

Estados financieros intermedios condensados al 31 de marzo de 2022 presentados en miles de pesos y en forma comparativa



# ÍNDICE

Información general de la Sociedad Estado de situación financiera intermedio condensado Estado de resultado integral intermedio condensado Estado de cambios en el patrimonio intermedio condensado Estado de flujo de efectivo intermedio condensado

Notas a los estados financieros intermedios condensados:

- 1 Información general
- 2 Bases de preparación y presentación
- 3 Administración de riesgos financieros
- 4 Información por segmentos
- 5 Propiedad, planta y equipo
- 6 Inversiones en sociedades afiliadas
- 7 Instrumentos financieros por categoría
- 8 Cuentas por cobrar comerciales
- 9 Préstamos
- 10 Obligaciones negociables
- 11 Contingencias
- 12 Ventas
- 13 Gastos por naturaleza
- 14 Otros ingresos y egresos netos
- 15 Resultados financieros netos
- 16 Partes relacionadas
- 17 Hechos posteriores

Reseña informativa

Informe de revisión emitido por los auditores independientes

Informe de la Comisión Fiscalizadora



Domicilio legal: Don Bosco 3672 - 3º Piso - Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS** correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, presentados en forma comparativa.

Actividad principal de la Sociedad: prestación del servicio público de transporte de gas natural.

Fecha de inscripción en el Registro Público: 1º de diciembre de 1992.

Número de registro en la Inspección General de Justicia: 11.667 - Libro 112 - Tomo A de Sociedades Anónimas.

Modificaciones del Estatuto inscriptas en el Registro Público: 7 de marzo de 1994, 9 de junio de 1994, 5 de julio de 1994, 14 de febrero de 1995, 9 de agosto de 1995, 27 de junio de 1996, 23 de diciembre de 1996, 20 de septiembre de 2000, 7 de julio de 2004, 24 de agosto de 2005, 18 de agosto de 2006 y 15 de septiembre de 2017.

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

Sociedad controlante: Gasinvest S.A.

Domicilio legal: Avda. Roque Sáenz Peña 938 - 3º Piso - Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Actividad principal: inversiones mobiliarias e inmobiliarias y actividades financieras.

Porcentaje de acciones poseídas por la sociedad controlante: 56,354%. Porcentaje de votos poseídos por la sociedad controlante: 56,354%.

Composición del capital nominal.

Clases de acciones	Suscripto e integrado			
<del>-</del>	31.03.22	31.12.21		
	Miles	le \$		
Ordinarias escriturales clase A de un peso de valor nominal y con derecho a un voto por acción	179.264	179.264		
Ordinarias escriturales clase B de un peso de valor nominal y con derecho a un voto por acción <sup>(1)</sup>	172.235	172.235		
Ordinarias escriturales clase C de un peso de valor nominal y con derecho a un voto por acción (2)	87.875	87.875		
Total	439.374	439.374		

<sup>(1)</sup> Autorizadas a la oferta pública en la República Argentina y admitidas a la cotización en Bolsas y Mercados Argentinos S.A.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pablo Lozada Síndico Titular Emilio Daneri Conte-Grand Presidente

<sup>&</sup>lt;sup>(2)</sup> Autorizadas a la oferta pública en la República Argentina. Listadas en Bolsas y Mercados Argentinos S.A.



# ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO AL 31 DE MARZO DE 2022 COMPARATIVO CON EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 (en miles de pesos)

	Nota	31.03.2022	<u>31.12.2021</u>
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipo	5	71.273.190	74.069.165
Inversiones en sociedades afiliadas	6	168.326	178.628
Materiales y repuestos		2.172.339	2.402.828
Otras cuentas por cobrar		16.021	16.765
Cuentas por cobrar comerciales	8	9.462.639	10.161.568
Inversiones a costo amortizado	7	527	1.384
Total del activo no corriente		83.093.042	86.830.338
Activo corriente			
Materiales y repuestos		398.853	208.742
Otras cuentas por cobrar		1.197.869	1.509.721
Cuentas por cobrar comerciales	8	3.243.994	2.621.806
Inversiones a costo amortizado	7	3.536	4.550
Inversiones a costo amortizado de disponibilidad	7	6.281.765	6.733.142
restringida	-	c 101 072	5 000 627
Inversiones a valor razonable	7	6.121.873	5.080.637
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	1.583.678	3.354.103
Total del activo corriente		18.831.568	19.512.701
Total del activo		101.924.610	106.343.039

Las notas 1 a 17 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros intermedios condensados.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO AL 31 DE MARZO DE 2022 COMPARATIVO CON EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 (en miles de pesos)

	Nota	31.03.2022	31.12.2021
PATRIMONIO			
Capital social Ajuste integral del capital social Reserva por revalúo de Propiedad, planta y equipo Reserva legal Reserva facultativa para capital de trabajo y resguardo de liquidez Reserva voluntaria para futuros dividendos Otras reservas Resultados no asignados		439.374 33.109.501 11.909.299 6.709.779 30.105.287 555.590 (55.939) (4.014.177)	439.374 33.109.501 12.712.380 6.709.779 30.105.287 555.590 (42.462) (3.305.733)
Total del patrimonio	•	78.758.714	80.283.716
PASIVO Pasivo no corriente			
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido		14.235.183	15.275.321
Deuda por arrendamiento Otras deudas		21.579 92.919	2.442 99.765
Cuentas por pagar comerciales		295.233	221.557
Total del pasivo no corriente		14.644.914	15.599.085
Pasivo corriente			
Contingencias	11	50.187	122.120
Préstamos	9	6.137.968	6.857.186
Obligaciones negociables Deuda por arrendamiento	10	16.956	502.530 3.681
Remuneraciones y cargas sociales		595.230	759.381
Cargas fiscales		373.491	291.161
Otras deudas		129.009	133.217
Cuentas por pagar comerciales		1.218.141	1.790.962
Total del pasivo corriente		8.520.982	10.460.238
Total del pasivo		23.165.896	26.059.323
Total del pasivo y del patrimonio	-	101.924.610	106.343.039

Las notas 1 a 17 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros intermedios condensados.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 Paula Verónica Aniasi Contadora Pública (U.N.L.P.) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 F° 121

Pablo Lozada Síndico Titular Emilio Daneri Conte-Grand Presidente



# ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CORRESPONDIENTE A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022 Y 2021 (en miles de pesos)

	Nota	31.03.2022	31.03.2021
Ventas	12	5.968.964	6.052.869
Costos de explotación	13	(5.395.945)	(5.614.058)
Ganancia bruta	•	573.019	438.811
Gastos de comercialización	13	(238.320)	(232.396)
Gastos de administración	13	(753.618)	(808.194)
Pérdida antes de otros ingresos y egresos	-	(418.919)	(601.779)
Otros ingresos y egresos netos	14	(77.794)	15.911
Recupero / (Cargo) por deterioro de activos financieros		3.227	(160.158)
Pérdida antes de resultados financieros	<u>-</u>	(493.486)	(746.026)
Resultados financieros netos Otros resultados financieros netos Ingresos financieros Egresos financieros Resultado por posición monetaria Resultados financieros netos	15 15 15 15	605.993 161.719 (76.306) (2.752.758) (2.061.352)	1.673.436 359.363 (387.391) (2.033.546) (388.138)
Resultados por inversiones en sociedades afiliadas	6	3.175	7.060
Resultado antes del impuesto a las ganancias	-	(2.551.663)	(1.127.104)
Impuesto a las ganancias Corriente Diferido Subtotal del impuesto a las ganancias Pérdida del período	-	1.040.138 1.040.138 (1.511.525)	(772.032) 809.236 37.204 (1.089.900)
Ítems que serán reclasificados en resultados	-	( 33 37 )	
Conversión monetaria de los estados financieros de sociedades			
afiliadas	6	(13.477)	(15.621)
Otros resultados integrales del período (1)	-	(13.477)	(15.621)
Pérdida integral del período	- -	(1.525.002)	(1.105.521)
Resultado neto por acción básico y diluido		(3,4402)	(2,4806)

<sup>(1)</sup> Los resultados integrales se exponen netos del efecto del impuesto a las ganancias.

Las notas 1 a 17 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros intermedios condensados.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIO CONDENSADO CORRESPONDIENTE A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022 Y 2021 (en miles de pesos)

RUBRO	Capital social	Ajuste integral del capital social	Reserva por revalúo de Propiedad, planta y equipo	Reserva legal	Reserva facultativa para capital de trabajo y resguardo de liquidez	Reserva voluntaria para futuros dividendos	Otras reservas	Resultados no asignados	Total del patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2020	439.374	33.109.501	25.408.092	6.709.779	20.151.759	555.590	15.022	9.953.528	96.342.645
Pérdida del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021	-	-	-	-	-	-	-	(1.089.900)	(1.089.900)
Otros resultados integrales	-	-	(1.460.996)	-	-	-	(15.621)	1.460.996	(15.621)
Saldos al 31 de marzo de 2021	439.374	33.109.501	23.947.096	6.709.779	20.151.759	555.590	(599)	10.324.624	95.237.124
Resolución de la Asamblea Ordinaria de Accionistas del 14 de abril de 2021:									
Constitución de la Reserva facultativa para capital de trabajo y resguardo de liquidez	-	-	-	-	9.953.528	-	-	(9.953.528)	-
Pérdida del período complementario de nueve meses hasta el 31 de diciembre de 2021	-	-	-	-	-	-	-	(9.674.572)	(9.674.572)
Otros resultados integrales	-	-	(11.234.716)	-	-	-	(41.863)	5.997.743	(5.278.836)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	439.374	33.109.501	12.712.380	6.709.779	30.105.287	555.590	(42.462)	(3.305.733)	80.283.716
Pérdida del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022	-	-	-	-	-	-	-	(1.511.525)	(1.511.525)
Otros resultados integrales	-	-	(803.081)	-	-	-	(13.477)	803.081	(13.477)
Saldos al 31 de marzo de 2022	439.374	33.109.501	11.909.299	6.709.779	30.105.287	555.590	(55.939)	(4.014.177)	78.758.714

Las notas 1 a 17 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros intermedios condensados.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 Paula Verónica Aniasi Contadora Pública (U.N.L.P.) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 F° 121 Pablo Lozada Síndico Titular Emilio Daneri Conte-Grand Presidente



# ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CORRESPONDIENTE A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022 Y 2021 (en miles pesos)

	Nota	31.03.2022	31.03.2021
(Pérdida) del período		(1.511.525)	(1.089.900)
Ajustes para arribar al efectivo generado por (utilizado en) las operaciones:		,	,
Depreciación de propiedad, planta y equipo	5	3.424.073	3.851.838
Valor residual de propiedad, planta y equipo dados de baja	5	4.477	3.477
Impuesto a las ganancias		(1.040.138)	(37.204)
Devengamiento de intereses generados por pasivos	15	71.514	382.305
Devengamiento de intereses generados por activos	15	(161.719)	(359.363)
Aumentos de previsiones (netos de recuperos)		(5.776)	160.238
Diferencias de cambio y otros resultados financieros netos		(265.620)	(1.879.110)
Resultados por inversiones en sociedades afiliadas	6	(3.175)	(7.060)
Cambios netos en activos y pasivos operativos:			
Disminución de cuentas por cobrar comerciales		837.407	1.659.750
Disminución (aumento) de otras cuentas por cobrar		320.109	(20.756)
Disminución (aumento) de materiales y repuestos		47.481	(23.796)
Disminución de cuentas por pagar comerciales		(499.345)	(579.812)
Disminución de remuneraciones y cargas sociales		(164.151)	(147.784)
Aumento (disminución) de cargas fiscales		77.023	(154.232)
Disminución de otras deudas		(18.133)	(776)
Disminución de contingencias		(71.933)	(32.949)
Pago de impuesto a las ganancias		` <u>-</u>	(579.119)
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	_	1.040.569	1.145.747
A demission as de manufe de d. mlanto e carrino	_	(507.055)	(922.504)
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo Suscripciones, netas de rescate de inversiones a costo amortizado e inversiones a		(597.055)	(832.504)
		(05.028)	1 005 106
valor razonable (no equivalentes de efectivo)		(95.028)	1.005.196
Cobro de capital de inversiones a costo amortizado e inversiones a valor razonable		711	2.711
		/11	2.711
Cobro de intereses de inversiones a costo amortizado e inversiones a valor		504	2.126
razonable		584	2.136
Flujo neto de efectivo (utilizado) generado por las actividades de inversión	_	(690.788)	177.539
Toma de préstamos locales en pesos	9.1	-	62.936
Pago de capital de obligaciones negociables	10.1	(440.202)	-
Pago de intereses de obligaciones negociables	10.1	(40.071)	(213.422)
Pago de capital de préstamos locales en pesos	9.1	(266.822)	` <u>-</u>
Pago de intereses de préstamos locales en pesos	9.1	(24.043)	(107.072)
Pago de arrendamientos		(4.715)	(6.307)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	_	(775.853)	(263.865)
v	=		
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes del efectivo	_	(426.072)	1.059.421
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio		3.354.103	5.399.677
Resultados financieros generados por el efectivo		(1.344.353)	(1.227.689)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	_	1.583.678	5.231.409
Transacciones que no afectan el efectivo:			
Derecho de uso - propiedad, planta y equipo a través de arrendamientos	5	(45.008)	-
Recupero de materiales – propiedad, planta y equipo		9.488	-

Las notas 1 a 17 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros intermedios condensados.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 Paula Verónica Aniasi Contadora Pública (U.N.L.P.) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 F° 121

Pablo Lozada Síndico Titular Emilio Daneri Conte-Grand Presidente



#### 1 - INFORMACIÓN GENERAL

#### 1.1 - Constitución de la Sociedad

Transportadora de Gas del Norte S.A. (la "Sociedad" o "TGN") fue constituida el 24 de noviembre de 1992 como consecuencia de las Leyes N° 23.696 de reforma del Estado y N° 24.076 ("Ley del Gas") y su Decreto reglamentario 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. TGN es titular de una licencia (la "Licencia") para la prestación del servicio público de transporte de gas natural, en virtud de la cual se le concede el derecho exclusivo de explotar los dos gasoductos de su propiedad existentes en las regiones Norte y Centro-Oeste de la República Argentina.

