



CAPEX S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS
Al 31 de octubre de 2018 presentados en miles de pesos y en forma comparativa

INDICE

	Estados de Situación Financiera Individuales Condensados Intermedios
	Estados de Resultados Integrales Individuales Condensados Intermedios
	Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio
	Estados de Flujos de Efectivo Individuales Condensados Intermedios
	Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios
1	- INFORMACIÓN GENERAL
2	- RESERVAS DE GAS Y PETROLEO (NO CUBIERTO POR EL INFORME DE REVISION SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS)
3	- MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELÉCTRICO, GAS Y GLP
4	- BASES DE PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN
5	- POLITICAS CONTABLES
6	- ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES
7	- ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS
8	- INFORMACION POR SEGMENTOS
9	- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO
10	- PARTICIPACION EN SOCIEDADES
11	- PASIVO NETO POR IMPUESTO DIFERIDO
12	- OTRAS CUENTAS POR COBRAR
13	- CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES
14	- INVERSIONES FINANCIERAS
15	- EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO
16	- RESERVA POR REVALUACION DE ACTIVOS
17	- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES
18	- DEUDAS FINANCIERAS
19	- REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES
20	- OTRAS DEUDAS
21	- CONTINGENCIAS
22	- VENTAS
23	- OTROS INGRESOS / (EGRESOS) OPERATIVOS NETOS
24	- RESULTADOS FINANCIEROS
25	- PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD
26	- ADQUISICION DE NEGOCIO
	ANEXO A – PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO
	ANEXO C – INVERSIONES
	ANEXO D – OTRAS INVERSIONES
	ANEXO E – PROVISIONES
	ANEXO F – COSTO DE VENTAS
	ANEXO G – ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA
	ANEXO H – INFORMACION REQUERIDA POR EL ART. 64, INC. B) DE LA LEY N° 19550
	ART. 12 DEL CAPITULO III DEL TITULO IV DE LAS NORMAS DE LA COMISION NACIONAL DE VALORES
	INFORME DE REVISION SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS
	INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS



NOMENCLATURA

Monedas

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

Glosario de términos

Términos	Definición
bbl	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
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
GWh	Gigawatts por hora
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
km	Kilómetro
km ²	Kilómetro cuadrado
KW	Kilowatt
LVFVD	Liquidación de venta con fecha de vencimiento a definir
m ³	Metro cúbico
MMBTU	Millones de british thermal unit
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
Mm ³	Miles de metros cúbicos
MMm ³	Millones de metros cúbicos
MMMm ³	Miles de millones de metros cúbicos
Mtn	Miles de toneladas
MW	Megawatt
NCP ARG	Normas Contables Profesionales vigentes antes de las NIIF
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Nm ³	Metro cúbico normal
OyM	Operación y mantenimiento
PED	Parque Eólico Diadema
tn	Tonelada
V/N	Valor nominal
WTI	West Texas Intermediate

2

4.



COMPOSICION DEL DIRECTORIO Y COMISION FISCALIZADORA

Presidente

Sr. Alejandro Götz

Vicepresidente

Sr. Pablo Alfredo Götz

Directores Titulares

Sr. Rafael Andrés Götz

Sra. Lidia Argentina Guinzburg

Sra. Marilina Manteiga

Directores Suplentes

Sr. Ernesto Grandolini

Sr. René Balestra

Sr. Miguel Fernando 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

f

4.

CAPEX S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período de seis meses finalizado el 31 de octubre de 2018 presentados en forma comparativa

Ejercicio económico N° 31 iniciado el 1° de mayo de 2018

Domicilio legal de la Sociedad: Avenida Córdoba 948/950, piso 5, 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 5, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal: Explotación de hidrocarburos

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio y los votos: 75,3 %

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
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

Estados de Situación Financiera Individuales Condensados Intermedios

Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

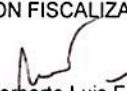
Expresado en miles de pesos

	Nota / Anexo	31.10.2018	30.04.2018
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo	9 / A	14.784.595	8.834.324
Participación en sociedades	10 / C	714.792	474.734
Repuestos y materiales		253.498	149.059
Otras cuentas por cobrar	12	194.216	-
Total del activo no corriente		15.947.101	9.458.117
ACTIVO CORRIENTE			
Repuestos y materiales		63.369	37.260
Inventarios		298.575	4.331
Otras cuentas por cobrar	12	465.994	61.662
Cuentas por cobrar comerciales	13	1.271.546	809.599
Inversiones financieras	14 / C	-	632.454
Efectivo y equivalentes de efectivo	15	5.911.522	3.930.803
Total del activo corriente		8.011.006	5.476.109
Total del activo		23.958.107	14.934.226

Las notas 1 a 26 y Anexos A y C a H que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros individuales condensados intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
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 Individuales Condensados Intermedios

Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

Expresado en miles de pesos

	Nota / Anexo	31.10.2018	30.04.2018
PATRIMONIO Y PASIVO			
PATRIMONIO			
Capital social		179.802	179.802
Prima de emisión		79.686	79.686
Reserva legal		35.960	35.960
Reserva facultativa		1.329.147	464.413
Reserva por revaluación de activos	16	7.109.995	4.151.170
Resultados no asignados		(328.684)	864.734
Total del patrimonio		8.405.906	5.775.765
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	17	347.440	125.191
Deudas financieras	18	10.745.377	6.176.590
Pasivo neto por impuesto diferido	11	2.370.754	1.529.019
Provisiones y otros cargos	E	2.480	2.480
Total del pasivo no corriente		13.466.051	7.833.280
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	17	1.303.391	677.609
Deudas financieras	18	430.349	243.310
Remuneraciones y cargos sociales	19	104.164	92.028
Cargas fiscales		141.603	229.900
Otras deudas	20	106.643	82.334
Total del pasivo corriente		2.086.150	1.325.181
Total del pasivo		15.552.201	9.158.461
Total del patrimonio y del pasivo		23.958.107	14.934.226

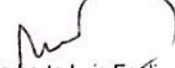
Las notas 1 a 26 y Anexos A y C a H que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros individuales condensados intermedios

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
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 Resultados Integrales Individuales Condensados Intermedios
Correspondiente a los períodos de seis y tres meses iniciados el 1 de mayo de 2018 y 2017 y
finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017
Expresado en miles de pesos

	Nota / Anexo	Seis meses al		Tres meses al	
		31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Ventas	22	3.719.441	1.833.771	2.004.317	938.063
Costo de ventas	F	(893.475)	(602.863)	(505.984)	(308.143)
Resultado bruto		2.825.966	1.230.908	1.498.333	629.920
Gastos de comercialización	H	(569.280)	(273.931)	(356.470)	(136.333)
Gastos de administración	H	(180.125)	(133.832)	(87.001)	(55.073)
Otros ingresos/ (egresos) operativos netos	23	3.985	(214)	4.340	78
Resultado operativo		2.080.546	822.931	1.059.202	438.592
Ingresos financieros	24	2.585.477	579.648	1.438.531	84.660
Costos financieros	24	(5.248.484)	(1.023.613)	(2.892.900)	(114.399)
Resultados de participación en sociedades	10	(85.942)	7.310	(77.525)	6.592
Resultado antes de impuesto a las ganancias		(668.403)	386.276	(472.692)	415.445
Impuesto a las ganancias		165.713	(134.346)	111.558	(144.858)
Resultado neto del período		(502.690)	251.930	(361.134)	270.587
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados					
Otros resultados integrales	16	3.132.831	425.696	1.738.960	-
Resultado integral del período		2.630.141	677.626	1.377.826	270.587
Resultado neto por acción básico y diluido:					
- Resultados por acción básico y diluido		(2,79580)	1,40115	(2,00851)	1,50491
Resultado integral por acción básico y diluido:					
- Resultados por acción básico y diluido		14,62799	3,76873	7,66302	1,50491

Las notas 1 a 26 y Anexos A y C a H que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros individuales condensados intermedios

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
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 Götze
Presidente



Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio

Correspondiente a los periodos de seis meses iniciados el 1 de mayo de 2018 y 2017 y finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017
Expresado en miles de pesos

	Resultados acumulados					Total del patrimonio	
	Capital	Ganancias reservadas		Otros resultados integrales acumulados	Resultados no asignados		
		Acciones en circulación	Prima de emisión	Reserva legal			Reserva facultativa (1)
Saldos al 30 de abril de 2017	179.802	79.686	-	-	2.757.020	500.374	3.516.882
Asamblea General Ordinaria del 9 de agosto de 2017	-	-	35.960	464.413	-	(500.373)	-
Resultado integral del periodo de seis meses	-	-	-	-	425.696	251.930	677.626
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	(84.026)	84.026	-
Saldos al 31 de octubre de 2017	179.802	79.686	35.960	464.413	3.098.690	335.957	4.194.508
Resultado integral del periodo de seis meses	-	-	-	-	1.137.484	443.773	1.581.257
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	(85.004)	85.004	-
Saldos al 30 de abril de 2018	179.802	79.686	35.960	464.413	4.151.170	864.734	5.775.765
Asamblea General Ordinaria del 28 de agosto de 2018	-	-	-	864.734	-	(864.734)	-
Resultado integral del periodo de seis meses	-	-	-	-	3.132.831	(502.690)	2.630.141
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	(174.006)	174.006	-
Saldos al 31 de octubre de 2018	179.802	79.686	35.960	1.329.147	7.109.995	(328.684)	8.405.906

(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 16)

Las notas 1 a 26 y Anexos A y C a H que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros individuales condensados intermedios

Véase nuestro informe de fecha 4 de diciembre de 2018

Véase nuestro informe de fecha 4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

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

Dr. Alejandro Golz
Presidente

Estados de Flujo de Efectivo Individuales Condensados Intermedios
Correspondiente a los períodos de seis meses iniciados el 1 de mayo de 2018 y 2017 y
finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017
Expresado en miles de pesos

	Nota / Anexo	31.10.2018	31.10.2017
Flujo de efectivo de las actividades operativas:			
Resultado integral del período		2.630.141	677.626
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:			
Diferencia de cambio generada por el efectivo y equivalentes de efectivo		(1.872.808)	(318.375)
Impuesto a las ganancias		(165.713)	134.346
Intereses sobre deudas financieras devengados y otros	18	437.059	232.581
Diferencia de cambio generada por deudas financieras	18	4.623.000	774.467
Diferencia de cambio generada por colocaciones en inversiones financieras no consideradas fondos		(400.450)	(121.735)
Devengamiento de intereses de créditos y deudas	24	11.372	2.489
Depreciación de propiedad, planta y equipo	9 / A	475.000	319.826
Otros resultados integrales	16	(3.132.831)	(425.696)
Resultado de inversiones en sociedades	10	85.942	(7.310)
Cambios netos en activos y pasivos operativos:			
Aumento de cuentas por cobrar comerciales		(461.947)	(111.985)
(Aumento) / Disminución de otras cuentas por cobrar		(362.590)	17.745
(Aumento) / Disminución de inventarios		(294.245)	4.005
Aumento de repuestos y materiales		(102.969)	(36.573)
Aumento / (Disminución) de cuentas por pagar comerciales		487.314	(53.599)
Aumento / (Disminución) de remuneraciones y cargas sociales		12.136	(13.985)
Disminución de cargas fiscales		(116.143)	(103.354)
Aumento de otras deudas		42.608	3.553
Impuesto a las ganancias pagado		(56.555)	(14.654)
Impuesto a la ganancia mínima presunta pagado		-	(4.271)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas		1.838.321	955.101
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Pagos efectuados por adquisiciones de propiedad, planta y equipo	9 / A	(1.194.788)	(315.768)
Baja neta de propiedad, planta y equipo	9 / A	-	113
Préstamo otorgado a E G WIND		(154.999)	-
Evolución en inversiones financieras		1.032.904	(289.633)
Pago por adquisiciones de nuevas áreas	9 / 26 / A	(947.621)	(404.150)
Aportes de capital E G WIND		(158.101)	-
Aportes de capital Hychico	25	(3.572)	-
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(1.426.177)	(1.009.438)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Intereses pagados y otros	18	(268.210)	(77.962)
Comisiones y gastos sobre emisión de obligaciones negociables	18	-	(57.525)
Deudas financieras canceladas netas	18	(36.023)	(3.159.460)
Deudas financieras obtenidas	18	-	4.688.022
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades de financiación		(304.233)	1.393.075
Aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios		107.911	1.338.738
Diferencia de cambio generada por el efectivo y equivalentes de efectivo		1.872.808	318.375
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al inicio del ejercicio	15	3.930.803	899.339
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al cierre del período	15	5.911.522	2.556.452

