



**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA
S.A. - PAMPETROL S.A.P.E.M. - UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

Estados contables al 31 de diciembre de 2017 y 2016
Informe de los Auditores Independientes



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores miembros del Comité Operativo de
**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

CUIT N°: 30-71525423-5

Domicilio Legal: Garibaldi N° 685 - Ciudad de Santa Rosa
Provincia de La Pampa

Informe sobre los estados contables

1. Identificación de los estados contables objeto de la auditoría

Hemos auditado los estados contables adjuntos de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS (en adelante, mencionada indistintamente como "PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS" o la "UT"), que comprenden el estado de situación patrimonial al 31 de diciembre de 2017, el estado de costos y gastos, el estado de evolución de la cuenta de los socios y el estado de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio económico finalizado en dicha fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa incluidas en las notas 1 a 6 y los anexos I y II.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2016 son parte integrante de los estados contables mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del ejercicio económico actual.

2. Responsabilidad de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante, el "Operador de la UT") en relación con los estados contables

El Operador de la UT es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables adjuntos de conformidad con las normas contables profesionales argentinas, como así también del control interno que considere necesario para permitir la preparación de los estados contables libres de incorrecciones significativas.

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados contables adjuntos basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas exigen que cumplamos los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener una seguridad razonable de que los estados contables están libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría involucra aplicar procedimientos, sustancialmente sobre bases selectivas, para obtener elementos de juicio sobre la información expuesta en los estados contables. Los procedimientos seleccionados, así como la valoración de los riesgos de incorrecciones significativas en los estados contables, dependen del juicio profesional del auditor. Al efectuar dichas valoraciones de riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la entidad de los estados contables, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye la evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por la Dirección y la Gerencia de la entidad, así como la evaluación de la presentación de los estados contables en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para nuestra opinión de auditoría.

4. Opinión

En nuestra opinión, los estados mencionados en el capítulo 1 de este informe presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación patrimonial de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS al 31 de diciembre de 2017, así como sus costos y gastos, la evolución de la cuenta de los socios y el flujo de su efectivo correspondientes al ejercicio económico finalizado en esa fecha, de conformidad con las normas contables profesionales argentinas.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Las cifras de los estados contables adjuntos surgen de los registros contables de la UT, que se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados.
- b) Según surge de los registros contables de la UT, que como se menciona en el apartado anterior se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados, no existe deuda devengada al 31 de diciembre de 2017 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales.
- c) Conforme a lo establecido por el Artículo N° 32 del Código Fiscal de la Provincia de La Pampa, informamos que según surge de los registros contables de la UT, que como se menciona en el apartado a) se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados, no existe saldo de deuda de la UT en concepto de Impuesto a los Ingresos Brutos en la jurisdicción de la Provincia de La Pampa devengado al 31 de diciembre de 2017.
- d) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos de origen delictivo y financiación del terrorismo previstos en la Resolución N° 420/11 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 23 de julio de 2018.

Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo (Socio)

Contador Público U.B.A.

C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95



CONSEJO PROFESIONAL DE CIENCIAS ECONOMICAS DE LA PAMPA

N° 210914



CERTIFICA: que la firma inserta en la presente documentación, se corresponde con la que el CONTADOR PUBLICO DE VIVO, DIEGO OCTAVIO Socio de DELOITTE & CO S.A. (T° XVII F° 95), tiene registrada en este Consejo, según control formal macroscópico y que se han realizado los controles de matrícula vigente y de cumplimiento de requisitos formales del informe profesional, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional.

CERTIFICACIÓN N° 2125 / 2018 Boleta de Depósito N° 257095.
El presente estado contable ha sido protocolizado en el registro de protocolo año 2018.
Tomo XLV Folios(s) 4569 - 4584 Orden N° 363.
SEDE SANTA ROSA, La Pampa, República Argentina 06/11/2018

210914

CPN. CRISTIAN FERNANDO KATHREIN
PRESIDENTE
Consejo Profesional de Ciencias
Económicas de La Pampa

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL SAPEM
UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**



Actividad principal: Ejecución de operaciones conjuntas de exploración, desarrollo y explotación del área El Medanita.

