

Resumen ejecutivo

Producción de Hidrocarburos

En febrero de 2025 la **producción de petróleo** aumentó 10,5% i.a. y 10,2% en los últimos 12 meses (12m).

La producción de petróleo convencional se redujo 5,5% i.a. y cayó 6% en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (57% del total) se incrementó 25% i.a. y 26,9% 12m. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 19,2% 12m.

En febrero de 2025 la **producción de Gas** aumentó 7,3% i.a. y 6,7% 12m. La producción convencional tuvo un aumento del 1,8% i.a. y una caída del 3,7% 12m.

Por otra parte, la producción no convencional (63% del total) aumentó 10,9% i.a. y 13,9% 12m. en los últimos doce meses.

La cuenca Neuquina impulsa el crecimiento de la producción gasífera anualmente con un aumento del 10,5% 12m.

Demanda

En febrero de 2025 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron un aumento del 2,5% i.a. y una reducción del 4,5% 12m. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de naftas fueron 5% menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de gasoil fueron 4,2% inferiores. Por otra parte, **la producción de gasoil** se incrementó 1,1% anual mientras la producción de **naftas**, en el mismo periodo, fue 1,8% 12m. mayor.

La **demanda total de Energía Eléctrica** aumentó 4,1% i.a. en febrero de 2025 respecto a igual mes de 2024. El consumo eléctrico anual presenta una reducción acumulada del 0,1% 12m.

El gas natural entregado aumentó 4,2% i.a. en enero de 2025 (último dato disponible) y se redujo 4,2% 12m. en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

Subsidios energéticos

Según el IIEP-UBA los subsidios energéticos acumulados a febrero se redujeron 57% en el acumulado del año 2025 respecto a igual periodo del año anterior y sumaron \$138.753 billones. Los devengamientos al mes de febrero deben ser interpretados con cautela debido al historia de subejecuciones presupuestarias en el primer mes del año.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses
Generación eléctrica local	GWh/d	feb.-25	460,0	445,6	448,7	3,2%	2,5%	-0,6%
Producción de petróleo	Mm3/d	feb.-25	119,6	120,4	108,2	-0,7%	10,5%	10,2%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	feb.-25	48,4	49,1	51,3	-1,4%	-5,5%	-6,0%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	feb.-25	71,2	71,2	56,9	-0,1%	25,0%	26,9%
Producción de gas natural	MMm3/d	feb.-25	143,8	138,5	134,1	3,8%	7,3%	6,7%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	feb.-25	54,2	53,4	53,2	1,5%	1,8%	-3,7%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	feb.-25	89,7	85,2	80,8	5,3%	10,9%	13,9%
Producción de Bioetanol	MTn.	ene.-25	78,9	77,7	81,7	1,5%	-3,4%	3,4%
Producción de Biodiesel	MTn.	ene.-25	66,5	83,7	69,9	-20,5%	-4,8%	37,9%
Demanda Eléctrica	GWh/d	feb.-25	461,1	438,9	443,1	5,1%	4,1%	-0,1%
Venta de combustibles	Mm3/d	feb.-25	65,5	64,5	63,9	1,7%	2,5%	-4,5%
Naftas	Mm3/d	feb.-25	28,1	27,8	27,4	0,9%	2,7%	-5,0%
Gasoil	Mm3/d	feb.-25	37,4	36,6	36,6	2,2%	2,3%	-4,2%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	ene.-25	97,2	91,4	93,3	6,3%	4,2%	-4,2%

* Var %12 meses (Var. % 12m.): Es la variación acumulada de 12 meses corridos respecto a igual periodo anterior. Par mayor detalle ver [Glosario](#).

Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de marzo de 2025.

1. [Lo que debe hacer Argentina para ser una potencia energética.](#) El IAE propone un plan energético para reactivar la competitividad en el sector petrolero, en energías renovables, hidroeléctricas, y energía nuclear. *El Economista*.
2. [El gran apagón del área Metropolitana.](#) Por Jorge Lapeña para *Clarín*.
3. Exposición de Juan Carlos Glorioso en el IAE. [Vaca Muerta en perspectiva.](#)
4. [El fin del cepo: ¿se viene el boom inversor en Oil & Gas?](#) *El Economista*.
5. [Más firmas en Wall Street pronostican el precio del petróleo entre US\\$60 y US\\$80.](#) *Bloomberg En Línea*.
6. [Los aranceles «recíprocos» de Trump no regirán sobre las importaciones de petróleo y gas natural en EE.UU.](#) *Econojournal*.

1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de diciembre de 2025 con una variación positiva del 0,5% i.m. con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 5,5% mayor respecto al mismo mes del 2024 (i.a) y 1,8% inferior en el acumulado del año 2024.

- El **IPI-M** (índice de producción industrial manufacturera) muestra, en febrero de 2025, un aumento del 0,8% i.m. respecto al mes anterior mientras que fue 5,7% i.a. superior. En el acumulado del año 2024 aumenta 6,2% a.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** aumentó 0,6% en el acumulado de 2024. En particular, la refinación de petróleo para naftas aumentó 2,2% acumulado, mientras la de Gasoil tuvo una reducción del 3% en el acumulado en el año 2025.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 1,5% en marzo de 2025 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 27,7% respecto de igual mes de 2024 y 4,7% acumulado anual.

El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo una baja del 1,2% i.m. mientras que se incrementó 30,4% i.a. y 3,5% acumulado anual.

Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 2% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 46,2% respecto a igual mes del año y 5,9% en el acumulado. Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**¹ muestra una variación positiva del 1,7% i.m. mientras aumentó 62,6% i.a. respecto de igual mes del año anterior y 5,7% en el acumulado anual.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE	feb.-25	0,8%	5,7%	6,2%
IPI-Manufacturas	feb.-25	0,5%	5,6%	6,6%
Refinación del petróleo	feb.-25	-	-7,6%	0,6%
Naftas	feb.-25	-	-4,3%	2,2%
Gasoil	feb.-25	-	-9,3%	-3,0%
IPIM-Precios	mar.-25	1,5%	27,7%	4,7%
IPIM- Petróleo crudo y gas	mar.-25	-1,2%	30,4%	3,5%
IPIM- Refinados de petróleo	mar.-25	2,0%	46,2%	5,9%
IPIM-Energía eléctrica	mar.-25	1,7%	62,6%	5,7%

Fuente: IAE en base a INDEC

2. Situación fiscal del sector energético

Evolución de los subsidios energéticos

Los **subsidios energéticos** devengados presentan una reducción en términos acumulados en el año 2025 según datos del del Instituto Interdisciplinario de Economía Política de la UBA (IIEP-UBA).

A marzo, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) se redujeron 42% en el acumulado del año 2025 respecto a igual periodo del año anterior.

La partida más importante es para CAMMESA que aumentó 23% y recibió un total de \$307.072 millones.

Transferencias en millones de pesos

	mar-25	mar-24	DIFF	Var. %
TOTAL ENERGÍA	340.729	585.655	-244.926	-42%
CAMMESA	307.072	250.000	57.072	23%
ENARSA	11.165	324.222	-313.057	-97%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	0	0	0	*
PLAN GAS.AR	22.492	11.433	11.059	97%

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

¹ En base a precios medios industriales y facturación de Grandes Usuarios.

3. Situación del mercado eléctrico

- En el mes de febrero de 2025 la demanda total de energía eléctrica tuvo un aumento del 4,1% respecto de la del mismo mes del año anterior.

En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 0,1% a.a inferior respecto a igual periodo anterior.

En el mes de febrero de 2025 la demanda Comercial fue 7,2% i.a. mayor al mismo mes del año anterior. Esta categoría redujo su consumo 0,4% anual.

Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se incrementó 5,6% i.a. respecto a igual mes de 2024. El consumo anual de esta categoría fue 0,8% 12m. inferior.

El consumo Residencial aumentó 1,6% i.a. con respecto a la de igual mes de 2024 y 0,5% anual.

El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2021, 2022 y 2024 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.

- La oferta neta de energía fue 6,3% i.a. mayor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 0,6% inferior a igual periodo anterior.

- La generación neta local en febrero de 2025 aumentó 2,5% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses fue 0,6% 12m. menor. En los últimos doce meses corridos la generación Térmica, Renovable y Nuclear muestran crecimiento positivo con una variación del 7,5%, 13,7% y 1,7% 12m. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Hidráulica se reduce 22,7% anualmente.

- La generación a través de energías renovables definidas en la Ley 27.191 muestra un aumento anual en todas las categorías: Biogás, Biomasa, Eólica, Hidráulica Renovable y Solar que se incrementaron 12,6%, 4,2%, 12,3%, 11,2% y 22,6% 12m.

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

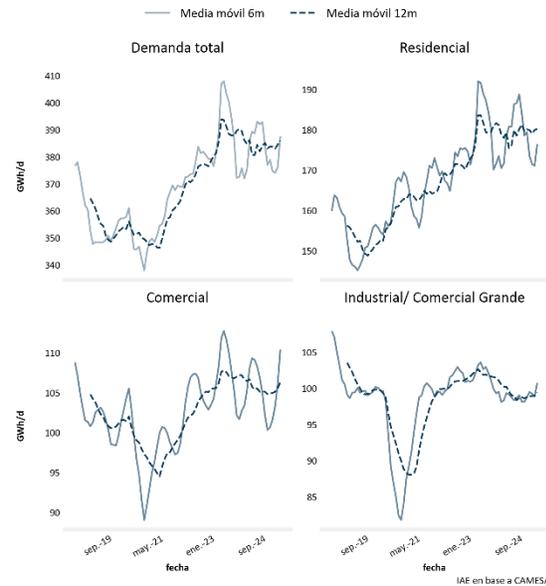
La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 15,5% en febrero y del 16,5% en el acumulado en 12 meses.

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 15,4% del total generado en los

Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
feb.-24	119,3	105,1	218,7	443,1
ene.-25	121,0	97,9	220,0	438,9
feb.-25	127,9	110,9	222,3	461,1
12 meses ant.	106,7	100,2	179,3	386,2
12 meses	106,3	99,5	180,2	386,0
Var. % i.m.	5,8%	13,3%	1,0%	5,1%
Var. % i.a.	7,2%	5,6%	1,6%	4,1%
Var. % 12m.	-0,4%	-0,8%	0,5%	-0,1%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

