

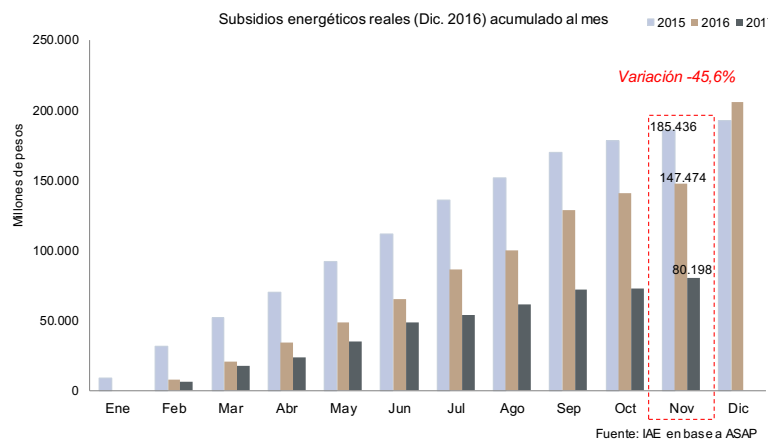
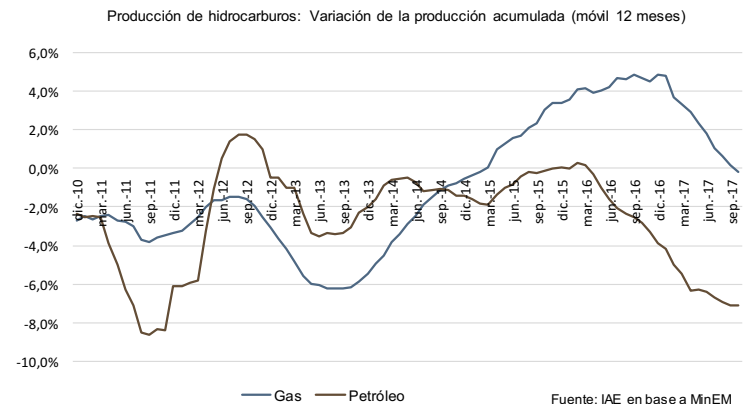
Informe de tendencias, Diciembre de 2017

Principales indicadores del sector energético:

- En línea con lo que ocurrió durante todo el año 2017, la **producción de Petróleo** disminuyó nuevamente en términos interanuales en octubre de 2017. En este mes, la disminución fue del 4,3% i.a acumulando en los primeros diez meses de 2017 una retracción del 7,2% respecto a igual periodo del año anterior. Debido a las continuas disminuciones i.a, se observa un aumento en la tasa a la que disminuye la producción acumulada en los últimos 12 meses, siendo de 7,1% en el mes de octubre. Es decir, como se viene alertando en informes anteriores, en octubre la velocidad a la que disminuye la producción acumulada anual de petróleo se mantiene en niveles muy elevados y crecientes.
- La **producción de Gas Natural** volvió a disminuir en octubre. Esta vez la retracción fue de 0,4% i.a, acumulando una disminución del 0,9% en los primeros diez meses de 2017 respecto a igual periodo del año anterior. Adicionalmente, los datos referentes al acumulado de los últimos 12 meses muestran una **disminución del 0,2%**. De esto se desprende que la producción acumulada en el último año móvil de Gas Natural comenzó a contraerse en el mes de octubre de la misma manera que se observa un retroceso productivo en la producción acumulada a octubre de 2017. Adicionalmente, es importante señalar que **la producción doméstica de Gas Natural disminuye 0,9% en el acumulado a octubre de 2017 mientras que la demanda crece 0,6% en mismo periodo** respecto al año anterior. Esto implica que de mantenerse estos niveles de producción, con su tendencia ya declinante, el país continuará con importando Gas Natural desde Bolivia y como GNL en iguales o mayores cantidades que hasta el presente (la importación crece a un ritmo del 11,1% en el último año móvil a noviembre). Es preciso señalar nuevamente que en un contexto de precios internacionales en recuperación, los precios internos tenderían a aumentar, y la solución a esta cuestión sólo puede hacerse por dos vías: aumentando los precios en el mercado interno o incrementando los subsidios a la demanda.
- Los **subsidios energéticos** aumentaron en el mes de noviembre de 2017 i.a: fueron 17,7% mayores en términos i.a mientras acumula una disminución nominal del 35,5% en el acumulado a noviembre de 2017. En este sentido, durante 2017 Cammesa recibió transferencia por \$48.000 millones equivalente a un monto 52,7% menor al otorgado en el mismo periodo del año anterior. En contraste, el Plan Gas tuvo una ejecución acumulada a noviembre de 2017 de \$ 21.903 millones siendo un 23,2% inferior respecto al recibido en igual periodo de 2016. Adicionalmente, se refleja el cambio en la participación relativa de los subsidios, puesto que Cammesa pasó de representar el 69,6% del total de subsidios acumulados a noviembre de 2016 al 49,5% en igual periodo de 2017. En contraste, el Plan Gas pasó del 16,3% al 22,6% en iguales periodos.
- El **déficit comercial energético** fue un 177,3% mayor en noviembre respecto del mismo mes de 2016, pasando de U\$D -44 a U\$D -122 millones. El cálculo acumulado a los once meses de 2017 muestra un **déficit 7,3% mayor al de igual periodo del año anterior pasando de U\$D -2.911 a U\$D -3.124 millones**. Esto implica que **el déficit comercial energético acumulado a noviembre representa el 41% del déficit total** de la balanza comercial argentina (U\$D -7.656 millones) en el mismo periodo.
- Los **Biocombustibles** muestran nuevamente un comportamiento dispar: mientras la producción de Bioetanol continúa su dinamismo creciendo un 31% i.a (26,8% en el acumulado del año móvil), la producción Biodiesel disminuye un 0,4% i.a (crece a menor velocidad en el año móvil: 10%). Como sucedió en meses anteriores, un dato importante es que con la apertura de los mercados Europeos se exportaron 200.000 tn de Biodiesel a Holanda, Países Bajos y Malta en octubre, representando el 68,2% de la producción del mes

