

# Instituto Argentino de Energía

## “General Mosconi”

### Principales indicadores del sector energético:

- La producción de petróleo cayó en Diciembre tanto en términos inter anuales (i.a) como en su cálculo desestacionalizado. Respecto al mismo mes del año anterior la producción se redujo 7,1%, mientras que la media móvil de 12 meses cayó 3,9%.
- La producción de gas aumentó en Diciembre en términos i.a (4,9%) así como también en el cálculo de los últimos 12 meses respecto a igual periodo del año anterior (4,9%).
- Las ventas naftas y gasoil muestran para Enero un aumento inter anual del 1,1% y también en su cálculo desestacionalizado con un incremento del 0,5%.
- La producción de biocombustibles muestra un aumento considerable para el mes de Diciembre respecto del año anterior del 61,5%, sumado al buen desempeño en los últimos 12 meses que arroja una variación desestacionalizada positiva del 36,9%.
- En el mercado eléctrico, tanto la demanda como la oferta neta han aumentado para Enero en cualquiera de sus cálculos: la demanda aumentó 0,8% i.a y 0,2% desestacionalizada. Por otra parte, la oferta fue 1% superior i.a y mientras que aumentó 0,5% desestacionalizada.
- La situación fiscal del sector energético indica que los subsidios en el acumulado del año 2016 han aumentado por sobre la inflación (53% o bien \$73.000 millones más que 2015) mientras que las transferencias de capital cayeron un 31,7% (\$10.000 millones menos que 2015).
- La balanza comercial energética para el mes de Enero tuvo una mejora reduciendo el déficit i.a en un 29%.

Principales indicadores del sector energético							
	1 mes	1 mes año anterior	Medio año móvil		var % i.m	Variación año móvil	
Producción petróleo (m3). Dic-16	2.437.872	2.622.992	2.475.636	↓	-7,1%	↓ -3,9%	
Producción gas (miles de m3). Dic-16	3.764.286	3.587.265	3.748.979	↑	4,9%	↑ 4,9%	
Ventas Nafta + Gasoil (m3). Ene-17	1.855.845	1.836.378	1.865.017	↑	1,1%	↑ 0,5%	
Producción biocombustibles (Tn). Dic-16	221.150	136.948	280.491	↑	61,5%	↑ 36,9%	
Demanda neta energía eléctrica (GW/h). Ene-17	12.442	12.345	11.087	↑	0,8%	↑ 0,20%	
Oferta neta de energía eléctrica (GW/h). Ene-17	12.927	12.800	11.516	↑	1,0%	↑ 0,5%	
	1 mes	1 mes año anterior	Acumulado 2017	Acumulado 2016	var % i.m	Variación acumulado	
Transferencias corrientes (subsidios). Dic-16	59.782	9.991	211.245	138.042	↑	498%	↑ 53,0%
Transferencias de capital. Dic-16	4.400	11.804	22.022	32.262	↓	-63%	↓ -31,7%
Saldo comercial energético (millones de u\$d). Ene-17	-55	-78	-55	-78	↓	-29,5%	↓ -29,5%

### ÍNDICE:

- **Noticias del mes, pag. 1.**
- **Actividad y precios, pag. 2.**
- **Situación fiscal, pag. 2.**
- **Mercado eléctrico, pag. 3.**
- **Hidrocarburos, pag. 4.**
- **Biocombustibles, pag. 5.**
- **Balanza comercial energética, pag. 5.**
- **Glosario, pag. 6.**

## Noticias del mes en el sector energético:

- Las principales noticias del mes para el mercado eléctrico están determinadas principalmente por el nuevo esquema tarifario para C.A.B.A y GBA (EDENOR y EDESUR) promulgado a través del boletín oficial el 7 de febrero. Por otro lado, el corriente mes se solicitaron cinco nuevos ingresos al mercado eléctrico mayorista por parte de plantas generadoras a través de fuentes renovables (eólica y solar) y térmica, que aportarán en conjunto 447.2 MW al SADI. Estas plantas estarán ubicadas en diferentes regiones de la Argentina: Solar en Mendoza y Salta (28.2 y 80 MW respectivamente), Eólica en Río Negro (100 MW) y térmicas en Buenos Aires y Jujuy (150 y 89 MW respectivamente).

