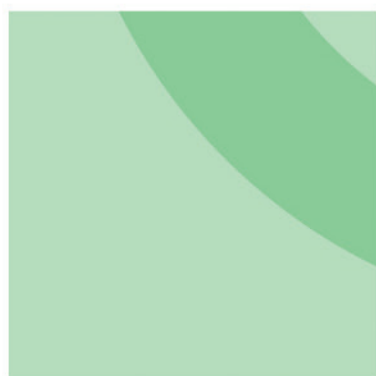




Economía



Informes Técnicos vol. 1 n° 217

Energía vol. 1 n° 18

Indicador Sintético de Energía
Tercer trimestre de 2017

Informes Técnicos. Vol. 1, nº 217

ISSN 2545-6636

Energía. Vol. 1, nº 18
Indicador Sintético de Energía
Tercer trimestre de 2017
ISSN 2545-6717

Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC)

© 2017 INDEC

Queda hecho el depósito que fija la Ley N° 11723

Responsabilidad intelectual: Lic. Carolina Andrea Plat

Mag. Laura Nasatsky

Responsabilidad editorial: Lic. Jorge Todesca, Mag. Fernando Cerro

Directora de la publicación: Mag. Silvina Viazzi

Coordinación de producción editorial: Lic. Marcelo Costanzo

PERMITIDA LA REPRODUCCIÓN PARCIAL CON MENCIÓN DE LA FUENTE

Buenos Aires, noviembre de 2017

Publicaciones del INDEC

Las publicaciones editadas por el Instituto Nacional de Estadística y Censos pueden ser consultadas en www.indec.gov.ar y en el Centro Estadístico de Servicios, ubicado en Av. Presidente Julio A. Roca 609 C1067ABB, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina. El horario de atención al público es de 9:30 a 16:00.

También pueden solicitarse a los teléfonos (54-11) 4349-9652/54/62

Correo electrónico: ces@indec.mecon.gov.ar

Sitio web: www.indec.gov.ar

Twitter: [@INDECArgentina](https://twitter.com/INDECArgentina)

Facebook: [/INDECArgentina](https://www.facebook.com/INDECArgentina)

Calendario anual anticipado de informes: www.indec.gov.ar/calendario.asp

Signos convencionales:

- * Dato provisorio
- Dato igual a cero
- Dato ínfimo, menos de la mitad del último dígito mostrado
- ... Dato no disponible a la fecha de presentación de los resultados
- e Dato estimado
- /// Dato que no corresponde presentar debido a la naturaleza de las cosas o del cálculo

Índice

Pág.

Introducción	3
Gráficos	
Gráfico 1. Indicador Sintético de Energía (ISE) con estacionalidad y desestacionalizado, base 2004=100	5
Gráfico 2. Indicador Sintético de Energía (ISE) serie desestacionalizada, e indicador ISE tendencia-ciclo, base 2004=100	5
Gráfico 3. Indicador Sintético de Energía (ISE). Variación porcentual de los componentes del ISE. Tercer trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior	6
Cuadros	
Cuadro 1. Indicador Sintético de Energía (ISE)	3
Cuadro 2. Indicador Sintético de Energía (ISE), base 2004=100	4
Cuadro 3. Variaciones porcentuales del Indicador Sintético de Energía (ISE)	5
Cuadro 4. Componentes del Indicador Sintético de Energía (ISE). Índices base 2004=100	6
Cuadro 5. Evolución de las principales formas secundarias de energía seleccionadas para el ISE	7
Situación y expectativas del sector energético	9
Característica de los indicadores. Año base 2004	18

Buenos Aires, 29 de noviembre de 2017

Indicador Sintético de Energía

Tercer trimestre de 2017

Síntesis

De acuerdo con datos del **Indicador Sintético de Energía (ISE)**, la producción de las formas secundarias de energía seleccionadas para el cálculo del índice registró, entre el tercer trimestre de 2017 e igual período de 2016, una suba de 2,7% en la serie con estacionalidad. Si se compara el tercer trimestre respecto al segundo trimestre de 2017 en términos desestacionalizados se observa un incremento de 1,6%.

Cuadro 1. Indicador Sintético de Energía (ISE)

Desestacionalizado ⁽¹⁾ *	Variación porcentual	Con estacionalidad *	Variación porcentual
Tercer trimestre 2017 / Segundo trimestre 2017	1,6	Tercer trimestre 2017 / Tercer trimestre 2016	2,7
2° trimestre 2017 / 1° trimestre 2017	- 0,6	2° trimestre 2017 / 2° trimestre 2016	- 3,2
1° trimestre 2017 / 4° trimestre 2016	- 1,7	1° trimestre 2017 / 1° trimestre 2016	- 1,3
4° trimestre 2016 / 3° trimestre 2016	3,7	4° trimestre 2016 / 4° trimestre 2015	- 2,0
3° trimestre 2016 / 2° trimestre 2016	- 4,6	3° trimestre 2016 / 3° trimestre 2015	- 4,3
2° trimestre 2016 / 1° trimestre 2016	1,4	2° trimestre 2016 / 2° trimestre 2015	4,2

(¹) Los datos trimestrales del ISE desestacionalizado se obtuvieron a partir del promedio trimestral de la serie mensual desestacionalizada.

* El ISE incorpora la actualización de la información mensual de la producción de las formas secundarias de energía publicada por el ENARGAS y el Ministerio de Energía y Minería, para los años 2016 y 2017.

Sector de electricidad

La generación neta de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional en el tercer trimestre del año 2017 verificó un aumento de 1,2% respecto de igual período de 2016.

Consultadas acerca de sus expectativas para el cuarto trimestre de 2017, el 50% de las empresas afirma que la demanda interna y la utilización de sus instalaciones aumentarán, mientras que el restante 50% prevé que no variarán. En cuanto a la orientación de las inversiones, se dirigirán a mejorar la calidad del servicio y aumentar la producción.

Sector gasífero

Si se considera el gas entregado neto de centrales eléctricas del tercer trimestre de 2017 y se lo compara con igual período de 2016, se verifica un descenso de 2,6%.

La mayoría de las empresas pertenecientes al sector gasífero estiman que en el cuarto trimestre de 2017 la demanda interna aumentará, mientras que no variará el uso de sus instalaciones. En materia de inversiones, los destinos serán aumentar la producción, mejorar la calidad del servicio y aumentar su participación en el mercado interno.

Para más información, ver las series históricas en el sitio web:

http://www.indec.gov.ar/ftp/cuadros/economia/sh_ise_2017.xls

Sector petrolero

Los derivados del petróleo seleccionados para el cálculo del ISE, medidos en Toneladas Equivalentes de Petróleo (TEP), presentan en su conjunto un incremento de 11,1% en el tercer trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior.