Principales indicadores del sector energético						
	1 mes	1 mes año anterior	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	var % i.a	Variación año móvil
Producción petróleo (Mm3). oct-17	2.408	2.517	27.910	30.037	↓ -4,3%	↓ -7,1%
Producción gas (miles de Mm3). oct-17	3.847	3.863	44.645	44.731	↓ -0,4%	↓ -0,2%
Ventas Nafta + Gasoil (Mm3). nov-17	2.030	1.862	22.914	22.317	↑ 9,0%	↑ 2,7%
Producción biocombustibles (Tn). oct-17	381.440	361.615	3.605.738	3.172.748	↑ 5,5%	↑ 13,6%
Demanda total energía eléctrica* (GW/h). nov-17	10.345	10.131	10.991	11.093	↑ 2,1%	↓ -0,92%
Oferta neta de energía eléctrica* (GW/h). nov-17	10.725	10.492	11.404	-	↑ 2,2%	↓ -0,8%
	1 mes	1 mes año anterior	Acumulado 2017	Acumulado 2016	var % i.a	Variación acumulado
Transferencias corrientes (subsidios). nov-17	10.352	8.798	97.001	150.390	↑ 17,7%	↓ -35,5%
Transferencias de capital. nov-17	700	1.533	17.906	15.225	↓ -54%	↑ 17,6%
Saldo comercial energético (millones de u\$d). nov-17	-122	-44	-3.124	-2.911	↑ 177,3%	↑ 7,3%

* En este caso el acumulado año móvil se presenta como la media móvil de los últimos 12 meses



Principales noticias del mes

➤ **Institucionales**

- Nota de opinión del Presidente de Instituto Argentino de Energía "General Mosconi", Jorge Lapeña, para el diario Clarín en alusión a los 110 años del descubrimiento del Petróleo Argentino: Sobre la caída en las Reservas de Hidrocarburos y la producción petrolera y gasífera en la última década, el autor sostiene que "Argentina ha cometido un error estratégico hace aproximadamente 25 años y que no hemos sido capaces de corregir en este lapso: ha abandonado la inversión de riesgo en exploración de hidrocarburos en cuencas convencionales" https://www.clarin.com/opinion/110-anos-petroleo-argentino_0_SkBY57OfM.html
- El grupo de los Ex Secretarios de Energía elaboró el [Documento N° 24 "Lo hecho y lo que falta hacer en energía"](#) (18 de diciembre de 2017). A continuación algunas conclusiones:
 - Guiados por las reflexiones del Seminario "Lo hecho y lo que falta hacer en energía", el Grupo de Ex Secretarios destaca:
 - los muchos logros alcanzados en la resolución de la emergencia eléctrica heredada, y en la concreción de metas parciales como la reinstitucionalización del sector, la recomposición gradual de precios y tarifas para recuperar costos económicos, la implementación de un régimen de tarifa social, y la formulación de escenarios estratégicos para sacar el debate energético del cortoplacismo dominante.
 - considera motivo de preocupación la sostenida caída de reservas hidrocarburíferas de la Argentina así como también la baja en la producción de petróleo de larga data y el actual estancamiento de la producción de gas natural.
 - considera necesario implementar una auditoría de Reservas Independiente en todas la Cuencas nacionales.
 - considera que se ha avanzado positivamente en la reconfiguración de los mercados de gas y electricidad, pero señalamos problemas en la articulación de mecanismos de oferta y demanda competitiva debido a la proliferación de acuerdos de compra de energía que tienen como contraparte a CAMMESA, organismo encargado de la comercialización y del despacho del mercado eléctrico. La marginalización de los segmentos de oferta y demanda libre (no intermediada por CAMMESA) complica la estructuración de contratos a término y esa dificultad se traslada del mercado eléctrico al mercado de gas natural. Consideramos, además, que un avance acelerado en la conformación de mercados regionales de gas y energía eléctrica contribuirá a desarrollar nuevas demandas, a destrabar restricciones presentes en la contractualización y a contar con precios más competitivos.
 - considera que la energía estuvo atrapada en el corto plazo y la actual gestión está recuperando el análisis prospectivo y el planteo de escenarios de largo plazo.

➤ **Hidrocarburos:**

- "Aranguren anunció la ronda 1 de exploración petrolera Costa Afuera": En el marco del almuerzo organizado por el Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG) para celebrar el 110 Día del Petróleo y el Gas, el ministro de Energía y Minería, Ing. Juan J. Aranguren destacó que "tenemos una de las áreas del mundo menos exploradas del mundo que es nuestra plataforma continental, por lo tanto hoy estamos informando que nosotros lanzaremos la Ronda 1 del Plan de Exploración offshore para julio del año próximo. Esta primera ronda va a incluir una vasta región de la Plataforma Austral Norte (5.000 km²); la Cuenca Malvinas Oeste (90.000km²) y la Cuenca Argentina Norte (130.000 km²)". Portal www.argentina.gob.ar <https://www.argentina.gob.ar/noticias/aranguren-anuncio-la-ronda-1-de-exploracion-petrolera-costa-afuera>
- "Reconocen a las petroleras una deuda por \$ 26.200 millones": Es por el pago de subsidios del plan Gas. Lo anunció ayer el ministro de Energía en el almuerzo en Buenos Aires por el Día del Petróleo. El ministro, que justificó la demora en el fuerte déficit que afronta Nación, advirtió que ofrecerá a las empresas algún mecanismo para regularizar la situación, pero prefirió no adelantar aún cuál será ese camino. "Quiero darles la certeza de que el Ejecutivo va a cumplir a rajatabla sus compromisos", dijo. Sebastián Aulicino - Diario Rio Negro edición digital - <http://www.rionegro.com.ar/argentina/reconocen-a-las-petroleras-una-deuda-por-26-200-millones-GJ4083383>
- Luego de una década, YPF volverá a exportar gas a Chile: Se trata del acuerdo firmado entre la petrolera con mayoría accionaria estatal y la firma Methanex S.A. donde se establece un volumen máximo diario de hasta 1.000.000 m³ de gas natural hasta septiembre del año que viene. A través de la resolución 502-E publicado hoy en el Boletín Oficial, el Ministerio de Energía y Minería a cargo de Juan José Aranguren, autorizó a YPF a exportar gas natural a la firma chilena. Roberto Bellato - Econojournal - <http://econojournal.com.ar/2017/12/luego-de-una-decada-ypf-exportara-gas-a-chile/>

➤ **Energías Renovables:**

- Promulgaron la ley de generación distribuida de energía renovable: El Gobierno promulgó la Ley de Régimen de Fomento a la [Generación Distribuida de Energía Renovable](#) Integrada a la Red Eléctrica Pública. Lo hizo a través del Decreto 1075/2017, publicado este miércoles en el Boletín Oficial. La norma fija "las condiciones jurídicas y contractuales para la generación de energía eléctrica de origen renovable por parte de usuarios de la red de distribución, para su autoconsumo, con eventual inyección de excedentes a la red", de acuerdo a lo que estipula su articulado. - El Cronista - <https://www.cronista.com/economiapolitica/Promulgaron-la-ley-de-generacion-distribuida-de-energia-renovable-20171227-0066.html>

