

# Informe Trimestral de Coyuntura Energética

## Segundo Trimestre de 2022

**Dirección de Información Energética**  
Subsecretaría de Planeamiento Energético



# Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Segundo Trimestre de 2022

La Secretaría de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Segundo trimestre de 2022, elaborado por la Dirección 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. Se debe tener en cuenta los efectos COVID en el período correspondiente al año 2020/21.

## Hidrocarburos: Producción

Durante el Segundo trimestre de 2022 la producción de petróleo alcanzó los 8.287 Mm<sup>3</sup>, presentando un aumento del 13,9% respecto al mismo período del año anterior.

La producción de petróleo de la Cuenca del Golfo San Jorge, disminuyó un 1,7% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina aumentó 29,6%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 134,2 MMm<sup>3</sup>/día, 11,1% por encima de la correspondiente al Segundo Trimestre de 2021. Los mayores cambios se observan en la Cuenca Austral (-8,4%), aumento en la Cuenca Neuquina (21,4%), y la Cuenca del Golfo San Jorge que presentó un aumento de 1,7%.

## Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado aumentó 9,7% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo período del año anterior. El 61,5% del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil aumentó en el trimestre 8,2% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) aumentó 16,8%.

Las ventas de gas oil aumentaron 12,4% 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 aumentaron 32,3%.

## Gas natural: Transporte y distribución

Debido a que el ENARGAS presenta un período de 90 días entre la generación de los datos y su publicación oficial, en este informe se utilizan como fuente primaria de datos los Reportes diarios del sistema y la Proyección semanal de demanda.

El precio promedio ponderado del gas natural importado (Bolivia) fue 11,8 USD/MMBTU en el Segundo trimestre de 2022.

## Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 29,3% por encima de la producción del mismo trimestre de 2021, mientras que las ventas al corte aumentaron 23,9% en términos interanuales.

Por su parte, la producción de biodiésel fue 25,9% mayor, en cambio las ventas aumentaron 169% respecto del trimestre del año anterior.

## Energía eléctrica

Al fin del segundo trimestre de 2022 la potencia instalada en el SADI fue de 42.881 MW.

La generación neta del segundo trimestre alcanzó los 34.486 GWh, 1,8% por encima de la generación del mismo período del año anterior. 59,5% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 21,8% fue de origen hidráulico (excluyendo pequeños aprovechamientos menores a 50 MW de potencia), 5,7% nuclear y 13,0% renovable, de acuerdo con la clasificación establecida en la Ley 27.191.

El consumo de gas natural para la generación eléctrica disminuyó en el período 16,8% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin fue significativo, pero es marginal en su contribución.

La demanda de energía eléctrica aumentó 6,4% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 34.950 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, aumento del 7,2% por parte del sector residencial y aumento del 4,2% por parte de la demanda industrial/comercial mayor a 300 kW.

## Balanza comercial energética

La Secretaría de Energía 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

		Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %
Producción de petróleo	Mm <sup>3</sup>	8.287	7.276	13,9%
Producción de gas natural	MMm <sup>3</sup> /d	134	121	11,1%
Prod.Pet. No Convencional	Mm <sup>3</sup>	3.450	2.239	54,1%
Prod.Gas No Convencional	MMm <sup>3</sup> /d	74	54	35,4%
Petróleo procesado	Mm <sup>3</sup>	7.332	6.683	9,7%
Ventas de naftas	Mm <sup>3</sup>	2.387	1.804	32,3%
Ventas de gasoil	Mm <sup>3</sup>	3.828	3.404	12,4%
Gas natural entregado	MMm <sup>3</sup> /d	120	118	1,3%
Demanda de energía eléctric	GWh	34.950	32.852	6,4%

# Hidrocarburos: Producción

**Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021 (miles m3)

	Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %	(%) T2 2022
Primaria	5.393	4.357	23,8%	65,1%
Secundaria	2.347	2.402	-2,3%	28,3%
Condensado	386	386	0,0%	4,7%
Recup. Asistida	161	132	22,5%	1,9%
Total	8.287	7.276	13,9%	100,0%

Fuente: Secretaría de Energía

**+13.9%**  
La producción de petróleo aumentó 13.9% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo trimestre del año anterior.