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
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 Götze
Presidente



Estados de Flujo de Efectivo Individuales Condensados Intermedios
Correspondiente a los períodos de seis meses iniciados el 1 de mayo de 2018 y 2017 y
finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017
Expresado en miles de pesos

Operaciones que no generan movimientos de efectivo

Información complementaria	31.10.2018	31.10.2017
Provisión por taponamiento de pozos	(204.006)	(5.389)
Precio de compra diferido a Enap Sipetrol	(145.339)	-
Provisión Impuesto GMP	(24.403)	-

Las notas 1 a 26 y Anexos A y C a H que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros individuales condensados intermedios

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
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 Individuales Condensados Intermedios
Al 31 de octubre de 2018 y 2017 y 30 de abril de 2018, de corresponder
Expresadas en miles de pesos

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Capex S.A. (en adelante, "la Sociedad") y sus subsidiarias Servicios Buproneu S.A. (SEB), Hychico S.A. (Hychico) y E G WIND S.A. (E G WIND) (juntas, "el Grupo") tienen como actividad principal la generación de energía eléctrica, la producción de petróleo y gas, la prestación de servicios relacionados con el procesamiento y la separación de gases y la producción de hidrógeno y oxígeno.

La Sociedad fue constituida en el año 1988 con el objeto de llevar a cabo la exploración de petróleo y gas en la Argentina y posteriormente incorporó el negocio de generación de energía eléctrica.

En enero de 1991, la Sociedad adquirió el 100% de los derechos de concesión sobre el área Agua del Cajón, ubicada en la cuenca neuquina sita en la región sudeste de la provincia del Neuquén, por 25 años con opción a prorrogarla por 10 años más. El 13 de abril de 2009 se suscribió un Acta Acuerdo mediante el cual la provincia del Neuquén le otorgó a la Sociedad la extensión del plazo original hasta el 11 de enero de 2026. Las condiciones del acuerdo implicaron el pago de US\$ 17 millones (el cual fue capitalizado en el rubro Propiedad, planta y equipo), el compromiso de ejecutar un plan de trabajo por un monto estimado de US\$ 144 millones hasta el final de la concesión, el pago de un canon extraordinario de producción del 3 % y de una renta extraordinaria que oscila entre el 1% y el 3 % sobre el canon extraordinario, dependiendo del comportamiento del precio del petróleo crudo y del gas natural, con relación a una escala de precios de referencia.

En abril de 2017, mediante el Decreto N° 556/17 el Poder Ejecutivo de la Provincia del Neuquén otorgó a la Sociedad una concesión de explotación no convencional de hidrocarburos por un plazo de 35 años sobre la totalidad del Área Agua del Cajón. Dicha concesión finalizará en el año 2052 y, como condición para su otorgamiento, la Sociedad se comprometió a llevar adelante un programa piloto de desarrollo con inversiones por US\$ 126 millones, a realizarse durante un periodo de cinco años contados desde el 1° de enero de 2017.

La Sociedad viene cumpliendo en exceso con las inversiones comprometidas con la Provincia del Neuquén.

Asimismo, como parte de los términos y condiciones para el otorgamiento de la concesión de explotación no convencional, la Sociedad pagó a la Provincia del Neuquén, en el mes de abril de 2017, un total de \$ 137.854, el cual fue capitalizado en el rubro Propiedad, planta y equipo. Dicho importe se debe a los siguientes conceptos: (i) US\$ 4,97 millones en concepto de bono de explotación convencional bajo el artículo 58 bis, segundo párrafo, de la Ley 17.319, (ii) US\$ 3,1 millones en concepto de aportes por responsabilidad social empresarial, y (iii) US\$ 0,882 millones en concepto de impuesto a los sellos por la firma del acta acuerdo de inversión suscripta con la Provincia. En virtud del pago del bono mencionado en (i), la Sociedad también mantiene el derecho de explotar convencionalmente el área hasta el fin de la concesión no convencional.

En virtud del acuerdo firmado con la Provincia del Neuquén, la Sociedad abonará las siguientes regalías: (a) sobre la producción de todos los pozos completados y terminados, excepto aquéllos con producción derivada de reservorios no convencionales de los denominados "shale gas" o "shale oil" o "roca madre", se pagarán los porcentajes acordados bajo el Acta Acuerdo del 13 de abril de 2009 hasta el 11 de enero de 2026, fecha a partir de la cual se abonará la regalía máxima del 18% establecida en el artículo 59 de la Ley 17.319; y (b) sobre la producción de pozos completados y terminados a partir del otorgamiento de la concesión no convencional que tengan producción proveniente de reservorios no convencionales denominados "shale gas" o "shale oil" o "roca madre", se pagarán regalías del 12%.

El 31 de octubre del 2017 se produjo el cierre de la transacción por medio de la cual Capex S.A. adquirió de Chevron Argentina S.R.L.: i) el 37,5% de la concesión de explotación hidrocarburífera "Loma Negra", y (ii) el 18,75% de la concesión hidrocarburífera "La Yesera", dos áreas de explotación de petróleo y gas ubicadas en la Provincia de Río Negro. El plazo de vigencia de la concesión del área Loma Negra vence el 24 de diciembre de 2024 y el de La Yesera el 3 de junio de 2027. En ambas concesiones Capex es operador.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

En el mes de agosto de 2018, la Sociedad adquirió de Enap Sipetrol y Petrominera del Chubut S.E. el 95% de la concesión de explotación hidrocarburífera Pampa del Castillo – La Guitarra, un área de explotación de petróleo ubicada en Comodoro Rivadavia, Provincia del Chubut. El plazo de vigencia del área Pampa del Casitillo – La Guitarra vence en octubre de 2026 (ver Nota 26). Capex es operador del área.

El negocio de generación de energía eléctrica tiene una capacidad nominal total de generación de 672 MW (ISO), formado por un ciclo abierto con una capacidad total nominal de 371 MW y un ciclo combinado con fuego suplementario con una capacidad total nominal de 301 MW.

A efectos de vincular la central térmica con el Sistema Interconectado Nacional (SIN), se construyeron tres líneas de alta tensión en 132kV con un total de 111 km, siendo los puntos de interconexión, Arroyito y Chocón Oeste. Debido a las necesidades operativas del ciclo combinado, se construyó una línea adicional de alta tensión en 500kV, cuyo punto de conexión se encuentra en Chocón Oeste. De esta manera se logra una alta confiabilidad y flexibilidad en el despacho.

La Sociedad procesa el gas producido rico en componentes licuables en una planta de GLP, propiedad de SEB. Del procesamiento del gas rico se obtiene propano, butano y gasolina estabilizada. El propano y el butano son vendidos por la Sociedad en forma separada y la gasolina estabilizada es comercializada junto con su petróleo crudo, mientras que el gas remanente es utilizado como combustible para la generación de energía. Los niveles de eficiencia de esta planta son aproximadamente del 99,6%.

La Sociedad inició a través de Hychico dos proyectos consistentes en la generación de energía eólica y la producción de hidrógeno y oxígeno, por medio del proceso de electrólisis, para lo cual construyó el Parque Eólico Diadema y la Planta de Hidrógeno y Oxígeno. El hidrógeno se emplea como combustible para la generación de energía eléctrica, mediante la mezcla del hidrógeno con gas; el oxígeno se destina al mercado de gases industriales de la región y la energía eólica producida se vende en el MEM. Asimismo, la Sociedad a través de E G WIND S.A. comenzó la construcción de un nuevo parque eólico en la Ciudad de Comodoro Rivadavia, denominado PED II.

Las acciones de la Sociedad cotizan en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires.

NOTA 2 - RESERVAS DE GAS Y PETRÓLEO (NO CUBIERTO POR EL INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS)

- Agua del Cajón

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Agua del Cajón al 31 de diciembre de 2017, la que fue certificada por la auditora independiente, Licenciada Ana Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de enero de 2052, arroja los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	4.255	1.744	5.999	1.053	969	15.315
Petróleo	Mbbl	2.151	1.252	3.403	1.138	591	2.088
	Mm ³	342	199	541	181	94	332

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

- Loma Negra

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Loma Negra, al 31 de diciembre de 2017, la que fue certificada por la auditora independiente, Licenciada Ana Nardone, según los requerimientos establecidos en Res. SEN 324/06 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de diciembre de 2024, arroja los siguientes valores:

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 2 - RESERVAS DE GAS Y PETROLEO (NO CUBIERTO POR EL INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS) (Cont.)

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	488	1.014	1.502	362	318	-
Petróleo	Mbbl	648	1.220	1.868	289	679	-
	Mm ³	103	194	297	46	108	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

La Sociedad tiene el 37,5 % de participación en la concesión que posee dichas reservas.

- La Yesera

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área La Yesera al 31 de diciembre de 2017, la que fue certificada por la auditora independiente, Licenciada Ana Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de junio de 2027, arroja los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	114	40	154	-	236	-
Petróleo	Mbbl	1.138	503	1.641	-	3.006	-
	Mm ³	181	80	261	-	478	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

La Sociedad tiene el 18,75 % 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 2017 fue certificada por el auditor independiente, Licenciado Héctor A. López, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de octubre de 2026, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	21	15	36	4	3	-
Petróleo	Mbbl	8.183	5.850	14.033	1.535	1.176	-
	Mm ³	1.301	930	2.231	244	187	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

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

Las reservas comprobadas desarrolladas al 31 de octubre de 2018, calculadas en función de las reservas auditadas al 31 de diciembre de 2017 hasta el final de la concesión y corregidas por la producción del periodo enero a octubre 2018, ascienden a:

		Agua del Cajón	Loma Negra (37,5%)	La Yesera (18,75%)	Pampa del Castillo (95%)
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	3.770	157	19	20
Petróleo	Mbbl	1.877	186	178	7.462
	Mm ³	298	30	28	1.186

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

Véase nuestro informe de fecha

4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha

4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)**NOTA 3 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELÉCTRICO, 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 Individuales por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2018, a excepción de:

Resolución 46/2018 – Precio de referencia del gas para la generación de energía eléctrica

El 31 de julio de 2018 el Ministerio de Energía dictó la Res. 46/2018 mediante la cual estableció nuevos precios máximos en el punto de ingreso al sistema de transporte para el gas natural, para cada cuenca de origen, que serán de aplicación para la valorización de los volúmenes de gas natural con destino a la generación de electricidad a ser comercializada en el MEM, o en general, destinada a la provisión del servicio público de distribución de electricidad. Dichos precios máximos tienen vigencia a partir del 1 de agosto de 2018. Para la cuenca neuquina el precio máximo establecido asciende a US\$ 4,42 el millón de btu.

