



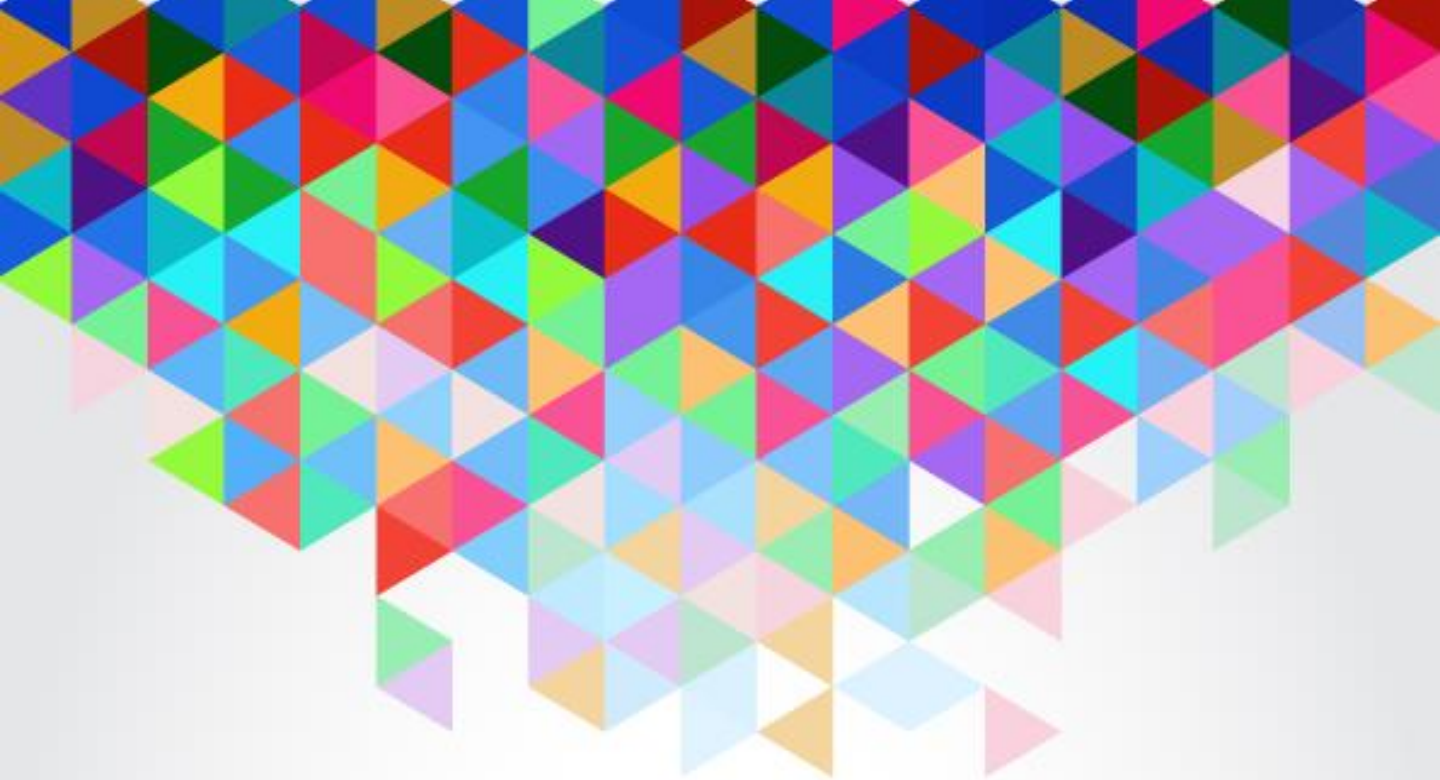
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Agosto 2019



Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.



Sumario



Agosto 2019

**Potencia
Instalada:**

39 390 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 23 365 [MW]

14/08/2019 20:51

Potencia Máxima Hist. : 26 320 [MW]

08/02/2018 15:35

Demanda Total: **11 464 [GWh]**

-2.2%

Vs. Igual Mes 2018

-6.0%

Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 3900.0 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 2865.3 [\$/MWh]



La demanda de Agosto 2019 presentó un decrecimiento del orden de -2.2%, siendo 11464 GWh para este mes contra 11721 GWh para el mismo periodo de año anterior. Los consumos chicos muestran una baja en su demanda, mientras que la gran demanda presentó una leve variación positiva frente a Agosto 2018. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) decreció aproximadamente un -2.6%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -0.2%



Las temperaturas media registradas en GBA durante el presente periodo fueron en general similares a la media esperada y al mismo período año anterior.

Agosto 2019 fue un mes donde en general las temperaturas se ubicaron alrededor de 12.4 °C de media, similar a la temperatura media de Agosto 2018, 12.9°C, y a la media histórica esperada para dicho mes, 12.6 °C.

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presento un decrecimiento frente al mes de Agosto 2018, siendo 11589 GWh para este mes contra 12088 GWh para el mismo periodo de año anterior.



La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 350 GWh para Agosto 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, destacándose además el crecimiento en la participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 3222 GWh en este mes de Agosto 2019 contra 3412 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 fueron menores respecto a los caudales históricos. YACYRETÁ y CTMSG presentaron menores aportes en relación a los valores históricos para Agosto, aunque para CTMSG los mismos estuvieron por arriba respecto al mismo mes de año anterior.

Para las cuencas del Comahue el comportamiento se caracterizo por presentar aportes en los río Limay, Collón Curá y Neuquén en general inferiores a los valores históricos pero superiores a los valores registrados en Agosto 2018.

Al igual que en los últimos meses, el gas natural es el principal combustible a la hora de generar energía de origen térmico, registrando una baja en el consumo de Fuel Oil y Carbón Mineral respecto a igual mes del 2018.



En relación a los combustibles líquidos, los consumos de Fuel Oil cayeron aprox. -62.8%, a diferencia del Gas Oil donde se observa un incremento en sus consumos del orden de 36.5% respecto a Agosto 2018 respectivamente. Por otro lado el carbón no registró consumos en Agosto 2019.



A Agosto 2019 se tiene una potencia instalada de 39390 MW, donde el 63 % corresponde a fuente de origen térmico. En las áreas GBA, LIT y BAS se encuentra instalada alrededor del 48 % de la potencia total del país.

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



A partir de Agosto 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27191 del 2015, las hidráulicas menores a 50 MW se clasifican como renovables.

Hoy por hoy la energía renovable representa el 5% de la potencia total instalada.

En el mes Agosto 2019 la potencia máxima fue de 23365 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 3900 \$/MWh, frente a los 2284 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 2865 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 2155 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución N° 14/2019, sin los descuentos por Tarifa social y relacionado con menores consumos frente a otros periodos para la demanda Residencial, frente a los 1364 \$/MWh medios vigentes en Agosto 2018 según la Disposición SSEE N°75/2018.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



Potencia Instalada MEM a Agosto 2019

HABILITADA
COMERCIALMENTE:

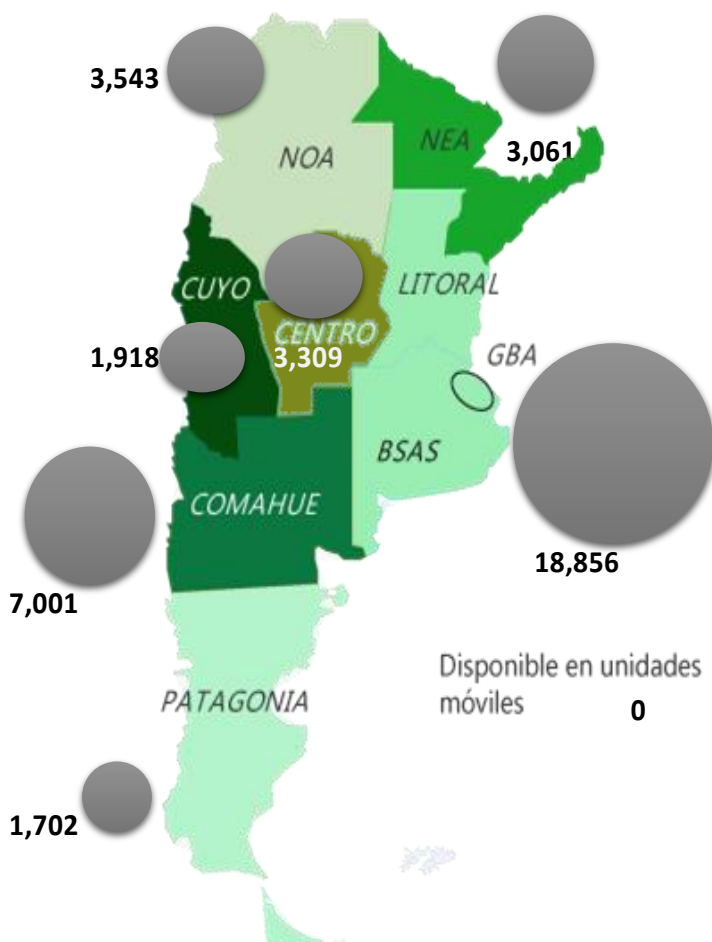
39 390 [MW]

EN PROCESO
DE HABILITACION:

0 [MW]

TOTAL: 39 390 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

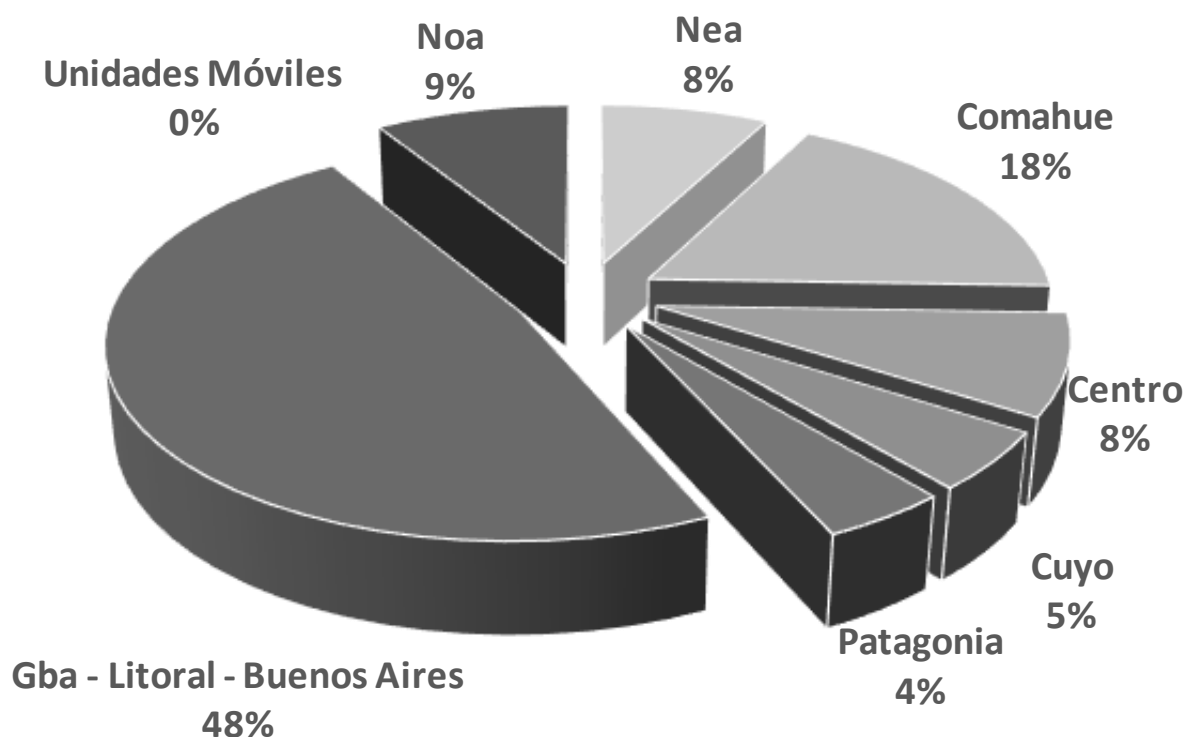


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

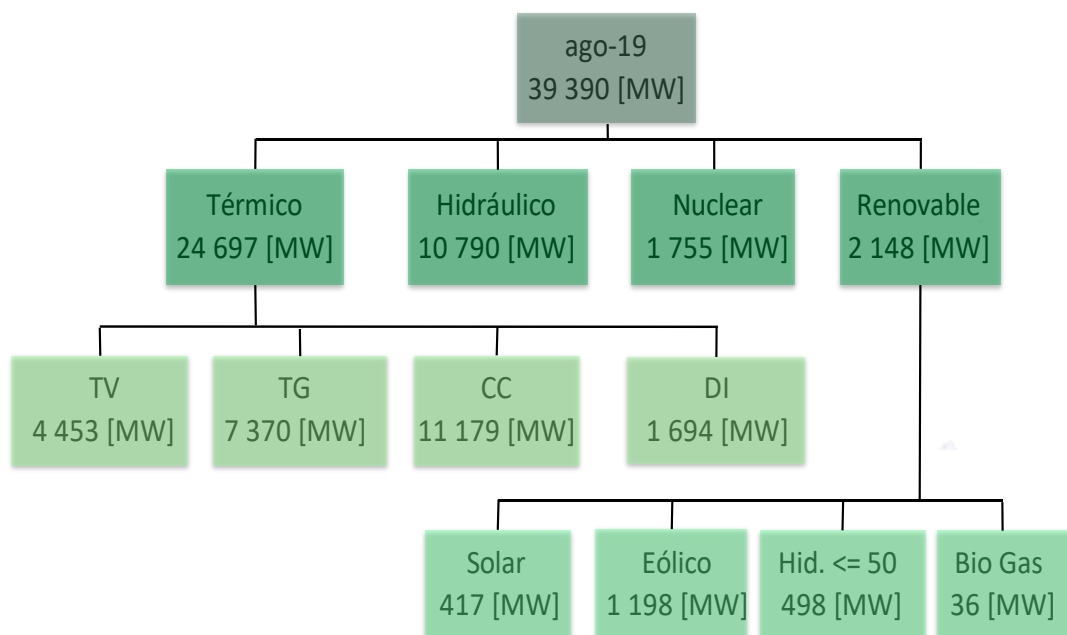
800 [MW]

