INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"
www.iae.org.ar
iae@iae.org.ar
Tel: 4334-7715/6751
Lic. Julián Rojo
julian.rojo@iae.org.ar
@julianrojo_

Informe de Tendencias Energéticas Mayo de 2022

Resumen ejecutivo

Producción de Hidrocarburos

En abril de 2022 la **producción de petróleo** aumentó 12.6% i.a. y 11.9% a.a. en los últimos 12 meses.
La producción de petróleo convencional se redujo 4.9% i.a. y cayó 2.4% a.a. en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (35% del total) se incrementó 53.7% i.a y 51.4% a.a. impulsada por el Shale.
La producción anual de petróleo crece únicamente en la cuenca Neuquina, el resto de las cuencas disminuye la producción en todas sus mediciones. Por otra parte, en el total anual a nivel país, YPF explica el 52% del aumento en la producción.

En abril de 2022 la **producción de Gas aumentó** 11.1% i.a y 7.1% a.a. La producción de Gas convencional (48.9% del total) se redujo 10.9% i.a y 9.3% a.a.
La producción no convencional aumentó 42.3% i.a. y 29.5% a.a. en los últimos doce meses.
La cuenca Neuquina con el 66% de la producción nacional, donde se encuentran la mayoría de los desarrollos No Convencionales, explica el aumento anual e inter anual. Por otra parte, junto con la cuenca Cuyana, son las únicas que incrementan la producción anual.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses i.a.
Generación eléctrica local	GWh/d	abr.-22	348.3	363.1	338.0	-4.1%	3.0%	5.3%
Producción de petróleo	Mm3/d	abr.-22	91.6	90.9	81.3	0.7%	12.6%	11.9%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	abr.-22	54.3	54.7	57.1	-0.8%	-4.9%	-2.4%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	abr.-22	37.3	36.2	24.3	3.1%	53.7%	51.4%
Producción de gas natural	MMm3/d	abr.-22	127.0	125.5	114.2	1.2%	11.1%	7.1%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	abr.-22	59.5	56.3	66.8	5.7%	-10.9%	-9.3%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	abr.-22	67.5	69.2	47.4	-2.5%	42.3%	29.5%
Producción de Bioetanol	MTn.	mar.-22	53.5	59.8	63.5	-10.5%	-15.7%	27.5%
Producción de Biodiesel	MTn.	mar.-22	173.3	177.4	126.5	-2.3%	37.0%	93.0%
Demanda Eléctrica	GWh/d	abr.-22	338.3	351.1	327.3	-3.6%	3.4%	6.2%
Venta de combustibles	Mm3/d	abr.-22	70.5	66.8	58.8	5.5%	19.9%	20.6%
Naftas	Mm3/d	abr.-22	26.9	27.0	21.5	-0.4%	25.1%	28.2%
Gasoil	Mm3/d	abr.-22	43.6	39.8	37.3	9.5%	16.8%	16.2%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	mar.-22	97.4	99.3	104.4	-1.9%	-6.7%	5.9%

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

Demanda

En abril de 2022 **las ventas de naftas y gasoil** aumentaron 19.9% i.a. y 20.6% a.a.
Durante los últimos doce meses, las ventas de Gasoil fueron 16.2% mayores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de nafta fueron 28.2% superiores. Sin embargo**, la producción de gasoil y naftas**, en el mismo periodo, aumentó por debajo de la demanda: 7.4% y 18.4% a.a. respectivamente.
La demanda en niveles máximos históricos, la baja respuesta de la producción local, reflejada en un menor procesamiento de petróleo y menor obtención de combustibles, y la importación insuficiente de gasoil explican la escasez observada en los últimos meses.
En el último bimestre el balance indica que la oferta total de gasoil fue de 40.1 Mm3/día y la demanda fue de 41.7 Mm3/día.
El gas natural entregado se redujo 6.7% i.a. en marzo (último dato disponible) y acumuló un aumento del 5.9% en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.
La **demanda total de Energía Eléctrica** aumentó 3.4% en abril de 2022 respecto a igual mes de 2021. El consumo eléctrico anual presenta un aumento acumulado del 6.2% a.a.

Subsidios energéticos

Según ASAP los subsidios energéticos acumulados a abril de 2022 fueron $ 419,906 millones y aumentaron 174% respecto a igual periodo de 2021. CAMMESA lideró las transferencias recibidas con $ 355,997 millones y un aumento de 243%, ocupando el 85% de los fondos ejecutados.

Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de mayo de 2022.

1. El sector energético necesita realismo y efectividad. Jorge Lapeña en *Clarín.*
2. Entrevista a Jorge Lapeña en FM Milenium.
3. Jorge Lapeña en LN+: “Hay un mal manejo del sector energético”.
4. La pregunta sin fin: entrevista a Alejandro Einstoss. *FM Milenium.*
5. Precios al alza y falta de dólares: por qué hay escasez de diésel en muchas provincias de Argentina. *Titulares.Ar*
6. Se agrava el faltante de combustibles – Estaciones de Servicio en riesgo. *Surtidores.*
7. Se dispara el precio del gasoil y refinadoras pierden unos US$ 100 millones por mes para costear la importación del combustible. *Econojournal.*
8. Energía publicó el aumento de hasta un 20% de las tarifas de luz y gas desde junio, pero por ahora no habrá segmentación. *Econojournal.*
9. Aprueban el fideicomiso para construir el gasoducto Néstor Kirchner. *Ámbito.*
10. Energía Argentina y el BICE firmaron el contrato del fideicomiso para el gasoducto Néstor Kirchner. *El Economista.*
11. El petróleo argentino, en el centenario de YPF. Diego Barovero en *Clarín.*

1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) muestra para el mes de marzo de 2022 una caída del 0.7% respecto al mes anterior mientras que la actividad fue 4.8% superior respecto al mismo mes del 2021 (i.a) y 6.1% mayor en el acumulado del año 2022.

- El **IPI-M** (Índice de producción industrial manufacturera) muestra en marzo de 2022 una variación negativa del 1.9% respecto al mes anterior mientras que fue 3.6% i.a. menor. En el acumulado del año 2022 aumenta 3.7% respecto a igual periodo del año anterior.
  Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** se redujo 2.8% i.a. y 1.1% en el acumulado de 2022. En particular, la refinación de petróleo para naftas disminuyó 9.1% i.a y 3.9% acumulado, mientras la de Gasoil fue 8.1% i.a inferior y 5.2% menor en el acumulado en el año 2022.

