



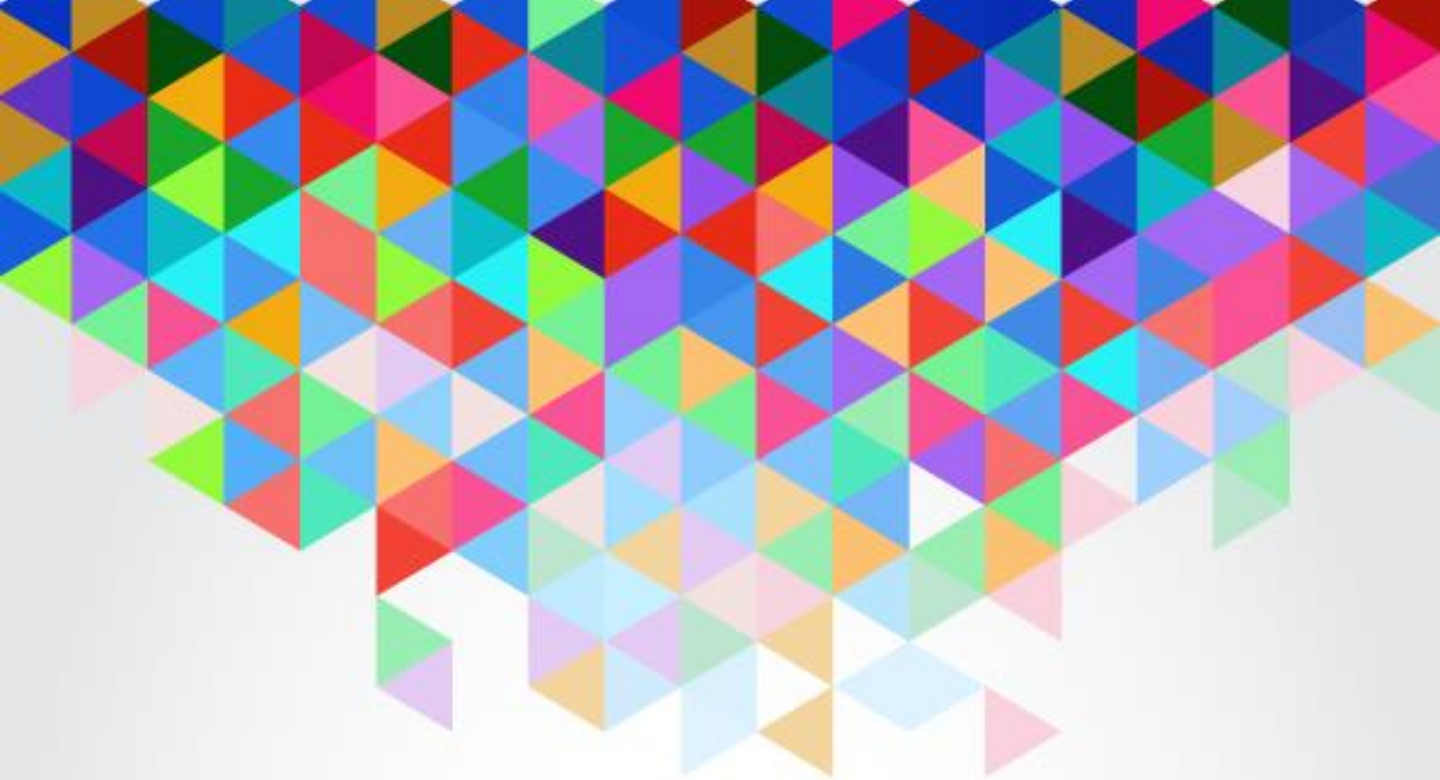
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Diciembre 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



Diciembre 2018

**Potencia
Instalada:** **38 538 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **23 100 [MW]**

26/12/2018 15:15

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

8/2/2018 15:35

Demanda Total: **10 808 [GWh]**
-10.1% Vs. Igual Mes 2017
0.3% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: **2543.5 [\$/MWh]**

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: **2117.5 [\$/MWh]**



La demanda de Diciembre 2018 presentó un decrecimiento del orden de -10.1%, siendo 10808 GWh para este mes contra 12025 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 -9.8%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -11.5%



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

Diciembre 2018 fue un mes templado, donde se presentó una temperatura media de 22.4 °C, menor a la temperatura media de Diciembre 2017, 24.7°C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 23.1 °C.

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de Diciembre 2017, siendo 11079 GWh para este mes contra 12472 GWh para el mismo periodo de año anterior.



La participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; se importó 191 GWh para Diciembre 2018, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos, frente a 9 GWh importados en Diciembre 2017.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se observa una mayor participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 3770 GWh en este mes de Diciembre 2018 contra 3814 GWh en el mismo periodo del año anterior.



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM se puede indicar que en general los aportes estuvieron iguales o algo menores respecto a los caudales históricos. Para YACYRETÁ los aportes estuvieron por debajo a la historia y respecto al mismo mes del año anterior, mientras que CTMSG los aportes estuvieron por arriba de lo esperado. Para las cuencas del Comahue el comportamiento fue similar; los aportes en los río Limay, Collón Curá y Neuquén fueron en general inferiores a los valores históricos y a los registrados en el mismo mes del año anterior.

La generación de origen térmico se realizó prácticamente en su totalidad con Gas Natural, registrando una baja en el consumo asociado al menor despacho 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. -58% respecto a Diciembre 2017.



A Diciembre 2018 se tiene una potencia instalada de 38539 MW, donde el 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 Diciembre 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27191 del 2015, las hidráulicas menores a 50 MW se clasifican como renovables.

Hoy por hoy la energía renovable representa algo más del 4% de la potencia total instalada.

En el mes Diciembre 2018 la potencia máxima fue de 23100 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 2543 \$/MWh, frente a los 1203 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil, o sea para el año 2018, el costo medio cerró en 2118 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 1347 \$/MWh según los nuevos precios en vigencia de la Disposición SSEE N° 75/2018, frente a los 810 \$/MWh medios vigentes en Diciembre 2017 según la Resolución MEyM N°1091/2017.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



Potencia Instalada MEM a Diciembre 2018

HABILITADA
COMERCIALMENTE:

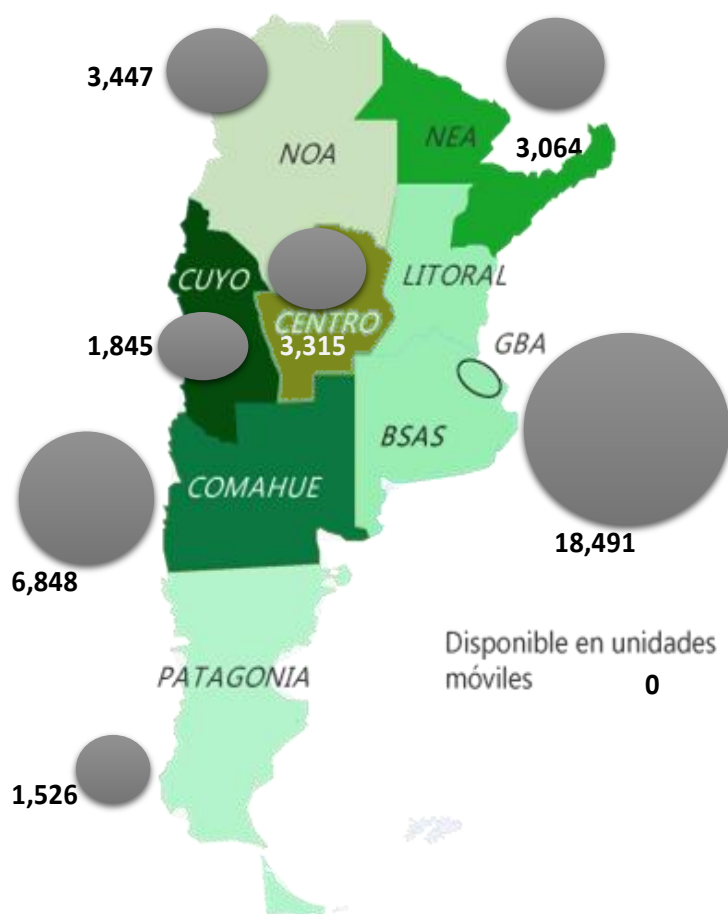
38 538 [MW]

EN PROCESO
DE HABILITACION:

0 [MW]

TOTAL: 38 538 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

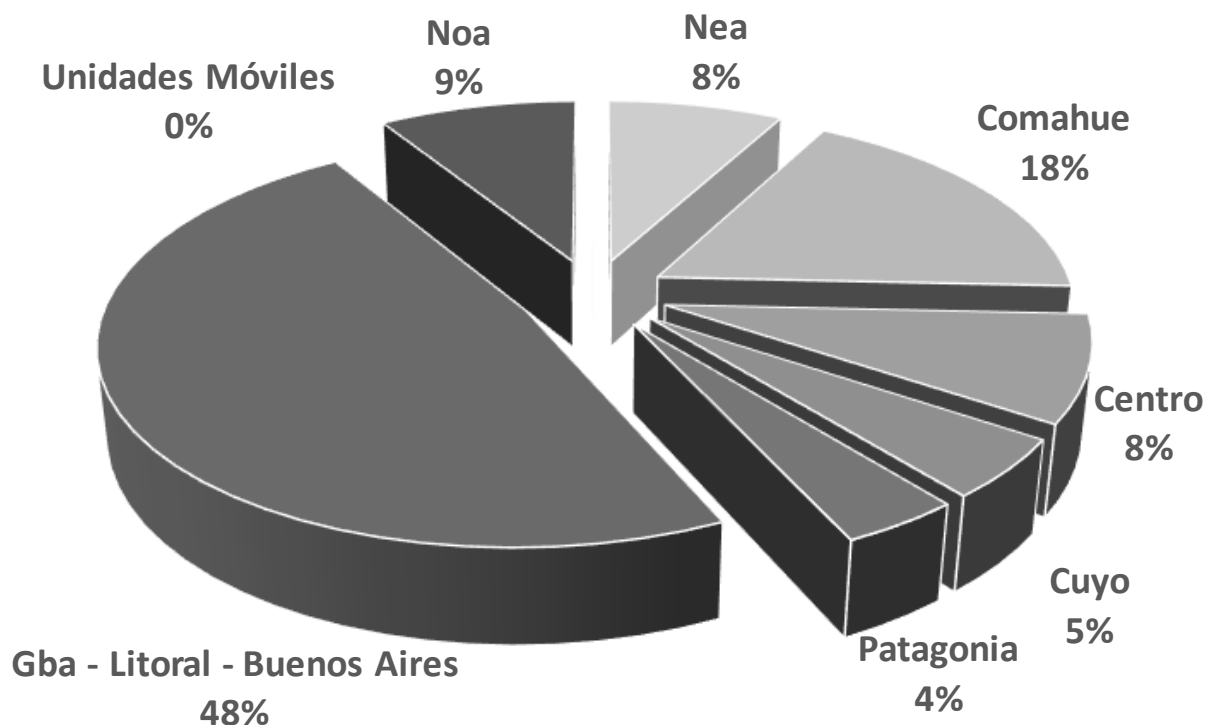


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

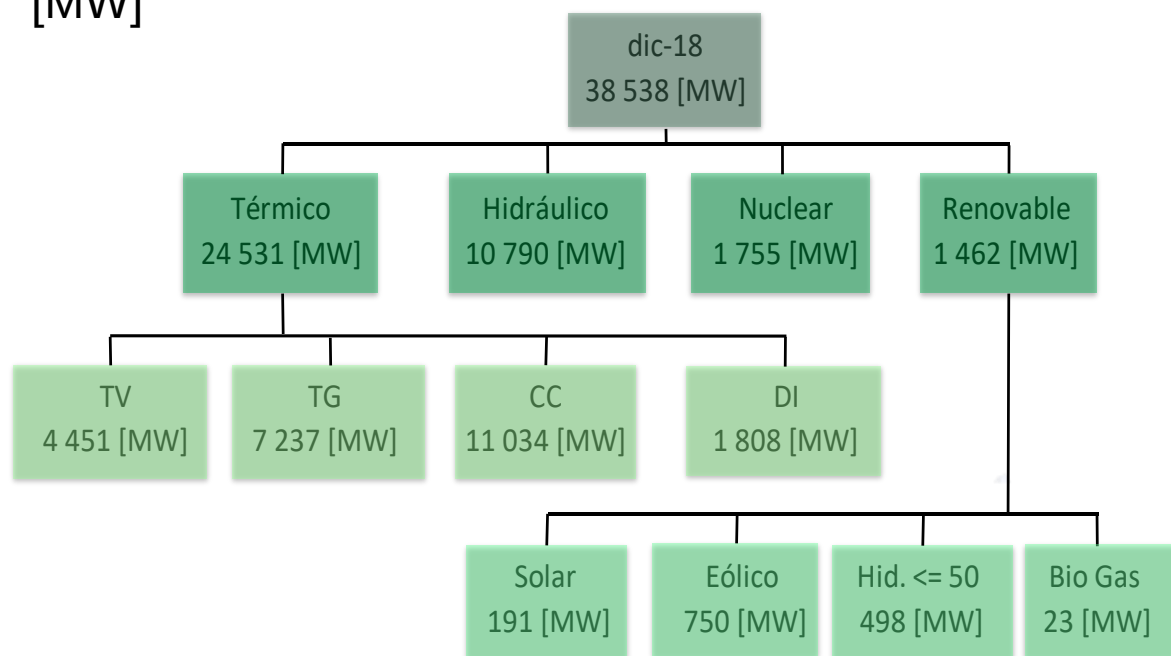
785 [MW]

