

**Tecpetrol S.A. anuncia Resultados del período de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2023**

Resumen y análisis de los resultados del período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2023 comparado con el mismo período de tres meses del año anterior

|   | <b>Segundo trimestre 2023</b> | <b>Segundo trimestre 2022</b> | <b>Segundo trimestre 2022(i)</b> |
|---|-------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|
| Producción (Mm <sup>3</sup> equivalentes) (*)               | 1.833                         | 1.861                         | 1.861                            |
| Gas (MMm <sup>3</sup> )                                     | 1.613                         | 1.691                         | 1.691                            |
| Oil (Mm <sup>3</sup> )                                      | 220                           | 170                           | 170                              |
| Ventas (ARS millones)                                       | 82.687                        | 41.779                        | 82.084                           |
| Costos Operativos (ARS millones)                            | (68.968)                      | (25.277)                      | (49.663)                         |
| Resultado Operativo (ARS millones)                          | 2.270                         | 11.148                        | 21.902                           |
| EBITDA (ARS millones)                                       | 48.360                        | 25.762                        | 50.615                           |
| Resultado Neto (ARS millones)                               | 5.446                         | 7.287                         | 14.317                           |
| Inversiones en propiedades, planta y equipos (ARS millones) | 45.953                        | 20.628                        | 40.529                           |

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m<sup>3</sup> de gas = 1 m<sup>3</sup> de petróleo)

(i) Corresponde a los dólares estadounidenses (USD) del período convertidos a moneda de presentación (ARS) considerando el tipo de cambio utilizado en el mismo período del 2023.

Las ventas aumentaron levemente principalmente por un incremento en las cantidades despachadas de crudo aunque a un menor precio.

Los costos operativos aumentaron principalmente por el incremento del componente local de los costos medidos en dólares estadounidenses, el incremento de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos, las mayores actividades de mantenimiento de pozos y los cargos reconocidos por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera – Puesto Quiroga por ARS 12.473 millones.

La disminución del resultado operativo del 2023 se explica principalmente por las variaciones antes mencionadas y los mayores cargos de almacenaje y transporte y de los gastos de administración medidos en dólares estadounidenses.



La variación del resultado neto en el segundo trimestre de 2023 se explica principalmente por: i) la disminución del resultado operativo antes mencionada, ii) mejores resultados financieros generados por las diferencias de cambio netas sobre saldos en pesos argentinos (positivo en el presente período versus un resultado negativo en el mismo período del 2022) y el resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones, parcialmente compensado por el aumento de los costos de financiamiento producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras y iii) por la variación del resultado por impuesto a las ganancias explicado principalmente a la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino y las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas en moneda local base del impuesto.

Resumen y análisis de los resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 comparado con el mismo período de seis meses del año anterior

|   | <b>6 meses 2023</b> | <b>6 meses 2022</b> | <b>6 meses 2022(i)</b> |
|---|---------------------|---------------------|------------------------|
| Producción (Mm <sup>3</sup> equivalentes) (*)               | 3.400               | 3.334               | 3.334                  |
| Gas (MMm <sup>3</sup> )                                     | 2.953               | 3.001               | 3.001                  |
| Oil (Mm <sup>3</sup> )                                      | 447                 | 333                 | 333                    |
| Ventas (ARS millones)                                       | 139.190             | 70.000              | 133.031                |
| Costos Operativos (ARS millones)                            | (111.945)           | (45.730)            | (86.585)               |
| Resultado Operativo (ARS millones)                          | 6.191               | 15.662              | 30.052                 |
| EBITDA (ARS millones)                                       | 76.441              | 41.045              | 78.204                 |
| Resultado Neto (ARS millones)                               | 10.554              | 10.088              | 19.373                 |
| Inversiones en propiedades, planta y equipos (ARS millones) | 85.033              | 37.667              | 71.288                 |

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m<sup>3</sup> de gas = 1 m<sup>3</sup> de petróleo)

(i) Corresponde a los dólares estadounidenses (USD) del período convertidos a moneda de presentación (ARS) considerando el tipo de cambio utilizado en el mismo período del 2023.

Las ventas aumentaron respecto del mismo período del año anterior principalmente por mayores cantidades despachadas de crudo, a un menor precio y cantidades de gas similares a un precio superior.

Los costos operativos aumentaron principalmente por las regalías, el incremento del componente local de los costos medidos en dólares estadounidenses, las mayores actividades de mantenimiento de pozos, el incremento de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos y los cargos reconocidos por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera – Puesto Quiroga por ARS 12.473 millones.

La disminución del resultado operativo del primer semestre de 2023 se explica principalmente por las variaciones en las ventas y costos operativos antes mencionadas, el incremento de los gastos de



comercialización por mayores cargos de almacenaje y transporte y de los gastos de administración medidos en dólares estadounidenses.

La variación del resultado neto en el primer semestre de 2023 se explica principalmente por: i) la disminución del resultado operativo antes mencionada, ii) mejores resultados financieros generados por las diferencias de cambio netas sobre saldos en pesos argentinos (positivo en el presente período versus un resultado negativo en el mismo período del 2022) y el resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones, parcialmente compensado por el aumento de los costos de financiamiento producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras y iii) por la variación del resultado por impuesto a las ganancias debido principalmente a la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino y las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas en moneda local base del impuesto.

#### Inversiones

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos fueron mayores debido a un incremento en los costos de perforación, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra en ambos períodos.

#### Endeudamiento Financiero

La deuda neta (siendo Deuda Neta = Deuda Financiera – Efectivo y equivalentes de efectivo y Otras inversiones de corto plazo) fue de ARS 159.469 millones al 30 de junio de 2023, aumentando respecto al 31 de diciembre de 2022 debido principalmente al pago de las inversiones antes mencionadas, neto de la generación del período.