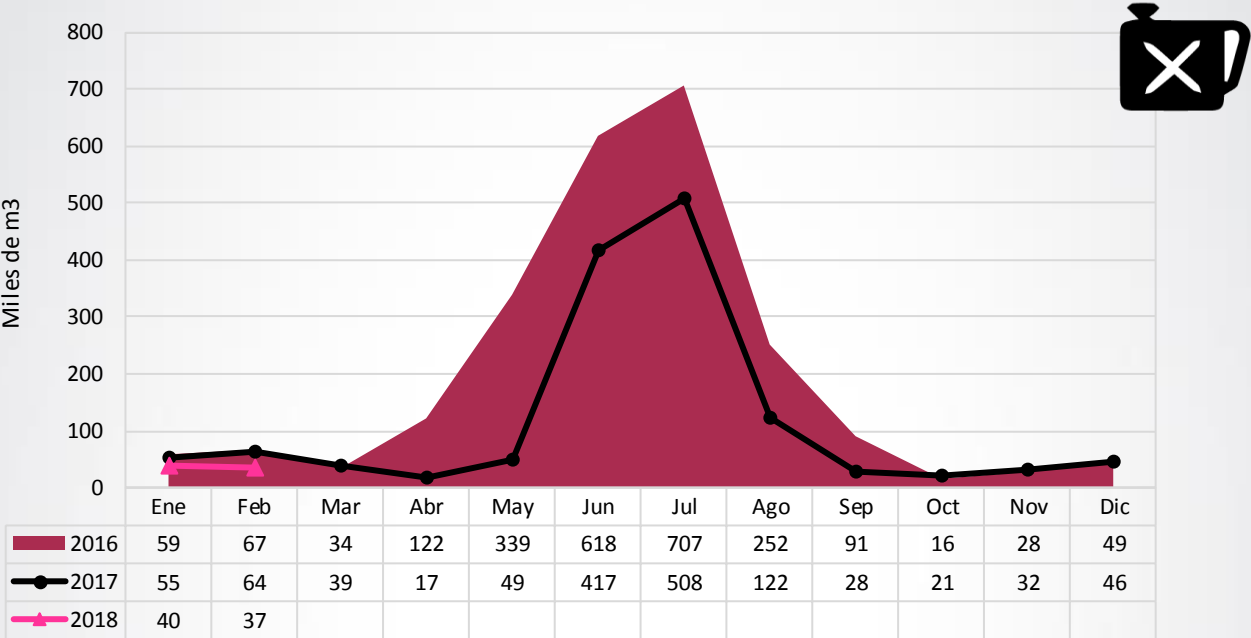
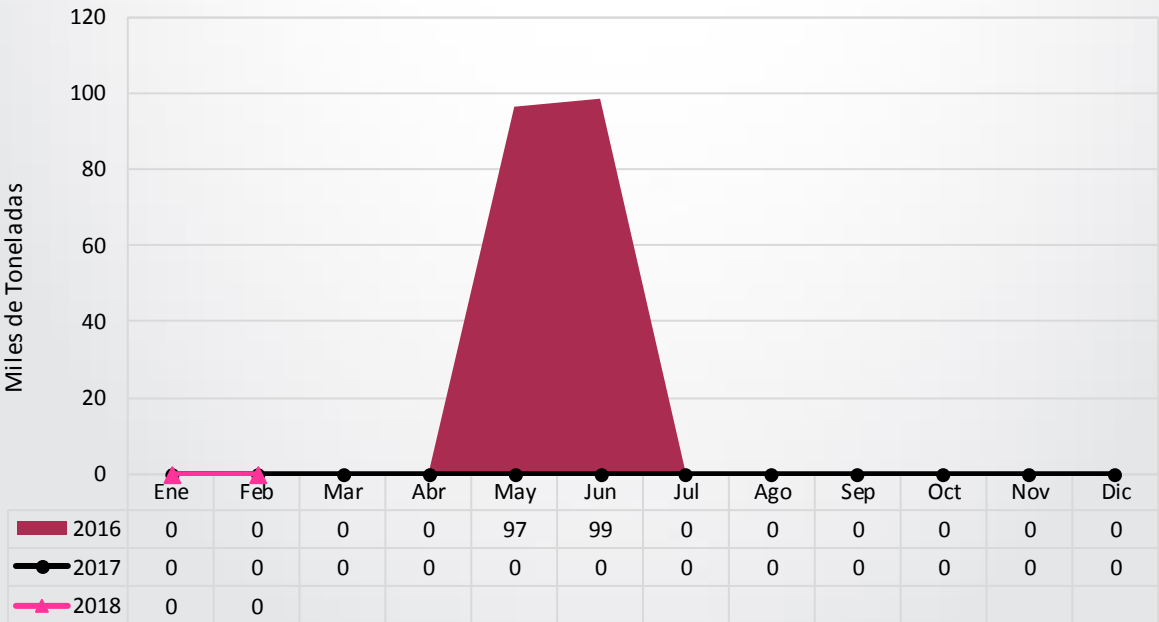




