



Gas Natural BAN, S.A.

Estados Financieros Intermedios Condensados

*Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 presentados
en forma comparativa*

Isabel la Católica 939

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Argentina

A handwritten signature or mark, possibly initials, located in the bottom right corner of the page.

Contenido

Reseña Informativa

Informe de la revisión limitada

Estado de Resultados Integrales

Estado de Situación Financiera

Estado de Cambios en el Patrimonio

Estado de Flujo de Efectivo

Notas a los estados financieros

1. Información general
2. Bases de presentación y principales políticas contables
3. Administración de riesgos financieros
4. Políticas y estimaciones contables críticas
5. Asuntos legales y regulatorios
6. Propiedad, planta y equipo ("PP&E")
7. Intangibles
8. Otros créditos
9. Créditos fiscales
10. Existencias
11. Créditos por ventas
12. Efectivo y equivalente de efectivo
13. Provisiones
14. Deudas bancarias y financieras
15. Activo / Pasivo por impuesto diferido
16. Otras deudas
17. Deudas fiscales
18. Deudas comerciales
19. Información por segmentos
20. Transacciones entre partes relacionadas
21. Ingresos por ventas y servicios
22. Otros ingresos
23. Resultados financieros netos
24. Impuesto a las ganancias a pagar
25. Impuesto a las ganancias
26. Resultado por acción
27. Gastos por naturaleza
28. Apertura de créditos y deudas según su vencimiento
29. Información adicional requerida por la Resolución General CNV N°629/14

Anexos

Información adicional requerida por el art 12 Capítulo III del Título IV de las normas de la CNV

Informe de la Comisión Fiscalizadora



Gas Natural BAN, S.A.

RESEÑA INFORMATIVA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS AL 30 DE JUNIO DE 2018

1 - Bases de presentación

La información contenida en esta Reseña Informativa debe leerse junto con los estados financieros al 30 de junio de 2018 y 2017, de los cuales forma parte. Ambos fueron preparados de acuerdo con los criterios de valuación y exposición que se describen en Nota 2 a los estados financieros y que se encuentran establecidos en la Resolución General ("RG") N°622/13 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") y en la Resolución N°1 660/2000 del Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") y sus modificaciones posteriores.

2 - Comentarios sobre la actividad de la Sociedad en el período

Consideraciones sobre estacionalidad

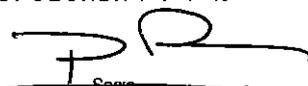
Las ventas y los resultados de la Sociedad se ven altamente influenciados por las condiciones climáticas imperantes en Argentina. El clima más frío, en especial durante aquellos períodos prolongados de temperaturas lo suficientemente bajas para requerir el uso de sistemas de calefacción en hogares y otros edificios, produce un incremento de la demanda de gas natural y, en consecuencia, las ventas de la Sociedad son sensiblemente más altos durante los meses considerados invernales (de mayo a septiembre), en comparación con los restantes meses del año.

Análisis de las operaciones en los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2018 y 2017

La Sociedad obtuvo en el período finalizado el 30 de junio de 2018 una ganancia neta de \$568,6 millones, mayor a la obtenida en el mismo período del ejercicio anterior de \$148,3 millones. Esta variación positiva es debida a la mayor utilidad bruta obtenida por la aplicación de los cuadros tarifarios establecidos por: i) la Resolución ENARGAS N° 122/2017 aplicable a partir del 1° de diciembre de 2017, y ii) los cuadros tarifarios plenos establecidos por la Resolución ENARGAS N° 301/2018 aplicable a partir del 1° de abril de 2018 compensada por mayores gastos operativos.

Para los primeros seis meses finalizados el 30 de junio de 2018, el volumen de ventas de gas de la Sociedad alcanzó los 815,2 millones de m³, 17,5% inferior al mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a que a partir del 1° de mayo de 2017 por medio de la resolución 80-E/2017 del entonces Ministerio de Energía y Minería de la Nación ("MINEM"), se derogaron los efectos del artículo 5 de la resolución 34-E/2016 de MINEM, estableciendo que los usuarios que adquieran gas natural con destino a expendio de gas natural comprimido ("GNC") podrán adquirirlo a las distribuidoras de su zona o en forma directa a los productores o comercializadores, realizándose el traspaso de dichos clientes a servicio ATR, levemente compensado por mayores ventas al mercado residencial debido al mayor

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Señor
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




consumo por las menores temperaturas medias registradas (272,3 grados día en comparación a 245,7 grados día en igual período del año anterior). Los grados día representan la diferencia entre los 18° C y la temperatura media diaria cuando la misma es inferior a los 18° C, en consecuencia, cuanto más frío haga, mayores grados día se computan

Las ventas de servicios de transporte y/o distribución alcanzaron los 2 299,7 millones de m³, 5,8% superior al volumen entregado en el mismo período de 2017, como consecuencia del cambio regulatorio en el mercado GNC citado en el párrafo anterior

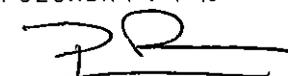
A continuación se expone un cuadro que muestra la apertura de los volúmenes de ventas de gas y de servicios de transporte y/o distribución de la Sociedad (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados)

Volumen de ventas por mercado	en millones de m ³		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06.18	30.06.17	millones de m ³	porcentaje
Gas				
Residencial	664,2	643,0	21,2	3,3%
Comercial	94,8	93,8	1,0	1,0%
Industrial (PyMEs)	51,4	52,7	(1,3)	-2,5%
GNC (1)	-	194,0	(194,0)	-100,0%
Sub-distribuidoras	4,8	4,3	0,5	11,8%
Total	815,2	987,9	-172,7	-17,5%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	418,8	446,1	(27,3)	-6,1%
Gas Natural Comprimido (GNC) (1)	228,1	43,2	184,9	427,5%
Otros servicios de transporte y/o distribución	1 652,8	1 684,7	(31,9)	-1,9%
Total	2.299,7	2 174,0	125,7	5,8%

(1) De acuerdo a lo establecido por la Resolución N°34-E/2016 del Ministerio de Energía y Minería, a partir del 1° de mayo de 2016 la Sociedad comenzó a suministrar el servicio completo a las estaciones de GNC. Por otra parte, a partir del 1° de mayo de 2017 por medio de la resolución 80-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería, se derogaron los efectos del artículo 5 de la resolución 34-E/2016 de Ministerio de Energía, estableciendo que los usuarios que adquieran gas natural con destino a expendio de GNC podrán adquirirlo a las distribuidoras de su zona o en forma directa a los productores o comercializadores, realizándose el traspaso de dichos clientes a servicio ATR. El ENARGAS establece que quienes modifiquen su modalidad de compra no podrán cambiarla por al menos doce meses

Los ingresos por ventas de gas y por servicios de transporte y/o distribución ascendieron a \$6 461,8 millones, un 80,6% superior al mismo período del año anterior, como consecuencia de la aplicación de los cuadros tarifarios establecidos por: i) la vigencia del primer escalón de la Resolución ENARGAS N° 4354, vigente a partir del 1° de abril de 2017, esta última resultante de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") y aplicable para todos los clientes, ii) la Resolución ENARGAS N° 122/2017 aplicable a partir del 1° de diciembre de 2017 correspondientes al segundo escalón de la segmentación del ajuste tarifario resultante de la RTI y a la aplicación del mecanismo no automático de adecuación semestral de la tarifa establecidos en el Acta Acuerdo, y iii) la Resolución ENARGAS N° 301/2018 aplicable a partir del 1° de abril de 2018

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





correspondiente al tercer y último escalón de la segmentación del ajuste tarifario resultante de la RTI y a la aplicación del mecanismo no automático de adecuación semestral de la tarifa establecidos en el Acta Acuerdo.

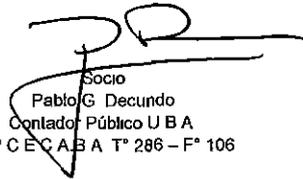
El siguiente cuadro muestra la apertura de las ventas de gas y servicios de transporte y/o distribución de la Sociedad (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados)

	en millones de \$		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06.18	30.06.17	millones de pesos	porcentaje
Ingresos por mercado	30 06.18	30.06.17		
Ventas de gas				
Residencial	4 975,0	2 280,0	2 695,0	118,2%
Comercial	412,0	197,6	214,4	108,5%
Industrial (PyMEs)	233,1	115,1	118,0	102,5%
Gas Natural Comprimido (GNC)	-	694,1	(694,1)	-100,0%
Sub-distribuidoras	4,7	5,0	(0,3)	-6,0%
Sub-total	5 624,8	3 291,8	2.333,0	70,9%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	536,4	214,2	322,2	150,4%
Gas Natural Comprimido (GNC)	207,6	15,0	192,6	1279,5%
Otros servicios de transporte y/o distribución	93,0	56,7	36,3	63,9%
Sub-total	837,0	286,0	551,0	192,7%
Total ventas de gas y servicio de transporte y/o distribución	6 461,8	3.577,8	2 884,0	80,6%

El total de clientes de la Sociedad durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 aumentó un 1% respecto del mismo período del año anterior, alcanzando un total de 1 658.628 clientes.

A continuación se expone la variación de los clientes por cada segmento de negocio (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106




	Número de clientes		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30 06 18	30 06 17	clientes	porcentaje
Cientes por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	1 605 190	1 587 179	18 011	1,1%
Comercial	51 781	52 724	(943)	-1,8%
Industrial (PyMEs)	699	709	(10)	-1,4%
Sub-distribuidoras	3	4	(1)	-25,0%
Sub-total	1.657.673	1.640 616	17 057	1,0%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	548	568	(20)	-3,5%
Gas Natural Comprimido (GNC) (1)	400	400	-	-
Otros servicios de transporte y/o distribución	7	7	-	-
Sub-total	955	975	-20	-2,1%
Total de clientes	1 658 628	1 641 591	17 037	1,0%

El rubro otros ingresos, tuvo un aumento del 7,7% respecto de igual período del ejercicio anterior, debido a los mayores ingresos por desplazamiento de personal

A continuación se detalla la apertura del rubro otros ingresos:

	en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30 06 18	30.06 17	millones de pesos	porcentaje
Otros ingresos				
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	3,0	1,5	1,5	100,0%
Ventas de Propiedad, Planta y Equipo	0,2	1,7	(1,5)	-88,2%
Ventas varias y otros servicios	17,7	10,0	7,7	77,0%
Total otros ingresos	20,9	13,2	7,7	58,3%

A continuación se expone la apertura de los principales componentes de los gastos operativos y su comparación con el mismo período del ejercicio anterior:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106





Gastos operativos	Gastos operativos en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06 18	30.06.17	millones de pesos	porcentaje
Suministro de gas	2 929,4	1 855,2	1 074,2	57,9%
Servicio de transporte de gas	1 305,5	445,7	859,8	192,9%
Depreciaciones y Amortizaciones	64,9	53,8	11,1	20,6%
Remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal	271,1	212,5	58,6	27,6%
Gastos de correo y telecomunicaciones	84,6	67,7	16,9	25,0%
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipo	107,8	87,6	20,2	23,1%
Honorarios por servicios profesionales	106,5	42,8	63,7	148,8%
Gastos y comisiones bancarias	43,5	26,0	17,5	67,3%
Servicios y suministros de terceros	304,2	186,2	118,0	63,4%
Impuestos, tasas y contribuciones	340,3	198,5	141,8	71,4%
Cargo por deudores incobrables	48,0	48,7	(0,7)	-1,4%
Cargo por juicios y contingencias	37,7	24,2	13,5	55,8%
Otros gastos operativos	56,6	56,7	(0,1)	-0,2%
Total gastos operativos	5 700,1	3.305,6	2.394,5	72,4%

El costo de compras de gas para los primeros seis meses del año 2018 registró aumento del 57,9% con respecto al mismo período del año anterior, debido al incremento del precio del gas establecidos en los cuadros tarifarios

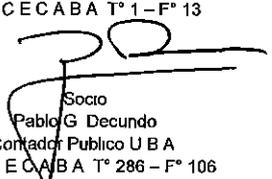
En tanto que el costo de transporte se encuentra un 192,9% por encima del mismo período del año anterior, debido fundamentalmente al incremento tarifario de transporte previsto en: (i) las Resoluciones N° 4362 y 4363 del ENARGAS aplicables a partir del 1° de abril de 2017, (ii) las Resoluciones N° 120 y 121 del ENARGAS aplicables a partir del 1° de diciembre de 2017, y (iii) las Resoluciones N° 310 y 311 del ENARGAS aplicables a partir del 1° de abril de 2018, y (iv) a una mayor capacidad de transporte contratada a partir del 1° de enero de 2018

El mayor cargo por depreciaciones y amortizaciones es consecuencia del incremento en propiedad, planta y equipo e intangibles respecto al mismo período del ejercicio anterior

El incremento de los cargos correspondientes a remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal es básicamente consecuencia de los aumentos salariales y otros beneficios otorgados por la Sociedad a su personal durante el año 2017 y que tienen pleno impacto en el año 2018, junto con los aumentos otorgados en el propio período del ejercicio actual

Los mayores gastos por servicios y suministros de terceros, gastos de correo y telecomunicaciones, reparación y conservación de propiedad, planta y equipo y otros gastos operativos son consecuencia de los mayores servicios recibidos y por los aumentos de precios pactados con las empresas prestadoras de servicios, donde el componente mano de obra resulta significativo y se vio fuertemente impactado por los incrementos salariales que se fueron dando a diversos sectores de la economía.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106



Los honorarios por servicios profesionales se vieron incrementados respecto de los registrados en igual período del ejercicio anterior por los mayores servicios recibidos por desplazamiento de personal, por la incidencia del honorario del operador técnico debido a la mayor utilidad operativa registrada en el presente período y por mayores gastos por contratación de servicios profesionales

Los gastos y comisiones bancarias se vieron incrementados por la incidencia del incremento de la facturación

La variación de impuestos, tasas y contribuciones se debió a los mayores cargos por impuesto sobre los ingresos brutos y a los mayores gastos por impuesto a los débitos y créditos bancarios, ambos relacionados a los mayores ingresos por venta

Los cargos por previsión para deudores incobrables se encuentran en línea respecto del mismo período del ejercicio anterior, pese al incremento de los ingresos por ventas y la aplicación de la NIIF 9 que establece calcular el deterioro de los activos en base a las pérdidas crediticias esperadas.

