



SOCIEDAD ANONIMA

Estados contables individuales
al 31 de diciembre de 2015 y Comparativos
Informe de los Auditores Independientes
Informe de la Comisión Fiscalizadora

Informe de los auditores independientes

A los Señores Presidente y Directores de
YPF SOCIEDAD ANONIMA

CUIT N°: 30-54668997-9
Domicilio Legal: Macacha Güemes 515
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre los estados contables

1. Identificación de los estados contables individuales objeto de la auditoría

Hemos auditado los estados contables individuales adjuntos de YPF SOCIEDAD ANONIMA (en adelante, mencionada indistintamente como “YPF SOCIEDAD ANONIMA” o la “Sociedad”) que comprenden el estado de situación patrimonial individual al 31 de diciembre de 2015, los correspondientes estados individuales de resultados integrales, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa incluidas en las notas 1 a 18.

Las cifras y otra información correspondiente a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2014 y 2013 son parte integrante de los estados contables individuales 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 del Directorio de la Sociedad en relación con los estados contables individuales

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables individuales adjuntos de conformidad con las normas contables profesionales contenidas en la Resolución Técnica N° 26 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) aplicables a estados contables individuales de una entidad controladora (controlante) e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) a su normativa. Dichas normas, tal como se explica en la nota 1.a) a los estados contables individuales adjuntos, difieren en algunos aspectos de lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”, por su sigla en inglés) y que han sido aplicadas en la preparación de los estados contables consolidados de YPF SOCIEDAD ANONIMA con sus sociedades controladas. Asimismo, el Directorio es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados contables individuales libres de incorrecciones significativas.

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados contables individuales adjuntos, basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (“NIA”) adoptadas por la Resolución Técnica N° 32 de la FACPCE. 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 individuales están libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría involucra la aplicación de procedimientos, sustancialmente sobre bases selectivas, para obtener elementos de juicio sobre las cifras y otra información presentada en los estados contables individuales. Los procedimientos seleccionados, así como la valoración de los riesgos de incorrecciones significativas en los estados contables individuales, dependen del juicio profesional del auditor. Al efectuar dichas valoraciones del riesgo, el auditor tiene en cuenta el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los estados contables individuales, 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 Sociedad. Una auditoría también incluye la evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por el Directorio de la Sociedad, así como la evaluación de la presentación de los estados contables individuales 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 contables individuales mencionados en el primer párrafo del capítulo 1 de este informe presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación patrimonial de YPF SOCIEDAD ANONIMA al 31 de diciembre de 2015, y los resultados integrales de sus operaciones, la evolución de su patrimonio neto y el flujo de su efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha de acuerdo con las normas contables profesionales contenidas en la Resolución Técnica N° 26 de la FACPCE para la preparación de estados contables individuales de una entidad controlante.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Los estados contables individuales adjuntos han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley de Sociedades Comerciales N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores.
- b) Las cifras de los estados contables individuales adjuntos surgen de los registros contables de la Sociedad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes. En cumplimiento de las normas aplicables de la Comisión Nacional de Valores, informamos que, según nuestro criterio, los sistemas de registro contable de la Sociedad mantienen las condiciones de seguridad e integridad en base a las cuales fueron oportunamente autorizadas.
- c) Los estados contables individuales adjuntos se encuentran transcritos en el libro Inventarios y balances de la Sociedad.
- d) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en el capítulo 3, hemos revisado la Información adicional a las notas de los estados contables individuales requerida por el artículo N° 68 del Reglamento de Cotización de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y por el artículo N° 12 del Capítulo III, Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013), preparada por el Directorio y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.

- e) En cumplimiento de las normas aplicables de la Comisión Nacional de Valores, informamos las siguientes relaciones porcentuales correspondientes a los honorarios facturados directa o indirectamente por nuestra sociedad profesional:
1. cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados contables y otros servicios de auditoría prestados a la Sociedad, y el total de honorarios por todo concepto, incluidos los servicios de auditoría: 92%.
 2. cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados contables y otros servicios de auditoría prestados a la Sociedad, y el total de honorarios por servicios de auditoría facturados a la Sociedad y a sus sociedades controladas y vinculadas: 51%.
 3. cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados contables y otros servicios de auditoría prestados a la Sociedad y el total de honorarios por todo concepto facturados a la Sociedad y sus sociedades controladas y vinculadas por todo concepto, incluidos los servicios de auditoría: 47%.
- f) En virtud de lo requerido por la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores, informamos que no tenemos observaciones que formular sobre la información incluida en la Nota 14.a.II) a los Estados Contables Individuales adjuntos relacionada con las exigencias de Patrimonio Neto Mínimo y Contrapartida líquida requeridas por la citada normativa.
- g) Según surge de los registros contables de la Sociedad mencionados en el apartado b) de este capítulo, el pasivo devengado al 31 de diciembre de 2015 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$148.626.828 y no era exigible a esa fecha.
- h) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos de origen delictivo y financiación del terrorismo previstos en la Resolución C.D. N° 77/2011 del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, en relación con la sociedad controlante.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 3 de marzo de 2016.

Deloitte & Co. S.A.
(Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3)

Guillermo D. Cohen
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

ESTADOS CONTABLES INDIVIDUALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y COMPARATIVOS

Índice	Página
– Carátula	1
– Estados de situación patrimonial individuales	2
– Estados de resultados integrales individuales	3
– Estados de evolución del patrimonio neto individuales	4
– Estados de flujo de efectivo individuales	7
– Notas a los estados contables individuales:	
1) Bases de preparación de los estados contables individuales	
a. <i>Bases de preparación</i>	8
b. <i>Políticas contables significativas</i>	8
c. <i>Estimaciones y juicios contables</i>	8
d. <i>Información comparativa</i>	9
2) Adquisiciones y disposiciones	9
3) Administración del riesgo financiero	9
4) Instrumentos financieros por categoría	13
5) Detalle de los principales rubros de los estados contables individuales	
a. <i>Activos intangibles</i>	17
b. <i>Bienes de uso</i>	17
c. <i>Inversiones en sociedades</i>	19
d. <i>Bienes de cambio</i>	19
e. <i>Otros créditos</i>	20
f. <i>Créditos por ventas</i>	20
g. <i>Efectivo y equivalentes de efectivo</i>	20
h. <i>Provisiones</i>	21
i. <i>Impuesto a las ganancias</i>	22
j. <i>Préstamos</i>	23
k. <i>Cuentas por pagar</i>	25
l. <i>Ingresos ordinarios</i>	25
m. <i>Costo de ventas</i>	25

<i>n. Gastos</i>	26
<i>o. Otros resultados operativos, netos</i>	27
<i>p. Resultados financieros, netos</i>	27
6) Inversiones en sociedades y en Uniones Transitorias	27
7) Patrimonio neto	29
8) Utilidad neta por acción	29
9) Provisiones para juicios, reclamos y pasivos ambientales	29
10) Pasivos contingentes, activos contingentes, compromisos contractuales, principales regulaciones y otros	30
11) Saldos y transacciones con partes relacionadas	30
12) Planes de beneficios y obligaciones similares	34
13) Arrendamientos operativos	34
14) Información requerida por los organismos de contralor	35
15) Inversiones en sociedades	36
16) Uniones Transitorias y consorcios de exploración y producción	38
17) Activos y pasivos en monedas distintas del peso	39
18) Hechos posteriores	40
– Ratificación de firmas litografiadas	41

YPF SOCIEDAD ANONIMA

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

EJERCICIO ECONOMICO Nº 39

INICIADO EL 1º DE ENERO DE 2015

ESTADOS CONTABLES INDIVIDUALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y COMPARATIVOS**INFORMACIÓN LEGAL**

Actividad principal de la Sociedad: estudio, exploración y explotación de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos y demás minerales, como asimismo, la industrialización, transporte y comercialización de estos productos y sus derivados, incluyendo también productos petroquímicos, y químicos y combustibles de origen no fósil, biocombustibles y sus componentes, la generación de energía eléctrica a partir de hidrocarburos, la prestación de servicios de telecomunicaciones, así como también la producción, industrialización, procesamiento, comercialización, servicios de acondicionamiento, transporte y acopio de granos y sus derivados.

Inscripción en el Registro Público: Estatutos sociales inscriptos el 5 de febrero de 1991 bajo el N° 404, Libro 108, Tomo "A" de Sociedades Anónimas del Registro Público de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a cargo de la Inspección General de Justicia; y Estatutos sustitutivos de los anteriores inscriptos el 15 de junio de 1993, bajo el N° 5109, Libro 113, Tomo "A" de Sociedades Anónimas del Registro mencionado.

Fecha de finalización del Contrato Social: 15 de junio de 2093.

Última modificación de los estatutos: 14 de abril de 2010.

Régimen Estatutario Optativo de Oferta Pública de Adquisición Obligatoria previsto por el artículo 24 del Decreto N° 677/2001: no adherida (modificado por Ley 26.831).

Composición del capital al 31 de diciembre de 2015

(expresado en pesos)

- Capital suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública. 3.933.127.930 ⁽¹⁾

(1) Representado por 393.312.793 acciones ordinarias, escriturales de valor nominal \$10 con derecho a 1 voto por acción.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE SITUACIÓN PATRIMONIAL INDIVIDUALES

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 y 2013

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

	Notas	2015	2014	2013
ACTIVO				
Activo no corriente				
Activos intangibles.....	5.a	5.142	2.971	2.275
Bienes de uso.....	5.b	254.438	146.806	90.454
Inversiones en sociedades.....	5.c	17.671	11.554	4.196
Otros créditos.....	5.e	1.430	748	1.996
Créditos por ventas.....	5.f	427	3	7
Total del activo no corriente.....		279.108	162.082	98.928
Activo corriente				
Bienes de cambio.....	5.d	18.462	12.253	9.563
Otros créditos.....	5.e	21.019	7.579	6.661
Créditos por ventas.....	5.f	19.157	10.360	6.773
Inversiones en activos financieros.....	4	804	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo.....	5.g	13.011	8.375	9.935
Total del activo corriente.....		72.453	38.567	32.932
TOTAL DEL ACTIVO.....		351.561	200.649	131.860
PATRIMONIO NETO				
Aportes de los propietarios.....		10.349	10.400	10.600
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados.....		110.064	62.230	37.416
TOTAL DEL PATRIMONIO NETO.....		120.413	72.630	48.016
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Provisiones.....	5.h	34.592	23.187	17.642
Pasivos por impuesto diferido, netos.....	5.i	42.689	17.721	11.185
Cargas fiscales.....		188	275	356
Préstamos.....	5.j	75.888	34.360	21.922
Cuentas por pagar.....	5.k	497	415	453
Total del pasivo no corriente.....		153.854	75.958	51.558
Pasivo corriente				
Provisiones.....	5.h	1.294	1.940	1.008
Impuesto a las ganancias a pagar.....	5.i	1.192	3.772	-
Cargas fiscales.....		5.413	875	774
Remuneraciones y cargas sociales.....		1.590	1.226	807
Préstamos.....	5.j	27.383	13.035	8.660
Cuentas por pagar.....	5.k	40.422	31.213	21.037
Total del pasivo corriente.....		77.294	52.061	32.286
TOTAL DEL PASIVO.....		231.148	128.019	83.844
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO.....		351.561	200.649	131.860

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados contables individuales

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INDIVIDUALES

POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 y 2013

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

	Notas	2015	2014	2013
Ingresos ordinarios	5.l	143.462	131.356	84.983
Costo de ventas.....	5.m	(109.339)	(96.516)	(64.171)
Utilidad bruta		34.123	34.840	20.812
Gastos de comercialización	5.n	(10.253)	(9.415)	(7.163)
Gastos de administración	5.n	(4.421)	(3.712)	(2.324)
Gastos de exploración	5.n	(2.312)	(1.672)	(765)
Otros resultados operativos, netos	5.o	(1.986)	163	444
Utilidad operativa		15.151	20.204	11.004
Resultado de las inversiones en sociedades	6	848	(509)	70
Ingresos financieros	5.p	27.155	11.721	9.008
Costos financieros	5.p	(15.657)	(9.377)	(5.989)
Otros resultados financieros	5.p	828	250	92
Resultados financieros, netos	5.p	12.326	2.594	3.111
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias		28.325	22.289	14.185
Impuesto a las ganancias	5.i	(23.746)	(13.287)	(9.060)
Utilidad neta del ejercicio.....		4.579	9.002	5.125
Utilidad neta por acción básica y diluida	8	11,68	22,95	13,05
Otros resultados integrales:				
Resultados actuariales - Planes de pensión ⁽¹⁾		6	25	6
Diferencia de cambio de inversiones en sociedades ⁽²⁾		(189)	-	-
Diferencia de conversión de inversiones en sociedades ⁽³⁾		(1.466)	(677)	(416)
Diferencia de conversión de YPF S.A. ⁽⁴⁾		45.407	16.928	12.441
Total otros resultados integrales del ejercicio		43.758	16.276	12.031
Resultado integral total del ejercicio.....		48.337	25.278	17.156

(1) Se reclasifican inmediatamente a resultados acumulados.

(2) Corresponde a diferencia de cambio reconocida por la sociedad controlada indirectamente Gas Argentino S.A. en su resultado del ejercicio, que fue reclasificada a otros resultados integrales en YPF, producto de la adquisición de las obligaciones negociables de la mencionada sociedad controlada (ver Nota 6).

(3) Se revertirán a resultados en el momento en que se produzca la venta de la inversión o el reembolso total o parcial del capital.

(4) No se revertirán a resultados.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados contables individuales

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INDIVIDUALES POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 y 2013

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

	2015								
	Aportes de los propietarios								
	Capital suscrito	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2014	3.922	6.083	11	18	51	(310)	(15)	640	10.400
Devengamiento de planes de beneficios en acciones	-	-	-	-	124	-	-	-	124
Recompra de acciones propias en cartera	(4)	(6)	4	6	-	(120)	-	-	(120)
Acciones entregadas por planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	4	6	(4)	(6)	(108)	153	(100)	-	(55)
Saldos al 31 de diciembre de 2015	<u>3.922</u>	<u>6.083</u>	<u>11</u>	<u>18</u>	<u>67</u>	<u>(277)</u>	<u>(115)</u>	<u>640</u>	<u>10.349</u>
	2015								
	Reservas								
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Total del patrimonio neto	
Saldos al 31 de diciembre de 2014	2.007	5	12.854	320	3.648	34.363	9.033	72.630	
Devengamiento de planes de beneficios en acciones	-	-	-	-	-	-	-	124	
Recompra de acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	(120)	
Acciones entregadas por planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	(55)	
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 30 de abril de 2015 ⁽⁴⁾	-	503	8.410	120	-	-	(9.033)	-	
Disposición de la Reunión de Directorio del 8 de junio de 2015 ⁽⁴⁾	-	(503)	-	-	-	-	-	(503)	
Reclasificación de resultados actuariales ⁽²⁾	-	-	-	-	-	(6)	6	-	
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	43.758	-	43.758	
Utilidad neta	-	-	-	-	-	-	4.579	4.579	
Saldos al 31 de diciembre de 2015	<u>2.007</u>	<u>5</u>	<u>21.264</u>	<u>440</u>	<u>3.648</u>	<u>78.115</u> ⁽¹⁾	<u>4.585</u>	<u>120.413</u>	

(1) Incluye 80.982 correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de YPF S.A. y (2.867) correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de las inversiones en sociedades con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 1.b.1 a los estados contables consolidados.

(2) Corresponde a planes de pensión de inversiones en sociedades controladas.

(3) Se expone neto de la retención por el impuesto a las ganancias a los empleados relacionado con plan de beneficios en acciones.

