

Resumen ejecutivo

Producción de Hidrocarburos

En octubre de 2024 la **producción de petróleo** aumentó 12.2% i.a. y 9.7% a.a. en los últimos 12 meses.

La producción de petróleo convencional se redujo 4.9% i.a. y cayó 5.4% a.a. en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (53% del total) se incrementó 29.5% i.a y 26.6% a.a. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 18.7% a.a.

En octubre de 2024 la **producción de Gas** aumentó 5.7% i.a y 3.5% a.a. La producción convencional tuvo una reducción del 2% i.a. y del 9.1% a.a.

Por otra parte, la producción no convencional (62% del total) aumentó 11.3% i.a. y 12.7% a.a. en los últimos doce meses.

La cuenca Neuquina es la única que aumenta la producción gasífera anualmente un 8.2% a.a.

Demanda

En octubre de 2024 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron una reducción del 4.9% i.a. y 4.9% a.a. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de naftas fueron 5.5% menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de gasoil fueron 4.4% inferiores. Por otra parte, **la producción de gasoil** se incrementó 0.6% anual mientras la producción de **naftas**, en el mismo periodo, fue 0.5% a.a. mayor.

La **demanda total de Energía Eléctrica** aumentó 2.1% i.a. en octubre de 2024 respecto a igual mes de 2023. El consumo eléctrico anual presenta una reducción acumulada del 1.7% a.a.

El gas natural entregado se redujo 6.2% i.a. en septiembre de 2024 (último dato disponible) y crece 0.1% a.a. en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

Subsidios energéticos

Según el IIEP-UBA los subsidios energéticos acumulados a octubre aumentaron 138% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior y suman \$5.7 billones.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses i.a.
Generación eléctrica local	GWh/d	oct.-24	352.6	351.6	354.1	0.3%	-0.4%	0.4%
Producción de petróleo	Mm3/d	oct.-24	118.1	117.8	105.3	0.2%	12.2%	9.7%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	oct.-24	50.3	50.3	52.9	0.0%	-4.9%	-5.4%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	oct.-24	67.8	67.5	52.4	0.4%	29.5%	26.6%
Producción de gas natural	MMm3/d	oct.-24	133.1	147.2	126.0	-9.5%	5.7%	3.5%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	oct.-24	52.2	51.3	53.3	1.8%	-2.0%	-9.1%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	oct.-24	80.9	95.8	72.7	-15.6%	11.3%	12.7%
Producción de Bioetanol	MTn.	sep.-24	94.2	97.8	84.1	-3.7%	12.1%	6.3%
Producción de Biodiesel	MTn.	sep.-24	71.4	107.0	89.4	-33.3%	-20.2%	-12.7%
Demanda Eléctrica	GWh/d	oct.-24	344.5	341.2	337.2	0.9%	2.1%	-1.7%
Venta de combustibles	Mm3/d	oct.-24	65.9	61.6	69.3	7.0%	-4.9%	-4.9%
Naftas	Mm3/d	oct.-24	27.6	25.5	28.8	8.3%	-4.4%	-5.5%
Gasoil	Mm3/d	oct.-24	38.3	36.1	40.4	6.1%	-5.3%	-4.4%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	sep.-24	115.9	133.6	123.5	-13.2%	-6.2%	0.1%

* 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 noviembre de 2024.

1. El IAE Mosconi celebró su seminario anual 2024. Video completo de la conferencia [AQUÍ](#).
2. [Expertos debatieron sobre los aciertos y distorsiones que impone hoy la economía energética argentina.](#) *Mejor Energía.*
3. [IAE: El gas, su exportación, y el precio para la demanda interna.](#) *Energía y Negocios.*
4. [El Gobierno inauguró la reversión del Gasoducto Norte: ¿en qué consiste la obra que permitirá transportar el gas de Vaca Muerta? Chequeado.](#)
5. [Gas de Vaca Muerta a Brasil: detalles del MOU y cuántos dólares ingresarían al país.](#) *Bloomberg on line.*
6. [El gasto en luz, gas y transporte está estable desde junio y volvería a crecer en el verano.](#) *Clarín.*
7. [El sector eléctrico, agujero negro del energético.](#) Por Daniel Montamat para *Clarín.*
8. [Tarifas energéticas: el Gobierno modificará la manera de subsidiar las boletas de luz y gas.](#) *La Nación.*
9. [Una obra pública que iba a financiar China ahora será privada y la pagarán los usuarios con sus tarifas.](#) *Clarín.*
10. [Argentina está frente a una tormenta perfecta en el sistema eléctrico.](#) *El Economista.*

1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de septiembre de 2024 con una variación negativa del 0.3% i.m. con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 3.3% menor respecto al mismo mes del 2023 (i.a) y 3.1% inferior en el acumulado del año 2024.

- El **IPI-M** (índice de producción industrial manufacturera) muestra, en septiembre de 2024, una variación positiva del 2.4% respecto al mes anterior mientras que fue 6% i.a. menor. En el acumulado del año 2024 se redujo 12.7% a.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** aumentó 0.7% en el acumulado de 2024. En particular, la refinación de petróleo para naftas disminuyó 0.4% acumulado, mientras la de Gasoil tuvo una reducción del 1% en el acumulado en el año 2024. El incremento se explica por el Fueloil.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 1.2% en octubre de 2024 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 179.7% respecto de igual mes de 2024 y acumula un aumento del 63.4% en 2024.

El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo un aumento del 2.4% i.m. mientras que fue 270% i.a. superior y acumula un aumento del 111% en el año.

Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 0.1% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 296% respecto a igual mes del año anterior mientras acumula un incremento del 121.3% a.a.

Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**¹ muestra una variación positiva del 2.5% i.m. mientras aumentó 387% i.a. respecto de igual mes del año anterior. Este índice acumula un incremento del 320.9% en 2024.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE	sep.-24	● -0.3%	● -3.3%	● -3.1%
IPI-Manufacturas	sep.-24	● 2.4%	● -6.0%	● -12.7%
Refinación del petróleo	sep.-24	-	● 0.4%	● 0.7%
Naftas	sep.-24	-	● 2.3%	● -0.4%
Gasoil	sep.-24	-	● -6.0%	● -1.0%
IPIM-Precios	oct.-24	● 1.2%	● 179.7%	● 63.4%
IPIM- Petróleo crudo y gas	oct.-24	● 2.4%	● 270.9%	● 111.5%
IPIM- Refinados de petróleo	oct.-24	● 0.1%	● 296.6%	● 121.3%
IPIM-Energía eléctrica	oct.-24	● 2.5%	● 387.7%	● 320.9%

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 octubre, 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 152% y recibió un total de \$3,296,275 millones más que en igual periodo del año anterior.

Transferencias en millones de pesos

	oct-24	oct-23	DIFF	Var. %
TOTAL ENERGÍA	5,711,859	2,403,086	3,308,773	● 138%
CAMMESA	3,296,275	1,308,054	1,988,221	● 152%
ENARSA	2,138,982	935,101	1,203,881	● 129%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	36,930	60,046	-23,115	● -38%
PLAN GAS.AR	239,671	99,885	139,786	● 140%

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 octubre de 2024 la demanda total de energía eléctrica fue 0.9% i.m. mayor a la del mes anterior y tuvo un aumento del 2.1% respecto de la del mismo mes del año anterior.

En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 1.7% a.a inferior respecto a igual periodo anterior.

En el mes de octubre de 2024 la demanda Comercial fue 0.8% i.a. mayor al mismo mes del año anterior. Esta categoría redujo su consumo 2.2% anual.

Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se incrementó 1.2% i.a. respecto a igual mes de 2023. El consumo anual de esta categoría fue 2.6% a.a. inferior. El consumo Residencial aumentó 3.7% i.a. con respecto a la de igual mes de 2023 y se redujo 0.8% 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.

- La oferta neta de energía fue 2.3% i.a. mayor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 1.7% inferior a igual periodo anterior.

- La generación neta local en octubre de 2024 se redujo 0.4% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses fue 0.4% a.a. mayor.

En los últimos doce meses corridos la generación Renovable y Nuclear muestran crecimiento positivo con una variación del 13.4% y 51.9% a.a. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Térmica y la hidráulica se reducen 4.4% y 6.8% 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 19.1%, 1.5%, 11.8%, 25.3% y 18.3% a.a.

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

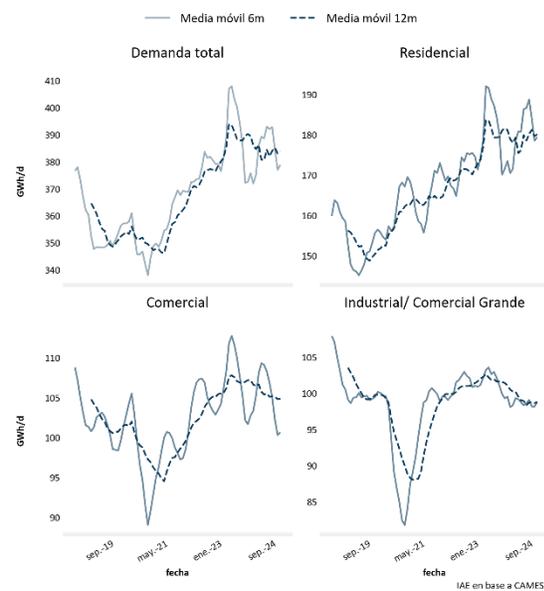
La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 15.2% en octubre y del 15.6% en el acumulado en 12 meses.

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 14.6% del total generado en los

Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
oct.-23	98.5	96.9	141.8	337.2
sep.-24	97.9	99.3	144.1	341.2
oct.-24	99.3	98.0	147.1	344.5
12 meses ant.	107.2	101.4	181.6	390.3
12 meses	104.9	98.8	180.1	383.8
Var. % i.m.	1.5%	-1.3%	2.1%	0.9%
Var. % i.a.	0.8%	1.2%	3.7%	2.1%
Var. % a.a.	-2.2%	-2.6%	-0.8%	-1.7%

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
oct.-23	134.2	27.7	61.2	131.0	0.2	354.1	354.2
sep.-24	64.3	16.0	71.9	199.4	6.0	351.6	357.6
oct.-24	84.7	12.7	67.3	187.9	9.7	352.6	362.3
12 meses ant.	103.9	20.4	53.7	210.8	20.2	388.8	409.0
12 meses	96.9	30.9	61.0	201.5	11.7	390.2	401.9
Var. i.m.	31.7%	-20.6%	-6.4%	-5.8%	61.4%	0.3%	1.3%
Var. i.a.	-36.9%	-54.2%	10.0%	43.4%	6368.9%	-0.4%	2.3%
Var. a.a.	-6.8%	51.9%	13.4%	-4.4%	-42.2%	0.4%	-1.7%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
oct.-23	1.3	1.9	42.5	4.4	11.1	61.2
sep.-24	1.4	2.7	50.9	4.6	12.3	71.9
oct.-24	1.4	2.5	46.1	4.3	13.0	67.3
12 meses ant.	1.2	2.0	38.8	3.1	8.6	53.7
12 meses	1.4	2.1	43.4	3.9	10.2	61.0
Var. i.m.	-2.5%	-7.8%	-9.4%	-6.0%	5.9%	-6.4%
Var. i.a.	8.0%	31.0%	8.6%	-2.5%	17.2%	10.0%
Var. a.a.	19.1%	1.5%	11.8%	25.3%	18.7%	13.4%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 26% de la generación neta local.

