

Informe Trimestral de Coyuntura Energética

Segundo Trimestre de 2023



Ministerio de Economía
Argentina

**Secretaría de
Energía**

Subsecretaría de
Planeamiento Energético

Dirección de
Información Energética

Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Segundo Trimestre de 2023

La Secretaría de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Segundo trimestre de 2023, 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.

Hidrocarburos: Producción

Durante el Segundo trimestre de 2023 la producción de petróleo alcanzó los 9.047 Mm³, presentando un aumento del 9.2% respecto al mismo período del año anterior.

La producción de petróleo de la Cuenca del Golfo San Jorge, disminuyó un 0.8% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina aumentó 17.5%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 134 MMm³/día, 0.2% por debajo de la correspondiente al Segundo Trimestre de 2022. Los mayores cambios se observan en la cuenca Neuquina (1.8%), Cuenca San Jorge (1.0%) y Cuenca Austral (-6.2%).

Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado aumentó 4.3% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo período del año anterior. El 62.8% del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil aumentó en el trimestre 5.9% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) aumentó 10.4%. Las ventas de gas oil disminuyeron 3.2% 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 4.4%.

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 10.67 USD/MMBTU en el Segundo trimestre de 2023.

Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 4.7% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2022, mientras que las ventas al corte se mantuvieron en términos interanuales.

Por su parte, la producción de biodiésel fue 55.3% menor, y las ventas aumentaron 15.6% respecto del trimestre del año anterior.

Dirección de Información Energética
Sub Secretaría de Planeamiento Energético
Secretaría de Energía

Energía eléctrica

Al fin del segundo trimestre de 2023 la potencia instalada en el SADI fue de 43.405 MW.

La generación neta del segundo trimestre alcanzó los 32.046 GWh, 7.1% por debajo de la generación del mismo período del año anterior. 58.9% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 20.6% fue de origen hidráulico (excluyendo pequeños aprovechamientos menores a 50 MW de potencia), 6.3% nuclear y 14.2% de acuerdo con la clasificación establecida en la Ley 27.191, resultando un 34.8% de generación de origen renovable.

El consumo de gas natural para la generación eléctrica aumentó en el período 20.5% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin disminuyó 75%.

La demanda de energía eléctrica disminuyó 5.8% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 32.931 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, disminución del 10% por parte del sector residencial y del 2.4% 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 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % |
|------------------------------|---------------------|------------------------|------------------------|-------|
| Producción de petróleo | Mm ³ | 9,047 | 8,287 | 9.2% |
| Producción de gas natural | MMm ³ /d | 134 | 134 | -0.2% |
| Prod.Pet. No Convencional | Mm ³ | 4,342 | 3,450 | 25.9% |
| Prod.Gas No Convencional | MMm ³ /d | 78 | 74 | 5.3% |
| Petróleo procesado | Mm ³ | 7,646 | 7,332 | 4.3% |
| Ventas de naftas | Mm ³ | 2,492 | 2,387 | 4.4% |
| Ventas de gasoil | Mm ³ | 3,707 | 3,828 | -3.2% |
| Gas natural entregado | MMm ³ /d | 120 | 120 | -0.1% |
| Demanda de energía eléctrica | GWh | 32,931 | 34,950 | -5.8% |

Hidrocarburos: Producción

Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción
Segundo trimestre 2023 vs. 2022 (miles m3)

| | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % | (%) T2 2023 |
|-----------------|------------------------|------------------------|-------|-------------|
| Primaria | 6,207 | 5,393 | 15.1% | 68.6% |
| Secundaria | 2,275 | 2,347 | -3.1% | 25.1% |
| Condensado | 360 | 386 | -6.7% | 4.0% |
| Recup. Asistida | 205 | 161 | 27.2% | 2.3% |
| Total | 9,047 | 8,287 | 9.2% | 100.0% |

Fuente: Secretaría de Energía

+9.2%
La producción de petróleo aumentó 9.2% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-0.8%
La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 0.8% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

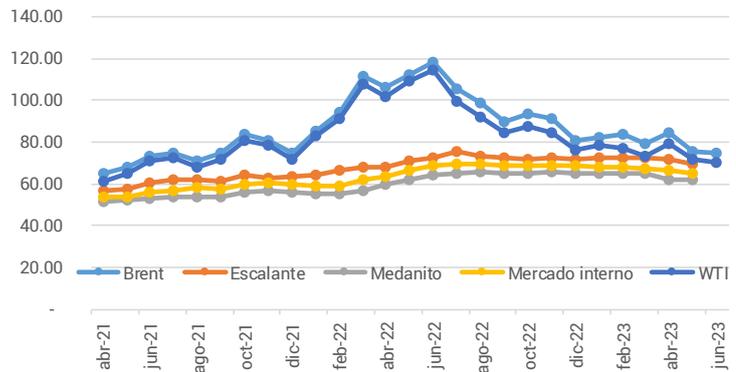
+17.5%
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina aumentó 17.5% de manera interanual en el Segundo trimestre de 2023.