(4) Ver Nota 7.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INDIVIDUALES
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 y 2013 (Cont.)**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

	2014								Total
	Aportes de los propietarios								
	Capital suscripto	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	
Saldos al 31 de diciembre de 2013	3.924	6.087	9	14	40	(110)	(4)	640	10.600
Devengamiento de planes de beneficios en acciones	-	-	-	-	80	-	-	-	80
Recompra de acciones propias en cartera	(6)	(10)	6	10	-	(200)	-	-	(200)
Acciones entregadas por planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	4	6	(4)	(6)	(69)	-	(11)	-	(80)
Saldos al 31 de diciembre de 2014	<u>3.922</u>	<u>6.083</u>	<u>11</u>	<u>18</u>	<u>51</u>	<u>(310)</u>	<u>(15)</u>	<u>640</u>	<u>10.400</u>
	2014								
	Reservas								
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Total del patrimonio neto	
Saldos al 31 de diciembre de 2013	2.007	4	8.394	120	3.648	18.112	5.131	48.016	
Devengamiento de planes de beneficios en acciones	-	-	-	-	-	-	-	80	
Recompra de acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	(200)	
Acciones entregadas por planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	(80)	
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 30 de abril de 2014 ..	-	465	4.460	200	-	-	(5.125)	-	
Disposición de la reunión de Directorio del 11 de junio de 2014	-	(464)	-	-	-	-	-	(464)	
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	16.276	-	16.276	
Reclasificación de resultados actuariales ⁽²⁾	-	-	-	-	-	(25)	25	-	
Utilidad neta	-	-	-	-	-	-	9.002	9.002	
Saldos al 31 de diciembre de 2014	<u>2.007</u>	<u>5</u>	<u>12.854</u>	<u>320</u>	<u>3.648</u>	<u>34.363</u> ⁽¹⁾	<u>9.033</u>	<u>72.630</u>	

(1) Incluye 35.764 correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de YPF S.A. y (1.401) correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de las inversiones en sociedades con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 1.b.1. a los estados contables consolidados.

(2) Corresponde a planes de pensión de inversiones en sociedades controladas.

(3) Se expone neto de la retención por el impuesto a las ganancias a los empleados relacionado con plan de beneficios en acciones.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INDIVIDUALES POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 y 2013 (Cont.)

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

	2013							Total	
	Aportes de los propietarios								
	Capital suscrito	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	
Saldos al 31 de diciembre de 2012.....	3.933	6.101	-	-	-	-	-	640	10.674
Devengamiento de planes de beneficios en acciones	-	-	-	-	81 ⁽⁴⁾	-	-	-	81
Recompra de acciones propias en cartera	(12)	(19)	12	19	-	(120)	-	-	(120)
Acciones entregadas por planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	3	5	(3)	(5)	(41)	10	(4)	-	(35)
Saldos al 31 de diciembre de 2013.....	3.924	6.087	9	14	40	(110)	(4)	640	10.600
	2013							Total del patrimonio neto	
	Reservas								
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF	Otros resultados integrales	Resultados acumulados		
Saldos al 31 de diciembre de 2012.....	2.007	-	5.751	-	-	6.087	6.741	31.260	
Devengamiento de planes de beneficios en acciones	-	-	-	-	-	-	-	81	
Recompra de acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	(120)	
Acciones entregadas por planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	(35)	
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 30 de abril de 2013	-	330	2.643	120	3.648	-	(6.741)	-	
Disposición de la reunión de Directorio del 9 de agosto de 2013	-	(326)	-	-	-	-	-	(326)	
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	12.031	-	12.031	
Reclasificación de resultados actuariales ⁽²⁾	-	-	-	-	-	(6)	6	-	
Utilidad neta	-	-	-	-	-	-	5.125	5.125	
Saldos al 31 de diciembre de 2013.....	2.007	4	8.394	120	3.648	18.112 ⁽¹⁾	5.131	48.016	

- (1) Incluye 18.836 correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de YPF S.A. y (724) correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de las inversiones en sociedades con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 1.b.1 a los estados contables consolidados. Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013 se han reclasificado (115) correspondientes al efecto de conversión de los estados contables de Pluspetrol Energy S.A. como consecuencia de la escisión de dicha compañía.
- (2) Corresponde a planes de pensión de inversiones en sociedades controladas.
- (3) Se expone neto de la retención por el impuesto a las ganancias a los empleados relacionado con plan de beneficios en acciones.
- (4) Incluye 38 correspondientes a planes de beneficios a largo plazo vigentes al 31 de diciembre de 2012 que fueron reconvertidos al plan de beneficios basado en acciones (ver Nota 1.b.10 a los estados contables consolidados) y 43 correspondientes al devengamiento del plan de beneficios basado en acciones por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados contables individuales

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES

POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 y 2013

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

	2015	2014	2013
Actividades operativas:			
Utilidad neta	4.579	9.002	5.125
<i>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:</i>			
Resultados de las inversiones en sociedades	(848)	509	(70)
Depreciación de bienes de uso	24.563	18.508	10.956
Amortización de activos intangibles	321	288	180
Consumo de materiales y bajas de bienes de uso y activos intangibles netas de provisiones	3.487	3.935	2.280
Cargo por impuesto a las ganancias	23.746	13.287	9.060
Aumento neto de provisiones	5.337	3.857	3.201
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros ⁽¹⁾	(14.070)	(2.511)	(3.851)
Plan de beneficios en acciones	124	80	81
Seguros devengados	(1.688)	(2.041)	(1.956)
<i>Cambios en activos y pasivos:</i>			
Créditos por ventas	(7.299)	(3.184)	(2.433)
Otros créditos	(4.699)	(68)	(1.456)
Bienes de cambio	145	131	(831)
Cuentas por pagar	5.080	4.327	3.622
Cargas fiscales	4.451	21	155
Remuneraciones y cargas sociales	341	419	159
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización	(1.360)	(1.081)	(551)
Dividendos cobrados	690	505	442
Cobro de seguros por pérdida de beneficio	2.036	1.689	-
Pagos de impuesto a las ganancias	(6.382)	(2.978)	(3.176)
Flujos de efectivo de las actividades operativas	38.554	44.695	20.937
Actividades de inversión:⁽²⁾			
Adquisiciones de bienes de uso y activos intangibles	(58.893)	(47.336)	(27.328)
Inversiones en activos financieros	(324)	-	-
Aportes y adquisiciones en inversiones en sociedades y Uniones Transitorias	(1.095)	(7.072)	(617)
Ingreso por ventas de participaciones en Uniones Transitorias	-	349	-
Retiros de capital en inversiones no corrientes	-	-	9
Ingresos por ventas de bienes de uso y activos intangibles	-	-	5.351
Préstamos con sociedades relacionadas, netos	(2.319)	-	-
Cobros de seguros	212	1.818	-
Flujos de efectivo de las actividades de inversión	(62.419)	(52.241)	(22.585)
Actividades de financiación:⁽²⁾			
Pago de préstamos	(23.193)	(12.750)	(6.289)
Pago de intereses	(6.498)	(4.862)	(2.530)
Préstamos obtenidos	54.393	23.042	16.400
Recompra de acciones propias en cartera	(120)	(200)	(120)
Dividendos pagados	(503)	(464)	(326)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación	24.079	4.766	7.135
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes	4.422	1.220	173
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes	4.636	(1.560)	5.660
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	8.375	9.935	4.275
Efectivo y equivalentes al cierre del ejercicio	13.011	8.375	9.935
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes	4.636	(1.560)	5.660
COMPONENTES DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL CIERRE DEL EJERCICIO			
· Caja y bancos	12.888	6.152	4.114
· Equivalentes de efectivo	123	2.223	5.821
TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL CIERRE DEL EJERCICIO	13.011	8.375	9.935

(1) No incluye la diferencia de cambio generada por el efectivo y sus equivalentes, la que se expone de manera separada en el presente cuadro.

(2) Las principales transacciones de inversión y financiación que no requirieron el uso de efectivo o equivalentes de efectivo consistieron en:

	2015	2014	2013
Adquisiciones de bienes de uso y cánones por extensión de concesiones pendientes de cancelación	6.799	7.567	5.604
Altas (Bajas) por costos de abandono de pozos de hidrocarburos	(1.174)	22	4.207
Dividendos a cobrar	100	-	-
Baja de préstamos por acuerdo "El Orejano"	2.373	-	-
Reducción de capital en inversiones en sociedades a través de capitalización de préstamos otorgados	-	843	-
Aportes de capital en especie en inversiones en sociedades	-	843	133

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados contables individuales

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES INDIVIDUALES
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y COMPARATIVOS**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario – Nota 1.b)

1. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES INDIVIDUALES**1.a) Bases de preparación**

Los estados contables individuales de YPF S.A. (en adelante “YPF” o la “Sociedad”) por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015 se presentan conforme lo establecido por la Resolución Técnica N° 26 (texto ordenado) de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) y por las Normas de la Comisión Nacional del Valores (“CNV”). La mencionada Resolución Técnica N° 26 establece la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), tal como fueron emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por su sigla en inglés), con la sola excepción dispuesta en su sección 9, que establece que en los estados contables individuales de entidades que deban presentar estados contables consolidados, las inversiones en sociedades controladas, negocios conjuntos y sociedades vinculadas (en su conjunto “inversiones en sociedades”), se contabilizarán utilizando el método del valor patrimonial proporcional descripto en la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) N° 28, “Inversiones en asociadas” y, en el caso de entidades controladas, con los mismos ajustes de consolidación que se incorporen en los estados contables consolidados (en adelante, las “NIIF adoptadas para estados contables individuales”). Este criterio difiere del establecido por la NIC 27 “Estados financieros separados”, según la cual se establece que todas las inversiones en sociedades deben ser contabilizadas en los estados contables individuales al costo o a su valor razonable.

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades y/o regulaciones de la CNV. Dicha información se incluye en las Notas a estos estados contables individuales, sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

Los importes y otra información correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2014 y 2013 son parte integrante de los estados contables mencionados precedentemente y tienen el propósito de que se lean sólo en relación con esos estados contables.

Los presentes estados contables individuales fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 3 de marzo de 2016.

Las otras bases de preparación correspondientes a los presentes estados contables individuales se encuentran expuestas en la Nota 1.a) a los estados contables consolidados.

1.b) Políticas contables significativas

Las políticas contables adoptadas para estos estados contables individuales, con la excepción mencionada en la parte a) de esta nota, se encuentran expuestas en la Nota 1.b) a los estados contables consolidados y se basan en aquellas NIIF que están vigentes al 31 de diciembre de 2015.

1.c) Estimaciones y juicios contables

La descripción de las estimaciones contables y juicios significativos realizados por la Dirección y la Gerencia de la Sociedad en la aplicación de las políticas contables, así como las áreas con mayor grado de complejidad y que requieren mayores juicios, se encuentran expuestas en la Nota 1.c) de los estados contables consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

1.d) Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2014 y 2013 que se exponen a efectos comparativos surgen de los estados contables individuales a dicha fecha. Se han reclasificado ciertas cifras de los mismos a los efectos de su presentación comparativa con las del presente ejercicio.

2. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Las adquisiciones y disposiciones efectuadas por la Sociedad por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 se encuentran expuestas en la Nota 2 a los estados contables consolidados.

3. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo crediticio, riesgo de liquidez y riesgo de capital. La Sociedad dispone de una organización y de sistemas que le permiten identificar, medir y adoptar las medidas necesarias con el objetivo de minimizar los riesgos a los que está expuesta.

Riesgo de mercado

El riesgo de mercado al cual la Sociedad se encuentra expuesta consiste en la posibilidad de que la valuación de los activos o pasivos financieros como así también ciertos flujos de fondos esperados podrían verse negativamente afectados ante cambios en las tasas de interés, en los tipos de cambio o en otras variables de precios.

A continuación se expone una descripción de los riesgos mencionados como así también un detalle de la magnitud a la cual la Sociedad se encuentra expuesta, y un análisis de sensibilidad a posibles cambios en cada una de las variables de mercado relevantes.

Riesgo de tipo de cambio

El valor de aquellos activos y pasivos financieros denominados en una moneda distinta a la moneda funcional de la Sociedad, está sujeto a variaciones que se derivan de la fluctuación de los tipos de cambio. Dado que la moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, la divisa que genera la mayor exposición en términos de efectos en resultados es el peso argentino (la moneda de curso legal en la Argentina).

La Sociedad no utiliza instrumentos financieros derivados a modo de cobertura contra las fluctuaciones de tipo de cambio. Si bien durante el presente ejercicio la Sociedad comenzó a operar contratos de tipo de cambio futuro en dólares, a efectos de la NIIF 7 "Instrumentos financieros: información a revelar", el riesgo de tipo de cambio no surge de instrumentos financieros denominados en la moneda funcional de la entidad.

Por otra parte, atento a la moneda funcional de la Sociedad y considerando el proceso de conversión a moneda de presentación, las fluctuaciones en el tipo de cambio en relación con el valor de los activos y pasivos financieros en pesos no tiene efecto en los Otros resultados integrales dentro del patrimonio neto.

El siguiente cuadro brinda un detalle del efecto que tendría una variación del 10% en los tipos de cambio correspondientes al peso respecto del dólar en los resultados de la Sociedad, relacionado con la exposición de sus activos y pasivos financieros nominados en pesos al 31 de diciembre de 2015:

	<u>Incremento (+) / disminución (-) del tipo de cambio del peso respecto del dólar</u>	<u>Ganancia (Pérdida) por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015</u>
Efecto en el resultado antes de impuestos correspondiente a activos y pasivos financieros	+10% -10%	2.081 (2.081)

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Riesgo de tasa de interés

La Sociedad se encuentra expuesta a riesgos asociados con las fluctuaciones de las tasas de interés en diferente medida, de acuerdo a los distintos tipos de vencimiento y monedas en las cuales se haya tomado un préstamo o invertido el dinero en efectivo.

Los préstamos financieros de corto plazo al 31 de diciembre de 2015 incluyen obligaciones negociables, prefinanciación de exportaciones y financiación de importaciones, líneas de crédito bancarias locales y préstamos financieros con entidades locales e internacionales. En cuanto a los préstamos financieros de largo plazo, los mismos incluyen obligaciones negociables, y préstamos con entidades financieras locales e internacionales. Aproximadamente un 73% (75.576) de la totalidad de los préstamos financieros de la Sociedad se encuentran nominados en dólares estadounidenses y el resto en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2015. Básicamente dichos préstamos se utilizan para capital de trabajo e inversiones.

En cuanto a los activos financieros, además de los créditos de naturaleza comercial los cuales poseen una baja exposición al riesgo de tasa de interés, se incluye principalmente depósitos a la vista, depósitos a plazo fijo y cuotas parte de fondos comunes de inversión del tipo "money market" o renta fija de corto plazo.

Históricamente, la estrategia de la Sociedad para cubrir el riesgo de tasas de interés se ha basado en la atomización de contrapartes financieras, la diversificación de los instrumentos y fundamentalmente los plazos de vencimiento de los préstamos, considerando para dicho portafolio los distintos niveles de interés a lo largo de la curva de tasas en pesos o dólares y los montos en función de las expectativas futuras respecto al comportamiento de dichas variables, y el momento esperado de los futuros desembolsos correspondientes a las erogaciones a ser financiadas.

La Sociedad no utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos asociados a las tasas de interés.

Las variaciones en las tasas de interés pueden afectar al ingreso o gasto por intereses de los activos y pasivos financieros referenciados a una tasa de interés variable; asimismo, pueden modificar el valor razonable de activos y pasivos financieros que devengan una tasa fija de interés.

A continuación se detallan los activos y pasivos financieros que devengan interés al 31 de diciembre de 2015, según el tipo de tasa aplicable:

	31 de diciembre de 2015	
	Activos financieros⁽¹⁾	Pasivos financieros⁽²⁾
Tasa de interés fija.....	2.487	71.982
Tasa de interés variable.....	690	31.289
Total	<u>3.177</u>	<u>103.271</u>

(1) Incluye exclusivamente inversiones temporarias y préstamos a sociedades relacionadas. No incluye los créditos de naturaleza comercial los cuales mayoritariamente no devengan interés.

(2) Incluye exclusivamente préstamos financieros. No incluye los pasivos de naturaleza comercial los cuales mayoritariamente no devengan interés.

La porción de deuda a tasa de interés variable está sujeta principalmente a las oscilaciones de las tasas BADLAR y LIBOR, de la cual 22.488 devengan una tasa de interés variable BADLAR más un spread máximo de 4,75% y 8.801 una tasa de interés variable LIBOR más un spread entre 4,00% y 7,50%.