Precios y costos de la energía: los datos indican que en octubre de 2024 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) se redujo 14% i.m respecto del mes anterior y creció 271% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) aumentó 3% i.m. y tuvo un incremento del 360% i.a.

A su vez, el crecimiento inter anual de los costos se encuentra por encima del índice de precios internos mayorista (IPIM), que en el mismo periodo se incrementó 179% i.a. mientras que los precios de la energía crecieron en una magnitud sensiblemente mayor.

Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 84% de los costos de generación en octubre. En el mismo mes de 2023 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 68% de los costos.

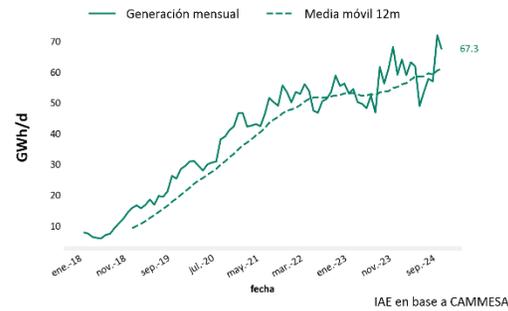
El descalce entre costos, precio y tarifas de la energía eléctrica se ha mantenido por un periodo prolongado mientras los costos crecen 226% anual, el precio promedio que paga la demanda lo hace en 275%, esto indica un aumento en la cobertura anual.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 56% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En octubre de 2024 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra un aumento del 55% i.a. en la utilización de gas natural mientras el consumo de gasoil de redujo 29% i.a.

En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural aumentó 1.2% durante el periodo, mientras que se consumió 37.6% menos de Gas Oil y 67.8% menos de Fuel Oil.

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

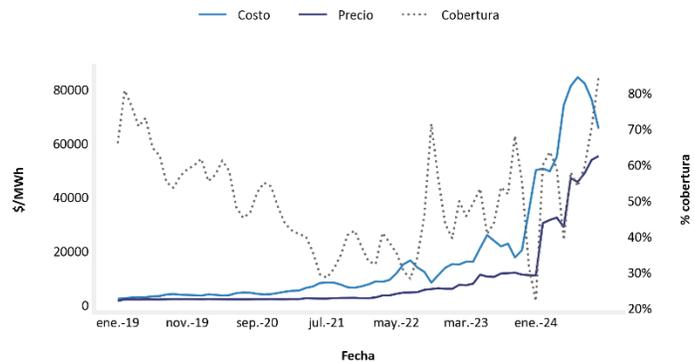


Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
oct.-23	\$ 17,641	\$ 12,009	68%
sep.-24	\$ 76,288	\$ 53,840	71%
oct.-24	\$ 65,463	\$ 55,287	84%
12 meses ant.	\$ 18,519	\$ 9,067	49%
12 meses	\$ 60,385	\$ 33,965	56%
Var. i.m.	-14%	3%	
Var. i.a.	271%	360%	
Var. a.a.	226%	275%	

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)
oct.-23	4.1	0.2	643.0	4.8
sep.-24	9.3	2.3	950.3	2.1
oct.-24	6.4	0.2	996.7	3.4
12 meses ant.	52.3	63.9	893.6	113.2
12 meses	20.2	20.5	904.7	70.7
Var. i.m.	-	-	4.9%	60.9%
Var. i.a.	54.5%	-9.4%	55.0%	-29.2%
Var. a.a.	-61.4%	-67.8%	1.2%	-37.6%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos

Petróleo

- En octubre de 2024, la producción de petróleo aumentó 0.2% respecto del mes anterior y creció 12.2% i.a. respecto de igual mes de 2023. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 9.7% superior respecto a igual periodo anterior.

En octubre de 2024 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2023 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 21.5% i.a. respecto a octubre de 2023.

La cuenca Golfo San Jorge (la segunda cuenca productora en importancia), redujo la producción 4.5% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Austral la producción fue 1.2% i.a. menor mientras que en la cuenca Cuyana fue 6.6% i.a. inferior.

En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 22% i.a.

La Cuenca Neuquina representa el 68% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 18.7% a.a. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 28% del total, se presenta con una disminución del 5% anual mientras que la Cuyana, Noroeste y Austral disminuyen 6.9%, 24.2% y 6.4% a.a.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 9.7% anual.

Desagregando por los principales operadores, se observa que YPF (50% de la producción total de petróleo) disminuyó la producción 0.5% en octubre respecto al mes anterior mientras que fue 7% i.a. superior respecto de igual mes del año anterior y 10.7% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Pan American Energy, con una participación del 15% en el total, aumentó la producción 1.6% respecto del mes anterior y 7% i.a. La producción anual de PAE es 0.9% a.a superior.

Vista, con el 8% del total, aumentó 49.4% i.a. a la vez que aumenta su producción anual 27.1% a.a.

