

## Resumen ejecutivo

### Producción de Hidrocarburos

En marzo de 2024 la **producción de petróleo** aumentó 7.3% i.a. y 8% a.a. en los últimos 12 meses.

La producción de petróleo convencional se redujo 3.9% i.a. y cayó 3.2% a.a. en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (50% del total) se incrementó 19.6% i.a y 22.2% a.a. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 15% a.a.

En marzo de 2024 la **producción de Gas** aumentó 4.5% i.a y se redujo 0.6% a.a. La producción convencional tuvo una reducción del 7.2% i.a. y del 9.9% a.a.

Por otra parte, la producción no convencional (59% del total) aumentó 13.7% i.a. y 6.9% a.a. en los últimos doce meses.

La cuenca Neuquina, junto con la cuenca Cuyana, incrementa la producción anual de gas natural.

### Demanda

En marzo de 2024 las **ventas de naftas y gasoil** tuvieron una reducción del 11.9% i.a. y 1.3% a.a. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de Gasoil fueron 2.6% menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de nafta fueron 0.5% superiores. Por otra parte, la **producción de gasoil** se redujo 0.4% anual mientras las **naftas**, en el mismo periodo, aumentaron 2.4% a.a.

La **demanda total de Energía Eléctrica** se redujo 14.6% i.a. en marzo de 2024 respecto a igual mes de 2023. El consumo eléctrico anual presenta una reducción acumulada del 3.4% a.a.

El **gas natural entregado** se incrementó 6.5% i.a. en febrero de 2024 (último dato disponible) y se mantuvo invariante en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

### Subsidios energéticos

Según el IIEP-UBA los subsidios energéticos acumulados a abril aumentaron 138% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses i.a.
Generación eléctrica local	GWh/d	mar.-24	399.6	448.7	437.3	-10.9%	-8.6%	0.0%
Producción de petróleo	Mm3/d	mar.-24	109.5	108.2	102.0	1.2%	7.3%	8.0%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	mar.-24	51.3	51.3	53.4	0.1%	-3.9%	-3.2%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	mar.-24	58.1	56.9	48.6	2.2%	19.6%	22.2%
Producción de gas natural	MMm3/d	mar.-24	134.7	134.0	128.8	0.5%	4.5%	-0.6%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	mar.-24	52.5	53.2	56.6	-1.3%	-7.2%	-9.9%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	mar.-24	82.1	80.8	72.2	1.6%	13.7%	6.9%
Producción de Bioetanol	MTn.	feb.-24	57.6	81.7	63.1	-29.5%	-8.7%	-1.8%
Producción de Biodiesel	MTn.	feb.-24	60.8	69.9	44.6	-13.0%	36.4%	-48.0%
Demanda Eléctrica	GWh/d	mar.-24	385.4	443.0	451.5	-13.0%	-14.6%	-3.4%
Venta de combustibles	Mm3/d	mar.-24	62.3	63.9	70.8	-2.5%	-11.9%	-1.3%
Naftas	Mm3/d	mar.-24	26.1	27.4	28.9	-4.5%	-9.6%	0.5%
Gasoil	Mm3/d	mar.-24	36.2	36.6	41.8	-1.1%	-13.5%	-2.6%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	feb.-24	104.5	96.7	98.2	8.1%	6.5%	0.0%

\* Var %12 meses: implica la variación acumulada de 12 meses corridos respecto a igual periodo anterior.

**Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de abril de 2024.**

1. [Para el Instituto Mosconi, en la Ley Ómnibus, falta un "plan energético integral".](#) *Mejor Energía.*
2. [Economía energética: el mayor debate político de este siglo.](#) Por Jorge Lapeña para *Perfil.*
3. [Las indefiniciones programáticas de LLA complican el futuro energético.](#) Por Jorge Lapeña para *Perfil.*
4. [Ley Bases: Privatizaciones, un acto más del péndulo entre el Estado y lo privado.](#) Por Alejandro Einstoss para *Nuevos Papeles.*
5. [El mega proyecto de gas licuado depende de la Ley Bases y hay polémica con la industria por el RIGI.](#) *Clarín.*
6. [El Gobierno aplicó el aumento de luz retroactivo sin comunicarlo y podría haber amparos en la Justicia.](#) *La Nación.*
7. [Tarifas de gas: en invierno, las facturas podrían llegar con picos de 1.000% de suba.](#) *Clarín.*
8. ["No confunda a la gente": la respuesta del secretario Energía a la "clase magistral" de Cristina Kirchner.](#) *Infobae.*
9. [Argentina se asegura el abastecimiento de gas en invierno mediante un inédito acuerdo con Brasil y Bolivia.](#) *Noticias Argentinas.*

## 1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de febrero de 2024 con una variación negativa del 0.2% i.m. con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 3.2% menor respecto al mismo mes del 2023 (i.a) y 3.5% inferior en el acumulado del año 2024.

- El **IPI-M** (Índice de producción industrial manufacturera) muestra, en febrero de 2024, una variación negativa del 0.7% respecto al mes anterior mientras que fue 9.9% i.a. menor. En el acumulado del año 2024 se redujo 11.1% a.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** se redujo 1.4% i.a. y 1.4% en el acumulado de 2024. En particular, la refinación de petróleo para naftas aumentó 4.1% i.a y se redujo 4.9% acumulado, mientras la de Gasoil fue 1.3% i.a menor y tuvo una reducción del 1.8% en el acumulado en el año 2024.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 5.4% en marzo de 2024 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 330.6% respecto de igual mes de 2024 y acumula un aumento del 37% en 2024.

El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo un aumento del 4.9% i.m. mientras que fue 359% i.a. superior y acumula un aumento del 59.5% en el año.

Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 3.1% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 393.4% respecto a igual mes del año anterior mientras acumula un incremento del 68.8% a.a.

Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**<sup>1</sup> muestra una variación positiva del 12% i.m. mientras aumentó 415% i.a. respecto de igual mes del año anterior. Este índice acumula un incremento del 183.5% en 2024.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
<b>EMAE</b>	feb.-24	● -0.2%	● -3.2%	● -3.5%
<b>IPI-Manufacturas</b>	feb.-24	● -0.7%	● -9.9%	● -11.1%
Refinación del petróleo	feb.-24	-	● -1.4%	● -1.4%
Naftas	feb.-24	-	● 4.1%	● -1.3%
Gasoil	feb.-24	-	● -4.9%	● -1.8%
<b>IPIM-Precios</b>	mar.-24	● 5.4%	● 330.6%	● 37.0%
IPIM- Petróleo crudo y gas	mar.-24	● 4.9%	● 359.0%	● 59.5%
IPIM- Refinados de petróleo	mar.-24	● 3.1%	● 393.4%	● 68.8%
IPIM-Energía eléctrica	mar.-24	● 12.0%	● 415.0%	● 183.5%

Fuente: IAE en base a INDEC

## 2. Situación fiscal del sector energético

### Evolución de los subsidios energéticos

Los **subsidios energéticos** devengados presentan un aumento en términos acumulados en el año 2024 según datos del del Instituto Interdisciplinario de Economía Política de la UBA (IIEP-UBA).