- Los precios mayoristas **(IPIM)** aumentaron 5.9 % en abril de 2022 respecto del mes anterior y 51.9% en el acumulado de 2022 A su vez, tuvo una variación del 22.3% respecto de igual mes de 2021.
  El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo variación del 8.6% i.m. mientras que fue 32% i.a. superior respecto a igual mes del año anterior. Durante el 2022 acumula un aumento del 21.6%.
  Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 10.4% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 53.8% respecto a igual mes del año anterior y acumula un incremento de 31% durante 2022.
  Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**[1] muestra una variación positiva del 3.9% i.m. mientras aumentó 42.8% i.a. respecto de igual mes del año anterior. En 2022 acumula un aumento del 20.2%.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE	**mar.-22**	-0.7%	4.8%	6.1%
IPI-Manufacturas	**mar.-22**	-1.9%	3.6%	3.7%
Refinación del petróleo	mar.-22	-	-2.8%	-1.1%
Naftas	mar.-22	-	-9.1%	-3.9%
Gasoil	mar.-22	-	-8.1%	-5.2%
IPIM-Precios	**abr.-22**	5.9%	51.9%	22.3%
IPIM- Petroleo crudo y gas	abr.-22	8.6%	32.0%	21.6%
IPIM- Refinados de petroleo	abr.-22	10.4%	53.8%	31.0%
IPIM-Energía eléctrica	abr.-22	3.9%	42.8%	20.2%

Fuente: IAE en base a INDEC

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

2. Situación fiscal del sector energético

Evolución de los subsidios energéticos

Los subsidios energéticos devengados presentan un incremento en términos acumulados en el año 2022 según datos de ASAP.

Las transferencias para gastos corrientes (los subsidios energéticos) aumentaron 174.7% en el acumulado al mes de abril de 2022 respecto a igual periodo del año anterior. Esto implica mayores subsidios por la suma nominal de $ 267,045 millones.

En cuanto a la desagregación de los subsidios energéticos, las ejecuciones presupuestarias más importantes acumuladas a abril de 2022 fueron para CAMMESA ($355,997 millones) que se incrementó 243.6% y ocupó el 85% de las transferencias realizadas en el primer cuatrimestre y para IEASA ($36,284 millones) que tuvo un crecimiento del 185.9% respecto a igual periodo anterior.

Transferencias para gastos de capital

Las transferencias de capital acumuladas a abril de 2022 fueron de $10,343 millones y crecieron 80.3% respecto a igual periodo del año anterior. Las transferencias más importantes fueron para el Fondo Fiduciario de Infraestructura Hídrica con $6,318 millones y para YCRT con $775 millones.

	Acumulado a abril 2022	Acumulado a abril 2021	Diferencia $	% Var. Acumulado
SECTOR ENERGÉTICO	**419,906**	**152,861**	**267,045**	**174.7%**
CAMMESA	355,997	103,605	252,392	243.6%
Fondo Fid. para consumo GLP y red de Gas Natural	7,407	3,702	3,705	100.1%
Plan Gas IV - Gas.Ar	3,273	17	3,256	-
YCRT	2,820	2,237	583	26.1%
EBY	1,979	0	1,979	-
Plan Gas no Convencional Resolución MINEM N° 46/2017	7,513	28,130	-20,616	-73.3%
IEASA	36,284	12,692	23,592	185.9%
Empresas distribuidoreas de Gas	469	683	-214	-31.3%
Productores de gas Propano	73	186	-114	-61.0%
Productores de gas natural y propano indiluído por redes	0	36	-36	-
Asistencia Económica Transitoria a las Empresas Productoras, Fraccionadoras y Distribuidoras de Glp	3,920	0	3,920	-
Otros Beneficiarios sin discriminar	168	1,506	-1,338	-88.9%

Fuente: IAE en base a ASAP

	Acumulado a abril 2022	Acumulado a abril 2021	Diferencia $	% Var. Acumulado
SECTOR ENERGÉTICO	**10,343**	**5,738**	**4,606**	**80.3%**
IEASA	0	0	0	-
Nucleoeléctrica S.A.	180	0	180	-
Fondo Fid.de infraestructura hídrica	6,318	0	6,318	-
YCRT	775	77	699	909.5%
Otros beneficiarios	3,070	5,661	-2,591	-45.8%

Fuente: IAE en base a ASAP

3. Situación del mercado eléctrico

- **En el mes de abril de 2022 la demanda total de energía eléctrica fue 3.6% menor al mes anterior y 3.4% superior a la del mismo mes del año anterior. En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 6.2% a.a mayor respecto a igual periodo anterior.**
  En el mes de abril de 2022 la demanda industrial/Comercial aumentó 2.7% i.m. y 3.6% i.a. Esta categoría incrementó su consumo 9.6% anual.
  Por otra parte, la demanda comercial se redujo 3.9% i.m. en abril de 2022 respecto del mes anterior y fue 3.7% i.a. mayor a igual mes de 2021. El consumo anual de la categoría Comercial fue 6.9% mayor.
  El consumo Residencial disminuyó 8% i.m. explicado principalmente por factores climáticos y estacionales. Por otra parte, la demanda fue 3% mayor a la de igual mes de 2021 y creció 3.9% anual.
  El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2019, 2020 y 2021 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** se redujo 3.5% i.m en abril de 2022 y fue 3.6% i.a. mayor respecto a igual mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 5.2% superior a igual periodo anterior.

- La **generación neta local** disminuyó 4.1% i.m. en abril de 2022 y aumentó 3% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. La generación local en los últimos doce meses tuvo un incremento del 5.3% anual.
  En los datos desagregados i.a se observa crecimiento en la generación Hidráulica, Nuclear y Renovable que aumentaron 46.6%, 23.8% y 25.1% i.a. respectivamente, mientras que la Térmica disminuyó 12.2% i.a.
  En los últimos doce meses la generación Nuclear, Renovable y Térmica muestran crecimiento positivo con una variación del 23%, 30% y 6.6% a.a. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Hidráulica disminuye 17.2% anualmente.

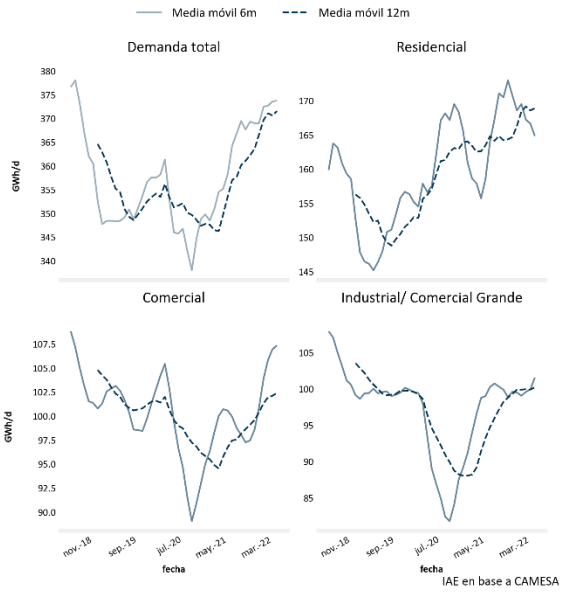
- **La generación a través de energías renovables definidas en la Ley 27.191** muestra un aumento anual en las categorías: Biogas, Biomasa, Eólica y Solar que se incrementaron 39.4%, 39%, 30.9% y 52.9% respectivamente. Por otra parte, la generación Hidráulica Renovable disminuyó 13% en los últimos doce meses.
  El incremento renovable en los últimos doce meses está impulsado principalmente por el aumento en la generación eólica y solar debido a la representación que tienen en el total.