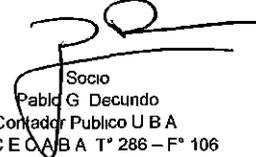
Los cargos por juicios y contingencias fueron superiores respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido a que la Sociedad ha debido regularizar el crédito por traslado de tasas municipales autorizadas por el ENARGAS para su facturación a clientes a través de las Resoluciones N° 4530/17 y N°228/18, dado la demora en la aplicación de dichas Resoluciones

3 - Estructura comparativa patrimonial y de resultados

3.1. - Estructura patrimonial comparativa con el mismo período de ejercicios anteriores

	30 06 18	30 06 17	30 06 16	30 06 15	30 06 14
	\$	\$	\$	\$	\$
Activo no corriente	3 080 621 034	2 001 937 917	1 478 049 120	1 269 126 484	1 142 146 209
Activo corriente	4 840 100 385	3 412 574 089	1 884 768 590	1 108 385 347	625 707 740
Total del activo	7 930 721 419	5 414 512 006	3 362 817 710	2 377 511 831	1 767 853 949
Patrimonio	2 141 276 017	1 249 646 906	765 087 753	726 166 016	714 250 936
Pasivo no corriente	635 082 154	108 237 429	235 127 651	98 895 484	149 369 177
Pasivo corriente	5 154 363 248	4 056 627 671	2 362 602 306	1 552 450 331	904 233 836
Total del pasivo	5 789 445 402	4 164 865 100	2 597 729 957	1 651 345 815	1 053 603 013
Total del pasivo y patrimonio	7 930 721 419	5 414 512 006	3 362 817 710	2 377 511 831	1 767 853 949

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Publico U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




3.2. - Estructura de resultados comparativa con el mismo período de ejercicios anteriores

	30 06 18	30 06 17	30 06 16	30 06 15	30 06 14
	\$	\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	6 542 782 226	3 595 855 913	1 585 937 219	853 469 993	692 816 028
Gastos operativos	(5 700 325 710)	(3 305 621 752)	(1 759 220 246)	(995 443 274)	(691 072 741)
Otros Ingresos y egresos netos	20 845 373	13 231 503	9 350 621	38 971 572	8 000 422
Reconocimiento asistencia económica Res N° 263/15	-	-	-	257 500 000	-
Ganancia / (Pérdida) operativa	863 301 889	303 465 664	(163 932 406)	154 496 291	9 743 709
Resultados financieros netos - (pérdida) / ganancia	(51 642 341)	(74 477 095)	19 146 626	(30 342 033)	9 405 193
Ganancia / (Pérdida) antes del impuesto a las ganancias	811 659 548	228 988 569	(144 785 780)	124 156 258	19 148 902
Impuesto a las ganancias	(243 087 055)	(80 653 873)	50 302 646	(43 664 328)	(7 038 945)
Ganancia neta del período	568 572 493	148 334 696	(94 483 134)	80 491 930	12 109 957

4 - Datos estadísticos (en unidades físicas) comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores – (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados)

	30 06 18	30 06 17	30 06 16	30 06 15	30 06 14
Numero de clientes	1 658 620	1 641 591	1 619 964	1 597 482	1 569 814
Venta de gas (en millones de m ³)	815,2	987,9	1 013,5	800,5	921,8
Servicio de transporte y/o distribución de gas (en millones de m ³)	2 299,7	2 174,0	2 036,8	2 141,6	2 425,9
Longitud de redes (en miles de kilómetros)	25,8	25,7	25,6	24,7	24,4

5 - Índices comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores

	30.06 18	30 06 17	30 06 16	30 06 15	30 06 14
Liquidez (activo corriente / pasivo corriente)	0,9390	0,8412	0,7978	0,7140	0,6920
Solvencia (patrimonio / total del pasivo)	0,3699	0,3000	0,2945	0,4397	0,6779
Inmovilización del capital (activo no corriente / total del activo)	0,3697	0,3697	0,4395	0,5338	0,6461
Rentabilidad (resultado del período / patrimonio promedio)	0,3004	0,1262	(0,1163)	0,1173	0,0171

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECA BA T° 1 – F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECA BA T° 286 – F° 106




6 - Información adicional - Evolución de la cotización en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires de las acciones de la Sociedad

Mes	Cotización (en pesos corrientes al último día hábil de cada mes)			
	2018	2017	2016	2015
Enero	84,00	34,75	16,10	9,00
Febrero	78,00	41,00	21,00	8,80
Marzo	72,00	44,50	20,05	9,50
Abril	64,10	44,00	21,20	9,00
Mayo	53,50	51,50	19,00	8,99
Junio	48,00	52,00	19,00	8,30
Julio	48,00	48,50	26,00	9,20
Agosto		49,00	23,50	10,40
Septiembre		48,70	23,90	10,40
Octubre		63,95	28,50	11,50
Noviembre		63,50	27,00	19,50
Diciembre		60,80	28,25	20,30

El precio de corte fue de \$1,27 por acción al 27/02/1998

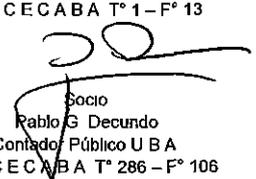
7 - Perspectivas de la Sociedad

La gestión de una Sociedad requiere que la Dirección de la misma realice proyecciones y estimaciones sobre las perspectivas del negocio, tales como las que se incluyen en la presente Reseña Informativa. Las fluctuaciones macroeconómicas y eventuales cambios regulatorios pueden hacer que los resultados futuros difieran respecto a dichas estimaciones y que por lo tanto la Dirección de la Sociedad deba adecuar su gestión al nuevo entorno.

Desde su creación, la Sociedad ha desarrollado sus actividades priorizando la prestación de un servicio público eficiente y de calidad, así como el adecuado cumplimiento de las obligaciones previstas en la licencia de distribución de gas natural por redes otorgada por el Estado Nacional. Las perspectivas de la Sociedad se encuentran condicionadas tanto por el contexto económico y social, como por todas aquellas decisiones que puedan afectar la referida licencia y el marco legal en el que se desarrolla su actividad.

Con la finalización del procedimiento de RTI en marzo de 2017 y la publicación de los cuadros tarifarios vigentes desde el 1º de abril de 2017, 1º de diciembre de 2017 y 1º de abril de 2018 (correspondiente a la resolución N°301/18 del ENARGAS), se inicia una nueva etapa para la Sociedad que permitirá su desarrollo en un contexto de normalidad económica y financiera de la compañía

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106




Como ha sido política rectora de la Sociedad desde el inicio de sus actividades, los gestores han privilegiado aún con las dificultades apuntadas anteriormente, el cumplimiento continuo de los compromisos de la Licencia, especialmente respecto del mantenimiento de la seguridad y calidad del servicio que brinda para la distribución de gas natural

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de agosto de 2018

EL DIRECTORIO

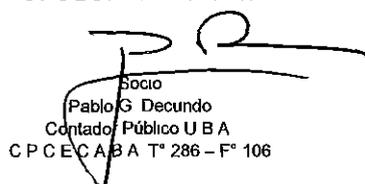


Uriel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora



Horacio Cristiani
Presidente

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13



Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106





Building a better
working world

Pistrelli, Henry Martin y Asociados S R.L
25 de mayo 487 - C1002ABI
Buenos Aires - Argentina

Tel: +54 11 4318 1600
Fax: +54 11 4510 2220
ey.com

Informe sobre revisión de estados financieros condensados de período intermedio

A los Señores Directores de
Gas Natural BAN S.A.:

I. Informe sobre los estados financieros

Introducción

- 1 Hemos revisado los estados financieros condensados de período intermedio adjuntos de Gas Natural BAN S A. ("la Sociedad"), que comprenden. (a) el estado de situación financiera al 30 de junio de 2018, (b) los estados de resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2018, y los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa misma fecha, y (c) notas explicativas seleccionadas

Responsabilidad de la Dirección de la Sociedad en relación con los estados financieros

2. La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros mencionados en el párrafo 1 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34). El Directorio de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera de períodos intermedios libre de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre los estados financieros mencionados en el párrafo 1, basada en nuestra revisión, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional sobre Encargos de Revisión 2410 "Revisión de información financiera de períodos intermedios realizada por el auditor independiente de la entidad", emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento ("IAASB" por sus siglas en inglés) adoptadas en Argentina con la vigencia establecida por la FACPCE. Dicha norma requiere que el auditor cumpla con los requisitos éticos pertinentes a la auditoría de los estados financieros anuales de la Sociedad. Una revisión de información financiera de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de las cuestiones contables y financieras, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría, y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento de todas las cuestiones significativas que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría

Conclusión

4. Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros mencionados en el párrafo 1 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34



Building a better
working world

Otras Cuestiones

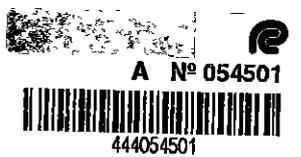
- 5 Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017, no fueron auditados por nosotros sino por otros auditores, quienes con fecha 8 de marzo de 2018, expresaron sobre dichos estados financieros una opinión sin salvedades
6. Los estados financieros intermedios condensados de la Sociedad por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, no fueron revisados por nosotros sino por otros auditores, quienes con fecha 10 de agosto de 2017, emitieron un informe sin observaciones

II. Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos que

- a Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros mencionados en el párrafo 1. no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con las normas pertinentes de la Ley General de Sociedades y de la Comisión Nacional de Valores.
- b Los estados financieros mencionados en el párrafo 1. se encuentran transcritos en el libro Inventarios y Balances y surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las normas legales vigentes
- c La información contenida en los acápites 3 1, 3 2 y 5 de la "Reseña Informativa sobre los Estados Financieros al 30 de junio de 2018, 2017, 2016, 2015 y 2014" y en la "Información adicional requerida por el art 12 del Capítulo III del Título IV de las Normas de la CNV", que es presentada por la Sociedad juntamente con los estados financieros para cumplimentar las normas de la Comisión Nacional de Valores, surge de los correspondientes estados financieros condensados de periodo intermedio de Gas Natural BAN S A al 30 de junio de 2018 adjuntos y al 30 de junio de 2017, 2016, 2015 y 2014, que no se incluyen en el documento adjunto y sobre los cuales otros auditores han emitido sus informes de revisión de estados financieros condensados de periodo intermedio de fechas 10 de agosto de 2017, 11 de agosto de 2016, 05 de agosto de 2015 y 11 de agosto de 2014, respectivamente, a los cuales nos remitimos y que deben ser leídos juntamente con este informe.
- d. Al 30 de junio de 2018, la deuda devengada en concepto de aportes y contribuciones con destino al Sistema Integrado Previsional Argentino, que surge de los registros contables de la Sociedad asciende a \$ 16.262 354, no siendo exigible a esa fecha.

Buenos Aires,
09 de agosto de 2018



PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L.
C P C E C A B A. T° 1 - F° 13


PABLO G DECUNDO
Socio
Contador Público U B A
C P C E C A B A. T° 286 - F° 106



Buenos Aires 09/08/2018

01 OT. 51 Legalización: N° 054501

LEGALIZAMOS, de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2. inc. d y j) y 20.488 (Art. 21 inc. i) la actuación profesional de fecha 09/08/2018 referida a BALANCE de fecha 30/06/2018 perteneciente a GAS NATURAL BAN S.A. 30-65786411-7 para ser presentada ante

actuación se corresponde con la que el Dr.

DECUNDO PABLO GABRIEL

20-20493014-B tiene registrada en la matrícula

CP T° 0286 F° 106

que se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C .236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional, y que firma en carácter de socio de PISTRELLI, HENRY MARTIN Y

T° 1 F° 13

LA PRESENTE LEGALIZACION NO ES VALIDA SI CARECE DEL SELLO Y FIRMA DEL SECRETARIO DE LEGALIZACIONES



Dra. MARIA CRISTINA PERICHON
CONTADORA PUBLICA (U.B.A.)
SECRETARIA DE LEGALIZACIONES

N° H 2462575

Gas Natural BAN, S.A.

Domicilio legal Isabel la Católica 939 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires

**Ejercicios Económicos N° 27 y N° 26 iniciados el 1° de enero de 2018 y 2017
Estados Financieros condensados de periodo intermedio correspondientes a los
periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2018 y 2017**

Actividad principal. Prestación del servicio público de distribución de gas natural

Inscripción en el Registro Público de Comercio

Del estatuto	1° de diciembre de 1992
De la última modificación	27 de febrero de 2009

Registro en la Inspección General de Justicia 11673 - Libro 112 - Tomo A de Sociedades Anónimas

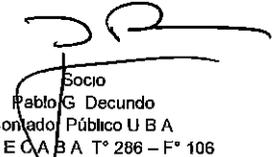
Fecha de vencimiento del contrato social: 1° de diciembre de 2091
CUIT 30-65786411-7

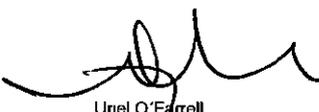
Sociedad controlante Invergas S.A
Domicilio legal Isabel la Católica 939 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Actividad principal Inversora
Porcentaje de votos en poder de la sociedad controlante: 51%

Composición del capital

Clase de acciones	<i>Suscripto, integrado e inscripto</i>
	<u>\$</u>
Acciones ordinarias escriturales de V/N \$1 de un voto en circulación	
Clase "A"	166 025 384
Clase "B"	159 514 582
	<u>325.539 966</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Uriel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

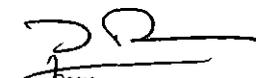
Estado de Resultados Integrales

Por los períodos de seis meses finalizados al 30 de junio de 2018 y 2017
(Expresado en pesos argentinos)

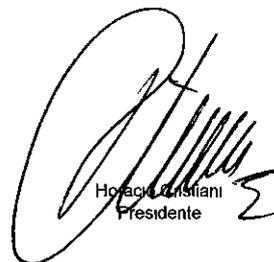
	Nota	30 06 18	30 06 17	Tres meses al 30 06 18	Tres meses al 30 06 17
		\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	21	6 542 782 226	3 595 855 913	4 772 058 131	2 269 710 723
Costo de ventas	27 - Anexo F y H	(4 792 649 474)	(2 703 433 118)	(3 376 811 807)	(1 616 949 311)
Utilidad bruta		1 750 132 752	892 422 795	1 395 246 324	652 761 412
Gastos de					
Administración	27 - Anexo H	(225 403 743)	(131 721 373)	(125 749 176)	(68 859 604)
Comercialización	27 - Anexo H	(682 272 493)	(470 467 261)	(431 341 213)	(283 274 119)
Otros ingresos	22	20 845 373	13 231 503	13 281 944	4 872 496
Ganancia operativa		863 301 889	303 465 664	851 437 879	305 500 185
Resultados financieros netos - pérdida		(51 642 341)	(74 477 095)	(5 671 821)	(37 119 405)
Generados por activos	23	166 255 026	105 533 208	125 365 656	61 808 950
Generados por pasivos	23	(217 897 367)	(180 010 303)	(131 037 477)	(98 928 355)
Ganancia antes del Impuesto a las ganancias		811 659 548	228 988 569	845 768 058	268 380 780
Impuesto a las ganancias	25	(243 087 055)	(80 653 873)	(253 289 759)	(94 120 082)
Ganancia neta del período		568 572 493	148 334 696	592 478 299	174 260 698
Resultado integral total neto del período - Ganancia		568 572 493	148 334 696	592 478 299	174 260 698
Resultado básico y diluido por acción atribuible a los accionistas mayoritarios (Nota 26)					
- De las operaciones que continúan		1,747	0,456	1,820	0,535

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Uriel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Zaniani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Situación Financiera Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 (Expresado en pesos argentinos)

	Nota	30.06 18	31 12.17
		\$	\$
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo ("PP&E")	6 - Anexo A	2 661 959 112	2 170 093 504
Intangibles	7 - Anexo B	105 977 088	72 556 551
Créditos fiscales		33 441 211	33 441 211
Crédito por impuesto diferido	15	84 203 377	47 659 729
Otros créditos	8	205 040 246	258 351
Total del activo no corriente		3 090 621 034	2 324 009 346
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	10	32 365 887	27 467 656
Otros créditos	8	326 766 347	197 002 188
Créditos fiscales	9	118 048 400	-
Créditos por ventas	11	3 936 555 767	1 868 127 569
Inversiones	Anexo D	-	1 019 050
Efectivo y equivalente de efectivo	12	426 363 984	113 186 289
Total del activo corriente		4 840 100 385	2 206 802 752
Total del activo		7 930 721 419	4 530 812 098
PATRIMONIO			
Capital y reservas atribuibles a los accionistas mayontanos			
Capital social		325 539 966	325 539 966
Ajuste integral del capital social		317 122 050	317 122 050
Reserva legal		95 189 719	68 040 964
Reserva facultativa		160 954 973	160 954 973
Reserva para futuros dividendos		745 480 597	229 654 257
Resultados acumulados		496 988 712	542 975 095
Total del patrimonio		2 141 276 017	1 644 287 305
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Previsiones	13 - Anexo E	91 143 098	77 811 004
Deudas bancarias y financieras	14	125 000 000	166 666 667
Otras deudas		50 453 325	49 360 579
Deudas fiscales		3 513 826	3 896 840
Deudas comerciales	18	364 971 905	496 264 501
Total del pasivo no corriente		635 082 154	793 999 591
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	16	3 746 507	47 363 342
Remuneraciones y deudas sociales a pagar		67 687 338	41 230 348
Impuesto a las ganancias a pagar	24	176 789 380	153 265 786
Deudas fiscales	17	334 550 361	259 938 979
Deudas bancarias y financieras	14	780 507 128	274 503 534
Deudas comerciales	18	3 791 082 534	1 316 223 213
Total del pasivo corriente		5 154 363 248	2 092 525 202
Total del pasivo		5 789 445 402	2 886 524 793
Total del pasivo y patrimonio		7 930 721 419	4 530 812 098