**EJERCICIO ECONÓMICO N° 2 INICIADO EL 1 DE ENERO DE 2017
ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

Domicilio Legal: Garibaldi N° 685 - Ciudad de Santa Rosa, Provincia de La Pampa.

Fecha del contrato constitutivo: 4 de junio de 2015.

Fecha de inicio de actividades: 19 de junio de 2016.

Fecha y número de inscripción en el Registro Público de Comercio ("RPC"): 10 de junio 2016, bajo el número 173/16.

Duración del contrato: el que demande la ejecución de las operaciones necesarias para el cumplimiento total de su objeto y hasta la extinción de las obligaciones asumidas por las partes entre sí y respecto a terceros, ello hasta la inscripción en la Dirección General de Superintendencia de Personas Jurídicas y Registro Público de Comercio de los instrumentos relativos a su disolución.

Operador (Nota 1): Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Participación de las partes (Nota 1): Pampetrol SAPEM 20% - Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. 80%.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Tonio
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. –
UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**

ESTADOS DE SITUACIÓN PATRIMONIAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

(expresado en pesos – Nota 2)



	2017	2016
Activo corriente		
Caja y bancos	1.013.372	2.408.239
Otros créditos (Nota 4.a)	41.902.429	10.227.905
Bienes de cambio – Materiales	61.097.316	11.481.670
Total del activo corriente	<u>104.013.117</u>	<u>24.117.814</u>
Activo no corriente		
Otros créditos	811.283	797.674
Bienes de uso (Anexo I)	642.778.625	128.469.295
Total del activo no corriente	<u>643.589.908</u>	<u>129.266.969</u>
Total del activo	<u><u>747.603.025</u></u>	<u><u>153.384.783</u></u>
Pasivo corriente		
Deudas comerciales (Nota 4.b)	296.681.990	166.269.135
Cargas fiscales	674.722	666.865
Otros pasivos (Nota 4.c)	70.250.972	59.007.216
Total del pasivo corriente	<u>367.607.684</u>	<u>225.943.216</u>
Pasivo no corriente		
Otros pasivos – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos	50.989.011	5.193.174
Total del pasivo no corriente	<u>50.989.011</u>	<u>5.193.174</u>
Total del pasivo	<u>418.596.695</u>	<u>231.136.390</u>
Cuenta de los socios (según estados respectivos)	329.006.330	(77.751.607)
Total Pasivo y Patrimonio Neto	<u><u>747.603.025</u></u>	<u><u>153.384.783</u></u>

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. – Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. –
UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
ESTADO DE COSTOS Y GASTOS
POR LOS EJERCICIOS ECONÓMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016
 (expresado en pesos – Nota 2)




	2017	2016 ⁽¹⁾
Gastos de producción asignada (Anexo II)	(1.429.684.012)	(606.752.022)
Gastos de exploración (Anexo II)	(24.085.905)	--
Gastos de administración (Anexo II)	(19.354.719)	(10.116.261)
Otros ingresos y egresos, netos (Nota 4.d)	(24.887.959)	(4.750.063)
Resultados financieros, netos (Nota 4.e)	(16.648.796)	382.961
Costos y gastos del ejercicio	(1.514.661.391)	(621.235.385)

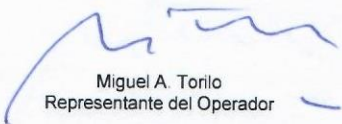
⁽¹⁾ Ejercicio económico irregular de seis meses y doce días (Nota 2).