A abril, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) aumentaron 138% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior.

La partida más importante es para CAMMESA que se incrementó 214% y recibió un total de \$709,538 más que en igual periodo del año anterior.

Transferencias en millones de pesos

	Abril 2024	Abril 2023	DIFF	Var. %
<b>TOTAL ENERGÍA</b>	<b>1,516,270</b>	<b>637,192</b>	<b>879,078</b>	<b>● 138%</b>
CAMMESA	1,041,760	332,222	709,538	● 214%
ENARSA	463,077	282,517	180,560	● 64%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	0	0	0	*
PLAN GAS.AR	11,433	22,452	-11,020	● -49%

Fuente: elaboración propia en base a IIEP-UBA | AFISPOP

<sup>1</sup> En base a precios medios industriales y facturación de Grandes Usuarios.

### 3. Situación del mercado eléctrico

- En el mes de marzo de 2024 la demanda total de energía eléctrica fue 13% i.m. menor a la del mes anterior y tuvo una variación negativa del 14.6% respecto de la del mismo mes del año anterior. En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 3.4% a.a inferior respecto a igual periodo anterior.

Demanda de energía eléctrica   GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
mar.-23	120.5	107.6	223.5	451.5
feb.-24	119.4	104.6	219.0	443.0
mar.-24	109.3	99.5	176.7	385.4
12 meses ant.	107.6	102.7	183.6	393.9
12 meses	105.8	99.5	175.3	380.7
Var. % i.m.	-8.5%	-4.9%	-19.3%	-13.0%
Var. % i.a.	-9.3%	-7.5%	-20.9%	-14.6%
Var. % a.a.	-1.6%	-3.1%	-4.5%	-3.4%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Los datos de marzo de 2024 se comparan contra el mes de marzo de 2023. Este fue un mes atípico, con temperaturas 6 °C superiores al promedio histórico, fue el marzo más caluroso desde 1944 y por lo tanto la magnitud de las variaciones del consumo deben analizarse con precaución.

En el mes de marzo de 2024 la demanda Comercial fue 8.5% i.m. menor con respecto al mes anterior y 9.3% i.a. inferior al mismo mes del año anterior. Esta categoría redujo su consumo 1.6% anual.

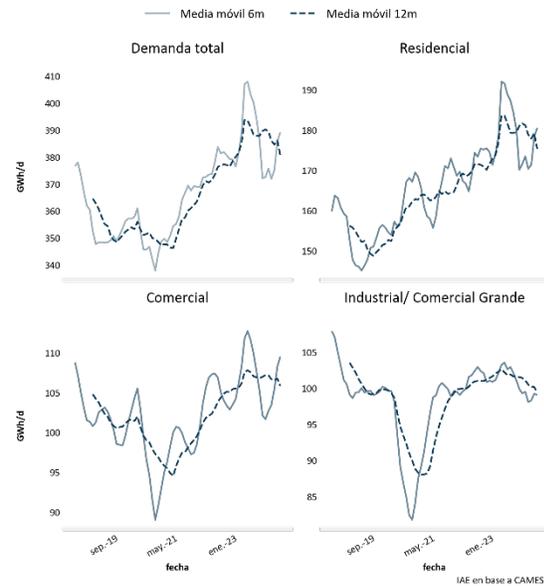
Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se redujo 4.9% i.m. en marzo de 2024 respecto del mes anterior y fue 7.5% i.a. menor a igual mes de 2023. El consumo anual de esta categoría fue 3.1% inferior.

El consumo Residencial disminuyó 19.3% i.m. explicado por factores estacionales. Por otra parte, la demanda fue 20.9% menor con respecto a la de igual mes de 2023 y se redujo 4.5% anual.

El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2021, 2022 y 2023 puede consultarse en el Informe de CAMMESA sobre el comportamiento de la demanda del MEM.

El dinamismo anual en la demanda industrial/comercial de energía eléctrica está correlacionada con la evolución de la actividad económica e industrial conforme muestran los índices de la sección 1 para el mismo periodo.

Demanda de energía eléctrica por categoría tarifaria | 2018 - Hoy | GWh/d



- La oferta neta de energía se redujo 13.2% i.m en marzo de 2024 y fue 14.3% i.a. menor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 3% inferior a igual periodo anterior.

Oferta de energía eléctrica   GWh/día							
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Generación Total
mar.-23	106.9	20.5	50.1	259.8	32.0	437.3	469.3
feb.-24	98.8	34.1	58.9	256.8	14.4	448.7	463.1
mar.-24	78.9	35.4	63.1	222.3	2.4	399.6	402.0
12 meses ant.	92.7	18.5	52.6	224.4	24.0	388.2	412.1
12 meses	108.6	28.1	57.4	194.1	11.3	388.3	399.6
Var. i.m.	-20.2%	3.6%	7.1%	-13.4%	-83.0%	-10.9%	-13.2%
Var. i.a.	-26.2%	72.9%	25.9%	-14.4%	-92.4%	-8.6%	-14.3%
Var. a.a.	17.1%	52.3%	9.2%	-13.5%	-52.8%	0.0%	-3.0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

- La generación neta local en marzo de 2024 se redujo 10.9% i.m. y 8.6% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. La generación local en los últimos doce meses se mantuvo invariante.

En los últimos doce meses corridos la generación Renovable, Nuclear e Hidráulica muestran crecimiento positivo con una variación del 9.2%, 52.3% y 17.1% a.a. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Térmica se reduce 13.5% anualmente.

- La generación a través de energías renovables definidas en la Ley 27.191 muestra un aumento anual en la categoría Biogás, Eólica, Hidráulica Renovable y Solar que se incrementaron 16.2%, 7.1%, 33.3% y 13.4% a.a. Por otra parte, la generación Biomasa disminuye 4.6% a.a en los últimos doce meses.

Generación por fuente renovable - Ley 27.191   GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
mar.-23	1.0	1.7	35.5	3.3	8.7	50.1
feb.-24	1.3	1.9	40.1	5.2	10.4	58.9
mar.-24	1.4	1.9	44.2	5.0	10.7	63.1
12 meses ant.	1.1	2.1	38.3	2.8	8.3	52.6
12 meses	1.3	2.0	41.0	3.8	9.4	57.4
Var. i.m.	1.6%	0.2%	10.4%	-5.1%	2.7%	7.1%
Var. i.a.	38.3%	10.0%	24.6%	51.4%	23.3%	25.9%
Var. a.a.	16.2%	-4.6%	7.1%	33.3%	13.4%	9.2%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

El incremento renovable en los últimos doce meses está impulsado por el aumento en la generación Eólica y Solar.