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



IAE en base a CAMMESA

Oferta de energía eléctrica GWh/día							
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Generación Total
feb.-24	98,8	34,1	58,9	256,8	2,4	448,7	451,1
ene.-25	78,3	28,3	69,6	269,5	10,2	445,6	455,9
feb.-25	76,1	28,2	71,5	284,2	19,4	460,0	479,4
12 meses ant.	110,9	26,9	56,3	197,2	14,0	391,4	405,4
12 meses	85,8	27,4	64,0	212,0	13,8	389,1	402,9
Var. % i.m.	-2,8%	-0,4%	2,8%	5,5%	89,5%	3,2%	5,2%
Var. % i.a.	-23,0%	-17,5%	21,4%	10,7%	691,1%	2,5%	6,3%
Var. % 12m.	-22,7%	1,7%	13,7%	7,5%	-1,5%	-0,6%	-0,6%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
feb.-24	1,3	1,9	40,1	5,2	10,4	58,9
ene.-25	1,3	2,1	46,8	4,7	14,6	69,6
feb.-25	1,4	2,1	49,1	4,8	14,2	71,5
12 meses ant.	1,2	2,0	40,3	3,6	9,2	56,3
12 meses	1,4	2,1	45,2	4,0	11,3	64,0
Var. % i.m.	3,6%	0,8%	4,9%	0,8%	-3,0%	2,8%
Var. % i.a.	3,7%	11,0%	22,5%	-8,4%	36,1%	21,4%
Var. % 12m.	12,6%	4,2%	12,3%	11,2%	22,6%	13,7%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 23% de la generación neta local.

Precios y costos de la energía: los datos indican que en febrero de 2025 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) aumentó 6% i.m respecto del mes anterior y creció 37% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) aumentó 5% i.m. y tuvo un incremento del 89% i.a.

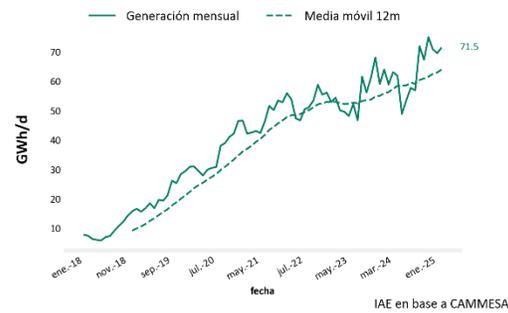
Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 83% de los costos de generación en febrero. En el mismo mes de 2024 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 60% de los costos.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 69% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En febrero de 2025 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra un aumento del 8,8% i.a. en la utilización de gas natural mientras el consumo de gasoil de redujo 77,3% i.a.

En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural aumentó 10,5% durante el periodo, mientras que se consumió 10,2% menos de Gas Oil y 52,3% menos de Fuel Oil.

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

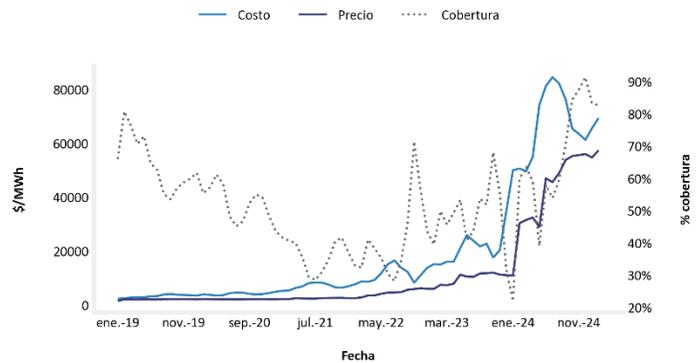


Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
feb.-24	\$ 50.637	\$ 30.372	60%
ene.-25	\$ 65.604	\$ 54.742	83%
feb.-25	\$ 69.414	\$ 57.414	83%
12 meses ant.	\$ 28.530	\$ 12.234	43%
12 meses	\$ 69.036	\$ 47.296	69%
Var. % i.m.	6%	5%	
Var. % i.a.	37%	89%	
Var. % 12m.	142%	287%	

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)
feb.-24	21,6	8,8	1152,4	52,9
ene.-25	32,5	0,5	1299,4	7,1
feb.-25	32,5	2,5	1254,2	12,0
12 meses ant.	32,3	39,6	869,8	69,6
12 meses	24,6	18,9	961,5	62,5
Var. % i.m.	-	-	-3,5%	70,5%
Var. % i.a.	50,4%	-71,8%	8,8%	-77,3%
Var. % 12m.	-23,9%	-52,3%	10,5%	-10,2%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos

Petróleo

- En febrero de 2025, la producción de petróleo se redujo 0,7% i.m. respecto del mes anterior y creció 10,5% i.a. respecto de igual mes de 2024. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 10,2% superior respecto a igual periodo anterior.

En febrero de 2025 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2024 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 18,2% i.a. respecto a febrero de 2024.

La cuenca Golfo San Jorge redujo la producción 4,9% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Cuyana la producción fue 5% i.a. menor mientras que en la cuenca Austral fue 2% i.a. superior.

En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 4,1% i.a.

La Cuenca Neuquina representa el 69% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 19,2% 12m. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 27% del total, se presenta con una disminución del 5,7% anual mientras que la Cuyana, Austral y Noroeste disminuyen 6,1%, 4,4% y 23,2% 12m.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 10,2% anual.

Desagregando por los principales operadores, se observa que YPF aumentó la producción 4,8% respecto de igual mes del año anterior y es 7,3% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Pan American Energy redujo la producción 0,4% i.a. mientras es 1,1% a.a superior.

Vista produjo 41,7% i.a. más a la vez que aumenta su producción anual 42,7% 12m.