# 1.2 – Efectos de la emergencia económica sobre la Licencia

La Licencia fue sometida a renegociación en virtud de la Ley de Emergencia Pública N° 25.561 sancionada en enero de 2002 ("LEP"), que además dispuso la pesificación de las tarifas de transporte de gas natural destinado al mercado local y la derogación del mecanismo de ajuste semestral basado en el Producer Price Index. En dicho marco legal, y tras más de trece años de congelamiento tarifario, en marzo de 2017 la Sociedad celebró con el PEN un Acuerdo de Readecuación de su Licencia (el "Acuerdo Integral") que fue ratificado y entró en vigencia con el dictado del Decreto N° 251 del 27 de marzo de 2018. De ese modo concluyó el proceso de renegociación desarrollado en el marco de la LEP. Las previsiones del Acuerdo Integral abarcan el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la fecha de finalización de la Licencia.

El Acuerdo Integral obliga a la Sociedad a mantener indemne al Estado Nacional con relación a los laudos arbitrales obtenidos con anterioridad a su firma por los ex accionistas CMS y Total. El monto de dicha indemnidad, a ser definido, no incluirá el porcentaje proporcional de quita que se hubiere establecido en los acuerdos de pagos respectivos, excluirá las sumas correspondientes a los intereses por mora en el pago por parte del Estado Nacional y se calculará a valor presente. Como referencia, se mencionan los montos contenidos en los laudos: CMS Gas Transmission Company c. República Argentina (caso ARB/01/8, con laudo favorable a CMS por US\$ 133,2 millones de fecha 12 de mayo de 2005), y Total S.A. c. República Argentina (caso ARB/04/1, con laudo favorable a Total por US\$ 85,2 millones, de fecha 27 de noviembre de 2013).

La indemnidad, por los valores que se definan sobre la base de lo mencionado anteriormente, será asumida por TGN exclusivamente mediante inversiones sustentables, adicionales a las que establezca el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") como inversiones obligatorias, en gasoductos e instalaciones complementarias en la "Cuenca Neuquina". Estas inversiones no serán incorporadas a la base tarifaria de la Sociedad.

Asimismo, el Acuerdo Integral fijó las reglas para llevar adelante la revisión de las tarifas de TGN, que entró en vigencia en marzo de 2018 para el período 2017 – 2021. (ver Nota 1.3.3).

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



### 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

#### 1.3 - Marco regulatorio

#### 1.3.1 - Aspectos generales

La Ley del Gas y su reglamentación, junto con la Licencia, el Contrato de Transferencia, el Pliego para la privatización de Gas del Estado S.E. y las resoluciones emitidas por el ENARGAS establecen el marco jurídico en el que se desarrolla el negocio de la Sociedad. La Licencia ha sido otorgada por un plazo inicial de 35 años que expira en diciembre de 2027. No obstante, la Ley del Gas y la Licencia establecen que la Sociedad podrá solicitar al ENARGAS una renovación de la misma por un período adicional de diez años. El ENARGAS deberá evaluar en ese momento el desempeño de TGN y formular una recomendación al PEN. El pedido de prórroga podrá presentarse con una anterioridad no menor a 18 meses ni mayor a 54 meses, en ambos casos al vencimiento del plazo inicial.

#### 1.3.2 - Tarifas

Las tarifas correspondientes al servicio de transporte de gas natural fueron establecidas en la Licencia y se encuentran reguladas por el ENARGAS. La Ley del Gas, en su artículo 38, establece que las tarifas deben permitir cubrir los costos razonables de operación, impuestos y depreciaciones, a la vez de posibilitar una razonable rentabilidad similar a la de otras actividades de riesgo comparable o equiparable y guardar relación con el grado de eficiencia en la prestación de los servicios. Las tarifas se encuentran sujetas a:

- i. ajustes por la revisión quinquenal de tarifas a ser efectuadas por el ENARGAS, que afectaren en la medida de lo posible, los factores de eficiencia "X" e inversión "K", donde "X" reduce la tarifa como contrapartida de aumentos de eficiencia y "K" la incrementa para incentivar inversiones no rentables;
- ii. ajustes no recurrentes para reflejar variaciones en los costos resultantes de cambios en normas impositivas (excepto en el caso de variaciones en el impuesto a las ganancias) y;
- iii. ajustes no programados en virtud de otras causas objetivas y justificables a criterio del ENARGAS.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



### 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

#### 1.3 - Marco regulatorio (Cont.)

# 1.3.3 – La renegociación de la revisión tarifaria integral de 2017

Entre abril de 2014 y diciembre de 2017 TGN recibió sucesivos aumentos transitorios de tarifas, a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") llevada a cabo por el ENARGAS a partir de marzo de 2016. Asimismo, la RTI establece que entre el 1° de abril de 2017 y el 31 de marzo de 2022 la Sociedad deberá ejecutar un Plan de Inversiones Obligatorias ("PIO") por aproximadamente \$ 5.600 millones (expresados en moneda de diciembre de 2016), monto que será ajustado en la misma proporción en que se ajusten las tarifas de TGN. La Sociedad queda obligada a ejecutar tanto el monto de inversión comprometido, así como las obras previstas en el PIO.

El marco regulatorio de la industria contempla la aplicación de mecanismos semestrales no automáticos de revisión tarifaria debido a las variaciones observadas en los precios de la economía vinculados a los costos del servicio, a efectos de mantener la sustentabilidad económico-financiera de la prestación y la calidad del servicio prestado.

En septiembre de 2019, la Secretaría de Energía dictó la Resolución N° 521/2019 (modificada por la Resolución N° 751/2019) difiriendo el ajuste semestral de tarifas que hubiera debido aplicarse a partir del 1° de octubre de 2019, hasta el 1° de febrero de 2020, y dispuso asimismo compensar a las licenciatarias con la revisión del PIO en la exacta incidencia de los menores ingresos derivados de la medida. Por consiguiente, entre octubre y diciembre de 2019, la Sociedad presentó al ENARGAS propuestas de readecuación del PIO por un monto de \$ 459,2 millones (expresados en moneda de diciembre de 2016). Sin embargo, tras la sanción de la Ley de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública N° 27.541 ("Ley de Solidaridad"), el gobierno nacional anunció su intención de suspender los ajustes de tarifas de servicios públicos de transporte y distribución de gas natural y de electricidad bajo jurisdicción federal por 180 días, para iniciar un proceso de renegociación de la RTI vigente desde 2017, o iniciar una revisión tarifaria de carácter extraordinario. El 18 de junio de 2020 el PEN promulgó el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 543/20 mediante el cual se prorrogó por otros 180 días corridos el congelamiento tarifario que había sido establecido por la Ley de Solidaridad.

La Ley de Solidaridad previamente mencionada, facultó al PEN a congelar las tarifas de gas natural que estén bajo jurisdicción federal y a iniciar un proceso de renegociación de la RTI vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario en los términos de la Ley del Gas, por un plazo máximo de hasta 180 días, propendiendo a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares, comercios e industrias para el año 2020. Asimismo, se facultó al PEN a intervenir administrativamente el ENARGAS por el término de un año. Efectivamente, el 16 de marzo de 2020 el PEN dispuso la intervención del ENARGAS por un plazo que fue prorrogado hasta el 31 de diciembre de 2022, encomendando al interventor la ejecución de una auditoría legal, técnica y económica de todos los aspectos regulados en la Ley de Solidaridad en materia energética, con el cargo de elevar un informe al PEN. El congelamiento tarifario que había sido establecido por la Ley de Solidaridad fue prorrogado hasta el 23 de diciembre de 2021 en virtud del Decreto de Necesidad y Urgencia N° 543/20.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



#### 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

#### 1.3 - Marco regulatorio (Cont.)

### 1.3.3 – La renegociación de la revisión tarifaria integral de 2017 (Cont.)

El 20 de noviembre de 2020, el interventor del ENARGAS elevó al Secretario de Energía y al Ministro de Economía de la Nación un informe con los resultados de la auditoría y revisión de la RTI, concluyendo que esta última se habría visto afectada por graves vicios que causarían su nulidad y que, en su opinión, habrían influido negativamente en las tarifas que pagan los usuarios, en mérito a los cual propuso la selección de la alternativa de renegociación de la RTI prevista en el artículo 5° de la Ley de Solidaridad. La Sociedad, que fue notificada de dicho informe el 7 de enero de 2021, discrepa con sus conclusiones y considera que la RTI constituyó un procedimiento válido bajo la legislación vigente que derivó en tarifas de transporte justas y razonables, como lo exige la Ley del Gas.

El 17 de diciembre de 2020 el PEN dictó el Decreto de Necesidad y Urgencia N°1020/20 ("el Decreto 1020/20") mediante el cual y siguiendo con la recomendación del interventor del ENARGAS, dispuso suspender el Acuerdo Integral con el alcance que establezca el ENARGAS, iniciar la renegociación de la RTI en el marco de lo previsto en el artículo 5° de la Ley de Solidaridad y completarla no más allá del 17 de diciembre de 2022. Dicho proceso deberá finalizar mediante la suscripción con las licenciatarias de transporte y distribución de gas natural, de un acuerdo definitivo sobre la RTI, quedando mientras tanto habilitada la posibilidad de que el ENARGAS aplique ajustes tarifarios transitorios para asegurar la continuidad y normalidad del servicio público. El mencionado decreto dispone, además, que en caso de no ser factible arribar a un acuerdo definitivo, el ENARGAS deberá dictar, ad referéndum del PEN, el nuevo régimen tarifario para los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural. Así entonces, el 22 de febrero de 2021, el ENARGAS dictó la Resolución Nº 47/21 convocando a una audiencia pública que se celebró el 16 de marzo de 2021, para tratar el régimen tarifario de transición previsto en el Decreto 1020/20. Dicha resolución prevé que cualquier aumento transitorio de tarifas debe estar refrendado por un acuerdo a celebrar entre las licenciatarias y el ENARGAS, y que durante la vigencia del régimen tarifario de transición las licenciatarias no podrán distribuir dividendos, ni cancelar en forma anticipada directa o indirectamente deudas financieras y comerciales contraídas con accionistas, adquirir otras empresas ni otorgar créditos, excepto autorización expresa del ENARGAS.

El 27 de marzo de 2021 el ENARGAS propuso a las licenciatarias de distribución y transporte de gas la celebración de acuerdos de adecuación transitoria de tarifas a cambio del compromiso de dichas licenciatarias de no iniciar reclamos basados en el congelamiento tarifario dispuesto por la Ley de Solidaridad. Como en el caso de TGN la propuesta de ajuste era igual a cero, la Sociedad declinó suscribir dicho acuerdo sin perjuicio de lo cual se avino a encarar la renegociación de la RTI dispuesta en el Decreto 1020/20, bajo reserva de derechos y acciones.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



### 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

#### 1.3 - Marco regulatorio (Cont.)

### 1.3.3 – La renegociación de la revisión tarifaria integral de 2017 (Cont.)

El 1° de junio de 2021 la Sociedad fue notificada de ciertas resoluciones dictadas tanto por el Ministerio de Economía ("MECON") así como por el ENARGAS y validadas por un decreto presidencial, en virtud de las cuáles se estableció un Régimen Tarifario Transitorio ("RTT").