Resolución 419 E/ 2017 – Programa de Estimulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales

La Sociedad ha presentado las declaraciones juradas por la producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales del área Agua del Cajón correspondientes a los periodos enero – octubre 2018 y las pólizas de caución, a fin de solicitar el pago del programa de estímulo. El Ministerio de Energía autorizó el pago provisorio equivalente al 85% de las compensaciones económicas solicitadas por el periodo enero – agosto 2018 por un monto aproximado de \$ 147,6 millones. La Sociedad ha registrado en el rubro Ventas el total del incentivo que cumple con las condiciones establecidas en la Resolución 419 E/2017, cuyo importe ascendió a \$ 298 millones correspondiente a la producción de los meses enero a septiembre 2018 (ver Notas 5 y 22).

NO-2018-40206154-APN-SSEE#MEN – Adquisiciones de gas natural para ser utilizados en la generación de electricidad. Subsecretaría de Energía Eléctrica del Ministerio de Energía

Con fecha 17 de agosto de 2018 la Subsecretaría de Energía Eléctrica, mediante la Nota NO-2018-40206154-APN-SSEE#MEN, y como parte del proceso de normalización del sector, donde de manera gradual se instrumentarán los mecanismos para que los Generadores adquieran por silos volúmenes de combustible para la producción de energía eléctrica y su comercialización en condiciones de competencia, y en forma transitoria hasta alcanzar este objetivo, instruyó a CAMMESA a implementar los mecanismos competitivos tomando en consideración las siguientes pautas para realizar la convocatoria:

- CAMMESA deberá realizar adquisiciones de gas natural bajo cantidades firmes e interrumpibles a través del Mercado Electrónico de Gas (MEG) en función de las necesidades del sistema y considerando las Cantidades Máximas Diarias de los contratos firmes vigentes para el periodo.
- Las adquisiciones deberán ser abiertas a productores y comercializadores de gas natural, para cada una de las cuencas productivas y hasta las cantidades requeridas.
- El plazo de los acuerdos a suscribir es el correspondiente a entregas entre el 01/09/2018 y el 31/12/2018.
- El valor máximo a aceptar deberá ser de hasta el precio establecido en la Res MEN 46/2018.
- Los volúmenes a adquirir en cada cuenca serán los requeridos para cubrir las necesidades de abastecimiento.
- La convocatoria deberá ser competitiva y transparente y sus resultados publicados.
- El despacho diario de los volúmenes de gas natural contratado deberá ser realizado en orden creciente de costo de generación, considerando la capacidad de transporte y la disponibilidad de generación de energía eléctrica.

Decreto 793/2018 – Derechos de Exportación

Mediante el Decreto 793/2018 de fecha 3 de septiembre de 2018, el Poder Ejecutivo Nacional fija hasta el 31 de diciembre de 2020 un derecho de exportación del 12% a la exportación para consumo de todas las mercaderías comprendidas en las posiciones arancelarias de la Nomenclatura Común del Mercosur (NCM), entre ellas el conjunto de hidrocarburos que comercializa la Sociedad. El derecho establecido no podrá exceder de \$4/US\$ del valor imponible o del precio oficial FOB.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 4 - BASES DE PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN (Cont.)

Resolución 70/2018 SEN – Adquisición de Gas

Mediante la Res SEN 70/2018 de fecha 6 de noviembre de 2018 se faculta a los Agentes Generadores, Cogeneradores y Autogeneradores del MEM a procurarse el abastecimiento de combustible propio para la generación de energía eléctrica. Esta facultad no alterará los compromisos asumidos por los Generadores en el marco de los contratos de abastecimiento MEM con CAMMESA. Los costos de generación con combustible propio se valorizarán de acuerdo con el mecanismo de reconocimiento de los Costos Variables de Producción reconocidos por CAMMESA.

El Organismo Encargado del Despacho (OED) continuará con la gestión comercial y el despacho de combustibles para aquellos Agentes Generadores que no hagan o no puedan hacer uso de la facultad prevista en la presente Resolución.

NOTA 4 - BASES DE PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN

La Comisión Nacional de Valores (CNV), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N° 17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes estados financieros individuales condensados intermedios de la Sociedad, por el período de seis y tres meses finalizado el 31 de octubre de 2018, han sido preparados de conformidad con el marco contable establecido por la CNV. Dicho marco contable se basa en la aplicación de las NIIF, y en particular de la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34), con la única excepción de aplicación de la Norma Internacional de Contabilidad 29 (NIC 29), la cual fue excluida por la CNV de su marco contable.

La presente información financiera condensada intermedia debe ser leída conjuntamente con los estados financieros individuales de la Sociedad al 30 de abril de 2018.

Los estados financieros individuales condensados intermedios correspondientes a los períodos de seis y tres meses finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017 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 seis y tres meses finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos. Las cifras se exponen en miles de pesos, excepto que se indique en forma expresa alguna situación diferente.

Los presentes estados financieros individuales condensados intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 4 de diciembre de 2018.

Información comparativa

Los saldos al 30 de abril de 2018 y por el período de seis y tres meses finalizado el 31 de octubre de 2017, que se exponen en los presentes estados financieros individuales condensados intermedios a efectos comparativos, surgen de los estados financieros a dichas fechas. 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.

Información financiera en economías de alta inflación

La NIC 29 requiere que los estados financieros de una entidad, cuya moneda funcional es la de una economía de alta inflación, sean expresados en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, independientemente de si están basados en el método del costo histórico o en el método del costo corriente. Para ello, en términos generales, se debe computar en las partidas no monetarias la inflación producida desde la fecha de adquisición o desde la fecha de revaluación según corresponda. Dichos requerimientos también comprenden la información comparativa de los estados financieros.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)**NOTA 4 - BASES DE PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN (Cont.)**

A los efectos de concluir sobre si una economía es categorizada como de alta inflación en los términos de la NIC 29, la norma detalla una serie de factores a considerar, entre los que se incluye la existencia de una tasa acumulada de inflación en tres años que se aproxime o exceda el 100%. Es por esta razón que, de acuerdo con la NIC 29, la economía argentina debe ser considerada como de alta inflación a partir del 1° de julio de 2018. A su vez, el 24 de julio de 2018, la Federación Argentina de Consejos Profesionales en Ciencias Económicas (FACPCE), emitió una comunicación confirmando lo mencionado en forma precedente. No obstante, debe tenerse en consideración que el 15 de noviembre de 2018 se aprobó la Ley 27.468 que dispone, entre otras cuestiones, la derogación del Decreto PEN 664/03 que no permitía la presentación de estados financieros reexpresados ante la Comisión Nacional de Valores (CNV). A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, se encuentra pendiente la emisión de la regulación de dicha ley, por parte de los organismos de contralor (CNV).

Por lo tanto, la Sociedad ha aplicado para la preparación de dichos estados financieros, las bases de presentación contable descriptas en el primer punto de la presente Nota.

En un período inflacionario, toda entidad que mantenga un exceso de activos monetarios sobre pasivos monetarios perderá poder adquisitivo, y toda entidad que mantenga un exceso de pasivos monetarios sobre activos monetarios ganará poder adquisitivo, siempre que tales partidas no se encuentren sujetas a un mecanismo de ajuste.

Resumidamente, el mecanismo de reexpresión de la NIC 29 establece que los activos y pasivos monetarios no serán reexpresados dado que ya se encuentran expresados en la unidad de medida corriente al cierre del período sobre el que se informa. Los activos y pasivos sujetos a ajustes en función de acuerdos específicos, se ajustarán en función de tales acuerdos. Las partidas no monetarias medidas a sus valores corrientes al final del período sobre el que se informa, tales como el valor neto de realización u otros, no es necesario reexpresarlos. Los restantes activos y pasivos no monetarios serán reexpresados por un índice general de precios. La pérdida o ganancia por la posición monetaria neta se incluirá en el resultado integral neto del período que se informa, revelando esta información en una partida separada.

La Sociedad se encuentra realizando las acciones necesarias para implementar la aplicación del ajuste por inflación integral el cual requiere esfuerzos en diversas cuestiones, tales como capacitación, ciertas modificaciones a los sistemas, búsqueda de información histórica, entre otras cuestiones relevantes. La implementación de estas acciones tendrá efecto en los estados financieros para los cuales sea requerida su presentación considerando los efectos del ajuste por inflación mencionado, una vez que la ley 27.468 se encuentre instrumentada por el organismo de contralor (CNV).

NOTA 5 - POLITICAS CONTABLES

Las políticas contables adoptadas para estos estados financieros individuales condensados intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros individuales por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2018, a excepción de:

NIC 20 – Contabilización de las subvenciones del Gobierno e información a revelar sobre ayudas gubernamentales

Los incentivos a la producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales, dictadas por el Ministerio de Energía y Minería mediante las Resoluciones 46E/2017 y 419E/2017 (ver Nota 3), se encuadran dentro del alcance de la NIC 20 "Contabilización de las subvenciones del Gobierno e información a revelar sobre ayudas gubernamentales" debido a que consisten en compensaciones económicas relacionadas con los ingresos, para las empresas comprometidas a realizar inversiones en desarrollos de producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales. Dicho incentivo ha sido incluido en el rubro "Ventas" del Estado de Resultados Integrales.

El mencionado incentivo es reconocido en el resultado del período sobre una base sistemática a lo largo del período donde las condiciones necesarias para su reconocimiento se encuentren materializadas.

El reconocimiento de dicho ingreso es efectuado a su valor razonable cuando exista una seguridad razonable de que se recibirá el incentivo y se cumplan las condiciones establecidas.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 6 - ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES

La preparación de los estados financieros individuales condensados intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y de los activos y pasivos contingentes revelados a la fecha de emisión de los estados financieros, como así también los ingresos y egresos registrados en el período.

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 individuales condensados intermedios.

En la preparación de estos estados financieros individuales 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 individuales por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2018.

NOTA 7 - ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades de la Sociedad 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 2018.

NOTA 8 – 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, producción y comercialización de petróleo y gas ("Petróleo y gas"),
- 2) la generación de energía eléctrica ("Energía ADC"), y
- 3) la producción y venta de líquidos derivados del gas ("GLP").

Dentro de esta apertura por segmentos, los ingresos recibidos de CAMMESA al 31 de octubre de 2018, los cuales ascienden a \$ 2.559,0 millones, se distribuyen en:

- 1) Ingresos de gas por \$ 1.184,1 millones: corresponde a los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios, cuya remuneración está fijada en dólares y asociada a la evolución del precio de gas para centrales de generación, y
- 2) Ingresos de energía eléctrica por \$ 1.374,9 millones: corresponde a la remuneración específica por generación.

