

Informe Trimestral de Coyuntura Energética

Tercer trimestre 2017

Dirección Nacional de Información Energética
Subsecretaría de Escenarios y Evaluación de Proyectos
Secretaría de Planeamiento Energético Estratégico

DATOS
MINEM



Ministerio de Energía y Minería
Presidencia de la Nación

Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Tercer trimestre de 2017

El Ministerio de Energía y Minería pone a disposición del público su **Informe trimestral de coyuntura energética** correspondiente al tercer trimestre de 2017, elaborado por el Centro 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 tercer trimestre de 2017 la producción de petróleo fue de 7.000 Mm³, presentando una reducción del 6,4% en relación al mismo período del año anterior.

La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge, principal cuenca del país, se redujo 8,1% en términos interanuales, mientras que la producción de la cuenca Neuquina, segunda en importancia, disminuyó 3,7%.

La producción de gas natural, por su parte, alcanzó los 123,5 MMm³/día, disminuyendo 1,0% en relación al tercer trimestre de 2016, presentando un incremento interanual del 1,0% en la cuenca Neuquina y contracciones del 0,7% en la cuenca Austral y del 6,4% en la cuenca del Golfo San Jorge.

Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado se redujo 0,2% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo período del año anterior. El petróleo liviano representó el 56,0% del total del crudo procesado durante el trimestre.

La producción de gas oil creció en el trimestre 2,4% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la de motonaftas (grados 2 y 3) aumentó 8,7%.

La ventas de gas oil se ubicaron en el trimestre analizado 3,1% por encima de las correspondientes al mismo período del año anterior. Por su parte, el incremento de las ventas de naftas grados 2 y 3 entre ambos trimestres fue de 9,6%.

Gas natural: Transporte y distribución

La inyección de gas natural al sistema de transporte disminuyó 1,5% en el tercer trimestre del año 2017 respecto del mismo período del año anterior. El consumo de gas natural, por su parte, se contrajo 0,5% en términos interanuales. La demanda del sector residencial se redujo 22,9% respecto a igual trimestre del año 2016, mientras que el gas entregado a la demanda industrial creció 9,6% en igual período.

Biocombustibles: Bioetanol y biodiésel

La producción de bioetanol en el tercer trimestre de 2017 se ubicó 21,2% por encima de la producción en el mismo período del año anterior, mientras que las ventas al corte aumentaron 13,6% en términos interanuales (ver Res. MINEM 37/2016).

Por su parte, la producción de biodiésel disminuyó en el mismo período 20,5%, mientras las ventas al mercado interno aumentaron un 7,2% y las exportaciones sufrieron una caída del 30,4%.

Energía eléctrica

Al 30 de septiembre de 2017 la potencia instalada en el SADI era de 36.265 MW.

La generación neta del tercer trimestre de 2017 alcanzó los 34.331 GWh, 1,2% por encima de la generación del mismo período del año anterior. El 66,9% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 26,9% fue de origen hidráulico (excluyendo pequeños aprovechamientos menores a 50 MW de potencia), 4,3% nuclear y 1,9% renovable, de acuerdo con la clasificación establecida en la Ley 27.191.

El consumo de gas oil para generación eléctrica se redujo 37,5% en el trimestre de referencia en términos interanuales, mientras que se registró un incremento del consumo de gas natural para tal fin del 22,5%.

La demanda de energía eléctrica en el trimestre analizado presentó un incremento del 0,2% respecto al mismo período del año anterior, alcanzando los 33.223 GWh. Se destacan un incremento del 4,2% por parte de la demanda industrial y comercial >300 kW y reducciones del 1,4% por parte de la demanda residencial y comercial, en ambos casos.

La demanda máxima de potencia del trimestre se produjo en el mes de julio (17/07) y alcanzó los 23.529 MW, situándose 5,7% por encima de la demanda máxima de potencia alcanzada en el tercer trimestre de 2016.

Durante el mencionado pico de demanda, la indisponibilidad térmica fue de 4.098 MW, equivalente al 18,8% de la capacidad térmica instalada al producirse.

Balanza comercial energética

El resultado del intercambio comercial energético durante el tercer trimestre de 2017 fue de -1.170 MM USD, resultando en un déficit 11,6% menor al del mismo período del año anterior. Durante el trimestre analizado, las importaciones de energía alcanzaron los 1.657 MM USD, 3,6% por debajo de las importaciones correspondientes al mismo trimestre del año anterior, mientras que el monto de las exportaciones se incrementó 22,9%, totalizando 486,4 MM USD.

El precio promedio ponderado del gas natural importado en el tercer trimestre de 2017 fue 6,12 USD/MMBTU.

Cuadro resumen de variables seleccionadas

	Unidades	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Var %
Producción de petróleo	Mm ³	7.000	7.479	-6,4%
Producción de gas natural	MMm ³ /d	123,5	124,8	-1,0%
Petróleo procesado	Mm ³	7.410	7.425	-0,2%
Ventas de naftas	Mm ³	2.327	2.122	9,6%
Ventas de gas oil	Mm ³	3.509	3.403	3,1%
Gas natural entregado	MMm ³ /d	130,9	131,5	-0,5%
Demanda de energía eléctrica	GWh	33.223	33.167	0,2%
Importaciones de gas natural	MMm ³ /d	45,9	40,7	13,0%
Déficit comercial energético	MMUSD	1.170	1.323	-11,6%
Importaciones de energía	MMUSD	1.657	1.719	-3,6%

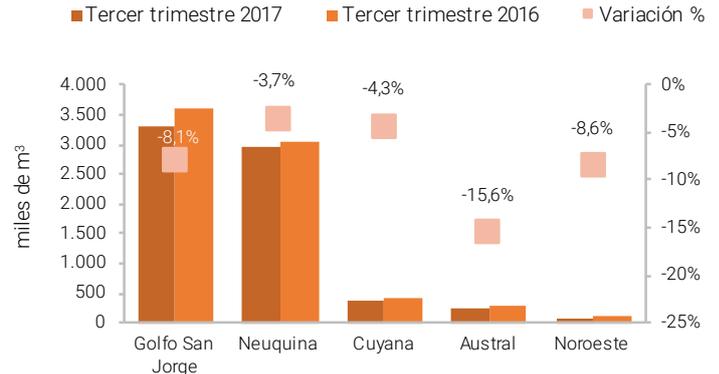
Hidrocarburos: Producción

Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción y condensado
Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en miles de m³