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
 de fecha 23 de julio de 2018
 Deloitte & Co. S.A.
 (Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)


 Diego O. De Vivo
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


 Miguel A. Torilo
 Representante del Operador

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. –
UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
ESTADO DE EVOLUCIÓN DE LA CUENTA DE LOS SOCIOS
POR LOS EJERCICIOS ECONÓMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016
 (expresado en pesos – Nota 2)



	<u>2017</u>	<u>2016⁽²⁾</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(77.751.607)	--
Aportes del ejercicio	2.340.540.304	678.019.599
Asignaciones del ejercicio ⁽¹⁾	(419.120.976)	(134.535.821)
Costos y gastos del ejercicio	(1.514.661.391)	(621.235.385)
Saldo al cierre del ejercicio	<u>329.006.330</u>	<u>(77.751.607)</u>

- (1) Corresponde al Impuesto al valor agregado débito fiscal originado en la asignación directa de la producción de hidrocarburos a los socios de la UT valorizada sobre la base del costo estimado atribuible a dicha producción.
- (2) Ejercicio económico irregular de seis meses y doce días (Nota 2).

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
 de fecha 23 de julio de 2018
 Deloitte & Co. S.A.
 (Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
 Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS
ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS EJERCICIOS ECONÓMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016**
(expresado en pesos – Nota 2)



	<u>2017</u>	<u>2016⁽³⁾</u>
EFFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Costos y gastos del ejercicio	(1.514.661.391)	(621.235.385)
Ajustes para conciliar los costos y gastos con el efectivo aplicado a las operaciones:		
Valor residual de bajas de propiedad planta	32.417.534	--
Diferencias de cambio, netas	15.341.012	(539.710)
Depreciación de bienes de uso	103.629.676	4.513.722
Actualización pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos	1.107.814	130.302
Cambios en activos y pasivos:		
Otros créditos	(450.809.109)	(145.561.400)
Bienes de cambio	(49.615.646)	(11.481.670)
Deudas comerciales	119.274.199	160.906.030
Cargas fiscales	7.857	666.865
Otros pasivos	11.243.756	59.007.216
Efectivo neto aplicado a las actividades operativas	<u>(1.732.064.298)</u>	<u>(553.594.030)</u>
EFFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de bienes de uso	(609.870.873)	(122.017.330)
Efectivo aplicado a las actividades de inversión ⁽²⁾	<u>(609.870.873)</u>	<u>(122.017.330)</u>
EFFECTIVO GENERADO POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Aportes de fondos de los socios	2.340.540.304	678.019.599
Efectivo generado por las actividades de financiación	<u>2.340.540.304</u>	<u>678.019.599</u>
(DISMINUCIÓN) AUMENTO NETO DEL EFECTIVO	(1.394.867)	2.408.239
Efectivo al inicio del ejercicio ⁽¹⁾	2.408.239	--
Efectivo al cierre del ejercicio ⁽¹⁾	<u>1.013.372</u>	<u>2.408.239</u>


(1) Corresponde a Caja y bancos.

(2) Las principales actividades de inversión que no afectaron el efectivo corresponden a las altas de bienes de uso financiadas por 7.313.143 (31-12-2017) y 5.979.061 (31-12-2016) y por pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos por 39.151.585 (31-12-2017) y 4.986.626 (31-12-2016).

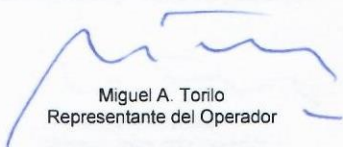
(3) Ejercicio económico irregular de seis meses y doce días (Nota 2).

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)


Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Miguel A. Torilo
Representante del Operador



PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES POR EL EJERCICIO ECONÓMICO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

(cifras expresadas en pesos – Nota 2, excepto en donde se indique en forma expresa)

1. OBJETO Y OPERACIONES DE LA UT

El 6 de febrero de 2015, Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante “PCR o el “Operador”) suscribió con el Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa un acuerdo de renegociación mediante el cual se otorgó a PCR una prórroga de diez años al contrato de obras y servicios para la exploración, explotación y desarrollo de hidrocarburos en el área petrolera denominada “El Medanita” (el “Contrato” y “El Medanita”, respectivamente), manteniendo los principales términos comerciales vigentes. Previamente, el 5 de febrero de 2015 el Contrato había sido aprobado por la Legislatura de la Provincia de La Pampa mediante la Ley Provincial N° 2830, de conformidad a las normas legales nacionales y provinciales aplicables. Inicialmente, el Contrato fue suscripto con la Provincia de La Pampa el 19 de junio de 1992, y su vencimiento original se preveía para el 18 de junio de 2016. Como consecuencia de la prórroga otorgada a PCR, el vencimiento del Contrato operará el 18 de junio de 2026.

