

Informe de tendencias energéticas, abril de 2018.

Principales indicadores del sector energético:

- **La producción de petróleo aumentó en marzo de 2018 pero disminuyó en el último año respecto al año anterior.**
En el mes de marzo de 2018 la producción de petróleo tuvo un incremento i.a. de 0,4% respecto al mismo mes de 2017; sin embargo, la producción acumulada de petróleo durante los últimos doce meses fue **un 4,9% inferior a la de igual periodo del año anterior.**
- **La producción de Gas Natural se incrementó 3,1% en marzo de 2018 respecto del mismo mes de 2017, mientras que la producción acumulada del último año móvil aumentó el 0,2% en los últimos doce meses respecto a igual periodo del año anterior.**
- **Las ventas de naftas y gasoil aumentaron en el mes de febrero de 2018 un 5,4% respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado para el último año móvil el incremento de la demanda fue del 4,1%.**
Las ventas de gasoil acumuladas durante los últimos 12 meses tuvieron aumento del 1,5% respecto a igual periodo del año anterior. Por su parte, las naftas aumentaron sus ventas acumuladas en el año móvil un 8%.
- **El Gas entregado en el mes de febrero de 2018 totalizó 3.234 millones de m3. Las entregas totales fueron 7,5% mayores en términos i.a acumulando un aumento del 1,2% en los últimos doce meses respecto a igual periodo del año anterior. En los últimos doce meses (a febrero de 2018) el gas entregado a los usuarios residenciales muestra una disminución del 10,6% respecto a igual periodo del año anterior, mientras que la industria aumentó 6% su consumo respecto a igual periodo del año 2017. Por otra parte, las Centrales Eléctricas tuvieron un consumo de gas natural 8,6% superior en el acumulado de los últimos doce meses corridos.**
El hecho de que el consumo de Gas natural haya disminuido, en el acumulado de los últimos doce meses para la demanda residencial, indica que los hogares han comenzado a dar repuesta al incremento de precios disminuyendo cantidades demandadas, mientras que el aumento en la demanda industrial podría estar relacionado al crecimiento de la economía y la industria.
Tanto la producción nacional de crudo, como la producción nacional de gas natural presentan un desfase con respecto a los incrementos de la demanda interna de derivados de petróleo como a la demanda interna de gas natural
- **El precio spot del gas natural Henry Hub fue de U\$S 2,69 MMBtu (millón de Btu) en marzo de 2018.**
El precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 0,7% respecto al mes anterior; su valor es 6,6% inferior al del mismo mes de año 2017.
Existe una marcada diferencia entre el precio del gas en Argentina y esa Referencia de uno de los mercados competitivos a nivel mundial. En el caso Argentino, el **precio del Gas Natural PIST** (Precio al Ingreso al Sistema de Transporte) es de U\$S 4,19 por MMBtu. Este es un precio regulado por resolución MINEM, que tiene un sendero de actualización creciente semestral hasta octubre de 2019.
- **Para el mes de marzo de 2018, la demanda total de energía eléctrica fue 0,7% superior a la del mismo mes del año anterior, a la vez que en los datos referidos a la media del último año móvil se observa una disminución del 0,5% respecto a igual periodo del año anterior.** Los datos referentes a la variación de la demanda media del último año móvil continúan siendo negativos para la categoría residencial y comercial (-2% y -2,1% respectivamente), mientras que son positivos para la demanda industrial/comercial (3,3%). Esta caída en la demanda residencial y comercial podría estar indicando que los hogares y comercios comenzaron a responder a los incrementos de precios disminuyendo cantidades, mientras que el crecimiento de la demanda industrial/comercial podría estar correlacionado con el crecimiento de la economía y la industria.
- **La producción total de biocombustibles medida en toneladas disminuyó 7% i.a, mientras que arroja una variación positiva de 1,6% en el cálculo acumulado para el año móvil al mes de febrero de 2018.**
La producción de Bioetanol en base a maíz y caña de azúcar disminuyó 2,3% i.a en febrero de 2018. Mientras que en el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción cayó 6,9%.
Por otra parte, la producción de Biodiesel disminuyó en el mes de febrero de 2018, siendo un 8,8% menor respecto al mismo mes del año anterior. Sin embargo, se observa un aumento del 4,9% en la producción acumulada para el último año móvil.
- **La balanza comercial energética del mes de marzo de 2018 se muestra deficitaria en US\$ 120 millones.**
En el mes de marzo el saldo comercial energético acumulado del primer trimestre pasó de un déficit de U\$D -222 millones en 2017 a un déficit de U\$D -171 millones en el mismo mes de 2018. En el acumulado del primer trimestre del año 2018 el déficit comercial energético de Argentina fue U\$D 51 millones inferior al del mismo periodo de 2017.
- **Los subsidios energéticos devengados comenzaron el año 2018 teniendo reducciones importantes en términos acumulados al mes de febrero de 2018 según la Asociación Argentina de Presupuesto Público (ASAP).** Sin embargo, el primer bimestre suele ser un periodo anormal en cuanto a la ejecución presupuestaria. Las transferencias corrientes disminuyeron 63,6% i.a, esto implica menores subsidios por la suma nominal de \$ 4.020 millones para el mes de febrero de 2018 respecto del mismo mes de 2017.
Las transferencias para gastos de capital fueron \$ 898 millones en enero de 2018, lo cual implica un monto mayor en \$ 88 millones respecto de enero de 2017.

Noticias energéticas relevantes del mes

Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de abril de 2018

Tarifas:

- **“UCR pide aplanar tarifas para evitar picos en invierno”**. El radicalismo decidió ayer pasar de las palabras a los hechos y propuso cambios concretos a la política tarifaria (y gasífera, en particular) que viene aplicando el Gobierno. ¿El motivo? “Comienzan a haber fuertes señales de que la presión generada por el retiro de los subsidios está afectando tanto al aparato productivo como a la capacidad de consumo de otros bienes esenciales por parte de los consumidores finales”, explicó el documento difundido ayer por la tarde y que, lógicamente, no cayó nada bien en la Casa Rosada. *El Economista*.
<http://www.eleconomista.com.ar/2018-04-ucr-pide-aplanar-tarifas-evitar-picos-invierno/>
- **“Como es la propuesta de revisión tarifaria de gas que reclama el radicalismo”**. *Leonardo Villafañe para El Cronista*.
<https://www.cronista.com/economiapolitica/Como-es-la-propuesta-de-revision-tarifaria-del-gas-que-reclama-el-radicalismo-20180418-0102.html>
- **“Cuál fue el informe clave para que la UCR exija medidas contra el tarifazo del gas”**. Fue elaborado por el Instituto de la Energía General Mosconi, que preside un ex funcionario de Alfonsín. Dice que en 2018 el gas costará más del 100 por ciento que el año anterior. *Agustín Gulman para Bing Bang News*.
<https://www.bigbangnews.com/dinero/Cual-fue-el-informe-clave-para-que-la-UCR-exija-medidas-contr-a-el-tarifazo-del-gas-20180420-0011.html>
- **“Macri aceptó la propuesta de la UCR y "prorratea" las tarifas de gas”**. *Jaime Rosemberg para La Nación*.
<https://www.lanacion.com.ar/2127081-Macri>
- **“Consenso logrado en la reunión del Consejo Federal de Energía”**. Para atenuar el impacto de la implementación de los cuadros tarifarios del Gas Natural vigentes desde el 1ro de Abril del 2018, el CFE apoyó la propuesta de permitir, a opción de los usuarios la postergación del pago a tasa subsidiada del 25% del monto de las facturas emitidas entre 1 de Julio y hasta el 31 de Octubre de este año, que incluye los consumos de invierno, a los bimestres de menor consumo (bimestres 6 del 2018 y bimestres 1 y 2 del próximo año). *Fuente: MINEM*.
<https://www.argentina.gob.ar/noticias/consenso-logrado-en-la-reunion-del-consejo-federal-de-energia>
- **“Tarifas: Aranguren irrumpió en una cumbre de la UCR en señal de tregua”**. Se hizo un hueco en su apretadísima agenda y, aunque no había recibido una invitación personalizada, decidió asistir al convite. El ministro de Energía Juan José Aranguren irrumpió anoche en un encuentro de la Fundación Alem, la usina de la UCR donde se cocinaron los reclamos al Gobierno por el incremento de las tarifas. *Maia Jastreblansky para La Nación*.
<https://www.lanacion.com.ar/2128814-tarifas-aranguren-irrupio-en-una-cumbre-de-la-ucr-en-senal-de-tregua>
- **“Tarifas: Vidal, la primera gobernadora en cumplir con pedido de Macri”**. María Eugenia Vidal se convirtió en la primera mandataria en anunciar una rebaja impositiva para los servicios en Provincia. De esta manera, la gobernadora bonaerense anunció que en promedio la reducción en la factura de luz será del 15,5%, del 6,3% en la tarifa del gas y el 6,2% en la boleta del agua. *Ámbito financiero*.
<http://www.ambito.com/919056-tarifas-vidal-la-primera-gobernadora-en-cumplir-con-pedido-de-macri>
- Se recomienda lectura del artículo publicado por Clarín del economista Fernando Navajas: “Un impacto duro a la clase media y un golpe mortal a las metas inflacionarias”.
https://www.clarin.com/economia/impacto-duro-clase-media-golpe-mortal-metas-inflacionarias_0_ry7QECUsM.html

Institucionales:

- **“Video: Macri desde Vaca Muerta habló de las tarifas y pidió a los usuarios que ahorren”**. El presidente recorrió las instalaciones del yacimiento Loma Campana. Almorzó en el comedor de la compañía junto a los trabajadores y el gobernador Omar Gutiérrez y luego filmó un video en el que habla de las tarifas de gas. *Diario Rio Negro*.
<https://www.rionegro.com.ar/neuquen/video-macri-desde-vaca-muerta-hablo-de-las-tarifas-y-pidio-a-los-usuarios-que-ahorren-BL4863201>
- **“Mauricio Macri justificó los aumentos de tarifas: ‘Una y otra vez nos dedicamos a buscar otros caminos, pero éste es el único’”** El Presidente además pidió ahorrar en el consumo "para cuidar la energía y pagar menos". *Clarín*.
https://www.clarin.com/politica/mauricio-macri-justifico-aumentos-tarifas-vez-dedicamos-buscar-caminos-unico_0_rkZFaNmTf.html

- El Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" emitió un documento en oposición a la desvinculación Estado en Transener: **"Poderosas razones para no vender las acciones que posee el Estado nacional a través de Enarsa en Transener"**. El IAE considera un grave error ceder el control de TRANSENER en el momento clave del nacimiento de una nueva etapa eléctrica en la Argentina y de las transformaciones que pretende llevar adelante el gobierno de Cambiemos. Afortunadamente, el error puede todavía ser reparado si se actúa con honestidad intelectual, sin vanas obstinaciones y con grandeza política.
<http://web.iae.org.ar/documentos-iae/poderosas-razones-para-no-vender-las-acciones-que-posee-el-estado-nacional-a-traves-de-enarsa-en-transener/#.Wt5xZ0xFzmR>
- **"Expertos plantean 'repensar y recalcular' la readecuación tarifaria energética"**. Durante la conferencia "energía: actualidad y perspectivas" organizada por la fundación Alem analistas y expertos plantearon la necesidad de 'repensar y recalcular' la estrategia de readecuación tarifaria, con mercados mayoristas más transparentes y competitivos, y una mayor coordinación entre quienes toman las decisiones sectoriales y las económicas en el gabinete nacional. *Télam*.
www.telam.com.ar/notas/201804/274575-analistas-expertos-energia-tarifas-fundacion-alem.html#.WuBf0aJILM.whatsapp
Al respecto, se pueden consultar las principales conclusiones de la conferencia en <https://twitter.com/FundacionAlem>
- Jorge Lapeña, presidente del Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi", estuvo en el programa "El Timón" del Canal 26 donde expuso su postura sobre las tarifas y la política energética de Cambiemos.
<https://www.youtube.com/watch?v=3eqVfAhZvqg&feature=youtu.be>
- **"El rol del Estado en la ampliación del sistema de transporte: Lapeña se plantó por la privatización de TRANSENER"**. *Guido Gubinelli para Energía Estratégica*.
<http://www.energiaestrategica.com/el-rol-del-estado-en-la-ampliacion-de-transporte-lapena-se-planto-por-la-privatizacion-de-transener/>
- **"Transener, otro foco de tensión entre los socios de Cambiemos"**. El paño frío sobre el tema tarifas no ahuyentó todos los fantasmas de los socios de Cambiemos. La venta de la participación del Estado en Transener, que impulsa el Gobierno, ya generó chispazos con la UCR y ahora encendió una luz de alarma en la Coalición Cívica (CC), que advierte el riesgo de concentrar el mercado energético. *Maia Jastreblansky para La Nación*.
<https://www.lanacion.com.ar/2127839-transener-otro-foco-de-tension-entre-los-socios-de-cambiemos>