En materia de energías renovables es importante mencionar la obtención del primero "bono verde" para financiar un proyecto y que surge a partir de la emisión de deuda por USD 200 millones que realizó la provincia de La Rioja. Con estos fondos se podría duplicar la capacidad de generación del Parque Eólico Arauco Sapem.

Otra noticia destacada del mes son las multas aplicadas por ENRE a algunas transportistas de energía eléctrica. En este sentido el organismo multó a TRANSENER, TRANSNOA, TRANSBA Y TRANSPA por más de \$30 millones argumentando incumplimientos del régimen de calidad de servicio durante el año 2015.

- En el sector hidrocarburos se destaca la materialización de la suscripción del acuerdo sobre Vaca Muerta anunciado semanas antes por el gobierno nacional, provincial y los sindicatos del sector. Esto, según especialistas, lograría que el sector pueda destinar grandes inversiones en base a la reducción de los costos laborales (que serían entre un 30% y 40% inferiores).

Por otra parte, se anunció a través del boletín oficial la convocatoria de licitación pública para ampliar los gasoductos Tandil-Mar Del Plata, De la Costa y el llamado Cordón Cordillerano, a la vez que se contempla la construcción del Gasoducto Regional Centro II en la provincia de Santa Fé. Con la terminación de esta ampliación se podría abastecer una la demanda de aproximadamente 140.000 hogares a finales de 2018. En concordancia, se anunció a través del boletín oficial la compra de motocompresores para el proyecto.

Otra noticia importante para el sector es la convocatoria a audiencia pública para considerar los nuevos precios del gas natural en el punto de ingreso al sistema de transporte (PIST) y del gas propano destinados a la distribución de gas propano indiluido por redes. La audiencia se llevará a cabo el día viernes 10 de marzo de 2017 a las 9:00 horas en el teatro de la ribera.

- Adicionalmente, en el plano internacional el barril de crudo afianza su precio debido a la concreción de las promesas realizadas meses atrás por los países de la OPEP, mediante las cuales los principales exportadores regularían la oferta resultando un alza en el precio del barril de crudo. Esto tuvo como consecuencia que Rusia se convirtió en el mayor productor de petróleo del mundo superando a Arabia Saudita (aunque por un margen muy pequeño), según la Iniciativa de Datos de Organizaciones.

## Informe de tendencias del sector energético del mes de Febrero de 2017

### 1. Indicadores de actividad económica y precios:

- El **EMAE** dio para el mes de Diciembre de 2016 una variación positiva de 1,6% respecto al mes anterior en su cálculo desestacionalizado. De esta manera, aumenta la probabilidad de que la producción del último trimestre del año 2016 termine con una tasa de crecimiento positiva puesto que para Octubre y Noviembre el mismo indicador había dado una variación del 0,5% y 1,4% es decir, es el tercer mes de tasa positiva. Por otra parte, este indicador muestra una variación negativa de 2,3% para el acumulado (Enero-Diciembre) de 2016.
- Por su parte, el **EMI** muestra para Enero de 2017 una variación de negativa del 1,1% i.a en la actividad manufacturera. Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** tuvo una caída de 0,1% i.a.
- El **IPC** indica que en el mes de Enero los precios aumentaron 1,3% impulsados principalmente por los aumentos de precios en los servicios (1,7%, mientras que los bienes aumentaron 1%).
- Por último, los precios mayoristas (**IPIM**) muestran un incremento del 1,5% para el mes de Enero. Adicionalmente, el IPIM en su relevamiento **para la energía eléctrica** mostró un aumento de 1,8% para el periodo.

