



Naturgy BAN S.A.

Estados Financieros Condensados Intermedios

*Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 presentados
en forma comparativa*

Isabel la Católica 939

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Argentina

Contenido

Reseña Informativa

Informe de revisión sobre estados financieros de período intermedio condensados

Estado del Resultado Integral

Estado de Situación Financiera

Estado de Cambios en el Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los estados financieros condensados intermedios:

1. Información de la Sociedad
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. Créditos fiscales
9. Otros créditos
10. Existencias
11. Créditos por ventas
12. Efectivo y equivalente de efectivo
13. Resultado por acción
14. Otras deudas
15. Deudas fiscales
16. Deudas comerciales
17. Provisiones
18. Remuneraciones y deudas sociales a pagar
19. Deudas bancarias y financieras
20. Ingresos por ventas y servicios
21. Otros ingresos
22. Resultados financieros netos
23. Impuesto a las ganancias e impuesto diferido
24. Costo de ventas, gastos de administración y comercialización
25. Información por segmentos
26. Transacciones entre partes relacionadas
27. Apertura de créditos y deudas según su vencimiento
28. Contexto económico
29. Emergencia sanitaria COVID-19
30. Información requerida por las Resoluciones Generales N°629/2014 Y N° 813/2019 de la CNV- Guarda de documentación
31. Hechos posteriores

Anexos

Informe de la Comisión Fiscalizadora

Naturgy BAN S.A.

RESEÑA INFORMATIVA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE MARZO DE 2021

1 - Bases de presentación

La información contenida en esta Reseña Informativa debe leerse junto con los estados financieros al 31 de marzo de 2021 y 2020, 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 (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros condensados intermedios)

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 y resultados de Naturgy BAN S.A. 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020

La Sociedad obtuvo en el período finalizado el 31 de marzo de 2021 una ganancia neta de \$107,3 millones, mayor a la obtenida en el mismo período del ejercicio anterior de \$100,1 millones (reexpresada en moneda del mismo poder adquisitivo). Esta variación fue consecuencia del menor resultado operativo del período que alcanzó una pérdida de \$77,7 millones, respecto de la ganancia de \$153,4 millones del período anterior, dicha disminución fue compensada, parcialmente, por un incremento de los resultados financieros que alcanzaron una ganancia de \$122,7 millones en contraposición a la pérdida de \$72,4 millones del mismo período anterior.

Para los primeros tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021, el volumen de ventas de gas de la Sociedad alcanzó los 262,4 millones de m³, 28,2% superior al mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al mayor consumo residencial consecuencia del distanciamiento social, preventivo y obligatorio establecido por el gobierno nacional dada la pandemia del COVID-19.

Las ventas de servicios de transporte y/o distribución alcanzaron los 819,3 millones de m³, 21,8% inferior al volumen entregado en el mismo período de 2020, debido principalmente a menores entregas a clientes especiales.

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 (esta información no se encuentra cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros de período intermedio condensados):

Volumen de ventas por mercado	en millones de m ³		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31.03.21	31.03.20	millones de m ³	porcentaje
Gas				
Residencial	211,6	147,1	64,5	43,8%
Comercial	30,0	31,6	(1,6)	-5,1%
Industrial (PyMEs)	19,7	24,0	(4,3)	-17,9%
Sub-distribuidoras	1,1	2,0	(0,9)	-45,0%
Total	262,4	204,7	57,7	28,2%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	203,0	203,5	(0,5)	-0,2%
Gas Natural Comprimido (GNC)	115,9	122,4	(6,5)	-5,3%
Otros servicios de transporte y/o distribución	500,4	721,4	(221,0)	-30,6%
Total	819,3	1.047,3	(228,0)	-21,8%

Los ingresos por ventas de gas y por servicios de transporte y/o distribución ascendieron a \$5.325,9 millones, un 20,7% inferior al mismo período del año anterior, como consecuencia de la falta de incrementos tarifarios.

El siguiente cuadro muestra la apertura de las ventas de gas y servicios de transporte y/o distribución de la Sociedad, reexpresadas en moneda del mismo poder adquisitivo al 31 de marzo de 2021 (esta información no se encuentra cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros de período intermedio condensados):

Ingresos por mercado	en millones de \$		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31.03.21	31.03.20	millones de pesos	porcentaje
Ventas de gas				
Residencial	3.742,7	4.114,4	(371,7)	-9,0%
Comercial	414,9	576,4	(161,5)	-28,0%
Industrial (PyMEs)	217,6	374,8	(157,2)	-42,0%
Sub-distribuidoras	10,6	26,4	(15,8)	-59,8%
Sub-total	4.385,8	5.092,0	(706,2)	-13,9%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	454,1	609,8	(155,7)	-25,5%
Gas Natural Comprimido (GNC)	192,2	300,3	(108,1)	-36,0%
Otros servicios de transporte y/o distribución	293,7	710,7	(417,0)	-58,7%
Sub-total	940,1	1.620,8	(680,7)	-42,0%
Total ventas de gas y servicio de transporte y/o distribución	5.325,9	6.712,8	(1.386,9)	-20,7%

El total de clientes de la Sociedad durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 aumentó un 0,7% respecto del mismo período del año anterior, alcanzando un total de 1.681.384 clientes.

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

	Número de clientes		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31.03.21	31.03.20	clientes	porcentaje
Cientes por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	1.630.799	1.619.601	11.198	0,7%
Comercial	48.966	49.145	(179)	-0,4%
Industrial (PyMEs)	673	677	(4)	-0,6%
Sub-distribuidoras	3	3	-	0,0%
Sub-total	1.680.441	1.669.426	11.015	0,7%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	540	542	(2)	-0,4%
Gas Natural Comprimido (GNC)	393	397	(4)	-1,0%
Otros servicios de transporte y/o distribución	10	10	-	0,0%
Sub-total	943	949	(6)	-0,6%
Total de clientes	1.681.384	1.670.375	11.009	0,7%

El rubro otros ingresos, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo al 31 de marzo de 2021, tuvo una disminución del 35,1% respecto de igual período del ejercicio anterior, debido a que disminuyeron tanto los ingresos por desplazamiento de red como las ventas varias y otros servicios.

A continuación se detalla la apertura del rubro otros ingresos:

	en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31.03.21	31.03.20	millones de pesos	porcentaje
Otros ingresos				
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	2,3	5,3	(3,0)	-56,6%
Ventas varias y otros servicios	10,7	14,9	(4,2)	-28,2%
Total otros ingresos	13,0	20,2	(7,2)	-35,6%

A continuación, se expone la apertura de los principales componentes de los gastos operativos y su comparación con el mismo período del ejercicio anterior, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo al 31 de marzo de 2021:

Gastos operativos	Gastos operativos en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31.03.21	31.03.20	millones de pesos	porcentaje
Suministro de gas	1.989,5	2.277,1	(287,6)	-12,6%
Servicio de transporte de gas	1.251,2	1.773,1	(521,9)	-29,4%
Depreciaciones y Amortizaciones	129,8	416,3	(286,5)	-68,8%
Remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal	466,3	586,4	(120,1)	-20,5%
Gastos de correo y telecomunicaciones	92,8	154,7	(61,9)	-40,0%
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipo	172,5	143,5	29,0	20,2%
Honorarios por servicios profesionales	58,2	88,4	(30,2)	-34,2%
Gastos y comisiones bancarias	63,9	96,8	(32,9)	-34,0%
Servicios y suministros de terceros	463,3	369,6	93,7	25,4%
Impuestos, tasas y contribuciones	500,9	536,4	(35,5)	-6,6%
Cargo por juicios y contingencias	3,1	2,9	0,2	6,9%
Otros gastos operativos	59,8	62,5	(2,7)	-4,3%
Total gastos operativos	5.251,3	6.507,7	(1.256,4)	-19,3%

El costo de compras de gas para los tres meses del año 2021 disminuyó un 12,6% en relación al mismo período del ejercicio anterior, debido a que el precio del gas no se modificó durante el año 2020.

En tanto que el costo de transporte se encuentra un 29,4% por debajo del mismo período del año anterior, dada la falta de actualización tarifaria.

El menor cargo por depreciaciones y amortizaciones es consecuencia directa de la registración a fines del ejercicio 2020 de la pérdida por el deterioro en el valor de PP&E y activos intangibles (Ver nota 2.10 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2020).

La disminución de los cargos correspondientes a remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal es consecuencia la menor plantilla, compensados por los aumentos salariales y otros beneficios otorgados por la Sociedad a su personal durante el 2020 y que tienen pleno impacto en 2021.

Los gastos de correo y telecomunicaciones, los honorarios por servicios profesionales y otros gastos operativos reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo, fueron inferiores como consecuencia de las eficiencias realizadas en dichos gastos.

Los mayores cargos en la reparación y conservación de bienes de uso fueron producto del mantenimiento de la red habida cuenta de las mayores erogaciones como consecuencia de la alta inflación.

Los gastos y comisiones bancarias disminuyeron como consecuencia directa de los menores ingresos por ventas de gas y por servicios de transporte y/o distribución.

Los servicios y suministros de terceros fueron superiores respecto al mismo período del ejercicio anterior, dado los mayores cargos en los servicios informáticos como consecuencia de la pandemia del COVID-19.

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

Los cargos por previsión para deudores incobrables son mayores respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido al incremento en la base de los créditos por ventas, como consecuencia de la difícil situación económica que atraviesa el país.

Los cargos por juicios y contingencias fueron superiores respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido a una mayor previsión de juicios laborales.

3 - Estructura comparativa patrimonial y de resultados

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

	31.03.21	31.03.20	31.03.19	31.03.18
	\$	\$	\$	\$
Activo no corriente	8.888.917.316	25.442.145.097	15.250.437.950	16.255.551.412
Activo corriente	7.650.339.935	12.452.692.821	7.209.212.396	7.607.305.103
Total del activo	16.539.257.251	37.894.837.918	22.459.650.346	23.862.856.515
Patrimonio	7.365.450.466	23.980.388.958	13.933.698.732	12.691.438.174
Pasivo no corriente	85.063.940	121.350.171	605.133.504	2.386.728.214
Pasivo corriente	9.088.742.845	13.793.098.789	7.920.818.110	8.784.690.127
Total del pasivo	9.173.806.785	13.914.448.960	8.525.951.614	11.171.418.341
Total del pasivo y patrimonio	16.539.257.251	37.894.837.918	22.459.650.346	23.862.856.515

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

	31.03.21	31.03.20	31.03.19	31.03.18
	\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	5.412.599.884	6.846.824.708	7.817.793.965	5.938.693.145
Gastos operativos	(5.503.380.403)	(6.713.631.826)	(7.535.438.832)	(6.012.558.403)
Otros ingresos y egresos netos	13.039.012	20.233.703	28.334.833	25.339.737
(Pérdida) / Ganancia operativa	(77.741.507)	153.426.585	310.689.966	(48.525.521)
Resultados financieros	122.666.225	(72.392.524)	(29.685.646)	(153.089.980)
Resultado por la posición monetaria neta	78.941.910	86.565.498	267.218.384	160.873.131
Ganancia / (Pérdida) antes del impuesto a las ganancias	123.866.628	167.599.559	548.222.704	(40.742.370)
Impuesto a las ganancias	(16.575.810)	(67.526.056)	1.793.225.158	12.160.808
Ganancia / (Pérdida) neta del período	107.290.818	100.073.503	2.341.447.862	(28.581.562)

4 - Datos estadísticos (en unidades físicas) comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores - (información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

	31.03.21	31.03.20	31.03.19	31.03.18
Número de clientes	1.681.384	1.670.375	1.668.483	1.654.897
Venta de gas (en millones de m³)	262,4	204,7	219,9	236,8
Servicio de transporte y/o distribución de gas (en millones de m³)	819,3	1.047,3	1.382,5	1.101,4
Longitud de redes (en miles de kilómetros)	27,1	26,8	26,3	25,8

5 - Índices comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores

	31.03.21	31.03.20	31.03.19	31.03.18
Liquidez (activo corriente / pasivo corriente)	0,8417	0,9028	0,9102	0,8660
Solvencia (patrimonio / total del pasivo)	0,8029	1,7234	1,6343	1,1361
Inmovilización del capital (activo no corriente / total del activo)	0,5374	0,6714	0,6790	0,6812
Rentabilidad (resultado del período / patrimonio promedio)	0,0147	0,0042	0,1451	(0,0029)

6 - Información adicional - Evolución de la cotización en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires de las acciones de la Sociedad (información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

Mes	Cotización (en pesos al último día hábil de cada mes)			
	2021	2020	2019	2018
Enero	32,85	30,00	39,00	84,00
Febrero	31,00	30,60	35,80	78,00
Marzo	28,00	20,20	38,00	72,00
Abril	27,20	31,90	33,80	64,10
Mayo	-	32,00	35,00	53,50
Junio	-	26,00	37,90	48,00
Julio	-	34,00	33,50	48,00
Agosto	-	31,30	31,00	42,00
Septiembre	-	29,40	27,50	48,00
Octubre	-	30,40	25,55	42,00
Noviembre	-	33,00	29,50	38,00
Diciembre	-	35,00	32,00	38,50

Precio de corte

1,27

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 Memoria. 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 ("la Licencia"). 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 la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") en marzo de 2017, la Sociedad comenzó una etapa hacia su normalización regulatoria, económica y financiera, que se vio afectada por la crisis surgida en abril de 2018 y aún vigente y potenciada por la pandemia producida por el COVID-19, y ciertas decisiones no ajustadas a la regulación, como limitaciones o el diferimiento del ajuste semestral de la tarifa de distribución (Nota 1.2.1), diferencias de cambio producidas por la compra de gas y no reconocidos en tarifa (Nota 1.2.3) y la limitación al reconocimiento de los mayores costos del gas natural no contabilizado (Nota 1.2.4) y, para concluir, la Ley N°27.541 de solidaridad que ha dispuesto un congelamiento tarifario.

El Decreto de Necesidad y Urgencia N° 1020/20 del Poder Ejecutivo Nacional ("PEN") de fecha 16 de diciembre de 2020 dispuso el inicio de la renegociación de la revisión tarifaria integral vigente en el marco de lo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 y encomienda el proceso al ENARGAS con amplias facultadas para ello.

El Decreto establece un plazo máximo para la renegociación de dos años desde su entrada en vigencia y la suspensión hasta entonces de los Acuerdos correspondientes a las respectivas Revisiones Tarifarias Integrales vigentes con los alcances que en cada caso determinen los Entes Reguladores. Adicionalmente prorrogó el plazo de mantenimiento de las tarifas establecido por la Ley N° 27.541 y el Decreto del PEN N° 543/20 por 90 días corridos o hasta tanto entren en vigencia los nuevos cuadros tarifarios transitorios resultantes del régimen tarifario de transición.

El proceso de renegociación culminará con la suscripción de un Acta Acuerdo Definitiva sobre la Revisión Tarifaria Integral.

La norma reconoce la conveniencia de establecer en el marco de la renegociación un régimen tarifario de transición como una adecuada solución de coyuntura en beneficio de los usuarios, así como para las licenciatarias y concesionarias, debiendo tener como premisa la necesaria prestación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural en condiciones de seguridad y garantizando el abastecimiento respectivo, así como la continuidad y accesibilidad de dichos servicios públicos esenciales.

El acuerdo definitivo o transitorio de renegociación deberá formalizarse mediante actas acuerdo entre la licenciataria, el titular del ENARGAS y del Ministerio de Economía, quienes los suscribirán "ad referéndum" del PEN.

De no ser factible arribar a un acuerdo, el Ente Regulador deberá dictar, "ad referéndum" del PEN, el nuevo régimen tarifario para el servicio público.

El 16 de marzo de 2021 se llevó a cabo la correspondiente audiencia pública para los componentes de la tarifa correspondientes a transporte y distribución. En dicha audiencia las empresas de transporte y distribución realizaron sus presentaciones con pedido de incremento tarifario, también expusieron diversas organizaciones de defensorías, municipios y asociaciones. A fecha de emisión de los presentes estados contables el ENARGAS no ha comunicado las nuevas tarifas a ser aplicadas por la Sociedad.

A la fecha de emisión de estos estados financieros de período intermedio condensados, el cuadro tarifario que aplica la Sociedad a sus clientes es el vigente desde el 1° de abril de 2019.

Todas estas medidas contrarias al marco de la Licencia de la Sociedad están siendo evaluadas a los fines de procurar las acciones idóneas para la preservación y reconocimiento de los derechos de la Sociedad.