**-1.7%**  
La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 1.7% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo trimestre de 2021.

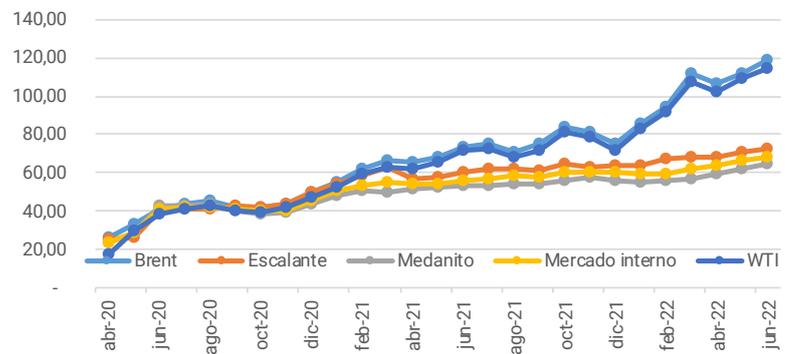
**+29.6%**  
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina aumentó 29.6% de manera interanual en el Segundo trimestre de 2022.

**Cuadro 1. Petróleo: Producción por tecnología**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021

		Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %
Prod. Convencional	Mm3	4.837	5.038	-4,0%
Prod. No Convencional	Mm3	3.450	2.239	54,1%
No Convencional/Total	%	41,6%	30,8%	35,3%

Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 2. Petróleo: Precio mercado interno e internacional (u\$s/bbl)**



Fuente: Secretaría de Energía y EIA (EEUU)

**Tabla 2. Gas Natural: Producción por presión**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021 (millones de m3 diarios)

	Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %	(%) T2 2022
Alta presión	33,7	24,3	38,6%	25,1%
Media presión	15,5	16,9	-8,3%	11,6%
Baja presión	84,9	79,5	6,8%	63,3%
Total	134,2	120,8	11,1%	100,0%

Fuente: Secretaría de Energía

**+11.1%**  
La producción de gas natural aumentó 11.1% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo período del año anterior.

**+21.4%**  
La producción de gas natural de la cuenca Neuquina aumentó 21.4% en el Segundo trimestre de 2022 en relación al año anterior.

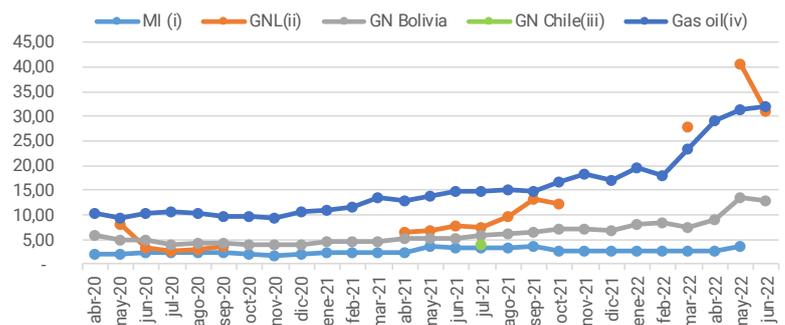
**11.8 USD/MMBTU**  
Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

**Cuadro 2. Gas Natural: Producción por tecnología**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021

	Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %
Prod. Convencional (MMm3/d)	60,4	66,3	-8,9%
Prod. No Convencional (MMm3/d)	73,8	54,5	35,4%
No Convencional/Total	55,0%	45,1%	21,9%

Fuente: Secretaría de Energía

**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**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021 (miles de m3)

	Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %	(%) T2 2022
<b>Por origen</b>				
Crudo importado	-	-	-	0,0%
Cuenca Austral	50	88	-43,0%	0,7%
Cuenca Cuyana	221	213	3,7%	3,0%
Cuenca Golfo San Jorge	2.600	2.519	3,2%	35,5%
Cuenca Neuquina	4.396	3.801	15,6%	60,0%
Cuenca Noroeste	66	62	5,1%	0,9%
<b>Total</b>	<b>7.332</b>	<b>6.683</b>	<b>9,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>Por tipo</b>				
Liviano	4.511	3.951	14,2%	61,5%
Medio	2.821	2.732	3,3%	38,5%
<b>Total</b>	<b>7.332</b>	<b>6.683</b>	<b>9,7%</b>	<b>100,0%</b>