La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 15.8% en marzo y del 14.8% en el acumulado en 12 meses. Es preciso mencionar que la energía generada a través de la tecnología Hidráulica Renovable (hidráulicas menores a 50 MW) surge mayormente de proyectos antiguos y podrían ser clasificadas como fuente de energía Hidráulica. Bajo este ordenamiento, la energía renovable ocupa el 13.8% del total generado en los últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 29% de la generación neta local.

**Precios y costos de la energía:** los datos indican que en marzo de 2024 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) se redujo 2% i.m respecto del mes anterior y creció 208% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) tuvo un aumento del 4.3% i.m. y un incremento del 331% i.a.

A su vez, el crecimiento inter anual de los costos se encuentra por debajo del índice de precios internos mayorista (IPIM), que en el mismo periodo se incrementó 330% i.a. mientras que los precios de la energía crecieron en una magnitud similar. Esto indica que los precios mayoristas crecieron en sintonía con el precio que paga la demanda y ambos significativamente por encima del costo de generación en el mes de marzo de 2024.

Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 64% de los costos de generación en marzo. En el mismo mes de 2023 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 46% de los costos.

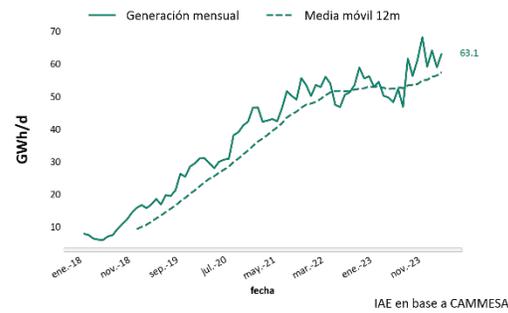
El descalce entre costos, precio y tarifas de la energía eléctrica se ha mantenido por un periodo prolongado mientras los costos crecen 120% anual, el precio promedio que paga la demanda lo hace en 157%, esto indica un aumento en la cobertura anual.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 48% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- En marzo de 2024 el consumo de combustibles en la generación eléctrica muestra una reducción del gasoil del 51.6% i.m y 89.8% i.a. El consumo de gas natural disminuyó 6.1% i.m y fue 6.1% i.a. mayor que en marzo de 2023.

En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural se redujo 0.9% durante el periodo, mientras que se consumió 70.6% menos de Gas Oil y 67.2% menos de Fuel Oil.

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

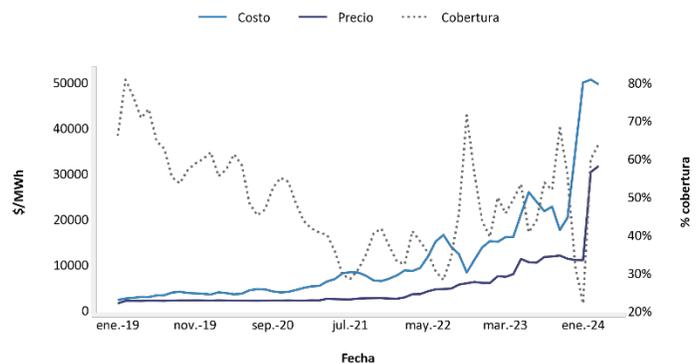


Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
mar.-23	\$ 16,075	\$ 7,342	46%
feb.-24	\$ 50,637	\$ 30,361	60%
mar.-24	\$ 49,634	\$ 31,663	64%
12 meses ant.	\$ 13,433	\$ 5,536	41%
12 meses	\$ 29,568	\$ 14,263	48%
Var. i.m.	-2.0%	4.3%	
Var. i.a.	208.8%	331.3%	
Var. a.a.	120.1%	157.6%	

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | 2019-Hoy | \$/MWh



IAE en base a CAMMESA

Consumo de combustibles

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
mar.-23	101.8	102.9	1016.7	251.8
feb.-24	21.6	9.0	1148.5	53.0
mar.-24	0.0	1.4	1078.9	25.6
12 meses ant.	66.9	95.1	882.0	172.8
12 meses	23.8	31.1	874.5	50.7
Var. i.m.	-	-84.1%	-6.1%	-51.6%
Var. i.a.	-	-98.6%	6.1%	-89.8%
Var. a.a.	-64.5%	-67.2%	-0.9%	-70.6%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

#### 4. Hidrocarburos

##### Petróleo

- En marzo de 2024, la producción de petróleo aumentó 1.2% respecto del mes anterior y creció 7.3% i.a. respecto de igual mes de 2023. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 8% superior respecto a igual periodo anterior.

En marzo de 2024 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2023 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 13% i.a. respecto a marzo de 2023.

La cuenca Golfo San Jorge (la segunda cuenca productora en importancia), redujo la producción 1.6% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Austral la producción se redujo 6.7% i.a. Mientras que en la cuenca Cuyana fue 5.5% i.a. menor. En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 27% i.a.

La Cuenca Neuquina representa el 65% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 15% a.a. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 30% del total, se presenta con una disminución del 1.4% anual mientras que la Cuyana, Noroeste y Austral disminuyen 8.3%, 10.4% y 14.6% a.a.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 8% anual.

**Desagregando por los principales operadores**, se observa que YPF (50% de la producción total de petróleo) aumentó la producción 0.6% en marzo respecto al mes anterior mientras que fue 10.6% i.a. superior respecto de igual mes del año anterior y 12.6% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Pan American Energy, con una participación del 16% en el total, redujo la producción 0.1% respecto del mes anterior y 1.4% i.a. La producción anual de PAE es 0.9% a.a inferior.

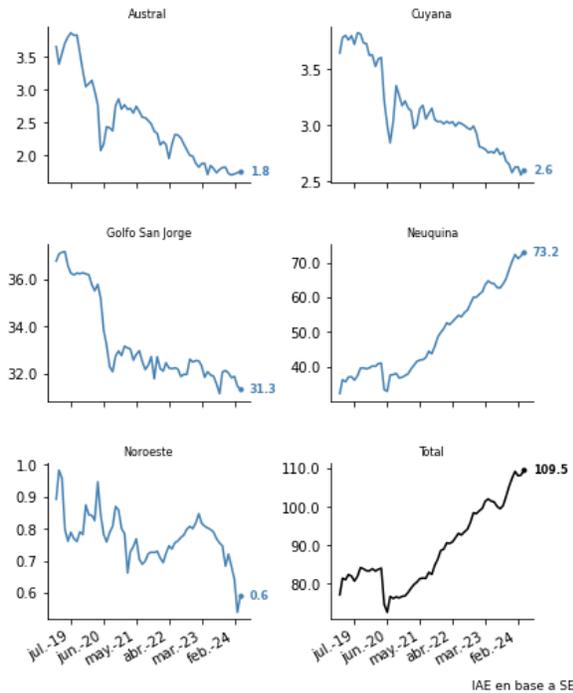
Pluspetrol explica el 5% del total y redujo su producción 8.5% i.a. mientras crece 0.7% a.a.