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, 12 de mayo de 2021.

EL DIRECTORIO

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente



KPMG
Bouchard 710 - 1° piso - C1106ABL
Buenos Aires, Argentina

+54 11 4316 5700
www.kpmg.com.ar

INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS DE PERÍODO INTERMEDIO CONDENSADOS

A los Señores Presidente y Directores de
Naturgy BAN S.A.
Domicilio legal: Isabel la Católica 939
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
C.U.I.T. N°: 30-65786411-7

Informe sobre estados financieros

Hemos efectuado una revisión de los estados financieros de período intermedio condensados de Naturgy BAN S.A. (en adelante, la “Sociedad”) que se adjuntan, los que comprenden el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2021, los estados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de tres meses finalizados en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas y anexos explicativos.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros 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 (“CNV”) a su normativa tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”, por sus siglas en inglés). Por lo tanto, la Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 - Información Financiera Intermedia (“NIC 34”).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros de período intermedio condensados basados en nuestra revisión. Hemos efectuado nuestra revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410 - Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (“IAASB”, por sus siglas en inglés). De acuerdo con dicha norma, una revisión consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos a la información contable incluida en los estados financieros intermedios y en efectuar indagaciones a los responsables de su elaboración. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al de un examen de auditoría practicado de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría y, por consiguiente, no permite asegurar que todos los asuntos significativos que podrían ser identificados en una auditoría lleguen a nuestro conocimiento. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre los estados financieros de período intermedio condensados.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera concluir que los estados financieros de período intermedio condensados que se adjuntan de Naturgy BAN S.A. al 31 de marzo de 2021 y por el período de tres meses finalizado en esa fecha no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con NIC 34.



Otras cuestiones

Con relación a las cifras y otra información referidas al 31 de diciembre de 2020 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2020, que se presentan con fines comparativos, informamos que:

- a) las cifras y otra información referidas al 31 de diciembre de 2020 surgen de los estados financieros respectivos que fueron auditados por otros profesionales, quienes emitieron su informe de auditoría de fecha 29 de marzo de 2021 expresando una opinión favorable sin salvedades sobre los referidos estados financieros, y
- b) las cifras y otra información referidas al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2020 surgen de los estados financieros de período intermedio condensados a dicha fecha, los que fueron revisados por otros profesionales, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 14 de mayo de 2020 expresando una conclusión sin observaciones sobre los referidos estados financieros de período intermedio condensados.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

En cumplimiento de disposiciones vigentes, informamos que:

- a) los estados financieros de período intermedio condensados adjuntos se ajustan a las disposiciones de la Ley General de Sociedades, en lo que es materia de nuestra competencia, y a las normas sobre documentación contable de la CNV, se encuentran asentados en el libro de Inventario y Balances, y surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes;
- b) hemos leído la reseña informativa (secciones “3.1 - Estructura patrimonial comparativa con el mismo período de ejercicios anteriores”, “3.2 - Estructura de resultados comparativa con el mismo período de ejercicios anteriores” y “5 - Índices comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores”), sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular, y
- c) al 31 de marzo de 2021, 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 ascendía a \$ 34.553.477,82, no registrando deuda exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2021

KPMG

Reg. de Asoc. Prof. CPCECABA T° 2 F° 6

Ricardo D. Calvetti

Socio

Contador Público (UADE)

CPCECABA T° 250 F° 53

Naturgy BAN S.A.

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

**Ejercicios Económicos Nros. 30 y 29 iniciados el 1º de enero de 2021 y 2020,
respectivamente
Estados Financieros de periodo intermedio condensados correspondientes a los
periodos de tres meses finalizados al 31 de marzo de 2021 y 2020**

Actividad principal: prestación del servicio público de distribución de gas natural.

Inscripción en el Registro Público de Comercio:

Del estatuto: 1º de diciembre de 1992

De la última modificación: 6 de diciembre de 2018

Registro en la Inspección General de Justicia ("IGJ"): 11673 - Libro 112 - Tomo A de Sociedades Anónimas.

Fecha de vencimiento del contrato social: 1º de diciembre de 2091.

Clave Única de Identificación Tributaria ("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 (Cifras expresadas en pesos históricos)

Clase de acciones	<i>Emitido, suscripto, integrado e inscripto</i>
	<u>\$</u>
Acciones ordinarias escriturales de V/N \$1 y con derecho a un voto cada una:	
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 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.

Estado del Resultado Integral Intermedio Condensado

Por los períodos de tres meses finalizados al 31 de marzo de 2021 y 2020
(Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

	Nota	31.03.21	31.03.20
		\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	20	5.412.599.884	6.846.824.708
Costo de ventas y servicios	24 - Anexo F y H	(4.040.209.737)	(5.230.217.817)
Utilidad bruta		1.372.390.147	1.616.606.891
Gastos de:			
Administración	24 - Anexo H	(327.916.170)	(375.425.839)
Comercialización	24 - Anexo H	(883.138.861)	(902.083.223)
Cargo por provisión de créditos por ventas	11	(252.115.635)	(205.904.947)
Otros ingresos	21	13.039.012	20.233.703
(Pérdida) / Ganancia operativa		(77.741.507)	153.426.585
Resultados financieros		122.666.225	(72.392.524)
Ingresos financieros	22	531.388.156	424.509.931
Costos financieros	22	(408.721.931)	(496.902.455)
Resultado por la posición monetaria neta		78.941.910	86.565.498
Resultado antes del impuesto a las ganancias		123.866.628	167.599.559
Impuesto a las ganancias	23	(16.575.810)	(67.526.056)
Ganancia del período		107.290.818	100.073.503
Otros resultados integrales		-	-
Resultados integrales del período		-	-
Otro resultado integral		-	-
Resultado integral del período - ganancia		107.290.818	100.073.503
Resultado básico y diluido por acción atribuible a los accionistas			
- De las operaciones que continúan		0,330	0,307
- Promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación		325.539.966	325.539.966

Las Notas 1 a 31 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado

Al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020

(Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

	Nota	31.03.21	31.12.20
		\$	\$
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo ("PP&E")	6 - Anexo A	7.671.584.600	7.458.386.235
Intangibles	7 - Anexo B	326.467.140	310.653.839
Créditos fiscales	8	25.109.926	28.361.661
Otros créditos	9	865.755.650	909.361.282
Total del activo no corriente		8.888.917.316	8.706.763.017
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	10	228.933.147	197.178.935
Otros créditos	9	114.863.568	222.922.213
Créditos fiscales	8	104.671.028	136.901.058
Créditos por ventas	11	5.084.518.041	6.943.686.978
Efectivo y equivalente de efectivo	12	2.117.354.151	2.796.093.129
Total del activo corriente		7.650.339.935	10.296.782.313
Total del activo		16.539.257.251	19.003.545.330
PATRIMONIO			
Capital y reservas atribuibles a los accionistas			
Capital social		325.539.966	325.539.966
Ajuste integral del capital social		11.197.644.540	11.197.644.540
Reserva legal		949.381.516	949.381.516
Reserva para futuros dividendos		2.802.449.629	2.802.449.629
Reserva facultativa		8.604.279.533	8.604.279.533
Resultados acumulados		(16.513.844.718)	(16.621.135.536)
Total del patrimonio		7.365.450.466	7.258.159.648
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Otras deudas	14	74.655.638	76.444.579
Otras deudas fiscales	15	1.053.572	1.496.433
Deudas comerciales	16	9.354.730	15.681.270
Total del pasivo no corriente		85.063.940	93.622.282
PASIVO CORRIENTE			
Provisiones	17 - Anexo E	151.995.532	164.029.176
Otras deudas	14	11.148.549	14.525.427
Remuneraciones y deudas sociales	18	344.177.392	339.468.939
Otras Deudas fiscales	15	588.462.742	760.336.504
Deudas bancarias y financieras	19	11.478.840	13.152.986
Deudas comerciales	16	7.981.479.790	10.360.250.368
Total del pasivo corriente		9.088.742.845	11.651.763.400
Total del pasivo		9.173.806.785	11.745.385.682
Total del pasivo y patrimonio		16.539.257.251	19.003.545.330

Las Notas 1 a 31 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Condensado por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Rubros	Aporte de los propietarios			Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva facultativa	Resultados acumulados	Total del patrimonio atribuible a los accionistas
	Capital social	Ajuste integral del capital social	Aporte de los propietarios					
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Saldos al 1° de enero de 2020	325.539.966	11.198.136.881	11.523.676.847	671.906.060	2.802.569.370	3.331.842.768	5.550.320.408	23.880.315.453
Ganancia del período							100.073.503	100.073.503
Saldos al 31 de marzo de 2020	325.539.966	11.198.136.881	11.523.676.847	671.906.060	2.802.569.370	3.331.842.768	5.650.393.911	23.980.388.956
Saldos al 1° de enero de 2021	325.539.966	11.197.644.540	11.523.184.506	949.381.516	2.802.449.629	8.604.279.533	(16.621.135.536)	7.258.159.648
Ganancia del período							107.290.818	107.290.818
Saldos al 31 de marzo de 2021	325.539.966	11.197.644.540	11.523.184.506	949.381.516	2.802.449.629	8.604.279.533	(16.513.844.718)	7.365.450.466

Las Notas 1 a 31 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.

Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Condensado por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

	31.03.21	31.03.20
	\$	\$
Resultado del período - ganancia	107.290.818	100.073.503
Resultado por la posición monetaria en efectivo y equivalente de efectivo	362.094.060	151.357.504
Resultado por la posición monetaria en deudas financieras y bancarias	(2.950.934)	(48.703.354)
Resultado por la posición monetaria en provisiones para deudores incobrables y para juicios y contingencias	(258.380.380)	(15.768.745)
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales devengados en el período	367.104.411	465.075.189
Impuesto a las ganancias devengado en el período	16.575.810	67.526.056
AJUSTES PARA ARRIBAR AL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Depreciación de propiedad, planta y equipo	122.652.085	395.038.679
Amortización de intangibles	7.173.787	21.245.270
Aumento del cargo prOvisiones para deudores incobrables	252.115.635	205.904.947
Aumento cargo provisiones para juicios y contingencias	6.772.711	9.593.131
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS		
Disminución / (aumento) de créditos fiscales	323.175.581	(233.751.552)
Disminución / (aumento) de otros créditos	151.664.277	(38.440.553)
Aumento de existencias	(31.754.212)	(68.953.488)
Disminución de créditos por ventas	1.846.627.327	3.758.903.321
(Disminución) / aumento de deudas fiscales	(172.316.623)	312.401.854
Disminución de Otras deudas	(5.165.819)	(9.710.083)
Aumento de remuneraciones y deudas sociales	4.708.453	103.801.742
Disminución de deudas comerciales	(2.606.666.950)	(3.260.946.268)
Impuesto a las ganancias pagado	(304.269.625)	(302.742.733)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES OPERATIVAS	186.450.412	1.611.904.420
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(335.850.450)	(470.274.803)
Adquisición de intangibles	(22.987.088)	(10.446.104)
FLUJO NETO DE EFECTIVO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(358.837.538)	(480.720.907)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Intereses pagados deudas bancarias y financieras	(49.612.985)	(89.014.547)
Intereses pagados deudas comerciales	(92.970.661)	(32.255.396)
FLUJO NETO DE EFECTIVO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(142.583.646)	(121.269.943)
(DISMINUCIÓN) / AUMENTO NETO DE EFECTIVO	(314.970.772)	1.009.913.570
Efectivo y equivalente de efectivo neto al inicio del ejercicio	2.782.940.143	1.423.562.126
Resultado por la posición monetaria en efectivo y equivalente de efectivo	(362.094.060)	(151.357.504)
Efectivo y equivalente de efectivo neto al cierre del período	2.105.875.311	2.282.118.192

Las Notas 1 a 31 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.MG.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

1. Información general

1.1 Información de la Sociedad

La Sociedad Licenciataria Naturgy 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 del Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”), 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 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 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, Invergas 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

El marco regulatorio básico aplicable a las actividades de la Sociedad está establecido en la Ley del Gas N° 24.076 (“LG”), promulgada en junio de 1992, y reglamentada por los Decretos del PEN Nros. 1189/92, 1738/92, 1186/93, 2731/93, 692/95, 951/95 y 1020/95, el Decreto del PEN N°2460/1992 que otorga la Licencia para la prestación del servicio, las regulaciones dictadas por el ENARGAS, y la documentación relacionada con la privatización de Gas del Estado, que incluye el Pliego, el Contrato de Transferencia del paquete accionario de la Sociedad, y la Licencia.

La LG tiene como finalidad, entre otras, (i) proteger los intereses del público consumidor de gas, (ii) promover mercados competitivos, (iii) regular la venta, transporte y distribución del gas natural, (iv) asegurar una producción suficiente para satisfacer las necesidades internas, (v) establecer un régimen tarifario equitativo congruente con las normas internacionales vigentes en países con condiciones similares de mercado, (vi)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

asegurar las inversiones a largo plazo y (vii) promover la protección del medio y el eficaz transporte, almacenamiento, suministro y uso del gas natural. A fin de alcanzar dichos objetivos la LG establece que una sociedad distribuidora de gas natural no debe hacer diferencias entre los clientes y debe ofrecer acceso abierto a todos los usuarios a cualquier capacidad disponible en el sistema de distribución.

Además, la LG prohíbe a las empresas de transporte comprar o vender gas natural, e impide que (i) los productores, almacenadores, distribuidores o consumidores que contraten directamente con los productores de gas natural tengan una participación controlante (conforme con el artículo 33 de la Ley General de Sociedades) en una sociedad transportadora, (ii) los productores, almacenadores y transportadores de gas natural tengan una participación controlante en una sociedad distribuidora, (iii) los consumidores que compren gas natural directamente de los productores tengan una participación controlante en una empresa distribuidora en el área geográfica donde se encuentren, y (iv) los comercializadores tengan una participación controlante en las sociedades transportadoras o distribuidoras. Las prohibiciones mencionadas se extienden a las sociedades controladas por, controlantes de o sujetas a control común de aquellas que se encuentren alcanzadas por la prohibición.

Las modificaciones introducidas por la Ley N°26.361 a la Ley de Defensa del Consumidor (Ley N°24.240), también tornan directamente aplicables sus disposiciones respecto de los servicios que presta la Sociedad.

Cabe destacar que el marco normativo de la industria del gas ha experimentado diversas modificaciones desde el año 2004 a la fecha, entorno que se ha venido exponiendo en las memorias de los años anteriores y en notas a los estados financieros.

La Ley N° 27.541 del 21 de diciembre de 2019 declara la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria energética, sanitaria y social y delega facultades en el PEN. Dentro de ellas, la de no incrementar las tarifas de gas por un plazo máximo de hasta 180 días e iniciar un proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") vigente o una nueva revisión de carácter extraordinario, con el objetivo de propender a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares y las empresas para el año 2020 (art. 5°).

En el contexto de dicha Ley, mediante Decreto del PEN N° 278 del 16 de marzo de 2020 se dispuso la intervención del ENARGAS hasta el 31 de diciembre de 2020 con facultades de gobierno y administración en el marco de las previsiones de la Ley N° 24.076, aquellas asignadas en el Decreto, y las necesarias para llevar a cabo las acciones conducentes al cumplimiento de los objetivos previstos en el artículo 5° de la Ley N° 27.541.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

La tarea del Interventor debe dirigirse en principio a evaluar e informar sobre el cumplimiento por parte del ENARGAS de las obligaciones, competencias y objetivos que le han sido asignadas por la normativa vigente y sobre dicha base decidir alguno de los cursos de acción en materia tarifaria indicados precedentemente. Conforme a la norma el Interventor debe realizar una auditoría y revisión técnica, jurídica y económica que evalúe los aspectos regulados por la Ley N° 27.541 en materia energética.

Asimismo, el Interventor debe implementar un procedimiento de revisión de los concursos de los actuales miembros del Directorio del ENARGAS y en caso de que resuelva su anulación, o si hubiese concluido el plazo de mandato de alguno de ellos, deberá iniciar el proceso de selección de quienes los reemplazarán, de acuerdo con los términos previstos en el artículo 54 y subsiguientes de la Ley N° 24.076.

El Decreto de Necesidad y Urgencia ("DNU") del PEN N° 543/2020 prorrogó el plazo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 desde su vencimiento, y por un plazo adicional 180 días corridos, fundado en la imposibilidad de avanzar en los procesos de renegociación o revisión tarifaria dispuestas en la Ley 27.541 en razón de la emergencia sanitaria y medidas de aislamiento social preventivo y obligatorio dispuestas en la pandemia Covid-19.