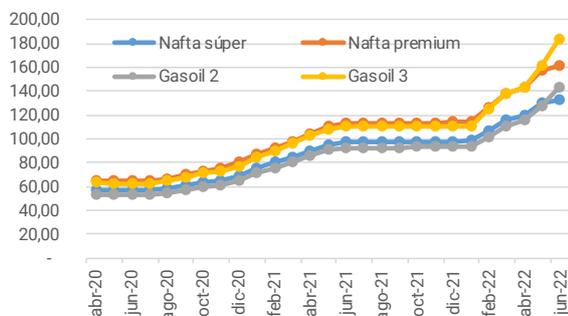
Fuente: Secretaría de Energía

**Tabla 4. Principales subproductos obtenidos**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021

		Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm³	3.233	2.988	8,2%
Nafta grado 2	Mm³	1.616	1.385	16,7%
Nafta grado 3	Mm³	532	455	16,9%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	335	124	171,1%
Fuel Oil + IFO	Mt	580	571	1,5%

Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 5. Precio promedio ponderado c/impuesto**  
2022 - 2020 (AR\$ por Litro)



Fuente: Secretaría de Energía - BCRA (A3500)

**+36.7% / +56.7%**

Fueron los incrementos interanuales medidos en pesos del precio promedio al surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, en el Segundo trimestre de 2022 vs. el mismo trimestre del 2021.

**+6.1% / +19.3%**

Fueron las variaciones medidas en dólares del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, en el Segundo trimestre de 2022 vs. el mismo trimestre del año anterior.

**+11.7%**

Las ventas de gas licuado a fraccionadores aumentaron 2.7% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo período de 2021.

**+9.7%**

El volumen de petróleo procesado aumentó 9.7% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo trimestre del año anterior.

**+8.2%**

La producción de gas oil aumentó 4.9% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo período de 2021.

**+12.4%**

Las ventas de gas oil aumentaron 12.4% en términos interanuales en el Segundo trimestre de 2022.

**+32.3%**

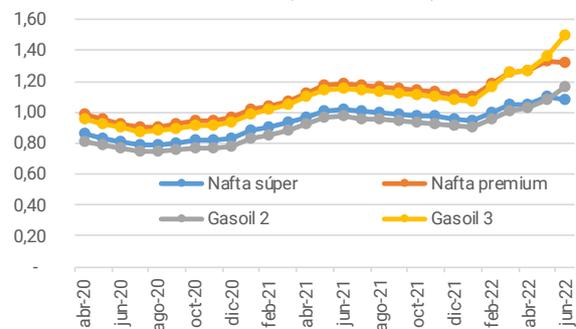
Las ventas de naftas (grados 2 y 3) aumentaron 32.3% el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo trimestre de 2021.

**Tabla 5. Ventas al mercado/bunker subproductos**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021

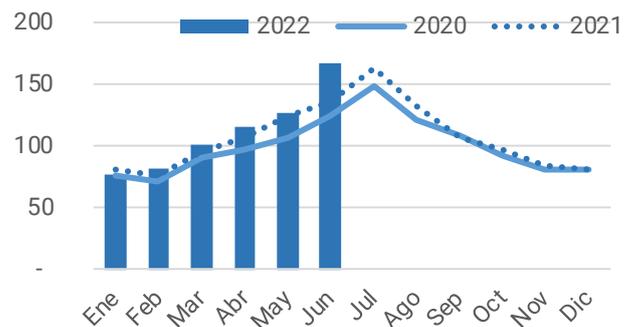
		Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm³	3.828	3.404	12,4%
Nafta grado 2	Mm³	1.719	1.355	26,8%
Nafta grado 3	Mm³	668	449	48,7%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	327	129	153,1%
Fuel Oil + IFO	Mt	446	485	-8,1%

Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 6. Precio promedio ponderado c/impuesto**  
2022 - 2020 (US\$ por Litro)



**Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo (miles Tn)**  
2022 vs. 2020 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Energía

## Gas natural por redes

**Tabla 6. Gas natural inyectado al sistema de transporte**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021 (millones m3 diarios)

