



**CAPEX S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS  
Al 31 de enero de 2023 presentados en miles de pesos y en forma comparativa**

## **INDICE**

	<b>Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios</b>
	<b>Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios</b>
	<b>Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio</b>
	<b>Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios</b>
	<b>Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios</b>
<b>1</b>	<b>- INFORMACIÓN GENERAL</b>
<b>1.1</b>	<b>- Información general de la Sociedad</b>
<b>1.2</b>	<b>- Contexto económico en el que opera la Sociedad</b>
<b>2</b>	<b>- MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP</b>
<b>3</b>	<b>- BASES DE PRESENTACIÓN Y POLITICAS CONTABLES</b>
<b>4</b>	<b>- MEDICION DEL VALOR RAZONABLE</b>
<b>5</b>	<b>- ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS</b>
<b>6</b>	<b>- INFORMACION POR SEGMENTOS</b>
<b>7</b>	<b>- INGRESOS</b>
<b>8</b>	<b>- COSTO DE INGRESOS</b>
<b>9</b>	<b>- GASTOS DE COMERCIALIZACION</b>
<b>10</b>	<b>- GASTOS DE ADMINISTRACION</b>
<b>11</b>	<b>- OTROS INGRESOS OPERATIVOS NETOS</b>
<b>12</b>	<b>- RESULTADOS FINANCIEROS</b>
<b>13</b>	<b>- ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO E IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>
<b>14</b>	<b>- RESULTADO POR ACCIÓN</b>
<b>15</b>	<b>- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
<b>16</b>	<b>- OTRAS CUENTAS POR COBRAR</b>
<b>17</b>	<b>- CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES</b>
<b>18</b>	<b>- INVERSIONES FINANCIERAS A COSTO AMORTIZADO</b>
<b>19</b>	<b>- EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>
<b>20</b>	<b>- RESERVA POR REVALUACION DE ACTIVOS</b>
<b>21</b>	<b>- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES</b>
<b>22</b>	<b>- DEUDAS FINANCIERAS</b>
<b>23</b>	<b>- REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES</b>
<b>24</b>	<b>- CARGAS FISCALES</b>
<b>25</b>	<b>- OTRAS DEUDAS</b>
<b>26</b>	<b>- CONTINGENCIAS</b>
<b>27</b>	<b>- PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD</b>
<b>28</b>	<b>- ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO</b>
<b>29</b>	<b>- PARTICIPACION EN OPERACIONES CONJUNTAS – RESUMEN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA</b>
<b>30</b>	<b>- HECHOS POSTERIORES</b>

**INFORME DE REVISION SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS  
INTERMEDIOS EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

**INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
CONDENSADOS INTERMEDIOS**

## NOMENCLATURA

### Monedas

Términos	Definición
\$	Peso
€	Euro
GBP	Libra esterlina
US\$	Dólar estadounidense

### Glosario de términos

Términos	Definición
AGOyE	Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria
bbf	Barril
BTU	British thermal unit
CC	Ciclo combinado
CNV	Comisión Nacional de Valores
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
CT ADC	Central térmica Agua del Cajón
CVP	Costo variable de producción
DIGO	Potencia garantizada ofrecida
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
GLP	Gas licuado de petróleo
GWh	Gigawats por hora
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
km	Kilómetro
km <sup>2</sup>	Kilómetro cuadrado
KW	Kilowat
LVFVD	Liquidación de venta con fecha de vencimiento a definir
m <sup>3</sup>	Metro cúbico
MMBTU	Millones de british thermal unit
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
Mm <sup>3</sup>	Miles de metros cúbicos
MMm <sup>3</sup>	Millones de metros cúbicos
MMMm <sup>3</sup>	Miles de millones de metros cúbicos
Mtn	Miles de toneladas
MW	Megawat
NCP ARG	Normas Contables Profesionales vigentes antes de las NIIF
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Nm <sup>3</sup>	Metro cúbico normal
OyM	Operación y mantenimiento
PED	Parque Eólico Diadema
RECPAM	Resultado por exposición a cambios en el poder adquisitivo de la moneda
tn	Tonelada
V/N	Valor nominal
WTI	West Texas Intermediate



## COMPOSICION DEL DIRECTORIO Y COMISION FISCALIZADORA

### **Presidente**

Sr. Alejandro Götz

### **Vicepresidente**

Sr. Pablo Alfredo Götz

### **Directores Titulares**

Sr. Rafael Andrés Götz

Sra. Marilina Manteiga

Sr. Pablo Menéndez

### **Directores Suplentes**

Sr. Ernesto Grandolini

Sr. Miguel Fernando Götz

Sr. Sebastián Götz

### **Síndicos Titulares**

Sr. Norberto Luis Feoli

Sr. Edgardo Giudicessi

Sr. Mario Árraga Penido

### **Síndicos Suplentes**

Sra. Claudia Marina Valongo

Sra. Andrea Mariana Casas

Sra. Claudia Angélica Briones



## CAPEX S.A.

### ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período de nueve meses finalizado el 31 de enero de 2023 presentados en forma comparativa

Ejercicio económico N° 35 iniciado el 1° de mayo de 2022

Domicilio legal de la Sociedad: Avenida Córdoba 948/950, piso 8, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal de la Sociedad: Generación de energía eléctrica

N° de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.507.527

Fecha del contrato social: 26 de diciembre de 1988

Fecha de la última inscripción en el Registro Público de Comercio:

- De la última modificación al estatuto: 30 de septiembre de 2005

Fecha en que se cumple el plazo de duración de la Sociedad: 26 de diciembre de 2087

Denominación de la sociedad controlante: Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.)

Domicilio legal: Avenida Córdoba 948/950, piso 8, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal: Explotación de hidrocarburos

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio y los votos: 74,8 %

### Composición del Capital

Clase de acciones	Suscripto, Integrado e Inscripto en el Registro Público de Comercio
	Miles de \$
179.802.282 acciones ordinarias clase "A" escriturales, de V/N \$ 1 cada una, con derecho a 1 voto por acción, las cuales están autorizadas a realizar oferta pública	179.802

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



**Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios**  
Correspondientes a los períodos de nueve y tres meses iniciados el 1 de mayo de 2022 y 2021 y  
finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022  
Expresado en miles de pesos

	Nota	Nueve meses al		Tres meses al	
		31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Ingresos	7	54.896.643	52.878.846	17.716.926	12.178.832
Costo de ingresos	8	(30.509.025)	(26.482.845)	(12.174.130)	(7.430.486)
<b>Resultado bruto</b>		<b>24.387.618</b>	<b>26.396.001</b>	<b>5.542.796</b>	<b>4.748.346</b>
Gastos de comercialización	9	(9.397.043)	(8.651.646)	(3.128.568)	(2.383.893)
Gastos de administración	10	(3.145.818)	(2.655.893)	(974.231)	(922.674)
Otros ingresos operativos netos	11	45.766	1.079.014	134.678	151.194
<b>Resultado operativo</b>		<b>11.890.523</b>	<b>16.167.476</b>	<b>1.574.675</b>	<b>1.592.973</b>
Ingresos financieros	12	7.043.728	5.593.428	1.514.217	2.426.522
Costos financieros	12	(30.068.235)	(14.093.608)	(11.405.013)	(7.250.505)
Otros resultados financieros RECPAM		16.518.227	8.215.703	6.802.989	2.116.329
Resultados financieros, neto		(6.506.280)	(284.477)	(3.087.807)	(2.707.654)
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>5.384.243</b>	<b>15.882.999</b>	<b>(1.513.132)</b>	<b>(1.114.681)</b>
Impuesto a las ganancias	13	(132.639)	(9.308.160)	1.245.720	(549.661)
<b>Resultado neto del período</b>		<b>5.251.604</b>	<b>6.574.839</b>	<b>(267.412)</b>	<b>(1.664.342)</b>
<b>Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados</b>					
Otros resultados integrales por revaluación de activos	20	(601.229)	(4.807.339)	45.940	(308.579)
<b>Resultado integral del período</b>		<b>4.650.375</b>	<b>1.767.500</b>	<b>(221.472)</b>	<b>(1.972.921)</b>
<b>Resultado neto del período atribuible a:</b>					
Propietarios de la Sociedad		5.255.027	6.586.260	(273.297)	(1.648.120)
Participación no controlante		(3.423)	(11.421)	5.885	(16.222)
<b>Resultado neto del período</b>		<b>5.251.604</b>	<b>6.574.839</b>	<b>(267.412)</b>	<b>(1.664.342)</b>
<b>Resultado integral del período atribuible a:</b>					
Propietarios de la Sociedad		4.662.495	1.835.249	(240.749)	(1.953.597)
Participación no controlante		(12.120)	(67.749)	19.277	(19.324)
<b>Resultado integral del período</b>		<b>4.650.375</b>	<b>1.767.500</b>	<b>(221.472)</b>	<b>(1.972.921)</b>
Resultado neto por acción básico y diluido:					
- Resultados por acción básico y diluido	14	29,227	36,631	(1,520)	(9,166)
Resultado integral por acción básico y diluido:					
- Resultados por acción básico y diluido	14	25,931	10,207	(1,339)	(10,865)

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Carlos Brondo  
Contador Público (UNCUYO)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Gótz  
Presidente



**Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios**

Al 31 de enero de 2023 y 30 de abril de 2022

Expresado en miles de pesos

	<b>Nota</b>	<b>31.01.2023</b>	<b>30.04.2022</b>
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedad, planta y equipo	<b>15</b>	114.554.615	112.306.390
Activo por impuesto diferido	<b>13</b>	1.014.348	86.192
Activos por derechos de uso		195.023	374.124
Repuestos y materiales		6.311.866	5.428.436
Otras cuentas por cobrar	<b>16</b>	1.041.975	758.350
Inversiones financieras a costo amortizado	<b>18</b>	468.108	5.431.244
<b>Total del activo no corriente</b>		<b>123.585.935</b>	<b>124.384.736</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Repuestos y materiales		1.760.083	1.439.122
Inventarios		4.487.668	5.521.400
Otras cuentas por cobrar	<b>16</b>	4.688.642	3.285.876
Cuentas por cobrar comerciales	<b>17</b>	8.324.796	5.368.441
Inversiones financieras a costo amortizado	<b>18</b>	-	10.338.993
Efectivo y equivalentes de efectivo	<b>19</b>	2.193.819	3.102.652
<b>Total del activo corriente</b>		<b>21.455.008</b>	<b>29.056.484</b>
<b>Total del activo</b>		<b>145.040.943</b>	<b>153.441.220</b>

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Carlos Brondo  
Contador Público (UNCUYO)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz  
Presidente



## Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de enero 2023 y 30 de abril de 2022

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.01.2023	30.04.2022
<b>PATRIMONIO Y PASIVO</b>			
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital social		179.802	179.802
Ajuste de capital		16.071.522	16.071.522
Prima de emisión		79.686	79.686
Ajuste prima de emisión		7.122.703	7.122.703
Reserva legal		2.016.530	1.594.851
Reserva facultativa		27.676.075	33.605.943
Reserva por revaluación de activos	20	2.712.370	3.517.886
Resultados no asignados		5.468.009	8.433.581
<b>Total del patrimonio</b>		<b>61.326.697</b>	<b>70.605.974</b>
Participación no controlada		500.506	512.626
<b>Total del patrimonio</b>		<b>61.827.203</b>	<b>71.118.600</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Cuentas por pagar comerciales	21	2.759.034	2.867.332
Deudas financieras	22	44.647.944	46.114.136
Pasivo por impuesto diferido	13	12.611.237	11.624.265
Provisiones y otros cargos	26	15.586	26.152
<b>Total del pasivo no corriente</b>		<b>60.033.801</b>	<b>60.631.885</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Cuentas por pagar comerciales	21	11.631.539	14.164.890
Deudas financieras	22	9.255.582	2.586.758
Remuneraciones y cargas sociales	23	1.123.513	1.447.318
Cargas fiscales	24	518.575	2.832.854
Otras deudas	25	650.730	658.915
<b>Total del pasivo corriente</b>		<b>23.179.939</b>	<b>21.690.735</b>
		<b>83.213.740</b>	<b>82.322.620</b>
<b>Total del pasivo</b>		<b>83.213.740</b>	<b>82.322.620</b>
<b>Total del patrimonio y del pasivo</b>		<b>145.040.943</b>	<b>153.441.220</b>

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Carlos Brondo  
Contador Público (UNCUYO)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Gótz  
Presidente





### Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado

Correspondiente a los periodos de nueve meses iniciados el 1 de mayo de 2022 y 2021 y finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022  
Expresado en miles de pesos

	Capital			Ganancias reservadas		Resultados acumulados		Resultados no asignados	Total del patrimonio atribuible a los propietarios	Participación no controlada	Total del patrimonio
	Acciones en circulación	Ajuste de capital	Prima de emisión	Ajuste Prima de emisión	Reserva legal	Reserva facultativa <sup>(1)</sup>	Reserva por revaluación de activos <sup>(2)</sup>				
<b>Saldos al 30 de abril de 2021</b>	<b>179.802</b>	<b>16.071.522</b>	<b>79.686</b>	<b>7.122.703</b>	<b>1.594.851</b>	<b>34.727.476</b>	<b>8.101.264</b>	<b>(1.121.533)</b>	<b>66.755.771</b>	<b>564.059</b>	<b>67.319.830</b>
Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria del 25 de agosto de 2021	-	-	-	-	-	(1.121.533)	-	1.121.533	-	-	-
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(4.751.011)	6.586.260	1.835.249	(67.749)	1.767.500
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(396.673)	396.673	-	-	-
<b>Saldos al 31 de enero de 2022</b>	<b>179.802</b>	<b>16.071.522</b>	<b>79.686</b>	<b>7.122.703</b>	<b>1.594.851</b>	<b>33.605.943</b>	<b>2.953.580</b>	<b>6.982.933</b>	<b>68.591.020</b>	<b>496.310</b>	<b>69.087.330</b>
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	685.766	1.329.188	2.014.954	16.316	2.031.270
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(121.460)	121.460	-	-	-
<b>Saldos al 30 de abril de 2022</b>	<b>179.802</b>	<b>16.071.522</b>	<b>79.686</b>	<b>7.122.703</b>	<b>1.594.851</b>	<b>33.605.943</b>	<b>3.517.886</b>	<b>8.433.581</b>	<b>70.605.974</b>	<b>512.626</b>	<b>71.118.600</b>
Dividendos aprobados con fecha 23 de junio de 2022 y ratificados por la AGOyE del 24 de agosto de 2022	-	-	-	-	-	-	-	(5.327.550)	(5.327.550)	-	(5.327.550)
AGOyE del 24 de agosto de 2022	-	-	-	-	421.679	2.684.354	-	(3.106.033)	-	-	-
Dividendos de fecha 27 de septiembre de 2022 aprobados por Directorio <sup>(3)</sup>	-	-	-	-	-	(8.614.222)	-	-	(8.614.222)	-	(8.614.222)
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(592.532)	5.255.027	4.662.495	(12.120)	4.650.375
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(212.984)	212.984	-	-	-
<b>Saldos al 31 de enero de 2023</b>	<b>179.802</b>	<b>16.071.522</b>	<b>79.686</b>	<b>7.122.703</b>	<b>2.016.530</b>	<b>27.676.075</b>	<b>2.712.370</b>	<b>5.468.009</b>	<b>61.326.697</b>	<b>500.506</b>	<b>61.827.203</b>

(1) Para distribución de dividendos y/o inversiones y/o cancelación de deuda y/o absorción de pérdidas.

(2) Generada por la revaluación de activos (ver Nota 20).

(3) La AGOyE de fecha 24 de agosto de 2022 le otorgó al Directorio facultades para la distribución de dividendos.

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Carlos Brondo  
Contador Público (UNCUYO)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz  
Presidente



**Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios**  
Correspondiente a los períodos de nueve meses iniciados el 1 de mayo de 2022 y 2021 y  
finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022  
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.01.2023	31.01.2022
<b>Flujo de efectivo de las actividades operativas:</b>			
Resultado neto del período		5.251.604	6.574.839
<b>Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:</b>			
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		(534.620)	(1.753.305)
Impuesto a las ganancias	13	132.639	9.308.160
Intereses sobre deudas financieras devengados y otros	22	2.926.621	3.858.485
Resultado por adquisición de participación en área La Yesera	11	-	(850.018)
Diferencia de cambio generada por deudas financieras	22	22.288.434	6.828.656
Resultados financieros generados por inversiones financieras a costo amortizado no consideradas efectivo o equivalentes de efectivo		(2.887.919)	(2.052.594)
Descuento de créditos y deudas	12	284.557	119.152
RECPAM		(18.345.879)	(6.914.249)
Diferencia de cambio por créditos con CAMMESA		(27.637)	(7.818)
Depreciación de propiedad, planta y equipo	15	16.182.181	13.471.366
Depreciación derechos de uso		179.102	212.529
Recupero provisión planta de hidrógeno y oxígeno	15	(61.365)	(61.365)
Desvalorización de propiedad, planta y equipo	15	97.628	-
<b>Cambios netos en activos y pasivos operativos:</b>			
(Aumento) / disminución de cuentas por cobrar comerciales		(2.956.355)	1.526.884
(Aumento) / disminución de otras cuentas por cobrar		(1.762.976)	806.347
Disminución /(aumento) de inventarios		1.033.731	(1.409.730)
Aumento de repuestos y materiales		(1.204.401)	(206.931)
Disminución de cuentas por pagar comerciales		(3.637.745)	(5.137.934)
Disminución de remuneraciones y cargas sociales		(323.805)	(250.829)
Disminución de cargas fiscales		(1.836.346)	(2.972.962)
(Disminución) / aumento de otras deudas		(8.219)	12.504
Impuesto a las ganancias pagado		(383.070)	(36.443)
<b>Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas</b>		<b>14.406.160</b>	<b>21.064.744</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión</b>			
Pagos efectuados por adquisiciones de propiedad, planta y equipo		(18.252.962)	(16.624.947)
Pago por adquisición de participación en área La Yesera		-	(342.050)
Aumento de inversiones financieras no consideradas equivalente de efectivo		(2.647.993)	(4.271.650)
Cancelación de inversiones financieras no consideradas equivalente de efectivo		16.731.309	8.544.262
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión</b>		<b>(4.169.646)</b>	<b>(12.694.385)</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación</b>			
Pasivos comerciales cancelados		-	(1.099.380)
Intereses pagados y otros	22	(3.618.288)	(5.085.988)
Recompra de obligaciones negociables	22	-	(3.549.163)
Comisiones pagadas		-	(4.865)
Dividendos pagados		(13.941.738)	-
Deudas financieras netas		(644.030)	(1.375.293)
Pago de alquiler NIIF 16		(167.852)	(241.981)
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación</b>		<b>(18.371.908)</b>	<b>(11.356.670)</b>
<b>Disminución neta en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios</b>		<b>(8.135.394)</b>	<b>(2.986.311)</b>
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		(1.253.571)	(1.779.634)
RECPAM generado por el efectivo y equivalentes de efectivo		534.620	1.753.305
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al inicio del ejercicio	19	2.376.379	7.112.729
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al cierre del período</b>	19	<b>(6.477.966)</b>	<b>4.100.089</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Carlos Brondo  
Contador Público (UNCUYO)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz  
Presidente



### Operaciones que no generan movimientos de efectivo

Información complementaria	<u>31.01.2023</u>	<u>31.01.2022</u>
Provisión por abandono de pozos	(101.314)	294.524
Adquisiciones en Propiedad, planta y equipo no abonadas	(882.307)	(2.450.944)

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Carlos Brondo  
Contador Público (UNCUYO)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz  
Presidente



## Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de enero de 2023 y 30 de abril de 2022, de corresponder

Expresadas en miles de pesos

### NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

#### 1.1. Información general de la Sociedad

Capex S.A. (en adelante, “la Sociedad”) fue creada en el año 1988 y junto con sus subsidiarias Servicios Buproneu S.A. (SEB), Hychico S.A. (Hychico) y EG WIND S.A. (E G WIND) (juntas, “el Grupo”) tienen como actividad principal la generación de energía eléctrica de fuentes convencionales y renovables, la exploración y producción de hidrocarburos, y la prestación de servicios relacionados con el procesamiento y la separación de gases.