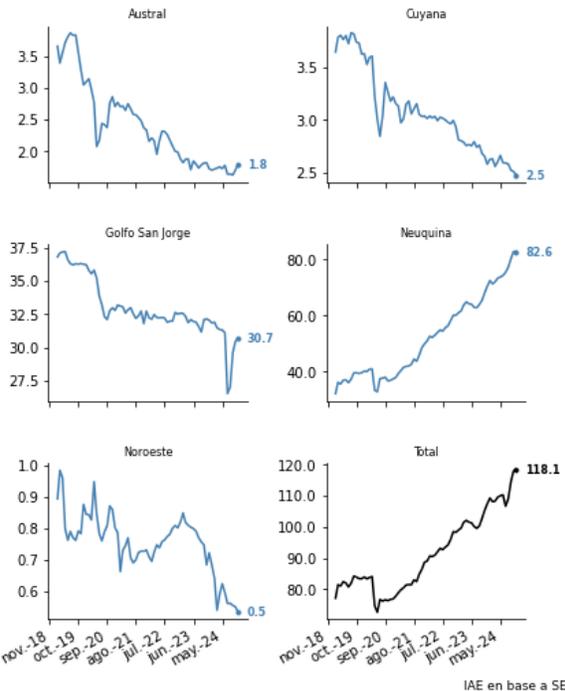
Pluspetrol explica el 4% del total y aumentó su producción 39.5% i.a. mientras crece 10.1% a.a.

Tecpetrol representa el 3% del total y aumentó su producción 13.9% i.a. mientras aumenta 4.1% a.a.

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
oct.-23	1.8	2.7	32.1	68.0	0.7	105.3
sep.-24	1.7	2.5	30.4	82.6	0.6	117.8
oct.-24	1.8	2.5	30.7	82.6	0.5	118.1
12 meses ant.	1.8	2.8	32.0	63.5	0.8	100.9
12 meses	1.7	2.6	30.4	75.4	0.6	110.7
Var. % i.m	5.5%	-1.3%	0.9%	-0.1%	-3.2%	0.2%
Var. % i.a	-1.2%	-6.6%	-4.5%	21.5%	-22.0%	12.2%
Var. % a.a	-6.4%	-6.9%	-5.0%	18.7%	-24.2%	9.7%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de petróleo | 2019-Hoy | Mm3/d



IAE en base a SE

Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d								
	PAE	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total
oct.-23	16.0	4.6	3.2	2.6	7.8	53.3	17.7	105.3
sep.-24	16.9	6.5	3.3	3.3	10.8	57.3	19.7	117.8
oct.-24	17.1	6.4	3.3	3.0	11.7	57.0	19.5	118.1
12 meses ant.	16.5	4.7	3.1	3.0	7.1	49.1	17.4	100.9
12 meses	16.6	5.2	3.2	3.1	9.0	54.4	19.1	110.7
Var. % i.m	1.6%	-2.3%	0.2%	-7.5%	8.4%	-0.5%	-1.1%	0.2%
Var. % i.a	7.0%	39.5%	3.0%	13.9%	49.4%	7.0%	10.5%	12.2%
Var. % a.a	0.9%	10.1%	4.5%	4.1%	27.1%	10.7%	10.1%	9.7%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Petróleo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 46% del total anual, se mantuvo invariante en octubre respecto del mes anterior y disminuyó 4.9% i.a. A su vez, fue 5.4% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 54% del total anual, aumentó 0.4% i.m en octubre de 2024 respecto al mes anterior. Además, creció 29.5% respecto a igual mes de 2023 y 26.6% en

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
oct.-23	52.9	52.4	51.4	0.9	50%
sep.-24	50.3	67.5	66.6	0.9	57%
oct.-24	50.3	67.8	67.0	0.8	57%
12 meses ant.	53.3	47.6	46.7	0.9	47%
12 meses	50.4	60.3	59.4	0.9	54%
Var. % i.m	0.0%	0.4%	0.5%	-7.6%	
Var. % i.a	-4.9%	29.5%	30.2%	-12.0%	
Var. % a.a	-5.4%	26.6%	27.2%	-4.5%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

los últimos doce meses. Esto se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que, en los últimos doce meses, aumentó 27.2% mientras que la de Tight, con un aporte marginal, se reduce 4.5% en el mismo periodo.

Gas natural

- La producción de gas natural en octubre 2024 se redujo 9.5% i.m. con respecto al mes anterior y fue 5.7% i.a. mayor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 3.5% mayor al año anterior.

Las cuencas Cuyana, Golfo San Jorge y Noroeste presentan una disminución interanual del 17.6%, 7.6%, y 2.5% i.a. respectivamente. En esta medición, las únicas cuencas que crecen en octubre es la Austral y la Neuquina con un incremento de 2.9% y 8.7% i.a.

La producción acumulada en los últimos doce meses aumenta solo en una de las 5 cuencas del país: crece únicamente en la cuenca Neuquina 8.2% a.a. Por otra parte, en la cuenca Austral disminuyó 8.2% a.a. y la Cuyana 8.2% a.a. A su vez, la cuenca GSJ disminuyó 4.5% a.a. y la cuenca Noroeste se reduce 6.2% a.a.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF, que produce el 25% del gas en Argentina, redujo la producción en octubre 5.4% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses es 0.3% a.a. mayor.

Total Austral aporta el 22% de la producción total y aumentó 18.3% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 2.1% a.a. menor.

Pan American, que representa el 14% de la producción total, redujo la producción 6% i.a. respecto a igual mes de 2023 y aumentó 4.9% a.a.