A continuación se expone la información por segmentos:

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 8 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

Seis meses al 31.10.2018				
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Total
Ventas	936.049	2.559.019	224.373	3.719.441
Reclasificación entre segmentos	1.221.989	(1.184.119)	(37.870)	-
Ventas por segmento	2.158.038	1.374.900	186.503	3.719.441
Participación por segmento sobre Ventas	58,02%	36,97%	5,01%	100,00%
Costo de ventas	(421.462)	(416.548)	(55.465)	(893.475)
Resultado bruto	1.736.576	958.352	131.038	2.825.966
Participación por segmento sobre Resultado bruto	61,45%	33,91%	4,64%	100,00%
Gastos de comercialización	(465.857)	(96.130)	(7.293)	(569.280)
Gastos de administración	(107.838)	(54.038)	(18.249)	(180.125)
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	5.958	(1.815)	(158)	3.985
Resultado operativo	1.168.839	806.369	105.338	2.080.546
Ingresos financieros				2.585.477
Costos financieros				(5.248.484)
Resultado antes de participación en sociedades y de impuesto a las ganancias				(582.461)
Resultados participación en sociedades				(85.942)
Resultado antes de impuesto a las ganancias				(668.403)
Impuesto a las ganancias				165.713
Resultado neto del período				(502.690)
Otros resultados integrales ⁽¹⁾				3.132.831
Resultado integral del período				2.630.141
Depreciaciones				
En Costo de ventas	(198.780)	(273.741)	-	(472.521)
En Gastos de administración	(625)	(1.705)	(149)	(2.479)
Total	(199.405)	(275.446)	(149)	(475.000)

Tres meses al 31.10.2018				
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Total
Ventas	523.115	1.354.690	126.512	2.004.317
Reclasificación entre segmentos	579.286	(560.548)	(18.738)	-
Ventas por segmento	1.102.401	794.142	107.774	2.004.317
Participación por segmento sobre Ventas	55,00%	39,62%	5,38%	100,00%
Costo de ventas	(236.092)	(240.004)	(29.888)	(505.984)
Resultado bruto	866.309	554.138	77.886	1.498.333
Participación por segmento sobre Resultado bruto	57,82%	36,98%	5,20%	100,00%
Gastos de comercialización	(302.249)	(50.782)	(3.439)	(356.470)
Gastos de administración	(52.770)	(26.101)	(8.130)	(87.001)
Otros ingresos operativos netos	4.084	247	9	4.340
Resultado operativo	515.374	477.502	66.326	1.059.202
Ingresos financieros				1.438.531
Costos financieros				(2.892.900)
Resultado antes de participación en sociedades y de impuesto a las ganancias				(395.167)
Resultados participación en sociedades				(77.525)
Resultado antes de impuesto a las ganancias				(472.692)
Impuesto a las ganancias				111.558
Resultado neto del período				(361.134)
Otros resultados integrales ⁽¹⁾				1.738.960
Resultado integral del período				1.377.826
Depreciaciones				
En Costo de ventas	(112.412)	(168.499)	-	(280.911)
En Gastos de administración	(426)	(842)	(79)	(1.347)
Total	(112.838)	(169.341)	(79)	(282.258)

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 8 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

Seis meses al 31.10.2017				
Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Total	
Ventas	386.474	1.329.268	118.029	1.833.771
Reclasificación entre segmentos	787.533	(723.680)	(63.853)	-
Ventas por segmento	1.174.007	605.588	54.176	1.833.771
Participación por segmento sobre Ventas	64,0%	33,0%	3,0%	100,0%
Costo de ventas	(280.649)	(294.975)	(27.239)	(602.863)
Resultado bruto	893.358	310.613	26.937	1.230.908
Participación por segmento sobre Resultado bruto	72,6%	25,2%	2,2%	100,0%
Gastos de comercialización	(204.106)	(60.642)	(9.183)	(273.931)
Gastos de administración	(80.957)	(40.150)	(12.725)	(133.832)
Otros egresos operativos netos	(45)	(155)	(14)	(214)
Resultado operativo	608.250	209.666	5.015	822.931
Ingresos financieros				579.648
Costos financieros				(1.023.613)
Resultado antes de participación en sociedades y de impuesto a las ganancias				378.966
Resultados participación en sociedades				7.310
Resultado antes de impuesto a las ganancias				386.276
Impuesto a las ganancias				(134.346)
Resultado neto del período				251.930
Otros resultados integrales ⁽¹⁾				425.696
Resultado integral del período				677.626
Depreciaciones				
En Costo de ventas	(138.179)	(180.076)	-	(318.255)
En Gastos de administración	(331)	(1.139)	(101)	(1.571)
Total	(138.510)	(181.215)	(101)	(319.826)

Tres meses al 31.10.2017				
Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Total	
Ventas	174.522	701.650	61.891	938.063
Reclasificación entre segmentos	423.750	(392.385)	(31.365)	-
Ventas por segmento	598.272	309.265	30.526	938.063
Participación por segmento sobre Ventas	63,7%	33,0%	3,3%	100,0%
Costo de ventas	(150.914)	(143.568)	(13.661)	(308.143)
Resultado bruto	447.358	165.697	16.865	629.920
Participación por segmento sobre Resultado bruto	71,0%	26,3%	2,7%	100,0%
Gastos de comercialización	(97.720)	(34.379)	(4.234)	(136.333)
Gastos de administración	(33.168)	(16.522)	(5.383)	(55.073)
Otros ingresos operativos netos	24	49	5	78
Resultado operativo	316.494	114.845	7.253	438.592
Ingresos financieros				84.660
Costos financieros				(114.399)
Resultado antes de participación en sociedades y de impuesto a las ganancias				408.853
Resultados participación en sociedades				6.592
Resultado antes de impuesto a las ganancias				415.445
Impuesto a las ganancias				(144.858)
Resultado neto del período				270.587
Otros resultados integrales ⁽¹⁾				-
Resultado integral del período				270.587
Depreciaciones				
En Costo de ventas	(75.675)	(99.161)	-	(174.836)
En Gastos de administración	(175)	(675)	(60)	(910)
Total	(75.850)	(99.836)	(60)	(175.746)

⁽¹⁾ Sin imputación futura a resultados

La Sociedad no realizó ventas a clientes del exterior ni es titular de activos que no sean instrumentos financieros fuera del país.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 9 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

	31.10.2018	31.10.2017
Valor residual al inicio del ejercicio	8.834.324	6.550.553
Altas / bajas	2.464.176	740.732
Revalúo	3.961.095	636.832
Depreciaciones	(475.000)	(319.826)
Valor residual al cierre del periodo	14.784.595	7.608.291

Del cargo por depreciaciones de los periodos de seis meses finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017 \$ 472.521 y \$ 318.255, respectivamente, se imputaron a Costo de ventas, y \$ 2.479 y \$ 1.571 respectivamente, a Gastos de administración.

Al 31 de octubre de 2018 la Sociedad junto con expertos independientes efectuaron una actualización de los valores razonables de la CT ADC, el PED (propiedad de Hychico) y la Planta de GLP (propiedad de SEB) (ver Nota 16). Las diferencias que han surgido respecto de la revaluación practicada al 30 de abril de 2018 fueron registradas. El Directorio aprobó las revaluaciones efectuadas a las distintas clases de activos.

La participación de los expertos independientes fue aprobada por el Directorio en base a atributos como el conocimiento del mercado, la reputación y la independencia. Asimismo, el Directorio es quien decide, luego de discusiones con los expertos, los métodos de valoración y, en caso de corresponder, los datos de entrada que se utilizarán en cada caso.

No existieron transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante el presente periodo.

Al 31 de octubre de 2018 la Sociedad ha efectuado la comparación entre los valores recuperables de sus activos revaluados con sus valores contables, medidos en base al modelo de revaluación, concluyendo que estos últimos no superan su valor recuperable.

A continuación se detalla el revalúo por grupo de bienes:

	Neto resultante a valor de costo al 30.04.2018	Altas / Bajas del periodo - neto	Amortización del periodo a valor de costo	Valor residual a valor de costo al 31.10.2018	
CT ADC	501.487	80.150	(38.308)	543.329	
Edificio y terreno Neuquén	33.256	17.664	(103)	50.817	
Resto de los bienes	2.988.807	2.366.362	(201.040)	5.154.129	
Total	3.523.550	2.464.176	(239.451)	5.748.275	

	Revalúo al 30.04.2018	Depreciación del periodo - revalúo	Altas / Bajas del periodo - revalúo	Valor residual de revalúo al 31.10.2018	Neto resultante al 31.10.2018
CT ADC	4.971.844	(235.433)	3.961.095	8.697.506	9.240.835
Edificio y terreno Neuquén	338.930	(116)	-	338.814	389.631
Resto de los bienes	-	-	-	-	5.154.129
Total	5.310.774	(235.549)	3.961.095	9.036.320	14.784.595

NOTA 10 - PARTICIPACION EN SOCIEDADES

	31.10.2018	31.10.2017
Saldo al inicio	474.734	240.263
SEB	-	-
Revalúo de la Planta de GLP (neto del efecto del impuesto diferido)	83.876	-
Cambio de alícuota de impuesto a las ganancias	4.943	-
Hychico	-	-
Aportes de capital	3.572	-
Revalúo del PED (neto del efecto del impuesto diferido)	88.324	11.755
Cambio de alícuota de impuesto a las ganancias	5.483	-
E G WIND	-	-
Aportes de capital	139.802	-
Participación en resultados	(85.942)	7.310
Saldo al cierre	714.792	259.328

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 10 - PARTICIPACION EN SOCIEDADES (Cont.)

La asignación de la participación en resultados es la siguiente:

	31.10.2018	31.10.2017
Contra resultados acumulados	(76.820)	12.217
Contra Reserva por revaluación de activos	(9.122)	(4.907)
Saldo al cierre	(85.942)	7.310

A continuación se detalla el revalúo por grupo de bienes, previo al porcentaje de participación de la Sociedad y del efecto del impuesto diferido:

	Neto resultante a valor de costo al 30.04.2018	Altas / Bajas del periodo	Amortización del periodo a valor de costo	Valor residual a valor de costo	
Planta de GLP	50.625	-	(2.471)	48.154	
PED	51.551	2.993	(1.865)	52.679	
Total	102.176	2.993	(4.336)	100.833	

	Revalúo al 30.04.2018	Altas / Bajas del periodo - revalúo	Amortización del periodo - revalúo	Valor residual de revalúo	Neto resultante al 31.10.2018
Planta de GLP	124.568	126.127	(7.516)	243.179	291.336
PED	156.608	148.477	(6.931)	298.154	350.833
Total	281.176	274.606	(14.447)	541.335	642.169

El efecto del revalúo neto de amortizaciones y del impuesto diferido y luego de aplicar el porcentaje de participación de la Sociedad es de \$ 171.420 y \$ 84.755 para la Planta de GLP y de \$ 188.533 y \$ 98.848 para el PED al 31 de octubre y 30 de abril de 2018, respectivamente.

NOTA 11 - PASIVO NETO POR IMPUESTO DIFERIDO

La posición neta del impuesto diferido es la siguiente:

	31.10.2018	30.04.2018
Activos por impuesto diferido		
Activo por impuesto diferido que se recuperará después de 12 meses	212.197	26.761
Activo por impuesto diferido que se recuperará dentro de 12 meses	1.408	2.841
Pasivos por impuesto diferido:		
Pasivo por impuesto diferido que se recuperará después de 12 meses	(2.279.459)	(1.125.870)
Pasivo por impuesto diferido que se recuperará dentro de 12 meses	(304.900)	(432.751)
Pasivo por impuesto diferido (neto)	(2.370.754)	(1.529.019)

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

- Activos diferidos:

	Quebrantos	Cuentas por pagar comerciales	Provisiones y otros	Total
Saldo al 30 de abril de 2018	-	10.042	19.560	29.602
Cargo a resultados	185.381	5.632	(6.120)	184.893
Cambio de la alícuota del impuesto a las ganancias	-	(890)	-	(890)
Cargo a Otros Resultados Integrales	-	-	-	-
Cargo a Otros Resultados Integrales por cambio de alícuota del impuesto a las ganancias	-	-	-	-
Saldo al 31 de octubre de 2018	185.381	14.784	13.440	213.605

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 11 - PASIVO NETO POR IMPUESTO DIFERIDO (Cont.)

- Pasivos diferidos:

	Inversiones financieras a costo amortizado	Propiedad, Planta y Equipo	Otras cuentas por cobrar	Deudas financieras	Total
Saldo al 30 de abril de 2018	(109.642)	(1.436.428)	(42)	(12.509)	(1.558.621)
Cargo a resultados	(92.429)	76.225	1.356	-	(14.848)
Cambio de la alícuota del impuesto a las ganancias	-	-	-	-	-
Cargo a Otros Resultados Integrales (Nota 16)	-	(1.188.328)	-	-	(1.188.328)
Cargo a Otros Resultados Integrales por cambio de alícuota del impuesto a las ganancias	-	177.438	-	-	177.438
Saldo al 31 de octubre de 2018	(202.071)	(2.371.093)	1.314	(12.509)	(2.584.359)

Los quebrantos impositivos vigentes al 31 de octubre de 2018 son los siguientes:

Año generación	Monto	Tasa 30%	Año de prescripción
Total quebranto impositivo al 31 de octubre de 2018	617.937	185.381	2024

Dichos quebrantos podrán ser aplicados contra futuros ingresos gravados originados dentro de los cinco años desde su generación. La Sociedad estima recuperar el quebranto antes de su prescripción.