1. Indicadores de actividad económica y precios:

- El **EMAE** dio para el mes de octubre de 2017 una variación del 0,2% respecto al mes anterior. Además, la actividad se expandió respecto al mismo mes del 2016 (i.a) un 5,2% y 2,8% en su cálculo acumulado para el año 2017 respecto a igual periodo del año anterior.
- Por su parte, el **EMI** muestra para octubre de 2017 una variación positiva del 4,4% i.a. mientras que en el cálculo acumulado para los primeros diez meses del año la variación fue de 1,8%. Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** tuvo una caída del 13,1% i.a, a la vez que acumula una retracción del 1,5% respecto a igual periodo del 2016.
- El **IPC** indica que en el mes de noviembre los precios aumentaron 1,4% respecto al mes anterior impulsados por el aumento del 1,5% en el precios en los bienes, mientras que los servicios aumentaron 1,1%. A su vez, acumula un 21% de aumento en 2017.
- Los precios mayoristas (**IPIM**) muestran un incremento del 1,5% para el mes de noviembre, acumulando un aumento de 16,9% durante 2017. Por otra parte, respecto de noviembre de 2016 los precios se incrementaron 17,7%. Adicionalmente, el IPIM en su relevamiento para la **energía eléctrica** muestra una variación del 5,5% i.m y del 63,5% i.a. A su vez, acumula un incremento del 59,9% durante 2017. El IPIM en su relevamiento para **petróleo crudo y gas** aumentó 3,2% i.m a la vez que acumula un aumento de 10,9% durante 2017. Por otra parte, tuvo un incremento respecto a noviembre de 2016 del 7,7%. Por último, los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 4,8% respecto al mes anterior, mientras que acumulan un aumento del 19,8% en lo que va de 2017, mismo valor en la variación i.a.

Principales indicadores macroeconómicos			
	Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE oct-17	↑ 0,2%	↑ 5,2%	↑ 2,8%
EMI oct-17	-	↑ 4,4%	↑ 1,8%
Refinación de petróleo. oct-17	-	↓ -13,1%	↓ -1,5%
IPC nov-17	↑ 1,4%	-	↑ 21,0%
IPIM nov-17	↑ 1,5%	↑ 17,7%	↑ 16,9%
IPIM-energía elec. Nov-17	↑ 5,5%	↑ 63,5%	↑ 59,9%
IPIM- Petróleo crudo y gas. Nov-17	↑ 3,2%	↑ 7,7%	↑ 10,9%
IPIM- Refinados de petróleo. Nov-17	↑ 4,8%	↑ 19,8%	↑ 19,8%

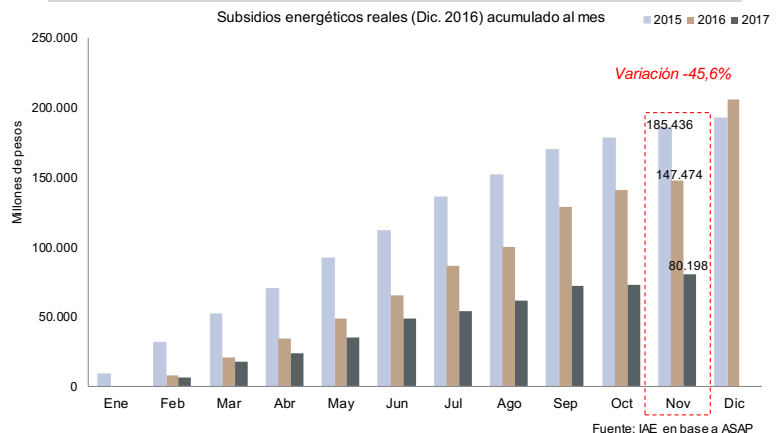
Fuente: IAE en base a INDEC

Transferencias para gastos corrientes (subsidios, en millones de pesos)						
	nov-17	nov-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	Var % i.a	% Var. acumulado
SECTOR ENERGÉTICO	10.352	8.798	97.001	150.390	↑17,7%	↓-35,5%
CAMMESA	7.000	5.000	48.000	101.437	↑40,0%	↓-52,7%
ENARSA	2.434	0	11.343	11.700	-	↓-3,1%
"Plan Gas"	123	3.248	21.903	28.503	↓-96,2%	↓-23,2%
Fondo Fid. para consumo GLP y red de Gas Natural	417	0	5.034	3.964	-	↑ 27,0%
Yacimientos Carboníferos de Río Turbio	0	110	3.346	3.030	-	↑ 10,4%
Ente Binacional Yaciretá	374	429	936	1.088	↓-12,8%	↓-14,0%
Fondo Fid. consumo residencial de Gas	0	0	3.229	123	-	-
Otros beneficiarios	3	11	3.210	543	↓-72,7%	↑491,2%

Fuente: IAE en base a ASAP

2. Situación fiscal del sector energético:

- En el acumulado hasta el mes de noviembre de 2017 los **gastos corrientes devengados** de la Administración Pública Nacional crecieron 30% mientras que los **ingresos corrientes** aumentaron 22,7% respecto a igual periodo del año anterior. Es decir, para el cálculo acumulado los ingresos crecieron por debajo de los gastos en base devengado.
- Para el cálculo acumulado el **resultado primario y el resultado financiero** dan valores aún más negativos respecto del año 2016, incrementando el déficit en ambos casos. En este sentido, en el acumulado hasta noviembre de 2017, el resultado financiero aumenta su déficit pasando de \$ -229.279 a \$ -386.991 millones, mientras que el resultado primario pasa de un déficit de \$ -72.408 millones a uno de \$ -152.906 millones.
- En este contexto, como se viene mostrando en informes anteriores, los **subsidios energéticos** continúan teniendo reducciones importantes en términos acumulados para el año 2017 respecto a 2016. Las transferencias corrientes aumentaron 17,7% i.a mientras que en el cálculo acumulado al mes de noviembre de 2017 se redujeron en un 35,5% respecto del mismo



periodo del año anterior. Esto implica mayores subsidios por la suma nominal de \$ 1.554 millones para el mes de noviembre de 2017 respecto de noviembre de 2016, mientras que en el cálculo acumulado hay una reducción nominal de \$ 53.389 millones. Adicionalmente, se observa nuevamente una importante disminución en términos reales para el acumulado a noviembre. En este caso, los subsidios han disminuido 45,6% en términos reales acumulados a noviembre de 2017 respecto del mismo periodo del año anterior, implicando \$67.276 millones menos a moneda de Diciembre de 2016 (equivalente a U\$D 4.252 millones).

