

Resumen ejecutivo

Producción de Hidrocarburos

En enero de 2026 la **producción de petróleo** aumentó 16,4% i.a. y 13,4% en los últimos 12 meses (12m).

La producción de petróleo convencional se redujo 10,2% i.a. y cayó 6,4% en los últimos 12 meses. La producción no convencional (64% del total) se incrementó 34,7% i.a y 28,9% 12m. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual.

En enero de 2026 la **producción de Gas** se redujo 5,1% i.a y aumentó 0,6% 12m. La producción convencional se redujo 14,3% i.a. y 2,2% 12m.

Por otra parte, la producción no convencional (64% del total) aumentó 0,7% i.a. y 2,3% 12m. en los últimos doce meses.

Las cuencas Neuquina y, en particular, la Austral impulsan el crecimiento de la producción gasífera anualmente.

Demanda

En diciembre de 2025 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron un aumento del 3,8% i.a. y del 3,2% 12m. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de naftas fueron 3,7% mayores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de gasoil fueron 2,8% superiores.

La **demanda total de Energía Eléctrica** aumentó 13,7% i.a. en diciembre de 2025 respecto a igual mes de 2024. El consumo eléctrico anual presenta un aumento acumulado del 1,1% en doce meses.

El gas natural entregado por redes de distribución se redujo 12,8% i.a. en noviembre de 2025 (último dato disponible) y se redujo 3% 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 de 2026 aumentaron 263% respecto a igual periodo del año anterior. La partida más importante es para CAMMESA que se incrementó 147% y recibió un total de \$478.479 millones.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses
Generación eléctrica local	GWh/d	dic.-25	437,5	370,4	385,2	18,1%	13,6%	0,8%
Producción de petróleo	Mm3/d	ene.-26	140,1	136,8	120,4	2,4%	16,4%	13,4%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	ene.-26	44,1	42,4	49,1	4,0%	-10,2%	-6,4%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	ene.-26	95,9	94,3	71,2	1,7%	34,7%	28,9%
Producción de gas natural	MMm3/d	ene.-26	131,5	130,9	138,5	0,4%	-5,1%	0,6%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	ene.-26	45,7	45,1	53,4	1,3%	-14,3%	-2,2%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	ene.-26	85,8	85,8	85,2	0,0%	0,7%	2,3%
Producción de Bioetanol	MTn.	dic.-25	77,7	91,4	77,7	-14,9%	0,0%	7,2%
Producción de Biodiesel	MTn.	dic.-25	74,9	65,4	83,7	14,7%	-10,5%	-16,4%
Demanda Eléctrica	GWh/d	dic.-25	421,8	357,0	370,9	18,1%	13,7%	1,1%
Venta de combustibles	Mm3/d	dic.-25	70,7	67,2	68,2	5,2%	3,8%	3,2%
Naftas	Mm3/d	dic.-25	29,7	27,6	28,8	7,9%	3,4%	3,7%
Gasoil	Mm3/d	dic.-25	41,0	39,7	39,4	3,3%	4,1%	2,8%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	nov.-25	58,9	66,5	67,5	-11,4%	-12,8%	-3,0%

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

Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de enero de 2026.

1. [Energía en Argentina: emergencia sin planes coherentes](#). Por Jorge Lapeña para *El Economista*.
2. [De la motosierra a la focalización: una nueva etapa en la política tarifaria](#). Por Alejandro Einstoss para *Clarín*.
3. [Las locomotoras petroleras: las áreas que explican el crecimiento récord de Vaca Muerta](#). *La Mañana Neuquén*.

1. Indicadores de actividad industrial y precios

- El **IPI-M** (Índice de producción industrial manufacturera) muestra, en diciembre de 2025, una reducción del 0,1% i.m. y del 3,9% i.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** aumentó 4% respecto de igual mes del año anterior. En particular, la refinación de petróleo para naftas fue 0,7% i.a. mayor, mientras la de Gasoil tuvo un aumento del 6% i.a.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 1,7% en enero de 2026 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 26,4% respecto de igual mes de 2025. El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** se mantuvo invariante i.m. mientras que se incrementó 4,2% i.a.

Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 1,2% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 37,3% respecto a igual mes del año anterior.

Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**¹ muestra una variación positiva del 1,1% i.m. mientras aumentó 14% i.a. respecto de igual mes del año anterior.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior
IPI-Manufacturas	dic.-25	 -0,1%	 -3,9%
Refinación del petróleo	dic.-25	-	 4,0%
Naftas	dic.-25	-	 0,7%
Gasoil	dic.-25	-	 6,0%
IPIM-Precios	ene.-26	 1,7%	 26,4%
IPIM- Petróleo crudo y gas	ene.-26	 0,0%	 4,2%
IPIM- Refinados de petróleo	ene.-26	 1,2%	 37,3%
IPIM-Energía eléctrica	ene.-26	 1,1%	 14,0%

Fuente: IAE en base a INDEC

2. Situación fiscal del sector energético

Evolución de los subsidios energéticos

Los **subsidios energéticos** devengados presentan un incremento en términos acumulados en el año 2026 según datos del del Instituto Interdisciplinario de Economía Política de la UBA (IIEP-UBA).

A febrero, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) aumentaron 263% en el acumulado del año 2026 respecto a igual periodo del año anterior.

La partida más importante es para CAMMESA que se incrementó 147% y recibió un total de \$478.479 millones.

Transferencias en millones de pesos				
	feb-26	feb-25	DIFF	Var. %
TOTAL ENERGÍA	815.286	224.846	590.440	 263%
CAMMESA	478.479	193.433	285.046	 147%
ENARSA	284.757	11.165	273.592	 2451%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	52.050	0	52.050	*
PLAN GAS.AR	0	20.249	-20.249	 -100%

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 diciembre de 2025 la demanda total de energía eléctrica aumentó 13,7% respecto de la del mismo mes del año anterior.

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

En los últimos doce meses corridos, a diciembre de 2025, la demanda Comercial aumenta 0,6%.

Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se incrementó 0,8% en doce meses.

El consumo Residencial fue 1,6% mayor en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2022, 2023 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 11,1% 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% superior a igual periodo anterior.

- La generación neta local en diciembre de 2025 aumentó 13,6% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses se incrementó 0,8% 12m.

En los últimos doce meses corridos la generación Térmica, Nuclear y Renovable muestran crecimiento positivo con una variación del 0,1%, 3,2% y 16,8% 12m. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Hidráulica se reduce 9,4% anualmente.

- La generación a través de energías renovables definidas en la Ley 27.191 muestra un aumento anual en las categorías Biogás, Biomasa, Eólica y Solar.

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

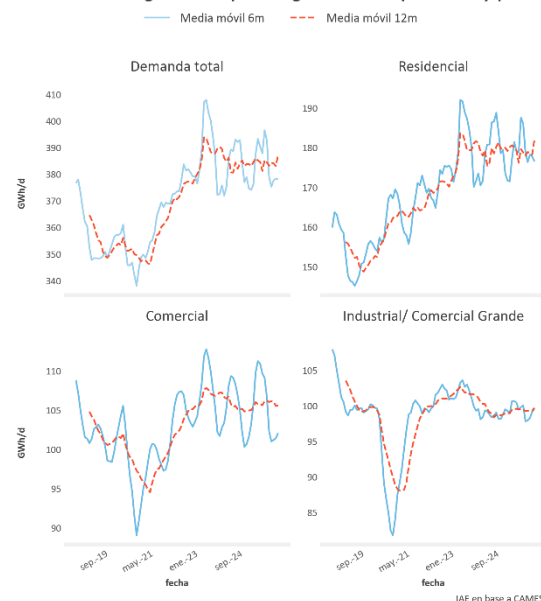
La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 19% en diciembre.

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.

Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
dic.-24	108,4	95,5	167,1	370,9
nov.-25	99,9	102,0	155,1	357,0
dic.-25	109,3	100,3	212,2	421,8
12 meses ant.	105,0	98,9	179,2	383,1
12 meses	105,6	99,7	182,1	387,3
Var. % i.m.	9,4%	-1,6%	36,8%	18,1%
Var. % i.a.	0,8%	5,1%	27,0%	13,7%
Var. % 12m.	0,6%	0,8%	1,6%	1,1%

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
dic.-24	104,5	21,8	70,9	188,0	10,2	385,2
nov.-25	93,9	30,2	78,3	167,9	0,6	370,4
dic.-25	82,0	29,8	82,7	243,0	1,7	437,5
12 meses ant.	91,2	28,6	62,5	206,1	12,7	388,4
12 meses	82,6	29,5	73,0	206,4	11,8	391,5
Var. % i.m.	-12,7%	-1,3%	5,5%	44,8%	190,9%	18,1%
Var. % i.a.	-21,5%	36,8%	16,6%	29,2%	-83,2%	13,6%
Var. % 12m.	-9,4%	3,2%	16,8%	0,1%	-7,1%	0,8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
dic.-24	1,4	1,9	46,6	5,5	15,5	70,9
nov.-25	1,5	3,0	51,5	4,0	18,4	78,3
dic.-25	1,4	2,8	54,6	4,2	19,7	82,7
12 meses ant.	1,4	2,0	44,2	4,1	10,8	62,5
12 meses	1,4	2,8	51,0	3,8	14,0	73,0
Var. % i.m.	-3,9%	-6,1%	6,1%	4,4%	6,6%	5,5%
Var. % i.a.	4,1%	44,9%	17,1%	-24,0%	27,1%	16,6%
Var. % 12m.	2,2%	38,1%	15,5%	-8,8%	29,9%	16,8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