Tecpetrol con un peso 13% en el total, aumentó su producción 2.8% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses se incrementó 7.4% a.a.

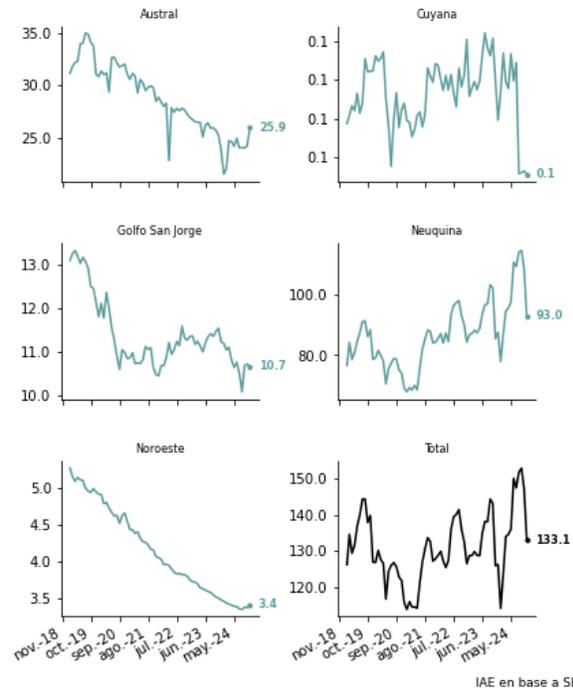
Estas cuatro empresas representan el 75% del total del gas producido y en conjunto aumentaron 1.6% su producción acumulada en los últimos doce meses, explicada mayormente por PAE.

Un actor relevante es Pampa Energía que aumentó su producción de gas 23% en los últimos doce meses la mitad del incremento total de la producción en doce meses.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
oct.-23	25.2	0.1	11.5	85.6	3.5	126.0
sep.-24	24.2	0.1	10.7	108.8	3.4	147.2
oct.-24	25.9	0.1	10.7	93.0	3.4	133.1
12 meses ant.	26.1	0.1	11.3	91.9	3.6	133.0
12 meses	24.0	0.1	10.8	99.4	3.4	137.7
Var. % i.m	7.2%	-0.7%	-0.5%	-14.5%	1.3%	-9.5%
Var. % i.a	2.9%	-17.6%	-7.6%	8.7%	-2.5%	5.7%
Var. % a.a	-8.2%	-8.2%	-4.5%	8.2%	-6.2%	3.5%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

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



IAE en base a SE

Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d									
	CGC	Total Austral	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	Tecpetrol	YPF	Otras	Total
oct.-23	6.3	27.6	19.8	8.7	7.1	14.6	32.3	10.1	126.0
sep.-24	6.1	31.4	19.7	12.5	10.4	21.9	35.0	10.0	147.2
oct.-24	6.2	32.6	18.6	11.0	9.5	15.0	30.6	9.7	133.1
12 meses ant.	6.0	30.4	17.6	10.0	6.9	17.5	34.3	9.8	133.0
12 meses	6.1	29.8	18.4	12.3	8.0	18.8	34.4	9.8	137.7
Var. % i.m	0.9%	3.9%	-5.8%	-12.6%	-9.0%	-31.5%	-12.7%	-3.4%	-9.5%
Var. % i.a	-1.8%	18.3%	-6.0%	25.6%	32.9%	2.8%	-5.4%	-4.3%	5.7%
Var. % a.a	2.0%	-2.1%	4.9%	23.0%	16.3%	7.4%	0.3%	-0.2%	3.5%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Gas convencional y gas no convencional

- **La producción de gas natural convencional**, que representa el 37% del total, aumentó 1.8 en octubre de 2024 respecto al mes anterior y disminuyó 2% i.a respecto a igual mes de 2023. A su vez, disminuyó 9.1% a.a. en el acumulado de los últimos doce meses.
- **La producción de gas natural no convencional** que ocupa el 63% de la producción se redujo 15.6% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 11.3% i.a. mayor respecto a igual mes de 2023 y 12.7% a.a superior. La producción de gas no convencional se incrementó debido al aumento en el Shale del 14.4% mientras el Tight aumentó 1.4% i.a.

La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 20.7% mientras que el Tight disminuye 9.3% anual.

Por otra parte, el 50% de la producción (Convencional + Tight) se reduce 9.1% anual.

Vaca Muerta en perspectiva

En octubre, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 0.5% i.m. A su vez fue 30.1% i.a. y 27.1% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a octubre de 2024 representó el 54.2% del total producido en el país en 2024.

El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 56% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 23.3% a.a. Por esto, YPF explicó el 50% del crecimiento de la producción en la formación.

En octubre, la producción de gas natural en Vaca Muerta se redujo 17.8% i.m. y aumentó 13% i.a. A su vez, fue 20.4% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 50.5% 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 7% a.a. mientras que la producción de YPF fue 9.7% a.a mayor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 20.5% a.a. y PAE 20% a.a.