Energías renovables:

- **"Se discutió en audiencia pública la obra de Portezuelo del Viento"**. Santiago Spaltro para El Cronista.
<https://www.cronista.com/economiapolitica/Se-discutio-en-audiencia-publica-la-obra-de-Portezuelo-del-Viento-20180410-0041.html>
- **"RenovAr se convierte en Caso de Estudio de la Universidad Harvard"**. El programa RenovAr fue seleccionado como Caso de Estudio por el académico Henry Lee, profesor en políticas públicas y director del departamento de ambiente y recursos naturales de Harvard Kennedy School. *Fuente: MINEM*
<https://www.argentina.gob.ar/noticias/renovar-se-convierte-en-caso-de-estudio-de-la-universidad-harvard-0>

Hidrocarburos:

- **"También YPF aumentó sus naftas un 3% promedio y la Premium ya cuesta casi \$ 30"**. Lo atribuyen a alzas del crudo y biocombustibles, además de la devaluación del peso. *Diario El Día de La Plata*.
<https://www.eldia.com/nota/2018-4-12-3-15-9-tambien-ypf-aumento-sus-naftas-un-3-promedio-y-la-premium-ya-cuesta-casi-30-politica-y-economia>
- **"Por la suba del gas, cancelarán juicios contra el Estado por US\$3400 millones"**. Las empresas distribuidoras, entre otras concesionarias, habían iniciado demandas ante el Ciadi por la violación de contratos; en la renegociación con el Gobierno se comprometieron a desactivarlas. *Pablo Fernández Blanco para La Nación*.
<https://www.lanacion.com.ar/2122069-por-la-suba-del-gas-cancelaran-juicios-contra-el-estado-por-us3400-millones>
- **"Reclaman adecuación impositiva para cancelar deuda millonaria con petroleras"**. El Estado cancelará en 30 cuotas mensuales una deuda de US\$ 1.500 millones con petroleras por subsidios impagos del Plan Gas. Las empresas pretenden que la AFIP acceda a cobrar gradualmente el Impuesto a las Ganancias en función del capital efectivamente devengado por el Estado. Negociación con Energía y Hacienda. *Nicolas Gandini para econojournal*.
<http://econojournal.com.ar/2018/04/definen-adequacion-impositiva-en-el-pago-de-deuda-millonaria-a-petroleras/>

1. Indicadores de actividad económica y precios:

- El **EMAE** dio para el mes de febrero de 2018 una variación negativa del 0,2% respecto al mes anterior. Sin embargo, la actividad se expandió respecto al mismo mes del 2017 (i.a) un 5,1% mientras que creció 4,1% en el acumulado a febrero del año 2018 respecto a igual periodo del año anterior.
- Por su parte, el **EMI** muestra para marzo de 2018 una variación positiva del 1,2% i.a. mientras que en el cálculo acumulado para el año 2018 la variación fue de 2,9%. Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** tuvo disminución del 1,7% i.a. a la vez que acumula una retracción anual del 1,5% a marzo de 2018 respecto a igual periodo del 2017.
- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 1,9% en marzo de 2018 respecto del mes anterior, y 27,5% respecto de igual mes de 2017. A su vez, en el primer trimestre de 2018 acumula un aumento del 11,8%.
El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** aumentó 1% i.m en marzo de 2018, y 55,3% i.a. En el primer trimestre de 2018 acumula un aumento del 34%.
Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 2,1% i.m y 29,3% i.a. A su vez, acumula un incremento del 9% en el primer trimestre de 2018. Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica** muestra una variación negativa del 0,1% en marzo respecto a febrero de 2018 y del 55,8% respecto a marzo de 2017, acumulando un aumento del 13,1% en el primer trimestre de 2018.

Principales indicadores macroeconómicos					
		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual	
EMAE feb-18	↓	-0,2%	↑ 5,1%	↑ 4,7%	
EMI mar-18		-	↑ 1,2%	↑ 2,9%	
Refinación de petróleo. Mar-18		-	↓ -1,7%	↓ -1,5%	
IPIM mar-18	↑	1,9%	↑ 27,5%	↑ 11,8%	
IPIM- Petróleo crudo y gas. Mar-18	↑	2,0%	↑ 55,3%	↑ 34,0%	
IPIM- Refinados de petróleo. Mar-18	↑	2,1%	↑ 29,3%	↑ 9,0%	
IPIM-energía elec. Mar-18	↓	-0,1%	↑ 55,8%	↑ 13,1%	

Fuente: IAE en base a INDEC

2. Situación fiscal del sector energético:

- En el acumulado hasta el mes de febrero de 2018 los **gastos corrientes** devengados de la Administración Pública Nacional crecieron 32,3% mientras que **los ingresos corrientes** aumentaron 30,6% respecto a igual periodo del año anterior.
- Para el cálculo acumulado el **resultado primario y el resultado financiero** a febrero se presentan con superávit y déficit respectivamente: el resultado financiero redujo el déficit pasando de \$ -4.459 a \$ -1.890 millones, mientras que el resultado primario pasó de un superávit de \$ 11.683 millones a uno de \$ 26.828 millones.
- En este contexto, como se viene mostrando en informes anteriores, **los subsidios energéticos** devengados comenzaron el año 2018 teniendo reducciones importantes en términos acumulados al mes de febrero de 2018. Sin embargo, el primer bimestre suele ser un periodo anormal en cuanto a la ejecución presupuestaria.
Las transferencias corrientes disminuyeron 63,6% i.a. Esto implica menores subsidios por la suma nominal de \$ 4.020 millones para el mes de febrero de 2018 respecto del mismo mes de 2017.
En cuanto a la desagregación de los subsidios, las ejecuciones presupuestarias positivas más importantes en el mes de febrero de 2018 fueron para ENARSA (\$ 1.000 millones), el Fondo fiduciario para consumo de GLP y red de Gas Natural (\$ 327 millones), Yacimientos Carboníferos Rio

Transferencias para gastos corrientes (subsidijs, en millones de pesos)						
	feb-18	feb-17	Acumulado 2018	Acumulado 2017	Var % i.a	% Var. acumulado
SECTOR ENERGÉTICO	2.296	6.316	-	-	↓63,6%	-
CAMMESA	0	0	-	-	-	-
ENARSA	1.000	0	-	-	-	-
"Plan Gas"	228	5.784	-	-	↓96,1%	-
Fondo Fid. para consumo GLP y red de Gas Natural	327	229	-	-	↑ 42,8%	-
Yacimientos Carboníferos de Rio Turbio	248	294	-	-	↓15,6%	-
Ente Binacional Yaciretá	57	0	-	-	-	-
Fondo Fid. consumo residencial de Gas	0	0	-	-	-	-
Otros beneficiarios	436	9	-	-	-	-

Fuente: IAE en base a ASAP

Turbio (\$ 248 millones) y el Plan Gas (\$ 228 millones).