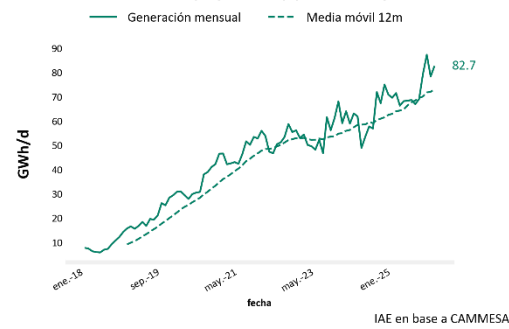
Precios y costos de la energía: los datos indican que en diciembre de 2025 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) se redujo 9% i.m respecto del mes anterior y creció 11% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) se aumentó 6% i.m. y tuvo un incremento del 28% i.a.

Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 78% de los costos de generación en diciembre. En el mismo mes de 2024 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 91% de los costos.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 70% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En octubre de 2025 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra, en los últimos doce meses, que el Consumo de Gas Natural aumentó 0,9% durante el periodo, mientras que se consumió 53,5% menos de Gas Oil.

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

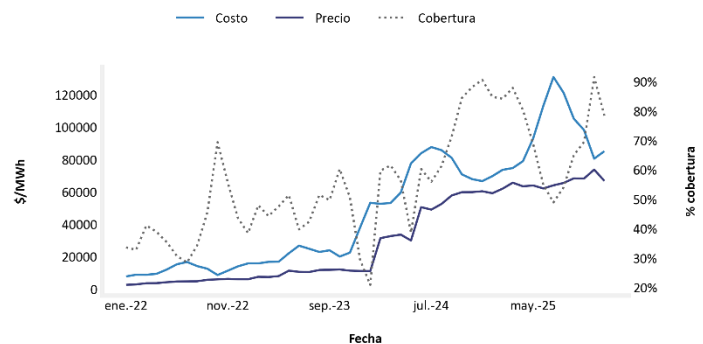


Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
dic.-24	\$ 66.652	\$ 60.410	91%
nov.-25	\$ 80.517	\$ 73.754	92%
dic.-25	\$ 85.132	\$ 66.799	78%
12 meses ant.	\$ 69.990	\$ 44.094	63%
12 meses	\$ 93.675	\$ 65.272	70%
Var. % i.m.	6%	-9%	
Var. % i.a.	28%	11%	
Var. % 12m.	34%	48%	

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | 2022-Hoy | \$/MWh



Consumo de combustibles

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
dic.-24	0,0	0,0	936,6	4,1
nov.-25	0,0	0,4	765,3	3,2
dic.-25	7,1	0,0	1175,2	5,1
12 meses ant.	21,1	19,5	937,3	66,9
12 meses	22,2	7,6	945,9	31,1
Var. % i.m.	-	-98%	53,6%	60%
Var. % i.a.	-	-26,7%	25,5%	23,7%
Var. % 12m.	5,2%	-60,9%	0,9%	-53,5%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos

Petróleo

- En enero de 2026, la producción de petróleo aumentó 16,4% i.a. respecto de igual mes de 2025. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 13,4% superior respecto a igual periodo anterior.

En enero de 2026 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2025 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 26,7% i.a. respecto a enero de 2025.

A su vez, la cuenca Golfo San Jorge disminuyó la producción 8,4% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Cuyana la producción fue 12,1% i.a. menor mientras que en la cuenca Austral fue 8,2% i.a. inferior.

En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 24,2% i.a.

La Cuenca Neuquina representa más del 70% de la producción y es la única que presenta un crecimiento anual significativo (por volumen) con una tasa de 21,7% 12m.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 13,4% anual.

Desagregando por los principales operadores, se observa que YPF aumentó la producción 7,1% en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Pan American Energy aumentó la producción 1,9% en 12m. mientras que Vista produjo 10,2% más de petróleo en 12m.

