



Naturgy BAN S.A.

Estados Financieros Condensados Intermedios

*Por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 general
2. Bases de presentación y principales políticas contables
3. Administración de riesgos financieros
4. Propiedad, planta y equipo ("PP&E")
5. Activos intangibles
6. Créditos fiscales
7. Otros créditos
8. Existencias
9. Créditos por ventas
10. Efectivo y equivalente de efectivo
11. Resultado por acción
12. Otras deudas
13. Otras deudas fiscales
14. Deudas comerciales
15. Provisiones
16. Remuneraciones y deudas sociales a pagar
17. Deudas bancarias y financieras
18. Ingresos por ventas y servicios
19. Otros ingresos
20. Resultados financieros
21. Impuesto a las ganancias
22. Costo de ventas y servicios, gastos de administración y comercialización
23. Información por segmentos
24. Transacciones entre partes relacionadas
25. Apertura de créditos y deudas según su vencimiento
26. Emergencia sanitaria COVID-19
27. Información requerida por las Resoluciones Generales N°629/2014 Y N° 813/2019 de la CNV- Guarda de documentación
28. Hechos posteriores

Anexos

Informe de la Comisión Fiscalizadora

Naturgy BAN S.A.

RESEÑA INFORMATIVA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021

1 - Bases de presentación

La información contenida en esta Reseña Informativa debe leerse junto con los estados financieros al 30 de septiembre 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020

La Sociedad obtuvo en el período finalizado el 30 de septiembre de 2021 una ganancia neta de \$1.567,7 millones, mayor a la obtenida en el mismo período del ejercicio anterior de \$1.033,6 millones (reexpresada en moneda del mismo poder adquisitivo). Esta variación fue consecuencia, principalmente, por el incremento de los resultados financieros que alcanzaron una ganancia de \$425,6 millones en contraposición a la pérdida de \$215,9 millones del mismo período anterior, dicho aumento fue compensado parcialmente por el menor resultado operativo del período que alcanzó una ganancia de \$1.447,8 millones, respecto de la ganancia de \$1.744,2 millones del período anterior.

Para los nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021, el volumen de ventas de gas de la Sociedad alcanzó los 1.571,5 millones de m³, 8,0% superior al mismo período del ejercicio anterior debido: (i) al mayor consumo residencial, y (ii) al traspaso de clientes de pequeñas industrias del servicio de T+D al servicio completo, dada la Resolución ENARGAS N° 130/2021, que establece la posibilidad de que los clientes P3 le compren el gas a las distribuidoras, por el período de un año.

Las ventas de servicios de transporte y/o distribución alcanzaron los 2.636,5 millones de m³, 9,6% inferior al volumen entregado en el mismo período de 2020, debido a menores entregas a clientes especiales compensadas parcialmente por mayores entregas a estaciones de GNC.

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	
	30.09.21	30.09.20	millones de m ³	porcentaje
Gas				
Residencial	1.350,8	1.254,2	96,6	7,7%
Comercial	130,3	127,7	2,6	2,0%
Industrial (PyMEs)	83,2	66,2	17,0	25,7%
Sub-distribuidoras	7,2	7,4	(0,2)	-2,7%
Total	1.571,5	1.455,5	116,0	8,0%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	622,1	566,4	55,7	9,8%
Gas Natural Comprimido (GNC)	357,4	279,2	78,2	28,0%
Otros servicios de transporte y/o distribución	1.657,0	2.072,3	(415,3)	-20,0%
Total	2.636,5	2.917,9	(281,4)	-9,6%

Los ingresos por ventas de gas y por servicios de transporte y/o distribución ascendieron a \$28.436,5 millones, un 24,8% inferior al mismo período del año anterior, como consecuencia de la insuficiencia de los incrementos tarifarios, a pesar de la entrada en vigencia de la Resolución ENARGAS N° 153/2021 que aprobó los cuadros tarifarios de transición aplicables a partir del 2 de junio de 2021.

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 30 de septiembre 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	
	30.09.21	30.09.20	millones de pesos	porcentaje
Ventas de gas				
Residencial	21.890,6	28.983,9	(7.093,3)	-24,5%
Comercial	1.674,2	2.607,1	(932,9)	-35,8%
Industrial (PyMEs)	977,4	1.187,7	(210,3)	-17,8%
Sub-distribuidoras	68,0	106,0	(38,0)	-35,8%
Sub-total	24.610,2	32.884,7	(8.274,5)	-25,2%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	1.714,2	2.102,3	(388,1)	-18,5%
Gas Natural Comprimido (GNC)	652,4	834,2	(181,8)	-21,8%
Otros servicios de transporte y/o distribución	1.459,7	1.996,0	(536,3)	-26,9%
Sub-total	3.826,3	4.932,5	(1.106,2)	-22,4%
Total ventas de gas y servicio de transporte y/o distribución	28.436,5	37.817,2	(9.380,7)	-24,8%

El total de clientes de la Sociedad durante el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 aumentó un 0,1% respecto del mismo período del año anterior, alcanzando un total de 1.682.692 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	
	30.09.21	30.09.20	clientes	porcentaje
Cientes por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	1.632.595	1.630.706	1.889	0,1%
Comercial	48.471	49.398	(927)	-1,9%
Industrial (PyMEs)	681	678	3	0,4%
Sub-distribuidoras	3	3	-	0,0%
Sub-total	1.681.750	1.680.785	965	0,1%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	540	539	1	0,2%
Gas Natural Comprimido (GNC)	392	391	1	0,3%
Otros servicios de transporte y/o distribución	10	10	-	0,0%
Sub-total	942	940	2	0,2%
Total de clientes	1.682.692	1.681.725	967	0,1%

El rubro otros ingresos, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo al 30 de septiembre de 2021, tuvo un aumento del 6,3% respecto de igual período del ejercicio anterior, debido a que se incrementaron 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	
	30.09.21	30.09.20	millones de pesos	porcentaje
Otros ingresos				
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	13,4	10,7	2,7	25,2%
Ventas varias y otros servicios	37,0	36,7	0,3	0,8%
Total otros ingresos	50,4	47,4	3,0	6,3%

A continuación, se expone la apertura de los principales componentes de los gastos operativos y su comparación con el mismo período del ejercicio anterior, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo al 30 de septiembre de 2021:

Gastos operativos	Gastos operativos en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.09.21	30.09.20	millones de pesos	porcentaje
Suministro de gas	14.908,1	20.121,1	(5.213,0)	-25,9%
Servicio de transporte de gas	4.207,1	6.167,7	(1.960,6)	-31,8%
Depreciaciones y Amortizaciones	473,2	1.539,5	(1.066,3)	-69,3%
Remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal	1.588,0	1.708,9	(120,9)	-7,1%
Gastos de correo y telecomunicaciones	298,7	510,3	(211,6)	-41,5%
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipo	656,6	570,7	85,9	15,1%
Honorarios por servicios profesionales	282,3	323,8	(41,5)	-12,8%
Gastos y comisiones bancarias	239,3	313,3	(74,0)	-23,6%
Servicios y suministros de terceros	1.531,0	1.680,3	(149,3)	-8,9%
Impuestos, tasas y contribuciones	2.029,5	2.279,7	(250,2)	-11,0%
Cargo por juicios y contingencias	29,4	12,8	16,6	129,7%
Otros gastos operativos	216,0	211,9	4,1	1,9%
Total gastos operativos	26.459,2	35.440,0	(8.980,8)	-25,3%

El costo de compras de gas para los nueve meses del año 2021 disminuyó un 25,9% en relación al mismo período del ejercicio anterior, debido a que el precio del gas no se modificó durante el año 2021.

En tanto que el costo de transporte se encuentra un 31,8% 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, los servicios y suministros de terceros 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 que en el año 2020 la actividad se desarrolló en mínimos debido a las disposiciones del ASPO.

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.

La variación de impuestos, tasas y contribuciones se debió a los menores cargos por impuesto sobre los ingresos brutos relacionado con los menores ingresos por venta.

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

3 - Estructura comparativa patrimonial y de resultados

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

	30.09.21	30.09.20	30.09.19	30.09.18
	\$	\$	\$	\$
Activo no corriente	11.324.681.344	30.719.508.261	29.867.810.002	11.001.781.032
Activo corriente	16.741.325.538	21.121.172.055	29.846.673.673	23.084.968.792
Total del activo	28.066.006.882	51.840.680.316	59.714.483.675	34.086.749.824
Patrimonio	10.368.763.460	29.988.701.756	28.551.066.197	9.501.943.688
Pasivo no corriente	91.507.936	120.020.831	256.192.577	1.786.504.313
Pasivo corriente	17.605.735.486	21.731.957.729	30.907.224.901	22.798.301.823
Total del pasivo	17.697.243.422	21.851.978.560	31.163.417.478	24.584.806.136
Total del pasivo y patrimonio	28.066.006.882	51.840.680.316	59.714.483.675	34.086.749.824

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

	30.09.21	30.09.20	30.09.19	30.09.18
	\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	28.667.623.964	38.146.657.562	51.144.312.488	44.601.973.153
Gastos operativos	(27.270.208.249)	(36.449.860.952)	(46.480.530.779)	(39.434.018.773)
Otros ingresos y egresos netos	50.408.544	47.375.696	72.839.030	148.745.911
Ganancia operativa	1.447.824.259	1.744.172.306	4.736.620.739	5.316.700.291
Resultados financieros	425.640.311	(215.877.533)	(93.746.276)	(120.814.898)
Resultado por la posición monetaria neta	213.250.645	149.785.373	372.468.672	1.324.051.453
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	2.086.715.215	1.678.080.146	5.015.343.135	6.519.936.846
Impuesto a las ganancias	(518.992.440)	(644.464.972)	1.310.423.340	(1.915.277.842)
Ganancia neta del período	1.567.722.775	1.033.615.174	6.325.766.475	4.604.659.004