La Sociedad inició sus operaciones en el segmento de exploración y producción de hidrocarburos en la Provincia de Neuquén a través de la explotación del yacimiento Agua del Cajón para luego expandir sus operaciones hacia el segmento de generación de energía eléctrica. Mediante la construcción y desarrollo de una Central Térmica de Ciclo Combinado de 672 MW de potencia instalada y una Planta de GLP, ambas ubicadas en el yacimiento Agua del Cajón, integró verticalmente sus operaciones. Como parte de esta integración vertical el gas producido por el segmento de hidrocarburos en los yacimientos es procesado en la Planta de GLP para separar los fluidos líquidos del gas seco y utilizar este último como combustible en la Central Térmica para la producción de energía eléctrica. Posteriormente, a través de sus subsidiarias Hychico y EG WIND, la Sociedad comenzó a desarrollar proyectos de energías renovables incluyendo generación eólica y producción de hidrógeno y oxígeno. En el año 2017 la Sociedad comenzó un proceso de crecimiento que incluyó la expansión de su negocio de exploración y producción de hidrocarburos mediante la compra de participaciones y adquisición de concesiones en diferentes áreas hidrocarburíferas como Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga, ubicadas en la Provincia de Río Negro; Parva Negra Oeste ubicada en la Provincia del Neuquén; y Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, ambas ubicadas en la Provincia del Chubut.

El resumen de los negocios en los cuales participa la Sociedad es el siguiente:

Área / Negocio	Provincia	% Participación directa e indirecta	Operador	Año de vencimiento de concesión	Tipo de concesión / actividad	Marco Normativo
Agua del Cajón	Neuquén	100%	Capex	2052	Exploración y explotación O&G	Decreto 556/17 (última extensión del área)
Pampa del Castillo	Chubut	95%	Capex	2026	Explotación O&G	Decreto 31//18 y 512/18
Loma Negra	Río Negro	37,50%	Capex	2034	Explotación O&G	Decreto 346/21 y Decreto 1484/17
La Yesera	Río Negro	37,50% <sup>(1)</sup>	Capex	2037	Explotación O&G	Decreto 345/21 y Decreto 1485/17
Bella Vista Oeste	Chubut	100%	Capex	2045	Explotación O&G	Decreto 14/20
Parva Negra Oeste	Neuquén	90%	Capex	2027	Exploración O&G	Decreto 2499/19 (aprobación contrato exploración)
Puesto Zúñiga	Río Negro	90%	Capex	2047	Explotación O&G	Concurso Público Nacional e Internacional N° 01/19
CT ADC	Neuquén	100%	Capex	-	Generación Energía	-
GLP	Neuquén	95%	SEB	-	Procesamiento y Separación de gases líquidos derivados del gas	-

<sup>(1)</sup> Ver Nota 29

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)**

Área / Negocio	Provincia	% Participación directa e indirecta	Operador	Año de vencimiento de concesión	Tipo de concesión / actividad	Marco Normativo
PED I	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía Eólica	-
PED II	Chubut	99,25%	EG WIND	-	Energía Eólica	-
H&O	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía renovable	-

**1.2. Contexto económico en el que opera la Sociedad**

Ante la pandemia COVID-19, el Gobierno Nacional estableció mediante el DNU N° 297/20 y modificatorias, el ASPO y DISPO a nivel nacional, con vigencia desde el 20 de marzo y el 1 de octubre de 2020, respectivamente. El DNU estableció como ciertas actividades esenciales, las guardias mínimas que aseguren la operación y mantenimiento de yacimientos de petróleo y gas, plantas de tratamiento y/o refinación de petróleo y gas, transporte y distribución de energía eléctrica, combustibles líquidos, petróleo y gas, estaciones expendedoras de combustibles y generadores de energía eléctrica. Todos los negocios que forman parte del Grupo fueron declarados esenciales.

La Sociedad ha establecido como principales objetivos preservar la seguridad y salud de su personal y mantener sus yacimientos operativos mediante la venta de su producción ya sea en el mercado local como internacional. Dichos objetivos han sido alcanzados conforme con lo establecido por la Sociedad.

La Gerencia continúa monitoreando la situación, tomando las medidas que considera necesarias con el objetivo de asegurar la integridad sanitaria de su personal, mantener la operación de todos sus segmentos de negocio y preservar la situación financiera.

En el período finalizado el 31 de enero de 2022 se incluyeron en el rubro Otros ingresos operativos netos los costos directos asociados al COVID-19 y que no han formado parte de la operación productiva, manteniendo, por ejemplo, los servicios acordados entre la Sociedad y aquellos proveedores que no han podido realizar los trabajos (ver Nota 11).

**Medidas del BCRA**

Adicionalmente a lo comentado en los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2022, se resumen las principales novedades dispuestas por el BCRA en el período de seis meses finalizado el 31 de octubre de 2022, con el objetivo de regular los ingresos y egresos en el Mercado único y libre de cambios (MULC).

Con fecha 21 de julio de 2022, el BCRA emitió la Comunicación "A" 7552, a través de la cual: i) incluyó la tenencia de certificados de depósitos argentinos ("CEDEAR") dentro del límite de disponibilidad de 100.000 dólares permitido para el acceso al MULC; (ii) estableció la presentación de una declaración jurada en la que conste que en la fecha de acceso al MULC y en los 90 días corridos anteriores no se concertaron ventas en el país de títulos valores con liquidación en moneda extranjera, canjes de títulos valores emitidos por residentes por activos externos, transferencias de títulos valores a entidades depositarias del exterior, adquisiciones en el país de títulos valores emitidos por no residentes con liquidación en pesos, adquisiciones de CEDEAR representativos de acciones extranjeras, adquisiciones de títulos valores representativos de deuda privada emitida en jurisdicción extranjera, ni entregas de fondos en moneda local ni otros activos locales (excepto fondos en moneda extranjera depositados en entidades financieras locales) a ninguna persona (sea humana o jurídica, residente o no residente, vinculada o no), recibiendo como contraprestación previa o posterior, de manera directa o indirecta, por sí o a través de una entidad vinculada, controlada o controlante, activos externos, criptoactivos o títulos valores depositados en el exterior; y iii) debe constar el compromiso de no concertar las operaciones detalladas durante los 90 días corridos siguientes a la solicitud de acceso al MULC.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

Con fecha 11 de octubre del 2022, la AFIP emitió la Resolución Conjunta N° 5271/22 donde reemplazó el Sistema Integral de Monitoreo de Importaciones (SIMI) y el Sistema Integral de Monitoreo de Pagos al Exterior (SIMPES) por el Sistema de Importaciones de la República Argentina (SIRA) y el Sistema de Importaciones de la República Argentina y Pagos de Servicios del Exterior (SIRASE), respectivamente. Conjuntamente con esta resolución, el BCRA, el día 13 de octubre de 2022 emitió la Comunicación "A" 7622 estableciendo que mediante estos nuevos mecanismos, no podrán realizarse más pagos anticipados, ni vista, ni diferido sin despacho, excepto para ciertos casos establecidos en la regulación.

Asimismo, con fecha 13 de octubre de 2022 el BCRA emitió la Comunicación "A" 7621, la cual extiende hasta el 31 de diciembre de 2023 inclusive: (i) la necesidad de conformidad previa del BCRA para el acceso al MULC, en caso de cancelación del capital de endeudamientos financieros con partes vinculadas en el exterior; y (ii) la obligación de presentar un plan de refinanciación para ciertos endeudamientos y vencimientos de capital programados hasta el 31 de diciembre de 2023.

Por último, con fecha 28 de octubre de 2022, emitió la Comunicación "A" 7626, la cual reglamenta los usos que se le podrían aplicar a los "Certificados por los regímenes de acceso a divisas para la producción incremental de petróleo y/o gas natural" (Decreto Nro. 277/22), a saber: i) Pagos de capital de deudas comerciales por la importación de bienes sin la necesidad de contar con la conformidad previa requerida en los puntos 10.11 y 10.14 y/o en el punto 2.1 de la Comunicación "A" 7532 o dar cumplimiento al plazo previsto en el punto 1.1 de la Comunicación "A" 7622, según corresponda; ii) Pagos de capital de deudas comerciales por la importación de servicios sin la necesidad de contar con la conformidad previa requerida en el punto 3.2. para operaciones con una contraparte vinculada y/o en el punto 3.1 de la Comunicación "A" 7532; iii) Pagos de utilidades y dividendos a accionistas no residentes en la medida que se verifiquen los requisitos previstos en los puntos 3.4.1 a 3.4.3; iv) Pagos de capital de endeudamientos financieros con el exterior cuyo acreedor sea una contraparte vinculada al deudor sin la conformidad previa requerida en el punto 3.5.7; v) Pagos de capital de deudas financieras en moneda extranjera alcanzados por lo dispuesto en el punto 3.17 por encima del monto resultante de los parámetros establecidos; vi) Repatriaciones de inversiones directas de no residentes en empresas que no sean controlantes de entidades financieras locales en el marco de lo dispuesto en el punto 3.13. En todos los casos, se deberá acreditar el cumplimiento de los restantes requisitos generales y específicos que sean aplicables a la operación en virtud de la normativa cambiaria vigente.

Con la finalidad de poder llevar a cabo este beneficio, se deberá cumplir con ciertos requisitos adicionales detallados en la normativa mencionada en el párrafo anterior.

Sin perjuicio de lo anterior, a la fecha de los presentes Estados Financieros Separados la Secretaría de Energía se encuentra en proceso de elaboración de la normativa correspondiente al procedimiento aplicable para la adhesión y la solicitud de los beneficios por parte de las empresas interesadas.

Para obtener más información sobre las políticas cambiarias de Argentina puede visitar el sitio web del Banco Central: [www.bcra.gov.ar](http://www.bcra.gov.ar).

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP

No hubo modificaciones en el marco regulatorio de los sectores petrolero, eléctrico, gas y GLP con respecto a lo manifestado en los Estados Financieros Consolidados por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2022, a excepción de:

### Sector eléctrico

#### **Resolución 826/2022 de la Secretaría de Energía**

Con fecha 12 de diciembre de 2022 la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía publicó la Res 826/2022, la cual actualiza en un 20% aproximadamente los valores remunerados por la potencia y energía a partir de la transacción de septiembre de 2022, sumando un 10% adicional a partir de la transacción de diciembre de 2022, un 25 % adicional a partir de la transacción de febrero de 2023 y un 28% adicional a partir de la transacción de agosto de 2023.

Los valores fijados ajustados a partir de la Res 826/2022 para las remuneraciones establecidas para tecnologías de características similares a la CT ADC (>150MW) son los siguientes:

#### a) Precio base de la potencia (PReBasePot)

Tecnología / Escala	Res 238/2022 (de junio a agosto 2022)	Res 826/2022			
		De septiembre a noviembre de 2022	De diciembre de 2022 a enero de 2023	De febrero a julio de 2023	A partir de agosto de 2023
	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]
CC grande P > 150 MW	185.670	222.804	245.084	306.355	392.135

#### b) Precio para la potencia garantizada ofrecida (PrePotDIGO)

Tecnología / Escala	Res 238/2022 (de junio a agosto 2022)	Res 826/2022			
		De septiembre a noviembre de 2022	De diciembre de 2022 a enero de 2023	De febrero a julio de 2023	A partir de agosto de 2023
	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]
Dic – Ene – Feb – Jun – Jul – Ago	664.092	796.910	876.601	1.095.752	1.402.562
Mar – Abr – May – Sep – Oct – Nov	498.069	597.683	657.451	821.814	1.051.922

#### c) Remuneración por disponibilidad de potencia

La remuneración mensual de potencia de un generador habilitado térmico (GHT) será proporcional a la disponibilidad mensual y a un precio que variará estacionalmente. El valor físico a utilizar es la potencia media mensual, descontando las horas correspondientes a los mantenimientos programados y acordados. Las indisponibilidades de potencia a considerar en la determinación de la potencia media disponible serán las que sean de responsabilidad propia de la gestión del agente generador.

La indisponibilidad de la DIGO de una unidad generadora, derivada de cualquier falla propia o por imposibilidad de consumir el combustible asignado en el despacho económico, es responsabilidad del GHT y será tratada como una indisponibilidad forzada.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA-2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP (Cont.)**

A partir de la Res SE N° 826/223, le remuneración se calcula de la siguiente manera:

$$\text{REM TOT gm (S/mes)} = \text{REM DIGO [$/mes]} = \text{DRP[MW]} * \text{kFM}^{(1)} * \text{PrecPotDIGO}$$

(1) kFM = las horas del mes fuera mantenimiento acordado/horas del mes.

d) Remuneración por energía generada y operada

d.1) Energía Generada: el precio variable no combustible, por tipo de combustible consumido por la unidad generadora, es el siguiente:

Tecnología / Escala	Res 238/2022 (de junio a agosto 2022)	Res 826/2022			
		De septiembre a noviembre de 2022	De diciembre de 2022 a enero de 2023	De febrero a julio de 2023	A partir de agosto de 2023
	Gas Natural [\$/MWh]	Gas Natural [\$/MWh]	Gas Natural [\$/MWh]	Gas Natural [\$/MWh]	Gas Natural [\$/MWh]
CC grande P > 150 MW	443	532	585	731	936

En las horas donde la unidad de generación se encuentre despachada fuera del despacho óptimo por razones operativas no atribuibles a generación forzada por requerimientos de transporte, de control de tensión o de seguridad, se reconocerá como remuneración por energía generada considerando a ésta igual al 60% de la potencia neta instalada, independientemente de la energía entregada por la unidad de generación.

d.2) Energía Operada: los generadores recibirán una remuneración mensual por este concepto representada por la integración de las potencias horarias en el período, para cualquier tipo de combustible, valorizada a:

Tecnología / Escala	Res 238/2022 (de junio a agosto 2022)	Res 826/2022			
		De septiembre a noviembre de 2022	De diciembre de 2022 a enero de 2023	De febrero a julio de 2023	A partir de agosto de 2023
	[\$/MWh]	[\$/MWh]	[\$/MWh]	[\$/MWh]	[\$/MWh]
CC grande P > 150 MW	154	185	204	255	326

Cuando la unidad de generación se encuentre despachada fuera del despacho óptimo por razones operativas no atribuibles a generación forzada por requerimientos de transporte, de control de tensión o de seguridad, se reconocerá como remuneración por energía operada considerando a ésta igual al 60 % de la potencia neta instalada, independientemente de la energía entregada por la unidad de generación, más la potencia rotante calculada como la diferencia entre la potencia neta instalada disponible y la energía generada.

e) Remuneración por generación en horas de punta

La Res 826/2022 reemplaza la Disponibilidad de Potencia en Horas de Alto requerimiento, establecida en la Res 238/2022, por el concepto de Remuneración por generación en horas de punta.

Mediante este concepto se reconocerá una remuneración equivalente a dos veces el valor correspondiente al precio vigente por el costo variable no combustible a ser aplicado en las cinco horas de pico (18.00 hs a 23.00 hs) de todos los días de los meses de diciembre, enero, febrero, junio, julio y agosto y a una vez para todos los días de los meses de marzo, abril, mayo, septiembre, octubre y noviembre.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli



**NOTA-2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP (Cont.)**

**Resolución 59/2023 de la Secretaría de Energía**

El 5 de febrero de 2023 la Secretaría de Energía publicó la Res 59/2023. Mediante esta resolución, se habilita a los Agentes Generadores titulares de Centrales de Generación Térmica cuya tecnología sea tipificada como Ciclos Combinados que no se encuentren comprometidas en contratos de abastecimiento de energía eléctrica a adherir a un Acuerdo de Disponibilidad de Potencia y Mejora de la Eficiencia. Con ello se busca incentivar la realización de tareas de mantenimiento menores y mayores que signifiquen inversiones que excedan los valores remunerativos establecidos por la Res 826/22.

Todos aquellos Agentes Generadores interesados en la suscripción de un Acuerdo de Disponibilidad de Potencia y Mejora de la Eficiencia en el marco de la presente norma, deberán presentar a CAMMESA, en el plazo de hasta 90 días corridos de publicada la presente resolución, la correspondiente solicitud adjuntando la siguiente información:

**I. Precio Potencia Comprometida:**

Mensualmente la potencia comprometida será remunerada de acuerdo con el "Precio del Acuerdo de la Disponibilidad" (PAD) fijado en U\$S 2.000 por MW por mes, pagadero en su equivalente en pesos argentinos.

Para disponibilidades medias mayores al porcentaje objetivo del 85%, la potencia se valorizará al precio establecido correspondiente al mes de operación. Para potencias medias disponibles menores al 55%, el precio a remunerar será el 30% del precio establecido correspondiente al mes de operación. Para valores intermedios se aplicará un coeficiente proporcional, según se detalla a continuación:

- i) Si  $\%DISP \geq 85\%$  :  $PAD_{mes} = PAD$
- ii) Si  $\%DISP \leq 50\%$  :  $PAD_{mes} = 0,3 \times PAD$
- iii) Si  $50\% < \%DISP < 85\%$  :  $PAD_{mes} = PAD \times (0,3 + 2 \times (\%DISP - 50\%))$

La remuneración mensual se determina como producto de la potencia disponible mensual y el precio PAD del mes correspondiente. No se remunera la potencia en los períodos de mantenimiento programado estacional o acordado semanal. Sólo se remunera la potencia que está disponible para su despacho con el combustible óptimo de operación.

**II. Precio de la Energía Generada:**

Mensualmente la energía generada será remunerada a U\$S/MWh 3,5 por mes, pagadero en su equivalente en pesos argentinos.

Se mantiene el esquema de remuneración establecido en la Res 826/2022 y sus continuadoras, dando plena conformidad a que, durante la vigencia de cada uno de los compromisos de disponibilidad de las máquinas comprometidas, resultará aplicable una reducción del 35% sobre el precio para la Potencia Garantizada Ofrecida DIGO en los meses de diciembre, enero, febrero, junio, julio y agosto y del 15% sobre el precio para la Potencia Garantizada Ofrecida DIGO en los meses de marzo, abril, mayo, septiembre, octubre y noviembre.

Asimismo, el Agente Generador acepta no recibir ningún concepto de remuneración por Energía Generada establecido en la Res 826/2022 y sus continuadoras.

La remuneración por energía operada y remuneración de horas de punta establecidas en la Res 826/2022 y sus continuadoras, se considerará el costo no combustible vigente en dicha resolución.

A la fecha de los presentes estados financieros condensados intermedios, la Sociedad se encuentra analizando la adhesión o no a la misma.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA-2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP (Cont.)**

**Sector gas natural**

**Decreto 730/2022 – Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción Federal de Hidrocarburos, el Autoabastecimiento Interno, las Exportaciones, la Sustitución de Importaciones y la Expansión del Sistema de Transporte para todas las Cuencas Hidrocarburíferas del País 2023-2028. – Resolución N° 770/2022 de la Secretaría de Energía Concurso Público Nacional. Convocatoria**

Con fecha 4 de noviembre de 2022 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 730/2022 que aprobó el Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción Federal de Hidrocarburos, el Autoabastecimiento Interno, las Exportaciones, la Sustitución de Importaciones y la Expansión del Sistema de Transporte para todas las Cuencas Hidrocarburíferas del País 2023-2028. (el “Plan Gas 2023-2028”), basado en un sistema de oferta de precios en el punto de ingreso al sistema de transporte, e instruyó a la Secretaría de Energía la instrumentación de dicho plan. El 14 de noviembre de 2022 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución 770/2022 de la Secretaría de Energía, mediante la cual se reglamentó el Plan Gas 2023-2028.