En el cuadro a continuación se detallan la estimación del impacto en el resultado integral ante una variación en las tasas de interés variable en más o menos 100 puntos básicos.

	Incremento (+) / disminución (-) en la tasa de interés (puntos básicos)	Ganancia (Pérdida) por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015
Effecto en el resultado después de impuestos	+100%	(129)
	-100%	129

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Otros riesgos de precio

La Sociedad no se encuentra significativamente expuesta al riesgo de precio de commodities, fundamentalmente en virtud, entre otras, de las políticas regulatorias, económicas y gubernamentales, las cuales determinan que, los precios locales de nafta, gasoil y otros combustibles no se encuentran afectados por las oscilaciones de los precios de dichos productos en el corto plazo en el mercado internacional y regional. Adicionalmente, la Sociedad se encuentra alcanzada por ciertas regulaciones que afectan la determinación de los precios de exportación que recibe la Sociedad, tales como se mencionan en las Notas 1.b.15 y 11.c a los estados contables consolidados, limitando en consecuencia en el corto plazo los efectos de la volatilidad de precios en el mercado internacional.

Asimismo, la Sociedad está expuesta al riesgo de precio propio de las inversiones en instrumentos financieros (fondos comunes de inversión y contratos de futuro de tipo de cambio), las cuales fueron clasificadas en el estado de situación patrimonial como "a valor razonable con cambios en resultados". La Sociedad monitorea permanentemente la evolución de los precios de las mismas para detectar movimientos significativos.

Al 31 de diciembre de 2015, el valor total de las inversiones en activos financieros a valor razonable con cambios en resultados de la Sociedad asciende a 907.

El siguiente cuadro brinda un detalle del efecto que tendría una variación del 10% en los precios de las inversiones en instrumentos financieros en los resultados de la Sociedad al 31 de diciembre de 2015:

	Incremento (+) / disminución (-) en los precios de las inversiones en instrumentos financieros	Ganancia (Pérdida) por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015
Efecto en el resultado antes de impuestos	10%	324
	-10%	(386)

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se encuentra asociado a la incapacidad de disponer de los fondos necesarios para hacer frente a las obligaciones tanto en el corto plazo como así también en el mediano y largo plazo.

Tal como se menciona en apartados precedentes, YPF pretende que el perfil de vencimientos de su deuda financiera se adecúe a su capacidad de generar flujos de caja para cancelarla como así también teniendo en cuenta la necesidad de financiar las erogaciones proyectadas para cada ejercicio. Al 31 de diciembre de 2015 las disponibilidades de liquidez alcanzan los 17.711, considerando efectivo por 12.888, otros activos financieros líquidos por 123 y líneas de crédito disponibles con instituciones bancarias por 4.700. Adicionalmente, YPF tiene capacidad de emitir deuda bajo el programa global de obligaciones negociables aprobado originalmente por la Asamblea en 2008, ampliado en septiembre de 2012, en abril de 2013 y en febrero 2015 (ver Nota 5.j).

Luego del proceso que derivara en el cambio de accionistas según se menciona en la Nota 7, la Sociedad continúa focalizada en hacer más eficiente la estructura de vencimiento de su deuda financiera, con el objetivo de facilitar la gestión diaria y permitir afrontar las inversiones proyectadas de acuerdo al plan estratégico.

En este sentido, la Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados (contratos de tipo de cambio futuro en dólares) como una herramienta para administrar la exposición al riesgo de liquidez. Al 31 de diciembre de 2015 existen contratos de tipo de cambio futuro en dólares, con vencimientos entre los meses febrero y mayo de 2016. El valor de los mismos asciende a 464 (ver Nota 4).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

En los cuadros adjuntos se analizan los vencimientos de los pasivos financieros existentes a 31 de diciembre de 2015:

	31 de diciembre de 2015						Total
	Vencimiento						
	De 0 a 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	De 4 a 5 años	A más de 5 años	
Pasivos financieros							
Cuentas por pagar ⁽¹⁾	36.117	425	-	-	-	64	36.606
Préstamos.....	27.383	6.835	19.816	3.885	5.914	39.438	103.271

(1) Los importes mostrados corresponden a los flujos de caja contractuales sin descontar dado que los valores descontados no difieren significativamente de los valores nominales.

Mayoritariamente, la deuda financiera de la Sociedad contiene cláusulas habituales de compromisos (“covenants”). Aproximadamente el 51% de la deuda financiera vigente al 31 de diciembre de 2015 está sujeta a compromisos financieros asociados al ratio de apalancamiento y al ratio de deuda de cobertura de servicio de deuda.

Una parte de la deuda financiera establece que ciertos cambios en el control respecto a la Sociedad pueden constituir un evento de incumplimiento. Adicionalmente, una parte de la deuda financiera también contiene disposiciones de incumplimiento cruzado y/o disposiciones de aceleración cruzada (“Cláusulas de Aceleración”) que podrían resultar en su exigibilidad anticipada si la deuda que tiene disposiciones de cambio de control y/o nacionalización entra en incumplimiento (default).

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para la Sociedad.

El riesgo de crédito en la Sociedad se mide y controla por cliente o tercero individualmente. La Sociedad cuenta con sistemas propios para la evaluación crediticia permanente de todos sus deudores y la determinación de límites de riesgo por tercero, alineados con las mejores prácticas utilizando para ello tanto antecedentes internos vinculados a los mismos, como así también fuentes externas de datos.

Los instrumentos financieros de la Sociedad que potencialmente están sujetos al riesgo de concentración crediticia consisten principalmente en los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo, créditos por ventas y otros créditos. La Sociedad invierte sus excesos temporarios de caja en colocaciones de alta liquidez en instituciones financieras en Argentina y en el exterior con alta calificación crediticia. En el curso normal de sus negocios y sobre la base de análisis crediticios realizados en forma continua, la Sociedad otorga crédito a sus clientes y a ciertas compañías relacionadas. Asimismo, se imputa en el estado de resultados integrales el cargo por créditos de cobro dudoso sobre la base de información específica de sus clientes.

Las provisiones por créditos de cobro dudoso se determinan en función a los siguientes criterios:

- La antigüedad de la deuda.
- El análisis de la capacidad del cliente para devolver el crédito concedido, considerando asimismo situaciones especiales tales como la existencia de concurso preventivo, quiebra, atrasos de pagos y la existencia de garantías, entre otros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

La exposición máxima al riesgo de crédito de la Sociedad al 31 de diciembre de 2015, distinguiendo por el tipo de instrumento financiero y sin descontar los importes cubiertos mediante garantías y otros mecanismos mencionados más abajo, se detalla a continuación:

Exposición máxima al 31 de diciembre de 2015	
Efectivo y equivalentes de efectivo.....	13.011
Otros activos financieros.....	29.706

Considerando la exposición máxima al riesgo de los Otros activos financieros en función de la concentración de contrapartes, los créditos con el Estado Nacional y sus dependencias directas representan un 42% (12.412), mientras que los restantes deudores de la Sociedad se encuentran diversificados.

A continuación se incluye una apertura de los activos financieros vencidos al 31 de diciembre de 2015:

	Créditos por ventas corrientes	Otros créditos corrientes
Vencidos con menos de tres meses.....	4.299	1.565
Vencidos entre 3 y 6 meses.....	815	112
Vencidos con más de 6 meses.....	1.641	173
	<u>6.755</u>	<u>1.850</u>

A dicha fecha, la provisión para deudores por ventas de cobro dudoso asciende a 740 y la provisión para otros créditos financieros de cobro dudoso a 18. Estas provisiones representan la mejor estimación de la Sociedad de las pérdidas incurridas en relación con las cuentas por cobrar.

Política de garantías

Como respaldo de los límites de créditos concedidos a sus clientes, YPF posee diversos tipos de garantías otorgadas por los mismos. En el segmento de estaciones de servicios y distribuidores, donde existen generalmente vínculos de largo plazo con los clientes, se destacan las garantías reales, como las hipotecas. En el caso de clientes del exterior, priman las fianzas solidarias de sus casas matrices. En el segmento de industrias y transportes, se prioriza la obtención de fianzas bancarias. Con menor representatividad dentro del conjunto, YPF también cuenta con otro tipo de garantías obtenidas como seguros de crédito, seguros de caución, garantías cliente – proveedor, prendas de automotores, etc.

YPF tiene garantías vigentes concedidas por terceros por un importe acumulado de 6.277, 3.676 y 2.131 al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015, YPF ejecutó garantías recibidas por un importe de 2. Al 31 de diciembre de 2014 y 2013, esta cifra ascendía a 1 y 4, respectivamente.

4. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación patrimonial, según corresponda. Debido a que los rubros "Créditos por ventas", "Otros créditos" y "Cuentas por pagar" contienen tanto instrumentos financieros como activos o pasivos no financieros (tales como créditos impositivos y créditos y pasivos en especie, entre otros), la conciliación se muestra en las columnas "Activos no financieros" y "Pasivos no financieros".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

2015					
Activos financieros	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
Otros créditos (excluyendo la provisión para otros créditos de cobro dudoso)	9.336	-	9.336	13.135	22.471
Créditos por ventas (excluyendo la provisión para deudores por venta de cobro dudoso)	20.324	-	20.324	-	20.324
Inversiones en activos financieros	-	804	804	-	804
Efectivo y equivalentes de efectivo	12.908	103	13.011	-	13.011
	<u>42.568</u>	<u>907</u>	<u>43.475</u>	<u>13.135</u>	<u>56.610</u>
2014					
Activos financieros	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
Otros créditos (excluyendo la provisión para otros créditos de cobro dudoso)	4.031	-	4.031	4.385	8.416
Créditos por ventas (excluyendo la provisión para deudores por venta de cobro dudoso)	11.151	-	11.151	-	11.151
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.840	1.535	8.375	-	8.375
	<u>22.022</u>	<u>1.535</u>	<u>23.557</u>	<u>4.385</u>	<u>27.942</u>
2013					
Activos financieros	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
Otros créditos (excluyendo la provisión para otros créditos de cobro dudoso)	3.873	-	3.873	4.873	8.746
Créditos por ventas (excluyendo la provisión para deudores por venta de cobro dudoso)	7.376	-	7.376	-	7.376
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.105	1.830	9.935	-	9.935
	<u>19.354</u>	<u>1.830</u>	<u>21.184</u>	<u>4.873</u>	<u>26.057</u>
2015					
Pasivos financieros	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal pasivos financieros	Pasivos no financieros	Total
Cuentas por pagar	36.606	-	36.606	4.313	40.919
Préstamos	103.271	-	103.271	-	103.271
	<u>139.877</u>	<u>-</u>	<u>139.877</u>	<u>4.313</u>	<u>144.190</u>
2014					
Pasivos financieros	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal pasivos financieros	Pasivos no financieros	Total
Cuentas por pagar	28.404	-	28.404	3.224	31.628
Préstamos	47.395	-	47.395	-	47.395
Provisiones	718	-	718	24.409	25.127
	<u>76.517</u>	<u>-</u>	<u>76.517</u>	<u>27.633</u>	<u>104.150</u>
2013					
Pasivos financieros	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal pasivos financieros	Pasivos no financieros	Total
Cuentas por pagar	19.735	-	19.735	1.755	21.490
Préstamos	30.582	-	30.582	-	30.582
Provisiones	485	-	485	18.165	18.650
	<u>50.802</u>	<u>-</u>	<u>50.802</u>	<u>19.920</u>	<u>70.722</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros y no financieros son imputadas a las siguientes categorías:

	2015		
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Intereses ganados.....	1.258	-	1.258
Intereses perdidos.....	(7.760)	-	(7.760)
Actualizaciones financieras.....	(1.949)	-	(1.949)
Diferencias de cambio, netas.....	19.949	-	19.949
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados.....	-	364	364
Resultados por instrumentos financieros derivados.....	-	464	464
	<u>11.498</u>	<u>828</u>	<u>12.326</u>
	2014		
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Intereses ganados.....	998	-	998
Intereses perdidos.....	(4.956)	-	(4.956)
Actualizaciones financieras.....	(1.848)	-	(1.848)
Diferencias de cambio, netas.....	8.150	-	8.150
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados.....	-	250	250
	<u>2.344</u>	<u>250</u>	<u>2.594</u>
	2013		
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Intereses ganados.....	786	-	786
Intereses perdidos.....	(2.355)	-	(2.355)
Actualizaciones financieras.....	(1.319)	-	(1.319)
Diferencias de cambio, netas.....	5.907	-	5.907
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados.....	-	92	92
	<u>3.019</u>	<u>92</u>	<u>3.111</u>

Determinación del valor razonable

La determinación del valor razonable se encuentra expuesta en la Nota 5 a los estados contables consolidados.

Los siguientes cuadros presentan los activos y pasivos financieros de la Sociedad que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	2015			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Fondos comunes de inversión.....	340	-	-	340
- Otros activos financieros.....	464	-	-	464
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	103	-	-	103
	<u>907</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>907</u>
Activos financieros	2014			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	1.535	-	-	1.535
	<u>1.535</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.535</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Activos financieros	2013			Total
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	1.830	-	-	1.830
	<u>1.830</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.830</u>

La Sociedad no posee pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Valor razonable de activos financieros y pasivos financieros medidos a costo amortizado

El valor razonable estimado de los préstamos, considerando precios de cotización sin ajustar (Nivel 1) para obligaciones negociables y tasas de interés ofrecidas a la Sociedad (Nivel 3) para el remanente de los préstamos financieros, ascendió a 103.857, 51.198 y 32.476 al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

El valor razonable de los siguientes activos financieros y pasivos financieros no difieren significativamente de su valor contable:

- Otros créditos
- Créditos por ventas
- Efectivo y equivalentes
- Cuentas por pagar

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5. DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS CONTABLES INDIVIDUALES

5.a) Activos intangibles:

La evolución de los activos intangibles de la Sociedad por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015 e información comparativa es la siguiente:

Cuenta principal	2015					Valor residual	2014	2013
	Valor de origen							
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Efecto de conversión	Disminuciones y reclasificaciones	Al cierre del ejercicio			
Concesiones de servicios	5.707	653	3.218	(51)	9.527			
Derechos de exploración	412	270	185	(170)	697			
Otros intangibles	2.596	118	1.443	20	4.177			
Total 2015	8.715	1.041	4.846	(201)	14.401			
Total 2014	6.418	947	2.021	(671) ⁽¹⁾	8.715			
Total 2013	4.258	623	1.517	20	6.418			
Cuenta principal	2015					Valor residual	2014	2013
	Amortización acumulada							
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Efecto de conversión	Disminuciones y reclasificaciones	Al cierre del ejercicio			
Concesiones de servicios	3.476	180	1.904	(6)	5.554	3.973	2.231	1.366
Derechos de exploración	-	-	-	-	-	697	412	630
Otros intangibles	2.268	141	1.296	-	3.705	472	328	279
Total 2015	5.744	321	3.200	(6)	9.259	5.142		
Total 2014	4.143	288	1.313	-	5.744		2.971	
Total 2013	2.945	180	1.022	(4)	4.143			2.275

(1) Incluye (682) reclasificados a la línea de propiedad minera, pozos y equipos de explotación del rubro Bienes de uso al 31 de diciembre de 2014.