El RTT implica; (i) que las tarifas de TGN continuarán congeladas, (ii) que la Sociedad deberá continuar prestando el servicio de transporte de gas, (iii) la prohibición de distribuir dividendos, pagar anticipadamente préstamos con accionistas y adquirir empresas u otorgar créditos (excepto a usuarios o contratistas que no sean accionistas de la Sociedad), excepto autorización previa del ENARGAS, y (iv) que durante el RTT no aplica ningún plan de inversiones obligatorias. Asimismo, el RTT contempla la posibilidad de que el ENARGAS ajuste las tarifas de TGN a partir del 1° de abril de 2022.

El 30 de junio de 2021 la Sociedad recurrió en sede administrativa el Decreto 1020/20, la Resolución Conjunta N° 2/21 del MECON y el ENARGAS que aprobó el RTT *ad referéndum* del PEN, el Decreto N° 353/21 que ratificó la Resolución Conjunta N° 2, y la Resolución N° 150/21 del ENARGAS mediante la cual se pusieron en vigencia los cuadros tarifarios del RTT. Basada en la letra expresa de la Ley del Gas (artículo 48) y de las "Reglas Básicas de la Licencia de Transporte" (numeral 9.8), la Sociedad considera que el costo de cualquier subsidio a los usuarios de gas natural debe ser a cargo del Tesoro Nacional y no a cargo de TGN o, en su defecto, TGN debe ser compensada por el PEN. Asimismo, la Sociedad considera que ni el PEN, el MECON y/o el ENARGAS poseen competencia para establecer las prohibiciones de hacer impuestas por el RTT.

Mediante la Resolución N° 518/21 del 27 de diciembre de 2021, el ENARGAS convocó a una nueva audiencia pública que se celebró el 19 de enero de 2022, en cuyo transcurso las licenciatarias de transporte y distribución de gas presentaron sus propuestas de ajuste tarifario transitorio para el año en curso.

El 27 de enero de 2022 TGN interpuso ante el MECON el reclamo administrativo previo previsto en la Ley de Procedimientos Administrativos N° 19.549, solicitando se la compense por la pérdida experimentada como consecuencia de la decisión del gobierno nacional de congelar las tarifas de transporte e impedirle facturar con arreglo a los cuadros tarifarios que habían sido aprobados en 2017 en el marco de la RTI.

El 18 de febrero de 2022, TGN celebró con el MECON y con el ENARGAS un acuerdo transitorio que estableció un aumento de tarifas de transporte del 60% a partir del mes de marzo de 2022 ("el Acuerdo Transitorio 2022"). Dicho acuerdo, que mantendrá vigencia hasta el mes de diciembre de 2022 salvo extensión por acuerdo de las partes, no contempla inversiones obligatorias, pero establece; (i) que la Sociedad deberá continuar prestando el servicio de transporte de gas, (ii) la prohibición de distribuir dividendos, pagar anticipadamente préstamos con accionistas y adquirir empresas u otorgar créditos (excepto a usuarios o contratistas que no sean accionistas de la Sociedad) excepto autorización previa del ENARGAS, y (iii) que durante su vigencia, TGN y su accionista controlante, Gasinvest S.A., se comprometen a no iniciar acciones o reclamos contra el Estado Nacional basados en el congelamiento de tarifas dispuesto por la Ley de Solidaridad. El Acuerdo Transitorio 2022 entró en vigencia el 22 de febrero de 2022 a partir de su ratificación por el Decreto N° 91/22 del PEN y mediante la Resolución N° 59/22 del ENARGAS de fecha 23 de febrero de 2022, que aprobó los cuadros tarifarios de transición a partir del 1° de marzo de 2022.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



### 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

#### 1.4 – Contexto económico actual

Adicionalmente a la cuestión tarifaria mencionada en notas anteriores, es destacable mencionar que la Sociedad opera en un contexto económico complejo, cuyas variables principales han tenido recientemente una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

Los principales indicadores macroeconómicos de Argentina son:

- El crecimiento del Producto Bruto Interno ("PBI") en 2021 fue del 10,3%.
- El déficit fiscal primario en 2021 fue del 3% del PBI, mientras que el déficit financiero alcanzó 4,5% del PBI.
- La inflación acumulada entre el 1° de enero de 2022 y el 31 de marzo de 2022 alcanzó el 16,07% de acuerdo con el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.
- Entre el 1° de enero de 2022 y el 31 de marzo de 2022, el peso se depreció un 8,07% frente al dólar estadounidense, de acuerdo con el tipo de cambio publicado por el Banco de la Nación Argentina.

El Banco Central de la República Argentina ("BCRA") impuso mayores restricciones cambiarias, las cuales afectan también el valor de la moneda extranjera en mercados alternativos existentes para ciertas transacciones cambiarias restringidas en el mercado oficial. Estas medidas tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares implican la solicitud de autorización previa al BCRA para ciertas transacciones. Dichas restricciones cambiarias, o las que se pudieran dictar en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios ("MULC") para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de marzo de 2022 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados. La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan el negocio para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera. Los presentes estados financieros intermedios condensados deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# 2 - BASES DE PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN

Los presentes estados financieros intermedios condensados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados del período. Los resultados del período de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2022, no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por el ejercicio completo. Asimismo, los estados financieros intermedios condensados previamente mencionados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 ("Información Financiera Intermedia").

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), en el Título IV "Régimen Informativo Periódico"- Capítulo III "Normas relativas a la forma de presentación y criterios de valuación de los estados financieros" - artículo 1° de sus normas, ha establecido la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") y sus modificatorias, que adoptan a las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" por sus siglas en inglés), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés), para ciertas entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N° 26.831 (modificada por la ley 27.440, la "Ley de Mercado de Capitales"), ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen. Asimismo, se han aplicado las normas contenidas en la Resolución N° 1660/00 del ENARGAS (modificada por la Resolución N° 1903/00, también de dicho ente), que reglamenta ciertos criterios de valuación y exposición para la actividad regulada de transporte y distribución de gas natural. Estos criterios son similares a los contenidos en las NIIF.

Estos estados financieros intermedios condensados, los cuales fueron aprobados y autorizados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 10 de mayo de 2022, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2021, los cuales han sido preparados de acuerdo a NIIF. Estos estados financieros intermedios condensados han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Los presentes estados financieros intermedios condensados se han confeccionado sobre la base del costo histórico, en la unidad de medida aplicable al cierre del período de reporte, excepto por la revaluación de activos y pasivos financieros al valor razonable, con la variación reconocida en el estado de resultado integral intermedio condensado.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



### 2 - BASES DE PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN (Cont.)

#### <u>2.1 – Cambios en interpretaciones y normas contables</u>

a) Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB que son de aplicación efectiva al 31 de marzo de 2022 y han sido adoptadas por la Sociedad

No existen nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones vigentes a partir del presente ejercicio que tengan un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

b) Nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio.

No existen nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio que pudieran tener un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

### 3 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

En relación con el análisis de riesgos financieros, excepto por lo expuesto a continuación, al 31 de marzo de 2022 no existen otras variaciones significativas con respecto a lo mencionado en la Nota 3 de los estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021.

#### 3.1 - Riesgos de mercado

#### 3.1.1 - Riesgos de tipo de cambio

El impacto potencial en el estado de resultado integral y en el estado de cambios en el patrimonio, al 31 de marzo de 2022, que resultaría por cada punto porcentual de devaluación o apreciación en el valor del peso contra la divisa estadounidense, representaría aproximadamente una pérdida o ganancia según corresponda, de \$ 89,8 millones, considerando que las otras variables económico – financieras que afectan a la Sociedad se mantuvieran constantes. Este análisis de sensibilidad se basa en información y presunciones razonables. Aun así, los resultados reales podrían diferir considerablemente de dicho análisis.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# 3 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS (Cont.)

# 3.1 - Riesgos de mercado (Cont.)

# 3.1.1 - Riesgos de tipo de cambio (Cont.)

# Activos y pasivos en moneda extranjera

			31.03.22	31.12.21			
			Cotización vigente en \$	Monto en moneda local (1)	Monto y clase de la moneda extranjera (1)		Monto en moneda local (1)
ACTIVO							
ACTIVO NO CORRIENTE							
Cuentas por cobrar comerciales (Nota 8)							
Cuentas por cobrar comerciales con terceros	US\$	189.378	110,81	20.984.959	US\$	189.378	22.534.950
				20.984.959			22.534.950
Total del activo no corriente				20.984.959			22.534.950
ACTIVO CORRIENTE							
Otras cuentas por cobrar							
Otras cuentas por cobrar diversas	US\$	249	110,81	27.570	US\$	249	29.629
Otros créditos con sociedad controlante	US\$	16	110,81	1.736	US\$	16	1.852
Otros créditos con sociedades afiliadas	US\$	8	110,81	869	US\$	8	932
	R\$	106	20,00	2.111	R\$	106	2.168
				32.286			34.581
Cuentas por cobrar comerciales (Nota 8)							
Cuentas por cobrar comerciales con terceros	US\$	4.620	110,81	511.911	US\$	4.727	562.540
Cuentas por cobrar comerciales con partes							
relacionadas	US\$	80	110,81	8.830	US\$	79	9.361
Cuentas por cobrar comerciales con sociedades afiliadas	US\$	13	110,81	1.439	US\$	13	1.545
umudus	ΟΒΦ	15	110,01	522.180	СБФ	13	573.446
Inversiones a costo amortizado de disponibilidad restringida (Nota 7)							
Inversiones a costo amortizado de disponibilidad							
restringida	US\$	56.690	110,81	6.281.765	US\$	56.584	6.733.142
				6.281.765			6.733.142
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 7)	T T C C		110.01	2.024	TIGO	_	000
Saldos en cuentas bancarias	US\$	18	110,81	2.021	US\$	7	802 <b>802</b>
Total del activo corriente				2.021 6.838.252	1		7.341.971
Total del activo				27.823.211			29.876.921
Total uci activo	<u> </u>			21.023.211	l		23.070.321

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 3 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS (Cont.)

# 3.1 - Riesgos de mercado (Cont.)

# 3.1.1 - Riesgos de tipo de cambio (Cont.)

Activos y pasivos en moneda extranjera (Cont.)

		31.03.22	31.12.21			
	Monto y clase de la moneda extranjera (1)	Cotización vigente en \$	Monto en moneda local (1)	Monto y clase de la moneda extranjera (1)	Monto en moneda local <sup>(1)</sup>	
PASIVO						
PASIVO CORRIENTE						
Cuentas por pagar comerciales						
Proveedores por compras y servicios varios	US\$ 347	111,01	38.543	US\$ 3.620	431.602	
Facturas a recibir	US\$ 4.336	111,01	481.337	US\$ 4.425	527.532	
	£ 57	138,83	7.847	£ 49	7.874	
	€ 24	116,37	2.793	€ 29	3.860	
			530.520		970.868	
Préstamos (Nota 9)						
Préstamo Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	US\$ 55.292	111,01	6.137.968	US\$ 54.985	6.555.638	
			6.137.968		6.555.638	
Total del pasivo corriente			6.668.488		7.526.506	
Total del pasivo			6.668.488		7.526.506	

US\$: Dólares estadounidenses

£: Libras esterlinas

€: EurosR\$: Reales

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

<sup>(1)</sup> No incluye previsiones ni los descuentos a valor presente.



### 3 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS (Cont.)

#### 3.1 - Riesgos de mercado (Cont.)

### 3.1.2 - Riesgos de precio

La Sociedad está expuesta al riesgo de fluctuaciones en los precios de sus inversiones mantenidas y clasificadas en su estado de situación financiera como a valor razonable con cambios en resultados. Para administrar su exposición al riesgo de precio, la Sociedad diversifica su cartera por instrumento. La diversificación de la cartera se efectúa de acuerdo con los límites establecidos en la política de inversiones de TGN.

El impacto potencial en el estado de resultado integral y en el estado de cambios en el patrimonio que resultaría por cada punto porcentual de aumento o disminución de la cotización promedio de la cartera de inversiones a valor razonable, representaría aproximadamente una ganancia o pérdida según corresponda, de \$ 49 millones, considerando que las otras variables económico - financieras que afectan a la Sociedad se mantuvieron constantes. Este análisis de sensibilidad se basa en información y presunciones razonables. Aun así, los resultados reales podrían diferir considerablemente de dicho análisis.