El Plan Gas 2023-2028 se asienta en la participación voluntaria por parte de las empresas productoras de gas, CAMMESA y empresas prestadoras de servicio público de distribución y subdistribución de gas que hagan adquisiciones en forma directa de las empresas productoras.

El Plan Gas 2023-2028 implementa la Ronda 4 y la Ronda 5.

A través de la Ronda 4, y particularmente la Ronda 4.1, los adjudicatarios del Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020 – 2024 de la Cuenca Neuquina podrán solicitar la extensión, para el período enero de 2025 – diciembre de 2028, ambos inclusive, de los Compromisos de Entrega referidos a:

- i) los Volúmenes Base de la Ronda 1 y
- ii) los volúmenes adjudicados en el marco de la Ronda 3.

No forman parte de esta extensión los Volúmenes del Período Estacional de Invierno Adicional adjudicados en el marco de la Ronda 1.

Asimismo, en el marco de la Ronda 4 se regula también la Ronda 4.2, mediante la cual se convoca a la presentación de ofertas para la adjudicación de los siguientes volúmenes de gas natural en cuenca Neuquina:

- a) “Gas Plano Julio”: hasta 11.000.000 m3 por día para el período comprendido entre el 1° de julio de 2023 y el 31 de diciembre de 2028, ambos inclusive;
- b) “Gas Plano Enero”: hasta 3.000.000 m3 por día para el período comprendido entre el 1° de enero de 2024 y el 31 de diciembre de 2028, ambos inclusive;
- c) “Gas de Pico 2024”: hasta 7.000.000 m3 por día para los períodos comprendidos entre el 1° de mayo y el 30 de septiembre, ambos inclusive, de los años 2024 a 2028, ambos inclusive.
- d) “Gas de Pico 2025”: hasta 7.000.000 m3 por día para los períodos comprendidos entre el 1° de mayo y el 30 de septiembre, ambos inclusive, de los años 2025 a 2028, ambos inclusive.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP (Cont.)

Respecto a la Ronda 5, mediante la misma se convoca a:

- a) Ronda 5.1: los adjudicatarios del Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020 – 2024 de las Provincias del Chubut y Santa Cruz podrán solicitar la extensión, para el período enero de 2025 – diciembre de 2028, ambos inclusive, de los compromisos asumidos en la Ronda 1.
- b) Ronda 5.2: se convoca a productores a presentar proyectos de Gas Incremental en las cuencas Austral y Noroeste, en el marco de un Plan de Actividad Incremental.

Además, se deben considerar las siguientes condiciones:

- a) Exportaciones: si se cubre el monto total anual de 70MM m<sup>3</sup> /año, las empresas productoras adjudicadas pueden contar con condiciones preferenciales de exportación, a ser comprometidos en base estacional y conforme la situación particular del sistema de transporte y del mercado de gas.
- b) Contratos: la extensión implica la adecuación de la totalidad de los Compromisos de Entrega y de los contratos del adjudicatario con las Licenciatarias de Distribución y/o Subdistribuidoras y/o ENARSA y/o CAMMESA emergentes de los actos de adjudicación respectivos, con fecha de primera entrega 1° de enero de 2025 y fecha de finalización 31 de diciembre de 2028;
- c) Los productores deben continuar comprometiéndose a lograr una curva de producción por cuenca que garantice el sostenimiento y/o aumento de los niveles actuales y/o reducir los declinos o comprometerse a realizar un determinado proyecto de inversión y comercializar su producción asociada;
- d) En caso de incumplimiento por parte de los productores, en función del tipo de incumplimiento, estos percibirán un precio menor, serán pasibles de penalidades y hasta podrán ser excluidos del Plan Gas 2023-2028.

La fecha de presentación de ofertas para participar en el Plan Gas 2023-2028 fue 14 de diciembre de 2022, salvo para la Ronda 5.2 que será el 30 de abril de 2023.

La Sociedad ha decidido no participar en el Plan Gas 2023-2028.

## NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN Y POLITICAS CONTABLES

### 3.1 - Bases de presentación

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios están expresados en miles de pesos sin centavos, excepto que se indique en forma expresa alguna situación diferente. Los mismos han sido preparados en moneda homogénea al cierre del periodo, modificado por la medición de ciertos activos y pasivos financieros y no financieros a valor razonable.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN Y POLITICAS CONTABLES (Cont.)

La información incluida en los estados financieros consolidados condensados intermedios es expresada en la moneda funcional y de presentación de la Sociedad, la cual es la moneda del entorno económico principal en el que opera la entidad. La moneda funcional es el peso argentino, la cual es coincidente con la moneda de presentación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad, por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 31 de enero de 2023, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

La presente información financiera consolidada condensada intermedia debe ser leída conjuntamente con los estados financieros consolidados de la Sociedad al 30 de abril de 2022.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios correspondientes a los períodos de nueve y tres meses finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados de cada período. Los resultados de los períodos de nueve y tres meses finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Los presentes estados financieros consolidados han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 14 de marzo de 2023.

#### Reexpresión de estados financieros

Los estados financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de enero de 2023 de acuerdo con NIC 29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias”. El índice al 31 de enero de 2023 fue de 1.202,979 con una inflación de los últimos nueve meses del 67,8% y, en los últimos doce meses, del 98,8%.

#### Información comparativa

Los saldos al 30 de abril de 2022 y por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 31 de enero de 2022, que se exponen en los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios a efectos comparativos, surgen de los estados financieros a dichas fechas expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de enero de 2023, de acuerdo con NIC 29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias”. Ciertas reclasificaciones no significativas han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los estados financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Respecto de las actividades de la Sociedad, en el caso del petróleo, no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad, mientras que en el gas natural y energía eléctrica la demanda es estacional por naturaleza, con fluctuaciones significativas entre invierno y verano. La menor demanda de gas en verano motiva que los precios del gas sean inferiores a los observados durante los meses de invierno; en consecuencia, las operaciones de la Sociedad podrían estar sujetas a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de gas, mientras que el precio de energía está fijado por el Estado Nacional a través de la Secretaría de Energía.

#### Depósito de documentación contable y societaria

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial.

En tal sentido, se informa que la Sociedad y sus subsidiarias poseen la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios (conforme fuera informado a la CNV por nota el 3 de septiembre de 2019), en su sede administrativa sita en Carlos F. Melo 630, Localidad de Vicente López, Provincia de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN Y POLITICAS CONTABLES (Cont.)

#### 3.2 - Normas contables

Las políticas contables adoptadas para estos estados financieros consolidados condensados intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros consolidados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022.

#### 3.2.1 Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de mayo de 2022 y no adoptadas anticipadamente

La Gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

#### 3.3 Estimaciones

La preparación de los estados financieros condensados intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos estados financieros condensados intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022. Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros condensados intermedios

### NOTA 4 - MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

La Sociedad clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros y activos utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

#### NOTA 4 - MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE (Cont.)

El siguiente cuadro presenta los activos de la Sociedad medidos a valor razonable al 31 de enero de 2023 y 30 de abril de 2022.

	31.01.2023				30.04.2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Activos</b>								
<b>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</b>								
Fondos comunes de inversión	961.467	-	-	961.467	938.841	-	-	938.841
<b>Activos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales</b>								
Propiedad Planta y equipo	-	2.884.617	26.235.823	29.120.440	-	2.982.636	28.628.770	31.611.406

El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios de cotización de los mercados a la fecha del estado de situación financiera. Un mercado se entiende como activo si los precios de cotización están regularmente disponibles a través de una bolsa, intermediario financiero, institución sectorial, u organismo regulador, y esos precios reflejan transacciones actuales y regulares de mercado entre partes que actúan en condiciones de independencia mutua. El precio de cotización de mercado usado para los activos financieros mantenidos por la Sociedad es el precio de oferta actual. Estos instrumentos se incluyen en el nivel 1 (Nota 18 y 19).

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en mercados activos se determina usando técnicas de valuación. Estas técnicas de valuación maximizan el uso de información observable del mercado en los casos en que esté disponible y confía lo menos posible en estimaciones específicas de la Sociedad. Si todas las variables significativas para establecer el valor razonable de un instrumento financiero son observables, el instrumento se incluye en el nivel 2.

Si una o más variables utilizadas para establecer el valor razonable no son observables en el mercado, el instrumento financiero se incluye en el nivel 3.

No existieron transferencias entre el nivel 1, 2 y 3 al 31 de enero de 2023, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

#### NOTA 5 - ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo exponen a la misma a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de créditos y riesgo de liquidez.

No se registraron cambios significativos en las políticas de gestión de riesgos desde el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 6 – INFORMACION POR SEGMENTOS

El Directorio ha determinado los segmentos operativos basándose en los informes que revisa y que se utilizan para la toma de decisiones estratégicas.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos. El Directorio de la Sociedad junto con los gerentes de primera línea son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos de la Sociedad:

- 1) La exploración y explotación de petróleo y gas (“Petróleo y gas”),
- 2) La generación de energía térmica (“Energía ADC”), y
- 3) El procesamiento y separación de gases líquidos derivados del gas (“GLP”).
- 4) la generación de energía eléctrica eólica (“Energía PED”),
- 5) La generación de energía eléctrica con hidrógeno (“Energía Hidrogeno”) y
- 6) La producción y venta de oxígeno (“Oxígeno”).

Dentro de esta apertura por segmentos, los ingresos recibidos de CAMMESA por la energía de ADC al 31 de enero de 2023, los cuales ascienden a \$ 13.614,2 millones, se distribuyen en:

- 1) Ingresos de gas por \$ 5.893,9 millones: corresponde a los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios, cuya remuneración está fijada en dólares, asociada a la evolución del precio de gas para centrales de generación y al precio fijado por el “Plan Gas 2020-2024” por el volumen adjudicado, y
- 2) Ingresos de energía térmica por \$ 7.720,3 millones: corresponde a la remuneración específica por generación.

A continuación, se expone la información por segmentos al 31 de enero de 2023 y 2022:

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 6 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

Nueve meses al 31.01.2023							
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Energía PED	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Total
Ingresos	38.618.989	13.614.150	1.481.983	1.106.950	51.654	22.917	54.896.643
Reclasificación entre segmentos	5.559.042	(5.893.899)	334.857	-	-	-	-
<b>Ingresos por segmento</b>	<b>44.178.031</b>	<b>7.720.251</b>	<b>1.816.840</b>	<b>1.106.950</b>	<b>51.654</b>	<b>22.917</b>	<b>54.896.643</b>
Participación por segmento sobre Ingresos	80,5%	14,1%	3,3%	2,0%	0,1%	0,0%	100,0%
Costo de ingresos	(25.866.882)	(3.406.125)	(519.595)	(600.115)	(86.020)	(30.288)	(30.509.025)
<b>Resultado bruto</b>	<b>18.311.149</b>	<b>4.314.126</b>	<b>1.297.245</b>	<b>506.835</b>	<b>(34.366)</b>	<b>(7.371)</b>	<b>24.387.618</b>
Participación por segmento sobre Resultado bruto	75,0%	17,7%	5,3%	2,1%	-0,1%	0,0%	100,0%
Gastos de comercialización	(8.478.396)	(611.217)	(289.442)	(15.879)	(1.456)	(653)	(9.397.043)
Gastos de administración	(2.052.114)	(930.301)	(127.793)	(28.216)	(3.697)	(3.697)	(3.145.818)
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	55.492	7.601	847	(79.540)	51.909	9.457	45.766
<b>Resultado operativo</b>	<b>7.836.131</b>	<b>2.780.209</b>	<b>880.857</b>	<b>383.200</b>	<b>12.390</b>	<b>(2.264)</b>	<b>11.890.523</b>
Ingresos financieros							7.043.728
Costos financieros							(30.068.235)
Otros resultados financieros							16.518.227
RECPAM							
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>							<b>5.384.243</b>
Impuesto a las ganancias							(132.639)
<b>Resultado neto del período</b>							<b>5.251.604</b>
Otros resultados integrales por revaluación de activos							(601.229)
<b>Resultado integral del período</b>							<b>4.650.375</b>
<b>Depreciaciones</b>							
En Costo de ingresos	(13.726.642)	(1.651.886)	(240.490)	(445.544)	(45.385)	(15.980)	(16.125.927)
En Gastos de administración	(169.211)	(59.651)	(6.494)	-	-	-	(235.356)
<b>Total</b>	<b>(13.895.853)</b>	<b>(1.711.537)</b>	<b>(246.984)</b>	<b>(445.544)</b>	<b>(45.385)</b>	<b>(15.980)</b>	<b>(16.361.283)</b>
<b>(Desvalorizaciones) / recuperos</b>							
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	(97.628)	51.909	9.456	(36.263)
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(97.628)</b>	<b>51.909</b>	<b>9.456</b>	<b>(36.263)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



NOTA 6 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

Tres meses al 31.01.2023							
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Energía PED	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Total
Ingresos	12.520.943	4.323.005	504.410	344.268	16.222	8.078	17.716.926
Reclasificación entre segmentos	1.368.716	(1.548.254)	179.538	-	-	-	-
<b>Ingresos por segmento</b>	<b>13.889.659</b>	<b>2.774.751</b>	<b>683.948</b>	<b>344.268</b>	<b>16.222</b>	<b>8.078</b>	<b>17.716.926</b>
Participación por segmento sobre Ingresos	78,4%	15,7%	3,9%	1,9%	0,1%	0,0%	100,0%
Costo de ingresos	(10.626.517)	(1.160.643)	(164.993)	(188.732)	(26.916)	(6.329)	(12.174.130)
<b>Resultado bruto</b>	<b>3.263.142</b>	<b>1.614.108</b>	<b>518.955</b>	<b>155.536</b>	<b>(10.694)</b>	<b>1.749</b>	<b>5.542.796</b>
Participación por segmento sobre Resultado bruto	58,9%	29,1%	9,4%	2,8%	-0,2%	0,0%	100,0%
Gastos de comercialización	(2.823.200)	(207.265)	(92.201)	(8.153)	1.613	638	(3.128.568)
Gastos de administración	(632.000)	(288.336)	(43.372)	(8.731)	(896)	(896)	(974.231)
Otros ingresos operativos netos	5.212	8.663	959	99.388	17.303	3.153	134.678
<b>Resultado operativo</b>	<b>(186.846)</b>	<b>1.127.170</b>	<b>384.341</b>	<b>238.040</b>	<b>7.326</b>	<b>4.644</b>	<b>1.574.675</b>
Ingresos financieros							1.514.217
Costos financieros							(11.405.013)
Otros resultados financieros							6.802.989
RECPAM							
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>							<b>(1.513.132)</b>
Impuesto a las ganancias							1.245.720
<b>Resultado neto del periodo</b>							<b>(267.412)</b>
Otros resultados integrales por revaluación de activos							45.940
<b>Resultado integral del periodo</b>							<b>(221.472)</b>
<b>Depreciaciones</b>							
En Costo de ingresos	(5.262.247)	(704.588)	(81.436)	(148.515)	(16.274)	(4.179)	(6.217.239)
En Gastos de administración	(56.575)	(19.552)	(2.274)	-	-	-	(78.401)
<b>Total</b>	<b>(5.318.822)</b>	<b>(724.140)</b>	<b>(83.710)</b>	<b>(148.515)</b>	<b>(16.274)</b>	<b>(4.179)</b>	<b>(6.295.640)</b>
<b>(Desvalorizaciones) / recuperos</b>							
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	99.379	17.301	3.153	119.833
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>99.379</b>	<b>17.301</b>	<b>3.153</b>	<b>119.833</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 6 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

Nueve meses al 31.01.2022							
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Energía PED	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Total
Ingresos	32.675.608	16.621.998	2.194.250	1.305.426	58.732	22.832	52.878.846
Reclasificación entre segmentos	6.517.951	(6.769.957)	252.006	-	-	-	-
<b>Ingresos por segmento</b>	<b>39.193.559</b>	<b>9.852.041</b>	<b>2.446.256</b>	<b>1.305.426</b>	<b>58.732</b>	<b>22.832</b>	<b>52.878.846</b>
Participación por segmento sobre Ingresos	74,2%	18,6%	4,6%	2,5%	0,1%	0,0%	100,0%
Costo de ingresos	(20.975.893)	(3.852.262)	(776.509)	(743.782)	(124.358)	(10.041)	(26.482.845)
<b>Resultado bruto</b>	<b>18.217.666</b>	<b>5.999.779</b>	<b>1.669.747</b>	<b>561.644</b>	<b>(65.626)</b>	<b>12.791</b>	<b>26.396.001</b>
Participación por segmento sobre Resultado bruto	69,1%	22,7%	6,3%	2,1%	-0,2%	0,0%	100,0%
Gastos de comercialización	(7.587.927)	(725.233)	(317.820)	(15.920)	(3.806)	(940)	(8.651.646)
Gastos de administración	(1.674.159)	(781.333)	(159.272)	(27.301)	(8.456)	(5.372)	(2.655.893)
Otros ingresos operativos netos	1.007.109	8.540	1.195	803	61.367	-	1.079.014
<b>Resultado operativo</b>	<b>9.962.689</b>	<b>4.501.753</b>	<b>1.193.850</b>	<b>519.226</b>	<b>(16.521)</b>	<b>6.479</b>	<b>16.167.476</b>
Ingresos financieros							5.593.428
Costos financieros							(14.093.608)
Otros resultados financieros							
RECPAM							8.215.703
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>							<b>15.882.999</b>
Impuesto a las ganancias							(9.308.160)
<b>Resultado neto del periodo</b>							<b>6.574.839</b>
Otros resultados integrales por revaluación de activos							(4.807.339)
<b>Resultado integral del periodo</b>							<b>1.767.500</b>
<b>Depreciaciones</b>							
En Costo de ingresos	(10.158.948)	(2.268.924)	(514.001)	(454.229)	(31.854)	(29.510)	(13.457.466)
En Gastos de administración	(143.683)	(73.094)	(9.652)	-	-	-	(226.429)
<b>Total</b>	<b>(10.302.631)</b>	<b>(2.342.018)</b>	<b>(523.653)</b>	<b>(454.229)</b>	<b>(31.854)</b>	<b>(29.510)</b>	<b>(13.683.895)</b>
<b>Recupero desvalorización</b>							
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	-	61.365	-	61.365
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>61.365</b>	<b>-</b>	<b>61.365</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 6 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

Tres meses al 31.01.2022							
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Energía PED	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Total
Ingresos	6.342.992	4.538.459	901.632	370.854	18.139	6.756	12.178.832
Reclasificación entre segmentos	1.425.064	(1.622.155)	197.091	-	-	-	-
<b>Ingresos por segmento</b>	<b>7.768.056</b>	<b>2.916.304</b>	<b>1.098.723</b>	<b>370.854</b>	<b>18.139</b>	<b>6.756</b>	<b>12.178.832</b>
Participación por segmento sobre Ingresos	63,9%	23,9%	9,0%	3,0%	0,1%	0,1%	100,0%
Costo de ingresos	(5.452.324)	(1.200.584)	(476.989)	(256.883)	(41.525)	(2.181)	(7.430.486)
<b>Resultado bruto</b>	<b>2.315.732</b>	<b>1.715.720</b>	<b>621.734</b>	<b>113.971</b>	<b>(23.386)</b>	<b>4.575</b>	<b>4.748.346</b>
Participación por segmento sobre Resultado bruto	48,8%	36,1%	13,1%	2,4%	-0,5%	0,1%	100,0%
Gastos de comercialización	(2.046.806)	(220.458)	(111.139)	(3.649)	(1.457)	(384)	(2.383.893)
Gastos de administración	(562.956)	(272.801)	(76.684)	(807)	(6.255)	(3.171)	(922.674)
Otros ingresos operativos netos	124.885	3.774	1.278	803	20.454	-	151.194
<b>Resultado operativo</b>	<b>(169.145)</b>	<b>1.226.235</b>	<b>435.189</b>	<b>110.318</b>	<b>(10.644)</b>	<b>1.020</b>	<b>1.592.973</b>
Ingresos financieros							2.426.522
Costos financieros							(7.250.505)
Otros resultados financieros							
RECPAM							2.116.329
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>							<b>(1.114.681)</b>
Impuesto a las ganancias							(549.661)
<b>Resultado neto del periodo</b>							<b>(1.664.342)</b>
Otros resultados integrales por revaluación de activos							(308.579)
<b>Resultado integral del periodo</b>							<b>(1.972.921)</b>
<b>Depreciaciones</b>							
En Costo de ingresos	(4.052.322)	(597.539)	(380.441)	(151.410)	(2.203)	(18.253)	(5.202.168)
En Gastos de administración	(52.268)	(31.144)	(5.161)	-	-	-	(88.573)
<b>Total</b>	<b>(4.104.590)</b>	<b>(628.683)</b>	<b>(385.602)</b>	<b>(151.410)</b>	<b>(2.203)</b>	<b>(18.253)</b>	<b>(5.290.741)</b>
<b>Recupero desvalorización</b>							
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	-	20.454	-	20.454
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.454</b>	<b>-</b>	<b>20.454</b>

La Sociedad realizó ventas a clientes del exterior en los períodos finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022 (Nota 7).