5.b) Bienes de uso:

	2015	2014	2013
Valor residual de bienes de uso.....	257.457	147.119	90.620
Provisión para materiales y equipos obsoletos	(658)	(313)	(166)
Provisión por deterioro de bienes de uso ⁽¹⁾	(2.361)	-	-
	254.438	146.806	90.454

(1) Ver Nota 1.c) a los estados contables consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

La evolución de los bienes de uso de la Sociedad por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015 e información comparativa es la siguiente:

Cuenta principal	2015					Valor residual	2014	2013
	Valor de origen							
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Efecto de conversión	Disminuciones y reclasificaciones	Al cierre del ejercicio			
Terrenos y edificios	8.564	18	4.619	214	13.415			
Propiedad minera, pozos y equipos de explotación	255.274	(1.136)	149.702	34.735	438.575			
Equipamiento de destilerías y plantas petroquímicas	42.081	7	23.707	3.634	69.429			
Equipos de transporte	1.972	-	1.151	285	3.408			
Materiales y equipos en depósito	7.817	7.405	4.227	(6.995)	12.454			
Perforaciones y obras en curso	44.596	46.140	23.761	(38.772)	75.725			
Perforaciones exploratorias en curso ⁽²⁾	1.774	2.702	987	(1.829)	3.634			
Muebles y útiles e instalaciones	3.145	10	1.825	387	5.367			
Equipos de comercialización	5.517	1	3.640	1.617	10.775			
Otros bienes	4.734	31	2.524	27	7.316			
Total 2015	375.474	55.178	216.143	(6.697)	640.098			
Total 2014	250.766	50.213	78.265	(3.770)	375.474			
Total 2013	168.872	33.745	58.683	(10.534)	250.766			

Cuenta principal	2015					Valor residual	2014	2013
	Depreciación acumulada							
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Efecto de conversión	Disminuciones y reclasificaciones	Al cierre del ejercicio			
Terrenos y edificios	3.510	203	1.934	(4)	5.643	7.772	5.054	3.908
Propiedad minera, pozos y equipos de explotación	188.495	21.115	107.840	(433)	317.017	121.558	66.779	45.942
Equipamiento de destilerías y plantas petroquímicas	24.841	2.289	14.019	(12)	41.137	28.292	17.240	11.656
Equipos de transporte	1.374	176	771	(51)	2.270	1.138	598	429
Materiales y equipos en depósito	-	-	-	-	-	12.454	7.817	5.465
Perforaciones y obras en curso	-	-	-	-	-	75.725	44.596	19.739
Perforaciones exploratorias en curso ⁽²⁾	-	-	-	-	-	3.634	1.774	928
Muebles y útiles e instalaciones	2.708	284	1.540	-	4.532	835	437	270
Equipos de comercialización	4.214	345	2.361	-	6.920	3.855	1.303	1.047
Otros bienes	3.213	151	1.758	-	5.122	2.194	1.521	1.236
Total 2015	228.355	24.563	130.223	(500)	382.641	257.457		
Total 2014	160.146	18.508	50.080	(379)	228.355		147.119	
Total 2013	112.213	10.956	38.499	(1.522)	160.146			90.620

(1) Incluye 7.396, 5.663 y 3.748 de propiedad minera al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

(2) Existen 49 pozos exploratorios al 31 de diciembre de 2015. Durante el ejercicio finalizado en dicha fecha, se han iniciado 37 pozos, 26 pozos han sido cargados a gastos de exploración, 14 pozos han sido transferidos a propiedades con reservas probadas en la cuenta Propiedad minera, pozos y equipos de explotación y 3 pozos fueron cedidos.

(3) Incluye 858, 210 y 516 de altas correspondientes a las Uniones Transitorias Puesto Hernández, Las Lajas y Bajada Añelo - Amarga Chica, respectivamente, y 39 correspondientes al Consorcio La Ventana, a la fecha de adquisición de la participación adicional.

(4) Incluye 32 de valor residual imputado contra provisiones de bienes de uso por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2014.

(5) Incluye, entre otros, 6.708 de bajas de activos relacionados a los Acuerdos de Proyectos de Inversión y la baja de los activos del Coke A vinculados al incidente que afectó a la Refinería La Plata en abril 2013, como consecuencia del temporal que tuvo lugar en dicha ciudad y

(6) Incluye (1.174), 22 y 4.207 de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre 2015, 2014 y 2013 respectivamente.

(7) Incluye (2.671) de valor residual por el área El Orejano, (226) correspondientes a la baja por cambio de participación en el área Magallanes y (8) correspondientes a la baja del área Puesto Cortadera.

(8) Incluye (95) correspondientes a bajas de áreas entregadas por YPF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

La Sociedad capitaliza los costos financieros como parte del costo de los activos. En los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 la tasa de capitalización ha sido 12,01%, 12,29% y 12,03%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 1.003, 574 y 605 respectivamente para los períodos mencionados.

A continuación se describe la evolución de la provisión para materiales y equipos obsoletos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013:

	2015	2014	2013
Saldo al inicio del ejercicio	313	166	132
Aumento con cargo a resultado	133	133	16
Aplicaciones con cargo a resultado	-	(4)	-
Cancelaciones por utilización	-	(32)	-
Diferencia de conversión	212	50	18
Saldo al cierre del ejercicio	<u>658</u>	<u>313</u>	<u>166</u>

A continuación se expone la evolución que han tenido los costos de los pozos exploratorios que al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 se encuentran en estado de evaluación:

	2015	2014	2013
Saldo al inicio del ejercicio	984	710	815
Incrementos pendientes de determinación de reservas	1.154	913	424
Disminuciones imputadas contra Gastos de Exploración	(461)	(336)	(255)
Disminuciones por cesión de activos	(466)	(336)	-
Reclasificaciones hacia Propiedad minera, pozos y equipos de perforación con reservas probadas	(43)	(188)	(481)
Diferencia de conversión	595	221	207
Saldo al cierre del ejercicio	<u>1.763</u>	<u>984</u>	<u>710</u>

El cuadro siguiente, muestra los costos de pozos exploratorios capitalizados por un período mayor a un año y el número de proyectos relacionados a dichos costos, al 31 de diciembre de 2015.

	Monto	Cantidad de proyectos	Cantidad de pozos
Entre 1 y 5 años	242	3	3

5.c) Inversiones en sociedades:

	2015	2014	2013
Participación en sociedades (Nota 6 y 15)	17.683	11.566	4.208
Provisión para desvalorización de participación en sociedades	(12)	(12)	(12)
	<u>17.671</u>	<u>11.554</u>	<u>4.196</u>

5.d) Bienes de cambio:

	2015	2014	2013
Productos destilados	10.587	7.596	5.644
Petróleo crudo y gas natural	6.867	4.004	3.451
Productos en procesos	169	99	115
Materia prima, envases y otros	839	554	353
	<u>18.462</u> ⁽¹⁾	<u>12.253</u> ⁽¹⁾	<u>9.563</u> ⁽¹⁾

(1) Al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 el valor razonable de los bienes de cambio no difiere en forma significativa de su costo.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.e) Otros créditos:

	2015		2014		2013	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Deudores por servicios	-	928	-	664	-	377
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones	-	7.488	-	712	-	1.131
Aportes a Fideicomiso Obra Sur	30	17	56	17	67	17
Préstamos a clientes y saldos con sociedades relacionadas ⁽¹⁾	31	5.990	30	1.338	32	511
Depósitos en garantía	1	583	1	398	1	236
Gastos pagados por adelantado	186	587	8	323	3	454
Anticipo y préstamos a empleados	-	254	-	276	-	149
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana ⁽²⁾	-	2.501	-	2.097	-	1.022
Créditos con socios de Uniones Transitorias y Consorcios	1.118	1.700	612	688	1.852 ⁽³⁾	595 ⁽³⁾
Seguros a cobrar (Nota 10)	-	808	-	1.068	-	1.956
Diversos	64	185	41	87	41	302
	<u>1.430</u>	<u>21.041</u>	<u>748</u>	<u>7.668</u>	<u>1.996</u>	<u>6.750</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso ...	-	(22)	-	(89)	-	(89)
	<u>1.430</u>	<u>21.019</u>	<u>748</u>	<u>7.579</u>	<u>1.996</u>	<u>6.661</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 11.

(2) Incluye, entre otros, anticipos a despachantes de aduana que principalmente corresponden a adelantos para el pago de impuestos y derechos vinculados a la importación de combustibles y bienes.

(3) Incluye crédito relacionado con el acuerdo de proyectos de inversión con Chevron Corporation. Ver Nota 10.

5.f) Créditos por ventas:

	2015		2014		2013	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	427	19.897	3	11.148	7	7.369
Provisión para deudores por venta de cobro dudoso	-	(740)	-	(788)	-	(596)
	<u>427</u>	<u>19.157</u>	<u>3</u>	<u>10.360</u>	<u>7</u>	<u>6.773</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 11.

Evolución de la provisión para deudores por venta de cobro dudoso

	2015	2014	2013
Saldo al inicio del ejercicio	788	596	457
Aumentos con cargo a resultados	260	193	171
Aplicaciones con cargo a resultados	(385)	(39)	(69)
Cancelaciones por pago/utilización	(16)	-	-
Diferencia de conversión	93	38	37
Saldo al cierre del ejercicio	<u>740</u>	<u>788</u>	<u>596</u>

5.g) Efectivo y equivalentes de efectivo:

	2015	2014	2013
Caja y bancos	12.888	6.152	4.114
Colocaciones transitorias a corto plazo	20	688	3.991
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados ..	103	1.535	1.830
	<u>13.011</u>	<u>8.375</u>	<u>9.935</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.h) Provisiones:

	Provisiones para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Saldo al 31 de diciembre de 2014	5.538	794	389	795	17.260	351
Aumentos con cargos a resultados	1.933	78	717	-	1.580	-
Aplicaciones con cargos a resultados	(393)	(141)	-	-	(302)	-
Cancelaciones por pago/utilización	-	(329)	-	(764)	-	(267)
Diferencias de cambio y de conversión, netas	1.665	5	-	-	9.698	152
Cambio de participación en Uniones Transitorias con cargo a resultados	-	-	-	-	-	(504)
Reclasificaciones y otros movimientos	(647)	(314)	(767)	767	(2.079)	671
Saldo al 31 de diciembre de 2015	<u>8.096</u>	<u>93</u>	<u>339</u>	<u>798</u>	<u>26.157</u>	<u>403</u>

	Provisiones para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Saldo al 31 de diciembre de 2013	4.455	64	214	658	12.973	286
Aumentos con cargos a resultados	2.032	12	778	-	1.296	-
Aplicaciones con cargos a resultados	(462)	(82)	-	-	-	-
Cancelaciones por pago/utilización	-	(476)	-	(466)	-	(139)
Diferencias de cambio y de conversión, netas	786	3	-	-	2.634	47
Aumento por adquisición de participación en Uniones Transitorias	-	-	-	-	339	153
Reclasificaciones y otros movimientos	(1.273)	1.273	(603)	603	18	4
Saldo al 31 de diciembre de 2014	<u>5.538</u>	<u>794</u>	<u>389</u>	<u>795</u>	<u>17.260</u>	<u>351</u>

	Provisiones para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Saldo al 31 de diciembre de 2012	2.492	102	246	344	6.908	192
Aumentos con cargos a resultados	1.836	12	47	551	714	-
Aplicaciones con cargos a resultados	(36)	(41)	-	-	-	-
Cancelaciones por pago/utilización	-	(130)	-	(316)	-	(105)
Diferencias de cambio y de conversión, netas	457	2	-	-	1.314	29
Reclasificaciones y otros movimientos	(294)	119	(79)	79	4.037	170
Saldo al 31 de diciembre de 2013	<u>4.455</u>	<u>64</u>	<u>214</u>	<u>658</u>	<u>12.973</u>	<u>286</u>

(1) Incluye (1.174), 22 y 4.207 correspondientes al recálculo anual de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos que tienen contrapartida en activos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente; (226) correspondientes a la baja por cambio de participación en el área Magallanes con contrapartida en activos al 31 de diciembre de 2015; y (8) correspondientes a la baja del área Puesto Cortadera con contrapartida en activos al 31 de diciembre de 2015.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.i) Impuesto a las ganancias:

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias para los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 es el siguiente:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Impuesto a las ganancias corriente	1.222	(6.792)	(2.560)
Impuesto diferido.....	(24.968)	(6.495)	(6.500)
	<u>(23.746)</u>	<u>(13.287)</u>	<u>(9.060)</u>

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 y el que resultaría de aplicar la tasa impositiva vigente sobre la utilidad neta antes de impuesto a las ganancias que surge de los estados de resultados individuales de cada ejercicio, es la siguiente:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias	28.325	22.289	14.185
Tasa impositiva vigente	35%	35%	35%
Tasa impositiva vigente aplicada a la utilidad neta antes de impuesto a las ganancias	(9.914)	(7.801)	(4.965)
Efecto de la valuación de bienes de uso y activos intangibles en su moneda funcional	(30.298)	(9.967)	(7.186)
Diferencias de cambio.....	18.926	5.785	4.008
Efecto de la valuación de bienes de cambio en su moneda funcional	(2.412)	(1.156)	(807)
Resultado de las inversiones en sociedades	297	(178)	25
Diversos	(345)	30	(135)
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias	<u>(23.746)</u>	<u>(13.287)</u>	<u>(9.060)</u>

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 es la siguiente:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
<u>Activos impositivos diferidos</u>			
Provisiones y otros pasivos no deducibles	2.748	2.384	1.706
Quebrantos y otros créditos fiscales.....	2.406	4	45
Total activo impositivo diferido	<u>5.154</u>	<u>2.388</u>	<u>1.751</u>
<u>Pasivos impositivos diferidos</u>			
Bienes de uso.....	(43.053)	(18.059)	(11.337)
Diversos.....	(4.790)	(2.050)	(1.599)
Total pasivo impositivo diferido	<u>(47.843)</u>	<u>(20.109)</u>	<u>(12.936)</u>
Total impuesto diferido, neto.....	<u>(42.689)</u>	<u>(17.721)</u>	<u>(11.185)</u>

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015, la Sociedad estimó la existencia de un quebranto, por lo que se determinó una provisión por impuesto a la ganancia mínima presunta de 1.192, que fue activada en el rubro Otros créditos corrientes.

Los activos por impuesto diferido reconocen los quebrantos impositivos en la medida en que su compensación a través de ganancias impositivas futuras sea probable. Los quebrantos impositivos en Argentina prescriben dentro de los 5 años.

A efectos de utilizar por completo el activo por impuesto diferido, la Sociedad necesitará generar ganancias impositivas futuras. Con base en el nivel de ganancias históricas impositivas y las proyecciones futuras en los ejercicios en que los activos por impuesto diferido son deducibles, la Dirección de la Sociedad estima que al 31 de diciembre de 2015 es probable que la Sociedad realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

Al 31 de diciembre de 2015, los quebrantos impositivos de la Sociedad a la tasa del impuesto son los siguientes:

<u>Fecha de generación</u>	<u>Fecha de vencimiento</u>	<u>Jurisdicción</u>	<u>Monto</u>
2015	2020	Argentina	2.406

Al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 las causas que generaron imputaciones dentro de los "Otros resultados integrales" no generaron diferencias temporales objeto de impuesto a las ganancias.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.j) Préstamos:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	2015		2014		2013	
			No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
En pesos:								
Obligaciones negociables	20,83% - 29,31%	2016-2024	19.280	2.050	10.858	2.329	9.553	1.666
Préstamos financieros	15,25% - 29,06%	2016-2020	1.171 ⁽³⁾	769 ⁽³⁾	773	564	669	580
Adelantos en cuenta corriente	24,50% - 29,00%	2016	-	4.425 ⁽⁵⁾	-	2.398	-	-
			<u>20.451</u>	<u>7.244</u>	<u>11.631</u>	<u>5.291</u>	<u>10.222</u>	<u>2.246</u>
En monedas distintas del peso:								
Obligaciones negociables ⁽²⁾⁽⁴⁾	1,29% - 10,00%	2016-2028	50.705	9.979	20.876	1.180	9.768	2.630
Prefinanciación de exportaciones	3,50% - 7,20%	2016-2018	1.039	3.680	-	2.428	-	1.118
Financiación de importaciones	4,00% - 6,81%	2016	-	4.736	-	2.848	-	1.601
Préstamos financieros	2,30% - 7,50%	2016-2019	3.693	1.744	1.853	1.288	1.932	1.065
			<u>55.437</u>	<u>20.139</u>	<u>22.729</u>	<u>7.744</u>	<u>11.700</u>	<u>6.414</u>
			<u>75.888</u>	<u>27.383</u>	<u>34.360</u>	<u>13.035</u>	<u>21.922</u>	<u>8.660</u>

(1) Tasa de interés anual vigente al 31 de diciembre de 2015.

(2) Se exponen netas de 313, 154 y 66 de obligaciones negociables propias en cartera recompradas mediante operaciones en el mercado abierto al 31 de diciembre 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

(3) Incluye 460 correspondientes a préstamos otorgados por el Banco Nación Argentina, de los cuales 210 devengan tasa fija de 15% hasta diciembre de 2015 y luego tasa variable BADLAR más un margen de 4 puntos y 250 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 4 puntos con un tope de la tasa activa de la cartera general del Banco Nación. Ver Nota 11.

