

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al período de seis meses iniciado el 1 de enero de 2021 y finalizado el 30 de junio de 2021.

1. Actividad de la Sociedad

Tecpetrol realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina.

Los resultados operativos de la Sociedad se ven afectados principalmente por los niveles de producción, los precios de venta, la demanda de petróleo, gas y productos derivados, las fluctuaciones en los costos operativos, el entorno económico-financiero del país y las regulaciones gubernamentales.

La Sociedad opera en un contexto económico cuyas variables principales son afectadas por la variabilidad en los precios de los commodities y los efectos de la pandemia por coronavirus ("COVID-19"), produciendo una crisis económica y financiera global con impactos en la actividad de la Sociedad. La agenda económica del Gobierno nacional está actualmente dominada por la emergencia sanitaria y la crisis económica.

En abril de 2021, las operaciones de las áreas Fortín de Piedra y Los Bastos se vieron afectadas durante veintiún días por las medidas de fuerza impulsadas por el personal del sector de salud de la provincia del Neuquén, que incluyeron el corte total del acceso y la circulación de varios puntos de la provincia, imposibilitándose el acceso formal y habitual a las áreas por parte del personal propio y contratistas. Dicha situación implicó una intempestiva suspensión de actividades necesarias para el mantenimiento de la producción y perforaciones en curso.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente de manera de tomar medidas acordes a la complejidad del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener la operación y preservar su situación financiera.

Los Estados Financieros Intermedios Condensados son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (USD) y se convierten a ARS a efectos de su presentación. En consecuencia, las siguientes explicaciones se basan en las variaciones producidas en la moneda funcional.

Análisis del segundo trimestre del año 2021

Los ingresos por ventas netos ascendieron a \$ 26.106,9 millones, aumentando respecto al mismo período del año anterior como consecuencia de un incremento en la producción de gas y petróleo y en los precios promedio de ventas de crudo, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución en los precios promedio de ventas de gas.

La producción de gas ascendió a 1.181 millones m³, siendo un 8% mayor a la del mismo período del año anterior, la cual fue de 1.097 millones m³. En el segundo trimestre de 2021 la totalidad de la producción de gas fue vendida al mercado interno mientras que en el mismo trimestre del año anterior las exportaciones ascendieron a 1,8 millones m³.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 135 mil m³ (correspondiendo un 40% a crudo escalante y el 60% restante a crudo medanita), representando un aumento del 22% respecto del mismo período del año anterior. Durante el segundo trimestre de 2021, se exportaron 64,6 mil m³ de crudo comparado con 91,7 mil m³ en el mismo trimestre del año anterior.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Los costos operativos totalizaron \$ 15.127,6 millones, representando un aumento del 33% comparado con el segundo trimestre del año 2020, explicado principalmente por el incremento de las actividades de mantenimiento de pozos y del cargo por regalías, consecuencia del aumento de la producción y la conversión a moneda de presentación, lo cual fue parcialmente compensado por la disminución de los cargos por desvalorizaciones de propiedades, planta y equipos reconocidos en el mismo período del año 2020.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$ 1.567,7 millones, siendo un 5% inferiores a los \$ 1.649,2 millones del mismo período del año 2020. La variación se debe principalmente a un recupero en la previsión para créditos incobrables, parcialmente compensando por un incremento en los costos laborales e impuestos por el mayor volumen de producción.

Los resultados financieros netos arrojaron una ganancia de \$ 172,7 millones, comparado con una pérdida de \$ 2.551,3 millones en el mismo período del año anterior. La variación se debe principalmente al incremento de los intereses ganados generado principalmente por las colocaciones a corto plazo, al resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones y a la disminución de la pérdida neta por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos, lo cual fue parcialmente compensado por el resultado negativo generado por los instrumentos financieros derivados y al resultado por la recompra de obligaciones negociables.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$ 4.345,6 millones (pérdida), comparado con una ganancia de \$ 423,0 millones en el mismo período del año anterior. La variación se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas, la modificación de la alícuota del impuesto a las ganancias en el segundo trimestre del año 2021, el ajuste por inflación fiscal y el efecto de la variación del tipo de cambio sobre los saldos fiscales.

El resultado del período fue una ganancia de \$ 5.126,1 millones, comparado con una pérdida de \$ 1.364,7 millones en el mismo período del 2020.

Análisis del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021

Los ingresos por ventas netos del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 ascendieron a \$ 47.798,9 millones, aumentando respecto al mismo período del año anterior, consecuencia principalmente del incremento en los precios promedio de ventas de crudo, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución en los precios promedio de ventas de gas.