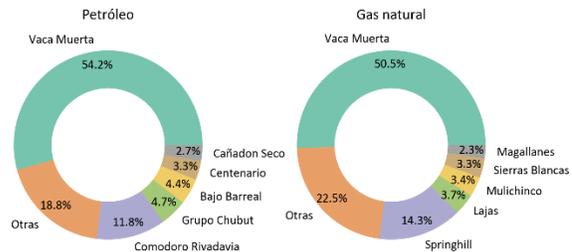
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
oct.-23	53.3	72.7	56.5	15.9	58%
sep.-24	51.3	95.8	78.4	17.1	65%
oct.-24	52.2	80.9	64.6	16.1	61%
12 meses ant.	56.3	76.7	56.4	20.0	58%
12 meses	51.2	86.5	68.0	18.2	63%
Var. % i.m	1.8%	-15.6%	-17.7%	-6.2%	
Var. % i.a	-2.0%	11.3%	14.4%	1.4%	
Var. % a.a	-9.1%	12.7%	20.7%	-9.3%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

	PAE	Pluspetrol	Shell	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
oct.-23	2.6	1.2	3.8	1.3	7.7	31.0	3.8	51.4
sep.-24	3.7	3.4	5.3	2.0	10.8	36.3	5.1	66.6
oct.-24	3.8	3.3	5.2	1.8	11.7	36.2	4.9	67.0
12 meses ant.	3.0	1.3	4.6	1.5	6.5	27.0	2.9	46.7
12 meses	3.5	2.0	5.2	1.8	9.0	33.3	4.6	59.4
Var. % i.m	4.4%	-3.7%	-0.4%	-11.6%	8.4%	-0.2%	-4.8%	0.5%
Var. % i.a	46.9%	171.9%	38.6%	37.5%	51.2%	16.8%	28.9%	30.1%
Var. % a.a	17.0%	58.1%	13.6%	20.8%	37.4%	23.3%	61.3%	27.1%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Principales formaciones productivas | Año 2024



IAE en base a SE

	Exxon	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Total Austral	YPF	Otras	Total Gas Vaca Muerta
oct.-23	0.5	9.3	5.0	12.6	8.6	13.9	7.5	57.4
sep.-24	0.8	10.6	9.4	19.1	11.0	17.5	10.6	78.9
oct.-24	0.6	9.6	8.4	12.2	10.2	14.8	9.0	64.9
12 meses ant.	0.7	7.7	4.6	15.3	8.2	15.1	5.3	57.0
12 meses	0.7	9.2	6.4	16.4	9.9	16.6	9.4	68.7
Var. % i.m	-26.4%	-9.3%	-10.0%	-35.9%	-7.0%	-15.2%	-15.1%	-17.8%
Var. % i.a	10.9%	3.1%	68.5%	-3.0%	18.6%	7.0%	20.0%	13.0%
Var. % a.a	0.4%	20.0%	38.2%	7.0%	20.5%	9.7%	76.7%	20.4%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Downstream

- En el mes de octubre de 2024 **las ventas de combustibles** aumentaron 7% i.m. respecto del mes anterior y se redujeron 4.9% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos disminuyó 4.9% a.a respecto a igual periodo anterior.

La reducción en las ventas de combustibles i.a está explicado por una baja del 4.4% i.a. en las ventas de naftas mientras las ventas de Gasoil se redijeron 5.3% i.a. Se observa una caída aún pronunciada en la nafta ultra mientras aumentaron las ventas de nafta súper. Por otra parte, las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 4.4% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 5.1% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se redujeron 4.2% a.a. Las ventas acumuladas de Naftas disminuyeron 5.5% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 17.3% en las ventas de nafta Ultra (26% del total comercializado) y del 1% en la Nafta Súper.

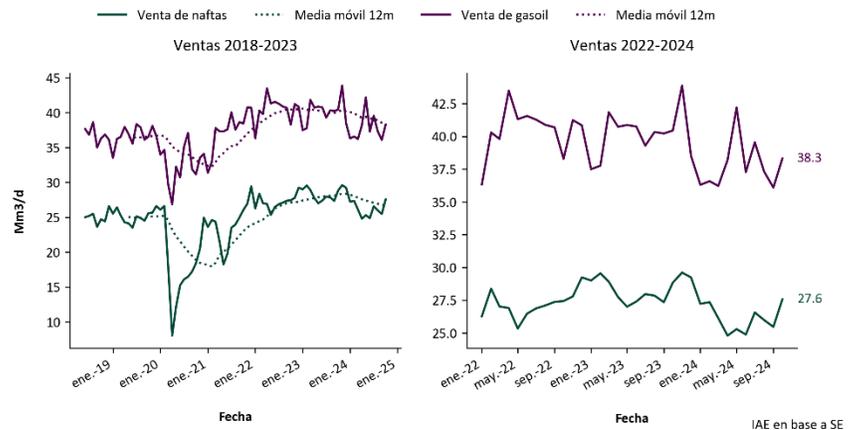
- El **petróleo procesado** total en el mes de octubre se incrementó 12.5% i.a. y aumentó 1.2% a.a. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 20.1% i.a. y 0.6% a.a. mayor mientras que la **producción de naftas** fue 8% i.a superior y 0.5% a.a mayor en doce meses. Estos datos indican que en el acumulado 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 septiembre de 2024 (últimos datos disponibles) fue 115.9 MMm3/d. Las entregas totales se redujeron 6.2% i.a. La demanda fue 0.1% a.a. superior 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 21.9% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta un incremento del 7.9% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 4% i.a. menor. A su vez, presenta una disminución anual del 3% a.a. Las Centrales Eléctricas consumieron 6.2% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que aumentaron su demanda 16.2% i.a. A su vez, acumulan una caída del 2.6% 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
oct.-23	29.0	11.5	20.4	8.4	40.4	28.8	69.3
sep.-24	25.5	10.6	19.4	6.1	36.1	25.5	61.6
oct.-24	27.2	11.1	20.8	6.8	38.3	27.6	65.9
12 meses ant.	29.1	11.1	20.5	7.7	40.2	28.2	68.4
12 meses	27.9	10.5	20.3	6.4	38.4	26.7	65.0
Var. % i.m	6.7%	4.7%	7.4%	11.1%	6.1%	8.3%	7.0%
Var. % i.a	-6.0%	-3.5%	2.0%	-19.8%	-5.3%	-4.4%	-4.9%
Var. % a.a	-4.2%	-5.1%	-1.0%	-17.3%	-4.4%	-5.5%	-4.9%