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

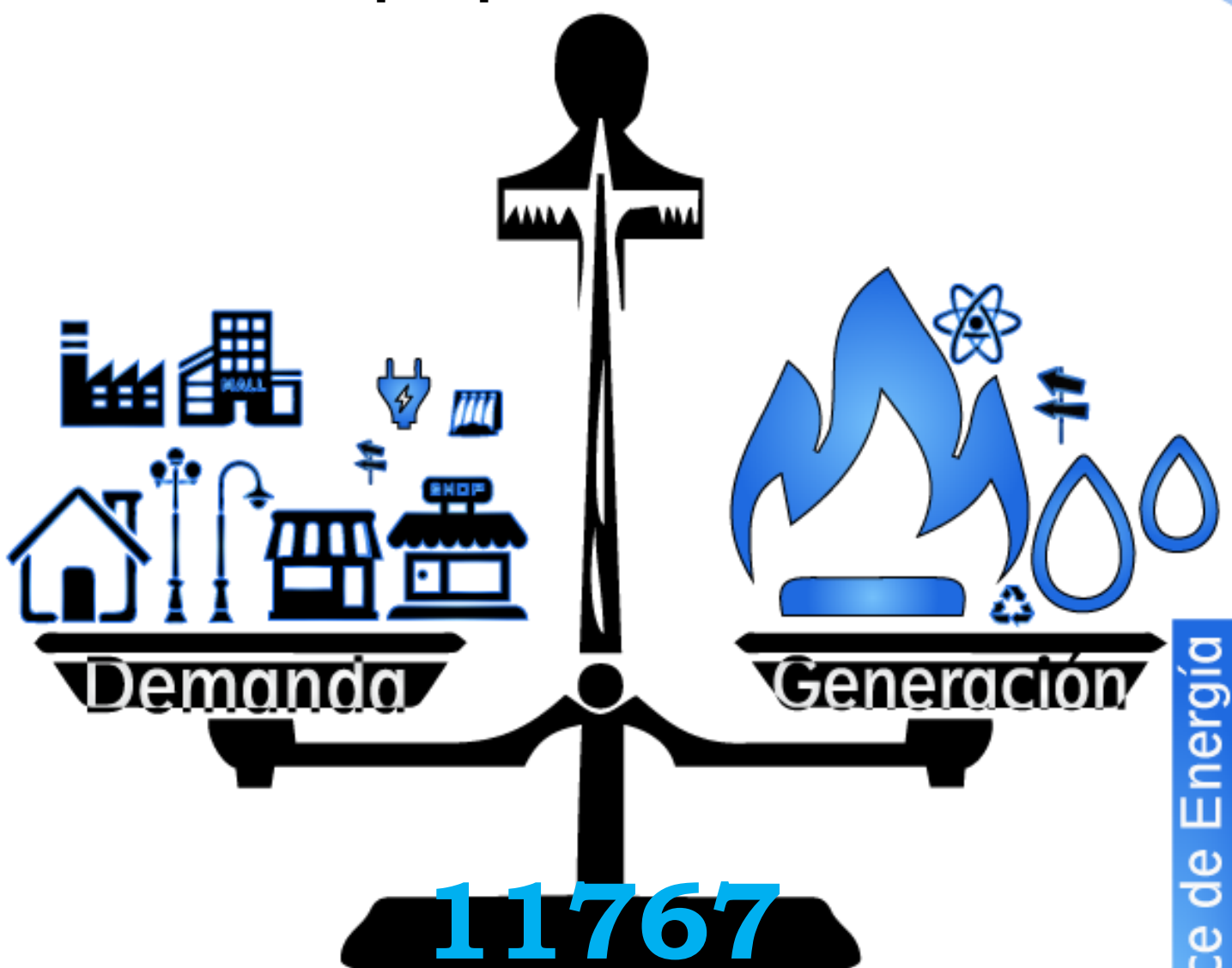




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Febrero 2018 [GWh]