La Sociedad no es titular de activos que no sean instrumentos financieros fuera del país.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 7 - INGRESOS

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
<b>Mercado local</b>				
Petróleo	12.339.295	8.677.712	4.486.071	2.556.818
Programa estímulo de gas	-	1.419.862	-	459.603
Gas	-	29.542	-	-
Energía eléctrica ADC <sup>(1)</sup>	13.614.150	16.621.998	4.323.005	4.538.459
GLP	885.723	1.248.741	239.765	242.773
Energía eléctrica eólica	1.106.950	1.305.426	344.268	370.854
Energía eléctrica generada con hidrógeno	51.654	58.732	16.222	18.139
Oxígeno	22.917	22.832	8.078	6.756
Servicios	113.154	108.577	46.948	24.963
Otros <sup>(2)</sup>	30.087	188.988	8.828	122.015
	<b>28.163.930</b>	<b>29.682.410</b>	<b>9.473.185</b>	<b>8.340.380</b>
<b>Mercado externo</b>				
Petróleo	26.166.540	22.439.915	7.987.924	3.301.608
GLP	566.173	756.521	255.817	536.844
	<b>26.732.713</b>	<b>23.196.436</b>	<b>8.243.741</b>	<b>3.838.452</b>
<b>Total</b>	<b>54.896.643</b>	<b>52.878.846</b>	<b>17.716.926</b>	<b>12.178.832</b>

<sup>(1)</sup> Incluye los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios por \$ 5.893.899 y \$ 6.769.957 al 31 de enero de 2023 y 2022, respectivamente (ver Nota 6). A partir de enero de 2021 los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios incluyen las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024"

<sup>(2)</sup> Corresponde a ingresos provenientes del programa Propano Sur al 31 de enero de 2023 y 2022.

## NOTA 8 – COSTO DE INGRESOS

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Honorarios y otras retribuciones	107.026	187.792	42.926	41.955
Sueldos y cargas sociales	4.860.858	4.211.154	1.669.214	1.621.837
Materiales, repuestos y otros	1.315.021	1.770.812	273.597	570.419
Operación, mantenimiento y reparaciones	4.560.149	4.225.464	1.677.363	1.476.562
Combustibles, lubricantes y fluidos	2.957.611	2.362.992	726.282	661.634
Transporte, fletes y estudios	642.947	556.218	206.955	165.953
Depreciación propiedad, planta y equipo	16.125.927	13.424.039	6.217.239	5.202.168
Depreciación derechos de uso	-	33.427	-	-
Gastos de oficina, movilidad y representación	155.661	186.573	-	61.752
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	603.398	760.963	251.192	366.040
Gastos de transporte de gas	68.887	100.802	21.049	16.883
Adquisición de crudo	1.119.353	1.242.457	278.763	197.272
Costo de producción de existencias	(2.007.813)	(2.579.848)	809.550	(2.951.989)
<b>Total</b>	<b>30.509.025</b>	<b>26.482.845</b>	<b>12.174.130</b>	<b>7.430.486</b>

## NOTA 9 – GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Regalías	5.789.994	5.442.141	1.818.245	1.661.814
Gastos de almacén, transporte y despacho de petróleo y energía	609.940	587.856	339.308	140.775
Derechos de exportaciones	1.892.640	1.601.751	592.870	254.644
Impuesto sobre los ingresos brutos	1.104.469	1.019.898	378.145	326.660
<b>Total</b>	<b>9.397.043</b>	<b>8.651.646</b>	<b>3.128.568</b>	<b>2.383.893</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 10 – GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Honorarios y otras retribuciones	172.210	165.877	55.283	51.980
Sueldos y cargas sociales	1.659.031	1.251.645	472.892	440.487
Operación, mantenimiento y reparaciones	307.492	236.682	119.722	70.922
Transporte, fletes y estudios	10.751	9.621	2.770	3.028
Depreciación propiedad, planta y equipo	56.254	47.327	18.700	28.872
Depreciación derechos de uso	179.102	179.102	59.701	59.701
Gastos de oficina, movilidad y representación	31.560	38.103	5.652	12.688
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	22.128	32.270	6.219	18.535
Gastos bancarios	707.290	695.266	233.292	236.461
<b>Total</b>	<b>3.145.818</b>	<b>2.655.893</b>	<b>974.231</b>	<b>922.674</b>

## NOTA 11 - OTROS INGRESOS OPERATIVOS NETOS

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Ingresos por servicios administrativos indirectos				
Consortios / UTs (neto)	77.607	74.863	24.345	24.730
Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (EGW) (Nota 15)	(97.628)	-	99.379	-
Recupero desvalorización de Propiedad, planta y equipo (Hychico) (Nota 15)	61.365	61.365	20.454	20.454
Adquisición de participación en área La Yesera	-	850.018	-	-
Ingreso por tareas ambientales en Pampa del Castillo	-	100.896	-	-
Cobro de reclamos judiciales	-	111.299	-	110.165
Costos directos asociados al COVID-19	-	(146.752)	-	(16.413)
Diversos	4.422	27.325	(9.500)	12.258
<b>Total</b>	<b>45.766</b>	<b>1.079.014</b>	<b>134.678</b>	<b>151.194</b>

## NOTA 12 - RESULTADOS FINANCIEROS

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
<b>Ingresos financieros</b>				
Intereses	1.054.137	1.134.961	326.602	471.350
Otros resultados financieros	139.303	768.115	40.261	253.032
Devengamiento de intereses de créditos	(104.221)	(87.930)	(52.190)	(46.717)
Diferencia de cambio	5.954.510	3.778.282	1.199.544	1.748.857
	<b>7.043.728</b>	<b>5.593.428</b>	<b>1.514.217</b>	<b>2.426.522</b>
<b>Costos financieros</b>				
Intereses	(4.716.230)	(3.431.181)	(2.265.477)	(1.161.971)
Otros resultados financieros	(186.524)	(90.006)	(120.500)	(35.594)
Recompra obligaciones negociables	-	125.089	-	79.440
Devengamiento de intereses de deudas	(180.336)	(31.222)	(61.796)	(85.974)
Diferencia de cambio	(24.985.145)	(10.666.288)	(8.957.240)	(6.046.406)
	<b>(30.068.235)</b>	<b>(14.093.608)</b>	<b>(11.405.013)</b>	<b>(7.250.505)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### NOTA 13 – ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO E IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El movimiento de los activos y pasivos por impuesto diferido, sin considerar la compensación de saldos es el siguiente:

	Saldo al 30 de abril de 2022	Cargo a resultados	Cargo a Otros Resultados Integrales	Saldo al 31 de enero de 2023
Quebrantos	11.108	451.470	-	462.578
Cuentas por pagar comerciales	225.305	(68.291)	-	157.014
Repuestos, materiales y otros	(1.515.642)	678.217	-	(837.425)
Pasivo por ajuste por inflación impositivo	(3.997.693)	(986.905)	-	(4.984.598)
Propiedad, planta y equipo	(6.109.008)	(304.835)	168.686	(6.245.157)
Otras cuentas por cobrar	(83.553)	67.127	-	(16.426)
Inversiones financieras a costo amortizado	(3.115)	(87.707)	-	(90.822)
Deudas financieras	(65.475)	23.422	-	(42.053)
<b>Total</b>	<b>(11.538.073)</b>	<b>(227.502)</b>	<b>168.686</b>	<b>(11.596.889)</b>

Los quebrantos impositivos vigentes al 31 de enero de 2023 son los siguientes:

Año generación	Monto	Tasa	Monto computable	Año de Prescripción
Quebranto impositivo generado al 30 de abril de 2020 (EGW)	1.274.142	35%	445.950	2030
Quebranto impositivo generado al 30 de abril de 2021 (EGW)	15.522	35%	5.433	2031
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2022 (Capex)	711	35%	249	2027
Quebranto impositivo generado al 31 de enero de 2023 (SEB)	36.485	30%	10.946	2028
<b>Total quebranto impositivo al 31 de enero de 2023</b>	<b>1.326.860</b>		<b>462.578</b>	

La apertura del impuesto a las ganancias imputado a resultados es la siguiente:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Impuesto determinado del período	(785.053)	(4.004.915)	294.123	(3.309.176)
Reversión pasivo fiscal – Ver Nota 13.b)	565.649	-	(95.827)	-
Otros	314.267	-	(14.959)	-
Cargo por impuesto diferido	(227.502)	(5.303.245)	1.062.383	2.759.515
<b>Total</b>	<b>(132.639)</b>	<b>(9.308.160)</b>	<b>1.245.720</b>	<b>(549.661)</b>

#### a- Nuevas alícuotas aplicables

En el marco de la Ley 27630 que modificó la alícuota del impuesto a las ganancias, se publicó la Resolución General (AFIP) 5168 que establece la escala actualizada para los ejercicios fiscales iniciados el 1 de enero de 2022, aplicable para la Sociedad a partir del 1 de mayo de 2022.

Para el cálculo del impuesto se aplicarán alícuotas escalonadas siguiendo el siguiente esquema:

Ganancia neta imponible acumulada		Pagarán	Más el	Sobre el excedente de
Más de	A			
\$ 0	\$ 7.604.948,57	\$ 0	25%	\$ 0
\$ 7.604.948,57	\$ 76.049.485,68	\$ 1.901.237,14	30%	\$ 7.604.948,57
\$ 76.049.485,68	En adelante	\$ 22.434.598,28	35%	\$ 76.049.485,68

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### NOTA 13 – ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO E IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Cont.)

La mencionada actualización anual es realizada considerando la variación anual del IPC correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste, respecto del mismo mes del año anterior. Los montos determinados resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización.

#### b- Impuesto a las ganancias

La Sociedad oportunamente presentó ante las autoridades fiscales la determinación del impuesto corriente por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2022, utilizando el mecanismo del ajuste por inflación sistemático e integral actualizando los quebrantos de los períodos fiscales abril-2020 y abril-2021, siguiendo la metodología prevista en el artículo 25 de la ley de impuesto a las ganancias (t.o. en 2019). Dicha decisión, a su criterio y el de los asesores legales e impositivos, estuvo fundamentada entre otros aspectos en que: i) el mecanismo cumple con la regulación vigente, en particular con lo determinado en la reforma fiscal del año 2018, y ii) la no aplicación de tal metodología configura un supuesto de confiscatoriedad tal como se explicó previamente. Al momento de presentación de la declaración jurada al 30 de abril de 2022 que determinó el impuesto a las ganancias se incluyó una "multinota" explicando la forma de cálculo utilizada y las razones que asistieron para su uso.

El supuesto mencionado respecto de la confiscatoriedad implica que la alícuota efectiva represente un porcentaje que excede los límites razonables de la imposición, situación violatoria del art. 17 de la Constitución Nacional (conforme doctrina del fallo "Candy S.A. c/AFIP y otros/ Acción de amparo", sentencia del 3 de julio de 2009, Fallos 332:1571, y precedentes posteriores). La doctrina legal de la Corte Suprema de Justicia de la Nación resultaría plenamente aplicable para estos casos, toda vez que la existencia de normas que no permiten la aplicación del ajuste integral y sistemático por inflación impediría, al igual que lo ocurrido en el caso "Candy", reconocer la totalidad del efecto inflacionario en su balance impositivo, ocasionando que la compañía tribute sobre rendimientos ficticios.

No obstante lo detallado y dado los antecedentes existentes a la fecha de emisión de los estados financieros al 30 de abril de 2022, el Directorio de la Sociedad determinó y contabilizó la provisión por el cargo por el impuesto a las ganancias sin considerar los mecanismos de ajuste mencionados, atendiendo a que el Fisco podría impugnar la futura presentación y dicha impugnación podría ser convalidada por tribunales superiores por no existir a dicha fecha una jurisprudencia uniforme que convalidara fehacientemente la posición que tomaría la Sociedad.

Sin embargo, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, existen nuevos antecedentes jurisprudenciales en línea con la posición de la Sociedad y el fallo "Candy" reseñado más arriba. Así, el 25 de octubre de 2022 la Corte Suprema de Justicia de la Nación, en el caso "Telefónica de Argentina S.A. y otro c/ EN – AFIP – DGI s/ Dirección General Impositiva" ratificó el dictamen de la Procuración General de la Nación emitido en el "Recurso de Queja N°1, Telefónica de Argentina S.A. y Otro c/ EN-AFIP DGI s/ Dirección General Impositiva" sosteniendo la inadmisibilidad de un tributo que, en su aplicación, resulte confiscatorio para el contribuyente.

Considerando lo expuesto, el Directorio de la Sociedad en conjunto con sus asesores legales y fiscales reevaluaron durante el presente periodo la decisión contable tomada al cierre del ejercicio anterior, a la luz de los nuevos elementos de juicio, y concluyeron que toda la evidencia existente y, en particular, la última sentencia de la Corte Suprema de Justicia de la Nación, mencionada en el párrafo anterior, configuran una posición de favorabilidad mayor que una posición de rechazo en instancias superiores frente a una eventual controversia con el fisco. Por todo lo detallado se ha decidido, siguiendo los lineamientos establecidos por las NIIF, alinear el tratamiento contable al criterio fiscal oportunamente presentado, reversando la provisión del impuesto mencionado registrada al 30 de abril de 2022 por \$ 1.617,9 millones (ganancia) y por ende adecuando la depreciación contable e impositiva en relación con el revalúo fiscal de Propiedad, planta y equipo por \$ 1.087,9 millones (pérdida).

Asimismo, dentro del mismo marco mencionado precedentemente, EG WIND al 31 de enero de 2023 ha reversado la provisión del impuesto registrada al 30 de abril de 2022 por \$ 35,7 millones (ganancia) y registrado los quebrantos fiscales generados en los ejercicios 2020 y 2021, que a la fecha se encuentran sin utilizar, aplicando el ajuste por inflación según la metodología prevista en el art.25 de la ley de impuesto a las ganancias (t.o. en 2019), por \$ 451,4 millones.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 13 – ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO E IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Cont.)**

**c- Deducción en tercios del ajuste por inflación fiscal positivo**

La Ley 27701 mediante la cual se aprobó el Presupuesto Nacional del año 2023 incorporó como artículo 195 de la Ley de Impuesto a las Ganancias, texto ordenado en 2019 y sus modificaciones, que los contribuyentes que por aplicación del título VI de la ley de impuesto a las ganancias, determinen un ajuste por inflación fiscal positivo en el primer y segundo ejercicio iniciado a partir del 1 de enero de 2022 inclusive (para la Sociedad aplica para los ejercicios que finalicen el 30 de abril de 2023 y 2024), podrán imputar un tercio en ese período fiscal y los dos tercios restantes, en partes iguales, en los dos períodos fiscales inmediatos siguientes.

El cómputo del ajuste por inflación positivo, en tercios, solo resultará procedente para los sujetos cuya inversión en la compra, construcción, fabricación, elaboración o importación definitiva de bienes de uso –excepto automóviles-, durante cada uno de los dos períodos fiscales inmediatos siguientes al del cómputo del primer tercio del período de que se trate, sea superior o igual a \$ 30.000 millones. El incumplimiento de este requisito determinará el decaimiento del beneficio.

Para la determinación del impuesto a las ganancias al 31 de enero de 2023 de Capex, la Sociedad ha aplicado la deducción en tercios del ajuste por inflación fiscal positivo, ya que estima que las inversiones a realizar en los próximos dos ejercicios serán superiores o igual al monto indicado en el párrafo anterior.

**d- Pago a cuenta extraordinario**

La AFIP estableció a través de la RG 5248/2022 un pago a cuenta extraordinario del impuesto a las ganancias cancelables en 3 cuotas mensuales, para las sociedades que cumplan con alguno de los siguientes requisitos:

- i) El monto del impuesto determinado de la declaración jurada correspondiente al período fiscal 2021 (cierre fiscal entre agosto y diciembre 2021) o 2022 (cierre fiscal entre enero y julio 2022), según corresponda, sea igual o superior a \$ 100.000.000.
- ii) El monto del resultado impositivo que surja de la declaración jurada, sin aplicar la deducción de los quebrantos impositivos de ejercicios anteriores, sea igual o superior a \$ 300.000.000.

El pago a cuenta será del 25% de la base de cálculo utilizada para el pago de los anticipos si se cumple el punto i) o del 15% del resultado impositivo, sin tener en cuenta los quebrantos de ejercicios anteriores si se cumple el punto ii).

El citado pago a cuenta no podrá ser cancelado a través del mecanismo de compensación y además, no deberá ser tenido en cuenta cuando se efectúe una solicitud de reducción de anticipos.

El pago a cuenta extraordinario de la Sociedad asciende a \$ 452.989, siendo el valor de cada cuota de \$ 150.996. A la fecha de presentación de los estados financieros condensados intermedios, se abonó la cuota de febrero, restando abonar las cuotas de marzo y abril 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



#### NOTA 14 - RESULTADO POR ACCIÓN

El resultado básico por acción se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de acciones de la Sociedad entre el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, excluidas las acciones propias adquiridas por la Sociedad.

El resultado diluido por acción es igual al resultado básico por acción debido a que la Sociedad no posee acciones ordinarias potenciales dilusivas.