NOTA 12 - OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	31.10.2018	30.04.2018
No corriente		
En moneda nacional		
Impuesto GMP	24.403	-
En moneda extranjera (Anexo G)		
Crédito Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	169.813	-
Total	194.216	-
Corriente		
En moneda nacional		
Anticipos varios	11.755	6.403
Retenciones de ganancias	126.915	-
Impuesto a los ingresos brutos	16.144	6.221
Otros créditos impositivos	53.892	8.238
Seguros a devengar	15.740	19.123
Gastos a devengar	3.867	1.247
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	2.381	900
Acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes a cobrar	52.923	13.109
Fondo fiduciario de gas a recuperar	11.668	136
Programa estímulo de gas no convencional (Nota 3)	149.950	-
Diversos	1.081	482
En moneda extranjera (Anexo G)		
Anticipos varios	4.993	5.667
Crédito Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	1.815	136
Diversos	12.870	-
Total	465.994	61.662

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

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 13 - CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

	31.10.2018	30.04.2018
No corriente		
En moneda nacional		
Deudores incobrables	2.627	2.627
Menos: Provisión deudores incobrables (Anexo E)	(2.627)	(2.627)
Total	-	-
Corriente		
En moneda nacional		
Por venta de energía y otros	52.930	35.421
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	9.467	16.651
En moneda extranjera (Anexo G)		
Por venta de petróleo y otros	214.156	106.415
Por venta de energía	992.929	649.080
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	2.064	2.032
Total	1.271.546	809.599

NOTA 14 – INVERSIONES FINANCIERAS

	31.10.2018	30.04.2018
Corriente		
En moneda extranjera (Anexo G)		
Inversiones financieras a valor razonable (Anexo C)	-	632.454
Total	-	632.454

NOTA 15 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31.10.2018	30.04.2018
Corriente		
En moneda nacional		
Caja	41	41
Bancos	24.259	13.696
Inversiones financieras a valor razonable (Anexo D)	594.148	1.723.006
En moneda extranjera (Anexo G)		
Caja	141	82
Bancos	25.523	15.054
Inversiones financieras a costo amortizado (Anexo D)	2.243.698	564.592
Inversiones financieras a valor razonable (Anexo D)	3.023.712	1.614.332
Total	5.911.522	3.930.803

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

	31.10.2018	31.10.2017
Caja y bancos	49.964	21.998
Inversiones financieras a valor razonable	3.617.860	1.756.497
Inversiones financieras a costo amortizado	2.243.698	777.957
Total	5.911.522	2.556.452

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 16 - RESERVA POR REVALUACION DE ACTIVOS

A continuación se detalla la evolución y composición de la Reserva por revaluación de activos:

	CT ADC	Planta GLP	PED	Edificio y Terreno Neuquén	Total
Saldo al 30 de abril de 2017	2.498.700	65.375	43.886	149.059	2.757.020
Incremento por revaluación	636.832	-	18.085	-	654.917
Impuesto diferido	(222.891)	-	(6.330)	-	(229.221)
Total Otros resultados integrales	413.941	-	11.755	-	425.696
Desafectación por amortización del período ⁽¹⁾	(121.688)	(4.572)	(2.977)	(34)	(129.271)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	42.591	1.600	1.042	12	45.245
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(79.097)	(2.972)	(1.935)	(22)	(84.026)
Saldo al 31 de octubre de 2017	2.833.544	62.403	53.706	149.037	3.098.690
Incremento por revaluación	735.550	26.906	53.622	109.683	925.761
Impuesto diferido	(257.443)	(9.417)	(18.767)	(38.389)	(324.016)
Resultado por cambio de la alícuota del impuesto a las ganancias	478.920	10.679	12.341	33.799	535.739
Total Otros resultados integrales	957.027	28.168	47.196	105.093	1.137.484
Desafectación por amortización del período ⁽¹⁾	(123.003)	(4.571)	(3.159)	(41)	(130.774)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	43.051	1.600	1.106	13	45.770
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(79.952)	(2.971)	(2.053)	(28)	(85.004)
Saldo al 30 de abril de 2018	3.710.619	87.600	98.849	254.102	4.151.170
Incremento por revaluación	3.961.095	119.823	126.178	-	4.207.096
Impuesto diferido	(1.188.328)	(35.947)	(37.854)	-	(1.262.129)
Resultado por cambio de la alícuota del impuesto a las ganancias	177.438	4.943	5.483	-	187.864
Total Otros resultados integrales	2.950.205	88.819	93.807	-	3.132.831
Desafectación por amortización del período ⁽¹⁾	(235.433)	(7.141)	(5.890)	(116)	(248.580)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	70.630	2.142	1.767	35	74.574
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(164.803)	(4.999)	(4.123)	(81)	(174.006)
Saldo al 31 de octubre de 2018	6.496.021	171.420	188.533	254.021	7.109.995

⁽¹⁾ Se imputa a resultados acumulados

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 17 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

	31.10.2018	30.04.2018
No corriente		
En moneda nacional		
Provisiones varias	338.722	120.457
En moneda extranjera (Anexo G)		
Provisiones varias	8.718	4.734
Total	347.440	125.191
Corriente		
En moneda nacional		
Proveedores	500.968	241.801
Proveedores Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	1.416	184
Provisiones varias	87.916	14.567
En moneda extranjera (Anexo G)		
Proveedores	681.051	313.059
Proveedores Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	-	1.734
Provisiones Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	8.646	4.937
Provisiones varias	23.394	101.327
Total	1.303.391	677.609

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

NOTA 18 - DEUDAS FINANCIERAS

	31.10.2018	30.04.2018
No corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - obligaciones negociables	(39.623)	(43.813)
Financiamiento anticipado para mantenimiento de la CT ADC	-	58.403
En moneda extranjera (Anexo G)		
Obligaciones negociables	10.785.000	6.162.000
Total	10.745.377	6.176.590
Corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - obligaciones negociables	(8.723)	(8.681)
Financiamiento anticipado para mantenimiento de la CT ADC	97.173	56.647
En moneda extranjera (Anexo G)		
Obligaciones Negociables	341.899	195.344
Total	430.349	243.310

La evolución de los préstamos es la siguiente:

	31.10.2018	31.10.2017
Saldo al inicio	6.419.900	3.305.825
Financiamiento obtenido para mantenimiento de la CT ADC	-	86.022
Préstamos obtenidos	-	4.602.000
Devengamientos:		
Interés devengado	432.917	226.935
Comisiones y gastos devengados	4.142	5.646
Diferencia de cambio generada por deudas en moneda extranjera	4.623.000	774.467
Pagos:		
Gastos obligaciones negociables	-	(57.525)
Intereses	(268.210)	(77.962)
Capital	(36.023)	(3.159.460)
Saldo al cierre	11.175.726	5.705.948

El valor razonable de las obligaciones negociables al 31 de octubre y 30 de abril de 2018 asciende a \$ 9.008 y \$ 6.202 millones, respectivamente, 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.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 19 – REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES

Corriente	31.10.2018	30.04.2018
En moneda nacional		
Remuneraciones y deudas sociales	38.649	20.400
Provisiones varias	65.515	71.628
Total	104.164	92.028

NOTA 20 – OTRAS DEUDAS

Corriente	31.10.2018	30.04.2018
En moneda nacional		
Regalías de petróleo y gas	106.643	64.035
Aumento de capital pendiente de integración en E G WIND Soc.Art.33 – Ley 19.550 (Nota 25.b)	-	18.299
Total	106.643	82.334

NOTA 21 - CONTINGENCIAS

No hubo modificaciones significativas en las contingencias de la Sociedad con respecto a lo manifestado en los estados financieros individuales por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2018, con excepción de:

Diferencias en la liquidación de las contribuciones patronales

El día 19 de septiembre de 2018 la empresa recibió la notificación de las Resoluciones Administrativas N° 323/18 DV TJGE (DI RSGE) y 324/18 DV TJGE (DI RSGE) a través de las cuales se rechazaron las impugnaciones que fueron oportunamente presentadas por la Sociedad respecto de los dos periodos reclamados y de las multas. Estas Resoluciones fueron impugnadas administrativamente por la Sociedad.

La Gerencia de la Sociedad, en concordancia con la opinión de los asesores legales internos y externos, considera que cuenta con sólidos fundamentos para revertir la posición de la AFIP, por lo cual los estados financieros al 31 de octubre de 2018 no contemplan cargo alguno a resultados relacionado con estos conceptos.

NOTA 22 - VENTAS

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Petróleo	613.840	278.194	346.548	130.366
Gas	-	108.280	-	44.156
Programa estímulo de Gas (Nota 3)	297.506	-	162.506	-
Energía eléctrica ⁽¹⁾	2.559.019	1.329.268	1.354.690	701.650
GLP	212.371	117.997	126.513	61.867
Servicios	24.703	-	14.060	-
Otros ⁽²⁾	12.002	32	-	24
Total	3.719.441	1.833.771	2.004.317	938.063

⁽¹⁾ Incluye los ingresos generados por el gas producido por el yacimiento ADC y consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios por \$ 1.184,1 y \$ 723,7 al 31 de octubre de 2018 y 2017, respectivamente.

⁽²⁾ Corresponde a compensaciones provenientes de los programas Propano Sur y Programa Hogar.

NOTA 23 – OTROS INGRESOS / (EGRESOS) OPERATIVOS NETOS

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Resultado venta de rodados	545	300	140	(113)
Ingreso por cargos por servicios administrativos indirectos consorciados / UTE (neto)	6.621	-	4.224	-
Gravámenes no computables	(1.299)	-	(3)	-
Diversos	(1.882)	(514)	(21)	191
Total	3.985	(214)	4.340	78

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 24 - RESULTADOS FINANCIEROS

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Ingresos financieros				
Intereses y otros	129.984	130.891	52.074	77.280
Diferencia de cambio	2.455.493	448.757	1.386.457	7.380
	2.585.477	579.648	1.438.531	84.660
	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Costos financieros				
Intereses y otros	(439.591)	(236.099)	(248.134)	(109.271)
Devengamiento de intereses de deudas	(11.372)	(2.489)	(7.177)	(1.266)
Diferencia de cambio	(4.797.521)	(785.025)	(2.637.589)	(3.862)
	(5.248.484)	(1.023.613)	(2.892.900)	(114.399)

NOTA 25 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD

La Sociedad está controlada por Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.) que posee el 75,2% de las acciones de la Sociedad. Asimismo, Wild S.A. es la última sociedad controlante del grupo con una posesión del 98,01% directa e indirecta 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:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Gastos correspondientes a C.A.P.S.A.	5.703	3.823	3.086	2.126
Gastos correspondientes a Capex	(1.965)	(119)	(1.826)	(68)

a.ii) Con las sociedades controladas

Las operaciones con SEB fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Costos de procesamiento de gas en la planta de GLP	(47.713)	(24.739)	(27.238)	(12.466)
Gastos correspondientes a SEB	7	20	7	11

Las operaciones con Hychico fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Fee de garantía	99	118	55	60
Gastos correspondientes a Hychico	464	379	213	177
Aumento de capital	3.572	-	1.941	-

Las operaciones con E G WIND fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Aumento de capital	139.802	-	76.000	-
Préstamo otorgado	154.999	-	113.507	-
Gastos correspondientes a E G WIND	395	-	231	-

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 25 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD (Cont.)