Pluspetrol aumentó su producción 67% i.a. mientras crece 31,7% 12m.

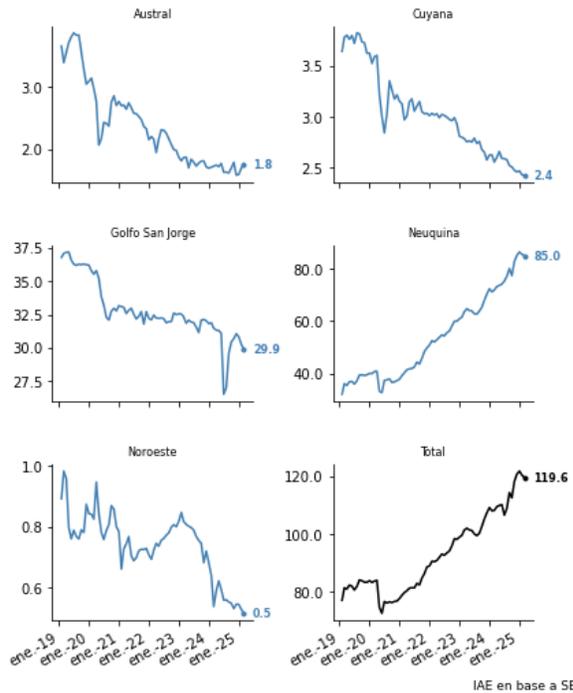
Petróleo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 43% del total anual, se redujo 1,4% i.m. en febrero respecto del mes anterior y disminuyó 5,5% i.a. A su vez, fue 6% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 57% del total anual, se redujo 0,1% i.m. en febrero de 2025 respecto al mes anterior. Además, creció 25% respecto a igual mes de 2024 y 26,9% en los últimos doce meses. Esto se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que, en los últimos doce meses, aumentó 27,5% mientras que la de Tight, con un aporte marginal, se reduce 5,2% en el mismo periodo.

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Neuquina	GSI	Cuyana	Austral	Noroeste	Total
feb.-24	71,9	31,5	2,6	1,7	0,5	108,2
ene.-25	85,5	30,3	2,4	1,7	0,5	120,4
feb.-25	85,0	29,9	2,4	1,8	0,5	119,6
12 meses ant.	66,8	31,8	2,7	1,8	0,7	103,8
12 meses	79,6	30,0	2,5	1,7	0,6	114,4
Var. % i.m.	-0,6%	-1,1%	-0,2%	3,8%	-2,4%	-0,7%
Var. % i.a.	18,2%	-4,9%	-5,0%	2,0%	-4,1%	10,5%
Var. % 12m.	19,2%	-5,7%	-6,1%	-4,4%	-23,2%	10,2%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de petróleo | 2019-Hoy | Mm3/d



Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d								
	YPF	PAE	Vista	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Otras	Total
feb.-24	54,2	16,7	7,3	4,5	3,2	2,9	19,4	108,2
ene.-25	57,3	16,5	11,3	7,3	3,2	3,2	21,5	120,4
feb.-25	56,8	16,7	10,4	7,4	3,1	3,6	21,6	119,6
12 meses ant.	51,5	16,5	7,1	4,6	3,2	2,9	17,9	103,8
12 meses	55,3	16,7	10,1	6,1	3,2	3,2	19,7	114,4
Var. % i.m.	-1,0%	0,9%	-8,0%	1,8%	-3,9%	13,4%	0,5%	-0,7%
Var. % i.a.	4,8%	-0,4%	41,7%	67,0%	-4,1%	25,9%	11,5%	10,5%
Var. % 12m.	7,3%	1,1%	42,7%	31,7%	2,9%	8,6%	10,2%	10,2%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

*En "otras" se incluye la producción de 53 empresas

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
feb.-24	51,3	56,9	56,1	0,8	53%
ene.-25	49,1	71,2	70,4	0,9	59%
feb.-25	48,4	71,2	70,5	0,7	59%
12 meses ant.	52,6	51,1	50,2	0,9	49%
12 meses	49,5	64,9	64,0	0,9	57%
Var. % i.m.	-1,4%	-0,1%	0,2%	-23,7%	
Var. % i.a.	-5,5%	25,0%	25,7%	-20,6%	
Var. % 12m.	-6,0%	26,9%	27,5%	-5,2%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Gas natural

- La producción de gas natural en febrero 2025 aumentó 3,8% i.m. con respecto al mes anterior y fue 7,3% i.a. mayor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 6,7% mayor al año anterior.

Las cuencas Golfo San Jorge, Noroeste y Cuyana presentan una disminución interanual del 9,2%, 3,6%, y 16,7% i.a. respectivamente. En esta medición, las únicas cuencas que crecen en febrero es la Neuquina y la Austral con un incremento de 10,5% y 0,5% i.a.

La producción acumulada en los últimos doce meses aumenta solo en dos de las 5 cuencas del país: crece en la cuenca Neuquina 10,6% y en la Austral 0,5% 12m. Por otra parte, en la cuenca Golfo de San Jorge disminuyó 6,7% 12m. A su vez, la cuenca Noroeste disminuye 4,8% 12m. y la cuenca Cuyana se reduce 12,8% 12m.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF redujo la producción en febrero 1,6% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses es 0,8% 12m. menor.

Total Austral aumentó 16,5% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 10,3% a.a. mayor.

Tecpetrol incrementó su producción 6,1% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses se incrementó 6,9% 12m.

