



Informe Trimestral de Coyuntura Energética

Cuarto Trimestre de 2023



Ministerio de Economía
Argentina

**Secretaría de
Energía**

Subsecretaría de
Planeamiento Energético

Dirección de
Información Energética

Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Cuarto Trimestre de 2023

La Secretaría de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Cuarto 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 Cuarto trimestre de 2023 la producción de petróleo alcanzó los 9.735 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 1.7% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina aumentó 17.1%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 122 MMm³/día, 5.5% por debajo de la correspondiente al Cuarto Trimestre de 2022. Los mayores cambios se observan en la cuenca Neuquina (-4.0%), y Cuenca Austral (-12.5%).

Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado aumentó 3.9% en el Tercer trimestre de 2023 respecto del mismo período del año anterior. El 64% del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil disminuyó en el trimestre 1.7% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) aumentó 1.9%.

Las ventas de gas oil aumentaron 2.0% 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 3.8%.

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 8.60 USD/MMBTU en el Cuarto trimestre de 2023.

Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 0.9% por encima 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 77.4% menor, y las ventas disminuyeron 58.4% respecto del trimestre del año anterior.

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

Energía eléctrica

Al fin del Cuarto trimestre de 2023 la potencia instalada en el SADI fue de 43.772 MW.

La generación neta del Cuarto trimestre alcanzó los 34.862 GWh, 0.6% por debajo de la generación del mismo período del año anterior. 40.6% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 51.3% fue de origen renovable (incluyendo aprovechamientos mayores a 50 MW de potencia), 8.1% nuclear.

El consumo de gas natural para la generación eléctrica disminuyó en el período 21.6% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin disminuyó 82.0%.

La demanda de energía eléctrica disminuyó 3.8% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 33.257 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, disminución del 5.1% por parte del sector residencial y disminución del 4.0% 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

		Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %
Producción de petróleo	Mm ³	9.735	8.914	9,2%
Producción de gas natural	MMm ³ /d	122	129	-5,5%
Prod.Pet. No Convencional	Mm ³	5.028	4.075	23,4%
Prod.Gas No Convencional	MMm ³ /d	72	71	1,6%
Petróleo procesado	Mm ³	7.530	7.247	3,9%
Ventas de naftas	Mm ³	2.689	2.591	3,8%
Ventas de gasoil	Mm ³	3.764	3.691	2,0%
Gas natural entregado	MMm ³ /d	95	99	-4,0%
Demanda de energía eléctrica	GWh	33.257	34.564	-3,8%

Hidrocarburos: Producción

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

	Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %	(%) T4 2023
Primaria	6.924	6.031	14,8%	71,1%
Secundaria	2.243	2.329	-3,7%	23,0%
Condensado	330	380	-13,1%	3,4%
Recup. Asistida	238	175	36,2%	2,4%
Total	9.735	8.914	9,2%	100,0%

Fuente: Secretaría de Energía

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

		Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %
Prod. Convencional	Mm3	4.707	4.839	-2,7%
Prod. No Convencional	Mm3	5.028	4.075	23,4%
No Convencional/Total	%	51,6%	45,7%	13,0%

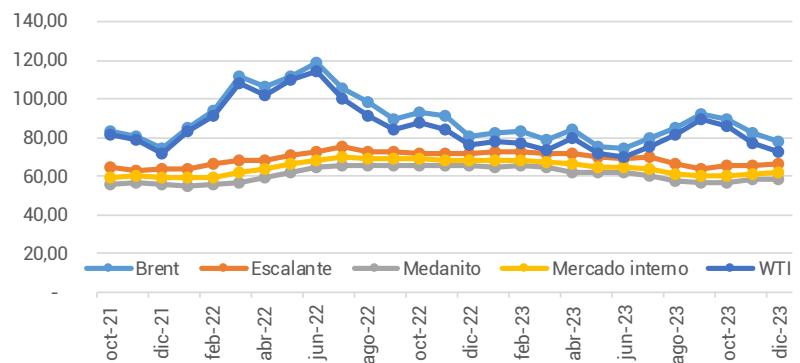
Fuente: Secretaría de Energía

+9.2%
La producción de petróleo aumentó 9.2% en el Cuarto trimestre de 2023 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 Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

+17.1%
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina aumentó 17.1% de manera interanual en el Cuarto trimestre de 2023.