### 2. Situación fiscal del sector energético:

- Tanto para el mes de Diciembre como en el acumulado, los **gastos corrientes** de la Administración Pública Nacional crecieron por encima de **los ingresos corrientes**. En este sentido, mientras los primeros aumentaron 48,2% para el acumulado anual, los últimos lo hicieron sólo un 35,6%. Por otra parte, teniendo una inflación anual acumulada rondando el 40% (estimada por consultoras en cálculo nacional), los gastos corrientes parecen haber tenido un aumento términos reales que rondaría el 7%.
- Para el cálculo acumulado el **resultado primario** en ambas versiones da valores más elevados para el año 2016, lo que refleja un mayor déficit en términos nominales, incrementándose 59% o bien 47,9% tomando la nueva nomenclatura.
- En este contexto, **los subsidios energéticos** han crecido por sobre la inflación. Las transferencias corrientes aumentaron en todo 2016 un 53% respecto del mismo periodo de 2015 mientras que la inflación acumulada ronda el 40%. Esto significa subsidios por la suma nominal de \$73.200 millones más respecto a los de 2015. Los aumentos más importantes fueron para CAMMESA (58,3%) con una gran participación en los subsidios, el "plan

Principales indicadores macroeconómicos					
	Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual		
EMAE dic-16	↑ 1,60%	↓ -0,10%	↓ -2,30%		
EMI ene-17	-	↓ -1,10%	↓ -1,10%		
Refinación de petróleo. Ene-17	-	↓ -0,10%	-		
IPC ene-17	↑ 1,3%		↑ 1,30%		
IPIM ene-17	↑ 1,5%	-	↑ 1,5%		
IPIM-energía elec. Ene-17	↑ 1,8%	-	↑ 1,8%		

Fuente: Elaboración propia en base a INDEC

Situación fiscal: esquema ahorro - inversión - financiamiento (en millones de pesos)						
	dic-16	dic-15	Acumulado 2016	Acumulado 2015	Var % i.a	Acumulado var. %
Ingresos	236.492	216.26	1.641.163	1.209.904	94,4%	35,6%
Gastos	381.564	208.99	1.884.718	1.271.579	82,6%	48,2%
Resultado prim.	-97.066	-89.831	-177.764	-111.796	8,1%	59,0%
Resultado prim NM.	-102.128	-102.033	-358.125	-242.084	0,1%	47,9%

Fuente: Elaboración propia en base a ASAP

Transferencias para gastos corrientes (subsidios, en millones de pesos)						
	dic-16	dic-15	Acumulado 2016	Acumulado 2015	Var % i.a	Acumulado var. % i.a
<b>SECTOR ENERGÉTICO</b>	<b>59.782</b>	<b>9.991</b>	<b>211.245</b>	<b>138.042</b>	<b>498%</b>	<b>53,0%</b>
CAMMESA	40.718	8.008	142.155	89.821	408%	58,3%
ENARSA	3.297	346	14.997	27.146	854%	-44,8%
"Plan Gas"	14.601	98	43.073	11.894	-	262,2%
Fondo Fiduciario para consumo GLP y red de gas natural	454	515	4.418	4.083	-12%	8,2%
Yacimientos Carboníferos de Río Turbio	220	350	3.250	3.150	-37%	3,2%
Ente Binacional Yaciretá	10	500	1.098	1.004	-98%	9,3%
Organismos provinciales	47	47	338	317	1%	6,6%
Fondo fiduciario consumo residencial de gas	296	0	419	360	-	16,3%
Otros beneficiarios sin determinar	139	128	1.498	266	9%	462,7%

Fuente: Elaboración propia en base a ASAP

gas" (262,2%) que tiene poca participación, y otros beneficiarios sin determinar (462,7%). De la misma manera el ítem que ha visto reducir sus transferencias vía subsidios fue ENARSA (44,8%), que tiene un gran peso en el total. Los demás han aumentado aunque menos que la inflación acumulada del periodo con lo cual los subsidios a estos se han reducido en términos reales.

