



Reseña informativa

Correspondiente a los ejercicios económicos iniciados el 1º de enero de 2022 y 2021 y finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

COMENTARIO SOBRE LAS ACTIVIDADES DEL EJERCICIO

La Sociedad registró ganancias netas de \$ 4.093,95 millones durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022. Las ventas brutas de gas, subproductos y otros servicios no regulados y servicios de transporte y/o distribución del ejercicio e ingresos por subsidios ascendieron a \$ 59.686,83 millones, y fueron principalmente a residenciales (73%), comerciales (19%), transporte y/o distribución a industrias (8%).

Las entregas de gas durante el ejercicio totalizaron 5.804,7 millones de metros cúbicos de gas vendido, equivalentes a un volumen promedio diario de despacho de 15,9 millones de metros cúbicos. Dicho total incluye 3.296,6 millones de metros cúbicos de gas transportados para industrias, distribuidoras, GNC y SGP. Se utilizó el 77,5% de la capacidad de transporte firme contratada.

Los costos de compra y transporte de gas fueron de \$ 31.089,13 millones y \$ 8.696,82 millones, respectivamente, para este ejercicio.

Durante el ejercicio se incorporaron 16.797 nuevos clientes, llegando al total de 1.417.085 clientes al 31 de diciembre de 2022.

En referencia a la demanda de gas natural, se puede mencionar que el consumo residencial disminuyó un 9,8 % respecto al consumo registrado durante el año anterior. Asimismo, el despacho de gas realizado exclusivamente a los sectores comerciales y pequeña industria aumentó un 12 % producto de los aumentos en tarifa. Por otra parte, los segmentos de clientes correspondientes a Grandes Usuarios registraron un aumento del volumen de gas entregado del 8,4%, este aumento de volumen corresponde principalmente con la finalización de la operatoria de exportación de GNL y en menor medida en la baja de venta de transporte. Las Estaciones de GNC registraron un aumento del 6% correspondiente a producto de la mayor circulación vehicular y los aumentos en tarifa.

En el transcurso de este período se han terminado/habilitado las obras:

- Gasoducto de alimentación a General Villegas: Esta obra consistió en la instalación de un gasoducto de aprox. 50 km de extensión de 8" de diámetro, un ramal de 3 km del mismo diámetro, una planta reguladora de 1 Etapa (60/25 kg/cm²) y una de planta reguladora de segunda etapa (25/1,5 kg/cm²). Este gasoducto conectado con el Gasoducto Pampeano Norte permitió sustituir la alimentación a la localidad que se realizaba a través de una planta de almacenamiento de GLP.
- Instalación de nueva ERP Quequén 1
- Adecuación de Odorizador Buchanan
- Instalación Odorizador en Gto Alimentación Lincoln-Pinto
- Renovación de tramo de gasoducto de alimentación a Salto
- Remoción cruce en canal en gasoducto a Chacabuco
- Remoción cruce aéreo en Arroyo Pigüé en ramal de alimentación a Carhue.
- Adecuación Pta Compresora Colonia Barón
- Inspecciones directas e indirectas para el cumplimiento del plan de integridad de líneas de transmisión.
- Reprueba de Traillers de GNC
- Mantenimiento de Calentadores
- Cambio de calentador en ERP Pigüe.
- Cambio de Calentador en ERP Villa Iris

En el transcurso de este período también se han adjudicado y se encuentran en ejecución con distinto grado de avance las obras que se detallan a continuación:

- Gasoducto de Alimentación a América.
- Renovación red antigua barrio Mariano Moreno en Olavarría (2º Etapa).
- Adecuación del sistema de Protección Catódica 2022.
- Refuerzo de Red en La Plata (Gonnet y G. Bell).
- Refuerzo de Red en Saladillo.



Reseña informativa (Continuación)

- Instalación de nueva ERP Caseros (Tres Arroyos).
- Cambio de Odorizador en ERP Cámara Norte.
- Renovación de tramos de red por ubicación y/o tapada inadecuada - Mar del Plata, Cañuelas, Bragado, 25 de Mayo y Santa Rosa.
- Renovación válvulas de línea en Gasoducto de la Costa (los Horcones) y Gasoducto Pampeano (La Maruja).

Es de destacar que el Gasoducto de alimentación a América es una obra de suma importancia. La misma consiste en la instalación de un gasoducto de aprox. 72 km de extensión de 6" de diámetro, un ramal de 5 km del mismo diámetro, una planta reguladora de 1 Etapa (70/25 kg/cm²) y una de planta reguladora de segunda etapa (25/1,5 kg/cm²). Este gasoducto se conectará con el Gasoducto de alimentación a Trenque Lauquen y permitirá sustituir la actual alimentación a la localidad que actualmente se realiza a través de un sistema de transporte de GNC por camiones (que se cargan en Pehuajó). De esta manera, cuando la obra sea habilitada, se tendrá una operación más confiable y segura y adicionalmente se podrán incorporar nuevos usuarios al sistema, incluyendo las otras localidades abastecidas por este sistema: Carlos Tejedor, Urdampilleta, Gonzalez Moreno, Tres Algarrobos y Berutti.