Analizando los derivados del petróleo que se utilizan en el cálculo del ISE, si se compara el tercer trimestre de 2017 respecto a igual período de 2016 se presentan alzas en fueloil neto de centrales eléctricas, combustible para retropropulsión, total de naftas y gasoil neto de centrales eléctricas. En cambio, se verificaron descensos en kerosene, diésel oil y gas licuado de petróleo.

Consultadas acerca de sus expectativas para el cuarto trimestre de 2017, en comparación con igual período del año pasado, la mayoría de las empresas consultadas considera que la demanda interna aumentará, mientras que no variará la utilización de sus instalaciones. En cuanto a los destinos de las inversiones, las empresas indican que se orientarán a aumentar la producción, mejorar la calidad del producto y aumentar su participación en el mercado interno.

Cuadro 2. Indicador Sintético de Energía (ISE), base 2004=100

Período	Con estacionalidad	Desestacionalizado	Indicador tendencia-ciclo
2016			
Enero	102,7	113,3	115,1
Febrero	98,9	120,5	115,2
Marzo	103,9	114,1	115,3
Abril	109,9	117,4	115,4
Mayo	127,9	118,4	115,4
Junio	134,5	117,0	115,2
Julio	136,7	113,4	114,9
Agosto	126,2	110,8	114,7
Septiembre	118,8	112,3	114,6
Octubre	115,1	116,8	114,7
Noviembre	102,3	115,1	114,7
Diciembre	107,6	117,1	114,7
2017			
Enero	104,9	115,7	114,5
Febrero	93,4	113,6	114,2
Marzo	103,3	113,7	113,9
Abril	106,2	113,4	113,8
Mayo	122,1	113,0	113,8
Junio	132,1	114,6	114,1
Julio	135,7	113,0	114,5
Agosto	132,7	116,6	114,9
Septiembre	123,6	116,9	115,2

Cuadro 3. Variaciones porcentuales del Indicador Sintético de Energía (ISE)

Período	Con estacionalidad		Desestacionalizado	
	Respecto a igual mes del año anterior	Acumulado anual respecto a igual acumulado del año anterior	Respecto al mes anterior	Respecto a igual mes del año anterior
2016				
Enero	- 2,6	- 2,6	- 0,5	- 2,7
Febrero	3,8	0,4	6,3	3,6
Marzo	- 1,6	- 0,3	- 5,3	- 1,4
Abril	2,2	0,4	2,9	2,1
Mayo	6,8	1,8	0,8	6,7
Junio	3,4	2,1	- 1,2	3,3
Julio	- 3,9	1,1	- 3,1	- 3,4
Agosto	- 4,2	0,3	- 2,3	- 4,0
Septiembre	- 4,8	- 0,3	1,4	- 5,1
Octubre	- 7,4	- 1,0	4,0	- 7,6
Noviembre	- 0,4	- 1,0	- 1,5	- 0,4
Diciembre	2,7	- 0,7	1,7	2,8
2017				
Enero	2,2	2,2	- 1,1	2,1
Febrero	- 5,6	- 1,6	- 1,9	- 5,8
Marzo	- 0,6	- 1,3	0,1	- 0,4
Abril	- 3,4	- 1,8	- 0,3	- 3,5
Mayo	- 4,6	- 2,5	- 0,3	- 4,5
Junio	- 1,8	- 2,3	1,4	- 2,0
Julio	- 0,7	- 2,1	- 1,4	- 0,4
Agosto	5,2	- 1,1	3,2	5,2
Septiembre	4,0	- 0,5	0,3	4,1

Gráfico 1. Indicador Sintético de Energía (ISE) con estacionalidad y desestacionalizado, base 2004=100

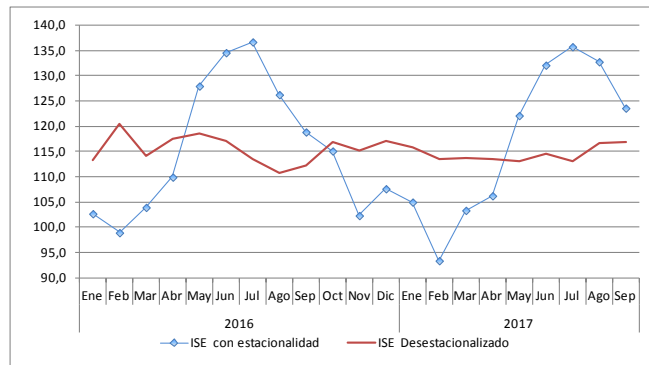
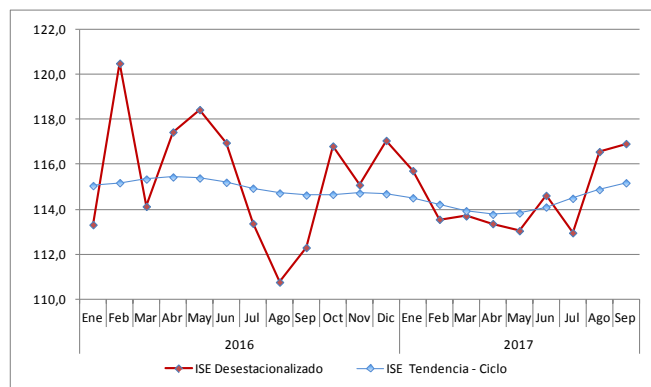


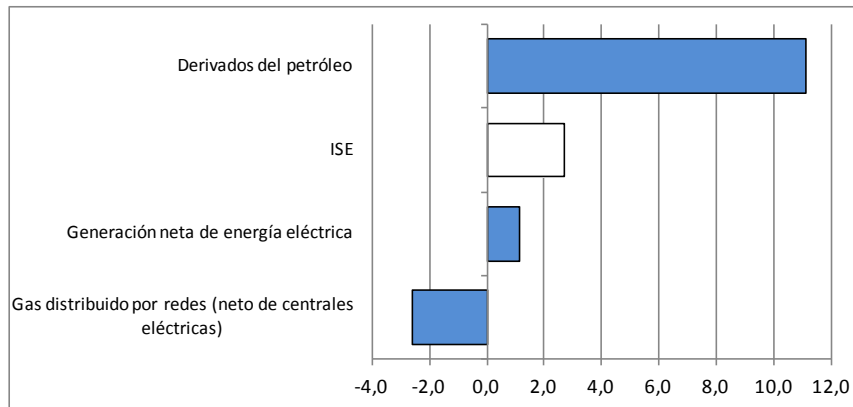
Gráfico 2. Indicador Sintético de Energía (ISE) serie desestacionalizada e indicador ISE tendencia-ciclo, base 2004=100