Demanda de energía eléctrica | GWh/d

	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
abr.-21	95.4	102.1	129.7	327.3
mar.-22	102.9	103.0	145.2	351.1
abr.-22	98.9	105.8	133.6	338.3
12 meses ant.	95.8	91.4	162.6	349.8
12 meses	102.4	100.2	168.9	371.5
Var. % i.m	-3.9%	2.7%	-8.0%	-3.6%
Var. % i.a	3.7%	3.6%	3.0%	3.4%
Var. % a.a	6.9%	9.6%	3.9%	6.2%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Demanda de energía eléctria por categoria tarifaria | 2018 - Hoy | GWh/d



IAE en base a CAMESA

Oferta de energía eléctrica | GWh/d

	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Total oferta neta
abr.-21	49.7	17.7	43.0	227.6	1.2	338.0	339.2
mar.-22	51.8	24.3	56.0	231.1	1.2	363.1	364.3
abr.-22	72.8	21.9	53.8	199.8	3.1	348.3	351.4
12 meses ant.	76.3	24.5	39.4	230.5	3.1	370.8	373.9
12 meses	63.2	30.1	51.2	245.7	2.9	390.3	393.2
Var. % i.m	40.7%	-9.6%	-3.9%	-13.6%	160.1%	-4.1%	-3.5%
Var. % i.a	46.6%	23.8%	25.1%	-12.2%	158.0%	3.0%	3.6%
Var. % a.a	-17.2%	23.0%	30.0%	6.6%	-5.0%	5.3%	5.2%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 | GWh/d

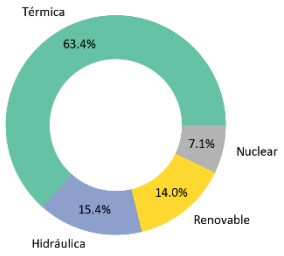
	Biogas	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
abr.-21	0.9	1.5	32.0	3.7	4.9	43.0
mar.-22	1.3	1.6	40.9	3.8	8.5	56.0
abr.-22	1.2	1.8	40.6	2.6	7.6	53.8
12 meses ant.	0.9	1.5	29.0	3.5	4.5	39.4
12 meses	1.2	2.1	38.0	3.0	6.9	51.2
Var. % i.m	-6.7%	15.1%	-0.8%	-30.5%	-10.1%	-3.9%
Var. % i.a	32.0%	16.4%	26.8%	-29.9%	57.5%	25.1%
Var. % a.a	39.4%	39.0%	30.9%	-13.0%	52.9%	30.0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

En términos anuales la generación Eólica es la de mayor importancia ya que representa el 74% del total Renovable.

La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 15.4% en abril y del 14% del total generado acumulado en el año 2022.
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 12.3% del total generado en los últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 17% de la generación neta local.

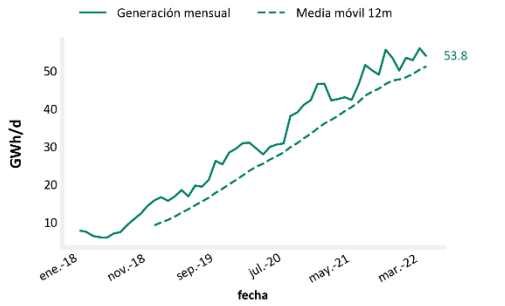
Composición de la generación eleéctrica por fuente - Año 2022



IAE en base a CAMMESA

- **Precios y costos de la energía:** los datos indican que en abril de 2022 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) tuvo un aumento del 8% i.m respecto del mes anterior y creció 46.7% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) aumentó 0.9% i.m. mientras creció 41.2% i.a. Desde el mes de abril de 2019 este precio se encontraba en niveles aproximadamente similares. Sin embargo, a partir de abril de 2021 se comenzaron a aplicar los nuevos precios de compra de energía para los Grandes Usuarios y para la demanda de Distribución Residencial y no Residencial que tienen impacto en el precio estacional promedio que paga la demanda (última: Resolución 405/2022, Secretaría de Energía).
La variación en los costos y en el precio que paga la demanda se encuentra por encima del índice de precios internos mayoristas (IPIM), que en el mismo periodo se incrementó 51.9% i.a. Esto indica que los costos de generación crecieron por encima de la inflación mayorista en abril y del precio que paga la demanda. Por otra parte, en abril de 2022, debido a que el aumento en los precios de la energía que paga la demanda fue menor al aumento inter mensual e inter anual del costo de generación, se redujo el nivel de cobertura respecto a la porción del costo de generación que paga la demanda.
Con estos valores, **el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 38% de los costos de generación en abril, mientras en julio de 2021 se alcanzó la cobertura mínima con 28.5%**. En el mismo mes de 2021 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 40% de los costos de generación eléctrica. Esto revela que desde este punto de vista no hubo una modificación significativa en la cobertura del mes de abril.
Sin embargo, el descalce entre costos, precio y tarifas de la energía eléctrica se ha mantenido por un periodo prolongado mientras los costos crecen 67% anual, el precio promedio que paga la demanda lo hace en solo 25.1%.
Por otra parte, las Provincias han actualizado los cuadros tarifarios (Valor Agregado de Distribución), al igual que, parcialmente, las concesiones bajo Jurisdicción Nacional. A su vez, el precio de la energía

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

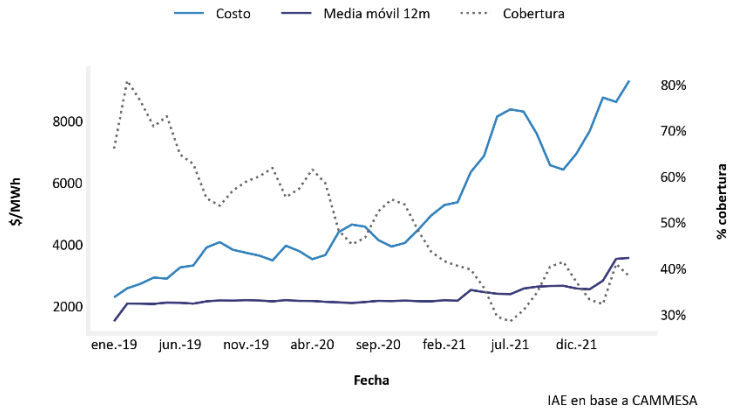


IAE en base a CAMMESA

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista ($/Mwh)		
	Costo	Precio Estacional
abr.-21	6,346	2,523
mar.-22	8,618	3,531
abr.-22	9,309	3,563
12 meses ant.	4,648	2,185
12 meses	7,797	2,733
Var. % i.m	8.0%	0.9%
Var. % i.a	46.7%	41.2%
Var. % a.a	67.7%	25.1%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

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



IAE en base a CAMMESA

al que compran las Distribuidoras para consumo residencial y que estaba congelado desde marzo de 2019 aumentó un 34% en abril, muy por debajo del incremento de costos y la inflación mayorista. Estas particularidades tendrán invariablemente consecuencias fiscales a través de subsidios crecientes del Estado Nacional. En paralelo, persiste el fuerte deterioro de los ingresos de Distribuidoras y cooperativas de energía eléctrica a pesar de la recomposición en el Valor Agregado de Distribución.