- **Las transferencias para gastos de capital** cayeron en el acumulado del año, y en los datos inter anuales.

El sector energético tuvo para 2016 un 31,7% menos de transferencias de capital respecto al mismo periodo de 2015 lo cual implica un gasto de \$10.000 millones menor.

Por otra parte, en el mes de Diciembre las transferencias fueron un 63% menores respecto a igual mes del año anterior. Algunos de los ítems como organismos provinciales, Yacimientos Carboníferos Río Turbio, ENARSA y otros beneficiarios sin determinar, han tenido transferencias menores en su cálculo acumulado (57,9%, 26,9%, 14,4% y 62,7% respectivamente). Nucleoeléctrica, por el contrario, tuvo un incremento que ha sido pequeño (13,6%).

### 3. Situación del mercado eléctrico:

- Para el mes de Enero, la **demanda total de energía eléctrica** fue un 0,8% mayor a la del mismo mes del año anterior, mientras que se incrementó 0,2% en la medición de año móvil. En este sentido la demanda total del sistema fue de 12.442 GWh para Enero del año 2017, mientras que para el mismo periodo del año 2016 fue de 12.345 GWh. En términos i.a desagregados existe un aumento en el consumo residencial y comercial de 0,4% y 4,5% respectivamente, mientras que la demanda industrial/comercial cayó 2,4%. Adicionalmente, las estadísticas referentes a la variación del año móvil son positivas tanto para la demanda residencial como comercial (1,8% y 3,2% respectivamente), pero negativas (4,8%) para la demanda industrial/comercial.
- En lo referido a la **oferta neta de energía**, hubo un aumento tanto en términos i.a (1%) como en el cálculo de la media móvil (0,5%) de los últimos 12 meses. En este sentido, la generación neta de energía fue de 12.927GWh para Enero de 2017, mientras que había sido de 12.800 GWh para el mismo mes del año anterior. La generación media del año móvil fue de 11.516GWh.
- Por otra parte la **generación neta local** aumentó respecto de Enero del año anterior en un 1,4%, y un 0,6% en términos de año móvil. En los datos desagregados tuvo su incremento impulsada principalmente por fuente de generación térmica en los datos i.a (4,2%) mientras que la generación hidráulica, nuclear y renovable han disminuido. Adicionalmente se observa una caída importante en la importación de energía tanto en términos i.a como de media móvil (26,9% y 14% respectivamente).
- En cuanto a **energías renovables**, la disminución i.a del 8,5% se explica principalmente por la menor generación Hidráulica renovable, biomasa y biogas, a la vez que el aumento de la

Transferencias para gastos de capital (En millones de pesos)						
	dic-16	dic-15	Acumulado 2016	Acumulado 2015	Var % i.a	Acumulado var. % i.a
<b>SECTOR ENERGÉTICO</b>	<b>4.400</b>	<b>11.804</b>	<b>22.022</b>	<b>32.262</b>	<b>-63%</b>	<b>-31,7%</b>
ENARSA	1850	3.037	5.950	6.950	-	-14,4%
Organismos provinciales	411	340	2.584	6.136	21,1%	-57,9%
Ente Binacional Yaciretá	0	0	0	16	-	-100,0%
Nucleoeléctrica S.A.	1.853	1.090	6.477	5.703	70,0%	13,6%
Fondo fiduciario para el transporte eléctrico federal	0	44	1.840	770	-100,0%	138,9%
Yacimientos Carboníferos Río Turbio	0	0	913	1.249	-	-26,9%
Fondo fiduciario consumo residencial de gas	0	0	0	40	-	-100,0%
Otros beneficiarios sin determinar	285	7.293	4.257	11.399	-96,1%	-62,7%