(4) Incluye 9.970, 7.129 y 7.494 al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente, de valor nominal de obligaciones negociables que serán canceladas en pesos al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(5) Incluye 1.926 correspondientes a descubiertos otorgados por el Banco Nación Argentina al 31 de diciembre de 2015. Ver Nota 11.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013:

	2015	2014	2013
Saldo al inicio del ejercicio	47.395	30.582	16.912
Toma de préstamos	54.393	23.042	16.400
Pago de préstamos	(23.193)	(12.750)	(6.289)
Baja de préstamos por acuerdo "El Orejano" ⁽²⁾	(2.373)	-	-
Pago de intereses	(6.498)	(4.862)	(2.530)
Intereses devengados ⁽¹⁾	7.817	5.218	2.780
Diferencia de cambio y de conversión, neta	25.730	6.165	3.309
Saldo al cierre del ejercicio	<u>103.271</u>	<u>47.395</u>	<u>30.582</u>

(1) Incluye los costos financieros capitalizados, tal cual se menciona en la Nota 5.b).

(2) Ver Nota 11 a los estados contables consolidados.

Con fecha 5 de febrero de 2015, se celebró la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de YPF en la cual se aprobó la ampliación del monto del Programa Global de Emisión de Títulos de Deuda de Mediano Plazo de la Sociedad por US\$ 3.000 millones, totalizando el monto nominal máximo en circulación en cualquier momento del Programa en US\$ 8.000 millones o su equivalente en otras monedas.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Se indican a continuación las principales características de las obligaciones negociables emitidas:

Mes	Año	Valor nominal	Ref.	Clase	Tasa de interés ⁽³⁾	Vencimiento	2015		2014		2013			
							No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente		
-	1998	US\$	15	(1) (6)	-	Fija	10,00%	2028	192	3	126	2	584	10
Septiembre.....	2012	\$	200	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202
Septiembre.....	2012	\$	1.200	(2) (4) (6)	-	-	-	-	-	-	809	-	800	413
Octubre.....	2012	US\$	130	(2) (5) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	853
Octubre y Diciembre	2012	US\$	552	(2) (4) (5) (6) (8)	-	Fija	6,25%	2016	-	7.258	4.690	59	3.587	45
Noviembre y Diciembre	2012	\$	2.110	(2) (4) (6) (8)	-	BADLAR más 4,25%	24,76%	2017	1.055	1.129	2.110	70	2.110	64
Diciembre y Marzo.....	2012/3	\$	2.828	(2) (4) (6) (8)	-	BADLAR más 4,75%	25,52%	2018	2.828	25	2.828	23	2.828	22
Marzo.....	2013	\$	300	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304
Marzo.....	2013	US\$	230	(2) (5) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.497
Marzo.....	2013	\$	300	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	303
Abril.....	2013	\$	2.250	(2) (4) (6) (8)	-	BADLAR más 2,25%	22,68%	2020	2.250	91	2.250	89	2.250	83
Abril.....	2013	US\$	59	(2) (5) (6)	-	-	-	-	-	-	-	502	397	-
Abril.....	2013	US\$	89	(2) (5) (6)	-	Fija	1,29%	2017	1.156	3	757	2	579	1
Junio.....	2013	\$	1.265	(2) (4) (6)	-	BADLAR más 2,25%	23,01%	2020	1.265	12	1.265	11	1.265	10
Julio.....	2013	\$	100	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101
Julio.....	2013	US\$	92	(2) (5) (6)	-	Fija	3,50%	2020	630	162	515	107	510	89
Octubre.....	2013	US\$	150	(2) (6)	-	Libor más 7,50%	7,77%	2018	802	471	825	311	860	125
Octubre.....	2013	\$	300	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	314	300	13
Diciembre, Febrero y														
Diciembre.....	2013/5	US\$	862	(2)	-	Fija	8,88%	2018	11.057	33	4.899	16	3.251	10
Diciembre.....	2013	\$	150	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151
Abril y Febrero.....	2014/5	US\$	1.325	(2)	-	Fija	8,75%	2024	17.212	364	8.501	180	-	-
Marzo.....	2014	\$	500	(2) (6) (8)	-	BADLAR	20,69%	2020	500	7	500	7	-	-
Marzo.....	2014	\$	379	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	384	-
Junio.....	2014	\$	201	(2) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	205	-
Junio.....	2014	\$	465	(2) (6)	-	BADLAR más 3,2%	23,92%	2016	-	157	155	316	-	-
Junio.....	2014	US\$	66	(2) (5) (6)	-	Fija	2,00%	2017	287	574	563	1	-	-
Septiembre.....	2014	\$	1.000	(2) (6) (8)	-	BADLAR más 0,1%	20,83%	2024	1.000	56	1.000	54	-	-
Septiembre.....	2014	\$	750	(2) (4) (6)	-	BADLAR más 3,5%	24,23%	2019	750	49	750	47	-	-
Febrero.....	2015	\$	950	(2) (8) (6)	-	BADLAR más 4,74%	25,37%	2020	950	95	-	-	-	-
Febrero.....	2015	\$	250	(7) (2) (6)	-	BADLAR más 3,49%	25,75%	2017	250	9	-	-	-	-
Abril.....	2015	\$	935	(2) (4) (6)	-	BADLAR más 4,75%	25,31%	2020	935	55	-	-	-	-
Abril.....	2015	US\$	1.500	(2)	-	Fija	8,50%	2025	19.369	1.111	-	-	-	-
Julio.....	2015	\$	500	(2)	-	BADLAR más 3,49%	23,74%	2017	500	26	-	-	-	-
Septiembre.....	2015	\$	1.900	(2) (8)	-	BADLAR	21,69%	2020	1.900	112	-	-	-	-
Septiembre.....	2015	\$	1.697	(2) (4)	-	BADLAR más 4%	25,69%	2020	1.697	119	-	-	-	-
Octubre.....	2015	\$	2.000	(2) (8)	-	BADLAR	21,06%	2023	2.000	83	-	-	-	-
Diciembre.....	2015	\$	1.400	(2)	-	BADLAR más 4,75%	29,31%	2018	1.400	25	-	-	-	-
									<u>69.985</u>	<u>12.029</u>	<u>31.734</u>	<u>3.509</u>	<u>19.321</u>	<u>4.296</u>

(1) Corresponde al Programa Global 1997 por el monto de US\$ 1.000 millones.

(2) Corresponde al Programa Global 2008 por el monto de US\$ 8.000 millones.

(3) Tasa de interés vigente al 31 de diciembre de 2015.

(4) La ANSES y/o el Fondo Argentino de Hidrocarburos han participado de la suscripción primaria de los presentes títulos, los cuales pueden, a criterio de los respectivos tenedores, ser posteriormente negociadas en los mercados de valores en donde los títulos se encuentran autorizados a cotizar.

(5) La moneda de pago de la presente emisión es el peso al tipo de cambio aplicable de acuerdo a las condiciones de la serie emitida.

(6) A la fecha de emisión de los presentes estados contables, la Sociedad ha dado cumplimiento total al destino de los fondos detallados en los suplementos de precios correspondientes.

(7) Hasta que se cumplan doce meses contados desde la fecha de emisión y liquidación, a una tasa de interés fija nominal anual de 25,75%; y desde que se cumplan doce meses contados desde la fecha de emisión y liquidación y hasta la fecha de vencimiento de las obligaciones negociables, a una tasa de interés variable anual de BADLAR más 3,49%.

(8) ON calificada como inversión productiva computable para el punto 35.8.1, Inciso K del Reglamento General de la Actividad Aseguradora de la Superintendencia de Seguros de la Nación.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.k) Cuentas por pagar:

	2015		2014		2013	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	129	35.427	59	26.648	153	18.112
Participación en sociedades con patrimonio neto negativo.....	-	3.838	-	2.806	-	1.419
Extensión de concesiones	340	412	332	884	275	1.036
Depósitos en garantía	8	467	-	418	8	328
Diversos	20	278	24	457	17	142
	<u>497</u>	<u>40.422</u>	<u>415</u>	<u>31.213</u>	<u>453</u>	<u>21.037</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 11.

5.l) Ingresos ordinarios:

	2015	2014	2013
Ventas ⁽¹⁾	146.372	136.115	87.906
Incentivos a la producción de crudo (Nota 11)	1.961	-	-
Impuesto a los ingresos brutos	(4.871)	(4.759)	(2.923)
	<u>143.462</u>	<u>131.356</u>	<u>84.983</u>

(1) Incluye 12.133, 7.762 y 4.289 por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente, vinculados a los ingresos derivados del Plan de incentivos para la inyección excedente creado por la Resolución N° 1/2013 de la Comisión de Planificación y Coordinación Estratégica del Plan Nacional de Inversiones Hidrocarburíferas. Ver Nota 11.

5.m) Costo de ventas:

	2015	2014	2013
Existencia al inicio.....	12.253	9.563	6.505
Compras.....	31.542	32.964	23.781
Costos de producción	77.652	63.421	41.221
Diferencia de conversión	6.354	2.821	2.227
Existencia final	(18.462)	(12.253)	(9.563)
Costo de ventas	<u>109.339</u>	<u>96.516</u>	<u>64.171</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.n) Gastos

	2015				Total	2014	2013
	Costos de producción	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración		Total	Total
Sueldos y cargas sociales.....	3.754	1.630	959	207	6.550	4.887	3.712
Honorarios y retribuciones por servicios.....	914	1.209 (2)	165	12	2.300	1.857	1.156
Otros gastos de personal.....	1.810	234	112	35	2.191	1.588	1.059
Impuestos, tasas y contribuciones.....	1.054	37	2.672	-	3.763 (1)	5.390 (1)	3.622 (1)
Regalías, servidumbres y cánones.....	11.242	-	17	24	11.283	9.034	5.846
Seguros.....	786	20	54	-	860	734	555
Alquileres de inmuebles y equipos.....	3.012	1	388	-	3.401	2.676	1.833
Gastos de estudio.....	-	-	-	484	484	98	48
Depreciación de bienes de uso.....	23.615	353	595	-	24.563	18.508	10.956
Amortización de activos intangibles.....	183	117	21	-	321	288	180
Materiales y útiles de consumo.....	3.699	17	87	5	3.808	3.473	2.100
Contrataciones de obra y otros servicios.....	8.558	229	509	-	9.296	6.901	4.625
Conservación, reparación y mantenimiento.....	12.290	165	315	24	12.794	10.901	7.710
Perforaciones exploratorias improductivas.....	-	-	-	1.330	1.330	1.265	514
Transporte, productos y cargas.....	4.514	-	3.730	-	8.244	6.652	4.655
Deudores por ventas de cobro dudoso.....	-	-	(125)	-	(125)	154	102
Gastos de publicidad y propaganda.....	-	389	250	-	639	680	247
Compromisos contractuales.....	31	-	-	-	31	52	167
Combustibles, gas, energía y otros.....	2.190	20	504	191	2.905	3.082	2.386
Total 2015.....	77.652	4.421	10.253	2.312	94.638		
Total 2014.....	63.421	3.712	9.415	1.672		78.220	
Total 2013.....	41.221	2.324	7.163	765			51.473

(1) Incluye aproximadamente 1.211, 1.775 y 1.757 correspondientes a retenciones a las exportaciones por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

(2) Incluye 140 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 30 de abril de 2015 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2014 por 123 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2015 la suma de aproximadamente 146.

El gasto reconocido en los estados de resultados integrales individuales correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 ascendió a 332, 291 y 70, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

5.o) Otros resultados operativos, netos

	2015	2014	2013
Juicios	(1.021)	(742)	(1.069)
Deterioro de bienes de uso	(2.361)	-	-
Seguros (Nota 10)	371	-	1.479
Venta extensión de concesión "La Ventana" y "Magallanes"	-	428	-
Diversos	1.025	477	34
	<u>(1.986)</u>	<u>163</u>	<u>444</u>

5.p) Resultados financieros, netos

	2015	2014	2013
Ingresos financieros			
Intereses ganados.....	1.258	998	786
Diferencias de cambio.....	25.897	10.723	8.222
Total ingresos financieros	<u>27.155</u>	<u>11.721</u>	<u>9.008</u>
Costos financieros			
Intereses perdidos.....	(7.760)	(4.956)	(2.355)
Actualizaciones financieras.....	(1.949)	(1.848)	(1.319)
Diferencias de cambio.....	(5.948)	(2.573)	(2.315)
Total costos financieros	<u>(15.657)</u>	<u>(9.377)</u>	<u>(5.989)</u>
Otros resultados financieros			
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	364	250	92
Resultados por instrumentos financieros derivados	464	-	-
Total otros resultados financieros	<u>828</u>	<u>250</u>	<u>92</u>
Total resultados financieros, netos	<u>12.326</u>	<u>2.594</u>	<u>3.111</u>

6. INVERSIONES EN SOCIEDADES Y EN UNIONES TRANSITORIAS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada, atento a no ser ninguna de las sociedades individualmente material, el valor de las inversiones en sociedades controladas, vinculadas y en negocios conjuntos al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013:

	2015	2014	2013
Valor de las inversiones en sociedades controladas	13.299	8.377	2.072
Valor de las inversiones en sociedades vinculadas	1.248	757	227
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	3.136	2.432	1.909
Provisión para desvalorización de participaciones en sociedades	(12)	(12)	(12)
	<u>17.671</u>	<u>11.554</u>	<u>4.196</u>

Las inversiones en sociedades con patrimonio neto negativo se exponen en el rubro "Cuentas a pagar".

Los principales movimientos ocurridos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	2015	2014	2013
Saldo al inicio del ejercicio	11.554	4.196	2.964
Adquisiciones y aportes	1.095	7.054	754
Resultado por participación en sociedades controladas, vinculadas y negocios conjuntos..	848	(509) ⁽²⁾	70
Diferencias de conversión.....	3.552	755	382
Ganancias actuariales.....	6	25	6
Reducción de capital	-	(843)	-
Reclasificación de participación en sociedades con patrimonio neto negativo	1.032	1.387	509
Dividendos distribuidos	(790)	(505)	(442)
Otros movimientos	374 ⁽³⁾	(6)	(47) ⁽¹⁾
Saldo al cierre del ejercicio	<u>17.671</u>	<u>11.554</u>	<u>4.196</u>

(1) Incluye, entre otros, los movimientos generados en relación con la escisión de Pluspetrol Energy S.A.

(2) Incluye el resultado del mayor valor asignado a los activos de Energía Andina S.A. por 130.

(3) Incluye ajustes por compra de obligaciones negociables de Gas Argentino S.A. por 189.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

En la Nota 15 se detallan las inversiones en sociedades.

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en sociedades de la Sociedad, calculadas de acuerdo al valor patrimonial proporcional en las mismas, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013. YPF ha ajustado, de corresponder, los valores informados por dichas sociedades para adaptarlos a los criterios contables utilizados por la Sociedad para el cálculo del valor patrimonial proporcional en las fechas antes mencionadas:

	Controladas			Vinculadas			Negocios conjuntos		
	2015	2014	2013	2015	2014	2013	2015	2014	2013
Utilidad neta	530	(1.067) ⁽²⁾	(295)	321	234	75 ⁽¹⁾	(3)	324	290
Otros resultados integrales	2.559	310	(82)	50	18	120	949	452	350
Resultado integral del ejercicio...	3.089	(757)	(377)	371	252	195	946	776	640

- (1) Incluye 156 correspondientes al resultado generado en las combinaciones de negocio de Gas Argentino S.A. e YPF Energía Eléctrica S.A.
 (2) Incluye el resultado de la baja del mayor valor asignado a los activos de Energía Andina S.A.

Durante el mes de diciembre de 2015, la Sociedad celebró con un grupo de inversores un contrato de compraventa por el cual YPF adquirió el 100% de las Obligaciones Negociables Serie A-L y las Obligaciones Negociables Serie A-L Adicionales (conjuntamente las ON Serie A-L) emitidas por Gas Argentino S.A. ("GASA") por un valor nominal de hasta US\$ 61,9 millones. Como contraprestación, la Sociedad ha otorgado a los bonistas de GASA el derecho a suscribir Obligaciones Negociables Serie XXVI, las cuales fueron emitidas por YPF durante diciembre de 2015 (ver Nota 5.j).