Pan American redujo la producción 6,3% i.a. respecto a igual mes de 2024 y aumentó 2,8% 12m.

Estas cuatro empresas representan el 73% del total del gas producido y en conjunto aumentaron 4,5% su producción acumulada en los últimos doce meses, explicada mayormente por PAE.

Un actor relevante es Pampa Energía que aumentó su producción de gas 21,7% en los últimos doce meses y explica el 26% del incremento total de la producción en doce meses.

Gas convencional y gas no convencional

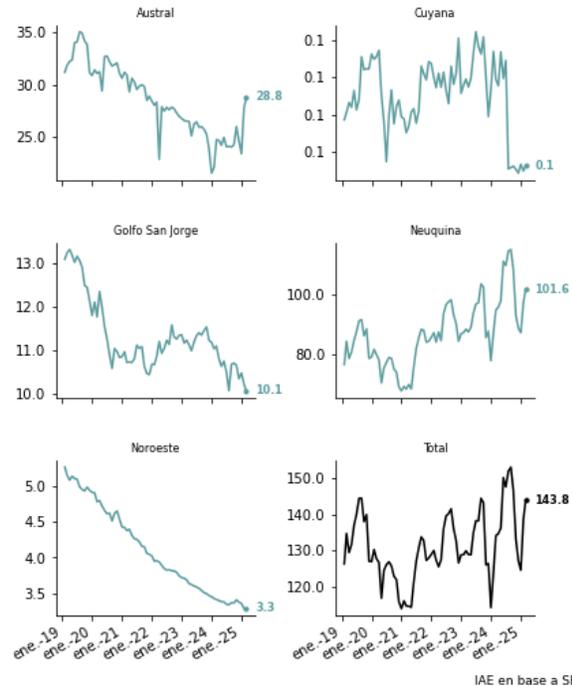
- La producción de gas natural convencional, que representa el 37% del total, aumentó 1,5% en febrero de 2025 respecto al mes anterior y 1,8% i.a. respecto a igual mes de 2024. A su vez, disminuye 3,7% 12m. en el acumulado de los últimos doce meses.
- La producción de gas natural no convencional que ocupa el 63% de la producción aumentó 5,3% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 10,9% i.a. mayor respecto a igual mes de 2024 y 13,9% a.a. superior.

La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 21,2% mientras que el Tight disminuye 8,1% anual.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Neuquina	Austral	GSI	Noroeste	Cuyana	Total
feb.-24	94,7	24,7	11,1	3,4	0,1	134,1
ene.-25	97,2	27,7	10,2	3,3	0,1	138,5
feb.-25	101,6	28,8	10,1	3,3	0,1	143,8
12 meses ant.	91,9	24,9	11,3	3,5	0,1	131,7
12 meses	101,6	25,0	10,5	3,4	0,1	140,6
Var. % i.m.	4,5%	3,9%	-1,5%	0,1%	1,1%	3,8%
Var. % i.a.	7,3%	16,5%	-9,2%	-3,6%	-16,7%	7,3%
Var. % 12m.	10,5%	0,5%	-6,7%	-4,8%	-12,8%	6,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

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



Producción de Gas Natural por principales operadoras- MMm3/d									
	YPF	Total Austral	Tecpetrol	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	CGC	Otras	Total
feb.-24	34,3	30,9	16,7	17,5	12,1	6,9	6,1	9,6	134,1
ene.-25	34,6	34,5	16,0	16,3	11,0	10,2	5,8	10,1	138,5
feb.-25	33,8	36,0	17,7	16,4	13,7	10,9	5,7	9,7	143,8
12 meses ant.	34,0	28,8	17,5	17,9	10,5	7,0	6,1	9,9	131,7
12 meses	33,7	31,8	18,7	18,4	12,8	9,1	6,1	9,9	140,6
Var. % i.m.	-2,5%	4,3%	10,7%	0,4%	24,5%	6,0%	-0,9%	-3,4%	3,8%
Var. % i.a.	-1,6%	16,5%	6,1%	-6,3%	13,2%	56,8%	-6,4%	0,9%	7,3%
Var. % 12m.	-0,8%	10,3%	6,9%	2,8%	21,7%	31,2%	-0,5%	0,2%	6,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
feb.-24	53,2	80,8	61,3	19,3	60%
ene.-25	53,4	85,2	68,4	16,5	61%
feb.-25	54,2	89,7	74,0	15,4	62%
12 meses ant.	53,7	78,1	58,8	19,0	59%
12 meses	51,7	88,9	71,2	17,5	63%
Var. % i.m.	1,5%	5,3%	8,2%	-6,9%	
Var. % i.a.	1,8%	10,9%	20,7%	-20,3%	
Var. % 12m.	-3,7%	13,9%	21,2%	-8,1%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Por otra parte, el 50% de la producción (Convencional + Tight) se reduce 4,9% anual.

Vaca Muerta en perspectiva

En febrero, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 0,2% i.m. A su vez fue 25,6% i.a. y 28,3% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a febrero de 2025 representó el 58,7% del total producido en el país en 2025.

El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 55% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 19,7% 12m.