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Una O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristian
Presidente

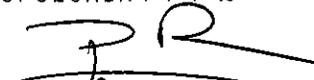
Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio
 Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2018 y 2017
 (Expresado en pesos argentinos)

Rubros	Aporte de los propietarios			Reserva legal	Reserva para Futuros Dividendos	Reserva facultativa	Resultados acumulados	Total del patrimonio atribuible a los accionistas mayoritarios
	Capital social	Ajuste integral del capital social	Total Aporte de los propietarios					
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Saldos al 1° de enero de 2017	325 539 966	317 122 050	642 662 016	55 953 896	-	160 954 973	241 741 323	1 101 312 210
Disposición de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 26 04 17 a Reserva legal a Reserva para Futuros Dividendos				12 087 066	229 654 257		(12 087 066) (229 654 257)	
Ganancia del período							148 334 696	148 334 696
Saldos al 30 de junio de 2017	325 539 966	317 122 050	642 662 016	68 040 964	229 654 257	160 954 973	148 334 696	1 249 646 906
Resultado del período complementario de seis meses							323 056 618	323 056 618
Saldos al 1° de enero de 2018 según estados financieros oficialmente emitidos	325 539 966	317 122 050	642 662 016	68 040 964	229 654 257	160 854 973	542 975 095	1 644 287 305
Aplicación por primera vez NIIF 9 (Nota 2 1 1)							(71 583 781)	(71 583 781)
Saldos al 1° de enero de 2018 modificados	325 539 966	317 122 050	642 662 016	68 040 964	229 654 257	160 954 973	471 391 314	1 572 703 524
Disposición de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 23 04 18 a Reserva legal a Reserva para Futuros Dividendos				27 148 755	515 826 340		(27 148 755) (515 826 340)	
Ganancia del período							568 572 493	568 572 493
Saldos al 30 de junio de 2018	325 539 966	317 122 050	642 662 016	95 189 719	745 480 597	160 954 973	496 988 712	2 141 276 017

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
 C P C E C A B A T° 1 - F° 13


 Socio
 Pablo G Decundo
 Contador Público U B A
 C P C E C A B A T° 286 - F° 106


 Unel O'Farrell
 por Comisión Fiscalizadora


 Horacio Cristiani
 Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Flujo de Efectivo Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2018 y 2017 (Expresado en pesos argentinos)

	30 06 18	30 06 17
	\$	\$
Resultado del período - Ganancia	568 572 493	148 334 696
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales devengados en el período	178 942 276	172 023 558
Impuesto a las ganancias devengado en el período	243 087 055	80 653 873
AJUSTES PARA ARRIBAR AL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Depreciación de Propiedad, planta y equipo	60 806 781	49 652 369
Amortización de Intangibles	4 073 253	4 140 297
Aumento del cargo provisiones para deudores incobrables y otras deducidas del activo	47 996 102	66 701 270
Aumento cargo provisiones para juicios y contingencias	44 499 070	9 681 672
Resultado por venta de Propiedad, planta y equipo	(227 273)	(1 687 520)
Resultado de bajas de Propiedad, planta y equipo por desafectación	226	46 959
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS		
(Aumento) de Créditos fiscales	(118 048 400)	-
(Aumento) / Disminución de Otros créditos	(334 546 054)	585 354 702
(Aumento) de Existencias	(4 898 231)	(4 272 222)
(Aumento) de Créditos por ventas	(2 116 424 300)	(686 086 035)
(Disminución) de Provisiones	(31 166 976)	(2 362 346)
Aumento / (Disminución) de Deudas fiscales	74 228 368	(24 566 473)
(Disminución) / Aumento de Otras deudas	(42 524 089)	12 378 544
Aumento de Remuneraciones y deudas sociales a pagar	26 456 990	2 125 251
Aumento / (Disminución) de Deudas comerciales	2 104 248 936	(13 016 907)
Impuesto a las ganancias pagado	(80 843 403)	(175 860 379)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES OPERATIVAS	624 232 824	223 241 309
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de Propiedad, planta y equipo	(552 672 615)	(252 811 046)
Ventas de Propiedad, planta y equipo	227 273	1 687 521
Adquisición de Intangibles	(37 493 790)	(15 870 620)
Inversiones	1 019 050	1 018 335
FLUJO NETO DE EFECTIVO (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(588 920 082)	(265 975 810)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Prestamos cancelados	(41 686 667)	-
Prestamos obtenidos	500 000 000	-
Intereses pagados deudas bancarias y financieras	(60 089 061)	(39 363)
Intereses pagados deudas comerciales	(109 228 256)	(26 840 484)
Variación Deudas bancarias y financieras	12 361 786	-
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR/ (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACION	301 377 802	(26 879 847)
AUMENTO / (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO	336 690 544	(69 614 348)
Efectivo y equivalente de efectivo neto al inicio del ejercicio	(72 453 465)	1 006 505 178
Efectivo y equivalente de efectivo neto al cierre del período	264 237 079	936 890 830

Se ha considerado como efectivo y equivalentes de efectivo neto, el dinero en efectivo, cuentas corrientes bancarias, inversiones a corto plazo de alta liquidez (vencimiento original de tres meses o menos al momento de la adquisición) neto de giros en descubierto habituales

En el Estado de Situación Financiera, los giros en descubierto se incluyen en deudas bancarias y financieras en el pasivo corriente

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Uriel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017

1. Información general

1.1 Constitución de la Sociedad

La Sociedad Licenciataria Gas Natural BAN, S.A. (originariamente Distribuidora de Gas Buenos Aires Norte S.A.) (en adelante "la Sociedad" o "la Distribuidora") fue constituida el 24 de noviembre de 1992, como consecuencia de las Leyes Nros 23 696 y 24 076 y el Decreto N°1.189/92, mediante los cuales se dispuso la privatización de los servicios de transporte y distribución de gas natural y se resolvió la constitución de las sociedades que recibirían las licencias para operar dichos servicios. La venta de los paquetes accionarios mayoritarios de las referidas sociedades se efectuó a través de la convocatoria a licitación pública internacional.

A través del Decreto N°2.460/92 del Poder Ejecutivo Nacional ("PEN") se otorgó la licencia para la prestación del servicio público de distribución de gas a la Sociedad, mediante la operación de los bienes aportados por Gas del Estado Sociedad del Estado ("GdE") por un plazo de 35 años, prorrogable por 10 años más, siempre que se dé cumplimiento en lo sustancial a las obligaciones impuestas por la licencia.

La privatización se perfeccionó a través del Contrato de Transferencia suscrito por el Estado Nacional, representado por el Ministerio de Economía y Obras y Servicios Públicos ("MEYOSP"), GdE y el Consorcio adjudicatario, Invergás S.A. Simultáneamente se recibieron los activos afectados a la prestación del servicio público de distribución de gas natural en el área adjudicada. La toma de posesión se produjo el 29 de diciembre de 1992 a las cero horas, momento en que se iniciaron efectivamente las operaciones.

1.2 Marco Regulatorio

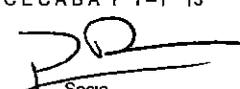
Cabe destacar que el marco regulatorio de la industria del gas ha experimentado diversas modificaciones desde el año 2004 a la fecha, entorno que se ha venido exponiendo en las notas a los estados financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 y por los ejercicios finalizados los años anteriores.

A continuación se describen las novedades significativas ocurridas o con impacto en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018.

1.2.1 Tarifas – Reseña período 2018

Considerando la finalización del período de prórroga de la ley de Emergencia el 31 de diciembre de 2017, en virtud de la cual el gobierno ha intervenido en la fijación de los precios de gas para la demanda, el MINEM dictó la Resolución N° 508, publicada en el Boletín Oficial el 28 de diciembre de 2017, que establece que a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serán los que surjan de los contratos libremente pactados entre productores y distribuidoras los que de conformidad con lo establecido

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 – F° 13


Socio
Paolo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 – F° 106




Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)

en el artículo 38 de la Ley N° 24 076, serán transferidos a las tarifas de distribución de gas natural

En consecuencia los beneficios correspondientes a la Tarifa Social, las bonificaciones por ahorro, los límites en el incremento de las facturas y el sendero de precios establecido para el GNNC ("Gas Natural No Contabilizado"), serán compensados por el Estado Nacional a las Distribuidoras, en función a lo determinado por la Resolución MINEM N° 508 que establece un Mecanismo de Compensación a fin de mantener la cadena de pagos relacionada con la operación y el mantenimiento del servicio público de distribución de gas natural por redes y garantizar la continuidad de la prestación de dicho servicio público. Conforme lo previsto el Mecanismo de Compensación se aplicará hasta que los beneficios puedan ser reemplazados por un mecanismo que permita el pago directo a sus beneficiarios.

De conformidad con lo establecido en la Resolución N°4354/17 la Sociedad requirió oportunamente el ajuste tarifario correspondiente al mes de abril de 2018, que incluye la adecuación semestral de tarifas por variación del Índice de Precios Internos al Por Mayor ("IPIIM"), el último escalón de la RTI y la compensación económica por el escalonamiento

A efectos de tratar la aplicación de la Metodología de Adecuación Semestral y la aplicación del traslado del precio del gas comprado, el ENARGAS convocó previamente a la audiencia pública N° 94

El 27 de marzo de 2018 mediante la Resolución ENARGAS N° 301/2018 se aprobaron los nuevos cuadros tarifarios y de tasas y cargos por servicios adicionales vigentes a partir del 1° de abril, en línea con la presentación de la Sociedad

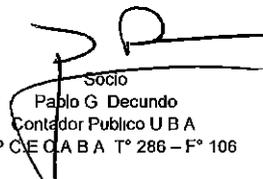
Conforme lo dispuesto en la citada Resolución se mantienen los límites establecidos en la Resolución MINEM 212/2018, la aplicación de la tarifa social y las bonificaciones por ahorro de consumo de acuerdo a lo dispuesto en las Resoluciones MINEM N° 474/17 y ENARGAS N° 132/17. Con fecha 22 de mayo, mediante la Resolución N° 218/18 el MINEM dispuso suspender los criterios de bonificación por bloques de consumo establecidos en la Resolución MINEM N° 474/17 y aplicar a los consumos de los meses de mayo y junio una bonificación del 100% del precio del gas.

1.2.2 Traslado a tarifas del costo del gas

De acuerdo a lo establecido en la Resolución MINEM N° 508 a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serán los que surjan de los contratos libremente pactados entre productores y distribuidoras los que de conformidad con lo establecido en el artículo 38 de la Ley N° 24 076, serán transferidos a las tarifas de distribución de gas natural.

Concluida la Ley de Emergencia, el MINEM consideró que el mercado de gas requiere una transición hacia la normalización de pautas orientativas a objetivos de política

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)**

pública y propició la suscripción de Bases y Condiciones para asegurar el abastecimiento de las Distribuidoras. Estas Bases fueron firmadas por la mayoría de los productores y las Licenciatarias de gas y fijaron los lineamientos para la contratación de volúmenes de gas para el abastecimiento de la demanda de las distribuidoras para el período comprendido entre el 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019.

La Sociedad celebró contratos con productores de acuerdo a las citadas Bases y Condiciones que le permiten cubrir su demanda prioritaria promedio, circunstancia acreditada ante el ENARGAS para habilitar el traslado del precio gas en tarifas. En los contratos celebrados, las partes acordaron el precio de gas en dólares estadounidenses y además dispusieron que las facturas fueran emitidas en esa misma moneda, y abonadas en pesos argentinos al tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación Argentina (divisa) del cierre del día anterior a la fecha de pago.

Los Acuerdos, siguiendo el principio del pass through plasmado en el Marco Legal del Gas y ratificado en las Bases y Condiciones, otorgan el derecho a las Partes a rescindir los mismos por causa justificada en el caso que el ENARGAS se negara a trasladar a las tarifas los costos de adquisición de gas natural y/o si por cualquier disposición, decisión y/o acto de cualquier autoridad gubernamental, de cualquiera de los tres poderes, y/u organismo contralor, se imposibilitara a las Partes cumplir con alguna de las condiciones del acuerdo o altere su cumplimiento de tal forma que se vuelva perjudicial para alguna de ellos, y sin que ello pudiera ser interpretado como un incumplimiento ni generase indemnización ni compensación alguna a la contraparte.

La Resolución ENARGAS N° 301/18 que aprueba las nuevas tarifas a partir del 1° de abril del corriente contempla el traslado de los precios acordados, nominados en dólares estadounidenses, considerando para la conversión la cotización vigente el día 15 del mes anterior a la entrada en vigencia de los nuevos cuadros tarifarios.

Asimismo, a fin de permitir unificar los ajustes tarifarios por variación de precio del gas con los ajustes de los segmentos de transporte y distribución y lograr una simplificación de los trámites a desarrollar en cada caso, mediante Resolución MINEM N° 91 del 27 de marzo del corriente, se modificaron las Reglas Básicas de la Licencia estableciendo que los ajustes por variación del precio del gas abarcarán los períodos del 1° de abril al 30 de septiembre de cada año y del 1° de octubre al 31 de marzo del año siguiente.

1.2.3. Reclamo de los productores de gas por variación del tipo de cambio vinculado a los contratos de suministro de gas.

Luego de la firma de los Acuerdos, el Cuadro Tarifario establecido por la Resolución N° 122/17 del ENARGAS, con vigencia desde diciembre de 2017, contemplaba un tipo de cambio de \$ 18,33. Con posterioridad, mediante la Resolución N° 301/18, el ENARGAS aprobó un nuevo Cuadro Tarifario, para el período abril - septiembre de 2018, considerando un tipo de cambio de \$ 20,345 para el traslado a tarifa de los costos de adquisición de gas.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)

Durante los meses de abril y mayo, la economía argentina presento una serie de cambios en las condiciones macroeconómicas que provocaron una brusca variación en la paridad entre el peso argentino y el dólar estadounidense, lo que alteró las circunstancias económicas tenidas en cuenta en las Bases y Condiciones y plasmadas en los Acuerdos con productores. Este incremento en el tipo de cambio (no reconocido en el Cuadro Tarifario vigente) implica tener que abonar a los productores un precio del gas que supera en torno al 40% el precio que la Sociedad puede trasladar a tarifa.

Ante esta coyuntura, la Sociedad. (i) abonó las facturas de provisión de gas del primer trimestre del año conforme al tipo de cambio previsto en los Acuerdos, con las reservas del caso; (ii) informó al ENARGAS y al MINEM la situación sobreviniente, y la afectación de los acuerdos derivada de la situación descrita; (iii) inició conversaciones con los productores para renegociar los términos de los acuerdo; y (iv) comenzó a abonar el gas inyectado desde el mes de abril al tipo de cambio que le es reconocido por el ENARGAS en el Cuadro Tarifario vigente.

La postura adoptada por la Sociedad tiene por finalidad mantener la cadena de pagos relacionada con la operación y el mantenimiento del servicio público de distribución de gas natural por redes, y garantizar la continuidad de la prestación del servicio.

Los productores rechazaron dicho criterio de pago por parte de la Sociedad y, en consecuencia, reclamaron formalmente los saldos considerados impagos, manteniéndose a la fecha las vías negociadoras.

Por otro lado, el Ministerio de Energía ha comunicado que ante la eventualidad de no trasladarse a la tarifa final las variaciones en el precio del gas comprado, arbitrará los mecanismos necesarios para garantizar la observancia de las previsiones y los principios normativos aplicables a los distribuidores, a efectos de eliminar el impacto que puedan producir los mayores precios del gas no contemplados en las tarifas, conforme a lo previsto en el Marco Regulatorio aprobado por la Ley 24.076

Ante un eventual reclamo de los productores en sede judicial o arbitral, la Dirección de la Sociedad y sus asesores legales consideran que la misma cuenta con argumentos para defender su postura, resultando la resolución de la cuestión incierta a la fecha de emisión de los presentes estados financieros condensados de periodo intermedio.

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad no ha registrado ningún pasivo por las diferencias de cambio acumuladas e impagas, que ascienden a \$948 millones a dicha fecha.