El descalce entre la evolución del costo y del precio que paga la demanda se inició en abril de 2019 y se mantiene en la actualidad a pesar del incremento en los precios de la energía a Grandes Usuarios, reducciones estacionales en el costo de generación y el aumento al segmento distribuidor.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto en promedio el 35% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En abril de 2022 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra una disminución del gas natural del 13.6% i.m y del 14.4% i.a. El consumo de gasoil se redujo 28.7% i.m y fue 11.5% menor al de abril de 2021.

  En cuanto a la variación en los últimos doce meses, **el Consumo de Gas Natural se redujo 1.6% durante el periodo, mientras que se consumió 131% más de Gas Oil y 65.4% más de Fuel Oil.**

Consumo de combustibles en generación eléctrica

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
abr.-21	82.7	53.8	900.6	138.5
mar.-22	73.0	116.7	891.4	171.7
abr.-22	83.5	52.8	770.6	122.5
12 meses ant.	583.4	753.4	11,807.1	931.8
12 meses	964.8	872.4	11,622.7	2,156.0
Var. % i.m	14.4%	-54.8%	-13.6%	-28.7%
Var. % i.a	1.0%	-1.9%	-14.4%	-11.5%
Var. % a.a	65.4%	15.8%	-1.6%	131.4%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d

	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
abr.-21	2.7	3.1	32.8	41.9	0.8	**81.3**
mar.-22	1.9	3.0	32.2	52.9	0.7	**90.9**
abr.-22	1.9	3.0	32.2	53.8	0.7	**91.6**
12 meses ant.	2.6	3.1	32.9	38.2	0.8	**77.5**
12 meses	2.3	3.1	32.4	48.3	0.7	**86.7**
Var. % i.m	-3.0%	-1.3%	-0.2%	1.7%	-5.3%	**0.7%**
Var. % i.a	-31.2%	-4.9%	-2.0%	28.5%	-8.0%	**12.6%**
Var. % a.a	-10.8%	-1.6%	-1.6%	26.5%	-8.3%	**11.9%**

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Upstream

Petróleo

- **En abril de 2022, la producción de petróleo aumentó 0.7% respecto del mes anterior y 12.6% i.a respecto de igual mes de 2021. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 11.9% superior respecto a igual periodo anterior.**

En el mes de abril de 2022 la producción total muestra un aumento de 12.6% respecto al mismo mes de 2021. Este aumento está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 28.5% i.a respecto a abril de 2021.
La cuenca Golfo San Jorge (la segunda cuenca productora en importancia), redujo la producción 2% i.a respecto a igual mes del año anterior.
En la cuenca Austral la producción se redujo 31.2% i.a. Mientras que en la cuenca Cuyana fue 4.9% i.a. menor.
En la Cuenca Noroeste disminuyó la producción 8% i.a.
La Cuenca Neuquina representa el 55% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 26.5% a.a., mientras que la Cuenca Golfo de San Jorge, con el 37% del total, se presenta con una disminución del 1.6% anual.
En ausencia de la cuenca neuquina, y debido al declino anual de las restantes, la producción cae 2.3% anual.

Desagregando por los principales operadores, se observa que YPF (47% de la producción total de petróleo) aumentó la producción 2.1% en abril respecto al mes anterior mientras que fue 14.9% superior respecto de igual mes del año anterior y 13.3% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
YPF explica el 52% del crecimiento en la producción anual de petróleo.
Pan American Energy, con una participación del 19% en el total, aumentó la producción 0.9% respecto del mes anterior mientras fue 6.7% i.a. superior. La producción anual de PAE es 0.6% a.a. mayor.
Tecpetrol y Vista, que representan el 3.1% y 6.2% del total, aumentan su producción 20% y 15.9% i.a respectivamente. A su vez, estas empresas aumentaron su producción acumulada en doce meses en 21.3% y 50.8% a.a respectivamente.

Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d

	PAE	Pluspetrol	SINOPEC	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total
abr.-21	15.6	4.3	2.3	2.1	5.3	38.8	13.0	81.3
mar.-22	16.5	4.2	2.3	2.5	5.8	43.6	15.9	90.9
abr.-22	16.6	4.3	2.3	2.5	6.1	44.5	15.2	91.6
12 meses ant.	16.1	4.1	2.3	2.2	3.5	36.2	13.2	77.5
12 meses	16.2	4.5	2.2	2.7	5.3	41.0	14.9	86.7
Var. % i.m	0.9%	1.2%	-0.3%	-0.6%	4.5%	2.1%	-4.3%	0.7%
Var. % i.a	6.7%	-1.7%	2.4%	20.0%	15.9%	14.9%	16.7%	12.6%
Var. % a.a	0.6%	8.2%	-1.3%	21.3%	50.8%	13.3%	13.0%	11.9%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d

	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
abr.-21	57.1	24.3	23.4	0.8	29.8%
mar.-22	54.7	36.2	35.3	0.9	39.8%
abr.-22	54.3	37.3	36.4	0.9	40.7%
12 meses ant.	57.0	20.5	19.6	0.9	26.4%
12 meses	55.7	31.1	30.1	0.9	35.8%
Var. % i.m	-0.8%	3.1%	3.2%	0.5%	
Var. % i.a	-4.9%	53.7%	55.3%	9.3%	
Var. % a.a	-2.4%	51.4%	53.9%	-0.3%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Crudo convencional y no convencional

- **La producción de petróleo convencional, que representa el 64.2% del total, se redujo 0.8% i.m.**

respecto del mes anterior y 4.9% i.a. A su vez, disminuyó 2.4% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

- **La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 35.8% del total anual, aumentó 3.1% i.m en abril de 2022 respecto al mes anterior. Además, creció 53.7% respecto a igual mes de 2021 y 51.4% en los últimos doce meses.**