#### 4 - INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados al Jefe de Toma de Decisiones Operativas ("JTDO"). El Director General de la Sociedad ha sido identificado como el JTDO. La información de gestión que utiliza el JTDO en la toma de decisiones se elabora en forma trimestral y en millones de pesos, y no contiene ninguna apertura por segmentos de negocios, con lo cual, la información se presenta como un único segmento y corresponde a toda la Sociedad. Se ha determinado que la medida representativa de la toma de decisiones por parte del JTDO es el "EBITDA de gestión", junto con las adquisiciones de "Propiedad, planta y equipo". A continuación, se expone la información suministrada al JTDO (en millones de pesos):

	<u>31.03.2022</u>	<u>31.03.2021</u>
Ventas Gastos operativos	5.969 (2.964)	6.053 (2.803)
EBITDA de gestión	3.005	3.250
Adquisiciones de "Propiedad, planta y equipo"	642.063	832.502

Se muestra a continuación la conciliación del EBITDA de gestión con el resultado antes de impuesto a las ganancias:

	<u>31.03.2022</u>	31.03.2021
EBITDA de gestión en millones de pesos	3.005	3.250
Depreciación de "Propiedad, planta y equipo"	(3.424)	(3.852)
Otros ingresos y egresos netos	(78)	16
Recupero / (Cargo) por deterioro de activos financieros	3	(160)
Resultados financieros netos	(2.061)	(388)
Resultado por inversiones en sociedades afiliadas	3	7
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(2.552)	(1.127)

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 5 – PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

31.03,2022											Neto resultante		
	Valor de origen Depreciaciones												
	Al inicio del ejercicio	Altas	Bajas	Transferencias	Desvalorización	Al cierre del período	Al inicio del ejercicio	Del período	De las bajas	Al cierre del período	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2021
Activos esenciales:													
Gasoductos y ramales	52.245.332	-	_	1.218.072	-	53.463.404	-	2.689.399	_	2.689.399	50.774.005	52.245.332	63.814.693
Plantas compresoras	7.139.545	-	_	890.868	-	8.030.413	-	460.518	_	460.518	7.569.895	7.139.545	9.217.146
Estaciones de medición y regulación	1.168.022	-	(127)	-	-	1.167.895	-	25.840	(82)	25.758	1.142.137	1.168.022	1.303.516
Sistema SCADA	1.423.065	_	-	_	_	1.423.065	_	66.847	_	66.847	1.356.218	1.423.065	1.379.214
Stock de gas	1.491.305	-	-	-	-	1.491.305	-	-	-	-	1.491.305	1.491.305	1.670.570
Terrenos	83.891	-	-	-	-	83.891	-	-	_	-	83.891	83.891	93.931
Edificios y construcciones civiles	1.614.556	-	_	29.515	-	1.644.071	-	14.483	_	14.483	1.629.588	1.614.556	1.790.661
Otras instalaciones técnicas	1.322.045	_	_	269,704	-	1.591.749	_	59,475	_	59.475	1.532.274	1.322.045	1.414.245
Sub-total de activos esenciales	66.487.761	-	(127)	2.408.159	-	68.895.793	-	3.316.562	(82)	3.316.480	65.579.313	66.487.761	80.683.976
			` `						,				
Otros bienes sujetos a revaluación:													
Terrenos	42.910	-	-	-	-	42.910	-	-	_	-	42.910	42.910	48.069
Edificios y construcciones civiles	494.475	_	_	3.288	-	497.763	_	856	_	856	496.907	494.475	535,709
Sub-total de otros bienes sujetos a revaluación	537.385	_	_	3,288	-	540.673	-	856	_	856	539.817	537.385	583,778
Total de activos revaluados	67.025.146	-	(127)	2.411.447	-	69.436.466	-	3.317.418	(82)	3.317.336	66.119.130	67.025.146	81.267.754
Activos no esenciales:													
Maquinarias, equipos y herramientas	1.248.149	2.172	(187)	-	-	1.250.134	900.321	22.483	(187)	922.617	327.517	347.828	387.981
Otras instalaciones técnicas	1.348.263	878	-	-	-	1.349.141	1.072.935	25.321	-	1.098.256	250.885	275.328	338.576
Equipos y elementos de comunicación	147.249	-	-	-	-	147.249	123.767	2.445	-	126.212	21.037	23.482	30.390
Vehículos	996.814	80.470	(30)	-	-	1.077.254	715.098	43.401	(1)	758.498	318.756	281.716	267.041
Muebles y útiles	494.381	958	(299)	-	-	495.040	411.137	6.140	(284)	416.993	78.047	83.244	69.827
Derecho de uso	88.801	45.008	-	-	-	133.809	79.915	6.865	-	86.780	47.029	8.886	19.840
Obras en curso	6.023.535	512.577	(13.876)	(2.411.447)	-	4.110.789	-	-	-	-	4.110.789	6.023.535	7.323.034
Sub-total de activos no esenciales	10.347.192	642.063	(14.392)	(2.411.447)	-	8.563.416	3.303.173	106.655	(472)	3.409.356	5.154.060	7.044.019	8.436.689
Saldos al 31 de marzo de 2022	77.372.338	642,063	(14.519)	_	_	77,999,882	3.303.173	3.424.073	(554)	6.726.692	71.273.190		
Saldos al 31 de diciembre de 2021	95.720.508	3,774,286	(69.758)	_	(8.056.881)	91.368.155	2.993.252	14.318.506	(12.768)	17.298.990	-	74.069.165	
Saldos al 31 de marzo de 2021	95.720.508	832.502	(7.988)	_	(0.050.001)	96.545.022	2.993.252	3.851.838	(4.511)	6.840.579	-		89.704.443

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



#### 5 – PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

# 5.1 - Compromisos

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad posee compromisos de compra firmes con proveedores de elementos de Propiedad, planta y equipo por 1.012.026.

# <u>6 - INVERSIONES EN SOCIEDADES AFILIADAS</u>

	31.03.2022	31.12.2021
Saldo al inicio del ejercicio	178.628	198.055
Resultado por inversiones en afiliadas	3.175	38.057
Diferencia de conversión imputada en Otros Resultados Integrales	(13.477)	(57.484)
Saldo al cierre del período	168.326	178.628

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# 6 - INVERSIONES EN SOCIEDADES AFILIADAS (Cont.)

La participación de la Sociedad en sus afiliadas, las cuales no cotizan en bolsa de valor alguna, fue la siguiente:

	Caract	erísticas de los			Valor contable al			Información sobre el emisor					
		valores			valor co	піавіе аі			Último estado financiero				
Emisor	Acciones	Valor nominal	Cantidad	Valor de costo	31.03.22	31.12.21	Actividad principal	Fecha	Capital social y ajuste del capital social	Otras reservas	Resultados no asignados	Patrimonio neto	Porcentaje de participación directa
Comgas Andina S.A.	Ordinarias	(1) 1 por acción	490	246	167.837	177.633	Prestación del servicio de	31.03.22	215	-	342.309	342.524	49,0
Companhía Operadora do Rio							operación y mantenimiento de gasoductos Prestación del						
Grande do Sul	Ordinarias	(2) 1 por acción	49	0,1	489	995	servicio de operación y mantenimiento de gasoductos	31.03.22	2	8.041	(7.046)	997	49,0
Total					168.326	178.628							

(1)	Pesos	chilenos

(2) Reales

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 7 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Activos financieros a valor razonable <sup>(1)</sup> : Corrientes:	31.03.2022	31.12.2021
Clasificados como "Inversiones a valor razonable":		
Obligaciones negociables	669,475	835.470
Fondos comunes de inversión en \$	201.124	465.638
Títulos públicos en \$	3.462.444	3.779.529
Letras del tesoro en \$	1.788.830	-
Subtotal	6.121.873	5.080.637
Clasificados como "Efectivo y equivalentes de efectivo":		
Fondos comunes de inversión en \$	1.045.832	1.579.212
Subtotal	1.045.832	1.579.212
Total de activos financieros a valor razonable - Corrientes	7.167.705	6.659.849
Activos financieros a costo amortizado:  Corrientes:		
Clasificados como "Inversiones a costo amortizado":		
Bonos en \$ -Valores representativos de deuda	3.536	4.550
Subtotal	3.536	4.550
Clasificados como "Inversiones a costo amortizado de disponibilidad restringida":		
Plazo fijo de disponibilidad restringida en US\$	6.281.765	6.733.142
Subtotal	6.281.765	6.733.142
Clasificados como "Efectivo y equivalentes de efectivo":		
Caja y bancos	54.168	51.542
Cauciones en \$ (2)	483.678	1.723.349
Subtotal	537.846	1.774.891
Clasificados como "Cuentas por cobrar comerciales" y "Otras cuentas		
por cobrar"	4.205.641	3.834.337
Total de activos financieros a costo amortizado — Corrientes	11.028.788	12.346.920

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 7 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA (Cont.)

#### Activos financieros a costo amortizado (Cont.):

No corrientes:	31.03.2022	31.12.2021
Clasificados como "Inversiones a costo amortizado":		
Bonos en \$ - Valores representativos de deuda	527	1.384
Subtotal	527	1.384
Clasificados como "Cuentas por cobrar comerciales" y "Otras cuentas		
por cobrar"	9.478.660	10.178.333
Total de activos financieros a costo amortizado – No corrientes	9.479.187	10.179.717
Pasivos financieros a costo amortizado:  Corrientes:		
Préstamos	6.137.968	6.857.186
Obligaciones negociables	-	502.530
Cuentas por pagar comerciales, otras deudas y deuda por		0.0000
arrendamiento	1.364.106	1.927.860
Total de pasivos financieros a costo amortizado - Corrientes	7.502.074	9.287.576
No corrientes:  Cuentas por pagar comerciales, otras deudas y deuda por arrendamiento	409.731	323.764
Total de pasivos financieros a costo amortizado – No corrientes	409.731	323.764

<sup>(1)</sup> Los activos financieros a valor razonable han sido valuados utilizando valores razonables de Nivel 1. El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios de cotización de los mercados a la fecha de los estados financieros intermedios condensados. El precio de cotización de mercado usado para los activos financieros mantenidos por la Sociedad es el precio ofertado al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

<sup>(2)</sup> Las inversiones con vencimientos originales de tres meses o menores se clasifican dentro del estado de situación financiero en la línea "Efectivo y equivalentes de efectivo".



# 8 - CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

	31.03.2022	<u>31.12.2021</u>
No corriente		
Cuentas por cobrar comerciales con terceros	20.984.959	22.534.950
Previsión por deudores morosos o en conflicto	(11.522.320)	(12.373.382)
Total de cuentas por cobrar comerciales no corrientes	9.462.639	10.161.568
Corriente		
Cuentas por cobrar comerciales con terceros	3.083.119	2.702.497
Cuentas por cobrar comerciales con otras partes relacionadas (Nota 16)	602.469	436.679
Cuentas por cobrar comerciales con sociedades afiliadas (Nota 16)	1.439	1.545
Previsión por deudores morosos o en conflicto	(443.033)	(518.915)
Total de cuentas por cobrar comerciales corrientes	3.243.994	2.621.806

# 9 - PRÉSTAMOS

# 9.1 – Evolución de Préstamos

	31.03.2022	31.03.2021
No corriente:		
Saldo de Préstamos al inicio del ejercicio	-	8.475.797
Transferencia al corriente	-	(402.140)
Devengamiento de intereses del Préstamo Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	-	8.791
Diferencia de cambio del Préstamo Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	-	697.702
Resultado por posición monetaria	-	(987.044)
Saldo de Préstamos al cierre del período	-	7.793.106

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 9 – PRÉSTAMOS (Cont.)

# 9.1 – Evolución de Préstamos (Cont.)

	31.03.2022	31.03.2021
Corriente:		
Saldo de Préstamos al inicio del ejercicio	6.857.186	955.793
Devengamiento de intereses del Préstamo Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	34.749	34.503
Diferencia de cambio del Préstamo Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	481.055	3.709
Toma de préstamos locales en pesos	-	62.936
Transferencia del no corriente	-	402.140
Devengamiento de intereses de préstamos locales en pesos	13.962	107.726
Pago de capital de préstamos locales en pesos	(266.822)	-
Pago de intereses de préstamos locales en pesos	(24.043)	(107.072)
Resultado por posición monetaria	(958.119)	(129.382)
Saldo de Préstamos al cierre del período	6.137.968	1.330.353
<u>10 – OBLIGACIONES NEGOCIABLES</u>		
10.1 – Evolución de obligaciones negociables		
No corriente:		
Saldo de obligaciones negociables al inicio del ejercicio	-	855.557
Transferencia al corriente	-	(793.885)
Resultado por posición monetaria		(61.672)
Saldo de obligaciones negociables al cierre del período	-	-

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Socio)



# 10 – OBLIGACIONES NEGOCIABLES (Cont.)

# 10.1 – Evolución de obligaciones negociables (Cont.)

	31.03.2022	31.03.2021
<u>Corriente:</u>		
Saldo de obligaciones negociables al inicio del ejercicio	502.530	1.865.754
Transferencia del no corriente	-	793.885
Transferencia al no corriente	-	-
Devengamiento de intereses de obligaciones negociables	18.802	239.781
Pago de intereses de obligaciones negociables	(40.071)	(213.422)
Pago de capital de obligaciones negociables	(440.202)	-
Resultado por posición monetaria	(41.059)	(250.769)
Saldo de obligaciones negociables al cierre del período	-	2.435.229

# 11 - CONTINGENCIAS

Provisiones para juicios laborales, civiles y contenciosos	Corriente
Saldos al 31 de diciembre de 2020	279.626
- Recuperos	(884)
<ul> <li>Resultado por posición monetaria</li> </ul>	(32.065)
Saldos al 31 de marzo de 2021	246.677
- Recuperos	(57.044)
<ul><li>Disminuciones (pagos / consumos)</li></ul>	(5.209)
<ul> <li>Resultado por posición monetaria</li> </ul>	(62.304)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	122.120
- Recuperos	(42.019)
<ul><li>Disminuciones (pagos / consumos)</li></ul>	(13.006)
<ul> <li>Resultado por posición monetaria</li> </ul>	(16.908)
Saldos al 31 de marzo de 2022	50.187

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



#### 11 – CONTINGENCIAS (Cont.)

#### 11.1 - Asuntos legales (Cont.)

# 11.1.1 - Acciones judiciales pendientes con YPF S.A.

El 20 de abril de 2009, TGN inició una acción judicial contra YPF S.A. ("YPF") para: (i) exigir el cumplimiento del contrato de transporte para exportación firmado con YPF y (ii) obligar a YPF a pagar facturas vencidas. El monto de la demanda, incluyendo ampliaciones posteriores, asciende a US\$ 74,8 millones en base a las facturas emitidas por TGN en concepto de servicios prestados entre enero de 2007 y diciembre de 2010, más los intereses devengados a cada fecha respectiva y los intereses a devengarse hasta que las sumas sean canceladas por YPF.

