

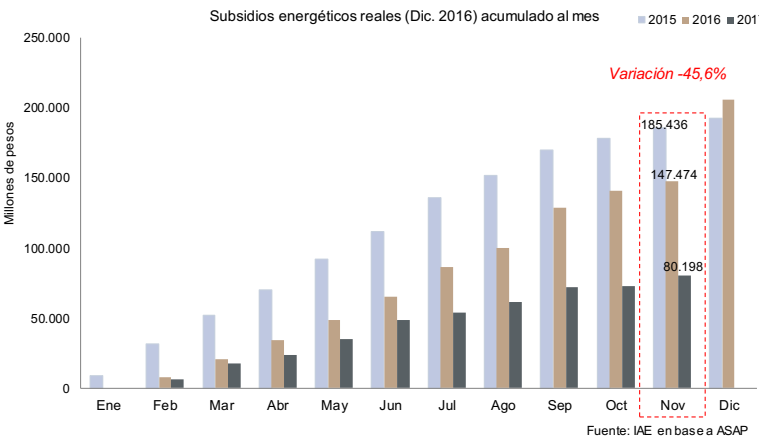
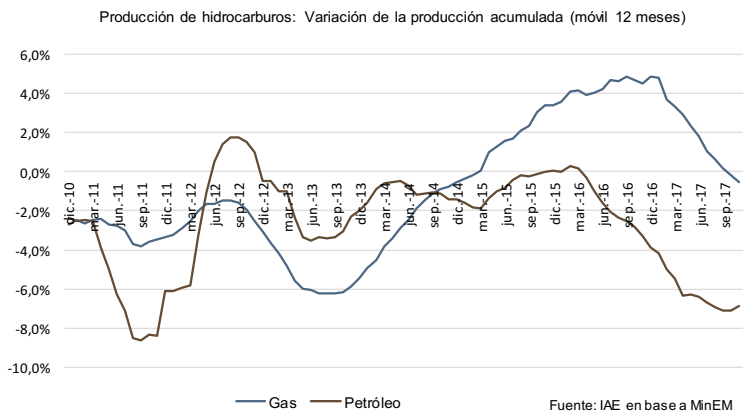
Informe de tendencias, enero de 2018

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 noviembre de 2017. En este mes, la disminución fue del 2,8% i.a; acumulando en los primeros once meses de 2017 una retracción del 6,8% respecto a igual período del año anterior, mientras que la disminución en la producción acumulada en los últimos 12 meses fue del 6,9%. Nuevamente es preciso alertar, como en informes anteriores, que los datos a noviembre/17 muestran que la disminución de la producción acumulada anual de petróleo se mantiene en niveles muy elevados.
- Es importante señalar que la producción de Gas Natural volvió a disminuir en noviembre, con una retracción del 2,2% i.a, lo que acumula una caída del 0,6% en los últimos 12 meses. De esto se desprende que la producción acumulada en el último año móvil de Gas Natural continúa una tendencia decreciente, mientras que la demanda está virtualmente estancada, creciendo 0,4% en el año móvil. Esto implica que de mantenerse estos niveles de producción, con su tendencia ya declinante, el país continuará importando tanto Gas Natural como GNL en iguales o mayores cantidades que hasta el presente, puesto que su importación crece a un ritmo del 6,8% 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.
- La balanza comercial energética** pasó de un superávit de U\$D 34 millones en diciembre de 2016 a un déficit de U\$D -175 millones en el mismo mes de 2017. El cálculo acumulado durante 2017 muestra un déficit 13,7% mayor al de igual periodo del año anterior pasando de U\$D -2.877a U\$D -3.272 millones. Esto implica que el déficit comercial energético acumulado a diciembre representa el 39% del déficit total de la balanza comercial argentina (U\$D -8.471 millones) en el mismo periodo.
- Los Biocombustibles** muestran nuevamente un comportamiento dispar en octubre: 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%).

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). Nov-17	2.328	2.394	27.843	29.893	↓ -2,8%	↓ -6,9%
Producción gas (miles de MMm3). Nov-17	3.556	3.637	44.564	44.811	↓ -2,2%	↓ -0,6%
Ventas Nafta + Gasoil (Mm3). nov-17	2.030	1.862	22.914	22.317	↑ 9,0%	↑ 2,7%
Producción biocombustibles (miles de Tn). oct-17	381	362	3.605	3.172	↑ 5,5%	↑ 13,6%
Demanda total energía eléctrica* (GW/h). Dic-17	12.000	11.765	11.010	11.081	↑ 2,0%	↓ -0,64%
Oferta neta de energía eléctrica* (GW/h). Dic-17	12.470	12.261	11.421	-	↑ 1,7%	↓ -0,7%
	1 mes	1 mes año anterior	Acumulado 2017	Acumulado 2016	var % i.a	Variación acumulado
Transferencias corrientes (subsidios). nov-17	1.352	8.798	97.001	150.390	↑ 17,7%	↓ -35,5%
Transferencias de capital. nov-17	700	1.533	17.906	25.225	↓ -54%	↑ 17,6%
Saldo comercial energético (millones de u\$D). Dic-17	-175	34	-3.272	-2.877	-	↑ 13,7%

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



Principales noticias del mes

➤ **Institucionales**

- Cambios en el Plan Gas: mediante la Resolución 12-E/2018 del MINEM se modifica la Resolución 46/17 (Programa de Estímulo a la producción no convencional). Los cambios tienen impacto en la definición de concesiones incluidas en el programa, el primer mes de compensación reconocido y el pago provisorio inicial.
<https://www.boletinoficial.gob.ar/#!DetalleNorma/177884/20180123>
- ENARGAS se incorporó a la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de Energía". Se trata de una organización de ámbito internacional y sin fines de lucro. En la actualidad reúne a 26 organismos reguladores de energía de 20 países iberoamericanos, entre ellos, Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Ecuador, España, México, Perú, Portugal, Uruguay, etc. *Redacción Econojournal*.
www.econojournal.com.ar/2018/01/enargas-se-incorporo-a-la-asociacion-iberoamericana-de-entidades-reguladoras-de-energia/
- El Lic. Mauricio Roitman, Subsecretario de Escenarios y Evaluación de Proyectos, y el Ing. Andrés Chambouleyron, Subsecretario de Coordinación de Política Tarifaria, presentaron sus renuncias a los cargos para poder asumir en el ENARGAS y el ENRE respectivamente. Estas renuncias fueron aceptadas el 29/01/2018 Por el Ministro de Energía y Minería. Resolución 16-E/2018 y Resolución 15-E/2018.
<https://www.boletinoficial.gob.ar/#!DetalleNorma/178105/20180129>
<https://www.boletinoficial.gob.ar/#!DetalleNorma/178106/20180129>
- "El Gobierno designó nuevas autoridades del ENRE y ENARGAS". El Gobierno oficializó la designación de los presidentes del directorio del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) y del Ente Nacional Regulador del Gas (Enargas). En el ENRE fue designado Andrés Chambouleyron por el término de cinco años y Marta Irene Roscardi por cuatro. Por otra parte, en el Enargas el Gobierno nombró a Mauricio Ezequiel Roitman por el plazo de cinco años. *Infobae* <https://www.infobae.com/economia/2018/01/30/el-gobierno-designo-nuevas-autoridades-del-enre-y-enargas/>

➤ **Hidrocarburos:**

- "YPF aumentó hasta 4,5% la nafta, pero el impacto pleno del alza en la inflación llegará en febrero". La suba de YPF fue del 4% en los combustibles "regulares" (nafta súper y gasoil) y de 4,5% en los "premium" (nafta y gasoil). Como su participación de mercado orilla el 55%, cada jugada de YPF tiene un mayor peso sobre la inflación que el de las otras compañías. *Martín Bidegaray, Clarín, 24/01/2018* https://www.clarin.com/economia/ypf-aumento-45-nafta-impacto-pleno-alza-inflacion-llegara-febrero_0_HyyXCu8Sf.html
- "YPF definió el acuerdo con la noruega Statoil para exploración en Vaca Muerta". Casi cuatro meses después de la rúbrica inicial, YPF ultimó detalles y le cedió el 50% de los derechos de exploración petrolífera en el área neuquina de Bajo del Toro, bloque perteneciente al yacimiento de Vaca Muerta, a la firma noruega Statoil por una suma inicial de u\$s 30 millones y el pago del 100 por ciento de los costos de los trabajos en la zona, los cuales pueden estirarse hasta los u\$s 270 millones. *El Cronista, 17/01/2018* <https://www.cronista.com/economiapolitica/YPF-definio-el-acuerdo-con-la-noruega-Statoil-para-exploracion-en-Vaca-Muerta-20180117-0104.html>

➤ **Energía eléctrica:**

- "Comienzan a diferenciar casas y departamentos por su consumo de energía". Se trata de ponerles a casas y departamentos una etiqueta similar a la que hoy tienen las heladeras, los microondas, los acondicionadores de aire y los freezers, por ejemplo, que se venden en tiendas y supermercados. Esos productos muestran de manera visible cuán eficiente es el artefacto en materia de uso energético. Así, quien lo compre puede estimar su futuro consumo de electricidad al momento de decidirse por uno u otro. *Pablo Fernández Blanco, La Nación, 15/01/2018*. <http://www.lanacion.com.ar/2100691-comienzan-a-diferenciar-casas-y-departamentos-por-su-consumo-de-energia>
- "Hacienda adelantó \$ 26.000 millones a Cammesa en anticipo del resultado fiscal". Según explicaron fuentes de Hacienda, la holgura fiscal era mayor, pero se aceleraron gastos en diciembre. Concretamente, se adelantaron pagos a Cammesa por \$ 26 mil millones correspondientes a este año, un 0,25% del PBI. "Los pagos a Cammesa siempre generan ahorros de largo plazo", explicaron en el Ministerio. *Verónica Dalto, El Cronista, 18/01/2018*. <https://www.cronista.com/economiapolitica/Hacienda-adelanto-26.000-millones-a-Cammesa-en-anticipo-del-resultado-fiscal-20180118-0011.html>
- "El Gobierno autorizó la importación de colectivos eléctricos". El Gobierno autorizó la importación de hasta 350 colectivos eléctricos por parte de fabricantes o importadores de vehículos, con un cupo máximo de 60 unidades por empresa y por un plazo de tres años. *Infobae*. <https://www.infobae.com/economia/2018/01/17/el-gobierno-autorizo-la-importacion-de-colectivos-electricos/>

1. Indicadores de actividad económica y precios:

- El **EMAE** dio para el mes de noviembre de 2017 una variación del 0,4% respecto al mes anterior. Además, la actividad se expandió respecto al mismo mes del 2016 (i.a) un 3,9% y 2,9% en su cálculo acumulado para el año 2017 respecto a igual periodo del año anterior.
- Por su parte, el **EMI** muestra para noviembre de 2017 una variación positiva del 3,5% i.a. mientras que en el cálculo acumulado para los once meses del año la variación fue de 1,9%. Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** tuvo una caída del 4,4% i.a, a la vez que acumula una retracción del 1,8% (mayor al 1,5% del mes anterior) a noviembre respecto a igual periodo del 2016.
- El **IPC** indica que en el mes de diciembre los precios aumentaron 3,1% respecto al mes anterior impulsados por el aumento del 6,5% en los precios de los servicios, mientras que los bienes aumentaron 1,2%. A su vez, acumuló un 24,8% de aumento en 2017.
- Los precios mayoristas (**IPIM**) muestran un incremento del 1,6% para el mes de diciembre, acumulando un aumento de 18,8% durante 2017. Adicionalmente, el IPIM en su relevamiento para la **energía eléctrica** muestra una variación del 17,8% i.m y del 88,4% i.a. El IPIM en su relevamiento para **petróleo crudo y gas** aumentó 2,4% i.m a la vez que acumula un aumento de 13,5% durante 2017. Por último, los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 4,7% respecto al mes anterior, mientras que acumularon un aumento del 25,4% durante 2017.

Principales indicadores macroeconómicos				
	Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual	
EMAE nov-17	↑ 0,4%	↑ 3,9%	↑	2,9%
EMI nov-17	-	↑ 3,5%	↑	1,9%
Refinación de petróleo. nov-17	-	↓ -4,4%	↓	-1,8%
IPC dic-17	↑ 3,1%	↑ 24,8%	↑	24,8%
IPIM dic-17	↑ 1,6%	↑ 18,8%	↑	18,8%
IPIM-energía elec. Dic-17	↑ 17,8%	↑ 88,4%	↑	88,4%
IPIM- Petroleo crudo y gas. Dic-17	↑ 2,4%	↑ 13,5%	↑	13,5%
IPIM- Refinados de petroleo. Dic-17	↑ 4,7%	↑ 25,4%	↑	25,4%

Fuente: IAE en base a INDEC

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

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

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).

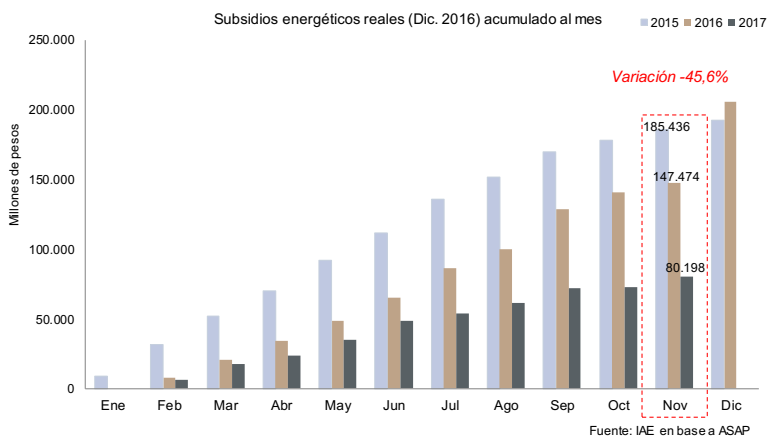
En cuanto a la desagregación de los subsidios, las ejecuciones presupuestarias positivas más importantes en el mes de noviembre de 2017 fueron para Cammesa con \$7.000 millones y una variación positiva del 40% respecto de noviembre de 2016, y ENARSA con \$ 2.434 millones. Por otra parte, Plan Gas tuvo 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.

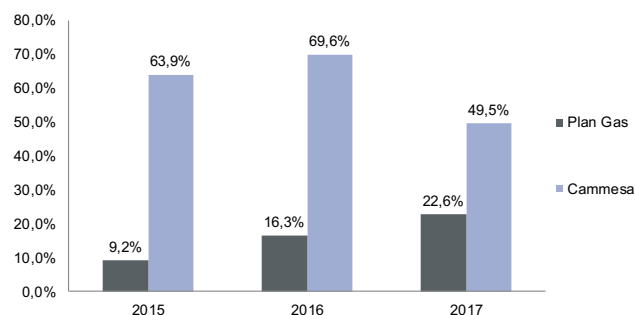
- Este hecho refleja el cambio en la composición en los subsidios a partir de 2017 dado que el Plan Gas representa el 22,6% del total de subsidios durante el corriente año mientras que en 2016 y 2015, a igual periodo, representaba el 16,3% y 9,2% del total respectivamente. En contraste, Cammesa representó 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 de 2016.

3. Situación del mercado eléctrico:

- Para el mes de diciembre de 2017, la **demanda total de energía eléctrica** fue 2% 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 0,6% respecto a igual periodo del año anterior. La demanda total del sistema fue de 12.000 GWh en diciembre del año 2017, mientras que para el mismo periodo del año 2016 fue de 11.765 GWh.



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)						
	dic-17	dic-16	Media año móvil	Media año móvil anterior	Var. % i.a.	Var. % año móvil
Demanda total	12.000	11.765	11.010	11.081	↑ 2,0%	↓ -0,6%
Residencial	5.164	5.122	4.621	4.747	↑ 0,8%	↓ -2,7%
Comercial	3.578	3.460	3.172	3.208	↑ 3,4%	↓ -1,1%
Industrial comercial	3.259	3.183	3.218	3.126	↑ 2,4%	↑ 2,9%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

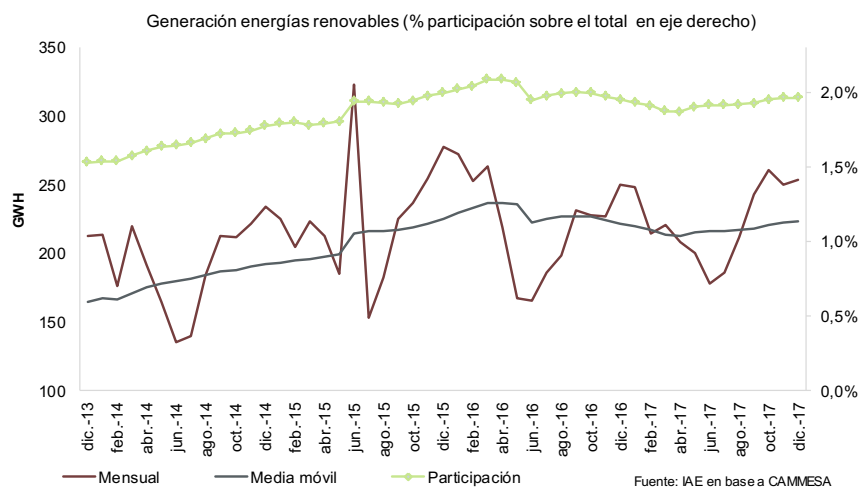
En términos i.a desagregados para el mes de diciembre la demanda de energía eléctrica tuvo aumentos en todas las categoría de consumo: la demanda residencial se incrementó 0,8% i.a, la demanda industrial/comercial tuvo un incremento i.a 2,4% y la demanda comercial aumentó 3,4% i.a en el mes de diciembre respecto a igual mes del año anterior.

Adicionalmente, los datos referentes a la variación de la media del último año móvil continúan siendo negativos para la demanda residencial y comercial (-2,7% y -1,1% respectivamente), mientras que son positivos para la demanda industrial/comercial (2,9%).

- La **oferta neta de energía** aumentó en términos i.a un 1,7% a la vez que muestra una disminución en el cálculo de la media móvil de los últimos 12 meses de 0,7%. En este sentido, la oferta neta de energía fue de 12.470 GWh en diciembre de 2017, mientras que había sido de 12.261 GWh para el mismo mes del año anterior. La generación media del año móvil fue de 11.421 GWh.
- Por otra parte la **generación neta local** aumentó 1,7% i.a en diciembre de 2017 respecto del mismo mes del año anterior, mientras que tomando la media del último año móvil tuvo una disminución del 0,2%. En los datos desagregados i.a se observa un incremento en la generación Hidráulica, Nuclear y Renovable (18,9%, 23,7% y 1,2% i.a respectivamente) a la vez que hubo una disminución en la generación Térmica (-6,3%). Adicionalmente, tomando el cálculo para la media del último año móvil la generación Hidráulica y Renovable muestran crecimiento positivo con una variación del 9,4% y 0,5% respectivamente, respecto a igual periodo del año anterior (térmica y Nuclear disminuyen 1,9% y 25,5% respectivamente).
- En cuanto a **energías renovables**, el aumento del 1,2% i.a se explica por una mayor generación de todas las fuentes excepto la Hidráulica Renovable que cae 11,2%. En este sentido, la energía Eólica, Solar, Biomasa y Biogas aumentaron 23%, 13%, 45,8% y 81,1% i.a respectivamente. Por otra parte, en los datos que refieren a la media del último año móvil las renovables presentan una variación positiva (+0,5%) luego de algunos meses en baja, que está impulsada por una mayor generación Eólica, Solar, Biomasa y Biogas (12,6%, 15%, 25,7% y 11,4% respectivamente) que compensan la menor generación del tipo Hidráulica renovable (-6,8%) que es responsable del 64% de la generación Renovable.
- Por otra parte, la participación de generación a través de energías renovables fue, al igual que en el mes anterior del 1,96% del total generado. Esto indica 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.
- En referencia a **precios y costos de la energía** los datos indican que el precio monómico medio respecto a diciembre del 2016 tuvo un incremento del 17%, mientras que el precio monómico estacional aumentó 146,5%. Adicionalmente la media del último año móvil se ubica en 1.174,7\$/MWh para el precio monómico medio, mientras que es 573,1 \$/MWh para el precio monómico estacional.
- Por último, la potencia instalada en diciembre de 2017 fue

Generación de energía eléctrica (GW/h)						
	dic-17	dic-16	Media año móvil	Media año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Oferta neta	12.470	12.261	11.421	-	↑ 1,7%	↓ -0,7%
Generación neta local	12.462	12.248	11.360	11.383	↑ 1,7%	↓ -0,2%
Térmica	7.744	8.265	7.363	7.506	↓ -6,3%	↓ -1,9%
Hidráulica	3.814	3.207	3.298	3.016	↑ 18,9%	↑ 9,4%
Nuclear	651	526	476	640	↑ 23,7%	↓ -25,5%
Renovable	253	250	223	222	↑ 1,2%	↑ 0,5%
Eólica	67	55	51	-	↑ 23,0%	↑ 12,6%
Solar	2	2	1	-	↑ 13,0%	↑ 15,0%
Hidráulica renovable	156	176	141	-	↓ -11,2%	↓ -6,8%
Biomasa	20	14	23	-	↑ 45,8%	↑ 25,7%
Biogas	8	4	5	-	↑ 81,1%	↑ 11,4%
Importación	8,67	13	61	-	↓ -31,0%	↓ -50,0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA



Precios (\$/MWh)				
	dic-17	dic-16	Medio año móvi	% i.a
Precio monómico medio	1.216,8	1.039,7	1174,7	↑ 17,0%
Precio monómico estacional	810,1	328,7	573,1	↑ 146,5%

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

Mercado eléctrico: Potencia instalada diciembre 2017		
Potencia instalada (MW)	Potencia máxima bruta (MW)	Potencia máxima histórica (MW)
36.505	24.696	25.628
	29/12/2017	24/2/2017

Fuente: IAE en base a CAMMESA

de 36.505 MW, mientras que la potencia máxima bruta ha sido de 24.696 MW el día 29 de diciembre 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 noviembre la producción de petróleo tuvo nuevamente una disminución aunque menos importante que en meses anteriores. Esta vez la variación negativa fue de 2,8% i.a llegando a producirse 2,32 millones de m3 (MMm3).

Adicionalmente, la producción acumulada de petróleo durante los primeros once meses del año fue un 6,8% inferior a la de igual periodo del año anterior. Así, la producción disminuye a una velocidad constante del 6,9% en el acumulado del último año móvil a noviembre (periodo de los últimos 12 meses corridos: diciembre 2016 - noviembre de 2017). Como hemos alertado durante todo el año 2017, 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 genuinos: no se logra detener la continua disminución que lleva, en tendencia, algo más de 19 años.

Desagregando la producción por principales operadores en noviembre de 2017 todos, con excepción de PAE 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 (-22,2%) y de Pluspetrol S.A. (-8,3%). A su vez, YPF, que es responsable del 45,3% del total producido, disminuye su producción a un ritmo de 5,5% 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 presenta la disminución más importante, con una retracción del 14,6% en el acumulado de los últimos 12 meses a noviembre, 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 -10%, -7,9%, -5,6% y -4,9% en el acumulado del año móvil respectivamente.

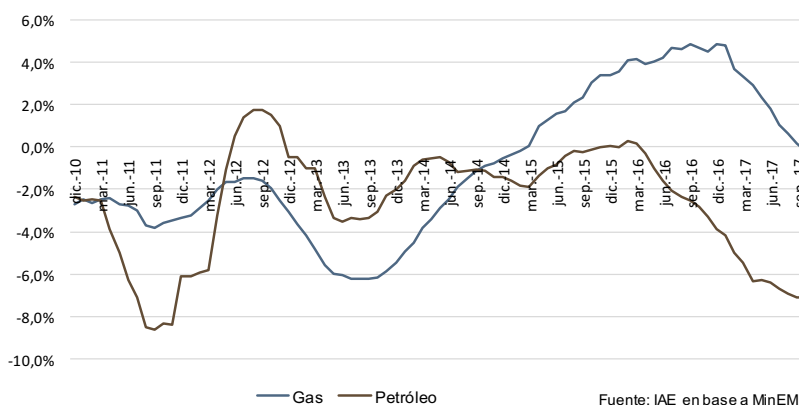
Nuevamente se debe resaltar que ningún operador y ninguna cuenca haya logrado aumentar la producción acumulada deja en evidencia el fracaso en la política de subsidios a las empresas petroleras, así como también lo fue la implementación del "barril criollo" como precio sostén.

- **La producción de Gas Natural** tuvo nuevamente una disminución en términos i.a. en noviembre resultando en una retracción de la producción acumulada tanto durante los primeros once meses de 2017 como en el último año móvil. Al respecto, la producción disminuyó 2,2% i.a a la vez que acumula una retracción del 1% en los primeros once meses

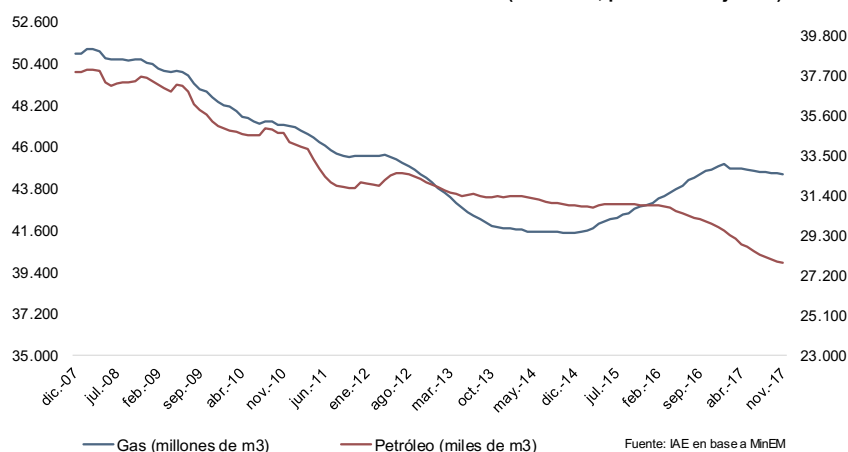
Producción de hidrocarburos total y principales operadores						
	nov-17	nov-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Producción de petróleo (Mm3)	2.328	2.394	27.843	29.893	↓ -2,8%	↓ -6,9%
YPF S.A.	1.051	1.095	12.594	13.328	↓ -4,0%	↓ -5,5%
PAN AMERICAN ENERGY	478	468	5.633	5.787	↑ 2,2%	↓ -2,7%
PLUSPETROL S.A.	146	150	1.722	1.877	↓ -3,1%	↓ -8,3%
SINOPEC	117	129	1.472	1.581	↓ -9,1%	↓ -6,9%
TECPETROL S.A.	63	69	716	920	↓ -9,8%	↓ -22,2%
Producción de gas (MMm3)	3.556	3.637	44.564	44.811	↓ -2,2%	↓ -0,6%
YPF S.A.	1.136	1.258	15.062	13.905	↓ -9,7%	↑ 8,3%
TOTAL AUSTRAL S.A.	947	952	11.945	11.979	↓ -0,5%	↓ -0,3%
PAN AMERICAN ENERGY	432	463	5.517	5.782	↓ -6,8%	↓ -4,6%
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	141	123	1.646	2.655	↑ 14,3%	↓ -38,0%
TECPETROL S.A.	131	108	1.504	1.301	↑ 21,4%	↑ 15,6%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

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



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



de 2017 respecto a igual periodo del año anterior. Por esto, la producción acumulada en el último año móvil a noviembre (doce meses corridos desde diciembre de 2016 a noviembre de 2017) dejó de expandirse desde el mes de octubre, presentando para noviembre una disminución del 0,6%.

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 revirtió la expansión durante los primeros nueve meses de 2017 en octubre, resultando en una retracción en la producción tanto el acumulado a los once 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 8,3% y 15,6% respectivamente. Análogamente, desagregando por Cuenca, la producción acumulada del último año móvil crece en la Cuenca Austral (1,7%) y en la Cuenca Neuquina (0,8%), mientras que en las restantes se observa un importante retroceso.

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%).

- **El Gas entregado** en el mes de noviembre de 2017 totalizó 3.150 millones de m³. En este sentido, las entregas totales disminuyeron 2,1% i.a acumulando un aumento 0,4% en el durante de los últimos doce meses corridos.

En términos desagregados por principales Usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales aumentó 9,4% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil tiene una disminución del 11,8% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria tuvo un aumento del 4,4% i.a y de 2,9% en el acumulado para el último año móvil respecto a igual periodo del año 2016. Las Centrales Eléctricas, por su parte, tuvieron un consumo 9,6% inferior en términos i.a en noviembre pero 10%

Producción de hidrocarburos total y por cuenca						
	nov-17	nov-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
Producción de petróleo (Mm3)	2.328	2.394	27.843	29.893	↓ -2,8%	↓ -6,9%
Cuenca Austral	83	86	1.000	1.171	↓ -2,5%	↓ -14,6%
Cuenca Cuyana	120	129	1.500	1.588	↓ -6,4%	↓ -5,6%
Cuenca Golfo San Jorge	1.132	1.175	13.440	14.590	↓ -3,7%	↓ -7,9%
Cuenca Neuquina	965	973	11.531	12.131	↓ -0,8%	↓ -4,9%
Cuenca Noroeste	27	32	372	413	↓ -16,2%	↓ -10,0%
Producción de gas (MMm3)	3.556	3.637	44.564	44.811	↓ -2,2%	↓ -0,6%
Cuenca Austral	871	835	10.593	10.414	↑ 4,3%	↑ 1,7%
Cuenca Cuyana	4	4	48	52	↓ -4,6%	↓ -7,9%
Cuenca Golfo San Jorge	428	467	5.378	5.730	↓ -8,3%	↓ -6,1%
Cuenca Neuquina	2.065	2.120	26.124	25.919	↓ -2,6%	↑ 0,8%
Cuenca Noroeste	188	211	2.421	2.696	↓ -11,0%	↓ -10,2%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

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

Demanda de Gas (MMm3)						
	nov-17	nov-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Residencial	494	452	9.600	10.889	↑ 9,4%	↓ -11,8%
Comercial	74	86	1.276	1.373	↓ 13,0%	↓ -7,1%
Entes Oficiales	21	23	441	479	↓ 10,2%	↓ -7,9%
Industria	1.081	1.035	12.456	12.103	↑ 4,4%	↑ 2,9%
Centrales Eléctricas	1.210	1.337	17.305	15.733	↓ 9,6%	↑ 10,0%
SDB	62	61	1.040	1.091	↑ 0,4%	↓ -4,7%
GNC	208	224	2.571	2.855	↓ 7,2%	↓ -10,0%
Total	3.150	3.219	44.688	44.522	↓ -2,1%	↑ 0,4%

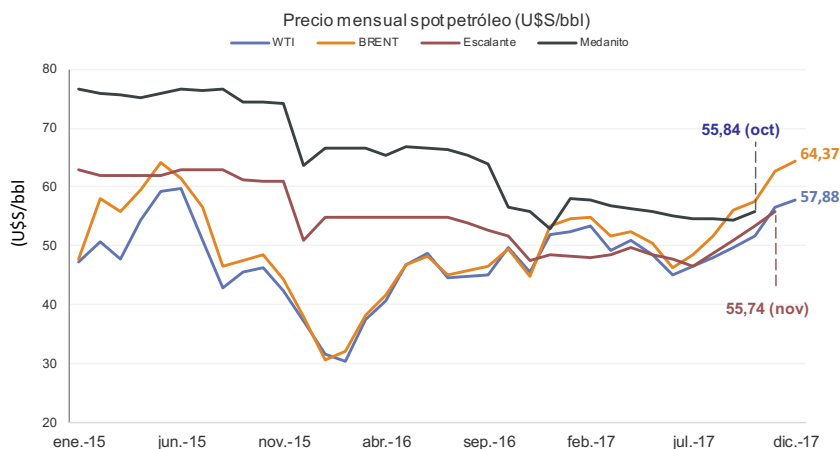
Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

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

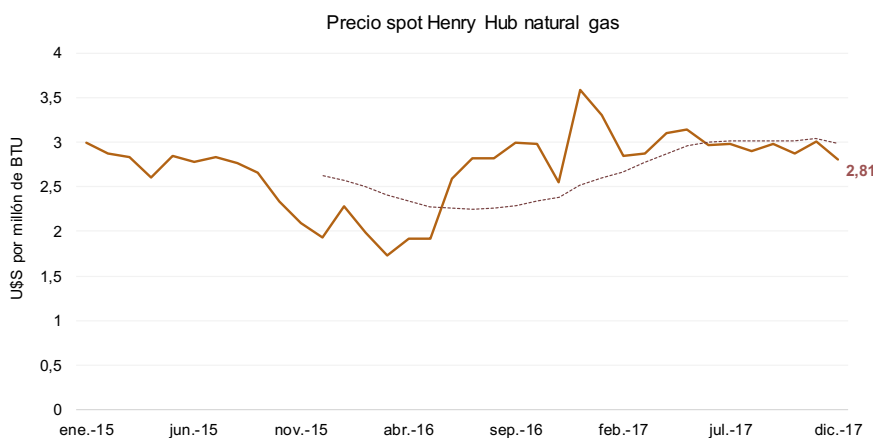
superior en el acumulado de los últimos doce meses corridos.

Precios:

- Los precios para el barril de petróleo **WTI** y **BRENT** volvieron a aumentar en el mes de diciembre respecto al mes anterior. En este sentido, el WTI cotizó en diciembre U\$S/bbl 57,88 lo cual implica un aumento de 2,2% respecto al mes anterior y del 11,4% respecto de diciembre de 2016. Por otra parte, el barril de crudo BRENT cotizó U\$S/bbl 64,37 teniendo una variación positiva del 2,6% respecto del mes anterior y de 20,8% respecto a diciembre 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 55,84 para octubre (último dato disponible en MINEM), mientras que el barril del tipo **Escalante** muestra un precio que se ubica en los U\$S/bbl 55,74 en el mes de noviembre de 2017.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de U\$S 2,81 MMBtu (millón de Btu) en diciembre de 2017. Así, el precio principal que rige en los mercados spot y de futuro de gas en USA disminuyó 6,6% respecto al mes anterior mientras muestra un precio 21,7% inferior al del mismo mes de año 2016. 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 2017 correspondió al mes de Abril de 2017 y ubica al PIST en U\$S 3,77 por MMBtu. A partir de Diciembre el precio es de U\$S 4,19.



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



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

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

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).

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 (80.500Tn.) que totalizaron 200.000 toneladas, es decir, el 68,2% de la producción de octubre.

- 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 diciembre de 2017 se muestra deficitaria en contraste con el superávit observado en el mismo mes del año 2016. Adicionalmente, en acumulado del año 2017 se observa un aumento del déficit comercial energético medido en Dólares corrientes. En el mes de diciembre, el saldo comercial energético pasó de un superávit de USD 34 millones en diciembre de 2016 a un déficit de USD -175 millones en el mismo mes de 2017. Mientras que en el cálculo acumulado durante 2017 muestra **un déficit 13,7% mayor al de igual periodo del año anterior pasando de USD -2.877 a USD -3.272 millones..**

Es decir, en el acumulado del año 2017 el déficit comercial energético de Argentina fue USD 395 millones mayor al del mismo periodo de 2016. Esto implica que este saldo comercial energético negativo acumulado a diciembre representa el 39% del déficit total de la balanza comercial argentina (USD -8.471 millones).

El mayor déficit comercial energético en el mes de diciembre 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 100,5% i.a (USD 218 millones más) mientras las exportaciones de combustibles y energía en términos i.a aumentaron un 3,6% i.a (USD 9 millones más).

Por otra parte, en el cálculo acumulado al mes de diciembre las exportaciones han crecido un 18,7% (USD 380 millones) mientras que las importaciones lo hicieron en un 15,8% (USD 775 millones) respecto al mismo periodo del año 2016.

- Análogamente, **los índices de valor, precio y cantidad** indican que en diciembre de 2017 se exportó un 29,8% menos de combustible y energía en términos de cantidades respecto de diciembre de 2016, mientras que el precio aumentó un 47,2% dando como resultado un aumento en el valor exportado de 3,6%. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un crecimiento en los precios del 18,1% en diciembre de 2017 respecto a igual mes de 2016, al igual que en cantidades donde se observa un aumento del 68,9%. Esto generó incremento en el valor importado del 100,5% i.a.

Estos índices calculados para el acumulado a diciembre de 2017 dan una variación del valor exportado del 18,8 % (27,6% en precios y -7,3% en cantidades) mientras que el valor importado aumentó 15,8% (19,4% en precios y -3% 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,

Balanza comercial energética (millones de Dólares)						
	dic-17	dic-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	% i.a	% var. Acumulado
Balanza comercial energética	-175	34	-3.272	-2.877	-	↑ 13,7%
Exportación combustibles y energía	260	251	2.415	2.035	↑ 3,6%	↑ 18,7%
Importación combustibles y lubricantes	435	217	5.687	4.912	↑ 100,5%	↑ 15,8%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (Variación %)						
	Respecto de diciembre 2016			Respecto al acumulado a diciembre		
	Valor	Precio	Cantidad	Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	↑ 3,6%	↑ 47,2%	↓ -29,8%	↑ 18,8%	↑ 27,6%	↓ -7,3%
Importación combustibles y lubricantes	↑ 100,5%	↑ 18,1%	↑ 68,9%	↑ 15,8%	↑ 19,4%	↓ -3,0%

Fuente: IAE en base a INDEC

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 (Mm3)	150.782	124.571	1.029	919	↑ 21,0%	↑ 11,9%
Gas importado (MMm3)	481.063	458.415	11.639	10.896	↑ 4,9%	↑ 6,8%
Gasoil* (Mm3)	210.695	158.842	2.038	2.316	↑ 32,6%	↓ -12,0%
Naftas* (Mm3)	49.670	36.522	362	222	↑ 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

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 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 6,8% en el acumulado del último año móvil.