Tipo	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %	Participación (T3 2017)
Condensado	331	330	0,4%	4,7%
Primaria	3.780	4.072	-7,2%	54,0%
Secundaria	2.859	3.045	-6,1%	40,8%
Recup. Asistida	30	33	-6,7%	0,4%
Total	7.000	7.479	-6,4%	100,0%

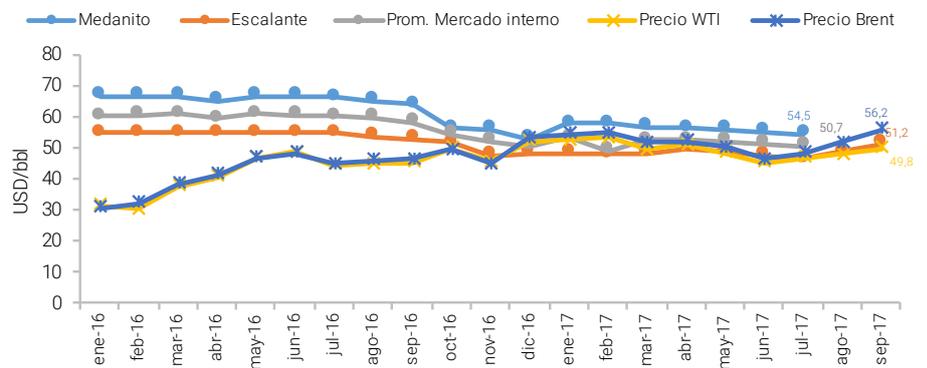
Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Figura 1. Petróleo: Producción por cuenca
Tercer trimestre 2017 vs. 2016



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Figura 2. Petróleo: Precios en el mercado interno e internacional



Fuentes: Ministerio de Energía y Minería y EIA (EEUU).

Tabla 2. Gas Natural: Producción por presión

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en millones de m³ diarios

Presión	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %	Participación (T3 2017)
Alta Presión	14,0	16,1	-12,8%	11,4%
Media Presión	35,5	34,2	3,6%	28,7%
Baja Presión	74,1	74,5	-0,6%	59,9%
Total	123,5	124,8	-1,0%	100,0%

Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

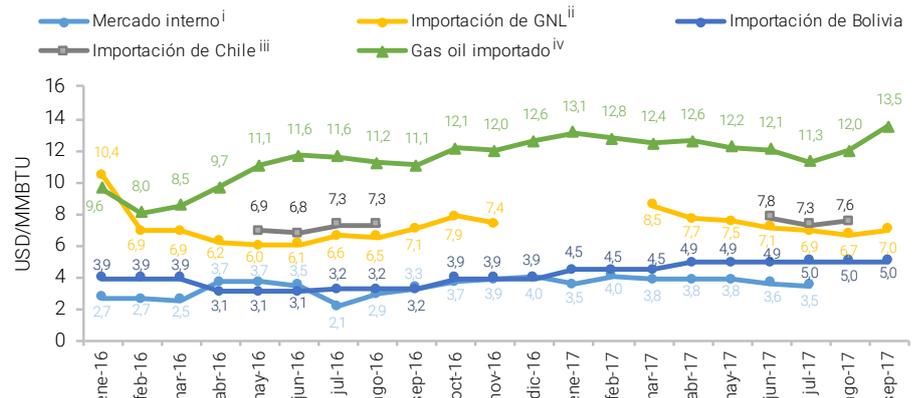
Figura 3. Gas Natural: Producción por cuenca

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en millones de m³ diarios



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Figura 4. Gas Natural: Precios en el mercado interno e internacional



i: Precio promedio sin Plan Gas | ii: Incluye costo de regasificación y otros. | iii: Precio promedio en frontera.
iv: Principal sustituto del gas natural para la industria y la generación eléctrica.

Fuente: Ministerio de Energía y Minería y ENARSA.

-6,4%

La producción de petróleo disminuyó 6,4% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-8,1%

La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 8,1% en el tercer trimestre de 2017 respecto del tercer trimestre de 2016.

-1,0%

La producción de gas natural disminuyó 1,0% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo período del año anterior.

+1,0%

La producción de gas natural de la cuenca Neuquina se incrementó 1,0% en el tercer trimestre de 2017 en relación al tercer trimestre de 2016.

6,12 USD/MMBTU

Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

Hidrocarburos: Refinación y comercialización

Tabla 3. Petróleo procesado por origen y tipo
Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en miles de m³

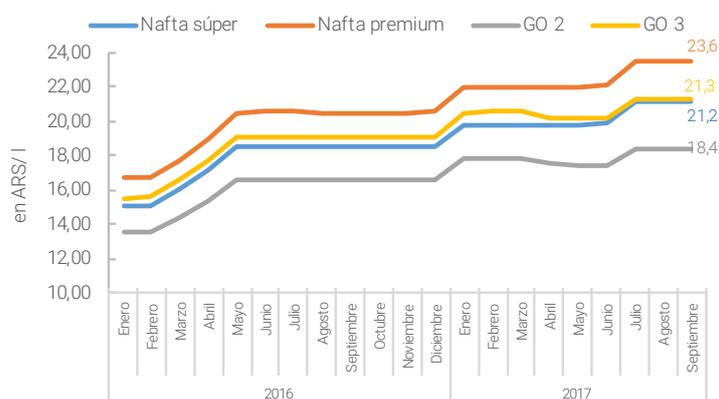
	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %	Participación (T3 2017)
Por origen				
Crudo importado	384	226	69,4%	5,2%
Cuenca Austral	246	269	-8,5%	3,3%
Cuenca Cuyana	269	367	-26,7%	3,6%
Cuenca Golfo San Jorge	2.993	3.067	-2,4%	40,4%
Cuenca Neuquina	3.411	3.378	1,0%	46,0%
Cuenca Noroeste	108	119	-9,3%	1,5%
Total	7.410	7.425	-0,2%	100,0%
Por tipo				
Liviano	4.148	3.992	3,9%	56,0%
Medio	3.262	3.433	-5,0%	44,0%
Total	7.410	7.425	-0,2%	100,0%

Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Tabla 4. Principales subproductos obtenidos
Tercer trimestre 2017 vs. 2016

Subproducto	Unidad	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %
Gas Oil	miles de m ³	3.010	2.940	2,4%
Nafta grado 2	miles de m ³	1.516	1.486	2,0%
Nafta grado 3	miles de m ³	707	560	26,3%
Kerosene y Aerokerosene	miles de m ³	465	398	16,7%
Fuel Oil + IFO	miles de t	755	1.069	-29,4%

Figura 5. Precios de las naftas y gas oil en surtidor, con impuestos promedio ponderado en pesos argentinos, total país
2016-2017, en pesos por litro



Fuentes: Ministerio de Energía y Minería y BCRA, Com. "A" 3.500 (Tipo de cambio nominal promedio mensual).

+14,7% / +11,0%

Fueron los incrementos interanuales medidos en pesos del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, respectivamente, en septiembre de 2017.

+0,4% / -2,8%

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 septiembre de 2017 vs. el mismo mes del año anterior.

-5,5%

Las ventas de gas licuado a fraccionadores disminuyeron 5,5% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo período de 2016.

-0,2%

El volumen de petróleo procesado disminuyó en el tercer trimestre de 2017 0,2% respecto del mismo trimestre del año anterior.

+2,4%

La producción de gas oil se incrementó 2,4% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo período de 2016.

+3,1%

Las ventas de gas oil aumentaron 3,1% en términos interanuales en el tercer trimestre de 2017.

+9,6%

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) se incrementaron 9,6% el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo trimestre de 2016.

Tabla 5. Ventas al mercado y bunker de principales subproductos
Tercer trimestre 2017 vs. 2016

Subproducto	Unidad	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %
Gas Oil	miles de m ³	3.509	3.403	3,1%
Nafta grado 2	miles de m ³	1.590	1.529	4,0%
Nafta grado 3	miles de m ³	737	593	24,3%
Kerosene y Aerokerosene	miles de m ³	478	442	8,1%
Fuel Oil + IFO	miles de t	522	1.046	-50,1%

Figura 6. Precios de las naftas y gas oil en surtidor, con impuestos promedio ponderado en dólares, total país
2016-2017, en USD por litro

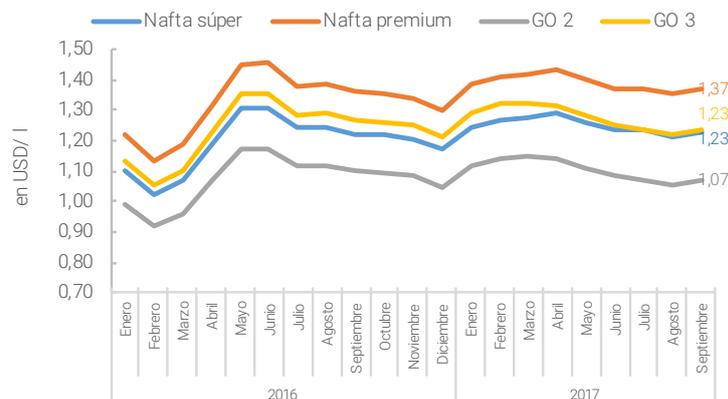
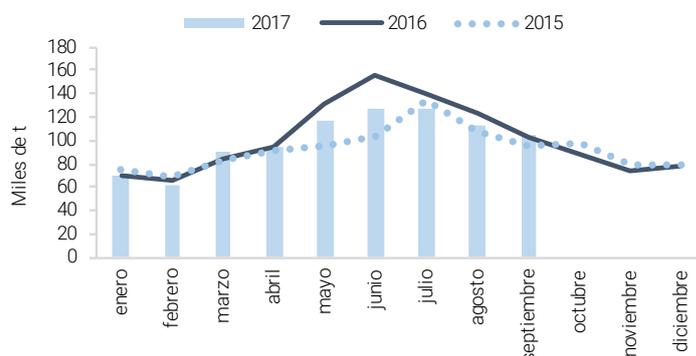


Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo
2015-2017, a fraccionadores y envases a granel.



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Gas natural por redes

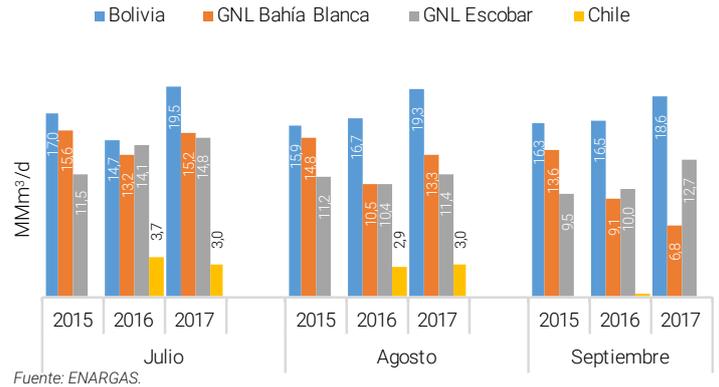
Tabla 6. Gas natural inyectado al sistema de transporte

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en millones de m³ diarios de 9.300 kcal

Gasoducto	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %	Participación (T3 2017)
Norte	23,3	23,2	0,5%	16,4%
Centro Oeste	20,9	20,6	1,3%	14,7%
Neuba I	21,4	21,1	1,6%	15,0%
Neuba II	20,1	21,7	-7,6%	14,1%
San Martín	31,2	32,7	-4,4%	21,9%
Sur	4,0	4,2	-5,3%	2,8%
Malargüe	0,0	0,0	-25,0%	0,0%
Otros Orígenes	21,5	21,1	2,1%	15,1%
Total	142,5	144,6	-1,5%	100,0%

Figura 8. Inyecciones mensuales de gas natural importado por origen

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en millones de m³ diarios



Fuente: ENARGAS.