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
Cuarto trimestre 2023 vs. 2022 (millones de m3 diarios)

	Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %	(%) T4 2023
Alta presión	33,7	30,7	9,8%	27,6%
Media presión	19,8	15,1	31,2%	16,3%
Baja presión	68,5	83,4	-17,8%	56,1%
Total	122,1	129,2	-5,5%	100,0%

Fuente: Secretaría de Energía

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

		Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %
Prod. Convencional	Mm3	4.707	4.839	-2,7%
Prod. No Convencional	Mm3	5.028	4.075	23,4%
No Convencional/Total	%	51,6%	45,7%	13,0%

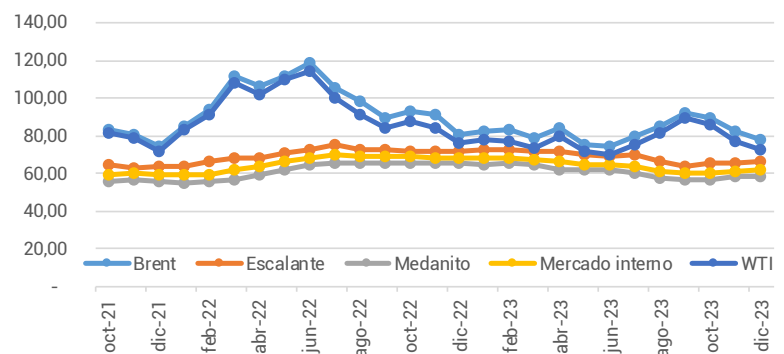
Fuente: Secretaría de Energía

-5.5%
La producción de gas natural disminuyó 5.5% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo período del año anterior.

-4.0%
La producción de gas natural de la cuenca Neuquina disminuyó 4.0% en el Cuarto trimestre de 2023 en relación al año anterior.

8.6 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 (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
Cuarto trimestre 2023 vs. 2022 (miles de m3)

	Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %	(%) T4 2023
Por origen				
Crudo importado	-	-	-	0,0%
Cuenca Austral	37	51	-27,3%	0,5%
Cuenca Cuyana	187	209	-10,6%	2,5%
Cuenca Golfo San Jorge	2.547	2.726	-6,6%	33,8%
Cuenca Neuquina	4.722	4.193	12,6%	62,7%
Cuenca Noroeste	37	68	-45,3%	0,5%
Total	7.530	7.247	3,9%	100,0%
Por tipo				
Liviano	4.796	4.311	11,2%	63,7%
Medio	2.734	2.936	-6,9%	36,3%
Total	7.530	7.247	3,9%	100,0%

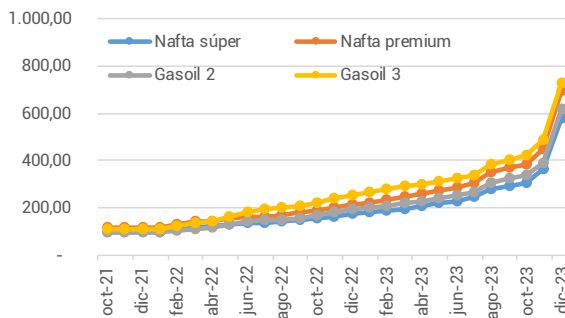
Fuente: Secretaría de Energía

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

		Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm³	3.196	3.251	-1,7%
Nafta grado 2	Mm³	1.770	1.750	1,1%
Nafta grado 3	Mm³	511	488	4,7%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	493	424	16,3%
Fuel Oil + IFO	Mt	592	596	-0,6%

Fuente: Secretaría de Energía

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



Fuente: Secretaría de Energía – BCRA (A3500)

+239% / +224%

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 Diciembre de 2023 vs. el mismo mes de 2022.

-8.8% / -12.7%

Fueron las variaciones medidas en dólares del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, en Diciembre de 2023 vs. el mismo mes del año anterior.

+2.6%

Las ventas de gas licuado a fraccionadores aumentaron 2.6% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo período de 2022.

+3.9%

El volumen de petróleo procesado aumentó 3.9% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-1.7%

La producción de gas oil disminuyó 1.7% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo período de 2022.

+2.0%

Las ventas de gas oil aumentaron 2.0% en términos interanuales en el Cuarto trimestre de 2023.