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

Las operaciones con Interenergy Argentina S.A. fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Alquileres de oficinas y cocheros	(2.284)	(1.850)	(1.156)	(950)
Servicios prestados	1.701	1.211	638	868
Gastos correspondientes a Interenergy	1	19	1	18
Gastos correspondientes a Capex	-	(675)	-	(675)

a.iv) Con las sociedades controlantes de la controlante

Las operaciones con Plenium Energy S.A. fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Gastos correspondientes a Plenium	3	-	3	-

Las operaciones con Wild S.A. fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Gastos correspondientes a Wild	7	-	7	-
Gastos correspondientes a Capex	-	(6)	-	(6)

a.v) Con las sociedades vinculadas

Las operaciones con Alparamis S.A. fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Alquileres de oficinas y cocheros	(12.300)	(10.200)	(6.150)	(5.100)

a.vi) Con los consorcios

Las operaciones con Loma Negra fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Servicios dirección y operación	32.774	-	17.633	-
Gastos prorrateables	9.149	-	4.132	-
Cargos por servicios administrativos indirectos	260	-	147	-
Reintegro de gastos	1.692	-	465	-
Aportes realizados	215.709	-	84.429	-
Distribuciones a los socios	(49.081)	-	(34.741)	-

Las operaciones con La Yesera fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Servicios dirección y operación	8.400	-	4.072	-
Gastos prorrateables	1.017	-	460	-
Cargos por servicios administrativos indirectos	51	-	21	-
Reintegro de gastos	35	-	9	-
Aportes realizados	12.003	-	5.930	-
Distribuciones a los socios	(1.536)	-	(741)	-

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 25 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD (Cont.)

a.vii) Con la UTE

Las operaciones con Pampa del Castillo fueron:

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
Servicios dirección, operación	11.628	-	11.628	-
Reintegro de gastos	20	-	20	-
Aportes realizados	119.706	-	119.706	-
Distribuciones a los socios	(51.302)	-	(51.302)	-

b) Saldos al cierre con partes relacionadas

	31.10.2018				30.04.2018			
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes	Otras cuentas por cobrar no corriente	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes	Otras deudas corrientes
En moneda nacional								
Con la sociedad controlante:								
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	1.546	683	1.413	-	702	-	163	-
Con las sociedades controladas:								
- Hychico S.A.	75	61	-	-	75	-	21	-
- Servicios Buproneu S.A.	7	-	-	-	-	-	-	-
- E G WIND S.A.	38	283	-	-	-	-	-	18.299
Con las sociedades controladas directa o indirectamente por la controlante:								
- Interenergy Argentina S.A.	121	-	3	-	121	-	-	-
Con las sociedades controlantes de la controlante:								
- Plenum Energy S.A.	2	-	-	-	2	-	-	-
- Wild	7	-	-	-	-	-	-	-
Consorcios / UTE:								
- Área Río Negro Norte	576	5.992	-	-	-	14.983	-	-
- Lote IV La Yesera	9	1.319	-	-	-	1.668	-	-
- Pampa del Castillo	-	1.129	-	-	-	-	-	-
Total en moneda nacional	2.381	9.467	1.416	-	900	16.651	184	18.299
En moneda extranjera (Anexo G)								
Con la sociedad controlante:								
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	-	-	-	-	136	-	1.734	-
Con las sociedades controladas:								
- E G WIND S.A.	1.815	83	-	169.813	-	-	-	-
- Servicios Buproneu S.A.	-	-	8.646	-	-	-	4.937	-
Consorcios:								
- Área Río Negro Norte	-	1.683	-	-	-	1.312	-	-
- Lote IV La Yesera	-	298	-	-	-	720	-	-
Total en moneda extranjera	1.815	2.064	8.646	169.813	136	2.032	6.671	-

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 25 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD (Cont.)

c) Remuneración del personal clave de la dirección

La retribución devengada a los miembros de la alta dirección, en concepto de servicios laborales prestados (salarios y otras prestaciones) devengadas al 31 de octubre de 2018 y 2017, asciende a \$ 47.751 y \$ 58.454, respectivamente.

NOTA 26 – ADQUISICION DE NEGOCIO

Con fecha 3 de octubre de 2017 la Sociedad acordó con Enap Sipetrol Argentina S.A ("Enap Sipetrol") los términos y condiciones para la adquisición del 100% de su participación (equivalente al 88%) en la Concesión de Explotación "Pampa del Castillo - La Guitarra" ("Pampa del Castillo") ubicada en la Provincia de Chubut, por un precio de US\$ 33 millones.

Adicionalmente, el 13 de abril de 2018 Capex acordó con Petrominera Chubut S.E. ("Petrominera") los términos y condiciones para la adquisición del 7% de participación en la Concesión mencionada, de la cual Petrominera poseía el 12%, hasta el vencimiento de la prórroga aprobada a través de la Ley IX N° 135 de la Provincia del Chubut.

Asimismo, se convino ceder a favor de Capex, luego del vencimiento de la prórroga mencionada, el 25% de la participación de los derechos y obligaciones en la concesión que correspondía a Petrominera durante el período ulterior y que también fuera aprobado en la Ley IX N° 135.

Posteriormente, a través de los Decretos provinciales N° 318/18 y 512/18 publicados en el Boletín Oficial de la Provincia del Chubut con fechas 24 de mayo y 19 de julio de 2018, respectivamente, la Provincia del Chubut autorizó la cesión de los derechos de Enap Sipetrol sobre la Concesión a favor de Capex.

Con fecha 26 de julio de 2018 se publicó la Ley IX N° 143, a través de la cual la Provincia del Chubut aprobó el Convenio de Cesión acordado con fecha 13 de abril de 2018 entre Capex y Petrominera, cuya aprobación fue ratificada por el Poder Ejecutivo de la provincia del Chubut mediante el Decreto N° 570/18 de fecha 30 de julio de 2018.

El 1 de agosto de 2018 se produjo la cesión a favor de la Sociedad de la totalidad de los derechos y obligaciones que Enap Sipetrol poseía sobre la Concesión de explotación hidrocarburífera "Pampa del Castillo", tomando Capex la operación del área.

La consideración total establecida por la participación mencionada en el párrafo anterior ascendió a US\$ 33 millones, la cual fue abonada por anticipado el 31 de julio de 2018 por US\$ 28 millones (equivalente a \$ 772.405), reteniendo US\$ 5 millones en concepto de pasivos ambientales contingentes.

Adicionalmente, el 2 de agosto de 2018 Capex abonó a Petrominera US\$ 6,3 millones por la adquisición del 7% de la participación en la Concesión mencionada anteriormente. Consecuentemente, a dicha fecha, la Sociedad cuenta con el 95% de participación en la Concesión Pampa de Castillo, mientras que el 5% restante le pertenece a Petrominera.

Concesión Pampa de Castillo	
Socios	Participación
Capex S.A.	95 %
Petrominera Chubut SE	5 %

El área abarca una superficie de aproximadamente 121 km² y cuenta con una producción aproximada de 550 m³/día de petróleo; el plazo de vigencia de la concesión del área vence en el año 2026 con opción a extenderla por 20 años adicionales si se cumple con las inversiones adicionales.

El 15 de agosto de 2018 se inscribió en la Inspección General de Justicia el contrato de Unión Transitoria de Empresas celebrado entre la Sociedad y Petrominera, el cual establece los lineamientos para la administración y el funcionamiento de la explotación de la concesión.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 26 – ADQUISICION DE NEGOCIO (Cont.)

Capex y Petrominera se comprometieron a invertir en el área hasta el año 2021 la suma de US\$ 108,4 millones, en proporción a sus participaciones y Capex, a su sola cuenta y riesgo, debe realizar inversiones en exploración por la suma de US\$ 10,6 millones en el mismo período. Adicionalmente, Capex y Petrominera deberán realizar hasta el año 2026 inversiones adicionales por US\$ 70 millones para hacer uso de la opción de continuar la explotación del área hasta el período ulterior (año 2046).

A continuación se detalla la conformación del valor de la transacción:

	Monto en miles de US\$	Montos en \$ equivalentes
Precio pagado a Petrominera	6.270	175.560
Precio pagado a Enap Sipetrol	27.784	772.404
Precio de compra diferido a Enap Sipetrol	5.228	145.339
Precio de compra total	39.282	1.093.303

El siguiente cuadro resume la contraprestación, los valores razonables de los activos identificables adquiridos a la fecha de adquisición, los cuales fueron incorporados en los estados financieros de Capex a partir de la toma del control:

	Total \$
Propiedad, planta y equipo (incluye Propiedad minera)	1.065.381
Repuestos y materiales	27.579
Total activos netos identificables	1.092.960
Impuestos	343
Precio de compra total	1.093.303

Los costos relativos a la transacción que incluyeron principalmente honorarios profesionales e impuesto a los sellos, ascienden a \$ 9.089 y se expusieron en el rubro Gastos de administración.

Los valores razonables correspondientes a los activos del negocio adquirido surgen de evaluaciones preliminares efectuadas por la Dirección, y serán finales en los estados financieros de la Sociedad al 30 de abril de 2019. De acuerdo con el método de adquisición, el precio de compra fue alocado a los activos adquiridos basados en los valores razonables a la fecha de adquisición. Los valores razonables fueron determinados principalmente en función de los valores de reposición y considerando la vida útil restante de los activos a la fecha de adquisición, y en el caso de Propiedad Minera se estimó el valor razonable considerando los valores presentes a la fecha de adquisición de los flujos de fondos esperados en función de las reservas de las áreas adquiridas.

Como consecuencia de la valuación de la participación de los negocios adquiridos por la Sociedad a valores razonables a la fecha de adquisición, no surgieron diferencias con la contraprestación total abonada.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli



ANEXO A
Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018
Propiedad, planta y equipo

Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

Concepto	Valores de origen					Depreciaciones					Neto resultante al 31.10.2018	Neto resultante al 30.04.2018	
	Al inicio del ejercicio	Altas	Obras en curso finalizadas	Bajas / Provisiones	Revalúo técnico	Al cierre del periodo	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del periodo /ejercicio	Bajas	Revalúo técnico			Acumuladas al cierre del periodo / ejercicio
Actividades de explotación de petróleo y gas:													
- Áreas adquirida y otros estudios													
Agua del Cañón	258 514	-	-	-	-	258 514	91 308	5 547	-	-	96 855	161 659	167 206
Loma Negra	210 532	-	-	-	-	210 532	4 137	4 672	-	-	8 809	201 723	206 395
La Yesera	63 100	-	-	-	-	63 100	1 428	1 479	-	-	2 907	60 193	61 672
Pampa del Castillo	-	252 849	-	-	-	252 849	-	-	-	-	-	252 849	-
- Otros estudios													
Agua del Cañón – Exploración	8 106	-	-	-	-	8 106	6 433	56	-	-	6 489	1 617	1 673
Agua del Cañón - Sísmica	12 173	-	-	-	-	12 173	8 755	114	-	-	8 869	3 304	3 418
- Bienes destinados a la extracción de petróleo - Agua del Cañón													
Pozos de petróleo y gas	3 343 760	85 816	510 540	-	-	3 940 116	1 421 730	161 388	-	-	1 583 118	2 356 998	1 922 030
Obras en curso	391 317	860 935	(594 189)	-	-	658 054	-	-	-	-	-	658 054	391 317
Bienes asociados a la producción	209 939	-	83 648	-	-	293 587	137 490	10 150	-	-	147 640	145 947	72 449
Rodados	9 676	22 950	-	(268)	-	32 358	4 430	1 155	(268)	-	5 317	27 041	5 246
Gasoducto de abastecimiento	33 865	-	-	-	-	33 865	29 684	261	-	-	29 945	3 920	4 181
- Bienes destinados a la producción de petróleo y gas en Loma Negra y La Yesera Río Negro													
Pozos de petróleo y gas	117 793	6 115	-	-	-	123 908	10 095	11 460	-	-	21 555	102 353	107 698
Bienes asociados a la producción	26 863	-	-	-	-	26 863	2 233	2 503	-	-	4 736	22 127	24 630
Obras en curso	8 584	199 360	-	-	-	207 964	-	-	-	-	-	207 964	8 584
- Bienes para la producción de petróleo y gas en Pampa del Castillo Chubut													
Pozos de petróleo y gas	-	640 726	-	-	-	640 726	-	-	-	-	-	640 726	-
Bienes asociados a la producción	-	288 481	-	-	-	288 481	-	-	-	-	-	288 481	-
Obras en curso	-	7 593	-	-	-	7 593	-	-	-	-	-	7 593	-
Otros activos tangibles:													
- Administración central y administración planta													
Edificios y terrenos Neuquén (1)	384 854	17 664	-	-	-	402 518	12 667	220	-	-	12 887	389 631	372 187
Muebles y útiles	1 777	-	-	-	-	1 777	1 777	-	-	-	1 777	-	-
Bienes de administración	27 540	1 517	-	-	-	29 057	15 233	2 254	-	-	17 487	11 570	12 307
- Central térmica Agua del Cañón													
CT ADC (1)	15 541 915	-	90 217	-	15 053 108	30 685 240	10 122 127	273 741	-	11 092 013	21 487 881	9 197 359	5 419 788
Obras en curso	53 543	80 150	(90 217)	-	-	43 476	-	-	-	-	-	43 476	53 543
Transporte	20 703 851	2 464 176	-	(268)	15 053 108	38 220 867	11 869 527	475 000	(268)	11 092 013	2 436 272	14 784 595	8 834 324