En cuanto a la desagregación de los subsidios, las ejecuciones presupuestarias positivas más importantes en el mes de noviembre de 2017 fueron para Cammesa con \$7.000 millones y una variación positiva del 40% respecto de noviembre de 2016, y ENARSA con \$ 2.434 millones. Por otra parte, Plan Gas tuvo transferencias corrientes por \$ 123 millones que implican un monto 96,2% menor en términos i.a. respecto de noviembre de 2016.

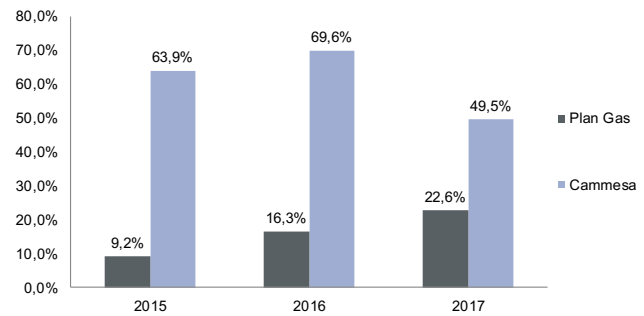
En el cálculo acumulado al mes de noviembre de 2017, CAMMESA recibió subsidios por \$ 48.000 millones. Esto implica, en términos nominales, \$ 53.437 millones menos en transferencias corrientes acumuladas a noviembre de 2017 respecto de igual periodo del año anterior, es decir un 52,7% menos que lo recibido en el acumulado a noviembre de 2016. Por otra parte, el Plan Gas recibió un total de \$ 21.903 millones durante los once meses de 2017, equivalente a disminución del 23,2% en el monto recibido en igual periodo de 2016.

- Este hecho refleja el cambio en la composición en los subsidios a partir de 2017 dado que el Plan Gas representa el 22,6% del total de subsidios durante el corriente año mientras que en 2016 y 2015, a igual periodo, representaba el 16,3% y 9,2% del total respectivamente. En contraste, Cammesa representó el 63,9% del total de los subsidios acumulados a noviembre de 2015 mientras que en 2016 fue de 69,6% y 49,5% en 2017.
- **Las transferencias para gastos de capital** fueron \$ 700 millones para noviembre de 2017, lo cual implica un monto menor en \$ 2.233 millones respecto de noviembre del 2016. Por otra parte, en términos acumulados las transferencias de capital aumentaron 17,6% pasando de \$15.225 millones a \$ 17.906 millones en los once meses de 2017. Los ítems más importantes con ejecución presupuestaria acumulada al mes de septiembre de 2017 fueron Nucleoeléctrica (\$ 7.185 millones) con un incremento del 55,4% respecto a igual periodo del año anterior, ENARSA (\$ 4.107 millones) con un incremento en las transferencias de capital recibidas del 0,2%, y el Fondo Fiduciario para el transporte eléctrico Federal (\$ 2.800 millones) que aumentó 52,2% respecto al acumulado a noviembre en 2016.

3. Situación del mercado eléctrico:

- Para el mes de noviembre de 2017, la **demanda total de energía eléctrica** fue 2,1% mayor a la del mismo mes del año anterior, a la vez que en los datos referidos a la media del último año móvil ha tenido una disminución del 0,9% respecto a igual periodo del año anterior. La demanda total del sistema fue de 10.345 GWh en noviembre del año 2017, mientras que para el mismo periodo del año 2016 fue de

Transferencias sobre el total de transferencias corrientes



Transferencias para gastos de capital (En millones de pesos)

	nov-17	nov-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	Var % i.a.	Acumulado var. % i.a.
SECTOR ENERGÉTICO	700	1.533	17.906	15.225	↓ -54%	↑ 17,6%
ENARSA	285	0	4.107	4.100	-	↑ 0,2%
Nucleoeléctrica S.A.	265	714	7.185	4.624	↓ -62,9%	↑ 55,4%
Fondo Fid. para el transporte eléctrico federal	0	452	2.800	1.840	↓ -100,0%	↑ 52,2%
Yacimientos Carboníferos Río Turbio	33	276	332	913	↓ -88,0%	↓ -63,6%
Fondo Fid. consumo residencial de Gas	0	0	107	0	-	-
Otros beneficiarios	117	91	3.375	3.748	↑ 28,6%	↓ -10,0%

Fuente: IAE en base a ASAP

Demanda neta total (GWh)

	nov-17	nov-16	Media año móvil	Media año móvil anterior	Var. % i.a.	Var. % año móvil
Demanda total	10.345	10.131	10.991	11.093	↑ 2,1%	↓ -0,9%
Residencial	4.047	3.953	4.617	4.753	↑ 2,4%	↓ -2,9%
Comercial	3.040	3.053	3.162	3.201	↓ -0,4%	↓ -1,2%
Industrial comercial	3.258	3.125	3.212	3.138	↑ 4,2%	↑ 2,3%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

10.131 GWh.

En términos i.a desagregados para el mes de noviembre la demanda de energía eléctrica tuvo aumento en la categoría residencial, que se incrementó 2,4% i.a, y en la demanda industrial/comercial que tuvo un incremento i.a 4,2% mostrando un buen desempeño, puesto que en el mes de octubre tuvo un aumento del 4,9% i.a sumado al 3,1% en septiembre, 7,1% i.a en agosto, y 5,4% en julio.

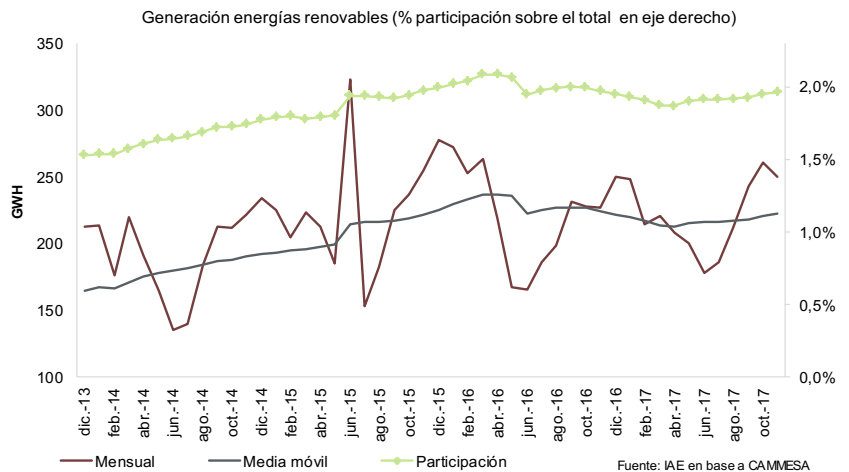
Por otra parte, la demanda comercial se redujo 0,4% i.a en el mes de noviembre.

Adicionalmente, los datos referentes a la variación de la media del último año móvil continúan siendo negativos para la demanda residencial y comercial (-2,9% y -1,2% respectivamente), mientras que son positivos para la demanda industrial/comercial (2,3%).