El único beneficiario que tuvo una ejecución mayor en febrero de 2018 respecto a febrero de 2017 fue el Fondo fiduciario para consumo de GLP y red de Gas Natural, con un incremento del 42% en las transferencias recibidas. Por otra parte, CAMMESA recibió \$ 1.000 millones en contraste con la ejecución nula de febrero de 2017, mientras que el Plan Gas fue destinatario de \$ 228 millones en febrero de 2018, un monto considerablemente menor a los \$ 5.784 millones recibidos en igual mes del año anterior.

- Las transferencias para gastos de capital fueron \$ 898 millones en enero de 2018, lo cual implica un monto mayor en \$ 88 millones respecto de enero de 2017. Los ítems más importantes con ejecución presupuestaria en el mes de enero de 2018 fueron Nucleoeléctrica con \$ 638 millones y ENARSA \$ 227 millones. Ambos beneficiarios tuvieron una ejecución nula en febrero de 2017.

Transferencias para gastos de capital (En millones de pesos)						
	ene-18	ene-17	Acumulado 2018	Acumulado 2017	Var % i.a	Acumulado var. % i.a
SECTOR ENERGÉTICO	898	809	-	-	↑ 10,9%	-
ENARSA	227	0	-	-	-	-
Nucleoeléctrica S.A.	638	0	-	-	-	-
Fondo Fid. para el transporte eléctrico federal	0	158	-	-	-	-
Yacimientos Carboníferos Rio Turbio	0	33	-	-	-	-
Fondo Fid. consumo residencial de Gas	0	0	-	-	-	-
Otros beneficiarios	33	618	-	-	↓ -94,7%	-

Fuente: IAE en base a ASAP

3. Situación del mercado eléctrico:

- Para el mes de marzo de 2018, la **demanda total de energía eléctrica** fue 0,7% superior a la del mismo mes del año anterior, a la vez que en los datos referidos a la media del último año móvil se observa una disminución del 0,5% respecto a igual periodo del año anterior. La demanda total del sistema fue de 11.191 GWh en marzo del año 2018, mientras que para el mismo periodo del año 2017 fue de 11.115 GWh. En términos i.a desagregados en el mes de febrero el consumo residencial se incrementó 1,1% respecto a igual mes del año anterior, mientras que la demanda industrial/comercial aumentó 1,7%. En contraste la demanda de energía eléctrica disminuyó 0,9% i.a en la categoría comercial.

Adicionalmente, los datos referentes a la variación de la demanda media del último año móvil continúan siendo negativos para la categoría residencial y comercial (-2% y -2,1% respectivamente), mientras que son positivos para la demanda industrial/comercial (3,3%). Esta caída en la demanda residencial y comercial podría estar indicando que los hogares y comercios comenzaron a consumir energía de manera más eficiente como respuesta a los incrementos de precios, mientras que el crecimiento de la demanda industrial/comercial podría estar correlacionado con el crecimiento de la economía y la industria conforme muestran los índices de actividad económica e industrial de la sección 1.

- La **oferta neta de energía** aumentó 0,6% i.a en marzo de 2018, a la vez que muestra una baja en el cálculo de la media móvil de los últimos 12 meses de 0,6%. En este sentido, la oferta neta de energía fue de 11.630 GWh en marzo de 2018, mientras que había sido de 11.557 GWh para el mismo mes del año anterior. La generación media mensual del año móvil fue de 11.449 GWh.
- La **generación neta local** aumentó 1,9% i.a en marzo de 2018 respecto del mismo mes del año anterior, mientras que tomando la media del último año móvil tuvo un incremento del 0,2%. En los datos desagregados i.a se observa un incremento en la generación Térmica e Hidráulica de 1,7% y 3,8% respectivamente, a la vez que hubo una disminución en la generación Nuclear y Renovable de 0,9% y 8,5% i.a

Demanda neta total (GWh)						
	mar-18	mar-17	Media año móvil	Media año móvil anterior	Var. % i.a.	Var. % año móvil
Demanda total	11.191	11.115	11.047	11.107	↑ 0,7%	↓ -0,5%
Residencial	4.519	4.467	4.669	4.763	↑ 1,1%	↓ -2,0%
Comercial	3.273	3.304	3.168	3.236	↓ -0,9%	↓ -2,1%
Industrial comercial	3.399	3.344	3.211	3.109	↑ 1,7%	↑ 3,3%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación de energía eléctrica (GW/h)						
	mar-18	mar-17	Media año móvil	Media año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Oferta neta	11.630	11.557	11.449	-	↑ 0,6%	↓ -0,6%
Generación neta local	11.624	11.404	11.416	11.395	↑ 1,9%	↑ 0,2%
Térmica	7.725	7.599	7.385	7.527	↑ 1,7%	↓ -1,9%
Hidráulica	3.192	3.075	3.339	3.028	↑ 3,8%	↑ 10,3%
Nuclear	505	510	471	627	↓ -0,9%	↓ -24,9%
Renovable	202	221	221	213	↓ -8,5%	↑ 3,8%
Eólica	50	44	52	-	↑ 14,5%	↑ 15,7%
Solar	2	1	1	-	↑ 45,3%	↑ 19,8%
Hidráulica renovable	128	149	139	-	↓ -14,2%	↓ -3,7%
Biomasa	12	23	22	-	↓ -47,5%	↑ 22,5%
Biogas	10	4	7	-	↑ 155,7%	↑ 59,4%
Importación	6	153	33	-	↓ -95,9%	↓ -74,0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

respectivamente. Adicionalmente, tomando el cálculo para la media del último año móvil la generación Hidráulica y Renovable muestran crecimiento positivo con una variación del 10,3% y 3,8% respectivamente, respecto a igual periodo del año anterior, mientras que la generación Térmica (que ocupa el 65% de la generación) y Nuclear disminuyen 1,9% y 24,9% respectivamente.

- En cuanto a **energías renovables**, la disminución del 8,5% i.a se explica por una menor generación Hidráulica Renovable y Biomasa, que representan el 73% de la generación renovable, puesto que disminuyeron 14,2% y 47,5% respectivamente en relación al mismo mes del año anterior. En contraste, la generación Eólica, Solar y Biogas aumentaron 14,5%, 45,3% y 155,7% i.a respectivamente.