Cuadro 1. Petróleo: Producción por tecnología
Segundo trimestre 2023 vs. 2022

| | | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % |
|-----------------------|-----|------------------------|------------------------|-------|
| Prod. Convencional | Mm3 | 4,705 | 4,837 | -2.7% |
| Prod. No Convencional | Mm3 | 4,342 | 3,450 | 25.9% |
| No Convencional/Total | % | 48.0% | 41.6% | 15.3% |

Fuente: Secretaría de Energía

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



Fuente: Secretaría de Energía y EIA (EEUU) – Septiembre estimado

Tabla 2. Gas Natural: Producción por presión
Segundo trimestre 2023 vs. 2022 (millones de m3 diarios)

| | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % | (%) T2 2023 |
|---------------|------------------------|------------------------|--------|-------------|
| Alta presión | 36.4 | 33.7 | 7.9% | 27.2% |
| Media presión | 22.1 | 15.5 | 42.2% | 16.5% |
| Baja presión | 75.5 | 84.9 | -11.1% | 56.3% |
| Total | 134.0 | 134.2 | -0.2% | 100.0% |

Fuente: Secretaría de Energía

-0.2%
La producción de gas natural disminuyó 0.2% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo período del año anterior.

+1.8%
La producción de gas natural de la cuenca Neuquina aumentó 1.8% en el Segundo trimestre de 2023 en relación al año anterior.

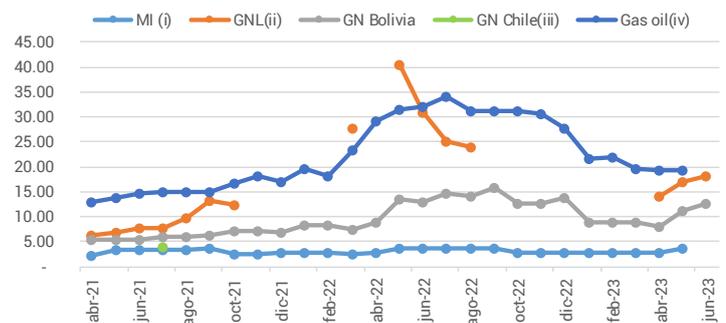
10.67 USD/MMBTU
Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

Cuadro 2. Gas Natural: Producción por tecnología
Segundo trimestre 2023 vs. 2022

| | | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % |
|--------------------------------|---|------------------------|------------------------|-------|
| Prod. Convencional (MMm3/d) | | 56.3 | 60.4 | -6.8% |
| Prod. No Convencional (MMm3/d) | | 77.7 | 73.8 | 5.3% |
| No Convencional/Total | % | 58.0% | 55.0% | 5.5% |

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 4. Gas Natural: Precio mercado interno e internacional (u\$/MMBTu)



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 2023 vs. 2022 (miles de m3)

| | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % | (%) T2 2023 |
|------------------------|------------------------|------------------------|-------------|---------------|
| Por origen | | | | |
| Crudo importado | - | - | 0.0% | 0.0% |
| Cuenca Austral | 54 | 50 | 8.7% | 0.7% |
| Cuenca Cuyana | 200 | 221 | -9.4% | 2.6% |
| Cuenca Golfo San Jorge | 2,644 | 2,600 | 1.7% | 34.6% |
| Cuenca Neuquina | 4,681 | 4,396 | 6.5% | 61.2% |
| Cuenca Noroeste | 67 | 66 | 2.5% | 0.9% |
| Total | 7,646 | 7,332 | 4.3% | 100.0% |
| Por tipo | | | | |
| Liviano | 4,802 | 4,511 | 6.5% | 62.8% |
| Medio | 2,844 | 2,821 | 0.8% | 37.2% |
| Total | 7,646 | 7,332 | 4.3% | 100.0% |