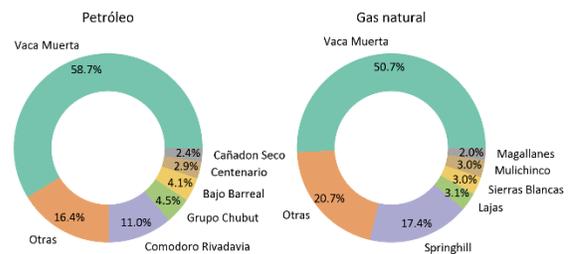
En febrero, la producción de gas natural en Vaca Muerta aumentó 8,2% i.m. y 20,3% i.a. A su vez, fue 20,7% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 50,7% del total del gas producido en el país en 2025. En este caso los cuatro operadores en importancia son YPF, Tecpetrol, Total Austral y PAE.

En la formación Vaca Muerta, YPF aumentó su producción 10,9% 12m. mientras que la producción de Tecpetrol fue 4,1% a.a mayor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 19,9% 12m. y PAE 16,8% 12m.

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d								
	YPF	Vista	Shell	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
feb.-24	32,5	7,3	5,6	3,5	1,3	1,5	4,4	56,1
ene.-25	38,1	11,3	4,9	3,9	4,3	2,1	5,8	70,4
feb.-25	38,4	10,4	4,7	4,1	4,5	2,5	5,9	70,5
12 meses ant.	29,4	7,0	4,6	3,1	1,3	1,6	3,3	50,2
12 meses	35,2	10,1	5,2	3,7	3,0	2,0	5,3	64,5
Var. % i.m	0,7%	-8,0%	-2,7%	4,5%	4,1%	21,5%	1,5%	0,2%
Var. % i.a	18,1%	43,0%	-15,7%	17,2%	251,9%	64,8%	33,2%	25,6%
Var. % 12m.	19,7%	44,9%	11,6%	19,5%	135,0%	28,1%	60,1%	28,3%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Principales formaciones productivas | Año 2025



IAE en base a SE

Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d								
	YPF	Tecpetrol	Total Austral	PAE	Pluspetrol	Exxon	Otras	Total Gas Vaca Muerta
feb.-24	15,7	14,7	9,9	8,0	4,8	0,6	8,1	61,8
ene.-25	18,2	13,3	10,2	7,9	9,2	0,9	9,1	68,8
feb.-25	18,3	15,1	10,2	8,1	9,7	0,0	13,0	74,4
12 meses ant.	15,2	15,4	8,6	8,2	4,7	0,6	6,8	59,5
12 meses	16,9	16,1	10,3	9,5	7,9	0,8	10,4	71,8
Var. % i.m	0,8%	13,3%	-0,3%	1,6%	5,9%	-100,0%	43,1%	8,2%
Var. % i.a	16,6%	2,3%	2,6%	0,7%	104,7%	-100,0%	60,5%	20,3%
Var. % 12m.	10,9%	4,1%	19,9%	16,8%	65,9%	32,9%	53,3%	20,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Downstream

- En el mes de febrero de 2025 **las ventas de combustibles** aumentaron 1,7% i.m. respecto del mes anterior y 2,5% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos disminuyó 4,5% 12m. respecto a igual periodo anterior.

El aumento en las ventas de combustibles i.a está explicado por un incremento del 2,7% i.a. en las ventas de naftas mientras las ventas de Gasoil aumentaron 2,3% i.a.

Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 4,2% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 2,1% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se redujeron 5% 12m. Las ventas acumuladas de Naftas disminuyeron 5% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 13,1% en las ventas de nafta Ultra (26% del total comercializado) y del 2,1% en la Nafta Súper.

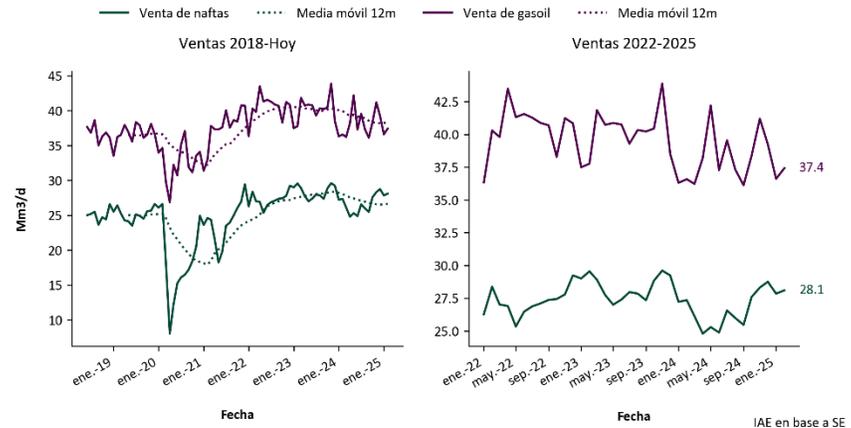
- El **petróleo procesado** total en el mes de febrero se redujo 5,9% i.a. y aumentó 0,9% 12m. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 7,8% i.a. menor y 1,1% 12m. mayor mientras que la **producción de naftas** fue 1,6% i.a. menor y 1,8% a.a mayor en doce meses. Estos datos indican que en el acumulado de los últimos doce meses se redujo el consumo de naftas y de gasoil a la vez que aumentó levemente la refinación para ambos productos derivados.