1.3 Estacionalidad

Las ventas y los resultados de la Sociedad se ven altamente influenciados por las condiciones climáticas imperantes en Argentina. El clima más frío, en especial durante aquellos períodos prolongados de temperaturas lo suficientemente bajas para requerir el uso de sistemas de calefacción en hogares y otros edificios, produce un incremento

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS** al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)

de la demanda de gas natural y, en consecuencia, las ventas de la Sociedad son sensiblemente más altos durante los meses considerados invernales (de mayo a septiembre), en comparación con los restantes meses del año

2. Bases de presentación y principales políticas contables

Los presentes estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") (IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de las Resoluciones Generales N° 562/09 y 576/10, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17.811, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen

Con fecha 20 de diciembre de 2012, la CNV emitió la Resolución N° 613/2012 referida a la aplicación de las NIIF en los estados financieros de las sociedades transportistas y distribuidoras de gas y sus controlantes. Dicha disposición establece que conforme fuera trasladada la consulta efectuada el 25 de noviembre de 2011 a la Comisión Interinstitucional creada por la CNV junto con la FACPCE y la Bolsa de Comercio de Buenos Aires ("BCBA") para el análisis de consultas relativas a la implementación de las NIIF, se concluyó que la Interpretación N° 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" ("CINIIF 12") no es de aplicación a los estados financieros de las licenciatarias de prestación de servicios públicos de transporte y distribución de gas, teniendo en cuenta las condiciones actuales de los contratos.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de los presentes estados financieros son consistentes con las utilizadas en la preparación de la información bajo NIIF al 31 de diciembre de 2017, y se basan en aquellas NIIF vigentes al 30 de junio de 2018.

Los presentes estados financieros condensados de período intermedio de Gas Natural BAN, S A. han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 09 de agosto de 2018.

2.1 Bases de preparación y presentación

Los presentes estados financieros condensados de período intermedio de la Sociedad por el período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2018, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia" Para un juego de estados financieros completos anuales y que para la confección de estos estados financieros se ha seguido las mismas políticas contables que en los estados financieros anuales más recientes.

Estos estados financieros condensados intermedios incluyen toda la información necesaria para un apropiado entendimiento, por parte de los usuarios de los mismos, de

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)

los hechos y transacciones relevantes ocurridos con posterioridad a la emisión de los últimos estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros condensados intermedios. Sin embargo, estos estados financieros condensados intermedios no incluyen toda la información ni todas las revelaciones que se requieren para los estados financieros anuales preparados de conformidad con la NIC 1 (Presentación de estados financieros). Por tal motivo, estos estados financieros condensados intermedios deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017.

2.1.1 Interpretaciones y normas vigentes

NIIF 9 - Instrumentos financieros

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición, deterioro de valor y contabilidad de cobertura. La Sociedad ha aplicado la NIIF 9 con la fecha de aplicación inicial del 1 de enero de 2018.

i) Clasificación y medición

La NIIF 9 introduce un nuevo enfoque de clasificación para los activos financieros, basado en dos conceptos: las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y el modelo de negocio de la compañía. Bajo este nuevo enfoque se sustituyen las cuatro categorías de clasificación de la NIC 39 por las tres categorías siguientes.

- costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales,
- valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros, o
- valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Respecto a los pasivos financieros, la NIIF 9 conserva en gran medida el tratamiento contable previsto en la NIC 39, realizando modificaciones limitadas, bajo el cual la mayoría de estos pasivos se miden a costo amortizado, permitiendo designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados, si se cumplen ciertos requisitos.

No obstante, la norma introduce nuevas disposiciones para los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados, en virtud de las cuales, en ciertas

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)**

circunstancias, los cambios en el valor razonable relacionados con la variación del "riesgo de crédito propio" se reconocerán en otro resultado integral

Con base en la evaluación realizada, la Sociedad considera que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto significativo sobre la contabilización de sus activos financieros. Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

La totalidad de los activos y pasivos financieros se clasifican en la categoría de costo amortizado

ii) Deterioro de valor

El nuevo modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas, a diferencia del modelo de pérdida incurrida de NIC 39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registran, con carácter general, de forma anticipada a los anteriores

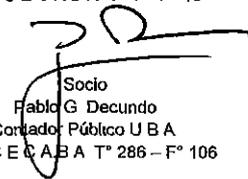
El nuevo modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Bajo NIIF 9, las estimaciones de pérdidas por deterioro se miden en base a

- las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial

La norma permite aplicar un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo. La Sociedad ha elegido aplicar esta política para los activos financieros señalados.

En base a la nueva metodología de estimación de pérdidas crediticias esperadas, la Sociedad ha determinado que la aplicación de la NIIF 9 generó un aumento de \$95.445.041 en la pérdida por deterioro registrada y un aumento \$23 861.260 de los activos por impuestos diferidos correspondientes al 31 de diciembre de 2017, que se expone en el Estado de Cambios en el Patrimonio modificando los saldos al inicio del período

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)**

iii) Contabilidad de cobertura

La NIIF 9 introduce un nuevo modelo de contabilidad de coberturas, con el objetivo de alinear la contabilidad más estrechamente con las actividades de gestión de riesgos de las compañías y establecer un enfoque más basado en principios. El nuevo enfoque permite reflejar mejor las actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, permitiendo que más elementos sean elegibles como elementos cubiertos. componente de riesgo de partidas no financieras, posiciones netas y exposiciones agregadas (es decir, una combinación de una exposición no derivada y un derivado)

La NIIF 9 elimina el requisito cuantitativo actual de las pruebas de efectividad, en virtud del cual los resultados deben estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva

La Sociedad considera que los nuevos requerimientos de la contabilidad de cobertura no tienen impacto significativo a la fecha de los presentes estados financieros

NIIF 15 - Reconocimiento de ingresos

En mayo de 2014, el IASB emitió la NIIF 15 "Ingresos provenientes de contratos con clientes" que establece el nuevo modelo de reconocimiento de ingresos derivados de contratos con clientes. Dicha norma deroga las guías para el reconocimiento de ingresos incluidas en la NIC 18 "Ingresos", NIC 11 "Contratos de construcción" y las interpretaciones relacionadas cuando ésta entra en vigencia

El principio fundamental del modelo es el cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. La NIIF 15 estructura este principio a través de los siguientes cinco pasos

- Paso 1: Identificar el contrato con el cliente
- Paso 2: Identificar las obligaciones separadas del contrato.
- Paso 3: Determinar el precio de la transacción
- Paso 4: Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones del contrato
- Paso 5: Contabilizar los ingresos cuando (o a medida que) la entidad satisface las obligaciones.

El nuevo modelo de ingresos ordinarios es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto aquellos que se encuentren dentro del alcance de otras NIIF, como arrendamientos, contratos de seguros e instrumentos financieros. El reconocimiento de intereses e ingresos por dividendos están fuera del alcance de la norma

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS SRL
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U.B.A.
CPCECABA T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)

De acuerdo a la NIIF 15, entre otras cuestiones, se establece un mecanismo de asignación del precio de la transacción entre las distintas obligaciones de desempeño. De acuerdo a dicha norma, la Sociedad deberá reconocer sus ingresos una vez que las obligaciones de desempeño sean satisfechas, esto es toda vez que el "control" sobre los bienes o servicios es transferido al cliente.

Las principales fuentes de ingresos de la Sociedad consisten en la venta de gas natural y en la prestación del servicio de transporte y distribución de gas natural.

La Sociedad reconoce sus ingresos en función del gas natural entregado a sus clientes y de los servicios de transporte y distribución brindados. Consecuentemente, la Sociedad satisface su obligación de desempeño y reconoce sus ingresos de actividades ordinarias a lo largo del tiempo. Como contrapartida, créditos por venta son reconocidos. Dichos créditos representan el derecho incondicional que posee la Sociedad de recibir la contraprestación adeudada por sus clientes.

La Sociedad ha evaluado esta nueva norma, y ha determinado que la misma no tiene efectos significativos en los presentes estados financieros intermedios condensados.

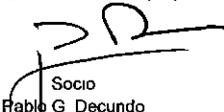
2.2 Formatos de los estados financieros

Los formatos de los estados financieros adoptados son consistentes con NIC 1 En particular.

- el Estado de Resultados Integrales ha sido preparado clasificando los costos operativos por naturaleza del gasto, ya que esta forma es considerada la más apropiada y representa el modo en que el negocio de la Sociedad es monitoreado por la Dirección,
- el Estado de Situación Financiera ha sido preparado clasificando los activos y pasivos con el criterio "corriente y no corriente". Los activos y pasivos corrientes son aquellos que se espera sean realizados dentro de los doce meses posteriores al cierre del período;
- el Estado de Cambios en el Patrimonio ha sido preparado mostrando solamente la utilidad / (pérdida) del período
- el Estado de Flujo de Efectivo ha sido preparado empleando el "método indirecto" para conciliar el resultado del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones, tal como lo establece el NIC 7.

Los presentes estados financieros intermedios condensados contienen todas las exposiciones requeridas por la NIC 34. También fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N° 19.550 ("LGS") y/o regulaciones de la CNV.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U.B.A.
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)****2.3 Moneda funcional, moneda de presentación y unidad de medida**

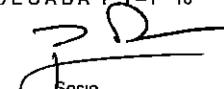
Las partidas incluidas en los estados financieros condensados de período intermedio de la Sociedad se expresan en la moneda del ambiente económico principal donde opera la entidad (moneda funcional). Los estados financieros intermedios condensados se exponen en pesos argentinos, que es la moneda funcional y la moneda de presentación de la Sociedad.

Las NIIF requieren reexpresar a moneda homogénea los estados financieros de una entidad cuya moneda funcional es la de una economía en condiciones de ser considerada de alta inflación o hiperinflacionaria. Para lograr uniformidad en la identificación de un entorno económico que requiera la reexpresión de los estados financieros, la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" establece ciertos indicadores cualitativos y un factor cuantitativo, que en la práctica internacional es considerado relevante, y se presenta cuando la tasa de inflación acumulada en tres años se aproxime o sobrepase el 100%, lo que también requiere evaluar que no se trate de un hecho circunstancial que se revierta en el corto plazo.

Para cuantificar la tasa de inflación, la NIC 29 requiere utilizar un índice general de precios que refleje los cambios en el poder adquisitivo general de la moneda. En Argentina existe consenso en la profesión contable y los reguladores societarios respecto que el índice más apropiado para tal fin es el IPIM elaborado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos ("INDEC"). Contribuyen a este consenso razones tales como que el IPIM combina numerosos índices específicos que, considerados en su conjunto, cubren una canasta más completa que otros indicadores de precio, y también su alcance geográfico que incluye datos relevados en distintas zonas del país.

La inflación acumulada en tres años calculada en base al IPIM se mantuvo durante el año 2017 en valores decrecientes respecto del año 2016 y por debajo del 100% acumulado en tres años. Sin embargo, esta tendencia se ha revertido durante el primer semestre de 2018 debido a factores tales como la devaluación del tipo de cambio con su efecto en el precio del gas, petróleo y otros, más la continuidad del proceso de ajuste de tarifas de servicios públicos, así como un contexto de economía internacional también desfavorable. En este escenario, la inflación trienal acumulada al 30 de junio de 2018 se ubica por encima del 100%, y las nuevas metas revisadas por el gobierno nacional, y otras proyecciones disponibles, indican que esta tendencia no se revertirá en el corto plazo. Por tales razones, bajo NIC 29, la economía argentina debe ser considerada altamente inflacionaria al 30 de junio de 2018. En consecuencia, las entidades bajo el control de la CNV, obligadas a la aplicación de las NIIF y cuya moneda funcional sea el peso argentino, deberán reexpresar sus estados financieros a partir del primer período en que ello resulte practicable, que para la Sociedad es el período intermedio iniciado el 1° de julio de 2018. Sin embargo, la posibilidad de cumplir con los requerimientos de la NIC 29 está sujeta a ciertos cambios necesarios en la normativa de la CNV relacionados con la imposibilidad de utilizar el método de reexpresión de los estados financieros en moneda homogénea, originada en el decreto del PEN N° 664/2003.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)

Los requerimientos de la NIC 29 consisten en reexpresar los estados financieros para que consideren los cambios en el poder adquisitivo general de la moneda, de modo que queden expresados en la unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa. Dichos requerimientos también comprenden a la información comparativa de dichos estados financieros

En un período inflacionario, toda entidad que mantenga un exceso de activos monetarios sobre pasivos monetarios, perderá poder adquisitivo, y toda entidad que mantenga un exceso de pasivos monetarios sobre activos monetarios, ganará poder adquisitivo, siempre que tales partidas no se encuentren sujetas a un mecanismo de ajuste.

Resumidamente, el mecanismo de reexpresión de la NIC 29 establece que:

- Los activos y pasivos monetarios no serán reexpresados dado que ya se encuentran expresados en la unidad de medida corriente al cierre del periodo sobre el que se informa.
- Los activos y pasivos sujetos a ajustes en función a acuerdos específicos, se ajustarán en función a tales acuerdos
- Las partidas no monetarias medidas a sus valores corrientes al final del periodo sobre el que se informa, tales como el valor neto de realización u otros, no es necesario reexpresarlas.
- Los restantes activos y pasivos no monetarios, serán reexpresados por un índice general de precios.

La pérdida o ganancia por la posición monetaria neta, se incluirá en el resultado neto del periodo que se informa, revelando esta información en una partida separada

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Dirección de la Sociedad se encuentra en proceso de análisis y cálculo de los requerimientos establecidos en la NIC 29.

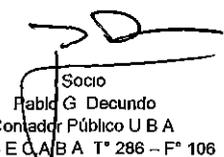
2.4 Empresa en marcha

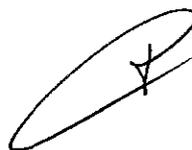
Los presentes estados financieros han sido preparados utilizando el principio de empresa en marcha

2.5 Información por segmentos

La información sobre segmentos de explotación se presenta de acuerdo con la información interna que se suministra a la máxima autoridad en la toma de decisiones. En ese sentido se ha identificado como la máxima autoridad en la toma de decisiones que es responsable de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos de explotación, al Comité de Dirección encargado de la toma de decisiones estratégicas.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)****3. Administración de riesgos financieros**

Las actividades de la Sociedad exponen a la misma a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de valor razonable por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez, alguno de los cuales son superiores a lo evaluado al 31 de diciembre de 2017

Adicionalmente ver nota 1 2 3.

3.1 Estimación del valor razonable

A partir del 1 de enero de 2012, la Sociedad adoptó las modificaciones a la NIIF 7 para instrumentos financieros medidos a valor razonable en el estado de situación financiera. Esta norma requiere que se clasifique a los activos y pasivos financieros medidos a valor razonable en las siguientes categorías, dependiendo de la jerarquía de la información empleada para realizar las mediciones a valores razonables:

- Nivel 1 Valores razonables determinados sobre la base de precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos financieros idénticos.
- Nivel 2. Valores razonables determinados en base a datos que no cumplan con los requisitos mencionados en el nivel 1, pero que representen información observable en el mercado para el activo o pasivo que se mide, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios)
- Nivel 3 Valores razonables determinados en base a datos no observables en el mercado, que implican la necesidad de que la entidad desarrolle sus propias premisas y estimaciones.

El siguiente cuadro presenta los activos de la Sociedad registrados a valor razonable al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017:

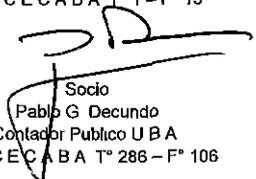
Activos financieros a valor razonable al 30 de junio de 2018

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	-	-	-	-
- Bonos cancelación de deuda de la Prov de Buenos Aires Sene A	-	-	-	-
Total Activos	-	-	-	-

Activos financieros a valor razonable al 31 de diciembre de 2017

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Bonos cancelación de deuda de la Prov de Buenos Aires	-	1 014 050	-	1 014 050
Total Activos	-	1 014 050	-	1 014 050

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCE CABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCE CABA T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)****4. Políticas y estimaciones contables críticas**

La preparación de los estados financieros requiere que la Dirección de la Sociedad realice estimaciones que afectan el monto de los activos y pasivos revelados a la fecha de emisión de los mismos, como así también de los ingresos y egresos registrados en el ejercicio.