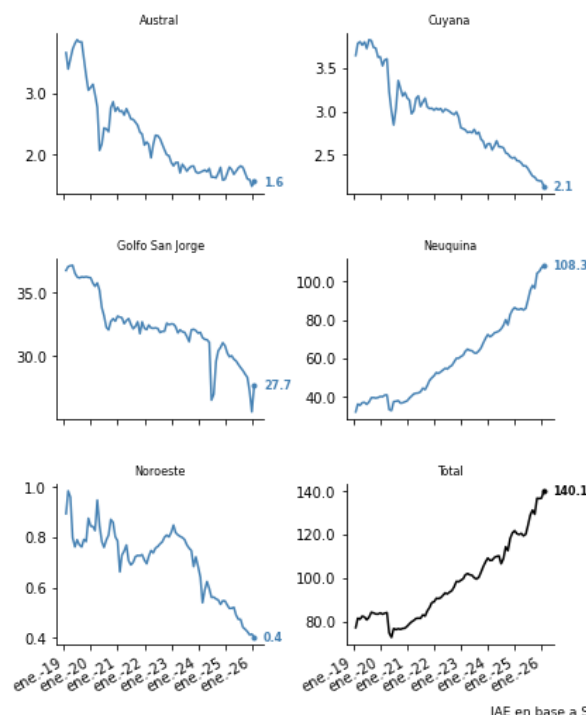
Petróleo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 36% del total anual, se redujo 10,2% i.a. A su vez, fue 6,4% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 64% del total anual, aumentó 34,7% respecto a igual mes de 2025 y 28,9% en los últimos doce meses. Esto se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que mientras que la de Tight, con un aporte marginal, se reduce en igual periodo.

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Neuquina	GSI	Cuyana	Austral	Noroeste	Total
ene.-25	85,5	30,3	2,4	1,7	0,5	120,4
dic.-25	107,1	25,6	2,2	1,5	0,4	136,8
ene.-26	108,3	27,7	2,1	1,6	0,4	140,1
12 meses ant.	78,5	30,1	2,5	1,7	0,6	113,4
12 meses	95,5	28,7	2,3	1,7	0,5	128,7
Var. % i.m	1,1%	8,2%	-2,7%	5,0%	-3,2%	2,4%
Var. % i.a	26,7%	-8,4%	-12,1%	-8,2%	-24,2%	16,4%
Var. % 12m.	21,7%	-4,8%	-9,9%	0,3%	-18,0%	13,4%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Producción de petróleo | 2019-Hoy | Mm3/d



IAE en base a SE

Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d							
	YPF	PAE	Vista	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Otras
ene.-25	57,3	16,5	11,3	7,3	3,2	3,2	21,5
dic.-25	61,9	16,8	11,1	9,9	2,9	2,6	31,6
ene.-26	62,2	16,5	10,6	10,6	2,8	2,9	34,4
12 meses ant.	55,1	16,7	9,9	5,9	3,3	3,1	19,6
12 meses	59,0	17,0	10,9	9,2	2,9	3,6	26,0
Var. % i.m	0,4%	-1,6%	-4,2%	7,0%	-1,1%	12,9%	8,9%
Var. % i.a	8,4%	0,1%	-6,2%	45,4%	-11,9%	-8,8%	59,9%
Var. % 12m.	7,1%	1,9%	10,2%	56,6%	-9,6%	16,5%	33,2%
							13,4%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo 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
ene.-25	49,1	71,2	70,4	0,9	59%
dic.-25	42,4	94,3	93,7	0,6	69%
ene.-26	44,1	95,9	95,3	0,6	68%
12 meses ant.	49,7	63,7	62,8	0,9	56%
12 meses	46,5	82,1	81,4	0,7	64%
Var. % i.m	4,0%	1,7%	1,7%	-1,0%	
Var. % i.a	-10,2%	34,7%	35,5%	-28,7%	
Var. % 12m.	-6,4%	28,9%	29,6%	-18,3%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Gas natural

- La producción de gas natural en enero de 2026 se redujo 5,1% i.a. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 0,6% mayor al año anterior.

Las cuencas Austral, Golfo San Jorge, Noroeste y Cuyana presentan una disminución interanual del 10,9%, 14,7%, 17%, y 18,5% i.a. respectivamente. Mientras que la cuenca neuquina se redujo 2% 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 0,1% y en la Austral 8,7% 12m.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF redujo la producción en enero 22,1% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses es 6,8% 12m. menor.

Por otra parte, Total Austral aumenta su producción anual un 6,8% y Tecpetrol 1,9% en 12m. A su vez, PAE redujo la producción un 14,3% en los últimos doce meses.

