

Informe Trimestral de Coyuntura Energética

Cuarto Trimestre de 2018



Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Cuarto Trimestre de 2018

La Secretaría de Gobierno de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Cuarto trimestre de 2018, elaborado por el Dirección Nacional de Información Energética, que presenta de manera sintética la evolución de variables seleccionadas del sector energético argentino y sus variaciones respecto del mismo período del año anterior. Todas las cifras se muestran redondeadas.

Hidrocarburos: Producción

Durante el Cuarto trimestre de 2018 la producción de petróleo alcanzó los 7.279 Mm³, presentando un aumento del 1,9% respecto al mismo período del año anterior.

La producción de petróleo de la Cuenca del Golfo San Jorge, principal cuenca del país, disminuyó un 2,1% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina, segunda en importancia, aumentó 6,8%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 128,2 MMm³/día, 4,7% por encima de la correspondiente al Cuarto trimestre de 2017. Los mayores incrementos se observan en la Cuenca Neuquina (+11,1%), y se contrae en la Cuenca Austral (-1,1%) y en la Cuenca del Golfo San Jorge (-7,6%).

Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado disminuyó 2,5% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo período del año anterior. El 58,3% del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil disminuyó en el trimestre 10,6% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) disminuyó 6,3%. Las ventas de gas oil disminuyeron 7,4% en el trimestre analizado respecto del mismo período del año anterior. Por su parte, las ventas de naftas grados 2 y 3 entre ambos trimestres se redujo 6,1%.

Gas natural: Transporte y distribución

La inyección de gas natural al sistema de transporte disminuyó 4,7% en el cuarto trimestre del año respecto del mismo período de 2017. El consumo de gas natural, por su parte, disminuyó 3,7% en términos interanuales. El gas entregado a la industria creció en el período 3,3% respecto del cuarto trimestre de 2017, mientras que la demanda del sector residencial disminuyó 4,0%.

El precio promedio ponderado del gas natural importado (Bolivia) fue 7,06 USD/MMBTU en el Cuarto trimestre de 2018.

Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 1,4% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2017, mientras que las ventas al corte se redujeron 7,7% en términos interanuales.

Por su parte, la producción de biodiésel disminuyó en el mismo período 42,1%, con una reducción del 15,1% en las ventas al mercado interno y de 52,9% en las exportaciones.

Energía eléctrica

Al fin del Cuarto trimestre de 2018 la potencia instalada en el SADI fue de 38.538 MW.

La generación neta del Cuarto trimestre alcanzó los 31.836 GWh, 5,8.0% por debajo de la generación del mismo período del año anterior. 57,9% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 34,9% fue de origen hidráulico (excluyendo pequeños aprovechamientos menores a 50 MW de potencia), 3,1% nuclear y 4,1% renovable, de acuerdo con la clasificación establecida en la Ley 27.191.

El consumo de fuel oil para generación eléctrica disminuyó en el período 99,8% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin lo hizo en 60,96%. Por su parte, el consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó el 3,1% en el período.

La demanda de energía eléctrica disminuyó 5,6% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 30.792 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, una disminución del 5,2% por parte del sector comercial y una disminución del 7,0% por parte de la demanda industrial/comercial mayor a 300 kW.

El 26 de diciembre se produjo el récord de demanda de potencia del SADI, alcanzando los 23.438 MW. Dicha demanda fue cubierta en un 98,9% con generación local, con reservas operativas del sistema equivalentes al 31,1% de la demanda.

Balanza comercial energética

El Ministerio de Energía y Minería compila las estadísticas de la balanza comercial energética sobre la base de datos del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), y de Aduana, organismo dependiente de la Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP).

Debido a que desde el mes de marzo de 2018 la AFIP no hace pública dicha información a través de su sistema "SIM en línea", esta edición del Informe Trimestral de Coyuntura Energética no presenta la sección de comercio exterior, que se presentará de manera separada, adaptando la difusión de los resultados conforme a la normativa vigente sobre secreto estadístico y protección de datos individuales (Art 10° de la Ley 17.622; Título VI del Decreto 3.110; Art. 1° de la Disposición 176/99, entre otros).

Cuadro resumen de variables seleccionadas

		Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %
Producción de petróleo	Mm ³	7.279	7.142	1,9%
Producción de gas natural	MMm ³ /d	128	122	4,7%
Petróleo procesado	Mm ³	6.928	7.107	-2,5%
Ventas de naftas	Mm ³	2.323	2.475	-6,1%
Ventas de gasoil	Mm ³	3.344	3.610	-7,4%
Gas natural entregado	MMm ³ /d	106	110	-3,7%
Demanda energía eléctrica	GWh	30.792	32.608	-5,6%
Importaciones gas natural	MMm ³ /d	10	19	-45,2%

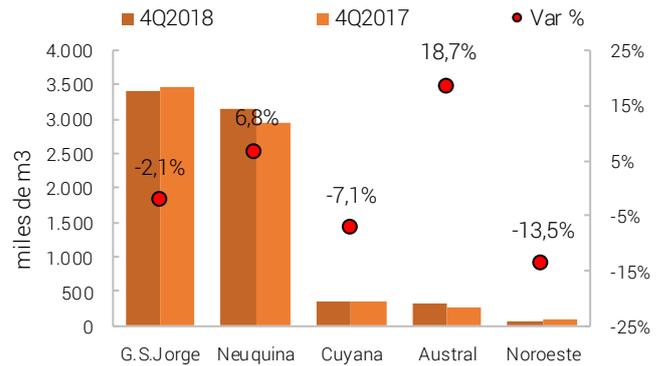
Hidrocarburos: Producción

Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (miles m3)