  La producción de petróleo no convencional se incrementó 53.7% i.a. debido al aumento del 55.3% i.a en el Shale y del 9.3% i.a en la producción de Tight oil. La producción Shale Oil en los últimos doce meses aumentó 53.9% mientras que la de Tight se redujo 0.3% en el mismo periodo. **El Shale Oil es el único subtipo de petróleo que aumenta en términos anuales debido a que el Tight Oil presenta una considerable disminución**. En este sentido, en los últimos doce meses **se observa una caída del 2.3% en la producción conjunta de Convencional y Tight** que representan el 65% del total de la producción nacional.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d

	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
abr.-21	30.6	0.1	10.7	68.5	4.3	**114.2**
mar.-22	22.8	0.1	11.2	87.4	3.9	**125.5**
abr.-22	27.5	0.1	10.9	84.5	3.9	**127.0**
12 meses ant.	31.4	0.1	10.9	72.7	4.5	**119.7**
12 meses	28.5	0.1	10.8	84.7	4.1	**128.3**
Var. % i.m	20.7%	-2.7%	-2.6%	-3.3%	-1.4%	**1.2%**
Var. % i.a	-10.1%	5.1%	1.8%	23.4%	-9.9%	**11.1%**
Var. % a.a	-9.4%	7.2%	-0.9%	16.5%	-9.7%	**7.1%**

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Gas natural

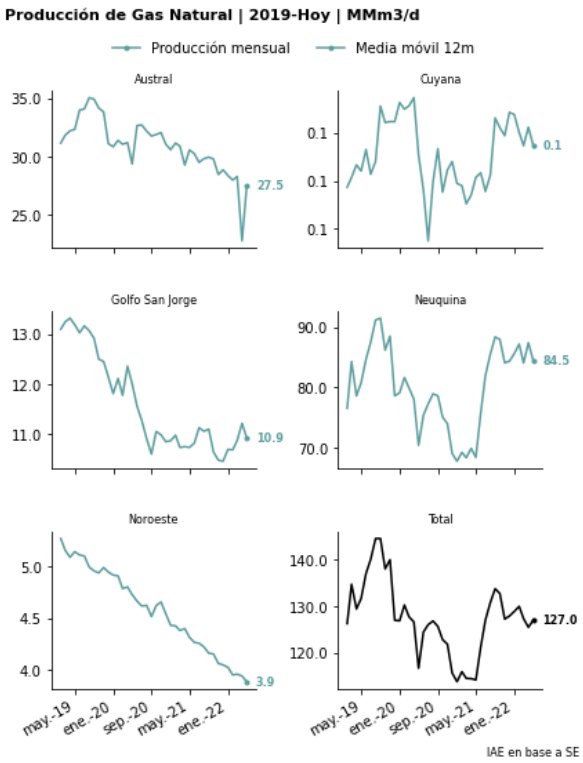
- **La producción de gas natural aumentó 1.2% i.m. en abril 2022 respecto al mes anterior y fue 11.1% i.a. mayor. Por otra parte, la producción acumulada de**

los últimos doce meses fue 7.1% mayor al año anterior.

Las cuencas Neuquina, Golfo de San Jorge y Cuyana presentan un incremento inter anual del 23.4%, 1.8% y 5.1% i.a. respectivamente. En las cuencas Austral y Noroeste la producción disminuyó 10.1% y 9.9% i.a. respectivamente.

La producción acumulada en los últimos doce meses cayó en 3 de las 5 cuencas del país: crece solo en las cuencas Neuquina y Cuyana 16.5% y 7.2% a.a. Por otra parte, en la cuenca Austral es 9.4% a.a. menor mientras que en las cuencas Golfo San Jorge y Noroeste disminuye 0.9% y 9.7% a.a respectivamente.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF, que produce el 29% del gas en Argentina, aumentó la producción en abril 22.4% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses fue 17.8% a.a. superior.
Total Austral aporta el 23% de la producción total y disminuyó 10.9% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 9.5% a.a inferior.
Pan American, que representa el 11% de la producción total, disminuyó la producción 0.1% i.a. respecto a igual mes de 2021. Por otra parte, aumentó su producción anual 8.4% a.a.
Tecpetrol con un peso 13% en el total, aumentó su producción 48.4% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses fue 21.9% a.a superior respecto a igual periodo anterior.
Estas cuatro empresas representan el 76% del total del gas producido y en conjunto aumentaron 7.2% su producción acumulada en los últimos doce meses. Esto indica que la producción anual de las principales empresas productoras gas en Argentina se encuentra en crecimiento que es liderado por YPF ya que explica el 86% del aumento en la producción de estas cuatro principales productoras y el 65% del crecimiento en la producción total del país.
Cabe destacar que YPF, como se ha mencionado en informes anteriores, también explicó más del 80% de la caída de la producción de gas durante la pandemia.



Producción de Gas Natural por principales operadoras- MMm3/d

	CGC	Total Austral	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	Tecpetrol	YPF	Otras	Total
abr.-21	4.8	31.4	14.5	6.0	4.8	12.1	30.0	11.9	**114.2**
mar.-22	4.4	25.3	14.6	8.1	6.3	17.4	37.5	11.9	**125.5**
abr.-22	4.4	28.0	14.4	8.0	6.3	18.0	36.7	11.2	**127.0**
12 meses ant.	4.8	32.9	12.9	6.1	5.4	13.4	31.3	12.3	**119.7**
12 meses	4.6	29.8	14.0	7.8	6.5	16.4	36.9	12.3	**128.3**
Var. % i.m	-2.1%	10.7%	-1.4%	-1.2%	0.7%	3.5%	-2.2%	-5.7%	**1.2%**
Var. % i.a	-8.5%	-10.9%	-0.1%	32.9%	30.6%	48.4%	22.4%	-5.4%	**11.1%**
Var. % a.a	-5.5%	-9.5%	8.4%	26.8%	21.4%	21.9%	17.8%	0.3%	**7.1%**

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
abr.-21	66.8	47.4	26.2	21.2	**41.5%**
mar.-22	56.3	69.2	45.8	23.3	**55.1%**
abr.-22	59.5	67.5	44.7	22.8	**53.1%**
12 meses ant.	69.1	50.6	28.7	22.0	**42.3%**
12 meses	62.7	65.6	42.3	23.3	**51.1%**
Var. % i.m	5.7%	-2.5%	-2.5%	-2.5%	
Var. % i.a	-10.9%	42.3%	70.6%	7.3%	
Var. % a.a	-9.3%	29.5%	47.5%	6.0%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Gas convencional y gas no convencional

- **La producción de gas natural convencional,** que representa el 48.9% del total, **aumentó 5.7% i.m. en abril de 2022 respecto al mes anterior y disminuyó**

10.9% i.a respecto a igual mes de 2021. A su vez, disminuye 9.3% a.a. en el acumulado de los últimos doce meses.