En el marco de las medidas vinculadas a dicha pandemia y la consecuente emergencia sanitaria, mediante DNU N° 311/2020 el PEN ordenó la abstención de cortes de servicio a los usuarios alcanzados por dicha medida en caso de mora o falta de pago de hasta 3 facturas el consecutivas o alternas cuyos vencimientos hubieran operado a partir del 1° de marzo de 2020 y previó el otorgamiento de facilidades de pago a los usuarios involucrados. El DNU del PEN N° 543/2020 amplió el beneficio a 6 facturas impagas. Posteriormente, el DNU del PEN N° 756/20 prorrogó la suspensión de cortes hasta el 31 de diciembre de 2020 y extendió el alcance a un total de 7 facturas. La Resolución N° 173/20 del Ministerio de Desarrollo Productivo dispuso la financiación de la deuda generada en 30 cuotas iguales, mensuales y consecutivas a partir del 30 de septiembre de 2020.

En este contexto el ENARGAS dictó otras normas particulares en materia de atención al público, lectura de medidores y estimación de consumos.

El DNU del PEN N° 1020 de fecha 16 de diciembre de 2020 dispuso el inicio de la renegociación de la RTI vigente en el marco de lo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541, lo que se detalla en el punto 1.2.1 Tarifas y encomendó al ENARGAS llevar adelante dicho proceso. Adicionalmente prorrogó el plazo de mantenimiento de las tarifas establecido por la Ley N° 27.541 y el Decreto del PEN N° 543/20 por 90 días corridos o hasta tanto entren en vigencia los nuevos cuadros tarifarios transitorios resultantes del régimen tarifario de transición.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

El DNU del PEN N° 1020 prorroga la intervención del ENARGAS por el plazo de un año desde su vencimiento o hasta que finalice la renegociación de la revisión tarifaria lo que ocurra primero.

1.2.1 Tarifas

En agosto de 2018 el ENARGAS convocó a audiencia pública para tratar la metodología de adecuación semestral de la tarifa en los términos de la Resolución ENARGAS N°4354/17 que dio conclusión a la RTI, la aplicación del traslado a tarifas del precio del gas comprado y la consideración de las diferencias diarias acumuladas ("DDA") correspondientes al período estacional abril-septiembre de 2018.

La Sociedad presentó oportunamente su solicitud de ajuste del margen de distribución conforme la variación operada en el Índice de Precios Internos al por Mayor ("IPIM") de acuerdo a la metodología establecida en la Resolución N°4354/17 y los cuadros tarifarios completos con los tres componentes, gas, transporte y distribución, informando el estado de situación de la negociación con sus proveedores de gas.

El ENARGAS dictó la Resolución N° 280 publicada en el Boletín Oficial el 8 de octubre de 2018, en la que entendió que en esta ocasión en lugar de aplicar el IPIM debían tomarse en consideración la evolución de distintos indicadores de precios de la economía además del IPIM y por ello resolvió aplicar una combinación de índices entre IPIM, el Índice del Costo de la Construcción y el Índice de Variación Salarial. Los cuadros tarifarios aprobados en la citada Resolución fueron rectificados en la Resolución ENARGAS N° 292/2018 por contener errores materiales.

Dicha adecuación basada en una fórmula de ajuste distinta al mecanismo establecido en la Resolución ENARGAS N° 4354/17 ha implicado una merma en el citado ajuste (el incremento real fue del 19,7%, mientras que según variación del IPIM fue del 30,6%)

La Sociedad ha recurrido la Resolución ENARGAS N° 280/18 ante la ex Secretaría de Gobierno de Energía (ex MINEM), a fin de obtener la reparación del perjuicio en los términos del numeral 9.8 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD) sin resolución a la fecha.

Con fecha 30 de marzo de 2019, el ENARGAS dictó la Resolución N° 196 que aprobó las tarifas vigentes a partir del 1° de abril de 2019, y en esta ocasión aplicó para el ajuste semestral la variación del IPIM que implicó un incremento del 26%, sin considerar en su totalidad el pedido de la Licenciataria en cuanto a la aplicación de la fórmula del Anexo V de la Resolución ENARGAS N° 4354/2017. La Sociedad también planteó oportunamente recurso de alza contra la citada Resolución.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

En materia de tarifa social se mantuvo el régimen de la Resolución N° 14 de la ex Secretaría de Gobierno de Energía, que fijó la bonificación de la tarifa social en el 100% del precio del gas contenido en tarifas sobre el bloque máximo –consumo base– establecido en el Anexo II de la Resolución MINEM N° 474/17, eliminó la bonificación por ahorro de consumo y estableció un tope de incremento del 50% a los usuarios comerciales SGP 1 y SGP 2 de servicio completo que soliciten el acceso al beneficio. Estos beneficios fueron considerados en la Resolución MINEM N° 508/17, que estableció un Mecanismo de Compensación a cargo del Estado Nacional de 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”), 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.

Se continúan registrando demoras en los pagos de las compensaciones a cargo del Estado Nacional por la aplicación de la tarifa social y subsiste el cambio de criterio de la ex Secretaría de Gobierno de Energía en cuanto al reconocimiento del diferencial de costos del GNNC respecto a los reconocidos oportunamente en las tarifas de la RTI. En este sentido la Resolución N° 340/19 de la ex Secretaría de Gobierno de Energía dispuso discontinuar los pagos por mayores costos de GNNC y revirtió las compensaciones anteriormente efectuadas por este concepto, medida que ha derivado en la interposición de distintos recursos administrativos ante dicho Organismo.

A la fecha de cierre de los presentes estados financieros de período intermedio condensados, el Estado Nacional transfirió los fondos adeudados en concepto de tarifa social correspondientes al período enero/agosto de 2020 y al mes de octubre de 2020. Dichos fondos fueron transferidos inmediatamente a los productores involucrados adeudando el Estado Nacional los desembolsos de seis meses.

En cuanto a los beneficios tarifarios para la demanda residencial la ex Secretaría de Gobierno de Energía dictó la Resolución N°148/2019 en la que estableció una bonificación del precio del gas del 27 % para los consumos del mes de abril y del 12 % para los consumos del mes de mayo 2019. Esta bonificación se realizó a través de los proveedores de gas con reembolso del Estado Nacional.

Adicionalmente, en la Resolución de la ex Secretaría de Gobierno de Energía N° 146/19 se ordenó modificar la estructura de la tarifa del régimen tarifario de entidades de bien público referenciando a cada una de las categorías de usuarios General P de acuerdo a la categoría y rango de consumo que corresponda.

A fin de amortiguar el impacto en las economías familiares de los mayores consumos invernales, complementariamente a lo dispuesto en la Resolución SGE N° 148/19 la ex

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Secretaría de Gobierno de Energía decidió mediante Resolución SGE N° 336 publicada el 24 de junio de 2019, aplicar con carácter excepcional un diferimiento de pago del 22% de las facturas de usuarios residenciales emitidas a partir del 1° de julio de 2019 y hasta el 31 de octubre de 2019, recuperable a partir de las facturas emitidas desde el 1° de diciembre de 2019 y por cinco períodos mensuales, iguales y consecutivos. Este diferimiento fue solventado por los participantes en la cadena (productores de gas, transportistas y distribuidores) y a fin de neutralizar el costo financiero el Estado Nacional de acuerdo a la tasa prevista en la norma. El 6 de enero de 2021 la SE emitió la Resolución N° 8/21, en la que determina el pago de los intereses por la suma de \$123.841.057, con fecha 25 de febrero de 2021, los mismos han sido cobrados por la Sociedad.

Las medidas de tipo social referidas precedentemente han tenido impacto en las cuentas de la Distribuidora; en el primer caso por la aplicación por parte del ENARGAS de un criterio restrictivo que deja afuera del cómputo de la bonificación volúmenes comprados para la demanda residencial y en el segundo, porque la tasa de interés compensatoria reconocida en la norma se encuentra alejada de las tasas de mercado.

En el mismo marco, considerando la adecuación semestral de tarifas prevista a partir del 1° de octubre de 2019, la ex Secretaría de Gobierno de Energía advirtió que su aplicación podía generar efectos adversos en materia de reactivación del consumo y de la actividad económica en general, y dictó la Resolución N° 521 de fecha 3 de septiembre de 2019, en la que dispuso diferir el ajuste semestral de los márgenes de transporte y distribución para el 1° de enero de 2020, plazo que fue extendido al 1° de febrero de 2020 mediante la Resolución N° 751. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros todavía no se han incrementado las tarifas de la Sociedad.

Asimismo, reconociendo expresamente la necesidad de mantener la ecuación económico-financiera de los contratos de licencia, la ex Secretaría de Gobierno de Energía dispuso compensar el efecto del diferimiento conforme lo dispuesto en el numeral 9.8 de las RBLD, a través de una readecuación de las inversiones obligatorias, sin que ello afecte la seguridad y continuidad del servicio.

La Sociedad presentó oportunamente su propuesta de readecuación del plan de inversiones al ENARGAS conforme lo indicado en la citada Resolución N°521.

En octubre de 2019, a raíz de las gestiones realizadas por la Sociedad por el tratamiento en la RTI del servicio prestado a Metrogas S.A., entre General Pacheco y la frontera concesional de ambas sociedades, que afectó el recupero del requerimiento de ingresos de la Sociedad determinado en la RTI y generó controversia entre ambas prestatarias, el ENARGAS resolvió mediante Resolución N° 694/19 adecuar las tarifas de ambas compañías a partir del 1° de noviembre de 2019. Esta decisión dio lugar a los cuadros

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

tarifarios aprobados en la Resolución ENARGAS N° 701 del 31 de octubre de 2019. Si bien con esta readecuación tarifaria se reconduce parcialmente la situación a futuro, queda pendiente el reclamo por los perjuicios sufridos hasta la vigencia de los nuevos cuadros, actualmente en trámite ante la justicia contencioso administrativo federal.

En diciembre de 2019, con el nuevo gobierno, fue dictada la Ley N° 27.541 que declara la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria energética, sanitaria y social y delega facultades en el PEN. Dentro de estas facultades se contempla la de no incrementar las tarifas de gas e iniciar un proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral vigente o iniciar una nueva revisión de carácter extraordinario por un plazo máximo de hasta 180 días, con el objetivo de propender a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares y las empresas para el año 2020. El DNU N° 543/2020 prorrogó el plazo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 desde su vencimiento, y por un plazo adicional de 180 días corridos, fundado en la imposibilidad de avanzar en los procesos de renegociación o revisión tarifaria dispuestas en la Ley N° 27.541 en razón de la emergencia sanitaria y medidas de aislamiento social preventivo y obligatorio dispuestas en la pandemia Covid-19.

La Sociedad ha realizado distintas presentaciones ante las autoridades competentes a raíz de la situación económica financiera actual, impactada por el congelamiento tarifario y las consecuencias de la pandemia por Covid-19 y las medidas adoptadas por el PEN, mediante las que se ha instado la adopción de las acciones pertinentes para normalizar las condiciones de prestación del servicio, en salvaguarda de los derechos establecidos en el marco regulatorio de la actividad.

El DNU N° 1020 de fecha 16 de diciembre de 2020 mencionado en el punto 1.2 Marco Regulatorio, dispuso el inicio de la renegociación de la revisión tarifaria integral vigente en el marco de lo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 y encomienda el proceso al ENARGAS con amplias facultadas para ello.

El Decreto establece un plazo máximo para la renegociación de dos años desde su entrada en vigencia y la suspensión hasta entonces de los Acuerdos correspondientes a las respectivas Revisiones Tarifarias Integrales vigentes con los alcances que en cada caso determinen los Entes Reguladores. Adicionalmente prorrogó el plazo de mantenimiento de las tarifas establecido por la Ley N° 27.541 y el Decreto del PEN N° 543/20 por 90 días corridos o hasta tanto entren en vigencia los nuevos cuadros tarifarios transitorios resultantes del régimen tarifario de transición.

El proceso de renegociación culminará con la suscripción de un Acta Acuerdo Definitiva sobre la Revisión Tarifaria Integral.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

La norma reconoce la conveniencia de establecer en el marco de la renegociación un régimen tarifario de transición como una adecuada solución de coyuntura en beneficio de los usuarios, así como para las licenciatarias debiendo tener como premisa la necesaria prestación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural en condiciones de seguridad y garantizando el abastecimiento respectivo, así como la continuidad y accesibilidad de dichos servicios públicos esenciales.

Se asegurará la participación ciudadana mediante el régimen de audiencia pública que se llevará a cabo de acuerdo a las previsiones del “Reglamento General de Audiencias Públicas para el PEN” aprobado por el Decreto del PEN N° 1172 del 3 de diciembre de 2003 o bien el régimen propio de participación que disponga el ENARGAS.

El acuerdo definitivo o transitorio de renegociación deberá formalizarse mediante actas acuerdo entre la licenciataria, el titular del ENARGAS y del Ministerio de Economía, quienes los suscribirán “ad referéndum” del Poder Ejecutivo Nacional.

De no ser factible arribar a un acuerdo, el Ente Regulador deberá dictar, “ad referéndum” del PEN, el nuevo régimen tarifario para el servicio público.

El 16 de marzo de 2021 se llevó a cabo la correspondiente audiencia pública para los componentes de la tarifa correspondientes a transporte y distribución. En dicha audiencia las empresas de transporte y distribución realizaron sus presentaciones con pedido de incremento tarifario, en la transición hasta la renegociación de la RTI, todas ellas publicadas en la página web del ENARGAS, con expresa reserva de derechos. También expusieron diversas organizaciones de defensorías, municipios y asociaciones. A fecha de emisión de los presentes estados contables el ENARGAS no ha comunicado las nuevas tarifas a ser aplicadas por la Sociedad y no obstante las reuniones mantenidas, no se ha avanzado en la suscripción de un acuerdo transitorio.

Consecuentemente, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros de período intermedio condensados, el cuadro tarifario que aplica la Sociedad a sus clientes es el vigente desde el 1° de abril de 2019.

1.2.2 Traslado a tarifas del costo del gas

De acuerdo a lo establecido en la Resolución MINEM N° 508/17 a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serían 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, serían transferidos a las tarifas de distribución de gas natural.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Concluida la Ley de Emergencia N° 25.561, el MINEM consideró que el mercado de gas requería una transición hacia la normalización de pautas orientativas a objetivos de política 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 permitirían cubrir su demanda prioritaria promedio, circunstancia acreditada ante el ENARGAS para habilitar el traslado del precio de 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 contratos, siguiendo el principio del “pass through” plasmado en el Marco Legal del Gas y ratificado en las Bases y Condiciones, otorgaban 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 alterase 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 aprobó las tarifas a partir del 1° de abril de 2018 contempló 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 de 2018, 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 30 de junio del año siguiente.

La Resolución ENARGAS N° 280/18, aprobatoria de los cuadros tarifarios vigentes a partir del 8 de octubre de 2018, consideró un precio en el punto de ingreso al sistema de transporte (“PIST”) basado, según expresa la Resolución, en las ofertas formuladas por proveedores y unas DDA cuyos montos difieren de lo solicitado por la Sociedad. En

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

materia de DDA se reconocieron montos inferiores a los presentados, criterio subsanado parcialmente en la Resolución N°196/2019, que aprobó las tarifas vigentes a partir del 1° de abril de 2019, aspectos oportunamente incluidos en el recurso interpuesto contra dicha Resolución.

En el mes de enero de 2019, la ex Secretaría de Gobierno de Energía puso en consulta pública un documento para abastecer la demanda prioritaria de las Distribuidoras, mediante Subastas a realizarse en el ámbito del Mercado Electrónico del Gas S.A. ("MEGSA"). En el mismo se exponían una serie de ítems y productos sobre los cuales la Sociedad opinó y propuso variantes que se adaptaran a la realidad de la demanda de Naturgy.

En los primeros días de febrero de 2019 la ex Secretaría de Gobierno de Energía reglamentó el mecanismo de subasta (la cual se realizó en los días 14 y 15 de febrero de 2019) pero el producto final no reflejaba la real necesidad de la Sociedad.

La Sociedad se presentó a las subastas indicadas y obtuvo el 100% de lo solicitado para la cuenca neuquina y el 85% de lo solicitado para la cuenca noroeste. Paralelamente, acordó la provisión en forma directa con distintos productores desde la cuenca austral (Santa Cruz y Tierra del Fuego) y Golfo San Jorge (Chubut) y dos contratos para Neuquén y Salta.