MMm3/d	Segundo	Segundo	Var %	(%) T2 2022
	Trimestre 2022	Trimestre 2021		
Sur	27,0	30,0	-10,0%	19,8%
Neuba I/II	47,1	37,6	25,3%	34,5%
Norte	15,7	18,1	-13,4%	11,5%
Centro Oeste	30,0	24,2	23,9%	22,0%
Fuera Sistema	16,7	13,7	21,8%	12,2%
<b>Total</b>	<b>136,5</b>	<b>123,6</b>	<b>10,4%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**-17.6%**

Las importaciones de gas natural disminuyeron 17.6% en el Segundo trimestre de 2022 en relación al mismo trimestre del año anterior.

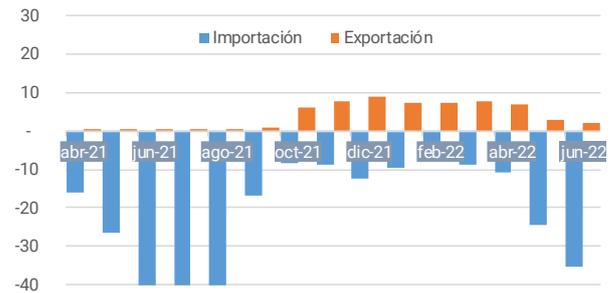
**+1.3%**

La demanda de gas natural aumentó 1.3% en el Segundo trimestre de 2022 vs el mismo trimestre de 2021.

**-1.0%**

El gas natural entregado a la industria disminuyó 1.0% en el Segundo trimestre de 2022 en relación a igual período del año anterior.

**Figura 8. Volúmenes de gas natural importado y exportado**  
2022 - 2021 (millones m3 diarios)



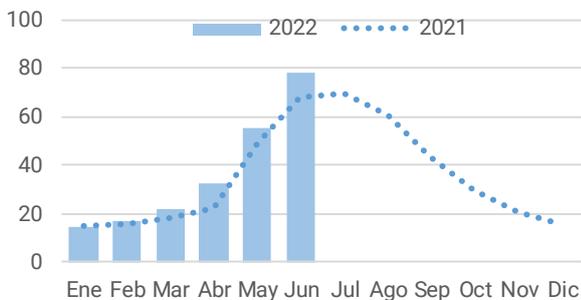
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Tabla 7. Gas natural entregado por tipo de usuario**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021 (millones m3 diarios)

MMm3/d	Segundo	Segundo	Var %	(%) T2 2022
	Trimestre 2022	Trimestre 2021		
Prioritaria	55,0	46,3	18,7%	46,0%
GNC	6,7	5,8	14,1%	5,6%
Industria	33,7	34,0	-1,0%	28,1%
Centrales	24,3	32,0	-23,9%	20,3%
<b>Total</b>	<b>119,7</b>	<b>118,2</b>	<b>1,3%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 9. Gas Natural: consumo prioritario**  
2022 - 2021 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 10. Gas Natural: consumo del sector industrial**  
2022 - 2021 (millones de m3 diarios)



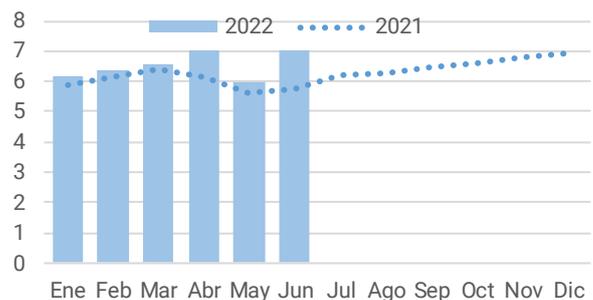
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 11. Gas Natural: consumo de centrales eléctricas**  
2022 - 2021 (millones de m3 diarios)