Distribuidores	9.314
Grandes Usuarios	2.024
Pérdidas	404
Bombeo	24
Exportación	0,0

Térmica	7.860
Hidráulica	3.117
Nuclear	572
Importación	6
Renovables	212

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16
Distribuidor	8.945	9.314	9.170	9.687
Gran Usuario	2.096	2.024	1.905	2.044
Bombeo	32	24	31	35
Exportación	4	0,0	24,1	0
Pérdidas	364	404	344	368
TOTAL	11.441	11.767	11.474	12.134

DEMANDA (GWh)	Variación % feb 18 Vs feb 17	Variación Año Móvil % feb 18 Vs feb 17
Distribuidor	1,6%	-1,3%
Gran Usuario	6,3%	5,2%
Bombeo	-21,4%	-7,3%
Exportación	-100,0%	-87,2%
Pérdidas	17,3%	5,5%
TOTAL Requerido	2,6%	-0,2%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16
TÉRMICA	7.373	7.860	7.556	8.051
HIDRÁULICA	3.329	3.117	2.993	3.050
NUCLEAR	471	572	634	660
RENOVABLE	223	212	213	252
IMPORTACION	45	6	78	121
TOTAL	11.441	11.767	11.474	12.134

OFERTA (GWh)	Variación % feb 18 Vs feb 17	Variación Año Móvil % feb 18 Vs feb 17
TÉRMICA	4,0%	-1,6%
HIDRÁULICA	4,1%	10,9%
NUCLEAR	-9,8%	-25,7%
RENOVABLE	-0,3%	2,8%
IMPORTACION	-92,7%	-60,8%
TOTAL	2,6%	-0,2%

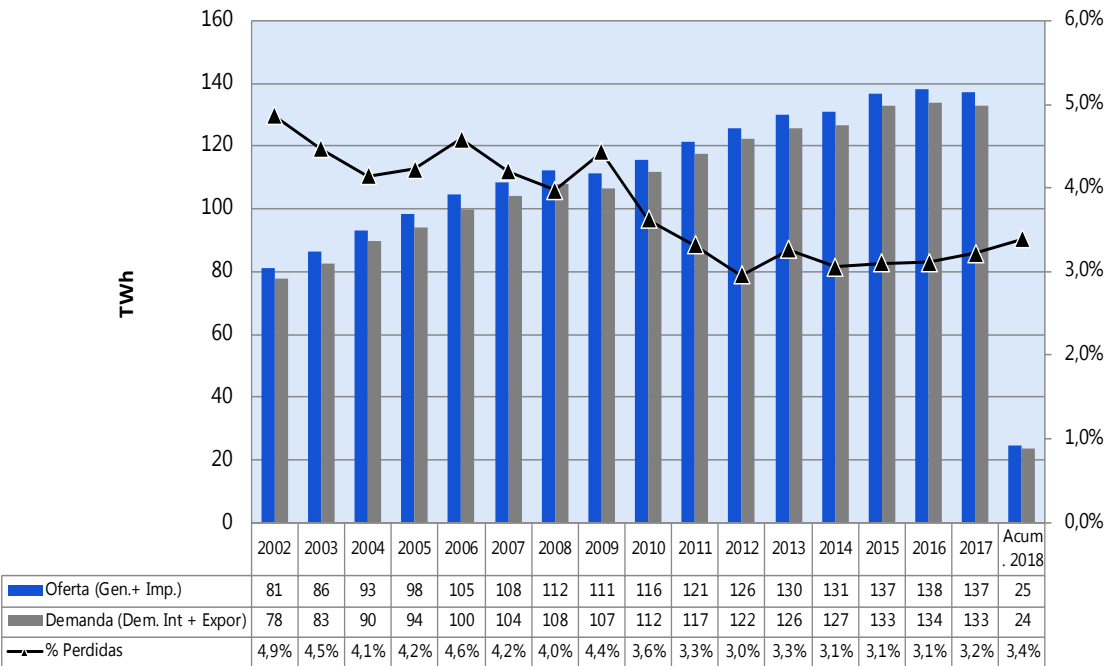
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