Gas convencional y gas no convencional

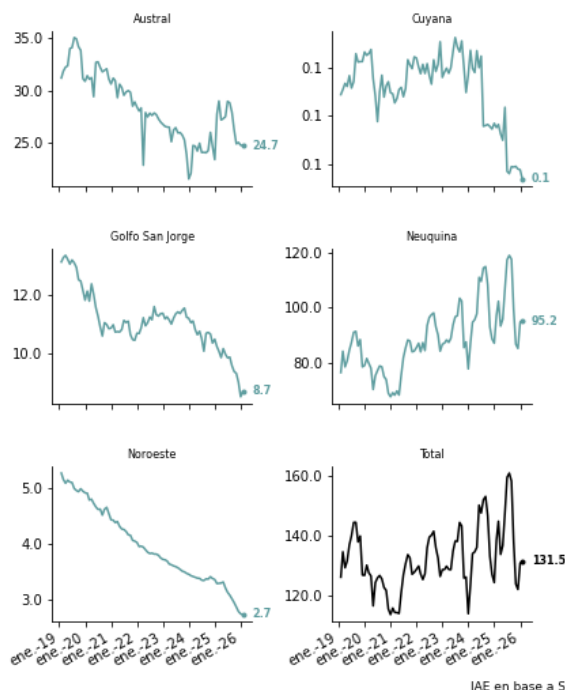
- La producción de gas natural convencional, que representa el 36% del total, se redujo 14,3% i.a respecto a igual mes de 2025. A su vez, disminuyó 2,2% 12m. en el acumulado de los últimos doce meses.
- La producción de gas natural no convencional que ocupa el 64% de la producción aumentó 0,7% i.a. respecto a igual mes de 2025 y es 2,3% 12m. superior.

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

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Neuquina	Austral	GSJ	Noroeste	Cuyana	Total
ene.-25	97,2	27,7	10,2	3,3	0,1	138,5
dic.-25	94,8	24,7	8,5	2,7	0,1	130,9
ene.-26	95,2	24,7	8,7	2,7	0,1	131,5
12 meses ant.	101,0	24,7	10,6	3,4	0,1	139,8
12 meses	101,2	26,8	9,5	3,0	0,1	140,7
Var. % i.m	0,5%	-0,1%	2,1%	-0,5%	-3,9%	0,4%
Var. % i.a	-2,0%	-10,9%	-14,7%	-17,0%	-18,5%	-5,1%
Var. % 12m.	0,1%	8,7%	-9,9%	-10,0%	-18,3%	0,6%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo 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
ene.-25	34,6	34,5	16,0	12,2	11,0	10,2	5,8	10,1	138,5
dic.-25	26,8	32,2	16,7	14,7	12,1	11,1	4,8	12,6	130,9
ene.-26	27,0	30,8	17,1	14,9	11,9	11,4	4,7	13,7	131,5
12 meses ant.	33,8	31,4	18,7	18,5	12,7	8,8	6,1	11,1	139,8
12 meses	31,5	33,5	19,0	15,8	12,4	11,9	5,3	11,2	140,7
Var. % i.m	0,6%	-4,2%	2,3%	1,4%	-1,1%	2,8%	-2,2%	8,7%	0,4%
Var. % i.a	-22,1%	-10,6%	6,6%	22,0%	8,6%	10,9%	-18,9%	36,6%	-5,1%
Var. % 12m.	-6,8%	6,7%	1,9%	-14,3%	-2,4%	35,2%	-13,5%	0,8%	0,6%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
ene.-25	53,4	85,2	68,4	16,5	61%
dic.-25	45,1	85,8	72,6	13,0	66%
ene.-26	45,7	85,8	72,8	12,8	65%
12 meses ant.	51,6	88,2	70,2	17,8	63%
12 meses	50,4	90,2	75,6	14,4	64%
Var. % i.m	1,3%	0,0%	0,3%	-1,2%	
Var. % i.a	-14,3%	0,7%	6,4%	-22,5%	
Var. % 12m.	-2,2%	2,3%	7,7%	-19,1%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Vaca Muerta en perspectiva

En enero de 2026, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 35,4% i.a. y fue 29,3% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual representó el 68% del total producido en el país en 2026.

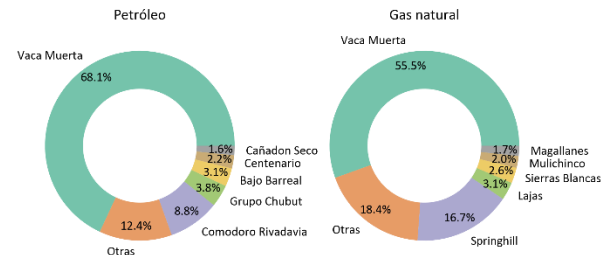
El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 55% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 27,6% 12m.

En enero, la producción de gas natural en Vaca Muerta aumentó 6,1% i.a. A su vez, fue 7,3% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 55,5% del total del gas producido en el país en 2026. 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% 12m. mientras que la producción de Tecpetrol fue 3,2% 12m. menor. Por otra parte, Total Austral redujo su producción anual un 7,3% 12m. y PAE 14,9% 12m.