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
oct.-23	73.5	31.0	23.3
sep.-24	82.1	35.1	26.4
oct.-24	82.6	37.2	25.2
12 meses ant.	81.8	35.9	25.4
12 meses	82.8	36.1	25.5
Var. % i.m	0.7%	6.2%	-4.6%
Var. % i.a	12.5%	20.1%	8.0%
Var. % a.a	1.2%	0.6%	0.5%

Fuente: IAE en base a SE

Demanda de gas por redes | MMm3/d

	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
sep.-23	39.6	5.1	2.1	35.8	31.5	3.3	6.2	123.5
ago.-24	52.3	5.5	2.3	29.1	34.4	4.2	5.7	133.6
sep.-24	30.9	4.2	1.6	34.4	36.5	2.6	5.6	115.9
12 meses ant.	26.2	3.7	1.2	35.0	37.4	2.4	6.2	112.1
12 meses	28.2	3.9	1.3	34.0	36.4	2.6	5.8	112.2
Var. % i.m	-40.8%	-23.7%	-29.7%	18.4%	6.2%	-39.1%	-1.5%	-13.2%
Var. % i.a	-21.9%	-17.8%	-20.7%	-4.0%	16.2%	-22.2%	-8.3%	-6.2%
Var. % a.a	7.9%	5.8%	2.5%	-3.0%	-2.6%	8.5%	-6.8%	0.1%

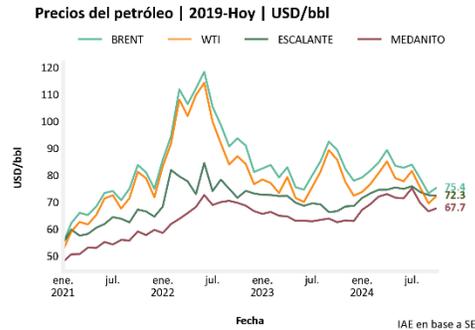
Fuente: IAE en base a ENARGAS

Precios

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en octubre de 2024 fue de USD/bbl 75.2 lo cual implica un precio 15.7% menor al registrado en igual mes de 2023. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 72.3 y aumentó 8.6% respecto a igual mes de 2023.
- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 72.3 en octubre de 2024 esto implica un precio 8.6% superior al precio de igual mes de 2023. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en USD/bbl 67.7 en el mes de octubre de 2024 y es 8.3% superior respecto al de igual mes del año anterior.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 2.2 MMBtu (millón de Btu) en octubre de 2024. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA se redujo 26.2% 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 4.03 USD/MMBtu en octubre de 2024 lo cual implica un precio 41.4% mayor a igual mes del año 2023.
- El Precio de importación del GNL.** Según se publica en la web de ENARSA, el precio promedio de las compras para todo el año 2024 es de 10.7 USD/MMBtu mientras que, en los años 2023, 2022, 2021 y 2020 fue de 17.8, 28.8, 8.3 y 2.9 USD/MMBtu respectivamente. Las compras anuales de 2024 de GNL totalizan USD 672 millones por 30 cargamentos. Esto es una reducción del 63.4% en el monto importado. Según las estadísticas de comercio exterior, el **gas importado por gasoductos de Bolivia** (y marginalmente de Chile) tuvo un precio de importación de 13.29 USD/MMBTU para el mes de octubre de 2024 y es 43.3% i.a. mayor.

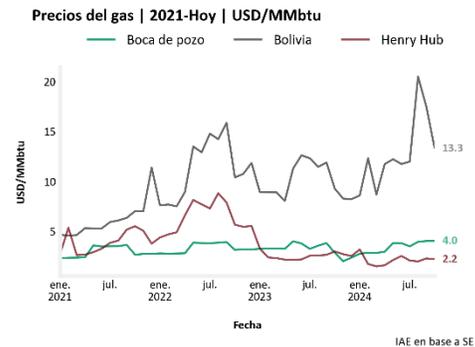
Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
oct.-23	89.4	85.7	66.6	62.5
sep.-24	73.2	69.5	72.6	66.6
oct.-24	75.4	72.3	72.3	67.7
Var. % i.m	2.9%	4.0%	-0.3%	1.8%
Var. % i.a	-15.7%	-15.6%	8.6%	8.3%

Fuente: IAE en base a SE



Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
oct.-23	2.85	9.27	-	2.98
sep.-24	4.03	17.48	-	2.28
oct.-24	4.03	13.29	-	2.20
Var. % i.m	0.0%	-24.0%	-	-3.5%
Var. % i.a	41.4%	43.3%	-	-26.2%

Fuente: IAE en base a SE y EIA



Cargamentos GNL 2024			
	Precio Promedio	Volumen (MMm3)	Monto (MM USD)
Licitación 1	9.99	569	\$ 210
Licitación 2	9.97	569	\$ 209
Licitación 3	12.1	398	\$ 178
Licitación 4	12.8	46	\$ 22
Licitación 5	11.7	57	\$ 25
Licitación 6	13.6	57	\$ 29
Total	10.7	1,536	\$ 672