YPF contestó la demanda alegando básicamente que TGN no ha cumplido con el transporte en los términos previstos por hallarse en "imposibilidad de cumplimiento" a partir del dictado de las normas de emergencia y, en subsidio, que no siendo posible exportar, correspondería aplicar una tarifa en pesos.

En diciembre de 2010 TGN declaró rescindido el contrato de transporte firme de exportación con YPF, por incumplimiento del cargador, y en diciembre de 2012 promovió una demanda por los daños derivados de la rescisión culpable estimados en la suma de US\$ 142,15 millones.

En octubre de 2020 la Sociedad fue notificada de la sentencia de primera instancia que hace lugar a las demandas, reconociéndole el derecho a cobrar (i) una suma a liquidar por la perito contadora designada en autos por concepto de facturas impagas, (ii) más la suma de US\$ 231 millones (en esa moneda o en pesos al tipo de cambio vendedor) por concepto de lucro cesante, más sus respectivos intereses. Esta sentencia fue apelada por ambas partes. En febrero de 2022, la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal, confirmó en lo sustancial la sentencia de primera instancia, incluyendo lo indicado en los apartados (i) y (ii) que anteceden. Contra el fallo de la Cámara, YPF interpuso el recurso extraordinario, que le fue concedido. En consecuencia, el caso quedó radicado ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

### 12 - VENTAS

	<u>31.03.2022</u>	31.03.2021
Servicio de transporte de gas	5.629.320	5.734.361
Operación y mantenimiento de gasoductos y otros servicios	339.644	318.508
Total de ventas	5.968.964	6.052.869

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 13 - GASTOS POR NATURALEZA

		Por	el período de tr					
Concepto	Costos de explotación		Gastos de comercialización		Gastos de administración		Total al 31.03.2022	Total al 31.03.2021
	2022	2021	2022	2021	2022	2021		
Honorarios a Directores	-	-	-	-	13.264	13.221	13.264	13.221
Honorarios a la Comisión Fiscalizadora	_	-	-	-	3.719	3.954	3.719	3.954
Honorarios por servicios profesionales	24.803	28.982	1.438	295	54.531	81.961	80.772	111.238
Remuneraciones y otros beneficios al personal	562.888	516.083	10.500	12.199	207.296	214.464	780.684	742.746
Cargas sociales	111.185	107.385	2.063	2.486	51.091	53.886	164.339	163.757
Consumo de materiales y repuestos	155.526	181.963	-	-	3.392	499	158.918	182.462
Servicios y suministros de terceros	62.940	69.005	108	144	1.778	1.954	64.826	71.103
Mantenimiento y reparación de propiedad, planta y equipo	906.773	750.778	487	524	9.703	24.347	916.963	775.649
Viajes y estadías	66.609	67.420	621	645	11.615	5.616	78.845	73.681
Transportes y fletes	9.965	12.018	-	-	81	6	10.046	12.024
Gastos de correos y telecomunicaciones	5.411	6.200	357	413	4.833	5.598	10.601	12.211
Seguros	81.430	108.497	8	11	3.059	3.223	84.497	111.731
Elementos de oficina	5.117	5.077	571	1.976	11.795	14.499	17.483	21.552
Alquileres	12.180	19.275	134	96	4.223	6.183	16.537	25.554
Servidumbres	23.965	25.479	-	-	-	-	23.965	25.479
Impuestos, tasas y contribuciones	4.055	2.505	221.252	212.209	289.792	239.145	515.099	453.859
Depreciación de propiedad, planta y equipo	3.354.511	3.712.750	764	1.398	68.798	137.690	3.424.073	3.851.838
Repuestos y materiales de consumo de baja rotación y obsoletos	2.385	-	-	-	-	-	2.385	-
Diversos	6.202	641	17	-	14.648	1.948	20.867	2.589
Saldos al 31 de marzo de 2022	5.395.945	-	238.320	-	753.618	-	6.387.883	-
Saldos al 31 de marzo de 2021	-	5.614.058	-	232.396	-	808.194	-	6.654.648

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



#### 14 - OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	31.03.2022	31.03.2021
Ingresos por indemnizaciones comerciales	4.423	-
Resultado neto por bajas de propiedad, planta y equipo	9.652	(8)
Reajuste de compensación por daños y perjuicios (1)	(133.646)	- -
Recupero de contingencias	42.019	884
Ingresos y egresos diversos	(242)	15.035
Total de otros ingresos y egresos	(77.794)	15.911

<sup>(1)</sup> Durante el período finalizado el 31 de marzo de 2022, la Sociedad ha reconocido pérdidas por \$ 133,7 millones por el ajuste del pasivo con AES Argentina Generación S.A., derivado del acuerdo transaccional celebrado en el año 2012 (y posteriormente modificado en 2014). Esta pérdida ha sido consecuencia de valuar dicho pasivo sobre la base del valor del "cargo de acceso y uso", el cual sufrió un incremento del 60% de acuerdo con los cuadros tarifarios vigentes desde marzo del corriente.

#### <u>15 – RESULTADOS FINANCIEROS NETOS</u>

Otros resultados financieros netos		
Ingresos netos por variación cambiaria	756.000	1.168.303
Resultados por cambios en los valores razonables	(153.896)	259.942
Otros	3.889	245.191
Total de otros resultados financieros netos	605.993	1.673.436
Ingresos financieros		
Intereses	161.719	359.363
Total de ingresos financieros	161.719	359.363
Egresos financieros		
Intereses	(71.514)	(382.305)
Comisiones, gastos e impuestos bancarios y financieros	(4.792)	(5.086)
Total de egresos financieros	(76.306)	(387.391)
Resultado por posición monetaria	(2.752.758)	(2.033.546)
Total de resultados financieros netos	(2.061.352)	(388.138)

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# <u>16 – PARTES RELACIONADAS</u>

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas son las siguientes:

	31.03.2022	31.03.2021
Sociedad controlante		
Otros ingresos y egresos netos		
Gasinvest S.A.	386	490
Total de otros ingresos y egresos netos	386	490
Sociedades afiliadas Ventas		
Comgas Andina S.A.	3.813	4.847
Companhia Operadora do Rio Grande do Sul	636	695
<u>Total de ventas</u>	4.449	5.542
Recupero de gastos Comgas Andina S.A. Companhia Operadora do Rio Grande do Sul Total de recupero de gastos	- - -	1.309 45 1.354
Otras partes relacionadas		
Ventas Litoral Gas S.A.	730.402	936.977
Ternium Argentina S.A.	107.133	139.660
Siderca S.A.	67.824	86.829
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	22.569	26.816
Tecpetrol S.A.	107.876	13.749
Gasoducto Gasandes Argentina S.A.	12.743	6.207
<u>Total de ventas</u>	1.048.547	1.210.238

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 16 - PARTES RELACIONADAS (Cont.)

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas son las siguientes (Cont.):

#### Otras partes relacionadas (Cont.)

Otras partes relacionadas (Cont.)		
	<u>31.03.2022</u>	<u>31.03.2021</u>
<u>Ingresos financieros</u>		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	60	_
Total de ingresos financieros	60	
Otros ingresos y egresos		
Gasoducto Gasandes Argentina S.A.	1.358	_
Total de otros ingresos y egresos	1.358	
Recupero de gastos		
Gasinvest S.A.	_	2.171
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	-	14.670
Total de recupero de gastos		16.841
<del></del>		
Compra de materiales y elementos de propiedad planta y equipo		
Siat S.A.	(27.217)	-
Siderca S.A.	(1.574)	-
Total de compra de materiales y elementos de propiedad planta y	(28.791)	-
equipo	, ,	
<u>-daspo</u>		
Personal clave de la Dirección de la Sociedad		
Honorarios a Directores	(13.264)	(13.221)
Honorarios a la Comisión Fiscalizadora	(3.719)	(3.954)
Honorarios a la Comisión i iscanzadora	(3.719)	(3.734)

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



# 16 - PARTES RELACIONADAS (Cont.)

Los créditos y deudas con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31.03.2022	31.12.2021
Cuentas por cobrar comerciales		
Otras partes relacionadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	8.830	9.361
Litoral Gas S.A.	395.505	299.780
Ternium Argentina S.A.	54.847	39.783
Siderca S.A.	34.555	25.207
Tecpetrol S.A.	102.765	59.885
Gasoducto Gasandes Argentina S.A.	5.967	2.663
Total de cuentas por cobrar comerciales con otras partes relacionadas	602.469	436.679
Cuentas por cobrar con sociedades afiliadas		
Comgas Andina S.A.	1.233	1.324
Companhía Operadora do Rio Grande de Sul	206	221
Total de cuentas por cobrar con sociedades afiliadas	1.439	1.545
Otras cuentas por cobrar Honorarios por asistencia a la sociedad controlante y recupero de gastos		
Gasinvest S.A.	1.736	1.852
Total de honorarios por asistencia a la sociedad controlante y recupero de gastos	1.736	1.852
Otros créditos con sociedades afiliadas		
Comgas Andina S.A.	835	896
Companhia Operadora do Rio Grande de Sul	2.145	2.204
Total de otros créditos con sociedades afiliadas	2.980	3.100
Otros créditos con partes relacionadas		
Gasoducto Gasandes Argentina S.A.	-	299
Litoral Gas S.A.	-	137
Siat S.A.	-	12.132
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	15.543	14.641
Total de otros créditos con partes relacionadas	15.543	27.209
Otros créditos con Personal clave de la Dirección de la Sociedad		
Anticipos de honorarios a Directores y a la Comisión Fiscalizadora	66.091	58.144
Total de otros créditos con Personal clave de la Dirección de la Sociedad	66.091	58.144

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)



#### 16 – PARTES RELACIONADAS (Cont.)

Los créditos y deudas con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31.03.2022	31.12.2021
Deudas comerciales		
Deudas comerciales con partes relacionadas		
Siat S.A.	(10.523)	-
Total de deudas comerciales con partes relacionadas	(10.523)	-
Otras deudas		
Otras deudas con Personal clave de la Dirección de la Sociedad		
Provisión para honorarios a Directores y a la Comisión Fiscalizadora	(68.112)	(60.489)
Total de otras deudas con personal clave de la Dirección de la	(68.112)	(60.489)
Sociedad		
Otras deudas con partes relacionadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	-	(2.340)
Total de otras deudas con partes relacionadas	-	(2.340)

#### 17 – HECHOS POSTERIORES

La Asamblea de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2022 dispuso que los resultados no asignados, que al 31 de diciembre de 2021 ascendían a la suma de \$ 2.848.059.197, se asignen \$ 478.669.092 a la "Reserva voluntaria para futuros dividendos" y \$ 2.369.390.105 a la "Reserva Facultativa para Capital de Trabajo y Resguardo de Liquidez" a los efectos de afrontar los gastos e inversiones necesarios para la prestación del servicio y el cumplimiento del objeto social.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados, el tipo de cambio del dólar estadounidense publicado por el Banco de la Nación Argentina asciende a 116,75 pesos por dólar estadounidense. Se remite a la Nota 3.1.1 a los presentes estados financieros intermedios condensados, que describe el impacto sobre el patrimonio de la Sociedad.