El Contrato, adicionalmente a la prórroga del plazo, establecía ciertas obligaciones a cargo del Operador. Entre ellas, la obligación de transferir a Pampetrol SAPEM (sociedad del estado provincial, en adelante “Pampetrol”), al vencimiento del plazo original del Contrato, el 20% de los derechos y obligaciones de PCR bajo el Contrato en El Medanita. Adicionalmente, PCR asumió el compromiso de realizar un plan de desarrollo e inversión en El Medanita por la suma de, al menos, US\$216.250.000 durante el nuevo plazo de vigencia del Contrato y según un detalle de inversiones para cada año. Asimismo, PCR asumió ciertas obligaciones generales, entre ellas, la de realizar aportes para la capacitación, investigación y desarrollo de la industria en la Provincia de La Pampa, aportes en movilidad, equipos y otros elementos, así como la obligación de efectuar contribuciones de responsabilidad social empresaria.

De esta forma, el 16 de junio de 2016, PCR suscribió la escritura de cesión mencionada a favor Pampetrol, con vigencia a partir del 19 de junio de 2016. En consecuencia, a partir de esa fecha, ambas sociedades, llevan a cabo las operaciones conjuntas de exploración, desarrollo y explotación en el área El Medanita por medio del contrato de unión transitoria de empresas denominado “PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL SAPEM – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS” (la “UT”), el cual fuera suscripto entre las partes con fecha 4 de junio de 2015, en un todo de acuerdo con lo previsto en la Ley 2.830 y el acuerdo de renegociación referido.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

Los estados contables de la UT han sido confeccionados de acuerdo con las normas contables profesionales argentinas.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2016 son parte integrante de los estados contables mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del ejercicio económico actual.

Los estados contables al 31 de diciembre de 2016 corresponden a un ejercicio irregular de seis meses y doce días, por haber sido el primer ejercicio económico de la UT, como se explica en Nota 1.

Los presentes estados contables reflejan la situación patrimonial, los costos y gastos y las variaciones de flujo de efectivo por la actividad objeto mencionado en la Nota 1. En tal sentido, las actividades de comercialización de hidrocarburos no se incluyen en los estados contables, ya que durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 las mismas fueron realizadas por los socios de la UT.

Reexpresión en moneda constante

Las normas contables profesionales argentinas establecen que los estados contables deben ser preparados reconociendo los cambios en el poder adquisitivo de la moneda conforme a las disposiciones establecidas en las Resoluciones Técnicas ("RT") N° 6 y N° 17, con las modificaciones introducidas por la RT N° 39 y por la Interpretación N° 8, normas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"). Estas normas establecen que la aplicación del ajuste por inflación debe realizarse frente a la existencia de un contexto de alta inflación, el cual se caracteriza, entre otras consideraciones, cuando exista una tasa de inflación acumulada en tres años que alcance o sobrepase el 100%, considerando para ello el Índice de Precios Internos al por Mayor ("IPIM") publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos ("INDEC").

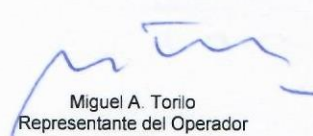
Al cierre del ejercicio sobre el que se informa, el Operador de la UT ha evaluado que no se presentan las características definidas por las normas contables profesionales argentinas para determinar que existe un contexto de inflación que lleven a calificar a la economía argentina como altamente inflacionaria. Por lo tanto, los presentes estados contables no han sido ajustados por inflación.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)



Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Miguel A. Torilo
Representante del Operador



Ciertas variables macroeconómicas que afectan los negocios de la UT, tales como el costo salarial, los precios de las principales materias primas e insumos y los tipos de cambio, han sufrido variaciones de cierta importancia. Si la reexpresión de los estados contables a moneda homogénea llegara a tornarse aplicable, el ajuste deberá reanudarse tomando como base la fecha de inicio de operaciones de la UT, tal como establece la RT N° 6, modificada por la RT N° 39. Ambas circunstancias deben ser tenidas en cuenta por los usuarios de los presentes estados contables.