Fuente: IAE en base a ENARSA

Precios, cantidades y monto de importación de GNL

	2022	2023	2024	Var. %
Precio Promedio (USD/MMbtu)	28.8	17.8	10.7	-39.7%
Volumen (MMm3)	2,712	2,796	1,536	-45.1%
Monto (MM USD)	2,885	1,837	672	-63.4%

Fuente: elaboración propia en base a ENARSA

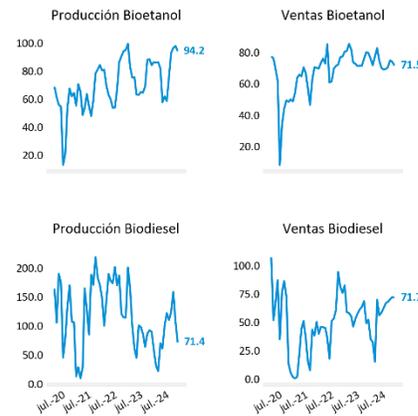
1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar se incrementó 12.1% i.a. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 6.3% a.a. mayor. Por otra parte, las ventas se redujeron en septiembre de 2024 un 10.2% i.a. A su vez, en los últimos doce meses corridos acumulan una reducción de 4.6% a.a.
- La **producción de Biodiesel** se redujo 20.2% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 12.7% a.a. menor en el último año móvil. Las ventas internas de biodiesel fueron 37.5% i.a. mayores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra una caída del 4% a.a. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses corridos fueron 36% 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	
sep.-23	84.1	79.6	89.4	52.1	39.1	173.5
ago.-24	97.8	73.9	107.0	72.1	26.6	204.8
sep.-24	94.2	71.5	71.4	71.7	27.8	165.6
12 meses ant.	917.5	924.5	1,184.4	705.6	575.3	2,102.0
12 meses	975.0	881.8	1,033.4	677.5	368.3	2,008.4
Var. % i.m	● -3.7%	● -3.3%	● -33.3%	● -0.6%	-	● -19.1%
Var. % i.a	● 12.1%	● -10.2%	● -20.2%	● 37.5%	-	● -4.5%
Var. % a.a	● 6.3%	● -4.6%	● -12.7%	● -4.0%	● -36.0%	● -4.5%

Fuente: IAE en base a SE

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



IAE en base a SE

2. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de octubre de 2024 se muestra con superávit de USD 618 millones y acumula un saldo positivo de USD 4,302 millones. Las exportaciones se incrementaron 2.9% i.a. mientras crecieron 23.4% a.a. Las importaciones fueron 60.5% i.a. y 48.8% a.a. menores.
- Los **índices de valor, precio y cantidad** indican que en octubre de 2024 se exportó 20.2% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2024, mientras que los precios de exportación fueron 14.3% i.a. menores dando como resultado un aumento en el valor exportado del 2.9% i.a. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se redujeron 53.1% en cantidades en octubre de 2024 respecto a igual mes de 2023, mientras que en precios se observa una baja del 16.3%. Esto generó una disminución en el valor importado del 60.5% i.a. Los datos acumulados en 2024 indican que se exportó 27.4% más de cantidades a precios 3.2% menores. Esto implica un valor exportado 23.4% mayor al de igual periodo anterior. Por otra parte, las importaciones fueron 40.3% menores en cantidades a precios 14.3% inferiores. Esto arroja un valor importado 48.8% inferior.

Balanza comercial energética en millones de USD			
	Saldo comercial energético	Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
oct.-23	290	794	504
oct.-24	618	817	199
Acumulado 2023	-737	6,479	7,216
Acumulado 2024	4,302	7,995	3,693
% i.a	-	● 2.9%	● -60.5%
% var. a.a	-	● 23.4%	● -48.8%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)			
octubre de 2024		Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de octubre de 2023	Valor	● 2.9%	● -60.5%
	Precio	● -14.3%	● -16.3%
	Cantidad	● 20.2%	● -53.1%
Respecto al acumulado a octubre	Valor	● 23.4%	● -48.8%
	Precio	● -3.2%	● -14.3%
	Cantidad	● 27.4%	● -40.3%

Fuente: IAE en base a INDEC

- Según datos de comercio exterior disponibles a octubre de 2024, 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 8.2% mayores. En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a octubre indican que hubo una reducción en las compras de gasoil al exterior del 36.9% a.a. durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Por otra parte, en doce meses se importó 47% a.a. 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% a.a. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia totalizaron 1,487 MMm3 y se redujeron 38.8% a.a.

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
oct.-23	40.7	162.5	664.9	49.5
sep.-24	76.2	110.3	762.0	48.8
oct.-24	23.8	132.9	583.6	36.9
12 meses ant.	656	1,703	7,390	755
12 meses	527	1,614	7,996	521
Var. % i.m	● -68.8%	● 20.5%	● -23.4%	● -24.3%
Var. % i.a	● -41.6%	● -18.2%	● -12.2%	● -25.5%
Var. % a.a	● -19.6%	● -5.2%	● 8.2%	● -31.0%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
oct.-23	0.0	132.7	221.8	135.7
sep.-24	0.0	63.0	79.4	0.0
oct.-24	59.6	52.9	56.6	47.0
12 meses ant.	2,676	2,430	1,597	878
12 meses	1,609	1,487	1,008	459
Var. % i.m	-	● -16.0%	● -28.8%	-
Var. % i.a	-	● -60.1%	● -74.5%	● -65.4%
Var. % a.a	● -39.9%	● -38.8%	● -36.9%	● -47.7%

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 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 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 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.