(1) Ver Nota 9

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



ANEXO A (Cont.)
Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

Propiedad, planta y equipo
Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

Concepto	Valores de origen				Depreciaciones				Acumuladas al cierre del período / ejercicio	Revalúo técnico	Neto resultante al 31.10.2018	Neto resultante al 30.04.2018
	Al inicio del ejercicio	Altas	Obras en curso finalizadas	Bajas / Provisiones	Revalúo técnico	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período /ejercicio	Bajas			
Transporte	20.703.851	2.464.176	-	(268)	15.053.108	38.220.867	11.859.527	475.000	(268)	11.092.013	14.784.595	8.834.324
- Cuenta excedente a la capacidad de transporte												
Cuarta línea	15.523	-	-	-	-	15.523	15.523	-	-	-	-	-
Banco de capacitores	6.558	-	-	-	-	6.558	6.558	-	-	-	-	-
Total al 31 de octubre de 2018	20.725.932	2.464.176	-	(268)	15.053.108	38.242.948	11.891.608	475.000	(268)	11.092.013	14.784.595	-
Total al 30 de abril de 2018	15.220.541	1.468.289	-	(426)	4.037.529	20.725.933	8.559.988	666.470	(314)	2.555.464	14.784.595	8.834.324

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



ANEXO C

Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

INVERSIONES

Títulos emitidos en serie y participaciones en otras sociedades

Denominación y características de los valores	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor patrimonial proporcional 31.10.2018	Valor registrado al 31.10.2018	Valor registrado al 30.04.2018 (3)	Información sobre el emisor						% de participación sobre el capital social	
							Ultimo estado contable							
							Actividad principal	Estados contables	Capital social	Reserva legal	Reserva facultativa	Resultados no asignados		Patrimonio neto
Activo no corriente														
En moneda nacional														
Participación en sociedades														
SEB	Ord	1	50 652	123 148	316 043	202 836	(1)	31 10 18	53 318	3 357	41 492	31 462	129 629	95
Hychico	Ord	1	47 805	44 349	232 236	138 523	(2)	31 10 18	112 950	-	-	(21 604)	91 346	48 5496
E G WIND	Ord	1	135 489	167 996	166 513	133 375	(4)	31 10 18	289 780			(112 942)	176 838	95
Total Participación en sociedades					714 792	474 734								
Activo corriente														
En moneda extranjera (Anexo G)														
Inversiones financieras a valor razonable														
BONAR 2020			6 105	-	-	137 354	-	-	-	-	-	-	-	-
LETES 2018			58 502	-	-	495 100	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Inversiones financieras a valor razonable				-	-	632 454	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) Sociedad de servicios relacionados con el procesamiento y la separación de gases.

(2) Sociedad dedicada a la producción de energía eléctrica, hidrógeno y oxígeno.

(3) La diferencia entre el valor patrimonial proporcional y el valor registrado al 31 de octubre y 30 de abril de 2018 se debe a los ajustes efectuados sobre los saldos de las subsidiarias para adecuarlos a las NIIF y a la adopción por parte de la Sociedad, del método de revaluación de la Planta de GLP (SEB) y del Parque Eólico Diadema (Hychico) (ver Nota 10)

(4) Sociedad dedicada a la generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ANEXO D

Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

OTRAS INVERSIONES

Cuenta principal y características	Valor registrado al 31.10.2018	Valor registrado al 30.04.2018
	\$	\$
Efectivo y equivalente de efectivo		
En moneda nacional		
Inversiones financieras a valor razonable		
Fondos comunes de inversión	594.148	1.723.006
En moneda extranjera (Anexo G)		
Inversiones financieras a costo amortizado		
Cuenta remunerada	213.309	347.277
Plazos fijos	2.030.389	217.315
Inversiones financieras a valor razonable		
Fondos comunes de inversión	3.023.712	1.614.332
Total otras inversiones	5.861.558	3.901.930

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ANEXO E

Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

PROVISIONES

Rubros	Saldo al inicio del ejercicio	Recuperos	Saldo al cierre del periodo
	\$	\$	\$
DEDUCIDAS DEL ACTIVO			
<u>ACTIVO NO CORRIENTE</u>			
Cuentas por cobrar comerciales			
En moneda nacional			
Provisión por deudores incobrables	2.627	-	2.627
Total deducidas del activo	2.627	-	2.627
INCLUIDAS EN EL PASIVO			
<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>			
Provisiones y otros cargos			
En moneda nacional			
Para juicios y multas	2.480	-	2.480
Total incluidas en el pasivo	2.480	-	2.480
Total provisiones	5.107	-	5.107

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ANEXO F

Al 31 de octubre de 2018 y 2017

Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

COSTO DE VENTAS

	Seis meses al		Tres meses al	
	31.10.2018	31.10.2017	31.10.2018	31.10.2017
	\$			
Existencia de inventarios y repuestos y materiales al inicio del ejercicio ⁽¹⁾	171.020	117.917	240.919	131.460
Mas:				
- Ingresos a almacenes	354.478	114.145	179.782	72.414
- Costos de producción (Anexo H)	1.187.470	598.852	799.851	306.634
Menos:				
- Consumos	(230.912)	(88.352)	(125.987)	(62.666)
Existencia de inventarios y repuestos y materiales al cierre del periodo ⁽¹⁾	(588.581)	(139.699)	(588.581)	(139.699)
Costo de ventas	893.475	602.863	505.984	308.143

⁽¹⁾ Se incluyen inventarios y repuestos y materiales netos de anticipos a proveedores.


 Véase nuestro informe de fecha
 4 de diciembre de 2018
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17


 Véase nuestro informe de fecha
 4 de diciembre de 2018
 COMISION FISCALIZADORA
 Dr. Norberto Luis Feoli

ANEXO G

Al 31 de octubre y 30 de abril de 2018

Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Rubros	31.10.2018				30.04.2018			
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$
ACTIVO								
ACTIVO NO CORRIENTE								
Otras cuentas por cobrar								
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550	US\$	4.750	35,75	169.813	-	-	-	-
Repuestos y materiales								
Anticipos varios	US\$	601	35,75	21.488	US\$	768	20,44	15.703
Total del activo no corriente				191.301				15.703
ACTIVO CORRIENTE								
Repuestos y materiales								
Anticipos varios	US\$	150	35,75	5.372	US\$	192	20,44	3.926
Otras cuentas por cobrar								
Anticipos varios	US\$	140	35,75	4.993	US\$	277	20,44	5.667
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550	US\$	51	35,75	1.815	US\$	7	20,44	136
Diversos	US\$	360	35,75	12.870	-	-	-	-
Cuentas por cobrar comerciales								
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550	US\$	58	35,75	2.064	US\$	99	20,44	2.032
Por venta de petróleo y otros	US\$	5.990	35,75	214.156	US\$	5.206	20,44	106.415
Por venta de energía	US\$	27.774	35,75	992.929	US\$	31.755	20,44	649.080
Inversiones financieras								
Inversiones financieras a valor razonable	US\$	-	-	-	US\$	30.942	20,44	632.454
Efectivo y equivalentes de efectivo								
Caja	US\$	1	35,75	37	US\$	-	20,44	17
Caja	€	3	40,39	104	€	3	24,7201	65
Bancos	US\$	714	35,75	25.523	US\$	736	20,44	15.054
Inversiones financieras a costo amortizado	US\$	62.761	35,75	2.243.698	US\$	27.622	20,44	564.592
Inversiones financieras a valor razonable	-	84.579	35,75	3.023.712	US\$	78.979	20,44	1.614.332
Total del activo corriente				6.527.273				3.593.770
Total del activo				6.718.574				3.609.473
PASIVO								
PASIVO NO CORRIENTE								
Cuentas por pagar comerciales								
Provisiones varias	US\$	243	35,95	8.718	US\$	230	20,54	4.734
Deudas financieras								
Obligaciones Negociables	US\$	300.000	35,95	10.785.000	US\$	300.000	20,540	6.162.000
Total del pasivo no corriente				10.793.718				6.166.734
PASIVO CORRIENTE								
Cuentas por pagar comerciales								
Proveedores	US\$	18.944	35,95	681.051	US\$	15.241	20,54	313.059
Proveedores Soc. Art. 33 – Ley 19.550	US\$	-	-	-	US\$	84	20,54	1.734
Provisiones varias Soc. Art. 33 – Ley 19.550	US\$	240	35,95	8.646	US\$	240	20,54	4.937
Provisiones varias	US\$	651	35,95	23.394	US\$	4.933	20,54	101.327
Deudas financieras								
Obligaciones Negociables	US\$	9.510	35,95	341.889	US\$	9.510	20,54	195.344
Total del pasivo corriente				1.054.980				616.401
Total del pasivo				11.848.698				6.783.135

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ANEXO H

INFORMACION REQUERIDA POR EL ART. 64, INC. B) DE LA LEY N° 19550
por los periodos de seis meses iniciados el 1 de mayo de 2017 y 2016, y finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017
Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

Concepto	Seis meses al 31 de octubre de 2018				Tres meses al 31 de octubre de 2018			
	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Total	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Honorarios y otras retribuciones	12.433	-	9.840	22.273	8.305	-	5.998	14.303
Sueldos y cargas sociales	222.081	-	77.072	299.153	129.789	-	35.674	165.463
Materiales, repuestos y otros	52.990	-	14	53.004	42.009	-	12	42.021
Operación, mantenimiento y reparaciones	235.789	-	20.883	256.672	183.871	-	10.067	193.938
Combustibles, lubricantes y fluidos	118.048	-	-	118.048	108.200	-	-	108.200
Transporte, fletes y estudios	21.703	-	1.819	23.522	18.781	-	958	19.739
Depreciación propiedad, planta y equipo	472.521	-	2.479	475.000	280.911	-	1.347	282.258
Gastos de oficina, movilidad y representación	5.792	-	9.467	15.259	4.384	-	4.288	8.672
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	28.370	-	18.215	46.585	16.254	-	9.517	25.771
Gastos de transporte de gas	17.743	-	-	17.743	7.347	-	-	7.347
Regalías	-	433.114	-	433.114	-	280.241	-	280.241
Gastos de transporte y despachos de energía	-	26.334	-	26.334	-	14.775	-	14.775
Impuesto sobre los ingresos brutos	-	105.845	-	105.845	-	58.513	-	58.513
Comisiones y otros	-	3.987	-	3.987	-	2.941	-	2.941
Gastos bancarios	-	-	40.336	40.336	-	-	19.140	19.140
Total	1.187.470	569.280	180.125	1.936.875	799.851	356.470	87.001	1.243.322