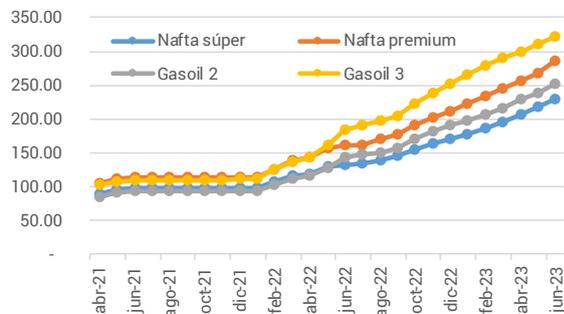
Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 4. Principales subproductos obtenidos
Segundo trimestre 2023 vs. 2022

| | | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % |
|-------------------------|-----------------|------------------------|------------------------|-------|
| Gas oil 2 y 3 | Mm ³ | 3,423 | 3,233 | 5.9% |
| Nafta grado 2 | Mm ³ | 1,802 | 1,616 | 11.5% |
| Nafta grado 3 | Mm ³ | 569 | 532 | 6.9% |
| Kerosene y Aerokerosene | Mm ³ | 444 | 335 | 32.5% |
| Fuel Oil + IFO | Mt | 531 | 580 | -8.3% |

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 5. Precio promedio c/impuesto
2023 - 2021 (AR\$ por Litro)



Fuente: Secretaría de Energía - BCRA (A3500)

+72.3% / +77.3%

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 2023 vs. el mismo trimestre del 2022.

-15.0% / -12.5%

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 2023 vs. el mismo trimestre del año anterior.

-17.4%

Las ventas de gas licuado a fraccionadores disminuyeron 17.4% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo período de 2022.

+4.3%

El volumen de petróleo procesado aumentó 4.3% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre del año anterior.

+5.9%

La producción de gas oil aumentó 5.9% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo período de 2022.

-3.2%

Las ventas de gas oil disminuyeron 3.2% en términos interanuales en el Segundo trimestre de 2023.

+4.4%

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) aumentaron 4.4% el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

Tabla 5. Ventas al mercado/bunker subproductos
Segundo trimestre 2023 vs. 2022

| | | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % |
|-------------------------|-----------------|------------------------|------------------------|--------|
| Gas oil 2 y 3 | Mm ³ | 3,707 | 3,828 | -3.2% |
| Nafta grado 2 | Mm ³ | 1,834 | 1,719 | 6.6% |
| Nafta grado 3 | Mm ³ | 658 | 668 | -1.5% |
| Kerosene y Aerokerosene | Mm ³ | 415 | 327 | 27.0% |
| Fuel Oil + IFO | Mt | 386 | 446 | -13.4% |

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 6. Precio promedio c/impuesto
2023 - 2021 (US\$ por Litro)

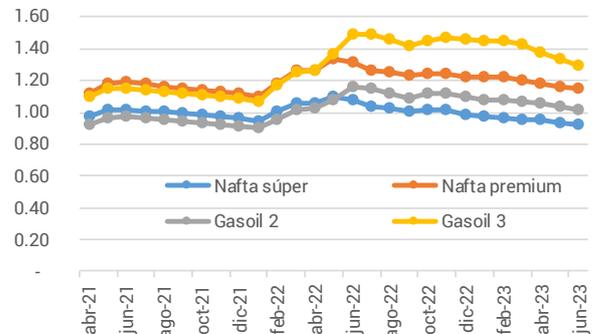
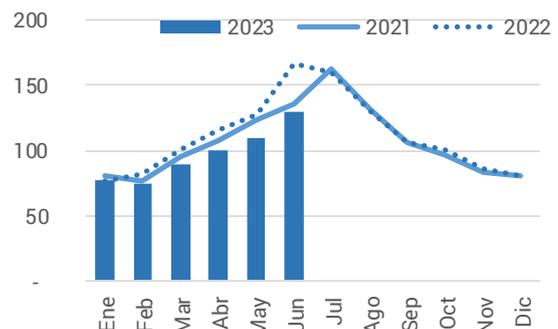


Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo (miles Tn)
2023 vs. 2021 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Energía

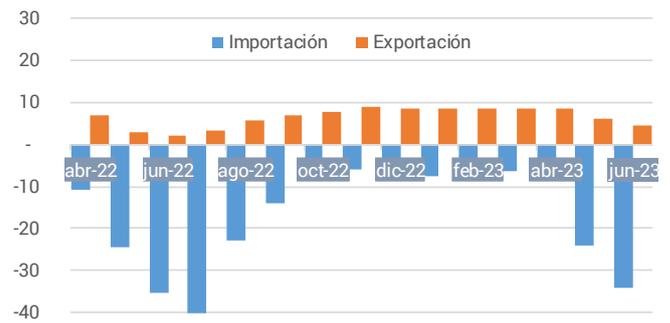
Gas natural por redes

Tabla 6. Gas natural inyectado al sistema de transporte
Segundo trimestre 2023 vs. 2022 (millones m3 diarios)

| MMm3/d | Segundo Trimestre | Segundo Trimestre | Var % | (%) |
|---------------|-------------------|-------------------|--------|---------|
| | 2023 | 2022 | | T2 2023 |
| Sur | 25.6 | 27.0 | -5.1% | 19.6% |
| Neuba I/II | 47.9 | 47.1 | 1.6% | 36.6% |
| Norte | 9.4 | 15.7 | -40.0% | 7.2% |
| Centro Oeste | 33.0 | 30.0 | 10.1% | 25.2% |
| Fuera Sistema | 14.9 | 16.7 | -10.6% | 11.4% |
| Total | 130.8 | 136.5 | -4.1% | 100.0% |