Toda la documentación fue presentada al ENARGAS para su tratamiento e inclusión en las tarifas de abril 2019. Mediante la Resolución N°196/19 el ENARGAS aprobó un precio en el PIST que no refleja los contratos presentados. Este aspecto también fue cuestionado por la Sociedad.

Del análisis del expediente se pudo determinar que contratos no fueron tenidos en cuenta en el cálculo. A raíz de ello, la Sociedad realizó gestiones con diversos proveedores y acordó la provisión de volúmenes de gas para cubrir el pico invernal. De este modo, con todos los contratos de abastecimiento, sumados a compras en el mercado Spot en el ámbito del MEGSA se abasteció a la demanda prioritaria de la Sociedad.

Asimismo, los precios PIST aprobados reflejaron lo instruido por la ex Secretaría de Gobierno de Energía en la Resolución N° 148/19 en cuanto a que, a efectos de morigerar los incrementos, se aplicó un descuento del 27% para el mes de abril de 2019 y del 12% para mayo de 2019, diferencial que será solventado por el Estado Nacional.

El ENARGAS mediante Resolución N° 27 del 23 de abril de 2020, resolvió derogar la Resolución ENARGAS N° 72/2019 que establecía una "Metodología de Traslado a tarifas del precio de gas y Procedimiento General para el Cálculo de las Diferencias Diarias

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Acumuladas” por entender que imposibilitaba al ENARGAS realizar un juicio de razonabilidad en cada caso particular sobre la formación contractual del precio incorporado a la tarifa. Esta decisión según lo indicado por el Interventor forma parte del proceso de revisión de lo actuado que surge de la Ley N° 27.541 y del Decreto N° 278/20.

A instancias de la Secretaría de Energía en notas NO-2020-25148550-APN-SE#MDP, NO-2020-35503828-APN-SE#MDP y NO-2020 3941272 APN-SE#MDP, los acuerdos resultantes de la subasta de febrero 2019 que vencían en marzo 2020, fueron prorrogados hasta diciembre del 2020, de forma consistente con la prórroga establecida en el Decreto N° 543/020.

En este contexto, también se prorrogaron algunos acuerdos particulares alcanzados con productores en los mismos términos y condiciones.

Hasta el 31 de diciembre de 2020, la demanda prioritaria de la Sociedad fue abastecida por medio de los contratos surgidos de la subasta de febrero 2019, otros contratos bilaterales (prorrogados, como se ha dicho, en línea con lo instruido por la Secretaría de Energía) y por compras adicionales ya sea en el ámbito del MEGSA como con acuerdos puntuales con algunos productores.

Con fecha 13 de noviembre de 2020 se publicó el Decreto del PEN N° 892/2020 que aprobó el Plan de Promoción para la Producción del Gas Natural Argentino para el período 2020-2024 (el “Plan”), el cual regirá el abastecimiento de gas para la demanda prioritaria de las Distribuidoras y para el abastecimiento de la demanda que se requiera para generación eléctrica por parte de CAMMESA.

Dicho Plan, previsto para aumentar la producción nacional de gas a través de un compromiso por parte de los productores de gas de mayores inversiones, prevé un esquema de subsidios por parte del Estado Nacional entre el precio que pagarán las Distribuidoras (que lo fijarán las Autoridades y serán los que se encuentren incluidos en los cuadros tarifarios respectivos) y los precios ofertados por los productores en el ámbito del Concurso Público impulsado por la Secretaría de Energía (“SE”).

Mediante Resolución de la SE N° 317 se convocó a los productores de Gas al Concurso Público para la adjudicación de un volumen base anual de setenta millones de metros cúbicos diarios (70 MMm3/d) para la demanda prioritaria de las Distribuidoras de Gas y CAMMESA y aprobó el modelo de contrato a suscribir bajo el Plan.

La Sociedad efectuó oportunamente sus consideraciones ante la SE en cuanto a la necesidad de contar con volúmenes adicionales para cubrir el consumo invernal, de asegurar los pagos oportunos de las compensaciones a cargo del Estado Nacional por

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

beneficios tarifarios de tipo social para abonar las facturas a proveedores, entre otras observaciones al modelo de contrato.

El 15 de diciembre de 2020, mediante Resolución de la SE N° 391 se efectuó la adjudicación de los volúmenes ofertados por los productores de gas

El 29 de diciembre de 2020 se aprobó, mediante Resolución N° 447 de la SE la asignación a Distribuidoras y CAMMESA de los volúmenes ofertados por los productores.

Derivado de dicha asignación, el 31 de diciembre de 2020 y ante la necesidad prioritaria de asegurar el abastecimiento, la Sociedad firmó contratos con todos los productores designados conforme al modelo obligatorio dispuesto en la normativa aplicable, estableciéndose como precio a abonar por el suministro el indicado en PIST del cuadro tarifario vigente actualmente (7,093438 ARS/m3 Resolución ENARGAS N° 701/2019) con lo cual no se generarán diferencias entre los precios a pagar y los incluidos en las tarifas finales de venta a los usuarios.

Luego de esta asignación, se verifican faltantes para los períodos invernales para el abastecimiento de la demanda prioritaria de las Distribuidoras. En el esquema aprobado por el Decreto del PEN N° 892, se prevé que los faltantes sean cubiertos por Integración Energética Argentina S.A. (IEASA). Con fecha 20 de febrero de 2021 la SE dictó la Resolución N° 129 convocando a la “RONDA #2 – CONCURSO PÚBLICO NACIONAL - PLAN DE PROMOCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DEL GAS NATURAL ARGENTINO – ESQUEMA DE OFERTA Y DEMANDA 2020-2024” para el abastecimiento adicional del período invernal. El resultado de dicha Ronda se dio a conocer mediante la Resolución N° 169 del 8 de marzo de 2021, solamente dos empresas productoras se presentaron para ofertar volúmenes adicionales para esta segunda Ronda. También las Autoridades están gestionando a través de IEASA e YPF S.A. la provisión de GNL para suplir los faltantes del pico invernal, así como la contratación de un Buque regasificador para su instalación en Bahía Blanca.

A la fecha de cierre de los presentes estados financieros de período intermedio condensados, no se tienen precisiones respecto de los faltantes de gas para el período invernal.

Por otra parte, se ha planteado una diferencia con los productores en relación con los precios aplicables a la provisión de gas a partir de enero 2021. En efecto, a raíz de lo manifestado por la Subsecretaría de Hidrocarburos en sus notas NO-2021-05875207-APN-SSH#MEC y NO-2021-15815760-APN-SSH#MEC en relación a aplicación de precios por cuenca que implican un precio PIST mayor al incluido en el cuadro tarifario vigente, los productores tomaron este criterio y están facturando a precios que difieren de los indicados en las Ofertas firmadas. La Sociedad ha puesto en conocimiento de las

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Autoridades esta diferencia de criterios y está a la espera de una definición toda vez que, de validarse el proceder de los productores, se deberá reconocer el diferencial de costo del gas que ello representa mediante el traslado a tarifas finales previsto en las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.

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 contratos, 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 periodo abril - septiembre de 2018, considerando un tipo de cambio de \$ 20,345 para el traslado a tarifa de los costos de adquisición de gas.

Desde abril de 2018, la economía argentina ha presentado una serie de cambios en las condiciones macroeconómicas que provocaron una brusca variación en la paridad entre el peso y el dólar estadounidense, lo que alteró las circunstancias económicas tenidas en cuenta en las Bases y Condiciones y plasmadas en los contratos con los productores de gas. Este incremento en el tipo de cambio (no reconocido en el Cuadro Tarifario) implicaba tener que abonar a los productores un precio del gas que superaba ampliamente el precio que la Sociedad podía trasladar a tarifa.

Ante esta coyuntura, la Sociedad: (i) abonó las facturas de provisión de gas del primer trimestre del año 2018 conforme al tipo de cambio previsto en los Acuerdos, con las reservas del caso; (ii) informó al ENARGAS y al entonces MINEM la situación sobreviniente, y la afectación de los acuerdos derivada de la situación descripta; (iii) inició conversaciones con los productores para renegociar los términos de los contratos; y (iv) comenzó a abonar el gas inyectado desde el mes de abril de 2018 al tipo de cambio que era reconocido por el ENARGAS en el Cuadro Tarifario.

La postura adoptada por la Sociedad tuvo 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.

Por otro lado, el entonces MINEM comunicó oportunamente que ante la eventualidad de no trasladarse a la tarifa final las variaciones en el precio del gas comprado, arbitraría 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)**

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.

En el marco del ajuste tarifario a partir de octubre de 2018, la ex Secretaría de Gobierno de Energía (ex MINEM) dictó la Resolución N° 20 del 4 de octubre de 2018, mediante la cual dispuso en forma transitoria y extraordinaria, que las diferencias entre el precio del gas previsto en los contratos y el precio de gas reconocido en las tarifas desde el 1° de abril hasta el 30 de septiembre de 2018, debían ser recuperadas en un esquema de 24 cuotas a partir de 1° de enero de 2019 el cual debía ser instruido por el ENARGAS.

Esta medida fue dejada sin efecto mediante la Resolución N° 41 de la misma Secretaría de Gobierno de Energía.

El 16 de noviembre de 2018, mediante Decreto del PEN N° 1053 el Estado Nacional asumió, con carácter excepcional, el pago de las diferencias diarias acumuladas mensualmente entre el valor del gas comprado por las prestadoras del servicio de distribución de gas natural por redes y el valor del gas natural incluido en los cuadros tarifarios vigentes entre el 1° de abril de 2018 y el 31 de marzo de 2019, generadas exclusivamente por variaciones del tipo de cambio correspondientes a volúmenes de gas natural entregados en ese mismo período.

El monto resultante sería transferido en 30 cuotas mensuales y consecutivas a partir del 1° de octubre de 2019, con más la tasa de interés que el ENARGAS aplicaría conforme lo previsto en el punto 9.4.2.5 –tasa efectiva del Banco de la Nación Argentina para depósitos en moneda argentina a 30 días de plazo – pizarra. Por último, sería el ENARGAS quien determinara la metodología de cálculo de las diferencias diarias a reconocer.

A través del mismo Decreto se establece que las prestadoras del servicio de distribución de gas, una vez percibida cada cuota, realizarán inmediatamente los pagos correspondientes a los proveedores de gas natural involucrados y los informarán y acreditarán mensualmente ante el ENARGAS.

El Decreto estableció que la medida sería aplicable solo para aquellas prestadoras del servicio de distribución de gas y proveedores que adhirieran al régimen.

Por otro lado, el 12 de febrero de 2019 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución N° 72 del ENARGAS a través de la cual el Directorio del ENARGAS aprobó la metodología de traslado a tarifas del precio de gas y procedimiento general para el cálculo de las diferencias diarias acumuladas. Allí se reguló, entre otras cosas, el tratamiento a otorgar al gas retenido en situaciones ordinarias.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Teniendo en cuenta que, en el período de abril de 2018 a marzo de 2019, el país sufrió una devaluación extraordinaria, la Sociedad interpuso Reclamo Impropio contra la citada Resolución N° 72/19 a través de la cual se regulaba el cálculo de las DDA en situaciones ordinarias tendiente a adoptar todas las acciones a su alcance para que, en el marco de lo establecido en el Decreto N° 1053/18, se contemplara la diferencia entre el precio del gas retenido reconocido en el cuadro tarifario vigente en el período abril 2018-marzo 2019 y el precio del gas retenido facturado por los productores.

El 15 de agosto de 2019, el ENARGAS dictó la Resolución N° 466 que aprobó la metodología para la determinación del monto de las diferencias diarias acumuladas referidas en el Decreto 1053/18 y el modelo de solicitud de adhesión al régimen, fijando plazo al efecto hasta el 15 de septiembre de 2019.

Toda vez que la metodología en la Resolución N° 466 se basó en la citada Resolución ENARGAS N° 72/19 objeto de reclamo por parte de la Sociedad por no asegurar la indemnidad en el traslado del precio del gas, la Sociedad presentó un pedido de aclaraciones a la ex Secretaría de Gobierno de Energía, en su doble carácter de intérprete de las RBLD y responsable de la política de subsidios del Estado Nacional, a fin de que indique que las diferencias por tipo de cambio a asumir por el Estado Nacional por el período abril de 2018 a marzo de 2019, ya sea conforme al régimen del Decreto N° 1053 o bajo la modalidad que se estime pertinente, deben considerar la totalidad del gas comprado en dicho período para atender la demanda residencial, sin restricciones.

Mediante Resolución N° 636 el ENARGAS prorrogó la fecha de adhesión al régimen de Decreto N° 1053/18 al 25 de octubre de 2019, fecha en la cual la Sociedad debió formalizar su adhesión ante la trascendencia de los montos por diferencias de cambio generados por cuestiones de política tarifaria y de la situación macroeconómica sobreviniente, ambas ajenas a la gestión propia de la Distribuidora, y la situación de estado de necesidad y que exigía actuar diligentemente para evitar mayores perjuicios y preservar la continuidad de la prestación del servicio. Todos los proveedores de la Sociedad adhirieron también al régimen.

En la Resolución N° 735 del 12 de noviembre de 2019, el ENARGAS realizó la determinación final del monto neto de las diferencias diarias acumuladas por variaciones del tipo de cambio en función de su análisis basado en la metodología de la Resolución ENARGAS N° 466/19.

A la fecha el Estado Nacional hizo efectivo el pago de la cuota 1 y la Sociedad transfirió oportunamente los fondos a los proveedores involucrados.

Ahora bien, teniendo en cuenta que la Ley N° 27.591 dejó sin efecto el Decreto del PEN N° 1053/18 “a partir de la sanción de la Ley”, existen argumentos para afirmar que esta

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

norma no puede tener efectos retroactivos sobre las cuotas devengadas al momento de su sanción y sobre las adhesiones y renunciaciones presentadas por los productores. Por todo ello, en opinión de la Dirección de la Sociedad y de sus asesores legales, Naturgy BAN S.A. no asumirá obligación alguna con los productores hasta tanto el Estado Nacional autorice el traslado de dichas diferencias de cambio a la tarifa de los usuarios o le entregue los fondos por las diferencias de cambio mencionadas. En función de lo expuesto al 31 de marzo de 2021, la Sociedad no ha registrado pasivo por las diferencias de cambio que, conforme la metodología establecida por el ENARGAS en la Resolución N° 466/19, se estiman en \$ 4.152,4 millones a moneda del 31 de diciembre de 2019. Cualquier actualización de dicho importe lo debería realizar la SE, según el mecanismo de la normativa al momento de la transferencia de los fondos.

1.2.4 Resolución MINEM N° 508-E/2017 - Compensación por mayores costos de gas natural no contabilizado ("GNNC")

El ENARGAS por intermedio de la Resolución ENRG N° 3725/16 (04/04/2016), resolvió que a partir del 1 de abril de 2016, en el marco del Acta Acuerdo (Régimen Transitorio), se reconocería un precio diferencial para el GNNC equivalente a USD 1,00 por MMBTU, con la finalidad de disminuir el impacto en tarifas, conforme lo establecido en la Res. MINEM N° 28/16.

Asimismo, a través de la Resolución MINEM N° 212/16 (BO 07/10/2016) se determinaron, entre otros, los precios PIST y se introdujo un sendero de reducción gradual de subsidios. Sobre esta base, el ENARGAS dictó la Resolución ENRG N° 4046/16 (BO 07/10/2016), en donde dispuso la vigencia de las tarifas desde el 7 de octubre de 2016.

Mediante la Resolución MINEM N° 74/17 (BO 31/3/2017), el ENARGAS modificó los precios PIST e implementó un nuevo sendero gradual y escalonado específico para los precios del GNNC, en abril y octubre de cada año (teniendo en cuenta el valor del precio objetivo del gas natural por redes en cada momento), a fin de permitir una reducción gradual de los subsidios mediante la disminución de la brecha entre costos y precio de gas pagado por los usuarios de gas natural, con el fin de alcanzar los objetivos y utilizando los mismos criterios que los previstos en la Resolución MINEM N° 212/2016. Así se estableció un sendero de los precios del GNNC para todo el país, teniendo en cuenta el tipo de cambio vigente y el valor del precio objetivo en el PIST en cada momento.