Tecpetrol representa el 3% del total y redujo su producción 4.6% i.a. mientras aumenta 4.9% a.a. Por otra parte, Vista, con el 7% del total, aumentó 7.5% i.a. a la vez que reduce su producción anual 0.4% a.a.

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
abr.-23	1.9	2.8	31.8	64.8	0.8	102.0
feb.-24	1.7	2.6	31.5	71.9	0.5	108.2
mar.-24	1.8	2.6	31.3	73.2	0.6	109.5
12 meses ant.	2.1	2.9	32.2	58.7	0.8	96.7
12 meses	1.8	2.7	31.8	67.5	0.7	104.4
Var. % i.m	1.1%	1.8%	-0.4%	1.8%	9.4%	1.2%
Var. % i.a	-6.7%	-5.5%	-1.6%	13.0%	-27.0%	7.3%
Var. % a.a	-14.6%	-8.3%	-1.4%	15.0%	-10.4%	8.0%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

##### Producción de petróleo | 2019-Hoy | Mm3/d



Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d								
	PAE	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total
abr.-23	17.0	5.0	3.0	3.2	7.0	49.3	17.6	102.0
feb.-24	16.7	4.5	3.2	2.9	7.3	54.2	19.4	108.2
mar.-24	16.7	4.6	3.2	3.0	7.5	54.5	19.9	109.5
12 meses ant.	16.6	4.6	1.7	2.8	7.2	46.2	17.7	96.7
12 meses	16.5	4.6	3.2	2.9	7.1	52.0	18.1	104.4
Var. % i.m	-0.1%	2.1%	0.8%	5.4%	1.8%	0.6%	2.9%	1.2%
Var. % i.a	-1.4%	-8.5%	7.2%	-4.6%	7.5%	10.6%	12.9%	7.3%
Var. % a.a	-0.9%	0.7%	84.4%	4.9%	-0.4%	12.6%	2.6%	8.0%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

##### Crudo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 50% del total anual, aumentó 0.1% i.m. en marzo respecto del mes anterior y disminuyó 3.9% i.a. A su vez, fue 3.2% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 50% del total anual, aumentó 2.2% i.m en

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
abr.-23	53.4	48.6	47.8	0.8	48%
feb.-24	51.3	56.9	56.1	0.8	53%
mar.-24	51.3	58.1	57.3	0.8	53%
12 meses ant.	54.2	42.5	41.5	0.9	44%
12 meses	52.5	51.9	51.0	0.9	50%
Var. % i.m	0.1%	2.2%	2.2%	0.9%	
Var. % i.a	-3.9%	19.6%	19.9%	1.4%	
Var. % a.a	-3.2%	22.2%	22.8%	-1.2%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

marzo de 2024 respecto al mes anterior. Además, creció 19.6% respecto a igual mes de 2023 y 22.2% en los últimos doce meses. Esto último se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que, en los últimos doce meses, aumentó 22.8% mientras que la de Tight se reduce 1.2% en el mismo periodo.

### Gas natural

- La producción de gas natural en marzo 2024 aumentó 0.5% i.m. con respecto al mes anterior y fue 4.5% i.a. mayor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 0.6% inferior al año anterior.

Las cuencas Austral, Golfo San Jorge y Noroeste presentan una disminución interanual del 6.9%, 2.9%, y 6.6% i.a. respectivamente. En esta medición, las únicas cuencas que crecieron en marzo fueron la Cuyana con el 0.2% y la Neuquina con un incremento de 9.4% i.a.

La producción acumulada en los últimos doce meses aumenta en 2 de las 5 cuencas del país: crece en las cuencas Neuquina y Cuyana un 2.1% y 2.5% a.a. respectivamente. Por otra parte, en la cuenca Austral disminuyó 9% a.a. Mientras la cuenca GSJ disminuye 0.1% a.a. y la cuenca Noroeste se reduce 7.2% a.a.

**Desagregando por principales operadores** se observa que YPF, que produce el 26% del gas en Argentina, aumentó la producción en marzo 1.6% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses fue 4.3% a.a. inferior.

Total Austral aporta el 22% de la producción total y se incrementó 1.9% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 5.9% a.a. menor.

Pan American, que representa el 14% de la producción total, aumentó la producción 5.9% i.a. respecto a igual mes de 2023 y 8.3% a.a.

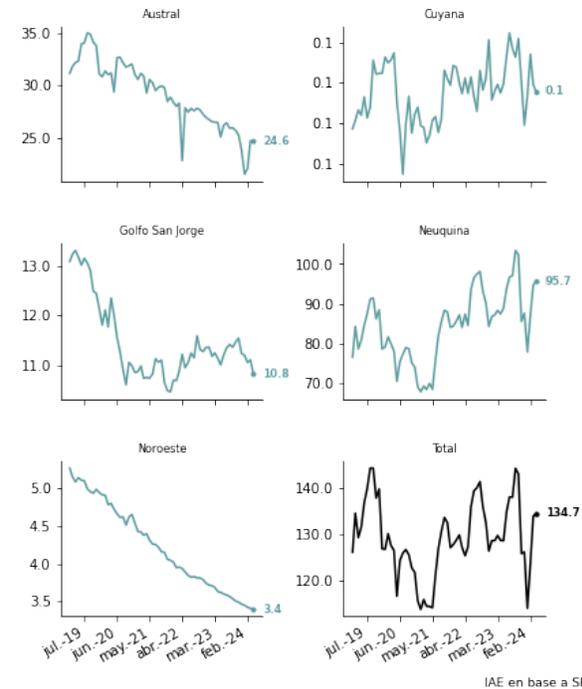
Tecpetrol con un peso 13% en el total, aumentó su producción 4.5% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses fue 0.9% a.a. menor respecto a igual periodo anterior.

Estas cuatro empresas representan el 75% del total del gas producido y en conjunto redujeron 2.1% su producción acumulada en los últimos doce meses.