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d								
	YPF	Vista	Shell	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
ene.-25	38,1	11,3	4,9	3,9	4,3	2,1	5,8	70,4
dic.-25	52,2	11,1	5,2	5,3	7,2	2,2	10,5	93,7
ene.-26	52,6	10,6	5,8	5,0	8,0	2,6	10,8	95,3
12 meses ant.	34,7	9,9	5,3	3,6	2,7	1,9	5,2	63,3
12 meses	44,3	10,9	4,9	4,9	6,3	2,7	7,9	81,8
Var. % i.m	0,6%	-4,2%	12,4%	-5,4%	10,7%	15,8%	2,5%	1,7%
Var. % i.a	37,8%	-6,1%	19,7%	28,8%	85,8%	24,5%	85,0%	35,4%
Var. % 12m.	27,6%	10,4%	-7,5%	36,1%	130,4%	39,9%	52,6%	29,3%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Principales formaciones productivas | Año 2026



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
ene.-25	18,2	13,3	10,2	7,9	9,2	0,9	9,1	68,8
dic.-25	16,7	14,6	9,7	7,4	11,0	0,0	13,4	72,8
ene.-26	16,3	15,0	8,8	7,8	11,3	0,0	13,8	73,0
12 meses ant.	16,6	16,0	10,3	9,5	7,5	0,8	10,0	70,7
12 meses	18,3	16,6	9,5	8,1	11,3	-	12,1	75,9
Var. % i.m	-2,4%	2,8%	-9,1%	5,3%	2,8%	-	2,6%	0,2%
Var. % i.a	-10,2%	12,6%	-13,7%	-1,6%	22,7%	-	51,1%	6,1%
Var. % 12m.	10,0%	3,2%	-7,3%	-14,9%	51,5%	-	21,2%	7,3%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Downstream

- En el mes de diciembre de 2025 las **ventas totales de combustibles** aumentaron 3,8% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda total de combustibles líquidos aumentó 3,2% 12m. respecto a igual periodo anterior.

El aumento en las ventas de combustibles i.a está explicado por un incremento del 3,4% i.a. en las ventas de naftas mientras las ventas de Gasoil aumentaron 4,1% i.a.

Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses aumentaron 2,8% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 10,4% mayores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se mantienen prácticamente invariantes en 12m.

Las ventas acumuladas de Naftas aumentaron 3,7% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a un incremento del 13,4% en las ventas de nafta Ultra (26% del total comercializado) y un aumento del 0,7% en la Nafta Súper.

- El **petróleo procesado** total en el mes de diciembre de 2025 aumentó 5% i.a. y 3,2% 12m. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 5,3% i.a. mayor a la vez que aumentó 2% 12m. mientras que la **producción de naftas** fue 0,5% i.a superior y 1,2% 12m. mayor en doce meses.

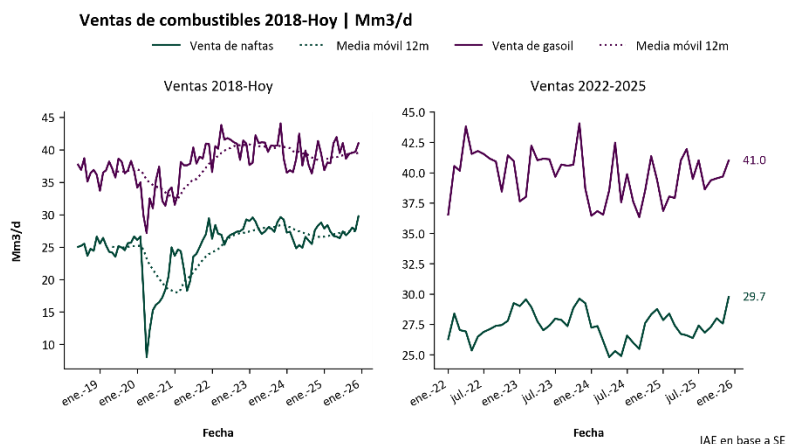
- El **Gas entregado** en el mes de noviembre de 2025 (últimos datos disponibles) se redujo 3% en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

En términos desagregados por tipo de usuarios, en doce meses el Gas entregado a los usuarios residenciales aumentó 0,3% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la a los comercios e Industrias fue 0,5% y 3,4% 12m. menor.

Las Centrales Eléctricas consumieron 8,2% 12m menos en los últimos doce meses corridos.