Durante los primeros seis meses del año 2021, la producción de gas ascendió a 2.237 millones m³, siendo un 0,04% superior a la del mismo período del año anterior, la cual fue de 2.236 millones m³. Durante el período seis meses finalizado el 30 de junio 2021 se exportó parte de la producción de gas al mercado externo (3,7 millones m³), mientras que en el mismo período del año anterior las exportaciones ascendieron a 9,9 millones m³.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 265 mil m³ (correspondiendo un 40% a crudo escalante y el 60% restante a crudo medanita), representando una disminución del 1% respecto de la producción del mismo período del año anterior. Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, se exportaron 148,3 mil m³ de crudo, comparado con 132,4 mil m³ en el mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$ 26.623,7 millones en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, representando un aumento del 24% comparado con los \$ 21.527,3 millones registrados en el mismo período del año 2020, explicado principalmente por la conversión a moneda de presentación, lo cual fue parcialmente compensando por una disminución de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos y los cargos por desvalorizaciones de propiedades, planta y equipos reconocidos en el mismo período del año 2020.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Los gastos de comercialización y administración por los primeros seis meses del 2021 fueron de \$ 549,1 millones, siendo un 80% inferiores a los \$ 2.798,9 millones del mismo período del año 2020. La variación se debe principalmente a un recupero en la previsión para créditos incobrables, parcialmente compensando por un incremento en los costos laborales.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 6.343,2 millones en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, comparado con una pérdida de \$ 4.798,6 millones en el mismo período del ejercicio anterior. La variación se debe principalmente al incremento de la pérdida neta por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos, al resultado negativo generado por los instrumentos financieros derivados y al resultado por la recompra de obligaciones negociables, lo cual fue parcialmente compensado por el incremento de los intereses ganados generado por las colocaciones a corto plazo y al resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones.

El cargo por impuesto a las ganancias fue \$ 4.978,8 millones (pérdida), comparado con una pérdida de \$ 168,2 millones en el mismo período del año anterior. La variación se explica por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas, por la modificación de la alícuota del impuesto a las ganancias en el segundo trimestre del año 2021, el ajuste por inflación fiscal y el efecto de la variación del tipo de cambio sobre los saldos fiscales.

El resultado del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 arrojó una ganancia de \$ 9.238,5 millones, mientras que en el mismo período del 2020 la ganancia neta ascendió a \$ 843,6 millones.

Liquidez y flujo de fondos

Durante el presente período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 la Sociedad ha contado con flujos de fondos provenientes de sus actividades ordinarias, del financiamiento bancario y de la emisión de obligaciones negociables (ONs).

El efectivo neto generado por las actividades operativas en los primeros seis meses del año 2021 fue de \$ 33.035,6 millones.

Al 30 de junio de 2021, las deudas bancarias y financieras de la Sociedad ascienden a \$ 95.579,3 millones y el patrimonio neto a \$ 61.369,6 millones.

Con fecha 9 de febrero de 2021, la Sociedad emitió ONs Clase 4 por un valor nominal de USD 6,5 millones, con un precio de emisión del 100%, integradas en efectivo en dólares estadounidenses y en especie mediante la entrega de ONs Clase 2, que devengan intereses a una tasa fija de 4 % y cuyo vencimiento opera el 9 de febrero de 2023. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la refinanciación parcial de las ONs Clase 2 conforme se establece en la Comunicación "A" 7106 del BCRA.

Adicionalmente, en marzo de 2021 la Sociedad tomó un préstamo con Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch por USD 286 millones destinado a cancelar deuda financiera y otros fines relacionados con la actividad social ordinaria. Dicho préstamo devenga intereses compensatorios a una tasa anual del 5,75%, y deben ser abonados trimestralmente. El capital será cancelado en trece cuotas trimestrales e iguales, siendo pagadera la primera de ellas a los seis meses de producido el desembolso, venciendo la última de dichas cuotas el 26 de septiembre de 2024.

Dicho financiamiento se obtuvo a tasas de mercado, considerando características comparables de solvencia, solidez, generación de fondos y riesgo.

Mediante la Comunicación "A" 7106 del 15 de septiembre de 2020, el BCRA incluyó restricciones al acceso al mercado de cambios entre las cuales, para entidades con deudas financieras con el exterior con una contraparte no vinculada y emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominadas en moneda extranjera, cuyo vencimiento opere

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

entre el 15 de octubre de 2020 y el 31 de marzo de 2021, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Adicionalmente, con fecha 25 de febrero de 2021 mediante la Comunicación "A" 7230, el BCRA extendió la obligación de presentar un plan de refinanciación para los vencimientos de capital programados desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de diciembre de 2021, en los términos de la Comunicación "A" 7106. A la fecha de la presente Reseña Informativa la Sociedad ha refinanciado toda su deuda con vencimiento hasta el 31 de diciembre de 2021 en los términos de las Comunicaciones "A" 7106 y "A" 7230.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, netas de las adquisiciones no pagadas durante el periodo, alcanzan los \$ 10.406,1 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