	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
abr.-23	26.5	0.1	11.1	87.4	3.6	128.8
feb.-24	24.7	0.1	11.1	94.7	3.4	134.0
mar.-24	24.6	0.1	10.8	95.7	3.4	134.7
12 meses ant.	27.2	0.1	11.2	90.6	3.8	133.0
12 meses	24.8	0.1	11.2	92.6	3.5	132.2
Var. % i.m	-0.3%	-1.2%	-2.6%	1.1%	-0.4%	0.5%
Var. % i.a	-6.9%	0.2%	-2.9%	9.4%	-6.6%	4.5%
Var. % a.a	-9.0%	2.5%	-0.1%	2.1%	-7.2%	-0.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

### Producción de Gas Natural | 2019-Hoy | MMm3/d



IAE en base a SE

	CGC	Total Austral	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	Tecpetrol	YPF	Otras	Total
abr.-23	6.0	29.6	16.4	8.6	6.9	15.8	34.7	10.5	128.8
feb.-24	6.1	30.9	17.4	12.1	6.9	16.7	34.3	9.6	134.0
mar.-24	6.2	30.2	17.4	12.5	6.9	16.6	35.2	9.8	134.7
12 meses ant.	5.1	30.7	16.6	9.1	6.8	17.7	35.6	9.8	133.0
12 meses	6.1	28.9	18.0	10.9	7.0	17.6	34.1	9.8	132.2
Var. % i.m	1.9%	-2.3%	0.1%	3.0%	-1.1%	-1.0%	2.6%	1.9%	0.5%
Var. % i.a	3.9%	1.9%	5.9%	44.7%	-1.3%	4.5%	1.6%	-7.1%	4.5%
Var. % a.a	19.8%	-5.9%	8.3%	19.7%	2.8%	-0.9%	-4.3%	-0.6%	-0.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

### Gas convencional y gas no convencional

- La producción de gas natural convencional, que representa el 40% del total, se redujo 1.3% i.m. en marzo de 2024 respecto al mes anterior y disminuyó 7.2% i.a respecto a igual mes de 2023. A su vez, disminuye 9.9% a.a. en el acumulado de los últimos doce meses.

Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
abr.-23	56.6	72.2	52.4	19.7	56%
feb.-24	53.2	80.8	61.3	19.3	60%
mar.-24	52.5	82.1	62.1	19.8	61%
12 meses ant.	59.2	73.8	51.3	22.2	56%
12 meses	53.3	78.9	59.6	19.0	60%
Var. % i.m	-1.3%	1.6%	1.3%	2.5%	
Var. % i.a	-7.2%	13.7%	18.5%	0.6%	
Var. % a.a	-9.9%	6.9%	16.1%	-14.4%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

- La producción de gas natural no convencional que ocupa el 60% de la producción aumentó 1.6% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 13.7% i.a. mayor respecto a igual mes de 2023 y 6.9% a.a superior. La producción de gas no convencional se incrementó 13.7% i.a. debido a un incremento en el Shale del 18.5% y del Tight del 0.6% i.a.

La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 16.1% mientras que el Tight disminuye 14.4% anual.

Por otra parte, el 55% de la producción (Convencional + Tight) se reduce 11% anual.

### Vaca Muerta en perspectiva

En marzo, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 2.2% i.m. A su vez fue 19.9% i.a. y 22.7% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a marzo de 2024 representó el 51.7% del total producido en el país en 2024.

El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 59% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 25% a.a. Por esto, YPF explicó el 63% del crecimiento de la producción en la formación.

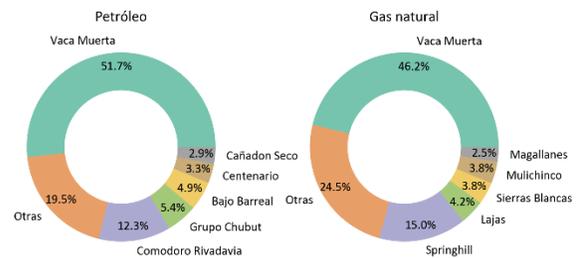
En marzo, la producción de gas natural en Vaca Muerta aumentó 1.7% i.m. y 19.4% i.a. A su vez, fue 16.9% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 46.2% del total del gas producido en el país en 2024. En este caso los cuatro operadores en importancia son YPF, Tecpetrol, Total Austral y PAE.

En la formación Vaca Muerta, Tecpetrol aumentó su producción 0.7% a.a. mientras que la producción de YPF fue 1.7% a.a menor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 31.9% a.a. y PAE 31.8% a.a.

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d								
	PAE	Pluspetrol	Shell	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
mar.-23	3.3	1.4	4.6	1.7	6.7	27.3	2.8	47.8
feb.-24	3.5	1.3	5.6	1.5	7.3	32.5	4.4	56.1
mar.-24	3.5	1.3	5.7	1.7	7.4	32.9	4.8	57.4
12 meses ant.	2.7	1.0	4.7	1.2	5.8	23.9	2.2	41.6
12 meses	3.1	1.3	4.7	1.6	7.0	29.9	3.5	51.0
Var. % i.m	0.8%	1.4%	2.1%	14.5%	2.0%	1.1%	7.9%	2.2%
Var. % i.a	8.0%	-11.2%	24.5%	0.4%	9.8%	20.7%	71.1%	19.9%
Var. % a.a	14.1%	21.6%	0.1%	31.5%	20.6%	25.0%	57.7%	22.7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

### Principales formaciones productivas | Año 2024



IAE en base a SE

Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d								
	Exxon	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Total Austral	YPF	Otras	Total Gas Vaca Muerta
mar.-23	0.8	6.7	4.6	13.6	7.1	15.5	4.2	52.6
feb.-24	0.6	8.0	4.8	14.7	9.9	15.7	8.1	61.8
mar.-24	0.6	8.2	4.7	14.5	9.6	16.6	8.5	62.9
12 meses ant.	0.8	6.3	4.3	15.4	6.7	15.6	2.6	51.7
12 meses	0.6	8.3	4.8	15.5	8.8	15.3	7.1	60.4
Var. % i.m	6.6%	2.9%	-0.5%	-1.3%	-3.0%	5.6%	4.8%	1.7%
Var. % i.a	-26.3%	22.5%	2.4%	6.5%	36.4%	6.8%	102.3%	19.4%
Var. % a.a	-27.2%	31.8%	10.6%	0.7%	31.9%	-1.7%	172.0%	16.9%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

## Downstream

- En el mes de marzo de 2024 las **ventas de combustibles** se redujeron 2.5% i.m. y 11.9% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos disminuyó 1.3% a.a respecto a igual periodo anterior.

La reducción en las ventas de combustibles i.a está explicado por una baja del 13.5% i.a. en las ventas de Gasoil mientras las ventas de Naftas se redujeron 9.6% i.a. Se observa una caída más pronunciada en los subtipos ultra, en cada caso.

Por otra parte, las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 2.6% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 9% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se mantuvieron invariantes.

Las ventas acumuladas de Naftas aumentaron 0.5% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 5.2% en las ventas de nafta Ultra (26% del total comercializado) y un aumento del 2.7% en la Nafta Súper.

- El **petróleo procesado** total en el mes de marzo se redujo 4.5% i.a. y aumentó 1.2% a.a. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 5.3% i.a. y 0.4% a.a. menor mientras que la **producción de naftas** fue 90.2% i.a menor y 2.4% a.a superior.

Estos datos indican que en el acumulado de los últimos doce meses el crecimiento de la demanda de naftas fue menor al crecimiento de la producción. En el caso del gasoil, la reducción en la producción fue menor a la reducción en la demanda anual.