A través de la Resolución ENARGAS 4354/2017 (BO 31/3/2017) se aprobó el cuadro tarifario resultante de la RTI y al calcular los ingresos requeridos por la Licenciataria, se incluyeron dentro de los OPEX costos de GNNC determinados en base a estudios técnicos, que corroboraron un volumen de GNNC y en función de ello el porcentaje que representaba dentro del total recibido, con un esquema de reducción dentro del

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

quinquenio considerando que las prestatarias debían llevar adelante inversiones para reducir los valores de GNNC.

Ante la finalización del plazo de vigencia de la ley de emergencia (Ley 25.561, prorrogada hasta el 31/12/2017), en cuyo marco el Estado Nacional intervino en la fijación de precios del gas natural que adquieren los Distribuidores para el abastecimiento de su demanda, en noviembre del 2017 el Estado Nacional convocó a las Distribuidoras para que suscriban las “Bases y condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas Natural” (Bases y Condiciones) que sirvieran de marco para el abastecimiento de gas a las Distribuidoras con vigencia desde el 1 de Enero de 2018 al 31 de Diciembre de 2019.

Mediante Nota ENRG/GDyE/GAL/D del 23 de noviembre de 2017, el ENARGAS manifestó haber tomado conocimiento de las disposiciones de las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras.

En el marco de lo establecido en las Bases y Condiciones, en diciembre de 2017 la Sociedad celebró acuerdos de suministro con los productores estableciendo precios en dólares por cuenca, continuando el sendero de precios fijado por el MINEM para el período 2018/2019. Bajo el nuevo esquema, el GNNC se pagaría al precio promedio del gas de todos los usuarios abastecidos por la Distribuidora, es decir que deja de tener el precio diferencial al precio PIST.

Habiendo finalizado la vigencia de dicha ley de emergencia, en cuyo marco el Estado Nacional intervino en la fijación de precios del gas natural que adquieren los Distribuidores para el abastecimiento de su demanda, el entonces Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución MINEM N° 508-E/2017 a través de la cual se estableció, entre otros puntos, el procedimiento para la compensación de los menores ingresos que las Distribuidoras reciben de sus usuarios como producto de los mayores costos del GNNC respecto a los establecidos para su reconocimiento en las tarifas, a partir del 01/01/2018.

Mediante Nota del 24 de Junio de 2019 el Ministerio de Hacienda notificó a la Sociedad la Resolución SGE N° 340/19 a través de la cual el Secretario de Gobierno de Energía resolvió discontinuar el pago de la compensación por diferencias por GNNC desde diciembre de 2018 y, asimismo, descontar todas aquellas compensaciones recibidas previamente por GNNC, apartándose de lo establecido en la Ley N° 24.076, en las RBLD, en la Resolución ENARGAS 4354/17, en la Resolución MINEM 508-E/17, en la Resolución ENRG 273/18 y en todos los actos dictados por el ENARGAS y la Subsecretaría de Hidrocarburos durante el 2018, actos que se presumen legítimos, que se encuentran vigentes, y respecto de las cuales nacieron derechos subjetivos a favor

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

de la Sociedad, que no pueden ser desconocidos por el ENARGAS, ni por la Secretaría de Energía.

En virtud de las consideraciones expuestas la Sociedad ha cuestionado esta medida ante la ex Secretaría de Gobierno de Energía sin resolución a la fecha, en el entendimiento que se cuenta con sólidos argumentos para cuestionar la validez del acto administrativo a través del cual la ex Secretaría de Gobierno de Energía resolvió discontinuar el pago provisorio de la compensación por diferencias por GNNC.

Más allá de lo expuesto en cuanto a las diferencias por GNNC, la Secretaría de Energía está realizando los pagos por los beneficios tarifarios de tarifa social y régimen para entidades de bien público ("EBP") con demoras importantes. Recientemente se recibió la orden de pago del mes de septiembre de 2020 registrándose a la fecha seis meses pendientes de compensación con sumas relevantes a cargo del Estado Nacional.

1.2.5 Resolución ENARGAS N° I-4354/17- Plan de Inversiones Obligatorias ("PIO")

Para el primer año del plan de inversiones de la RTI la Sociedad solicitó oportunamente al ENARGAS una modificación del cronograma, a causa de haberse presentado cuestiones ajenas a la misma que alteraron la planificación original, efectuada a mediados de 2016. Tales causas vinculadas, esencialmente, a demoras en el otorgamiento de permisos municipales (obras de extensión de red en La Matanza) y/o de otros organismos, como asimismo a una menor captación de clientes y expansión de redes.

El ENARGAS aprobó dicha reprogramación mediante Resolución N° 161 de fecha 6 de julio de 2018 y en función de ello los montos no erogados en el PIO año 1 fueron incluidos en el cronograma del PIO año 2. No obstante la mencionada aceptación, mediante nota N° 62812096 de fecha 12 de julio de 2019, el ENARGAS imputó a la Sociedad el incumplimiento del PIO año 1 en los términos del capítulo X de las RBLD, Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4354/17 y punto 5.1 de las RBLD, considerando un diferencial de desembolsos de 35 millones de pesos (en moneda histórica), dando lugar a la presentación del correspondiente descargo de la Sociedad con fecha 28 de octubre de 2019.

En cuanto al segundo año, la Sociedad solicitó al ENARGAS la modificación del cronograma del PIO en el marco de lo dispuesto por la Resolución ENARGAS N° I-4354/17 que contempla en su Anexo III, Puntos 3 y 4, la posibilidad de solicitar la modificación del Plan de Inversiones en caso de imposibilidad de cumplimiento de las inversiones comprometidas, por causas ajenas a la Licenciataria.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Al efecto, se informó al ENARGAS que ciertas inversiones obligatorias como las mencionadas del Partido de La Matanza previstas en el PIO año 1, volvieron a requerir reprogramación en razón de la necesidad de contar con permisos municipales que aún tramitados diligentemente desde junio de 2017 y pese al pedido de información del propio ENARGAS a principios de 2018, fueron otorgados recién a finales del 2018, aunque no en su totalidad.

La Sociedad ha justificado ante el ENARGAS su absoluta diligencia en la gestión de estas obras licitadas desde el año 2017, sin posibilidad de iniciar los trabajos. Ello requirió además la renegociación con los contratistas adjudicados en virtud de las variaciones de las condiciones contractuales (devaluación de la moneda, inflación, etc.), todo lo cual ha generado un mayor tiempo de implementación.

Similar obstáculo se experimentó en la construcción de la doble vinculación para la ciudad de Mercedes (City Gate, planta reguladora y los 27 km de extensión del gasoducto) donde solo pudo obtenerse un permiso municipal precario en octubre de 2018, apreciándose insuficiente y de prudente administración aguardar al permiso final para ejecutar obras de prolongada extensión en el tiempo, habida cuenta la incertidumbre que generaba la precariedad y la falta del permiso definitivo considerando la magnitud económica de la inversión.

Igual consideración tuvieron las obras de doble vinculación San Fernando-Tigre y las correspondientes al City Gate en la localidad de Del Viso, su ramal y las obras de expansión en Gral. Rodríguez, todas con sustanciales demoras en los permisos de ferrocarriles, de vialidad y de los respectivos municipios.

En todos los casos, La Sociedad ha destacado al ENARGAS que la decisión de no iniciar ciertas obras hasta tanto no se hayan obtenido todos los permisos obedece a un criterio de prudencia y de correcta gestión para reducir el riesgo de trabajos que deban suspenderse y evitar obras construidas parcialmente, con sus sobrecostos por el efecto del paso del tiempo y la ineficiente gestión de los equipos de las contratistas, además de minimizar así la posibilidad de daños no detectables en lo ya construido.

La obra de repotenciación en la localidad de Beccar experimentó demoras ajenas a la acción de Naturgy BAN desde que en este caso interfirió en ello no contar con la servidumbre de paso necesaria y donde se privilegió la alternativa conciliadora con los superficiarios antes de propiciar acciones judiciales que en definitiva generarían mayores tiempos de resolución.

Se documentó debidamente al ENARGAS que, respecto del proyecto relativo a la captación de nuevos clientes, se vio frustrado en parte por no alcanzarse la captación

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

proyectada a pesar de los esfuerzos comerciales, y que en definitiva su alcance responde al adverso entorno macroeconómico que es ajeno a la Sociedad.

En materia de inversiones en Sistemas, una razonable y prudente gestión también producto del entorno económico adverso y ajeno a la Sociedad, la llevó a optar por una optimización de estos recursos en el año 2018, lo que no permitió sustituir las inversiones allí previstas por otras equivalentes.

Otros factores ajenos a la Sociedad y que han incidido en la imposibilidad de ejecución de las inversiones comprometidas, refieren a la falta de oferta de ciertos insumos en el mercado local, la demora en la importación de medidores, ciertas complicaciones en la contratación del repintado de la planta de Peak Shaving y la falta de permisos en la ejecución de seis pozos para lechos dispersores.

La Sociedad ha justificado estos extremos y puesto a consideración del ENARGAS que los inconvenientes experimentados han sido absolutamente ajenos a su arbitrio, en los términos de la norma prevista y que en todos los casos, no afectaron en forma alguna la seguridad y la calidad del servicio, como tampoco han limitado el crecimiento en cantidad de clientes y redes previstos originalmente, desde que los ajustes han obedecido a la imposibilidad de realizar ciertas inversiones principalmente por la falta total o parcial de autorizaciones, viéndose la Sociedad limitada para la ejecución de las inversiones en los términos originalmente previstos justamente por causas ajenas a ella.

Por su parte y respecto del PIO año 2, el ENARGAS notificó el informe de las gerencias competentes (IF 2019-72802089-APN-DIRECTORIO#ENARGAS) en la materia, en el que plantean no autorizar los diferimientos solicitados, por considerar extemporáneo el pedido y hacer lugar a los pedidos de cambio de alcance de algunos proyectos como el de sistemas. La Sociedad solicitó reconsiderar dicha decisión por considerar que la normativa aplicable no dispone ningún plazo perentorio al efecto y además que el ENARGAS ha sido anoticiado en tiempo y forma de las contingencias que influyeron en la ejecución del plan.

No obstante lo anterior, mediante nota N° 99319535 de fecha 5 de noviembre de 2019, el ENARGAS imputó a la Sociedad el incumplimiento del PIO año 2 en los términos del capítulo X de las RBLD, Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4354/17 y punto 5.1 de las RBLD, considerando un diferencial de inversiones de \$ 632 millones (en moneda histórica). La Sociedad presentó en tiempo y forma su correspondiente descargo, con ofrecimiento de prueba, cuya apertura fue ordenada por el ENARGAS mediante Nota NO-2020-00412296-APN-Directorio# ENARGAS de fecha 3 de enero de 2020.

A través de las distintas presentaciones (i) se justificaron ciertas demoras producidas en la ejecución del PIO año 1 y año 2, (ii) se procuró demostrar que existió debida diligencia

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

en la gestión, y (iii) que las demoras respondieron a circunstancias ajenas a la Sociedad en un todo de acuerdo con los extremos previstos en la Resolución ENARGAS N° I-4354/17, con lo que se espera una adecuada consideración del ENARGAS, resultando inciertas las probabilidades de aplicación de penalidades por parte del ENARGAS. La Dirección de la Sociedad considera que la Resolución de este asunto no tendrá efectos adversos significativos y por lo tanto no ha registrado ningún pasivo por esta cuestión al 31 de marzo de 2021 ni al 31 de diciembre de 2020.

Tal lo indicado en el punto de tarifas, el plan de inversiones de la RTI se encuentra parcialmente sujeto a su readecuación para compensar el efecto del diferimiento del ajuste semestral dispuesto en la Resolución SGE N° 521/19, ajuste que se encuentra actualmente postergado. La Sociedad presentó oportunamente su propuesta de readecuación al ENARGAS.

Finalmente ante el dictado de la Ley N° 27541 que declaró la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria energética, sanitaria y social, los términos del Decreto del PEN N° 278/20 y la situación de incertidumbre tarifaria, la Sociedad requirió al ENARGAS suspender las actuaciones vinculadas a los incumplimientos atribuidos respecto al plan de inversiones obligatorias de la RTI y la presentación de los compromisos de inversión bajo dicho proceso, hasta tanto se aclare la situación regulatoria, en especial la vigencia y aplicación del régimen tarifario que permita su desarrollo.

1.2.6. Otros reclamos

Con posterioridad al cierre de los presentes estados financieros de período intermedio condensados, la Sociedad ha sido notificada de una demanda arbitral de YPF S.A. ante la Bolsa de Comercio de Buenos Aires por \$ 31,4 millones de capital. La Sociedad se encuentra evaluando el reclamo y ejercerá oportunamente las acciones correspondientes.

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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

2. Bases de presentación y principales políticas contables

La Sociedad prepara sus estados financieros condensados de periodo intermedio de acuerdo con las disposiciones vigentes de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") contenidas en el Capítulo III, Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013 y modificatorias). De acuerdo con el artículo 1 de dicha sección de las Normas, las sociedades emisoras de valores negociables deben presentar sus estados financieros condensados de periodo intermedio aplicando la Resolución Técnica N° 26 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), que dispone la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés), sus modificatorias y circulares de adopción de las NIIF que la FACPCE dicte de acuerdo a lo establecido en aquella Resolución Técnica, y en particular para los estados financieros condensados de período intermedio deben aplicar la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 34 "Información Financiera Intermedia".

Con relación a la medición y presentación de la Licencia, la Sociedad ha evaluado la aplicación de la interpretación N° 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" ("CINIIF 12") que fija los lineamientos para la contabilización por parte de entidades privadas que prestan servicios públicos mediante un acuerdo de concesión de servicios o contrato de similar naturaleza.

Considerando los actuales términos y condiciones de la licencia de distribución de gas natural, la Sociedad concluyó que la Licencia está fuera del alcance de la CINIIF 12, pues se considera que la misma posee un término indefinido porque la infraestructura nunca revertirá al concedente, y por las características de renovación de la Licencia que dan un resultado similar al que resultaría de haber obtenido un derecho perpetuo para la operación de la infraestructura.

La evaluación realizada y las conclusiones alcanzadas por la Sociedad son consistentes con las de otras empresas de transporte y distribución de gas natural en la Argentina que están sujetas a las mismas regulaciones y acuerdos de licencia. La evaluación se realizó en forma conjunta, cuando las empresas de transporte y distribución adoptaron las NIIF en Argentina en 2012, junto con la Federación Argentina de Consejos Profesionales en Ciencias Económicas ("FACPCE"), la BCBA (actualmente BYMA) y la CNV, y también considerando los aportes del ENARGAS con respecto a los aspectos regulatorios de los acuerdos de licencia. En este sentido la CNV emitió la Resolución General N° 613/2012, ratificando que la CINIIF 12 no aplica a las licencias de transporte y distribución de gas establecidas bajo el Marco Regulatorio Argentino.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de los presentes estados financieros de período intermedio condensados son consistentes con las utilizadas en la preparación

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

de los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2020, y se basan en aquellas NIIF vigentes al 31 de marzo de 2021.

Los presentes estados financieros de período intermedio condensados de Naturgy BAN S.A. han sido aprobados para su publicación por el Directorio de la Sociedad con fecha 12 de mayo de 2021.

2.1 Bases de preparación y presentación

Unidad de medida

Los estados financieros al 31 de marzo de 2021, incluyendo las cifras correspondientes al ejercicio anterior, las que han sido reexpresadas para considerar los cambios en el poder adquisitivo general de la moneda funcional de la Sociedad (el peso) conforme a lo establecido en la NIC 29. Como resultado de ello, los estados financieros están expresados en la unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa.

De acuerdo con la NIC 29, la reexpresión de los estados financieros es necesaria cuando la moneda funcional de una entidad es la de una economía hiperinflacionaria. Para definir un ambiente o una economía hiperinflacionaria, la NIC 29 brinda una serie de pautas orientativas, no excluyentes, consistentes en (i) analizar el comportamiento de la población, los precios, la tasas de interés y los salarios ante la evolución de los índices de precios y la pérdida de poder adquisitivo de la moneda, y (ii) como una característica cuantitativa, que es la condición mayormente considerada en la práctica, comprobar si la tasa acumulada de inflación en tres años se aproxima o sobrepasa el 100%.

Si bien en el pasado existió un crecimiento importante en el nivel general de precios, la inflación acumulada en tres años se había mantenido en Argentina por debajo del 100% acumulado en tres años hasta 2018, a partir de dicho año, debido a diversos factores macroeconómicos, la inflación trienal se ubicó por encima de ese guarismo, a la vez que las metas del gobierno nacional, y otras proyecciones disponibles, indican que esta tendencia no se revertirá en el corto plazo.