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 8. Volúmenes de gas natural importado y exportado
2023 - 2022 (millones m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

-8.0%

Las importaciones de gas natural disminuyeron 8.0% en el Segundo trimestre de 2023 en relación al mismo trimestre del año anterior.

-0.1%

La demanda de gas natural disminuyó 0.1% en el Segundo trimestre de 2023 vs el mismo trimestre de 2022.

+1.3%

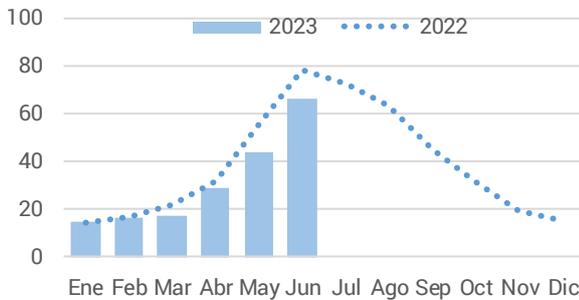
El gas natural entregado a la industria aumentó 1.3% en el Segundo trimestre de 2023 en relación a igual período del año anterior.

Tabla 7. Gas natural entregado por tipo de usuario
Segundo trimestre 2023 vs. 2022 (millones m3 diarios)

| MMm3/d | Segundo Trimestre | Segundo Trimestre | Var % | (%) |
|-------------|-------------------|-------------------|--------|---------|
| | 2023 | 2022 | | T2 2023 |
| Prioritaria | 46.2 | 55.0 | -16.0% | 38.6% |
| GNC | 6.2 | 6.7 | -6.5% | 5.2% |
| Industria | 34.1 | 33.7 | 1.3% | 28.5% |
| Centrales | 33.0 | 24.3 | 35.8% | 27.6% |
| Total | 119.6 | 119.7 | -0.1% | 100.0% |

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 9. Gas Natural: consumo prioritario
2023 - 2022 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 10. Gas Natural: consumo del sector industrial
2023 - 2022 (millones de m3 diarios)



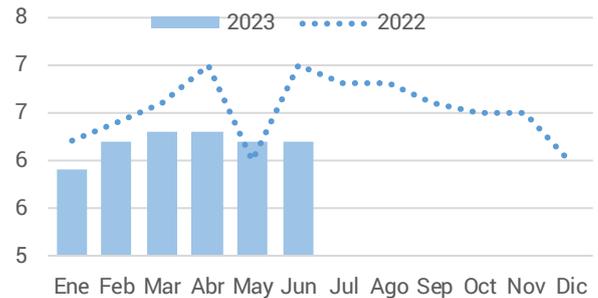
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 11. Gas Natural: consumo de centrales eléctricas
2023 - 2022 (millones de m3 diarios)



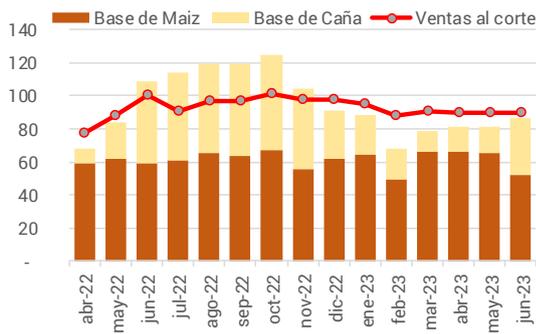
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 12. Gas Natural: consumo resto de usuarios
2023 - 2022 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 13. Producción de bioetanol
2023 - 2022 (miles m3)



Fuente: Secretaría de Energía

-4.7%

Durante el Segundo trimestre de 2023 se produjeron 249 Mm³ de bioetanol, 4.7% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2022.

+1.8%

Las ventas al corte de bioetanol aumentaron 1.8% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

73.7%

El 73.7% del bioetanol producido durante el Segundo trimestre de 2023 provino del procesamiento de maíz.

156.36 AR\$/l

En Junio de 2023 el precio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 135.35 \$/l.