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
Condensado	353	325	8,7%	4,9%
Primaria	4.115	3.888	5,8%	56,5%
Secundaria	2.775	2.895	-4,1%	38,1%
Recup. Asistida	36	34	3,2%	0,5%
Total	7.279	7.142	1,9%	100,0%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura 1. Petróleo: Producción por cuenca
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017



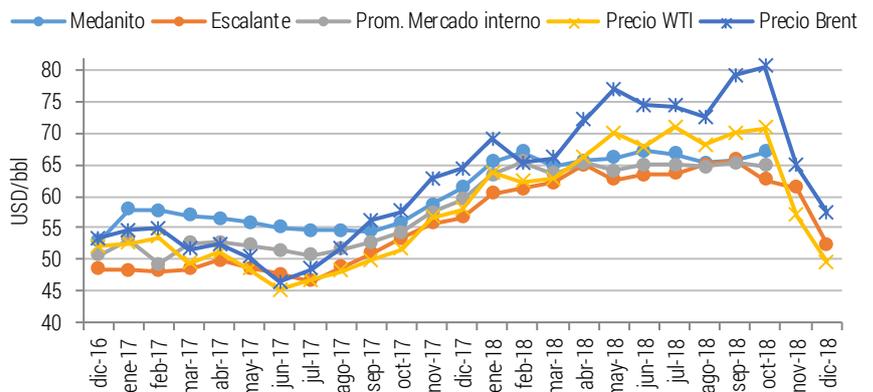
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

+1,9%
La producción de petróleo aumentó 1,9% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-2,1%
La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 2,1% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

+6,8%
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina creció 6,8% de manera interanual en el Cuarto trimestre de 2018.

Figura 2. Petróleo: Precio mercado interno e internacional



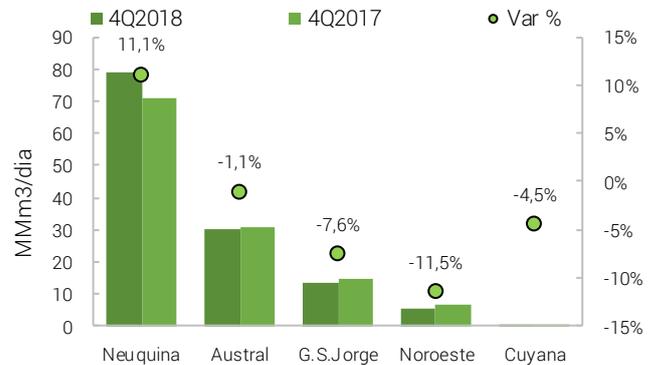
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía y EIA (EEUU)

Tabla 2. Gas Natural: Producción por presión
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (millones de m3 diarios)

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
Alta presión	24,7	12,7	94,3%	19,3%
Media presión	36,3	36,1	0,6%	28,4%
Baja presión	67,1	73,5	-8,7%	52,4%
Total	128,2	122,4	4,7%	100,0%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura 3. Gas Natural: Producción por cuenca
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017



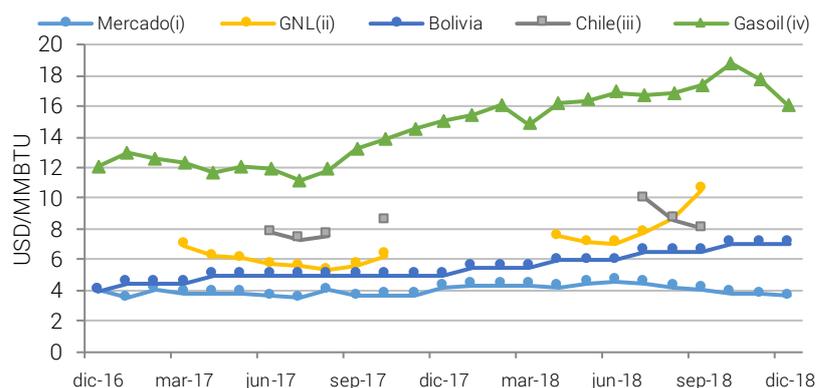
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

+4,7%
La producción de gas natural aumentó 4,7% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo período del año anterior.

-1,1%
La producción de gas natural de la cuenca Austral disminuyó 1,1% en el Cuarto trimestre de 2018 en relación al mismo trimestre de 2017.

7,06 USD/MMBTU
Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

Figura 4. Gas Natural: Precio mercado interno e internacional



I: Precio promedio sin Plan Gas – ii: No Incluye costo de gasificación y otros – iii: Precio promedio en frontera Iv: Principal sustituto del gas natural en la industria y generación eléctrica.