Con posterioridad al 31 de marzo de 2022, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que no sean de público conocimiento que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la Sociedad a dicha fecha y que no hayan sido considerados o mencionados en los presentes estados financieros intermedios condensados.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Socio)

Pablo Lozada Síndico Titular Emilio Daneri Conte-Grand Presidente



# RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022 Y 2021

De conformidad con lo dispuesto por las normas de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), se expone a continuación un análisis de los resultados de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN" o "la Sociedad"), su situación financiera, ciertos indicadores patrimoniales y de resultados y la perspectiva de su negocio, que deben ser leídos en su conjunto con los estados financieros intermedios condensados de la Sociedad correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, que se acompañan, y los hechos relevantes oportunamente informados a la CNV.

# I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES"

# Resultado integral del período:

(en millones de pesos)

	(en millones de pesos)					
	Período de tres meses finalizado el 31.03.					
	2022	2021	Variación	2020	2019	2018
Ventas						
Servicio de transporte de gas	5.629,3	5.734,4	(105,1)	9.022,7	9.588,2	7.820,9
Operación y mantenimiento de gasoductos y otros servicios	339,6	318,5	21,1	492,6	378,3	301,4
Total de ventas	5.968,9	6.052,9	(84,0)	9.515,3	9.966,5	8.122,3
Costos de explotación						
Costos de operación y mantenimiento	(2.041,4)	(1.901,3)	(140,1)	(2.085,0)	(2.096,7)	(1.949,0)
Depreciación de propiedad, planta y equipo	(3.354,5)	(3.712,8)	358,3	(3.083,3)	(4.112,8)	(2.698,0)
Subtotal	(5.395,9)	(5.614,1)	218,2	(5.168,3)	(6.209,5)	(4.647,0)
Ganancia bruta	573,0	438,8	134,2	4.347,0	3.757,0	3.475,3
Gastos de administración y comercialización	(991,9)	(1.040,6)	48,7	(1.070,5)	(1.141,9)	(994,7)
(Pérdida) ganancia antes de otros ingresos y egresos netos	(418,9)	(601,8)	182,9	3.276,5	2.615,1	2.480,6
Otros ingresos y egresos	(77,8)	15,9	(93,7)	(12,0)	14,2	21,3
Recupero / (Cargo) por deterioro de activos financieros	3,2	(160,2)	163,4	(307,1)	(39,0)	(249,1)
(Pérdida) ganancia antes de resultados financieros	(493,5)	(746,1)	252,6	2.957,4	2.590,3	2.252,8
Resultados financieros netos	(2.061,4)	(388,1)	(1.673,3)	(550,5)	173,8	(811,7)
Resultados por inversiones en sociedades afiliadas	3,2	7,1	(3,9)	21,4	10,9	3,5
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(2.551,7)	(1.127,1)	(1.424,6)	2.428,3	2.775,0	1.444,6
Impuesto a las ganancias	1.040,1	37,2	1.002,9	(655,8)	(783,3)	(516,8)
(Pérdida) ganancia del período	(1.511,6)	(1.089,9)	(421,7)	1.772,5	1.991,7	927,8
Conversión monetaria de los estados financieros de sociedades afiliadas	(13,5)	(15,6)	2,1	(8,5)	0,3	2,6
Reserva por revalúo de Propiedad, planta y equipo	-	-	-	-	1.963,6	1.128,9
Otros resultados integrales del período	(13,5)	(15,6)	2,1	(8,5)	1.963,9	1.131,5
(Pérdida) integral del período	(1.525,1)	(1.105,5)	(419,6)	1.764,0	3.955,6	2.059,3
EBITDA (1)	3.005,2	3.250,1	(244,9)	6.438,1	6.854,9	5.244,8

<sup>(1)</sup> Resultado antes del impuesto a las ganancias, resultados financieros, depreciaciones de propiedad, planta y equipo y cargos sobre activos consumibles que no significan egresos de efectivo.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022 Y 2021

# I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

(en millones de pesos)

	(iii iiiiiiii iii fiisis)				
	31.03.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Total del activo	101.925	106.343	129.274	149.402	169.769
Total del pasivo	23.166	26.059	32.931	46.998	106.688
Patrimonio	78.759	80.284	96.343	102.404	63.081

Los párrafos siguientes describirán las causas de las principales variaciones en los resultados integrales y en los flujos de efectivo de TGN y se expondrán algunos indicadores económico-financieros con relación al patrimonio de la Sociedad.

#### Ventas

La disminución de las ventas ajustadas por inflación de \$ 84 millones entre los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2022 y 2021 se justifica por las siguientes causas:

- i. \$ 1.126,3 millones de mayores ingresos debido principalmente al mayor volumen transportado con destino exportación de carácter interrumpible y de intercambio y desplazamiento;
- ii. \$ 1.231,4 millones de menores ingresos debido al efecto neto entre la aceleración de la inflación y el incremento tarifario del 60 % vigente desde marzo del corriente. (Ver Nota 1.3.3 de los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad, por el período de tres meses finalizando el 31 de marzo de 2022); y
- iii. \$ 21,1 millones de mayores ingresos en los servicios de "Operación y mantenimiento de gasoductos y otros servicios".

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



## I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

Costos de explotación

(en millones de pesos)

<del></del>	(en mutones de pesos)						
		Períod	lo de tres meses	finalizado el 3	31.03.		
Rubros	2022	2021	Variación	2020	2019	2018	
Honorarios por servicios profesionales	24,8	29,0	(4,2)	39,4	43,1	19,7	
Costos de personal	674,1	623,5	50,6	682,3	616,0	657,9	
Consumo de materiales y repuestos	155,5	182,0	(26,5)	245,4	318,3	115,0	
Mantenimiento y reparación de propiedad, planta y equipo y servicios y suministros de terceros	969,7	819,8	149,9	822,7	892,0	914,7	
Gastos de correos, telecomunicaciones, transporte, fletes, viajes y estadías	82,0	85,6	(3,6)	87,8	105,0	94,2	
Seguros	81,4	108,5	(27,1)	88,3	67,1	54,0	
Alquileres y elementos de oficina	17,3	24,4	(7,1)	28,4	21,1	25,2	
Servidumbres	24,0	25,5	(1,5)	21,8	26,8	27,0	
Impuestos, tasas y contribuciones	4,1	2,5	1,6	4,2	3,2	3,0	
Depreciación de propiedad, planta y equipo	3.354,5	3.712,8	(358,3)	3.083,3	4.112,8	2.698,0	
Repuestos y materiales de consumo de baja rotación y obsoletos	2,4	-	2,4	53,1	(13,1)	35,0	
Diversos	6,1	0,5	5,6	11,6	17,2	3,3	
Total	5.395,9	5.614,1	(218,2)	5.168,3	6.209,5	4.647,0	
% de Costos de explotación s/ Ventas	90%	93%		54%	62%	57%	

Los conceptos que presentaron las variaciones más significativas entre ambos períodos han sido:

- i. \$ 253,2 millones de aumento en *Costos de personal* (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 50,6 millones). Dicha variación se explica principalmente por los incrementos salariales otorgados como compensación por inflación (\$ 224,8 millones);
- ii. \$ 419,8 millones de aumento en *Mantenimiento y reparación de propiedad, planta y equipo y servicios y suministros de terceros* (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 149,9 millones). Dicha variación se debe principalmente a los mayores costos en limpieza y desmalezado de instalaciones (\$ 11,5 millones), mantenimientos contratados (\$ 31,1 millones), gastos en softwares aplicativos (\$ 5,5 millones), obras de trazado (\$ 74,3 millones), protección anticorrosiva (\$ 55,4 millones), cruces de ríos (\$ 20,1 millones), inspección de cañerías (\$ 30,6 millones), proyectos relacionados a la integridad y seguridad de la compresión en plantas compresoras (\$ 34,5 millones), proyectos relacionados a la integridad de las estaciones de medición y regulación (\$ 40,1 millones), seguridad y vigilancia (\$ 10,4 millones), costos de proyectos de servicios a clientes (\$ 26,2 millones), y otros proyectos en gasoductos (\$ 34,9 millones), compensado parcialmente por menores costos en otros proyectos (\$ 21,1 millones); y
- *iii.* \$ 187,6 millones de aumento en la *Depreciación de propiedad, planta y equipo* (cuyo valor ajustado por inflación es una disminución de \$ 358,3 millones). Dicha variación se debe a la mayor amortización producto de las mayores capitalizaciones efectuadas en el ejercicio 2021.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



## I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

### Gastos de administración y comercialización

(en millones de pesos)

	Período de tres meses finalizado el 31.03.					
Rubros	2022	2021	Variación	2020	2019	2018
Costos de personal	271,0	283,0	(12,0)	299,7	246,7	224,9
Depreciación de propiedad, planta y equipo	69,6	139,1	(69,5)	78,3	127,0	66,2
Honorarios por servicios profesionales	56,0	82,3	(26,3)	50,1	87,4	42,3
Impuestos, tasas y contribuciones	511,0	451,4	59,6	540,1	581,0	592,1
Gastos de correos, telecomunicaciones, transporte, fletes, viajes y estadías	17,5	12,3	5,2	18,2	14,1	13,2
Mantenimiento y reparación de propiedad, planta y equipo y servicios y suministros de terceros	12,1	27,0	(14,9)	19,5	27,7	12,9
Alquileres y elementos de oficina	16,7	22,8	(6,1)	16,3	15,9	12,9
Honorarios a la Comisión Fiscalizadora	3,7	4,0	(0,3)	4,2	4,6	5,2
Honorarios a Directores	13,3	13,2	0,1	15,0	16,9	8,2
Consumo de materiales y repuestos	3,4	0,5	2,9	10,2	0,9	1,1
Juicios	-	-	-	7,6	9,3	3,4
Seguros	3,1	3,2	(0,1)	4,8	4,6	4,2
Diversos	14,5	1,8	12,7	6,5	5,8	8,1
Total	991,9	1.040,6	(48,7)	1.070,5	1.141,9	994,7
% de Gastos de administración y comercialización s/ Ventas	17%	17%		11%	11%	12%

Los conceptos que presentaron las variaciones más significativas entre ambos períodos han sido:

- i. \$ 21,3 millones de disminución en la *Depreciación de propiedad, planta y equipo* (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 69,5 millones), producto de la desvalorización registrada en los elementos de "*Propiedad planta y equipo*" al 31 de diciembre de 2021; y
- *ii.* \$ 208,7 millones de aumento en *Impuestos, tasas y contribuciones* (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 59,6 millones). Dicha variación se debe principalmente a mayores costos en la tasa de verificación y control pagada al Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") (\$ 109,8 millones), impuesto sobre los ingresos brutos (\$ 79,4 millones), e impuesto a los débitos y créditos bancarios (\$ 19,3 millones).

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

Recupero / (Cargo) por deterioro de activos financieros

(en millones de pesos)

	Período de tres meses finalizado el 31.03.					
Rubros	2022 2021 Variación 2020 2019					2018
Recupero / (Cargo) por deterioro de activos financieros	3,2	(160,2)	163,4	(307,1)	(39,0)	(249,1)
Total	3,2	(160,2)	163,4	(307,1)	(39,0)	(249,1)

Durante los períodos finalizados el 31 de marzo de 2022 y 2021, la Sociedad ha reconocido recuperos y cargos por \$ 3,2 millones y \$ 160,2 millones, respectivamente. La variación de \$ 163,4 millones se debe a menores previsiones constituidas en el presente período en relación con saldos de clientes morosos.

## Otros ingresos y egresos

(en millones de pesos)

		Período de tres meses finalizado el 31.03.						
Rubros	2022	2021	Variación	2020	2019	2018		
Ingresos por indemnizaciones comerciales	4,4	-	4,4	-	0,8	2,0		
Resultado neto por bajas de propiedad, planta y equipo	9,7	-	9,7	12,6	(12,9)	1,0		
Ingresos y egresos diversos	(91,9)	15,9	(107,8)	(24,6)	26,3	18,3		
Total	(77,8)	15,9	(93,7)	(12,0)	14,2	21,3		

Durante los períodos finalizados el 31 de marzo de 2022 y 2021, la Sociedad ha reconocido pérdidas y ganancias por \$ 77,8 millones y \$ 15,9 millones, respectivamente. El mayor cargo por \$ 93,7 millones se debe principalmente a que durante el período finalizado el 31 de marzo de 2022, la Sociedad ha reconocido una pérdida por \$ 133,6 millones por el ajuste del pasivo con AES Argentina Generación S.A., derivado del acuerdo transaccional celebrado en el año 2012 (y posteriormente modificado en 2014). Esta pérdida ha sido consecuencia de valuar dicho pasivo sobre la base del valor del "cargo de acceso y uso", el cual sufrió un incremento del 60% de acuerdo con los cuadros tarifarios vigentes desde marzo del corriente. (Ver Nota 1.3.3 de los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad, por el período de tres meses finalizando el 31 de marzo de 2022).