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

	30.09.21	30.09.20	30.09.19	30.09.18
Número de clientes	1.682.692	1.681.725	1.672.982	1.661.843
Venta de gas (en millones de m³)	1.571,5	1.455,5	1.443,5	1.513,3
Servicio de transporte y/o distribución de gas (en millones de m³)	2.636,5	2.917,9	4.030,1	3.636,0
Longitud de redes (en miles de kilómetros)	27,1	27,0	26,5	26,1

5 - Índices comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores

	30.09.21	30.09.20	30.09.19	30.09.18
Liquidez (activo corriente / pasivo corriente)	0,9509	0,9719	0,9657	1,0126
Solvencia (patrimonio / total del pasivo)	0,5859	1,3724	0,9162	0,3865
Inmovilización del capital (activo no corriente / total del activo)	0,4035	0,5926	0,5002	0,3228
Rentabilidad (resultado del período / patrimonio promedio)	0,1636	0,0351	0,2493	0,3650

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	29,00	32,00	35,00	53,50
Junio	35,05	26,00	37,90	48,00
Julio	37,97	34,00	33,50	48,00
Agosto	44,10	31,30	31,00	42,00
Septiembre	52,00	29,40	27,50	48,00
Octubre	60,90	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.

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 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.

Ante tal requerimiento perentorio y riesgo para la Sociedad de frustración de una tarifa que al menos morigere la situación económico financiera de la Sociedad, se resolvió suscribir el Acuerdo Transitorio, aún con la insuficiencia del incremento tarifario autorizado para desarrollar la actividad en condiciones normales de continuidad, eficiencia y remuneración previstas en el Marco Regulatorio.

El Acuerdo Transitorio fue suscripto el 21 de mayo del corriente y previa aprobación de la Sindicatura General de la Nación y la Procuración del Tesoro fue ratificado por Decreto N° 354/21 (B.O. 31.05.2021). El ENARGAS dictó, en consecuencia, la Resolución ENARGAS N° 153 de fecha 31 de mayo de 2021 (B.O. 02.06.21) que aprobó los cuadros tarifarios transitorios y el correspondiente a las tasas y cargos vigentes a partir del 2 de junio del 2021.

Todas estas medidas dictadas por el Estado Nacional vinculadas a la actividad de la Licencia de Distribución 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, 9 de noviembre 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 30 de septiembre de 2021, los estados del resultado integral por los períodos de tres y nueve meses, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de nueve 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 30 de septiembre de 2021 y por el período de nueve 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, que se presentan con fines comparativos, informamos que:

- 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
- las cifras y otra información referidas al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 9 de noviembre 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”), la cual es presentada por la Sociedad juntamente con los estados financieros de período intermedio condensados para cumplimentar las normas de la CNV y comparado dicha información con los estados financieros adjuntos al 30 de septiembre de 2021, y con los estados financieros de la Sociedad a las fechas que se indican en ese documento, que fueron revisados o auditados por otros profesionales, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, respecto al período terminado al 30 de septiembre de 2021, no tenemos observaciones que formular, y
- c) al 30 de septiembre 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 \$ 35.465.543,04, no registrando deuda exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de noviembre 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.

**Ejercicio económico Nro. 30 iniciado el 1º de enero de 2021
Estados financieros de periodo intermedio condensados correspondientes al
periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021
presentados en forma comparativa con el ejercicio anterior**

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>

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. de Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 nueve y tres meses finalizados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresado en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Nota	30.09.21	30.09.20	Tres meses al 30.09.21	Tres meses al 30.09.20
	\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	18	28.667.623.964	38.146.657.562	11.963.164.083
Costo de ventas y servicios	22 - Anexo F y H	(22.452.483.336)	(30.594.757.833)	(9.474.739.680)
Utilidad bruta		6.215.140.628	7.551.899.729	2.488.424.403
Gastos de:				
Administración	22 - Anexo H	(1.096.959.390)	(1.182.607.886)	(356.278.717)
Comercialización	22 - Anexo H	(2.909.713.887)	(3.662.638.801)	(839.074.680)
Cargo por provisión de créditos por ventas	9	(811.051.636)	(1.009.856.432)	(281.124.128)
Otros ingresos	19	50.408.544	47.375.696	17.428.538
Ganancia operativa		1.447.824.259	1.744.172.306	1.029.375.416
Resultados financieros		425.640.311	(215.877.533)	233.785.002
Ingresos financieros	20	1.614.324.990	1.296.573.052	548.366.980
Costos financieros	20	(1.188.684.679)	(1.512.450.585)	(314.581.978)
Resultado por la posición monetaria neta		213.250.645	149.785.373	35.130.241
Resultado antes del impuesto a las ganancias		2.086.715.215	1.678.080.146	1.298.290.659
Impuesto a las ganancias	21	(518.992.440)	(644.464.972)	(124.010.282)
Ganancia del período		1.567.722.775	1.033.615.174	1.174.280.377
Otros resultados integrales		-	-	-
Resultados integrales del período		-	-	-
Otro resultado integral		-	-	-
Resultado integral del período - ganancia		1.567.722.775	1.033.615.174	1.174.280.377
Resultado básico y diluido por acción atribuible a los accionistas				
- De las operaciones que continúan		4.816	3.175	3.607
- Promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación		325.539.966	325.539.966	325.539.966

Las Notas 1 a 28 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (expresado en pesos del 30 de septiembre de 2021)

	Nota	30.09.21 \$	31.12.20 \$
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo ("PP&E")	4 - Anexo A	9.938.209.939	9.043.829.826
Intangibles	5 - Anexo B	416.065.731	376.690.126
Créditos fiscales	6	-	34.390.555
Otros créditos	7	970.405.674	1.102.665.969
Total del activo no corriente		11.324.681.344	10.557.576.476
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	8	256.143.460	239.093.643
Otros créditos	7	107.757.639	270.309.219
Créditos fiscales	6	-	166.002.380
Créditos por ventas	9	10.165.886.342	8.419.719.951
Efectivo y equivalente de efectivo	10	6.211.538.097	3.390.464.054
Total del activo corriente		16.741.325.538	12.485.589.247
Total del activo		28.066.006.882	23.043.165.723
PATRIMONIO			
Capital y reservas atribuibles a los accionistas			
Capital social		325.539.966	325.539.966
Ajuste integral del capital social		13.647.150.162	13.647.150.162
Reserva legal		1.151.193.382	1.151.193.382
Reserva para futuros dividendos		3.398.171.768	3.398.171.768
Reserva facultativa		10.433.307.878	10.433.307.878
Resultados acumulados		(18.586.599.696)	(20.154.322.471)
Total del patrimonio		10.368.763.460	8.801.040.685
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Otras deudas	12	86.293.610	92.694.551
Otras deudas fiscales	13	477.125	1.814.532
Deudas comerciales	14	4.737.201	19.014.668
Total del pasivo no corriente		91.507.936	113.523.751
PASIVO CORRIENTE			
Provisiones	15 - Anexo E	195.640.855	198.897.176
Otras deudas	12	26.964.939	17.613.127
Remuneraciones y deudas sociales	16	436.325.290	411.630.508
Otras Deudas fiscales	13	1.394.736.445	921.962.705
Deudas bancarias y financieras	17	29.152	15.948.941
Deudas comerciales	14	15.552.038.805	12.562.548.830
Total del pasivo corriente		17.605.735.486	14.128.601.287
Total del pasivo		17.697.243.422	14.242.125.038
Total del pasivo y patrimonio		28.066.006.882	23.043.165.723

Las Notas 1 a 28 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresado en pesos del 30 de septiembre 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	Total Aporte de los propietarios					
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Saldos al 31 de diciembre de 2019	325.539.966	13.647.016.698	13.972.556.664	814.691.841	3.398.139.314	4.039.887.836	6.729.810.927	28.955.086.582
Disposición de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 23.04.20: a Reserva legal a Reserva Facultativa				336.490.151		6.393.320.380	(336.490.151) (6.393.320.380)	
Ganancia del período							1.033.615.174	1.033.615.174
Saldos al 30 de septiembre de 2020	325.539.966	13.647.016.698	13.972.556.664	1.151.181.992	3.398.139.314	10.433.208.216	1.033.615.570	29.988.701.756
Saldos al 31 de diciembre de 2020	325.539.966	13.647.150.162	13.972.690.128	1.151.193.382	3.398.171.768	10.433.307.878	(20.154.322.471)	8.801.040.685
Ganancia del período							1.567.722.775	1.567.722.775
Saldos al 30 de septiembre de 2021	325.539.966	13.647.150.162	13.972.690.128	1.151.193.382	3.398.171.768	10.433.307.878	(18.586.599.696)	10.368.763.460

Las Notas 1 a 28 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Véase nuestro informe de fecha:
9 de noviembre de 2021
KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresado en pesos del 30 de septiembre de 2021)