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



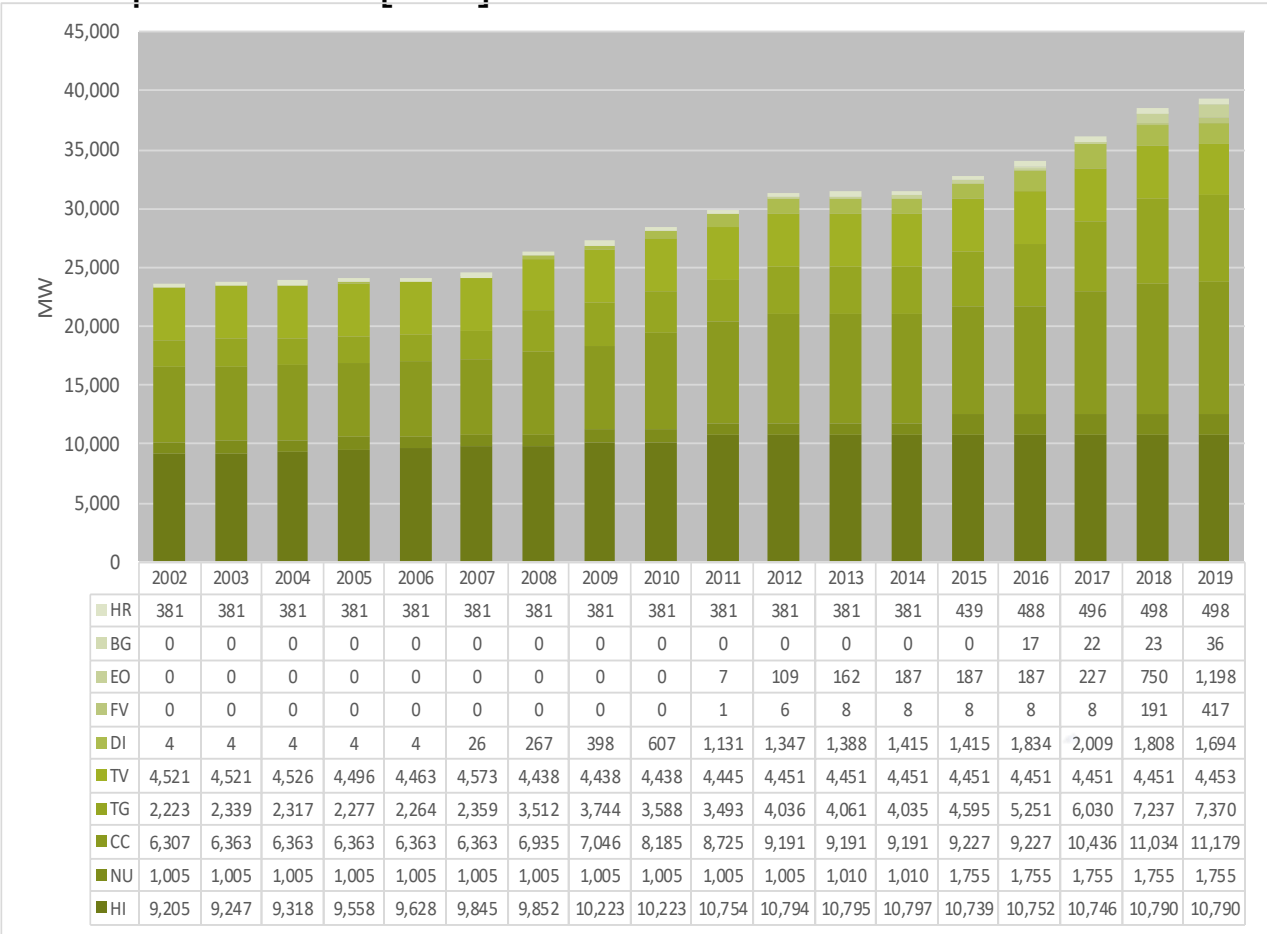
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]



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	347	40	597	957	0	192	0	172	0	364	1 918
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	153	44	0	197	7 001
NOA	263	991	1 472	365	3 091	101	0	174	58	119	0	351	3 543
CENTRO	200	857	534	47	1 638	802	648	51	48	116	6	221	3 309
GBA-LIT-BAS	3 870	4 649	7 039	845	16 403	945	1 107	0	371	0	30	401	18 856
NEA	0	12	0	304	316	2 745	0	0	0	0	0	0	3 061
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	567	47	0	614	1 702
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 453	7 370	11 179	1 694	24 697	10 790	1 755	417	1 198	498	36	2 148	39 390
% TERMICO	18%	30%	45%	7%	100%								
% TOTAL					63%	27%	4%					5%	100%

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





87%



6%



2%



5%



59%



31%



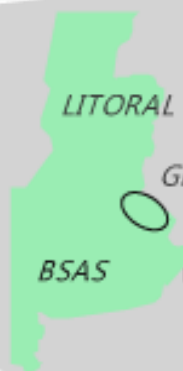
10%



90%



10%



87%



5%



6%



2%



50%



28%



20%



2%



1%



68%



30%



2%



33%



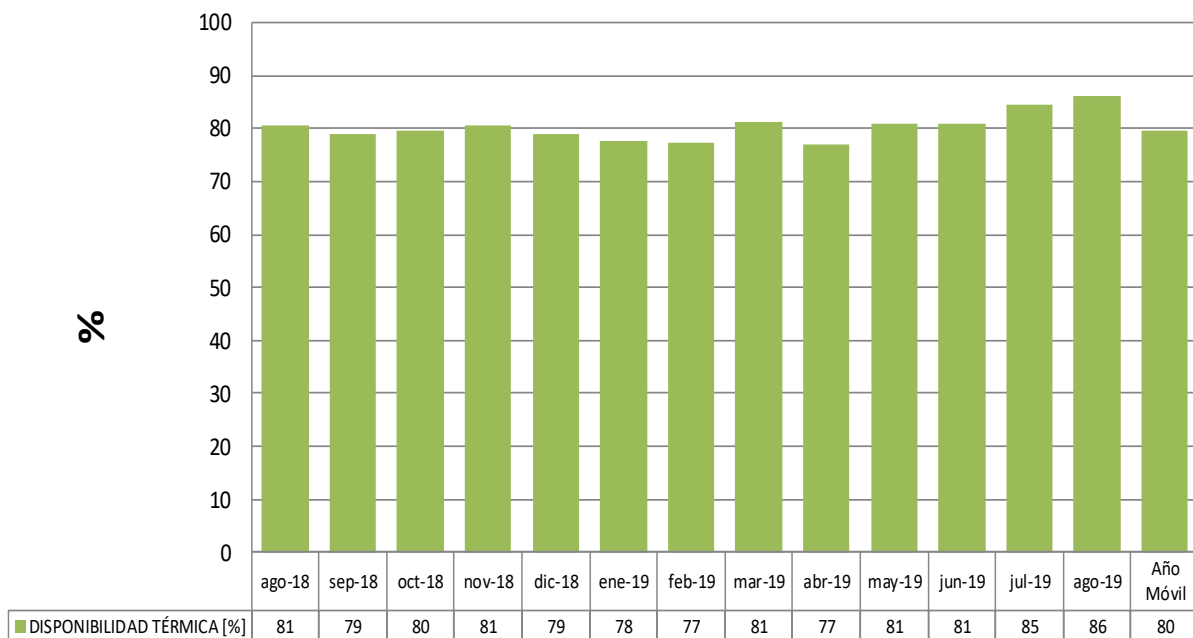
34%



33%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	ago-19	ago-18
80%	86%	81%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ago-19	Año Móvil
CC	92%	84%
TG	87%	85%
TV	79%	74%
DI	84%	88%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

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

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



Generación



Generación Neta Local [GWh]

ago-19	ago-18	Variación Mensual	Año Móvil
11 589	12 088	-4.1%	-7.1 %

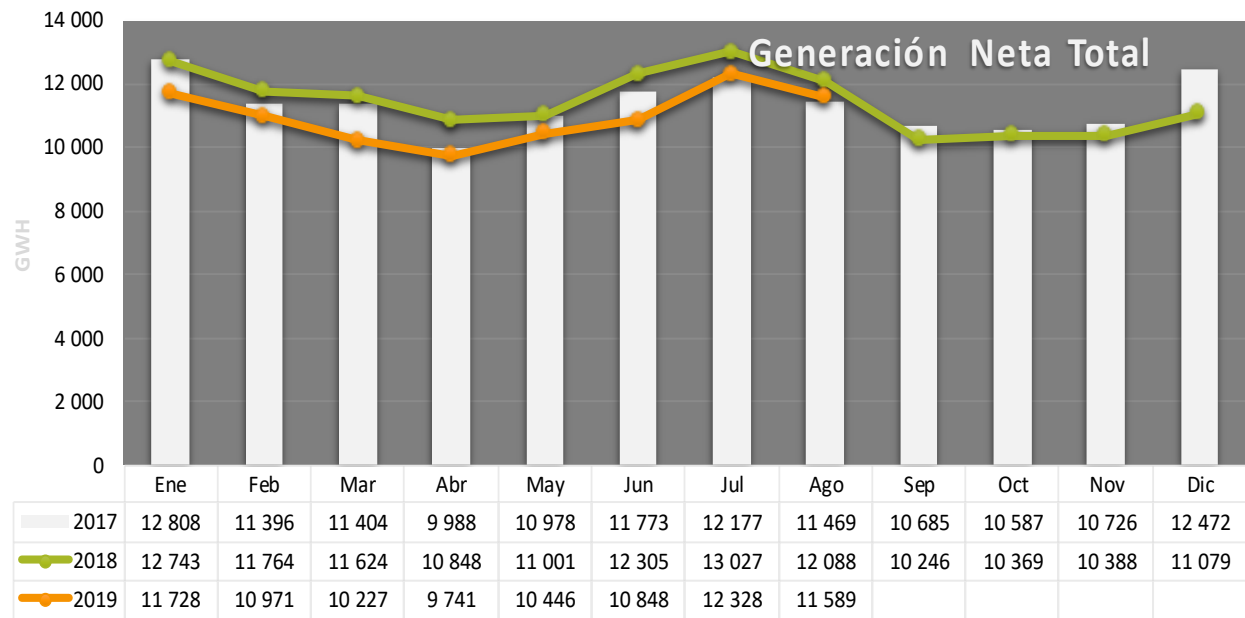
Generación Bruta 11 775 [GWh]

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

	TÉRMICA	6 819
	HIDRÁULICA	3 222
	NUCLEAR	866
	RENOVABLE	683
TOTAL		11 589



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



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

(GWh)	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
TÉRMICA	6 660	6 819	7 726	7 454
HIDRÁULICA	3 153	3 222	3 412	3 184
NUCLEAR	512	866	665	622
RENOVABLE	505	683	286	209
TOTAL	10 830	11 589	12 088	11 469



TÉRMICA



-11.7%



-9.8%



HIDRÁULICA



-5.6%



-7.6%



NUCLEAR



30.2%



-18.5%



RENOVABLE



138.9%



122.6%

TOTAL



-4.1%



-7.1 %

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

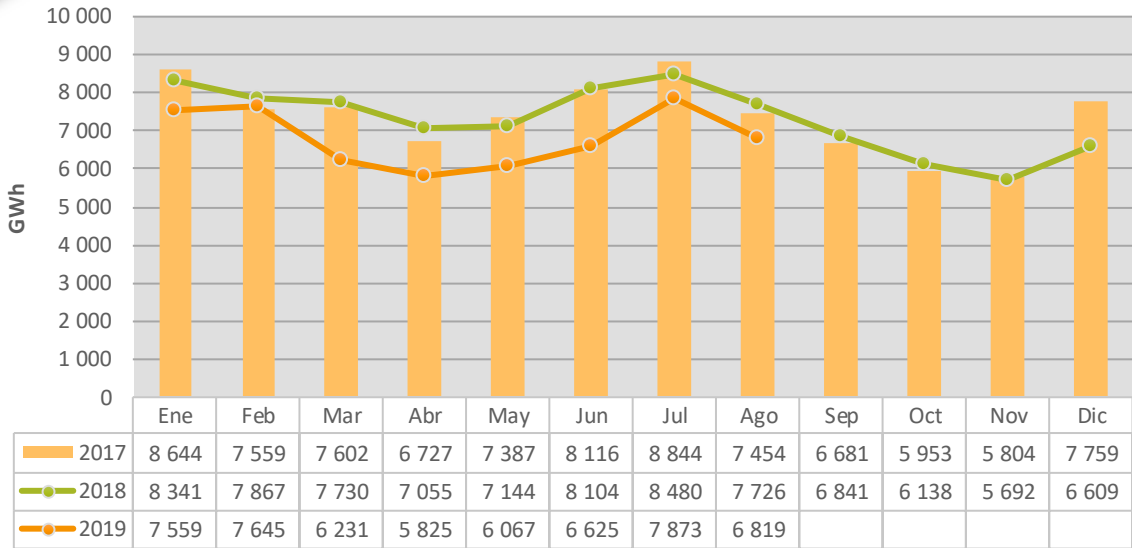
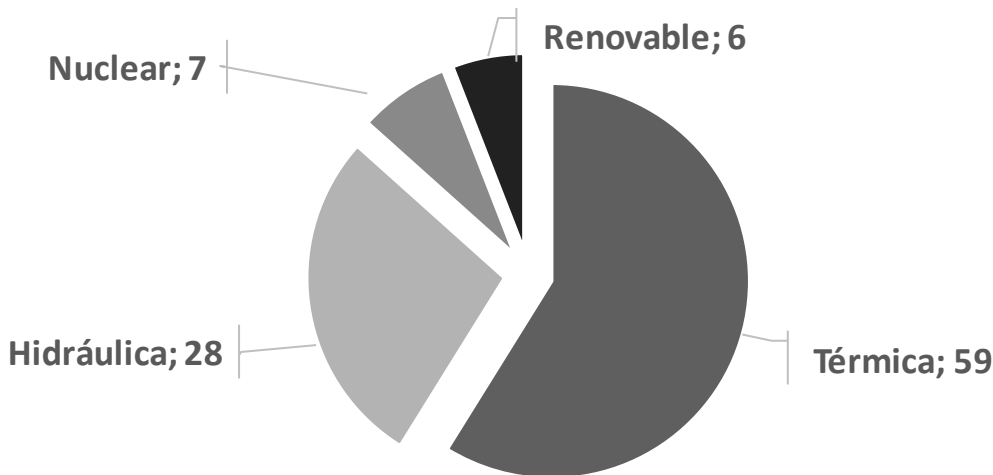


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
Ciclos Combinados	5 093	5 584	5 819	5 623
Turbovapor	388	207	650	682
Turbina a gas	1 031	898	1 076	951
Motor Diesel	148	130	181	198
Total Térmico Conve	6 661	6 819	7 726	7 454
Hidráulica	3 153	3 222	3 412	3 184
Nuclear	512	866	665	622
Eólica	300	453	137	54
Solar	40	67	7	1
Hidráulica Renovable	124	106	93	121
Biomasa	22	33	35	26
Biogas	18	23	14	6
TOTAL	10 830	11 589	12 088	11 469

Variación % ago
19 Vs ago 18

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	-4.0%	-2.5%	TÉRMICO
Turbovapor	-68.1%	-51.9%	
Turbina a gas	-16.6%	-5.9%	
Motor Diesel	-28.2%	-43.0%	
Hidráulica	-5.6%	-7.6%	RENOVABLE
Nuclear	30.2%	-18.5%	
Eólica	231.0%	339.8%	
Solar	819.4%	1727.5%	
Hidráulica Renovable	14.0%	-1.0%	
Biomasa	-4.6%	5.3%	
Biogas	71.1%	86.3%	
TOTAL	-4.1%	-7.1%	

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

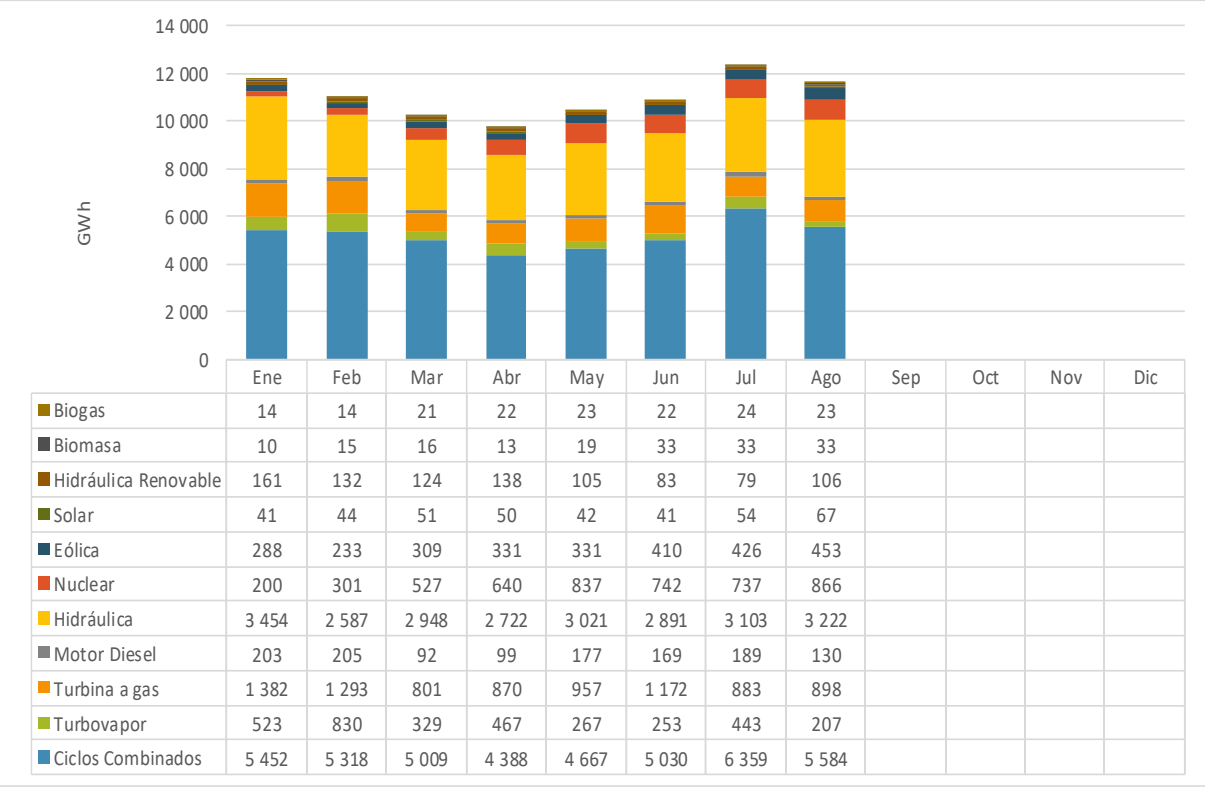
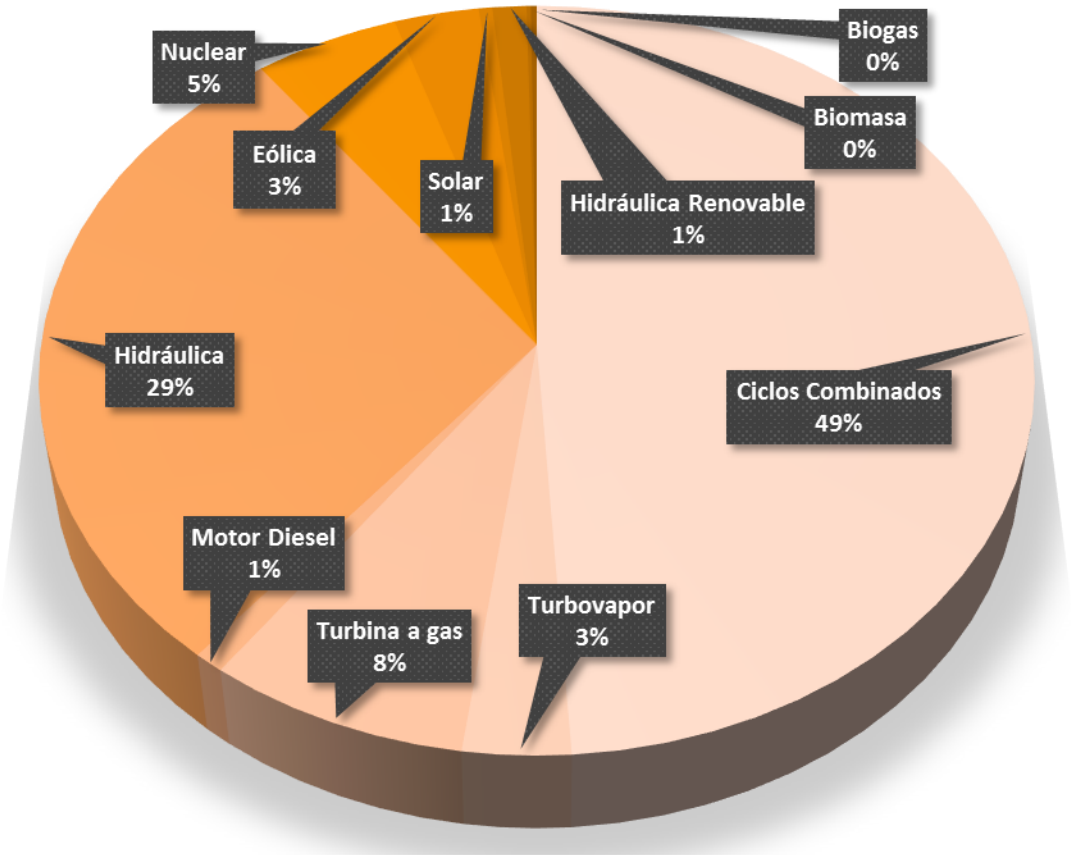


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

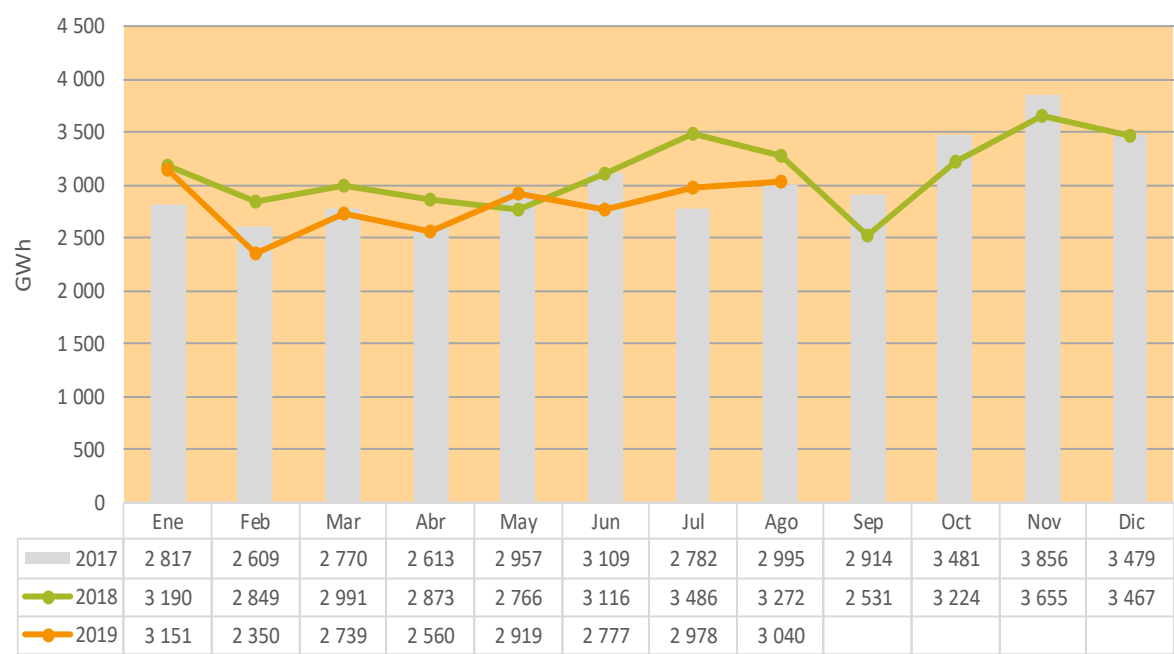
(GWh)	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
Alicurá	135	236	277	153
Arroyito	42	38	63	27
Planicie Banderita	57	26	72	29
Chocón	155	129	280	103
Futaleufú	204	287	244	313
Pichi	63	128	109	58
Piedra del Águila	295	614	498	274
Río Grande	39	50	18	14
Salto Grande Argentina	463	361	264	492
Yacyretá	1 495	1 172	1 448	1 534
Resto Hidráulico	328	289	233	309
TOTAL	3 277	3 328	3 505	3 305

(GWh)	Variación % ago 19 Vs ago 18	Variación % Año Móvil 2019 vs 2018
Alicurá	-15.0%	-20.8%
Arroyito	-39.6%	-9.0%
Planicie Banderita	-64.4%	-6.1%
Chocón	-54.1%	-16.4%
Futaleufú	17.8%	-20.7%
Pichi	16.7%	-27.4%
Piedra del Águila	23.3%	-29.5%
Río Grande	173.3%	17.2%
Salto Grande Argentina	37.0%	49.0%
Yacyretá	-19.0%	-7.6%
Resto Hidráulico	23.9%	-6.3%
TOTAL	-5.6%	-7.4%

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

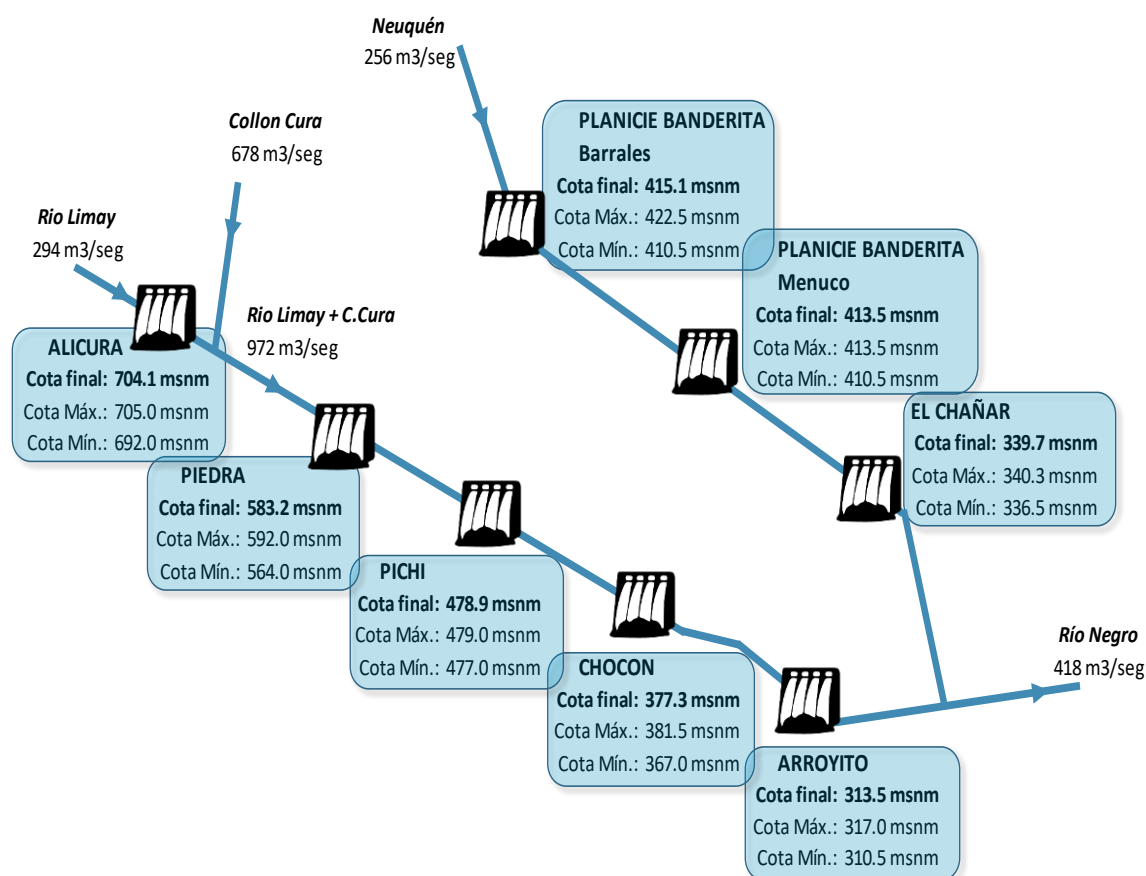
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	704.2	704.1	692.0	705.0
ARROYITO	314.2	313.5	310.5	317.0
BANDERITA	414.0	415.1	410.5	422.5
CHOCHON	375.4	377.3	367.0	381.5
FUTALEUFU	486.1	483.6	465.0	494.5
PICHI	478.8	478.9	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	582.5	583.2	564.0	592.0
RIO GRANDE	875.3	874.8	866.0	876.0
SG ARG	35.0	33.9	31.0	35.5
YACYRETA	82.9	83.0	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	ago-19	ago-18	ago-17
Paraná	11 254	9 131	10 748	11 633
Uruguay	5 183	4 395	2 478	5 865
C.Cura	573	678	347	331
Neuquén	329	256	161	167
Limay	352	294	267	212
Futaleufú	305	227	175	322

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



Potencias Máximas Brutas

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



ago-19

ago-18

Variación

23 365

14/08/2019 20:51

23 054

01/08/2018 21:03

1.3%

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]

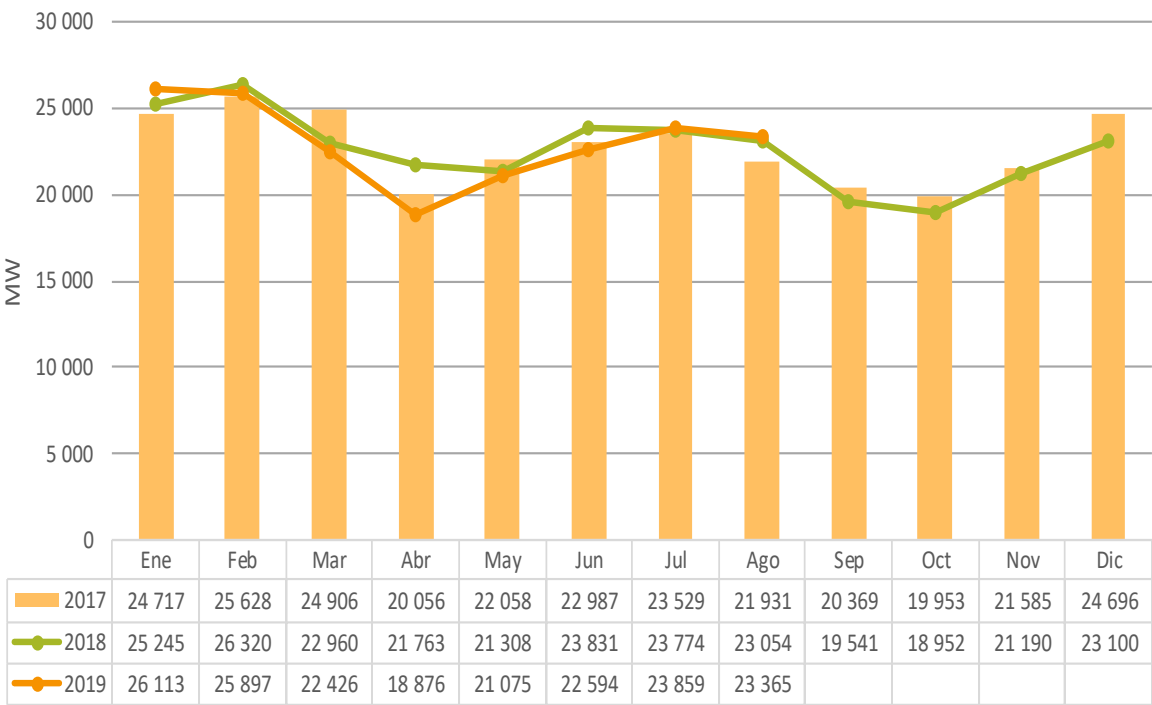
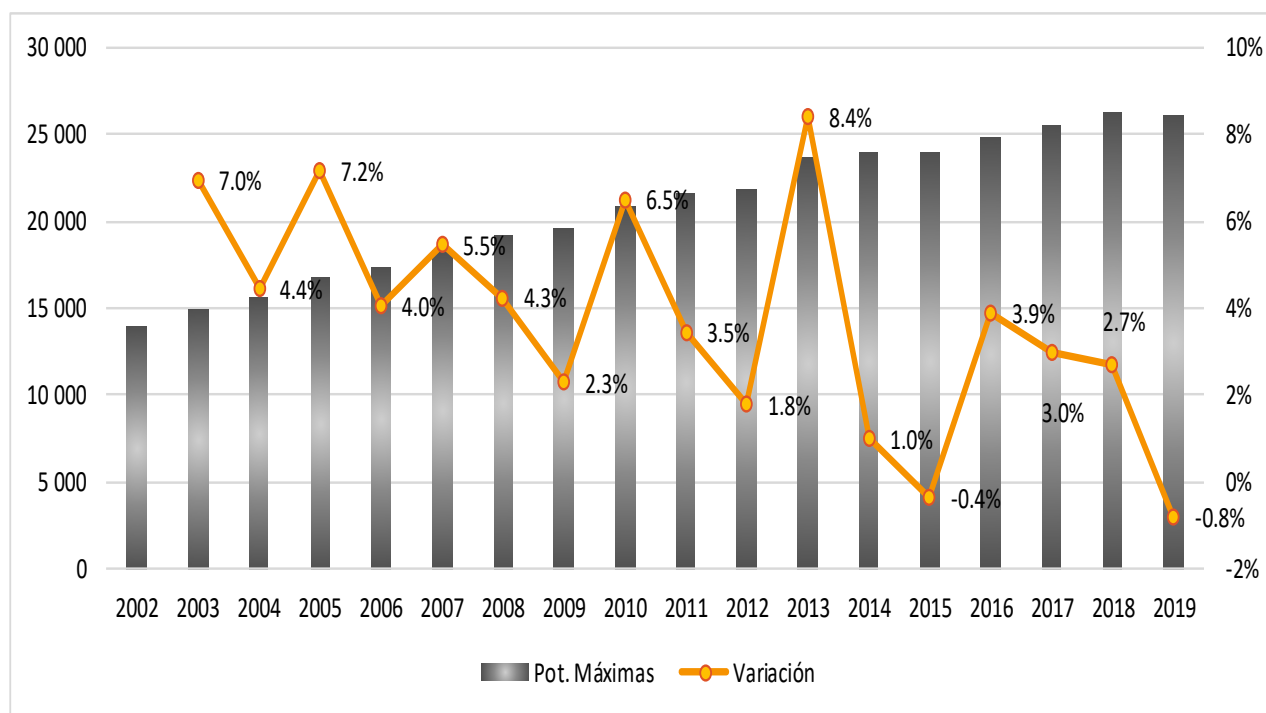




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima
bruta desde 2002 a 2019 [MW]





Demanda



Variación Demanda Neta [GWh]

ago-19

ago-18

Variación
Mensual

Variación
Año Móvil

11 464

11 721

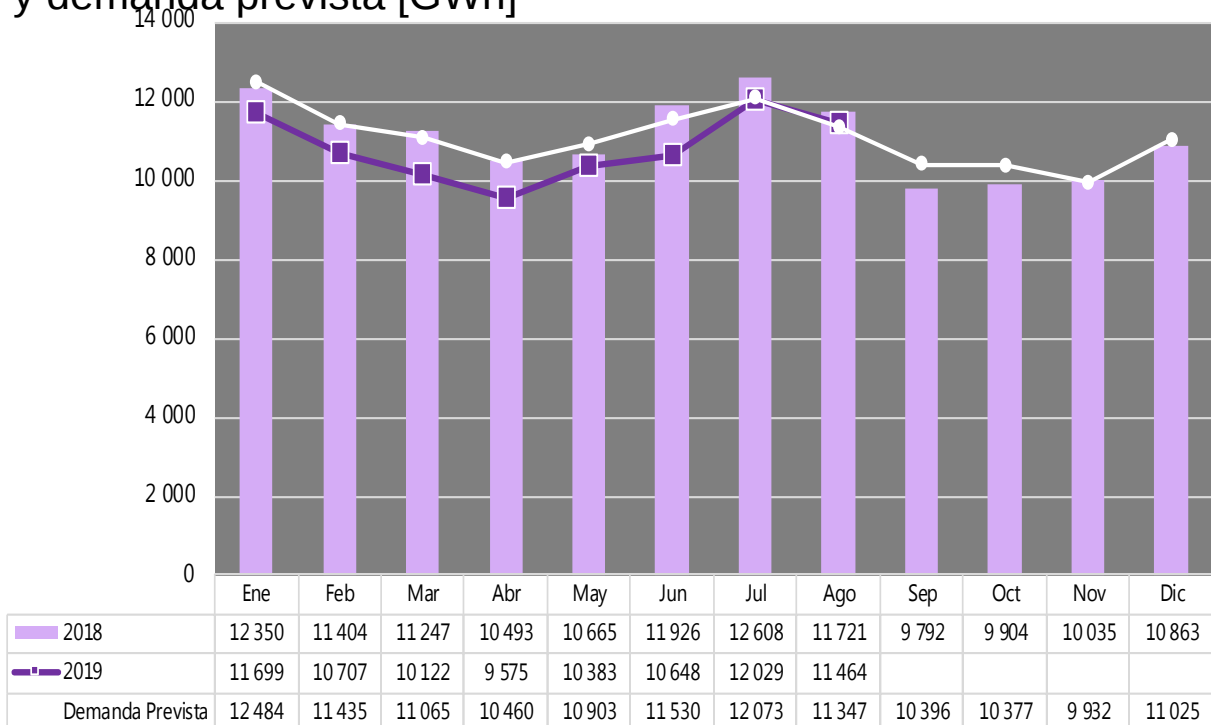
-2.2%

-6.0%

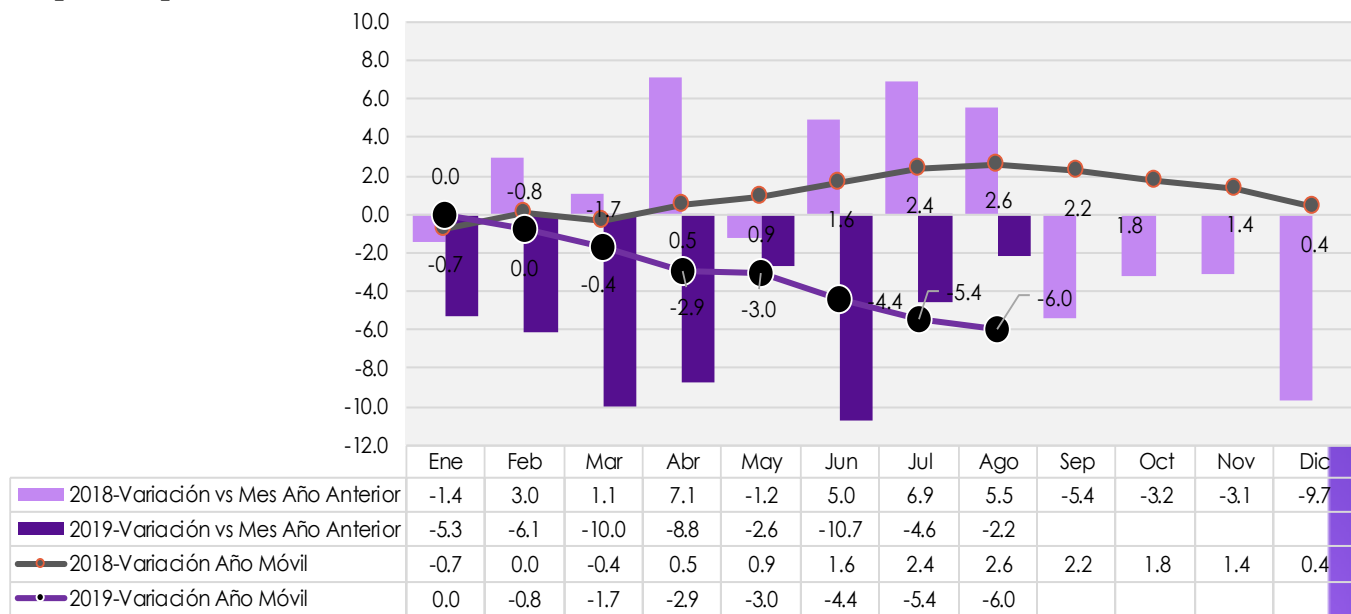
Temperaturas:

TEMPERATURA	ago-19	ago-18	°C
Media	12.9	12.4	°C
Máxima	21.3	18.2	°C
Mínima	6.1	7.5	°C
Media Histórica	12.6		°C

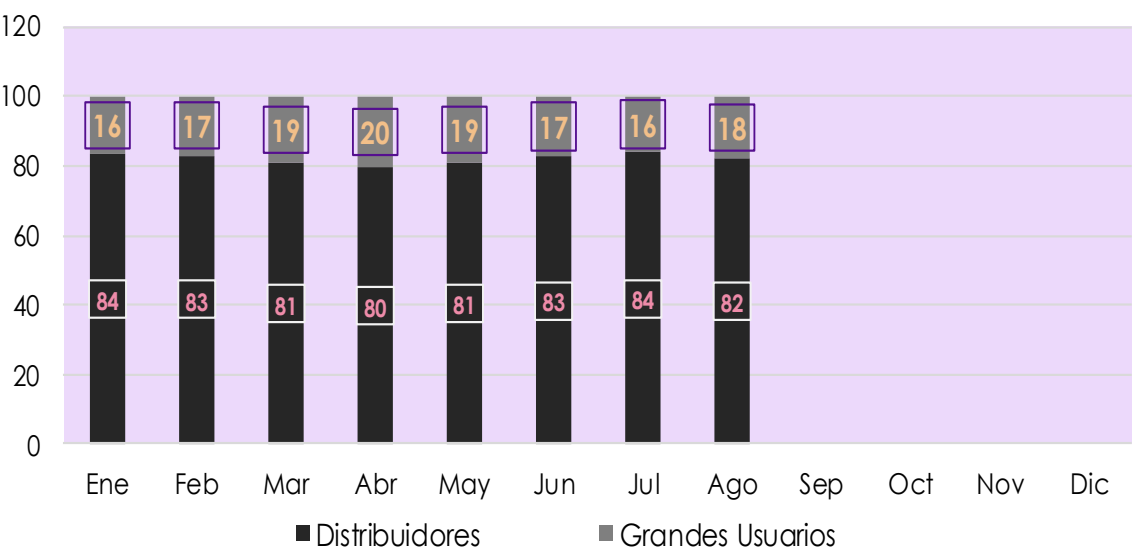
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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



Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM
Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores (*)



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

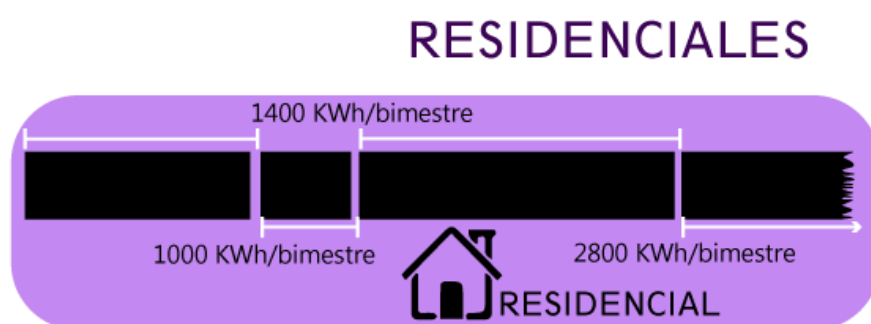
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución SGE N° 366/2018 se establecieron clasificaciones de la demanda de los distribuidores. Estas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

Residenciales^(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL TOTAL
- 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 (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs)

MAYORES



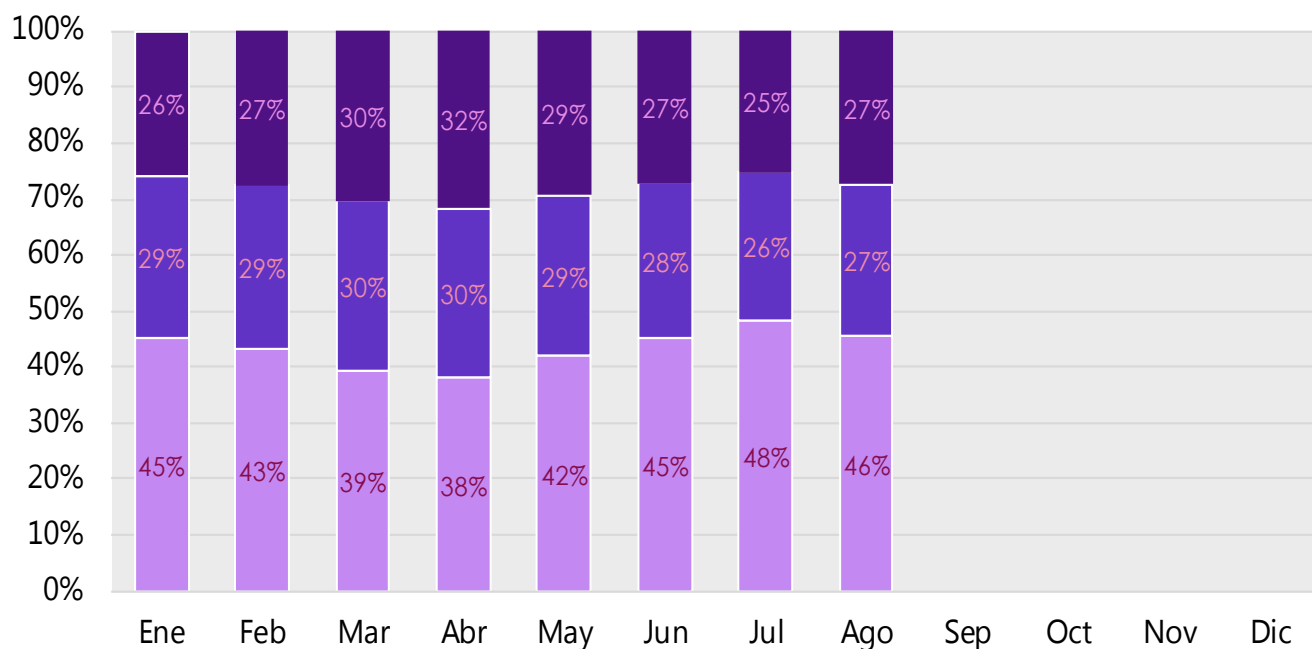
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



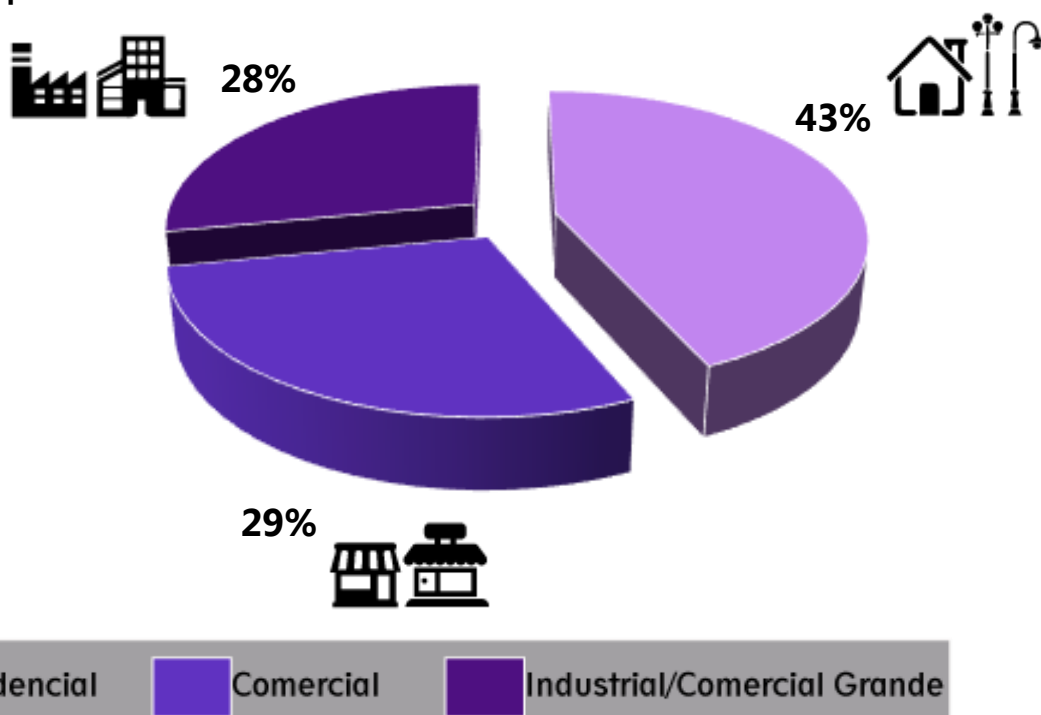
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)

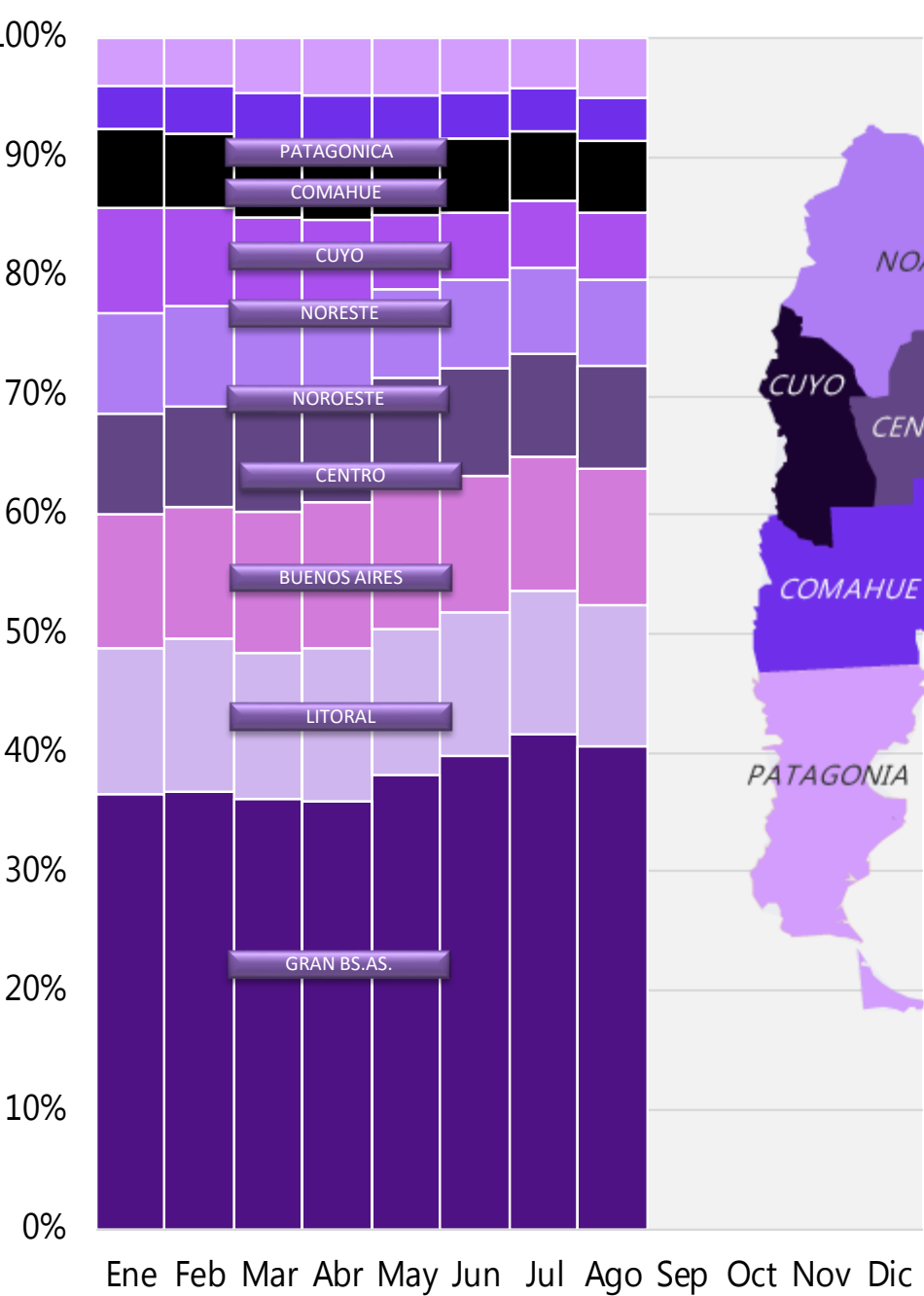


Composición de la Demanda - Acumulado 2019

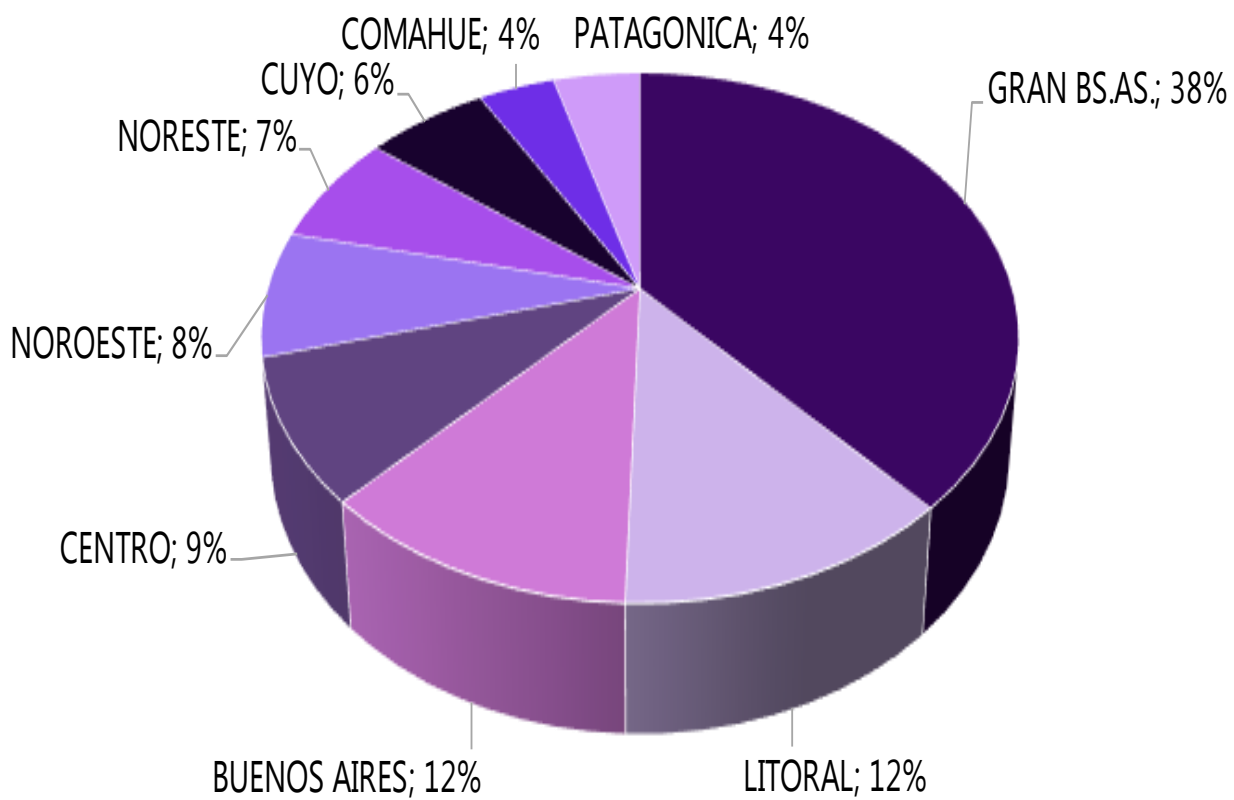


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2019





Combustibles

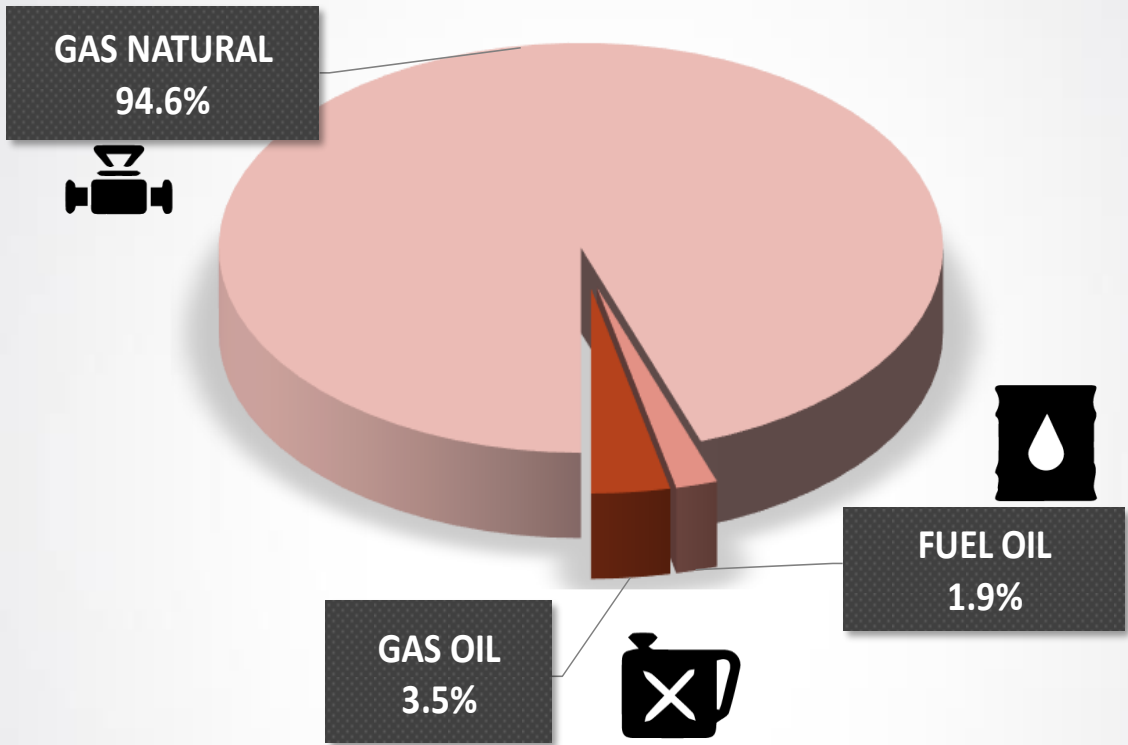


Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17	Unidad
GAS NATURAL	1 426	1 390	1 541	1 455	Miles Dam3
FUEL OIL	13	23	63	35	Miles Ton
GAS OIL	28	50	37	122	Miles M3
CARBÓN MINERAL	13	0	90	54	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ago 19 Vs ago 18	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-9.8%	-4.8%
FUEL OIL	-62.8%	-78.9%
GAS OIL	36.5%	-64.5%
CARBÓN MINERAL	-100.0%	-78.8%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

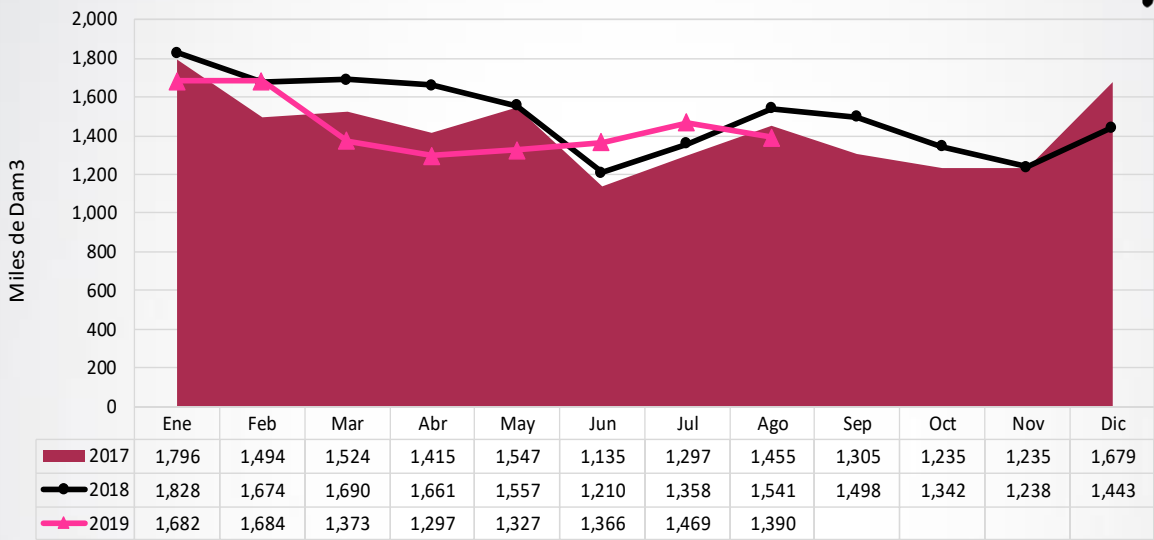
Gráfico que muestra la participación de cada combustible en el mes actual (Gas Natural Equivalente)



Consumos Acumulados por combustible por tipo

Tipo combustible	Acumulado Enero a Agosto 2019	Acumulado Enero a Agosto 2018	Acumulado Enero a Agosto 2017	Unidad
GAS NATURAL	11 586	12 518	11 663	Miles Dam3
FUEL OIL	151	565	1 131	Miles Ton
GAS OIL	287	824	1 270	Miles M3
CARBÓN	124	622	524	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	Miles Ton

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



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

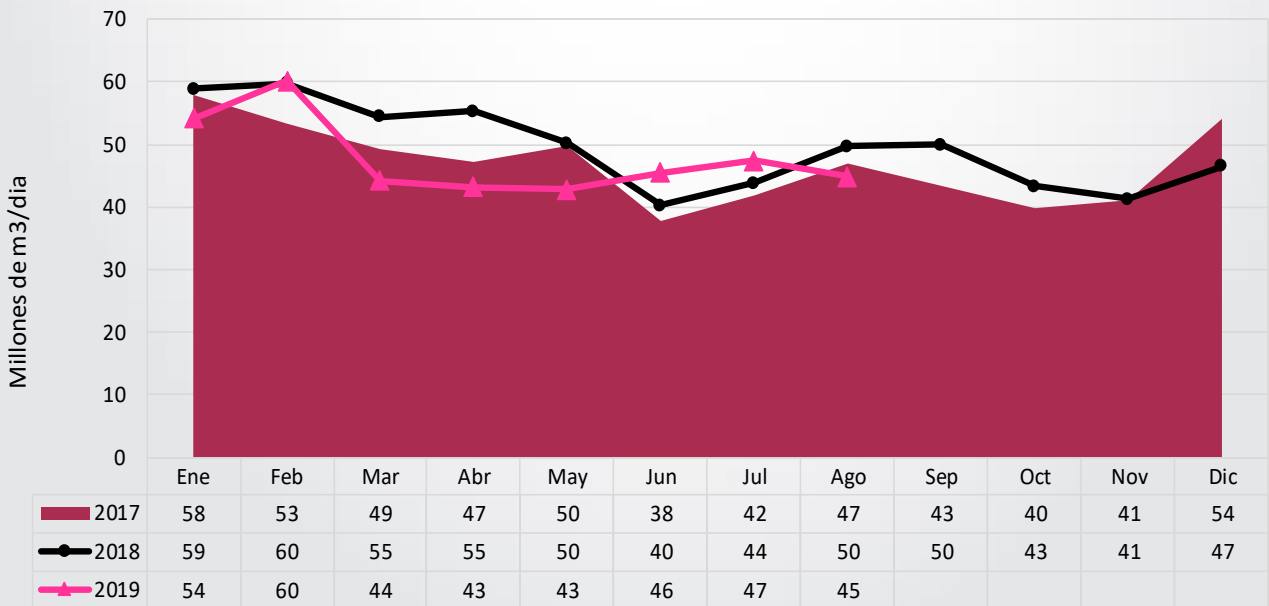
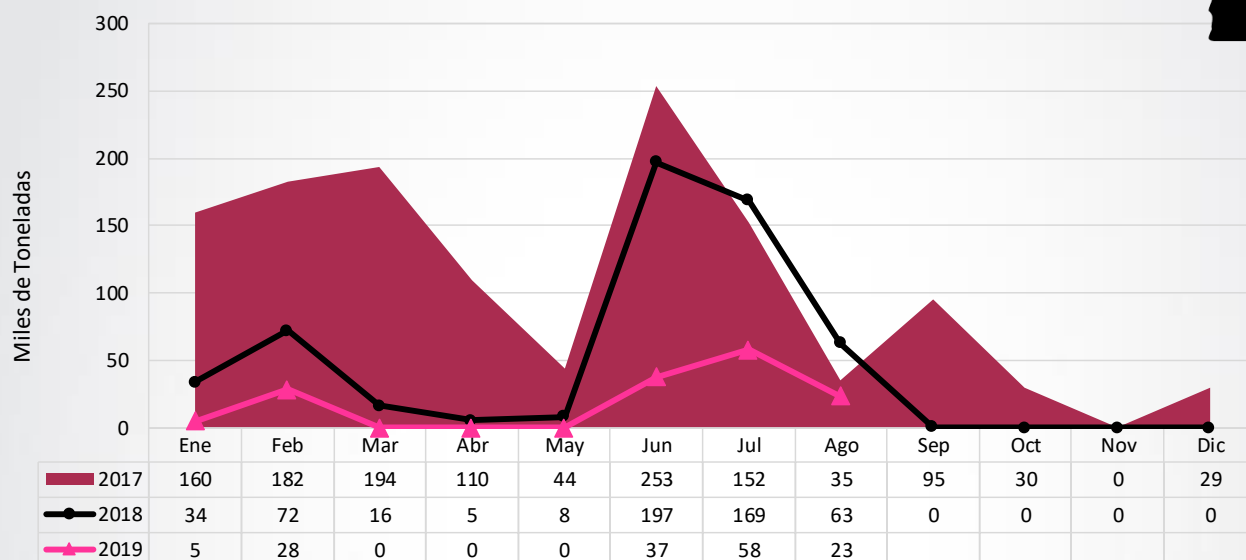


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

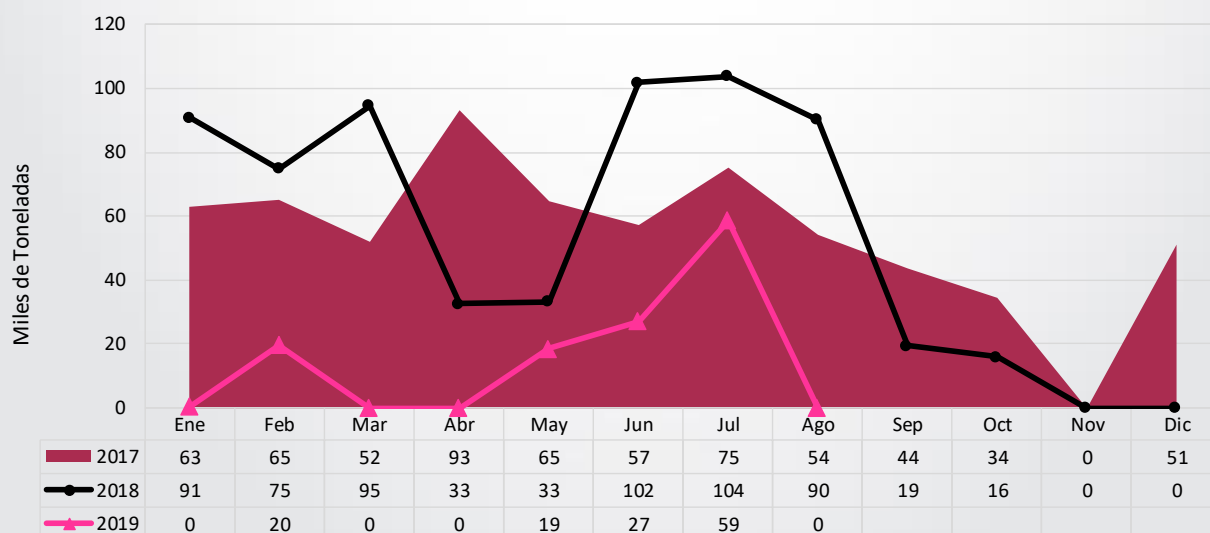
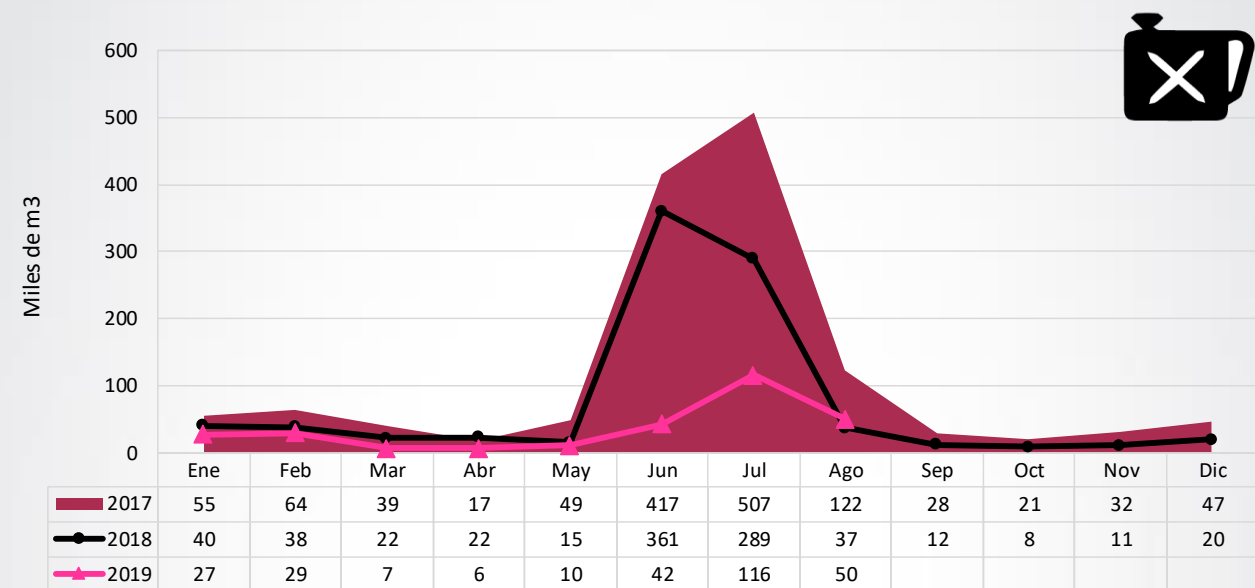
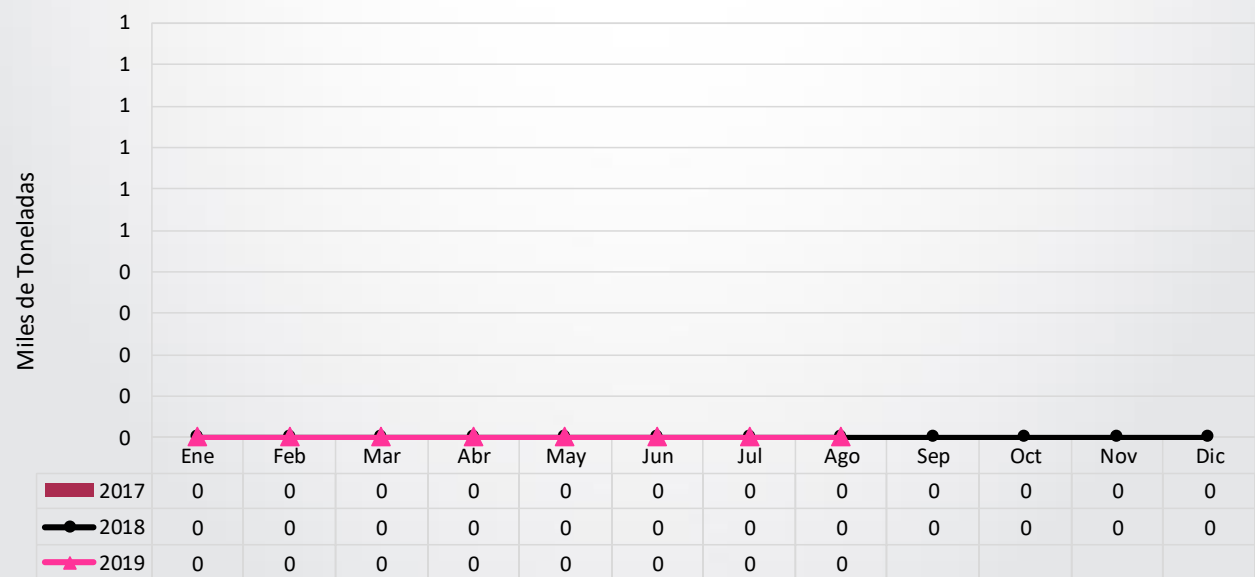




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

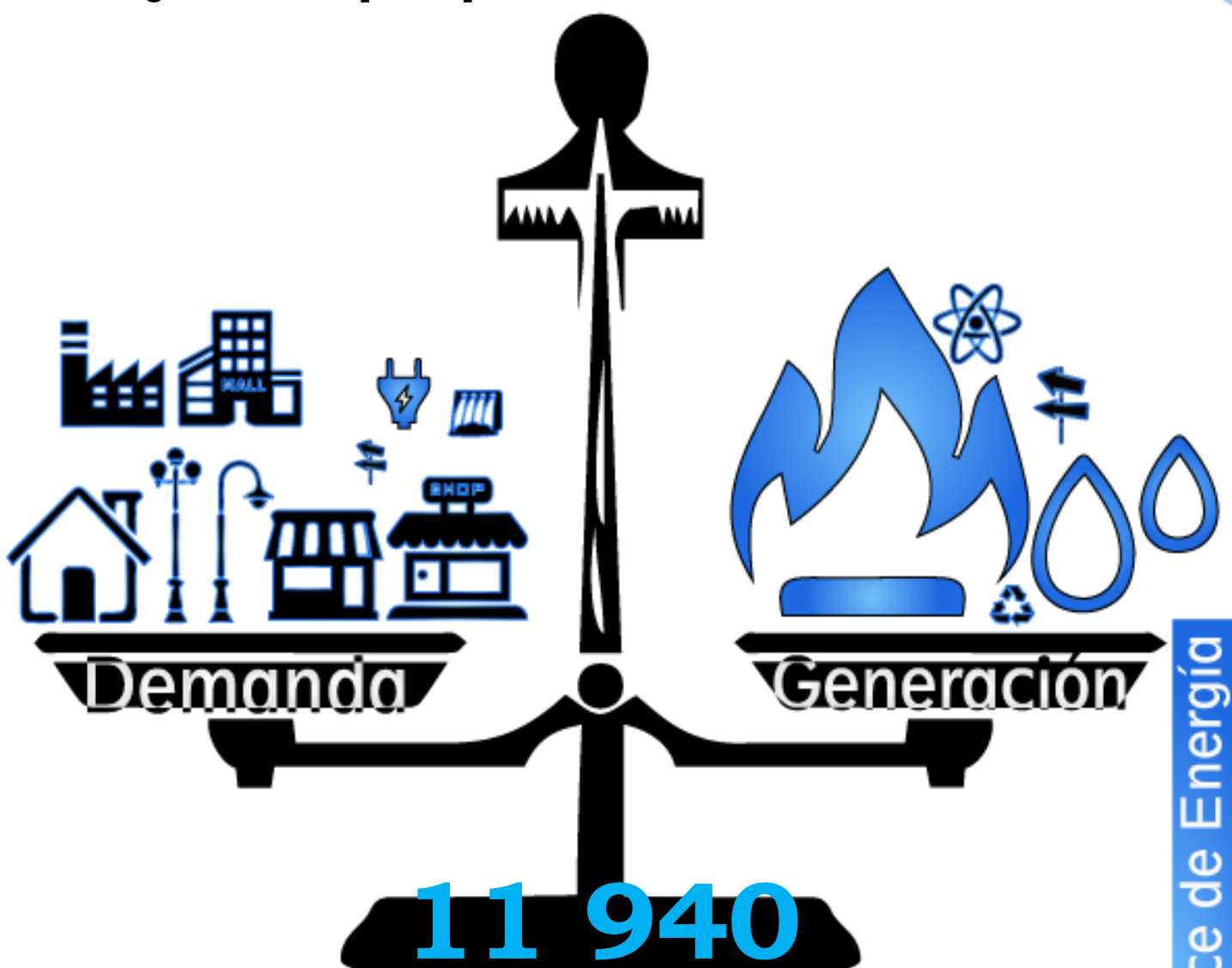




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Agosto 2019 [GWh]



Distribuidores	9 418
Grandes Usuarios	2 045
Pérdidas	414
Bombeo	62
Exportación	0

Térmica	6 819
Hidráulica	3 222
Nuclear	866
Importación	350
Renovables	683

BALANCE: Demanda MEM Agosto 2019 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
Distribuidor	8 663	9 418	9 673	8 977
Gran Usuario	1 939	2 045	2 049	2 130
Bombeo	28	62	22	10
Exportación	26	0	0.1	17.1
Pérdidas	359	414	356	336
TOTAL	11 015	11 940	12 100	11 470

DEMANDA (GWh)	Variación % ago 19 Vs ago 18	Variación Año Móvil % ago 19 Vs ago 18
Distribuidor	-2.6%	-5.7%
Gran Usuario	-0.2%	-7.6%
Bombeo	179.2%	-3.3%
Exportación	-100.0%	1597.4%
Pérdidas	16.2%	1.5%
TOTAL Requerido	-1.3%	-5.6%

BALANCE: Oferta MEM Agosto 2019 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
TÉRMICA	6 660	6 819	7 726	7 454
HIDRÁULICA	3 153	3 222	3 412	3 184
NUCLEAR	512	866	665	622
RENOVABLE	505	683	286	209
IMPORTACION	185	350	11	1
TOTAL	11 015	11 940	12 100	11 470

OFERTA (GWh)	Variación % ago 19 Vs ago 18	Variación Año Móvil % ago 19 Vs ago 18
TÉRMICA	-11.7%	-9.8%
HIDRÁULICA	-5.6%	-7.6%
NUCLEAR	30.2%	-18.5%
RENOVABLE	138.9%	122.6%
IMPORTACION	2965.1%	1809.6%
TOTAL	-1.3%	-5.6%

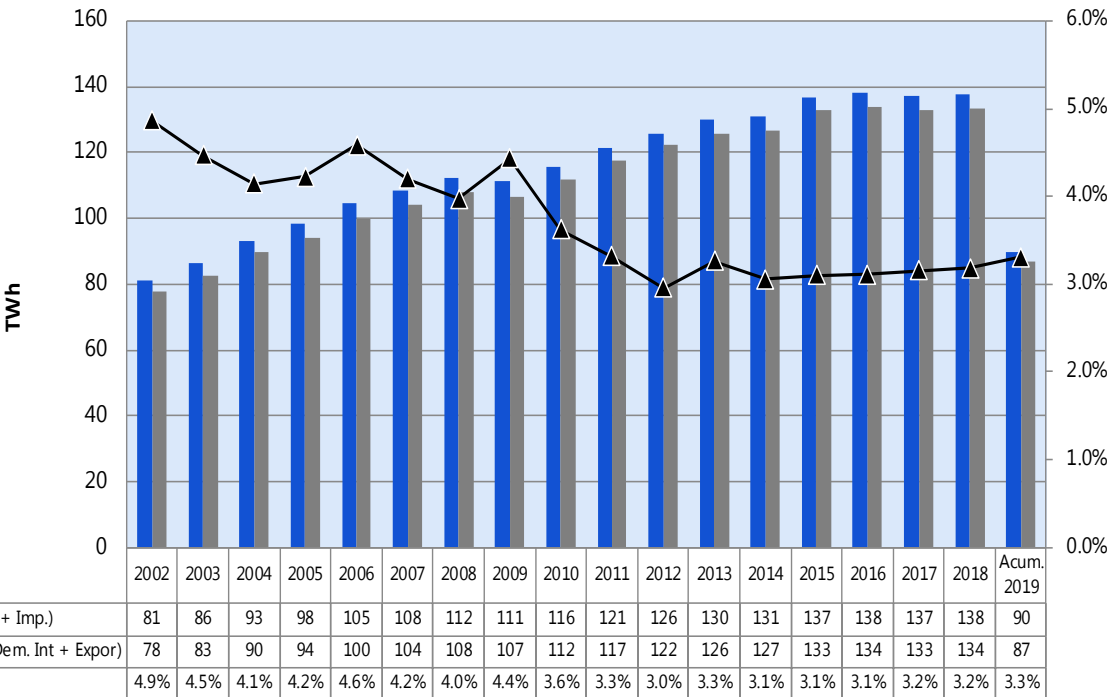
Demanda MEM Año 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
Distribuidor	9 788	8 877	8 154	7 622	8 410	8 798	10 091	9 418	0	0	0	0
Gran Usuario	1 911	1 830	1 968	1 953	1 973	1 850	1 938	2 045	0	0	0	0
Bombeo	21	26	22	5	48	56	44	62	0	0	0	0
Exportacion	12	33	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	404	326	327	313	348	369	375	414	0	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 074	12 448	11 940	0	0	0	0

Oferta MEM Año 2019 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
TÉRMICA	7 559	7 645	6 231	5 825	6 067	6 625	7 873	6 819	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 454	2 587	2 948	2 722	3 021	2 891	3 103	3 222	0	0	0	0
NUCLEAR	200	301	527	640	837	742	737	866	0	0	0	0
RENOVABLE	515	438	520	554	521	590	615	683	0	0	0	0
IMPORTACION	407	121	247	152	333	226	120	350	0	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 074	12 448	11 940	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Agosto 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 418	6 944	Gen. Termica
Gran Usuario	2 045	3 222	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	600	926	Gen. Nuclear
Bombeo	62	684	Gen. Renovables
Exportación	0	350	Importacion
	12 126	12 126	



Precios de la Energía





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

ago-19	ago-18	Medio Año Móvil
3900.0	2284.2	2865.3

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

ago-19	ago-18	Medio Año Móvil
2154.7	1364.1	1808.1

INDICE

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

		ago-19	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	480.0	440.0
	Energía Adicional	51.7	38.6
	Sobrecostos de Combustibles	96.4	53.5
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1357.8	988.6
	Cargos Demanda Excedente	51.7	23.8
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	1066.4	817.9
	Compra Conjunta MEM	113.9	57.0
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.8	6.7
	Potencia Servicios Asociados	8.3	12.5
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	2.7	2.4
	Potencia Reserva Mediano Plazo	664.4	424.3
Precio Monómico		3900.0	2865.3
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	67.0	66.6
	Transporte Distribución Troncal	33.4	34.1
Precio Monómico + Transporte		4000.4	2966.0
Precio Mónomico Estacional			
	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia)	2154.7	1808.1
	+ Otros Ingresos		

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

	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
Componentes Energía	532.0	628.1	316.1	283.6
Componentes Potencia + Reserva	445.9	682.1	334.4	144.3
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	841.7	1118.1	682.9	274.0
Sobrecosto Transitorio de Despacho	988.6	1357.8	936.0	536.8
Compra Conjunta MEM	57.0	113.9	14.8	0.0
Precio Monómico Medio	2865.3	3900.0	2284.2	1238.7
Cargos transporte	100.6	100.4	92.4	12.6
Precio Monómico Medio + Transp.	2966.0	4000.4	2376.7	1251.3
Precio Monómico Estacional	1808.1	2154.7	1364.1	581.8

INDICE

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

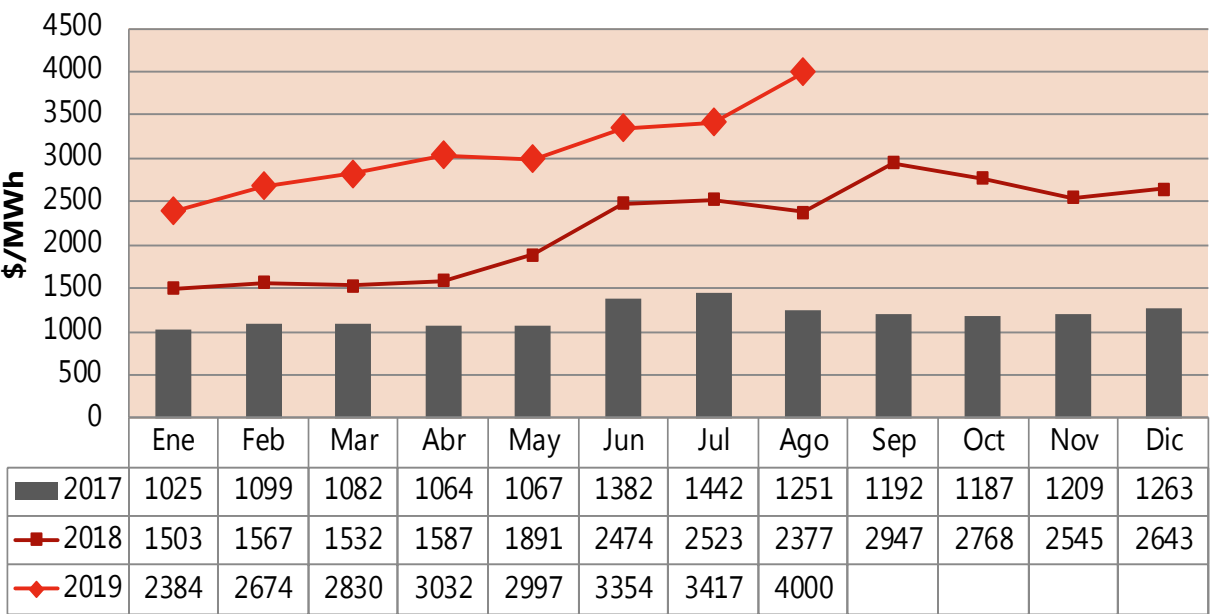
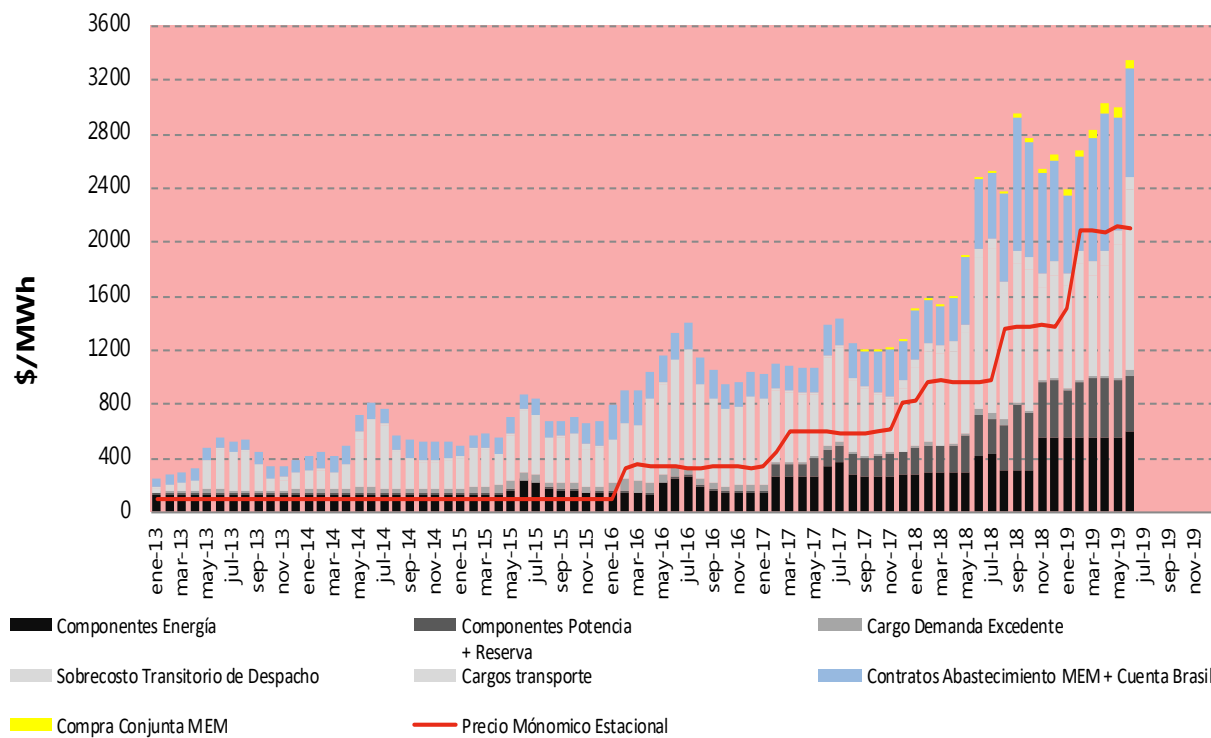


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Agosto [GWh]

	ago-19	Medio Año Móvil
Importación	350.3	185.2
Exportación	0.0	26.3

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 350 GWh para Agosto 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.

Importación vs Exportación MEM Agosto 2019 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	ago-19	ago-18	ago-17
Importación	Brasil 	0.0	0.00	0.0	0.0
	Paraguay 	0.0	8.9	0.0	1.0
	Uruguay 	0.0	341.4	11.4	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	350.3	11.4	1.0
Exportación	Brasil 	26.3	0.0	0.0	17.1
	Paraguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay 	0.0	0.0	0.1	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	26.3	0.0	0.1	17.1

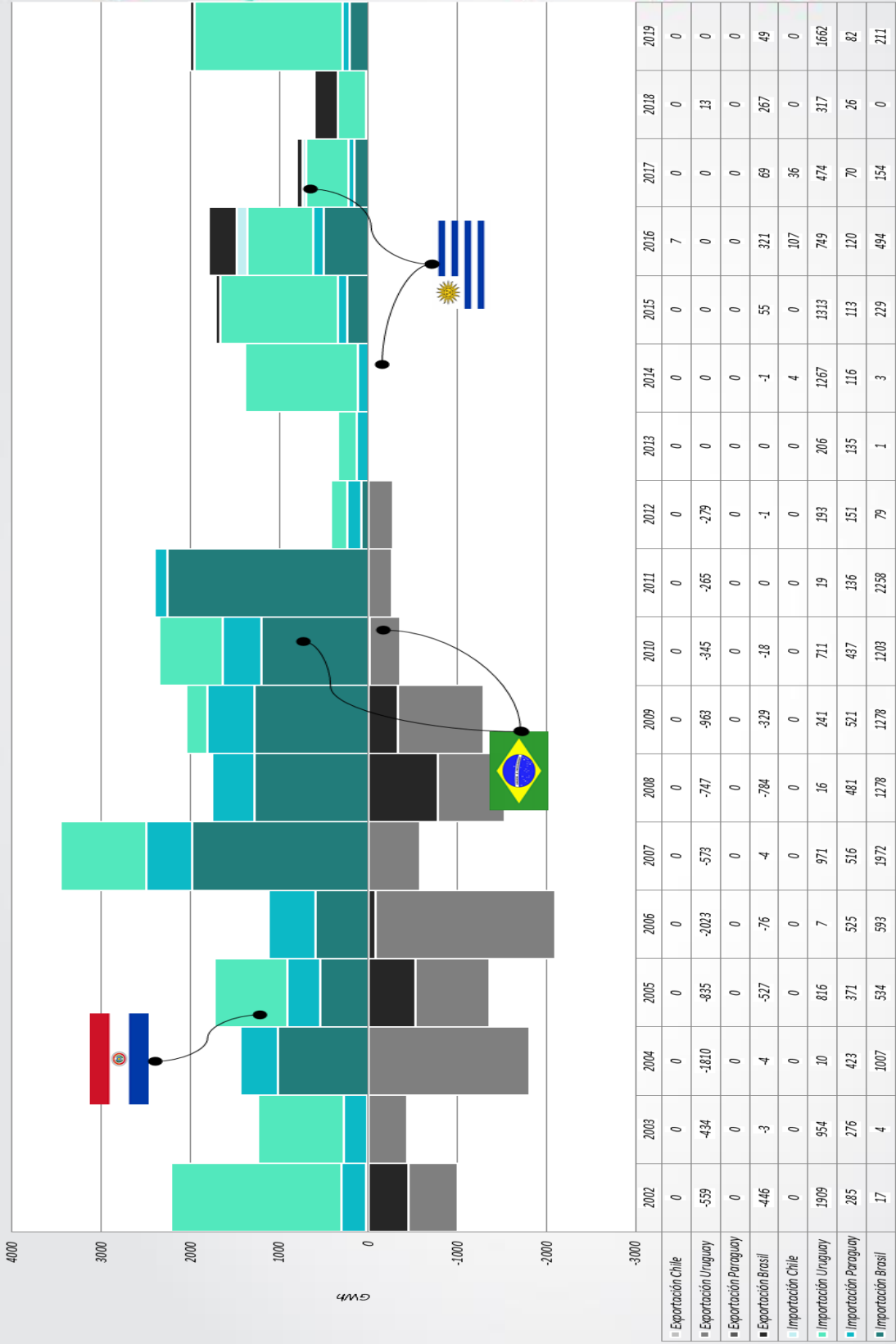


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Agosto 2019

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	390
Autogeneradores	29
Cogeneradores	8
Total	427

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	402
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 169
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	24
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 032
Total	8 627

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