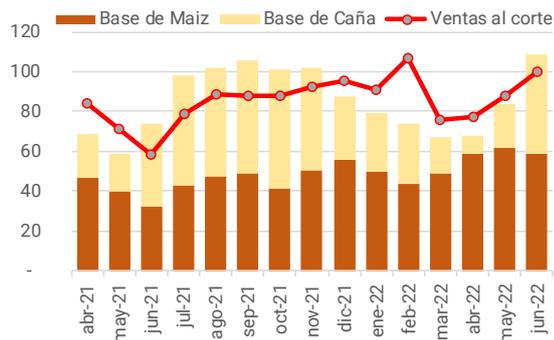
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 12. Gas Natural: consumo resto de usuarios**  
2022 - 2021 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 13. Producción de bioetanol**  
2022 - 2021 (miles m3)



Fuente: Secretaría de Energía

**+29.3%**

Durante el Segundo trimestre de 2022 se produjeron 261 Mm<sup>3</sup> de bioetanol, 29.3% por encima de la producción del mismo trimestre de 2021.

**+23.9%**

Las ventas al corte de bioetanol aumentaron 23.9% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo trimestre de 2021.

**69.0%**

El 69.0% del bioetanol producido durante el Segundo trimestre de 2022 provino del procesamiento de maíz.

**75.59 AR\$/l**

En Junio de 2022 el precio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 75.59 \$/l.

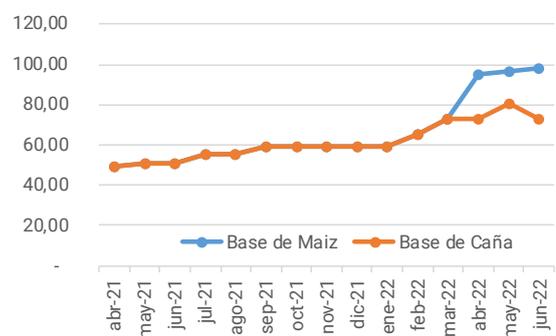
**96.52 AR\$/l**

En Junio de 2022 el precio del bioetanol producido en base a maíz fue de 96.52 \$/l.

**+90.7% / 49.3%**

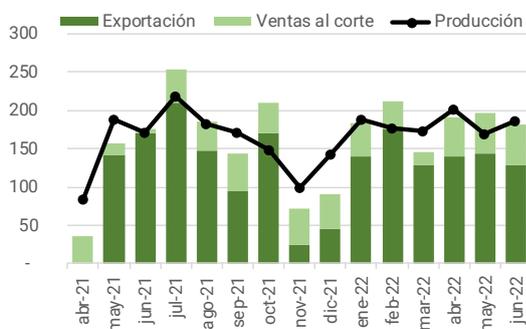
fueron las variaciones interanual en Junio de 2022 del precio del bioetanol en base a maíz y caña de azúcar respectivamente.

**Figura 14. Precio bioetanol en mercado interno**  
2022 - 2021 (AR\$ por litro)



Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 15. Producción, venta y exportación de Biodiésel**  
2022 - 2021 (miles de toneladas)



Fuente: Secretaría de Energía

**+25.9%**

La producción de biodiésel aumentó 25.9% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo trimestre de 2021.

**+32.3%**

Las exportaciones de biodiésel aumentaron 32.3% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del año anterior.

**+169.8%**

Las ventas de biodiésel al mercado interno aumentaron 169.8% en el Segundo trimestre de 2022 en relación al mismo del año anterior.

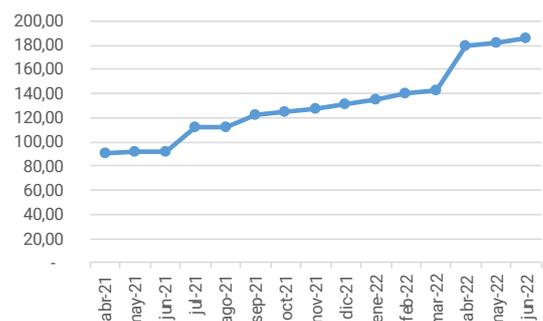
**182.43 AR\$/kg**

En Junio de 2022 el precio del biodiésel para las empresas fue de 182.43 \$/kg.

**+98.7%**

En el Segundo trimestre de 2022 la variación del precio del biodiésel fue 98.7% respecto al mismo trimestre del año anterior.