	30.09.21	30.09.20
	\$	\$
Resultado del período - ganancia	1.567.722.775	1.033.615.174
Resultado por la posición monetaria en efectivo y equivalente de efectivo	1.215.142.317	462.308.680
Resultado por la posición monetaria en deudas financieras y bancarias	49.654.009	(84.206.539)
Resultado por la posición monetaria en provisiones para deudores incobrables y para juicios y contingencias	(809.944.209)	(490.877.950)
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales devengados en el período	1.059.196.259	1.364.037.275
Impuesto a las ganancias devengado en el período	518.992.440	644.464.972
AJUSTES PARA ARRIBAR AL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Depreciación de propiedad, planta y equipo	448.533.974	1.384.092.379
Amortización de intangibles	24.672.157	155.418.082
Aumento del cargo provisiones para deudores incobrables	811.051.636	1.009.856.432
Aumento cargo provisiones para juicios y contingencias	49.443.142	28.970.939
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS		
Disminución / (aumento) de créditos fiscales	200.392.935	(105.701.938)
Disminución / (aumento) de otros créditos	294.811.875	(76.055.794)
Aumento de existencias	(17.049.817)	(87.210.303)
Aumento de créditos por ventas	(1.799.973.281)	(2.889.191.452)
Aumento de deudas fiscales	102.627.194	554.142.593
Aumento / (disminución) de Otras deudas	3.700.871	(30.145.548)
Aumento de remuneraciones y deudas sociales	24.694.782	176.593.396
Aumento / (disminución) de deudas comerciales	1.948.988.528	(171.021.688)
Utilización provisión juicios y contingencias	(750.000)	-
Impuesto a las ganancias pagado	(150.183.300)	(438.940.514)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES OPERATIVAS	5.541.724.287	2.440.148.196
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(1.282.915.705)	(1.434.128.793)
Adquisición de intangibles	(64.047.762)	(102.287.826)
FLUJO NETO DE EFECTIVO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(1.346.963.467)	(1.536.416.619)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos cancelados	-	(292.234.167)
Préstamos obtenidos	-	1.295.995.000
Intereses pagados deudas bancarias y financieras	(49.654.010)	(468.158.149)
Intereses pagados deudas comerciales	(92.970.661)	(747.915.607)
FLUJO NETO DE EFECTIVO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(142.624.671)	(212.312.923)
AUMENTO NETO DE EFECTIVO	4.052.136.149	691.418.654
Efectivo y equivalente de efectivo neto al inicio del ejercicio (Nota 10)	3.374.515.113	1.726.081.243
Resultado por la posición monetaria en efectivo y equivalente de efectivo	(1.215.142.317)	(462.308.680)
Efectivo y equivalente de efectivo neto al cierre del período (Nota 10)	6.211.508.945	1.955.191.217

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresado en pesos del 30 de septiembre de 2021) (cont.)

De acuerdo con la Enmienda a la NIC 7 - Estado de flujos de efectivo - Iniciativa sobre información a revelar, se detallan a continuación los cambios procedentes de los flujos de efectivo por financiación y los cambios distintos al efectivo.

Deudas bancarias y financieras	30.09.21	30.09.20
	\$	\$
Saldo del inicio del ejercicio (1)	15.948.941	1.004.362.301
Flujos de efectivo (2)	(49.654.010)	535.602.684
Cambios distintos al efectivo:		
Intereses devengados	63.145.526	512.741.479
Resultado por la posición monetaria	(29.411.305)	(134.966.253)
Saldo del cierre del período (1)	29.152	1.917.740.211

(1) Ver nota 17

(2) No incluye intereses pagados por deudas comerciales

Las Notas 1 a 28 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros de período intermedio condensados.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre 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, Invergás S.A. Simultáneamente se recibieron los activos afectados a la prestación del servicio público de distribución de gas natural en el área adjudicada. La toma de posesión se produjo el 29 de diciembre de 1992 a las cero horas, momento en que se iniciaron efectivamente las operaciones.

1.2 Marco regulatorio

El marco regulatorio de la industria del gas ha experimentado diversas modificaciones todo lo cual se ha expuesto en notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020, por lo cual a continuación se exponen las novedades surgidas durante este período.

El Decreto de necesidad y urgencia (“DNU”) del Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”) N° 1020 de diciembre de 2020 dispuso el inicio de la renegociación de la Revisión Tarifaria Integral (“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 Ente Nacional Regulador del gas (“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°

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

543/20 por 90 días corridos o hasta tanto entren en vigencia los nuevos cuadros tarifarios transitorios resultantes del régimen tarifario de transición.

El DNU N° 1020/20 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.

En el marco de dicho Decreto, el 31 mayo del corriente año, la Sociedad suscribió el Acuerdo Transitorio de Renegociación, ratificado por Decreto N° 354/2021, sin que ello implique renuncia de derechos sobre la RTI vigente objeto de renegociación.

En otro orden, continuando con medidas excepcionales en el contexto de la pandemia y del rebrote del corriente año, la Secretaría de Energía dictó la Resolución N° 375/2021 que como medida coyuntural y transitoria en el marco de la prórroga de la emergencia sanitaria hasta el 31 de diciembre de 2021, permite a los usuarios Servicio General-P ("SGP") acceder al servicio completo de la Distribuidora a través de la provisión de gas por parte de Integradora Energética S.A., sin que ello afecte la demanda garantizada bajo el Plan Gas AR. El ejercicio de esta opción debe concretarse antes de la citada fecha, vinculado con esta opción, el ENARGAS dictó la Resolución N° 130/2021 que establece que los usuarios que la ejerzan deberán permanecer por un plazo mínimo de un año, entre otras cuestiones procedimentales.

Relacionado con el Decreto PEN N° 311/2020, que considerando la situación sanitaria dispuso oportunamente la prohibición de cortes a determinados usuarios por deudas generadas en el período cubierto por la norma, la Resolución ME N° 383/21 estableció la tasa de interés aplicable a los planes de facilidades para cancelar las deudas generadas durante el plazo de vigencia del Decreto N° 311/20 (vencimientos operados entre el 1° de marzo de 2020 al 31 de diciembre de 2020, con un total de hasta 7 facturas), fijándola en un máximo de hasta el 50% de la tasa pasiva nominal anual para operaciones de depósitos a plazo fijo 30 días del Banco de la Nación Argentina, para usuarios residenciales, y de hasta el 50% de la tasa activa nominal anual del mismo Banco para el resto de los usuarios. La resolución dispone que la falta de pago de 3 cuotas consecutivas o 6 alternas habilita al corte de suministro en los términos del Reglamento del Servicio. También establece que las prestadoras podrán extender las condiciones de los planes de facilidades a deudas adquiridas fuera del plazo de vigencia del Decreto N° 311/20 y/o respecto de usuarios no alcanzados por el Decreto N° 311/20. El ENARGAS es el Organismo encargado de realizar los controles de cumplimiento y mediante Resolución N° 210/2021 autorizó la inclusión de las cuotas en facturas.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

1.2.1 Tarifas

El DNU N° 1020 de diciembre de 2020 descripto en el punto 1.2 Marco Regulatorio de los estados financieros al 31 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 encomendó el proceso al ENARGAS con amplias facultadas para ello.

El Decreto estableció 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 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

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

ellas publicadas en la página web del ENARGAS, con expresa reserva de derechos. También expusieron diversas organizaciones de defensorías, municipios y asociaciones.

Paralelamente se mantuvieron reuniones y conversaciones con el ENARGAS para arribar a un acuerdo de régimen tarifario transitorio hasta la culminación de la renegociación tarifaria. Muchas de las peticiones formuladas por la Sociedad en cuanto al porcentaje de ajuste necesario para asegurar la cobertura total de los costos del servicio, la actualización periódica y predeterminada de la tarifa en la transición, aclaraciones sobre la no renuncia de los derechos bajo la RTI vigente, entre otras, no fueron tenidas en cuenta. En efecto encontrándose pendiente una respuesta a las modificaciones del proyecto de acuerdo transitorio en el que se estaba trabajando, mediante Nota NO-2021-36996438, el ENARGAS remitió el proyecto definitivo consolidado de Acuerdo Transitorio de Renegociación, requiriéndole a la Sociedad que en el plazo de dos días hábiles administrativos respondiera afirmativamente si consentía, sin más observaciones, los términos del mismo.

Ante tal requerimiento perentorio y riesgo para la Sociedad de frustración de una tarifa que al menos morigere la situación económico financiera de la Sociedad, se resolvió suscribir el Acuerdo Transitorio, aún con la insuficiencia del incremento tarifario autorizado para desarrollar la actividad en condiciones normales de continuidad, eficiencia y remuneración previstas en el Marco Regulatorio.

El Acuerdo Transitorio fue suscripto el 21 de mayo del corriente y previa aprobación de la Sindicatura General de la Nación y la Procuración del Tesoro fue ratificado por Decreto N° 354/21 (B.O. 31.5.2021). El ENARGAS dictó, en consecuencia, la Resolución ENARGAS N° 153 de fecha 31 de mayo de 2021 (B.O. 02.06.21) que aprobó los cuadros tarifarios y el de tasas y cargos vigentes a partir del 2 de junio del 2021.