**El Gas entregado** en el mes de febrero de 2024 (últimos datos disponibles) fue 104.5 MMm3/d. Las entregas totales aumentaron 6.5% i.a. La demanda se mantiene invariante en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

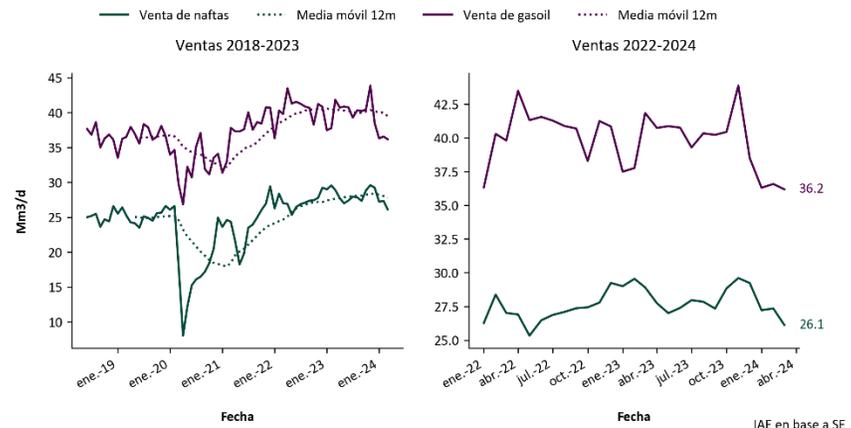
En términos desagregados por tipo de usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales se redujo 12.7% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta una reducción del 5.5% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 3.2% i.a. menor. A su vez, presenta un aumento anual de 2.1% a.a.

Las Centrales Eléctricas consumieron 7.1% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que aumentaron su demanda 21.6% i.a. A su vez, acumulan un aumento del 2% anual en el consumo.

Venta de principales combustibles líquidos   Mm3/d							
	Gasoil Común	Gasoil Ultra	Nafta Súper	Nafta Ultra	Total Gasoil	Total Nafta	Total Combustibles
mar.-23	30.4	11.5	21.2	7.7	41.8	28.9	70.8
feb.-24	26.6	10.0	21.0	6.3	36.6	27.4	63.9
mar.-24	26.3	9.9	20.2	5.9	36.2	26.1	62.3
12 meses ant.	28.7	11.8	20.0	7.6	40.6	27.7	68.2
12 meses	28.7	10.8	20.6	7.2	39.5	27.8	67.3
Var. % i.m	-1.1%	-1.1%	-3.9%	-6.5%	-1.1%	-4.5%	-2.5%
Var. % i.a	-13.5%	-13.7%	-4.7%	-23.2%	-13.5%	-9.6%	-11.9%
Var. % a.a	0.0%	-9.0%	2.7%	-5.2%	-2.6%	0.5%	-1.3%

Fuente: IAE en base a SE

### Ventas de combustibles 2018-Hoy | Mm3/d



IAE en base a SE

### Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día

	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
mar.-23	84.9	37.3	26.4
feb.-24	80.4	35.2	26.1
mar.-24	81.1	35.3	24.0
12 meses ant.	80.8	35.8	24.7
12 meses	81.8	35.7	25.2
Var. % i.m	0.8%	0.2%	-8.1%
Var. % i.a	-4.5%	-5.3%	-9.2%
Var. % a.a	1.2%	-0.4%	2.4%

Fuente: IAE en base a SE

Demanda de gas por redes   MMm3/d								
	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
feb.-23	10.8	2.1	0.4	37.4	40.1	1.3	6.2	98.2
ene.-24	9.8	2.6	0.4	31.6	45.6	1.2	5.6	96.7
feb.-24	9.4	2.5	0.4	36.2	48.8	1.2	6.1	104.5
12 meses ant.	28.4	3.3	1.3	34.1	36.1	2.5	6.5	112.1
12 meses	26.8	3.8	1.3	34.8	36.8	2.5	6.1	112.2
Var. % i.m	-3.7%	-1.7%	-10.9%	14.6%	7.1%	-3.6%	8.2%	8.1%
Var. % i.a	-12.7%	22.6%	12.1%	-3.2%	21.6%	-11.1%	-1.8%	6.5%
Var. % a.a	-5.5%	14.9%	1.9%	2.1%	2.0%	-0.1%	-5.6%	0.0%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

## Precios

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en marzo de 2024 fue de USD/bbl 84.7, lo cual implica un precio 3.7% mayor respecto al mes anterior mientras que es 7% superior al registrado en igual mes de 2023. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 80.8 teniendo una variación positiva del 5.3% respecto del mes anterior mientras aumentó 10.1% respecto a igual mes de 2023.

- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 74.9 en marzo de 2024 esto implica un aumento del 3.6% respecto al mes anterior mientras fue 3.7% superior al precio de igual mes de 2023. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en los USD/bbl 71.6 en el mes de marzo de 2024: 3.9% mayor al mes anterior y 10.3% superior respecto al de igual mes del año anterior.

- Estos precios muestran que la **brecha BRENT-ESCALANTE** fue del 13% en el mes de marzo mientras que la **brecha BRENT-MEDANITO** es del 18%.

- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 1.49 MMBtu (millón de Btu) en marzo de 2024. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA se redujo 13.4% respecto al mes anterior y fue 35.5% menor respecto de igual mes del año anterior.

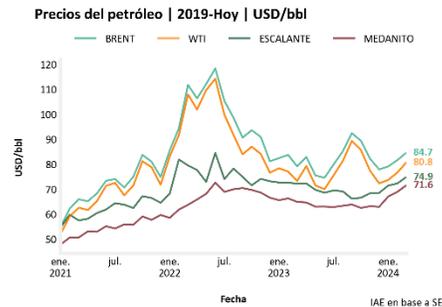
- En el caso argentino, el precio del **Gas Natural en boca de pozo en base al cálculo de regalías (lo que reciben los productores locales)** fue de 2.83 USD/MMBtu en marzo de 2024 lo cual implica un precio igual al del mes anterior y 13.6% menor a igual mes del año 2023.

- El Precio de importación del GNL** no tuvo cotización por no haber importaciones en el mes. Las últimas importaciones efectivas fueron en el año 2023 y, según se publica en la web de ENARSA, el precio promedio de las compras para todo el año fue de 17.8 USD/MMBtu mientras que, en 2022, 2021 y 2020 fue de 28.8, 8.3 y 2.9 USD/MMBtu respectivamente. Las compras anuales de 2023 de GNL totalizan USD 1.837 millones por 44 cargamentos esto es una reducción del 57% en el monto importado (USD 2,884 millones en 2022).

Según las estadísticas de comercio exterior, el **gas importado por gasoductos de Bolivia** (y marginalmente de Chile) tuvo un precio de importación de 8.68 USD/MMBTU para el mes de marzo de 2024 y se redujo 29.5% i.m. y mientras es 2.5% i.a. menor.

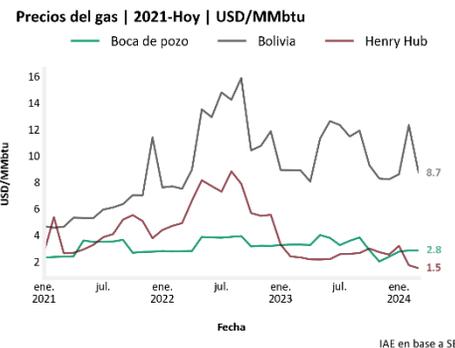
Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
mar.-23	79.1	73.3	72.2	64.9
feb.-24	81.6	76.7	72.3	68.9
mar.-24	84.7	80.8	74.9	71.6
Var. % i.m	3.7%	5.3%	3.6%	3.9%
Var. % i.a	7.0%	10.1%	3.7%	10.3%

Fuente: IAE en base a SE



Precios del Gas Natural   USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
mar.-23	3.28	8.90	19.22	2.31
feb.-24	2.83	12.32	0.00	1.72
mar.-24	2.83	8.68	0.00	1.49
Var. % i.m	0.0%	-29.5%	-	-13.4%
Var. % i.a	-13.6%	-2.5%	-	-35.5%

Fuente: IAE en base a SE y EIA



Cargamentos GNL 2023			
	Precio Promedio	Volumen (MMm3)	Monto (MM USD)
Licitación 1	20.8	1,707	\$ 1,310
Licitación 2	14.1	57	\$ 30
Licitación 3	13.3	382	\$ 187
Licitación 4	12.9	650	\$ 310
<b>Total</b>	<b>17.8</b>	<b>2,796</b>	<b>\$ 1,837</b>

Fuente: IAE en base a IEASA

### Precios, cantidades y monto de importación de GNL

	2022	2023	Var. %
Precio Promedio (USD/MMbtu)	28.8	17.8	-38.2%
Volumen (MMm3)	2,712	2,796	3.1%
Monto (MM USD)	2,885	1,837	-36.3%

Fuente: elaboración propia en base a ENARSA

## 1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar se redujo 29.5% i.m. y 8.7% i.a. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 1.8% a.a. menor. Por otra parte, las ventas se redujeron en febrero de 2024 respecto al mes anterior un 9.4% i.m. y fueron 2.1% i.a. superiores a igual mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses corridos acumulan un aumento del 1.5% a.a.

	Bioetanol   Miles de Tn.		Biodiesel   Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
feb.-23	63.1	73.5	44.6	46.1	0.0	107.7
ene.-24	81.7	82.7	69.9	69.9	0.0	151.7
feb.-24	57.6	75.0	60.8	56.1	0.0	118.4
12 meses ant.	936.3	891.6	1,648.2	734.8	950.3	2,584.5
12 meses	919.1	905.0	856.8	613.5	254.6	1,775.8
Var. % i.m.	-29.5%	-9.4%	-13.0%	-19.8%	-	-21.9%
Var. % i.a.	-8.7%	2.1%	36.4%	21.7%	-	9.9%
Var. % a.a.	-1.8%	1.5%	-48.0%	-16.5%	-73.2%	-31.3%

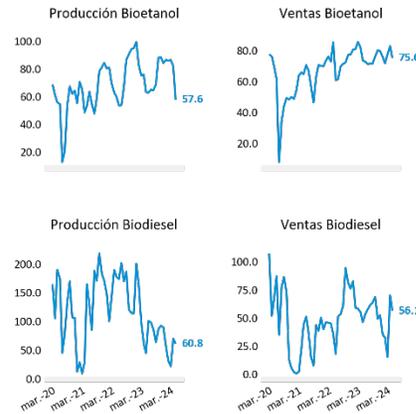
Fuente: IAE en base a SE

- La **producción de Biodiesel** se redujo en febrero de 2024 respecto al mes anterior un 13% i.m. y aumentó 36.4% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 48% a.a. menor en el último año móvil. Las ventas internas de biodiesel se redujeron 19.8% i.m. respecto al mes anterior. Por otra parte, las ventas fueron 21.7% i.a. mayores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra una caída del 16.5% a.a. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses a diciembre de 2023 fueron 73.2% menores a igual periodo del año anterior.

## 2. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de marzo de 2024 se muestra con superávit de USD 693 millones. Las exportaciones se incrementaron 19.2% i.a mientras crecieron 11.8% a.a. Las importaciones fueron 76.6% i.a. y 67% a.a. menores.
- Los índices de valor, precio y cantidad** indican que en marzo de 2024 se exportó 19.5% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2024, mientras que los precios de exportación crecieron 0.3% i.a dando como resultado un aumento en el valor exportado del 19.2% i.a. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se redujeron 77.8% en cantidades en marzo de 2024 respecto a igual mes de 2024, mientras que en precios se observa un aumento del 5.3%. Esto generó una disminución en el valor importado del 76.6% i.a. Los datos acumulados en 2024 indican que se exportó 18.7% más de cantidades a precios 5.8% menores. Esto implica un valor exportado 11.8% mayor al de igual periodo anterior. Por otra parte, las importaciones fueron 64.3% menores en cantidades a precios 7.6% inferiores. Esto arroja un valor importado 67% inferior.
- Según datos de comercio exterior disponibles a marzo de 2024, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran mayores ventas al

### Producción y ventas de Biodiesel y Bioetanol | Miles de Tn.



IAE en base a SE

### Balanza comercial energética en millones de USD

	Saldo comercial energético	Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
mar.-23	128	692	564
mar.-24	693	825	132
Acumulado 2023	173	2,047	1,874
Acumulado 2024	1,670	2,289	619
% i.a.	-	19.2%	-76.6%
% var. a.a.	-	11.8%	-67.0%

Fuente: IAE en base a INDEC

### Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)

marzo de 2024		Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de marzo de 2023	Valor	19.2%	-76.6%
	Precio	0.3%	5.3%
	Cantidad	19.5%	-77.8%
Respecto al acumulado a marzo	Valor	11.8%	-67.0%
	Precio	-5.8%	-7.6%
	Cantidad	18.7%	-64.3%

Fuente: IAE en base a INDEC

exterior. En el caso del petróleo las ventas anuales fueron 3.9% superiores.

En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a marzo indican que hubo una reducción en las compras de naftas al exterior del 18.6% a.a durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior. En febrero y marzo de 2024 la importación de naftas fue nula.

Por otra parte, en doce meses se importó un total de 1,461 Mm3 de Gasoil, es decir 28.6% a.a. menos.

Por último, las importaciones de GNL totalizaron 2,616 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior y aumentaron 11% a.a. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia totalizaron 2,122 MMm3 y se redujeron 41.2% a.a.

#### Principales productos energéticos exportados - Cantidades

	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
<b>mar.-23</b>	50.1	187.5	654.7	82.8
<b>feb.-24</b>	25.9	118.0	636.6	35.8
<b>mar.-24</b>	66.8	191.2	559.9	71.2
<b>12 meses ant.</b>	563	1,745	6,705	673
<b>12 meses</b>	573	1,569	6,964	594
<b>Var. % i.m</b>	● 157.6%	● 62.1%	● -12.1%	● 98.8%
<b>Var. % i.a</b>	● 33.4%	● 2.0%	● -14.5%	● -14.0%
<b>Var. % a.a</b>	● 1.8%	● -10.1%	● 3.9%	● -11.7%

Fuente: IAE en base a SE

#### Principales productos energéticos importados - Cantidades

	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
<b>mar.-23</b>	59.8	141.6	0.0	81.7
<b>feb.-24</b>	0.0	145.4	24.9	0.0
<b>mar.-24</b>	0.0	84.0	0.0	0.0
<b>12 meses ant.</b>	2,358	3,607	2,048	1,002
<b>12 meses</b>	2,616	2,122	1,461	816
<b>Var. % i.m</b>	-	● -42.2%	-	-
<b>Var. % i.a</b>	-	● -40.7%	-	-
<b>Var. % a.a</b>	● 11.0%	● -41.2%	● -28.6%	● -18.6%

Fuente: IAE en base a SE

## Glosario

**Año móvil:** son los últimos doce meses corridos al mes de cálculo. En base a esto se puede calcular la "media del año móvil" que es un promedio simple de los datos de los últimos meses corridos, el "acumulado para el año móvil" (suma de los últimos 12 meses corridos) y la "variación año móvil" que indica la variación de la media del año móvil respecto a igual período (mismos doce meses corridos) del año anterior.

**ASAP:** Asociación Argentina de Presupuesto y Administración Financiera Pública.

**Balanza comercial energética:** surge de las estadísticas del INDEC particularmente del informe de "intercambio comercial argentino" donde se desagregan los ítems "combustibles y energía" para la exportación y "combustibles y lubricantes para la importación". Adicionalmente de informan los índices de valor, precio y cantidad de comercio exterior para cada uno de ellos.

**Bioetanol:** la producción de Bioetanol se refiere a la suma de producción a base de Maíz y caña de azúcar.

**BRENT:** petróleo denominado BRENT, de referencia en los mercados Europeos.

**CAMMESA:** Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Marzorista.

**Costo medio de generación:** Precio monómico según lo define CAMMESA.

**La demanda de energía eléctrica:** se toma según los establece CAMMESA es base a la resolución 6/2016 de Ministerio de Energía y Minería.

**EMAE:** El Estimador Mensual de Actividad Económica (EMAE) refleja la evolución mensual de la actividad económica del conjunto de los sectores productivos a nivel nacional. Este indicador permite anticipar las tasas de variación del Producto Interno Bruto (PIB) trimestral.

**EMI:** El Estimador Mensual Industrial (EMI) mide el desempeño del sector manufacturero sobre la base de información proporcionada por empresas líderes, cámaras empresarias y organismos públicos. El cálculo del EMI se efectúa en base a unidades físicas de producción de distintos sectores industriales.

**ENARSA:** Energía Argentina Sociedad Anónima.

**ENRE:** Ente Nacional Regulador de la Electricidad.

**Energías renovables incluye:** Eólico, Solar, Biogas, Biomasa e Hidráulicas menores a 50 MW. Según Ley 27.191.

**Exportación e importación de principales combustibles:** se refiere al comercio exterior mensual con destino a todos los países a los cuales se exporta. Los totales figuran en cantidad (metros cúbicos) y en Dólares Estadounidenses. En el presente informe se utilizan las cantidades.

**Fondo Fiduciario para consumo GLP y red de gas natural:** Fondo Fiduciario para Subsidios de Consumos Residenciales de GLP de Sectores de Bajos Recursos y para la Expansión de Redes de Gas Natural.

**Fondo fiduciario consumo residencial de gas:** Fondo Fiduciario Subsidio Consumidores Residenciales de Gas (Ley N° 25,565).

**Gas:** la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también tanto para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": gas de alta presión, gas de media presión y gas de baja presión.

**Generación de energía eléctrica por tipo:** la generación térmica se refiere a la suma de la generación por Ciclos combinados, Turbo vapor, Turbina a gas y Motor diésel. Por otro lado, la generación por fuentes renovables se refiere a la suma de generación Solar, Eólica, Hidráulica renovable (menor a 50 MW según Ley 27.191), Biomasa y Biogas. Las generaciones de tipo Nuclear e Hidroeléctrica no tienen desagregación. Adicionalmente, la importación hace referencia a la suma de compras de todos los países.

**i.a:** Abreviación de "inter anual", datos correspondientes a igual mes del año anterior.

**i.m:** Abreviación de "inter mensual", datos correspondientes a un mes respecto al mes anterior.

**Ingresos y gastos:** se refieren a los ingresos y gastos corrientes según informa ASAP.

**INDEC:** Instituto Nacional de Estadísticas y Censos.

**IPC:** Los índices de precios al consumidor miden la variación de precios de los bienes y servicios representativos del gasto de consumo de los hogares residentes en la zona seleccionada en comparación con los precios vigentes en el año base.

**IPIM:** El Índice de Precios Internos al por Marzor (IPIM) tiene por objeto medir la evolución promedio de los precios de los productos de origen nacional e importado ofrecidos en el mercado interno. Una de las desagregaciones ponderadas es la correspondiente a Energía Eléctrica.

**Petróleo:** la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": Producción de condensado, producción por recuperación asistida, producción primaria y producción secundaria.

**Precio monómico estacional:** Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos.

**Resultado financiero:** es la diferencia entre los gastos totales e ingresos totales.

**Resultado primario:** es la diferencia entre los gastos primarios y los ingresos totales. La nueva metodología del resultado primario quita de los ingresos aquellos provenientes de rentas de la propiedad, y a los gastos los referidos a intereses. Este se empieza a implementar a partir de Marzo de 2016.

**SADI:** Sistema Argentino de Interconexión.

**Tn:** abreviación de toneladas

**Ventas de principales combustibles:** se refiere a las "ventas no al sector". Es decir, para todos los sectores excepto las empresas que se desempeñen en el sector hidrocarburos (Upstream y Downstream) y para todas las provincias.

**WTI:** petróleo denominado "West Texas Intermediate", de referencia para el mercado Estadounidense.

Publicación del  
Departamento Técnico del  
INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"  
Moreno 943 3° Piso, (C1091AAS) Ciudad Autónoma de Buenos Aires – Argentina  
Teléfono: 43347715 / 6751  
[iae@iae.org.ar](mailto:iae@iae.org.ar)  
[www.iae.org.ar](http://www.iae.org.ar)

El Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" no produce datos primarios, sino que procesa, elabora y comenta información basada en datos publicados por organismos oficiales del sector energético citando debidamente las fuentes que se encuentran consignadas al pie de cada cuadro y figura.