A la fecha de emisión de los presentes estados contables, se encuentra bajo análisis del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de La Pampa la forma de implementación de la RT N° 48 aprobada por la FACPCE con fecha 16 de marzo de 2018.

Uso de estimaciones

La preparación de los estados contables de conformidad con las normas contables vigentes requiere que el Operador de la UT efectúe estimaciones que afectan la determinación de los activos, pasivos, costos y gastos y la exposición de contingencias. Los resultados futuros pueden diferir de las estimaciones efectuadas por el Operador de la UT.

Obligaciones ambientales

Las obligaciones ambientales, de existir, se registran cuando las evaluaciones y/o saneamientos ambientales son probables y se pueden estimar razonablemente. Dicha estimación se basa en los estudios de factibilidad detallados sobre el enfoque y los costos de saneamiento para emplazamientos individuales, o en la estimación por parte del Operador de la UT de los costos a incurrir según la experiencia histórica y la información disponible, dependiendo de la etapa en que se encuentre la evaluación y/o saneamiento de cada emplazamiento. A medida que más información sobre cada emplazamiento está disponible o bien a medida que se modifican las normas sobre medio ambiente, el Operador de la UT revisa su estimación de costos a incurrir en materia de evaluación y/o saneamiento ambiental.

3. CRITERIOS DE VALUACIÓN

Los principales criterios de valuación utilizados para la preparación de los estados contables son los siguientes:

a) Caja y bancos, otros créditos, deudas:

En moneda nacional: a su valor nominal, incorporando, en caso de corresponder, los intereses devengados al cierre del ejercicio según las cláusulas específicas de cada operación, el cual no difiere significativamente de su valor descontado, en caso de corresponder, al cierre del ejercicio.

En moneda extranjera: a su valor nominal convertido al tipo de cambio vigente al cierre de cada ejercicio para la liquidación de estas operaciones, incorporando, en caso de corresponder, los intereses devengados a la fecha de cierre del ejercicio según las cláusulas específicas de cada operación. Las diferencias de cambio resultantes fueron imputadas al resultado del ejercicio.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador



b) Bienes de uso:

Al costo de adquisición, menos las correspondientes depreciaciones acumuladas.

Actividades de producción de petróleo y gas

La UT utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. En consecuencia, los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, se imputan a resultados cuando se incurren. Los costos de perforación de los pozos exploratorios, incluidos los pozos de prueba estratigráfica, se activan hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, los mencionados costos de perforación se imputan a resultados. Ocasionalmente, al momento de finalizar la perforación de un pozo exploratorio se puede determinar la existencia de reservas que aún no pueden ser clasificadas como reservas probadas. En esas situaciones, el costo del pozo exploratorio se mantiene activado si el mismo ha descubierto un volumen de reservas que justifique el desarrollo del mismo como pozo productivo y si la UT está logrando un progreso sustancial en la evaluación de las reservas y de la viabilidad económica y operativa del proyecto. Si alguna de estas condiciones no se cumple el costo del mismo es imputado a resultados.

Los costos de perforación aplicables a los pozos productivos y a los pozos secos de desarrollo y los costos de equipos relacionados con el desarrollo de las reservas de petróleo y gas han sido activados.

Los costos activados relacionados con actividades productivas se deprecian por campo, utilizando el método de unidades de producción, mediante la aplicación de la relación entre el petróleo y el gas producido y las reservas de petróleo y gas probadas y desarrolladas que se estima recuperar.

Las depreciaciones se adecuan por los cambios en las estimaciones de las reservas de petróleo crudo y gas, con posterioridad a la fecha de exteriorización de dichos cambios.

El Operador de la UT realiza revisiones de las estimaciones de reservas periódicamente, obteniendo informes de ingenieros externos y/o internos que respaldan estas estimaciones.

El resto de los bienes de uso se deprecian siguiendo el método de línea recta, aplicando tasas anuales establecidas para extinguir sus valores al final de la vida útil estimada.