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

### Resultados financieros netos

(en millones de pesos)

	(ch muones de pesos)							
		Período	de tres meses	finalizado el	31.03.			
Rubros	2022	2021	Variación	2020	2019	2018		
Otros resultados financieros netos:								
Ingresos netos por variación cambiaria	756,0	1.168,3	(412,3)	359,9	166,9	(925,6)		
Resultados por cambios en los valores razonables	(153,9)	259,9	(413,8)	(249,1)	62,6	116,5		
Resultados de instrumentos financieros derivados	-	-	-	(135,4)	-	-		
Otros	3,9	245,2	(241,3)	-	10,4	(13,9)		
Total de otros resultados financieros netos	606,0	1.673,4	(1.067,4)	(24,6)	239,9	(823,0)		
Ingresos financieros:								
Intereses	161.7	359,4	(197,7)	40,7	154,0	87,0		
Total de ingresos financieros	161,7	359,4	(197,7)	40,7	154,0	87,0		
Egresos financieros:								
Intereses	(71,5)	(382,3)	310,8	(355,1)	(588,8)	(309,0)		
Intereses capitalizados en bienes de uso	-	-	-	81,4	156,8	-		
Comisiones, gastos e impuestos bancarios y financieros	(4,8)	(5,1)	0,3	(3,7)	(7,6)	3,7		
Total de egresos financieros	(76,3)	(387,4)	311,1	(277,4)	(439,6)	(305,3)		
Resultado por posición monetaria	(2.752,8)	(2.033,5)	(719,3)	(289,2)	219,5	229,6		
Total de resultados financieros netos	(2.061,4)	(388,1)	(1.673,3)	(550,5)	173,8	(811,7)		

Los resultados financieros netos del período finalizado el 31 de marzo de 2022 presentaron una mayor ganancia por \$ 364,2 millones (cuyo valor ajustado por inflación es una disminución de \$ 1.673,3 millones), comparados con el período finalizado el 31 de marzo de 2021. Los conceptos que presentaron las variaciones más relevantes entre ambos períodos han sido:

- *i.* \$ 1,6 millones (cuyo valor ajustado por inflación es una menor ganancia de \$ 412,3 millones) de mayor ganancia por diferencias en el tipo de cambio netas sobre las posiciones activas y pasivas en dólares estadounidenses;
- *ii.* \$ 98 millones (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 113,1 millones) de mayor ganancia relacionada con los intereses devengados del período;
- iii. \$ 308,5 millones (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 413,8 millones) de menor ganancia por cambios en los valores razonables devengados durante el período;
- iv. \$ 154 millones (cuyo valor ajustado por inflación es de \$ 241,3 millones) de menor ganancia debido principalmente a que durante el 2021 se cobró el subsidio relacionado con el costo financiero del diferimiento en el cobro de facturas a distribuidoras, sub distribuidoras, transportistas y productores. Ver Nota 1.3.3 a los estados financieros de la Sociedad por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021; y
- v. \$ 719,3 millones de mayor pérdida por resultado por posición monetaria, debido a que en el presente período hubo mayores activos monetarios expuestos a la inflación en comparación con el mismo período del 2021.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

### Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2022 presentó un menor cargo por \$ 1.002,9 millones en comparación con el mismo período del año anterior. Dicha variación se explica por un menor cargo por impuesto corriente por \$ 772 millones y una mayor ganancia por impuesto diferido por \$ 230,9 millones, debido a que el período finalizado el 31 de marzo de 2022 arrojó quebranto impositivo.

### Síntesis del estado de flujo de efectivo

(en millones de pesos)

-		(	понев ие ревов)		
		Período de tr	es meses finalizado	el 31.03.	
<u>_</u>	2022	2021	2020	2019	2018
Efectivo generado por las operaciones	2.009,2	800,6	4.020,6	5.748,6	4.631,4
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	(1.040,1)	(37,2)	655,8	783,3	516,8
Impuesto a las ganancias	71,5	382,3	355,1	588,8	309,0
Devengamiento de intereses generados por pasivos  Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	1.040,6	1.145,7	5.031,5	7.120,7	5.457,2
r iujo neio de ejectivo generado por las operaciones	1.040,0	1.143,/	3.031,3	7.120,7	3.437,2
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo Suscripciones, netas de recupero de inversiones a costo amortizado	(597,1)	(832,5)	(1.970,4)	(1.927,0)	(1.485,6)
e inversiones a valor razonable (no equivalentes de efectivo)  Cobro de capital e intereses de inversiones a costo amortizado e	(95,0)	1.005,2	2.107,3	(2.365,3)	(4.899,1)
inversiones a valor razonable	1,3	4,8	9,6	16,5	25,9
Flujo neto de efectivo utilizado en (generado por) las actividades de inversión	(690,8)	177,5	146,5	(4.275,8)	(6.358,8)
Toma de préstamos locales en pesos	-	62,9	-	-	-
Pago de capital de obligaciones negociables	(440,2)	-	-	-	-
Pago de intereses de obligaciones negociables	(40,1)	(213,4)	-	-	-
Pago de capital de préstamos locales en pesos	(266,8)	-	(1.399,6)	-	-
Pago de intereses de préstamos locales en pesos	(24,0)	(107,1)	-	-	-
Pago de arrendamientos	(4,8)	(6,3)	(6,3)	(6,8)	
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(775,9)	(263,9)	(1.405,9)	(6,8)	
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes del efectivo	(426,1)	1.059,3	3.772,1	2.838,1	(901,6)
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	3.354,1	5.399,8	5.065,6	8.593,1	2.575,9
Resultados financieros generados por el efectivo	(1.344,3)	(1.227,5)	(966,0)	45,3	100,2
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	1.583,7	5.231,6	7.871,7	11.476,5	1.774,5

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# I) "ANÁLISIS DEL RESULTADO INTEGRAL Y DE LA SITUACIÓN FINANCIERA" Y "PRINCIPALES ACTIVIDADES" (Cont.)

## Composición del efectivo y equivalentes del efectivo

(en millones de pesos)

Rubros		Período de tr	res meses finaliza	do el 31.03.	
Kuoros	2022	2021	2020	2019	2018
Caja y bancos (1)	54,2	10,9	2.149,9	5.347,9	742,7
Fondos comunes de inversión en \$	1.045,8	2.901,9	1.442,5	936,3	205,6
Fondos comunes de inversión en US\$	-	-	4.279,3	283,9	-
Plazos fijos en \$	-	414,8	-	-	-
Plazos fijos en US\$	-	-	-	4.908,4	826,2
Cauciones en \$	483,7	1.765,6	-	-	-
Letras del tesoro en \$	-	138,4	-	-	-
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	1.583,7	5.231,6	7.871,7	11.476,5	1.774,5

<sup>(1)</sup> Incluye al 31 de marzo de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018 \$ 2,0 millones, \$ 7,1 millones, \$ 2.093,2 millones, \$ 5.337,0 millones y \$ 742,0 millones, respectivamente, nominados en moneda extranjera.

### II) ESTRUCTURA PATRIMONIAL COMPARATIVA AL 31 DE MARZO DE 2022, 2021, 2020, 2019 Y 2018

(en millones de pesos)

Rubros			Al 31.03.		
Ruotos	2022	2021	2020	2019	2018
Activo no corriente	83.093	84.329	130.261	142.343	144.300
Activo corriente	18.832	9.991	19.709	30.481	25.470
Total del activo	101.925	94.320	149.970	172.824	169.770
Patrimonio	78.759	71.268	104.168	108.680	106.689
Pasivo no corriente	14.645	17.059	21.262	39.670	39.692
Pasivo corriente	8.521	5.993	24.539	24.474	23.389
Total del pasivo	23.166	23.052	45.801	64.144	63.081
Total	101.925	94.320	149.970	172.824	169.770

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



# III) ESTRUCTURA DE RESULTADOS INTEGRALES COMPARATIVA CORRESPONDIENTE A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022, 2021, 2020, 2019 Y 2018

(en millones de pesos)

Rubros			Al 31.03.		
Kuotos	2022	2021	2020	2019	2018
(Pérdida) ganancia antes de otros ingresos y egresos netos	(418,9)	(601,8)	3.276,5	2.615,1	2.480,6
Otros ingresos y egresos	(77,8)	15,9	(12,0)	14,2	21,3
Recupero / (Cargo) por deterioro de activos financieros	3,2	(160,2)	(307,1)	(39,0)	(249,1)
(Pérdida) ganancia antes de resultados financieros	(493,5)	(746,1)	2.957,4	2.590,3	2.252,8
Resultados financieros netos	(2.061,4)	(388,1)	(550,5)	173,8	(811,7)
Resultados por inversiones en sociedades afiliadas	3,2	7,1	21,4	10,9	3,5
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(2.551,7)	(1.127,1)	2.428,3	2.775,0	1.444,6
Impuesto a las ganancias	1.040,1	37,2	(655,8)	(783,3)	(516,8)
(Pérdida) ganancia del período	(1.511,6)	(1.089,9)	1.772,5	1.991,7	927,8
Otros resultados integrales del período	(13,5)	(15,6)	(8,5)	1.963,9	1.131,5
(Pérdida) ganancia integral del período	(1.525,1)	(1.105,5)	1.764,0	3.955,6	2.059,3

# IV) DATOS ESTADÍSTICOS COMPARATIVOS CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2022, 2021, 2020, 2019 Y 2018

Volumen despachado en millones de m3:

Según el tipo de transporte

	Al 31.03.					
	2022	2021	2020	2019	2018	
Firme	2.910	3.059	3.140	3.345	3.534	
Interrumpible e Intercambio y desplazamiento	2.881	2.015	2.485	2.278	1.849	
Total	5.791	5.074	5.625	5.623	5.383	

Según su procedencia

			Al 31.03.		
	2022	2021	2020	2019	2018
Gasoducto Norte	1.616	2.188	2.088	2.092	2.394
Gasoducto Centro-Oeste	3.492	2.174	2.699	3.531	2.989
Tramos finales	683	712	838	-	-
Total	5.791	5.074	5.625	5.623	5.383

Según su destino

			Ů.				
	Al 31.03.						
	2022	2021	2020	2019	2018		
Mercado local	5.284	4.978	5.156	5.294	5.374		
Mercado externo	507	96	469	329	9		
Total	5.791	5.074	5.625	5.623	5.383		

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



## V) ÍNDICES COMPARATIVOS AL 31 DE MARZO DE 2022, 2021, 2020, 2019 Y 2018

	Al 31.03.				
	2022	2021	2020	2019	2018
Liquidez corriente (1)	2,2101	1,6671	0,8032	1,2454	1,0890
Solvencia (2)	3,3998	3,0916	2,2744	1,6943	1,6913
Inmovilización del capital (3)	0,8152	0,8941	0,8686	0,8236	0,8500

- (1) Activo corriente sobre pasivo corriente
- (2) Patrimonio sobre pasivo total
- Activo no corriente sobre total del activo

## VI) PERSPECTIVAS DEL NEGOCIO PARA EL PRESENTE EJERCICIO (Información no cubierta por el Informe del auditor)

El presente capítulo, relativo a las perspectivas comerciales, operativas, financieras y regulatorias del negocio de la Sociedad, debe ser complementado con las notas de los estados financieros intermedios condensados al 31 de marzo de 2022, información que debe ser leída, analizada e interpretada en forma conjunta para tener una visión completa de los asuntos societarios.

En diciembre de 2019 se sancionó la Ley de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública N° 27.541 ("Ley de Solidaridad") que facultó al Poder Ejecutivo Nacional ("PEN") a congelar las tarifas de gas natural que estén bajo jurisdicción federal y a iniciar un proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario en los términos de la Ley N° 24.076 ("Ley del Gas"), por un plazo máximo de hasta 180 días, propendiendo a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares, comercios e industrias para el año 2020. Asimismo, se facultó al PEN a intervenir administrativamente al ENARGAS por el término de un año. Efectivamente, el 16 de marzo de 2020 el PEN dispuso la intervención del ENARGAS por un plazo que fue prorrogado hasta el 31 de diciembre de 2022, encomendando al interventor la ejecución de una auditoría legal, técnica y económica de todos los aspectos regulados en la Ley de Solidaridad en materia energética, con el cargo de elevar un informe al PEN. El congelamiento tarifario que había sido establecido por la Ley de Solidaridad fue sucesivamente prorrogado hasta el 23 de diciembre de 2021 en virtud del Decreto de Necesidad y Urgencia N° 543/20.