	<b>31.01.2023</b>	<b>31.01.2022</b>
Resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	5.255.027	6.574.839
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	179.802	179.802
<b>Resultado neto por acción básico y diluido</b>	<b>29,227</b>	<b>36,631</b>
	<b>31.01.2023</b>	<b>31.01.2022</b>
Resultado integral atribuible a los accionistas de la Sociedad	4.662.495	1.767.500
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	179.802	179.802
<b>Resultado integral por acción básico y diluido</b>	<b>25,931</b>	<b>10,207</b>

#### NOTA 15 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de origen					
	Al inicio del ejercicio	Altas	Obras en curso finalizadas	Bajas	Revalúo técnico	Al cierre del periodo
<b>Activos de exploración O&amp;G</b>						
Parva Negra Oeste	6.368.600	1.283.289	-	-	-	7.651.889
<b>Activos de explotación O&amp;G</b>						
Agua del Cajón	110.289.132	81.392	644.145	-	-	111.014.669
Desvalorizaciones ADC	-	-	-	-	-	-
Bella Vista Oeste	7.067.493	11.968	2.183.433	-	-	9.262.894
Loma Negra y La Yesera	11.506.962	14.433	2.588.304	-	-	14.109.699
Pampa del Castillo	35.968.356	12.432	9.015.608	-	-	44.996.396
Puesto Zúñiga	18.663	(1.985)	2.701.056	-	-	2.717.734
<b>Obras en Curso O&amp;G</b>						
Agua del Cajón	900.719	2.419.714	(644.145)	-	-	2.676.288
Bella Vista Oeste	166.236	2.075.189	(2.183.433)	-	-	57.992
Loma Negra y La Yesera	1.168.778	2.143.482	(2.588.304)	-	-	723.956
Pampa del Castillo	3.431.291	9.251.639	(9.015.608)	-	-	3.667.322
Puesto Zúñiga	3.125.042	1.219.695	(2.701.056)	-	-	1.643.681
<b>CT ADC</b>	87.121.864	714.650	-	-	(484.923)	87.351.591
<b>Energía Eólica</b>	59.178	8.353	-	-	-	67.531
<b>Terrenos, edificios y otros</b>	4.572.380	2.333	-	-	(97.861)	4.476.852
<b>Planta de GLP – Agua del Cajón</b>	10.551.130	-	-	-	(54.143)	10.496.987
<b>Parque Eólico Diadema (PED I)</b>	3.508.712	-	-	-	(50.286)	3.458.426
<b>Repuestos y materiales</b>	103.785	-	-	-	-	103.785
<b>Parque Eólico Diadema (PED II)</b>	8.554.993	-	-	-	(82.702)	8.472.291
<b>Planta de Hidrógeno y Oxígeno</b>	1.512.779	-	-	-	-	1.512.779
<b>Desvalorización de Planta Hidrógeno y Oxígeno</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Total al 31 de enero de 2023</b>	<b>295.996.093</b>	<b>19.236.584</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(769.915)</b>	<b>314.462.762</b>
<b>Total al 30 de abril de 2022</b>	<b>273.056.104</b>	<b>28.929.078</b>	<b>-</b>	<b>(4.900)</b>	<b>(5.984.189)</b>	<b>295.996.093</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 15 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

Concepto	Depreciaciones				Neto resultante al 31.01.2023	Neto resultante al 30.04.2022
	Al inicio del ejercicio	Del periodo	Desvalorizaciones/ (recupero)	Acumuladas al cierre del periodo		
<b>Activos de exploración O&amp;G</b>						
Parva Negra Oeste	-	-	-	-	7.651.889	6.368.600
<b>Activos de explotación O&amp;G</b>						
Agua del Cajón	67.778.990	3.304.818	-	71.083.808	39.930.861	42.510.142
Desvalorización ADC	13.575.194	-	-	13.575.194	(13.575.194)	(13.575.194)
Bella Vista Oeste	1.002.346	929.597	-	1.931.943	7.330.951	6.065.147
Loma Negra y La Yesera	4.473.647	1.581.300	-	6.054.947	8.054.752	7.033.315
Pampa del Castillo	13.286.828	7.016.928	-	20.303.756	24.692.640	22.681.528
Puesto Zúñiga	-	873.324	-	873.324	1.844.410	18.663
<b>Obras en Curso O&amp;G</b>						
Agua del Cajón	-	-	-	-	2.676.288	900.719
Bella Vista Oeste	-	-	-	-	57.992	166.236
Loma Negra y La Yesera	-	-	-	-	723.956	1.168.778
Pampa del Castillo	-	-	-	-	3.667.322	3.431.291
Puesto Zúñiga	-	-	-	-	1.643.681	3.125.042
<b>CT ADC</b>	<b>67.158.426</b>	<b>1.651.886</b>	<b>-</b>	<b>68.810.312</b>	<b>18.541.279</b>	<b>19.963.438</b>
<b>Energía Eólica</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>67.531</b>	<b>59.178</b>
<b>Terrenos, edificios y otros</b>	<b>951.995</b>	<b>76.929</b>	<b>-</b>	<b>1.028.924</b>	<b>3.447.928</b>	<b>3.620.385</b>
Planta de GLP – Agua del Cajón	8.903.528	240.490	-	9.144.018	1.352.969	1.647.602
Parque Eólico Diadema (PED I)	1.978.488	124.233	-	2.102.721	1.355.705	1.530.224
Repuestos y materiales	-	-	-	-	103.785	103.785
Parque Eólico Diadema (PED II)	3.067.482	321.311	97.628	3.486.421	4.985.870	5.487.511
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	852.352	61.365	-	913.717	599.062	660.427
Desvalorización de Planta Hidrógeno y Oxígeno	660.427	-	(61.365)	599.062	(599.062)	(660.427)
<b>Total al 31 de enero de 2023</b>	<b>183.689.703</b>	<b>16.182.181</b>	<b>36.263</b>	<b>199.908.147</b>	<b>114.554.615</b>	
<b>Total al 30 de abril de 2022</b>	<b>165.217.520</b>	<b>16.598.565</b>	<b>1.873.618</b>	<b>183.689.703</b>		<b>112.306.390</b>

Del cargo por depreciaciones al 31 de enero de 2023 y 2022, \$ 16.125.927 y \$ 13.424.039, respectivamente, se imputaron a Costo de ingresos y \$ 56.254 y \$ 47.327, respectivamente, a Gastos de administración.

A continuación, se detalla el revalúo por grupo de bienes:

	Neto resultante al 30.04.2022	Altas del periodo - neto	(Desvalorización)/recupero	Depreciación del periodo a valor de costo	Valor residual a valor de costo al 31.01.2023
CT ADC	17.119.837	714.650	-	(1.441.764)	16.392.723
Edificio y terreno Neuquén	1.499.005	-	-	-	1.499.005
Planta de GLP	940.662	-	-	(152.122)	788.540
PED I	1.088.244	-	-	(89.340)	998.904
PED II	5.401.069	-	(97.628)	(317.571)	4.985.870
Resto de los bienes	80.694.984	18.521.934	61.365	(13.844.108)	85.434.175
<b>Total</b>	<b>106.743.801</b>	<b>19.236.584</b>	<b>(36.263)</b>	<b>(15.844.905)</b>	<b>110.099.217</b>

	Revalúo al 30.04.2022	Altas / Bajas del periodo - Revalúo	Depreciación del periodo - Revalúo	Valor residual de revalúo al 31.01.2023	Neto resultante al 31.01.2023
CT ADC <sup>(1)</sup>	2.843.601	(484.923)	(210.122)	2.148.556	18.541.279
Edificio y terreno Neuquén <sup>(1)</sup>	1.483.626	(97.861)	(153)	1.385.612	2.884.617
Planta de GLP <sup>(1)</sup>	706.940	(54.143)	(88.368)	564.429	1.352.969
PED I <sup>(1)</sup>	441.980	(50.286)	(34.893)	356.801	1.355.705
PED II <sup>(1)</sup>	86.442	(82.702)	(3.740)	-	4.985.870
Resto de los bienes	-	-	-	-	85.434.175
<b>Total</b>	<b>5.562.589</b>	<b>(769.915)</b>	<b>(337.276)</b>	<b>4.455.398</b>	<b>114.554.615</b>

<sup>(1)</sup> ver Nota 4.

Al 31 de enero de 2023 el Grupo ha efectuado la comparación entre los valores recuperables de sus activos fijos con sus valores contables, concluyendo que estos últimos no superan su valor recuperable.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 16 - OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>No corriente</b>		
En moneda nacional		
Otros créditos impositivos	25.861	-
En moneda extranjera (Nota 28)		
Créditos a recuperar UT	1.016.114	758.350
<b>Total</b>	<b>1.041.975</b>	<b>758.350</b>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Anticipos varios	283.176	265.676
Impuesto a los ingresos brutos	126.156	95.912
Impuesto a las ganancias (Retenciones)	697.195	59.251
Impuesto al valor agregado	2.473.363	1.816.533
Otros créditos impositivos	70.222	37.752
Seguros a devengar	104.091	189.535
Gastos a devengar	79.370	35.366
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	11.692	8.776
Acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes a cobrar	294.254	156.098
Fondo fiduciario de gas a recuperar	75.722	46.918
Programa estímulo gas no convencional	-	170.203
Créditos a recuperar	-	69.356
Diversos	62.044	46.304
En moneda extranjera (Nota 28)		
Anticipos varios	173.010	92.407
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	-	1.151
Créditos a recuperar UT	198.611	167.585
Diversos	39.736	27.053
<b>Total</b>	<b>4.688.642</b>	<b>3.285.876</b>

El valor razonable de otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor en libros.

**NOTA 17 – CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES**

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Por venta de petróleo y otros	2.946	154.481
Por venta de energía y otros	4.557.137	3.066.222
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	770.678	168.450
En moneda extranjera (Nota 28)		
Por venta de petróleo y otros	2.818.363	1.833.267
Por venta de energía y otros	161.710	115.177
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	13.962	30.844
<b>Total</b>	<b>8.324.796</b>	<b>5.368.441</b>

Al 31 de enero 2023 y 30 de abril de 2022, el monto de cuentas por cobrar comerciales por \$ 8.324.796 y \$ 5.368.441, respectivamente, cumplen en su integridad con sus términos contractuales y su valor razonable no difiere significativamente del valor de libros.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 18 – INVERSIONES FINANCIERAS A COSTO AMORTIZADO**

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>No corriente</b>		
En moneda extranjera (Nota 28)		
Plazos fijos	468.108	5.431.244
<b>Total</b>	<b>468.108</b>	<b>5.431.244</b>
<b>Corriente</b>		
En moneda extranjera (Nota 28)		
Plazos fijos	-	10.338.993
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>10.338.993</b>

**NOTA 19 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Caja	785	237
Bancos	577.300	788.808
Inversiones financieras a costo amortizado (Plazos fijos)	960.241	778.663
Inversiones financieras a valor razonable (Fondos comunes de inversión)	453.522	273.480
En moneda extranjera (Nota 28)		
Caja	1.586	1.619
Bancos	186.402	299.434
Inversiones financieras a costo amortizado (Cuenta remunerada)	12.757	295.050
Inversiones financieras a valor razonable (Fondos comunes de inversión)	1.226	665.361
<b>Total</b>	<b>2.193.819</b>	<b>3.102.652</b>

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como el efectivo y equivalentes de efectivo:

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
Caja y bancos	766.073	1.090.098
Inversiones financieras a valor razonable	961.467	938.841
Inversiones financieras a costo amortizado	466.279	1.073.713
Adelantos en cuenta corriente	(8.671.785)	(726.273)
<b>Total</b>	<b>(6.477.966)</b>	<b>2.376.379</b>

El importe en libros de las inversiones financieras a costo amortizado se aproxima a su valor razonable.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 20 - RESERVA POR REVALUACION DE ACTIVOS**

La evolución y composición de la Reserva por revaluación de activos / Otros resultados integrales:

	CT ADC	Planta GLP	PED I	PED II	Edificio y Terreno Neuquén	Total	Atribuible a la Sociedad	Atribuible a la Participación minoritaria
<b>Saldo al 30 de abril de 2021</b>	<b>4.835.136</b>	<b>547.373</b>	<b>515.819</b>	-	<b>2.307.836</b>	<b>8.206.164</b>	<b>8.101.264</b>	<b>104.900</b>
Disminución reserva	(5.443.610)	(107.614)	(406.562)	-	(1.125.830)	(7.083.616)	(7.018.085)	(65.531)
Impuesto diferido	1.905.262	37.664	142.296	-	394.024	2.479.246	2.456.311	22.935
Resultado por cambio de la alícuota del impuesto a las ganancias	296.371	(72.418)	(68.338)	-	(358.584)	(202.969)	(189.237)	(13.732)
<b>Total Otros resultados integrales</b>	<b>(3.241.977)</b>	<b>(142.368)</b>	<b>(332.604)</b>	-	<b>(1.090.390)</b>	<b>(4.807.339)</b>	<b>(4.751.011)</b>	<b>(56.328)</b>
Desafectación por amortización del período <sup>(1)</sup>	(494.512)	(77.591)	(48.813)	-	(451)	(621.367)	(610.263)	(11.104)
Desafectación por impuesto diferido <sup>(1)</sup>	173.079	27.156	17.085	-	157	217.477	213.590	3.887
<b>Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos <sup>(1)</sup></b>	<b>(321.433)</b>	<b>(50.435)</b>	<b>(31.728)</b>	-	<b>(294)</b>	<b>(403.890)</b>	<b>(396.673)</b>	<b>(7.217)</b>
<b>Saldo al 31 de enero de 2022</b>	<b>1.271.726</b>	<b>354.570</b>	<b>151.487</b>	-	<b>1.217.152</b>	<b>2.994.935</b>	<b>2.953.580</b>	<b>41.355</b>
Incremento / (Disminución) por revaluación	977.802	193.831	230.245	86.442	(388.893)	1.099.427	1.055.035	44.392
Impuesto diferido	(342.245)	(67.840)	(80.584)	(30.255)	136.127	(384.797)	(369.269)	(15.528)
<b>Total Otros resultados integrales</b>	<b>635.557</b>	<b>125.991</b>	<b>149.661</b>	<b>56.187</b>	<b>(252.766)</b>	<b>714.630</b>	<b>685.766</b>	<b>28.864</b>
Desafectación por depreciación del período <sup>(1)</sup>	(148.377)	(25.862)	(16.271)	-	(49)	(190.559)	(186.864)	(3.695)
Desafectación por impuesto diferido <sup>(1)</sup>	51.930	9.052	5.695	-	19	66.696	65.404	1.292
<b>Subtotal desafectación de reserva por revaluación de activos <sup>(1)</sup></b>	<b>(96.447)</b>	<b>(16.810)</b>	<b>(10.576)</b>	-	<b>(30)</b>	<b>(123.863)</b>	<b>(121.460)</b>	<b>(2.403)</b>
<b>Saldo al 30 de abril de 2022</b>	<b>1.810.836</b>	<b>463.751</b>	<b>290.572</b>	<b>56.187</b>	<b>964.356</b>	<b>3.585.702</b>	<b>3.517.886</b>	<b>67.816</b>
Disminución por revaluación	(484.923)	(54.143)	(50.286)	(82.702)	(97.861)	(769.915)	(759.156)	(10.759)
Impuesto diferido	70.643	18.943	15.902	28.946	34.252	168.686	166.624	2.062
<b>Total Otros resultados integrales</b>	<b>(414.280)</b>	<b>(35.200)</b>	<b>(34.384)</b>	<b>(53.756)</b>	<b>(63.609)</b>	<b>(601.229)</b>	<b>(592.532)</b>	<b>(8.697)</b>
Desafectación por depreciación del período <sup>(1)</sup>	(210.122)	(88.368)	(34.893)	(3.740)	(153)	(337.276)	(327.668)	(9.608)
Desafectación por impuesto diferido <sup>(1)</sup>	73.543	30.929	12.213	1.309	54	118.048	114.684	3.364
<b>Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos <sup>(1)</sup></b>	<b>(136.579)</b>	<b>(57.439)</b>	<b>(22.680)</b>	<b>(2.431)</b>	<b>(99)</b>	<b>(219.228)</b>	<b>(212.984)</b>	<b>(6.244)</b>
<b>Saldo al 31 de enero de 2023</b>	<b>1.259.977</b>	<b>371.112</b>	<b>233.508</b>	-	<b>900.648</b>	<b>2.765.245</b>	<b>2.712.370</b>	<b>52.875</b>

<sup>(1)</sup> Se imputa a resultados acumulados.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 21 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

	31.01.2023	30.04.2022
<b>No corriente</b>		
En moneda nacional		
Provisiones varias	2.492.650	2.450.719
En moneda extranjera (Nota 28)		
Deudas por arrendamiento	-	137.327
Provisiones varias	266.384	279.286
<b>Total</b>	<b>2.759.034</b>	<b>2.867.332</b>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Proveedores	7.747.426	8.238.060
Deudas con partes relacionadas (Nota 27.b)	1.636	3.885
Provisiones varias	600.126	1.363.496
En moneda extranjera (Nota 28)		
Proveedores	3.014.931	3.728.900
Deudas por arrendamiento	198.224	220.737
Provisiones varias	69.196	609.812
<b>Total</b>	<b>11.631.539</b>	<b>14.164.890</b>

El importe en libros de las cuentas por pagar comerciales se aproxima a su valor razonable.

## NOTA 22 - DEUDAS FINANCIERAS

	31.01.2023	30.04.2022
<b>No corriente</b>		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - obligaciones negociables	(16.258)	(98.446)
En moneda extranjera (Nota 28)		
Obligaciones Negociables	44.664.202	46.212.582
<b>Total</b>	<b>44.647.944</b>	<b>46.114.136</b>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - obligaciones negociables	(56.516)	(95.713)
Adelantos en cuenta corriente	8.671.785	726.273
En moneda extranjera (Nota 28)		
Préstamos bancarios	-	486.014
Obligaciones Negociables	640.313	1.470.184
<b>Total</b>	<b>9.255.582</b>	<b>2.586.758</b>

La evolución de los préstamos es la siguiente:

	31.01.2023	31.01.2022
<b>Saldo al inicio</b>	<b>48.700.894</b>	<b>66.658.831</b>
RECPAM	(23.695.617)	(16.345.072)
Adelantos en cuenta corriente	7.945.512	-
Devengamientos:		
Intereses devengados	2.775.811	3.767.183
Comisiones y gastos devengados	150.810	91.302
Diferencia de cambio generada por deudas en moneda extranjera	22.288.434	6.828.656
Pagos:		
Intereses	(3.618.288)	(5.085.988)
Capital	(644.030)	(1.375.293)
Comisiones	-	(4.865)
Recompra de ON	-	(3.549.163)
<b>Saldo al cierre</b>	<b>53.903.526</b>	<b>50.985.591</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 22 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros las Obligaciones Negociables Clase 2 tienen una calificación internacional de “B-/RR3” y “CCC+” por parte de Fitch y Standard & Poor’s, respectivamente y una calificación local de “AA-+” y “raBBB-”, por parte de Fitch y Standard & Poor’s, respectivamente.

En el mes de octubre de 2022 la Sociedad procedió a la cancelación del total de las Obligaciones Negociables Clase 2 que poseía en cartera por US\$ 61.154.000. En consecuencia, a la fecha de presentación de los estados financieros el monto en circulación de las Obligaciones Negociables Clase 2 es de US\$ 238.846.000.

El valor razonable de las obligaciones negociables al 31 de enero de 2023 y 30 de abril de 2022 asciende a \$ 44.420 y \$ 44.261 millones, valuados según método de valuación nivel 1.

El importe en libros del resto de las deudas financieras corrientes y no corrientes se aproxima a su valor razonable.

Con fecha de 27 de febrero de 2023, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase 3 y 4 por un total de US\$ 40.000.000. Ver nota 30.