Tabla 7. Gas natural entregado por tipo de usuario

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en millones de m³ diarios de 9.300 kcal

Usuario	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %	Participación (T3 2017)
Residencial	34,7	45,0	-22,9%	26,5%
Comercial	4,3	4,8	-9,4%	3,3%
Entes oficiales	1,6	1,7	-7,7%	1,2%
Industria	34,8	31,8	9,6%	26,6%
Cent. Eléctricas	45,0	36,5	23,3%	34,4%
SDB	3,4	3,9	-12,7%	2,6%
GNC	7,0	7,8	-10,0%	5,3%
Total	130,9	131,5	-0,5%	100,0%

Fuente: ENARGAS.

-0,5%

La **demanda total de gas natural** en el tercer trimestre de 2017 fue 0,5% inferior a la correspondiente al tercer trimestre de 2016.

-22,9%

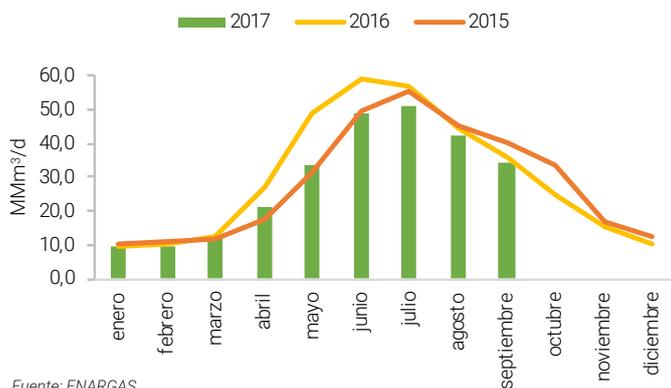
El **gas natural entregado al sector residencial** se contrajo 22,9% en el tercer trimestre de 2017 en relación al mismo trimestre del año anterior.

+9,6%

El **gas natural entregado a la industria** creció 9,6% en el tercer trimestre de 2017 vs el tercer trimestre de 2016.

Figura 9. Gas natural: consumo del sector residencial

2015-2017, en millones de m³ diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

Figura 10. Gas natural: consumo del sector industrial

2015-2017, en millones de m³ diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

Figura 11. Gas natural: consumo del centrales eléctricas

2015-2017, en millones de m³ diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

Figura 12. Gas natural: consumo del resto de usuarios

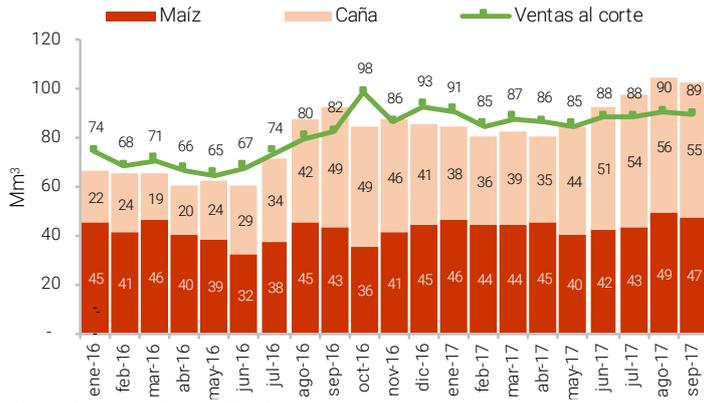
2015-2017, en millones de m³ diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

Figura 13. Producción de bioetanol

2016-2017, en Mm³



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

+21,2%

Durante el tercer trimestre de 2017 se produjeron 304,71 Mm³ de bioetanol, 21,2% por encima de la producción del mismo trimestre de 2016.

+13,6%

Las ventas al corte de bioetanol crecieron 13,6% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo trimestre de 2016.

54,1%

El 54,1% del bioetanol producido durante el tercer trimestre de 2017 provino del procesamiento de caña de azúcar.

16,81 AR\$/l

En septiembre de 2017 el precio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 16,81 \$/l.

13,61 AR\$/l

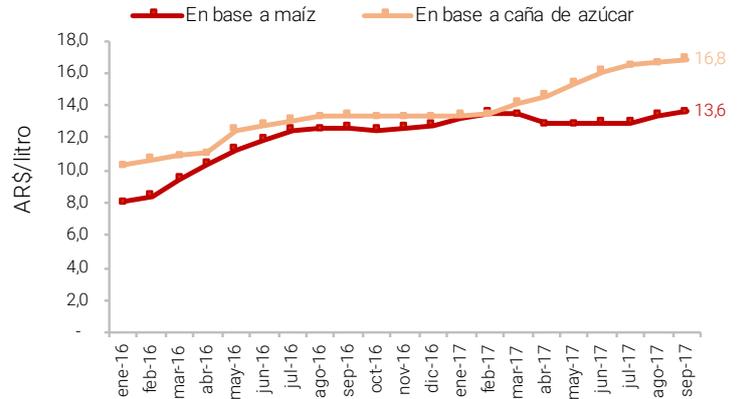
En septiembre de 2017 el precio del bioetanol producido en base a maíz fue de 13,61 \$/l.

+25,4% / +7,8%

fue el aumento interanual en septiembre de 2017 del precio del bioetanol en base a caña de azúcar y a maíz, respectivamente.

Figura 14. Precios del bioetanol en el mercado interno

2016-2017, en AR\$/l



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Figura 15. Producción, ventas al mercado interno y exportaciones de biodiésel

2016-2017, en miles de toneladas



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

-20,5%

La producción de biodiésel disminuyó 20,5% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo trimestre de 2016.

-30,4%

Las exportaciones de biodiésel se redujeron en el tercer trimestre de 2017 30,4% respecto del tercer trimestre de 2016.

+7,2%

Las ventas de biodiésel al mercado interno aumentaron 7,2% en el tercer trimestre de 2017 en relación al mismo trimestre del año anterior.

15,63 AR\$/kg

En septiembre de 2017 el precio del biodiésel para las pequeñas empresas fue de 15,63 \$/kg.

12,12 AR\$/kg

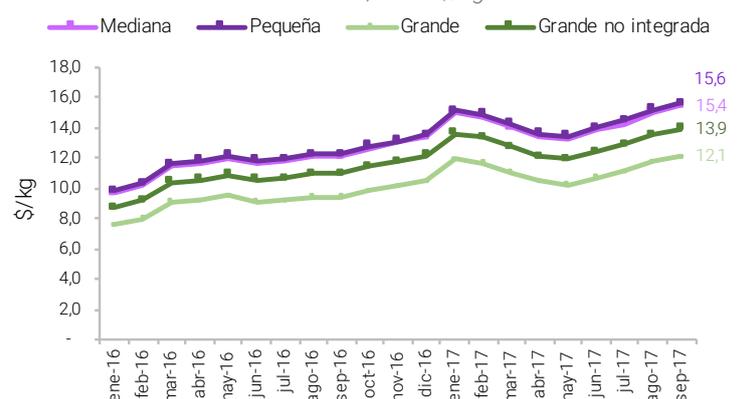
En septiembre de 2017 el precio del biodiésel para las empresas grandes integradas fue de 12,12 \$/kg.

+27,5% / +27,4%

fue la variación interanual en el mes de septiembre del precio del biodiésel para empresas pequeñas y medianas, respectivamente.

Figura 16. Precios del biodiésel en el mercado interno

2016-2017, en AR\$/kg



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

Tabla 8. Potencia instalada en el SADI

Septiembre 2017 vs. junio 2017, por tipo de tecnología, en MW

Tecnología	Septiembre 2017	Junio 2017	Adición	Participación (Sep 2017)
Hidráulica	11.101	11.101	0	30,6%
Ciclos Combinados	9.643	9.643	0	26,6%
Turbina a gas	6.161	5.495	666	17,0%
Turbovapor	4.451	4.451	0	12,3%
Motor Diesel	2.434	1.856	578	6,7%
Nuclear	1.755	1.755	0	4,8%
Eólica	195	195	0	0,5%
Biogás	20	17	4	0,1%
Solar	8	8	0	0,0%
Pequeña hidro*	496	489	7	1,4%
Total	36.265	35.011	1.255	100,0%

* Según las definiciones de la Ley 27.191, se considera para el presente *pequeña hidro* a los aprovechamientos con una potencia menor a 50 MW.

Tabla 10. Generación neta por fuente

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en GWh

Fuente	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A %	Participación (T3 2017)
Térmica	22.970	23.293	-1,4%	66,9%
Hidráulica	9.236	8.325	10,9%	26,9%
Nuclear	1.484	1.698	-12,6%	4,3%
Renovable	641	616	4,1%	1,9%
Total	34.331	33.931	1,2%	100,0%

Fuente: CAMMESA.

Tabla 9. Adición de potencia en el SADI

Tercer trimestre de 2017, en MW

Región	Central	Tecnología	Adición
Máquinas Nuevas			
GENERAC MOVIL	CEN MOVIL ENARSA	Motor Diesel	150
GENERAC MOVIL	GBA MOVIL ENARSA	Motor Diesel	20
GENERAC MOVIL	GBA MOVIL ENARSA	Motor Diesel	20
GENERAC MOVIL	GBA MOVIL ENARSA	Motor Diesel	10
COMAHUE	L. LA LATA	21 Turbina a gas	105
LITORAL	C.T. VILLA OCAMPO	21 Motor Diesel	50
CENTRO	BIOELÉCTRICA RÍO CUARTO 1	R Biogás	2
GRAN BS.AS.	ZAPPALORTO	21 Turbina a gas	94
LITORAL	C.T. PÉREZ	21 Motor Diesel	81
NOROESTE	GENERACIÓN INDEPENDENCIA	21 Turbina a gas	50
LITORAL	C.T. CAÑADA DE GÓMEZ	21 Motor Diesel	67
COMAHUE	C.H. RÍO ESCONDIDO	R Hidráulica Renovable	7
CENTRO	A.G. YANQUETRUZ	R Biogás	2
GRAN BS.AS.	C.T. PILAR BSAS	21 Motor Diesel	99
CUYO	C.T. ANCHORIS*	21 Motor Diesel	10
GRAN BS.AS.	MATHEU	21 Turbina a gas	216
GRAN BS.AS.	C.T. EZEIZA	21 Turbina a gas	93
COMAHUE	C.T. LOMA CAMPANA I - YPF EE	Turbina a gas	100
Diferencia: Instalada			
NOROESTE	C.T. CAIMANCITO	21 Motor Diesel	71
BUENOS AIRES	C.T. SALTO II	21 Turbina a gas	1
LITORAL	VUELTA DE OBLIGADO	Turbina a gas	7
Total			1.255

R Programa RenovAr | 21 Resolución 21/2016 | *En marcha de prueba

Fuente: CAMMESA.

1,87%

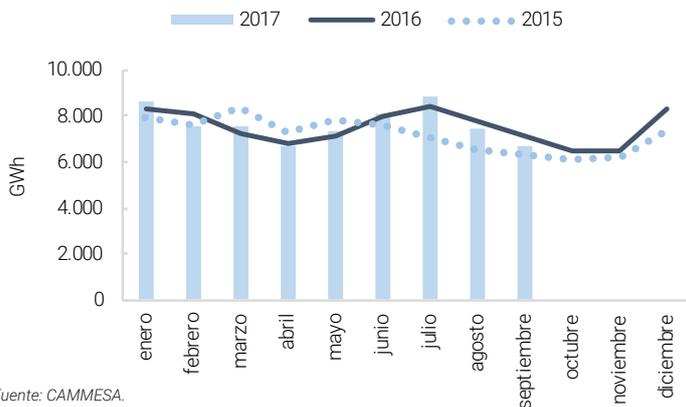
Fue la participación de la **generación neta a partir de renovables** (eólica + biogás + solar + pequeña hidro) sobre la generación neta total en el tercer trimestre de 2017.

+1,2%

La **generación neta** se incrementó 1,2% en el tercer trimestre de 2017 respecto del tercer trimestre de 2016.

Figura 17. Generación neta térmica

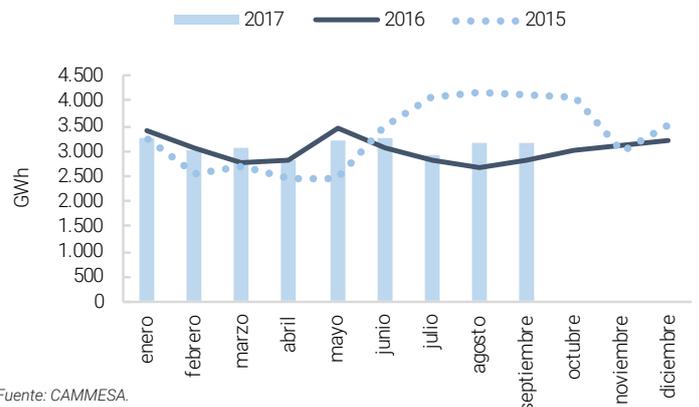
2015-2017, en GWh



Fuente: CAMMESA.

Figura 18. Generación neta hidráulica

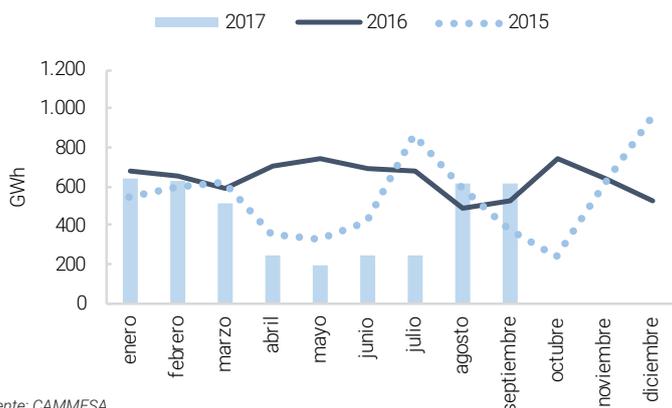
2015-2017, en GWh



Fuente: CAMMESA.

Figura 19. Generación neta nuclear

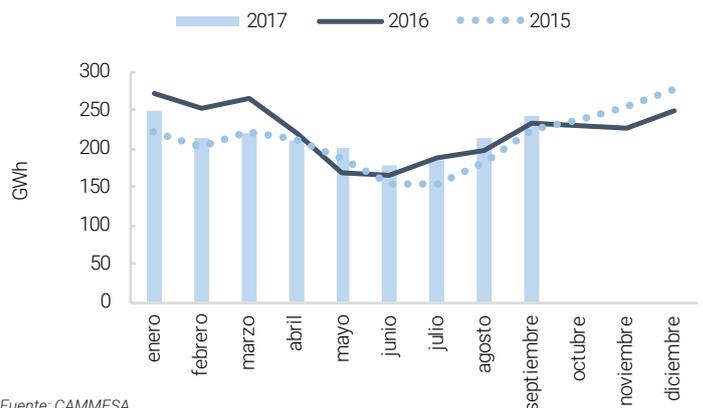
2015-2017, en GWh



Fuente: CAMMESA.

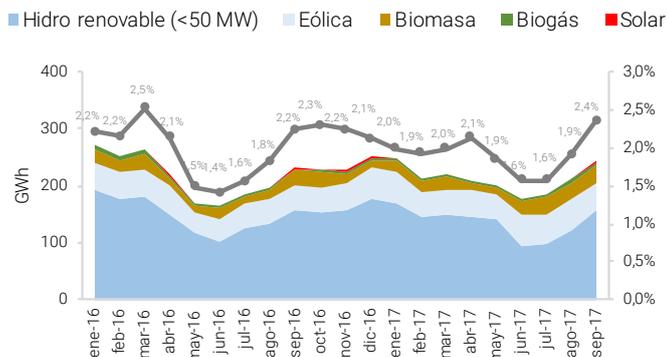
Figura 20. Generación neta renovable

2015-2017, en GWh



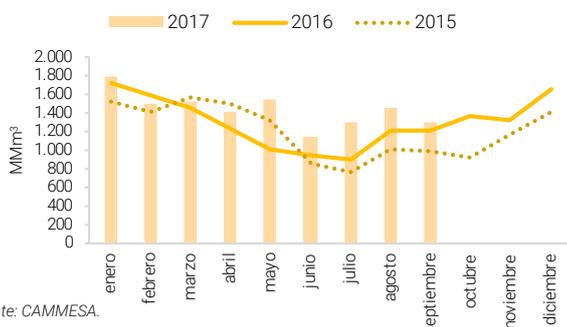
Fuente: CAMMESA.

Figura 21. Generación renovable por fuente y participación sobre la demanda
2016-2017, en GWh



Fuente: CAMMESA.

Figura 22. Consumo de gas natural para generación eléctrica
2015-2017, en MMm³



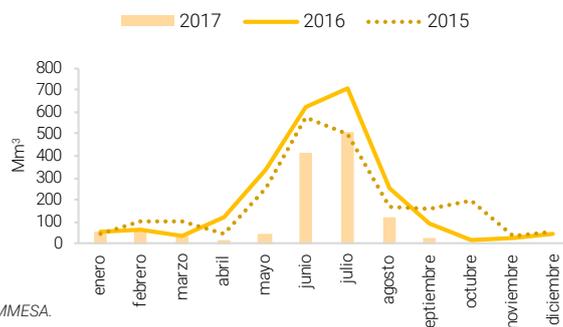
Fuente: CAMMESA.

Tabla 11. Consumo de combustible del parque térmico
Tercer trimestre de 2017 vs. 2016

Combustible	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A %
Gas natural (MMm ³)	4.054	3.310	22,5%
Gas oil (Mm ³)	656	1.049	-37,5%
Fuel oil (miles de t)	282	789	-64,2%
Carbón mineral (miles de t)	173	283	-38,8%

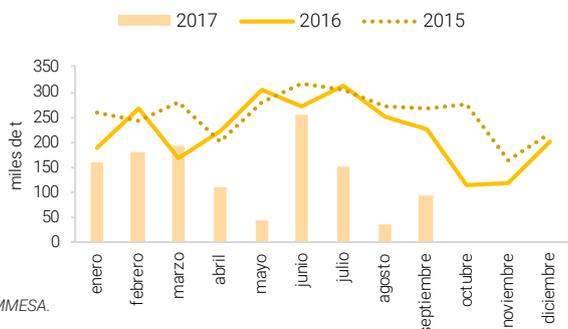
Fuente: CAMMESA.