En materia de seguridad y medio ambiente, se llevaron a cabo capacitaciones internas al personal propio de todas las Unidades de Negocios. La actividad de concienciación externa (empresas, fuerzas vivas, organismos públicos, etc.) a cargo de los jefes Regionales de SyMA de cada Unidad de Negocio, se focalizó en el Plan de Prevención de Daños y prevención de los efectos del monóxido de carbono. Estas actividades se volvieron a generar presencialmente (con los cuidados que deben mantenerse referidos al COVID-19), pero también se continuó aprovechando el uso de plataformas digitales sumado a las comunicaciones radiales y televisivas.

Se continuó con el proceso de generación de un Cambio de Cultura en materia de Seguridad y Medio Ambiente con el objeto de revalorizar la prevención en todos los órdenes, reducir los riesgos de accidentes y preservar el medio ambiente. De acuerdo al plan trazado, se continuó incorporando nuevas personas comprometidas voluntariamente con el proyecto. Consecuentemente, el número de colaboradores directos del Programa se amplió mediante la incorporación de nuevos Adeptos, que complementan al grupo ya conformado de Multiplicadores y Adeptos, logrando reunir actualmente más de 185 colaboradores firmes de las distintas UN. Las jornadas de capacitación/ difusiones previstas para este año abordaron temas tanto de seguridad como de medio ambiente, y se continuó con el proceso de formación en liderazgo con el objeto de afirmar y mantener el compromiso de cambio de cultura asumido por la compañía, proporcionando más y mejores herramientas de gestión toda vez que con profesionales mejor formados es esperable reducir los riesgos en todos los ámbitos de trabajo.

Se efectuaron charlas de pensamiento estratégico, inteligencia emocional y gestión de la información como pilares de una comunicación sana y proactiva. En el entendimiento de que las condiciones actuales en lo que refiere al COVID 19 permitieron retomar actividades presenciales, se concretaron acciones con modalidad virtual y presencial. El accionar de estas, de manera sinérgica, permitió lograr mejores resultados.

En el segundo trimestre del año y en forma previa al invierno se realizó una fuerte campaña acerca de monóxido de carbono en medios radiales de las distintas comunidades a las cuales se presta servicio, esta actividad se basó en entrevistas a los referentes de las Unidades de Negocio. Esta actividad estuvo acompañada de los mensajes de prevención.

Se continuó efectuando el programa de la Gestión Itinerante de la Seguridad (GIS), el cual brinda una eficiente conexión entre lo operativo y la seguridad//medio ambiente

En prevención de roturas de instalaciones de gas en la vía pública, la compañía continuó haciendo entrega de las notificaciones que, con relación a su plan de prevención de daños, realiza periódicamente a "potenciales excavadores" (entidades o empresas que por sus actividades podrían generar daños a las cañerías de gas o instalaciones complementarias). Asimismo, para ilustración del público en general, se emitieron comunicados en medios gráficos y se difundió material informativo alusivo al plan de prevención de daños. En todos los casos el objetivo perseguido es el de dar a conocer cursos de acción que permitan prevenir daños y siniestros por escapes accidentales de gas natural.

Luego del trabajo efectuado en conjunto con el IRAM, TGN, TGS, YPF y Oldelval, referido a la normalización de la cartelería para la señalización de ductos en vía pública, se concretó la actualización



Reseña informativa (Continuación)

de los planos para ser utilizados en las nuevas construcciones de carteles, a fin de dar cumplimiento a la norma IRAM 3967.

Se concretaron jornadas de capacitación virtual, referidas al Manejo Defensivo, por medio de la ART ASOCIAR y la empresa CESVI Argentina (Centro de Experimentación en Seguridad Vial), sobre seguridad en la conducción de vehículos 4x4. Se instruyó sobre particularidades de este tipo de vehículos, buenas prácticas de manejo en condiciones críticas, manejo en caminos de ripio, con barro, hielo y nieve, entre otros.

Continuando con la prevención de accidentes vehiculares se desarrolló charlas técnicas de Neumáticos. En estas se abordaron temas de cuidado y mantenimiento, controles y reparación, presiones de inflado, adherencia en distintos tipos de pisos.

Estas jornadas tienen la ventaja de que son almacenadas en nuestra plataforma de WorkPlace, permitiendo su visualización en todo momento por todo el personal.