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



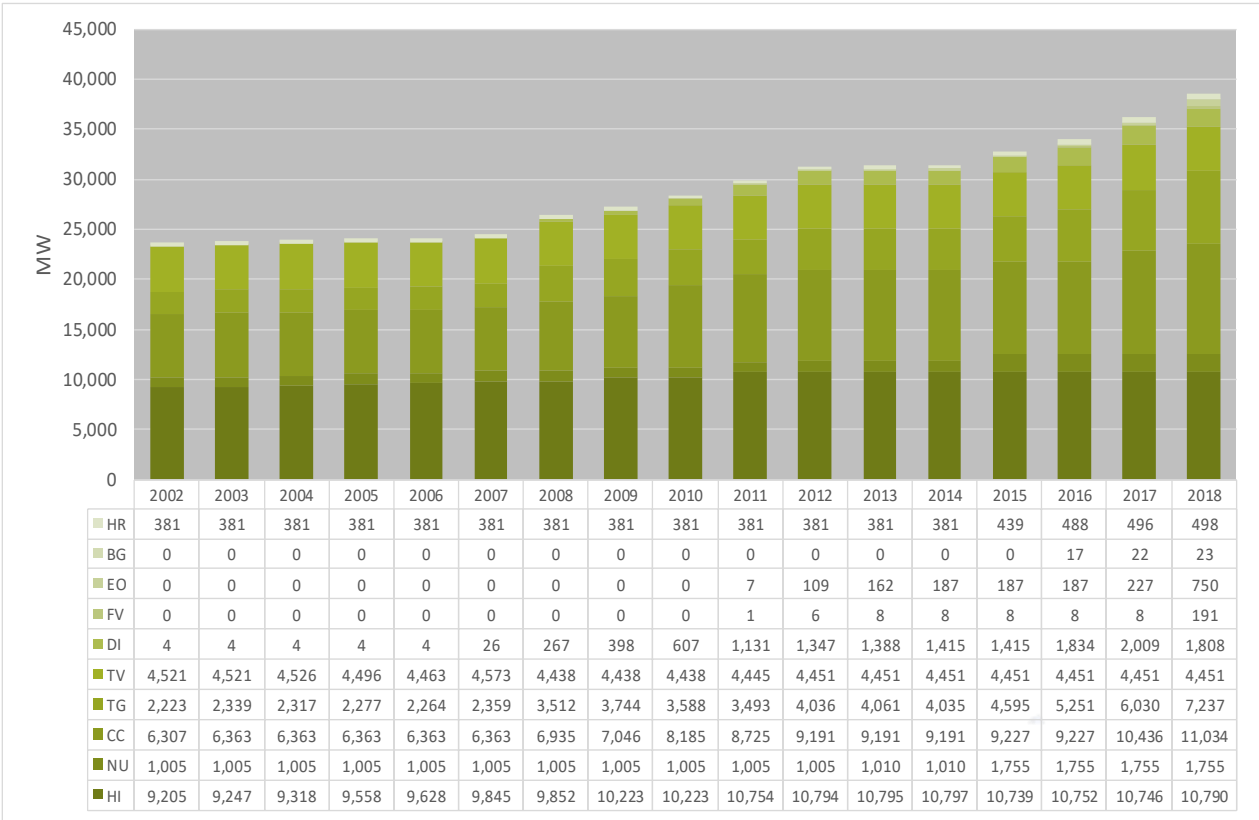
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

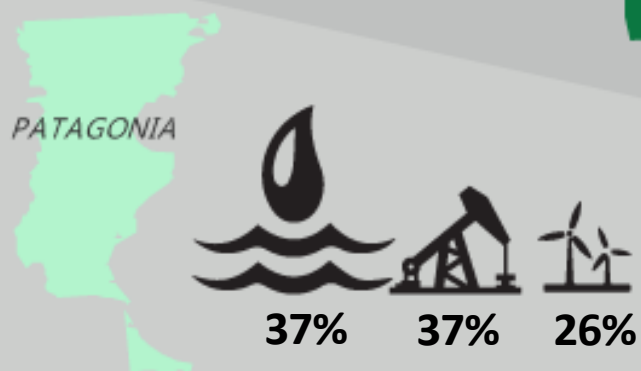
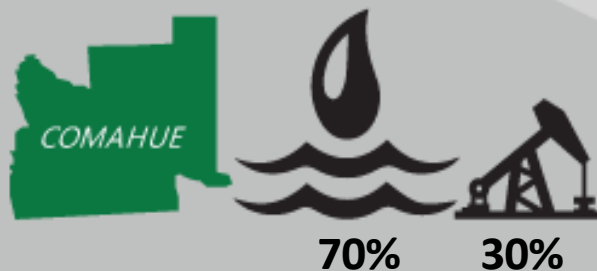
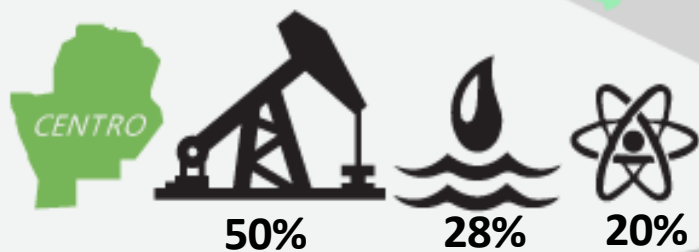
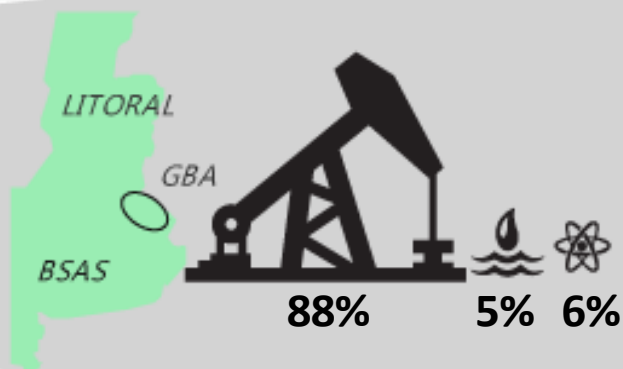
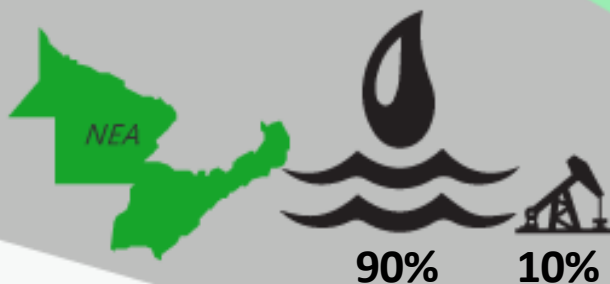
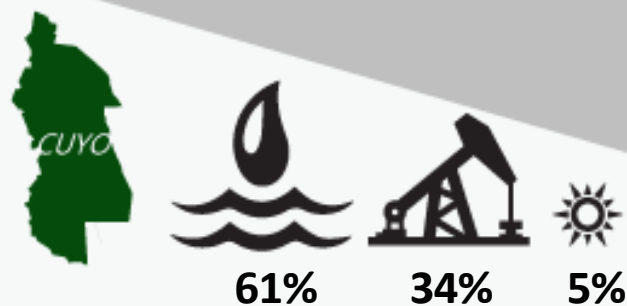
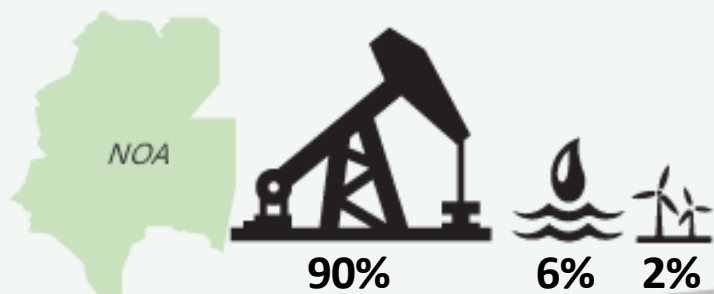


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

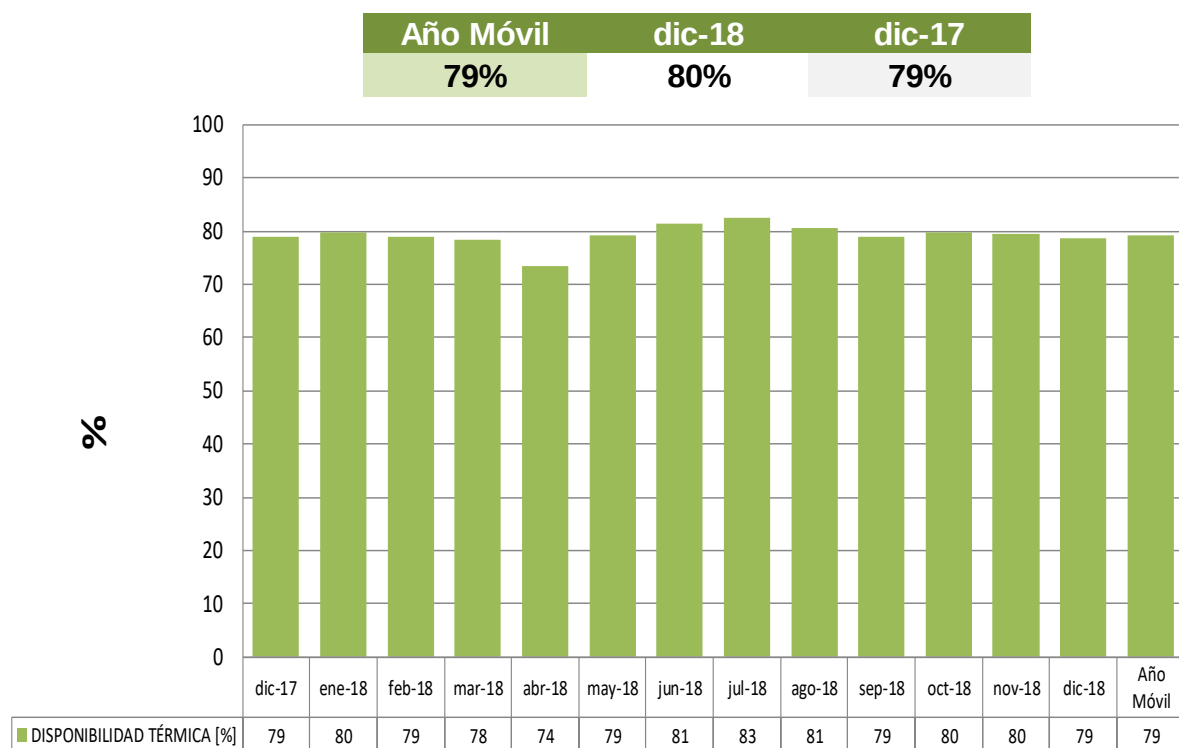
REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulic a	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	92	0	172	0	264	1 845
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	0	44	0	44	6 848
NOA	261	991	1 472	394	3 117	101	0	52	58	119	0	229	3 447
CENTRO	200	815	534	101	1 650	802	648	47	48	116	5	215	3 315
GBA-LIT-BAS	3 870	4 536	6 867	895	16 168	945	1 107	0	253	0	18	271	18 491
NEA	0	33	0	286	319	2 745	0	0	0	0	0	0	3 064
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	391	47	0	438	1 526
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 451	7 237	11 034	1 808	24 531	10 790	1 755	191	750	498	23	1 462	38 538
% TÉRMICO	18%	30%	45%	7%	100%								
% TOTAL					64%	28%	5%					4%	100%

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





Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	dic-18	Año Móvil
CC	83%	81%
TG	86%	83%
TV	78%	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]

dic-18	dic-17	Variación Mensual	Año Móvil
11 079	12 472	-11.2%	0.7 %

Generación Bruta 11 221 [GWh]

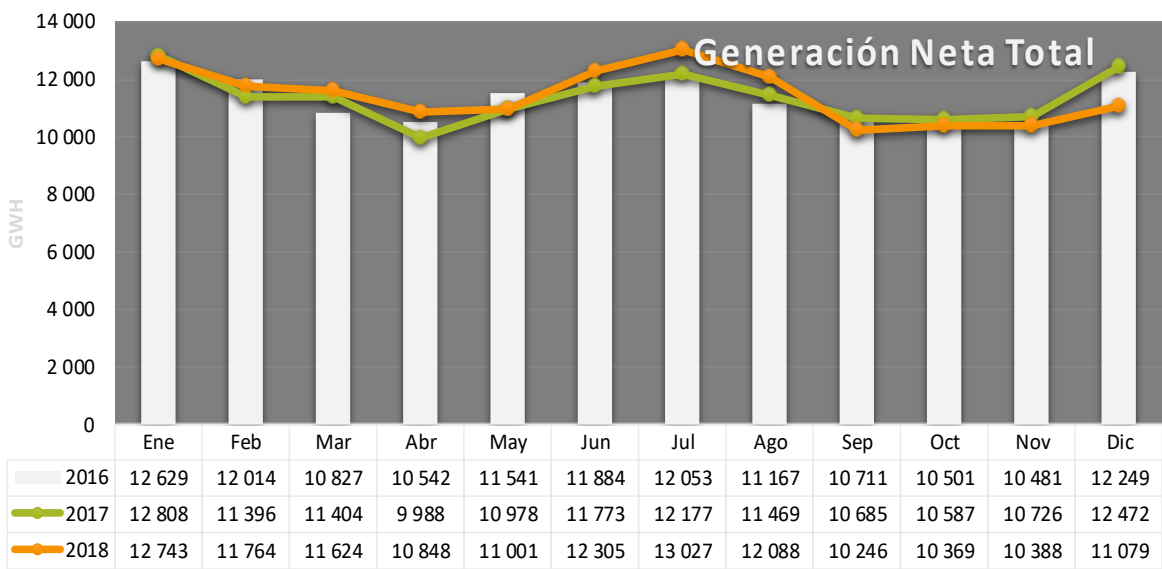
Detalle por Fuente [GWh] Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	6 608
	HIDRÁULICA	3 770
	NUCLEAR	213
	RENOVABLE	489