Figura 23. Consumo de gas oil para generación eléctrica
2015-2017, en Mm³



Fuente: CAMMESA.

Figura 24. Consumo de fuel oil para generación eléctrica
2015-2017, en miles de toneladas



Fuente: CAMMESA.

Figura 25. Consumo de carbón mineral para generación eléctrica
2015-2017, en miles de toneladas



Fuente: CAMMESA.

-37,5%

El consumo de gas oil para generación eléctrica disminuyó 37,5% en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo período de 2016.

+0,2%

La demanda eléctrica creció en el tercer trimestre de 2017 0,2% respecto del tercer trimestre de 2016.

+4,2%

La demanda eléctrica del sector industrial y comercial >300 kW se incrementó 4,2% durante el tercer trimestre en relación al mismo período de 2016.

-1,4%

La demanda eléctrica de los sectores residencial y comercial se redujo 1,4% en el tercer trimestre en relación al tercer trimestre de 2016.

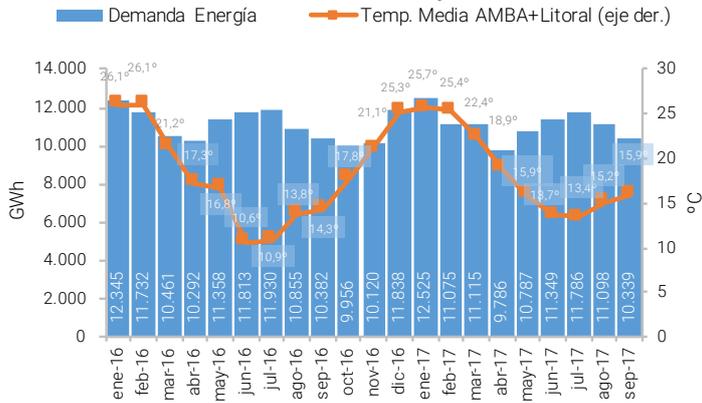
Tabla 12. Demanda eléctrica por tipo de usuario
Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en GWh

Tipo de usuario	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A %	Participación (T3 2017)
Residencial	14.431	14.630	-1,4%	43,4%
Comercial	9.300	9.430	-1,4%	28,0%
Industrial/Comercial >300 kW	9.492	9.108	4,2%	28,6%
Total	33.223	33.167	0,2%	100,0%

Fuente: CAMMESA.

Figura 26. Demanda Eléctrica y Temperatura Promedio en AMBA y Litoral

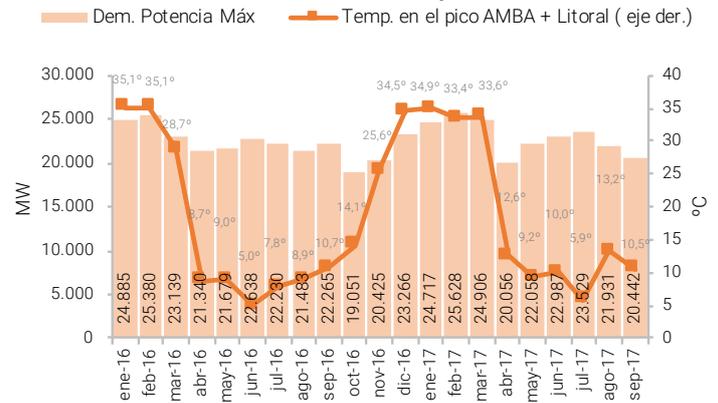
2016-2017, en GWh y °C



Fuente: CAMMESA.

Figura 27. Demanda Máxima de Potencia y Temperatura en el Pico en AMBA y Litoral

2016-2017, en MW y °C



Fuente: CAMMESA.

Tabla 13. Cubrimiento del Pico Real del SADI

Tercer trimestre 2017 vs. 2016

Item	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A. %
Día	17-jul	6-sep	
Hora	20:45	20:25	
Temp. Promedio AMBA + Litoral (°C)	5,9	10,7	
Demanda Total SADI (MW)	23.529	22.265	5,7%
Generación Total (MW)	23.514	22.265	5,6%
Nuclear	363	727	-50,1%
Térmica	14.723	13.638	8,0%
Hidráulica	8.378	7.811	7,3%
Renovable	50	89	-43,8%
Importación (MW)	15	0	n.a.
Brasil	0	0	n.a.
Paraguay	15	0	n.a.
Uruguay	0	0	n.a.
Reserva Rotante (RPF+RSF+RRO) (MW)	1.694	1.603	
Reserva Térmica Disponible (MW)	2.470	1.843	
Generación Indisponible (MW)	5.911	6.198	-4,6%
Térmica	4.098	4.488	-8,7%
Hidráulica	423	700	-39,6%
Nuclear	1.390	1.010	37,6%

Fuente: CAMMESA.

15,9°C

fue la **temperatura promedio en AMBA y el Litoral** en septiembre de 2017, 1,6°C por encima de la temperatura promedio del mismo mes de 2016.

23.529 MW

fue la **demanda máxima de potencia** alcanzada en el SADI en el tercer trimestre de 2017, 5,7% por encima de la demanda máxima de potencia alcanzada en el tercer trimestre de 2016.

0,1%

El pico de demanda del tercer trimestre de 2017 fue cubierto en un 0,1% con **importaciones**.

1.694 MW

La **reserva rotante** durante el pico del tercer trimestre de 2017 fue de 1.694 MW, equivalente al 7,2% de la demanda total del SADI.

18,8%

Durante el pico del tercer trimestre de 2017 la **indisponibilidad térmica** alcanzó los 4.098 MW, equivalente al 18,8% de la capacidad térmica instalada al producirse.