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	9.314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	2.100	2.024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bombeo	30	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Exportacion	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	398	404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12.746	11.767	0	0	0	0	0	0	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	8.334	7.860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3.522	3.117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	639	572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	246	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	6	6	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0
TOTAL	12.746	11.767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Febrero 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9.314	8.030	Gen. Termica
Gran Usuario	2.024	3.117	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	614	611	Gen. Nuclear
Bombeo	24	213	Gen. Renovables
Exportación	0	6	Importacion
	11.976	11.976	



Precios de la Energía





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

feb-18	feb-17	Medio Año Móvil
1504,3	1097,3	1242,2

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

feb-18	feb-17	Medio Año Móvil
960,2	442,5	656,2

INDICE

Precio Medio Mensual

Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		feb-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240,0	240,0
	Energía Adicional	24,9	10,6
	Sobrecostos de Combustibles	27,0	35,4
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	669,3	536,7
	Cargos Demanda Excedente	19,9	13,9
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	315,4	259,5
	Compra Conjunta MEM	0,8	0,5
Componente Potencia	Potencia Despachada	6,6	6,8
	Potencia Servicios Asociados	8,0	7,5
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1,3	1,3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	191,0	130,0
Precio Monómico		1504,3	1242,2
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0,0	0,0
	Transporte Alta Tensión	42,8	17,5
	Transporte Distribución Troncal	20,3	7,8
Precio Monómico + Transporte		1567,4	1267,5
Precio Mómonico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	960,2	656,2

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

	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16
Componentes Energía	286,0	291,9	272,2	141,4
Componentes Potencia + Reserva	145,6	207,0	88,5	11,4
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	273,4	335,3	198,5	348,9
Sobrecosto Transitorio de Despacho	536,7	669,3	538,1	403,2
Compra Conjunta MEM	0,5	0,8	0,0	0,0
Precio Monómico Medio	1242,2	1504,3	1097,3	904,8
Cargos transporte	25,3	63,1	2,0	1,8
Precio Monómico Medio + Transp.	1267,5	1567,4	1099,3	906,6
Precio Mómonico Estacional	656,2	960,2	442,5	328,1