La Dirección de la Sociedad realiza estimaciones para poder calcular, entre otros, la previsión para deudores incobrables, las depreciaciones, las amortizaciones, el valor recuperable de los activos, el cargo por impuesto a las ganancias, las provisiones para contingencias, la venta no facturada, las compensaciones derivadas de la aplicación de la Resolución N°508/17 del MINEM y los efectos relacionados con el traslado a tarifa de la diferencia de cambio en el precio de compra del gas natural. Los resultados e importes reales pueden diferir significativamente de las estimaciones efectuadas para la preparación de los estados financieros.

Dichas estimaciones se encuentran afectadas por las incertidumbres relacionadas con los cambios producidos en el contexto económico y las condiciones legales y contractuales en las que la Sociedad se desenvuelve.

En ausencia de una Norma o Interpretación aplicable específicamente a una transacción en particular, la Sociedad considera cuidadosamente el marco general de aplicación de las NIIF, técnicas de valuación que generalmente se aplican en la industria del gas y utiliza su juicio en cuanto a los métodos contables a adoptar con el fin de preparar estados financieros que representen fielmente la situación financiera, los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo de la Sociedad, reflejando la sustancia económica de las transacciones, y siendo preparados sobre una base prudente y completa en todos los aspectos.

Excepto por la aplicación de la NIIF 9 sobre pérdidas esperadas, no ha habido cambios en las políticas y estimaciones contables críticas con relación a las que fueron aplicadas en los estados financieros por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2017.

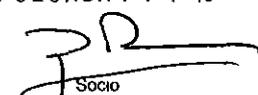
5. Asuntos legales y regulatorios

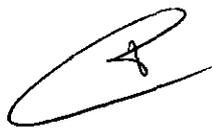
A continuación se detallan las novedades que se han producido respecto de lo informado en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017.

5.1 Impuesto sobre los ingresos brutos – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

En abril de 2018 se recibe notificación de la resolución por el período 01/2012 a 12/2014 en la cual resuelve la adecuación de temas sancionatorios en sentido a no instruir sumario por el período 2013 a 2014. En mayo de 2018 la Sociedad y su presidente presentaron sus descargos rechazando por improcedente el sumario instruido.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 – F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 – F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)****5.2 Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") - Diferencia de alícuota contribución al Sistema Único de Seguridad Social ("SUSS") (decreto 814/2001) por los períodos fiscales 7/2011 a 2/2017**

Con fecha 06 de junio de 2018, la Sociedad fue notificada por la AFIP de una determinación de deuda (con más sus intereses) y aplicación de una multa, por los siguientes conceptos e importes (i) determinación de contribuciones al Sistema Integrado Previsional Argentino ("SIPA") en concepto de "diferencias detectadas por el uso de la alícuota establecida en el Art. 2 Inc. B) del Decreto 814/2001 (17%), correspondiendo aplicar, según la AFIP, la mencionada en el Art. 2 Inciso a) de la misma manda" (21%) por la suma de \$36,8 millones en concepto de capital por los períodos fiscales 07/2011 a 02/2017, (ii) determinación de intereses resarcitorios sobre la deuda determinada indicada en el punto precedente por la suma de \$44,3 millones, con indicación de cálculo efectuado hasta el 31/05/2017, y (iii) aplicación de una multa por la suma de \$22,4 millones.

La Dirección de la Sociedad entiende que la aplicación de la alícuota del 17% es correcta. En este sentido, de acuerdo con el análisis efectuado, es admisible entender por "sociedades anónimas con simple participación estatal regidas por la Ley N° 19 550", el caso de todas aquellas sociedades anónimas que tengan participación estatal minoritaria, cualquiera fuera el motivo por el cual se ha adquirido tal participación. Entran allí, entonces, las participaciones accionarias que Administración Nacional de la Seguridad Social ("ANSES") informa tiene en determinadas sociedades anónimas, entre las que se encuentra incluida la Sociedad.

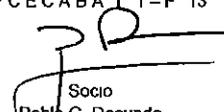
La Sociedad ha interpuesto con fecha 10 de julio de 2018 recurso de impugnación contra dicha resolución.

En tales condiciones y en relación con la mencionada determinación de la AFIP, en opinión de la Sociedad y sus asesores legales, se cuenta con argumentos sólidos y suficientes para hacer prevalecer su posición en instancia judicial.

Adicionalmente, la Dirección de la Sociedad y sus asesores legales consideran que existen altas probabilidades de que la Corte Suprema de Justicia de la Nación ("CSJN") decrete la suspensión de los efectos de una eventual sentencia de la Cámara Federal de la Seguridad Social, no debiendo en consecuencia realizar la Sociedad pago alguno hasta el momento del dictado de una eventual sentencia de la CSJN. Consecuentemente, la Sociedad no ha registrado pasivo alguno por esta cuestión al 30 de junio de 2018.

Excepto por lo expuesto anteriormente, no existen otras novedades respecto de lo informado en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)****6. Propiedad, planta y equipo ("PP&E")**

	<u>30.06.18</u>	<u>30.06.17</u>
Valor residual al inicio del ejercicio	2 170 093 504	1 575 032 565
- Altas	552 672 615	252 811 046
- Bajas	(226)	(46 959)
- Depreciación	<u>(60 806 781)</u>	<u>(49 652 369)</u>
Valor residual al final del período	<u>2 661 959 112</u>	<u>1 778 144 283</u>

El detalle de Propiedad, planta y equipo se encuentra expuesto en el Anexo A

7. Intangibles

	<u>30.06.18</u>	<u>30.06.17</u>
Valor residual al inicio del ejercicio	72 556 551	43 944 682
- Altas	37 493 790	15 870 620
- Amortizaciones	<u>(4 073 253)</u>	<u>(4 140 297)</u>
Valor residual al final del período	<u>105 977 088</u>	<u>55 675 005</u>

El detalle de Intangibles se encuentra expuesto en el Anexo B

8. Otros créditos

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
No Corrientes		
Anticipos a proveedores	204 704 540	-
Diversos	335 706	258 351
Total	<u>205 040 246</u>	<u>258 351</u>
Corrientes		
Depósitos en garantía	558 092	361 584
Gastos pagados por adelantado	13 269 049	3 233 211
Créditos a recuperar	9 767 759	9 772 714
Financiación instalaciones internas clientes	384 314	386 680
Partes relacionadas (Nota 20)	191 861 056	111 200 036
Compensación a cobrar Res. MINEM N° 508/17 GNCC	86 145 995	-
Anticipos a proveedores	-	52 119 785
Fondo fiduciario subsidio patagónico	-	1 480 562
Diversos	<u>24 780 082</u>	<u>18 447 616</u>
Total	<u>326 766 347</u>	<u>197 002 188</u>

Los valores razonables de los otros créditos corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de junio de 2018.

Al 30 de junio de 2018, el monto de otros créditos por \$531.806.593 cumple en su integridad con sus términos contractuales.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)****9. Créditos fiscales**

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Corrientes		
Impuesto al valor agregado	118 048 400	-
Total	<u>118 048 400</u>	<u>-</u>

10. Existencias

Los materiales se componen de la siguiente manera:

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Materiales y repuestos	526 628	413 072
	<u>526 628</u>	<u>413 072</u>

El costo de los inventarios reconocido como gasto e incluido en el costo de ventas ascendió a \$8.428 321

Las existencias de gas en la planta Peak Shaving se componen de la siguiente manera

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Gas en Planta Peak Shaving	31 839 259	27 054 584
	<u>31 839 259</u>	<u>27 054 584</u>

11. Créditos por ventas

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Deudores comunes	1 171 277 632	1 163 407 914
Programa de Uso Racional de la Energía	(4 148 749)	(4 183 611)
Resolución MINEM N°508/17 tarifa social y otros beneficios (Nota 1 2 3)	56 513 457	-
Gas y servicios suministrados pendientes de facturación	3 026 588 027	885 839 717
Previsión para deudores incobrables (Anexo E)	(313 674 600)	(176 936 451)
Total	<u>3 936 555 767</u>	<u>1 868 127 569</u>

Los valores razonables de los créditos por ventas corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de junio de 2018

12. Efectivo y equivalente de efectivo

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Caja y bancos	419 274 111	99 749 090
Valores a depositar	7 089 873	13 437 199
Total	<u>426 363 984</u>	<u>113 186 289</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)****13. Previsiones**

	Previsiones
Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017	
Saldos iniciales al 1° de enero de 2017	58 149 736
Incrementos	9 681 672
Utilizaciones del período	<u>(2 362 346)</u>
Saldos finales al 30 de junio de 2017	<u><u>65 469 062</u></u>
Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018	
Saldos iniciales al 1° de enero de 2018	77 811 004
Incrementos	44 499 070
Utilizaciones del período	<u>(31 166 976)</u>
Saldos finales al 30 de junio de 2018	<u><u>91 143 098</u></u>

14. Deudas bancarias y financieras

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Préstamos financieros no corrientes		
Deuda por capital		
Préstamo banco HSBC	125 000 000	166 666 667
Total	<u>125 000 000</u>	<u>166 666 667</u>
Préstamos financieros corrientes		
Deuda por capital		
Préstamo banco HSBC	83 333 333	83 333 333
Préstamo banco Santander	500 000 000	-
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	162 126 905	185 639 754
Deuda por interés y otros		
Préstamo banco HSBC y Santander	26 445 655	3 150 685
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	8 601 235	2 379 762
Total	<u>780 507 128</u>	<u>274 503 534</u>

14.1 Emisión de Obligaciones Negociables

La Asamblea Ordinaria y Extraordinaria de la Sociedad celebrada el 30 de junio de 2005, aprobó la emisión de un Programa Global de Obligaciones Negociables simples, no convertibles en acciones, denominadas en pesos o en cualquier otra moneda, con garantía común, especial, flotante y/u otra garantía, incluyendo garantía de terceros, subordinadas o no, por un monto máximo en circulación, en cualquier momento, que no podrá exceder de los \$500 millones o su equivalente en otras monedas, delegando en el Directorio de la Sociedad la determinación de las condiciones de emisión del programa. Los fondos serán destinados, principalmente, a la cancelación de pasivos en moneda extranjera, solventar futuros planes de inversión, cubrir eventuales necesidades de capital de trabajo y/o para cualquiera de los destinos previstos en el inciso 2° del artículo 36 de la Ley N°23.576

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)**

En este sentido, en la reunión de Directorio celebrada el 30 de junio de 2005 se resolvió, entre otras condiciones, que el plazo del programa sería de 5 años, a contar desde la autorización de la oferta pública por parte de la CNV, la cual fue otorgada con fecha 11 de agosto de 2005.

En la Asamblea Ordinaria y Extraordinaria de la Sociedad celebrada el 14 de abril de 2010, se aprobó la prórroga del citado Programa de emisión Global de Obligaciones Negociables por un nuevo plazo de 5 años, en los términos que se acordaron oportunamente. El 30 de septiembre de 2010 la CNV mediante Resolución N°16 425, autorizó la prórroga del Programa por 5 años más a partir de dicha fecha.

En igual sentido, en la Asamblea de Accionistas de la Sociedad celebrada el 16 de abril de 2015, se resolvió una nueva prórroga del citado Programa de emisión Global de Obligaciones Negociables. El 5 de noviembre de 2015 la CNV, mediante Resolución N° 17 866, autorizó la segunda prórroga por 5 años adicionales a contar desde el 30 de septiembre de 2015.

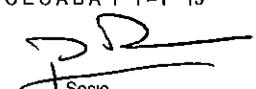
En la Asamblea Ordinaria de la Sociedad celebrada el 23 de abril de 2018, se resolvió la ampliación del monto máximo del prospecto del Programa de Obligaciones Negociables Simples, no convertibles a acciones de la Sociedad, por lo cual se aprueba el aumento de la emisión de obligaciones negociables no convertibles a acciones por un importe de \$1 500 millones, fijando el máximo en un importe de \$2.000 millones.

14.2 Contrato de Préstamo bilateral HSBC Bank Argentina

Con fecha 09 de octubre de 2017 se suscribió una solicitud de crédito por \$ 250 millones de carácter bilateral con HSBC Bank Argentina, cuyos fondos fueron utilizados para capital de trabajo. El capital será cancelado en seis cuotas semestrales y consecutivas, utilizándose el sistema de amortización alemán, con vencimiento la primera de ellas el 09 de abril de 2018. Los intereses se pagan en forma mensual y se devengan a una tasa fija de 23% nominal anual.

Dentro de las condiciones previstas en el contrato se establece que la Sociedad se compromete a mantener un patrimonio neto igual o superior \$1.000 millones, a no pagar dividendos por encima de \$100 millones por el ejercicio a finalizar en diciembre 2017 (e incluyendo dentro de dicho monto las ganancias correspondientes a ejercicios anteriores no distribuidas) y a no pagar dividendos por encima de \$300 millones por el ejercicio a finalizar en diciembre 2018 (e incluyendo dentro de dicho monto las ganancias correspondientes a ejercicios anteriores no distribuidas). La Sociedad también se compromete a no realizar las siguientes operaciones: comprar, rescatar, retirar, anular, revocar o de cualquier otro modo adquirir sus propias acciones, ni reducir su capital social, ni otorgar warrants, derechos u opciones en relación con sus acciones o capital social. Por último se compromete a mantener en todo momento un cociente entre deuda neta financiera (neta de efectivo, sus equivalentes e inversiones) y EBITDA (de los últimos 12 meses) igual o inferior a 2,5.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)**

Al 30 de junio de 2018 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad ha dado cumplimiento a todas las obligaciones inherentes a este contrato de préstamo

14.3 Contrato de Préstamo bilateral Santander Río S.A.

Con fecha 10 de mayo de 2018 se suscribió una solicitud de crédito por \$ 500 millones de carácter bilateral con el Banco Santander Río S.A. cuyos fondos fueron utilizados para capital de trabajo, inversiones y refinanciación de pasivos. Se acordó la cancelación del capital al vencimiento (10 de mayo de 2019) y el pago de intereses trimestrales, en 2018, con vencimiento el 10 de agosto y 12 de noviembre y en 2019 con vencimiento el 11 de febrero y 10 de mayo. Los mismos se devengan a una tasa badlar corregida + 525 puntos básicos

El acuerdo vigente contempla que la Sociedad se compromete a mantener durante la vigencia del préstamo los siguientes compromisos financieros: (i) evitar que el patrimonio neto, valuado según los principios de contabilidad generalmente aceptados en la República Argentina y con exclusión de cualquier activo intangible, sea inferior a \$1.500 millones, con excepción de los trimestres finalizados el 31 de marzo de 2018 y 30 de junio de 2018, para los cuales se incluirán los activos intangibles en su cálculo, y (ii) no elevar, en ningún momento, por sobre el cociente (3,0x) su índice de endeudamiento bancario y financiero, medido sobre la relación entre el total del pasivo en concepto de operaciones financieras, bancarias y/o comerciales de carácter financiero, sobre el total del patrimonio neto, con exclusión de cualquier activo intangible, sin autorización previa y por escrito del banco.

Al 30 de junio de 2018 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad ha dado cumplimiento a todas las obligaciones y compromisos inherentes a este contrato de préstamo.

14.4 Acuerdos con entidades bancarias de adelanto en cuenta corriente en moneda local

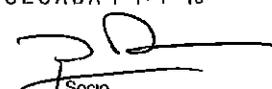
Con el objeto de optimizar su flujo de fondos la Sociedad utiliza acuerdos con entidades bancarias de adelanto en cuenta corriente. Al 30 de junio de 2018, las líneas de crédito vigentes eran las siguientes

Banco	Monto⁽¹⁾	Tasa	Vencimineto
HSBC	\$ 181.000.000	39,00%	02/07/2018
HSBC	\$ 1.000.000	40,00%	02/07/2018

(1) Al 30 de junio de 2018 se han utilizado \$170 millones

Los valores razonables de los préstamos se aproximan a sus valores en libros debido a que el impacto de su descuento no es significativo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)**

Los valores en libros de los préstamos de la Sociedad están denominados en pesos argentinos

Con fecha 2 de julio, la Sociedad canceló en su totalidad los mencionados acuerdos

15. Activo / Pasivo por impuesto diferido

El movimiento de los activos y pasivos por impuesto diferido, sin considerar la compensación de saldos es el siguiente

Activos diferidos	Previsión deudores Incobrables (Nota 2 1 1)	Diferencia de cambio	Diferencia de criterio de Imputación de previsiones y gastos	Por Reg Creditos TOEP a Facturar	Ingresos a distribuir por dezpl De red	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Saldos al 31 de diciembre de 2017	50 532 062	249 451	16 953 119	37 650 507	13 155 748	118 540 887
Efecto aplicacion NIIF 9	23 861 260	-	-	-	-	23 861 260
- Variacion	16 355 318	(302 927)	(6 885 893)	-	373 777	9 540 175
- Ajustes	(667 039)	53 476	(282 898)	-	-	(796 461)
Saldos al 30 de junio de 2018	90 181 601	-	9 784 228	37 650 507	13 529 525	151 145 861

Pasivos diferidos	Depreciación de bienes de uso	Venta y reemplazo de bienes de uso	Ajuste por inflación sobre bienes de uso	Total
	\$	\$	\$	\$
Saldos al 31 de diciembre de 2017	(6 475 591)	(9 964 437)	(54 441 130)	(70 881.158)
Efecto aplicacion NIIF 9	-	-	-	-
- Variacion	10 383	-	3 936 793	3 947.176
- Ajustes	(61 978)	-	53 476	(8 502)
Saldos al 30 de junio de 2018	(6 527.186)	(9.964.437)	(50 450.861)	(66.942 484)

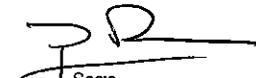
16. Otras deudas

	30.06.18	31.12.17
Corrientes		
Diversas	330 917	44 100 928
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	3 415 590	3 262 414
Total	3 746 507	47 363 342

17. Deudas fiscales

	30.06.18	31.12.17
Corriente		
Deuda planes de pago AFIP y rég de asistencia financiera ampliada	-	485 397
Impuesto al valor agregado	-	11 748 385
Impuesto sobre los ingresos brutos	121 199 379	34 562 505
Otros impuestos nacionales, provinciales y municipales	213 350 982	213 142 692
Total	334 550 361	259 938 979

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)****18. Deudas comerciales**

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
No Corrientes		
Compras de gas	364 971 905	496 264 501
Total	<u>364 971 905</u>	<u>496 264 501</u>
Corrientes		
Compras de gas (*)	2 953 402 079	790 722 688
Compras de transporte	257 687 018	162 831 148
Programa de Uso Racional de la Energía	2 880 845	2 880 568
Fideicomiso gasoductos Norte y Sur	12 422 826	13 844 699
Fondo fiduciario decreto PEN N°2067	48 850	55 638
Partes relacionadas (Nota 20)	139 472 458	23 334 978
Bonificaciones por consumos	13 824 696	12 550 012
Provisión facturas a recibir	168 998 590	147 805 586
Facturas proveedores diversos	242 345 172	162 197 896
Total	<u>3 791 082 534</u>	<u>1 316 223 213</u>

(*) Ver nota 1 2.3

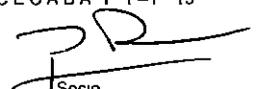
19. Información por segmentos

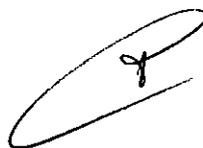
La Sociedad opera fundamentalmente en la prestación del servicio de distribución de gas, no calificando sus restantes actividades como segmentos a ser presentados en forma individual

A continuación se incluye una conciliación entre la información de gestión que se suministra al Comité de Dirección y la elaborada bajo NIIF

Al 30.06.2018	Comité de Dirección (*)	NIIF	Ajustes
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	6 563,6	6 542,8	20,8
Costo de ventas y gastos	(5 549,7)	(5 700,3) a)	150,6
Resultado operativo	1 013,9	842,5	171,4
Otros gastos	(150,6)	- a)	(150,6)
Otros Ingresos	-	20,8	(20,8)
Resultados financieros netos	(51,6)	(51,6)	-
Impuesto a las ganancias	(243,0)	(243,0)	-
Resultado del período - ganancia	568,6	568,6	-

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106




Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)

Al 30.06.2017	Comité de Dirección (*)	NIF	Ajustes
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	3 609,1	3 600,7	8,4
Costo de ventas y gastos	(3 178,9)	(3 305,6) a)	126,7
Resultado operativo	430,2	295,1	135,1
Otros gastos	(126,7)	- a)	(126,7)
Otros Ingresos	-	8,4	(8,4)
Resultados financieros netos	(74,5)	(74,5)	-
Impuesto a las ganancias	(80,7)	(80,7)	-
Resultado del período - ganancia	148,3	148,3	-

a) Corresponde a las amortizaciones, depreciaciones y provisiones que en el informe de gestión se incluyen en la línea otros gastos.

*(Información no cubierta por el informe del auditor independiente sobre los estados financieros intermedios condensados)

20. Transacciones entre partes relacionadas

Los saldos y los resultados por operaciones con Gas Natural SDG, S A Sucursal Argentina son los siguientes:

	30 06 18	30 06.17	31 12 17
	\$	\$	\$
Otros créditos	638 810	558 746	-
Deudas comerciales	99 018 470	24 227 187	20 490 196
Otros ingresos netos			
Honorarios por servicios de teneduría de libros	503 000	432 100	864 200
	503 000	432 100	864 200
Gastos operativos			
Honorarios operador técnico según CAT (1)	70 975 424	23 369 638	68 811 054
Contrato de servicios de personal	5 828 937	543 241	5 106 145
	76 804 361	23 912 879	73 917 199

- (1) Bajo este acuerdo, Gas Natural SDG, S A provee asistencia técnica a la Sociedad recibiendo en pago un honorario por asistencia técnica igual al mayor entre US\$375 000 y el 7% de la ganancia antes del impuesto a las ganancias e intereses, determinado en forma trimestral. Este contrato es por el término de treinta y cinco años a partir de la fecha de Toma de Posesión y prorrogable en caso de renovación de la licencia, salvo que la Sociedad comunique, con una antelación establecida, su voluntad en contrario. Los términos del Contrato de Asistencia Técnica ("CAT") fueron establecidos por el Gobierno Argentino como parte de la privatización de GdE, dentro de las exigencias del Pliego de Bases y Condiciones de la licitación pública internacional convocada a dicho efecto. Actualmente, por aplicación de la Ley N°25 561 de Emergencia Económica y el decreto N°214/02, este contrato se encuentra en etapa de renegociación en cuanto al tipo de cambio que le corresponde, habiéndose facturado los cargos correspondientes hasta la fecha de cierre al tipo de cambio de US\$1 = \$1 sin que esto implique conformidad con la modificación y/o novación de las obligaciones contractuales en moneda extranjera oportunamente pactadas.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)**

Los saldos y los resultados por operaciones con Natural Servicios S.A son los siguientes:

	30.06.18	30.06.17	31.12.17
	\$	\$	\$
Otros créditos	106 528	430 225	2 271
Deudas comerciales	3 152 567	1 872 852	-
Propiedad, Planta y Equipo			
Servicios de construcción de acometidas	5 370 631	3 361 530	7 881 475
Redes de gas	-	364 000	364 000
	5 370 631	3 725 530	8 245 475
Ingresos por ventas y servicios			
Servicios varios	84 138	67 311	142 101
	84 138	67 311	142 101
Gastos operativos			
Centros integrales de pagos	17 911 530	10 348 424	26 259 390
	17 911 530	10 348 424	26 259 390

Los saldos y los resultados por operaciones con Gas Natural SDG, S A son los siguientes.

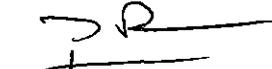
	30.06.18	30.06.17	31.12.17
	\$	\$	\$
Otros créditos	169 828 863	88 811 783	109 930 127
Deudas comerciales	37 301 421	2 392 241	2 803 924
Otros ingresos netos			
Contrato de servicios de personal	14 166 207	5 343 977	15 102 440
	14 166 207	5 343 977	15 102 440
Gastos operativos			
Servicios informáticos	27 614 838	-	-
	27 614 838	-	-

Los saldos y los resultados por operaciones con Natural Energy, S.A. son los siguientes:

	30.06.18	30.06.17	31.12.17
	\$	\$	\$
Otros créditos	1 286 855	1 223 329	1 267 638

La Sociedad ha efectuado las operaciones con partes relacionadas bajo las mismas condiciones que para partes independientes en todos sus aspectos relevantes.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G Decundo
Conjador Público UBA
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)****21. Ingresos por ventas y servicios**

	<u>30.06.18</u>	<u>30.06.17</u>
Ventas de gas (1)	5 624 850 321	3 291 817 542
Ingresos por servicios de transporte y/o distribución de gas	836 984 127	285 981 295
Ingresos por otras ventas y servicios	80 947 778	18 057 076
Total	<u><u>6 542 782 226</u></u>	<u><u>3 595 855 913</u></u>

(1) Incluye \$491,5 millones de tarifa social y otros beneficios de similares características según los establecido por la Resolución N°508/17 del MINEM, siendo la Secretana de Recursos Hidrocarbuneros del MINEM la emisora de los pagos (Nota 1 2 3)

22. Otros ingresos

	<u>30.06.18</u>	<u>30.06.17</u>
Ventas varias y otros servicios	3 067 944	10 011 605
Partes relacionadas (Nota 20)	14 753 345	-
Resultado venta de Propiedad, planta y equipo	227 273	1 687 520
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	2 951 672	1 531 566
Penalizaciones e incumplimientos de proveedores	(154 861)	812
Total	<u><u>20 845 373</u></u>	<u><u>13 231 503</u></u>

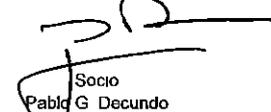
23. Resultados financieros netos

	<u>30.06.18</u>	<u>30.06.17</u>
Generados por activos		
Intereses de operaciones comerciales	40 815 109	28 435 353
Intereses de operaciones financieras y otros	10 118 761	68 500 606
Diferencia de cambio	115 321 156	8 597 249
Total generados por activos	<u><u>166 255 026</u></u>	<u><u>105 533 208</u></u>
Generados por pasivos		
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales	(178 942 275)	(172 023 558)
Otros gastos financieros	(14 158 612)	(5 704 937)
Diferencia de cambio	(24 796 480)	(2 281 808)
Total generados por pasivos	<u><u>(217 897 367)</u></u>	<u><u>(180 010 303)</u></u>
Resultados financieros netos pérdida	<u><u>(51 642 341)</u></u>	<u><u>(74 477 095)</u></u>

24. Impuesto a las ganancias a pagar

	<u>30.06.18</u>	<u>31.12.17</u>
Impuesto a las ganancias a pagar	176 789 380	153 265 786
	<u><u>176 789 380</u></u>	<u><u>153 265 786</u></u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Comedor Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)****25. Impuesto a las ganancias**

El detalle del cargo por impuesto a las ganancias se expone a continuación

	<u>30 06 18</u>	<u>30.06.17</u>
Impuesto corriente	(257 274 562)	(162 338 282)
Diferencia entre provisión y DDJJ	442 810	3 740 819
Impuesto diferido	13 744 697	77 943 590
Total impuesto a las ganancias	<u>(243 087 055)</u>	<u>(80 653 873)</u>

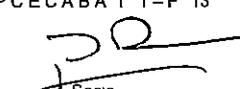
A continuación se presenta una conciliación entre el impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre el resultado contable antes del propio impuesto y el cargo por impuesto a las ganancias contabilizado:

	<u>30.06.18</u>	<u>30 06.17</u>
	\$	\$
Ganancia contable antes del impuesto a las ganancias del período	811 659 548	228 988 569
Tasa del impuesto vigente	30,00%	35,00%
Subtotal aplicando la tasa impositiva vigente al resultado del período	<u>(243.497 864)</u>	<u>(80 145 999)</u>
Diferencias permanentes a la tasa del Impuesto		
- Ajuste DDJJ impuesto a las ganancias	442 810	(38 363)
- Gastos no admitidos impositivamente	(289 347)	(469 511)
- Cambio de alícuota de impuesto a las ganancias	257 346	-
Impuesto a las ganancias contabilizado - Pérdida	<u>(243.087.055)</u>	<u>(80 653.873)</u>

Seguidamente se presenta una conciliación entre el cargo en resultados y el pasivo determinado por el impuesto en el período:

	<u>30.06.18</u>	<u>30 06 17</u>
	\$	\$
Impuesto a las ganancias contabilizado	<u>(243.087.055)</u>	<u>(80.653.873)</u>
Diferencias temporales		
- Provisión para deudores incobrables	(16 355 318)	(19 400 544)
- Depreciación de Propiedad, planta y equipo	(10 383)	778 780
- Diferencia de cambio neta	302 927	120 912
- Venta y reemplazo de bienes de uso	-	(1 691 853)
- Diferencia de criterio imputación de previsiones y gastos	6 885 993	(44 342 166)
- Diferencia reg Crédito Toep a facturar	-	(6 165 341)
- Diferencia por devengamiento ingresos a distribuir	(373 777)	(2 635 257)
- Ajuste por inflación	(3 936 793)	(4 608 121)
Diferencia permanente		
- Diferencia entre provisión y DDJJ	(442 810)	(3 740 819)
- Cambio de alícuota de impuesto a las ganancias	(257 346)	-
Impuesto a las ganancias estimado a los fines fiscales	<u>(257.274.562)</u>	<u>(162.338.282)</u>
Anticipos y retenciones impuesto a las ganancias	<u>80 485 182</u>	<u>54 639 260</u>
Deuda neta por Impuesto a las ganancias	<u>(176.789.380)</u>	<u>(107.699.022)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont.)

26. Resultado por acción

El resultado por acción ordinaria ha sido calculado como el cociente entre los resultados de los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017, respectivamente, y el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación, que a dichas fechas asciende a 325.539 966 acciones.

Al 30 de junio de 2018 y 2017 no existen transacciones que tengan efecto dilutivo, por lo tanto el resultado por acción básico y diluido son iguales.