La Ley N° 27.637 conocida como ley de “Zona Fría” prorrogó la vigencia del régimen de subsidio para consumos de gas establecido en el artículo 75 de la Ley N° 25.565 hasta el 31 de diciembre de 2031 y amplió el alcance del beneficio a nuevas zonas que incluyen ocho partidos del área de la Sociedad. Con relación a la estructura tarifaria, mantuvo el descuento del 50% a los usuarios que ya estaban comprendidos por la normativa anterior y estableció un descuento del 30 % para los usuarios de las regiones incorporadas. Naturgy BAN S.A. realizó oportunamente una presentación al ENARGAS para que en la reglamentación se dispongan los recaudos necesarios para asegurar la neutralidad del subsidio conforme lo prevé el Marco Regulatorio de la actividad. Posteriormente, por Resolución N° 263 del 11 de agosto del corriente, el ENARGAS determinó un recargo a trasladar en las facturas de los usuarios que se entiende no permitirá cumplir con dicho objetivo, circunstancia que dio lugar a la presentación del correspondiente recurso administrativo por parte de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

1.2.2 Traslado a tarifas del costo del gas

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 registró 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 Compañía Administrados del Mercado Mayorista Eléctrico ("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° 317/20 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 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 el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte ("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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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). Ante los faltantes verificados en la asignación, 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. Estos volúmenes fueron comercializados por IEASA. También las Autoridades gestionaron 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, el cual entró en servicio el pasado 1° de junio.

La Secretaría de Energía instruyó a IEASA a cubrir totalmente los faltantes invernales de las Distribuidoras y facturarlos a los precios del gas incluido en los cuadros tarifarios de cada una de ellas. Es por ello, que diariamente todas las Distribuidoras participaron de las rondas de negociación en el ámbito de Mercado Electrónico de Gas S.A. (“MEGSA”) en las cuales se colocan las ofertas de compra con las necesidades de cada una que fueron cubiertas por ofertas de venta de IEASA con gas de importación (Bolivia, GNL Escobar, GNL Bahía Blanca) y con gas proveniente de lo adjudicado en la mencionada Ronda 2 del Plan Gas IV.

Finalizado el período invernal el 30 de septiembre, la demanda de gas de los clientes prioritarios fue abastecida satisfactoriamente con los volúmenes provenientes de las citadas fuentes de abastecimiento (Productores participantes del Plan Gas Ar y Ronda 2 del Plan Gas AR y adicionales en condición spot diaria en el ámbito del MEGSA con IEASA como único proveedor). Todos esos volúmenes fueron adquiridos al precio PIST del cuadro tarifario.

1.2.3 Reclamo de los productores de gas por variación del tipo de cambio vinculado a los contratos de suministro de gas (período marzo 2018 a abril 2019)

No existen novedades surgidas durante este ejercicio respecto de lo detallado en los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020, por lo cual 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 producidas entre marzo de 2018 y abril de 2019. En función de lo expuesto al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad no ha registrado pasivo por las diferencias de cambio que, conforme la metodología establecida por el ENARGAS en la

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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")

Respecto de lo detallado en los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020, en el presente ejercicio la Secretaría de Energía no ha resuelto el cuestionamiento de la Sociedad a la medida adoptada mediante Resolución SGE N° 340/19 y continúa realizando los pagos por los beneficios tarifarios de tarifa social y régimen para entidades de bien público ("EBP") con demoras. Los últimos pagos recibidos corresponden a los meses de junio y julio de 2021, registrándose a la fecha de presentación de estos estados financieros, dos meses pendientes de compensación a cargo del Estado Nacional.

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

Respecto de lo detallado en los estados financieros al 31 de diciembre de 2020, no hay novedades en el presente ejercicio por lo cual 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 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 30 de septiembre de 2021 ni al 31 de diciembre de 2020.

Tal lo indicado en el punto de tarifas de los estados financieros al 31 de diciembre de 2020, desde finales de 2019 el plan de inversiones de la RTI se encontraba parcialmente sujeto a readecuación para compensar el efecto del diferimiento del ajuste semestral dispuesto en la Resolución SGE N° 521/19. La Sociedad presentó oportunamente, su propuesta de readecuación al ENARGAS, pero el ajuste del plan no ha sido resuelto por dicho Organismo.

Seguidamente, ante el dictado de la Ley N° 27.541 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

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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.

Durante el Acuerdo Transitorio de Renegociación no se contempla un plan de inversiones obligatorias a ejecutar por la Sociedad quien debe continuar con la prestación conforme su licencia, marco regulatorio y el Decreto N° 1020/20.

1.2.6 Demanda arbitral

El 12 de abril de 2021, la Sociedad fue notificada de una demanda arbitral de YPF ante la Bolsa de Comercio de Buenos Aires por el cobro de intereses, correspondiente a una presunta mora en el pago de las facturas. El monto del reclamo (sin intereses) asciende a \$ 31,4 millones de capital. La Sociedad contestó la demanda en tiempo y forma rechazando la pretensión de YPF, ya que considera que cuenta con sólidos argumentos para defender su posición.

1.2.7 Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") - Diferencia de alícuota contribución al Sistema Único de Seguridad Social ("SUSS") (decreto 814/2001) por los períodos fiscales 7/2011 a 2/2017:

Con fecha 2 de diciembre de 2019, la Sociedad fue notificada por la AFIP de una nueva resolución mediante la cual se determinó una deuda por el período 3/2017 a 6/2019 en concepto de contribuciones al Sistema Integrado Previsional Argentino ("SIPA) en concepto de "diferencias detectadas por el uso de la alícuota establecida en el Art. 2 Inc. B) del Decreto N° 814/2001 (17%), correspondiendo aplicar, según la AFIP, la mencionada en el Art. 2 Inciso a) de la misma manda" (21%).

Esta nueva notificación sumada a la recibida el 6 de junio de 2018 que comprendía el período 07/2011 a 02/2017, totalizan un importe reclamado por el fisco que asciende a la suma de \$72,1 millones en concepto de capital, la suma de \$144,4 millones en concepto de intereses resarcitorios calculado al 30 de septiembre de 2020, en tanto que en concepto de multas el monto asciende a la suma de \$ 47,8 millones.

La Dirección de la Sociedad entiende que la aplicación de la alícuota del 17% es correcta. En este sentido, de acuerdo con el análisis efectuado, es admisible entender por "sociedades anónimas con simple participación estatal regidas por la Ley N° 19.550", el caso de todas aquellas sociedades anónimas que tengan participación estatal minoritaria, cualquiera fuera el motivo por el cual se ha adquirido tal participación. Entran allí, entonces, las participaciones accionarias que Administración Nacional de la Seguridad

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Social ("ANSES") informa tiene en determinadas sociedades anónimas, entre las que se encuentra incluida la Sociedad.

La Sociedad ha interpuesto en fecha 10 de julio de 2018 y en fecha 7 de febrero de 2020, recurso de impugnación contra ambas resoluciones respectivamente.

Con fecha 12 de febrero de 2021, la AFIP ha cursado un nuevo requerimiento de deuda correspondiente a los períodos fiscales 07/2019 a 11/2019 por la suma de \$5,8 millones en concepto de capital, la suma de \$ 4,6 millones en concepto de intereses resarcitorios estimados al 30 de septiembre de 2020 y la suma de \$ 6,8 en concepto de multas. Con fecha 30 de abril de 2021 se presentó el correspondiente recurso de impugnación.

Con fecha 12 de mayo de 2021 y 26 de mayo de 2021, la Sociedad fue notificada del corrimiento de vista de las resoluciones que agotan la vía administrativa. Estas resoluciones corresponden a los períodos 07/2011 a 02/2017 y 03/2017 a 06/2019. Ambas resoluciones fueron recurridas por la Sociedad el 30 de junio de 2021 y el 7 de julio de 2021 respectivamente ante la Cámara Federal de la Seguridad Social.

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

Adicionalmente, la Dirección de la Sociedad y sus asesores legales consideran que existen altas probabilidades de que la Corte Suprema de Justicia de la Nación ("CSJN") decrete la suspensión de los efectos de una eventual sentencia de la Cámara Federal de la Seguridad Social, no debiendo en consecuencia realizar la Sociedad pago alguno hasta el momento del dictado de una eventual sentencia de la CSJN. Consecuentemente, la Sociedad no ha registrado pasivo alguno por esta cuestión al 30 de septiembre de 2021.

1.2.8 Provincia de Salta – Pretensión de incorporar a Naturgy BAN S.A. como contribuyente del impuesto sobre ingresos brutos de Salta.

La provincia de Salta pretende incorporar a la Sociedad como contribuyente del Impuesto Sobre los Ingresos Brutos (ISIB) de dicha jurisdicción. La Sociedad ha procedido a rechazar tal pretensión por resultar improcedente, toda vez que la sociedad no tiene ninguna actividad en la jurisdicción de Salta y su actividad se encuentra regulada por el Estado Nacional.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Con fecha 1° de junio de 2021, la Sociedad fue notificada del inicio del proceso de determinación de oficio por parte de Salta en la que determina por los períodos 01/2015 a 08/2019 una deuda de \$ 26,3 millones entre capital e intereses al 30 de septiembre de 2021. En la misma notificación la Dirección General de Rentas de Salta (DGR) procede a instruir sumario por la falta de inscripción en el impuesto, la falta de presentación de declaración jurada y consecuentemente la falta de pago del impuesto. El 23 de junio de 2021 la sociedad presentó el correspondiente descargo.