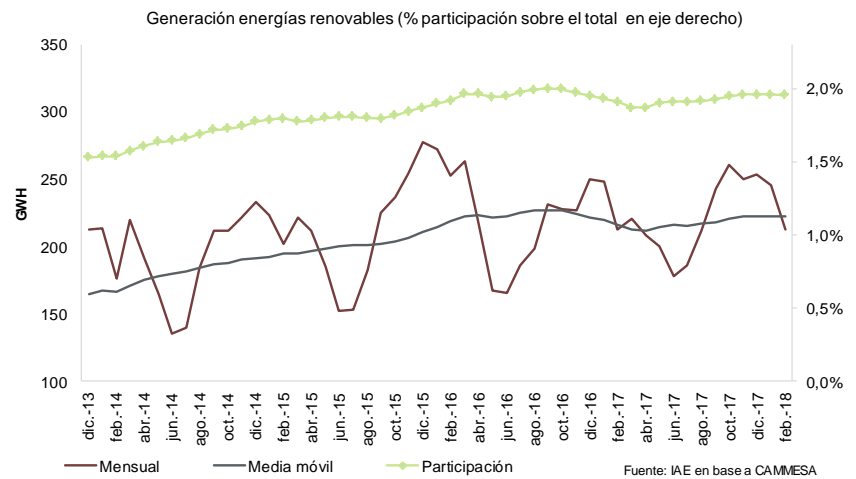
Por otra parte, en los datos que refieren a la media del último año móvil las renovables presentan un variación positiva del 8,8%, que está impulsada por una mayor generación Eólica, Solar, Biomasa y Biogas (15,7%, 19,8%, 22,5% y 59,4% respectivamente) que compensan la menor generación del tipo Hidráulica renovable (-3,7%) que es responsable del 63% de la generación Renovable.

La participación de generación a través de energías Renovables fue del 1,94% del total generado. Es preciso volver a indicar que eso refleja que sería muy difícil de alcanzar el objetivo (prorrogado) de generar el 8% de la demanda con energías renovables a diciembre de 2018 como sugiere la ley 27.191 y su reglamentación.

- Precios y costos de la energía:** los datos indican que el precio monómico medio respecto a marzo de 2017 tuvo un incremento del 37,1% i.a, mientras que el precio monómico estacional aumentó 59,7% i.a. Estas variaciones están por encima del índice de precios internos mayoristas (IPIM), que en el mismo periodo se incrementó 27,5%. Adicionalmente la media del último año móvil se ubica en 1.275 \$/MWh para el precio monómico medio, mientras que es 686,3 \$/MWh para el precio monómico estacional.

- La potencia instalada** en marzo de 2018 fue de 37.186 MW, mientras que la potencia máxima bruta ha sido de 22.960 MW el día 2/03/2018.

- En consumo de combustibles** muestra una caída en el Gas Oil y en el Fuel oil en términos inter anuales de 43,6% y 91,8% respectivamente, mientras que el consumo de Gas Natural y Carbón Mineral aumentaron 10,8% y 82,7% respectivamente en relación a marzo de 2017. En cuanto a la variación del año móvil, el Consumo de Fuel Oil se incrementó 66% respecto a igual periodo del año anterior mientras que se consumió un 11,8% más de Gas Natural. Por otra parte, la utilización de Gas Oil bajo 43,7% y la de Carbón Mineral se incrementó 5% en el último año móvil.



Precios (\$/MWh)				
	mar-18	mar-17	Medio año móvil	% i.a
Precio monómico medio	1.467,4	1.070,0	1275,3	↑ 37,1%
Precio monómico estacional	964,1	603,7	686,3	↑ 59,7%

Fuente: IAE en base a CAMMESA, no incluye transporte.

Mercado eléctrico: Potencia instalada marzo de 2018		
Potencia instalada (MW)	Potencia máxima bruta (MW)	Potencia máxima histórica (MW)
37.186	22.960 2/3/2018	26.320 8/2/2018

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Consumo de combustibles por tipo						
	mar-18	mar-17	Media año móvil	Media año móvil anterior	Var. %i.a.	Var. % año móvil
Gas Natural	1.689	1.524	1.458	-	↑ 10,8%	↑ 11,8%
Fuel oil	16	194	73	-	↓ -91,8%	↑ 66,0%
Gas Oil	22	39	112	-	↓ -43,6%	↓ -43,7%
Carbón Mineral	95	52	61	-	↑ 82,7%	↑ 5,0%
Biodiesel	0	0	0	-	-	-

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos:

Upstream

- **La producción de petróleo** aumentó en marzo de 2018 aunque continúa cayendo en el acumulado del último año móvil.

En el mes de marzo de 2018 la producción de petróleo tuvo un incremento i.a. Esta vez la variación positiva fue de 0,4% respecto al mismo mes de 2017 impulsada por un incremento del 4% i.a en la Cuenca Austral, donde la producción On Shore creció 18,3%, y del 3,1% i.a en la Cuenca Neuquina.

La producción acumulada de petróleo durante los últimos doce meses fue un 4,9% inferior a la de igual periodo del año anterior. Así, la producción disminuye a una velocidad menor a las registradas en meses previos, siendo del 4,9% en el acumulado del último año móvil a marzo de 2018 (periodo de los últimos 12 meses corridos: abril 2017– marzo de 2018). Esto implica que la tasa a la que se reduce la producción acumulada sigue manteniéndose en niveles muy altos durante los últimos doce meses y no muestra signos de recuperación genuinos que indiquen un cambio en la tenencia. Con estos datos, se interrumpen los 24 meses continuos de variación inter anual negativa.

La producción de petróleo por cuenca muestra importantes disminuciones en todos los casos, en términos acumulados en los últimos doce meses: la Cuenca Noroeste es la que presenta la disminución más importante, con una retracción del 12,7% en el acumulado del último año móvil respecto de igual periodo del año anterior, le siguen la Cuenca Austral, la Cuenca Golfo San Jorge (la más importante del país) y la Cuenca Cuyana con -7,1%, -6,7%, y -5,1% respectivamente, mientras que la Cuenca Neuquina disminuyó -2,3% en el acumulado del año móvil.

Nuevamente se debe resaltar que el hecho de que en ninguna cuenca se haya logrado aumentar la producción acumulada deja en evidencia el fracaso en la política de subsidios y estímulos a las empresas petroleras, así como también lo fue la implementación del "barril criollo" como precio sostén.

- **La producción de Gas Natural** se incrementó 3,1% en marzo de 2018 respecto del mismo mes de 2017, logrando revertir la retracción de la producción acumulada durante el último año móvil luego de algunos meses negativos.