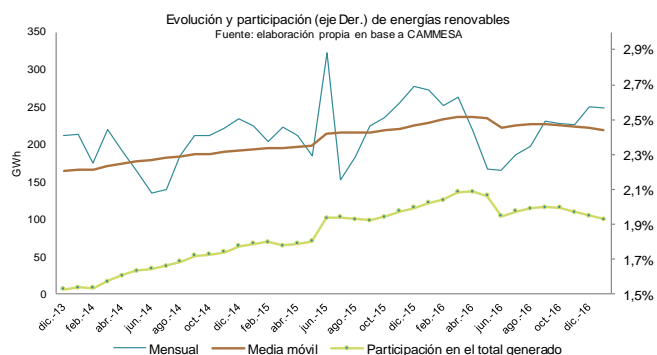
Fuente: Elaboración propia en base a ASAP

Demanda neta total Enero 2017 (GWh)					
	ene-17	ene-16	Media año móvil	Variación i.a.	Variación año móvil
<b>Demanda total</b>	<b>12.442</b>	<b>12.345</b>	<b>11.087</b>	<b>↑ 0,8%</b>	<b>↑ 0,20%</b>
Residencial	5.673	5.651	4.749	↑ 0,4%	↑ 18%
Comercial	3.599	3.444	3.219	↑ 4,5%	↑ 3,2%
Industrial comercial	3.171	3.249	3.119	↓ -2,4%	↓ -4,8%

Fuente: Elaboración propia en base a CAMMESA

Generación de energía eléctrica (GW/h) Enero 2017					
	ene-17	ene-16	Medio año móvil	% i.a	Variación año móvil
<b>Oferta neta</b>	<b>12.927</b>	<b>12.800</b>	<b>11.516</b>	<b>↑ 1,0%</b>	<b>↑ 0,5%</b>
<b>Generación neta local</b>	<b>12.802</b>	<b>12.629</b>	<b>11.398</b>	<b>↑ 1,4%</b>	<b>↑ 0,6%</b>
Térmica	8.636	8.286	7.535	↑ 4,2%	↑ 4,3%
Hidráulica	3.280	3.392	3.007	↓ -3,3%	↓ -9,8%
Nuclear	637	679	636	↓ -6,2%	↑ 14,8%
Renovable	249	272	220	↓ -8,5%	↑ 2,3%
solar	2	1	1	↑ 100,0%	↓ -6,1%
Eólica	57	49	46	↑ 16,3%	↓ -0,4%
Hidráulica renovable	167	192	150	↓ -13,0%	↑ 8,7%
Biomasa	20	23	18	↓ -13,0%	↓ -7,8%
Biogas	3	7	4	↓ -57,1%	↓ -35,0%
Importación	125	171	119	↓ -26,9%	↓ -14,0%

Fuente: Elaboración propia en base a CAMMESA



generación solar (100%) y eólica (16,3%) no alcanzan para recomponer los GWh que no generaron las primeras. Sin embargo, en su cálculo desestacionalizado la variación positiva de las energías renovables está impulsada por la generación hidráulica renovable (8,7%) mientras que las demás muestran variaciones negativas.

- En referencia a **precios y costos de la energía** los datos indican que el costo monómico medio respecto a Enero del año anterior aumentó en 130%, mientras que el precio monómico estacional se incrementó en un 349%. Adicionalmente la media móvil se ubica en 1074 \$/MWh para el precio monómico medio, mientras que es 332 \$/MWh para el precio monómico estacional.
- Por último, **la potencia instalada** para Enero fue de 33.951 MWh, mientras que la potencia máxima bruta ha sido de 24.717 MWh el día 30 de Enero de 2017. Adicionalmente, la potencia máxima histórica fue de 25.380 MWh registrada el 12 de Febrero de 2016 a las 14:35hs.