Con fecha 17 de febrero de 2021, la Sociedad promovió acción declarativa ante la CSJN a fin de que despeje la incertidumbre acerca de si la Provincia de Salta tiene potestad para considerar a Naturgy BAN S.A. contribuyente del impuesto y gravar, en consecuencia, el servicio de distribución de gas por redes que presta en el área de su licencia (oeste y norte del conurbano bonaerense). El 18 de marzo de 2021, la Procuración General de la Nación dictaminó favorablemente acerca de la competencia originaria de la CSJN para conocer en la demanda iniciada. Resta esperar que la CSJN resuelva. Con fecha 15 de junio de 2021, la Sociedad puso en conocimiento de la CSJN el proceso de determinación de oficio iniciado por la Dirección General de Rentas de Salta.

1.2.9 Otros reclamos

A fecha de cierre de los presentes estados financieros intermedios, la Sociedad se encuentra tramitando distintos juicios civiles y contradictorios, los cuales se encuentran en distintas etapas de tramitación, no siendo posible al momento determinar si la Sociedad deberá efectuar erogaciones de dinero futuras. Estos reclamos totalizan en su conjunto un monto estimado en \$ 44,7 millones.

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.

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")

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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 período 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".

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 de los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2020, y se basan en aquellas NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre 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 9 de noviembre de 2021.

2.1 Bases de preparación y presentación

Unidad de medida

Los estados financieros al 30 de septiembre 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%.

Debido a diversos factores macroeconómicos, la inflación trienal se ubicó por encima del 100% acumulado en tres años, a la vez que las metas del gobierno nacional, y otras proyecciones disponibles, indicaban que esta tendencia no se revertiría 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 Estadística 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.

Considerando el mencionado índice, la inflación fue de 36,96% y 22,29% por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre 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, excepto los Resultados no asignados, 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 la fecha en la cual se originaron.

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

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020.

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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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

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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

La Sociedad se encuentra evaluado el posible impacto de estas mejoras en las revelaciones de sus estados financieros.

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 “no corriente y 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 la utilidad / (pérdida) del período, así como otros movimientos patrimoniales.
- 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 contemplan todos los requisitos de presentación y revelación establecidos 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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Los presentes estados financieros condensados intermedios deben ser leídos en conjunto con los estados financieros al 31 de diciembre de 2020 y por el ejercicio finalizado en esa fecha.

2.3 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.

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.

Los resultados e importes reales pueden diferir significativamente de las estimaciones efectuadas para la preparación de los estados financieros.

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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

2.4 Empresa en marcha

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

2.5 Información por segmentos

La información sobre segmentos de explotación se presenta de acuerdo con la información interna que se suministra a la máxima autoridad en la toma de decisiones. En ese sentido se ha identificado como la máxima autoridad en la toma de decisiones (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 al 31 de diciembre de 2020) 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 \$864 millones y a \$1.643 millones al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, respectivamente. Esta situación se debe a la falta de actualización tarifaria desde abril 2019 y a que la Resolución ENARGAS N° 153 de fecha 31 de mayo de 2021 que estableció cuadros tarifarios de transición aplicables desde el 2 de junio de 2021 (ver Nota 1.2.1 – Tarifas) resultan insuficientes. La Dirección de la Sociedad estima que esta situación será resuelta en ocasión de la aplicación de la nueva tarifa que se defina en la Revisión Tarifaria Integral dispuesta en el Decreto N° 1020/20.

Adicionalmente ver notas 1.2.1, 1.2.2. y 1.2.3.

3.1 Estimación del valor razonable

La NIIF 7 requiere que los instrumentos financieros medidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifiquen en las siguientes categorías, dependiendo de la jerarquía de la información empleada para realizar las mediciones a valores razonables:

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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

El siguiente cuadro presenta los activos de la Sociedad medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020:

Activos financieros a valor razonable al 30 de septiembre de 2021

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	5.972.673.015	-	-	5.972.673.015
Total Activos	5.972.673.015	-	-	5.972.673.015

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	2.733.888.269	-	-	2.733.888.269
Total Activos	2.733.888.269	-	-	2.733.888.269

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

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

	30.09.21	31.12.20
Valor residual al inicio del ejercicio	9.043.829.826	27.882.982.264
- Altas	1.342.914.087	1.926.643.138
- Deterioro Propiedad, Planta y Equipos	-	(18.921.413.287)
- Depreciación	(448.533.974)	(1.844.382.289)
Valor residual al final del período / ejercicio	9.938.209.939	9.043.829.826

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

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

5. Activos Intangibles

	30.09.21	31.12.20
Valor residual al inicio del ejercicio	376.690.126	1.151.295.669
- Altas	64.047.762	129.204.647
- Deterioro activos intangibles	-	(713.398.482)
- Amortizaciones	(24.672.157)	(190.411.708)
Valor residual al final del período / ejercicio	416.065.731	376.690.126

El detalle de Activos Intangibles se presenta en el Anexo B.

6. Créditos fiscales

	30.09.21	31.12.20
No Corrientes		
Crédito por régimen de asistencia financiera ampliada	-	34.390.555
Total	-	34.390.555
Corrientes		
Impuesto a las ganancias	-	166.002.380
Total	-	166.002.380

7. Otros créditos

	30.09.21	31.12.20
No Corrientes		
Depósitos en garantía	827.725	2.159.251
Partes relacionadas (Nota 24)	683.598.828	790.168.553
Fondo fiduciario subsidio patagónico	285.979.121	310.338.165
Total	970.405.674	1.102.665.969
Corrientes		
Depósitos en garantía	1.918.096	2.152.613
Gastos pagados por adelantado	59.154.145	30.176.076
Créditos a recuperar	2.976.689	20.961.859
Financiación instalaciones internas clientes	368.501	505.762
Partes relacionadas (Nota 24)	700.557	5.788.397
Intereses compensatorios diferimiento 22%	-	169.612.712
Diversos	42.639.651	41.111.800
Total	107.757.639	270.309.219

Los valores razonables de los otros créditos corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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

8. Existencias

Los materiales se componen de la siguiente manera:

Existencias

	30.09.21	31.12.20
Materiales y repuestos	869.574	1.050.244
	<u>869.574</u>	<u>1.050.244</u>

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

	30.09.21	31.12.20
Gas en Planta Peak Shaving	255.273.886	238.043.399
	<u>255.273.886</u>	<u>238.043.399</u>

9. Créditos por ventas

	30.09.21	31.12.20
Deudores comunes	6.300.336.630	7.578.478.079
Programa de Uso Racional de la Energía	(3.938.850)	(5.487.682)
Resolución MINEM N°508/17 tarifa social	277.976.394	407.777.192
Gas y servicios suministrados pendientes de facturación	6.099.861.228	2.893.494.532
Provisión para deudores incobrables	(2.508.349.060)	(2.454.542.170)
Total	<u>10.165.886.342</u>	<u>8.419.719.951</u>

Los valores razonables de los créditos por ventas corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

Rubros	Saldo al inicio del período / ejercicio	Aumentos	Resultado por la posición monetaria	Total al 30.09.2021	Total al 31.12.2020
	\$	\$	\$	\$	\$
Provisión					
Para deudores incobrables (1)	2.454.542.170	811.051.636	(757.244.746)	2.508.349.060	2.454.542.170
Total período actual	2.454.542.170	811.051.636	(757.244.746)	2.508.349.060	
Total ejercicio anterior	2.010.302.324	1.149.608.289	(705.368.443)		2.454.542.170

(1) Los aumentos del período fueron imputados en el rubro cargo por provisión de créditos por ventas en el resultado operativo del estado de resultado integral.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

10. 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 tres meses o menos al momento de la adquisición) neto de giros en descubierto habituales.

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

	30.09.21	31.12.20
Caja y bancos	238.857.097	477.114.233
Valores a depositar	7.985	179.461.552
Fondos comunes de inversión	5.972.673.015	2.733.888.269
Efectivo y equivalente de efectivo en el estado de situación financiera	6.211.538.097	3.390.464.054
Adelantos en cuenta corriente (Nota 17)	29.152	15.948.941
Efectivo y equivalente de efectivo en el estado de flujos de efectivo	6.211.508.945	3.374.515.113

11. Resultado por acción

El resultado por acción ordinaria ha sido calculado como el cociente entre los resultados de los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020, atribuible a los accionistas, y el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación en cada período, que a dichas fechas asciende a 325.539.966 acciones.

Al 30 de septiembre 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.