- El **Gas entregado** en el mes de enero de 2025 (últimos datos disponibles) fue 97,2 MMm3/d. Las entregas totales aumentaron 4,2% i.a. La demanda fue 4,2% 12m. menor 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 aumentó 3,8% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta un incremento del 2,7% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 6,7% i.a. mayor. A su vez, presenta una disminución anual del 1,6% 12m. Las Centrales Eléctricas consumieron 28,8% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que aumentaron su demanda 3,9% i.a. A su vez, acumulan una reducción del 11,7% 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
feb.-24	26,6	10,0	21,0	6,3	36,6	27,4	63,9
ene.-25	25,6	11,0	20,6	7,2	36,6	27,8	64,5
feb.-25	26,0	11,4	20,8	7,3	37,4	28,1	65,5
12 meses ant.	29,1	10,9	20,6	7,4	40,0	28,0	68,0
12 meses	27,6	10,7	20,2	6,4	38,3	26,6	65,0
Var. % i.m.	1,6%	3,8%	0,9%	1,1%	2,2%	0,9%	1,7%
Var. % i.a.	-2,1%	13,9%	-1,0%	15,3%	2,3%	2,7%	2,5%
Var. % 12m.	-5,0%	-2,1%	-2,1%	-13,1%	-4,2%	-5,0%	-4,5%

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
feb.-24	80,4	35,2	26,1
ene.-25	88,4	37,9	27,1
feb.-25	75,6	32,5	25,6
12 meses ant.	82,1	35,8	25,4
12 meses	82,9	36,2	25,9
Var. % i.m.	-14,4%	-14,4%	-5,5%
Var. % i.a.	-5,9%	-7,8%	-1,6%
Var. % 12m.	0,9%	1,1%	1,8%

Fuente: IAE en base a SE

Demanda de gas por redes | MMm3/d

	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
ene.-24	9,5	2,3	0,4	34,3	40,1	1,1	5,6	93,3
dic.-24	12,2	2,5	0,5	37,0	32,3	1,2	5,7	91,4
ene.-25	9,8	2,3	0,4	36,7	41,6	1,1	5,3	97,2
12 meses ant.	26,7	3,9	1,3	35,1	35,7	2,5	6,1	111,3
12 meses	27,5	3,7	1,2	34,6	31,5	2,5	5,7	106,6
Var. % i.m.	-19,7%	-9,3%	-24,7%	-0,9%	28,8%	-8,6%	-5,7%	6,3%
Var. % i.a.	3,8%	-1,9%	2,0%	6,7%	3,9%	-1,5%	-4,9%	4,2%
Var. % 12m.	2,7%	-5,4%	-4,6%	-1,6%	-11,7%	0,0%	-7,5%	-4,2%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

Precios

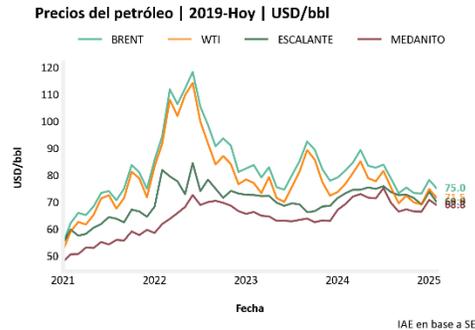
- El precio del barril de petróleo **BRENT** en febrero de 2025 fue de USD/bbl 75 lo cual implica un precio 8,1% menor al registrado en igual mes de 2024. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 71,5 y se redujo 6,8% respecto a igual mes de 2024.
- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 69,9 en febrero de 2025 esto implica un precio 4,5% menor al precio de igual mes de 2024. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en USD/bbl 68,8 en el mes de febrero de 2025 y es 0,6% inferior respecto al de igual mes del año anterior.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 4,19 MMBtu (millón de Btu) en febrero de 2025. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 143,6% 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)** se estima que fue de 2,86 USD/MMBtu en febrero de 2025 lo cual implica un precio 1,2% menor a igual mes del año 2024.
- No se importó GNL en el mes de febrero de 2025. A su vez,** según las estadísticas de comercio exterior, el **gas importado por gasoductos** (marginalmente de Chile) tuvo un precio de importación de 13,88 USD/MMBTU para el mes de febrero de 2025, último dato registrado.

1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** a base a maíz y caña de azúcar se redujo 3,4% i.a. en enero de 2025. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 3,4% 12m. mayor. Por otra parte, las ventas disminuyeron en octubre de 2025 un 1,9% i.a. A su vez, en los últimos doce meses corridos acumulan una reducción de 1,4% 12m.
- La **producción de Biodiesel** se redujo 4,8% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 37,9% 12m. mayor en el último año móvil. Las ventas internas de biodiesel fueron 5,8% i.a. menores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra un aumento del 28,1% 12m. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses corridos fueron 50,6% mayores a igual periodo del año anterior.

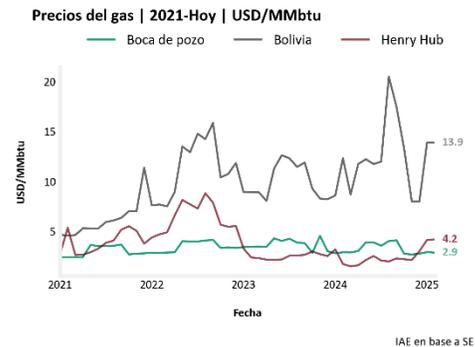
Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
feb.-24	81,6	76,7	73,2	69,2
ene.-25	78,2	74,8	73,8	70,8
feb.-25	75,0	71,5	69,9	68,8
Var. % i.m	-4,1%	-4,5%	-5,3%	-2,8%
Var. % i.a	-8,1%	-6,8%	-4,5%	-0,6%