- La **oferta neta de energía** aumentó en términos i.a un 2,2% a la vez que muestra una disminución en el cálculo de la media móvil de los últimos 12 meses de 0,8%. En este sentido, la oferta neta de energía fue de 10.725 GWh para noviembre de 2017, mientras que había sido de 10.492 GWh para el mismo mes del año anterior. La generación media del año móvil fue de 11.404 GWh.
- Por otra parte la **generación neta local** aumentó 2,2% i.a en noviembre de 2017 respecto del mismo mes del año anterior, mientras que tomando la media del último año móvil tuvo una disminución del 0,3%. En los datos desagregados i.a se observa un incremento en la generación Hidráulica y Renovable (34,2% y 9,9% i.a respectivamente) a la vez que hubo una disminución en la generación Térmica y Nuclear (-11,2% y -20,7% i.a respectivamente). Adicionalmente, tomando el cálculo para la media del último año móvil la generación Hidráulica es la única que muestra crecimiento positivo con una variación del 6,8%, respecto a igual periodo del año anterior (térmica, Nuclear y Renovable disminuyen 0,4%, 31% y 0,7% respectivamente).
- En cuanto a **energías renovables**, el aumento del 9,9% i.a se explica por una mayor generación de todas las fuentes. En este sentido, la energía Eólica, Solar, Hidráulica renovable, Biomasa y Biogas aumentaron 20,8%, 13,5%, 0,9%, 45% y 64,5% i.a respectivamente. Sin embargo, en los datos que refieren a la media del último año móvil las renovables presentan nuevamente una variación negativa (-0,7%) que está impulsada por una menor generación del tipo Hidráulica renovable (-7%) que es responsable del 64% de la generación Renovable. En contraste, la generación media móvil de los últimos 12 meses crece para la energía Eólica (10,2%) Solar (14,2%), Biomasa (22,5%) y Biogas (0,4%). Por otra parte, la participación de generación a través de energías renovables aumentó levemente respecto del total representando, en noviembre de 2017, el 1,96% del total generado. Esto sugiere que hasta el momento no hay grandes progresos hacia el objetivo de generar 8% de la demanda con energías renovables a fines de 2018 como sugiere la ley 27.191 y su reglamentación.
- En referencia a **precios y costos de la energía** los datos indican que el precio monómico medio respecto a noviembre del 2016 tuvo un incremento del 23,8%, mientras que el precio monómico estacional aumentó 82,2%. Adicionalmente la media del último año móvil se ubica en 1.160 \$/MWh para el precio monómico medio, mientras que

Generación de energía eléctrica (GW/h)						
	nov-17	nov-16	Media año móvil	Media año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Oferta neta	10.725	10.492	11.404	-	↑ 2,2%	↓ -0,8%
Generación neta local	10.707	10.481	11.343	11.379	↑ 2,2%	↓ -0,3%
Térmica	5.780	6.507	7.406	7.438	↓ -11,2%	↓ -0,4%
Hidráulica	4.170	3.108	3.247	3.041	↑ 34,2%	↑ 6,8%
Nuclear	507	640	466	676	↓ -20,7%	↓ -31,0%
Renovable	250	227	223	224	↑ 9,9%	↓ -0,7%
Eólica	56	46	50	-	↑ 20,8%	↑ 10,2%
Solar	2	1	1	-	↑ 13,5%	↑ 14,2%
Hidráulica renovable	158	157	143	-	↑ 0,9%	↓ -7,0%
Biomasa	27	18	23	-	↑ 45,0%	↑ 22,5%
Biogas	8	5	5	-	↑ 64,5%	↑ 0,4%
Importación	18	11	61	-	↑ 76,0%	↓ -53,0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA



Precios (\$/MWh)				
	nov-17	ene-16	Medio año móvi	% i.a
Precio monómico medio	1.195,1	965,7	1160,0	↑ 23,8%
Precio monómico estacional	612,3	336,1	533,0	↑ 82,2%

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

Mercado eléctrico: Potencia instalada octubre 2017		
Potencia instalada (MW)	Potencia máxima bruta (MW)	Potencia máxima histórica (MW)
36.198	21.585	25.628
	15/11/2017	24/2/2017

Fuente: IAE en base a CAMMESA

es 533 \$/MWh para el precio monómico estacional.

- Por último, la potencia instalada en noviembre de 2017 fue de 36.198 MW, mientras que la potencia máxima bruta ha sido de 21.585 MW el día 15 de noviembre de 2017.

4. Hidrocarburos:

Upstream

- La producción de petróleo continúa disminuyendo en todas las cuencas y para los principales operadores, tanto en términos interanuales como en el acumulado de los últimos doce meses: En el mes de octubre la producción de petróleo tuvo nuevamente una importante disminución, esta vez la variación negativa fue de 4,3% i.a llegando a producirse 2,4 millones de m3 (MMm3).

Adicionalmente, la producción acumulada de petróleo durante los primeros diez meses del año fue un 7,2% inferior a la de igual periodo del año anterior. Así, la producción disminuye a una velocidad constante del 7,1% en el acumulado del último año móvil a octubre (periodo de los últimos 12 meses corridos: noviembre 2016 - octubre de 2017). Como hemos alertado durante el corriente año, esto implica que la tasa a la que se reduce la producción acumulada se mantiene en niveles muy altos y no muestra signo de recuperación: no se logra detener la continua disminución que lleva, en tendencia, algo más de 19 años y que cada vez se hace más pronunciada.

Desagregando la producción por principales operadores en octubre de 2017, nuevamente, todos vieron reducir su producción respecto al mismo mes del año anterior a la vez que ninguno de éstos pudo superar la producción anual acumulada del año móvil del mismo periodo del año anterior. En este contexto, se destacan una disminución importante en la producción acumulada en el último año móvil de Tecpetrol (-23%) y de Pluspetrol S.A. (-8,7%). A su vez, YPF, que es responsable del 45,3% del total producido, disminuye su producción a un ritmo de 5,2% en el acumulado de los últimos 12 meses.

Análogamente, desagregando por cuenca, la producción de petróleo muestra importantes disminuciones en todos los casos, tanto en términos interanuales como acumulados en los últimos doce meses: la Cuenca Austral es la que muestra la disminución más importante, con una retracción del 15,3% en el acumulado de los últimos 12 meses, le siguen la Cuenca Noroeste, la Cuenca Golfo San Jorge, la Cuenca Neuquina (estos últimos dos son las cuencas de mayor producción) y la Cuenca Cuyana con -9,7%, -8,2%, -5,1% y -4,5% en el acumulado del año móvil respectivamente.