A efectos de evaluar la mencionada condición cuantitativa, y también para reexpresar los estados financieros, la CNV ha establecido que la serie de índices a utilizar para la aplicación de la NIC 29 es la determinada por la FACPCE. Esa serie de índices combina el Índice de Precios al Consumidor (IPC) Nacional publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC) a partir de enero de 2017 (mes base: diciembre 2016) con el IPIM publicado por el INDEC hasta esa fecha, computando para los meses de noviembre y diciembre de 2015, respecto de los cuales no se cuenta con información del INDEC sobre la evolución del IPIM, la variación en el IPC de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS** al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Considerando el mencionado índice, la inflación fue de 12,95% y 7,79% por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020, respectivamente.

A continuación, se incluye un resumen del mecanismo de aplicación de la NIC 29:

Reexpresión del estado de situación financiera

(i) Las partidas monetarias (aquellas con un valor nominal fijo en moneda local) no se reexpresan, dado que ya se encuentran expresadas en la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período por el cual se informa. En un período inflacionario, mantener activos monetarios genera pérdida de poder adquisitivo y mantener pasivos monetarios genera ganancia de poder adquisitivo, siempre que tales partidas no se encuentren sujetas a un mecanismo de ajuste que compense en alguna medida esos efectos. La pérdida o ganancia monetaria se incluye en el resultado del período por el que se informa.

(ii) los activos y pasivos sujetos a cambios en función a acuerdos específicos se ajustan en función a tales acuerdos.

(iii) Las partidas no monetarias medidas a costo histórico o a un valor corriente de una fecha anterior a la de cierre del período sobre el cual se informa se reexpresan por coeficientes que reflejen la variación ocurrida en el nivel general de precios desde la fecha de adquisición o revaluación hasta la fecha de cierre, procediéndose luego a comparar los importes reexpresados de esos activos con los correspondientes valores recuperables. Los cargos al resultado del período por depreciación de las propiedades, planta y equipo, y por amortización de activos intangibles, así como cualquier otro consumo de activos no monetarios se determinarán sobre la base de los nuevos importes reexpresados.

(iv) Cuando proceda la activación de costos por préstamos en los activos no monetarios de conformidad con la NIC 23, no se capitaliza la porción de esos costos que compensan al acreedor de los efectos de la inflación.

Este proceso no afecta a la Sociedad en tanto no ha debido aplicar la NIC 23.

(v) La reexpresión de los activos no monetarios en los términos de unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa sin un ajuste equivalente para propósitos fiscales, da lugar a una diferencia temporaria gravable y al reconocimiento de un pasivo por impuesto diferido cuya contrapartida se reconoce.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Reexpresión del estado de resultados integrales

Los gastos e ingresos se reexpresan desde la fecha de su devengamiento contable, salvo aquellas partidas del resultado que reflejan o incluyen en su determinación el consumo de activos medidos en moneda de poder adquisitivo de una fecha anterior a la de registración del consumo, las que se reexpresan tomando como base la fecha de origen del activo con el que está relacionada la partida (p.e. depreciación, desvalorización y otros consumos de activos valuados a costo histórico); y salvo también aquellos resultados que surgen de comparar dos mediciones expresadas en moneda de poder adquisitivo de diferentes fechas, para los cuales se requiere identificar los importes comparados, reexpresarlos por separado, y volver a efectuar la comparación, pero con los importes ya reexpresados.

El resultado por la posición monetaria neta de activos y pasivos monetarios se presenta en una partida separada del resultado del período.

Reexpresión del estado de cambios en el patrimonio

Todos los componentes del patrimonio se reexpresan aplicando el índice general de precios desde el principio del ejercicio, y cada variación de esos componentes se reexpresa desde la fecha de aportación o desde el momento en que la misma se produjo por cualquier otra vía.

Reexpresión del estado de flujos de efectivo

La NIC 29 requiere que todas las partidas de este estado se reexpresen en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período por el cual se informa.

El resultado por la posición monetaria en el efectivo y equivalente de efectivo se presenta en el estado de flujos de efectivo por separado de los flujos procedentes de las actividades de operación, inversión y financiación, como una partida específica de la conciliación entre las existencias de efectivo y equivalentes al efectivo al principio y al final del período.

2.1.1 Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB que han sido adoptadas por la Sociedad

En la preparación de los presentes estados financieros intermedios condensados, la Sociedad ha aplicado las mismas bases de preparación, políticas contables y juicios, estimaciones y supuestos contables significativos utilizados en la preparación de los estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Nuevas NIIF emitidas que todavía no entran en vigencia en el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2020.

A continuación, se detallan las NIIF que potencialmente tengan algún impacto para la Sociedad, que no resultan de aplicación obligatoria ni han sido adoptadas anticipadamente en el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2020:

Clasificación de deudas como corrientes y no corrientes (modificación a la NIC 1)

El 23 de enero de 2020 el IASB emitió *Clasificación de deudas como corrientes y no corrientes*, que modifica a la NIC 1 Presentación de estados financieros. Las modificaciones afectan los requerimientos de la NIC 1 para la presentación de deudas.

Específicamente, clarifica los criterios para clasificar la deuda como no corriente. La fecha de aplicación de la modificación se fijó para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2023, con aplicación retroactiva. La Sociedad está evaluando el impacto de estas modificaciones para la presentación de deudas.

Revelaciones de políticas contables (modificación a la NIC 1 y Declaración práctica 2 de NIIF)

En octubre 2018 el IASB refine la definición de “material” para hacerla más fácil de entender y aplicar, y, asimismo, para alinearla con el marco conceptual de las NIIF.

La definición refinada se complementa con la Declaración práctica 2 de NIIF, lineamientos no obligatorios emitidos por el IASB e 2017, que define un proceso de cuatro pasos para ayudar en la aplicación de juicios sobre materialidad.

Esta modificación tiene vigencia a partir del 1 de enero de 2023. La Sociedad se encuentra evaluado el posible impacto de estas mejoras en las revelaciones de sus estados financieros.

Definición de estimación contable (modificación a la NIC 8)

La modificación introduce una nueva definición de estimación contable, clarificando que son montos monetarios en los estados financieros que están sujetos a incertidumbres en su medición.

La modificación también clarifica la relación entre las políticas contables y las estimaciones contables especificando que una compañía desarrolla una estimación contable para alcanzar los objetivos fijados por una política contable.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

El Desarrollo de una estimación contable incluye los siguientes dos conceptos:

- Seleccionar una técnica de medición (técnica de estimación o valuación), y
- Elegir los inputs a ser utilizados cuando se aplican las técnicas de medición elegidas.

Esta modificación tiene vigencia a partir del 1 de enero de 2023. La Sociedad se encuentra evaluando el posible impacto de estas mejoras en las revelaciones de sus estados financieros.

Contratos onerosos (modificaciones a la NIC 37)

En mayo de 2020, el IASB ha emitido modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2022, permitiendo su aplicación anticipada. La modificación aclara el significado de “costos para cumplir un contrato” al evaluar la onerosidad de un contrato. El costo directo de cumplir un contrato comprende tanto los costos incrementales de cumplir ese contrato, como también una asignación de otros costos que se relacionan directamente con el cumplimiento de los contratos. La modificación también aclara que una entidad debe reconocer cualquier pérdida por deterioro que haya ocurrido en los activos utilizados para cumplir el contrato antes de registrar una pérdida por onerosidad, y que al determinar dicha onerosidad debe considerarse la obligación presente bajo un contrato existente, por lo que no reconoce pérdidas operativas futuras. La Sociedad se encuentra evaluando el posible impacto de estas mejoras en las revelaciones de sus estados financieros.

Producto obtenido antes del uso previsto (modificaciones a la NIC 16)

En mayo de 2020, el IASB ha emitido modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2022, permitiendo su aplicación anticipada. Tras la modificación a la NIC 16, una entidad no podrá deducir del costo de un elemento del rubro propiedad, planta y equipo cualquier ingreso recibido de la venta de productos obtenidos durante el proceso de preparación del activo para su uso previsto. Los ingresos de la venta de tales productos o muestras, junto con los costos de producción, se reconocerán en los resultados del período que corresponda. Las entidades revelarán por separado los montos de estos ingresos y costos que no son provenientes de las actividades ordinarias de la entidad. La modificación también aclara que un elemento de propiedad, planta y equipo se encuentra en dicho proceso de preparación y prueba cuando se está evaluando el rendimiento técnico y físico del activo. La Sociedad se encuentra evaluando el posible impacto de estas mejoras en las revelaciones de sus estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Otras normas NIIF

A continuación, se detallan otras nuevas NIIF o modificaciones a NIIF existentes aun no vigentes, las cuales la Sociedad considera que no tendrán impacto significativo en sus estados financieros.

- Concesiones relacionadas con COVID-19 (modificación a la NIIF 16)
- Mejoras anuales a las NIIF 2018-2020
- Referencia al marco conceptual (modificación a la NIIF 3)
- NIIF 17 Contratos de seguro
- Venta o contribución de activos entre un inversor y su asociada o acuerdo conjunto (modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)

2.2 Formatos de los estados financieros

Los formatos de los estados financieros de período intermedio condensado adoptados son consistentes con la NIC 1. En particular:

- el Estado del Resultado Integral de período intermedio condensado 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 de período intermedio condensado 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 de período intermedio condensado ha sido preparado mostrando solamente la utilidad / (pérdida) del período.
- el Estado de Flujos de Efectivo de período intermedio condensado 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 condensados intermedios 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.

Los presentes estados financieros condensados intermedios deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2020.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

2.3 Empresa en marcha

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

2.4 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.

El detalle de dicha información se expone en Nota 25.

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 (ver Nota 28) y riesgo de liquidez, los cuales, no tuvieron cambios respecto del detalle mencionado en los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2020.

La Sociedad posee un capital de trabajo negativo, el cual asciende a \$1.286 millones y a \$1.191 millones al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente. Esta situación se debe a la falta de actualización tarifaria desde abril 2019, la cual la Dirección de la Sociedad estima será resuelta en ocasión de la aplicación de la nueva tarifa que se defina en la Revisión Tarifaria Integral dispuesta en el Decreto 1020/20.

Adicionalmente ver notas 1.2.1, 1.2.2. y 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

- 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 medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020:

Activos financieros a valor razonable al 31 de marzo de 2021

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	1.443.234.875	-	-	1.443.234.875
Total Activos	1.443.234.875	-	-	1.443.234.875

Activos financieros a valor razonable al 31 de diciembre de 2020

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	2.254.619.451	-	-	2.254.619.451
Total Activos	2.254.619.451	-	-	2.254.619.451

Al cierre de los presentes estados financieros no se han producido transferencias entre el Nivel 1 y Nivel 2.

4. 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 período. La realización de tales estimaciones implica que se empleen suposiciones y presunciones las cuales se basan en diversos factores, incluyendo tendencias pasadas, acontecimientos conocidos a la fecha de emisión de los presentes estados financieros y expectativas de eventos futuros respecto del desenlace de los acontecimientos y sus resultados.

La Dirección de la Sociedad realiza estimaciones para poder calcular, por ejemplo, la previsión para deudores incobrables, las depreciaciones, las amortizaciones, el valor recuperable de los activos, el cargo por impuesto a las ganancias, el impuesto diferido y su valor recuperable, 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 las diferencias de cambio en el precio de compra de gas natural, que no fueron trasladados a tarifa. Los resultados e importes reales pueden diferir

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

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.

5. Asuntos legales y regulatorios

No se han producido novedades respecto de lo informado en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020.

6. Propiedad, planta y equipo ("PP&E")

	31.03.21	31.12.20
Valor residual al inicio del ejercicio	7.458.386.235	22.994.909.805
- Altas	335.850.450	1.588.889.766
- Deterioro Propiedad, Planta y Equipos	-	(15.604.363.543)
- Depreciación	(122.652.085)	(1.521.049.793)
Valor residual al final del período / ejercicio	<u>7.671.584.600</u>	<u>7.458.386.235</u>

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

7. Intangibles

	31.03.21	31.12.20
Valor residual al inicio del ejercicio	310.653.839	949.465.873
- Altas	22.987.088	106.554.212
- Deterioro activos intangibles	-	(588.334.978)
- Amortizaciones	(7.173.787)	(157.031.268)
Valor residual al final del período / ejercicio	<u>326.467.140</u>	<u>310.653.839</u>

El detalle de Intangibles se encuentra expuesto en el Anexo B.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

8. Créditos fiscales

	31.03.21	31.12.20
No Corrientes		
Crédito por régimen de asistencia financiera ampliada	25.109.926	28.361.661
Total	25.109.926	28.361.661
Corrientes		
Impuesto a las ganancias	104.671.028	136.901.058
Total	104.671.028	136.901.058

9. Otros créditos

	31.03.21	31.12.20
No Corrientes		
Depósitos en garantía	776.800	1.780.720
Partes relacionadas (Nota 26)	636.544.358	651.646.744
Anticipo a proveedores	-	-
Fondo fiduciario subsidio patagónico	228.434.492	255.933.818
Total	865.755.650	909.361.282
Corrientes		
Depósitos en garantía	1.725.197	1.775.245
Gastos pagados por adelantado	60.791.015	24.886.009
Créditos a recuperar	12.036.307	17.287.106
Financiación instalaciones internas clientes	368.856	417.098
Partes relacionadas (Nota 26)	701.770	4.773.652
Intereses compensatorios diferimiento 22% (Nota 1.2.1)	-	139.878.474
Diversos	39.240.423	33.904.629
Total	114.863.568	222.922.213

Los valores razonables de los otros créditos corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

Al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el monto de otros créditos cumple en su integridad con sus términos contractuales.

Los valores registrados de los otros créditos de la Sociedad están denominados en pesos argentinos, excepto los que se indican en el Anexo G.

10. Existencias

Los materiales se componen de la siguiente manera:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Existencias

	31.03.21	31.12.20
Materiales y repuestos	850.736	866.129
	<u>850.736</u>	<u>866.129</u>

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

	31.03.21	31.12.20
Gas en Planta Peak Shaving	228.082.411	196.312.806
	<u>228.082.411</u>	<u>196.312.806</u>

11. Créditos por ventas

	31.03.21	31.12.20
Deudores comunes	4.220.673.053	6.249.920.409
Programa de Uso Racional de la Energía	(4.004.467)	(4.525.658)
Resolución MINEM N°508/17 tarifa social	331.271.093	336.291.135
Gas y servicios suministrados pendientes de facturación	2.573.364.555	2.386.245.675
Provisión para deudores incobrables	(2.036.786.193)	(2.024.244.583)
Total	<u>5.084.518.041</u>	<u>6.943.686.978</u>

Los valores razonables de los créditos por ventas corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

12. Efectivo y equivalente de efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, 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 seis 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.

	31.03.21	31.12.20
Caja y bancos	543.126.412	393.472.931
Valores a depositar	130.992.864	148.000.747
Fondos comunes de inversión	1.443.234.875	2.254.619.451
Efectivo y equivalente de efectivo en el estado de situacion financiera	<u>2.117.354.151</u>	<u>2.796.093.129</u>
Adelantos en cuenta corriente (Nota 19)	11.478.840	13.152.986
Efectivo y equivalente de efectivo en el estado de flujos de efectivo	<u>2.105.875.311</u>	<u>2.782.940.143</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

13. Resultado por acción

El resultado por acción ordinaria ha sido calculado como el cociente entre los resultados de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020, respectivamente, y el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación, que a dichas fechas asciende a 325.539.966 acciones.

Al 31 de marzo de 2021 y 2020 no existen transacciones que tengan efecto sobre la determinación del resultado por acción diluido, por lo tanto, este y el resultado por acción básico son iguales.

El resultado por acción se calcula dividiendo el resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones ordinarias 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.