Fuente: IAE en base a SE



Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
feb.-24	2,90	12,32	-	1,72
ene.-25	2,91	13,88	-	4,13
feb.-25	2,86	13,88	-	4,19
Var. % i.m	-1,7%	0,0%	-	1,5%
Var. % i.a	-1,2%	12,7%	-	143,6%

Fuente: IAE en base a SE y EIA



	Bioetanol Miles de Tn.		Biodiesel Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
ene.-24	81,7	82,7	69,9	69,9	0,0	151,7
dic.-24	77,7	83,2	83,7	71,9	30,0	161,5
ene.-25	78,9	81,2	66,5	65,9	0,0	145,5
12 meses ant.	924,6	903,5	840,6	603,5	254,6	1.765,1
12 meses	956,0	890,9	1.159,3	773,2	383,3	2.115,3
Var. % i.m	1,5%	-2,4%	-20,5%	-8,3%	-	-9,9%
Var. % i.a	-3,4%	-1,9%	-4,8%	-5,8%	-	-4,1%
Var. % 12m.	3,4%	-1,4%	37,9%	28,1%	50,6%	19,8%

Fuente: IAE en base a SE

2. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de febrero de 2025 se muestra con superávit de USD 739 millones y acumuló un saldo positivo de USD 527 millones en 2025.

Las exportaciones se redujeron 13,5% i.a y aumentaron 8% acumulado anual. Las importaciones fueron 71,2% i.a. y 8% a.a. mayores.

Por esto, el superávit comercial energético mejoró 8% en el acumulado anual.

- Los **índices de valor, precio y cantidad** indican que en febrero de 2025 se exportó 8,9% menos de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2025, mientras que los precios de exportación fueron 5,4% i.a. menores dando como resultado una reducción en el valor exportado del 13,5% i.a. En el acumulado se observan exportaciones 15,2% superiores en cantidades a precios 6,3% menores dando como resultado un valor exportado 8% mayor.

Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes aumentaron 75,1% en cantidades en marzo de 2025 respecto a igual mes de 2024, mientras que en precios se observa un aumento del 0,2%. Esto generó un incremento en el valor importado del 71,2% i.a.

En el acumulado se observan importaciones 16,9% superiores en cantidades a precios 7,5% menores dando como resultado un valor exportado 8% mayor.

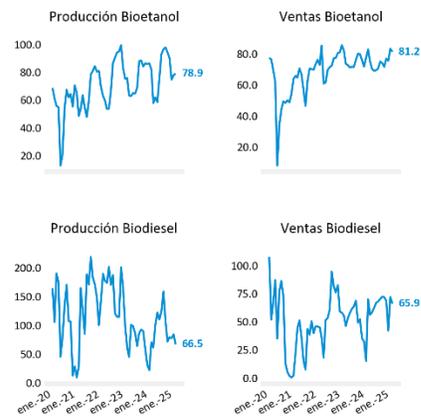
- Según datos de comercio exterior disponibles a febrero de 2025, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran menores ventas al exterior con excepción del petróleo para el cual las ventas anuales fueron 7% mayores.

En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a febrero indican que hubo una reducción en las compras de gasoil al exterior del 43,3% a.a durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Por otra parte, en doce meses se importó 55,3% 12m. menos de naftas.

Por último, las importaciones de GNL totalizaron 1,609 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior y se redujeron 39,9% 12m. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia y Chile totalizaron 1.011 MMm3 y se redujeron 53,6% 12m.

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.-24	739	871	132
mar.-25	527	753	226
Acumulado 2024	1.734	2.347	613
Acumulado 2025	1.872	2.534	662
% i.a	● -28,7%	● -13,5%	● 71,2%
% var. a.a	● 8,0%	● 8,0%	● 8,0%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)			
marzo de 2025		Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de marzo de 2024	Valor	● -13,5%	● 71,2%
	Precio	● -5,4%	● 0,2%
	Cantidad	● -8,9%	● 75,1%
Respecto al acumulado a marzo	Valor	● 8,0%	● 8,0%
	Precio	● -6,3%	● -7,5%
	Cantidad	● 15,2%	● 16,9%

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
feb.-24	45,1	124,0	726,4	40,9
ene.-25	73,3	185,6	509,4	65,8
feb.-25	68,2	188,7	498,8	61,2
12 meses ant.	616	1.577	7.626	688
12 meses	657	1.595	8.162	625
Var. % i.m	● -7,0%	● 1,7%	● -2,1%	● -7,0%
Var. % i.a	● 51,3%	● 52,2%	● -31,3%	● 49,6%
Var. % 12m.	● 6,5%	● 1,1%	● 7,0%	● -9,2%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
feb.-24	0,0	145,4	24,9	0,0
ene.-25	0,0	12,9	89,2	96,4
feb.-25	0,0	16,7	73,1	137,4
12 meses ant.	2.676	2.179	1.461	898
12 meses	1.609	1.011	828	401
Var. % i.m	-	-	-18,0%	42,6%
Var. % i.a	-	-	193,3%	-
Var. % 12m.	-39,9%	-53,6%	-43,3%	-55,3%

Fuente: IAE en base a SE

Glosario

Año móvil (12m.): 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 Mayorista.

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 Mayor (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 Febrero 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 3º Piso, (C1091AAS) Ciudad Autónoma de Buenos Aires – Argentina
Teléfono: 43347715 / 6751
iae@iae.org.ar
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.