	30.09.21	30.09.20
Resultado por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad	4,816	3,175
Promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación	325.539.966	325.539.966

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

12. Otras deudas

No Corrientes	30.09.21	31.12.20
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	86.293.610	92.694.551
Total	<u>86.293.610</u>	<u>92.694.551</u>
Corrientes	30.09.21	31.12.20
Diversas	7.380.267	8.239.796
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	19.584.672	9.373.331
Total	<u>26.964.939</u>	<u>17.613.127</u>

13. Otras deudas fiscales

No Corriente	30.09.21	31.12.20
Deuda planes de pago AFIP y rég. de asistencia financiera ampliada	477.125	1.814.532
Total	<u>477.125</u>	<u>1.814.532</u>
Corriente	30.09.21	31.12.20
Impuesto a las ganancias	217.874.959	-
Deuda planes de pago AFIP y rég. de asistencia financiera ampliada	949.814	1.128.290
Impuesto al valor agregado	279.746.152	467.965.513
Impuesto sobre los ingresos brutos	319.643.480	30.411.442
Otros impuestos nacionales, provinciales y municipales	576.522.040	422.457.460
Total	<u>1.394.736.445</u>	<u>921.962.705</u>

14. Deudas comerciales

	30.09.21	31.12.20
No Corrientes		
Proveedores diversos	4.737.201	19.014.668
Total	<u>4.737.201</u>	<u>19.014.668</u>
Corrientes		
Compras de gas (1)	13.439.287.306	10.244.858.976
Compras de transporte	388.953.541	541.209.147
Programa de Uso Racional de la Energía	2.879.231	3.942.721
Fideicomiso gasoductos Norte y Sur	16.615.240	52.622.253
Fondo fiduciario decreto PEN N°2067	12.143	42.366
Partes relacionadas (Nota 24)	288.293.594	234.132.263
Bonificaciones por consumos	14.484.338	19.847.676
Provisión facturas a recibir	608.913.151	606.168.136
Facturas proveedores diversos	792.600.261	859.725.292
Total	<u>15.552.038.805</u>	<u>12.562.548.830</u>

- (1) Incluye deuda vencida/refinanciada con productores por un monto de \$4.277,5 millones, incluido intereses al 30 de septiembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Los valores razonables de las Deudas comerciales no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

15. Provisiones

	<u>Provisiones</u>
Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021	
Saldo inicial al 1º de enero de 2021	198.897.176
Incrementos	49.443.142
Utilizaciones del período	(750.000)
Resultado por la posición monetaria	<u>(51.949.463)</u>
Saldo final al 30 de septiembre de 2021	<u>195.640.855</u>

16. Remuneraciones y deudas sociales

	<u>30.09.21</u>	<u>31.12.20</u>
Cargas sociales	59.734.489	88.605.952
Otras deudas sociales	376.590.801	323.024.556
Total remuneraciones y deudas sociales	<u>436.325.290</u>	<u>411.630.508</u>

17. Deudas bancarias y financieras

	<u>30.09.21</u>	<u>31.12.20</u>
Préstamos financieros corrientes		
Deuda por interés y otros		
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	29.152	15.948.941
Total	<u>29.152</u>	<u>15.948.941</u>

17.1 Emisión de Obligaciones Negociables

En la Asamblea General Ordinaria 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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Al 30 de septiembre de 2021 no existe deuda emitida bajo el Programa Global de Obligaciones Negociables.

17.2 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 30 de septiembre de 2021, la Sociedad solo adeuda intereses por acuerdos.

18. Ingresos por ventas y servicios

	30.09.21	30.09.20	Tres meses al 30.09.21	Tres meses al 30.09.20
Ventas de gas (1)	24.610.186.607	32.884.645.472	10.391.748.225	14.902.043.918
Ingresos por servicios de transporte y/o distribución de gas	3.826.265.747	4.932.573.864	1.505.340.970	1.381.709.033
Ingresos por otras ventas y servicios	231.171.610	329.438.226	66.074.888	78.727.983
Total	28.667.623.964	38.146.657.562	11.963.164.083	16.362.480.934

(1) Incluye \$571,8 y \$813,8 millones al 30 de septiembre 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.

19. Otros ingresos

	30.09.21	30.09.20	Tres meses al 30.09.21	Tres meses al 30.09.20
Ventas varias y otros servicios	30.739.813	30.077.716	10.326.910	4.236.437
Partes relacionadas (Nota 24)	1.757.257	2.053.890	529.284	547.873
Resultado venta de Propiedad, planta y equipo	1.513.455	-	(251.242)	-
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	13.424.700	10.700.507	5.597.952	2.171.604
Penalizaciones e incumplimientos de proveedores	2.973.319	4.543.583	1.225.634	4.543.583
Total	50.408.544	47.375.696	17.428.538	11.499.497

20. Resultados financieros

	30.09.21	30.09.20	Tres meses al 30.09.21	Tres meses al 30.09.20
Ingresos financieros				
Intereses de operaciones comerciales	718.508.506	640.775.280	249.325.544	198.210.764
Intereses de operaciones financieras y otros	677.931.566	358.980.746	278.966.603	124.309.475
Diferencia de cambio	217.884.918	296.817.026	20.074.833	101.940.697
Total ingresos financieros	1.614.324.990	1.296.573.052	548.366.980	424.460.936
Costos financieros				
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales	(1.059.196.259)	(1.364.037.275)	(306.177.527)	(481.892.658)
Otros costos financieros	(41.458.646)	(31.279.063)	(10.400.706)	(15.242.988)
Diferencia de cambio	(88.029.774)	(117.134.247)	1.996.255	(80.741.558)
Total costos financieros	(1.188.684.679)	(1.512.450.585)	(314.581.978)	(577.877.204)
Resultados financieros - ganancia / (pérdida)	425.640.311	(215.877.533)	233.785.002	(153.416.268)

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

21. Impuesto a las ganancias

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

	30.09.21	30.09.20
Cargo por Impuesto a las ganancias	(448.389.529)	(530.936.648)
Ajuste de impuesto a las ganancias del ejercicio anterior	(70.602.911)	(56.447.041)
Relacionado con el origen y reversion de diferencias temporarias	-	(57.081.283)
Total impuesto a las ganancias	(518.992.440)	(644.464.972)

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

Rubros	30.09.21				30.09.20
	Costo de ventas y servicios	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas	14.999.381.220	-	-	14.999.381.220	20.251.077.206
Compra de transporte	4.207.056.535	-	-	4.207.056.535	6.167.670.239
Variación de existencias	(91.308.164)	-	-	(91.308.164)	(129.985.248)
Remuneraciones y otros beneficios al personal	554.406.572	489.940.691	244.970.346	1.289.317.609	1.441.878.031
Bono de participación de personal	3.412.488	3.015.687	1.507.843	7.936.018	4.059.297
Cargas sociales	125.022.271	110.484.798	55.242.399	290.749.468	262.957.895
Honorarios de directores y síndicos	-	15.282.900	-	15.282.900	20.044.197
Honorarios por servicios profesionales	3.097.574	88.280.867	63.500.273	154.878.714	211.334.212
Honorarios operador técnico	127.383.570	-	-	127.383.570	112.461.535
Materiales diversos	66.665.362	-	-	66.665.362	75.874.559
Servicios y suministros de terceros	443.994.104	244.962.264	842.057.783	1.531.014.151	1.680.254.657
Gastos de correo y de telecomunicaciones	-	5.973.460	292.699.523	298.672.983	510.286.520
Arrendamientos	-	13.937.995	12.360.109	26.298.104	26.200.126
Servidumbre	463.476	-	-	463.476	32.379
Transportes y viajes	-	-	-	-	29.382
Materiales de oficina	404.259	186.581	445.722	1.036.562	1.091.109
Viajes y estadías	419.002	3.435.814	335.201	4.190.017	5.381.898
Primas de seguros	49.637.751	5.515.306	-	55.153.057	48.128.636
Desafectación de "PP&E" por redes	31.383	-	-	31.383	48.502
Reparación y conservación de "PP&E"	577.775.935	45.959.449	32.828.178	656.563.562	570.652.082
Depreciación de "PP&E"	434.425.201	4.671.239	28.027.432	467.123.872	1.441.881.502
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(18.589.898)	-	-	(18.589.898)	(57.789.123)
Amortización de intangibles	24.672.157	-	-	24.672.157	155.418.082
Impuestos, tasas y contribuciones	943.877.593	22.707.302	1.062.910.291	2.029.495.186	2.279.737.464
Publicidad y propaganda	-	-	21.458.804	21.458.804	22.469.181
Cargo por juicios y contingencias	-	29.405.202	-	29.405.202	12.778.654
Gastos y comisiones bancarias	-	4.786.602	234.543.517	239.330.119	313.311.724
Gastos diversos	254.945	8.413.233	16.826.466	25.494.644	12.719.822
Total al 30 de septiembre de 2021	22.452.483.336	1.096.959.390	2.909.713.887	26.459.156.613	
Total al 30 de septiembre de 2020	30.594.757.833	1.182.607.886	3.662.638.801		35.440.004.520

23. 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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre 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 30.09.2021	Comité de Dirección (*)	NIIF	Ajustes(*)
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	28.718,0	28.718,0	-
Costo de ventas y gastos	(25.956,5)	(27.270,2)	1.313,7
Resultado operativo	2.761,5	1.447,8	1.313,7
Otros gastos	(1.313,7)	-	(1.313,7)
Resultados financieros	425,6	425,6	-
Resultado por la posición monetaria neta	213,3	213,3	-
Impuesto a las ganancias	(519,0)	(519,0)	-
Resultado del período - ganancia	1.567,7	1.567,7	-

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)

24. Transacciones entre partes relacionadas

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

	30.09.21	31.12.20
	\$	\$
Otros créditos	512.744	1.494.312
Deudas comerciales	211.776.406	213.598.083
	30.09.21	30.09.20
	\$	\$
Otros ingresos netos		
Honorarios por servicios de teneduría de libros	1.757.257	1.964.805
	1.757.257	1.964.805
Gastos operativos		
Honorarios operador técnico según CAT (1)	127.383.570	103.384.203
Contrato de servicios de personal	32.756.191	37.736.325
	160.139.761	141.120.528

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

(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 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 Naturgy Servicios S.A. son los siguientes:

	30.09.21	31.12.20
	\$	\$
Otros créditos	30.530	-
Deudas comerciales	-	1.438.583
Propiedad, Planta y Equipo		
Vehiculos	-	2.642.990
	-	2.642.990
	30.09.21	30.09.20
	\$	\$
Otros ingresos netos		
Servicios varios	-	89.085
	-	89.085
Gastos operativos		
Centros integrales de pagos	20.009.798	63.918.776
	20.009.798	63.918.776