TOTAL 11 079

Renovable incluye: Eólico, Solar, BioGas, BioMasa e Hidráulicas menores a 50 MW

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	dic-18	dic-17	dic-16
TÉRMICA	7 310	6 608	7 759	8 267
HIDRÁULICA	3 329	3 770	3 814	3 207
NUCLEAR	538	213	651	526
RENOVABLE	279	489	249	248
TOTAL	11 457	11 079	12 472	12 249

		Variación % dic 18 Vs dic 17	Variación % Año Móvil
	TÉRMICA	↓ -14.8%	↓ -0.9%
	HIDRÁULICA	↓ -1.1%	↑ 0.9%
	NUCLEAR	↓ -67.3%	↑ 12.9%
	RENOVABLE	↑ 96.6%	↑ 27.2%
	TOTAL	↓ -11.2%	↑ 0.7 %

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

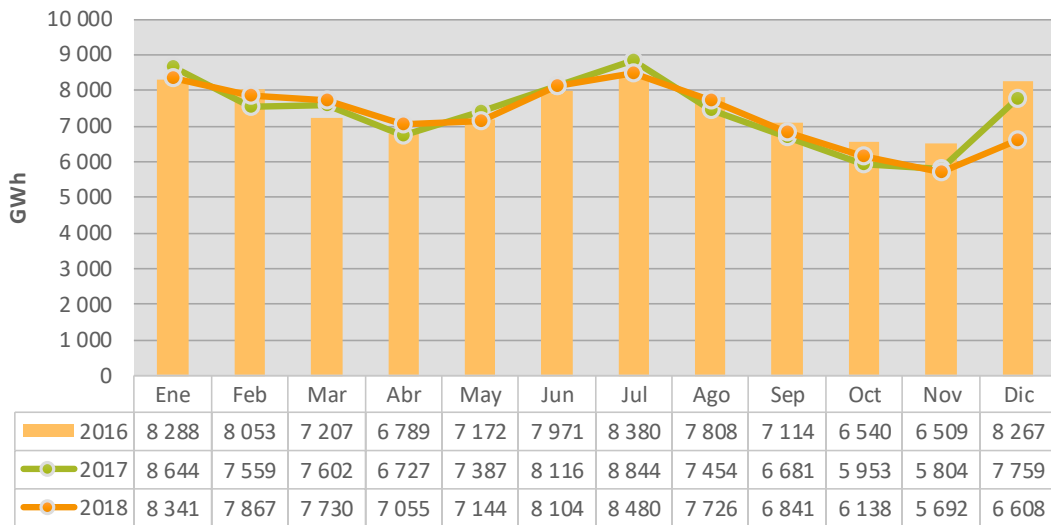
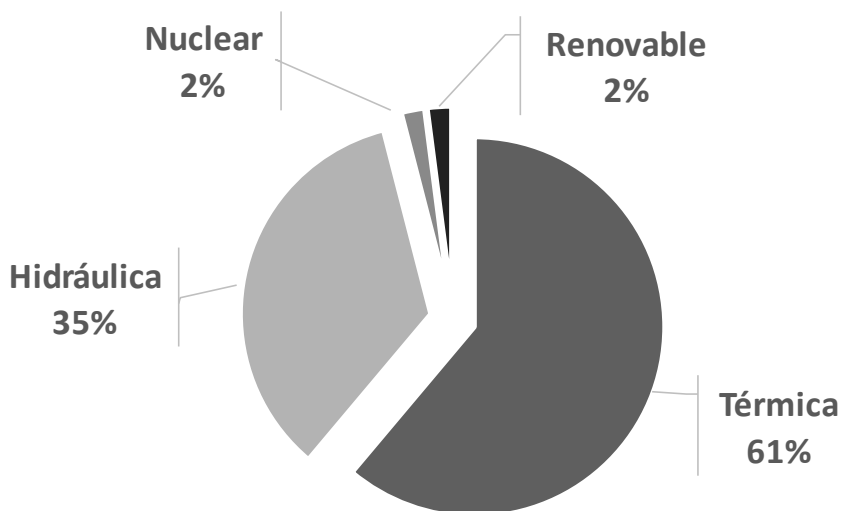


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	dic-18	dic-17	dic-16
Ciclos Combinados	5 208	5 062	5 368	4 694
Turbovapor	727	376	866	1 535
Turbina a gas	1 170	997	1 188	1 786
Motor Diesel	205	173	337	252
Total Térmico Conver	7 310	6 608	7 759	8 267
Hidráulica	3 329	3 770	3 814	3 207
Nuclear	538	213	651	526
Eólica	118	259	67	55
Solar	9	39	2	2
Hidráulica Renovable	119	161	156	176
Biomasa	21	15	15	11
Biogas	12	15	8	4
TOTAL	11 457	11 079	12 472	12 249

	Variación % dic 18 Vs dic 17	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	-5.7%	2.4%	TÉRMICO
Turbovapor	-56.6%	-24.2%	
Turbina a gas	-16.1%	6.8%	
Motor Diesel	-48.6%	-13.0%	
Hidráulica	-1.1%	0.9%	RENOVABLE
Nuclear	-67.3%	12.9%	
Eólica	283.7%	129.4%	
Solar	2181.1%	559.0%	
Hidráulica Renovable	2.8%	-15.5%	
Biomasa	0.9%	3.8%	
Biogas	88.6%	126.9%	
TOTAL	-11.2%	0.7%	

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

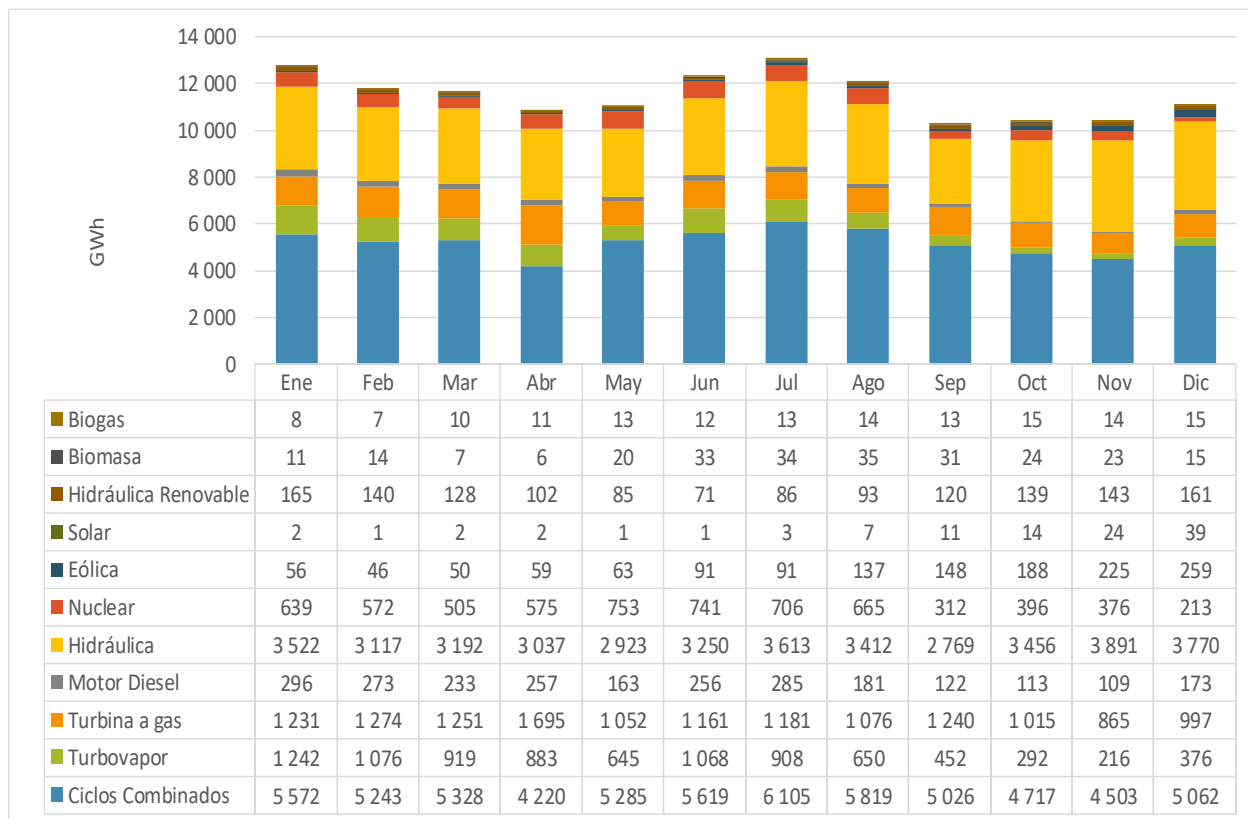
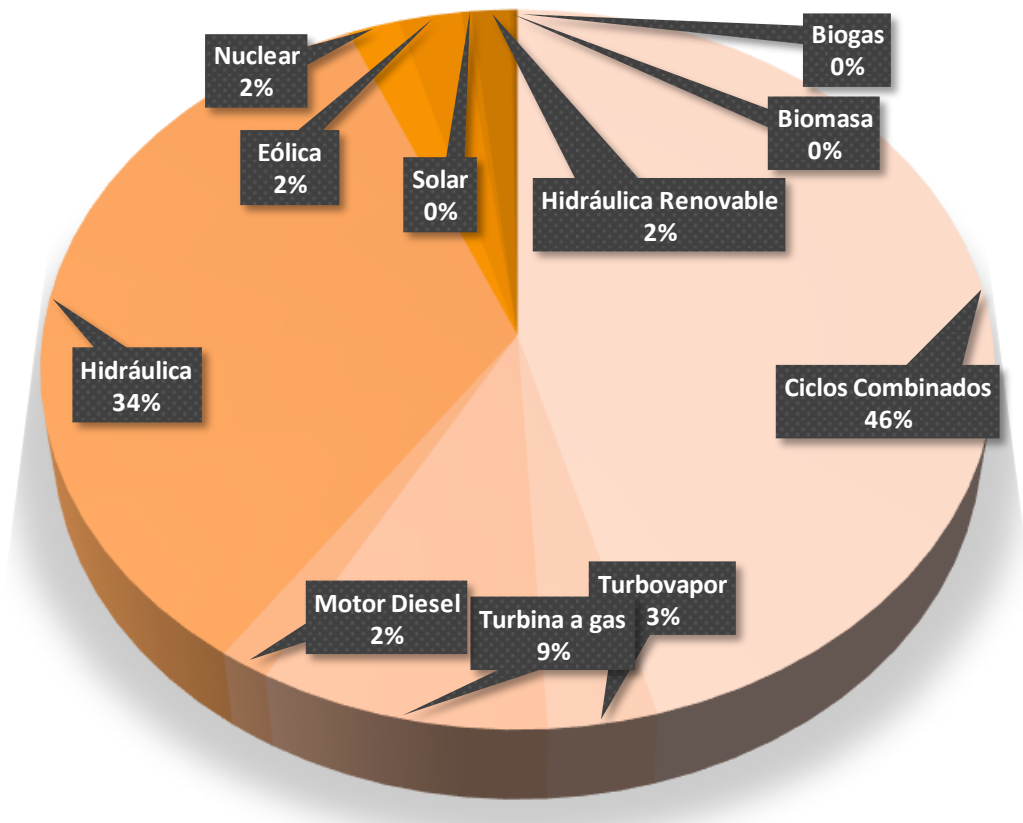


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

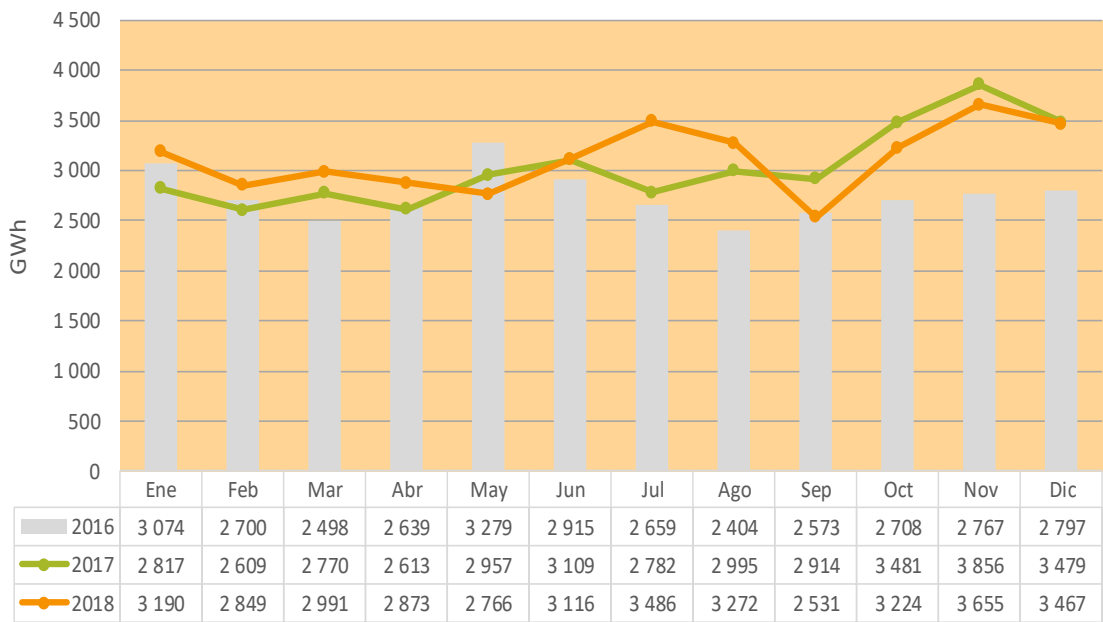
(GWh)	Medio Año Móvil	dic-18	dic-17	dic-16
Alicurá	165	206	213	165
Arroyito	48	41	41	38
Planicie Banderita	63	72	64	60
Chocón	190	155	155	153
Futaleufú	246	351	355	87
Pichi	74	70	91	48
Piedra del Águila	351	346	455	243
Río Grande	34	36	40	34
Salto Grande Argentina	365	596	187	269
Yacyretá	1 583	1 593	1 878	1 698
Resto Hidráulico	330	464	491	586
TOTAL	3 449	3 931	3 970	3 383