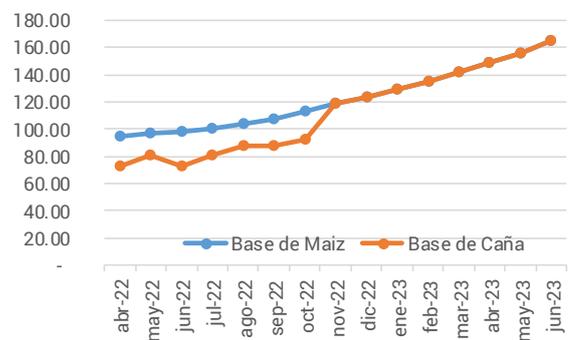
156.36 AR\$/l

En Junio de 2023 el precio del bioetanol producido en base a maíz fue de 135.35 \$/l.

+62.0%/+106.8%

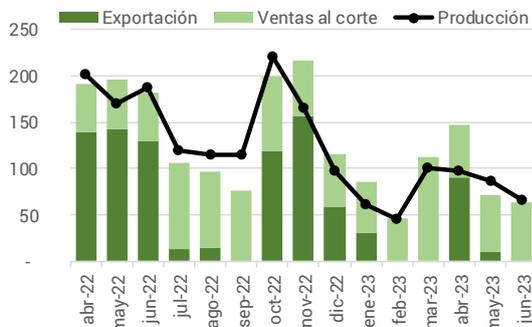
fueron las variaciones interanual en Junio de 2023 del precio del bioetanol en base a maíz y caña de azúcar respectivamente.

Figura 14. Precio bioetanol en mercado interno
2023 - 2022 (AR\$ por litro)



Fuente: Secretaría de Energía

Figura 15. Producción, venta y exportación de Biodiesel
2023 - 2022 (miles de toneladas)



Fuente: Secretaría de Energía

-55.3%

La producción de biodiésel disminuyó 55.3% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

-75.7%

Las exportaciones de biodiésel disminuyeron 75.7% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del año anterior.

+15.6%

Las ventas de biodiésel al mercado interno aumentaron 15.6% en el Segundo trimestre de 2023 en relación al mismo del año anterior.

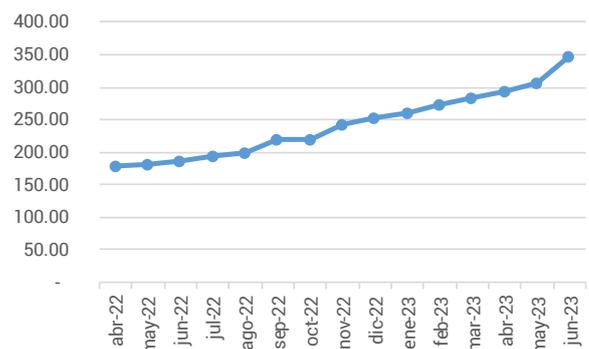
316.70 AR\$/kg

En Junio de 2023 el precio del biodiésel para las empresas fue de 316.70 \$/kg.

+73.6%

En el Segundo trimestre de 2023 la variación del precio del biodiésel fue 73.6% respecto al mismo trimestre del año anterior.

Figura 16. Precio biodiesel en mercado interno
2023 - 2022 (AR\$ por kilo)



Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 8. Potencia instalada en el SADI
Junio 2023 vs. Marzo 2023 (MW)

| Tecnología | Junio 2023 | Marzo 2023 | Adición | (%) T2 |
|-------------------|------------|------------|---------|--------|
| Ciclos Combinados | 14,280 | 14,325 | - 45 | 32.9% |
| Turbina a Gas | 5,261 | 5,261 | - | 12.1% |
| Turbovapor | 4,251 | 4,251 | - | 9.8% |
| Motor Diesel | 1,658 | 1,696 | - 38 | 3.8% |
| Nuclear | 1,755 | 1,755 | - | 4.0% |
| Hidráulica | 10,834 | 10,834 | - | 25.0% |
| Minihidro | 524 | 524 | - | 1.2% |
| Eólica | 3,387 | 3,327 | 60 | 7.8% |
| Solar | 1,312 | 1,165 | 147 | 3.0% |
| Biogas/Biomasa | 143 | 140 | 3 | 0.3% |
| Total | 43,405 | 43,278 | 127 | 100.0% |

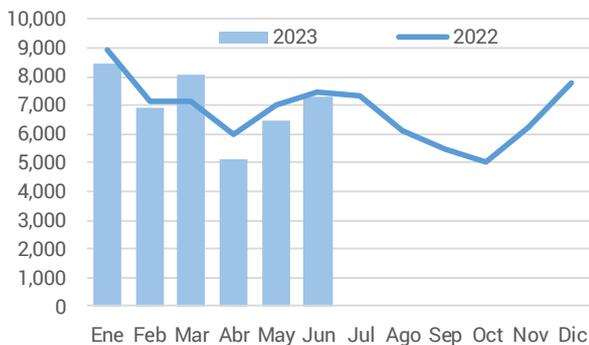
Pequeños aprovechamientos hidráulicos : menos de 50 MW de Potencia