	31.03.21	31.03.20
Resultado por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad	0,330	0,307
Promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación	325.539.966	325.539.966

14. Otras deudas

No Corrientes	31.03.21	31.12.20
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	74.655.638	76.444.579
Total	74.655.638	76.444.579
Corrientes	31.03.21	31.12.20
Diversas	6.410.151	6.795.303
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	4.738.398	7.730.124
Total	11.148.549	14.525.427

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

15. Otras deudas fiscales

No Corriente	31.03.21	31.12.20
Deuda planes de pago AFIP y rég. de asistencia financiera ampliada	1.053.572	1.496.433
Total	<u>1.053.572</u>	<u>1.496.433</u>
Corriente	31.03.21	31.12.20
Deuda planes de pago AFIP y rég. de asistencia financiera ampliada	864.133	930.492
Impuesto al valor agregado	145.301.253	385.928.042
Impuesto sobre los ingresos brutos	105.728.544	25.080.114
Otros impuestos nacionales, provinciales y municipales	336.568.812	348.397.856
Total	<u>588.462.742</u>	<u>760.336.504</u>

16. Deudas comerciales

No Corrientes	31.03.21	31.12.20
Proveedores diversos	9.354.730	15.681.270
Total	<u>9.354.730</u>	<u>15.681.270</u>
Corrientes		
Compras de gas (1)	6.411.943.301	8.448.866.979
Compras de transporte	388.449.224	446.331.580
Programa de Uso Racional de la Energía	2.879.011	3.251.536
Fideicomiso gasoductos Norte y Sur	17.468.855	43.397.222
Fondo fiduciario decreto PEN N°2067	13.016	34.939
Partes relacionadas (Nota 26)	189.657.486	193.087.318
Bonificaciones por consumos	14.495.869	16.368.246
Provisión facturas a recibir	720.693.775	499.902.825
Facturas proveedores diversos	235.879.253	709.009.723
Total	<u>7.981.479.790</u>	<u>10.360.250.368</u>

(1) Incluye deuda refinanciada con productores por un monto de \$2.518,1 millones, incluido intereses al 31 de marzo de 2021.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

17. Provisiones

	<u>Provisiones</u>
Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021	
Saldos iniciales al 1º de enero de 2021	164.029.176
Incrementos	6.772.711
Resultado por la posición monetaria	(18.806.355)
Saldos finales al 31 de marzo de 2021	<u><u>151.995.532</u></u>

18. Remuneraciones y deudas sociales

	<u>31.03.21</u>	<u>31.12.20</u>
Cargas sociales	37.643.756	73.072.738
Otras deudas sociales	306.533.636	266.396.201
Total remuneraciones y deudas sociales	<u><u>344.177.392</u></u>	<u><u>339.468.939</u></u>

19. Deudas bancarias y financieras

	<u>31.03.21</u>	<u>31.12.20</u>
Préstamos financieros corrientes		
Deuda por interés y otros		
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	11.478.840	13.152.986
Total	<u><u>11.478.840</u></u>	<u><u>13.152.986</u></u>

19.1 Emisión de Obligaciones Negociables

La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria ("AGOE") 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 (el "Programa"), 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 2º del artículo 36 de la Ley N°23.576.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

En la AGOE de la Sociedad celebrada el 14 de abril de 2010, se aprobó la prórroga del citado Programa 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 Ordinaria de la Sociedad celebrada el 16 de abril de 2015, se resolvió una nueva prórroga del citado Programa. 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 General Ordinaria ("AGO") de la Sociedad celebrada el 23 de abril de 2018, se resolvió la ampliación del monto máximo del prospecto del Programa, 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.

En la AGO de la Sociedad celebrada el 23 de abril de 2020, se resolvió la ampliación del monto máximo del prospecto del Programa, por lo cual se aprueba el aumento de la emisión de obligaciones negociables no convertibles a acciones por un importe de \$3.000 millones, fijando el máximo en un importe de \$5.000 millones. El 21 de octubre de 2020, la CNV mediante Disposiciones de Gerencia N° DI-2020-47-APN-GE#CNV autorizó la prórroga por cinco años adicionales con vencimiento el 30 de septiembre de 2025 y la ampliación del monto a un importe de hasta \$ 5.000 millones.

Al 31 de marzo de 2021 no existe deuda emitida bajo el Programa Global de Obligaciones Negociables.

19.2 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 31 de marzo de 2021, la Sociedad adeuda \$11.478.840 en concepto de intereses por acuerdos. Con fecha posterior, la Sociedad canceló en su totalidad los mencionados intereses.

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 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

20. Ingresos por ventas y servicios

	31.03.21	31.03.20
Ventas de gas ⁽¹⁾	4.385.838.331	5.092.045.404
Ingresos por servicios de transporte y/o distribución de gas	940.050.871	1.620.741.428
Ingresos por otras ventas y servicios	86.710.682	134.037.876
Total	5.412.599.884	6.846.824.708

(1) Incluye \$76,7 y \$107,3 millones al 31 de marzo de 2021 y 2020 respectivamente, de tarifa social y otros beneficios de similares características según los establecido por la Resolución N°508/17 del MINEM, siendo la Subsecretaría de Recursos Hidrocarburíferos y Combustibles de la Secretaría de Recursos No Renovables y Mercado de Capitales de la Secretaría de Gobierno de Energía la emisora de los pagos (Nota 1.2.1)

21. Otros ingresos

	31.03.21	31.03.20
Ventas varias y otros servicios	10.145.100	14.202.561
Partes relacionadas (Nota 26)	512.744	710.786
Resultado venta de Propiedad, planta y equipo	97.704	-
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	2.270.489	5.320.356
Penalizaciones e incumplimientos de proveedores	12.975	-
Total	13.039.012	20.233.703

22. Resultados financieros

	31.03.21	31.03.20
Ingresos financieros		
Intereses de operaciones comerciales	235.160.640	251.583.068
Intereses de operaciones financieras y otros	201.251.748	92.012.433
Diferencia de cambio	94.975.768	80.914.430
Total ingresos financieros	531.388.156	424.509.931
Costos financieros		
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales	(367.104.411)	(465.075.189)
Otros costos financieros	(7.296.524)	(7.632.177)
Diferencia de cambio	(34.320.996)	(24.195.089)
Total costos financieros	(408.721.931)	(496.902.455)
Resultados financieros - ganancia / (pérdida)	122.666.225	(72.392.524)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

23. Impuesto a las ganancias

El detalle del cargo por impuesto a las ganancias es el que se expone a continuación:

	31.03.21	31.03.20
Cargo por Impuesto a las ganancias	(16.575.810)	(74.641.239)
Relacionado con el origen y reversion de diferencias temporarias	-	7.115.183
Total impuesto a las ganancias	(16.575.810)	(67.526.056)

24. Costo de ventas y servicios, gastos de administración y comercialización

Rubros	31.03.21				31.03.20
	Costo de ventas y servicios	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas	2.037.147.689	-	-	2.037.147.689	2.346.819.100
Compra de transporte	1.251.196.535	-	-	1.251.196.535	1.773.089.739
Variación de existencias	(47.680.442)	-	-	(47.680.442)	-69.699.448
Remuneraciones y otros beneficios al personal	170.812.675	150.950.735	75.475.368	397.238.778	513.867.995
Bono de participación de personal	159.788	141.208	70.604	371.600	381.365
Cargas sociales	29.540.645	26.105.686	13.052.843	68.699.174	72.176.244
Honorarios de directores y síndicos	-	4.510.375	-	4.510.375	5.631.793
Honorarios por servicios profesionales	1.004.307	28.622.753	20.588.296	50.215.356	64.187.329
Honorarios operador técnico	7.993.476	-	-	7.993.476	24.166.254
Materiales diversos	18.645.504	-	-	18.645.504	20.964.970
Servicios y suministros de terceros	134.350.716	74.124.533	254.803.082	463.278.331	369.587.747
Gastos de correo y de telecomunicaciones	-	1.856.536	90.970.267	92.826.803	154.678.860
Arrendamientos	-	3.845.439	3.410.107	7.255.546	7.959.663
Servidumbre	-	-	-	-	26.704
Transportes y viajes	-	-	-	-	24.233
Materiales de oficina	47.526	21.935	52.401	121.862	826.002
Viajes y estadías	119.675	981.338	95.740	1.196.753	2.608.595
Primas de seguros	14.546.522	1.616.280	-	16.162.802	12.973.209
Desafectación de "PP&E" por redes	27.435	-	-	27.435	30.762
Reparación y conservación de "PP&E"	151.841.550	12.078.305	8.627.361	172.547.216	143.506.819
Depreciación de "PP&E"	128.914.422	1.386.177	8.317.059	138.617.658	411.122.312
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(15.965.573)	-	-	(15.965.573)	-16.083.633
Amortización de intangibles	7.173.787	-	-	7.173.787	21.245.270
Impuestos, tasas y contribuciones	150.264.350	15.026.435	335.590.381	500.881.166	536.361.585
Publicidad y propaganda	-	-	4.867.880	4.867.880	7.172.060
Cargo por juicios y contingencias	-	3.087.848	-	3.087.848	2.867.001
Gastos y comisiones bancarias	-	1.278.645	62.653.590	63.932.235	96.751.333
Gastos diversos	69.150	2.281.942	4.563.882	6.914.974	4.483.016
Total al 31 de marzo de 2021	4.040.209.737	327.916.170	883.138.861	5.251.264.768	
Total al 31 de marzo de 2020	5.230.217.817	375.425.839	902.083.223		6.507.726.879

25. 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

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

Al 31.03.2021	Comité de Dirección (*)	NIIF	Ajustes(*)
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	5.426,0	5.426,0	-
Costo de ventas y gastos	(5.118,6)	(5.503,6)	385,0 a)
Resultado operativo	307,4	(77,6)	385,0
Otros gastos	(385,0)	-	(385,0) a)
Resultados financieros	122,6	122,6	-
Resultado por la posición monetaria neta	78,9	78,9	-
Impuesto a las ganancias	(16,6)	(16,6)	-
Resultado del período - ganancia	107,3	107,3	-

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

* (Información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

26. Transacciones entre partes relacionadas

Los saldos y los resultados por operaciones con Naturgy Energy Group, S.A. Sucursal Argentina son los siguientes:

	31.03.21	31.12.20
	\$	\$
Otros créditos	537.025	1.232.349
Deudas comerciales	172.381.596	176.152.916
Otros ingresos netos		
Honorarios por servicios de teneduría de libros	512.744	2.282.660
	512.744	2.282.660
Gastos operativos		
Honorarios operador técnico según CAT (1)	7.993.476	121.942.872
Contrato de servicios de personal	8.747.379	38.223.621
	16.740.855	160.166.493

(1) Bajo el Contrato de Asistencia Técnica ("CAT") celebrado en oportunidad del inicio de operaciones a partir de la privatización, por las exigencias del propio Marco del Gas vigente, Naturgy Energy Group S.A. (ex Gas Natural SDG, S.A) provee asistencia técnica a la Sociedad, habiéndose previsto una contraprestación, como honorario por asistencia técnica igual al mayor valor entre US\$ 375.000 y el 7% de la ganancia antes del

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)**

impuesto a las ganancias y resultados financieros, determinado ello en forma trimestral. Luego, por aplicación de la Ley N° 25.561 de Emergencia Económica del 6 de enero de 2002 y el Decreto del PEN N° 214/02, este contrato fue pesificado sin que ello implicara modificación y/o novación de las obligaciones contractuales.

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

	31.03.21	31.12.20
	<u>\$</u>	<u>\$</u>
Otros créditos	<u>2.240</u>	<u>-</u>
Deudas comerciales	<u>3.432.300</u>	<u>1.186.390</u>
Propiedad, Planta y Equipo		
Vehiculos	<u>-</u>	<u>2.179.656</u>
	<u>-</u>	<u>2.179.656</u>
Otros ingresos netos		
Servicios varios	<u>-</u>	<u>65.994</u>
	<u>-</u>	<u>65.994</u>
Gastos operativos		
Centros integrales de pagos	<u>8.948.200</u>	<u>63.228.846</u>
	<u>8.948.200</u>	<u>63.228.846</u>

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

	31.03.21	31.12.20
	<u>\$</u>	<u>\$</u>
Otros créditos	<u>636.544.358</u>	<u>656.258.927</u>
Deudas comerciales	<u>13.843.590</u>	<u>15.748.012</u>
Gastos operativos		
Servicios informáticos	<u>51.922.010</u>	<u>260.457.223</u>
	<u>51.922.010</u>	<u>260.457.223</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

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

	31.03.21	31.12.20
	\$	\$
Otros créditos	162.505	3.541.303
Ingresos por ventas y servicios		
Ventas de transporte	1.671.895	87.289.328
	1.671.895	87.289.328

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

27. 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	-	115.379.151	-	-	115.379.151	115.379.151
sin plazo establecido no corriente	-	25.109.926	-	-	25.109.926	25.109.926
de 0 a 6 meses	1.591.379.539	3.581.975.659	368.856	9,50%	3.582.344.515	5.173.724.054
de 6 a 12 meses	1.666.352.606	70.608.688	-	-	70.608.688	1.736.961.294
de 1 a 3 años	165.717.536	865.755.650	-	-	865.755.650	1.031.473.186
de 3 a 5 años	133.036.432	-	-	-	-	133.036.432
más de 5 años	16.020.363	-	-	-	-	16.020.363
	3.572.506.476	4.658.829.074	368.856		4.659.197.930	8.231.704.406
Previsión deudores incobrables	(2.036.786.193)	-	-		-	(2.036.786.193)
Total	1.535.720.283	4.658.829.074	368.856		4.659.197.930	6.194.918.213

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		Tasa de interés promedio anual	De plazo vencido		A vencer				
	sin interés	con interés		con interés	Tasa de interés promedio anual	sin interés	con interés			
	\$	\$		\$		\$		\$		
sin plazo establecido corriente	-	-	-	-	-	187.611.341	-	-	187.611.341	187.611.341
menos de 3 meses	11.478.840	-	-	2.518.125.443	51%	5.171.697.645	102.290	56%	5.183.278.775	7.701.404.218
de 3 a 6 meses	-	-	-	-	-	12.887.614	1.149.296.284	56%	1.162.183.898	1.162.183.898
de 6 a 9 meses	-	-	-	-	-	35.847.462	255.663	56%	36.103.125	36.103.125
de 9 a 12 meses	-	-	-	-	-	1.184.600	255.663	56%	1.440.263	1.440.263
de 1 a 2 años	-	-	-	-	-	9.415.763	106.328	56%	9.522.091	9.522.091
de 2 a 3 años	-	-	-	-	-	9.415.763	473.622	56%	9.889.385	9.889.385
de 3 a 4 años	-	-	-	-	-	4.738.398	473.622	56%	5.212.020	5.212.020
de 4 a 5 años	-	-	-	-	-	4.738.398	-	-	4.738.398	4.738.398
más de 5 años	-	-	-	-	-	55.702.046	-	-	55.702.046	55.702.046
Total	11.478.840	-	-	2.518.125.443		5.493.239.030	1.150.963.472		6.655.681.342	9.173.806.785

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

28. Contexto Económico

Principales indicadores macroeconómicos

(a) Actividad económica:

La actividad económica del año 2019 mostraba una reducción de 2,5%, que posteriormente se agravó en 2020 por efecto de la pandemia por COVID-19 y alcanzó una caída del 9,9%. El Estado Nacional estableció una serie de medidas y ayudas para moderar los efectos de la crisis.

(b) Reservas internacionales:

La caída de reservas internacionales del Banco Central de la República Argentina (BCRA), acompañada de un incremento de sus pasivos monetarios, ha motivado un endurecimiento de la normativa cambiaria que impuso restricciones al atesoramiento y consumo de moneda extranjera y pagos al exterior, lo que a su vez generó una brecha significativa entre el tipo de cambio oficial y el de plazas de negociación más libres.

(c) Inflación:

El índice de precios al consumidor nivel nacional publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos alcanzó en 2020 a 36,14% y en el primer trimestre de 2021 acumuló un aumento de 12,95%.

Mercado cambiario – Cancelación de deudas en moneda extranjera

Además de poner límites para el atesoramiento y consumos en moneda extranjera, las normas cambiarias han establecido ajustes a las compras en divisas que hacen las empresas para poder pagar deudas en moneda extranjera que contrajeron en el pasado (comunicados del BCRA: "A" 7030, "A" 7106 y "A" 7133).

29. Emergencia sanitaria COVID-19

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2019, la Organización Mundial de la Salud declaró al brote de coronavirus (COVID-19) como una pandemia. La situación de emergencia sobre la salud pública se expandió prácticamente en todo el mundo y los distintos países han tomado diversas medidas para hacerle frente. Esta situación y las medidas adoptadas han afectado significativamente la actividad económica internacional con impactos diversos en los distintos países y sectores de negocio.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti

Socio

Contador Público U.A.D.E.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS al 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Mediante Decreto N° 543/2020 de fecha 19 de junio de 2020 el PEN prorrogó por ciento ochenta (180) días adicionales el plazo por el cual la Ley N° 27.541 de “Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el marco de Emergencia Pública” facultaba al PEN a no incrementar las tarifas de electricidad y gas natural que estén bajo jurisdicción federal y a iniciar un proceso de renegociación de la revisión tarifaria integral vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario. Ver Nota 1.2 “Marco Regulatorio” de estos Estados Financieros.