El 20 de noviembre de 2020, el interventor del ENARGAS elevó al Secretario de Energía y al Ministro de Economía de la Nación un informe con los resultados de la auditoría y revisión de la RTI, concluyendo que esta última se habría visto afectada por graves vicios que causarían su nulidad y que, en su opinión, habrían influido negativamente en las tarifas que pagan los usuarios, en mérito a lo cual propuso la selección de la alternativa de renegociación de la RTI prevista en el artículo 5° de la Ley de Solidaridad. La Sociedad, que fue notificada de dicho informe el 7 de enero de 2021, discrepa con sus conclusiones y considera que la RTI constituyó un procedimiento válido bajo la legislación vigente que derivó en tarifas de transporte justas y razonables, como lo exige la Ley del Gas.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

# VI) PERSPECTIVAS DEL NEGOCIO PARA EL PRESENTE EJERCICIO (Información no cubierta por el Informe del auditor) (Cont.)

El 17 de diciembre de 2020 el PEN dictó el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 1020/20 ("el Decreto 1020/20") mediante el cual y siguiendo con la recomendación del interventor del ENARGAS, dispuso suspender el "Acuerdo Integral de Readecuación de la Licencia de TGN" que había entrado en vigencia en marzo de 2018, e iniciar la renegociación de la RTI en el marco de lo previsto en el artículo 5° de la Ley de Solidaridad, completándola no más allá del 17 de diciembre de 2022. Dicho proceso deberá finalizar mediante la suscripción con las licenciatarias de transporte y distribución de gas natural, de un acuerdo definitivo sobre la RTI, quedando mientras tanto habilitada la posibilidad de que el ENARGAS aplique ajustes tarifarios transitorios para asegurar la continuidad y normalidad del servicio público. El mencionado decreto dispone, además, que en caso de no ser factible arribar a un acuerdo definitivo, el ENARGAS deberá dictar, *ad referéndum* del PEN, el nuevo régimen tarifario para los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural.

Así entonces, el 22 de febrero de 2021, el ENARGAS dictó la Resolución N° 47/21 convocando a una audiencia pública que se celebró el 16 de marzo de 2021, para tratar el régimen tarifario de transición previsto en el Decreto 1020/20. Dicha resolución prevé que cualquier aumento transitorio de tarifas debe estar refrendado por un acuerdo a celebrar entre las licenciatarias y el ENARGAS, y que durante la vigencia del régimen tarifario de transición las licenciatarias no podrán distribuir dividendos, ni cancelar en forma anticipada directa o indirectamente deudas financieras y comerciales contraídas con accionistas, adquirir otras empresas ni otorgar créditos, excepto autorización expresa del ENARGAS.

El 27 de marzo de 2021 el ENARGAS propuso a las licenciatarias de distribución y transporte de gas la celebración de acuerdos de adecuación transitoria de tarifas a cambio del compromiso de dichas licenciatarias de no iniciar reclamos basados en el congelamiento tarifario dispuesto por la Ley de Solidaridad. Como en el caso de TGN la propuesta de ajuste era igual a cero, la Sociedad declinó suscribir dicho acuerdo sin perjuicio de lo cual se avino a encarar la renegociación de la RTI dispuesta en el Decreto 1020/20, bajo reserva de derechos y acciones.

El 1° de junio de 2021 la Sociedad fue notificada de ciertas resoluciones dictadas tanto por el Ministerio de Economía ("MECON") así como por el ENARGAS y validadas por un decreto presidencial, en virtud de las cuáles se estableció un Régimen Tarifario Transitorio ("RTT").

El RTT implica; (i) que las tarifas de TGN continuarán congeladas, (ii) que la Sociedad deberá continuar prestando el servicio de transporte de gas, (iii) la prohibición de distribuir dividendos, pagar anticipadamente préstamos con accionistas y adquirir empresas u otorgar créditos (excepto a usuarios o contratistas que no sean accionistas de la Sociedad) sin autorización previa del ENARGAS, y (iv) que durante el RTT no aplica ningún plan de inversiones obligatorias. Asimismo, el RTT contempla la posibilidad de que el ENARGAS ajuste las tarifas de TGN a partir del 1° de abril de 2022.

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

# VI) PERSPECTIVAS DEL NEGOCIO PARA EL PRESENTE EJERCICIO (Información no cubierta por el Informe del auditor) (Cont.)

El 30 de junio de 2021 la Sociedad recurrió en sede administrativa el Decreto 1020/20, la Resolución Conjunta N° 2/21 del MECON y el ENARGAS que aprobó el RTT *ad referéndum* del PEN, el Decreto N° 353/21 que ratificó la Resolución Conjunta N° 2, y la Resolución N° 150/21 del ENARGAS mediante la cual se pusieron en vigencia los cuadros tarifarios del RTT. Basada en la letra expresa de la Ley del Gas (artículo 48) y de las "Reglas Básicas de la Licencia de Transporte" (numeral 9.8), la Sociedad considera que el costo de cualquier subsidio a los usuarios de gas natural debe ser a cargo del Tesoro Nacional y no a cargo de TGN o, en su defecto, TGN debe ser compensada por el PEN. Asimismo, la Sociedad considera que ni el PEN, el MECON y/o el ENARGAS poseen competencia para establecer las prohibiciones de hacer impuestas por el RTT.

Mediante Resolución N° 518/21 de fecha 27 de diciembre de 2021, el ENARGAS convocó a una nueva audiencia pública que se celebró el 19 de enero de 2022, en cuyo transcurso, las licenciatarias de transporte y distribución de gas presentaron sus propuestas de ajuste transitorio para el año en curso.

El 27 de enero de 2022 TGN interpuso ante el MECON el reclamo administrativo previo previsto en la Ley de Procedimientos Administrativos N° 19.549, solicitando se la compense por la pérdida experimentada como consecuencia de la decisión del gobierno nacional de congelar las tarifas de transporte e impedirle facturar con arreglo a los cuadros tarifarios que habían sido aprobados en 2017 en el marco de la RTI.

El 18 de febrero de 2022, TGN celebró con el MECON y con el ENARGAS un acuerdo transitorio que estableció un aumento de tarifas de transporte del 60% a partir del mes de marzo de 2022 ("el Acuerdo Transitorio 2022"). Dicho acuerdo, que mantendrá vigencia hasta el mes de diciembre de 2022 salvo extensión por acuerdo de las partes, no contempla inversiones obligatorias, pero establece; (i) que la Sociedad deberá continuar prestando el servicio de transporte de gas, (ii) la prohibición de distribuir dividendos, pagar anticipadamente préstamos con accionistas y adquirir empresas u otorgar créditos (excepto a usuarios o contratistas que no sean accionistas de la Sociedad) excepto autorización previa del ENARGAS, y (iii) que durante su vigencia, TGN y su accionista controlante Gasinvest S.A. se comprometen a no iniciar acciones o reclamos contra el Estado Nacional basados en el congelamiento de tarifas dispuesto por la Ley de Solidaridad. El Acuerdo Transitorio 2022 entró en vigencia el 22 de febrero de 2022 a partir de su ratificación por el Decreto N° 91/22 del PEN y mediante la Resolución N° 59/22 del ENARGAS de fecha 23 de febrero de 2022, que aprobó los cuadros tarifarios de transición a partir del 1° de marzo de 2022.

Asimismo, el ENARGAS avanza en el proceso de renegociación de la RTI que, de acuerdo con lo establecido en el Decreto 1020/20, deberá estar finalizando en el mes de diciembre de 2022.

Por último, cabe mencionar que la Sociedad opera en un contexto económico cuyas variables principales han tenido y continúan teniendo una fuerte volatilidad, lo que llevó al gobierno nacional a profundizar las medidas de control de cambio, incrementar la presión impositiva, establecer esquemas de acuerdos y/o controles de precios para intentar contener la inflación y, desindexar las jubilaciones y pensiones.

La Dirección monitorea permanentemente la evolución de las situaciones previamente mencionadas para determinar las posibles acciones a adoptar e identificar los eventuales impactos sobre la situación patrimonial y financiera de la Sociedad.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2022

Véase nuestro informe de fecha 10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Paula Verónica Aniasi Contadora Pública (U.N.L.P.) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 F° 121 Emilio Daneri Conte-Grand Presidente



## INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de Transportadora de Gas del Norte S.A. Domicilio Legal: Don Bosco 3672 - Piso 3° Ciudad Autónoma de Buenos Aires CUIT N° 30-65786305-6

#### Introducción

Hemos revisado los estados financieros intermedios condensados adjuntos de Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante "la Sociedad" o "TGN") que comprenden el estado de situación financiera intermedio condensado al 31 de marzo de 2022, el estado de resultado integral intermedio condensado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 y los estados de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa misma fecha y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2021 y a sus períodos intermedios son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y, por lo tanto, deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

#### Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, 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 y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

#### Alcance de nuestra revisión

Nuestra revisión se limitó a la aplicación de los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros intermedios condensados y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre la situación financiera, el resultado integral y el flujo de efectivo de la Sociedad.



#### Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios condensados mencionados en el primer párrafo del presente informe no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

#### Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Transportadora de Gas del Norte S.A., que:

- a) excepto porque se encuentran pendientes de firma, los estados financieros intermedios condensados de Transportadora de Gas del Norte S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventario y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros intermedios condensados de Transportadora de Gas del Norte S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales, excepto en cuanto que se encuentran pendientes de firma;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 31 de marzo de 2022, la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Transportadora de Gas del Norte S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 70.744.282, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2022.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 Paula Verónica Aniasi Contadora Pública (U.N.L.P.) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 F° 121

#### INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de Transportadora de Gas del Norte S.A.

#### **Documentos examinados**

De acuerdo con lo requerido por el artículo 63 inciso b del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, hemos revisado los Estados Financieros Intermedios Condensados adjuntos de Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante "la Sociedad" o "TGN"), que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado al 31 de marzo de 2022, el Estado de Resultado Integral Intermedio Condensado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, y de Cambios en el Patrimonio y de Flujo de Efectivo por el período de tres meses finalizado en esa misma fecha y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2021 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

## Responsabilidad de la Dirección

La preparación y presentación de dichos documentos es responsabilidad del Directorio de la Sociedad en ejercicio de sus funciones exclusivas y en un todo de acuerdo con la normativa vigente. Esta responsabilidad comprende el diseño, implementación y mantenimiento del sistema de control interno adecuado y eficiente, para que dichos estados carezcan de distorsiones significativas causadas por errores o irregularidades e incluye también la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y las estimaciones que resulten más razonables en función de las circunstancias que las condicionan.

### Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestra labor sobre los documentos mencionados en el primer párrafo fue realizada de acuerdo con las normas de Sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que el examen se efectúe de acuerdo con las normas aplicables a encargos de revisión de información financiera intermedia, e incluya la verificación de la congruencia de la información significativa contenida en dichos estados con la derivada de las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la Ley y al Estatuto, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para la realización de dicho trabajo, hemos considerado además el Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del auditor externo Dra. (C.P.) Paula Verónica Aniasi, Socia de la firma Price Waterhouse & Co. S.R.L., de fecha 10 de mayo de 2022, emitido de acuerdo con las normas vigentes en la República Argentina para la "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad". Nuestra revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dicho profesional.

No hemos efectuado ningún control de gestión y por lo tanto no hemos evaluado los criterios y decisiones empresarias relacionados con la prestación del servicio público de transporte de gas, su administración y comercialización, dado que estas cuestiones son de exclusiva responsabilidad del Directorio y ajenas a la competencia de esta Comisión Fiscalizadora.

#### Conclusión

Consideramos que el alcance de nuestra tarea y el informe del auditor externo nos brindan una base razonable para fundamentar nuestro dictamen y en cumplimiento de normas vigentes informamos que los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022, considerados y aprobados en la fecha por el Directorio de la Sociedad, contemplan todos los hechos y circunstancias significativos que son de nuestro conocimiento.

### Informe sobre cumplimiento de disposiciones legales

- a) Los Estados Financieros Intermedios Condensados surgen de sistemas contables cuyos registros son vertidos en libros llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes y cumplen con lo prescripto por la Ley General de Sociedades y las resoluciones emanadas de la Comisión Nacional de Valores, excepto porque se encuentran pendientes de ser firmados.
- b) Respecto de dichos Estados Financieros Intermedios Condensados y la información adicional a las notas a los mismos, requerida por el Título IV, Capítulo III, no tenemos otras observaciones que formular en adición a lo previamente manifestado.
- c) Durante el período bajo análisis, hemos dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley General de Sociedades.
- d) Cabe destacar que, ciertas reuniones del Directorio y de la Comisión Fiscalizadora, así como los libros de actas que registran lo tratado en ellas, habida cuenta del cumplimiento del D.N.U. Nº 297/2020 y modificatorios hasta la actualidad, así como de la R.G. Nº 830/2020 de la C.N.V. fueron llevadas a cabo bajo la modalidad "a distancia" y, sus actas, a la fecha, si bien transcriptas, no han sido totalmente firmadas.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2022.

Por Comisión Fiscalizadora

Dr. Pablo Lozada Síndico Titular