Cuadro 4. Componentes del Indicador Sintético de Energía (ISE). Índices base 2004=100

Período	ISE con estacionalidad	Generación neta de energía eléctrica	Gas entregado neto de centrales eléctricas	Derivados del petróleo que componen el ISE
2016*				
1° trimestre	101,8	154,2	82,3	97,7
2° trimestre	124,1	147,7	150,4	91,7
3° trimestre	127,2	147,5	154,5	95,4
4° trimestre	108,3	144,5	94,9	105,4
2017*				
1° trimestre	100,5	154,8	79,1	97,3
2° trimestre	120,1	142,3	133,5	99,5
3° trimestre	130,7	149,2	150,4	106,0
Variación % respecto al mismo período del año anterior				
2016				
1° trimestre *	- 0,3	2,1	- 1,9	- 0,6
2° trimestre *	4,2	3,7	14,5	- 7,5
3° trimestre *	- 4,3	- 2,0	- 4,2	- 5,8
4° trimestre *	- 2,0	0,8	- 12,6	6,4
2017				
1° trimestre *	- 1,3	0,4	- 3,9	- 0,4
2° trimestre *	- 3,2	- 3,7	- 11,2	8,5
3° trimestre *	2,7	1,2	- 2,6	11,1

Gráfico 3. Indicador Sintético de Energía (ISE). Variación porcentual de los componentes del ISE. Tercer trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior



En el tercer trimestre de 2017, respecto a igual período de 2016, se registra un incremento de 11,1% en los derivados del petróleo que componen el ISE, una suba de 1,2% en la generación neta de energía eléctrica y una caída de 2,6% en el gas distribuido por redes neto de centrales eléctricas.

Cuadro 5. Evolución de las principales formas secundarias de energía seleccionadas para el ISE

Período	Generación neta de energía eléctrica (¹)	Gas entregado neto de centrales eléctricas (²)	Producción (³)			
			Total Naftas	Nafta premium > 97 RON	Nafta súper > 93 RON	Nafta común > 83 RON
	GW/h	Millones de m³		Miles de m³		
2016*	136.599,7	24.848,9	8.431,6	2.338,6	6.070,6	22,3
2016*						
Enero	12.629,4	1.388,5	740,3	206,4	531,7	2,2
Febrero	12.013,7	1.331,0	689,6	195,8	492,0	1,7
Marzo	10.827,4	1.524,6	711,0	181,4	527,2	2,4
Abril	10.542,0	1.974,3	673,7	187,2	485,0	1,5
Mayo	11.540,8	2.791,6	679,1	189,2	486,8	3,1
Junio	11.883,8	2.986,2	678,1	171,9	506,2	--
Julio	12.053,2	3.061,9	697,2	200,1	496,2	0,9
Agosto	11.167,0	2.611,1	654,4	165,3	486,8	2,3
Septiembre	10.711,2	2.288,9	698,5	194,3	503,2	1,0
Octubre	10.501,2	1.951,5	735,0	217,0	515,0	3,0
Noviembre	10.481,3	1.565,2	665,1	182,3	480,9	1,9
Diciembre	12.248,6	1.374,1	809,5	247,6	559,6	2,3
2017*						
Enero	12.807,9	1.315,9	754,1	244,0	505,8	4,3
Febrero	11.396,4	1.226,3	606,7	206,7	397,4	2,6
Marzo	11.404,4	1.536,3	683,5	208,8	474,6	--
Abril	9.986,4	1.811,6	727,1	217,0	510,1	--
Mayo	10.971,7	2.320,6	736,2	221,1	515,1	--
Junio	11.764,8	2.748,8	738,5	240,9	497,6	--
Julio	12.177,5	2.891,8	707,5	206,8	500,6	--
Agosto	11.469,1	2.608,8	753,4	244,5	509,0	--
Septiembre	10.676,0	2.254,3	762,4	255,7	506,7	--

Período	Producción (³)				
	Gas licuado de petróleo	Butano	Propano	Kerosene	Combustible para retropropulsión
		Miles de toneladas			Miles de m³
2016*	1.124,6	646,4	478,2	17,6	1.622,4
2016*					
Enero	94,7	53,5	41,3	1,0	155,6
Febrero	86,7	49,8	36,9	1,1	149,5
Marzo	95,1	53,8	41,2	1,6	125,4
Abril	92,6	50,9	41,7	1,7	121,2
Mayo	94,4	51,5	43,0	2,1	112,1
Junio	80,7	48,3	32,4	2,3	98,3
Julio	89,9	53,5	36,5	2,1	100,1
Agosto	87,3	50,7	36,6	1,6	132,4
Septiembre	107,4	63,6	43,8	1,2	160,6
Octubre	106,0	64,0	42,0	1,1	153,3
Noviembre	91,7	51,7	40,0	0,8	156,1
Diciembre	98,0	55,2	42,8	1,1	157,7
2017*					
Enero	88,8	48,9	39,8	0,9	158,0
Febrero	75,1	44,3	30,8	0,7	144,1
Marzo	79,8	43,8	36,0	1,2	163,0
Abril	86,7	45,1	41,5	1,0	143,8
Mayo	92,7	49,8	42,9	1,3	124,8
Junio	91,2	49,8	41,4	1,9	144,7
Julio	88,7	49,9	38,7	1,5	138,9
Agosto	89,2	48,6	40,7	1,4	161,4
Septiembre	90,7	49,3	41,5	1,1	160,3

(continúa)

Cuadro 5. (conclusión)

Período	Producción ⁽³⁾					
	Gasoil neto de centrales eléctricas	Gasoil grado 2	Gasoil grado 3	Diésel oil	Fueloil neto de centrales eléctricas	
		Miles de m ³				Miles de toneladas
2016*	11.326,0	10.968,1	977,6	14,7	548,5	
2016*						
Enero	888,6	889,7	45,8	0,5	35,0	
Febrero	893,6	870,1	62,9	0,3	43,6	
Marzo	999,2	943,6	74,9	0,5	72,5	
Abril	868,0	904,2	50,5	2,1	93,0	
Mayo	855,4	924,3	63,2	2,1	9,6	
Junio	882,6	1.005,2	55,1	0,8	69,4	
Julio	924,3	962,3	52,3	1,1	7,7	
Agosto	947,0	894,4	60,3	2,1	62,2	
Septiembre	966,7	892,9	77,3	1,5	--	
Octubre	1.029,6	908,8	125,4	1,5	84,6	
Noviembre	1.001,1	845,8	161,7	1,1	21,9	
Diciembre	1.070,0	926,8	148,2	1,2	48,9	
2017*						
Enero	1.003,9	841,6	164,4	1,2	60,2	
Febrero	849,5	709,7	141,7	0,7	96,0	
Marzo	923,8	816,6	109,6	1,6	65,4	
Abril	913,1	835,5	81,8	1,8	48,6	
Mayo	965,4	899,9	94,4	1,3	89,2	
Junio	963,2	875,0	91,8	1,1	22,4	
Julio	936,7	798,8	141,4	1,3	58,5	
Agosto	1.007,9	875,5	135,9	1,5	131,4	
Septiembre	1.052,9	873,2	185,1	1,0	105,8	

(¹) Ministerio de Energía y Minería. Secretaría de Energía Eléctrica. Dirección Nacional de Prospectiva.