- **La producción de gas natural no convencional que ocupa el 51.1% de la producción se redujo 2.5% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 42.3% i.a. superior respecto a igual mes de 2021 y 29.5% a.a mayor.**

La producción de gas no convencional aumentó 42.3% i.a. debido a un incremento en el Shale y Tight del 70.6% y 7.3% i.a. respectivamente.

La producción acumulada en doce meses de Shale y Tight gas aumentan 47.5% y 6% anual respectivamente.

Es importante destacar que **el 67% de la producción de gas natural (Convencional + Tight) declina 5.6% anual.**

Vaca Muerta en perspectiva

La producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 3.2% i.m. a su vez fue 55.1% i.a. y 53.9% a.a mayor durante los últimos doce meses. A abril, representó el 38.7% del total producido en el país en 2022.
El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 60% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 48.5% a.a. Por esto, YPF explicó el 55% del crecimiento de la producción en la formación.

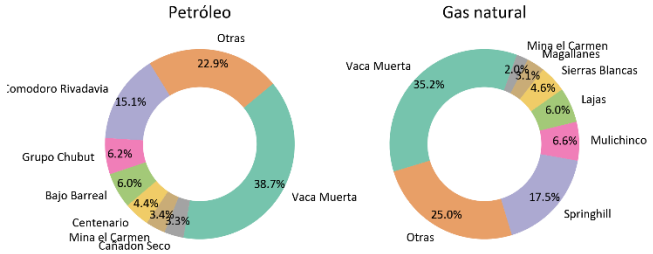
La producción de gas natural en Vaca Muerta se redujo 2.5% i.m. y aumentó 71.7% i.a. A su vez, fue 48.2% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 35.2% del total del gas producido en el país en 2022. En este caso los tres operadores en importancia son Tecpetrol, YPF y Total Austral.
En la formación Vaca Muerta Tecpetrol aumentó su producción anual 28.9% mientras que la producción de YPF fue 112% a.a superior. Por otra parte, Total reduce su producción anual un 9.7% a.a.
Al igual que en el caso del petróleo, YPF explicó el 55% del crecimiento de la producción de gas en la formación. En este caso es más destacable porque su participación en el total de la formación es del 33%, al igual que la de Tecpetrol que es del 33% y explicó el 23% del crecimiento.

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d

	PAE	Pluspetrol	Shell	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
abr.-21	1.2	0.6	2.0	0.3	3.7	14.7	1.0	23.5
mar.-22	2.5	0.7	4.4	0.8	4.4	20.8	1.8	35.3
abr.-22	2.7	0.7	4.5	0.9	4.6	21.7	1.3	36.4
12 meses ant.	1.3	0.7	1.8	0.5	2.0	11.9	1.4	19.6
12 meses	2.0	0.9	3.2	0.9	3.8	17.7	1.7	30.2
Var. % i.m	7.6%	11.4%	1.6%	3.4%	6.3%	4.5%	-26.2%	3.2%
Var. % i.a	129.5%	19.1%	131.7%	165.6%	24.9%	47.6%	28.7%	55.1%
Var. % a.a	47.6%	39.3%	79.9%	62.2%	93.4%	48.5%	21.5%	53.9%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Principales formaciones productivas | Año 2022



IAE en base a SGE

Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d

	Exxon	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Total Austral	YPF	Otras	Total Gas Vaca Muerta
abr.-21	0.6	2.5	2.0	9.4	4.0	6.5	1.3	26.3
mar.-22	0.9	3.9	3.6	15.0	4.9	15.6	2.0	46.1
abr.-22	0.8	4.0	3.7	15.7	3.8	14.8	2.1	44.9
12 meses ant.	1.1	1.8	2.4	10.8	4.8	6.6	1.0	28.7
12 meses	0.9	3.4	3.9	13.9	4.4	14.1	2.0	42.5
Var. % i.m	-11.0%	2.1%	0.7%	4.4%	-22.0%	-5.0%	2.2%	-2.5%
Var. % i.a	31.8%	60.1%	86.3%	66.5%	-3.2%	127.9%	62.7%	71.1%
Var. % a.a	-21.6%	83.3%	59.2%	28.9%	-9.7%	112.7%	94.7%	48.2%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Venta de principales combustibles líquidos | Mm3/d

	Gasoil Común	Gasoil Ultra	Nafta Súper	Nafta Ultra	Total Gasoil	Total Nafta	Total Combustibles
abr.-21	28.3	9.1	16.0	5.5	37.3	21.5	58.8
mar.-22	28.0	11.8	19.1	7.9	39.8	27.0	66.8
abr.-22	30.7	12.9	19.2	7.7	43.6	26.9	70.5
12 meses ant.	25.7	8.1	14.7	4.9	33.8	19.6	53.4
12 meses	28.3	11.0	18.1	7.1	39.3	25.1	64.4
Var. % i.m	9.6%	9.5%	0.3%	-2.3%	9.5%	-0.4%	5.5%
Var. % i.a	8.6%	42.7%	19.9%	40.3%	16.8%	25.1%	19.9%
Var. % a.a	10.2%	35.1%	23.3%	42.6%	16.2%	28.2%	20.6%

Fuente: IAE en base a SE

Downstream

- En el mes de abril de 2022 **las ventas de naftas y gasoil aumentaron 5.5% i.m. y 19.9% i.a**. **Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles**

líquidos aumentó 20.6% a.a respecto a igual periodo anterior.

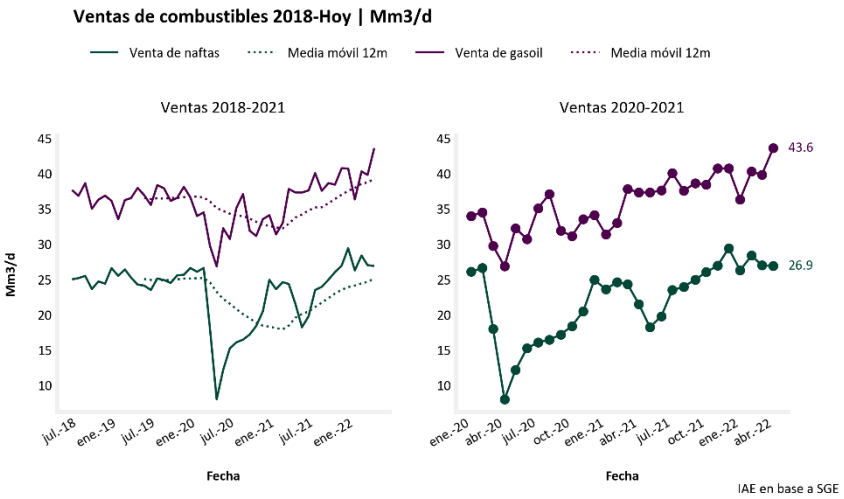
El aumento observado en las ventas de combustibles i.a está explicado por un incremento del 16.8% i.a en las ventas de Gasoil y del 25.1% i.a. en las ventas de las naftas.
A su vez, los datos indican que en abril el consumo de gasoil se ubicó dentro de los valores máximos de los últimos 24 meses e histórico.
Esto sugiere una recomposición consolidada de la demanda de gasoil que se encuentra en niveles superiores a los pre-pandemia.
Por otra parte, **las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses aumentaron 16.2% respecto a igual periodo anterior:** las ventas de Gasoil Ultra fueron 35.1% mayores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, aumentaron 10.2% a.a.
Las ventas acumuladas de **Naftas aumentaron 28.2% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior** debido a un aumento del 42.6% en las ventas de nafta Ultra (28% del total comercializado) y del 23.3% en la Nafta Súper.

- El **petróleo procesado** total en el mes de abril creció 11.8% i.a. y 9.6% a.a. Por otra parte, el **gasoil obtenido** aumentó 7.5% i.a. y 7.4% a.a. mientras que la **producción de naftas** fue 4.3% i.a. superior y 18.7% a.a mayor.
  Estos datos indican que en el acumulado de los últimos doce meses el crecimiento de la demanda de gasoil y naftas fue superior al crecimiento de la producción.
  En el periodo de doce meses corridos se consumieron 39.3 Mm3/día de gasoil y se produjo 32.8 Mm3/día. A su vez, se consumieron 25.1 Mm3/día de naftas y se produjeron 23.1 Mm3/día.

- **El Gas entregado** en el mes de marzo de 2022 (últimos datos disponible) fue 116.4 MMm3/d. **Las entregas totales se redujeron 6.7% i.a. La demanda acumula un aumento del 5.9% (6.5 MMm3/d más) 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 24% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta un aumento del 1% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 3% i.m. y 5.1% i.a. A su vez, presenta un aumento anual de 3.8% a.a.
  Las Centrales Eléctricas consumieron 12.5% menos respecto del mes anterior, mientras que redujeron su demanda 18.4% i.a. A su vez, acumulan un aumento del 7.9% anual en el consumo.

Precios

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en abril de 2022 fue de USD/bbl 106.3, lo cual implica un precio 4.9% menor respecto al mes anterior mientras que es 63.1% superior al registrado en igual mes de 2021. Por otra



IAE en base a SGE

Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día			
	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
abr.-21	72.3	31.6	21.7
mar.-22	71.5	30.4	21.4
abr.-22	80.8	34.0	22.6
12 meses ant.	68.3	30.5	19.4
12 meses	74.9	32.8	23.1
Var. % i.m	13.0%	11.7%	5.9%
Var. % i.a	11.8%	7.5%	4.3%
Var. % a.a	9.6%	7.4%	18.7%

Fuente: IAE en base a SE

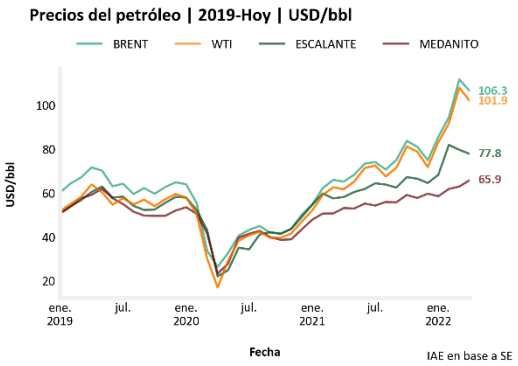
Demanda de gas por redes | MMm3/d								
	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
mar.-21	12.5	2.4	0.4	35.6	45.7	1.3	6.5	104.4
feb.-22	11.5	2.2	0.4	34.8	42.6	1.3	6.6	99.3
mar.-22	15.5	2.3	0.5	33.7	37.3	1.5	6.6	97.4
12 meses ant.	26.5	2.9	0.9	32.3	40.0	2.2	5.2	110.0
12 meses	26.8	3.1	1.1	33.6	43.1	2.3	6.4	116.4
Var. % i.m	34.1%	5.0%	31.2%	-3.0%	-12.5%	21.2%	0.2%	-1.9%
Var. % i.a	24.0%	-5.8%	21.1%	-5.1%	-18.4%	19.6%	0.6%	-6.7%
Var. % a.a	1.0%	7.6%	31.6%	3.8%	7.9%	3.4%	24.3%	5.9%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
abr.-21	65.2	61.7	58.2	53.1
mar.-22	111.7	107.9	79.7	62.9
abr.-22	106.3	101.9	77.8	65.9
Var. % i.m	-4.9%	-5.6%	-2.4%	4.7%
Var. % i.a	63.1%	65.2%	33.6%	24.1%

Fuente: IAE en base a SE

parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 101.9 teniendo una variación negativa del 5.6% respecto del mes anterior y un aumento del 65.2% respecto a igual mes de 2021.
Los precios del crudo a nivel mundial comenzaron a caer rápidamente a partir de abril de 2020, llegando al mínimo en abril de 2020. Por otra parte, los niveles de precios a partir de julio de 2020 muestran una respuesta al colapso de la demanda mundial de crudo durante la pandemia del Covid-19 y a las dificultades en el almacenamiento disponible. Como se observa, los precios internacionales han tenido una considerable recuperación, se presentan crecientes en niveles superiores a los pre-pandemia y desacoplados de las cotizaciones del crudo argentino. En marzo, los precios volvieron a tener un aumento considerable debido a la invasión de Rusia en Ucrania con consecuencias para los mercados. Este aumento se moderó en abril.



- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 77.8 en abril de 2022 esto implica una reducción del 2.4% respecto al mes anterior mientras fue 36.6% mayor al precio de igual mes de 2021. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en los USD/bbl 65.9 en el mes de abril de 2022: 4.7% mayor al mes anterior y 24.1% superior respecto al de igual mes del año anterior.

- Estos precios muestran que la **brecha BRENT-ESCALANTE** fue del 37% en el mes de abril mientras que la **brecha BRENT-MEDANITO** es del 62%.

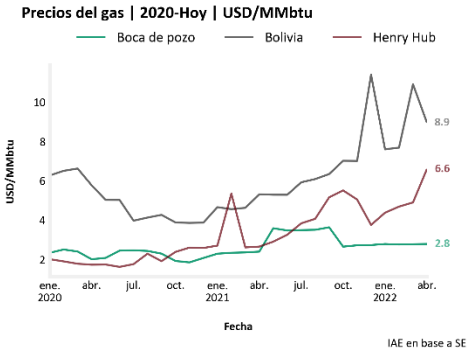
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 6.6 MMBtu (millón de Btu) en abril de 2022. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 34.7% respecto al mes anterior y fue 148% mayor respecto de igual mes del año anterior.

  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 2.79 USD/MMBtu en abril de 2022 lo cual implica un precio igual al del mes anterior y 16.2% superior a igual mes del año 2021.