1.179 AR\$/MWh

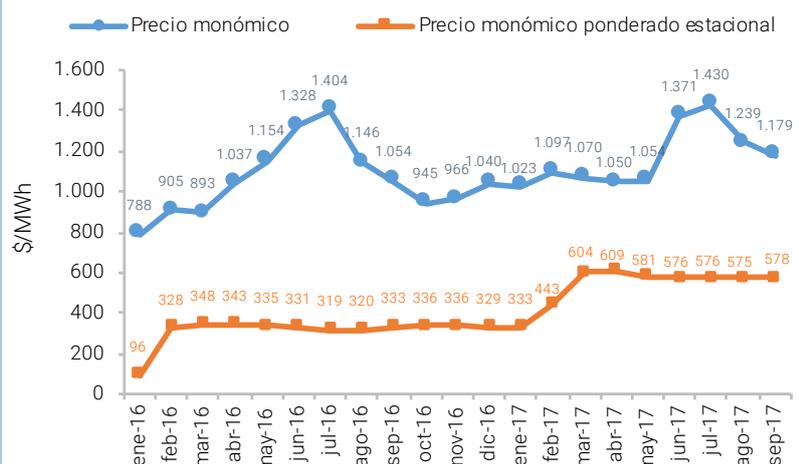
En septiembre de 2017 el **precio monómico promedio** fue de 1.179 \$/MWh, 11,9% por encima del promedio de septiembre del año anterior.

578 AR\$/MWh

fue el **precio monómico ponderado estacional** en septiembre de 2017, representando un incremento del 73,3% respecto al mismo mes del año anterior.

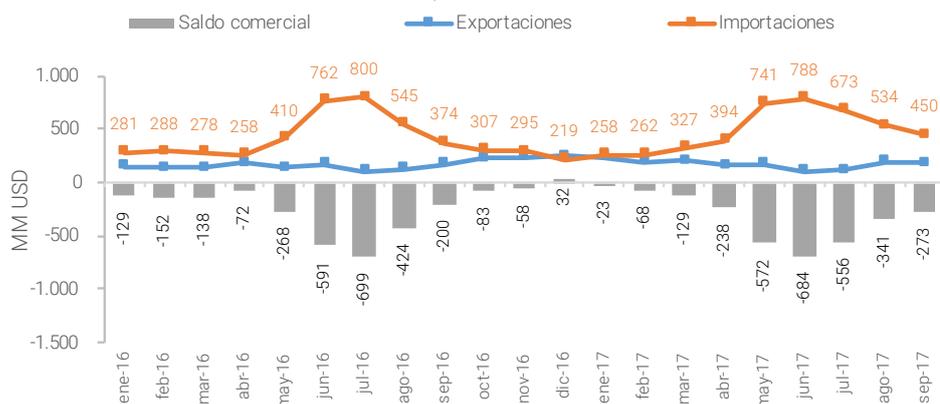
Figura 28. Precio Monómico y precio Estacional (promedio ponderado)

2016-2017, en pesos por MWh



Fuente: CAMMESA.

Figura 29. Balanza comercial energética
2016-2017, en millones de USD



Fuente: INDEC y ENARSA

-1.170 MM USD

Fue el resultado de la **balanza comercial energética** durante el tercer trimestre de 2017.

-11,6%

El **déficit de la balanza comercial** se redujo 11,6% en el tercer trimestre de 2017 en relación al mismo trimestre del año anterior.

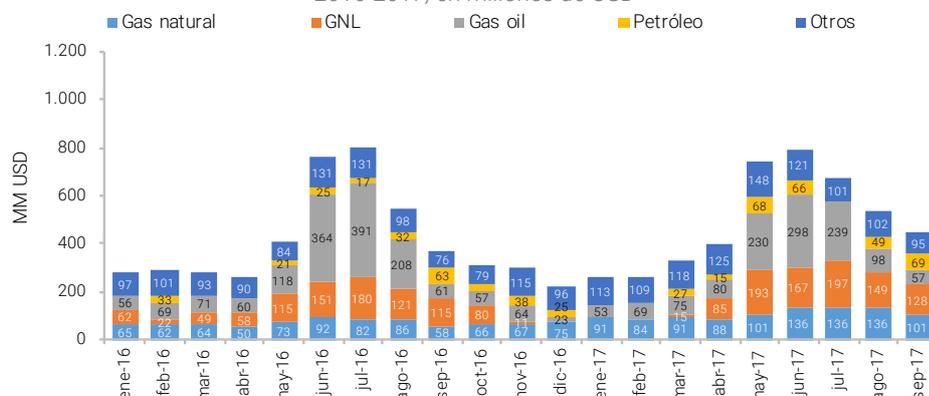
1.657 MM USD

Fue el valor alcanzado en concepto de **importaciones de energía** durante el tercer trimestre de 2017.

-3,6%

El **monto de las importaciones de energía** del tercer trimestre de 2017 se ubicó 3,6% por debajo del correspondiente al mismo trimestre del año anterior.

Figura 30. Detalle de importaciones totales de energía
2016-2017, en millones de USD



Fuentes: INDEC y ENARSA.

Tabla 14. Detalle de exportaciones de energía

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en millones de USD

	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Variación I.A %	Participación (T3 2017)
Petróleo	58,13	112,13	-48,2%	12,0%
Búnker	186,90	140,42	33,1%	38,4%
GLP	51,09	30,72	66,3%	10,5%
Resto	190,29	112,62	69,0%	39,1%
Total	486,4	395,9	22,9%	100,0%

Fuente: INDEC.

12,0%

El 12,0% de las **exportaciones de energía** del tercer trimestre de 2017 fueron explicadas por el petróleo.

+22,9%

En el tercer trimestre de 2017 las **exportaciones de energía** crecieron 22,9% respecto del mismo trimestre del año anterior.

Tabla 15. Intercambios de energía eléctrica

Tercer trimestre 2017 vs. 2016, en GWh

País	Exportación			Importación		
	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Partic. (T3 2017)	Tercer trimestre 2017	Tercer trimestre 2016	Partic. (T3 2017)
Brasil	17	0	100%	0	286	2,6%
Chile	0	0	-	0	2	0,0%
Paraguay	0	0	-	7	29	97,4%
Uruguay	0	0	-	0	60	0,0%
Total	17	0	100%	7	376	100,0%
% sobre demanda				0,0%	1,2%	

Fuente: CAMMESA.

97,4%

El 97,4% de la **energía eléctrica importada** en el tercer trimestre de 2017 provino de Paraguay.

0,02%

Fue la **participación de la energía eléctrica importada** sobre la demanda del sistema en el tercer trimestre de 2017.

DATOS MINEM



<http://datos.minem.gob.ar/informes>



Ministerio de Energía y Minería
Presidencia de la Nación