	Gasoil Común	Gasoil Ultra	Nafta Súper	Nafta Ultra	Total Gasoil	Total Nafta	Total Combustibles
dic.-24	28,2	11,2	21,5	7,3	39,4	28,8	68,2
nov.-25	28,1	11,5	20,4	7,2	39,7	27,6	67,2
dic.-25	28,9	12,1	21,8	7,9	41,0	29,7	70,7
12 meses ant.	28,0	10,5	20,3	6,3	38,5	26,5	65,0
12 meses	28,0	11,6	20,4	7,1	39,5	27,5	67,0
Var. % i.m	2,7%	4,8%	6,9%	10,7%	3,3%	7,9%	5,2%
Var. % i.a	2,5%	8,0%	1,4%	9,3%	4,1%	3,4%	3,8%
Var. % 12m.	0,0%	10,4%	0,7%	13,4%	2,8%	3,7%	3,2%

Fuente: IAE en base a SE



Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día

	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
dic.-24	86,0	38,2	28,8
nov.-25	85,8	39,7	26,3
dic.-25	90,3	40,2	29,0
12 meses ant.	82,9	36,4	25,8
12 meses	85,6	37,1	26,1
Var. % i.m	5,3%	1,2%	10,4%
Var. % i.a	5,0%	5,3%	0,5%
Var. % 12m.	3,2%	2,0%	1,2%

Fuente: IAE en base a SE

	Residencial	Comercial	Industrial	Centrales Eléctricas	Otros	Total
nov.-24	14,1	2,6	26,3	17,4	7,2	67,5
oct.-25	21,2	3,2	23,8	10,4	7,8	66,5
nov.-25	16,4	2,5	22,8	10,1	7,1	58,9
12 meses ant.	27,7	3,6	25,2	15,7	8,9	81,1
12 meses	27,8	3,6	24,4	14,4	8,5	78,7
Var. % i.m	-22,8%	-23,2%	-4,1%	-3,4%	-8,7%	-11,4%
Var. % i.a	16,3%	-3,6%	-13,2%	-42,1%	-1,0%	-12,8%
Var. % 12m.	0,3%	-0,5%	-3,4%	-8,2%	-4,2%	-3,0%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

Precios

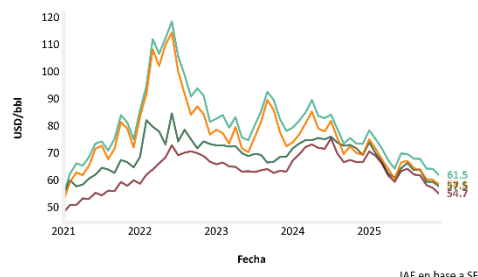
- El precio del barril de petróleo **BRENT** se redujo 15,9% respecto al registrado en igual mes de 2024. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue 16% menor al observado en igual mes de 2024.
- El barril argentino del tipo **Escalante** cotizó a un valor 16,8% inferior al de igual mes de 2024. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** tuvo un precio 17,7% inferior respecto al de igual mes del año anterior.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 4,26 MMBtu (millón de Btu) en diciembre de 2025. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 41,5% 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 2,67 USD/MMBtu en diciembre de 2025 lo cual implica un precio 3,7% menor a igual mes del año 2024.
- No se registró importación de gas natural por gasoductos** en el mes de diciembre de 2025 que permitan realizar correctamente el cálculo del precio comercializado. A su vez, según las estadísticas de comercio exterior, no hubo importaciones de **gas natural licuado (GNL)**.

Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
dic.-24	73,2	69,2	69,1	66,5
nov.-25	64,0	59,9	59,2	56,9
dic.-25	61,5	58,1	57,5	54,7
Var. % i.m	-3,8%	-3,0%	-2,8%	-4,0%
Var. % i.a	-15,9%	-16,0%	-16,8%	-17,7%

Fuente: IAE en base a SE

— BRENT — WTI — ESCALANTE — MEDANITO

Precios del petróleo | 2019-Hoy | USD/bbl



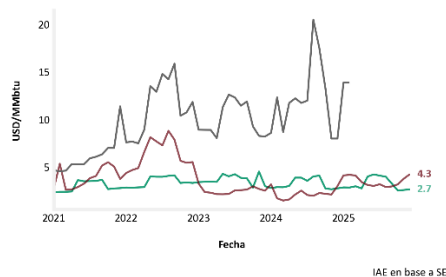
IAE en base a SE

Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
dic.-24	2,77	8,00	0,00	3,01
nov.-25	2,60	0,00	0,00	3,79
dic.-25	2,67	0,00	0,00	4,26
Var. % i.m	2,6%	-	-	12,4%
Var. % i.a	-3,7%	-	-	41,5%

Fuente: IAE en base a SE y EIA

— Boca de pozo — Henry Hub — Bolivia (13.9 USD en feb-25)

Precios del gas | 2021-Hoy | USD/MMbtu



IAE en base a SE

1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** a base a maíz y caña de azúcar aumentó 7,2% en el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses registrados al mes de diciembre. Por otra parte, las ventas aumentaron 5,1% en el acumulado de los últimos doce meses corridos.
- La **producción de Biodiesel** acumulada en doce meses corridos al mes de diciembre se redujo 16,4%. A su vez, las ventas internas de biodiesel fueron 9,5% 12m. menores. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses corridos fueron 28,7% menores a igual periodo del año anterior.