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

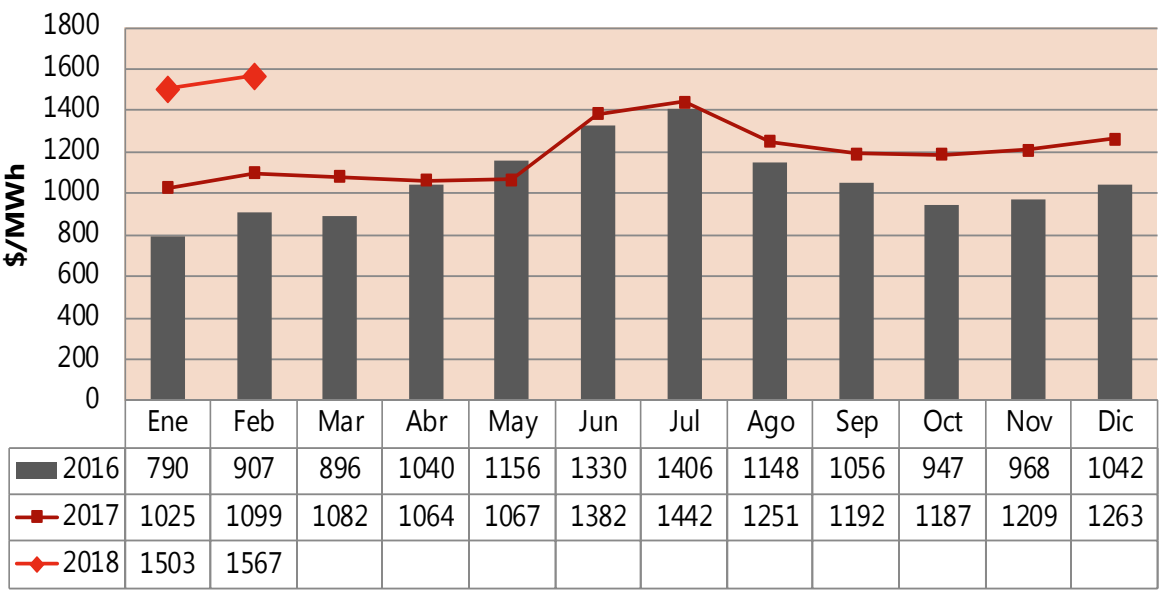
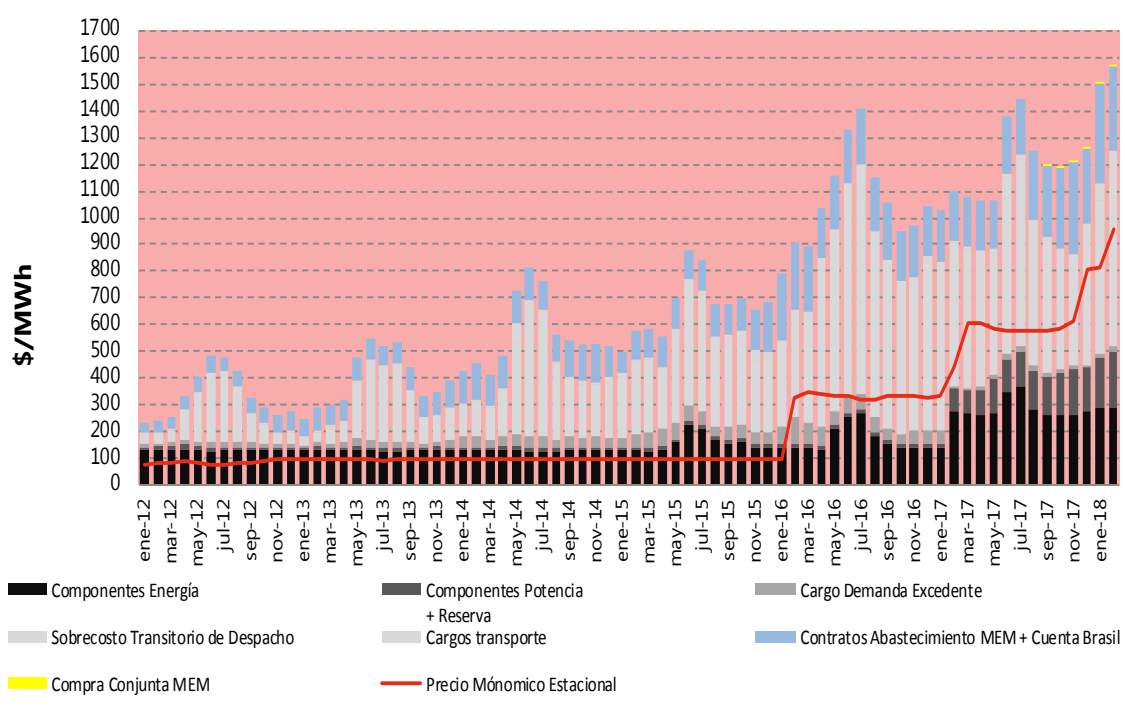


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Febrero [GWh]

	feb-18	Medio Año Móvil
Importación	5,7	115,1
Exportación	0,0	3,8

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 78 GWh para Febrero 2017 a 5.7 GWh para Febrero del corriente año.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	feb-18	feb-17	feb-16
Importación	Brasil 	0,0	0,00	29,5	15,5
	Paraguay 	0,0	0,0	11,0	16,5
	Uruguay 	0,0	5,7	12,4	51,9
	Chile 	0,0	0,0	25,0	37,0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0,0	5,66	78,0	120,8
Exportación	Brasil 	3,8	0,0	24,0	0,0
	Paraguay 	0,0	0,0	0,0	0,0
	Uruguay 	0,0	0,0	0,0	0,0
	Chile 	0,0	0,0	0,1	0,1
	EXPORTACIÓN TOTAL	3,8	0,0	24,1	0,1