Se concretaron jornadas de capacitación de prevención de mordeduras de perros en vía pública. Las mismas fueron dictadas por adiestradores profesionales de la firma EDUCAN. El programa a desarrollar comprendió charlas específicas para el personal más expuesto a este tipo de agresiones (lecturistas/toma estado, buscafugas y reparto de facturas) y una charla más genérica vía Workplace para todo el personal de Camuzzi.

Se efectuaron las auditorías semestrales técnica y de seguridad en las plantas de GLP Ameghino, según lo establecido por la Secretaría de Energía de la Nación (Resolución 404/94), obteniéndose los certificados de habilitación para su funcionamiento en condiciones seguras.

También se realizó la auditoria de cierre y desafectación de la planta de GLP General Villegas, obteniéndose el certificado final de cierre de la misma.

Se realizaron las mediciones de efluentes gaseosos y ruidos en las plantas compresoras de la compañía, según requisitos de la Res. ENARGAS 818/19, con resultados satisfactorios.

En el marco del Plan de Atención de Emergencias (PAE) y del Plan de Contingencias Ambientales (PCA), se concluyó el ciclo de capacitaciones teóricas relativas a estos temas.

En materia ambiental, se intervino conforme los requisitos establecidos en la Norma Regulatoria NAG 153 (Normas Argentinas Mínimas para la Protección Ambiental en el Transporte y la Distribución de Gas Natural y otros gases por cañerías), en todos los proyectos de construcción de nuevas instalaciones, y ampliación, retiro o abandono de las existentes.

Se realizó la Auditoria Ambiental Trienal bajo requisitos de la Norma NAG 153. La misma se efectúa mediante auditores externos, y tiene como objetivo evaluar cada 3 años, el desempeño ambiental de la compañía y el cumplimiento de su Manual de Procedimientos Ambientales. La misma se realizó en las instalaciones de la UN Buenos Aires Centro. Asimismo, se auditó documentación generada en Sede Central. Esta auditoria requirió adicionalmente de una preparación previa mediante la realización de una Pre-Auditoria, destinada a relevar prematuramente aquellos temas que pudiesen requerir de una adecuación, a los fines de asegurar resultados satisfactorios. Los resultados de la auditoria trienal se encuentran al momento en proceso de evaluación, para la posterior generación del informe correspondiente.

El precio de la divisa norteamericana finalizó al 30 de diciembre de 2023 con un nivel mayorista (dólar de referencia Com. BCRA A 3.500) de 172,45 \$/US\$.

El índice CER (coeficiente de estabilización de referencia) alcanzó un valor de 73,4982 al 30 de diciembre de 2022, versus 38,6418 registrado a fines de diciembre del año pasado.

La tasa BADLAR Bancos Privados para depósitos a plazo fijo de más de un millón de pesos por períodos de 30 a 35 días finalizó el mes de diciembre de 2022 a un valor nominal anual de 69,375%, mientras que su valor a fines de diciembre de 2021 fue de 34,12%.

La tasa TM20 Bancos Privados para depósitos a plazo fijo de más de 20 millones de pesos por períodos de 30 a 35 días finalizó el mes de diciembre de 2022 a un valor nominal anual de 66,4375%, mientras que su valor a fines de diciembre de 2021 fue de 33,94%.



Reseña informativa (Continuación)

El índice Merval finalizó al 31 de diciembre de 2022 en 202.085 puntos, registrando una suba del 142% respecto del cierre de diciembre de 2021.

El precio de la acción de Camuzzi Gas Pampeana S.A. está listada en BYMA y parte de sus acciones cotizan en el mercado bursátil local. Al 30 de diciembre de 2022, el precio de cada acción cerró a \$ 211 mientras que al cierre de diciembre de 2021 el mismo fue de \$ 44,80, registrando una variación del 371%

ESTRUCTURA PATRIMONIAL COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	<u>31.12.22</u> \$	<u>31.12.21</u> \$	<u>31.12.20</u> \$	<u>31.12.19</u> \$	<u>31.12.18</u> \$
Activo no corriente	22.569.582	21.561.331	35.425.251	44.060.612	77.318.321
Activo corriente	<u>15.420.628</u>	<u>20.409.680</u>	<u>32.321.551</u>	<u>50.931.932</u>	<u>43.784.233</u>
Total del Activo	<u>37.990.210</u>	<u>41.971.011</u>	<u>67.746.802</u>	<u>94.992.544</u>	<u>121.102.554</u>
Patrimonio neto	<u>15.550.884</u>	<u>11.456.930</u>	<u>12.011.469</u>	<u>16.993.603</u>	<u>34.149.288</u>
Pasivo no corriente	6.252.061	4.656.301	28.540.482	28.897.282	44.043.447
Pasivo corriente	<u>16.187.265</u>	<u>25.857.780</u>	<u>27.194.851</u>	<u>49.101.659</u>	<u>42.909.819</u>
Total del Pasivo	<u>22.439.326</u>	<u>30.514.081</u>	<u>55.735.333</u>	<u>77.998.941</u>	<u>86.953.266</u>
Total del Pasivo y Patrimonio neto	<u>37.990.210</u>	<u>41.971.011</u>	<u>67.746.802</u>	<u>94.992.544</u>	<u>121.102.554</u>