(GWh)	Variación % dic 18 Vs dic 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	-3.4%	26.3%
Arroyito	0.1%	40.3%
Planicie Banderita	12.4%	52.4%
Chocón	-0.1%	52.4%
Futaleufú	-1.0%	6.8%
Pichi	-23.0%	16.5%
Piedra del Águila	-24.1%	13.2%
Río Grande	-10.4%	-2.4%
Salto Grande Argentina	219.7%	-15.1%
Yacyretá	-15.1%	-3.1%
Resto Hidráulico	-5.5%	-19.0%
TOTAL	-1.1%	0.3%

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

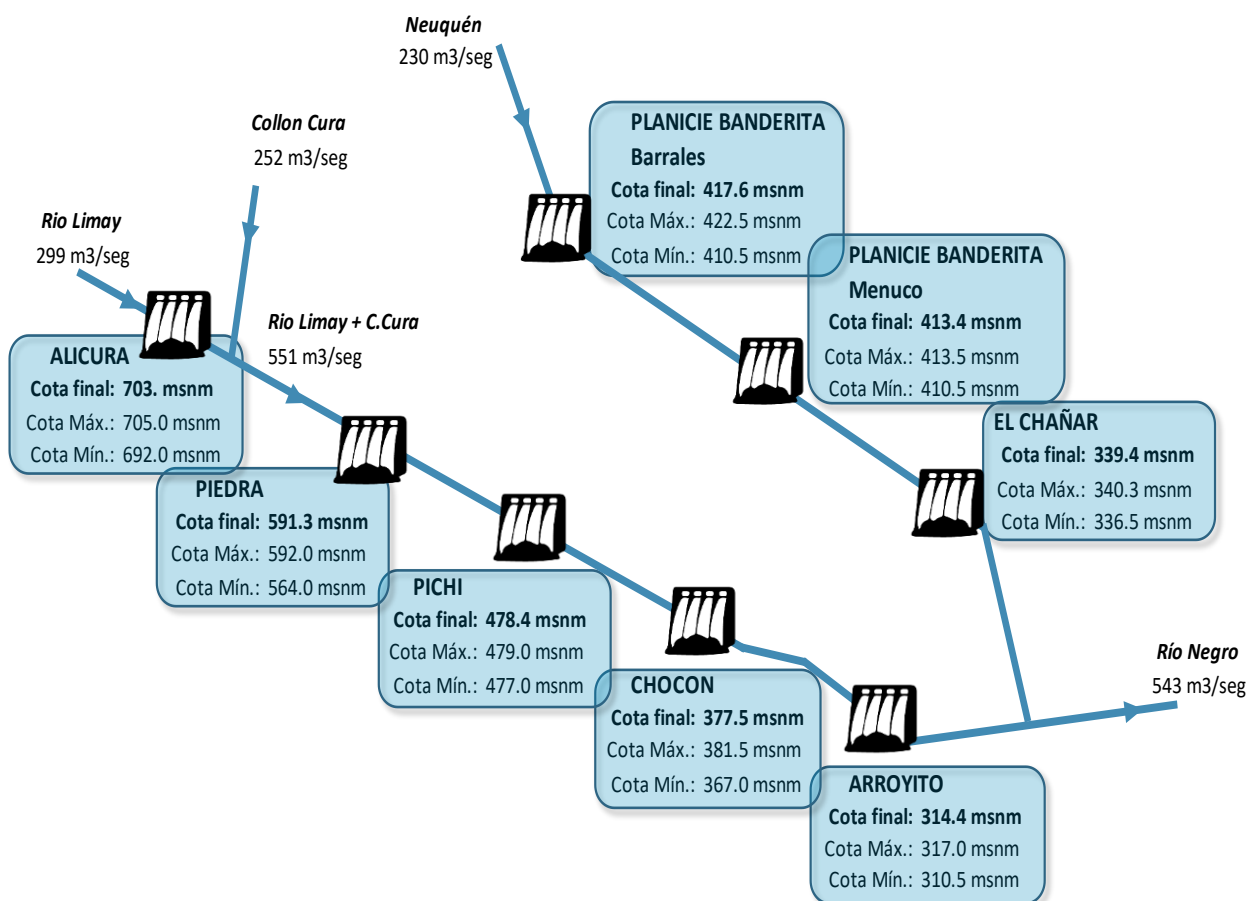
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	703.2	703.0	692.0	705.0
ARROYITO	314.2	314.4	310.5	317.0
BANDERITA	417.4	417.6	410.5	422.5
CHOCHON	377.4	377.5	367.0	381.5
FUTALEUFU	493.5	491.5	465.0	494.5
PICHI	478.8	478.4	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	591.0	591.3	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.8	874.8	866.0	876.0
SG ARG	35.2	35.2	31.0	35.5
YACYRETA	83.0	82.8	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	dic-18	dic-17	dic-16
Paraná	13 329	12 857	15 793	14 691
Uruguay	3 765	6 714	1 971	2 630
C.Cura	400	252	375	142
Neuquén	390	230	289	74
Limay	314	299	309	181
Futaleufú	343	312	446	164

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]



dic-18

dic-17

Variación

23 100

26/12/2018 15:15

24 696

29/12/2017 14:40

-6.5 %

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]

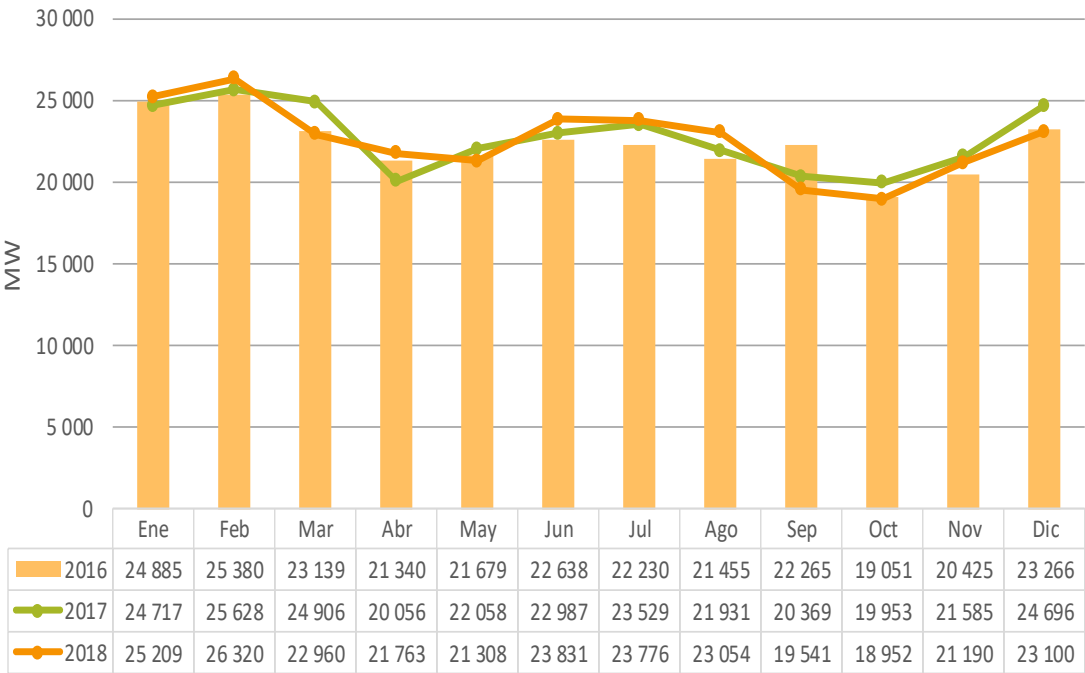
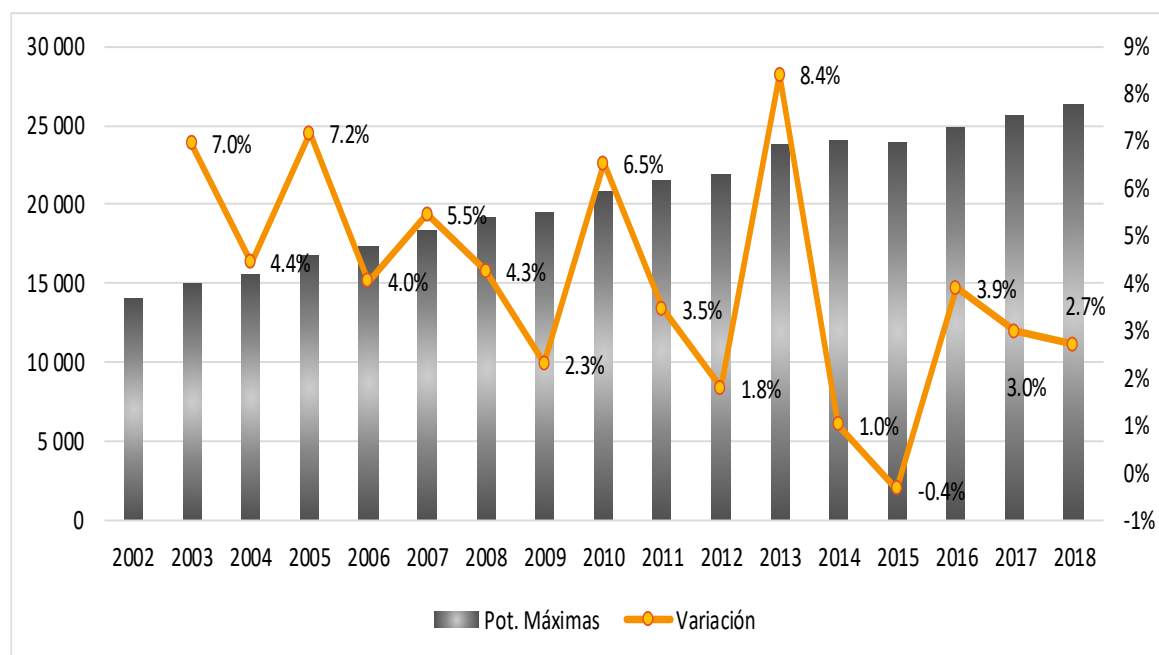




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2018 [MW]

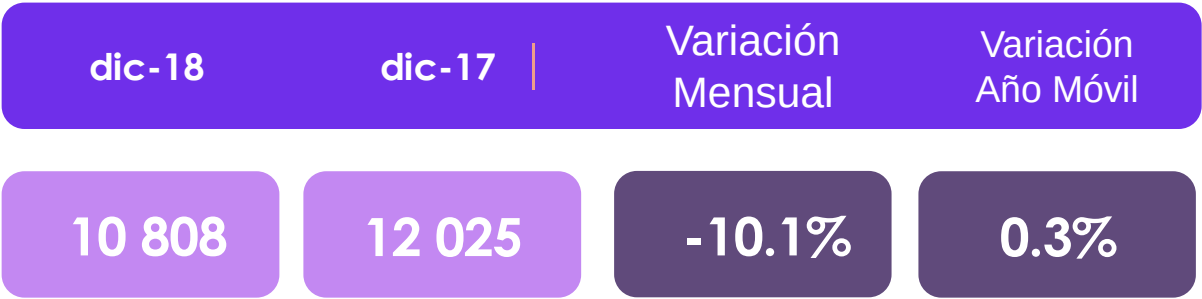




Demanda



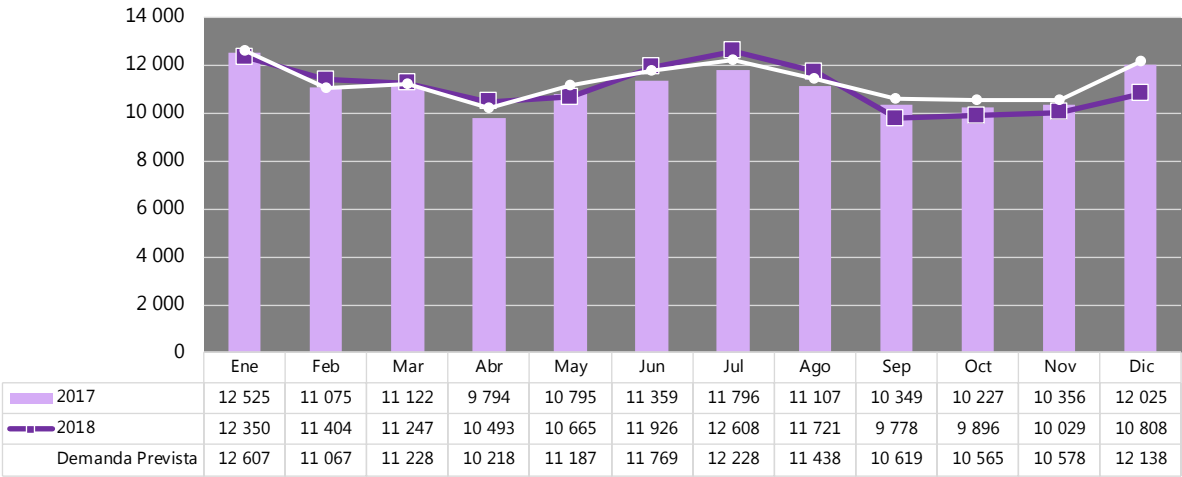
Variación Demanda Neta [GWh]