Los resultados por acción se calcula dividiendo el resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año. Dado que la Sociedad no posee acciones preferidas ni deuda convertible en acciones, el resultado básico es igual al resultado diluido por acción

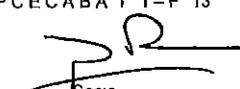
	30.06.18	30.06.17
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	1,747	0,456
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	325 539 966	325 539 966

27. Gastos por naturaleza

Rubros	30 06 18			30 06 17	
	Costo de ventas	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas (1)	2 929 372 981	-	-	2 929 372 981	1 855 214 602
Compra de transporte	1 305 473 774	-	-	1 305 473 774	445 722 212
Varación de existencias	(4 784 675)	-	-	(4 784 675)	(4 248 511)
Remuneraciones y otros beneficios al personal	87 600 047	88 387 766	46 795 498	222 783 311	172 136 835
Bono de participación de personal	1 180 538	1 063 846	607 762	2 852 146	804 729
Cargas sociales	23 414 852	11 653 727	10 356 961	45 425 540	39 562 371
Honorarios de directores y síndicos	-	765 900	-	765 900	538 000
Honorarios por servicios profesionales	6 210 307	18 060 533	11 236 101	35 506 941	19 436 474
Honorarios operador técnico según CAT	70 975 424	-	-	70 975 424	23 369 638
Materiales diversos	16 579 655	-	-	16 579 655	15 977 235
Servicios y suministros de terceros	86 764 859	66 612 970	150 838 034	304 215 863	186 149 494
Gastos de correo y de telecomunicaciones	918 489	9 609 939	74 108 758	84 637 186	67 733 789
Arrendamientos	3 895 017	5 244 724	8 000	9 147 741	3 419 264
Servidumbre	105 431	-	105 431	105 431	-
Transportes y viajes	-	-	11 446 514	11 446 514	22 557 196
Materiales de oficina	467 365	157 328	356 427	981 120	1 114 014
Viajes y estadías	412 335	1 800 927	531 514	2 744 776	3 117 962
Primas de seguros	6 551 826	1 078 841	-	7 630 667	6 128 244
Desafectación de "PP&E" por redes	226	-	-	226	46 959
Reparación y conservación de "PP&E"	92 016 993	11 534 845	4 276 859	107 828 697	87 647 637
Depreciación de "PP&E"	61 238 114	356 095	1 540 071	63 134 280	51 979 868
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(2 327 499)	-	-	(2 327 499)	(2 327 499)
Amortización de intangibles	-	-	4 073 253	4 073 253	4 140 297
Impuestos, tasas y contribuciones	106 517 781	1 359 443	232 374 031	340 251 255	198 530 233
Publicidad y propaganda	-	-	10 315 921	10 315 921	7 515 025
Cargo por juicios y contingencias	-	7 432 288	30 272 984	37 705 272	24 213 495
Cargo por deudores incobrables	-	-	47 996 102	47 996 102	48 689 531
Gastos y comisiones bancanas	-	-	43 488 444	43 488 444	25 966 437
Gastos diversos	65 633	284 571	1 649 259	1 999 463	488 221
Total al 30 de junio de 2018	4 792 649 474	225 403 743	682 272 493	5 700 325 710	3 305 621 752
Total al 30 de junio de 2017	2 703 433 118	131 721 373	470 467 261	3 305 621 752	3 305 621 752

(1) Neto de \$213,3 millones por Gas Natural No Contabilizado (GNNC) según Resolución N°508/17, el cual es compensado por la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos del MINEM

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106





Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)

28. Apertura de créditos y deudas según su vencimiento

La apertura por vencimiento de créditos es la siguiente

	Créditos a vencer			Tasa de interés promedio anual	Total a vencer	Total General
	De plazo vencido (*)	sin Interés	con interés			
	\$	\$	\$			
sin plazo establecido corriente	-	35 967 965	-	-	35 967 965	35 967 965
sin plazo establecido no corriente	-	33 441 211	-	-	33 441 211	33 441 211
menos de 3 meses	438 142 898	4 015 365 482	384 314	9,50%	4 015 749 796	4 453 892 694
de 3 a 6 meses	38 132 241	6 632 048	-	-	6 632 048	44 764 289
de 6 a 9 meses	33 212 873	80 631	-	-	80 631	33 293 504
de 9 a 12 meses	75 462 045	80 631	-	-	80 631	75 542 676
de 1 a 2 años	20 758 729	288 939 998	-	-	288 939 998	309 698 727
de 2 a 3 años	8 970 194	303 625	-	-	303 625	9 273 819
de 3 a 4 años	105 393	-	-	-	-	105 393
de 4 a 5 años	2 476 630	-	-	-	-	2 476 630
más de 5 años	19 273 040	-	-	-	-	19 273 040
	636 534 043	4 380 811 591	384 314		4 381 195 905	5 017 729 948
Previsión deudores incobrables	(313 674 600)	-	-		-	(313 674 600)
Total	322 859 443	4 380 811 591	384 314		4 381 195 905	4 704 055 348

(*) pudiendo devengar intereses

La apertura por vencimiento de deudas bancarias y financieras, y de otros pasivos en general es la siguiente:

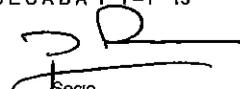
	Deudas bancarias y financieras			Otros pasivos en general			Total a vencer	Total general
	A vencer		De plazo vencido	A vencer		Tasa de interés promedio anual		
	sin Interés	con Interés	Tasa de interés promedio anual	sin Interés	con Interés	Tasa de interés promedio anual		
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
sin plazo establecido corriente	-	-	-	52 561 607	-	-	52 561 607	52 561 607
sin plazo establecido no corriente	-	-	-	91 143 098	-	-	91 143 098	91 143 098
menos de 3 meses	35 046 890	162 126 905	27,00%	3 627 590 556	62 230 880	24,00%	3 886 985 231	3 889 092 052
de 3 a 6 meses	-	41 686 667	-	2 921 679	65 399 891	24,00%	105 988 137	240 851 900
de 6 a 9 meses	-	-	23,00%	2 921 579	68 128 018	24,00%	71 049 595	273 327 292
de 9 a 12 meses	-	541 666 666	-	2 921 579	71 468 781	24,00%	616 057 028	661 908 600
de 1 a 2 años	-	83 333 334	23,00%	3 048 296	325 605 179	24,00%	411 886 809	448 598 566
de 2 a 3 años	-	41 666 666	23,00%	3 415 590	41 145 337	24,00%	86 227 593	86 227 593
de 3 a 4 años	-	-	-	3 415 590	1 064 910	16,20%	4 480 500	4 480 500
de 4 a 5 años	-	-	-	3 415 590	1 137 598	16,20%	4 553 188	4 553 188
más de 5 años	-	-	-	36 790 966	-	-	36 790 966	36 790 966
Total	35 046 890	670 460 238		3 830 146 030	636 080 592		5 371 733 750	5 789 445 402

(*) Sujeto a negociación

29. Información adicional requerida por Resolución CNV N° 629/14 – Guarda de documentación - (información no cubierta por el informe del auditor independiente sobre los estados financieros intermedios condensados)

Con fecha 14 de agosto de 2014, la Comisión Nacional de Valores (CNV) emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial. En tal sentido, se informa que la Sociedad ha enviado para su guarda papeles

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 – F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 – F° 106





Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 30 de junio de 2018 y 2017 (cont)**

de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, a Administradora de Archivos S.A ("AdeA") y que la documentación dada en guarda se encuentra en la Planta nº 3, ubicada en Ruta 36 Km 31,5 en la localidad de Florencio Varela

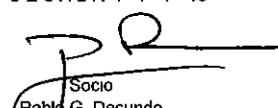


Uriel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora



Horacio Cristiani
Presidente

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13



Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo A

Propiedad, planta y equipo

Estados financieros al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Cuenta principal	Valores Originales					Acumuladas al inicio del ejercicio	Depreciaciones				Neto resultante al 30 06 18	Neto resultante al 31 12 17
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transfe- rencias	Bajas	Al cierre del periodo		Del periodo / ejercicio		Bajas	Acumuladas al cierre del periodo / ejercicio		
							Alicuota	Monto				
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	%	\$	\$	\$	\$	
Terrenos	4.905.719	-	-	-	4.905.719	-	-	-	-	-	4.905.719	4.905.719
Edificios y construcciones civiles	32.639.953	-	-	-	32.639.953	19.248.585	2	326.400	-	19.574.985	14.064.969	14.391.368
Instalaciones de edificios	45.475.978	-	-	-	45.475.978	30.532.273	6	660.276	-	31.112.549	14.282.629	14.942.905
Gasoductos de alta presión	17.809.957	-	1.059.980	-	18.868.947	13.322.222	3,33	305.649	-	13.627.871	5.241.076	4.486.745
Ramales de alta presión	312.705.906	-	19.499.428	-	332.205.334	196.970.245	3,33	5.303.712	-	202.273.958	129.931.376	116.735.660
Conductos y sistemas media y baja presión	1.673.312.023	-	146.373.490	-	1.819.685.513	842.982.217	3,33-2,10	26.566.071	-	868.950.268	950.735.225	630.829.806
Otras planta industriales	107.275.037	-	-	-	107.275.037	63.009.366	3,33-2-4-5-2,20	1.487.251	-	64.496.616	42.776.421	44.265.672
Estaciones regulación y medición de presión	146.964.703	-	16.951.425	-	262.916.128	45.415.928	4	4.534.044	-	49.950.872	212.965.256	101.547.775
Instalaciones de medidores de consumo	502.662.487	54.486.619	47.119.967	2.080.879	602.238.294	168.484.512	6,67-4-5-20	18.380.434	2.080.753	149.804.130	482.434.101	364.207.975
Otras instalaciones técnicas	128.066.842	-	32.679.389	-	160.746.231	66.019.474	4	3.160.056	-	69.173.530	91.582.705	62.073.368
Maquinarias y herramientas	22.522.577	176.1490	-	-	24.284.067	11.590.316	10-20	566.708	-	19.157.025	5.127.042	3.932.261
Equipos informáticos y telecomunicaciones	36.669.042	4.009.957	173.124	-	40.852.123	23.113.018	39,3-10,29,2-20	1344.679	-	24.457.682	16.394.431	13.558.028
Vehículos	58.580.508	4.567.205	-	1.569.163	59.998.550	26.824.823	20	5.335.096	1.569.163	31.001.456	28.997.094	29.785.885
Muebles y útiles	9.528.016	-	-	-	9.528.016	7.286.043	10-20	191.003	-	7.447.046	2.080.972	2.241.876
Materiales	81.050.808	71.080.604	(53.828.492)	-	99.102.921	-	-	-	-	-	99.102.921	81.050.808
Line pack	163.422	-	-	-	163.422	-	-	-	-	-	163.422	163.422
Obras en curso	588.711.623	415.966.540	(309.028.315)	-	695.649.848	-	-	-	-	-	695.649.848	588.711.623
Subtotal	3.767.402.614	552.672.616	-	3.220.142	4.316.555.087	1.490.193.617	-	83.194.280	3.219.916	1.550.108.161	2.766.446.906	2.276.908.797
Regularizadora bienes transferidos por terceros	(193.345.398)	-	-	-	(193.345.398)	(86.530.105)	D-5-3,33-2	(2.327.488)	-	(60.657.604)	(104.467.794)	(106.816.293)
Total período actual	3.573.757.216	552.672.616	-	3.220.142	4.123.209.689	1.403.663.712	-	80.866.781	3.219.916	1.481.250.577	2.661.959.112	2.170.092.504
Total ejercicio anterior	2.881.380.775	697.611.989	-	5.234.546	3.573.757.216	1.306.348.210	-	102.502.164	5.166.682	1.403.663.712	-	2.170.092.504

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Urel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristian
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

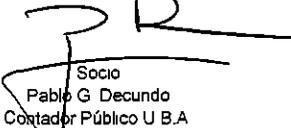
Anexo B

Intangibles

Estados financieros al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Cuenta principal	Valores originales				Amortizaciones			Neto resultante al 30.06.18	Neto resultante al 31.12.17
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período / ejercicio	Al cierre del período / ejercicio		
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Aplicaciones informáticas	132 213 881	-	7 701 102	139 914 983	110 281 336	4 073 253	114 354 589	25 560 394	21 932 545
Aplicaciones en desarrollo	50 624 006	37 493 790	(7 701 102)	80 416 694	-	-	-	80 416 694	50 624 006
Total período actual	182 837 887	37 493 790	-	220 331 677	110 281 336	4 073 253	114 354 589	105 977 088	
Total ejercicio anterior	146 280 344	36 557 543	-	182 837 887	102 335 662	7 945 674	110 281 336		72 556 551

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 4 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U.B.A.
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Unel O. Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiano
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

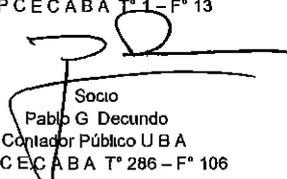
Anexo D

Inversiones

Estados financieros al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Cuenta principal y características	30 06.18	31 12 17
	\$	\$
INVERSIONES CORRIENTES		
Moneda local		
Bonos cancelación de deudas de la Prov de Buenos Aires Fecha de emisión 05-02-16	-	1 019 050
<i>Total Inversiones corrientes</i>	-	1 019 050

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECABA T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
CPCECABA T° 286 - F° 106


Unel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo E

Previsiones

Estados financieros al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

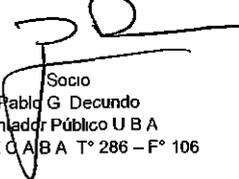
Rubros	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Saldo al 30 06 18	Saldo al 31 12 17
	\$	\$	\$	\$	\$
DEDUCIDAS DEL ACTIVO					
Créditos por ventas					
Para deudores incobrables (1) (Nota 2.11)	176 936 451	143 441 143	6 702 994	313 674 600	176 936 451
Por traslado de tasa de ocupacion de espacios publicos (2)	150 162 869	-	-	150 162 869	150 162 869
Otros créditos					
Por repelicion del Impuesto sobre los ingresos brutos (2)	30 176 205	-	4 210 054	25 966 151	30 176 205
INCLUIDAS EN EL PASIVO					
Previsiones					
Para juicios y contingencias (3)	77 811 004	44 499 070	31 166 976	91 143 098	77 811 004
Total del período actual	435 086 529	187 940 213	42 080 024	580 946 718	
Total del ejercicio anterior	292 161 292	154 235 869	11 310 632		435 086 529

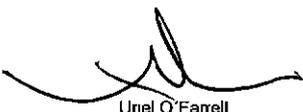
(1) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Comercialización" (Anexo H), mientras que las disminuciones corresponden a bajas efectivas y a la afectacion de la prevision sobre créditos con antigüedad superior a 5 años

(2) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Comercialización" (Anexo H)

(3) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Administración" (Anexo H) y a otros gastos financieros

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Uriel O Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Costiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.**Anexo F****Costo de ventas**

Estados financieros al 30 de junio de 2018 y 2017

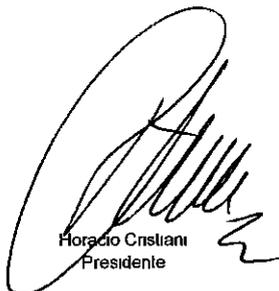
Concepto	30.06.18	30.06.17
	\$	\$
Existencia al inicio del ejercicio	27 054 584	24 059 454
Gas en planta Peak Shaving	27 054 584	24 059 454
Más		
a) Compras	4 234 846 755	2 300 936 814
- de gas (1)	2 929 372 981	1 855 214 602
- de transporte	1 305 473 774	445 722 212
b) Costos (según Anexo H)	562 587 394	406 744 815
Menos		
Existencia al cierre del periodo		
Gas en planta Peak Shaving	31 839 259	28 307 965
Costo de ventas	4 792 649 474	2 703 433 118

(1) Ver Anexo H

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Publico U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Uriel O. Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiano
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo G

Activos y pasivos en moneda extranjera

Estados financieros al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Rubro	30 06 18			31 12 17		
	Monto y clase de la moneda extranjera	Cambio vigente	Montos en moneda local e importe contabilizado	Monto y clase de la moneda extranjera	Montos en moneda local e importe contabilizado	
		\$	\$		\$	
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE						
Otros créditos						
Depósitos en garantía	US\$	7 500	28,7500 (1)	215 625	US\$	-
Subtotal activo no corriente				215 625		-
ACTIVO CORRIENTE						
Otros créditos						
Partes relacionadas	US\$	6 602 743	28,7500 (1)	189 828 863	US\$	5 962 797
Depositos en garantía	US\$	25 600	28,7500 (1)	736 000	US\$	25 600
Diversos	US\$	172 151	28,7500 (1)	4 949 341	US\$	139 658
	EURO	218 539	33,5398 (1)	7 329 754	EURO	2 836
Caja y Bancos						
Caja	EURO	9 885	33,5398 (1)	334 895	EURO	10 051
	US\$	32 169	28,7500 (1)	924 859	US\$	31 709
Bancos	US\$	3 412 839	28,7500 (1)	98 119 116	US\$	3 413 145
Subtotal activo corriente				302 222 827		176 769 170
Total del activo				302 438 452		176 769 170
PASIVO						
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales (*)						
Diversos	US\$	180 093	28,8500 (2)	5 195 669	US\$	60 454
	EURO	11 316	33,7285 (2)	381 658	EURO	1 756
Partes relacionadas	US\$	158 864	28,8500 (2)	4 583 224	US\$	-
	EURO	127 677	33,7285 (2)	4 306 368	EURO	127 677
Subtotal pasivo corriente				14 466 919		3 957 018
Total del pasivo				14 466 919		3 957 018

EURO euros, US\$ dólares estadounidenses

(1) Tipo de cambio comprador Banco Nación de la República Argentina al 30-06-2018

(2) Tipo de cambio vendedor Banco Nación de la República Argentina al 30-06-2018

(*) Adicionalmente ver nota 1 2 3

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
CPCECA BA T° 1 - F° 13

Socio
Pablo G Decundo
Contador Publico UBA
CPCECA BA T° 286 - F° 106

Urriel O Farrell
por Comisión Fiscalizadora

Horacio Costantini
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo H

Gastos por naturaleza - Información requerida por el Art 64 inc b) de la Ley N° 19 550 correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 y 2017

Rubros	30 06 18				30 06 17	Tres meses al 30 06 18	Tres meses al 30 06 17
	Costo de ventas	Gastos de		Total	Total	Total	Total
		administración	comercialización				
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas (1)	2 929 372 981	-	-	2 929 372 981	1 856 214 602	2 292 109 658	1 118 944 025
Compra de transporte	1 305 473 774	-	-	1 305 473 774	445 722 212	777 965 709	271 449 128
Variación de existencias	(4 784 675)	-	-	(4 784 675)	(4 248 511)	(6 548 605)	(4 466 395)
Remuneraciones y otros beneficios al personal	87 600 047	88 387 766	46 795 498	222 783 311	172 136 835	111 282 943	87 969 316
Bono de participación de personal	1 180 538	1 063 848	607 762	2 852 146	804 729	2 852 146	804 729
Cargas sociales	23 414 852	11 653 727	10 356 961	45 425 540	39 562 371	23 255 524	21 081 633
Honorarios de directores y síndicos	-	765 900	-	765 900	538 000	382 400	299 500
Honorarios por servicios profesionales	6 210 307	18 060 533	11 236 101	35 506 941	19 436 474	17 762 143	11 802 955
Honorarios operador técnico según CAT	70 975 424	-	-	70 975 424	23 369 638	70 082 434	22 994 638
Materiales diversos	16 579 656	-	-	16 579 656	15 977 235	8 162 570	7 817 543
Servicios y suministros de terceros	86 764 859	66 612 970	150 838 034	304 215 863	186 149 494	156 943 072	104 360 421
Gastos de correo y de telecomunicaciones	918 489	9 609 839	74 108 758	84 637 186	67 733 789	42 760 893	34 749 543
Arendamientos	3 885 017	5 244 724	8 000	9 147 741	3 419 264	4 892 049	1 865 004
Servidumbre	105 431	-	-	105 431	-	105 431	-
Transportes y viajes	-	-	11 446 514	11 446 514	22 557 196	3 154 983	12 415 175
Materiales de oficina	467 365	157 328	356 427	981 120	1 114 014	639 230	483 614
Vajes y estadías	412 335	1 800 927	531 514	2 744 776	3 117 962	850 403	1 637 599
Primas de seguros	6 551 826	1 078 841	-	7 630 667	6 128 244	3 570 439	3 028 451
Desafectación de "PP&E" por redes	226	-	-	226	46 959	1	568
Reparación y conservación de "PP&E"	92 016 993	11 534 845	4 276 859	107 828 697	87 647 637	52 926 335	46 881 121
Depreciación de "PP&E"	61 238 114	356 095	1 540 071	63 134 280	51 979 868	32 653 349	26 313 788
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(2 327 499)	-	-	(2 327 499)	(2 327 499)	(1 163 750)	(1 163 750)
Amortización de Intangibles	-	-	4 073 253	4 073 253	4 140 297	2 223 560	2 070 148
Impuestos, tasas y contribuciones	106 517 781	1 359 443	232 374 031	340 251 255	188 530 233	225 700 063	121 719 379
Publicidad y propaganda	-	-	10 315 921	10 315 921	7 515 025	8 141 313	5 115 592
Cargo por juicios y contingencias	-	7 432 288	30 272 984	37 705 272	24 213 495	33 028 146	10 763 732
Cargo por deudores incobrables	-	-	47 996 102	47 996 102	48 688 531	44 634 860	45 796 550
Gastos y comisiones bancarias	-	-	43 488 444	43 488 444	25 986 437	24 398 688	14 043 786
Gastos diversos	65 633	284 571	1 649 259	1 999 463	486 221	1 127 211	305 041
Total al 30 de junio de 2018	4 792 649 474	225 403 743	682 272 493	5 700 325 710	3 305 621 752	3 933 902 196	1 969 083 034
Total al 30 de junio de 2017	2 703 433 118	131 721 373	470 467 261	3 305 621 752	3 305 621 752	3 933 902 196	1 969 083 034
Total tres meses al 30 de junio de 2018	3 376 811 807	125 749 176	431 341 213	3 933 902 196	3 933 902 196	3 933 902 196	1 969 083 034
Total tres meses al 30 de junio de 2017	1 616 949 311	68 859 604	283 274 119	1 969 083 034	1 969 083 034	1 969 083 034	1 969 083 034

(1) Neto de \$213,3 millones por Gas Natural No Contabilizado (GNNC) según Resolución N°508/17, el cual es compensado por la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos del MINEM

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13

Socio
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106

Unel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora

Horacio Cristiani
Presidente

GAS NATURAL BAN, S.A.**Información adicional requerida por el art.12 Capítulo III del Título IV de las normas de la CNV****Cuestiones generales sobre la actividad de la Sociedad**

- 1 *Regímenes jurídicos específicos y significativos que impliquen decaimientos o renacimientos contingentes de beneficios previstos por dichas disposiciones*

No existen otros regímenes jurídicos específicos con excepción del marco regulatorio de la Industria del Gas establecido por la Ley N°24.076 y normas reglamentarias y complementarias. Adicionalmente debe considerarse lo expuesto en nota 1.2 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017.

- 2 *Modificaciones significativas que afecten la comparabilidad respecto a los mismos períodos presentados anteriormente*

Ver nota 2.1 de los presentes estados financieros.

- 3 *Clasificación de los saldos de créditos y deudas en las siguientes categorías*

Ver nota 28 de los presentes estados financieros.

- 4 *Clasificación de los créditos y deudas, de manera que permita conocer los efectos financieros que produce su mantenimiento. La misma debe posibilitar la identificación de*

- a) Las cuentas en moneda nacional, en moneda extranjera y en especie.
b) Los saldos sujetos a cláusulas de ajuste y los que no lo están
c) Los saldos que devengan intereses y los que no lo hacen.

- a) Las cuentas en moneda extranjera se exponen en el Anexo G de los presentes estados financieros.

Por otra parte, dentro del pasivo corriente existen deudas comerciales equivalentes a metros cúbicos de gas natural por \$13.824.696

- b) No existen créditos y deudas sujetas a cláusulas de ajuste
c) Los saldos que devengan intereses se exponen en la respuesta al punto 3 del presente informe.

- 5 *Detalle del porcentaje de participación en sociedades del art. 33 Ley N°19.550 y el total de votos. Además, saldos deudores y acreedores por sociedad y segregados del modo previsto en los puntos 3 y 4 anteriores.*

Al 30 de junio de 2018 no existen participaciones en sociedades del art. 33 Ley N° 19.550

6. *Créditos por ventas o préstamos contra directores, y miembros de la Comisión Fiscalizadora y sus parientes hasta el segundo grado inclusive. Para cada persona se indicará el saldo máximo habido durante el ejercicio (expresado en moneda de cierre),*

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Unel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristian
Presidente

GAS NATURAL BAN, S.A.

el saldo a la fecha de los estados financieros , el motivo del crédito, la moneda y las cláusulas de actualización monetaria y tasas de interés aplicadas

No existen líneas de préstamos a miembros del directorio y/o de la comisión fiscalizadora

- 7 *Periodicidad y alcance de los inventarios físicos de las existencias Si existen bienes de inmovilización significativa en el tiempo, por ejemplo más de un año, indicar su monto y si se han efectuado las provisiones que correspondan.*

La Sociedad efectúa mediciones diarias sobre la totalidad del gas natural en el sistema de distribución y en la planta de almacenamiento criogénico de gas

No existen inmovilizaciones significativas en el tiempo de las existencias

- 8 *Fuentes de los datos empleados para calcular los valores corrientes utilizados para valorar existencias, Propiedad, planta y equipo, intangibles y otros activos significativos*

Existencias: El gas existente en la planta de almacenamiento criogénico de gas es valuado a su costo de adquisición dado por el valor de compra de gas en boca de pozo

Materiales. Los materiales mantenidos para ser usados en el mantenimiento/ expansión de la red han sido valuados al menor valor entre el costo y el valor neto de realización

Propiedad, planta y equipo: Dentro de este rubro, el costo de incorporación de las redes cedidas se compone de los gastos incurridos por la Sociedad hasta su habilitación, más el monto equivalente en metros cúbicos de gas a bonificar a los clientes con derecho a ello determinado por el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") Estos metros cúbicos a bonificar están constituidos por el exceso sobre el valor de negocio de la obra cedida, teniendo en cuenta los costos ya incurridos por la Sociedad. El resto de las altas de Propiedad, planta y equipo se encuentra valuado a su costo reexpresado

Intangibles Las altas de los activos intangibles se encuentran valuadas a su costo de adquisición o producción.

9. *Para el caso de tener Propiedad, planta y equipo con revalúo técnico indicar el método*

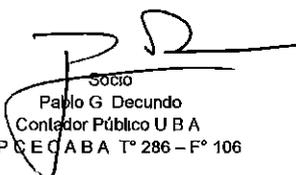
No existen.

- 10 *Debería informarse el valor total consignado en el balance de la Propiedad, planta y equipo sin usar por obsoletos*

No existe Propiedad, planta y equipo obsoletos de valor significativo.

- 11 *Participaciones en otras sociedades en exceso de lo admitido por el art. 30 de la Ley N°19 550 y planes para regularizar la situación*

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 – F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 – F° 106


Uriel O' Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

GAS NATURAL BAN, S.A.

No existen.

- 12 *Criterios seguidos para determinar los valores recuperables para las existencias, Propiedad, planta y equipo y otros activos, empleados como límites para sus respectivas valuaciones contables*

Los criterios utilizados para la determinación de los valores recuperables en los rubros Existencias y Propiedad, planta y equipo han sido el valor neto de realización y el de utilización económica, respectivamente

- 13 Seguros que cubren los bienes tangibles Para cada grupo homogéneo de los bienes se consignarán los riesgos cubiertos, las sumas aseguradas y los correspondientes valores contables.

Al 30 de junio de 2018, los seguros contratados sobre los bienes tangibles de la Sociedad son los siguientes.

Bienes cubiertos	Riesgos cubiertos	Sumas aseguradas	Valor Contable
Vehículos	Todo riesgo Contra terceros Responsabilidad civil	Hasta \$ 6 000 000 para autos Hasta \$18 000 000 para camiones	\$31 001 456

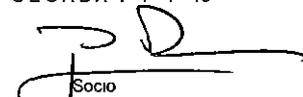
Adicionalmente, la Sociedad mantiene seguros bajo una póliza global de todo riesgo operativo por una suma asegurada total de US\$774 millones. Las principales coberturas son Cobertura por responsabilidad civil por un monto máximo de US\$75 millones, con un deducible de US\$25 mil por siniestro. La cobertura de responsabilidad civil cubre la responsabilidad civil Patronal, General, de Productos, por Contaminación, por Fallo de suministro. Cobertura para riesgos de daños materiales de sus bienes y pérdida de beneficios, por un monto máximo combinado de US\$120 millones, con franquicia de US\$50 mil por siniestro y una especial de US\$1,5 millones en cuanto a fenómenos de la naturaleza. Esta cobertura incluye rotura de maquinarias, transporte terrestre y pérdida de beneficios, con franquicia de 45 días por ocurrencia y es abarcativa de cualquier pérdida, destrucción o deterioro físico total o parcial de los bienes asegurados que sean propiedad del asegurado, alquilados o arrendados por él, o propiedad de terceros o respecto de los que el asegurado haya asumido el riesgo o tenga obligación de asegurar, reparar o reemplazar.

- 14 *Elementos considerados para calcular las provisiones cuyos saldos, considerados individualmente o en conjunto, superen el 2 % del patrimonio*

Previsión para deudores incobrables: Esta previsión cubre el riesgo de incobrabilidad de los créditos por ventas. La misma se ha calculado teniendo en cuenta la posibilidad de cobro de los créditos, considerándose razonable y suficiente el monto estimado para dicha previsión (ver Nota 2.1.1 NIIF 9).

Previsión para juicios y contingencias: Se han constituido para afrontar situaciones contingentes que podrían originar obligaciones para la Sociedad. Incluyen los procesos judiciales pendientes o reclamos por eventuales perjuicios a terceros por hechos originados en el desarrollo de las actividades, así como también aquellas originadas en cuestiones interpretativas de la legislación vigente. En la estimación de

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 - F° 13


Socio
Pablo G. Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 - F° 106


Unel O. Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiano
Presidente

GAS NATURAL BAN, S.A.

los montos se ha considerado la probabilidad de su concreción, tomando en cuenta la opinión de los asesores legales.

- 15 *Situaciones contingentes a la fecha de los estados financieros cuya probabilidad de ocurrencia no sea remota y cuyos efectos patrimoniales no hayan sido contabilizados, indicándose si la falta de contabilización se basa en su probabilidad de concreción o en dificultades para la cuantificación de sus efectos*

Ver nota 5 de los presentes estados financieros

16. *Para los adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones, el estado de la tramitación dirigida a su capitalización*

No existen

- 17 *Dividendos acumulativos impagos de acciones preferidas*

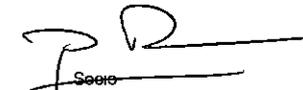
No existen.

- 18 *Condiciones, circunstancias o plazos para las restricciones a la distribución de los resultados no asignados, incluyendo las que se originan por la afectación de la reserva legal para absorber pérdidas finales*

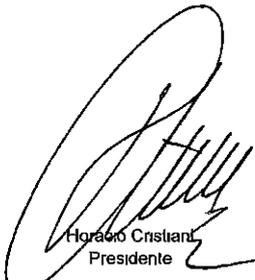
Ver nota 14 de los presentes estados financieros y notas 18 y 32 de los estados financieros anuales 2017.

No existen otras restricciones para la distribución de resultados tanto no asignados, como asignados a reservas.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 09 de agosto de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L
C P C E C A B A T° 1 – F° 13


Señero
Pablo G Decundo
Contador Público U B A
C P C E C A B A T° 286 – F° 106


Uriel O Farrell
por Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristian
Presidente

INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de
GAS NATURAL BAN, S.A

Introducción

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley N°19 550 y el Reglamento de Listado de Bolsas y Mercados Argentinos S A , hemos examinado los estados de situación financiera y de cambios en el patrimonio de Gas Natural BAN, S A al 30 de junio de 2018, los correspondientes estados de resultados integrales y de flujos de efectivo por el período finalizado en dicha fecha y las notas y anexos que los complementan y el informe de los auditores de la firma Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L., pertinente a los estados financieros intermedios condensados, emitidos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Asimismo, hemos examinado la Reseña Informativa requerida por la Resolución General N°622/13 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV")

Responsabilidad de la Dirección

Los documentos examinados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad en el ejercicio de sus funciones exclusivas

Alcance de nuestra revisión

Nuestro trabajo se circunscribió al análisis de la información significativa de los documentos examinados, su congruencia con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. No hemos efectuado ningún control de gestión y, por lo tanto, no hemos evaluado los criterios y decisiones empresarias de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que estas cuestiones son responsabilidad exclusiva del Directorio

Conclusión

En nuestra opinión, basados en el trabajo realizado y en el informe de revisión de Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L. del 09 de agosto de 2018, los estados financieros intermedios condensados de Gas Natural BAN, S A al 30 de junio de 2018 incluyen todos los hechos y circunstancias que son de nuestro conocimiento y en relación a ellos no tenemos otras observaciones que formular, habiendo sido elaborados de conformidad con las normas de aplicación correspondientes.

Hemos obtenido, con relación a todos los documentos señalados precedentemente, las informaciones y explicaciones consideradas necesarias de acuerdo con las circunstancias, y no tenemos otras observaciones que formular con respecto a ellos.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

Hemos dado cumplimiento a las disposiciones del artículo 294 de la Ley N°19 550.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 09 de agosto de 2018


Uriel O'Farrell
por Comisión Fiscalizadora