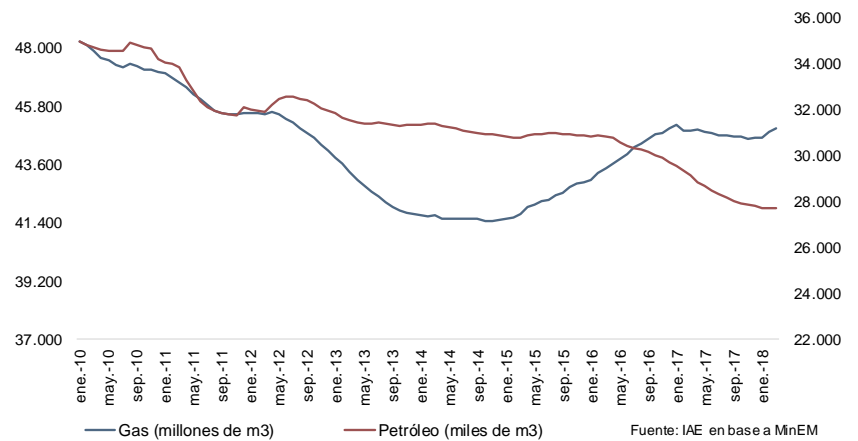
Al respecto, acumuló aumento del 0,2% en los últimos doce meses respecto a igual periodo del año anterior. Mientras que la producción se incrementó 3,5% en marzo respecto a igual mes del año anterior.

Desagregando por Cuenca, la producción acumulada del último año móvil crece en las principales Cuencas del país: en la Cuenca Austral se incrementó 3,5% y en la Cuenca Neuquina 1,4%. Estas dos cuencas concentran el 83% del total de gas producido. Por otra parte, en las restantes se observa un importante retroceso.

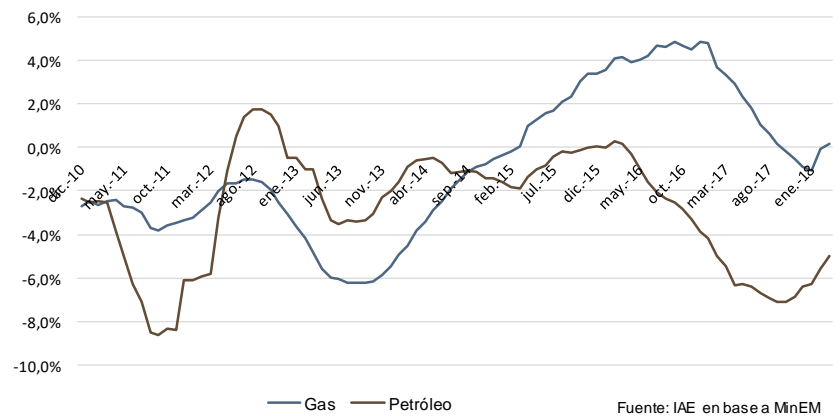
Producción de hidrocarburos total y por cuenca						
	mar-18	mar-17	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Producción de petróleo (Mm3)	2.400	2.392	27.722	29.165	↑ 0,4%	↓ -4,9%
Cuenca Austral	87	84	1.020	1.099	↑ 4,0%	↓ -7,1%
Cuenca Cuyana	123	129	1.484	1.564	↓ -4,7%	↓ -5,1%
Cuenca Golfo San Jorge	1.162	1.173	13.291	14.252	↓ -0,9%	↓ -6,7%
Cuenca Neuquina	1.002	972	11.580	11.853	↑ 3,1%	↓ -2,3%
Cuenca Noroeste	25	33	347	398	↓ -24,9%	↓ -12,7%
Producción de gas (MMm3)	3.904	3.789	44.959	44.889	↑ 3,1%	↑ 0,2%
Cuenca Austral	946	916	10.961	10.586	↑ 3,2%	↑ 3,5%
Cuenca Cuyana	4	4	49	50	↑ 2,8%	↓ -3,0%
Cuenca Golfo San Jorge	437	463	5.255	5.625	↓ -5,5%	↓ -6,6%
Cuenca Neuquina	2.338	2.194	26.378	26.020	↑ 6,6%	↑ 1,4%
Cuenca Noroeste	179	211	2.317	2.608	↓ -15,3%	↓ -11,2%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

Producción acumulada de hidrocarburos (año móvil, petróleo en eje der.)



Producción de hidrocarburos: Variación de la producción acumulada (móvil 12 meses)



Downstream

- Las **ventas de naftas y gasoil** aumentaron en el mes de febrero de 2018 medidas en cantidades. Esta vez la variación fue de 5,4% i.a mientras que en su cálculo acumulado para el último año móvil tuvieron un aumento del 4,1%. El aumento observado en las ventas de combustibles i.a está explicado por un incremento de 3,8% i.a en las ventas de Gasoil y del 7,4% i.a en las ventas de Naftas.

Desagregando las ventas de naftas, en febrero de 2018 se observan aumentos respecto a igual mes del año anterior en la nafta Ultra (12,2% i.a) y Súper (5,6% i.a) que impulsan el aumento del 7,4% i.a de las naftas en su conjunto. Por su parte, las ventas de gasoil fueron impulsadas, al igual que el mes anterior, por un importante aumento en el Gasoil ultra (+24,6% i.a)

Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos 12 meses tuvieron aumento del 1,5% respecto a igual periodo del año anterior, impulsadas por las ventas de Gasoil Ultra que tuvieron un incremento del 30,2%. Por su parte, las Naftas aumentaron sus ventas acumuladas en el año móvil un 8%, debido a los incrementos en naftas Ultra (19,8%) y Súper (3,8%).

- El **Gas entregado** en el mes de febrero de 2018 totalizó 3.234 millones de m3. En este sentido, las entregas totales fueron 7,5% mayores en términos i.a acumulando un aumento del 1,2% en los últimos doce meses respecto a igual periodo del año anterior.

En términos desagregados por principales Usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales aumentó 6,3% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil tiene una disminución del 10,6% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria tuvo un aumento del 11,8% i.a y de 6% en el acumulado para el último año móvil a febrero de 2018 respecto a igual periodo del año 2017. Las Centrales Eléctricas tuvieron un consumo 7,8% superior en términos i.a en febrero mientras que han aumentado su consumo en 8,6% en el acumulado de los últimos doce meses corridos.