**Figura 16. Precio biodiésel en mercado interno**  
2022 - 2021 (AR\$ por kilo)

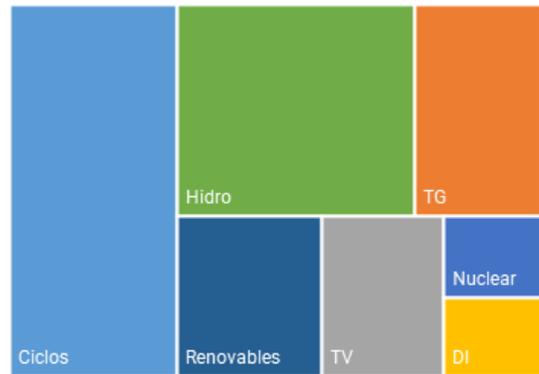


Fuente: Secretaría de Energía

**Tabla 8. Potencia instalada en el SADI**  
Junio 2022 vs. Marzo 2022 (MW)

Tecnología	Junio 2022	Marzo 2022	Adición	(%) T2
Ciclos Combinados	13.500	13.507	- 7	31,5%
Turbina a Gas	5.828	5.828	-	13,6%
Turbovapor	4.251	4.251	-	9,9%
Motor Diesel	1.696	1.688	8	4,0%
Nuclear	1.755	1.755	-	4,1%
Hidráulica	10.834	10.834	-	25,3%
Minihidro	512	512	-	1,2%
Eólica	3.291	3.291	-	7,7%
Solar	1.075	1.065	10	2,5%
Biogas/Biomasa	139	139	-	0,3%
Total	42.881	42.870	11	100,0%

**Esquema 1. Composición de potencia en el SADI**  
Segundo trimestre 2022 (MW)

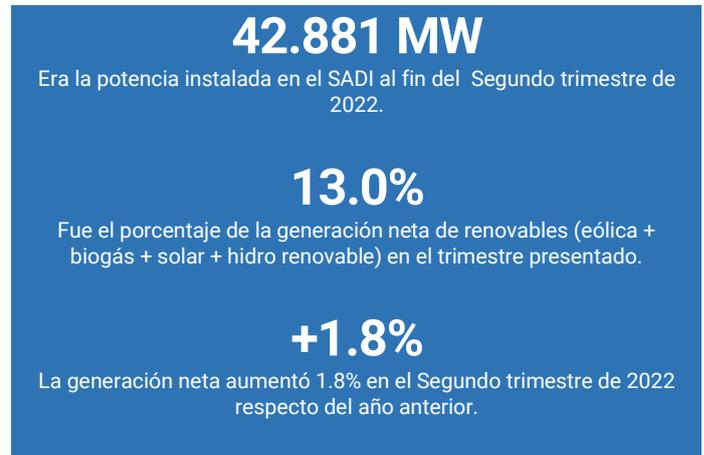


Pequeños aprovechamientos hidráulicos : menos de 50 MW de Potencia

**Tabla 10. Generación neta por fuente**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021 (GWh)

	Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %	(%) T2 2022
Hidraulica	7.512	5.314	41,4%	21,8%
Nuclear	1.964	2.311	-15,0%	5,7%
Renovable	4.486	3.998	12,2%	13,0%
Termica	20.524	22.255	-7,8%	59,5%
Total	34.486	33.879	1,8%	100,0%
Renovable/Total	13,0%	11,8%	10,2%	

Fuente: CAMMESA



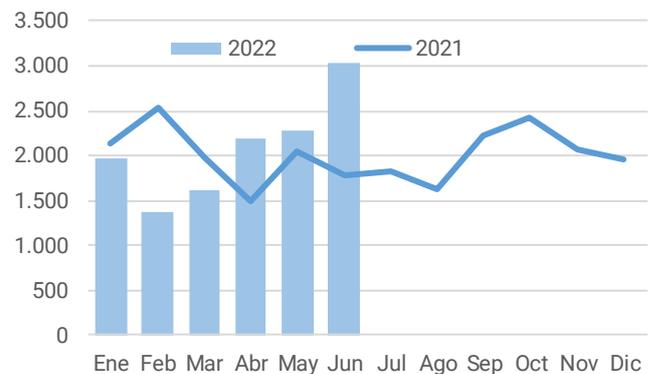
Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 17. Generación neta térmica (GWh)**