Como consecuencia de ello, (i) se otorgó la correspondiente dispensa a favor de GASA de todas y cada una de las obligaciones asumidas (incluyendo cualquier pago de capital e intereses) en el Contrato de Fideicomiso entre GASA y The Bank of New York Mellon de fecha 15 de marzo de 2013 y sin que tal dispensa implique un Hecho Desencadenante; (ii) se informó oportunamente a The Bank of New York Mellon la adquisición de las ON Serie A-L a fin de que, en su carácter de Fiduciario, proceda a su cancelación en el marco del proceso de restructuración mediante fusión que YPF ha de realizar respecto a GASA e YPF Inversora Energética S.A., esta última, actual sociedad controlante de GASA y controlada de YPF (ver Nota 18); y (iii) YPF asumió el compromiso de no transferir las ON Serie A-L hasta la remisión de dichas obligaciones negociables para su cancelación.

Con motivo de lo mencionado precedentemente en relación al proceso de fusión y siguiendo los lineamientos de la NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera", la diferencia de cambio reconocida por GASA en su resultado del ejercicio luego de la adquisición de las ON Serie A-L por YPF, fue reconocida en los "Otros resultados integrales – Diferencia de cambio de inversiones en sociedades" de la Sociedad y será compensada con la diferencia de conversión de YPF como parte del proceso de fusión. Asimismo, el activo financiero generado con motivo de la adquisición previamente mencionada, fue considerado neto de la inversión en GASA dentro del rubro "Cuentas por pagar – Inversiones en sociedades con patrimonio neto negativo" en el estado de situación patrimonial, debido a que su cancelación se prevé que se efectuará como parte del proceso de fusión.

Adicionalmente, la Sociedad participa en Uniones Transitorias ("UT") y Consorcios que otorgan a la Sociedad un porcentaje contractualmente establecido sobre los derechos de los activos y sobre las obligaciones que emergen del contrato. La participación en dichas UT y Consorcios ha sido consolidada línea por línea, en función de la mencionada participación sobre los activos, pasivos, ingresos y gastos relacionados con cada contrato. Para la determinación de la participación en dichas UT y Consorcios se han utilizado los últimos estados contables disponibles al cierre de cada ejercicio, considerando los hechos y las operaciones significativas subsecuentes y/o información de gestión disponible.

Las UT y Consorcios de exploración y producción en los que participa la Sociedad asignan la producción de hidrocarburos a los socios en función de los porcentajes de participación contractualmente establecidos en los mismos, por lo que la comercialización de dichos hidrocarburos es realizada directamente por los socios registrando los mismos los efectos económicos respectivos.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

En la Nota 16 se detallan las UT y Consorcios más significativas en las que participa la Sociedad, indicando asimismo la naturaleza de la operación.

Los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 y las principales magnitudes de resultados por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 de las UT y Consorcios en las que participa la Sociedad se detallan a continuación:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Activo no corriente	44.604	20.766	9.198
Activo corriente	708	1.233	661
Total del activo	<u>45.312</u>	<u>21.999</u>	<u>9.859</u>
Pasivo no corriente	3.789	2.612	2.121
Pasivo corriente	5.979	4.404	1.247
Total del pasivo	<u>9.768</u>	<u>7.016</u>	<u>3.368</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Costos de producción	11.863	8.334	4.458
Gastos de exploración	395	672	43

7. PATRIMONIO NETO

La descripción del patrimonio neto de la Sociedad se encuentra expuesta en la Nota 8 a los estados contables consolidados.

8. UTILIDAD NETA POR ACCIÓN

El siguiente cuadro refleja los resultados y el número de acciones que se han utilizado para el cálculo de la utilidad neta básica y diluida por acción:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Utilidad neta	4.579	9.002	5.125
Número medio de acciones ordinarias en circulación	392.101.191	392.136.465	392.789.433
Utilidad neta básica y diluida por acción.....	11,68	22,95	13,05

La utilidad neta básica y diluida por acción se calcula como se indica en la Nota 1.b.13 a los estados contables consolidados.

9. PROVISIONES PARA JUICIOS, RECLAMOS Y PASIVOS AMBIENTALES

La Sociedad es parte en una cierta cantidad de procesos laborales, comerciales, civiles, fiscales, penales, ambientales, aduaneros y administrativos que, ya sea en forma independiente o junto con otros procesos, y de resolverse en forma total o parcialmente adversa en su contra, podrían resultar en la imposición de costos materiales, sentencias, multas u otras pérdidas. Si bien se considera que se ha provisionado tales riesgos adecuadamente en base a los dictámenes y asesoramiento de nuestros asesores legales y de acuerdo con las normas contables aplicables, ciertas contingencias se encuentran sujetas a cambios a medida que se desarrolla nueva información y se obtienen los resultados de las evidencias que se presenten en las causas, entre otros. Es posible que las pérdidas resultantes de dichos riesgos, si los procedimientos se resuelven en forma adversa a la Sociedad, ya sea en forma parcial o total, puedan exceder significativamente las provisiones que hemos establecido.

Al 31 de diciembre de 2015, la Sociedad ha provisionado los juicios pendientes, reclamos y contingencias cuya pérdida es probable y puede ser estimada razonablemente, los cuales ascienden a 8.189.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Adicionalmente, debido a su operatoria, YPF está sujeta a diversas leyes y regulaciones provinciales y nacionales de protección del medio ambiente. Dichas leyes y regulaciones podrían, entre otras cosas, imponer sanciones por el costo de limpieza de la contaminación y daños al medio ambiente resultantes de la mencionada operatoria. La Gerencia de YPF considera que las operaciones de la Sociedad se ajustan en forma sustancial a las leyes y regulaciones relativas a la protección del medio ambiente actualmente vigentes en Argentina, tal como han sido históricamente interpretadas y aplicadas.

En adición a las obligaciones legales para el abandono de pozos de hidrocarburos, que al 31 de diciembre de 2015 ascienden a 26.560, se han provisionado 1.137 correspondientes a las obligaciones ambientales cuyas evaluaciones y/o saneamientos son probables y se pueden estimar razonablemente, en base al programa de remediación actual de la Sociedad. Cambios legislativos, en los costos individuales y/o tecnológicos podrían causar una revaluación de esas estimaciones. La Sociedad no puede predecir cuál será la legislación o reglamentación que se promulgará en el futuro o de qué manera se administrarán las reglamentaciones futuras y por ello podrían, al igual que los estudios en curso, afectar significativamente los resultados de las operaciones en el largo plazo.

El detalle de los juicios, reclamos y pasivos ambientales se encuentra expuesto en la Nota 10 a los estados contables consolidados.

10. PASIVOS CONTINGENTES, ACTIVOS CONTINGENTES, COMPROMISOS CONTRACTUALES, PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS

La Sociedad posee contingencias y reclamos, individualmente significativos, que en opinión de la Gerencia de la Sociedad y de sus asesores legales, poseen perspectiva posible. En este orden, y sobre la base de la información disponible para la Sociedad, incluyendo entre otros el tiempo estimado que resta hasta la finalización de los litigios, los resultados de las evidencias que se presenten en las causas, y la evaluación de los asesores internos y externos, la Sociedad no puede estimar una pérdida o rango de pérdida razonablemente posible respecto de estas cuestiones.

Adicionalmente, YPF es parte de diversos compromisos contractuales, los cuales están relacionados, principalmente, con acuerdos de extensión de concesiones y acuerdos de proyectos de inversión.

Por otro lado, la Sociedad se encuentra bajo distintas regulaciones como parte de su operatoria habitual.

El detalle de los pasivos contingentes, activos contingentes, compromisos contractuales, principales regulaciones y otros se encuentra expuesto en la Nota 11 a los estados contables consolidados.

Asimismo, la Sociedad se encuentra comprometida con terceras partes a través de contratos comerciales a comprar bienes y servicios (tales como gas licuado de petróleo, electricidad, gas, petróleo y vapor) que al 31 de diciembre de 2015 ascienden a aproximadamente 29.702. En adición a los compromisos por extensión de concesiones previamente mencionados, existen compromisos exploratorios y compromisos de inversión y gastos hasta la finalización de algunas de nuestras concesiones que ascienden a 284.446 al 31 de diciembre de 2015.

11. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La Sociedad realiza operaciones y transacciones con partes relacionadas dentro de las condiciones generales de mercado, las cuales forman parte de la operación habitual de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones.

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con las sociedades controladas, los negocios conjuntos y las sociedades vinculadas al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, así como las operaciones con las mismas por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

	2015			2014				2013		
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Sociedades controladas:										
Operadora de Estaciones de Servicios S.A.	8	194	86	-	189	25	26	6	118	22
A - Evangelista S.A.	91	3	651	422	4	822	-	157	-	281
YPF Brasil Comercio de Derivados de Petróleo Ltda.	-	57	-	-	70	-	-	-	153	-
YPF Service USA Corp.	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-
Metrogas S.A. ⁽¹⁾	194	433	3	142	235	-	-	26	116	-
YPF Chile S.A.	9	12	-	-	36	-	-	-	25	-
YPF Servicios Petroleros S.A.	142	2	108	198	31	195	-	118	28	172
YPF Colombia S.A.S.	88	-	-	54	-	-	-	40	-	-
Energía Andina S.A.	-	-	-	23	-	-	-	19	-	-
YPF Energía Eléctrica S.A.	525	1	-	2	1	15	-	53	-	43
YPF Tecnología S.A.	13	4	61	16	5	31	-	-	8	26
Metroenergía S.A. ⁽¹⁾	-	92	-	-	-	-	-	-	16	-
YPF Holdings Inc.	-	-	5	-	-	3	-	-	-	-
YSUR Energía Argentina S.R.L. ⁽³⁾⁽⁴⁾	1.511	75	131	102	-	104	-	-	-	-
Petrolera TDF Company S.R.L. ⁽³⁾⁽⁴⁾	454	-	82	144	-	-	-	-	-	-
Petrolera LF Company S.R.L. ⁽³⁾⁽⁴⁾	337	-	84	8	-	-	-	-	-	-
Compañía de Inversiones Mineras S.A.	147	-	1	175	-	-	-	12	-	-
YSUR Petrolera Argentina S.A. ⁽²⁾	287	-	13	-	-	-	-	-	-	-
YPF Ecuador S.A.	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
YPF Europe B.V.	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<u>3.839</u>	<u>873</u>	<u>1.231</u>	<u>1.286</u>	<u>571</u>	<u>1.195</u>	<u>26</u>	<u>431</u>	<u>464</u>	<u>544</u>
Negocios conjuntos:										
Profertil S.A.	110	94	35	3	50	16	-	2	23	34
Compañía Mega S.A.	12	481	381	7	528	40	-	7	489	28
Refinería del Norte S.A.	-	92	11	-	99	11	-	15	79	4
Bizoy S.A.	4	-	-	-	4	-	-	12	-	-
	<u>126</u>	<u>667</u>	<u>427</u>	<u>10</u>	<u>681</u>	<u>67</u>	<u>-</u>	<u>36</u>	<u>591</u>	<u>66</u>
Sociedades vinculadas:										
Central Dock Sud S.A.	-	183	-	-	76	-	-	5	109	2
YPF Gas S.A. ⁽⁴⁾	32	98	44	-	-	-	-	-	-	-
Oleoductos del Valle S.A.	-	-	56	-	-	33	-	-	-	8
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	-	-	44	-	-	28	-	-	-	19
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	-	-	2	-	-	2	-	-	-	1
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	4	-	27	6	-	7	-	-	-	13
Oiltanking Ebytem S.A.	-	-	45	-	-	25	-	-	-	20
	<u>37</u>	<u>281</u>	<u>218</u>	<u>6</u>	<u>76</u>	<u>95</u>	<u>-</u>	<u>5</u>	<u>109</u>	<u>63</u>
	<u>4.002</u>	<u>1.821</u>	<u>1.876</u>	<u>1.302</u>	<u>1.328</u>	<u>1.357</u>	<u>26</u>	<u>472</u>	<u>1.164</u>	<u>673</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

	2015			2014			2013		
	Ingresos ordinarios	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos)	Ingresos ordinarios	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos)	Ingresos ordinarios	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos)
Sociedades controladas:									
Operadora de Estaciones de Servicios S.A.	194	1.958	(1)	164	1.599	(1)	97	1.067	-
A - Evangelista S.A.	78	4.147	50	45	3.599	32	15	1.471	-
YPF Brasil Comercio de Derivados de Petróleo Ltda.	31	-	-	71	-	(10)	57	-	(8)
YPF Services	-	5	-	-	-	-	-	-	-
Metrogas S.A.	355	3	26	267	-	18	97	-	-
YPF Chile S.A.	106	-	-	109	-	-	65	-	-
YPF Servicios Petroleros S.A.	3	937	-	3	813	-	37	571	-
YPF Colombia S.A.S.	-	-	4	-	-	2	-	-	2
Energía Andina S.A.	-	-	-	-	-	-	-	87	-
YPF Energía Eléctrica S.A.	5	40	3	1	162	-	-	-	-
YPF Tecnología S.A.	16	340	-	18	294	-	7	56	-
Metroenergía S.A. ⁽¹⁾	361	-	-	69	-	-	62	-	-
YPF Holdings Inc.	-	-	-	-	3	-	-	-	-
YSUR Energía Argentina S.R.L. ⁽³⁾⁽⁴⁾	87	1.151	165	3	985	-	-	-	-
Petrolera TDF Company S.R.L. ⁽³⁾⁽⁴⁾	-	70	16	-	-	-	-	-	-
Petrolera LF Company S.R.L. ⁽³⁾⁽⁴⁾	-	71	22	-	-	-	-	-	-
Compañía de Inversiones Mineras S.A.	3	-	20	-	-	9	-	-	-
YSUR Petrolera Argentina S.A. ⁽²⁾	-	246	34	-	160	-	-	-	-
YPF Ecuador S.A.	6	-	-	-	-	-	-	-	-
YPF Europe B.V.	-	-	1	-	-	-	-	-	-
	<u>1.245</u>	<u>8.968</u>	<u>340</u>	<u>750</u>	<u>7.615</u>	<u>50</u>	<u>437</u>	<u>3.252</u>	<u>(6)</u>
Negocios conjuntos:									
Profertil S.A.	275	305	-	227	409	-	132	277	-
Compañía Mega SA	1.396	470	-	2.485	178	-	1.786	325	-
Refinería del Norte S.A.	733	195	-	733	62	-	561	76	-
Bizoy S.A.	-	-	-	13	-	-	24	-	-
	<u>2.404</u>	<u>970</u>	<u>-</u>	<u>3.458</u>	<u>649</u>	<u>-</u>	<u>2.503</u>	<u>678</u>	<u>-</u>
Sociedades vinculadas:									
Central Dock Sud S.A.	277	-	-	200	-	-	179	70	-
Pluspetrol Energy S.A. ⁽⁶⁾	-	-	-	-	-	-	142	54	-
Metrogas S.A. ⁽⁶⁾	-	-	-	-	-	-	17	-	-
YPF Gas S.A. ⁽⁴⁾	231	35	-	-	-	-	-	-	-
Oleoductos del Valle S.A.	-	220	-	-	181	-	-	61	-
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	-	215	-	1	190	-	1	139	-
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	-	20	-	-	17	-	-	12	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	-	113	-	-	85	-	-	60	-
Oiltanking Ebytem S.A.	-	200	-	-	147	-	-	102	-
	<u>508</u>	<u>803</u>	<u>-</u>	<u>201</u>	<u>620</u>	<u>-</u>	<u>339</u>	<u>498</u>	<u>-</u>
Otras sociedades relacionadas bajo control común.....	-	-	-	-	-	-	-	1	-
	<u>4.157</u>	<u>10.741</u>	<u>340</u>	<u>4.409</u>	<u>8.884</u>	<u>50</u>	<u>3.279</u>	<u>4.429</u>	<u>(6)</u>