## NOTA 23 – REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Remuneraciones y deudas sociales	441.656	389.318
Provisiones varias	681.857	1.058.000
<b>Total</b>	<u><u>1.123.513</u></u>	<u><u>1.447.318</u></u>

## NOTA 24 - CARGAS FISCALES

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Impuesto a las ganancias	-	2.577.844
Retenciones y percepciones impositivas	455.046	176.390
Provisión por impuesto a los ingresos brutos	59.757	78.620
Impuesto al valor agregado	3.772	-
<b>Total</b>	<u><u>518.575</u></u>	<u><u>2.832.854</u></u>

## NOTA 25 - OTRAS DEUDAS

	<u>31.01.2023</u>	<u>30.04.2022</u>
<b>Corriente</b>		
En moneda nacional		
Regalías de petróleo y gas	650.708	658.915
Dividendos a pagar	22	-
<b>Total</b>	<u><u>650.730</u></u>	<u><u>658.915</u></u>

## NOTA 26 - CONTINGENCIAS

No hubo modificaciones significativas en las contingencias de la Sociedad con respecto a lo manifestado en los estados financieros consolidados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## NOTA 27 - PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD

La Sociedad está controlada por Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.) que posee el 74,8% de las acciones de la Sociedad. Asimismo, Wild S.A. es la última sociedad controlante del grupo con un 98,01% directa e indirectamente de las acciones de C.A.P.S.A.. El porcentaje restante de las acciones está en poder de accionistas que adquirieron su participación en el Mercado de Valores.

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas se efectuaron como si fueran partes independientes y son las siguientes:

### a) Transacciones realizadas con partes relacionadas

#### a.i.) Con la sociedad controlante

Las operaciones con la sociedad controlante C.A.P.S.A. fueron:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Venta de energía eléctrica	51.654	58.732	16.222	18.137.
Gastos correspondientes a C.A.P.S.A.	53.485	41.189	18.141	14.821
Gastos correspondientes a Capex S.A.	(977)	(2.722)	(51)	(1.471)
Dividendos pagados	(10.428.243)	-	-	-

#### a.ii) Con las sociedades controladas directa o indirectamente por la controlante

Las operaciones con Interenergy Argentina S.A. fueron:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Alquileres de oficinas y cocheras	(12.257)	(22.304)	(217)	(8.981)
Gastos coparticipables	(391)	(614)	(43)	(99)

Las operaciones con Interenergy Inversiones S.A. fueron:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Servicios prestados	-	21	-	21
Dividendos pagados	(20.658)	-	-	-

#### a.iii) Con la sociedad controlante de la controlante:

Las operaciones con Wild S.A. fueron:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Dividendos pagados	(47.597)	-	-	-

#### a.iv) Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante:

Las operaciones con Interflow S.A. fueron:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Gastos correspondientes a Interflow	499	80	1.883	66

#### a.v) Con las sociedades vinculadas

Las operaciones con Alparamis S.A. fueron:

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Alquileres de oficinas y cocheras	(166.266)	(200.251)	(59.691)	(62.737)

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



**NOTA 27 - PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD (Cont.)**

*a.vi) Con accionistas personas físicas:*

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Dividendos pagados	(1.640.034)	-	-	-

*a.vii) Con los consorcios*

*Las operaciones con Loma Negra fueron:*

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Servicios dirección, operación	622.798	419.963	158.836	114.993
Gastos prorrateables	66.712	78.217	16.309	27.685
Cargos por servicios administrativos indirectos	46.007	55.937	13.594	19.738
Reintegro de gastos	16.075	26.659	92	7.283
Aportes realizados	(2.433.141)	(2.421.810)	(766.796)	(657.941)
Distribuciones a los socios	390.803	377.487	110.732	123.682

*Las operaciones con Lote IV La Yesera fueron:*

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Servicios dirección, operación	158.467	95.563	34.201	28.713
Gastos prorrateables	29.506	23.187	4.792	9.997
Cargos por servicios administrativos indirectos	46.781	15.523	3.909	4.454
Reintegro de gastos	266	8.245	-	8.245
Aportes realizados	(2.153.528)	(1.110.339)	(458.725)	(390.451)
Distribuciones a los socios	360.279	48.534	27.962	15.704

*a.viii) Con las UTs*

*Las operaciones con Pampa del Castillo fueron:*

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Servicios dirección, operación	1.212.858	1.016.025	437.136	270.680
Cargos por servicios administrativos indirectos	382.325	391.302	102.657	86.294
Reintegro de gastos	12.157	9.419	4.821	4.945
Aportes realizados	(21.653.562)	(19.663.813)	(7.233.640)	(7.346.840)
Distribuciones a los socios	4.071.146	3.574.333	1.293.087	1.175.812

*Las operaciones con Puesto Zúñiga fueron:*

	Nueve meses al		Tres meses al	
	31.01.2023	31.01.2022	31.01.2023	31.01.2022
Servicios dirección, operación	177.671	-	51.508	-
Cargos por servicios administrativos indirectos	618	-	618	-
Reintegro de gastos	1.668.568	-	247.983	-
Aportes realizados	(884.699)	-	(854.703)	-
Distribuciones a los socios	623.854	-	244.306	-

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 27 - PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD (Cont.)**

*b) Saldos al cierre con partes relacionadas*

	31.01.2023			30.04.2022		
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes
En moneda nacional						
<b>Con la sociedad controlante:</b>						
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	5.247	7.773	(1.635)	6.187	1.612	(143)
<b>Con las sociedades controladas directa o indirectamente por la controlante:</b>						
- Interenergy Argentina S.A.	-	-	(1)	2.438	-	(3.415)
<b>Con las sociedades controlantes de la controlante:</b>						
- Wild S.A.	12	-	-	-	-	-
<b>Consorticios / UTE:</b>						
- Área Río Negro Norte	8.080	64.383	-	18	135.626	(304)
- Lote IV La Yesera	24	9.243	-	-	21.019	-
- Pampa del Castillo	-	496.810	-	-	10.193	(23)
- Puesto Zúñiga	21	192.469	-	-	-	-
<b>Con las sociedades vinculadas</b>						
Interflow S.A.	(1.692)	-	-	133	-	-
<b>Total en moneda nacional</b>	<b>11.692</b>	<b>770.678</b>	<b>(1.636)</b>	<b>8.776</b>	<b>168.450</b>	<b>(3.885)</b>
En moneda extranjera (Nota 28)						
<b>Con la sociedad controlante:</b>						
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	-	6.847	-	52	7.977	-
<b>Consorticios:</b>						
- Área Río Negro Norte	-	4.180	-	1.057	11.415	-
- Lote IV La Yesera	-	1.582	-	-	7.198	-
- Pampa del Castillo	-	1.353	-	42	4.254	-
<b>Total en moneda extranjera</b>	<b>-</b>	<b>13.962</b>	<b>-</b>	<b>1.151</b>	<b>30.844</b>	<b>-</b>

*c) Remuneración del personal clave de la dirección*

Las retribuciones devengadas a los miembros de la alta dirección en concepto de servicios laborales prestados (salarios y otras prestaciones) al 31 de enero de 2023 y 2022, ascendieron a \$ 1.057.809 y \$ 607.023, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 28 – ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO**

La presente información es presentada a los efectos de dar cumplimiento con las disposiciones establecidas por la CNV

Los tipos de cambio utilizados corresponden a los vigentes al 31 de enero de 2023 según el BNA.

Rubros	31.01.2023			30.04.2022	
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Monto en \$ reexpresado
<b>ACTIVO</b>					
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>					
<b>Otras cuentas por cobrar</b>					
Creditos a recuperar UT	US\$	5.440	186,80	1.016.114	758.350
<b>Inversiones financieras a costo amortizado</b>					
Plazos fijos	US\$	2.506	186,80	468.108	5.431.244
<b>Total del activo no corriente</b>				<b>1.484.222</b>	<b>6.189.594</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>					
<b>Otras cuentas por cobrar</b>					
Anticipos varios	US\$	926	186,80	173.010	92.407
Créditos con partes relacionadas	US\$	-	-	-	1.151
Creditos a recuperar Ut	US\$	1.063	186,80	198.611	167.585
Diversos	US\$	213	186,80	39.736	27.053
<b>Cuentas por cobrar comerciales</b>					
Por venta de petróleo y otros	US\$	15.088	186,80	2.818.363	1.833.267
Por venta de energía y otros	US\$	866	186,80	161.710	115.177
Créditos con partes relacionadas	US\$	75	186,80	13.962	30.844
<b>Inversiones financieras a costo amortizado</b>	US\$	-	-	-	10.338.993
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo</b>					
Caja	US\$	6	186,80	1.034	906
Caja	€	3	202,77	552	713
Bancos	US\$	998	186,80	186.402	299.434
Inversiones financieras a costo amortizado	US\$	68	186,80	12.757	295.050
Inversiones financieras a valor razonable	US\$	7	186,80	1.226	665.361
<b>Total del activo corriente</b>				<b>3.607.363</b>	<b>13.867.941</b>
<b>Total del activo</b>				<b>5.091.585</b>	<b>20.057.535</b>

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 28 – ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO (Cont.)**

Rubros	31.01.2023				30.04.2022
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Monto en \$ reexpresado
<b>PASIVO</b>					
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>					
<b>Cuentas por pagar comerciales</b>					
Provisiones varias	US\$	1.425	187,00	266.384	279.286
Deudas por arrendamiento	US\$	-	-	-	137.327
<b>Deudas financieras</b>					
Obligaciones Negociables	US\$	238.846	187,00	44.664.202	46.212.582
<b>Total del pasivo no corriente</b>				<b>44.930.586</b>	<b>46.629.195</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>					
<b>Cuentas por pagar comerciales</b>					
Proveedores	US\$	16.123	187,00	3.014.931	3.728.900
Provisiones varias	US\$	370	187,00	69.196	609.812
Deudas por arrendamiento	US\$	1.060	187,00	198.224	220.737
<b>Deudas financieras</b>					
Préstamos bancarios	US\$	-	-	-	486.014
Obligaciones Negociables	US\$	3.424	187,00	640.313	1.470.184
<b>Total del pasivo corriente</b>				<b>3.922.664</b>	<b>6.515.647</b>
<b>Total del pasivo</b>				<b>48.853.250</b>	<b>53.144.842</b>

**NOTA 29 – PARTICIPACION EN OPERACIONES CONJUNTAS – RESUMEN DE LA SITUACION FINANCIERA**

Los activos y pasivos al 31 de enero de 2023 y 30 de abril de 2022 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de nueve meses finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022 de las UTs y los Consorcios de las operaciones conjuntas en los que participa la Sociedad se detallan a continuación:

Consortios / UTs	Loma Negra		La Yesera		Pampa del Castillo		Puesto Zúñiga	
	31.01.2023	30.04.2022	31.01.2023	30.04.2022	31.01.2023	30.04.2022	31.01.2023	30.04.2022
Activo no corriente <sup>(1)</sup>	56.465.210	46.257.370	6.516.440	3.969.100	48.478.674	32.577.803	2.709.695	-
Activo corriente	1.984.704	1.272.321	438.550	560.057	2.573.586	2.149.821	241.580	-
<b>Total activo</b>	<b>58.449.914</b>	<b>47.529.691</b>	<b>6.954.990</b>	<b>4.529.157</b>	<b>51.052.260</b>	<b>34.727.624</b>	<b>2.951.275</b>	<b>-</b>
Pasivo corriente	2.351.350	2.751.037	341.436	493.477	9.545.533	6.573.126	2.728.051	-
<b>Total pasivo</b>	<b>2.351.350</b>	<b>2.751.037</b>	<b>341.436</b>	<b>493.477</b>	<b>9.545.533</b>	<b>6.573.126</b>	<b>2.728.051</b>	<b>-</b>
	<b>31.01.2023</b>	<b>31.01.2022</b>	<b>31.01.2023</b>	<b>31.01.2022</b>	<b>31.01.2023</b>	<b>31.01.2022</b>	<b>31.01.2023</b>	<b>31.01.2022</b>
Costos de producción <sup>(1)</sup>	(2.003.779)	(2.399.164)	(910.569)	(477.293)	(9.587.199)	(7.868.458)	(506.408)	-

(1) No incluyen cargos por deterioro de propiedades, planta y equipo ya que los mismos, en caso de existir, son estimados y registrados por los socios participantes de las UTs y los Consorcios.

La Sociedad posee una participación del 37,50% en Loma Negra, 37,50% en La Yesera, 95% en Pampa del Castillo y 90% en Puesto Zúñiga.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**NOTA 29 – PARTICIPACION EN OPERACIONES CONJUNTAS – RESUMEN DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)**

YPF S.A optó por no participar en la extensión del área La Yesera, quedando como titular del 35% de la concesión hasta el 5 de agosto de 2027. A partir de dicha fecha, en concordancia con los socios, este porcentaje será acrecido por la Sociedad, por lo que, la participación de Capex en la concesión La Yesera desde dicha fecha será del 72,5%. Si YPF S.A. decidiera no participar en determinado proyecto de inversión, el porcentaje que esta última no ingrese, será absorbido por la Sociedad en virtud de lo mencionado anteriormente e YPF no tendrá derecho a la producción resultante ni estará obligado al pago de las regalías correspondientes.

**NOTA 30 – HECHOS POSTERIORES**

**Obligaciones Negociables Senior Notes Clase III y IV**

Con fecha 27 de febrero de 2023, y en el marco del Programa Global de Obligaciones Negociables Simples (no convertibles en acciones) por un valor nominal en circulación de hasta US\$ 600.000.000 o su equivalente en otras monedas, Capex emitió:

**a) Obligaciones negociables Clase III en dólares a tasa fija a ser suscriptas e integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable**

Monto de la Emisión: US\$ 22.433.559.

Fecha de Emisión: 27 de febrero de 2023.

Fecha de Vencimiento: 27 de febrero de 2026.

Precio de Emisión: 100%

Tasa de interés: 0 %.

Tipo de cambio inicial: \$ 193,6522 por cada dólar

Amortización: el capital se amortizará en una única cuota al vencimiento en pesos al tipo de cambio aplicable.

Destino de los fondos: (i) inversiones en activos físicos situados en el país; y/o (ii) refinanciación de pasivos existentes de la Emisora; y/o (iii) financiamiento del giro comercial de su negocio.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros tienen una calificación local de “AA –(arg), por parte de Fix.

**b) Obligaciones negociables Clase IV en dólares a tasa fija a ser suscriptas e integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable**

Monto de la Emisión: US\$ 17.566.441.

Fecha de Emisión: 27 de febrero de 2023.

Fecha de Vencimiento: 27 de febrero de 2027.

Precio de Emisión: 100%

Tasa de interés: 0 %.

Tipo de cambio inicial: \$ 193,6522 por cada dólar

Amortización: el capital se amortizará en una única cuota al vencimiento en pesos al tipo de cambio aplicable.

Destino de los fondos: (i) inversiones en activos físicos situados en el país; y/o (ii) refinanciación de pasivos existentes de la Emisora; y/o (iii) financiamiento del giro comercial de su negocio.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros tienen una calificación local de “AA –(arg), por parte de Fix.

Si bien al 31 de enero de 2023 el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de aproximadamente \$ 1.700 millones, generado principalmente por los compromisos financieros y comerciales en los próximos doce meses, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros se han cancelado adelantos en cuenta corriente por el monto total proveniente de la emisión de ON Clase III y IV antes mencionada por aproximadamente \$ 7.700 millones.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**RESEÑA INFORMATIVA**

**REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

**DE CAPEX S.A. AL 31 DE ENERO DE 2023**

(cifras expresadas en miles de pesos)

**a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de enero de 2023** (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitido por los auditores independientes)

**Estados de resultados integrales consolidados**

	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>Variación</b>	
Ingresos	54.896.643	52.878.846	2.017.797	3,8%
Costo de ingresos	(30.509.025)	(26.482.845)	(4.026.180)	-15,2%
<b>Resultado bruto</b>	<b>24.387.618</b>	<b>26.396.001</b>	<b>(2.008.383)</b>	<b>-7,6%</b>
Gastos de comercialización	(9.397.043)	(8.651.646)	(745.397)	-8,6%
Gastos de administración	(3.145.818)	(2.655.893)	(489.925)	-18,4%
Otros ingresos operativos netos	45.766	1.079.014	(1.033.248)	-95,8%
<b>Resultado operativo</b>	<b>11.890.523</b>	<b>16.167.476</b>	<b>(4.276.953)</b>	<b>-26,5%</b>
Ingresos financieros	7.043.728	5.593.428	1.450.300	25,9%
Costos financieros	(30.068.235)	(14.093.608)	(15.974.627)	-113,3%
Otros resultados financieros RECPAM	16.518.227	8.215.703	8.302.524	101,1%
Resultados financieros, neto	(6.506.280)	(284.477)	(6.221.803)	-2187,1%
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>5.384.243</b>	<b>15.882.999</b>	<b>(10.498.756)</b>	<b>-66,1%</b>
Impuesto a las ganancias	(132.639)	(9.308.160)	9.175.521	98,6%
<b>Resultado neto del período</b>	<b>5.251.604</b>	<b>6.574.839</b>	<b>(1.323.235)</b>	<b>-20,1%</b>
<b>Sin imputación futura a resultados</b>				
Otros resultados integrales	(601.229)	(4.807.339)	4.206.110	87,5%
<b>Resultado integral del período</b>	<b>4.650.375</b>	<b>1.767.500</b>	<b>2.882.875</b>	<b>163,1%</b>

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de enero de 2022 que se exponen a continuación surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de enero de 2023, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados condensados intermedios al 31 de enero de 2023.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de enero de 2023 con respecto al 31 de enero de 2022 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 24.387.618 (ganancia), representando un 44,4% de los ingresos, en comparación con los \$ 26.396.001 (ganancia) o 49,9% de los ingresos al 31 de enero de 2022. El resultado bruto disminuyó en un 7,6%.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 11.890.523 (ganancia) en comparación con \$ 16.167.476 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas arrojó una disminución de su resultado operativo al 31 de enero de 2023 comparado con el mismo período del ejercicio anterior como consecuencia del menor ingreso por el gas remunerado por CAMMESA, compensado en parte por el incremento en los precios y la cantidad de petróleo vendido en el mercado local e internacional. El segmento de energía eléctrica reflejó una disminución en el resultado al 31 de enero de 2023, como consecuencia de un menor precio dado que los incrementos establecidos no han sido

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

suficientes para compensar la inflación registrada entre los períodos, y una generación que se mantuvo entre los períodos.

- El Resultado Neto ascendió a \$ 5.251.604 (ganancia) en comparación con los \$ 6.574.839 (ganancia) del período anterior. En el período finalizado el 31 de enero de 2022, el resultado neto se vio afectado por el cambio de alícuota del impuesto a las ganancias aplicable tanto sobre el resultado fiscal del ejercicio como de los activos y pasivos diferidos y por el cómputo en una sola cuota del ajuste por inflación fiscal Art. 95. Asimismo, el resultado neto al 31 de enero de 2023 se vio afectado por el mayor incremento de la cotización de la moneda extranjera entre períodos, reflejándose en un incremento de la diferencia de cambio generado por las Obligaciones Negociables.
- Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la Reserva por revaluación de activos y estando expresada en valores reales, totalizaron \$ 601.229 (pérdida) en comparación con \$ 4.807.339 (pérdida) del mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la aplicación de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables.
- El resultado integral al 31 de enero de 2023 ascendió a \$ 4.650.375 (ganancia) en comparación con \$ 1.767.500 (ganancia) del período finalizado el 31 de enero de 2022.

### Ingresos

Producto	31/01/23	31/01/22	Variación	
<b>Energía</b>				
Energía CT ADC <sup>(1)</sup>	13.614.150	16.621.998	(3.007.848)	-18,1%
Energía eólica	1.106.950	1.305.426	(198.476)	-15,2%
<b>Servicio de fasón de energía eléctrica</b>	51.654	58.732	(7.078)	-12,1%
<b>Gas</b>	-	29.542	(29.542)	-100,0%
<b>Gas Programa estímulo</b>	-	1.419.862	(1.419.862)	-100,0%
<b>Petróleo</b>	38.505.835	31.117.627	7.388.208	23,7%
<b>Propano</b>	1.230.357	1.708.454	(478.097)	-28,0%
<b>Butano</b>	251.626	485.796	(234.170)	-48,2%
<b>Oxígeno</b>	22.917	22.832	85	0,4%
<b>Servicios</b>	113.154	108.577	4.577	4,2%
<b>Total</b>	<b>54.896.643</b>	<b>52.878.846</b>	<b>2.017.797</b>	<b>3,8%</b>

<sup>(1)</sup> Al 31 de enero de 2023 y 2022 se incluyen los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios. A partir del mes de enero 2021 también se incluyen las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024".