Tabla 10. Generación neta por fuente
Segundo trimestre 2023 vs. 2022 (GWh)

| | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % | (%) T2 2023 |
|-----------------|------------------------|------------------------|-------|-------------|
| Térmica | 18,877 | 20,524 | -8.0% | 58.9% |
| Nuclear | 2,030 | 1,964 | 3.4% | 6.3% |
| Renovable | 11,139 | 11,998 | -7.2% | 34.8% |
| Total | 32,046 | 34,486 | -7.1% | 100.0% |
| Renovable/Total | 34.8% | 34.8% | -0.1% | |

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 17. Generación térmica (GWh)



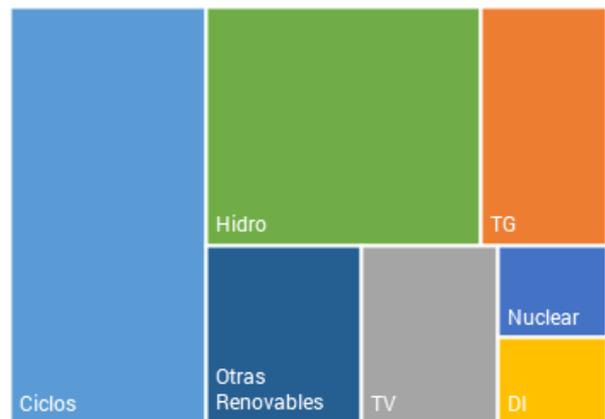
Fuente: CAMMESA

Figura 19. Generación nuclear (GWh)



Fuente: CAMMESA

Esquema 1. Composición de potencia en el SADI
Segundo trimestre 2023 (MW)



Fuente: CAMMESA

43.405 MW

Era la potencia instalada en el SADI al fin del Segundo trimestre de 2023.

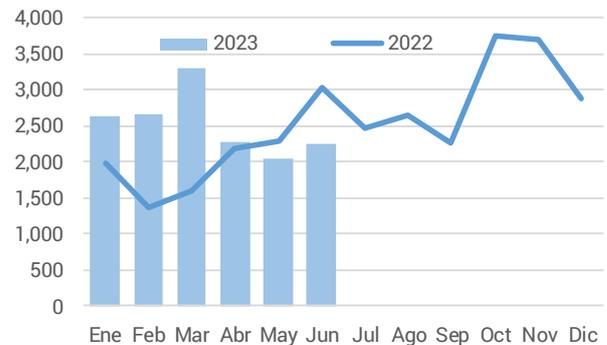
34.8%

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

-7.1%

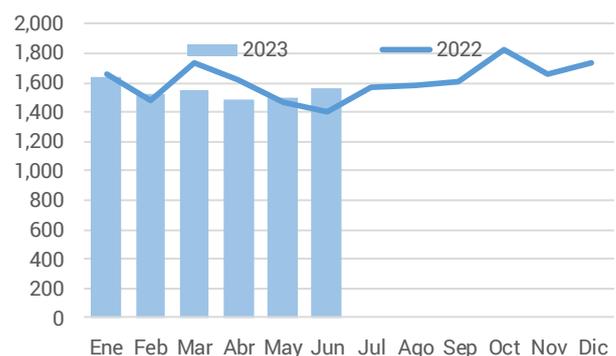
La generación neta disminuyó 7.1% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del año anterior.

Figura 18. Generación hidráulica convencional (GWh)



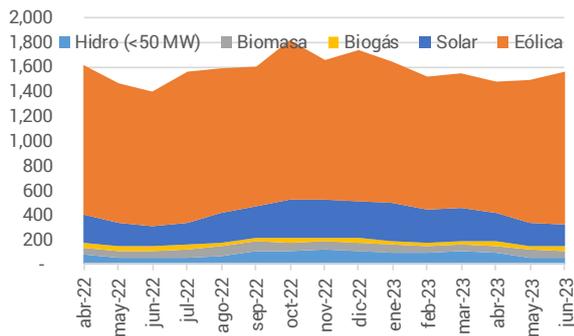
Fuente: CAMMESA

Figura 20. Generación renovable (Ley 27191) (GWh)



Fuente: CAMMESA

Figura 21. Generación renovable (Ley 27191)
2023 - 2022 (GWh)



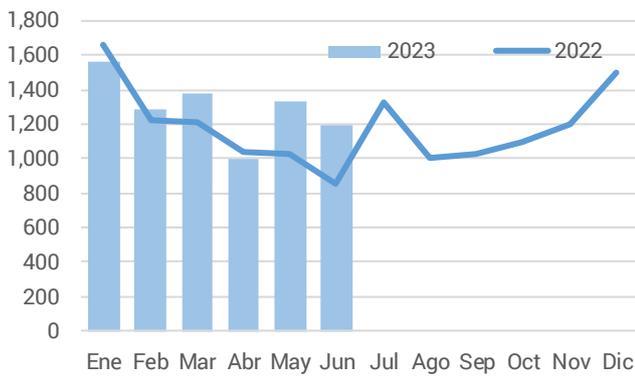
Fuente: CAMMESA

Tabla 11. Consumo de combustible del parque térmico
Segundo trimestre 2023 vs. 2022

| | | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % |
|----------------|------|------------------------|------------------------|--------|
| Gas Natural | MMm3 | 3,530 | 2,930 | 20.5% |
| Gasoil | Mm3 | 260 | 1,042 | -75.0% |
| Fueloil | MTn | 249 | 402 | -38.0% |
| Carbón Mineral | MTn | 260 | 258 | 0.9% |

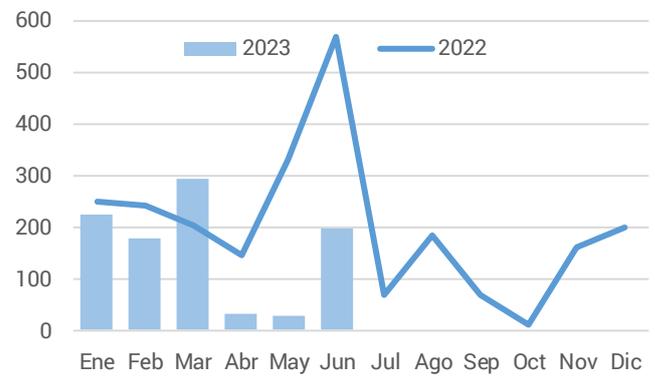
Fuente: CAMMESA

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



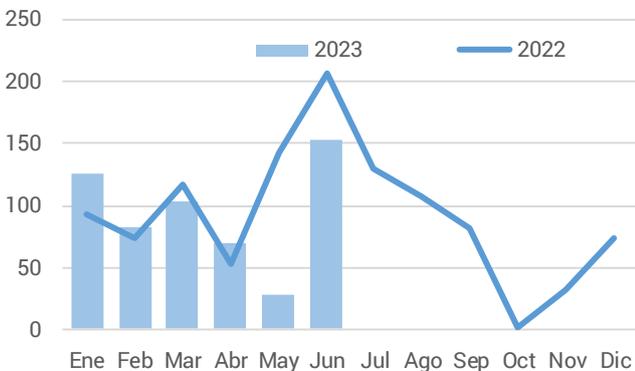
Fuente: CAMMESA

Figura 23. Consumo de gasoil para generación (Mm3)



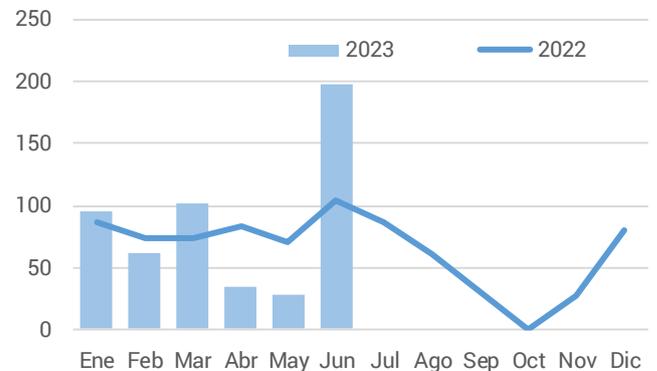
Fuente: CAMMESA

Figura 24. Consumo de fueloil para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

Figura 25. Consumo de carbón para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

+20.5%

El consumo de gas natural para generación eléctrica aumentó 20.5% en el Segundo trimestre de 2023 respecto del mismo período de 2022.

-5.8%

La demanda eléctrica disminuyó 5.8% en el Segundo trimestre de 2023 en relación al 2022.

-2.4%

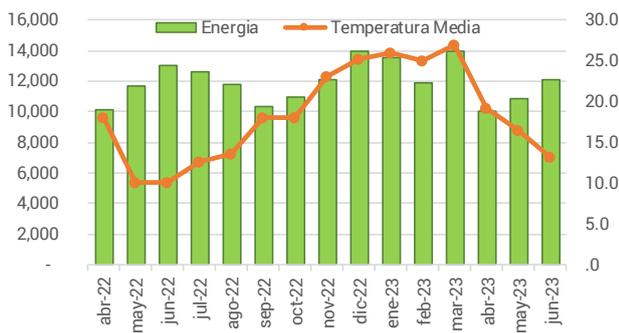
La demanda eléctrica industrial/ comercial >300 kW disminuyó 2.4% durante el Segundo trimestre en relación al mismo trimestre de 2022.

Tabla 12. Demanda eléctrica por tipo de usuario (GWh)
Segundo trimestre 2023 vs. 2022

| | Segundo Trimestre 2023 | Segundo Trimestre 2022 | Var % | (%) T2 2023 |
|---------------|------------------------|------------------------|--------|-------------|
| Comercial | 9,211 | 9,401 | -2.0% | 28.0% |
| Industrial/GU | 9,256 | 9,481 | -2.4% | 28.1% |
| Residencial | 14,464 | 16,068 | -10.0% | 43.9% |
| Total | 32,931 | 34,950 | -5.8% | 100.0% |

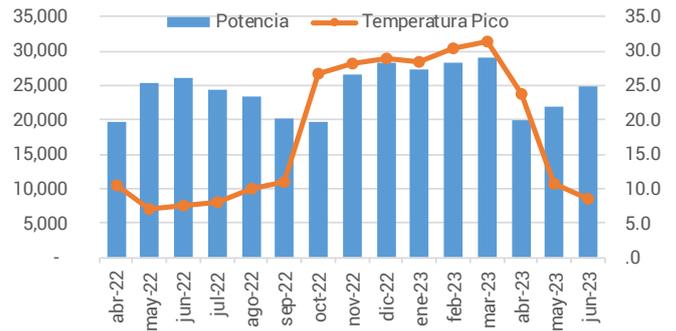
Fuente: CAMMESA

Figura 26. Demanda energía eléctrica y temperatura promedio 2023 - 2022 (GWh y °C)



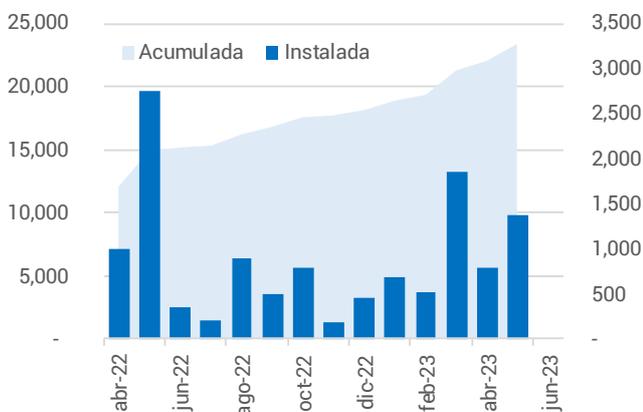
Fuente: CAMMESA

Figura 27. Demanda potencia max. Y temperatura en pico 2023 - 2022 (MW y °C)



Fuente: CAMMESA

Tabla 13. Generación Distribuida 2023 - 2022 (KW)



Fuente: Secretaría de Energía

22.697 kW

fue la potencia instalada total en generación distribuida al final de Mayo de 2023.

1.077 kW

Fue la potencia promedio instalada en generación distribuida en el Segundo trimestre de 2023 hasta Mayo.

+62.0 %

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

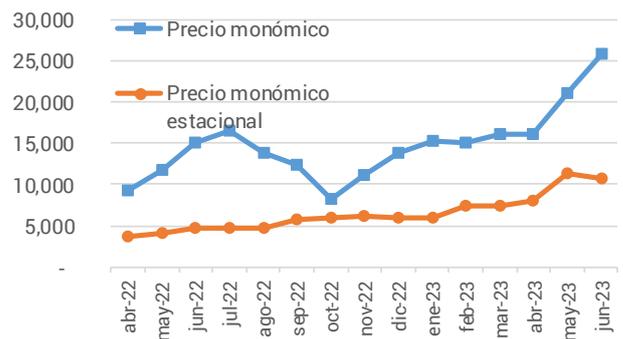
21.049 AR\$/MWh

En el Segundo Trimestre de 2023 el precio monómico promedio fue de 21.049 \$/MWh, un 74.3% por encima del promedio del año anterior.

10.007 AR\$/MWh

fue el precio monómico ponderado estacional promedio en el Segundo Trimestre de 2023, representando un aumento del 143.1% respecto al mismo periodo del año anterior.

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



Fuente: CAMMESA