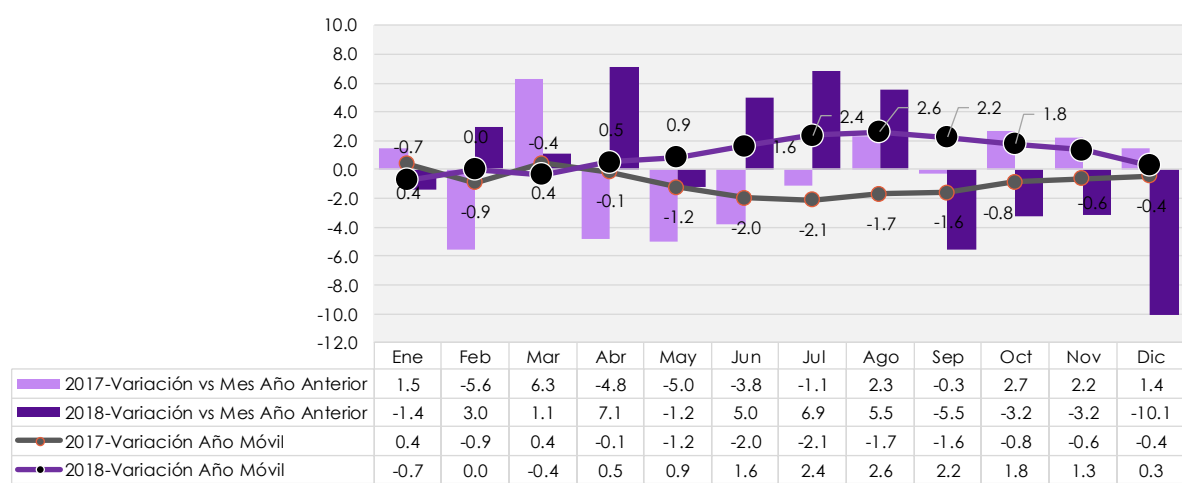
Temperaturas:

TEMPERATURA	dic-18	dic-17	°C
Media	22.4	24.7	°C
Máxima	29.3	31.2	°C
Mínima	15.1	18.3	°C
Media Histórica	23.1		°C

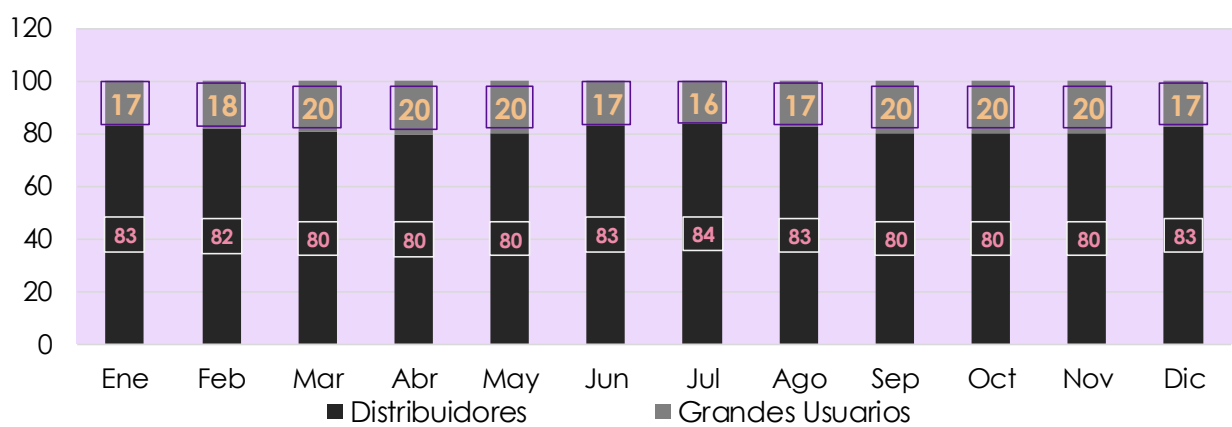
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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

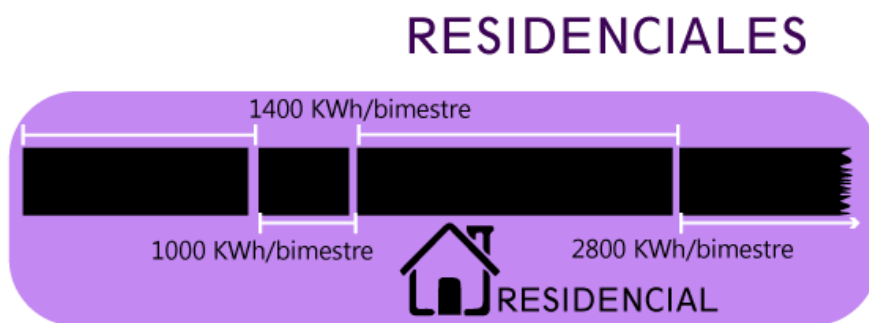
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

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 Diciembre

MAYORES



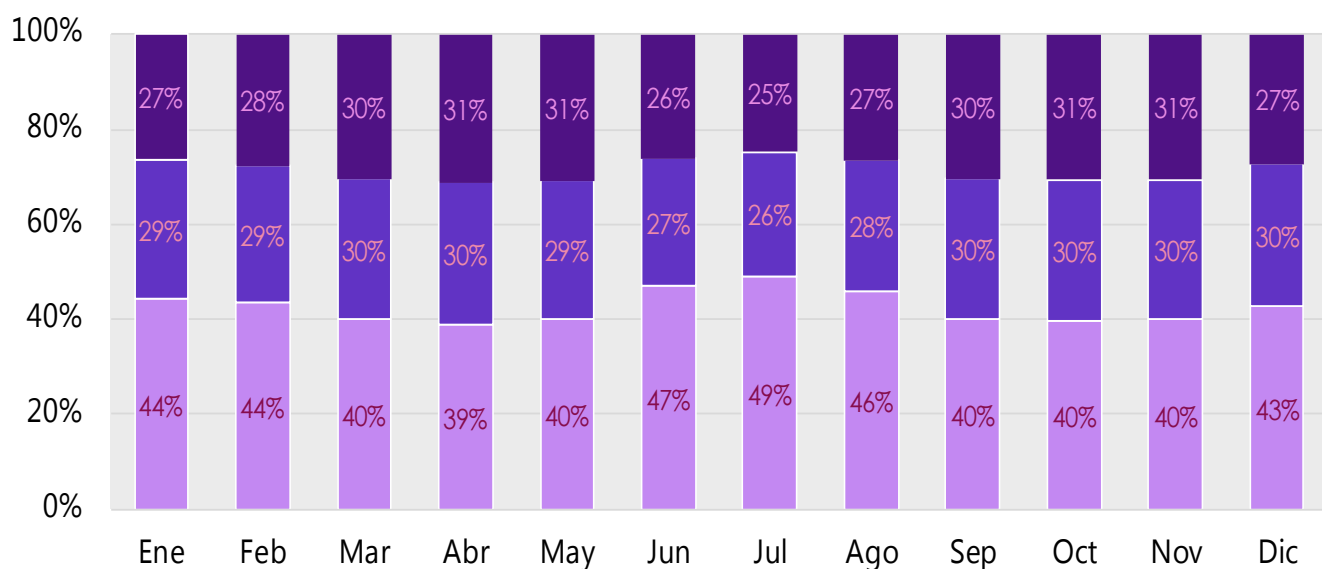
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

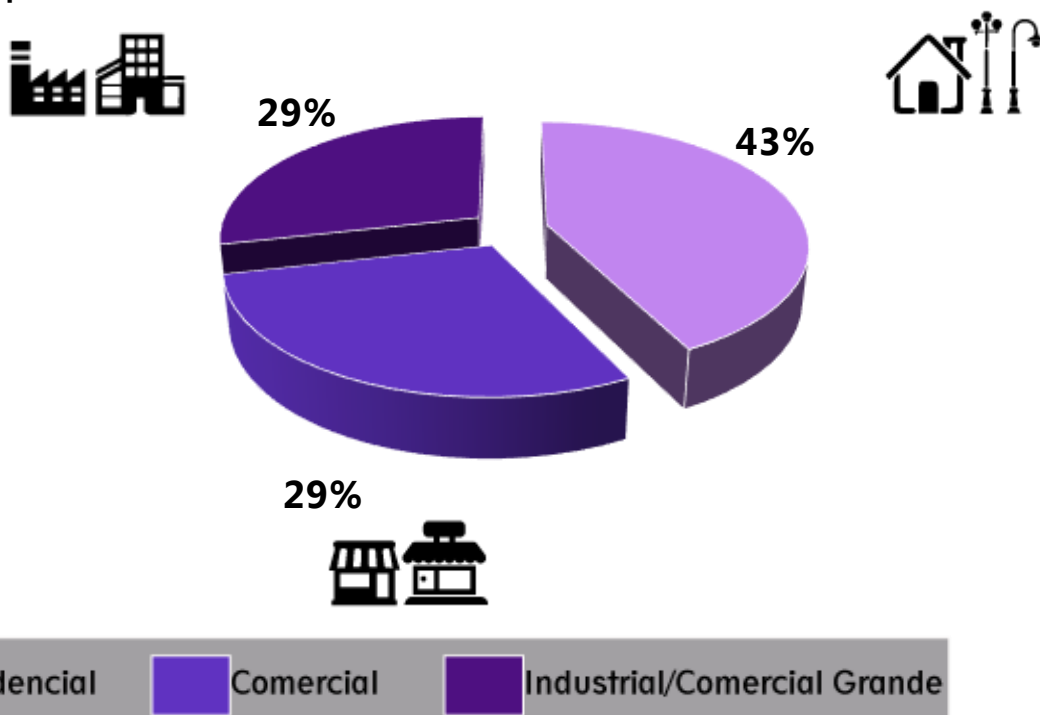
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Composición de la Demanda paso mensual (*)