ESTRUCTURA DE RESULTADOS COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	<u>31.12.22</u> \$	<u>31.12.21</u> \$	<u>31.12.20</u> \$	<u>31.12.19</u> \$	<u>31.12.18</u> \$
Resultado operativo	5.383.596	(83.098)	(8.396.650)	(14.813.337)	33.245.037
Resultados financieros netos	2.144.608	2.435.035	3.301.579	(6.649.434)	(9.328.212)
Impuesto a las ganancias	<u>(3.434.250)</u>	<u>(2.906.475)</u>	<u>300.494</u>	<u>4.317.151</u>	<u>(6.562.804)</u>
Resultado integral del ejercicio Ganancia/(Pérdida)	<u>4.093.954</u>	<u>(554.538)</u>	<u>(4.794.577)</u>	<u>(17.145.620)</u>	<u>17.354.021</u>

ESTRUCTURA DEL FLUJO DE EFECTIVO COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	<u>31.12.22</u> \$	<u>31.12.21</u> \$	<u>31.12.20</u> \$	<u>31.12.19</u> \$	<u>31.12.18</u> \$
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades operativas	(3.154.420)	945.971	(7.766.900)	5.907.987	(898.297)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de inversión	5.865.006	732.027	7.645.049	(7.905.821)	(6.156.104)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades de financiación	-	-	(1.063.062)	1.051.270	(4.311.269)
Aumento / (Disminución) neto del efectivo y equivalente de efectivo	<u>2.710.586</u>	<u>1.677.998</u>	<u>(1.184.913)</u>	<u>(946.564)</u>	<u>(11.365.670)</u>



Reseña informativa (Continuación)

ÍNDICES

	<u>31.12.22</u>	<u>31.12.21</u>	<u>31.12.20</u>	<u>31.12.19</u>	<u>31.12.18</u>
Liquidez	0,95	0,79	1,19	1,04	1,02
Endeudamiento	1,44	2,66	4,64	4,59	2,55
Rentabilidad	0,30	(0,05)	(0,33)	(0,46)	0,85
Solvencia	0,69	0,38	0,22	0,22	0,39
Inmovilización del Capital	0,59	0,51	0,52	0,46	0,64

DATOS ESTADÍSTICOS (no cubierto por el informe de auditoría sobre los estados financieros)

	<u>31.12.22</u>	<u>31.12.21</u>	<u>31.12.20</u>	<u>31.12.19</u>	<u>31.12.18</u>
	(miles de m3)				
Volumen de gas natural disponible para la venta (1)	2.604.456	2.251.104	2.240.572	2.201.236	2.415.819
Volumen de ventas gas natural (1)	2.508.072	2.351.451	2.164.815	2.086.946	2.500.270

(1) No incluye volumen de transporte a industrias y RTP.



Reseña informativa (Continuación)

COMENTARIO SOBRE LAS PERSPECTIVAS PARA EL EJERCICIO 2023

El Banco Mundial en su informe de perspectivas de la economía global para el año 2023, proyecta que la actividad económica mundial se desacelerará y experimentará el tercer ritmo más débil en casi tres décadas. Mencionan como principales factores a la elevada inflación, el aumento de las tasas de interés, la reducción de las inversiones y las perturbaciones causadas por la invasión de Rusia a Ucrania. Según los pronósticos, el crecimiento mundial se desacelerará desde 2,9% en 2022 a 1,7% en 2023

Por su parte el FMI (Fondo Monetario Internacional) espera que la inflación mundial alcance el nivel del 6,5% en 2023, para luego descender a 4,1% en 2024. En su informe, el FMI espera que este sendero decreciente se obtenga a través de políticas fiscales lo suficientemente restrictivas para que esté alineada con la política monetaria.

En EEUU el impacto de la recuperación sería de 0,5%, en la zona euro sin variaciones y en Asia en desarrollo se espera una expansión del 4,3%. Por su parte, para América Latina se proyecta un 1,3 % de crecimiento para 2023 según Banco Mundial.

Respecto de la economía argentina, los participantes del Relevamiento de Expectativas de Mercado (REM) del BCRA correspondiente a enero de 2023 estiman para el año 2023 una tasa de inflación (nivel general (IPC) de 97,6%, una mediana de crecimiento del 0,5% del PIB anual real, un tipo de cambio AR\$/US\$ en torno a los 327 pesos a fin de año, y un déficit fiscal primario promedio de \$ 3.157 miles de millones.

Buenos Aires, 9 de marzo de 2023.

Jaime Barba
Presidente