(²) ENARGAS. Gerencia de Desempeño y Economía.

(³) Ministerio de Energía y Minería. Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos. Subsecretaría de Refinación y Comercialización.

Situación y expectativas del sector energético

Información cualitativa

Perspectivas para el cuarto trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior

Demanda interna

En el **sector petrolero**, 87,5% de las firmas estima que en el cuarto trimestre la demanda local de sus productos aumentará, mientras que el restante 12,5% considera que no variará.

En cuanto al **sector gasífero**, 83,3% de las empresas cree que en el cuarto trimestre la demanda interna aumentará, mientras que el restante 16,7% considera que no variará.

Por su parte, en el **sector de electricidad**, 50% de las firmas considera que en el período bajo análisis la demanda aumentará, mientras que para igual porcentaje no variará.

Exportaciones

La totalidad de las empresas consultadas pertenecientes al **sector petrolero** vislumbra que exportará en el cuarto trimestre. De las mismas, 75% estima que sus envíos al exterior no variarán, mientras que para 12,5% aumentarán y para igual porcentaje disminuirán.

Con respecto a las exportaciones con destino exclusivo al MERCOSUR, 75% de las empresas respondientes pertenecientes al sector petrolero considera que realizará envíos hacia ese destino en el cuarto trimestre, mientras que el restante 25% estima que no lo hará. De las que sí lo harán, 83,3% estima que no variarán respecto de igual período de 2016, mientras que para el restante 16,7%, aumentarán.

En el **sector gasífero**, 83,3% de las firmas respondientes prevé que exportará durante el cuarto trimestre, mientras que el restante 16,7% no lo hará. De las que sí lo harán, 80% cree que sus envíos al exterior no variarán, mientras que para el restante 20% disminuirán.

En cuanto a los envíos al MERCOSUR, 66,7% de las mismas exportará a ese destino, mientras que 33,3% estima que no lo hará. De las que sí lo harán, 75% estima que no variarán, mientras que para el restante 25% aumentarán.

La totalidad de las firmas consultadas del **sector de electricidad** cree que no exportará en el cuarto trimestre de 2017.

Insumos importados

La totalidad de las empresas respondientes pertenecientes al **sector petrolero** considera que utilizarán en el cuarto trimestre insumos provenientes del exterior. De las mismas, 62,5% estima que no variará la utilización de dichos productos, mientras que para el restante 37,5% aumentará.

En cuanto al **sector gasífero**, también para el cuarto trimestre, 83,3% de las firmas respondientes importará insumos, mientras que el restante 16,7% no lo hará. De las primeras, 80% considera que no variará y para el restante 20% aumentará.

En lo referente al **sector de electricidad**, la totalidad de las firmas respondientes considera que en el cuarto trimestre no realizará compras externas.

Consultados exclusivamente respecto a las importaciones de insumos provenientes del MERCOSUR, 75% de las empresas pertenecientes al **sector petrolero** considera que utilizará productos del mencionado bloque, mientras que el restante 25% cree que no lo hará. De las primeras, 83,3% de las firmas estima que no variará el uso de dichos insumos, mientras que el restante 16,7% cree que aumentará.

En el **sector gasífero**, 66,7% de las firmas prevé importar insumos desde MERCOSUR, mientras que el restante 33,3% no lo hará. De las primeras, la totalidad cree que sus importaciones no variarán.

En cuanto al **sector de electricidad**, la totalidad de las firmas no tiene previsto importar insumos desde MERCOSUR.

Utilización de la capacidad instalada

Si se compara el cuarto trimestre de 2017 con igual período de 2016, en el **sector petrolero**, 87,5% de las empresas estima que la utilización de la capacidad instalada no variará, mientras que para el restante 12,5% disminuirá.

Con relación al nivel de utilización de la capacidad instalada para el cuarto trimestre, 50% de las empresas prevé utilizar entre 80% y 100% de la misma, mientras que 37,5% utilizará entre 60 y 80% de sus instalaciones y el restante 12,5% hará uso del 40 al 60% de las mismas.

En el **sector gasífero**, para la comparación entre el cuarto trimestre del corriente año respecto de igual período de 2016, 83,3% de las firmas advierte que la utilización de las instalaciones no variará, mientras que para 16,7% disminuirá.

Respecto del nivel de utilización de la capacidad instalada para el primer trimestre, 83,3% de las firmas estima utilizar entre 80 y 100% de sus instalaciones, mientras que el restante 16,7% utilizará entre 60 y 80% de las mismas.

En el **sector de electricidad**, para la comparación entre el cuarto trimestre de este año respecto de igual período del año pasado, 50% de las empresas cree que la utilización de sus instalaciones aumentará, mientras que igual porcentaje considera que no variará.

Con relación al nivel de utilización de la capacidad instalada para el cuarto trimestre, 66,7% de las empresas prevé utilizar entre 80 y 100% de sus instalaciones, mientras que el restante 33,3% utilizará entre 60 y 80% de las mismas.

Personal y horas trabajadas

El 75% de las empresas pertenecientes al **sector petrolero** no espera cambios en la dotación de personal para el cuarto trimestre, mientras que para el restante 25% aumentará. Respecto de las horas trabajadas del personal afectado al proceso productivo, 87,5% cree que no variarán, mientras que para 12,5% aumentarán.

El 66,7% de las firmas respondientes del **sector gasífero** estima que la dotación de personal no variará para el mencionado período, mientras que para el restante 33,3% aumentarán. Respecto de las horas trabajadas del personal afectado al proceso productivo, 83,3% cree que no variarán, mientras que el restante 16,7% estima que aumentarán.

El 83,3% de las empresas pertenecientes al **sector de electricidad** considera que la dotación de personal no variará, mientras que para el restante 16,7% aumentará. Respecto de las horas trabajadas afectadas al proceso productivo, la totalidad cree que no variarán.

Inversiones

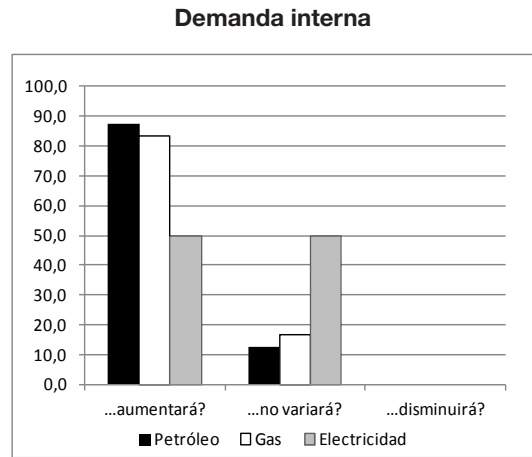
El 58,3% de las firmas pertenecientes al **sector petrolero** tiene previsto realizar inversiones productivas en el cuarto trimestre, mientras que 33,3% no las realizará y el restante 8,4% continuará con las iniciadas en períodos anteriores. En cuanto al destino de las inversiones, merece destacarse que 61,9% se orientará a aumentar la producción, 19,1% a mejorar la calidad del producto, finalmente 19% se orientará a incrementar la participación en el mercado interno.

En el **sector gasífero**, durante el cuarto trimestre, 50% de las firmas respondientes tiene previsto realizar nuevas inversiones, mientras que igual porcentaje no las concretará. Con respecto al destino de las inversiones, cabe destacar que 55,6% se orientará a aumentar la producción, 38,9% a mejorar la calidad del servicio y el restante 5,5% a incrementar la participación en el mercado interno.

En el **sector de electricidad**, 44,4% de las firmas consultadas tiene previsto realizar en el cuarto trimestre nuevas inversiones, mientras que 33,3% no las realizará y el restante 22,3% continuará con las iniciadas en períodos anteriores. En lo referente al destino de las mismas, 75% se orientará a mejorar la calidad del servicio y el restante 25% a aumentar la producción

✓ Para el cuarto trimestre de 2017, con relación al cuarto trimestre de 2016, ¿usted prevé que la demanda interna...

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
...aumentará?	87,5	83,3	50,0
...no variará?	12,5	16,7	50,0
...disminuirá?	--	--	--



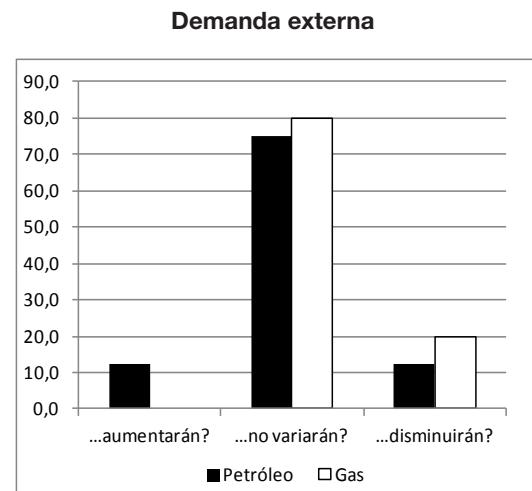
✓ ¿Tiene previsto exportar durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	100,0	83,3	--
No	--	16,7	100,0



✓ ¿Usted prevé que sus exportaciones totales en el cuarto trimestre de 2017 con relación al cuarto trimestre de 2016...

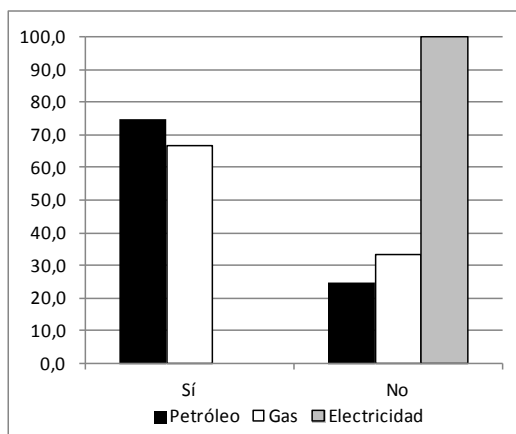
	Petróleo	Gas
		%
...aumentarán?	12,5	--
...no variarán?	75,0	80,0
...disminuirán?	12,5	20,0



✓ ¿Usted prevé exportar durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017) a países miembros del bloque MERCOSUR?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	75,0	66,7	--
No	25,0	33,3	100,0

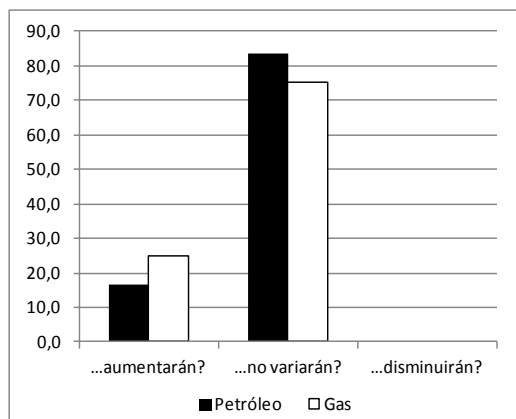
Exportaciones a MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé que sus exportaciones con destino al bloque MERCOSUR en el cuarto trimestre de 2017 con relación al cuarto trimestre de 2016...

	Petróleo	Gas
		%
...aumentarán?	16,7	25,0
...no variarán?	83,3	75,0
...disminuirán?	--	--

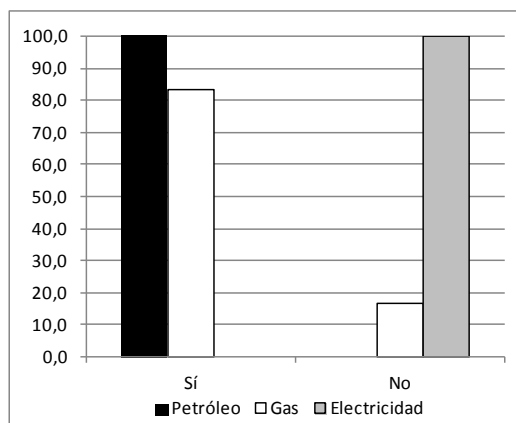
Exporta al bloque MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé utilizar insumos importados en el proceso productivo durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	100,0	83,3	--
No	--	16,7	100,0

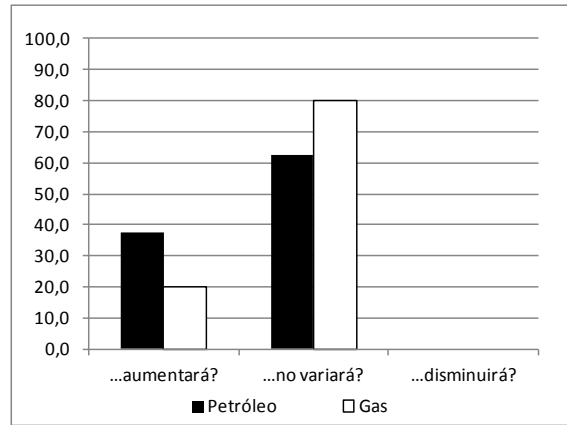
Importaciones



✓ ¿Usted prevé que el total de insumos importados utilizados en el proceso productivo para el cuarto trimestre de 2017 con relación al cuarto trimestre de 2016...