+3.8%

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) aumentaron 3.8% el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

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

		Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm³	3.764	3.691	2,0%
Nafta grado 2	Mm³	1.954	1.880	3,9%
Nafta grado 3	Mm³	735	711	3,4%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	485	416	16,5%
Fuel Oil + IFO	Mt	265	343	-22,8%

Fuente: Secretaría de Energía

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

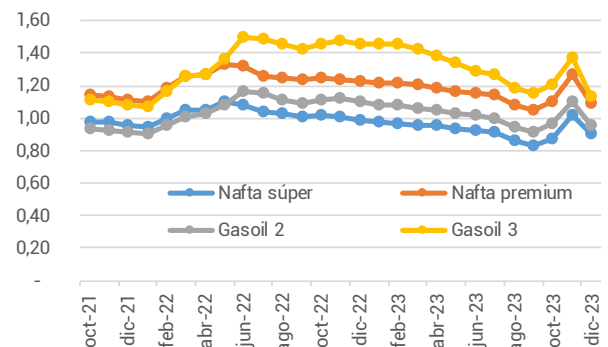
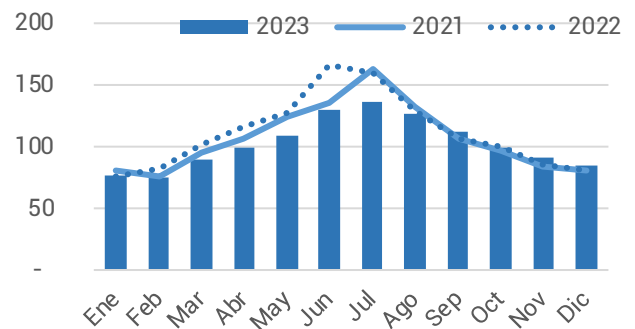


Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo (miles Tn)
2023 vs. 2021 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Energía

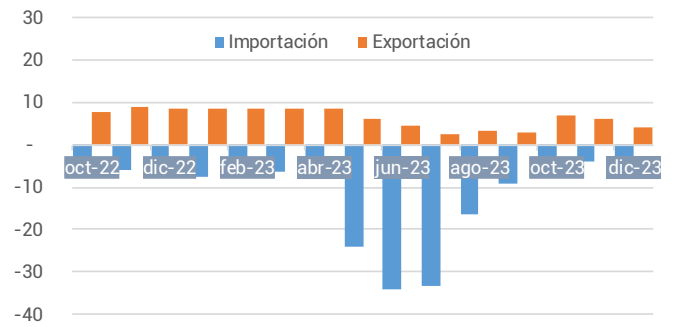
Gas natural por redes

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

MMm3/d	Cuarto Trimestre	Cuarto Trimestre	Var %	(%)
	2023	2022		T4 2023
Sur	23,3	27,3	-14,6%	21,0%
Neuba I/II	40,3	42,8	-5,8%	36,4%
Norte	6,6	9,4	-30,0%	5,9%
Centro Oeste	29,3	31,2	-5,9%	26,4%
Fuera Sistema	11,3	13,3	-14,8%	10,2%
Total	110,9	124,0	-10,6%	100,0%

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

-39.1%

Las importaciones de gas natural disminuyeron 39.1% en el Cuarto trimestre de 2023 en relación al mismo trimestre del año anterior.

-4.0%

La demanda de gas natural disminuyó 4.0% en el Cuarto trimestre de 2023 vs el mismo trimestre de 2022.

-1.5%

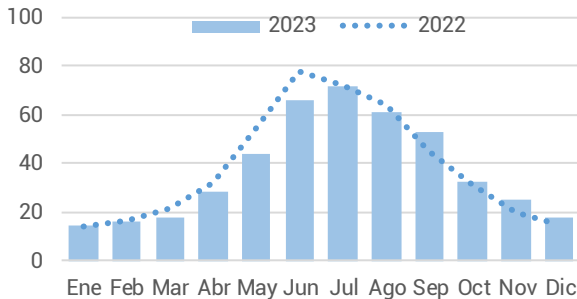
El gas natural entregado a la industria disminuyó 1.5% en el Cuarto trimestre de 2023 en relación a igual período del año anterior.