- (1) Sociedad controlada indirectamente a través de YPF Inversora Energética S.A.
(2) Sociedad controlada indirectamente a través de YSUR Argentina Corporation.
(3) Sociedad controlada indirectamente a través de YSUR Argentina Investment S.á.r.l.
(4) Se exponen los saldos desde la fecha de toma de control o adquisición de participación (ver Nota 2).
(5) Se exponen los saldos y las operaciones hasta la fecha de escisión (ver Nota 2).
(6) Se exponen los saldos y las operaciones hasta la fecha de toma de control (ver Nota 2).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Adicionalmente, en el curso habitual de sus negocios, y atento a ser la principal compañía petrolera de la Argentina, la cartera de clientes/proveedores de la Sociedad abarca tanto entidades del sector privado como así también del sector público nacional, provincial y municipal. Conforme a lo requerido por la NIC 24, "Información a revelar sobre partes relacionadas", dentro de las principales transacciones antes mencionadas se destacan:

- CAMMESA: provisión de fuel oil, que tiene como destino su uso en centrales térmicas, y compras de energía (las operaciones de ventas y compras por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2015 ascendieron a 10.082 y 1.453, respectivamente, al 31 de diciembre de 2014 ascendieron a 7.253 y 1.115, respectivamente, y al 31 de diciembre de 2013 ascendieron a 2.802 y 758, respectivamente; mientras que el saldo neto al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 era un crédito de 631, 730 y 338, respectivamente);
- ENARSA: prestación del servicio de regasificación en los proyectos de regasificación de gas natural licuado de Bahía Blanca y Escobar, y la compra de gas natural, el cual es importado por ENARSA desde la República de Bolivia, y de petróleo crudo (las operaciones por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2015 ascendieron a 1.635 y 995, respectivamente, al 31 de diciembre de 2014 ascendieron a 1.507 y 448, respectivamente, y al 31 de diciembre de 2013 ascendieron a 1.015 y 1.080, respectivamente; mientras que el saldo neto al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 era un crédito de 48, 271 y 446, respectivamente);
- Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A.: provisión de combustible aeronáutico (las operaciones por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 ascendieron a 2.178, 2.676 y 1.495, respectivamente; mientras que el saldo al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 era un crédito de 255, 183 y 104, respectivamente);
- Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios: beneficios por el incentivo para la inyección excedente de gas natural (las operaciones por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 ascendieron a 12.133, 7.762 y 4.289, respectivamente; mientras que el saldo al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 era un crédito de 9.638, 3.390 y 1.787, respectivamente) y por el programa de estímulo a la producción de crudo (las operaciones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2015 fueron de 1.961, estando la totalidad pendiente de cobro al cierre del presente ejercicio).
- Ministerio del Interior: compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial (las operaciones por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 ascendieron a 3.746, 3.763 y 2.208, respectivamente; mientras que el saldo al 31 de diciembre de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 31 de diciembre 2013 era un crédito de 412, 244 y 116 respectivamente).

Dichas operaciones tienen generalmente como base acuerdos a mediano plazo y se perfeccionan en función de las condiciones generales y regulatorias, según corresponda, del mercado.

Adicionalmente, la Sociedad ha realizado ciertas operaciones de financiación y contratación de seguros con entidades relacionadas con el sector público nacional, tal como se las define en la NIC 24. Las mismas comprenden ciertas operaciones financieras cuyas principales operaciones se describen en la Nota 5.j) a los presentes estados contables individuales y operaciones con Nación Seguros S.A. relacionadas con la contratación de ciertas pólizas de seguros y en relación a ello el recupero del seguro por los siniestros mencionados en la Nota 11.b a los estados contables consolidados.

Asimismo, en relación con el acuerdo de inversión firmado entre YPF y subsidiarias de Chevron Corporation, YPF tiene una participación accionaria indirecta no controlante en CHNC, con la que realiza operaciones relacionadas con el mencionado proyecto de inversión (ver Nota 11.c a los estados contables consolidados).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

A continuación se detallan las compensaciones correspondientes al personal clave de la Administración de YPF, el cual comprende a los miembros del Directorio y a los Vicepresidentes, siendo estos últimos aquellos que cumplen funciones ejecutivas y que son nombrados por el Directorio, todo ello para los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013:

	2015 ⁽¹⁾	2014 ⁽¹⁾	2013 ⁽¹⁾
Beneficios de corto plazo para empleados ⁽²⁾	158	112	67
Beneficios basados en acciones.....	40	48	29
Beneficios posteriores al empleo.....	6	4	3
Beneficios de terminación.....	5	-	-
	209	164	99

(1) Incluye la compensación correspondiente al personal clave de la administración de YPF que desempeñó funciones durante los períodos indicados.

(2) No incluyen aportes patronales por 55, 57 y 29.

12. PLANES DE BENEFICIOS Y OBLIGACIONES SIMILARES

En la Nota 1.b.10 a los estados contables consolidados se describen las principales características y tratamiento contable de los planes implementados por la Sociedad. Los cargos reconocidos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 se detallan a continuación:

i. Planes de retiro:

Los cargos totales reconocidos bajo el plan de retiro ascienden aproximadamente a 58, 47 y 37 por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

ii. Programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño:

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 895, 629 y 383 por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

iii. Plan de beneficios basados en acciones:

Los cargos reconocidos en resultados correspondientes a los planes basados en acciones, los cuales son agrupados atento a la similar naturaleza de cada uno de ellos, ascendieron a 124, 80 y 43 por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, respectivamente.

La evolución en cantidad de acciones vinculadas a los planes al cierre de los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, así como las recompras de acciones propias, se encuentran expuestas en la Nota 13 a los estados contables consolidados.

13. ARRENDAMIENTOS OPERATIVOS

Al 31 de diciembre de 2015, los principales contratos en los que YPF es arrendatario corresponden a:

- Alquiler de equipamiento de instalaciones y equipos de producción en yacimientos, y equipamiento para compresión de gas natural, cuyos contratos tienen una duración promedio de 3 años con opción a renovarse por un año adicional y para los cuales las cuotas contingentes se calculan a partir de una tarifa por unidad de uso (pesos por hora/día de utilización);
- Alquiler de buques y barcasas para el transporte de hidrocarburos, cuyos contratos tienen una duración promedio de 5 años y para los cuales las cuotas contingentes se calculan a partir de una tarifa por unidad de uso (pesos por hora/día de utilización);
- Alquiler de terrenos para la instalación y operación de estaciones de servicio, cuyos contratos tienen una duración promedio de aproximadamente 10 años y para los cuales las cuotas contingentes se calculan a partir de una tarifa por unidad de ventas estimadas de combustibles.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Los cargos por los contratos mencionados precedentemente por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 ascendieron a aproximadamente 7.362, 5.368 y 3.472 respectivamente, correspondiendo 744, 1.667 y 1.445 a pagos mínimos y 6.618, 3.701 y 2.027 a cuotas contingentes y han sido imputados a las líneas Alquileres de inmuebles y equipos y Contrataciones de obra y otros servicios.

Al 31 de diciembre de 2015, los pagos futuros estimados relacionados con estos contratos son:

	Hasta 1 año	De 1 a 5 años	A partir del 6 año
Pagos futuros estimados	7.921	14.109	328

14. INFORMACIÓN REQUERIDA POR LOS ORGANISMOS DE CONTRALOR

a) Resolución General N° 622 de la CNV

- I. De acuerdo a lo estipulado en el artículo 1°, Capítulo III, Título IV de la resolución mencionada, a continuación se detallan las notas a los estados contables individuales que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 5.b) Bienes de uso
Anexo B – Activos intangibles	Nota 5.a) Activos intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 15 Inversiones en sociedades
Anexo D – Otras inversiones	Nota 4 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Provisiones	Nota 5.f) Créditos por ventas Nota 5.e) Otros créditos Nota 5.c) Inversiones en sociedades Nota 5.b) Bienes de uso Nota 5.h) Provisiones
Anexo F – Costo de los bienes vendidos y servicios prestados	Nota 5.m) Costo de ventas
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 17 Activos y pasivos en monedas distintas del peso

- II. Con fecha 18 de marzo de 2015, la Sociedad fue inscripta por la CNV en la categoría “Agente de Liquidación y Compensación y Agente de Negociación - Propio” Matrícula N° 549. Considerando la operatoria que realiza la Sociedad, conforme a las Normas de la CNV y su Criterio Interpretativo N° 55, bajo ninguna circunstancia ofrecerá servicios de intermediación a terceros para operaciones en mercados bajo competencia de la CNV y tampoco abrirá cuentas operativas a terceros para cursar órdenes y operar en mercados bajo competencia de la CNV.

Asimismo, de acuerdo a lo previsto en la Sección VI, del Capítulo II, Título VII de las Normas de la CNV y en su Criterio Interpretativo N° 55, el patrimonio neto de la Sociedad supera el patrimonio neto mínimo requerido por dichas normas, de 15, y la contrapartida mínima exigida de 3 está conformada por 11.618.762 cuotas partes del Fondo Común de Inversión Compass Ahorro - Clase B con liquidación al rescate en 24 horas, siendo el valor total de las cuotas partes correspondientes a la Sociedad de 19 al 31 de diciembre de 2015.

b) Resolución General N° 629 de la CNV

Con motivo de la Resolución General N° 629 de la CNV, informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones de la Sociedad que no se encuentra en la sede social, se encuentra en los depósitos de las siguientes empresas:

- Adea S.A., sita en Planta 3 – Ruta 36, Km 31,5 – Florencio Varela – Provincia de Buenos Aires.
- File S.R.L, sita en Panamericana y R. S. Peña – Blanco Encalada – Lujan de Cuyo – Provincia de Mendoza.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

15. INVERSIONES EN SOCIEDADES

Denominación y Emisor	31-12-2015														31-12-2014
	Características de los valores					Información sobre el ente emisor									Valor registrado ⁽⁹⁾
	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado ⁽⁹⁾	Costo ⁽²⁾	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio neto	Participación sobre capital social			
Controladas:															
YPF International S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	Bs.	100	66.890	20	1.067	Inversión	Calle La Plata 19, Santa Cruz de la Sierra, República de Bolivia	31-12-15	13	1	20	99,99% ⁽¹²⁾	12	
YPF Holdings Inc. ⁽⁶⁾	Ordinarias	US\$	0,01	810.614	- ⁽⁷⁾	4.518	Inversión y financiera	10333 Richmond Avenue I, Suite 1050, TX, U.S.A.	31-12-15	10.529	(571)	(3.482)	100,00%	- ⁽⁷⁾	
Operadora de Estaciones de Servicios S.A.	Ordinarias	\$	1	163.701.747	652	-	Gestión comercial de estaciones de servicios de propiedad de YPF S.A.	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	164	399	596	99,99%	587	
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	306.818.702	802	288	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	307	263	789	99,91% ⁽¹²⁾	525	
YPF Servicios Petroleros S.A.	Ordinarias	\$	1	47.500	75	-	Servicios de perforación y/o reparación de pozos	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	- ⁽⁹⁾	65	77	95,00% ⁽¹²⁾	3	
YPF Inversora Energética S.A.	Ordinarias	\$	1	97.229.276	- ⁽⁷⁾	96	Inversión	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	97	(583)	(1.153)	99,99% ⁽¹²⁾	- ⁽⁷⁾	
YPF Energía Eléctrica	Ordinarias	\$	1	28.506.213	1.195	333	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	30	623	623	95,00% ⁽¹²⁾	799	
YPF Chile S.A. ⁽¹⁰⁾	Ordinarias	-	-	50.963.552	1.043	794	Compraventa de lubricantes y combustibles de aviación y estudio y exploración de hidrocarburos	Villarica 322; Módulo B1, Qilicura, Santiago	31-12-15	593	(102)	1.042	99,99% ⁽¹²⁾	493	
YPF Tecnología S.A.	Ordinarias	\$	1	234.291.000	308	234	Investigación, desarrollo, producción y comercialización de tecnologías, conocimientos, bienes y servicios	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	459	65	604	51,00%	127	
YPF Europe B.V. ⁽⁶⁾	Ordinarias	US\$	0,01	15.660.437.309	2.287	1.202	Inversión y financiera	Prins Bernardplein 200, 1097 JB, Amsterdam, Holanda	31-12-15	2.034	88	2.288	100,00%	1.416	
YSUR Argentina Investment S.à.r.l. ⁽⁶⁾	Ordinarias	US\$	1	20.001	6.238	3.030	Inversión	13-15, Avenue de la Lierté, L-1931, Luxemburgo	30-09-15	- ⁽⁹⁾	- ⁽⁹⁾	3.204	100,00%	3.895	
YSUR Argentina Corporation ⁽⁶⁾	Ordinarias	US\$	1	10.000.001	403	279	Inversión	Boundary Hall, Cricket Square P.O. Box 1111 George Town, Grand Cayman, Cayman Islands KY1-1102	30-09-15	94	- ⁽⁹⁾	278	100,00%	260	
YSUR Petrolera Argentina S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	220.223.601	215	148	Exploración, extracción, explotación, almacenamiento, transporte, industrialización y comercialización de hidrocarburos, como así también otras operaciones vinculadas a tales fines	Tucumán 1, P. 12, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	634	99	464	34,72% ⁽¹¹⁾	139	
						<u>13.238</u>	<u>11.989</u>							<u>8.256</u>	

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

					31-12-2015								31-12-2014
Características de los valores					Información sobre el ente emisor								
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado ⁽⁹⁾	Costo ⁽²⁾	Actividad principal	Domicilio legal	Últimos estados contables disponibles				Participación sobre capital social	Valor registrado ⁽⁹⁾
								Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio neto		
Negocios conjuntos:													
Compañía Mega S.A. ^{(6) (8)}	Ordinarias	\$ 1	244.246.140	1.277	-	Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	643	551	1.611	38,00%	778
Profertil S.A. ⁽⁸⁾	Ordinarias	\$ 1	391.291.320	1.452	-	Producción y venta de fertilizantes	Alicia Moreau de Justo 740, P. 3, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	783	(147)	811	50,00%	1.231
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$ 1	45.803.655	405	-	Refinación	Maipú 1, P. 2º, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	92	(75)	793	50,00%	423
				<u>3.134</u>	<u>-</u>								<u>2.432</u>
Influencia significativa:													
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$ 10	4.072.749	126 ⁽¹⁾	-	Transporte de petróleo por ducto	Florida 1, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	110	51	347	37,00%	99 ⁽¹⁾
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$ 10	476.034	70	-	Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P. 11º, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	14	5	218	33,15%	71
Oiltanking Ebytem S.A.	Ordinarias	\$ 10	351.167	150	-	Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	31-12-15	12	99	134	30,00%	88
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Preferidas	\$ 1	15.579.578	23	-	Transporte de gas por ducto	San Martín 323, P.13º, Buenos Aires, Argentina	31-12-15	156	54	229	10,00%	14
Central Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$ 0,01	11.869.095.145	152	136	Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	1.231	(78)	1.068	10,25% ⁽⁵⁾	110
Inversora Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$ 1	355.270.303	484	445	Inversión y financiera	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	829	(54)	783	42,86%	336
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Preferidas	\$ 1	12.135.167	25	-	Transporte de petróleo por ducto	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	30-09-15	34	6	69	36,00%	22
Otras sociedades:													
Diversas ⁽⁴⁾	-	-	-	<u>281</u>	<u>398</u>	-	-	-	-	-	-	-	<u>138</u>
				<u>1.311</u>	<u>979</u>								<u>878</u>
				<u>17.683</u>	<u>12.968</u>								<u>11.566</u>

(1) Corresponde al porcentaje de participación sobre el patrimonio neto de la sociedad, neto de resultados no trascendidos a terceros.

(2) Corresponde al costo neto de dividendos cobrados y reducciones de capital.

(3) Corresponde al porcentaje de participación sobre el patrimonio neto de la sociedad más ajustes para adecuar los criterios contables a los de YPF.