Los saldos con Naturgy Energy Group, S.A. son los siguientes:

	30.09.21	31.12.20
	\$	\$
Otros créditos	683.598.828	790.168.553
Deudas comerciales	19.931.235	19.095.597

Los saldos y los resultados por operaciones con Naturgy Informática S.A. son los siguientes:

Véase nuestro informe de fecha:
9 de noviembre de 2021
KPMG
Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

	30.09.21	31.12.20
	\$	\$
Deudas comerciales	56.585.953	-
	<u>30.09.21</u>	<u>30.09.20</u>
	\$	\$
Gastos operativos		
Servicios informáticos	181.263.296	322.867.374
	<u>181.263.296</u>	<u>322.867.374</u>

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

	30.09.21	31.12.20
	\$	\$
Otros créditos	157.283	4.294.085
	<u>30.09.21</u>	<u>30.09.20</u>
	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios		
Ventas de transporte	2.200.715	109.016.509
	<u>2.200.715</u>	<u>109.016.509</u>

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

25. 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	-	4.430.137	-	-	4.430.137	4.430.137
de 0 a 6 meses	2.024.720.103	6.248.328.245	368.501	9,50%	6.248.696.746	8.273.416.849
de 6 a 12 meses	1.267.251.173	25.898.087	-	-	25.898.087	1.293.149.260
de 1 a 3 años	2.456.728.140	-	-	-	-	2.456.728.140
de 3 a 5 años	457.315.395	-	-	-	-	457.315.395
más de 5 años	296.953.260	970.405.674	-	-	970.405.674	1.267.358.934
	6.502.968.071	7.249.062.143	368.501		7.249.430.644	13.752.398.715
Previsión deudores incobrables	(2.508.349.060)	-	-		-	(2.508.349.060)
Total	3.994.619.011	7.249.062.143	368.501		7.249.430.644	11.244.049.655

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

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 promedi o anual	sin interés	con interés			
\$	\$		\$		\$	\$	\$			
sin plazo establecido corriente	-	-	-	-	-	290.172.895	-	-	290.172.895	290.172.895
menos de 3 meses	29.152	-	37,50%	1.083.218.513	51%	12.710.076.092	123.710	56%	12.710.228.954	13.793.447.467
de 3 a 6 meses	-	-	-	-	-	92.088.989	282.228	56%	92.371.217	92.371.217
de 6 a 9 meses	-	-	-	-	-	230.004.021	277.083	56%	230.281.104	230.281.104
de 9 a 12 meses	-	-	-	-	-	4.896.167	277.083	56%	5.173.250	5.173.250
de 1 a 2 años	-	-	-	3.194.289.553	51%	21.953.270	159.041	56%	22.112.311	3.216.401.864
de 2 a 3 años	-	-	-	-	-	21.830.839	281.473	56%	22.112.312	22.112.312
de 3 a 4 años	-	-	-	-	-	19.584.669	159.041	56%	19.743.710	19.743.710
de 4 a 5 años	-	-	-	-	-	19.584.669	-	-	19.584.669	19.584.669
más de 5 años	-	-	-	-	-	7.954.934	-	-	7.954.934	7.954.934
Total	29.152	-	-	4.277.508.066		13.418.146.545	1.559.659		13.419.735.356	17.697.243.422

26. Emergencia sanitaria COVID-19

En marzo de 2020, 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 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, con impactos diversos en los distintos sectores.

La Dirección de la Sociedad se encuentra monitoreando permanentemente los potenciales efectos de esta cuestión y no se espera que genere efectos adversos significativos en la continuidad de las operaciones de la Sociedad.

27. Información requerida por las Resoluciones Generales N°629/2014 Y N° 813/2019 de la CNV- Guarda de documentación

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 que la documentación dada en guarda se encuentra en la Planta N° 3, ubicada en Ruta 36 Km 31,5 en la localidad de Florencio Varela.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. Calvetti

Socio

Contador Público (U.A.D.E.)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 250 – F° 53

28. 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.

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 A

Propiedad, planta y equipo

Estados financieros de período intermedio condensados al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Cuenta principal	Valores Originales					Depreciaciones					Deterioro	Neto	Neto
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transfe- rencias	Bajas	Al cierre del periodo / ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del periodo / ejercicio		Bajas	Acumuladas al cierre del periodo / ejercicio		resultante	resultante
							Alicuota	Monto				al 30.09.21	al 31.12.20
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	%	\$	\$	\$	\$	\$	
Terrenos	156.095.928	-	-	-	156.095.928	-	-	-	-	-	(105.486.860)	50.609.068	50.609.068
Edificios y construcciones civiles	1.104.427.343	-	-	-	1.104.427.343	650.961.626	2	5.927.409	-	656.889.035	(303.256.484)	144.281.824	150.209.233
Instalaciones de edificios	600.283.487	-	5.958.475	-	606.241.962	428.145.820	5	5.707.601	-	433.853.421	(114.164.630)	58.223.911	57.973.037
Gasoductos de alta presión	576.530.537	-	202.259.376	(1.947)	778.787.966	410.927.473	3,33	4.405.408	(1.947)	415.330.934	(112.067.145)	251.389.887	53.535.919
Ramales de alta presión	5.946.737.568	-	42.658.895	(295.515)	5.989.100.948	3.808.818.329	3,33	51.173.868	(295.515)	3.859.696.682	(1.446.352.413)	683.051.853	691.566.826
Conductos y sistemas media y baja presión	30.867.845.067	-	125.333.371	(6.094)	30.993.172.344	17.796.045.070	3,33-2-10	218.680.987	(6.094)	18.014.719.963	(8.868.252.688)	4.110.199.693	4.203.547.309
Otras planta industriales	3.190.574.186	-	21.388.029	-	3.211.962.215	3.052.962.353	3,33-2-4-5-2-20	21.856.548	-	3.074.818.901	(93.205.571)	43.937.743	44.406.262
Estaciones regulación y medición de presión	3.317.095.497	-	228.104.990	(113.130)	3.545.087.357	1.114.058.772	4	29.742.102	(113.130)	1.143.687.744	(1.478.848.000)	922.551.613	724.188.725
Instalaciones de medidores de consumo	8.700.886.609	307.061.833	166.184.824	(2.582.765)	9.171.550.501	3.435.425.191	6,67-4-5-20	88.154.927	(2.582.765)	3.520.997.353	(3.083.502.698)	2.567.050.450	2.181.958.720
Otras instalaciones técnicas	2.195.531.350	-	20.082.398	-	2.215.613.748	1.331.554.548	4	19.845.282	-	1.351.399.830	(582.104.438)	282.109.480	281.872.364
Maquinarias y herramientas	212.929.437	5.951.168	-	-	218.880.605	66.959.408	10-20	5.329.333	-	72.288.741	(96.436.090)	50.155.774	49.533.939
Equipos informáticos y telecomunicaciones	381.148.441	6.972.916	-	-	388.121.357	207.633.598	33,3-10-29,2-20	11.691.125	-	219.324.723	(116.723.797)	52.072.837	56.791.046
Vehículos	271.436.041	-	-	(2.388.151)	269.047.890	221.906.744	20	3.924.070	(2.388.151)	223.442.663	(25.287.154)	20.318.073	24.242.143
Muebles y útiles	40.293.066	793.816	-	(218.774)	40.868.108	19.585.356	10-20	685.212	(218.774)	20.051.794	(12.515.056)	8.301.258	8.192.654
Materiales	656.291.069	187.019.539	(166.184.824)	-	677.125.784	-	-	-	-	-	(442.701.391)	234.424.393	213.589.678
Line pack	4.772.526	-	-	-	4.772.526	-	-	-	-	-	(3.225.142)	1.547.384	1.547.384
Obras en curso	5.329.962.773	835.114.815	(645.785.534)	-	5.519.292.054	-	-	-	-	-	(4.109.902.714)	1.409.389.340	1.220.060.059
Subtotal	63.552.840.925	1.342.914.087	-	(5.606.376)	64.890.148.636	32.544.984.288		467.123.872	(5.606.376)	33.006.501.784	(20.994.032.271)	10.889.614.581	10.013.824.366
Regularizadora bienes transferidos por terceros	(6.024.541.607)	-	-	-	(6.024.541.607)	(2.981.928.083)	10-5-3,33-2	(18.589.898)	-	(3.000.517.981)	2.072.618.984	(951.404.642)	(969.994.540)
Total periodo actual	57.528.299.318	1.342.914.087	-	(5.606.376)	58.865.607.029	29.563.056.205	-	448.533.974	(5.606.376)	30.005.983.803	(18.921.413.287)	9.938.209.939	
Total ejercicio anterior	55.612.757.636	1.926.643.138	-	(11.101.456)	57.528.299.318	27.729.775.372	-	1.844.382.289	(11.101.456)	29.563.056.205	(18.921.413.287)		9.043.829.826

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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****Activos intangibles**