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

MMm3/d	Cuarto Trimestre	Cuarto Trimestre	Var %	(%)
	2023	2022		T4 2023
Prioritaria	25,0	21,9	14,2%	26,4%
GNC	6,0	6,3	-5,3%	6,3%
Industria	33,7	34,2	-1,5%	35,6%
Centrales	30,0	36,2	-17,1%	31,7%
Total	94,7	98,6	-4,0%	100,0%

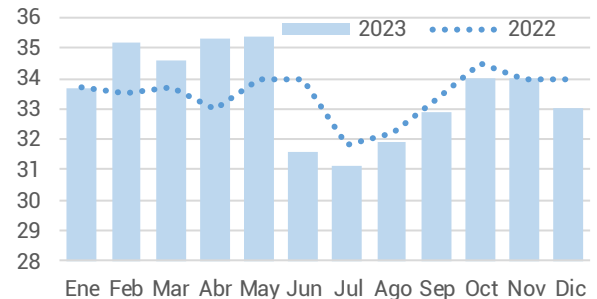
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



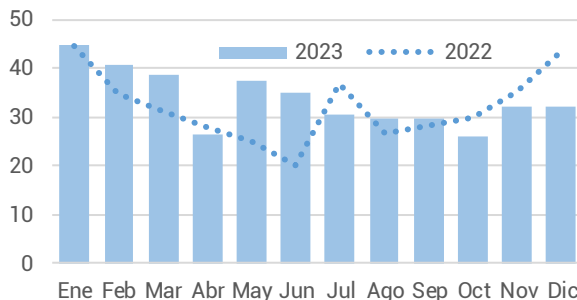
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



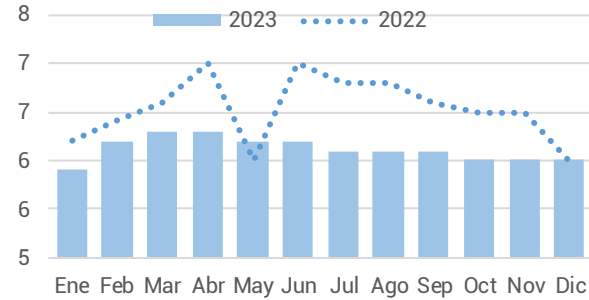
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



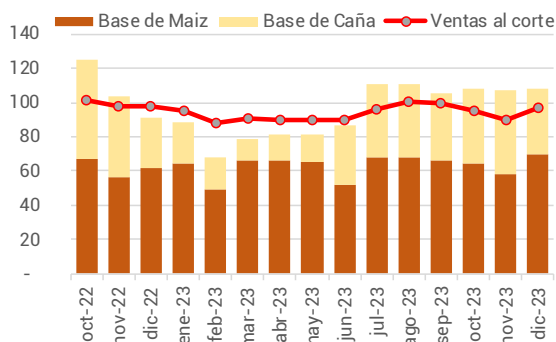
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



Fuente: Secretaría de Energía

+0.9%

Durante el Cuarto trimestre de 2023 se produjeron 323 Mm³ de bioetanol, 0.9% por encima de la producción del mismo trimestre de 2022.

-5.1%

Las ventas al corte de bioetanol disminuyeron 5.1% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

59.4%

El 59.4% del bioetanol producido durante el Cuarto trimestre de 2023 provino del procesamiento de maíz.

298.72 AR\$/l

En Diciembre de 2023 el precio promedio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 298.72 \$/l.

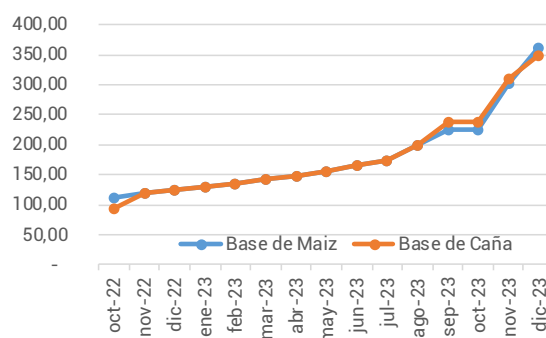
296.16 AR\$/l

En Diciembre de 2023 el precio promedio del bioetanol producido en base a maíz fue de 296.16 \$/l.

+150%/+167%

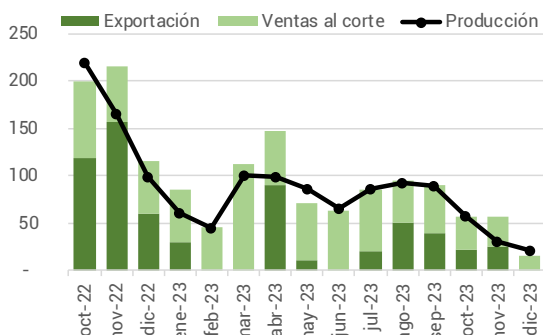
fueron las variaciones interanual en Diciembre de 2023 del precio del bioetanol en base a maíz y caña de azúcar respectivamente.

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



Fuente: Secretaría de Energía

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



Fuente: Secretaría de Energía

-77.4%

La producción de biodiésel disminuyó 77.4% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo trimestre de 2022.

-86.6%

Las exportaciones de biodiésel disminuyeron 86.6% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del año anterior.

-58.4%

Las ventas de biodiésel al mercado interno disminuyeron 58.4% en el Cuarto trimestre de 2023 en relación al mismo del año anterior.

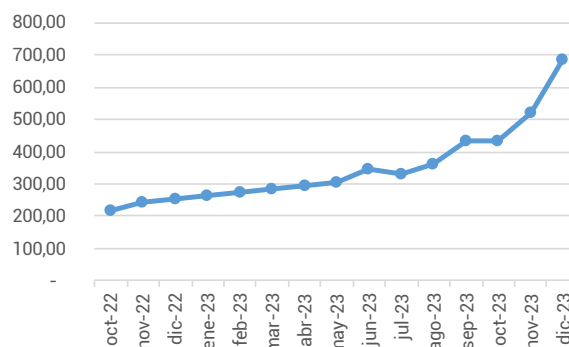
547.02 AR\$/kg

En Diciembre de 2023 el precio promedio del biodiésel para las empresas fue de 547.02 \$/kg.

+129.9%

En el Cuarto trimestre de 2023 la variación del precio del biodiésel fue 129.9% respecto al mismo trimestre del año anterior.

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



Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 8. Potencia instalada en el SADI
Diciembre 2023 vs. Septiembre 2023 (MW)

Tecnología	Diciemb. 2023	Septiemb. 2023	Adición	(%) T4
Ciclos Combinados	14.235	14.235	-	32,5%
Turbina a Gas	5.291	5.261	30	12,1%
Turbovapor	4.251	4.251	-	9,7%
Motor Diesel	1.660	1.658	2	3,8%
Nuclear	1.755	1.755	-	4,0%
Hidráulica > 50MW	10.834	10.834	-	24,8%
Hidráulica <= 50MW	524	524	-	1,2%
Eólica	3.705	3.474	231	8,5%
Solar	1.366	1.312	54	3,1%
Biogas/Biomasa	151	148	3	0,3%
Total	43.772	43.452	320	100,0%

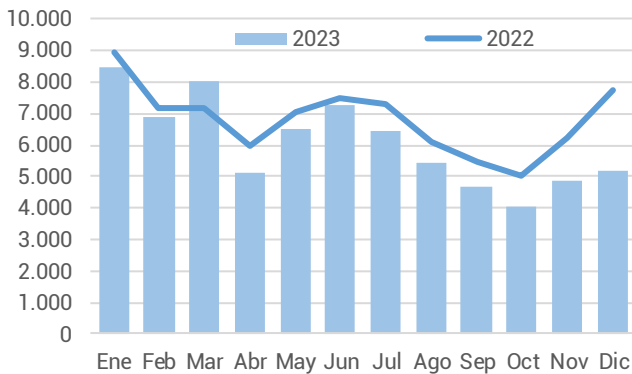
Pequeños aprovechamientos hidráulicos : menos de 50 MW de Potencia

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

	Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %	(%) T4 2023
Nuclear	2.810	496	466,9%	8,1%
Renovable	17.885	15.551	15,0%	51,3%
Térmica	14.167	19.037	-25,6%	40,6%
Total	34.862	35.084	-0,6%	100,0%
Renovable/Total	51,3%	44,3%	15,7%	

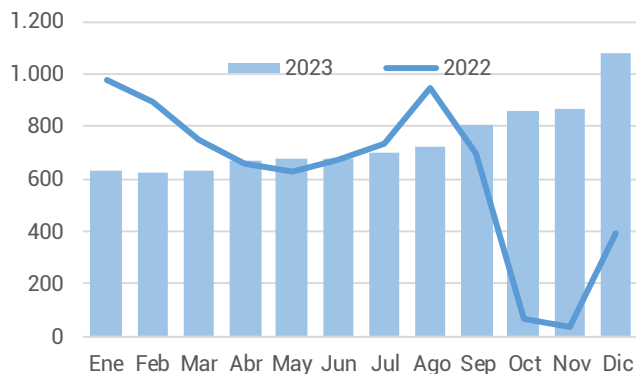
Fuente: Secretaría de Energía

Figura 17. Generación neta térmica (GWh)



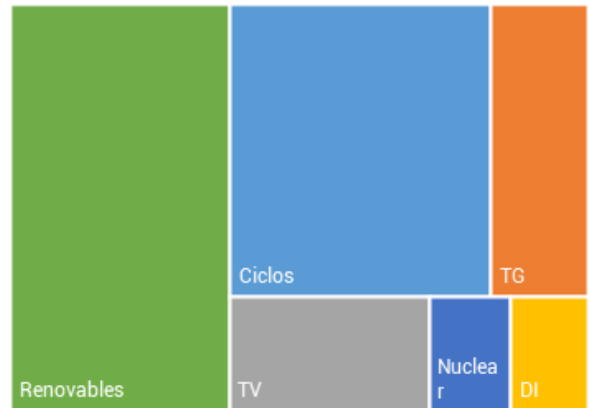
Fuente: CAMMESA

Figura 19. Generación neta nuclear (GWh)



Fuente: CAMMESA

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



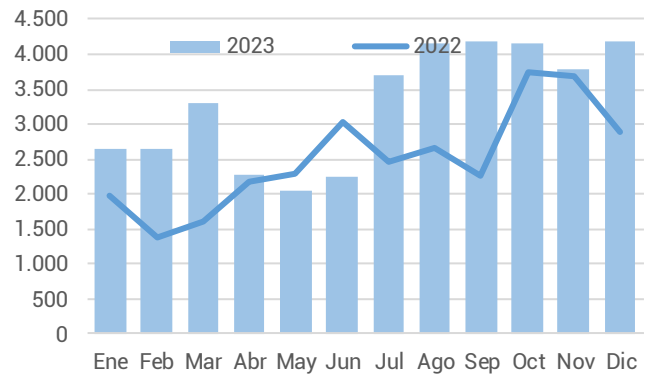
Fuente: CAMMESA

43.772 MW
Era la potencia instalada en el SADI al fin del Cuarto trimestre de 2023.

51.3%
Fue el porcentaje de la generación neta de renovables en el trimestre presentado.

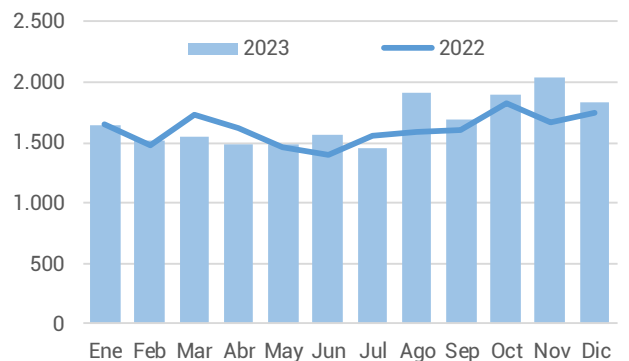
-0.6%
La generación neta disminuyó 0.6% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del año anterior.

Figura 18. Gener. neta renovable hidráulica > 50 MW (GWh)



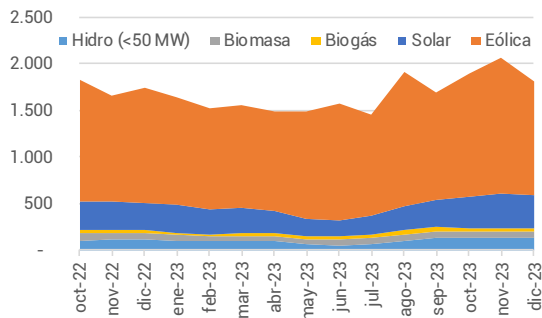
Fuente: CAMMESA

Figura 20. Gener. neta renovable s/Ley 26190 (GWh)



Fuente: CAMMESA

Figura 21. Generación renovable s/Ley 26190
2023 - 2022 (GWh)



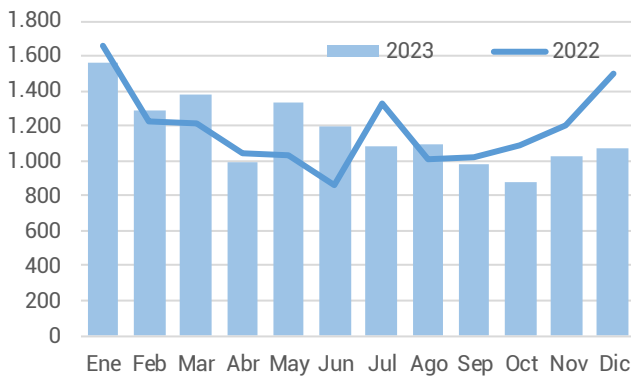
Fuente: CAMMESA

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

		Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %
Gas Natural	MMm3	2.975	3.793	-21,6%
Gasoil	Mm3	67	372	-82,0%
Fueloil	MTn	14	108	-87,0%
Carbón Mineral	MTn	5	109	-95,4%

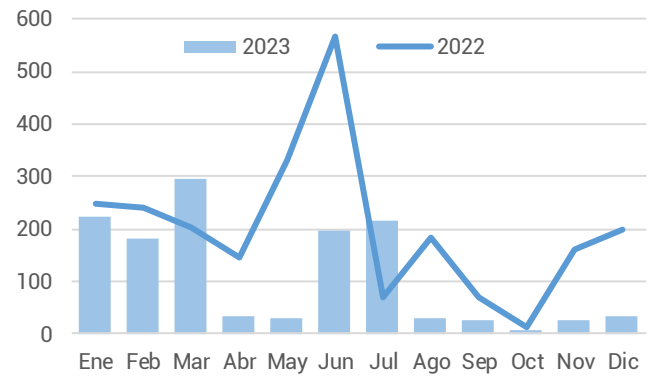
Fuente: CAMMESA

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



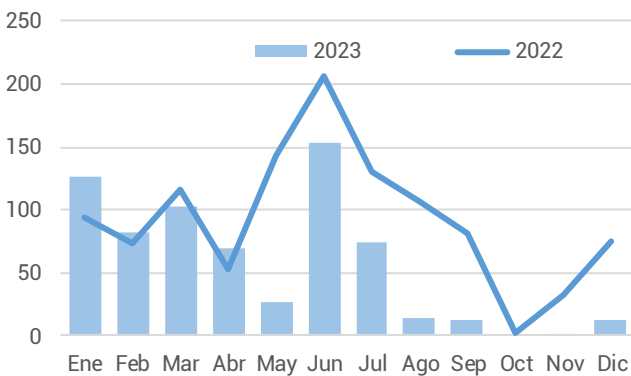
Fuente: CAMMESA

Figura 23. Consumo de gasoil para generación (Mm3)



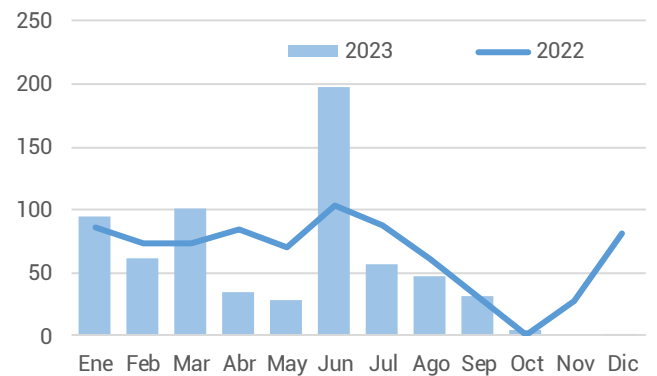
Fuente: CAMMESA

Figura 24. Consumo de fueloil para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

Figura 25. Consumo de carbón para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

-21.6%

El consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó 21.6% en el Cuarto trimestre de 2023 respecto del mismo período de 2022.

-3.8%

La demanda eléctrica disminuyó 3.8% en el Cuarto trimestre de 2023 en relación al 2022.

-4.0%

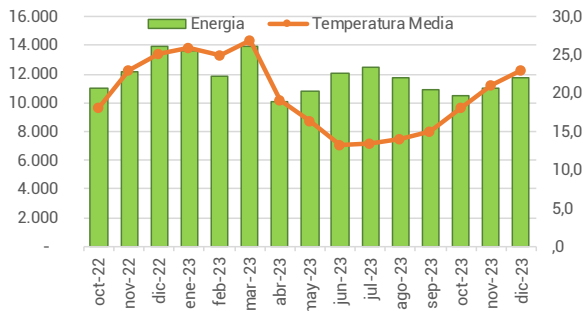
La demanda eléctrica industrial/comercial >300 kW disminuyó 4.0% durante el Cuarto trimestre en relación al mismo trimestre de 2022.

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

	Cuarto Trimestre 2023	Cuarto Trimestre 2022	Var %	(%) T4 2023
Comercial	9.592	9.742	-1,5%	28,8%
Industrial/GU	9.000	9.373	-4,0%	27,1%
Residencial	14.665	15.448	-5,1%	44,1%
Total	33.257	34.564	-3,8%	100,0%

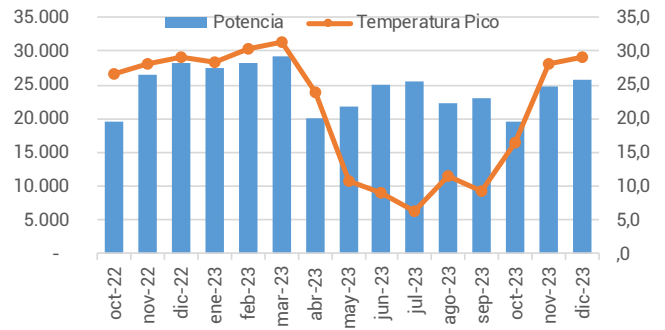
Fuente: CAMMESA

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



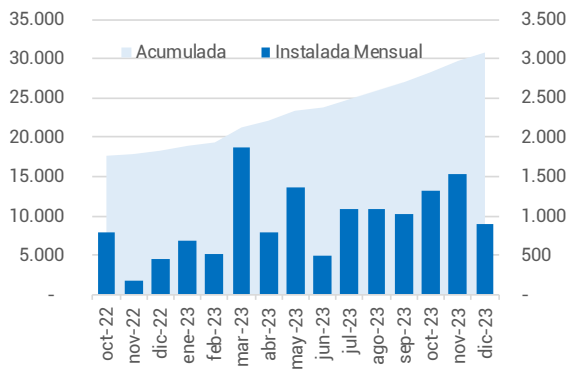
Fuente: CAMMESA

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

29.590 kW

fue la potencia instalada total en generación distribuida al final del Cuarto trimestre de 2023.

1.244 kW

Fue la potencia promedio instalada en generación distribuida en el Cuarto trimestre de 2023.

+163.2 %

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

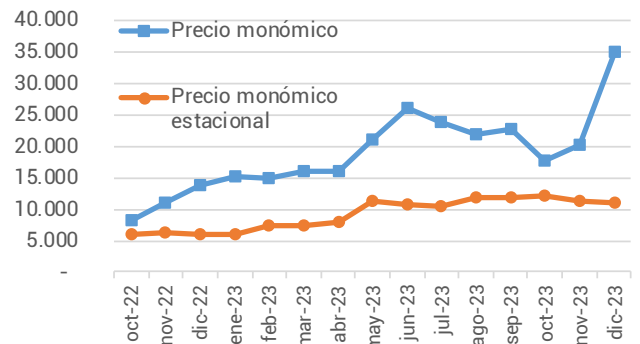
24.331 AR\$/MWh

En el Cuarto Trimestre de 2023 el precio monómico promedio fue de 24.331 AR\$/MWh, un 119.6% por encima del promedio del año anterior.

11.483 AR\$/MWh

fue el precio monómico ponderado estacional promedio en el Cuarto Trimestre de 2023, representando un aumento del 89.5% respecto al mismo periodo del año anterior.

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



Fuente: CAMMESA