El hecho de que el consumo de Gas haya caído, en el acumulado de los últimos doce meses, para la demanda residencial puede estar indicando que los hogares han comenzado consumir de manera más eficiente como respuesta a los incrementos de precios, mientras que el aumento en la demanda industrial y las centrales eléctricas podría estar relacionado al crecimiento de la economía y la industria conforme a lo que muestran los índices de actividad económica e industria de la sección 1.

Precios:

- Los precios para el barril de petróleo **WTI** y **BRENT** aumentaron en el mes de marzo de 2018 respecto al mes anterior. En este sentido, el WTI cotizó en marzo U\$S/bbl 62,7 lo cual implica un precio 0,8% superior respecto al mes anterior aunque es 27,1% mayor al registrado en marzo de 2017. Por otra parte, el barril de crudo BRENT cotizó U\$S/bbl 66 teniendo una variación positiva del 1,1% respecto del mes anterior y del 28% respecto a marzo de 2017. En este sentido, es importante resaltar que se mantiene la recuperación en los

Ventas de principales combustibles						
	feb-18	feb-17	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Fueloil (Miles de Tn)	28	131	1.066	2.736	↓78,3%	↓-61,0%
Gasoil* (Mm3)	988	952	13.787	13.577	↑3,8%	↑1,5%
Naftas (Mm3)	772	718	9.389	8.690	↑7,4%	↑8,0%
Común	1	2	13	35	↓44,7%	↓-63,9%
Súper	526	498	6.427	6.193	↑5,6%	↑3,8%
Ultra	245	218	2.949	2.462	↑12,2%	↑19,8%
Naftas* + Gasoil. Mm3	1.760	1.670	23.176	22.268	↑5,4%	↑4,1%

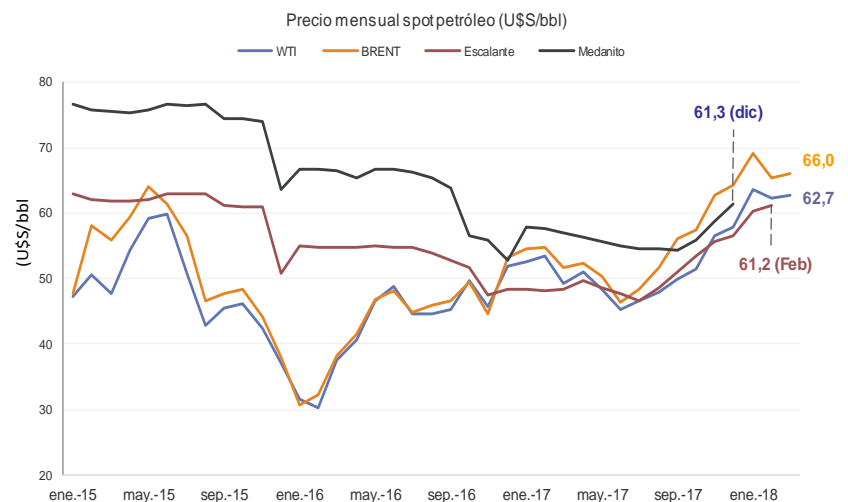
Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra

Demanda de Gas (MMm3)						
	feb-18	feb-17	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Residencial	287	270	9.671	10.823	↑6,3%	↓-10,6%
Comercial	53	53	1.273	1.356	↓0,1%	↓-6,1%
Entes Oficiales	9	13	436	481	↓27,4%	↓-9,3%
Industria	1.044	933	12.653	11.934	↑11,8%	↑6,0%
Centrales Eléctricas	1.605	1.489	17.336	15.958	↑7,8%	↑8,6%
SDB	54	53	1.047	1.082	↑0,5%	↓-3,2%
GNC	182	197	2.526	2.767	↓7,6%	↓-8,7%
Total	3.234	3.008	44.942	44.401	↑7,5%	↑1,2%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra



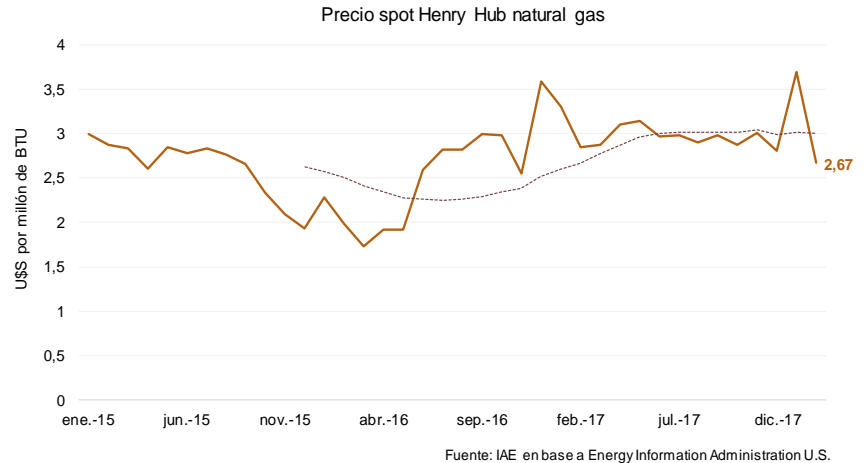
Fuente: IAE en base a MnEM y Energy Information Administration U.S

precios internacionales del barril de petróleo respecto de los registrados en 2017.

- Por otra parte, el barril Argentino del tipo **Medanito** tuvo un precio de U\$S/bbl 61,3 en diciembre de 2017 (último dato disponible en MINEM), mientras que el barril del tipo **Escalante** muestra un precio que se ubica en los U\$S/bbl 61,2 en el mes de febrero de 2018.

- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de U\$S 2,69 MMBtu (millón de Btu) en marzo de 2018. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 0,7% respecto al mes anterior mientras muestra un precio 6,6% inferior al del mismo mes de año 2017.

En el caso Argentino, el **precio del Gas Natural PIST** (Precio al Ingreso al Sistema de Transporte) tiene un sendero de actualización creciente semestral hasta octubre de 2019 por resolución MINEM, con lo cual el primer aumento del año 2018 correspondió al mes de enero de 2018 y ubica al PIST en U\$S 4,19 por MMBtu.



5. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar disminuyó 2,3% i.a en febrero de 2018. Mientras que en el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción cayó 6,9%. En contraste, se observan mayores ventas tanto respecto de febrero de 2017 (1,1%) como en su cálculo acumulado del último año móvil (13,2%) llegando a comercializarse 70 mil toneladas en febrero de 2018.

- Por otra parte, la **producción de Biodiesel** disminuyó en el mes de febrero de 2018, siendo un 8,8% menor respecto al mismo mes del año anterior. Sin embargo, se observa un aumento del 4,9% en la producción acumulada para el último año móvil.