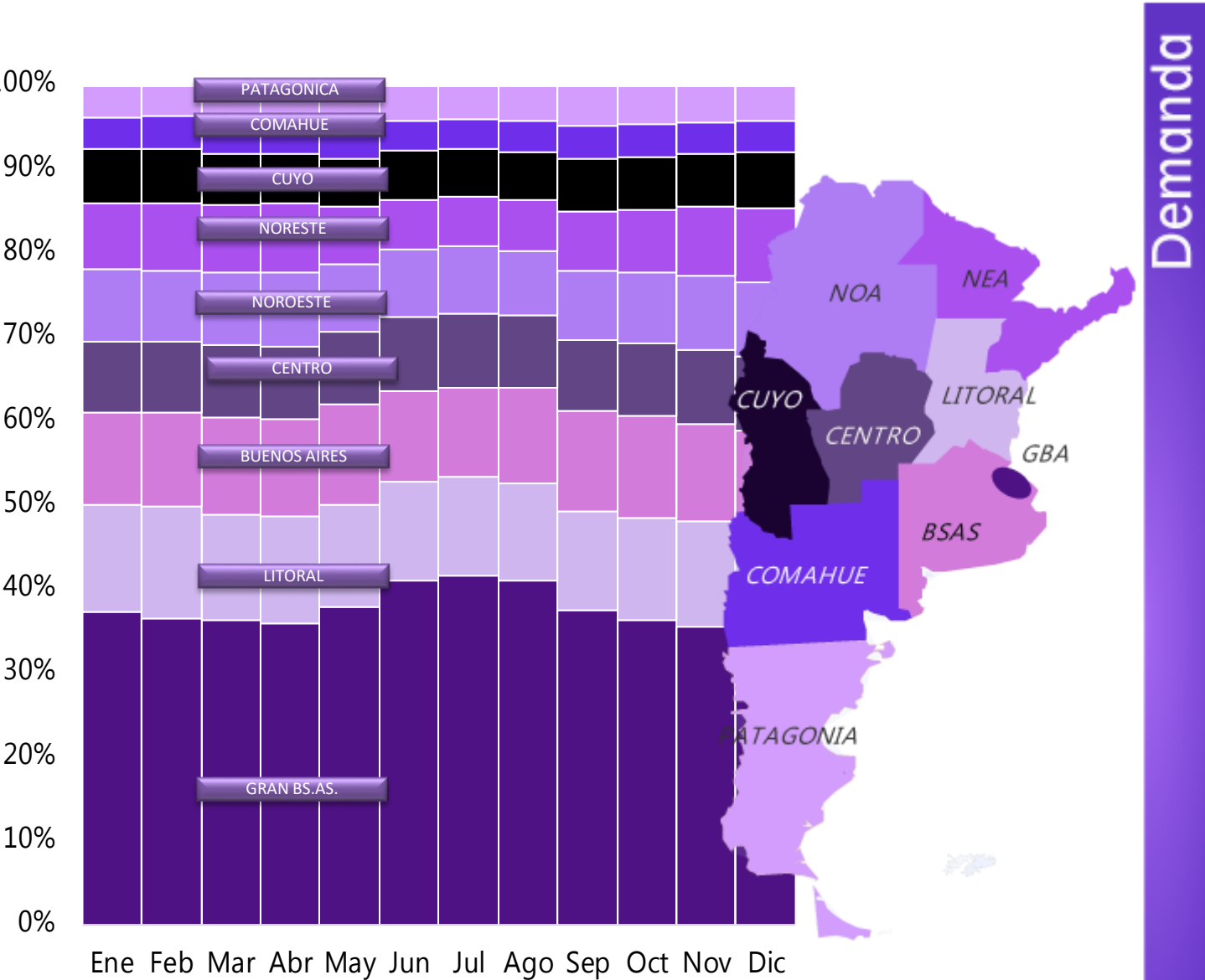
Demanda

Composición de la Demanda - Acumulado 2018

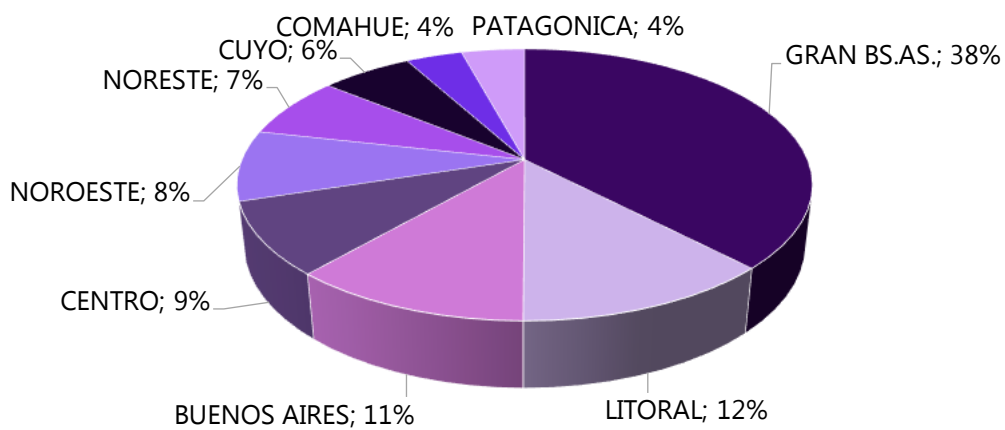


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, 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	dic-18	dic-17	dic-16	Unidad
GAS NATURAL	1 502	1 446	1 679	1 647	Miles Dam3
FUEL OIL	47	0	29	203	Miles Ton
GAS OIL	73	20	47	49	Miles M3
CARBÓN MINERAL	55	0	51	92	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % dic 18 Vs dic 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-13.9%	5.3%
FUEL OIL	-99.8%	-56.1%
GAS OIL	-57.9%	-37.4%
CARBÓN MINERAL	-100.0%	0.6%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

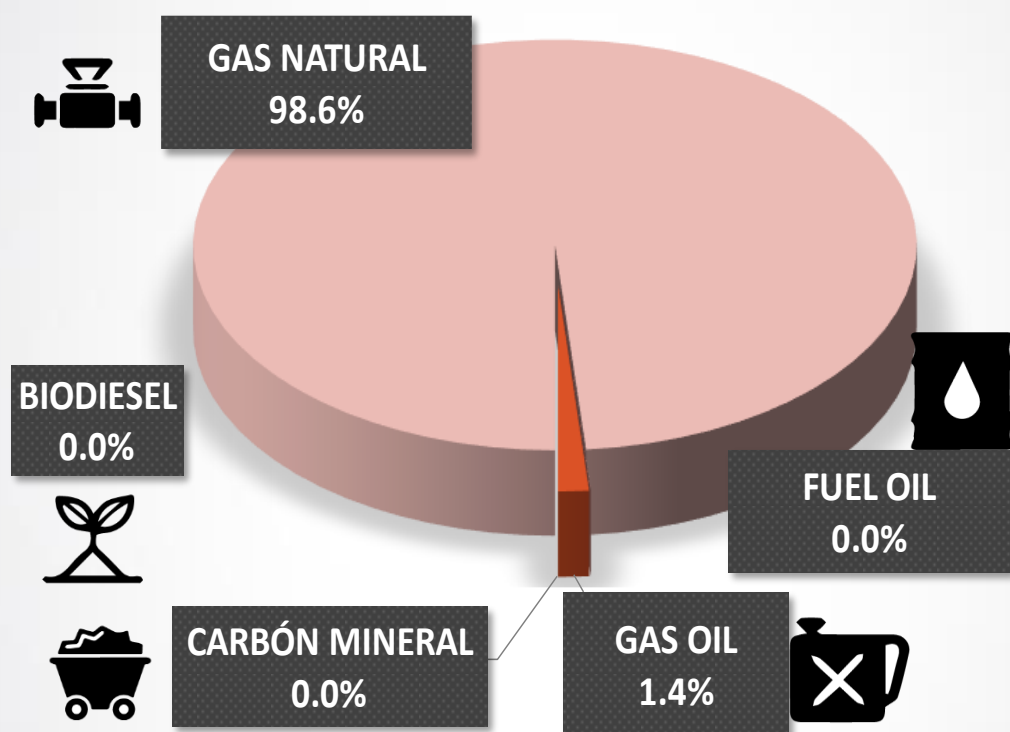
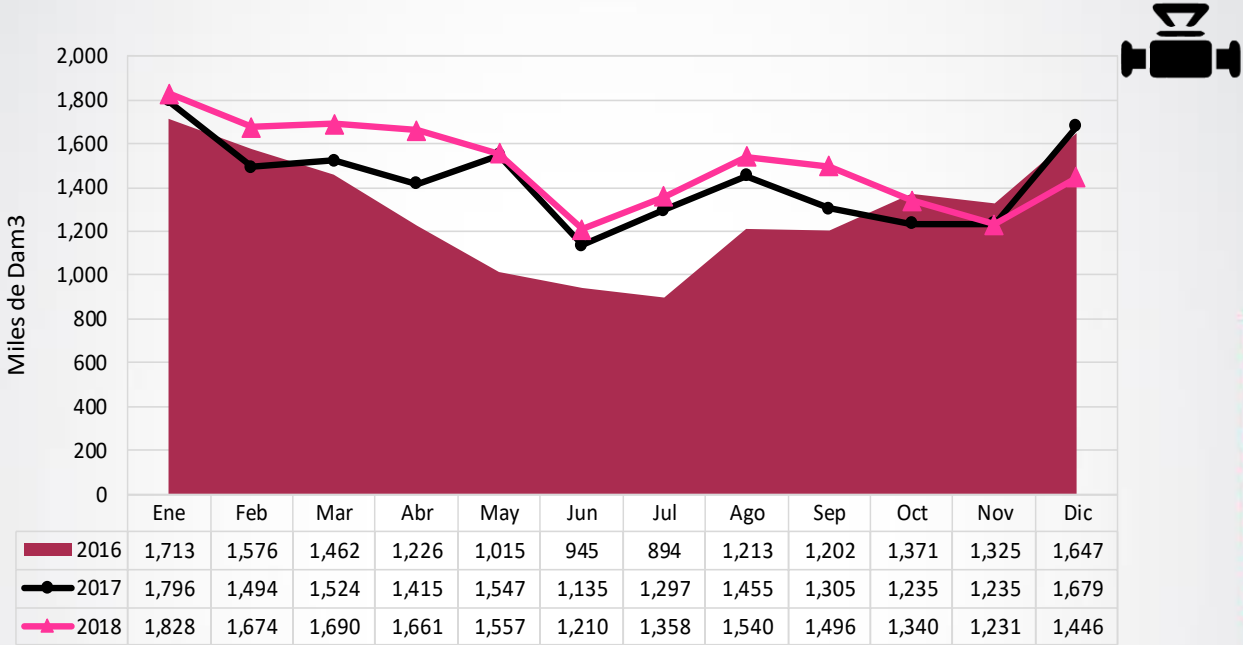


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

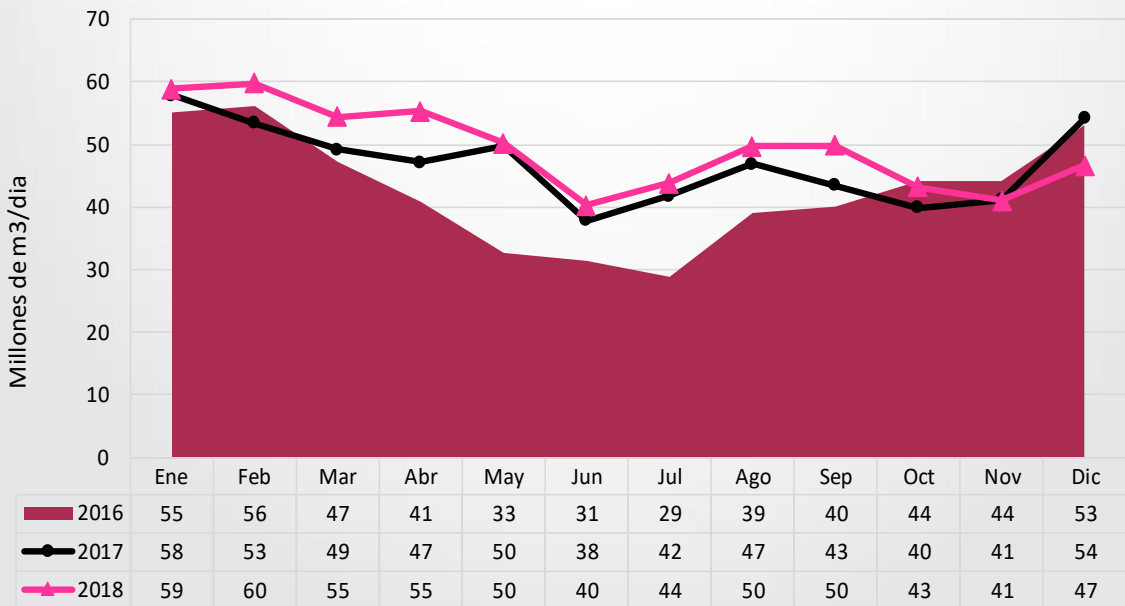
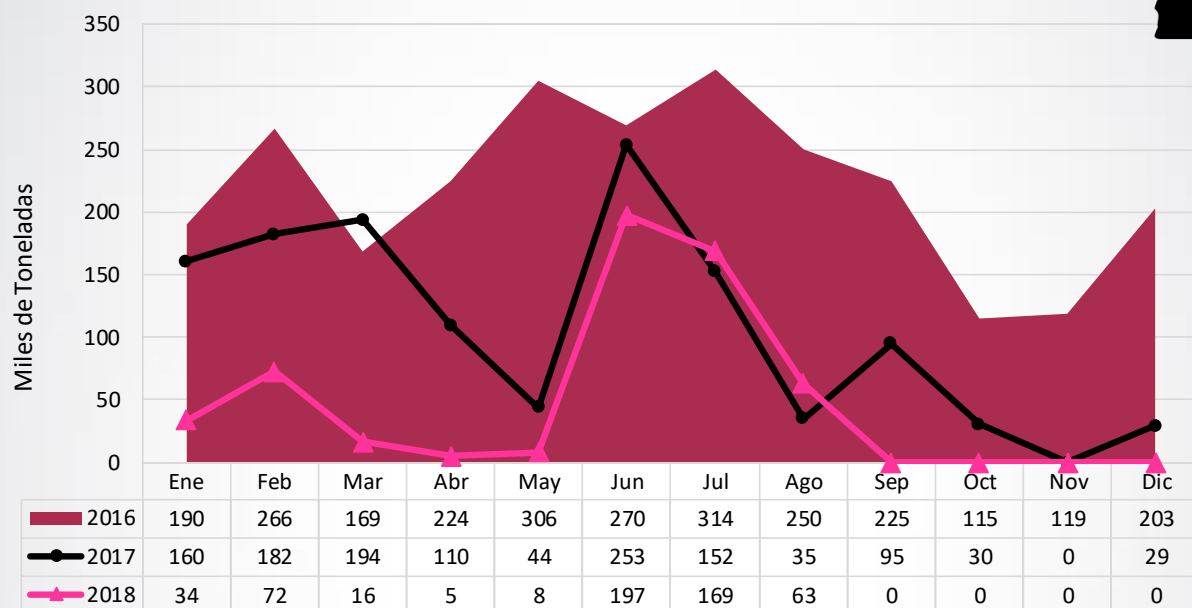