2. Estructura de la Situación Financiera al 30 de junio de 2021 (comparativa al 30 de junio de 2020, 2019, 2018 y 2017– valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de				
	2021	2020	2019	2018	2017
Activo no corriente	124.469.942	103.062.727	78.063.927	43.922.115	7.164.834
Activo corriente	66.543.047	33.219.219	23.592.824	9.947.734	1.407.910
Total del Activo	191.012.989	136.281.946	101.656.751	53.869.849	8.572.744
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	61.369.595	35.131.507	22.091.851	9.243.892	4.268.515
Participación no controlante	-	-	-	1.691	50
Total Patrimonio Neto	61.369.595	35.131.507	22.091.851	9.245.583	4.268.565
Pasivo no corriente	91.679.916	49.559.759	57.302.092	34.816.729	1.684.044
Pasivo corriente	37.963.478	51.590.680	22.262.808	9.807.537	2.620.135
Total del Pasivo	129.643.394	101.150.439	79.564.900	44.624.266	4.304.179
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	191.012.989	136.281.946	101.656.751	53.869.849	8.572.744

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

3. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2020, 2019, 2018 y 2017– valores expresados en miles de pesos)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2021	2020	2019	2018	2017
Resultado operativo	20.575.192	5.806.741	9.090.040	2.080.895	(550.856)
Resultados financieros netos	(6.343.248)	(4.798.560)	(3.060.658)	(1.808.965)	(151.683)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(14.640)	3.574	(1.585)	-	(4)
Resultado antes de impuestos	14.217.304	1.011.755	6.027.797	271.930	(702.543)
Impuesto a las ganancias	(4.978.783)	(168.157)	(1.760.604)	153.661	141.821
Resultado por operaciones continuas	9.238.521	843.598	4.267.193	425.591	(560.722)
Resultado por operaciones discontinuas	-	-	-	166	(176.966)
Resultado del período	9.238.521	843.598	4.267.193	425.757	(737.688)
Estado de resultados integrales					
Resultado del período	9.238.521	843.598	4.267.193	425.757	(737.688)
Otros resultados integrales de operaciones continuas	6.512.602	5.324.489	2.092.039	3.206.465	141.920
Otros resultados integrales de operaciones discontinuas	-	-	-	43.550	121.208
Resultados integrales del período	15.751.123	6.168.087	6.359.232	3.675.772	(474.560)

4. Estructura de Flujo de Efectivo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2020, 2019, 2018 y 2017 – valores expresados en miles de pesos)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2021	2020	2019	2018	2017
Fondos generados por / (aplicados a) las actividades operativas	33.035.579	16.511.991	10.201.626	(429.283)	1.251.327
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(20.133.865)	(2.827.265)	(12.678.415)	(13.442.848)	(1.954.937)
Fondos (aplicados) / generados por las actividades de financiación	(13.379.777)	(8.968.902)	3.085.749	5.060.576	770.899
Total de fondos (aplicados) / generados durante el período	(478.063)	4.715.824	608.960	(8.811.555)	67.289

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

5. Datos Estadísticos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 (situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio 2020, 2019, 2018 y 2017 – valores expresados en miles de m³ equivalentes)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2021	2020	2019	2018	2017
Volumen de producción (*)					
Producción total en unidades equivalentes	2.502	2.505	3.199	1.308	570
Producción de petróleo	265	269	318	224	192
Producción de gas	2.237	2.236	2.881	1.084	378
Mercado interno	2.350	2.363	3.063	1.201	510
Exportaciones	152	142	136	107	60

(*) Equivalencia volumétrica (1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo)

6. Índices al 30 de junio de 2021 (situación comparativa al 30 de junio 2020, 2019, 2018 y 2017)

	Al 30 de junio de				
	2021	2020	2019	2018	2017
Liquidez	1,75	0,64	1,06	1,01	0,54
Solvencia	0,47	0,35	0,28	0,21	0,99
Inmovilización del capital	0,65	0,76	0,77	0,82	0,84

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

La Sociedad posee habilidades y conocimientos que le otorgan ventajas competitivas para posicionarse como líder en el desarrollo regional de recursos no convencionales en proyectos de largo plazo con importancia para el país, con impacto en la creación de empleo, el desarrollo de cadenas de valor, ahorro fiscal, sustitución de importaciones, la mejora de la balanza comercial y la reducción del precio del gas para consumidores e industrias.

La pandemia del COVID-19 y el rebrote que se experimenta actualmente en distintas partes del mundo, sigue teniendo un impacto adverso sobre la economía global. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa el alcance final y su impacto en la economía del país es aún desconocido e imposible de predecir razonablemente como así también en qué medida afectará las operaciones de la Sociedad. Sin embargo, no se prevé que dicha situación afecte la continuidad de los negocios.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

En la cuenca neuquina, con la participación de Tecpetrol en el “Plan de Promoción de la Producción de Gas Natural Argentino–Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” (“Plan Gas 4”), se espera mantener la actividad actual de perforación y completación para sostener altos niveles de producción.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de agosto de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
6 de agosto de 2021
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

por el Directorio

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro J. Rosa
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Juan J. Mata
Director Titular