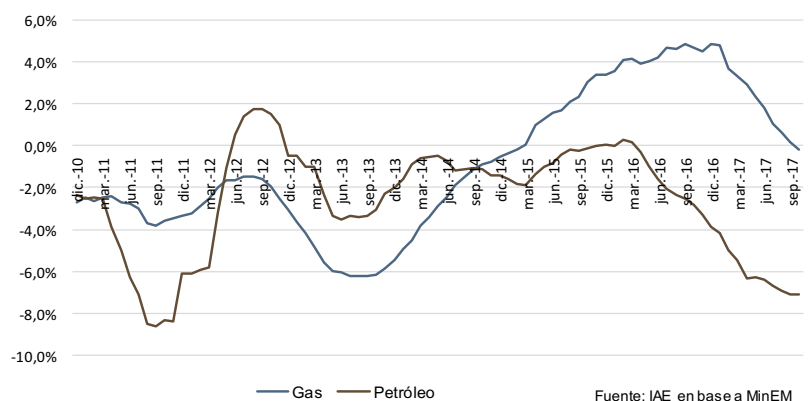
Nuevamente se debe resaltar que ningún operador y ninguna cuenca haya logrado aumentar la producción (interanual y acumulada) dejando en evidencia el fracaso en la política de subsidios a las empresas petroleras, así como también lo fue la implementación del "barril criollo" como precio sostén.

- La producción de Gas Natural tuvo nuevamente una disminución en términos i.a. en octubre resultando en una retracción de la producción acumulada tanto durante los primeros diez meses de 2017 como en el último año móvil.

Producción de hidrocarburos total y principales operadores						
	oct-17	oct-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Producción de petróleo (Mm3)	2.408	2.517	27.910	30.037	↓ -4,3%	↓ -7,1%
YPF S.A.	1.081	1.140	12.638	13.326	↓ -5,2%	↓ -5,2%
PAN AMERICAN ENERGY	492	491	5.623	5.821	↑ 0,1%	↓ -3,4%
PLUSPETROL S.A.	152	153	1.726	1.890	↓ -0,8%	↓ -8,7%
SINOPEC	122	136	1.484	1.591	↓ -10,4%	↓ -6,8%
TECPETROL S.A.	66	72	722	938	↓ -8,4%	↓ -23,0%
Producción de gas (MMm3)	3.847	3.863	44.645	44.731	↓ -0,4%	↓ -0,2%
YPF S.A.	1.264	1.207	15.184	13.732	↑ 4,8%	↑ 10,6%
TOTAL AUSTRAL S.A.	1.049	1.065	11.950	11.954	↓ -1,5%	↓ 0,0%
PAN AMERICAN ENERGY	461	477	5.549	5.784	↓ -3,3%	↓ -4,1%
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	138	246	1.629	2.745	↓ -43,8%	↓ -40,7%
TECPETROL S.A.	149	109	1.481	1.302	↑ 36,8%	↑ 13,7%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

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



Producción de hidrocarburos total y por cuenca						
	oct-17	oct-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Producción de petróleo (Mm3)	2.408	2.517	27.910	30.037	↓ -4,3%	↓ -7,1%
Cuenca Austral	91	97	1.002	1.183	↓ -6,9%	↓ -15,3%
Cuenca Cuyana	123	136	1.522	1.595	↓ -9,8%	↓ -4,5%
Cuenca Golfo San Jorge	1.164	1.232	13.483	14.680	↓ -5,5%	↓ -8,2%
Cuenca Neuquina	1.001	1.018	11.540	12.162	↓ -1,6%	↓ -5,1%
Cuenca Noroeste	29	33	377	417	↓ -11,9%	↓ -9,7%
Producción de gas (MMm3)	3.847	3.863	44.645	44.731	↓ -0,4%	↓ -0,2%
Cuenca Austral	964	920	10.557	10.387	↑ 4,8%	↑ 1,6%
Cuenca Cuyana	4	4	48	53	↓ -3,3%	↓ -8,7%
Cuenca Golfo San Jorge	450	479	5.417	5.749	↓ -6,0%	↓ -5,8%
Cuenca Neuquina	2.232	2.240	26.178	25.826	↓ -0,4%	↑ 1,4%
Cuenca Noroeste	196	219	2.445	2.716	↓ -10,4%	↓ -10,0%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

Al respecto, la producción disminuyó 0,4% i.a a la vez que acumula una retracción del 0,9% en los primeros diez meses de 2017 respecto a igual periodo del año anterior. Por esto, la producción acumulada en el último año móvil a octubre (doce meses corridos desde noviembre de 2016 a octubre de 2017) dejó de expandirse, pasando a tasas de crecimiento negativas en el mes de octubre (-0,2%).

Los subsidios a los productores de Gas Natural, al igual que en el caso del Petróleo, no parecen ser efectivos para revertir la tendencia e incrementar la producción. Esto se desprende de observar que, en términos acumulados del último año móvil, la producción gasífera desaceleró la velocidad a la que se expandía durante los primeros nueve meses de 2017 resultando en una retracción en la producción tanto el acumulado a los diez meses de 2017, como en el acumulado del último año móvil respecto a igual periodo del año anterior.

Desagregando por principales operadores, sólo YPF y Tecpetrol tuvieron un incremento en su producción acumulada de los últimos 12 meses puesto que aumentaron su producción de Gas Natural un 10,6% y 13,7% respectivamente.

Downstream

- Las ventas de naftas y gasoil** aumentaron en el mes de noviembre de 2017 medidas en cantidades. Esta vez la variación fue de 9% en términos interanuales para el mes de noviembre de 2017 mientras que en su cálculo acumulado para el último año móvil tuvieron un aumento del 2,7%. El aumento observado en las ventas de combustibles i.a está explicado por mayores ventas de Gasoil (8,6% i.a), impulsado, al igual que el mes anterior, por un importante aumento en el Gasoil ultra (+36% i.a) acompañado por un incremento en las ventas i.a del Gasoil común (+2% i.a). Desagregando las ventas de naftas en noviembre de 2017 se observan aumentos respecto a igual mes del año anterior en la nafta Ultra (18,3% i.a) y Súper (6,6% i.a) que impulsan el aumento del 9,7% i.a de las naftas en su conjunto. Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos 12 meses tuvieron una disminución del 0,1% respecto a igual periodo del año anterior. Por su parte, las Naftas aumentaron sus ventas acumuladas en el año móvil un 7%, principalmente por los incrementos en naftas Ultra (18,5%) y Súper (2,7%).