- **El Precio de importación del GNL.** Según se pública en la web de IEASA, el precio promedio de las compras del año 2021 fue de 8.33 USD/MMBtu, mientras que para el año 2020 había sido de USD 2.96 USD/MMbtu. Para el año 2022 aún no se presentan datos.
  Según las estadísticas de comercio exterior, el gas importado por gasoductos de Bolivia (y marginalmente de Chile) tuvo un precio de importación de 8.94 USD/MMBTU para el mes de abril de 2022. Esto representa un precio 68.3% mayor al de igual mes del año 2021.

Precios del Gas Natural | USD/Mmbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
abr.-21	2.40	5.31	6.38	2.66
mar.-22	2.79	10.90	0.00	4.90
abr.-22	2.79	8.94	0.00	6.60
Var. % i.m	0.3%	-17.9%	-	34.7%
Var. % i.a	16.2%	68.3%	-	148.1%

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	
mar.-21	63.5	70.5	126.5	51.0	118.9	189.9
feb.-22	59.8	85.2	177.4	35.8	175.2	237.1
mar.-22	53.5	60.7	173.3	17.8	127.6	226.7
12 meses ant.	636.1	600.4	1,007.7	410.4	624.6	1,643.8
12 meses	811.2	810.7	1,944.6	420.4	1,445.9	2,755.9
Var. % i.m	-10.5%	-28.7%	-2.3%	-50.4%	-27.2%	-4.4%
Var. % i.a	-15.7%	-13.8%	37.0%	-65.1%	-	19.4%
Var. % a.a	27.5%	35.0%	93.0%	2.4%	131.5%	67.6%

Fuente: IAE en base a SE

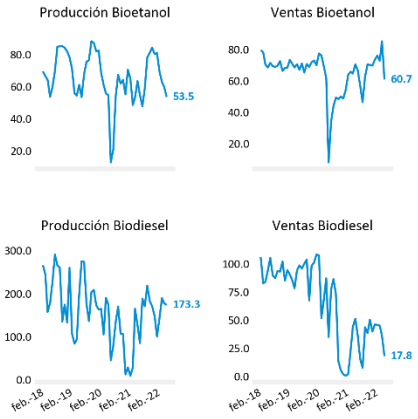
5. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar se redujo en marzo de 2022 respecto al mes anterior 10.5% i.m. y fue 15.7% i.a. menor. En el cálculo

acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 27.5% a.a. superior.
Por otra parte, las ventas se redujeron en marzo de 2022 respecto al mes anterior 28.7% i.m. y fueron 13.8% i.a menores a igual mes del año anterior. A su vez, fueron 35% mayores en el cálculo acumulado de doce meses respecto a igual periodo anterior.

- La **producción de Biodiesel** se redujo en marzo de 2022 respecto al mes anterior 2.3% i.m. y fue 37% i.a. superior respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 93% a.a mayor en el último año móvil.
Las ventas internas de biodiesel disminuyeron respecto al mes anterior 50.4% i.m. Por otra parte, las ventas fueron 65.1% inferiores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra un aumento del 2.4% a.a.
Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses a marzo de 2022 fueron 131.5% mayores a igual periodo del año anterior.

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



IAE en base a SE

6. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de abril de 2022 se muestra deficitaria en USD 226 millones.
Las exportaciones aumentaron 192.7% i.a mientras que las importaciones fueron 203.1% i.a. mayores.
En el acumulado del primer cuatrimestre de 2022 las exportaciones aumentaron 118.1% mientas que las importaciones fueron 195.1% superiores.

- **Los índices de valor, precio y cantidad** indican que en abril de 2022 se exportó un 78.5% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2021, mientras que los precios de exportación aumentaron 63.5% i.a dando como resultado un aumento en el valor exportado del 192.7% i.a.
Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes aumentaron 72.6% en cantidades en abril de 2022 respecto a igual mes de 2021, mientras que en precios se observa un aumento del 73.8%. Esto generó un incremento en el valor importado del 203.1% i.a.
Los datos acumulados indican que se exportó 27.3% más de cantidades a precios 71.2% mayores en el primer cuatrimestre de 2022. Esto implica un valor exportado 118.1% superior a igual periodo anterior.
Por otra parte, en el primer cuatrimestre las importaciones fueron 77.9% mayores en cantidades a precios 65.9% superiores. Esto arroja un valor importado 195.1% superior.

- Según datos de comercio exterior, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran menores ventas al exterior. En el caso del petróleo las ventas fueron 7.7% inferiores.
En cuanto a las **importaciones**, hubo un aumento en las compras de naftas al exterior del 261% a.a durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Balanza comercial energética en millones de USD

	Saldo comercial energético	Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
abr.-21	-67	219	286
abr.-22	-226	641	867
Acumulado 2021	156	1,186	1,030
Acumulado 2022	-453	2,587	3,040
% i.a	-	192.7%	203.1%
% var. a.a	-	118.1%	195.1%

Fuente: IAE en base a INDEC

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

abril de 2022		Exportacion combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de abril de 2021	Valor	192.7%	203.1%
	Precio	63.5%	73.8%
	Cantidad	78.5%	72.6%
Respecto al acumulado a abril	Valor	118.1%	195.1%
	Precio	71.2%	65.9%
	Cantidad	27.3%	77.9%

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades

	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
abr.-21	40.7	0.0	77.9	46.1
mar.-22	50.6	12.2	365.5	65.6
abr.-22	32.5	0.0	306.4	36.4
12 meses ant.	417.1	490.2	4,294.2	599.1
12 meses	476.6	90.8	3,962.4	555.3
Var. % i.m	-35.6%	-	-16.2%	-44.5%
Var. % i.a	-20.1%	-	293.2%	-20.9%
Var. % a.a	14.3%	-81.5%	-7.7%	-7.3%

Fuente: IAE en base a SE

Por otra parte, en doce meses se importó un total de 2,513 Mm3 de Gasoil, es decir 89.1% a.a**.** más.
Por último, las importaciones de GNL totalizaron 3,479 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior (9.5 MMm3/día, que aún no reflejan las compras realizadas en el primer cuatrimestre) y aumentaron 81.7% a.a. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia totalizaron 4,055 MMm3 (11.5 MMm3/día) y se redujeron 29.8% a.a.

Principales productos energéticos importados - Cantidades

	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
abr.-21	59.7	442.7	134.1	56.9
mar.-22	0.0	322.7	268.3	176.7
abr.-22	0.0	339.3	217.3	46.0
12 meses ant.	1,915.4	5,775.1	1,329.1	239.5
12 meses	3,479.8	4,055.2	2,513.6	864.7
Var. % i.m	-	5.2%	-19.0%	-73.9%
Var. % i.a	-	-23.3%	62.0%	-19.1%
Var. % a.a	81.7%	-29.8%	89.1%	261.0%

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 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 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 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 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 Abril 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.