Estados financieros de período intermedio condensados al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Cuenta principal	Valores originales				Amortizaciones			Deterioro	Neto resultante al 30.09.21	Neto resultante al 31.12.20
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transferencias	Al cierre del período / ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período / ejercicio	Al cierre del período / ejercicio			
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Aplicaciones informáticas	1.022.020.548	-	57.854.554	1.079.875.102	474.881.605	24.672.157	499.553.762	(350.768.207)	229.553.133	196.370.736
Aplicaciones en desarrollo	542.949.665	64.047.762	(57.854.554)	549.142.873	-	-	-	(362.630.275)	186.512.598	180.319.390
Total período actual	1.564.970.213	64.047.762	-	1.629.017.975	474.881.605	24.672.157	499.553.762	(713.398.482)	416.065.731	
Total ejercicio anterior	1.435.765.566	129.204.647	-	1.564.970.213	284.469.897	190.411.708	474.881.605	(713.398.482)		376.690.126

Véase nuestro informe de fecha:
9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 condensados al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Rubros	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Disminuciones (2)	Resultado por la posición monetaria	Saldo al 30.09.21	Saldo al 31.12.20
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
INCLUIDAS EN EL PASIVO						
Provisiones						
Para juicios y contingencias (1)	198.897.176	49.443.142	(750.000)	(51.949.463)	195.640.855	198.897.176
Total del período / ejercicio	198.897.176	49.443.142	(750.000)	(51.949.463)	195.640.855	198.897.176

(1) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Administración" (Anexo H) por un importe de \$29.405.202, en la línea Impuestos, tasas y contribuciones (Anexo H) por un importe de \$7.836.020 y en el rubro Costos financieros por un importe de \$12.201.920

(2) Corresponde a utilidades del período

Véase nuestro informe de fecha:
9 de noviembre de 2021
KPMG
Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 F****Costo de ventas y servicios**

Estados financieros de período intermedio condensados correspondiente a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Concepto	30.09.21	30.09.20
	\$	\$
Existencia al inicio del ejercicio	238.043.399	149.373.584
Gas en planta Peak Shaving	238.043.399	149.373.584
Más:		
a) Compras	19.206.437.755	26.418.747.445
- de gas (1)	14.999.381.220	20.251.077.206
- de transporte (1)	4.207.056.535	6.167.670.239
b) Gastos (según Anexo H)	3.337.353.745	4.305.995.636
Menos:		
Existencia al cierre del período		
Gas en planta Peak Shaving	255.273.886	236.882.343
Resultado por la posición monetaria	(74.077.677)	(42.476.489)
Costo de ventas y servicios	22.452.483.336	30.594.757.833

(1) Ver Anexo H

Véase nuestro informe de fecha:
9 de noviembre de 2021
KPMG
Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 G****Activos y pasivos en moneda extranjera**

Estados financieros al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020

Rubro	30.09.21				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	98,5400	(1)	739.050	862.334
Partes relacionadas	US\$	6.927.312	98,5400	(1)	682.617.348	790.168.553
	EURO	8.618	113,8827	(1)	981.480	1.182.452
Subtotal activo no corriente					684.337.878	792.213.339
ACTIVO CORRIENTE						
Otros créditos						
Depósitos en garantía	US\$	19.465	98,5400	(1)	1.918.096	2.152.613
Diversos	US\$	19.529	98,5400	(1)	1.924.388	5.464.348
	EURO	-	113,8827	(1)	-	3.481.897
Caja y Bancos						
Caja	EURO	9.437	113,8827	(1)	1.074.728	1.320.800
	US\$	37.826	98,5400	(1)	3.727.386	1.600.679
Bancos	US\$	405.693	98,5400	(1)	39.976.950	101.943.597
Subtotal activo corriente					48.621.548	115.963.934
Total del activo					732.959.425	908.177.273
PASIVO						
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales						
Diversos	US\$	1.525.316	98,7400	(2)	150.609.706	145.963.719
	EURO	207	114,3607	(2)	23.702	14.725.457
Partes relacionadas	EURO	172.409	114,3607	(2)	19.716.844	18.103.927
Subtotal pasivo corriente					170.350.252	178.793.103
Total del pasivo					170.350.252	178.793.103

EURO: euros, US\$: dólares estadounidenses

(1) Tipo de cambio comprador del Banco de la Nación de la República Argentina al 30 de septiembre de 2021

(2) Tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación de la República Argentina al 30 de septiembre de 2021

Véase nuestro informe de fecha:

9 de noviembre de 2021

KPMG

Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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 H

Gastos por naturaleza - Información requerida por el Art. 64 inc. b) de la Ley N° 19.550 correspondiente a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (expresados en pesos del 30 de septiembre de 2021)

Rubros	30.09.21				30.09.20	Tres meses al 30.09.21	Tres meses al 30.09.20
	Costo de ventas y servicios	Gastos de		Total	Total	Total	Total
		administración	comercialización				
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas	14.999.381.220	-	-	14.999.381.220	20.251.077.206	6.810.568.934	9.963.759.349
Compra de transporte	4.207.056.535	-	-	4.207.056.535	6.167.670.239	1.256.553.397	1.964.084.514
Variación de existencias	(91.308.164)	-	-	(91.308.164)	(129.985.248)	6.604.076	(30.444.220)
Remuneraciones y otros beneficios al personal	554.406.572	489.940.691	244.970.346	1.289.317.609	1.441.878.031	451.270.790	387.527.827
Bono de participación de personal	3.412.488	3.015.687	1.507.843	7.936.018	4.059.297	5.724.685	3.921.476
Cargas sociales	125.022.271	110.484.798	55.242.399	290.749.468	262.957.895	105.931.532	87.699.256
Honorarios de directores y síndicos	-	15.282.900	-	15.282.900	20.044.197	5.074.189	7.523.960
Honorarios por servicios profesionales	3.097.574	88.280.867	63.500.273	154.878.714	211.334.212	37.048.489	69.900.335
Honorarios operador técnico	127.383.570	-	-	127.383.570	112.461.535	76.599.859	43.119.882
Materiales diversos	66.665.362	-	-	66.665.362	75.874.559	22.595.374	26.724.278
Servicios y suministros de terceros	443.994.104	244.962.264	842.057.783	1.531.014.151	1.680.254.657	501.887.800	578.234.544
Gastos de correo y de telecomunicaciones	-	5.973.460	292.699.523	298.672.983	510.286.520	102.539.627	194.575.260
Arrendamientos	-	13.937.995	12.360.109	26.298.104	26.200.126	8.554.590	5.099.500
Servidumbre	463.476	-	-	463.476	32.379	147.510	-
Transportes y viajes	-	-	-	-	29.382	-	-
Materiales de oficina	404.259	186.581	445.722	1.036.562	1.091.109	258.009	(43.298)
Viajes y estadías	419.002	3.435.814	335.201	4.190.017	5.381.898	1.555.822	1.672.279
Primas de seguros	49.637.751	5.515.306	-	55.153.057	48.128.636	17.641.465	15.103.165
Desafectación de "PP&E" por redes	31.383	-	-	31.383	48.502	(1.013)	4.142
Reparación y conservación de "PP&E"	577.775.935	45.959.449	32.828.178	656.563.562	570.652.082	223.159.141	197.807.066
Depreciación de "PP&E"	434.425.201	4.671.239	28.027.432	467.123.872	1.441.881.502	154.995.132	499.062.288
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(18.589.898)	-	-	(18.589.898)	(57.789.123)	(6.096.371)	(18.993.438)
Amortización de intangibles	24.672.157	-	-	24.672.157	155.418.082	8.359.424	37.869.693
Impuestos, tasas y contribuciones	943.877.593	22.707.302	1.062.910.291	2.029.495.186	2.279.737.464	730.967.232	860.091.743
Publicidad y propaganda	-	-	21.458.804	21.458.804	22.469.181	6.898.396	4.794.485
Cargo por juicios y contingencias	-	29.405.202	-	29.405.202	12.778.654	20.280.385	2.977.967
Gastos y comisiones bancarias	-	4.786.602	234.543.517	239.330.119	313.311.724	112.655.059	111.397.879
Gastos diversos	254.945	8.413.233	16.826.466	25.494.644	12.719.822	8.319.544	3.662.671
Total al 30 de septiembre de 2021	22.452.483.336	1.096.959.390	2.909.713.887	26.459.156.613			
Total al 30 de septiembre de 2020	30.594.757.833	1.182.607.886	3.662.638.801		35.440.004.520		
Total tres meses al 30 de septiembre de 2021	9.474.739.680	356.278.717	839.074.680			10.670.093.077	
Total tres meses al 30 de septiembre de 2020	13.490.952.315	327.205.517	1.198.974.771				15.017.132.603

Véase nuestro informe de fecha:
9 de noviembre de 2021
KPMG
Reg. Asoc. Prof. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 – F° 6

Ricardo D. 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

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 30 de septiembre 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 KPMG, 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 KPMG del 9 de noviembre de 2021, los estados financieros de Naturgy BAN S.A. al 30 de septiembre 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 descrito 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, 9 de noviembre de 2021.

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 15 de noviembre de 2021

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 09/11/2021 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/09/2021 perteneciente a NATURGY BAN S.A. CUIT 30-65786411-7, intervenida por el Dr. RICARDO DIEGO CALVETTI. Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del matriculado

Dr. RICARDO DIEGO CALVETTI

Contador Público (U.A.D.E.)

CPCECABA T° 250 F° 53

Firma en carácter de socio

KPMG

T° 2 F° 6

SOCIO



Esta actuación profesional ha sido gestionada por el profesional interviniente a través de internet y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de informes y certificaciones (Res. C. 236/88). El receptor del presente documento puede constatar su validez ingresando a www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm declarando el siguiente código: uvuybto

Legalización N° 872921