También mediante el mencionado Decreto, se amplió la medida de abstención de cortes ante la falta de pago de hasta 6 facturas dispuesto por el DNU N° 311/2020 de fecha 24 de marzo de 2020, el que ordenó la abstención de cortes de servicio a los usuarios alcanzados por dicha medida en caso de mora o falta de pago de hasta 3 facturas consecutivas o alternas, cuyos vencimientos hubieran operado a partir del 1° de marzo de 2020 y que ordena además otorgar a los usuarios, planes de facilidades de pago para cancelar las deudas que se generen durante el plazo de vigencia de las medidas aquí dispuestas, conforme las pautas que establezcan los entes reguladores. Luego, mediante Decreto del PEN N°756/20, se amplió a 7 el total de facturas alcanzadas por la medida.

En el actual contexto el ENARGAS dictó otras normas particulares en materia de atención al público, lectura de medidores y estimación de consumos.

La Dirección de la Sociedad se encuentra monitoreando permanentemente los potenciales efectos de esta cuestión y estima, en base a la información y los efectos conocidos a la fecha, que esta situación generará un impacto adverso sobre la situación financiera de la Sociedad para los meses venideros, pero no se espera que genere efectos adversos significativos en la continuidad de las operaciones de la Sociedad. La Sociedad continuará evaluando los efectos, extensión y duración de esta cuestión, lo que dependerá de la gravedad de la emergencia sanitaria y del éxito de las medidas tomadas y que se tomen en el futuro.

30. Información requerida por las Resoluciones Generales N°629/2014 Y N° 813/2019 de la CNV- Guarda de documentación (información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

A los fines de dar cumplimiento a las Resoluciones Generales N° 629/2014 y N° 813/2019 de la CNV informamos que los libros de comercio y los libros societarios de antigüedad menor a 30 años se encuentran en la sede inscripta. Adicionalmente, se informa que la Sociedad ha enviado para su guarda papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, a Administradora de Archivos S.A. (“AdeA”) y

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS** al
31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

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.

31. Hechos posteriores al cierre del período

No existen hechos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre del período y la fecha de emisión de los estados financieros intermedios condensados que puedan afectar significativamente la situación financiera o los resultados de la Sociedad a la fecha de cierre del presente período, excepto por lo mencionado específicamente en las notas precedentes.

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Naturgy BAN S.A.

Anexo A

Propiedad, planta y equipo

Estados financieros de período intermedio condensado al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Cuenta principal	Valores Originales					Depreciaciones					Deterioro	Neto	Neto
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transfe- rencias	Bajas	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período		Bajas	Acumuladas al cierre del período		resultante	resultante
							Alicuota	Monto				al 31.03.21	al 31.12.20
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	%	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Terrenos	128.731.272	-	-	-	128.731.272	-	-	-	-	-	(86.994.311)	41.736.961	41.736.961
Edificios y construcciones civiles	910.813.876	-	-	-	910.813.876	536.843.718	2	1.726.219	-	538.569.937	(250.093.603)	122.150.336	123.876.555
Instalaciones de edificios	495.049.795	-	-	-	495.049.795	353.089.007	5	1.662.711	(262.015)	354.489.703	(94.150.810)	46.409.282	47.809.977
Gasoductos de alta presión	475.460.895	-	198.322.543	-	673.783.438	338.889.151	3,33	2.018.244	-	340.907.395	(92.421.028)	240.455.015	44.150.716
Ramales de alta presión	4.904.234.874	-	18.145.331	(262.015)	4.922.118.189	3.141.107.113	3,33	14.517.754	-	3.155.624.867	(1.192.797.204)	573.696.119	570.330.557
Conductos y sistemas media y baja presión	25.456.506.282	-	103.472.746	(7)	25.559.979.021	14.676.279.867	3,33-2-10	63.894.974	(7)	14.740.174.834	(7.313.588.939)	3.506.215.248	3.466.637.476
Otras planta industriales	2.631.245.285	-	-	-	2.631.245.285	2.517.757.723	3,33-2-4-5-2-20	6.361.473	-	2.524.119.196	(76.866.014)	30.260.075	36.621.548
Estaciones regulación y medición de presión	2.735.586.568	-	201.309.244	(159.144)	2.936.736.668	918.756.851	4	9.032.889	(159.144)	927.630.596	(1.219.596.098)	789.509.974	597.233.619
Instalaciones de medidores de consumo	7.175.563.248	82.367.512	45.356.191	(457.760)	7.302.829.191	2.833.172.279	6,67-4-5-20	25.871.816	(457.760)	2.858.586.335	(2.542.944.142)	1.901.298.715	1.799.446.827
Otras instalaciones técnicas	1.810.640.085	-	20.082.398	-	1.830.722.483	1.098.124.169	4	5.778.208	-	1.103.902.377	(480.057.654)	246.762.452	232.458.262
Maquinarias y herramientas	175.601.489	3.328.631	-	-	178.930.120	55.220.978	10-20	1.656.562	-	56.877.540	(79.530.202)	42.522.378	40.850.309
Equipos informáticos y telecomunicaciones	314.330.581	3.518.436	-	-	317.849.017	171.234.046	33,3-10-29,2-20	4.309.001	(204.850)	175.338.197	(96.261.338)	46.249.482	46.835.197
Vehículos	223.851.495	-	-	(204.850)	223.646.645	183.005.014	20	1.576.853	-	184.581.867	(20.854.147)	18.210.631	19.992.334
Muebles y útiles	33.229.424	-	-	-	33.229.424	16.151.913	10-20	210.954	-	16.362.867	(10.321.083)	6.545.474	6.756.428
Materiales	541.238.874	93.036.403	(45.356.191)	-	588.919.086	-	-	-	-	-	(365.092.889)	223.826.197	176.145.985
Line pack	3.935.870	-	-	-	3.935.870	-	-	-	-	-	(2.659.753)	1.276.117	1.276.117
Obras en curso	4.395.584.807	153.599.468	(541.332.262)	-	4.007.852.013	-	-	-	-	-	(3.389.409.402)	618.442.611	1.006.175.405
Subtotal	52.411.604.720	335.850.450	0	(1.083.775)	52.746.371.394	26.839.631.829		138.617.658	(1.083.775)	26.977.165.712	(17.313.638.617)	8.455.567.066	8.258.334.274
Regularizadora bienes transferidos por terceros	(4.968.399.347)	-	-	-	(4.968.399.347)	(2.459.176.234)	10-5-3,33-2	(15.965.573)	-	(2.475.141.807)	1.709.275.074	(783.982.466)	(799.948.039)
Total período actual	47.443.205.373	335.850.450	0	(1.083.775)	47.777.972.047	24.380.455.595	-	122.652.085	(1.083.775)	24.502.023.905	(15.604.363.543)	7.671.584.600	
Total ejercicio anterior	45.863.470.904	1.588.889.766	-	(9.155.297)	47.443.205.373	22.868.561.099	-	1.521.049.793	(9.155.297)	24.380.455.595	(15.604.363.543)		7.458.386.235

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.**Anexo B****Intangibles**

Estados financieros de período intermedio condensado al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Cuenta principal	Valores originales				Amortizaciones			Deterioro	Neto resultante al 31.03.21	Neto resultante al 31.12.20
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transferen-cias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período	Al cierre del período			
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Aplicaciones informáticas	842.853.539	-	22.309.392	865.162.931	391.631.697	7.173.787	398.805.484	(289.276.204)	177.081.243	161.945.637
Aplicaciones en desarrollo	447.766.975	22.987.088	(22.309.392)	448.444.671	-	-	-	(299.058.774)	149.385.897	148.708.202
Total período actual	1.290.620.514	22.987.088	-	1.313.607.602	391.631.697	7.173.787	398.805.484	(588.334.978)	326.467.140	
Total ejercicio anterior	1.184.066.302	106.554.212	-	1.290.620.514	234.600.430	157.031.268	391.631.697	(588.334.978)		310.653.839

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.**Anexo E****Provisiones**

Estados financieros de periodo intermedio condensado al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Rubros	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Resultado por la posición monetaria	Saldo al 31.03.21	Saldo al 31.12.20
	\$	\$	\$	\$	\$
DEDUCIDAS DEL ACTIVO					
Créditos por ventas					
Para deudores incobrables ⁽¹⁾	2.024.244.583	252.115.635	(239.574.025)	2.036.786.193	2.024.244.583
Por traslado de tasa de ocupación de espacios públicos	169.608.961	-	(19.446.092)	150.162.869	169.608.961
Otros créditos					
Por repetición del Impuesto sobre los ingresos brutos	24.014.763	-	(2.753.353)	21.261.410	24.014.763
INCLUIDAS EN EL PASIVO					
Provisiones					
Para juicios y contingencias ⁽²⁾	164.029.176	6.772.711	(18.806.355)	151.995.532	164.029.176
Total del período / ejercicio	2.381.897.483	258.888.346	(280.579.825)	2.360.206.004	2.381.897.483

(1) Los aumentos del periodo fueron imputados al resultado operativo del estado de resultado integral

(2) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Administración" (Anexo H) por un importe de \$3.087.848 y a otros costos financieros por un importe de \$3.684.863.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calveti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.**Anexo F****Costo de ventas y servicios**

Estados financieros de período intermedio condensado correspondiente a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Concepto	31.03.21	31.03.20
	\$	\$
Existencia al inicio del ejercicio	196.312.806	123.193.841
Gas en planta Peak Shaving	196.312.806	123.193.841
Más:		
a) Compras	3.288.344.224	4.119.908.839
- de gas (1)	2.037.147.689	2.346.819.100
- de transporte (1)	1.251.196.535	1.773.089.739
b) Gastos (según Anexo H)	799.545.955	1.180.008.426
Menos:		
Existencia al cierre del período		
Gas en planta Peak Shaving	228.082.411	192.236.484
Efecto RECPAM	(15.910.837)	(656.805)
Costo de ventas y servicios	4.040.209.737	5.230.217.817

(1) Ver Anexo H

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calveti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.**Anexo G****Activos y pasivos en moneda extranjera**

Estados financieros al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020

Rubro	31.03.21				31.12.20	
	Monto y clase de la moneda extranjera		Cambio vigente		Montos en moneda local e importe contabilizado	Montos en moneda local e importe contabilizado
			\$		\$	\$
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE						
Otros créditos						
Depósitos en garantía	US\$	7.500	91,8000	(1)	688.500	711.161
Partes relacionadas	US\$	6.924.007	91,8000	(1)	635.623.819	651.646.744
	EURO	8.553	107,6300	(1)	920.539	975.161
Subtotal activo no corriente					637.232.858	653.333.066
ACTIVO CORRIENTE						
Otros créditos						
Depósitos en garantía	US\$	25.600	91,8000	(1)	2.350.080	2.427.431
Diversos	US\$	52.432	91,8000	(1)	4.813.219	4.506.411
	EURO	25.185	107,6300	(1)	2.710.657	2.871.497
Caja y Bancos						
Caja	EURO	9.437	107,6300	(1)	1.015.720	1.089.255
	US\$	37.826	91,8000	(1)	3.472.438	1.320.069
Bancos	US\$	869.689	91,8000	(1)	79.837.406	84.072.206
Subtotal activo corriente					94.199.520	96.286.869
Total del activo					731.432.378	749.619.935
PASIVO						
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales						
Diversos	US\$	544.700	92,0000	(2)	50.112.422	120.375.307
	EURO	1.575	108,1000	(2)	170.305	12.143.986
Partes relacionadas	EURO	128.063	108,1000	(2)	13.843.590	14.930.188
Subtotal pasivo corriente					64.126.317	147.449.481
Total del pasivo					64.126.317	147.449.481

EURO: euros, US\$: dólares estadounidenses

(1) Tipo de cambio comprador del Banco de la Nación de la República Argentina al 31 de marzo de 2021

(2) Tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación de la República Argentina al 31 de marzo de 2021

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021

K.P.M.G.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calveti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión FiscalizadoraAlberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.

Anexo H

Gastos por naturaleza - Información requerida por el Art. 64 inc. b) de la Ley N° 19.550 correspondiente a los períodos de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 y 2020 (Expresado en pesos del 31 de marzo de 2021)

Rubros	31.03.21				31.03.20
	Costo de ventas y servicios	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas	2.037.147.689	-	-	2.037.147.689	2.346.819.100
Compra de transporte	1.251.196.535	-	-	1.251.196.535	1.773.089.739
Variación de existencias	(47.680.442)	-	-	(47.680.442)	-69.699.448
Remuneraciones y otros beneficios al personal	170.812.675	150.950.735	75.475.368	397.238.778	513.867.995
Bono de participación de personal	159.788	141.208	70.604	371.600	381.365
Cargas sociales	29.540.645	26.105.686	13.052.843	68.699.174	72.176.244
Honorarios de directores y síndicos	-	4.510.375	-	4.510.375	5.631.793
Honorarios por servicios profesionales	1.004.307	28.622.753	20.588.296	50.215.356	64.187.329
Honorarios operador técnico	7.993.476	-	-	7.993.476	24.166.254
Materiales diversos	18.645.504	-	-	18.645.504	20.964.970
Servicios y suministros de terceros	134.350.716	74.124.533	254.803.082	463.278.331	369.587.747
Gastos de correo y de telecomunicaciones	-	1.856.536	90.970.267	92.826.803	154.678.860
Arrendamientos	-	3.845.439	3.410.107	7.255.546	7.959.663
Servidumbre	-	-	-	-	26.704
Transportes y viajes	-	-	-	-	24.233
Materiales de oficina	47.526	21.935	52.401	121.862	826.002
Viajes y estadías	119.675	981.338	95.740	1.196.753	2.608.595
Primas de seguros	14.546.522	1.616.280	-	16.162.802	12.973.209
Desafectación de "PP&E" por redes	27.435	-	-	27.435	30.762
Reparación y conservación de "PP&E"	151.841.550	12.078.305	8.627.361	172.547.216	143.506.819
Depreciación de "PP&E"	128.914.422	1.386.177	8.317.059	138.617.658	411.122.312
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(15.965.573)	-	-	(15.965.573)	-16.083.633
Amortización de intangibles	7.173.787	-	-	7.173.787	21.245.270
Impuestos, tasas y contribuciones	150.264.350	15.026.435	335.590.381	500.881.166	536.361.585
Publicidad y propaganda	-	-	4.867.880	4.867.880	7.172.060
Cargo por juicios y contingencias	-	3.087.848	-	3.087.848	2.867.001
Gastos y comisiones bancarias	-	1.278.645	62.653.590	63.932.235	96.751.333
Gastos diversos	69.150	2.281.942	4.563.882	6.914.974	4.483.016
Total al 31 de marzo de 2021	4.040.209.737	327.916.170	883.138.861	5.251.264.768	
Total al 31 de marzo de 2020	5.230.217.817	375.425.839	902.083.223		6.507.726.879

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2021
K.P.M.G.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Diego Calvetti
Socio
Contador Público U.A.D.E.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Alberto González Santos
Vicepresidente

Naturgy BAN S.A.**INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA**

A los señores Accionistas de
NATURGY 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 del Listado del Bolsas y Mercados Argentinos S.A. (ByMA), hemos examinado los estados de situación financiera y de cambios en el patrimonio de Naturgy BAN S.A. al 31 de marzo de 2021, los correspondientes estados de resultado integral 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 K.P.M.G., 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") y la información adicional a las notas a los estados financieros, cubiertas ambas por sus respectivos informes.

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 los auditores K.P.M.G. del 12 de mayo de 2021, los estados financieros de Naturgy BAN S.A. al 31 de marzo de 2021 incluyen todos los hechos y circunstancias que son de nuestro conocimiento y en relación a ellos no tenemos observaciones que formular, habiendo sido elaborados de conformidad con las normas de aplicación correspondientes.

En cumplimiento a lo establecido por las Normas de la Comisión Nacional de Valores sobre independencia del auditor externo y sobre la calidad de las políticas de auditoría aplicadas por el mismo y de las políticas de contabilización de la Sociedad, el informe del auditor externo descripto en el punto anterior, incluye la manifestación de haber aplicado las normas de auditoría vigentes que comprenden los requisitos de independencia, y no contiene salvedades en relación a la aplicación de dichas normas, ni discrepancias respecto a las normas contables profesionales.

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, 12 de mayo de 2021.

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora