

Cuadro 4. 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			
2017						
Acumulado del año	136.466,1	23.704,4	8.885,9	2.748,0	6.131,0	6,9
Enero	12.807,9	1.315,9	768,4	246,9	517,1	4,3
Febrero	11.396,4	1.226,3	619,6	209,6	407,4	2,6
Marzo	11.404,4	1.536,3	695,6	211,8	483,8	0,0
Abril	9.988,1	1.811,6	739,6	219,8	519,7	0,0
Mayo	10.978,4	2.327,5	749,5	223,6	525,8	0,0
Junio	11.772,8	2.746,2	752,0	243,5	508,5	0,0
Julio	12.178,8	2.890,7	721,8	210,1	511,6	0,0
Agosto	11.469,1	2.603,2	768,1	247,9	520,3	0,0
Septiembre	10.684,8	2.257,2	777,0	258,6	518,4	0,0
Octubre	10.586,8	1.932,7	715,4	234,2	481,2	0,0
Noviembre	10.726,4	1.625,8	764,7	226,2	538,5	0,0
Diciembre	12.472,1	1.431,0	814,3	215,7	598,6	0,0
2018						
Enero	12.743,0	1.348,5	792,7	215,8	577,0	0,0
Febrero	11.764,1	1.333,0	723,8	206,6	517,2	0,0
Marzo	11.623,8	1.630,5	762,5	241,0	518,9	2,7

Período	Producción (³)				
	Gas licuado de petróleo	Butano	Propano	Kerosene	Combustible para retropropulsión
	Miles de toneladas			Miles de m³	
2017					
Acumulado del año	1.044,7	570,8	473,9	13,2	1.791,7
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
Octubre	77,3	40,2	37,2	0,8	130,2
Noviembre	87,7	47,5	40,2	0,7	141,7
Diciembre	96,8	53,5	43,3	0,8	180,8
2018					
Enero	96,0	54,1	42,0	0,9	163,2
Febrero	93,0	52,5	40,5	0,9	155,3
Marzo	95,1	51,9	43,2	0,9	164,7

(continúa)

Cuadro 4. (conclusión)

Período	Producción ⁽²⁾				
	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	
2017					
Acumulado del año	11.940,8	10.308,9	1.694,3	13,1	981,8
Enero	1.020,0	857,6	164,4	1,2	60,2
Febrero	863,5	723,7	141,7	0,7	96,0
Marzo	940,5	833,3	109,6	1,6	65,4
Abril	926,1	848,4	81,8	1,8	48,6
Mayo	981,1	915,6	94,4	1,3	89,2
Junio	980,1	891,9	91,8	1,1	22,4
Julio	953,8	815,8	141,4	1,3	58,7
Agosto	1.026,6	894,2	135,9	1,5	131,4
Septiembre	1.070,0	890,3	185,1	1,0	105,8
Octubre	1.005,5	829,3	178,3	0,7	69,1
Noviembre	1.059,5	903,9	158,1	0,4	126,4
Diciembre	1.114,4	904,8	211,6	0,5	108,5
2018					
Enero	1.031,7	829,5	204,3	0,5	99,1
Febrero	933,7	796,4	139,4	0,2	83,4
Marzo	1.103,0	808,9	296,2	0,8	67,3

(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 Hidrocarburíferos. Subsecretaría de Refinación y Comercialización.

PROVISORIO HASTA EL 29/05/2018 A LAS 16 HS.

Situación y expectativas del sector energético

Información cualitativa

Perspectivas para el segundo trimestre de 2018 respecto a igual período del año anterior

Demanda interna

En el **sector petrolero**, 66,7% de las firmas estima que durante el segundo trimestre la demanda local de sus productos aumentará, mientras que el restante 33,3% considera que no variará.

En cuanto al **sector gasífero**, 75,0% de las empresas cree que la demanda interna aumentará, mientras que el 25,0% considera que no variará.

Por su parte, en el **sector de electricidad**, la totalidad de las firmas considera que en el período bajo análisis la demanda local no variará.

Exportaciones

La totalidad de las empresas consultadas pertenecientes al **sector petrolero** prevé exportar en el segundo trimestre. De ellas, 66,7% estima que sus envíos al exterior no variarán, mientras que para 16,7% aumentarán y para el restante 16,6% disminuirán.

Con respecto a las exportaciones con destino exclusivo al MERCOSUR, la totalidad de las empresas respondientes pertenecientes al sector petrolero considera que realizará envíos hacia ese bloque. De ellas, 83,3% estima que no variarán respecto de igual período de 2017, mientras que para el restante 16,7%, aumentarán.

En el **sector gasífero**, tanto en el caso de las exportaciones totales como de las exportaciones con destino al bloque MERCOSUR, 80,0% de las firmas respondientes prevé realizar ventas externas durante el segundo trimestre. El 60,0% de las empresas del sector cree que sus envíos no variarán, mientras que el 20,0% considera que aumentarán, y el 20,0% restante no exporta.

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

Insumos importados

La totalidad de las empresas respondientes pertenecientes al **sector petrolero**, considera que utilizarán en el segundo trimestre insumos provenientes del exterior. De las mismas, la mitad estima que aumentará la utilización de dichos insumos, mientras que el restante 50,0% cree que no variará.

En cuanto al **sector gasífero**, también para el segundo trimestre, 80,0% de las firmas respondientes importará insumos. El 60,0% de las empresas del sector considera que no variará la importación de insumos, mientras que el 20,0% cree que aumentará, y el 20% restante no utiliza insumos importados.

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

Utilización de la capacidad instalada

Si se compara el segundo trimestre de 2018 con igual período de 2017, en el **sector petrolero**, 60,0% de las empresas estima que la utilización de la capacidad instalada no variará, mientras que el 20,0% considera que aumentará e igual porcentaje que disminuirá. Con relación al nivel de utilización de la capacidad instalada para el segundo trimestre, 66,7% de las empresas prevé utilizar entre 80% y 100% de la capacidad, mientras que 16,7% utilizará entre 60% y 80% de sus instalaciones y el restante 16,6% utilizará menos del 20%.

En el **sector gasífero**, para la comparación entre el segundo trimestre del corriente año respecto de igual período de 2017, 80% de las firmas advierte que la utilización de las instalaciones no variará, mientras que para 20% aumentará. Respecto del nivel de utilización de la capacidad instalada para el segundo trimestre, 80% de las firmas estima utilizar entre 80% y 100% de sus instalaciones, mientras que el restante 20% utilizará entre 60% y 80%.

En el **sector de electricidad**, para la comparación entre el segundo trimestre de este año respecto de igual período del año pasado, la totalidad de las empresas cree que la utilización de sus instalaciones no variará. Con relación al nivel de utilización de la capacidad instalada para el segundo trimestre, 50% de las empresas prevé utilizar entre 80% y 100% de sus instalaciones, mientras que igual porcentaje utilizará entre 60% y 80%.

Personal y horas trabajadas

El 60,0% de las empresas pertenecientes al **sector petrolero** no espera cambios en la dotación de personal para el segundo trimestre, mientras que para el restante 40,0% aumentará. Respecto de las horas trabajadas, 80,0% cree que no variarán, mientras que para 20,0% aumentarán.

El 60,0% de las firmas respondientes del **sector gasífero** estima que la dotación de personal aumentará para el mencionado período, mientras que para el restante 40,0% no variará. Respecto de las horas trabajadas, 60,0% cree que no variarán, mientras que el restante 40,0% estima que aumentarán.

La totalidad de las empresas pertenecientes al **sector de electricidad** considera que la dotación de personal y las horas trabajadas no variarán en el segundo trimestre de 2018 con respecto a igual período de 2017.

Inversiones

El 83,3% de las firmas pertenecientes al **sector petrolero** tiene previsto realizar inversiones productivas en el segundo trimestre. En cuanto al destino de las inversiones, 45,8% se orientará a aumentar la producción, igual porcentaje se destinará a mejorar la calidad del producto y el restante 8,4% a incrementar la participación en el mercado interno.

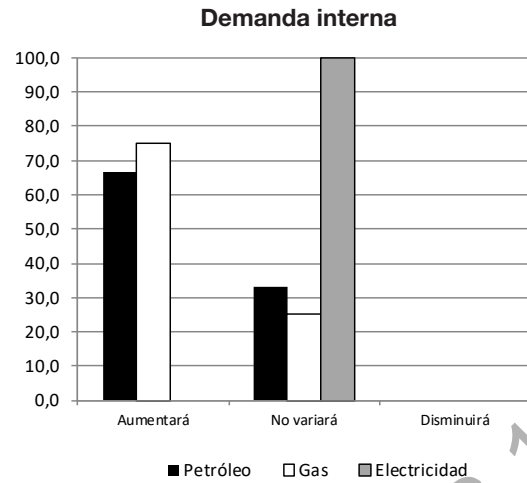
En el **sector gasífero**, durante el segundo trimestre, la totalidad de las firmas respondientes tiene previsto realizar inversiones. Con respecto al destino de las inversiones, 61,1% se orientará a aumentar la producción, 27,8% a mejorar la calidad del servicio y el restante 11,1% a aumentar la participación en el mercado interno.

En el **sector de electricidad**, 50% de las firmas consultadas tiene previsto realizar inversiones, que se orientarán a aumentar la producción.

PROVISORIO HASTA EL 29/05/2018 A LAS 16 HS.

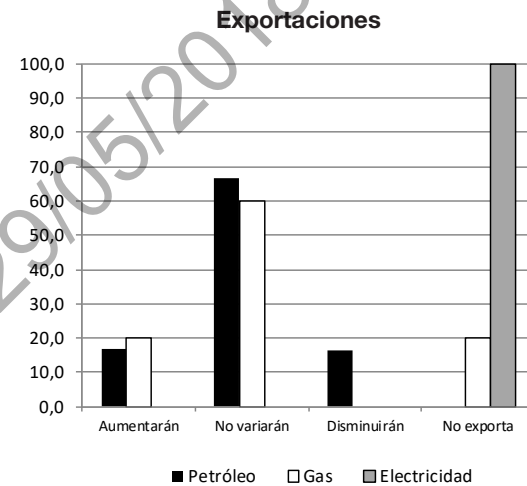
✓ ¿Cómo espera que evolucione la demanda interna durante el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	66,7	75,0	0,0
No variará	33,3	25,0	100,0
Disminuirá	0,0	0,0	0,0



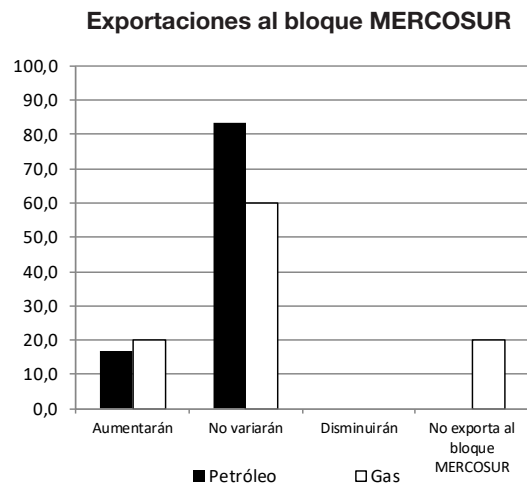
✓ ¿Cómo espera que evolucionen sus exportaciones totales durante el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentarán	16,7	20,0	0,0
No variarán	66,7	60,0	0,0
Disminuirán	16,6	0,0	0,0
No exporta	0,0	20,0	100,0



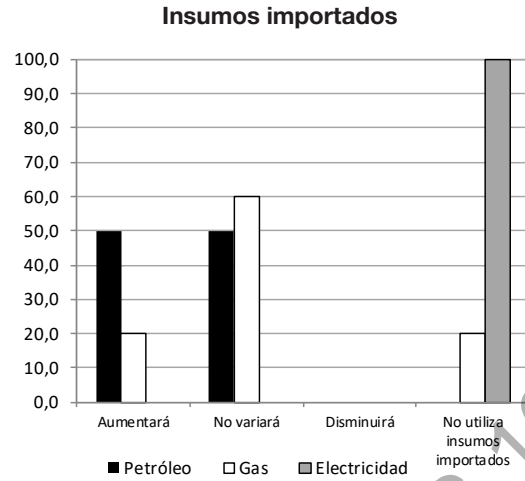
✓ ¿Cómo espera que evolucionen sus exportaciones con destino al bloque MERCOSUR durante el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas
		%
Aumentarán	16,7	20,0
No variarán	83,3	60,0
Disminuirán	0,0	0,0
No exporta al bloque MERCOSUR	0,0	20,0



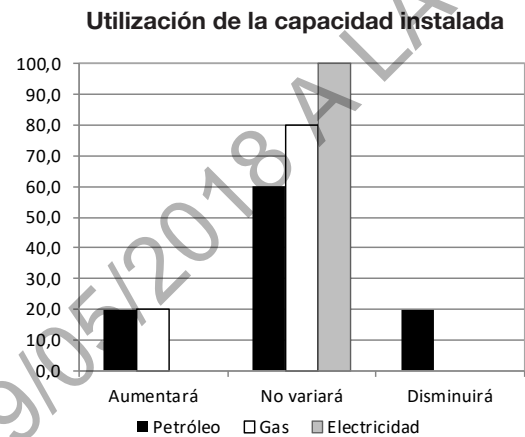
✓ ¿Cómo espera que evolucione el total de insumos importados utilizados en el proceso productivo durante el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	50,0	20,0	0,0
No variará	50,0	60,0	0,0
Disminuirá	0,0	0,0	0,0
No utiliza insumos importados	0,0	20,0	100,0



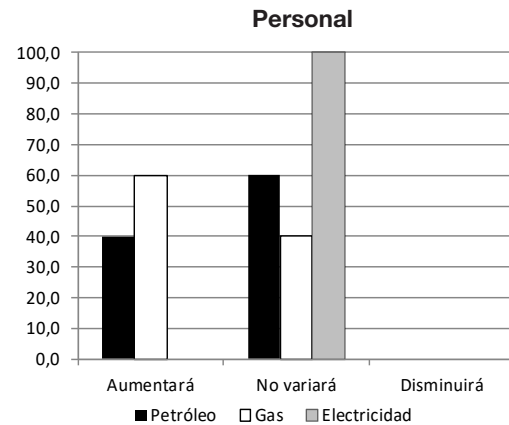
✓ ¿Cómo espera que evolucione la utilización de la capacidad instalada de su empresa en el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	20,0	20,0	0,0
No variará	60,0	80,0	100,0
Disminuirá	20,0	0,0	0,0



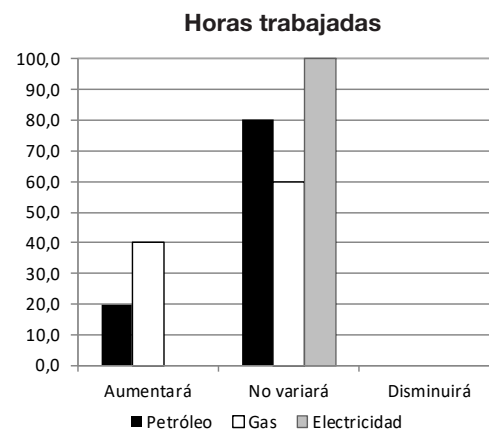
✓ ¿Cómo espera que evolucione la dotación de personal durante el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	40,0	60,0	0,0
No variará	60,0	40,0	100,0
Disminuirá	0,0	0,0	0,0



✓ ¿Cómo espera que evolucione la cantidad de horas trabajadas del personal afectado al proceso productivo durante el segundo trimestre de 2018, con relación al segundo trimestre de 2017?

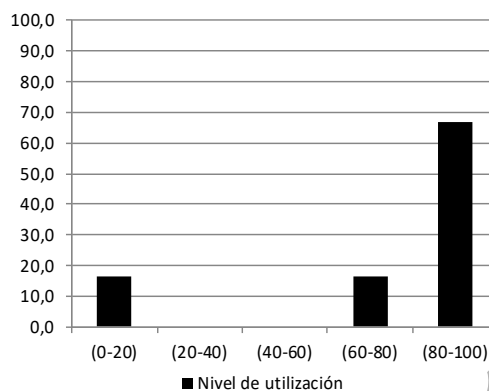
	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	20,0	40,0	0,0
No variará	80,0	60,0	100,0
Disminuirá	0,0	0,0	0,0



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector petrolero para el trimestre en curso (abril-junio de 2018)?

Nivel de utilización	% de empresas	
	Petróleo	
(0-20)	16,6	
(20-40)	0,0	
(40-60)	0,0	
(60-80)	16,7	
(80-100)	66,7	

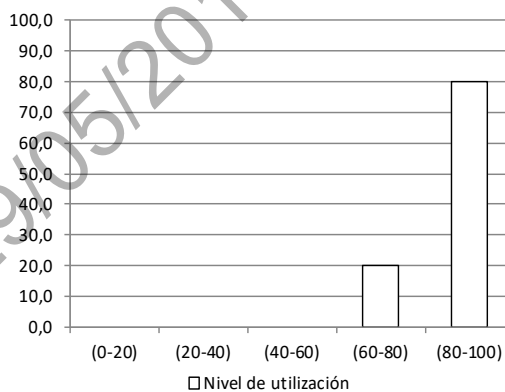
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector gasífero para el trimestre en curso (abril-junio de 2018)?

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

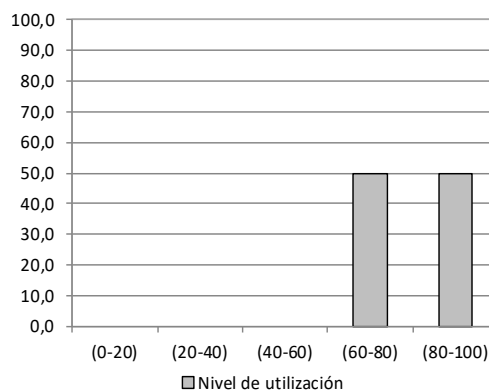
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector de electricidad para el trimestre en curso (abril-junio de 2018)?

Nivel de utilización	% de empresas	
	Electricidad	
(0-20)	0,0	
(20-40)	0,0	
(40-60)	0,0	
(60-80)	50,0	
(80-100)	50,0	

Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector petrolero durante el trimestre en curso (abril-junio de 2018)?

	Petróleo
	%
Sí	83,3
No	16,7

✓ Las inversiones productivas en el sector petrolero estarán destinadas a:

	Petróleo
	%
Aumentar la producción	45,8
Mejorar la calidad del producto	45,8
Aumentar su participación en el mercado interno	8,4
Competir en el exterior	0,0
Incorporar tecnologías limpias	0,0
Optimizar el aprovechamiento de insumos	0,0

✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector gasífero durante el trimestre en curso (abril-junio de 2018)?

	Gas
	%
Sí	100,0
No	0,0

✓ Las inversiones productivas en el sector gasífero estarán destinadas a:

	Gas
	%
Aumentar la producción	61,1
Mejorar la calidad del servicio	27,8
Aumentar su participación en el mercado interno	11,1
Competir en el exterior	0,0
Incorporar tecnologías limpias	0,0
Optimizar el aprovechamiento de insumos	0,0

✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector de electricidad durante el trimestre en curso (abril-junio de 2018)?

	Electricidad
	%
Sí	50,0
No	50,0

✓ Las inversiones productivas en el sector de electricidad estarán destinadas a:

	Electricidad
	%
Aumentar la producción	100,0
Mejorar la calidad del servicio	0,0
Aumentar su participación en el mercado interno	0,0
Competir en el exterior	0,0
Incorporar tecnologías limpias	0,0
Optimizar el aprovechamiento de insumos	0,0

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 redes¹. 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 toneladas equivalentes de petróleo (TEP).

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.