## 4. Hidrocarburos:

### Upstream

- La producción de **petróleo** disminuyó un 7,1% llegando a los 2.437.872 m3 en el mes de Diciembre de 2016. Además, tuvo una caída en el cálculo del año móvil del 3,9%. Adicionalmente, dentro de los principales operadores el único que tuvo un incremento en el cálculo desestacionalizado fue YPF (0,9%) mientras que los demás vieron reducir su producción desestacionalizada en los últimos 12 meses. Por otra parte, ninguno de los principales operadores pudo superar en Diciembre de 2016 la producción del mismo mes del año anterior.
- En cuanto a la producción de **Gas Natural** ha tenido un aumento no sólo en términos i.a sino también en los datos del año móvil. Al respecto, la producción aumentó 4,9% i.a y tomando el cálculo desestacionalizado. Por otra parte dentro de los principales operadores, el único que tuvo una disminución en su producción desestacionalizada fue PETROBRAS (3,7%), los demás vieron aumentar su producción destacándose TOTAL AUSTRAL (9,4%) e YPF (7,6%) quienes también fueron los únicos que superaron la producción del mismo mes del año anterior (25,3% y 12,7% respectivamente).

### Downstream

- Las ventas de los principales combustibles** aumentaron tanto en términos interanuales para el mes de Enero (1,1%) como en su cálculo del año móvil (0,5%). Desagregando las ventas, para Enero de 2017 se observan aumentos respecto a igual mes del año anterior en las naftas (4,8%) y dentro de ellas destacándose la nafta ultra (10,2%). A su vez hubo menores ventas para el fueloil (27,4%) y el gasoil (1,7%).

Precios (\$/MWh) Ene. 2017				
	ene-17	ene-16	Media año móvil	% i.a
Precio monómico medio	1023,2	787,9	1074,5	↑ 130%
Precio monómico estacional	333,2	95,6	332,7	↑ 349%

Fuente: Elaboración propia en base a CAMMESA, no incluye transporte.

Mercado eléctrico: Potencia instalada Ene. 2017		
Potencia instalada (MW)	Potencia máxima bruta (MW)	Potencia máxima histórica (MW)
33.951	24.717	25.380
	30/1/2017 14:47	12/2/2016 14:35

Fuente: Elaboración propia en base a CAMMESA

Producción de hidrocarburos total y principales operadores					
	dic-16	dic-15	Media móvil	% i.a	Var. % media móvil
<b>Producción de petróleo (m3)</b>	2.437.872	2.622.992	2.475.636	↓ -7,1%	↓ -3,9%
YPF S.A.	1.108.014	1.142.637	1.107.819	↓ -3,0%	↑ 0,9%
PAN AMERICAN ENERGY	485.218	515.486	479.692	↓ -5,9%	↓ -4,6%
PLUSPETROL S.A.	149.459	160.606	155.487	↓ -6,9%	↓ -7,8%
SINOPEC	129.811	140.559	130.888	↓ -7,6%	↓ -5,9%
TECPETROL S.A.	69.350	94.481	74.562	↓ -26,6%	↓ -16,5%
<b>Producción de gas (miles de m3)</b>	3.764.286	3.587.265	3.748.979	↑ 4,9%	↑ 4,9%
YPF S.A.	1.274.802	1.130.664	1.170.741	↑ 12,7%	↑ 7,6%
TOTAL AUSTRAL S.A.	1.034.149	825.068	1.015.648	↑ 25,3%	↑ 9,4%
PAN AMERICAN ENERGY	471.565	491.219	480.164	↓ -4,0%	↑ 4,3%
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	131.700	227.040	213.304	↓ -42,0%	↓ -3,7%
TECPETROL S.A.	109.439	115.550	107.918	↓ -5,3%	↑ 0,4%

Fuente: Elaboración propia en base a Ministerio de Energía y Minería

Ventas de principales combustibles					
	ene-17	ene-16	Media móvil	% Var i.a	Var. Media móvil
<b>Fueloil (Tn)</b>	184.526	254.243	238.704	↓ -27,4%	↓ -13,9%
<b>Gasoil (m3)</b>	1050.952	1068.606	1069.927	↓ -1,7%	↓ -0,2%
agrogasoil	0	140	0		↓ -100,0%
Gasoil común	829.628	877.758	937.603	↓ -5,5%	↓ -2,5%
Gasoil ultra	221.324	190.708	199.324	↑ 16,1%	↑ 11,8%
<b>Naftas (m3)</b>	804.893	767.773	728.090	↑ 4,8%	↑ 1,6%
Común	3.594	1978	2.913	↑ 81,7%	↑ 24,6%
Súper	552.923	536.434	517.764	↑ 3,1%	↑ 10%
Últra	246.104	223.368	204.597	↑ 10,2%	↑ 3,5%
Nafta virgen	2.272	5.992	2.816	↓ -62,1%	↓ -29,0%
<b>Naftas + Gasoil</b>	<b>1.855.845</b>	<b>1.836.378</b>	<b>1.865.017</b>	↑ 1,1%	↑ 0,5%

Fuente: Elaboración propia en base a Ministerio de Energía y Minería

Por otra parte, en el cálculo del año móvil también da resultados positivos sólo para las naftas (1,6%) mientras que muestra retroceso en las ventas de fueloil (13,9%) y gasoil (0,2%).

## 5. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar aumentó 19,1% i.a y 9,1% en su cálculo desestacionalizado. Esto es acompañado por mayores ventas al corte tanto respecto de Diciembre de 2015 (20,4%) como en su cálculo del año móvil (13,3%) llegando a comercializarse 92.932 m3 en Diciembre de 2016.
- Por otra parte, la **producción de Biodiesel** creció 91,8% i.a y 46,9% en su cálculo desestacionalizado. Adicionalmente, las ventas al corte aumentaron respecto Diciembre de 2015 un 830,5% mientras que en el cálculo desestacionalizado crecieron un 2%. Por último, las exportaciones aumentaron i.a 47,9% y vieron duplicar su volumen en el cálculo desestacionalizado pasando de exportar 97.706 a 185.806 toneladas, lo que implica un aumento del biodiesel exportado en un 106,3% para el periodo.
- La **producción total de biocombustibles** medida en toneladas aumento un 61,5% i.a, mientras que arroja una variación positiva de 36,9% en el cálculo desestacionalizado.

## 6. Balanza comercial energética:

- La **balanza comercial energética** del mes de Enero (y acumulado) tuvo una mejora respecto al achicamiento del déficit comercial. En este sentido **el déficit comercial energético** se redujo en un 29%, pasando de USD 78 a USD 55 millones en el mes de Enero de 2017. Esto se explica por el hecho de que el aumento de las exportaciones de combustible y energía para Enero (35,8%) fue mayor que el aumento de las importaciones de combustibles y lubricantes (13,5%)
- Análogamente, se utilizan **los índices de valor, precio y cantidad** para observar con mayor detalle el saldo comercial energético. En este sentido, se exporta un 1,4% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto de Enero 2016, mientras que el precio también aumentó un 33,7% dando como resultado un incremento en el valor exportado de 35,8%. Adicionalmente, las importaciones aumentaron en precios (26,30%) pero cayeron en cantidades (10,5%) lo cual explica el aumento de un 13,50% en el valor importado.
- En cuanto al **comercio exterior desagregado** por principales productos (en cantidades) para Enero, las variaciones se reparten entre un aumento de las exportaciones de Butano y Nafta virgen (4,6% y 182,4%) i.a y una caída del Escalante, la gasolina natural y el propano (4,4%, 17,4% y 19,4%). Por otra parte las importaciones aumentaron para el Gas natural y la Nafta súper (22,2% y 15,1%), a la vez que disminuyeron para el Gasoil ultra y la Nafta ultra (38,5% y 89,1%).