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

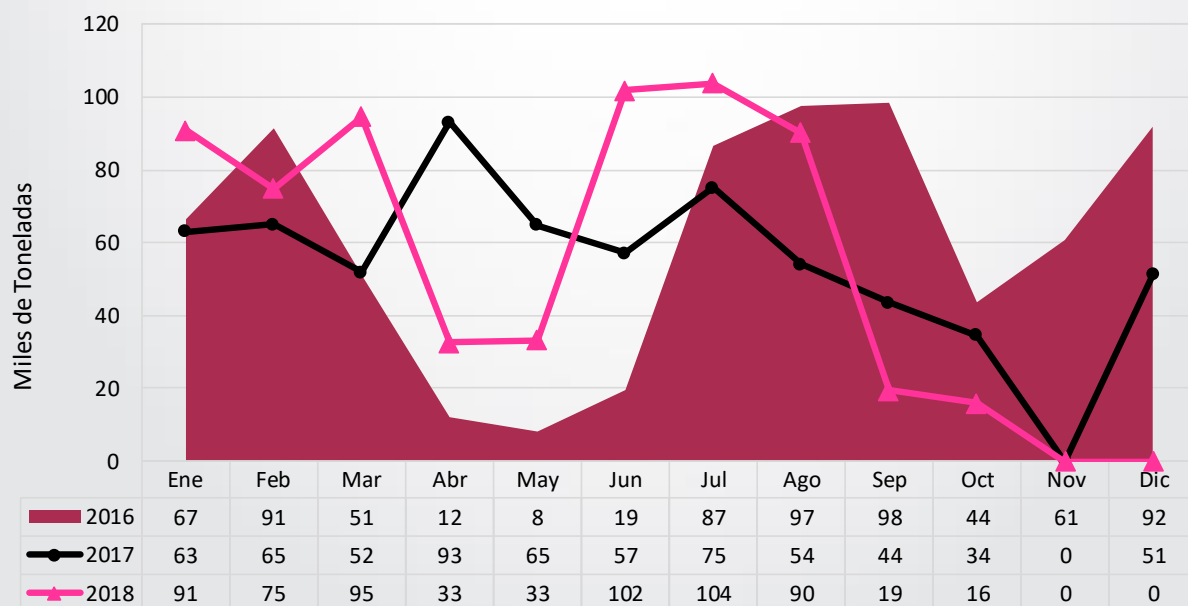
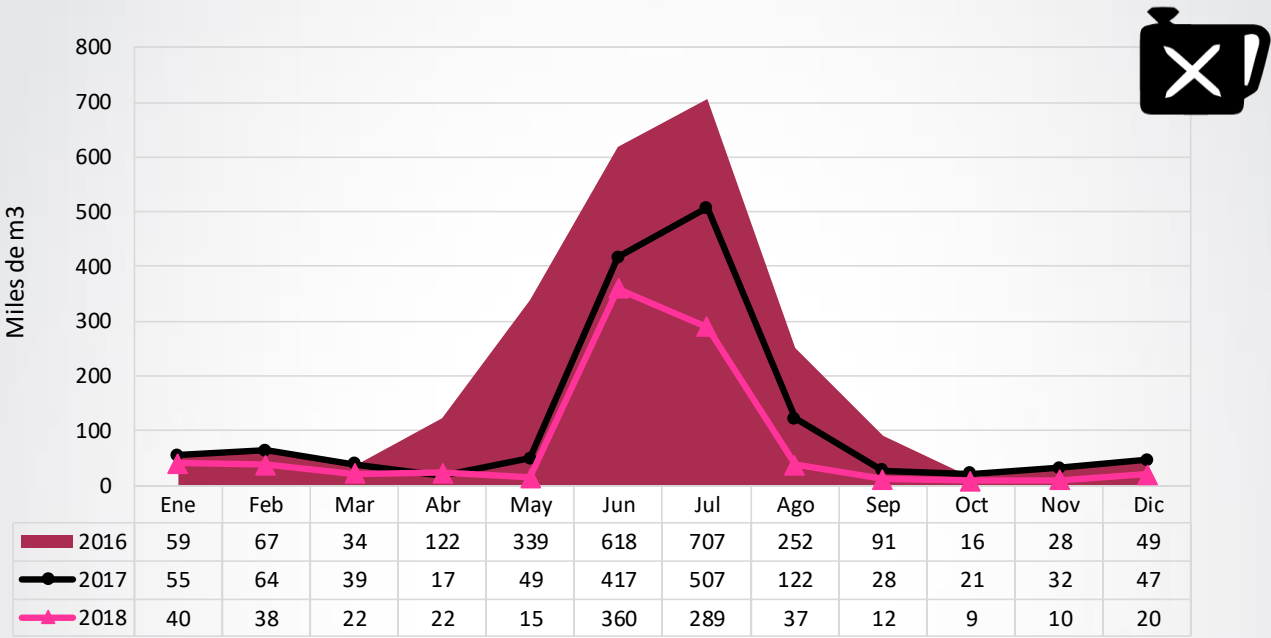
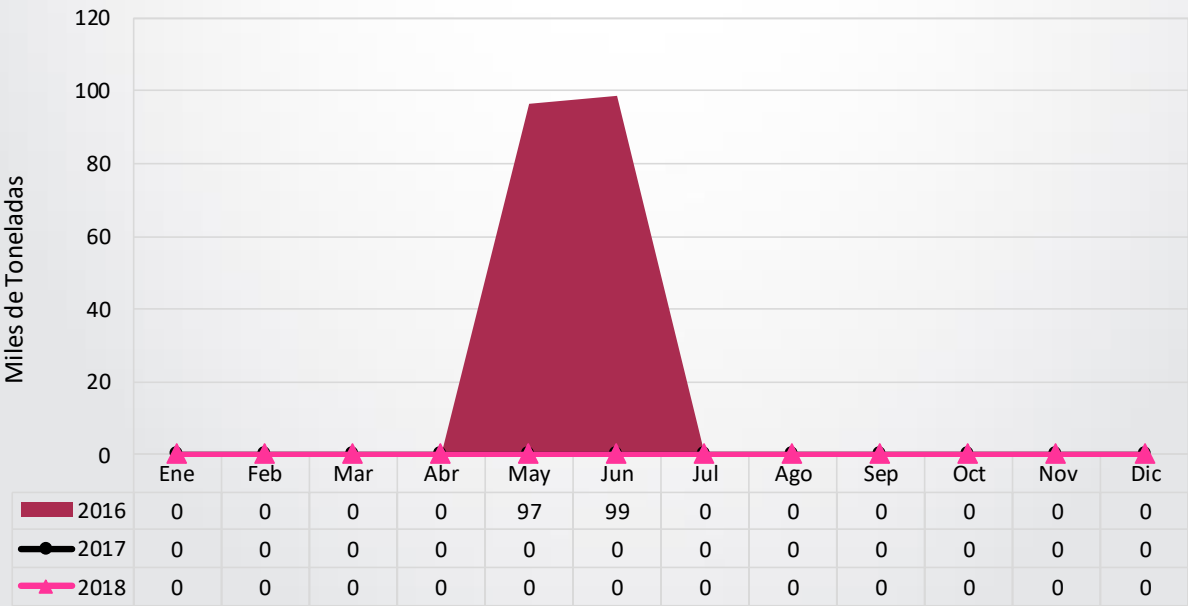




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

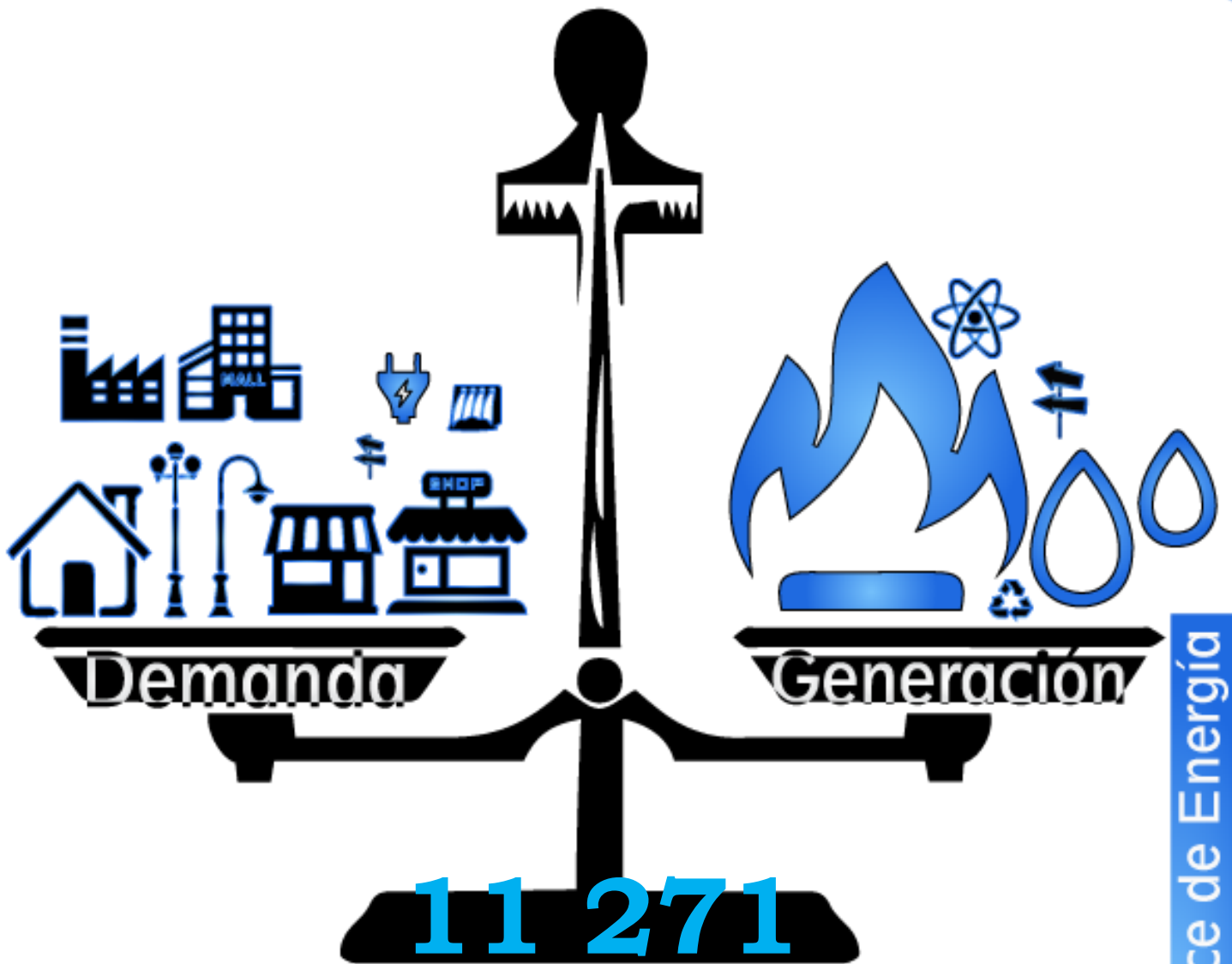




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Diciembre 2018 [GWh]



Distribuidores	8 944
Grandes Usuarios	1 865
Pérdidas	449
Bombeo	13
Exportación	0

Térmica	6 608
Hidráulica	3 770
Nuclear	213
Importación	191
Renovables	489

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	dic-18	dic-17	dic-16
Distribuidor	9 034	8 944	9 917	9 836
Gran Usuario	2 043	1 865	2 108	2 018
Bombeo	24	13	43	20
Exportación	23	0	0	26
Pérdidas	361	449	413	362
TOTAL	11 485	11 271	12 481	12 261

DEMANDA (GWh)	Variación % dic 18 Vs dic 17	Variación Año Móvil % dic 18 Vs dic 17
Distribuidor	-9.8%	0.8%
Gran Usuario	-11.5%	-1.7%
Bombeo	-70.1%	-29.5%
Exportación	6.1%	304.9%
Pérdidas	8.8%	3.3%
TOTAL Requerido	-9.7%	0.5%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	dic-18	dic-17	dic-16
TÉRMICA	7 310	6 608	7 759	8 267
HIDRÁULICA	3 329	3 770	3 814	3 207
NUCLEAR	538	213	651	526
RENOVABLE	279	489	249	248
IMPORTACION	29	191	9	13
TOTAL	11 485	11 271	12 481	12 261

OFERTA (GWh)	Variación % dic 18 Vs dic 17	Variación Año Móvil % dic 18 Vs dic 17
TÉRMICA	-14.8%	-0.9%
HIDRÁULICA	-1.1%	0.9%
NUCLEAR	-67.3%	12.9%
RENOVABLE	96.6%	27.2%
IMPORTACION	2074.9%	-53.2%
TOTAL	-9.7%	0.5%

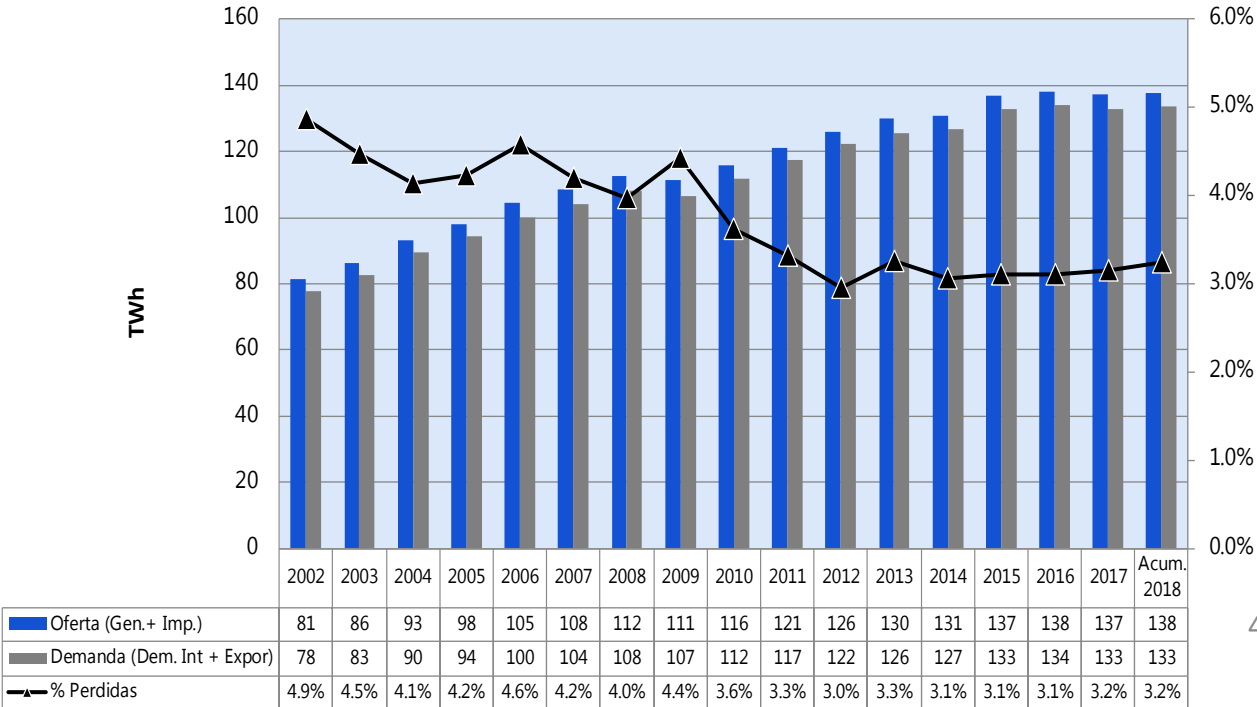
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