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ANEXO H

INFORMACION REQUERIDA POR EL ART. 64, INC. B) DE LA LEY N° 19550
por los períodos de seis y tres meses iniciados el 1 de mayo de 2018 y 2017, y finalizados el 31 de octubre de 2018 y 2017
Este anexo es parte de los presentes estados financieros condensados intermedios

Concepto	Seis meses al 31 de octubre de 2017				Tres meses al 31 de octubre de 2017			
	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Total	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Honorarios y otras retribuciones	6.123	-	6.773	12.896	4.381	-	3.893	8.274
Sueldos y cargas sociales	149.176	-	72.720	221.896	66.599	-	23.482	90.081
Materiales, repuestos y otros	16.967	-	18	16.985	5.378	-	5	5.383
Operación, mantenimiento y reparaciones	75.141	-	12.903	88.044	36.438	-	5.817	42.255
Combustibles, lubricantes y fluidos	4.484	-	-	4.484	2.135	-	-	2.135
Transporte, fletes y estudios	6.993	-	878	7.871	4.681	-	487	5.168
Depreciación propiedad, planta y equipo	318.255	-	1.571	319.826	174.836	-	910	175.746
Gastos de oficina, movilidad y representación	2.015	-	1.341	3.356	1.149	-	536	1.685
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	13.767	-	16.428	30.195	7.377	-	8.328	15.705
Gastos de transporte de gas	5.931	-	-	5.931	3.660	-	-	3.660
Regalías	-	180.191	-	180.191	-	90.037	-	90.037
Gastos de transporte y despachos de energía	-	34.777	-	34.777	-	15.981	-	15.981
Impuesto sobre los ingresos brutos	-	57.770	-	57.770	-	29.788	-	29.788
Comisiones y otros	-	1.193	-	1.193	-	527	-	527
Gastos bancarios	-	-	21.200	21.200	-	-	11.615	11.615
Total	598.852	273.931	133.832	1.006.615	306.634	136.333	55.073	498.040

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

INFORMACION ADICIONAL A LOS ESTADOS FINANCIEROS
INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE OCTUBRE DE 2018

SEGUN ART.12 DEL CAPITULO III DEL TÍTULO IV
DE LAS NORMAS DE LA COMISION NACIONAL DE VALORES

1. Cuestiones generales sobre la actividad de la Sociedad

- a) No existen regímenes jurídicos específicos y significativos que impliquen decaimientos o renacimientos contingentes de beneficios previstos por dichas disposiciones que no estén explicados en notas a los estados de situación financiera individuales condensados intermedios.
- b) Ver punto a) de la "Reseña Informativa".

2. La clasificación de los saldos de créditos y deudas en las siguientes categorías

- Créditos

Cuentas por cobrar comerciales

De plazo a vencer

De 0 a 3 meses

1.271.546

1.271.546

Otras cuentas por cobrar

Sin plazo (expuesto en el activo corriente)

211.121

De plazo a vencer

De 0 a 3 meses

240.167

De 3 a 6 meses

4.902

De 6 a 9 meses

4.902

De 9 a 12 meses

4.902

De 1 a 2 años

34.423

Más de 2 años

159.793

660.210

- Deudas

Cuentas por pagar comerciales

Sin plazo (expuesto en el pasivo corriente)

187.947

De plazo vencido

De 0 a 3 meses

18.439

De 3 a 6 meses

637

De 6 a 9 meses

3.862

De 9 a 12 meses

479

De plazo a vencer

De 0 a 3 meses

1.071.624

De 3 a 6 meses

6.801

De 6 a 9 meses

6.801

De 9 a 12 meses

6.801

De 1 a 2 años

3.355

Más de 2 años

344.085

1.650.831

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Deudas financieras

De plazo a vencer	
De 0 a 3 meses	364.010
De 3 a 6 meses	22.113
De 6 a 9 meses	22.113
De 9 a 12 meses	22.113
De 1 a 2 años	(8.723)
Más de 2 años	10.754.100
	<u>11.175.726</u>

Pasivo por impuesto diferido

Sin plazo (expuesto en el pasivo no corriente)	2.370.754
	<u>2.370.754</u>

Cargas fiscales

De plazo a vencer	
De 0 a 3 meses	141.603
	<u>141.603</u>

Remuneraciones y deudas sociales

De plazo a vencer	
De 0 a 3 meses	93.211
De 6 a 9 meses	10.953
	<u>104.164</u>

Otras deudas

Sin plazo (expuesto en el pasivo corriente)	18.850
De plazo a vencer	
De 0 a 3 meses	87.793
	<u>106.643</u>

Provisiones y otros cargos

Sin plazo (expuesto en el pasivo no corriente)	2.480
	<u>2.480</u>

3. Los créditos y deudas se clasifican de la siguiente manera:

3.1) Créditos

	Con cláusula de ajuste		Sin cláusula de ajuste	
	Devengan intereses	No devengan intereses	Devengan intereses	No devengan intereses
En moneda nacional	-	-	-	533.116
En moneda extranjera	-	-	169.813	1.228.827
Total	-	-	169.813	1.761.943

3.2) Deudas

	Con cláusula de ajuste		Sin cláusula de ajuste	
	Devengan intereses	No devengan intereses	Devengan intereses	No devengan intereses
En moneda nacional	-	-	97.173	3.606.330
En moneda extranjera	-	-	10.785.000	1.063.698
Total	-	-	10.882.173	4.670.028

Véase nuestro informe de fecha
 4 de diciembre de 2018
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
 4 de diciembre de 2018
 COMISION FISCALIZADORA
 Dr. Norberto Luis Feoli

4. La Sociedad tiene una participación del 95 % en el capital y en los votos de SEB, una participación directa del 48,549643 % en el capital y en los votos de Hychico y una participación del 95 % en el capital y en los votos de E G WIND S.A.. Asimismo tiene una participación del 37,5 % en el Consorcio Loma Negra, una participación del 18,75 % en el Consorcio La Yesera y una participación del 95% en la Unión Transitoria de Empresas Pampa del Castillo. Con Hychico, SEB, E G WIND S.A., los consorcios y UTE existen los siguientes saldos:

Otras cuentas por cobrar

A vencer

De 0 a 3 meses	
Hychico	75
Servicios Buproneu	7
E G WIND	1.853
Consorcio Loma Negra	576
Consorcio La Yesera	-
De 1 a 2 años	
E G WIND	10.018
Más de 2 años	
E G WIND	159.795

Cuentas por cobrar comerciales

A vencer

De 0 a 3 meses	
Hychico	61
E G WIND	366
Consorcio Loma Negra	7.675
Consorcio La Yesera	1.617
UTE Pampa del Castillo	1.129

Cuentas por pagar comerciales

A vencer

De 0 a 3 meses	
SEB	8.646

5. No existen cuentas por cobrar comerciales o deudas financieras contra Directores, miembros de la Comisión Fiscalizadora y sus respectivos parientes hasta el segundo grado inclusive.
6. Los inventarios físicos de petróleo, propano, butano y gasolina se realizan diariamente y los de almacenes en forma rotativa.
Los repuestos y materiales con inmovilización significativa fueron provisionados.
7. No existen participaciones en otras sociedades en exceso de lo admitido por el Art. 31 de la Ley N° 19.550.
8. Para determinar el valor recuperable de los inventarios se considera el valor neto de realización tomando los precios del mercado en el cual serán comercializados.

Para concluir sobre el valor recuperable de los bienes de propiedad, planta y equipo en su conjunto, se consideraron las NIIF (nota 2.6 a los estados financieros individuales al 30 de abril de 2018).

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA
Dr. Norberto Luis Feoli

M.

9. Los seguros contratados por la Sociedad cubren los siguientes riesgos:

	Monto asegurado al 31/10/2018	Valor contable al 31/10/2018
	\$	\$
Neuquén		566.537
Responsabilidad Civil	872.137	
Incendio y derrame	872.137	
Edificio oficinas ADC – incendio y contenido	114.400	
Automotores	Valor de reposición	
Responsabilidad Civil toda la república	178.750	
Río Negro		332.444
Todo riesgo operativo Area Río Negro Norte	294.101	
Responsabilidad Civil Area Río Negro Norte	67.031	
Responsabilidad Civil Area La Yesera	33.516	
Chubut		940.023
Responsabilidad Civil	35.750	
Todo Riesgo Operativo	1.787.500	
CT ADC		9.240.835
Responsabilidad Civil	252.833	
Todo riesgo operativo y rotura ⁽¹⁾	12.916.557	
Buenos Aires		
Integral de comercio	60.027	

(1) El sublímite indemnizable por todo riesgo operativo y rotura asciende a US\$ 50 millones y US\$ 10 millones, respectivamente.

10. Contingencias positivas y negativas:

- No existen provisiones que individualmente superen el 2% del patrimonio.
- No existen situaciones contingentes no remotas cuyos efectos patrimoniales no hayan sido contabilizados.

11. No existen aportes irrevocables a cuenta de futuras suscripciones en el patrimonio de Capex S.A.

12. No existen dividendos acumulativos impagos de acciones preferidas por no existir las mismas.

13. Restricciones a la distribución de ganancias

- De acuerdo con la Ley de Sociedades Comerciales, el Estatuto Social y la Resolución N° 368/01 de la Comisión Nacional de Valores, debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de la ganancia del ejercicio, una vez absorbidos los resultados acumulados negativos, más (menos) los ajustes de resultados de ejercicios anteriores, hasta que la misma alcance el 20% del capital social
- De acuerdo con la Clase 2 del Programa Global para la emisión de Obligaciones Negociables (Nota 21.a) a los Estados Financieros Individuales al 30 de abril de 2018, la Sociedad y sus subsidiarias SEB y E G WIND podrán declarar o pagar:
 - Dividendos o distribuciones en acciones con derecho a voto;
 - Dividendos o distribuciones cobrados por la Sociedad y/o sus Subsidiarias Restringidas (SEB y E G WIND);
 - Dividendos pagados en forma proporcional a la Sociedad y sus Subsidiarias Restringidas (SEB y E G WIND), por una parte, y a los tenedores minoritarios de una Subsidiaria Restringida, por otra.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Lo mencionado anteriormente podrá realizarse, en la medida en que al momento del pago e inmediatamente después de dar efecto al mismo: (a) no se hubiera producido y subsistiera un incumplimiento o un supuesto de incumplimiento (falta de pago a su vencimiento del capital o intereses, la omisión por parte de la Sociedad de cumplir con un compromiso o acuerdo incluido en el programa o la Sociedad fuera declarada en concurso preventivo o quiebra) y (b) la Sociedad pudiera contraer al menos US\$ 1 de deuda financiera adicional, si al momento de incurrirla el Ratio de Cobertura de Intereses Consolidado no fuera inferior a 2,0:1,0 y el Ratio de Deuda Financiera Neta Consolidado sobre EBITDA consolidado ajustado no fuera superior a 3,5:1,0

- c) De acuerdo con lo establecido por el Texto Ordenado de la CNV, al cierre del ejercicio el saldo positivo de la Reserva de revaluación de activos no podrá ser distribuido, capitalizado ni destinado a absorber pérdidas acumuladas, pero deberá ser computado como parte de los resultados acumulados a los fines de efectuar las comparaciones para determinar la situación de la Sociedad frente a los artículos 31, 32 y 206 de la Ley de Sociedades N° 19.550.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 4 de diciembre de 2018.

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
4 de diciembre de 2018

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 Goz
Presidente