Hidrocarburos: Refinación y Comercialización

Tabla 3. Petróleo procesado por origen y tipo
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (miles de m3)

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
Por origen				
Crudo importado	-	423	-100,0%	0,0%
Cuenca Austral	218	239	-8,8%	3,2%
Cuenca Cuyana	238	253	-6,0%	3,4%
Cuenca Golfo San Jorge	2.654	2.710	-2,1%	38,3%
Cuenca Neuquina	3.723	3.366	10,6%	53,7%
Cuenca Noroeste	96	115	-17,0%	1,4%
Total	6.928	7.107	-2,5%	100,0%
Por tipo				
Liviano	4.037	4.144	-2,6%	58,3%
Medio	2.892	2.963	-2,4%	41,7%
Total	6.928	7.107	-2,5%	100,0%

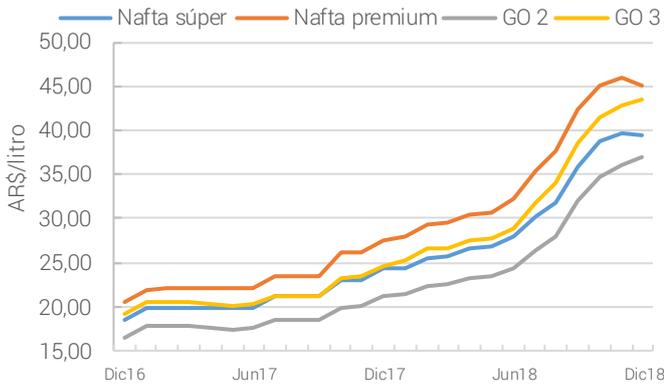
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Tabla 4. Principales subproductos obtenidos
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017

		Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %
Gas oil	Mm³	2.849	3.186	-10,6%
Nafta grado 2	Mm³	1.641	1.618	1,4%
Nafta grado 3	Mm³	508	676	-24,9%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	466	455	2,4%
Fuel Oil + IFO	Mt	545	580	-6,1%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura 5. Precio promedio ponderado c/impuesto
2016 - 2018 (AR\$ por Litro)



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía - BCRA (A3500)

+62,2% / +74,0%

Fueron los incrementos interanuales medidos en pesos del precio promedio al surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, respectivamente, en Diciembre de 2018 vs. el mismo mes del año anterior.

-24,2% / -18,7%

Fueron las variaciones medidas en dólares del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, respectivamente, en diciembre de 2018 vs. el mismo mes del año anterior.

+1,3%

Las ventas de gas licuado a fraccionadores se incrementaron 1,3% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo período de 2017.

-2,5%

El volumen de petróleo procesado disminuyó 2,5% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-10,6%

La producción de gas oil disminuyó 10,6% en el cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo período de 2017.

-7,4%

Las ventas de gas oil disminuyeron 7,4% en términos interanuales en el Cuarto trimestre de 2018.

-6,1%

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) se redujeron 6,1% el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

Tabla 5. Ventas al mercado/bunker subproductos
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017

		Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %
Gas oil	Mm³	3.344	3.610	-7,4%
Nafta grado 2	Mm³	1.751	1.685	3,9%
Nafta grado 3	Mm³	572	790	-27,5%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	529	496	6,7%
Fuel Oil + IFO	Mt	193	229	-15,9%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura 6. Precio promedio ponderado c/impuesto
2016 - 2018 (US\$ por Litro)

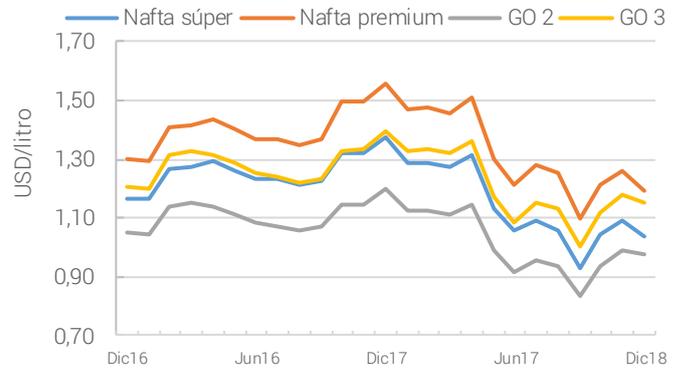
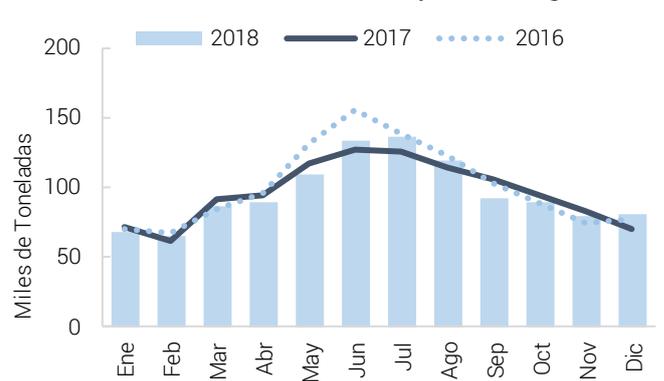


Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo

2016 vs. 2018 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

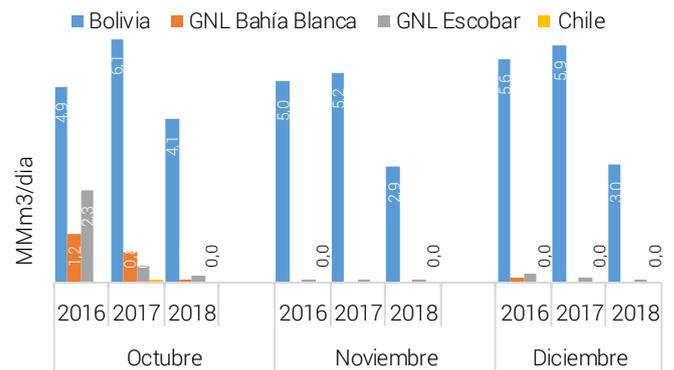
Gas natural por redes

Tabla 6. Gas natural inyectado al sistema de transporte
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (millones m3 diarios)