Ventas de principales combustibles						
	nov-17	nov-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Fueloil (Miles de Tn)	9	143	1.516	3.020	↓93,7%	↓-49,8%
Gasoil* (Mm3)	1.229	1.133	13.663	13.670	↑8,6%	↓-0,1%
Naftas (Mm3)	801	730	9.252	8.648	↑9,7%	↑7,0%
Común	2	3	18	32	↓50,0%	↓-41,7%
Súper	548	514	6.367	6.197	↑6,6%	↑2,7%
Ultra	251	212	2.866	2.418	↑18,3%	↑18,5%
Naftas* + Gasoil. Mm3	2.030	1.862	22.914	22.317	↑9,0%	↑2,7%

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

- El Gas entregado** en el mes de octubre de 2017 totalizó 3.535 millones de m3. En este sentido, las entregas totales disminuyeron 3,7% i.a acumulando un aumento del 0,2% durante los primeros diez meses de 2017, y del 0,6% en el acumulado de los últimos doce meses corridos. En términos desagregados por principales Usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales disminuyó 8,3% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil tiene una disminución del 12,7% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria tuvo un aumento del 7,6% i.a y de 2% en el acumulado para el último año móvil respecto a igual periodo del año 2016. Las Centrales Eléctricas, por su parte, tuvieron un consumo 8,9% inferior en términos i.a en octubre y de 12,1% superior en el acumulado de los últimos doce meses corridos.

Demanda de Gas (MMm3)						
	oct-17	oct-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Residencial	711	776	9.557	10.946	↓-8,3%	↓-12,7%
Comercial	104	112	1.287	1.371	↓-7,4%	↓-6,1%
Entes Oficiales	36	42	443	475	↓14,9%	↓-6,8%
Industria	1.123	1.044	12.411	12.167	↑7,6%	↑2,0%
Centrales Eléctricas	1.263	1.386	17.432	15.550	↓-8,9%	↑12,1%
SDB	83	77	1.040	1.084	↑7,7%	↓-4,1%
GNC	215	233	2.587	2.879	↓-7,8%	↓-10,2%
Total	3.535	3.670	44.757	44.473	↓-3,7%	↑0,6%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

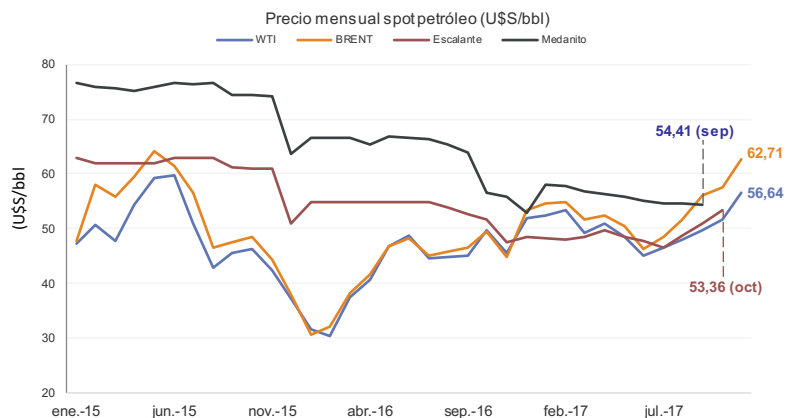
* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra

Precios:

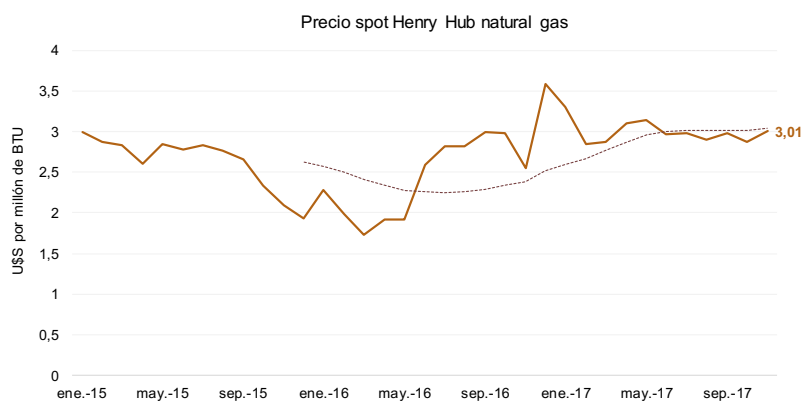
- Los precios para el barril de petróleo **WTI** y **BRENT** volvieron a aumentar en el mes de noviembre respecto al mes anterior. En este sentido, el WTI cotizó en noviembre U\$S/bbl 56,64 lo cual implica un aumento de 9,8% respecto al mes anterior y del 24% respecto de noviembre de 2016. Por otra parte, el barril de crudo BRENT cotizó U\$S/bbl 62,71 teniendo una variación positiva del 9% respecto del mes anterior y de 40,2% respecto a noviembre de 2016. En este sentido, es importante resaltar que se evidencia una recuperación en los precios internacionales del barril de petróleo respecto del año anterior.
- Por otra parte, el barril Argentino del tipo **Medanito** tuvo un precio de U\$S/bbl 54,41 para septiembre (último dato disponible en MINEM), mientras que el barril del tipo **Escalante** muestra un precio que se ubica en los U\$S/bbl 53,36 en el mes de octubre de 2017.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de U\$S 3,01 MMBtu (millón de Btu) en noviembre de 2017. Así, el precio principal que rige en los mercados spot y de futuro de gas en USA aumentó 4,5% respecto al mes anterior mientras muestra un precio 18% superior al del mismo mes de año anterior.
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 corresponde al mes de Abril de 2017 y ubica al PIST en U\$S 3,77 por MMBtu hasta Diciembre que será de U\$S 4,19.

5. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar aumentó 31% i.a en octubre y 26,8% en su cálculo acumulado durante los últimos 12 meses. Esto es acompañado por mayores ventas tanto respecto de octubre de 2016 (8,6%) como en su cálculo acumulado del último año móvil (20,8%) llegando a comercializarse 92.166 m3 en octubre del corriente año.
- Por otra parte, la **producción de Biodiesel** tuvo nuevamente una disminución en el mes de octubre, siendo un 0,4% menor en términos i.a. A pesar de esto, aún se observa un aumento del 10% en la producción acumulada para el último año móvil. Adicionalmente, las ventas al corte fueron 10% mayores a las del mismo mes de año anterior y 22,5% mayores en el cálculo acumulado para los últimos 12 meses. Por último, las exportaciones de Biodiesel disminuyeron 20,9% i.a, mientras que el acumulado de los últimos 12 meses la tendencia sigue creciente aunque desacelerándose hasta un ritmo del 2,2% (en septiembre fue de 17% y en agosto de 32%). Al respecto, tal disminución i.a responde principalmente al hecho de que Estados Unidos no compró Biodiesel en octubre de 2017. Adicionalmente, en octubre es notable la apertura de los mercados a la Unión Europea que afecta positivamente a las exportaciones: hubo compras de Holanda (109.000 Tn.), Países Bajos (10.500 Tn.) y Malta (80.500 Tn.) que totalizaron 200.000 toneladas, es decir, el 68,2% de la producción de octubre.