Fuente: CAMMESA

**Figura 18. Generación neta hidráulica (GWh)**



Fuente: CAMMESA

**Figura 19. Generación neta nuclear (GWh)**



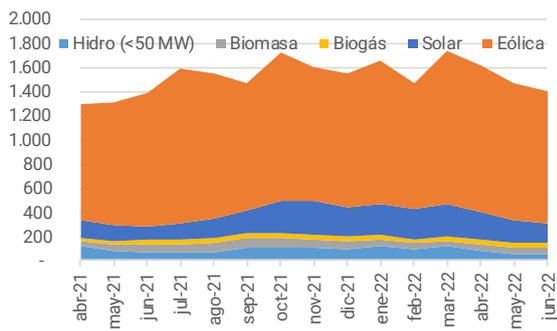
Fuente: CAMMESA

**Figura 20. Generación neta renovable (GWh)**



Fuente: CAMMESA

**Figura 21. Generación renovable**  
2022 - 2021 (GWh)



Fuente: CAMMESA

**Tabla 11. Consumo de combustible del parque térmico**  
Segundo trimestre 2022 vs. 2021

		Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %
Gas Natural	MMm3	2.930	3.520	-16,8%
Gasoil	Mm3	1.042	893	16,7%
Fueloil	MTn	402	272	47,9%
Carbón Mineral	MTn	258	263	-2,1%

Fuente: CAMMESA

**Figura 22. Consumo de gas natural para generación (MMm3)**



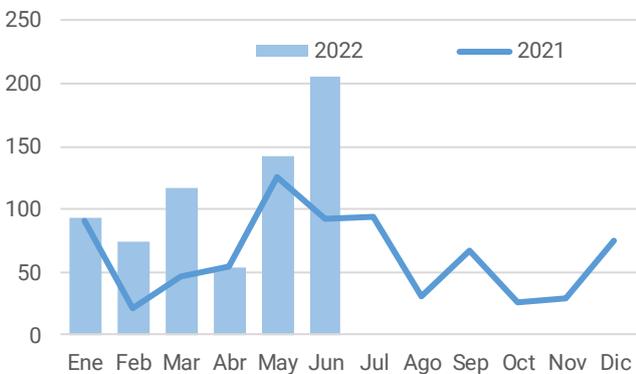
Fuente: CAMMESA

**Figura 23. Consumo de gasoil para generación (Mm3)**



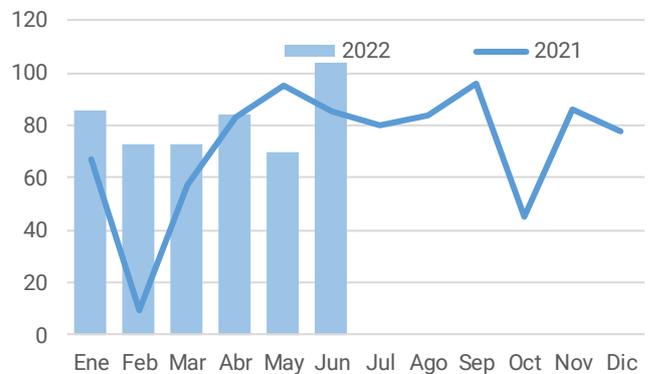
Fuente: CAMMESA

**Figura 24. Consumo de fueloil para generación (MTn)**



Fuente: CAMMESA

**Figura 25. Consumo de carbón para generación (MTn)**



Fuente: CAMMESA

**-16.8%**

El consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó 16.8% en el Segundo trimestre de 2022 respecto del mismo período de 2021.

**+6.4%**

La demanda eléctrica aumentó 6.4% en el Segundo trimestre de 2022 en relación al 2021.

**+4.2%**

La demanda eléctrica industrial/ comercial >300 kW aumentó 4.2% durante el Segundo trimestre en relación al mismo trimestre de 2021.