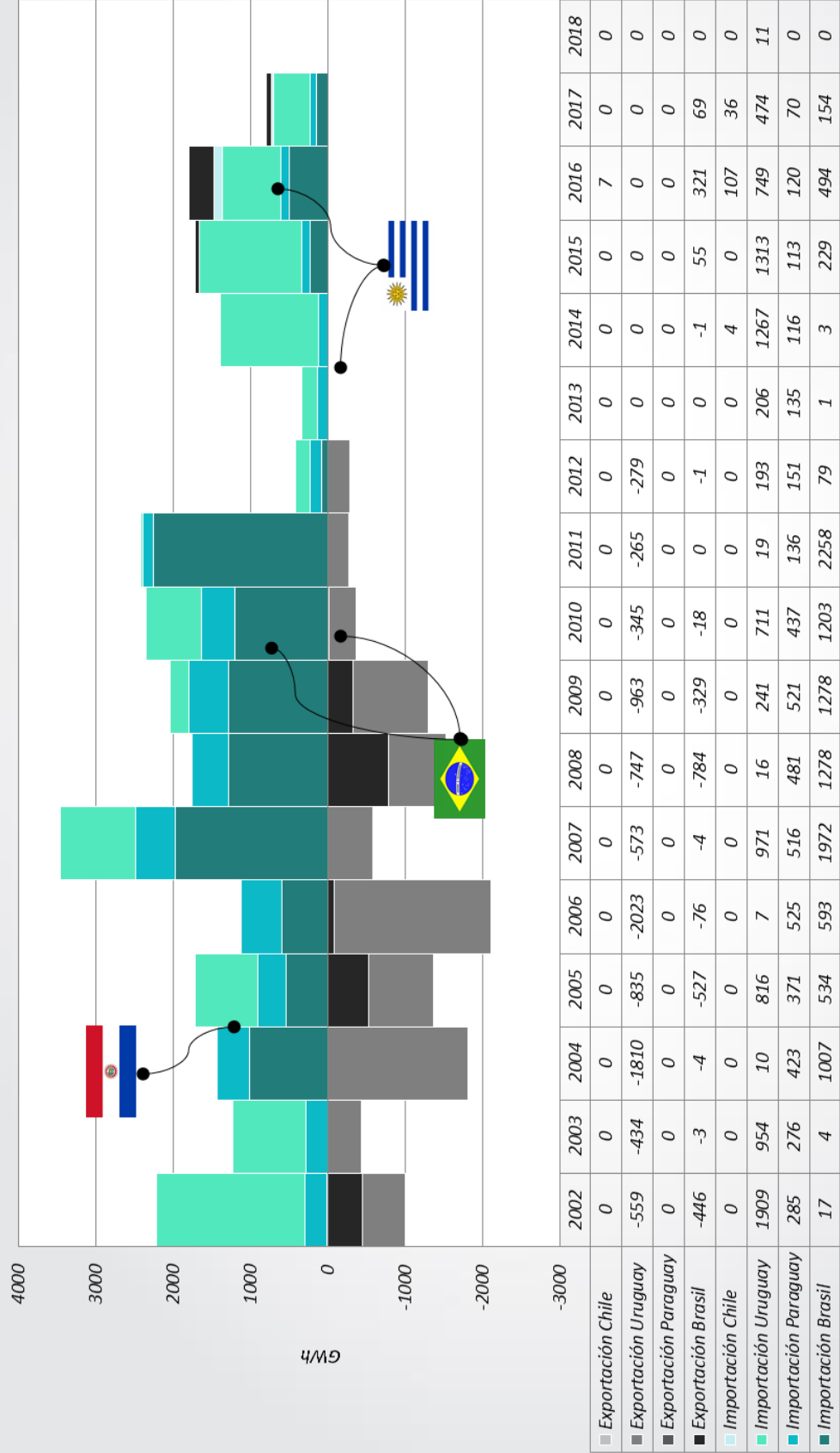


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Febrero 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	319
Autogeneradores	26
Cogeneradores	7
Total	352

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	415
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2.178
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5.912
Total	8.530

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