Las ventas al corte fueron 0,4% menores a las registradas el mismo mes de año anterior aunque muestran un crecimiento del 3,8% en el cálculo acumulado para los últimos 12 meses. Por último, las exportaciones de Biodiesel disminuyeron 7% i.a, mientras que el acumulado de los últimos 12 meses a febrero de 2018 aumentó 6,5%.

Aunque se muestra una disminución i.a es importante resaltar que la apertura de los mercados a la Unión Europea continúa afectando positivamente a las exportaciones: hubo compras de Holanda (5.000 Tn.) y de Malta (30.000 Tn.); sumados a Perú como el único destino Latinoamericano (5.000 Tn).

- Por último, la **producción total de biocombustibles** medida en toneladas disminuyó 7% i.a, mientras que arroja una variación positiva de 1,6% en el cálculo acumulado para el año móvil al mes de febrero de 2018.

Biodiesel y Bioetanol						
	feb-18	feb-18	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Bioetanol (MTn)						
Producción	64	66	875	940	↓ -2,3%	↓ -6,9%
Ventas	70	69	864	763	↑ 1,1%	↑ 13,2%
Biodiesel (MTn)						
Producción	157	172	2.921	2.784	↓ -8,8%	↑ 4,9%
Ventas	84	84	1.151	1.108	↓ -0,4%	↑ 3,8%
Exportación	40	43	1.726	1.622	↓ -7,0%	↑ 6,5%
Total* (MTn)	221	238	3.796	3.724	↓ -7,0%	↑ 1,9%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería.

*Bioetanol se pasa de m3 a toneladas haciendo los cálculos correspondientes tomando la densidad del etanol (0,794 Kg/L).

6. Balanza comercial energética:

- La **balanza comercial energética** del mes de marzo de 2018 se muestra deficitaria en US\$ 120 millones, en contraste a lo observado en el mes anterior.

En el mes de marzo el saldo comercial energético acumulado del primer trimestre pasó de un déficit de US\$ -222 millones en 2017 a un déficit de US\$ -171 millones en el mismo mes de 2018. Es decir, en el acumulado del año 2018 el déficit comercial energético de Argentina fue US\$ 51 millones inferior al del mismo periodo de 2017.

El menor déficit comercial energético acumulado al primer trimestre de 2018 respecto del mismo periodo de 2017 se explica por el hecho de que las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un incremento del 47,9% (US\$ 407 millones más) mientras las exportaciones de combustibles y energía aumentaron un 73% (US\$ 458 millones más) en el mismo periodo.

- Los **índices de valor, precio y cantidad** indican que en marzo de 2018 se exportó un 30,7% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto de marzo de 2017, mientras que el precio aumentó un 21% dando como resultado un aumento en el valor exportado de 58,1%. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un crecimiento en las cantidades del 10,8% en marzo de 2018 respecto a igual mes de 2017, mientras que en precios donde se observa un aumento del 19,3%. Esto generó incremento en el valor importado del 31,6% i.a.

En el acumulado al primer trimestre de 2018, las exportaciones de combustibles y energía crecieron 40,8% en cantidad y 23,1% en precio, dando como resultado un incremento del 73% en el valor exportado. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se incrementaron 24,2% en cantidades y 19,1% en precios en el primer trimestre de 2018 respecto a igual periodo del año anterior, resultando en un incremento del 47,9% en el valor importado.

- Las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el mes de febrero de 2018 muestran mayores compras al exterior de Butano (21,2% acumulado año móvil). Adicionalmente, disminuyó la exportación de petróleo del tipo Escalante que acumula una disminución en sus ventas del 32,5% en los últimos 12 meses a febrero de 2018 respecto a igual periodo del año anterior.

Las **importaciones de combustibles** muestran un aumento en las compras de naftas al exterior en los últimos 12 meses acumulados a febrero de 2018 del 110,5% pasando de 240 Mm3 a 505 Mm3 en igual periodo. Por otra parte, se compró un 1,4% más de Gasoil en el acumulado del último año móvil. Por otra parte, las importaciones de gas natural de Bolivia aumentaron 6,5% i.a y 8% en el acumulado del último año móvil, mientras que las de GNL se incrementaron un 11,3% en el último año móvil. En conjunto, la importación total de Gas (Natural y GNL) crece a un ritmo del 9,3% en los últimos doce meses.

Balanza comercial energética (millones de Dólares)						
	mar-18	mar-17	Acumulado 2018	Acumulado 2017	% i.a	% var. Acumulado
Balanza comercial energética	-120	-131	-171	-222	↓ -8,4%	↓ -23,0%
Exportación combustibles y energía	313	198	1.085	627	↑ 58,1%	↑ 73,0%
Importación combustibles y lubricantes	433	329	1.256	849	↑ 31,6%	↑ 47,9%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (Variación %)						
	Respecto de marzo de 2017			Respecto al acumulado primer trimestre		
	Valor	Precio	Cantidad	Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	↑ 58,1%	↑ 21,0%	↑ 30,7%	↑ 73,0%	↑ 23,1%	↑ 40,8%
Importación combustibles y lubricantes	↑ 31,6%	↑ 19,3%	↑ 10,8%	↑ 47,9%	↑ 19,1%	↑ 24,2%

Fuente: IAE en base a INDEC

Exportación e importación por principales combustibles (en cantidades)						
	feb-18	feb-17	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	var % acumulado
Exportación						
Butano y otros (Tn)	68.025	38.008	411.592	339.630	↑ 79,0%	↑ 21,2%
Escalante (Mm3)	165.638	159.819	1.630.566	2.416.413	↑ 3,6%	↓ -32,5%
Gasolina natural	21.668	37.430	310.464	351.178	↓ -42,1%	↓ -11,6%
Propano y otros (Tn)	80.158	69.107	540.142	497.491	↑ 16,0%	↑ 8,6%
Importación						
Crudo importado (m3)	53.546	0	1.454	890	-	↑ 63,4%
Gas natural (MMm3)	542.921	510.006	6.917	6.402	↑ 6,5%	↑ 8,0%
GNL (MMm3)	0	0	4.799	4.313	-	↑ 11,3%
Gasoil* (Mm3)	115.463	143.918	2.171	2.142	↓ -19,8%	↑ 1,4%
Naftas* (Mm3)	38.698	38.980	505	240	↓ -0,7%	↑ 110,5%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería
* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra

[\[Volver al índice\]](#)

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 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 Enero 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.

Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Jueves 31	Viernes 29	Martes 31	Viernes 31	Viernes 28	Miércoles 31	Viernes 30	Viernes 28

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.