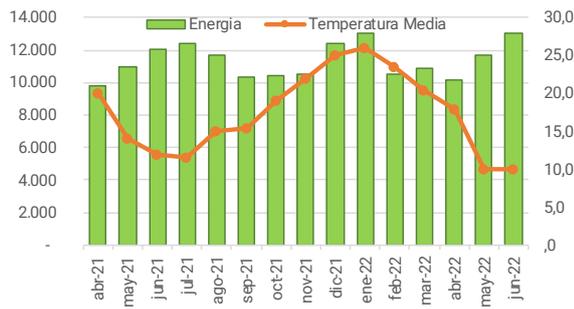
**Tabla 12. Demanda eléctrica por tipo de usuario**  
Segundo trimestre 2021 vs. 2020

	Segundo Trimestre 2022	Segundo Trimestre 2021	Var %	(%) T2 2022
Comercial	9.401	8.773	7,2%	26,9%
Industrial/GU	9.481	9.096	4,2%	27,1%
Residencial	16.068	14.983	7,2%	46,0%
Total	34.950	32.852	6,4%	100,0%

Fuente: CAMMESA

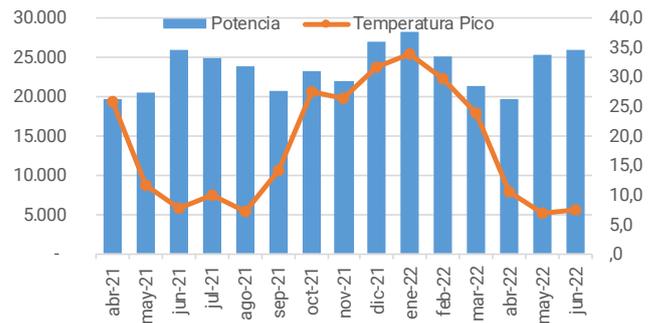
## Energía Eléctrica

**Figura 26. Demanda energía eléctrica y temperatura promedio 2022 - 2021 (GWh y °C)**



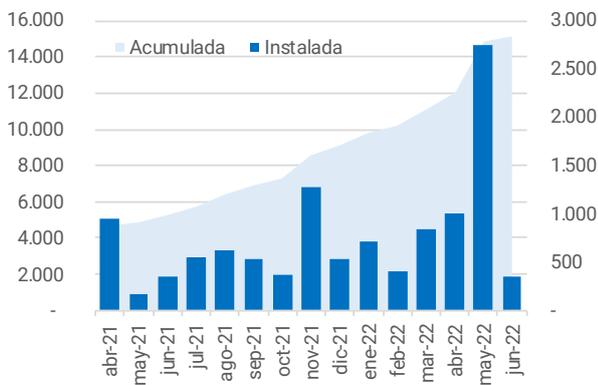
Fuente: CAMMESA

**Figura 27. Demanda potencia max. Y temperatura en pico 2022 - 2021 (MW y °C)**



Fuente: CAMMESA

**Tabla 13. Generación Distribuida Segundo Trimestre 2022**



Fuente: Secretaría de Energía

**14.012 kW**

fue la potencia instalada total en generación distribuida al final del Segundo trimestre de 2022.

**1368 kW**

Fue la potencia promedio instalada en generación distribuida en el Segundo trimestre de 2022.

**+184.2 kW**

Fue el aumento de la potencia total instalada respecto del mismo trimestre del año anterior.

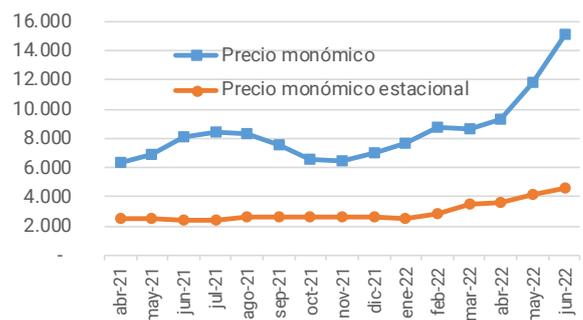
**12.074 AR\$/MWh**

En Junio de 2022 el precio monómico promedio fue de 12.074 \$/MWh, un 69.6% por encima del promedio del mes del año anterior.

**4.116 AR\$/MWh**

fue el precio monómico ponderado estacional en Junio de 2022, representando un aumento del 67.3% respecto al mismo mes del año anterior.

**Figura 28. Precio monómico y monómico estacional (AR\$/MWh)**



Fuente: CAMMESA