[\[Volver al índice\]](#)

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 período (mismos doce meses corridos) del año anterior.

ASAP: Asociación Argentina de Presupuesto y Administración Financiera Pública.

Balanza comercial energética: surge de las estadísticas del INDEC particularmente del informe de "intercambio comercial argentino" donde se desagregan los ítems "combustibles y energía" para la exportación y "combustibles y lubricantes para la importación". Adicionalmente de informan los índices de valor, precio y cantidad de comercio exterior para cada uno de ellos.

Bioetanol: la producción de Bioetanol se refiere a la suma de producción a base de Maíz y caña de azúcar.

BRENT: petróleo denominado BRENT, de referencia en los mercados Europeos.

CAMMESA: Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista.

Costo medio de generación: Precio monómico según lo define CAMMESA.

La demanda de energía eléctrica: se toma según los establece CAMMESA es base a la resolución 6/2016 de Ministerio de Energía y Minería.

EMAE: El Estimador Mensual de Actividad Económica (EMAE) refleja la evolución mensual de la actividad económica del conjunto de los sectores productivos a nivel nacional. Este indicador permite anticipar las tasas de variación del Producto Interno Bruto (PIB) trimestral.

EMI: El Estimador Mensual Industrial (EMI) mide el desempeño del sector manufacturero sobre la base de información proporcionada por empresas líderes, cámaras empresarias y organismos públicos. El cálculo del EMI se efectúa en base a unidades físicas de producción de distintos sectores industriales.

ENARSA: Energía Argentina Sociedad Anónima.

ENRE: Ente Nacional Regulador de la Electricidad.

Energías renovables incluye: Eólico, Solar, Biogas, Biomasa e Hidráulicas menores a 50 MW. Según Ley 27.191.

Exportación e importación de principales combustibles: se refiere al comercio exterior mensual con destino a todos los países a los cuales se exporta. Los totales figuran en cantidad (metros cúbicos) y en Dólares Estadounidenses. En el presente informe se utilizan las cantidades.

Fondo Fiduciario para consumo GLP y red de gas natural: Fondo Fiduciario para Subsidios de Consumos Residenciales de GLP de Sectores de Bajos Recursos y para la Expansión de Redes de Gas Natural.

Fondo fiduciario consumo residencial de gas: Fondo Fiduciario Subsidio Consumidores Residenciales de Gas (Ley N° 25.565).

Gas: la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también tanto para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": gas de alta presión, gas de media presión y gas de baja presión.

Generación de energía eléctrica por tipo: la generación térmica se refiere a la suma de la generación por Ciclos combinados, Turbo vapor, Turbina a gas y Motor diésel. Por otro lado, la generación por fuentes renovables se refiere a la suma de generación Solar, Eólica, Hidráulica renovable (menor a 50 MW según Ley 27.191), Biomasa y Biogas. Las generaciones de tipo Nuclear e Hidroeléctrica no tienen desagregación. Adicionalmente, la importación hace referencia a la suma de compras de todos los países.

I.a: Abreviación de "inter anual", datos correspondientes a igual mes del año anterior.

I.m: Abreviación de "inter mensual", datos correspondientes a un mes respecto al mes anterior.

Ingresos y gastos: se refieren a los ingresos y gastos corrientes según informa ASAP.

INDEC: Instituto Nacional de Estadísticas y Censos.

IPC: Los índices de precios al consumidor miden la variación de precios de los bienes y servicios representativos del gasto de consumo de los hogares residentes en la zona seleccionada en comparación con los precios vigentes en el año base.

IPIM: El Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) tiene por objeto medir la evolución promedio de los precios de los productos de origen nacional e importado ofrecidos en el mercado interno. Una de las desagregaciones ponderadas es la correspondiente a Energía Eléctrica.

Petróleo: la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": Producción de condensado, producción por recuperación asistida, producción primaria y producción secundaria.

Precio monómico estacional: Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos.

Resultado financiero: es la diferencia entre los gastos totales e ingresos totales.

Resultado primario: es la diferencia entre los gastos primarios y los ingresos totales. La nueva metodología del resultado primario quita de los ingresos aquellos provenientes de rentas de la propiedad, y a los gastos los referidos a intereses. Este se empieza a implementar a partir de 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.

Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Miércoles 28	Viernes 30	Lunes 30	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 3° Piso, (C1091AAS) Ciudad Autónoma de Buenos Aires – Argentina
Teléfono: 43347715 / 6751
iae@iae.org.ar
www.iae.org.ar

El Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" no produce datos primarios, sino que procesa, elabora y comenta información basada en datos publicados por organismos oficiales del sector energético citando debidamente las fuentes que se encuentran consignadas al pie de cada cuadro y figura.