	Bioetanol Miles de Tn.		Biodiesel Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
dic.-24	77,7	83,2	83,7	71,9	30,0	161,5
nov.-25	91,4	79,8	65,4	61,9	31,5	156,7
dic.-25	77,7	83,7	74,9	74,2	0,0	152,7
12 meses ant.	958,8	892,5	1.162,7	777,2	383,3	2.121,5
12 meses	1.028,1	937,8	972,2	703,3	273,4	2.000,3
Var. % i.m	-14,9%	4,9%	14,7%	19,8%	-	-2,6%
Var. % i.a	0,0%	0,6%	-10,5%	3,2%	-	-5,5%
Var. % 12m.	7,2%	5,1%	-16,4%	-9,5%	-28,7%	-5,7%

Fuente: IAE en base a SE

2. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de enero de 2026 se muestra con superávit de USD 618 millones. En este mes, los valores mensuales son iguales al acumulado anual. Las exportaciones se redujeron 14,1% i.a mientras que las importaciones fueron 21% i.a. inferiores. Por esto, el superávit comercial energético fue un 12% menor que en igual periodo anterior.
- Los **índices de valor, precio y cantidad** indican que en enero de 2026 se exportó 1% menos de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2025, mientras que los precios de exportación fueron 13,2% i.a. menores dando como resultado una reducción en el valor exportado del 14,1% i.a. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se redujeron 15,5% en cantidades en enero de 2026 respecto a igual mes de 2025, mientras que en precios se observa una reducción del 6,7%. Esto generó una baja en el valor importado del 21% i.a.
- Según datos de comercio exterior disponibles a diciembre de 2025, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran mayores ventas al exterior de petróleo y gas que se incrementan 35,1% y 30% en doce meses.

En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a diciembre indican que hubo un aumento en las compras de gasoil al exterior del 23,7% durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Por otra parte, en doce meses se importó 168% más de naftas.

Por último, las importaciones de GNL totalizaron 1.369 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior y se redujeron 14,9% 12m. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia y Chile totalizaron solo 30 MMm3 y se redujeron 97,7% 12m.

En diciembre no hubo importación de gas por gasoducto ni GNL que se hayan registrado de manera inequívoca en las estadísticas de comercio exterior.

Millones de USD	enero			Acumulado hasta enero		
	2026	2025	Var. %	2026	2025	Var. %
Exportación combustibles y energía	\$ 781	\$ 909	● -14,1%	\$ 781	\$ 909	● -14,1%
Importación combustibles y lubricantes	\$ 163	\$ 206	● -21,0%	\$ 163	\$ 206	● -21,0%
Saldo	\$ 618	\$ 703	● -12,1%	\$ 618	\$ 703	● -12,1%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)				
enero de 2026		Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	Mes	● -14,1%	● -13,2%	● -1,0%
	Acumulado	● -14,1%	● -13,2%	● -1,0%
Importación combustibles y lubricantes	Mes	● -21,0%	● -6,7%	● -15,5%
	Acumulado	● -21,0%	● -6,7%	● -15,5%

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
dic.-24	86,3	73,1	736,9	95,3
nov.-25	117,3	195,2	1134,8	78,4
dic.-25	88,4	140,3	836,1	118,3
12 meses ant.	717	1.526	8.926	730
12 meses	825	1.984	12.061	790
Var. % i.m	● -24,6%	● -28,1%	● -26,3%	● 50,9%
Var. % i.a	● 2,4%	● 91,9%	● 13,5%	● 24,2%
Var. % 12m.	● 15,0%	● 30,0%	● 35,1%	● 8,2%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
dic.-24	0,0	0,0	68,5	47,8
nov.-25	0,0	0,0	45,7	47,9
dic.-25	0,0	0,0	45,4	59,4
12 meses ant.	1.609	1.273	806	281
12 meses	1.369	30	997	754
Var. % i.m	-	-	● -0,6%	● 24,2%
Var. % i.a	-	-	● -33,7%	● 24,4%
Var. % 12m.	● -14,9%	● -97,7%	● 23,7%	● 168,6%

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 periodo (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 Octubreista.

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 de 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 Octubre (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 Octubre 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
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.