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



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

Biodiesel y Bioetanol						
	oct-17	oct-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Bioetanol						
Producción (Tn)	88.344	67.447	868.394	684.891	↑31,0%	↑26,8%
Ventas al corte (m3)	92.166	84.864	1.061.325	878.266	↑8,6%	↑20,8%
Biodiesel (Tn)						
Producción	293.096	294.168	2.737.344	2.487.857	↓0,4%	↑10,0%
Ventas al corte	107.861	98.070	1.154.178	942.349	↑10,0%	↑22,5%
Otras ventas al mercado	29	0	598	3.635	-	↓-83,5%
Exportación	200.000	252.797	1.570.840	1.537.723	↓20,9%	↑2,2%
Total*	381.440	361.615	3.605.738	3.172.748	↑5,5%	↑13,6%

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).

- Por último, la **producción total de biocombustibles** medida en toneladas aumentó 5,5% i.a, mientras que arroja una variación positiva de 13,6% en el cálculo acumulado para el año móvil.

6. Balanza comercial energética:

- La **balanza comercial energética** del mes de noviembre de 2017 tuvo un déficit mayor al del mismo mes del año 2016, al igual que en el acumulado a los once meses del año 2017 donde se observa un aumento del déficit comercial energético medido en Dólares corrientes. En este sentido el **déficit comercial energético** fue un 177,3% mayor en noviembre respecto del mismo mes de 2016, pasando de USD -44 a USD -122 millones. Adicionalmente, el cálculo acumulado a los once meses de 2017 muestra un déficit 7,3% mayor al de igual periodo del año anterior pasando de USD -2.911 USD -3.124 millones. Es decir, en el acumulado a noviembre del año 2017 el déficit comercial energético de Argentina es USD 213 millones mayor al del mismo periodo de 2016. Esto implica que el déficit comercial energético acumulado a noviembre representa el 41% del déficit total de la balanza comercial argentina (USD -7.656 millones). El mayor déficit comercial energético en el mes de noviembre de 2017 respecto del mismo mes de 2016 se explica por el hecho de que las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un incremento del 445% i.a (USD 127 millones más) mientras las exportaciones de combustibles y energía en términos i.a aumentaron un 20,6% i.a (USD 49 millones más). Esto implica un déficit comercial energético i.a mayor en USD 78 millones respecto a noviembre de 2016. Por otra parte, en el cálculo acumulado al mes de noviembre las exportaciones han crecido un 19,3% (USD 344 millones) mientras que las importaciones lo hicieron en un 11,9% (USD 557 millones) respecto al mismo periodo del año 2016. Debido a esto, el déficit comercial energético se ha incrementado a lo largo del año en curso.
- Análogamente, **los índices de valor, precio y cantidad** indican que en noviembre de 2017 se exportó un 13,1% menos de combustible y energía en términos de cantidades respecto de noviembre de 2016, mientras que el precio aumentó un 38,9% dando como resultado un aumento en el valor exportado de 20,6%. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un crecimiento en los precios del 26,7% en noviembre de 2017 respecto a igual mes de 2016, al igual que en cantidades donde se observa un aumento del 14,3%. Esto generó incremento en el valor importado del 45% i.a. Estos índices calculados para el acumulado a noviembre de 2017 dan una variación del valor exportado del 19,3% (26,3% en precios y -5,5% en cantidades) mientras que el valor importado aumentó 11,9% (18,4% en precios y -5,5% en cantidades).
- Las exportaciones medidas en cantidades de los principales combustibles para el mes de noviembre muestran mayores compras al exterior de Butano (5,8% acumulado año móvil) y Propano (7,5% acumulado año móvil). Adicionalmente, disminuyó la exportación de petróleo del tipo Escalante que acumula una disminución en sus ventas del 36,6% en los últimos 12 meses a noviembre de 2017 respecto a igual

Balanza comercial energética (millones de Dólares)						
	nov-17	nov-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	% i.a	% var. Acumulado
Balanza comercial energética	-122	-44	-3.124	-2.911	↑ 177,3%	↑ 7,3%
Exportación combustibles y energía	287	238	2.128	1.784	↑ 20,6%	↑ 19,3%
Importación combustibles y lubricantes	409	282	5.252	4.695	↑ 45,0%	↑ 11,9%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (Variación %)						
	Respecto de noviembre 2016			Respecto al acumulado a noviembre		
	Valor	Precio	Cantidad	Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	↑ 20,6%	↑ 38,9%	↓ -13,1%	↑ 19,3%	↑ 26,3%	↓ -5,5%
Importación combustibles y lubricantes	↑ 45,0%	↑ 26,7%	↑ 14,3%	↑ 11,9%	↑ 18,4%	↓ -5,5%

Fuente: IAE en base a INDEC

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 noviembre de 2017. En este sentido, las compras de nafta aumentaron 63,1% en el acumulado del último año móvil pasando de 222 Mm3 en 2016 a 362 Mm3 en 2017. Por otra parte, se compró un 12% menos de Gasoil en el acumulado a noviembre de 2017 respecto a igual periodo de 2016. Por último, las importaciones de Gas Natural aumentaron 4,9% i.a y 11,1% en el acumulado del último año móvil.

Exportación e importación por principales combustibles (en cantidades)						
	nov-17	nov-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	var % acumulado
Exportación						
Butano y otros (Tn)	34.299	53.544	377.282	356.726	↓ -35,9%	↑ 5,8%
Escalante (m3)	329.842	321.274	1.540.062	2.428.710	↑ 2,7%	↓ -36,6%
Gasolina natural	27.927	53.170	353.658	368.689	↓ -47,5%	↓ -4,1%
Propano y otros (Tn)	73.475	56.274	550.525	512.175	↑ 30,6%	↑ 7,5%
Importación						
Crudo importado (m3)	150.782	124.571	1.028.669	919.165	↑ 21,0%	↑ 11,9%
Gas natural (miles de m3)	481.063	458.415	6.839.103	6.155.391	↑ 4,9%	↑ 11,1%
Gasoil* (m3)	210.695	158.842	2.038.025	2.315.872	↑ 32,6%	↓ -12,0%
Naftas* (m3)	49.670	36.522	362.213	222.021	↑ 36,0%	↑ 63,1%
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						

[\[Volver al índice\]](#)

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 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.

Próxima publicación: viernes 29 de diciembre

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.