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	9 903	10 588	9 674	7 823	7 915	8 037	8 944
Gran Usuario	2 101	2 032	2 205	2 145	2 151	2 022	2 019	2 046	1 955	1 981	1 992	1 865
Bombeo	30	24	36	34	29	31	23	22	5	18	17	13
Exportacion	0	0	3	10	0	0	0	0	144	123	0	0
Pérdidas	368	342	344	316	324	359	408	357	340	357	373	449
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 039	12 100	10 267	10 394	10 419	11 271

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	5 692	6 608
HIDRÁULICA	3 522	3 117	3 192	3 037	2 923	3 250	3 613	3 412	2 769	3 456	3 891	3 770
NUCLEAR	639	572	505	575	753	741	706	665	312	396	376	213
RENOVABLE	241	208	197	180	182	209	228	286	323	379	428	489
IMPORTACION	6	6	6	6	18	11	12	11	21	25	30	191
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 039	12 100	10 267	10 394	10 419	11 271

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



Balance Energía Bruta: Diciembre 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	8 944	6 736	Gen. Termica
Gran Usuario	1 865	3 770	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	591	226	Gen. Nuclear
Bombeo	13	489	Gen. Renovables
Exportación	0	191	Importacion
	11 413	11 413	



Precios de la Energía





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

dic-18	dic-17	Medio Año Móvil
2543.5	1201.7	2117.5

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

dic-18	dic-17	Medio Año Móvil
1346.5	810.1	1111.1

INDICE

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

		dic-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	480.0	280.0
	Energía Adicional	38.4	31.5
	Sobrecostos de Combustibles	37.9	50.6
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	769.4	847.8
	Cargos Demanda Excedente	11.2	21.5
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	742.2	563.3
	Compra Conjunta MEM	42.8	14.2
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.2	6.7
	Potencia Servicios Asociados	14.9	11.1
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	2.7	1.5
	Potencia Reserva Mediano Plazo	397.7	289.1
Precio Monómico		2543.5	2117.5
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	65.4	53.3
	Transporte Distribución Troncal	34.0	25.6
Precio Monómico + Transporte		2642.9	2196.3
Precio Mónico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia)	1346.5	1111.1
	+ Otros Ingresos		

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

	Medio Año Móvil	dic-18	dic-17	dic-16
Componentes Energía	362.2	556.3	277.1	142.0
Componentes Potencia + Reserva	308.5	421.6	162.7	13.8
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	584.8	753.5	291.5	230.0
Sobrecosto Transitorio de Despacho	847.8	769.4	469.4	653.9
Compra Conjunta MEM	14.2	42.8	1.0	0.0
Precio Monómico Medio	2117.5	2543.5	1201.7	1039.7
Cargos transporte	78.9	99.4	61.2	2.4
Precio Monómico Medio + Transp.	2196.3	2642.9	1262.9	1042.1
Precio Monómico Estacional	1111.1	1346.5	810.1	328.7

INDICE

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

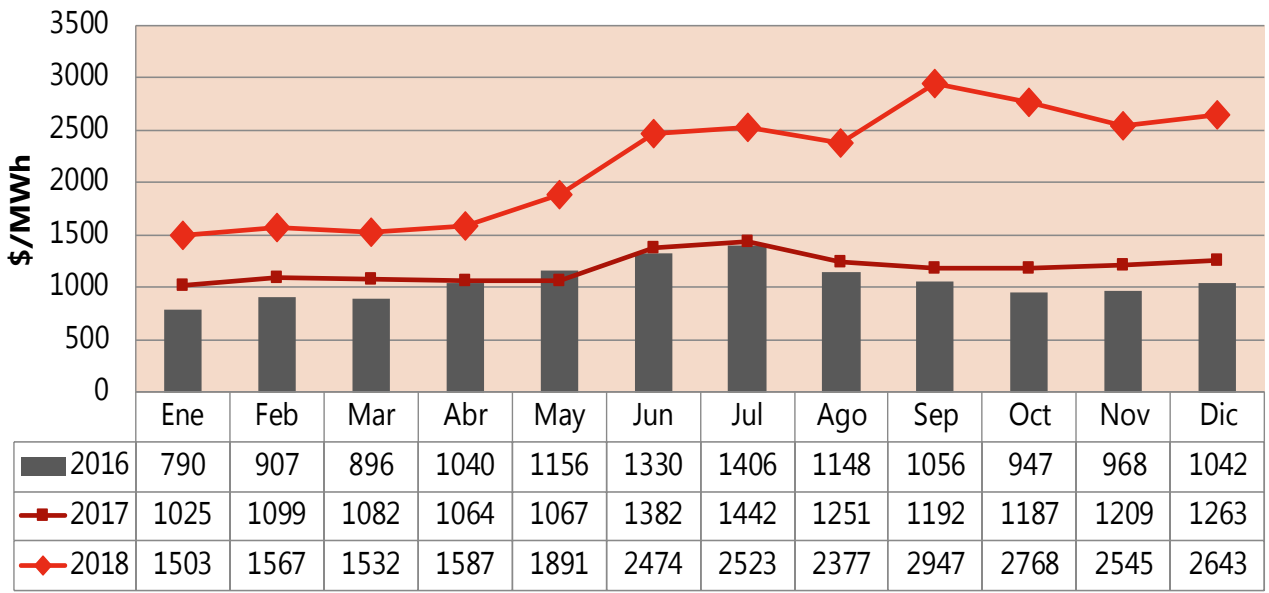
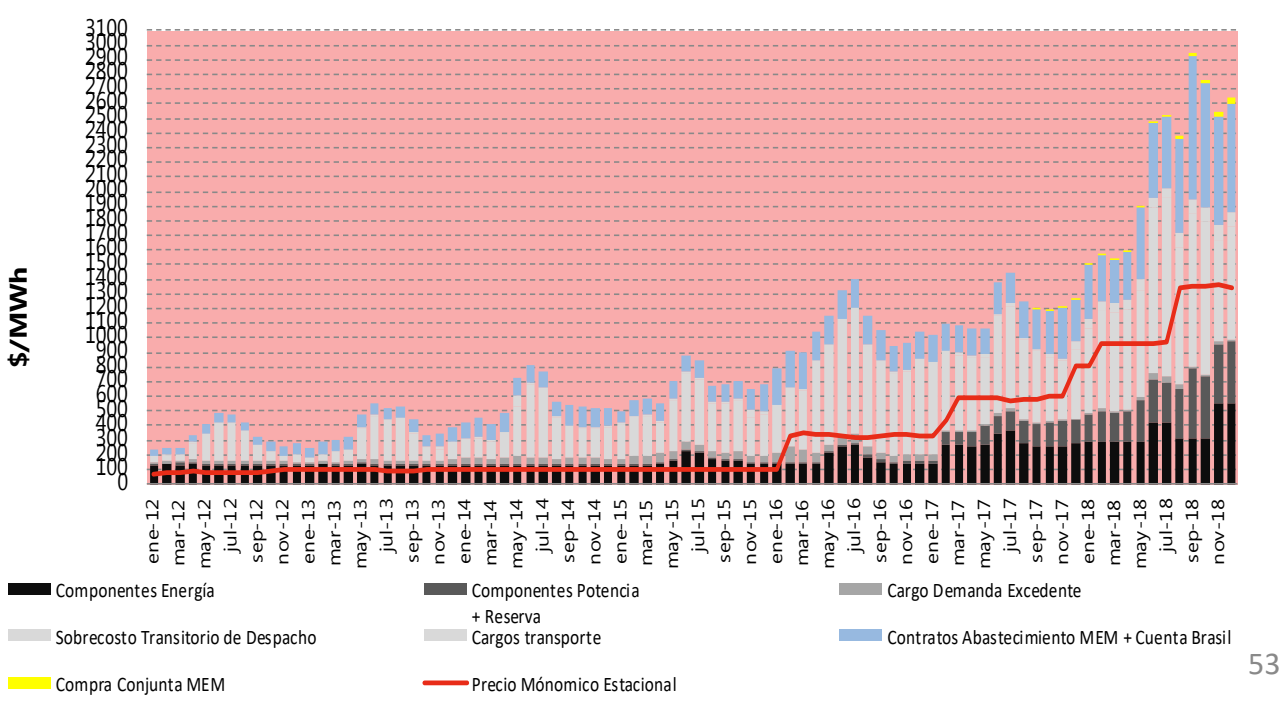


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



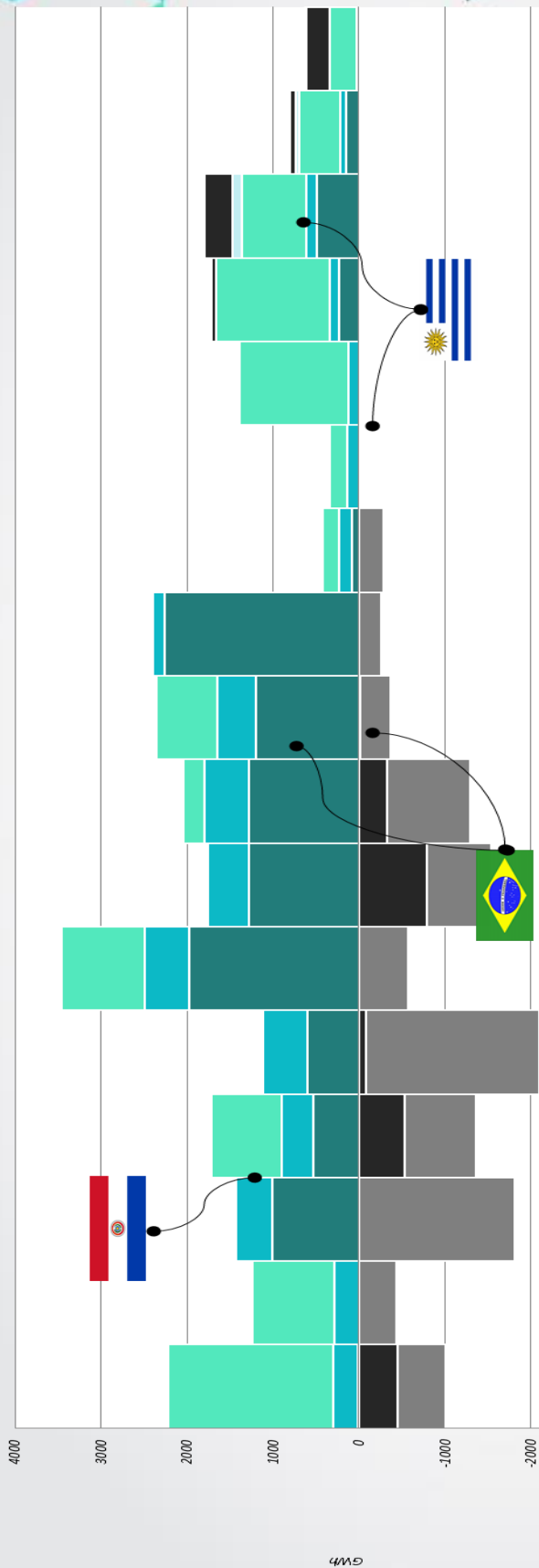
Importación vs Exportación MEM Diciembre [GWh]

	dic-18	Medio Año Móvil
Importación	191.3	61.2
Exportación	0.0	23.4

La participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; se importó 191 GWh para Diciembre 2018, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos, frente a 9 GWh importados en Diciembre 2017.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	dic-18	dic-17	dic-16
Importación	Brasil 	0.0	0.00	0.0	0.4
	Paraguay 	0.0	11.3	0.1	12.1
	Uruguay 	0.0	180.0	8.7	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	191.3	8.8	12.5
Exportación	Brasil 	22.3	0.0	0.0	25.7
	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	0.0	0.0	25.7



	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	1909	954	10	816	7	971	16	241	711	19	193	206	1267	1313	749	474	317
Importación Paraguay	285	276	423	371	525	516	481	521	437	136	151	135	116	113	120	70	26
Importación Brasil	17	4	1007	534	593	1572	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 Diciembre 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	358
Autogeneradores	28
Cogeneradores	8
Total	394

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	410
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,169
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	24
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5,982
Total	8,585

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