Los ingresos al 31 de enero de 2023 aumentaron un 3,8% con respecto al mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

#### a) Energía:

Los ingresos generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos disminuyeron en \$ 3.007.848, representando una disminución del 18,1%, pasando de \$ 16.621.998 al 31 de enero de 2022 a \$ 13.614.150 al 31 de enero de 2023. Estos ingresos están asociados a la remuneración por la generación de energía y a la remuneración reconocida por CAMMESA en concepto de gas consumido en la CT ADC.

Los ingresos asociados a la remuneración por la generación de energía disminuyeron principalmente por el menor precio de venta promedio registrado sobre los GW vendidos. Cabe destacar que con fecha 19 de mayo de 2021, la Secretaría de Energía, mediante la Res N° 440/2021, eliminó la actualización de los valores remunerativos con el IPC y el IPIM previstos por la Res N° 31/2020 y estableció un incremento de los valores remunerados por la potencia y energía de un 29% aproximadamente para la energía entregada desde febrero 2021. Adicionalmente, durante el mes de abril 2022, mediante la Resolución N° 238/2022, se incrementaron los valores de energía en un 30%, retroactivos a febrero de 2022

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

con un adicional del 10% a partir de junio de 2022 y mediante la Resolución N° 826/2020 publicada en diciembre de 2022 se incrementaron los valores de energía en un 20% a partir de septiembre de 2022, con un adicional del 10% a partir de diciembre de 2022. Esta última resolución prevé un incremento del 25 % adicional a partir de la transacción de febrero de 2023 y un 28% adicional a partir de la transacción de agosto de 2023. Los incrementos establecidos no han sido suficientes para compensar la inflación registrada entre los períodos de un 98,8%. El precio promedio de venta fue \$ 2.183,5 MWh y 2.765,1 MWh al 31 de enero de 2023 y 2022, respectivamente. Los GW vendidos no registraron variaciones significativas.

Los ingresos asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC disminuyeron un 12,9%, debido a un menor precio del gas remunerado en pesos en un 13,2%, pasando de \$ 21.655,7 m3 al 31 de enero de 2022 a \$ 18.796,1 m3 al 31 de enero de 2023. El volumen de m3 de gas propio transferidos a la central térmica se mantuvo constante en ambos períodos.

El ingreso por la remuneración del gas se incluye en el segmento de Petróleo y Gas (Nota 6 a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios).

Los ingresos de energía eólica medidos en pesos disminuyeron en \$ 198.476, representando una disminución del 15,2%, pasando de \$ 1.305.426 por el período finalizado el 31 de enero de 2022 a \$ 1.106.950 por el periodo finalizado el 31 de enero de 2023. Esta disminución se debió a una caída en el precio de venta en pesos, compensado parcialmente con una mayor cantidad de GWh vendidos, los cuales pasaron de 89,4 GWh en el período finalizado el 31 de enero de 2022 a 92,6 GWh en el período finalizado el 31 de enero de 2023. En ambos periodos operaron restricciones significativas al despacho de ambos parques eólicos (principalmente el PED II) dado la entrada en operación en el mes de mayo de 2021 de un nuevo parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CAMMESA prevé una cláusula de “Tomar o pagar” a partir de junio de 2021, lo cual mitiga parcialmente las restricciones mencionadas. El precio promedio de ventas fue de \$ 11.949,8 y \$ 14.602,1 por MWh al 31 de enero de 2023 y 2022, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos se debe fundamentalmente a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación. Los precios por MWh acordados en los contratos con CAMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente.

Es de esperar que el nivel de restricciones observado en los últimos meses continúe hasta la construcción de la Estación Transformadora Comodoro Rivadavia Oeste 500/132 kV junto con sus obras auxiliares, lo que permitirá ampliar la capacidad de transporte eléctrico existente en la zona, de modo que ambos parques puedan entregar la totalidad de la energía que estén en condiciones de generar. La mencionada obra forma parte del Plan Federal de Transporte Eléctrico; por el momento, no cuenta con fecha cierta de ejecución.

b) Servicio de fásón de energía eléctrica:

El servicio de fásón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medidas en pesos disminuyeron en \$ 7.078, representando una baja del 12,1%, pasando de \$ 58.732 al 31 de enero de 2022 a \$ 51.654 al 31 de enero de 2023. Esta disminución se produce por una baja del precio de venta en pesos en un 12,1% por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación, debido a que la tarifa se encuentra expresada en dólares. El volumen vendido no sufrió variaciones.

c) Gas:

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 1,7%, pasando de 360.180 miles de m<sup>3</sup> al 31 de enero de 2022 a 353.930 miles de m<sup>3</sup> al 31 de enero de 2023. Capex procura sostener el nivel de producción de gas mediante las inversiones efectuadas y el aporte de producciones de nuevas áreas, incentivadas principalmente por los programas estímulos. La producción de gas proveniente de la incorporación del área Puesto Zuñiga compensó parcialmente la disminución de la producción de las áreas ADC, Loma Negra y La Yesera al 31 de enero de 2023.

Capex utilizó la totalidad de su producción de gas para la generación de energía eléctrica en la CT ADC y la operación de la Planta de GLP. En el marco del Programa de estímulo a las inversiones en desarrollo de producción de gas proveniente de reservorios no convencionales, la Sociedad presentó las declaraciones juradas del área ADC correspondientes a los períodos enero 2018 – diciembre 2021 y las pólizas de caución. Por su parte, el Ministerio de

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Energía autorizó el total de las compensaciones económicas definitivas solicitadas habiéndose cobrado en su totalidad. Al 31 de enero de 2022 la Sociedad registró en el rubro “Ingresos” el total del incentivo que cumple con las condiciones establecidas en la Resolución N° 419 E/2017 por \$ 1.419.862.

d) Petróleo:

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Mercado local	12.339.295	8.677.712	3.661.583	42,2%
Mercado externo	26.166.540	22.439.915	3.726.625	16,6%
<b>Total</b>	<b>38.505.835</b>	<b>31.117.627</b>	<b>7.388.208</b>	<b>23,7%</b>

Los ingresos de petróleo al 31 de enero de 2023 aumentaron en \$ 7.388.208 respecto del mismo período del ejercicio anterior, representando un incremento del 23,7%. Este aumento corresponde al incremento del 2,4% en el precio promedio de venta en pesos y a un aumento del 20,9% en el volumen vendido.

Las ventas en el mercado local se incrementaron en \$ 3.661.583, ó 42,2%, por un incremento en el volumen vendido en un 41,8% pasando de 108.163 m<sup>3</sup> al 31 de enero de 2022 a 153.422 m<sup>3</sup> al 31 de enero de 2023. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre períodos no sufrieron variaciones.

Los ingresos en el mercado externo aumentaron en \$ 3.726.625, ó 16,6% debido a un aumento del 10,2% en el volumen vendido y al aumento del precio internacional promedio entre períodos del 31,6%.

La producción de petróleo aumentó un 13,5%, pasando de 293.621 m<sup>3</sup> al 31 de enero de 2022 a 333.256 m<sup>3</sup> al 31 de enero de 2023, debido a la incorporación del crudo proveniente del área Puesto Zúñiga y a los resultados obtenidos en las inversiones realizadas, fundamentalmente en las áreas Bella Vista Oeste y Pampa del Castillo.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron en \$ 478.097 ó 28,0%, pasando de \$ 1.708.454 al 31 de enero de 2022 a \$ 1.230.357 al 31 de enero de 2023, producto de una disminución del 20,4% en el volumen vendido. Esta disminución es resultante del menor gas procesado en la Planta de GLP producto de la menor producción de gas registrado en el área Agua del Cajón.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 30,2%, debido a una disminución del 33,2% en el volumen vendido, pasando de 10.046 tn al 31 de enero de 2022 a 6.709 tn al 31 de enero de 2023. El precio de venta aumentó un 4,5%. Dentro del volumen vendido, se encuentran las entregas realizadas para cumplir con el Acuerdo de Abastecimiento de Gas Propano para Redes de Distribución de Gas Propano Indiluido.

Por otro lado, las ventas en el mercado externo, medidas en pesos disminuyeron un 25,2% debido a una disminución del 29,3% en los precios de venta como consecuencia de los menores precios internacionales, pasando de \$promedio/tn 153.795,7 al 31 de enero de 2022 a \$promedio/tn 108.710,1 al 31 de enero de 2023.

- Las ventas de butano disminuyeron en \$ 234.170 ó 48,2%, pasando de \$ 485.796 al 31 de enero de 2022 a \$ 251.626 al 31 de enero de 2023. Dicha disminución se debió a una disminución del volumen vendido en un 11,7%, pasando de 8.471 tn al 31 de enero de 2022 a 7.482 tn al 31 de enero de 2023 como consecuencia del menor gas procesado en la Planta de GLP y una disminución del 41,4% en el precio de venta.
- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de enero de 2023 y 2022 debido a que la producción de 13.958 m<sup>3</sup> y 16.260 m<sup>3</sup>, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo por razones de mercado.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

f) Oxígeno:

Hychico vendió 54.300 Nm<sup>3</sup> y 66.183 Nm<sup>3</sup> de oxígeno por un total de \$ 22.917 y \$ 22.832 en los períodos finalizados el 31 de enero de 2023 y 2022, respectivamente. El leve aumento de las ventas en pesos es consecuencia de un mayor precio de venta compensado por el menor volumen vendido debido a la disminución de la demanda del producto.

g) Servicios:

Corresponde a la participación del 37,5% sobre los ingresos en los servicios prestados de tratamiento de crudo, agua y el alistamiento de gas por el Consorcio Loma Negra.

**Costo de ingresos**

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	107.026	187.792	(80.766)	-43,0%
Sueldos y cargas sociales	4.860.858	4.211.154	649.704	15,4%
Materiales, repuestos y otros	1.315.021	1.770.812	(455.791)	-25,7%
Operación, mantenimiento y reparaciones	4.560.149	4.225.464	334.685	7,9%
Combustibles, lubricantes y fluidos	2.957.611	2.362.992	594.619	25,2%
Transporte, fletes y estudios	642.947	556.218	86.729	15,6%
Depreciación propiedad, planta y equipo	16.125.927	13.424.039	2.701.888	20,1%
Depreciación derechos de uso	-	33.427	(33.427)	-100,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	155.661	186.573	(30.912)	-16,6%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	603.398	760.963	(157.565)	-20,7%
Gastos de transporte de gas	68.887	100.802	(31.915)	-31,7%
Adquisición de crudo	1.119.353	1.242.457	(123.104)	-9,9%
Costo de producción de existencias	(2.007.813)	(2.579.848)	572.035	22,2%
<b>Costo de ingresos</b>	<b>30.509.025</b>	<b>26.482.845</b>	<b>4.026.180</b>	<b>15,2%</b>

El costo de ingresos al 31 de enero de 2023 ascendió a \$ 30.509.025 (55,6% sobre los ingresos), mientras que al 31 de enero de 2022 ascendió a \$ 26.482.845 (50,1% sobre los ingresos), representando un aumento del 15,2%.

El comportamiento de los principales rubros en el costo de ingresos fue:

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 2.701.888 debido a las nuevas inversiones en el segmento de petróleo y gas acompañado de una mayor producción de crudo y a la mayor depreciación de los activos relacionados por la CT ADC respecto del mismo período del ejercicio anterior.
- un incremento de los sueldos y cargas sociales como consecuencia de la recomposición salarial otorgada por la Sociedad y el incremento en la nómina;
- un aumento de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente debido al incremento en el costo del gas necesario en los yacimientos localizados en la cuenca del Golfo San Jorge para la generación de energía consumida y para el uso en los calentadores.
- El costo de producción de existencias corresponde a los stocks de crudo producidos y no vendidos, los cuales están expuestos en el activo en el rubro "Inventarios". Los stocks de crudo aumentaron un 6,2% entre ambos períodos.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### Gastos de comercialización

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Regalías	5.789.994	5.442.141	347.853	6,4%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	609.940	587.856	22.084	3,8%
Derechos de exportaciones	1.892.640	1.601.751	290.889	18,2%
Impuesto sobre los ingresos brutos	1.104.469	1.019.898	84.571	8,3%
<b>Gastos de comercialización</b>	<b>9.397.043</b>	<b>8.651.646</b>	<b>745.397</b>	<b>8,6%</b>

Los gastos de comercialización fueron de \$ 9.397.043 al 31 de enero de 2023 mientras que al 31 de enero de 2022 ascendieron a \$ 8.651.646, representando en ambos un 17,1% y 16,4% sobre los ingresos, respectivamente.

Las principales causas del incremento del 8,6% fueron:

- las mayores regalías de petróleo y gas debido al incremento de la producción y del precio del petróleo;
- los mayores derechos de exportación abonados como consecuencia de las mayores exportaciones de petróleo y propano y las regulaciones aplicables entre períodos; y
- el aumento del impuesto sobre los ingresos brutos como consecuencia de la mayor facturación gravada.

### Gastos de administración

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	172.210	165.877	6.333	3,8%
Sueldos y cargas sociales	1.659.031	1.251.645	407.386	32,5%
Operación, mantenimiento y reparaciones	307.492	236.682	70.810	29,9%
Transporte, fletes y estudios	10.751	9.621	1.130	11,7%
Depreciación propiedad, planta y equipo	56.254	47.327	8.927	18,9%
Depreciación derechos de uso	179.102	179.102	-	-
Gastos de oficina, movilidad y representación	31.560	38.103	(6.543)	-17,2%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	22.128	32.270	(10.142)	-31,4%
Gastos bancarios	707.290	695.266	12.024	1,7%
<b>Gastos de administración</b>	<b>3.145.818</b>	<b>2.655.893</b>	<b>489.925</b>	<b>18,4%</b>

Los gastos de administración fueron de \$ 3.145.818 al 31 de enero de 2023, representando un 5,7% sobre los ingresos, mientras que al 31 de enero de 2022 fueron de \$ 2.655.893, representando un 5,0%. El aumento fue de \$ 489.925 y representa un 18,4%. Este incremento es consecuencia principalmente del aumento de los sueldos y cargas sociales por los incrementos salariales y gratificaciones otorgados por la Sociedad y el incremento en la nómina.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### Otros ingresos operativos netos

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (PED II)	(97.628)	-	(97.628)	-100,0%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consortios / UTs (neto)	33.929	74.863	(40.934)	-54,7%
Recupero desvalorización de Propiedad, planta y equipo (Hychico)	61.365	61.365	-	-
Resultado por la adquisición de participación en área La Yesera	-	850.018	(850.018)	-100,0%
Ingreso por tareas ambientales en Pampa del Castillo	-	100.896	(100.896)	-100,0%
Costos directos asociados al COVID-19	-	(146.752)	146.752	100,0%
Cobro reclamos judiciales	-	111.299	(111.299)	-100,0%
Diversos	48.100	27.325	20.775	76,0%
<b>Otros ingresos operativos netos</b>	<b>45.766</b>	<b>1.079.014</b>	<b>(1.033.248)</b>	<b>-95,8%</b>

Los otros ingresos operativos netos al 31 de enero de 2023 fueron una ganancia de \$ 45.766, en tanto que al 31 de enero de 2022 arrojaron una ganancia de \$ 1.079.014.

Se incluye en este rubro al 31 de enero de 2023 la desvalorización de propiedad, planta y equipo por el activo Planta PED II, propiedad de EGW, y al 31 de enero de 2022: (i) el resultado generado por la adquisición a San Jorge Energy S.A. del 18,75% de participación adicional en la concesión de explotación La Yesera, (ii) los ingresos indemnizatorios por la realización de tareas ambientales en Pampa del Castillo, y (iii) los costos directos asociados al COVID-19 y que no han formado parte de la operación productiva, manteniendo, por ejemplo, los servicios acordados entre la Sociedad y aquellos proveedores que no han podido realizar los trabajos.

### Resultados financieros

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Ingresos financieros	7.043.728	5.593.428	1.450.300	25,9%
Costos financieros	(30.068.235)	(14.093.608)	(15.974.627)	113,3%
Otros resultados financieros RECPAM	16.518.227	8.215.703	8.302.524	101,1%
<b>Resultados financieros</b>	<b>(6.506.280)</b>	<b>(284.477)</b>	<b>(6.221.803)</b>	<b>2.187,1%</b>

#### a) Ingresos financieros

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Diferencia de cambio	5.954.510	3.778.282	2.176.228	57,6%
Intereses	1.054.137	1.134.961	(80.824)	-7,1%
Otros resultados financieros	139.303	768.115	(628.812)	-81,9%
Devengamiento de intereses de créditos	(104.222)	(87.930)	(16.292)	-18,5%
<b>Ingresos financieros</b>	<b>7.043.728</b>	<b>5.593.428</b>	<b>1.450.300</b>	<b>25,9%</b>

Los ingresos financieros al 31 de enero de 2023 arrojaron un saldo de \$ 7.043.728, mientras que al 31 de enero de 2022 fueron de \$ 5.593.428, representando un incremento del 25,9%. Las principales causas de este incremento de \$ 1.450.300 estuvieron relacionados con el rubro "diferencia de cambio", debido a la variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo 2022 y enero 2023 se incrementó en un 62,1% mientras que, entre mayo 2021 y enero 2022 tuvo un aumento del 12,2% compensado parcialmente por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre períodos. El Grupo posee al 31 de enero de 2023 el 34,0% de sus activos financieros en dólares estadounidenses. Al 31 de enero de 2023 los intereses y los otros resultados financieros se generaron por las inversiones realizadas, fundamentalmente, en fondos comunes de inversión y plazos fijos, cuyo capital promedio expuesto en el período finalizado el 31 de enero de 2023 fue menor que el capital promedio expuesto del período anterior. Asimismo, se incluyen ingresos en concepto de intereses por mora como consecuencia del retraso de los pagos por parte de CAMMESA, los cuales aumentaron un 1,9% entre ambos períodos.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**b) Costos financieros**

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Diferencia de cambio	(24.985.145)	(10.666.288)	(14.318.857)	-134,2%
Intereses	(4.716.230)	(3.431.181)	(1.285.049)	-37,5%
Otros resultados financieros	(186.524)	(90.006)	(96.518)	-107,2%
Recompra Obligaciones Negociables	-	125.089	(125.089)	-100,0%
Devengamiento de intereses de deudas	(180.336)	(31.222)	(149.114)	-477,6%
<b>Costos financieros</b>	<b>(30.068.235)</b>	<b>(14.093.608)</b>	<b>(15.974.627)</b>	<b>-113,3%</b>

Los costos financieros al 31 de enero de 2023 arrojaron un saldo de \$ 30.068.235, mientras que al 31 de enero de 2022 fueron por \$ 14.093.608, representando un incremento del 113,3%. Las principales causas de la variación de \$ 15.974.627 fueron:

- las mayores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la mayor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo 2022 y enero 2023 se incrementó en un 62,1% mientras que, entre mayo 2021 y enero 2022 tuvo un aumento del 12,2%, compensado parcialmente por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los períodos. Adicionalmente, la deuda neta disminuyó como consecuencia de las recompras de ON que realizó la Sociedad entre septiembre y noviembre de 2021. El Grupo posee el 69,5% de sus pasivos comerciales y financieros en dólares estadounidenses, con lo cual la variación de la cotización de dicha moneda genera un impacto significativo en los resultados económicos y en el patrimonio.

La deuda financiera a la cual hacemos referencia corresponde a las Obligaciones Negociables Clase 2 con vencimiento mayo 2024, a una tasa fija del 6,875%, pagaderos semestralmente. Desde el mes de agosto de 2020 y hasta noviembre de 2021, la Sociedad procedió a la recompra de sus Obligaciones Negociables Clase 2 por un monto total de valor nominal de US\$ 61.154.000 las cuales mantenía en cartera. En el mes de octubre 2022, la Sociedad procedió a la cancelación de las Obligaciones Negociables Clase 2 que poseía en cartera, en consecuencia, el valor nominal asciende a US\$ 238.846.000.

- los mayores intereses devengados correspondientes a las Obligaciones Negociables por la mayor variación a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso compensado con el menor capital adeudado como consecuencia de las recompras efectuadas y a la cancelación del préstamo con el CII por parte de Hychico. Al 31 de enero de 2023 se registraron intereses por adelantos en cuenta corriente.

**Otros resultados financieros RECPAM**

	31/01/23	31/01/22	Variación	
<b>Otros resultados financieros RECPAM</b>	<b>16.518.227</b>	<b>8.215.703</b>	<b>8.302.524</b>	<b>101,1%</b>

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda.

**Impuesto a las ganancias**

	31/01/23	31/01/22	Variación	
<b>Impuesto a las ganancias</b>	<b>(132.639)</b>	<b>(9.308.160)</b>	<b>9.175.521</b>	<b>98,6%</b>

El cargo por impuesto a las ganancias al 31 de enero de 2023 fue de \$ 132.639 pérdida, mientras que al 31 de enero de 2022 fue de \$ 9.308.160 pérdida, representando una variación de \$ 9.175.521, como consecuencia de la variación del impuesto corriente y diferido determinado en ambos períodos. Al 31 de enero de 2023 el cargo se vio influenciado por el diferimiento en tres cuotas del ajuste por inflación fiscal Art 95, al reverso de la provisión relacionada con el ajuste por inflación de los quebrantos que había sido registrada al 30 de abril de 2022 por \$ 530 millones y los mayores resultados

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

sujetos a impuesto, mientras que al 31 de enero de 2022 el cargo se vio influenciado principalmente por el cambio de alícuota y el cómputo en una sola cuota del ajuste por inflación fiscal Art 95.

### Otros resultados integrales

	31/01/23	31/01/22	Variación	
<b>Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados</b>	<b>(601.229)</b>	<b>(4.807.339)</b>	<b>4.206.110</b>	<b>87,5%</b>

Los otros resultados integrales sin imputación futura a resultados surgen como consecuencia de que Capex aplica el modelo de revaluación para ciertos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo.

### Estados de situación financiera consolidados

	31/01/23	31/01/22	Variación	
Propiedad, planta y equipo	114.554.615	106.657.235	7.897.380	7,4%
Inversiones financieras a valor razonable	-	5.854.912	(5.854.912)	-100,0%
Inversiones financieras a costo amortizado	468.108	11.149.273	(10.681.165)	-95,8%
Repuestos y materiales	8.071.949	5.879.446	2.192.503	37,3%
Activo neto por impuesto diferido	1.014.348	12.815	1.001.533	7.815,3%
Derecho de uso	195.023	433.825	(238.802)	-55,0%
Otras cuentas por cobrar	5.730.617	4.924.567	806.050	16,4%
Cuentas por cobrar comerciales	8.324.796	6.074.372	2.250.424	37,0%
Inventarios	4.487.668	4.163.499	324.169	7,8%
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.193.819	4.100.090	(1.906.271)	-46,5%
<b>Total del activo</b>	<b>145.040.943</b>	<b>149.250.034</b>	<b>(4.209.091)</b>	<b>-2,8%</b>
Patrimonio atribuible a los propietarios	61.326.697	68.591.020	(7.264.323)	-10,6%
Participación no controlada	500.506	496.310	4.196	0,8%
<b>Total del patrimonio</b>	<b>61.827.203</b>	<b>69.087.330</b>	<b>(7.260.127)</b>	<b>-10,5%</b>
Cuentas por pagar comerciales	14.390.573	14.077.297	313.276	2,2%
Deudas financieras	53.903.526	50.985.591	2.917.935	5,7%
Pasivo por impuesto diferido	12.611.237	9.328.331	3.282.906	35,2%
Cargas fiscales	518.575	4.042.172	(3.523.597)	-87,2%
Provisiones y otros cargos	15.586	30.990	(15.404)	-49,7%
Remuneraciones y cargas sociales	1.123.513	1.106.880	16.633	1,5%
Otras deudas	650.730	591.443	59.287	10,0%
<b>Total del pasivo</b>	<b>83.213.740</b>	<b>80.162.704</b>	<b>3.051.036</b>	<b>3,8%</b>
<b>Total del patrimonio y pasivo</b>	<b>145.040.943</b>	<b>149.250.034</b>	<b>(4.209.091)</b>	<b>-2,8%</b>

Al 31 de enero de 2023 el activo disminuyó en \$ 4.209.091, lo que representa una disminución del 2,8% en comparación con el 31 de enero de 2022.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Inversiones financieras a valor razonable y a costo amortizado y efectivo y equivalentes de efectivo: disminución \$ 5.854.912, \$ 10.681.165 y \$ 1.906.271, respectivamente, debido fundamentalmente a la erogación por el pago de dividendos por \$ 13.941.738. Se evidenció además una disminución del valor en pesos de la cartera en moneda extranjera debido a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación. El Grupo ha estructurado su cartera de inversiones en función de los vencimientos de sus pasivos y las necesidades financieras para hacer frente a las inversiones requeridas.
- (ii) Propiedad, planta y equipo: incremento por \$ 7.897.380, debido fundamentalmente a las inversiones en pozos en el segmento de petróleo y gas en las áreas hidrocarburíferas existentes, principalmente en las áreas Pampa del Castillo y Puesto Zuñiga neto de las depreciaciones del período; y

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- (iii) Cuentas por cobrar comerciales: incremento por \$ 2.250.424 debido al incremento en las ventas y a los saldos pendientes de cobro de CAMMESA.

Al 31 de enero de 2023 el pasivo aumentó en \$ 3.051.036, lo que representa un incremento del 3,8% en comparación con el 31 de enero de 2022.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Deudas financieras: incremento por \$ 2.917.935, generado por el incremento de los adelantos en cuenta corriente obtenidos con bancos locales, compensado por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los períodos.
- ii) Pasivo por impuesto diferido: aumento de \$ 3.282.906 como consecuencia del cómputo de las cuotas de ajuste por inflación fiscal correspondientes al período enero 23 y la variación de las diferencias temporarias relacionadas con Propiedad, planta y equipo.
- iii) Cargas fiscales: disminución de \$ 3.523.597 principalmente por un menor impuesto a las ganancias a pagar al 31 de enero de 2023 respecto al mismo período del ejercicio anterior como consecuencia del pago de los anticipos efectuados y al diferimiento del ajuste por inflación fiscal en cuotas, de acuerdo a la normativa vigente.

**Reservas y recursos de petróleo y gas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)**

**Provincia del Neuquén**

- Agua del Cajón

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Agua del Cajón al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Licenciado Hector A. López, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión enero de 2052, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	3.152	1.133	4.285	125	265	16.066
Petróleo	Mbbl	1.164	1.421	2.585	3.082	5.623	48.866
	Mm <sup>3</sup>	185	226	411	490	894	7.769

(1) expresado en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>.

La Sociedad tiene el 100% de participación en la concesión que posee dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

### Provincia del Chubut

#### - Bella Vista Oeste

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Bella Vista Oeste, al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Licenciada Ana María Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	3.371	4.566	7.937	176	-	-
	Mm <sup>3</sup>	536	726	1.262	28	-	-

La Sociedad tiene el 100% de participación en la concesión que posee dichas reservas.

#### - Pampa del Castillo

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Pampa del Castillo al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por la auditora independiente Ingeniero José C. Estrada, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM. Teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de octubre de 2026, los siguientes valores fueron certificados por el auditor independiente Héctor A. López:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	19	11	30	3	-	-
Petróleo	Mbbl	6.082	3.982	10.064	779	-	-
	Mm <sup>3</sup>	967	633	1.600	124	-	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>

La Sociedad tiene el 95 % de participación en la concesión que posee dichas reservas.

### Provincia de Río Negro

#### - Loma Negra

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Loma Negra, al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Ing. José C. Estrada, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión febrero de 2034, con los siguientes valores:

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	1.436	753	2.189	135	-	-
Petróleo	Mbbl	2.271	1.107	3.378	214	-	-
	Mm <sup>3</sup>	361	176	537	34	-	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas.

- La Yesera

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área La Yesera al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Ingeniero José C. Estrada, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión agosto de 2037 (ver Nota 1.1), con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	164	48	212	-	-	364
Petróleo	Mbbl	1.157	635	1.792	-	-	4.692
	Mm <sup>3</sup>	184	101	285	-	-	746

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas (Ver Nota 1.1).

- Puesto Zúñiga

La estimación de reservas de hidrocarburos del área Puesto Zúñiga al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Lic. Héctor Alberto López, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión marzo de 2047. Dada que era un área de exploración, estas son las primeras reservas documentadas.

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	211	419	630	351	174	-
Petróleo	Mbbl	327	603	930	446	220	-
	Mm <sup>3</sup>	52	96	148	71	35	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

a) **Estructura patrimonial**

	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020	31/01/2019
	(a)				
Activo corriente	21.455.008	30.918.988	31.842.255	32.627.076	64.455.683
Activo no corriente	123.585.935	118.331.046	120.241.433	162.943.291	135.884.919
<b>Total activo</b>	<b>145.040.943</b>	<b>149.250.034</b>	<b>152.083.688</b>	<b>195.570.367</b>	<b>200.340.602</b>
Pasivo corriente	23.179.939	17.610.330	14.472.604	20.413.572	20.412.494
Pasivo no corriente	60.033.801	62.552.373	77.504.872	97.423.936	102.729.320
<b>Total pasivo</b>	<b>83.213.740</b>	<b>80.162.703</b>	<b>91.977.476</b>	<b>117.837.508</b>	<b>123.141.814</b>
Patrimonio controlante	61.326.697	68.591.026	59.616.599	77.308.995	76.771.916
Patrimonio no controlante	500.506	496.305	489.613	423.864	426.872
<b>Patrimonio total</b>	<b>61.827.203</b>	<b>69.087.331</b>	<b>60.106.212</b>	<b>77.732.859</b>	<b>77.198.788</b>
<b>Total Patrimonio y pasivo</b>	<b>145.040.943</b>	<b>149.250.034</b>	<b>152.083.688</b>	<b>195.570.367</b>	<b>200.340.602</b>

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

b) **Estructura de resultados**

	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020	31/01/2019
	(a)				
Resultado operativo	11.890.523	16.167.476	(1.714.274)	16.714.209	23.928.826
Ingresos financieros	7.043.728	5.593.428	12.909.261	17.598.402	24.286.913
Costos financieros	(30.068.235)	(14.093.608)	(26.465.585)	(33.456.400)	(48.426.011)
RECPAM	16.518.227	8.215.703	10.132.599	8.361.829	7.931.408
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>5.384.243</b>	<b>15.882.999</b>	<b>(5.137.999)</b>	<b>9.218.040</b>	<b>7.721.136</b>
Impuesto a las ganancias	(132.639)	(9.308.160)	202.517	493.033	(3.649.279)
<b>Resultado neto del ejercicio</b>	<b>5.251.604</b>	<b>6.574.839</b>	<b>(4.935.482)</b>	<b>9.711.073</b>	<b>4.071.857</b>
<b>Con imputación futura a resultados</b>					
Otros resultados integrales	-	-	(327.477)	23.706	-
<b>Sin imputación futura a resultados</b>					
Otros resultados integrales	(601.229)	(4.807.339)	(6.318.395)	(10.629.739)	4.668.272
<b>Resultado integral del período</b>	<b>4.650.375</b>	<b>1.767.500</b>	<b>(11.581.354)</b>	<b>(894.960)</b>	<b>8.740.129</b>

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

c) **Estructura del flujo de efectivo**

	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020	31/01/2019
	<b>(a)</b>				
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	14.406.160	21.064.744	4.597.056	12.019.447	24.514.811
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por actividades de inversión	(4.169.646)	(12.694.385)	6.663.962	(48.377.813)	(14.577.145)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(18.371.908)	(11.356.670)	(20.744.608)	(3.206.690)	(5.536.913)
<b>(Disminución) / Aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios</b>	<b>(8.135.394)</b>	<b>(2.986.311)</b>	<b>(9.483.590)</b>	<b>(39.565.056)</b>	<b>4.400.753</b>

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

e) **Datos estadísticos**

(información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

<b>PETROLEO</b>					
	31/01/23	31/01/22	31/01/21	31/01/20	31/01/19
	<b>Información consolidada</b>				
Producción en bbl	2.096.116	1.846.818	1.623.405	1.521.240	952.594
Producción en m <sup>3</sup> (1)	333.256	293.621	258.101	241.858	151.450
Ventas en el mercado local bbl	964.997	680.326	551.899	458.716	447.873
Ventas en el mercado extranjero bbl	1.478.035	1.341.150	1.309.899	894.383	697.674
Ventas en el mercado local m <sup>3</sup> (2)	153.422	108.163	87.745	72.930	71.206
Ventas en el mercado exterior m <sup>3</sup> (2)	234.989	213.226	208.257	142.196	110.921

<b>GAS (Miles m<sup>3</sup>)</b>					
	31/01/23	31/01/22	31/01/21	31/01/20	31/01/19
	<b>Información consolidada</b>				
Producción	353.930	360.180	364.761	428.776	430.780
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	559.923	564.993	257.088	500.571	487.108
Ventas en el mercado local	-	677	2.238	45.437	-

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

<b>ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción	3.652	3.709	2.264	3.174	3.575
Ventas	3.536	3.563	2.115	3.083	3.438

<b>ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción	92,6	89,4	98,8	62,0	22,0
Ventas	92,6	89,4	98,8	62,0	22,0

<b>ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción	8,8	8,1	8,0	8,7	5,7
Ventas	7,2	7,2	6,4	7,9	4,7

<b>PROPANO (tn)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción	11.881	13.749	12.665	15.087	15.379
Ventas en el mercado local	6.709	10.046	6.410	11.024	15.467
Ventas en el mercado exterior	5.208	4.919	6.183	4.056	-

<b>BUTANO (tn)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción	7.489	8.953	8.247	9.941	10.220
Ventas en el mercado local	7.082	8.471	8.161	9.996	10.147
Ventas en el mercado exterior	400	-	-	-	-

<b>GASOLINA (m<sup>3</sup>)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción <sup>(3)</sup>	13.958	16.260	15.282	18.785	20.261

<b>OXIGENO (Nm<sup>3</sup>)</b>					
	<b>31/01/23</b>	<b>31/01/22</b>	<b>31/01/21</b>	<b>31/01/20</b>	<b>31/01/19</b>

<b>Información consolidada</b>					
Producción	27.035	14.599	24.804	17.691	22.325
Ventas en el mercado local <sup>(4)</sup>	54.300	66.183	94.530	75.711	77.875

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

(1) La apertura de la producción en m3 de petróleo por área (al porcentaje de participación de la Sociedad) es la siguiente:

Áreas	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020	31/01/2019
Agua del Cajón	16.812	25.360	23.452	29.097	34.506
Loma Negra y La Yesera	37.039	27.450	22.374	23.256	15.354
Pampa del Castillo – La Guitarra	199.481	193.579	179.288	189.505	101.590
Bella Vista Oeste	64.593	47.232	32.987	-	-
Puesto Zúñiga	15.331	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>333.256</b>	<b>293.621</b>	<b>258.101</b>	<b>241.858</b>	<b>151.450</b>

(2) Las ventas de petróleo incluyen 13.550 m<sup>3</sup>, 16.440 m<sup>3</sup>, 15.179 m<sup>3</sup>, 18.781 m<sup>3</sup> y 20.274 m<sup>3</sup> de gasolina al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019, respectivamente, vendidos como petróleo.

(3) La producción de gasolina al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019, se ha vendido como petróleo.

(4) Las ventas de oxígeno al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019 incluyen cláusula take or pay.

#### f) Índices

	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020	31/01/2019
			(a)		
Liquidez (1)	0,93	1,76	2,20	1,60	3,16
Solvencia (2)	0,74	0,86	0,65	0,66	0,63
Inmovilización del capital (3)	0,85	0,79	0,79	0,83	0,68

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

(1)  $\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$

(2)  $\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$

(3)  $\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$

#### g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

##### Hidrocarburos

Respecto del segmento de hidrocarburos, la Sociedad continuará llevando a cabo el plan de perforación y reparación previsto para el presente ejercicio en las distintas áreas en las que opera. Asimismo, como parte de la estrategia de crecimiento, la Sociedad continuará evaluando potenciales adquisiciones de activos hidrocarburíferos locales que permitan incrementar los niveles de producción y reservas.

Respecto de los segmentos de energía eléctrica y renovables, la Sociedad continuará operando la CT ADC y los parques eólicos PED I y II.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
14 de marzo de 2023  
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

## Financieras

### Obligaciones Negociables Senior Notes Clase III y IV

Con fecha 27 de febrero de 2023, y en el marco del Programa Global de Obligaciones Negociables Simples (no convertibles en acciones) por un valor nominal en circulación de hasta US\$ 600.000.000 o su equivalente en otras monedas, Capex emitió:

- a) Obligaciones negociables Clase III en dólares a tasa fija a ser suscriptas e integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable

Monto de la Emisión: US\$ 22.433.559.

Fecha de Emisión: 27 de febrero de 2023.

Fecha de Vencimiento: 27 de febrero de 2026.

Precio de Emisión: 100%

Tasa de interés: 0 %.

Tipo de cambio inicial: \$ 193,6522 por cada dólar

Amortización: el capital se amortizará en una única cuota al vencimiento en pesos al tipo de cambio aplicable.

Destino de los fondos: (i) inversiones en activos físicos situados en el país; y/o (ii) refinanciación de pasivos existentes de la Emisora; y/o (iii) financiamiento del giro comercial de su negocio.

A la fecha de emisión de los estados financieros tienen una calificación local de "AA –(arg)", por parte de Fix.

- b) Obligaciones negociables Clase IV en dólares a tasa fija a ser suscriptas e integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable

Monto de la Emisión: US\$ 17.566.441.

Fecha de Emisión: 27 de febrero de 2023.

Fecha de Vencimiento: 27 de febrero de 2027.

Precio de Emisión: 100%

Tasa de interés: 0 %.

Tipo de cambio inicial: \$ 193,6522 por cada dólar

Amortización: el capital se amortizará en una única cuota al vencimiento en pesos al tipo de cambio aplicable.

Destino de los fondos: (i) inversiones en activos físicos situados en el país; y/o (ii) refinanciación de pasivos existentes de la Emisora; y/o (iii) financiamiento del giro comercial de su negocio.

A la fecha de emisión de los estados financieros tienen una calificación local de "AA –(arg)", por parte de Fix.

Si bien al 31 de enero de 2023 el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de aproximadamente \$ 1.700 millones, generado principalmente por los compromisos financieros y comerciales en los próximos doce meses, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros se han cancelado adelantos en cuenta corriente por el monto total proveniente de la emisión de ON Clase III y IV antes mencionada por aproximadamente \$ 7.700 millones.

Véase nuestro informe de fecha

14 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carlos Brondo

Contador Público (UNCUYO)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha

14 de marzo de 2023

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Síndico Titular

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 – F° 212

Dr. Alejandro Götz

Presidente