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
Norte	14,3	21,9	-34,7%	12,5%
Centro Oeste	24,5	23,0	6,7%	21,5%
Neuba I	18,0	20,8	-13,3%	15,8%
Neuba II	22,5	17,2	31,1%	19,7%
San Martín	31,9	33,0	-3,3%	28,0%
Sur	2,6	2,7	-2,5%	2,3%
Malargüe	0,0	0,0	-32,0%	0,0%
Otros Orígenes	0,2	1,3	-82,5%	0,2%
Total	114,1	119,8	-4,7%	100,0%

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 8. Inyecciones de gas natural importado por origen
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (millones m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

-45,2%

Las importaciones de gas natural se redujeron 45,2% en el Cuarto trimestre de 2018 en relación al mismo trimestre del año anterior.

-3,7%

La demanda de gas natural disminuyó 3,7% en el Cuarto trimestre de 2018 vs el mismo trimestre de 2017.

+3,3%

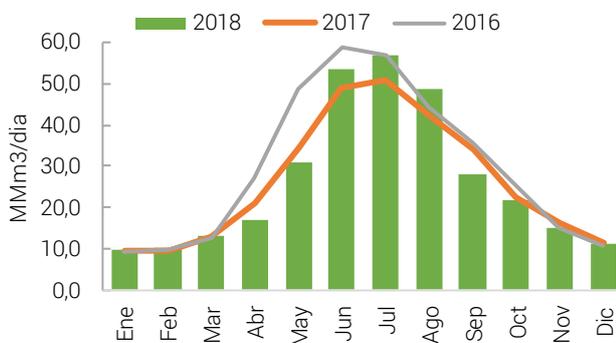
El gas natural entregado a la industria creció 3,3% en el Cuarto trimestre de 2018 en relación a igual período del año anterior.

Tabla 7. Gas natural entregado por tipo de usuario
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (millones m3 diarios)

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
Residencial	16	17	-4,0%	15,2%
Comercial	3	3	3,1%	2,7%
Entes oficiales	1	1	0,5%	0,7%
Industria	37	36	3,3%	34,7%
Cent. Eléctricas	41	45	-9,7%	38,5%
SDB	2	2	-3,9%	1,9%
GNC	7	7	-3,1%	6,3%
Total	106	110	-3,7%	100,0%

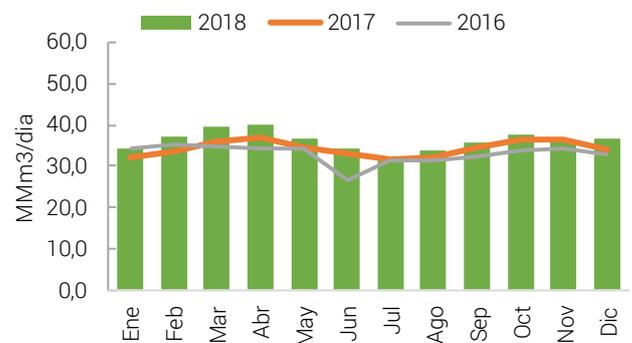
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 9. Gas Natural: consumo del sector residencial
2016 - 2018 (millones de m3 diarios)



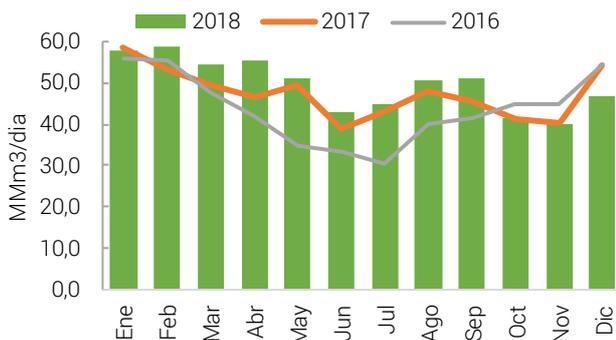
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 10. Gas Natural: consumo del sector industrial
2016 - 2018 (millones de m3 diarios)



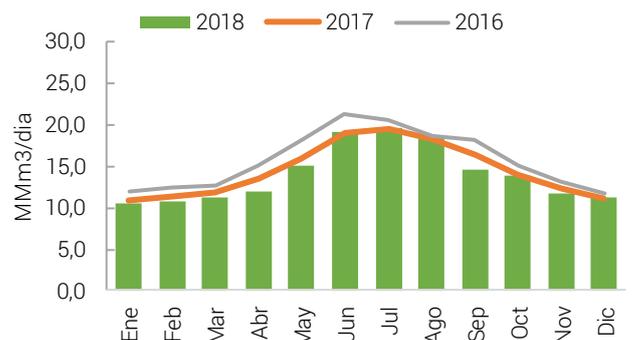
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 11. Gas Natural: consumo de centrales eléctricas
2016 - 2018 (millones de m3 diarios)



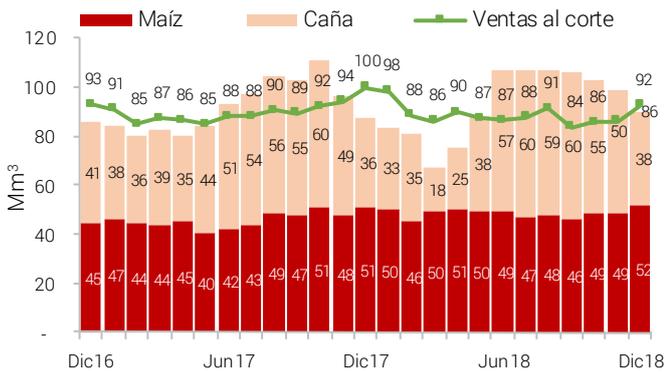
Fuente: ENARGAS (9300 kcal) (Diciembre dato CAMMESA)

Figura 12. Gas Natural: consumo resto de usuarios
2016 - 2018 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 13. Producción de bioetanol
2016 vs. 2018 (miles m3)



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

-1,4%

Durante el Cuarto trimestre de 2018 se produjeron 291,35 Mm³ de bioetanol, 1,4% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2017.

-7,7%

Las ventas al corte de bioetanol disminuyeron 7,7% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

+51,3%

El 51,3% del bioetanol producido durante el Cuarto trimestre de 2018 provino del procesamiento de maíz.

22,16 AR\$/l

En Diciembre de 2018 el precio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 22,16 \$/l.

19,46 AR\$/l

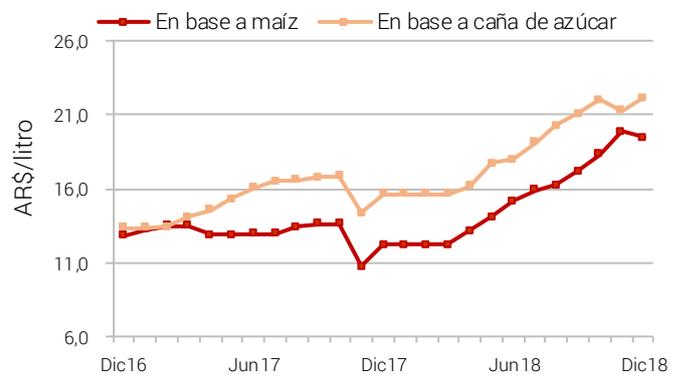
En Diciembre de 2018 el precio del bioetanol producido en base a maíz fue de 16,46 \$/l.

+42,0%/+59,6%

fueron las variaciones interanuales en diciembre de 2018 del precio del bioetanol en base a caña de azúcar y a maíz, respectivamente.

Figura 14. Precio bioetanol en mercado interno

2016 vs. 2018 (AR\$ por litro)



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura 15. Producción, venta y exportación de Biodiesel
2016 vs. 2018 (miles de toneladas)



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

-42,1%

La producción de biodiésel disminuyó 42,1% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

-52,9%

Las exportaciones de biodiésel se ubicaron en el Cuarto trimestre de 2018 52,9% por debajo del mismo trimestre de 2017.

-15,1%

Las ventas de biodiésel al mercado interno se redujeron 15,1% en el Cuarto trimestre de 2018 en relación al mismo trimestre del año anterior.

26,83 AR\$/kg

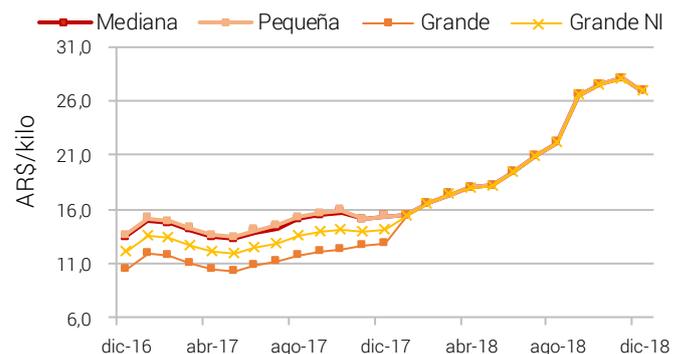
En diciembre de 2018 el precio del biodiésel para las empresas fue de 26,83 \$/kg.

+74,8%

fueron las variaciones interanuales en el mes de diciembre del precio del biodiésel para empresas pequeñas y medianas.

Figura 16. Precio biodiesel en mercado interno

2016 vs. 2018 (AR\$ por kilo)



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Tabla 8. Potencia instalada en el SADI
Diciembre 2018 vs. Septiembre 2018 (MW)

Tecnología	Diciembre Septiembre		Adición	(% T4)
	2018	2018		
Hidráulica	10.790	10.790	-	28,0%
Ciclos Combinados	11.034	11.034	-	28,6%
Turbina a gas	7.237	7.237	-	18,8%
Turbovapor	4.451	4.451	-	11,6%
Nuclear	1.755	1.755	-	4,6%
Motor Diesel	1.808	1.879	- 71	4,7%
Eólica	750	525	225	1,9%
Biogás	23	23	-	0,1%
Solar	191	35	156	0,5%
Pequeña hidro	498	498	-	1,3%
Total	38.538	38.228	309	100,0%

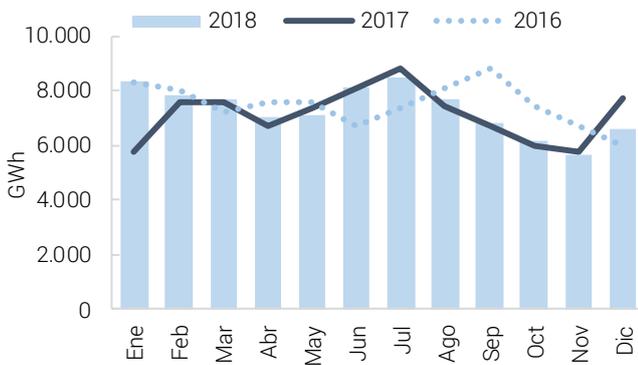
Pequeños aprovechamientos hidráulicos : menos de 50 MW de Potencia

Tabla 10. Generación neta por fuente
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017 (GWh)

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
	Térmica	18.439	19.516	-5,5%
Hidráulica	11.116	11.745	-5,4%	34,9%
Nuclear	985	1.774	-44,5%	3,1%
Renovable	1.296	750	72,8%	4,1%
Total	31.836	33.785	-5,8%	100,0%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura 17. Generación neta térmica



Fuente: CAMMESA

Tabla 9. Adición de potencia en el SADI
Cuarto trimestre 2018 (MW)

Región	Central	Adición
Máquinas Nuevas		
PATAGONICA	CHUBUT NOR 1 GENNEIA	Eólica 2,0
PATAGONICA	GARAYALDE	Eólica 28,8
PATAGONICA	MADRYN 1 GENNEIA	Eólica 22,0
BUENOS AIRES	VILLALONGA	Eólica 24,2
NOROESTE	CHEPES	Solar 27,0
CENTRO	LA CUMBRE	Solar 71,1
NOROESTE	NONOGASTA	Solar 22,5
NOROESTE	SAUJIL	Solar 32,0
CUYO	ULLUM GENNEIA	Solar 101,8
Máquinas Retiradas		
NORESTE	CT ESQUINA - SOENERGY	Diesel - 16,5
BUENOS AIRES	CT PEHUAJO - SOENERGY	Diesel - 22,4
BUENOS AIRES	CT SALTO - SOENERGY	Diesel - 22,5
NOROESTE	CT TARTAGAL - SOENERGY	Diesel - 10,0
Cambios de Potencia		
	Varios	Tér/Eol 49,5
Total		309,45

Fuente: CAMMESA

38.538 MW

Era la potencia instalada en el SADI al fin del Cuarto trimestre de 2018.

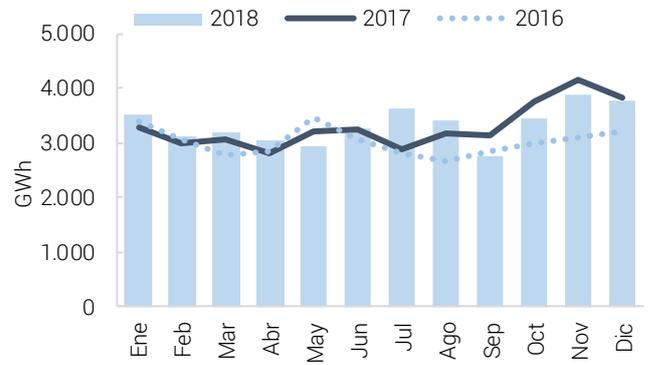
+4,1%

Fue el porcentaje de la generación neta de renovables (eólica + biogás + solar + hidro renovable) en el trimestre presentado.

-5,8%

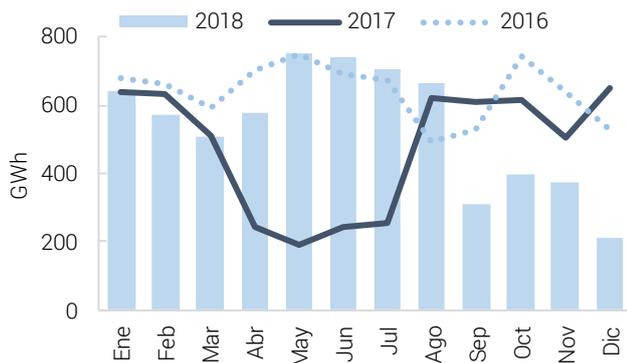
La generación neta disminuyó 5,8% en el Cuarto trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

Figura 18. Generación neta hidráulica



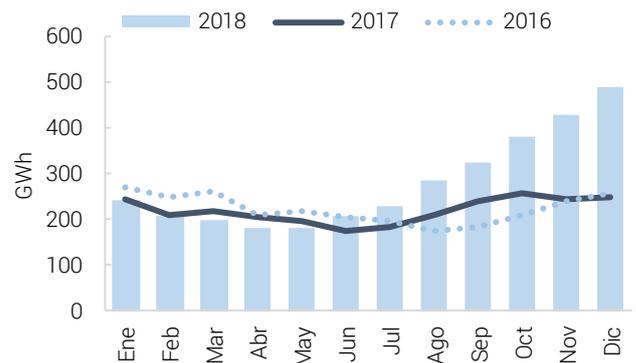
Fuente: CAMMESA

Figura 19. Generación neta nuclear



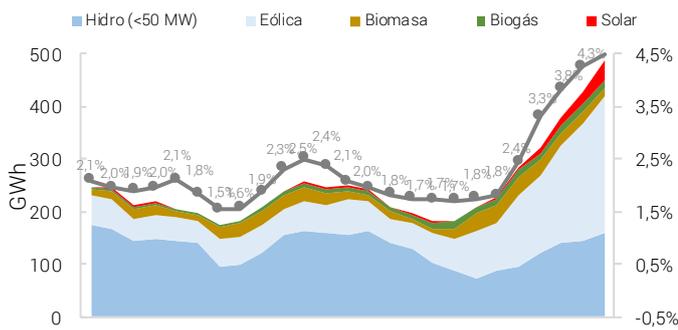
Fuente: CAMMESA

Figura 20. Generación neta renovable



Fuente: CAMMESA

Figura 21. Generación renovable y participación 2016 vs. 2018 (GWh)



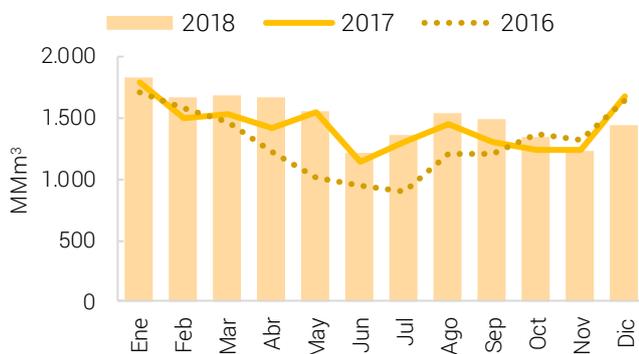
Fuente: CAMMESA

Tabla 11. Consumo de combustible del parque térmico Cuarto trimestre 2018 vs. 2017

		Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %
Gas natural	MMm ³	4.019	4.149	-3,1%
Fuel oil	Mt	0	60	-99,8%
Gas oil	Mm ³	39	99	-60,9%
Carbón mineral	Mt	16	86	-81,4%

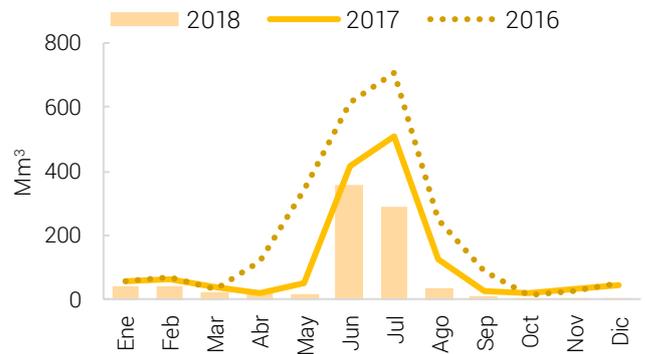
Fuente: CAMMESA

Figura 22. Consumo de gas natural para generación



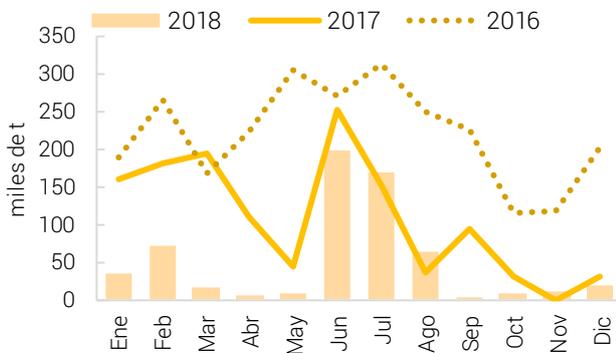
Fuente: CAMMESA

Figura 23. Consumo de gasoil para generación



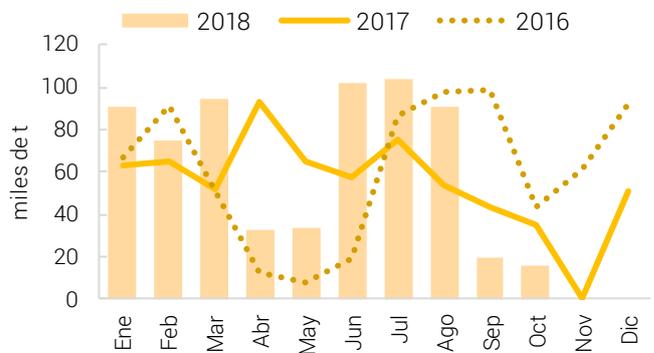
Fuente: CAMMESA

Figura 24. Consumo de fueloil para generación



Fuente: CAMMESA

Figura 25. Consumo de carbón mineral para generación



Fuente: CAMMESA

-5,6%

La demanda eléctrica disminuyó 5,6% en el Cuarto trimestre de 2018 en relación al mismo trimestre de 2017.

-5,2%

La demanda eléctrica del sector comercial disminuyó 5,2% durante el Cuarto trimestre en relación al mismo período de 2017.

-7,0%

La demanda eléctrica industrial/ comercial >300 kW disminuyó 7,0% durante el Cuarto trimestre en relación al mismo trimestre de 2017..

Tabla 12. Demanda eléctrica por tipo de usuario

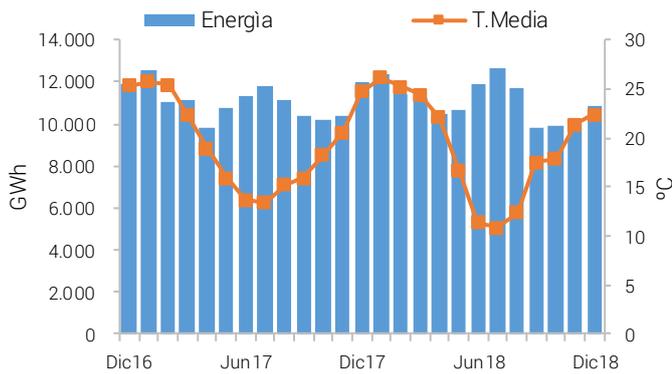
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %	(%) T4 2018
Residencial	12.599	13.232	-4,8%	40,9%
Comercial	9.160	9.664	-5,2%	29,7%
Industrial/Comerc	9.033	9.712	-7,0%	29,3%
Total	30.792	32.608	-5,6%	100,0%

Fuente: CAMMESA

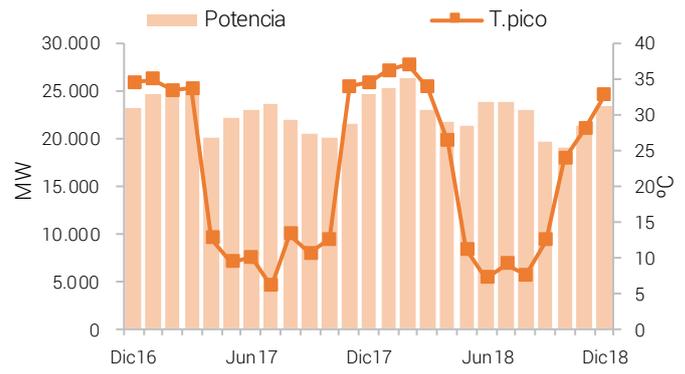
Energía Eléctrica

Figura 26. Demanda eléctrica y temperatura promedio
2016 - 2018 (GWh y °C)



Fuente: CAMMESA

Figura 27. Demanda potencia max. Y temperatura en pico
2016 - 2018 (GWh y °C)



Fuente: CAMMESA

Tabla 13. Cubrimiento del pico real del SADI
Cuarto trimestre 2018 vs. 2017

	Cuarto Trimestre 2018	Cuarto Trimestre 2017	Var %
Día	26-dic	29-dic	
Hora	15:16:00	14:40:00	
Temp. Promedio AMBA + Litoral (°C)	33	35	
Demanda total SADI (MW)	23.438	24.696	-5,1%
Generación total (MW)	23.176	24.696	-6,2%
Nuclear	352	938	-62,5%
Térmica	13.951	14.847	-6,0%
Hidráulica	8.228	8.717	-5,6%
Renovable	645	194	232,5%
Importación (MW)	353	-	n.a.
Brasil	-	-	n.a.
Paraguay	20	-	n.a.
Uruguay	333	-	n.a.
Reserva rotante (RPF+RSF+RRO) (MW)	1.688	1.778	
Reserva térmica disponible (MW)	5.595	1.539	
Generación indisponible (MW)	6.501	6.456	0,7%
Térmica	4.595	5.281	-13,0%
Hidráulica	506	405	24,9%
Nuclear	1.400	770	81,8%

Fuente: CAMMESA

2.543 AR\$/MWh

En diciembre de 2018 el precio monómico promedio fue de 2.543 \$/MWh, un 111,6% por encima del promedio del año anterior.

1.347 AR\$/MWh

fue el precio monómico ponderado estacional en diciembre de 2018, representando un incremento del 66,2% respecto al mismo mes del año anterior.

22,4°C

fue la temperatura promedio en AMBA y el Litoral en diciembre de 2018, 2,3°C por debajo de la temperatura promedio del mismo mes de 2017.

23.438 MW

fue la demanda máxima de potencia alcanzada en el SADI en el Cuarto trimestre de 2018, 5,1% por debajo de la demanda máxima de potencia alcanzada en el mismo trimestre de 2017.

+98,9%

El pico de demanda del Cuarto trimestre de 2018 fue cubierto en un 98,9% con generación local.

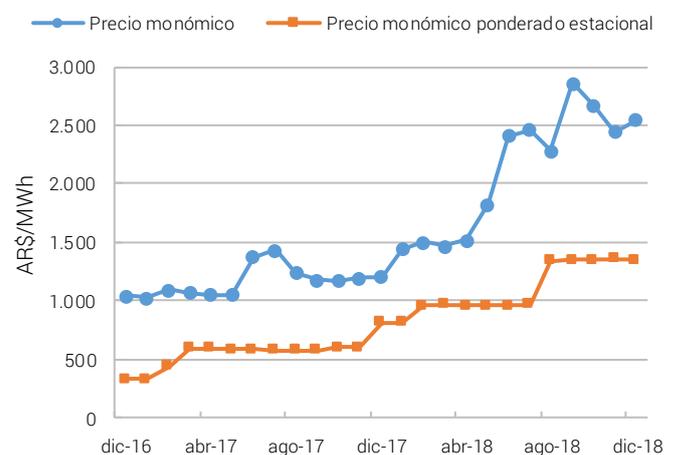
1.688 MW

La reserva rotante durante el pico del Cuarto trimestre de 2018 fue de 1.688 MW

4.595 MW

Durante el pico del Cuarto trimestre de 2018 la indisponibilidad térmica alcanzó los 4.595 MW, equivalente al 18,7% de la capacidad térmica instalada.

Figura 28. Precio monómico y estacional ponderado



Fuente: CAMMESA