Los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen y son depreciados utilizando el método de unidades de producción. Como contrapartida, un pasivo es reconocido por dicho concepto al mismo valor estimado de las sumas a pagar descontadas.

Como se menciona en la Nota 2, durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 la UT realizó únicamente actividades vinculadas con la exploración y explotación de hidrocarburos. Las actividades de comercialización de los hidrocarburos producidos durante el mencionado ejercicio fueron realizadas por los socios de la UT. En consecuencia, el Operador de la UT no realizó análisis de recuperabilidad de los bienes de uso al cierre del ejercicio, lo que deberá ser realizado por cada socio en función a sus propios planes de comercialización.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador



c) Cuenta de los socios:

A su valor de nominal. Los aportes son registrados en el período en el que son requeridos a los socios.

Los costos y gastos y los aportes recibidos en el ejercicio se exponen en el estado de evolución de la cuenta de los socios.

El impuesto al valor agregado originado por la producción asignada a los socios se expone en el estado de evolución de la cuenta de los socios.

d) Cuentas del estado de costos y gastos:

Las cuentas del estado de costos y gastos han sido registradas mediante la aplicación de los siguientes criterios:

- Las cuentas que acumulan operaciones monetarias a su valor nominal.
- Los cargos por consumos de activos no monetarios valuados al costo de adquisición, se calcularon en función de los importes de tales activos.
- Los resultados financieros generados por activos y pasivos se exponen netos en el rubro "Resultados financieros, netos".

4. DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS CONTABLES

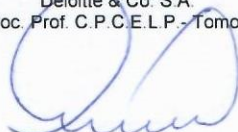
Se indica a continuación la composición de los principales rubros de los estados contables:

Estado de situación patrimonial al 31 de diciembre de 2017

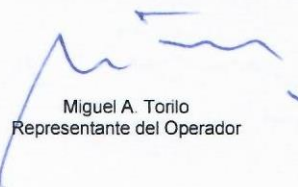
Activo	2017	2016
a) Otros créditos		
Partes relacionadas – Operador	25.921.080	6.840.002
Créditos fiscales	11.459.848	1.433.267
Gastos pagados por adelantado	181.228	1.944.636
Diversos	4.340.273	10.000
	41.902.429 ⁽¹⁾	10.227.905

(1) No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)


Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Miguel A. Torilo
Representante del Operador



2017

2016

Pasivo**b) Deudas comerciales**

Proveedores comunes

200.955.720 110.080.228

Proveedores en moneda extranjera

95.726.270⁽¹⁾ 56.188.907⁽¹⁾296.681.990⁽²⁾ 166.269.135

(1) Corresponde a US\$ 5.133.051 y US\$ 3.536.117 al 31 de diciembre de 2017 y 2016 convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco de la Nación Argentina al cierre del ejercicio.

(2) No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

c) Otros pasivos

Regalías a pagar en moneda extranjera

70.250.972⁽¹⁾ 59.007.216⁽¹⁾70.250.972⁽²⁾ 59.007.216

(1) Corresponde a US\$ 3.767.010 y US\$ 3.713.481 al 31 de diciembre 2017 y 2016 convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco de la Nación Argentina al cierre del ejercicio.

(2) No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses

Costos y gastos**Ganancia (Pérdida)****d) Otros ingresos y egresos, netos**

Impuesto a las operaciones financieras

(22.661.145) (4.581.945)

Diversos

(2.226.814) (168.118)

Servicios de tratamiento de crudo

18.958.001 6.961.736

Costo de servicios de tratamiento de crudo

(18.958.001) (6.961.736)

(24.887.959) (4.750.063)

e) Resultados financieros, netos

Diferencias de cambio, netas

(15.341.012) 539.710

Actualización pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos

(1.107.814) (130.302)

Intereses

(106.840) (15)

Otros resultados financieros, netos

(93.130) (26.432)

(16.648.796) 382.961

5. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS, A LA GANANCIA MÍNIMA PRESUNTA Y AL VALOR AGREGADO

La UT no ha provisionado ni reconocido cargo alguno por impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta, debido a que los mismos recaen en cabeza de sus socios. En cambio, la UT es sujeto del impuesto al valor agregado.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador

6. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO

A la fecha de emisión de los presentes estados contables, no han existido hechos posteriores al 31 de diciembre de 2017 que pudieran afectar significativamente la situación patrimonial o financiera de la UT a dicha fecha que no hubiesen sido considerados en los mismos según las normas contables profesionales vigentes.



Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
BIENES DE USO**

POR LOS EJERCICIOS ECONÓMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

(expresados en pesos – Nota 2)

	Valor al inicio del ejercicio	Costo				Valor al cierre del ejercicio	Depreciaciones				Neto resultante 2017	Neto resultante 2016
		Aumentos (1)	Transferencias	Disminuciones	Valor al cierre del ejercicio		Acumuladas al inicio del ejercicio	Bajas del ejercicio	Del ejercicio	Acumuladas al cierre del ejercicio		
Edificios	450.200	365.200	1.652.553	--	2.467.953	--	10.602	--	276.238	286.840	2.181.113	439.598
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	70.869.355	53.290.641	532.072.597	1.066.283	655.166.310	1.066.283	4.486.666	177.323	103.107.809(2)	107.417.152	547.749.158	66.382.689
Muebles y útiles	273.045	1.265.816	76.764	--	1.615.625	--	16.454	--	245.629	262.083	1.353.542	256.591
Obra en curso	60.578.202	579.746.933	(533.801.914)	30.716.359	75.806.862	30.716.359	--	--	--	--	75.806.862	60.578.202
Anticipos a proveedores	812.215	15.687.950	--	812.215	15.687.950	812.215	--	--	--	--	15.687.950	812.215
Total 2017	132.983.017	650.356.540	--	32.594.857	750.744.700	32.594.857	4.513.722	177.323	103.629.676	107.966.075	642.778.625	128.469.295
Total 2016	--	132.983.017	--	--	132.983.017	--	--	--	4.513.722	4.513.722	--	--

(1) Incluye 39.151.585 (31-12-2017) y 4.986.626 (31-12-2016) de altas por abandono de pozos de hidrocarburos

(2) La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción.



Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 23 de julio de 2018

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Miguel A. Torilo
Representante del Operador

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ART. 64 INC. B) DE LA LEY N° 19.550 CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONÓMICO
FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016**

(expresados en pesos – Nota 2)

Rubros	2017			Total 2016 ⁽¹⁾
	Costo de producción asignada	Gastos de administración	Gastos de exploración	
Honorarios y retribuciones por servicios	4.475.287	798.507	--	5.273.794
Gastos relacionados con el personal	9.461.552	--	--	9.461.552
Impuestos tasas y contribuciones	28.519	--	--	28.519
Depreciación de bienes de uso	103.629.676	--	--	103.629.676
Movilidad	581.747	69.225	--	650.972
Seguros	400.348	--	--	400.348
Combustibles y lubricantes	4.886.964	--	--	4.886.964
Comunicaciones	1.395.933	--	--	1.395.933
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	191.413.603	--	--	191.413.603
Energía	31.202.729	--	--	31.202.729
Alquileres	18.037.636	--	--	18.037.636
Cargas indirectas del Operador	--	18.482.847	--	18.482.847
Servicios de terceros - Operador	177.203.568	--	--	177.203.568
Servicios de terceros	115.995.377	--	--	115.995.377
Gastos de transporte	53.643.655	--	--	53.643.655
Servidumbre minera	17.967.012	--	--	17.967.012
Conservación del medio ambiente	25.525.897	--	--	25.525.897
Aditivos y colorantes	29.592.704	--	--	29.592.704
Regalías	638.099.852	--	--	638.099.852
Pozos improductivos	--	--	24.085.905	24.085.905
Diversos	6.141.953	4.140	--	6.146.093
Total 2017	1.429.684.012	19.354.719	24.085.905	1.473.124.636
Total 2016⁽¹⁾	606.752.022	10.116.261	--	616.868.283

⁽¹⁾ Ejercicio económico irregular de seis meses y doce días (Nota 2)

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 23 de julio de 2018

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo
Representante del Operador