	Petróleo	Gas
		%
...aumentará?	37,5	20,0
...no variará?	62,5	80,0
...disminuirá?	--	--

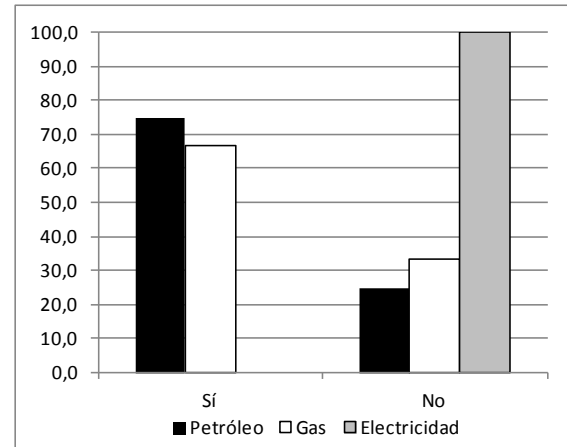
Insumos importados



✓ ¿Usted prevé utilizar insumos importados en el proceso productivo provenientes de países del bloque MERCOSUR durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	75,0	66,7	--
No	25,0	33,3	100,0

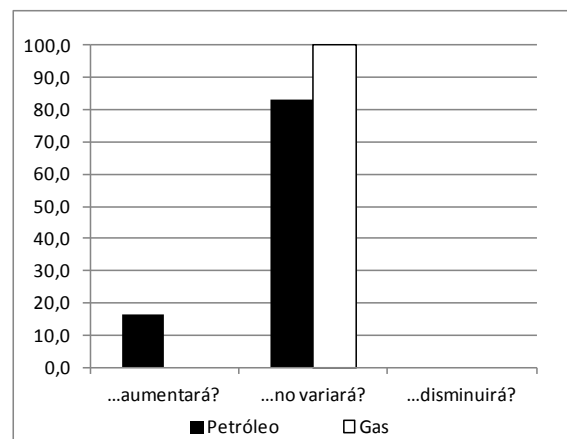
Importa del bloque MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé que el total de insumos importados procedentes de países del bloque MERCOSUR para el cuarto trimestre de 2017, con relación al cuarto trimestre de 2016...

	Petróleo	Gas
		%
...aumentará?	16,7	--
...no variará?	83,3	100,0
...disminuirá?	--	--

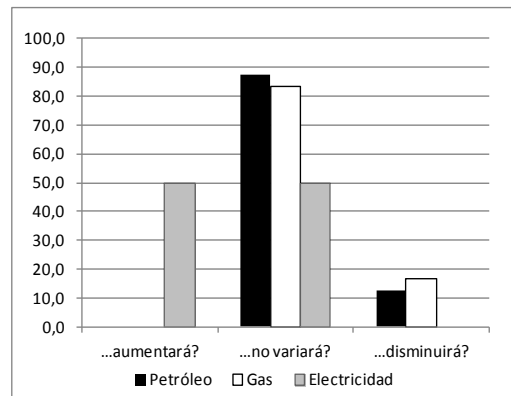
Importaciones del bloque MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé que la utilización de la capacidad instalada de su empresa en el cuarto trimestre de 2017 con relación al cuarto trimestre de 2016...

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
...aumentará?	--	--	50,0
...no variará?	87,5	83,3	50,0
...disminuirá?	12,5	16,7	--

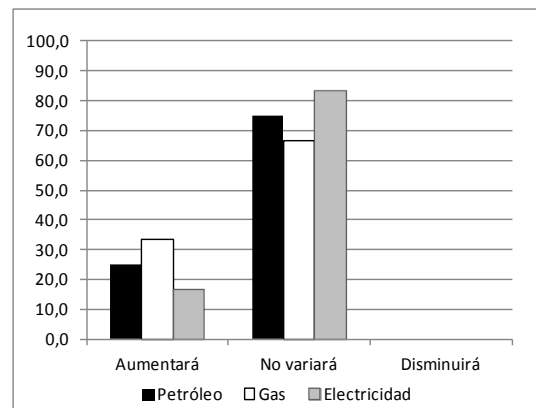
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cómo espera que evolucione la dotación de personal durante el cuarto trimestre de 2017, con relación al cuarto trimestre de 2016?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	25,0	33,3	16,7
No variará	75,0	66,7	83,3
Disminuirá	--	--	--

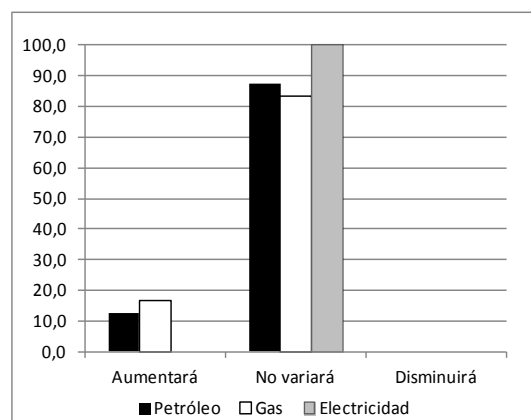
Personal



✓ ¿Cómo espera que evolucione la cantidad de horas trabajadas del personal afectado al proceso productivo durante el cuarto trimestre de 2017, con relación al cuarto trimestre de 2016?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	12,5	16,7	--
No variará	87,5	83,3	100,0
Disminuirá	--	--	--

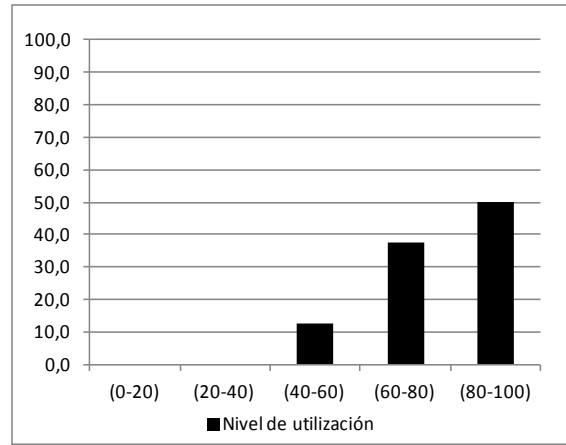
Horas trabajadas



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector petrolero para el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

Nivel de utilización	% de empresas
	Petróleo
(0-20)	--
(20-40)	--
(40-60)	12,5
(60-80)	37,5
(80-100)	50,0

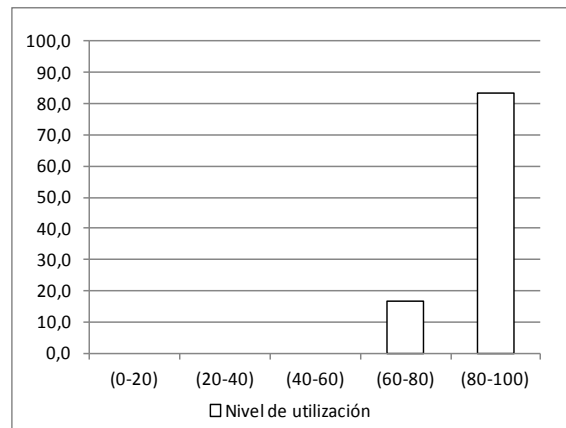
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector gasífero para el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

Nivel de utilización	% de empresas
	Gas
(0-20)	--
(20-40)	--
(40-60)	--
(60-80)	16,7
(80-100)	83,3

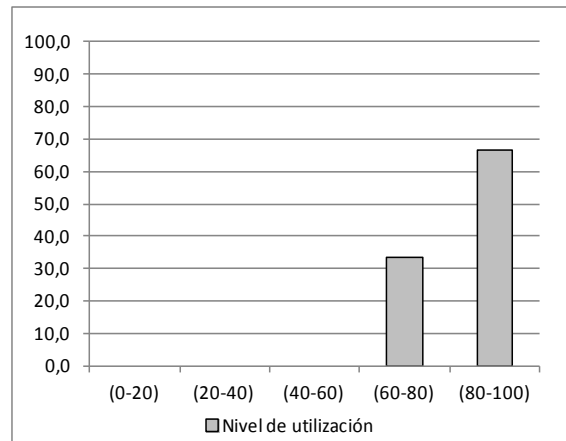
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector de electricidad para el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

Nivel de utilización	% de empresas
	Electricidad
(0-20)	--
(20-40)	--
(40-60)	--
(60-80)	33,3
(80-100)	66,7

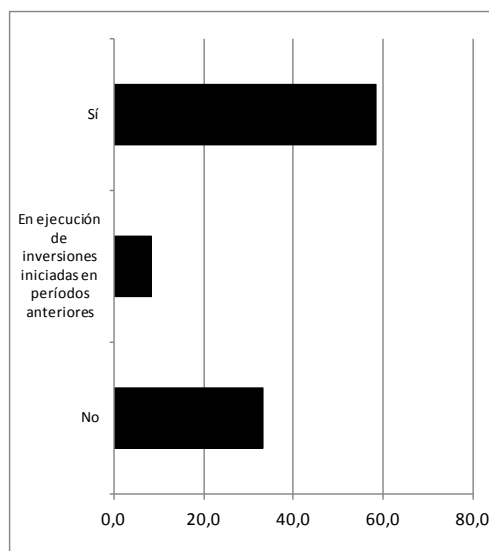
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector petrolero durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

Petróleo	
	%
Sí	58,3
En ejecución de inversiones iniciadas en períodos anteriores	8,4
No	33,3

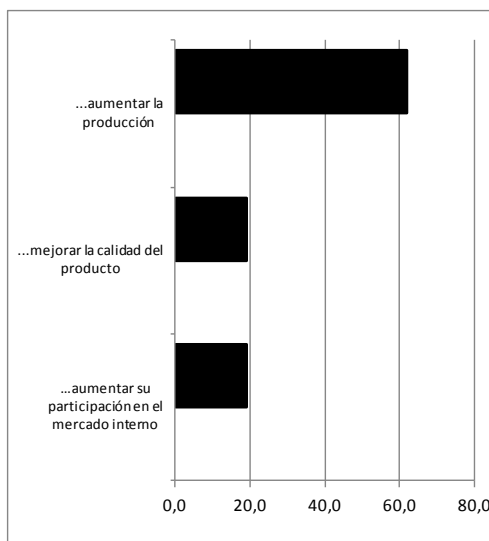
Inversiones productivas



✓ Las nuevas inversiones y las iniciadas en períodos anteriores en el sector petrolero estarán destinadas a:

Petróleo	
	%
...aumentar la producción	61,9
...mejorar la calidad del producto	19,1
...aumentar su participación en el mercado interno	19,0
...reducir otros costos no laborales	--
...disminuir el personal ocupado	--
...competir en el exterior	--
...disminuir las horas trabajadas	--
...incorporar tecnologías limpias	--
...optimizar el aprovechamiento de insumos	--

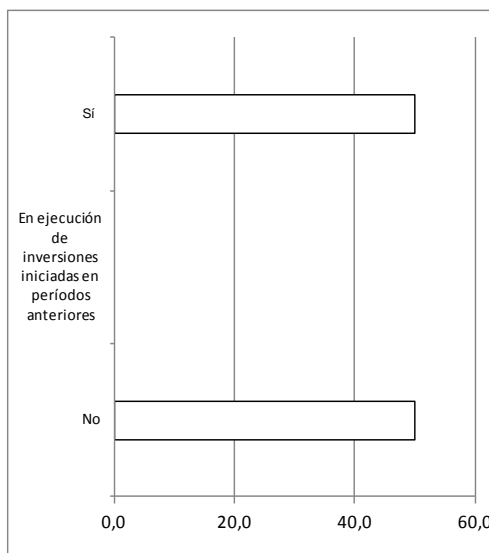
Destino de las inversiones



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector gasífero durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

Gas	
	%
Sí	50,0
En ejecución de inversiones iniciadas en períodos anteriores	--
No	50,0

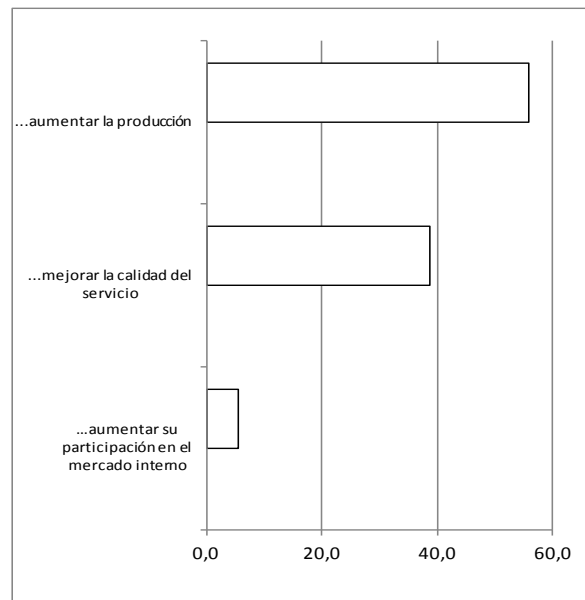
Inversiones productivas



✓ Las nuevas inversiones y las iniciadas en períodos anteriores en el sector gasífero estarán destinadas a:

	Gas
	%
...aumentar la producción	55,6
...mejorar la calidad del servicio	38,9
...aumentar su participación en el mercado interno	5,5
...optimizar el aprovechamiento de insumos	--
...disminuir el personal ocupado	--
...competir en el exterior	--
...disminuir las horas trabajadas	--
...incorporar tecnologías limpias	--
...reducir otros costos no laborales	--

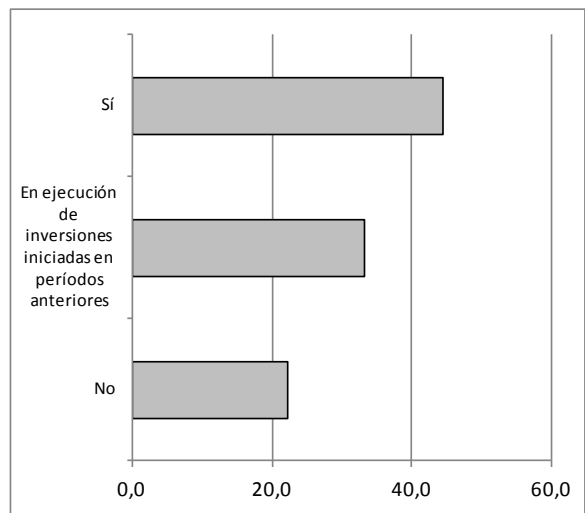
Destino de las inversiones



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector de electricidad durante el trimestre en curso (octubre-diciembre de 2017)?

	Electricidad
	%
Sí	44,4
En ejecución de inversiones iniciadas en períodos anteriores	33,3
No	22,3

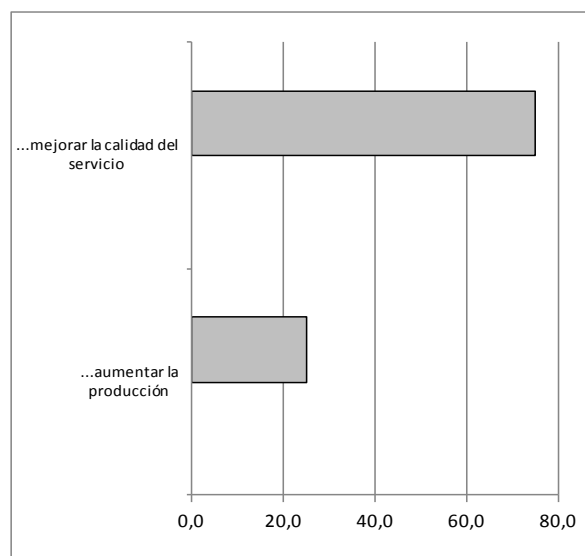
Inversiones productivas



✓ Las nuevas inversiones y las iniciadas en períodos anteriores en el sector de electricidad estarán destinadas a:

	Electricidad
	%
...mejorar la calidad del servicio	75,0
...aumentar la producción	25,0
...reducir otros costos no laborales	--
...disminuir las horas trabajadas	--
...optimizar el aprovechamiento de insumos	--
...aumentar su participación en el mercado interno	--
...disminuir el personal ocupado	--
...incorporar tecnologías limpias	--
...competir en el exterior	--

Destino de las inversiones



Características de los indicadores. Año base 2004

El **Indicador Sintético de Energía (ISE)** mide el desempeño de la producción del sector energético a partir de un conjunto representativo de formas secundarias de energía, conformado por los diferentes productos energéticos que provienen de los distintos centros de transformación y cuyo destino son los diversos sectores de consumo y/u otros centros de transformación.

Las formas secundarias de energía consideradas son las siguientes: gas licuado de petróleo, naftas, kerosene y combustible para retropropulsión, diésel oil, gasoil y fueloil, electricidad generada en el país y gas distribuido por redes ⁽¹⁾. La variable seleccionada es la producción, a excepción del gas por redes que se toma la distribución, dado que tiene una identificación casi total con la oferta interna.

A cada una de las formas de energía secundaria se le resta el consumo de gasoil, fueloil y gas natural utilizados como insumos por las centrales termoeléctricas, lo que permite tomar cantidades netas, libres de duplicaciones.

Como consecuencia de la heterogeneidad de los bienes que conforman la muestra representativa de las formas secundarias de energía seleccionadas para el ISE, resulta indispensable obtener una medida en común, por lo que se utilizan factores de conversión que permiten que las distintas unidades de medida puedan expresarse en TEP (Tonelada Equivalente de Petróleo).

El Nivel general del ISE se obtiene considerando las formas secundarias de energía medidas en TEP; una vez homogeneizadas, se suman para cada período considerado. Luego de obtener el Nivel general del ISE medido en TEP para cada período, se considera el año 2004 como año de referencia.

Se detallan a continuación los factores de conversión a Toneladas Equivalentes de Petróleo (TEP) de las distintas formas de energía seleccionadas.

Formas secundarias de energía	Unidad de medida utilizada en el ISE	Factor de conversión a TEP
Electricidad	GW/h	86,0000
Gas	miles de m ³	0,8300
Naftas	m ³	0,7607
Combustible para retropropulsión	m ³	0,7374
Kerosene	m ³	0,8322
Gasoil	m ³	0,8619
Diésel oil	m ³	0,8800
Fueloil	tn	0,9800
Gas licuado de petróleo	tn	1,0950

La encuesta cualitativa del sector energético capta información de un conjunto representativo de empresas del sector, siendo su objetivo la evaluación de la situación y expectativas económicas de corto plazo que sirvan de complemento a otros indicadores sectoriales.

⁽¹⁾ En el caso de los derivados del petróleo, la información es suministrada por el Ministerio de Energía y Minería, Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos, Subsecretaría de Refinación y Comercialización, mientras que la correspondiente a electricidad es provista por la Secretaría de Energía Eléctrica, Dirección Nacional de Prospectiva, perteneciente al ministerio citado anteriormente y la distribución de gas es provista por ENARGAS, Gerencia de Desempeño y Economía.