Biodiesel y Bioetanol					
	dic-16	dic-15	Media móvil	% i.a	Var. % media móvil
<b>Bioetanol (m3)</b>					
Producción	85.736	71970	74.162	↑ 19,1%	↑ 9,1%
Ventas al corte	92.932	77.171	75.908	↑ 20,4%	↑ 13,3%
<b>Biodiesel (toneladas)</b>					
Producción	153.076	79.804	22.1606	↑ 91,8%	↑ 46,9%
Ventas al corte	101078	10.863	86.111	↑ 830,5%	↑ 2,0%
Otras ventas al mercado interno	271	923	256	-	↑ 118,7%
Exportación	90.706	61325	135.522	↑ 47,9%	↑ 106,3%
<b>Total en Toneladas*</b>	<b>221.150</b>	<b>136.948</b>	<b>280.491</b>	<b>↑ 61,5%</b>	<b>↑ 36,9%</b>

Fuente: Elaboración propia en base a Ministerio de Energía y Minería.  
 \*Para pasar m3 de bioetanol a toneladas se hacen los cálculos correspondientes tomando la densidad del etanol (0,794 Kg/L).

Balanza comercial energética (millones de Dólares)						
	Enero			Acumulado		
	ene-17	ene-16	% i.a	2017	2016	% var. Acumulado
<b>Balanza comercial energética</b>	-55	-78	↓ -29,5%	-55	-78	↓ -29,5%
Exportación combustibles y energía	205	151	↑ 35,8%	205	151	↑ 35,8%
Importación combustibles y lubricantes	260	229	↑ 13,5%	260	229	↑ 13,5%

Fuente: Elaboración propia en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad			
	Variación porcentual respecto a Enero de 2016		
	Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	↑ 35,8%	↑ 33,7%	↑ 14%
Importación combustibles y lubricantes	↑ 13,50%	↑ 26,30%	↓ -10,5%

Fuente: Elaboración propia en base a INDEC

Exportación e importación por principales combustibles (en cantidades)					
	ene-17	ene-16	Acumulado 2017	% i.a	var % acumulado
<b>Exportación</b>					
Butano y otros (Tn)	57.946	55.398	57.946	↑ 4,6%	↑ 4,6%
Cuenca golfo San Jorge (Escalante, m3)	158.584	165.957	158.584	↓ -4,4%	↓ -4,4%
Gasolina natural	30.798	37.304	30.798	↓ -17,4%	↓ -17,4%
Nafta Virgen (m3)	42.393	15.014	42.393	↑ 182,4%	↑ 182,4%
Propano y otros (Tn)	57.653	71.531	57.653	↓ -19,4%	↓ -19,4%
<b>Importación</b>					
Crudo importado (m3)	0	0	0	-	-
Gas natural (miles de m3)	555.498	454.490	555.498	↑ 22,2%	↑ 22,2%
A grogasoil (m3)	0	0	0	-	-
Gas oil común (m3)	0	0	0	-	-
Gasoil ultra (m3)	113.505	184.645	113.505	↓ -38,5%	↓ -38,5%
Nafta común (m3)	0	0	0	-	-
Nafta súper (m3)	9.500	8.257	9.500	↑ 15,1%	↑ 15,1%
Nafta ultra (m3)	3.292	30.240	3.292	↓ -89,1%	↓ -89,1%
Nafta virgen (m3)	0	0	0	-	-

Fuente: Elaboración propia en base a Ministerio de Energía y Minería

## 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, 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. Los datos así presentados suelen llamarse “**desestacionalizados**”.

**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. Estos se informan para todos los destinos en millones de Dólares Estadounidenses.

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

**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 que informan sobre productos e insumos representativos. El cálculo del EMI se efectúa en base a unidades físicas de producción de distintos sectores industriales.

**ENARSA:** Energía Argentina Sociedad Anónima.

**ENRE:** Ente Nacional Regulador de la Electricidad.

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

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

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

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

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

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

**i.a:** Abreviación de “inter anual”, datos correspondientes a igual mes del año anterior.

**i.m:** Abreviación de “inter mensual”, datos correspondientes a un mes respecto al mes anterior.

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

**INDEC:** Instituto Nacional de Estadísticas y Censos.

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

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

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

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

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

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

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](http://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.