(4) Incluye Compañía Minera de Argentina S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., A&C Pipeline Holding Company, Poligás Luján S.A.C.I., Oleoducto Trasandino (Chile) S.A., YPF Services USA Corp., Bizoy S.A., Civeny S.A., Bioceres S.A., YPF Perú S.A.C., YPF Brasil Comercio Derivado de Petróleo Ltda, Wokler Investment S.A., YPF Colombia S.A.S., Miwen S.A., Eleran Inversiones 2011 S.A.U., Lestery S.A., YSUR Argentina Holdings S.A.r.l., Compañía de Inversiones Mineras S.A., YPF Gas S.A. y Energía Andina S.A.

(5) Adicionalmente, la Sociedad posee un 29,99% de participación indirecta en el capital a través de Inversora Dock Sud S.A.

(6) En función de lo estipulado en el convenio de accionistas, existe control conjunto de parte de los accionistas en esta sociedad.

(7) El valor patrimonial proporcional negativo al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, luego de adecuar el patrimonio neto a los criterios contables de YPF, se encuentra expuesto en el rubro "Cuentas por pagar".

(8) Se ha definido el dólar como la moneda funcional de la presente sociedad.

(9) No se expone valor alguno dado que el valor registrado es menor a 1.

(10) Se ha definido al peso chileno como moneda funcional de esta Sociedad.

(11) Adicionalmente, la Sociedad posee un 65,28% de participación indirecta en el capital a través de YSUR Argentina Corporation.

(12) La participación directa e indirecta de YPF en dichas sociedades asciende a 100%.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

16. UNIONES TRANSITORIAS Y CONSORCIOS DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Al 31 de diciembre de 2015, las principales UT y consorcios de exploración y producción en los que la Sociedad participa son las siguientes:

Nombre y ubicación	Participación	Operador
Acambuco Salta	22,50%	Pan American Energy LLC
Aguada Pichana Neuquén	27,27%	Total Austral S.A.
Aguaragüé Salta	53,00%	Tecpetrol S.A.
CAM-2/A SUR Tierra del Fuego	50,00%	Enap Sipetrol Argentina S.A.
Campamento Central / Cañadón Perdido Chubut	50,00%	YPF S.A.
Consortio CNQ 7/A La Pampa y Mendoza	50,00%	Pluspetrol Energy S.A.
El Tordillo Chubut	12,20%	Tecpetrol S.A.
La Tapera y Puesto Quiroga Chubut	12,20%	Tecpetrol S.A.
Lindero Atravesado Neuquén	37,50%	Pan American Energy LLC
Llancanelo Mendoza	51,00%	YPF S.A.
Magallanes Santa Cruz, Tierra del Fuego y Plataforma Continental Nacional	50,00%	Enap Sipetrol Argentina S.A.
Palmar Largo Formosa y Salta	30,00%	Pluspetrol S.A.
Loma Campana Neuquén y Mendoza	50,00%	YPF S.A.
Ramos Salta	15,00% ⁽¹⁾	Pluspetrol Energy S.A.
Rincón del Mangrullo Neuquén	50,00%	YPF S.A.
San Roque Neuquén	34,11%	Total Austral S.A.
Tierra del Fuego Tierra del Fuego	30,00% ⁽²⁾	Petrolera L.F. Company S.R.L.
Yacimiento La Ventana – Río Tunuyán Mendoza	70,00%	YPF S.A.
Zampal Oeste Mendoza	70,00%	YPF S.A.
Narambuena Neuquén	50,00%	YPF S.A.
La Amarga Chica Neuquén	50,00%	YPF S.A.

(1) Adicionalmente, YPF posee un 27% de participación indirecta a través de YPF Energía Eléctrica S.A. (ver Nota 2 a los estados contables consolidados).

(2) Adicionalmente, YPF posee un 70% de participación a través de YSUR Argentina Investment S.á.r.l. e YSUR Argentina Holdings S.á.r.l. (ver Nota 2 a los estados contables consolidados).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

17. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	2015			2014			2013		
	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total
Activo no corriente									
<u>Otros créditos</u>									
Dólares estadounidenses.....	7	12,94	91	3	8,45	25	182	6,48	1.179
Total del activo no corriente			91			25			1.179
Activo corriente									
<u>Créditos por ventas</u>									
Dólares estadounidenses.....	232	12,94	3.002	254	8,45	2.146	297	6,48	1.925
<u>Otros créditos</u>									
Dólares estadounidenses.....	365	12,94	4.723	460	8,45	3.887	487	6,48	3.156
Euros	6	14,07	84	3	10,26	31	3	8,96	27
Yenes.....	119	0,11	13	-	-	-	-	-	-
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>									
Dólares estadounidenses.....	954	12,94	12.345	623	8,45	5.264	618	6,48	4.005
Total del activo corriente.....			20.167			11.328			9.113
Total del activo			20.258			11.353			10.292
Pasivo no corriente									
<u>Provisiones</u>									
Dólares estadounidenses.....	2.401	13,04	31.309	2.411	8,55	20.614	1.877	6,52	12.238
<u>Préstamos</u>									
Dólares estadounidenses.....	4.251	13,04	55.437	2.658	8,55	22.729	1.794	6,52	11.700
<u>Cuentas por pagar</u>									
Dólares estadounidenses.....	34	13,04	443	41	8,55	351	57	6,52	372
Total del pasivo no corriente			87.189			43.694			24.310
Pasivo corriente									
<u>Provisiones</u>									
Dólares estadounidenses.....	32	13,04	417	127	8,55	1.086	69	6,52	450
<u>Préstamos</u>									
Dólares estadounidenses.....	1.544	13,04	20.139	906	8,55	7.744	984	6,52	6.414
<u>Cuentas por pagar</u>									
Dólares estadounidenses.....	1.741	13,04	22.703	1.900	8,55	16.245	1.837	6,52	11.977
Euros	24	14,21	341	23	10,41	238	184	9	1.656
Total del pasivo corriente.....			43.600			25.313			20.497
Total del pasivo			130.789			69.007			44.807

(1) Tipo de cambio vigente al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013 según Banco Nación Argentina.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

18. HECHOS POSTERIORES

- Con fecha 3 de marzo de 2016, el Directorio de la Sociedad aprobó la Fusión por Absorción de YPF (sociedad absorbente) con su controlada directa YPF Inversora Energética S.A. y su controlada indirecta GASA (sociedades absorbidas), por la cual la primera absorberá a las segundas, las cuales se disolverán sin liquidarse. En la referida reunión, también se autorizó la celebración del correspondiente Compromiso Previo de Fusión, el cual será tratado por la próxima Asamblea Extraordinaria de Accionistas a ser oportunamente convocada.

En el siguiente cuadro se presenta un resumen del efecto que hubiera tenido la fusión de YPF Inversora Energética S.A. y GASA sobre el estado de situación patrimonial al 31 de diciembre de 2015.

Rubro	YPF al 31/12/2015	YPF Inversora Energética al 31/12/2015	GASA al 31/12/2015	Eliminaciones / Reclasificaciones al 31/12/2015	Estados contables en el supuesto de la fusión al 31/12/2015
Activo no corriente	279.108	1	206	(207)	279.108
Activo corriente	72.453	-	6	-	72.459
Total del activo	351.561	1	212	(207)	351.567
Pasivo no corriente	153.854	1.154	543	(1.904)	153.647
Pasivo corriente	77.294	-	847	(634)	77.507
Total del pasivo	231.148	1.154	1.390	(2.538)	231.154
Patrimonio neto	120.413	(1.153)	(1.178)	2.331	120.413

En los siguientes cuadros se presenta un resumen del efecto que hubiera tenido la fusión de YPF Inversora Energética S.A. y GASA sobre los estados de resultados integrales y de flujo de efectivo por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015.

Rubro	YPF al 31/12/2015	YPF Inversora Energética al 31/12/2015	GASA al 31/12/2015	Eliminaciones / Reclasificaciones al 31/12/2015	Estados contables en el supuesto de la fusión al 31/12/2015
Ingresos	143.462	-	-	-	143.462
Costos	(109.339)	-	-	-	(109.339)
Utilidad bruta	34.123	-	-	-	34.123
Utilidad (Pérdida) operativa	15.151	(1)	(5)	-	15.145
Resultado de las inversiones en sociedades	848	(584)	(395)	990	859
Resultados financieros, netos	12.326	-	(431)	189	12.084
Impuesto a las ganancias	(23.746)	1	236	-	(23.509)
Utilidad (Pérdida) neta	4.579	(584)	(596)	1.180	4.579

Rubro	YPF al 31/12/2015	YPF Inversora Energética al 31/12/2015	GASA al 31/12/2015	Eliminaciones / Reclasificaciones al 31/12/2015	Estados contables en el supuesto de la fusión al 31/12/2015
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	38.554	(1)	(6)	-	38.547
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(62.419)	(29)	-	59	(62.389)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación ...	24.079	30	9	(59)	24.059

Los otros hechos posteriores se detallan en la Nota 19 a los estados contables consolidados.

Los presentes estados contables fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 3 de marzo de 2016 y serán puestos a disposición de la Asamblea de Accionistas.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 3 - MARZO - 2016

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y COMPARATIVOS

RATIFICACION DE FIRMAS LITOGRAFIADAS

Por la presente ratificamos las firmas que obran litografiadas en las hojas que anteceden desde la página N° 1 hasta la N° 40.

DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ENRIQUE A. FILA
Por Comisión Fiscalizadora

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

Informe de la Comisión Fiscalizadora

A los señores Accionistas de

YPF SOCIEDAD ANÓNIMA

1. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo N° 294 de la ley N° 19.550, en las normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) y en el Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, hemos efectuado un examen de los estados contables individuales adjuntos de YPF SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, mencionada indistintamente como “YPF SOCIEDAD ANÓNIMA” o “la Sociedad”) que incluyen el estado de situación patrimonial individual al 31 de diciembre de 2015, los correspondientes estados individuales de resultados integrales, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el ejercicio económico, finalizado en esa fecha y la información complementaria contenida en notas 1 a 18 (la nota 1 describe las principales políticas contables utilizadas en la preparación de los estados contables individuales adjuntos). Los saldos y otra información correspondientes a los ejercicios 2014 y 2013, son parte integrante de los estados contables mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados con ellos.
2. El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables individuales adjuntos de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). Para preparar los estados contables individuales a que se refiere este informe, la Sociedad ha aplicado las normas contables profesionales contenidas en la Resolución Técnica N° 26 de la FACPCE para la preparación de estados contables individuales, incorporadas por la Comisión Nacional de Valores a su normativa, las cuales difieren en algunos aspectos de lo establecido en las referidas Normas Internacionales de Información Financiera, tal como se explica en la nota 1.a) a los estados contables adjuntos. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en el examen que hemos realizado con el alcance detallado en el párrafo 3.
3. Nuestro examen fue realizado de acuerdo con normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren la aplicación de los procedimientos establecidos en la Resolución Técnica N° 32 de la FACPCE para auditorías de estados contables e incluyen la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos efectuado un examen del trabajo realizado por los auditores externos de la Sociedad, Deloitte & Co. S.A., quienes emitieron su informe de auditoría con fecha 3 de marzo de 2016. Una auditoría involucra aplicar procedimientos, sustancialmente sobre bases selectivas, para obtener evidencias sobre la información expuesta en los estados contables. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio profesional del auditor e incluyen su evaluación de los riesgos de que existan distorsiones significativas en los estados contables originadas en errores u omisiones o en irregularidades. Al realizar estas evaluaciones de riesgo, el auditor considera el control interno existente en la Sociedad, relevante para la preparación y presentación razonable de los estados contables, pero no efectúa una evaluación del control interno vigente con el propósito de expresar una opinión sobre su efectividad sino con la finalidad de seleccionar los procedimientos de auditoría que resulten apropiados a las circunstancias. No hemos efectuado ningún control de gestión, y por lo tanto no hemos evaluado los criterios empresarios de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que son de incumbencia exclusiva del Directorio y de la Asamblea.

4. En nuestra opinión, basados en el trabajo realizado:
 - a. Los estados contables individuales mencionados en el capítulo 1 de este informe presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación patrimonial de YPF SOCIEDAD ANONIMA al 31 de diciembre de 2015, y los resultados integrales de sus operaciones, la evolución de su patrimonio neto y el flujo de su efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha de acuerdo con las normas de la Resolución Técnica N° 26 de la FACPCE para la preparación de estados contables individuales de una entidad controlante.
 - b. La Información adicional a las notas a los estados contables individuales requerida por el Artículo N° 68 del Reglamento de Cotización de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y por el artículo N°12, capítulo III, Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T 2013) está razonablemente presentada, en todos sus aspectos significativos, con relación a los estados contables mencionados en el punto 1 de este informe tomados en su conjunto.

5. Informamos, además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que:
 - a. El inventario y los estados contables adjuntos se encuentran asentados en el libro Inventarios y Balances.
 - b. Hemos revisado la memoria del Directorio y la información incluida en su Anexo sobre el grado de cumplimiento del Código de Gobierno Societario requerida por la Resolución General N° 606/12 de la CNV, sobre las cuales nada tenemos que observar en materia de nuestra competencia.
 - c. De acuerdo a lo requerido por la Resolución General N° 340 de la Comisión Nacional de Valores, sobre la independencia del auditor externo y sobre la calidad de las políticas de auditoría aplicadas por el mismo y de las políticas de contabilización de la Sociedad, el informe del auditor externo descripto anteriormente incluye la manifestación de haber aplicado las normas de auditoría vigentes en Argentina, que comprenden los requisitos de independencia, y no contiene salvedades en relación a la aplicación de dichas normas y de las normas contables profesionales vigentes en Argentina.
 - d. En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos aplicado durante el ejercicio de los procedimientos descriptos en el artículo N° 294 de la Ley N° 19.550, los que consideramos necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.
 - e. Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo, previstos en las correspondientes normas emitidas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, en relación con la sociedad controlante.

6. En virtud de lo requerido por la Resolución General N° 622/13 de la CNV informamos que no tenemos observaciones que formular sobre la información incluida en la Nota 14.a) a los estados contables individuales adjuntos relacionada con las exigencias de Patrimonio Neto Mínimo y contrapartida líquida requerida por la citada normativa.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 3 de marzo de 2016.

Por Comisión Fiscalizadora

Enrique A. Fila
Síndico Titular



YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015
INFORMACION ADICIONAL A LAS NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES INDIVIDUALES
ART. 68 DEL REGLAMENTO DE LA BOLSA DE COMERCIO DE BUENOS AIRES Y ART. 12,
CAPITULO III, TITULO IV DE LA NORMATIVA DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES
(cifras en millones de pesos - Nota 1.b. a los Estados Contables Individuales, excepto donde se indica en forma expresa)

Aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera:

Los estados contables individuales de YPF S.A. (en adelante “YPF” o la “Sociedad”) por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015 se presentan conforme lo establecido por la Resolución Técnica N° 26 (texto ordenado) de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) y por las Normas de la Comisión Nacional del Valores (“CNV”). La mencionada Resolución Técnica N° 26 establece la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), tal como fueron emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por su sigla en inglés), con la sola excepción dispuesta en su sección 9, que establece que en los estados contables individuales de entidades que deban presentar estados contables consolidados, las inversiones en sociedades controladas, negocios conjuntos y sociedades vinculadas (en su conjunto “inversiones en sociedades”), se contabilizarán utilizando el método del valor patrimonial proporcional descrito en la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) N° 28 “Inversiones en asociadas” y, en el caso de entidades controladas, con los mismos ajustes de consolidación que se incorporen en los estados contables consolidados (en adelante, las “NIIF adoptadas para estados contables individuales”). Este criterio difiere del establecido por la NIC 27 “Estados financieros separados”, según la cual se establece que todas las inversiones en sociedades deben ser contabilizadas en los estados contables individuales al costo o a su valor razonable.

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades y/o regulaciones de la CNV. Dicha información se incluye en las Notas a estos estados contables individuales, sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

Estos estados contables individuales deben ser leídos conjuntamente con los estados contables consolidados de la Sociedad preparados de acuerdo con las NIIF.

Cuestiones generales sobre la actividad de la Sociedad:

1. Atento a la actividad e inversiones que realiza la Sociedad, la misma se encuentra alcanzada por diversos regímenes jurídicos específicos y significativos que podrían implicar decaimientos o renacimientos contingentes de beneficios previstos por los mismos. En la Nota 10 a los estados contables individuales, que debe ser leída en conjunto con la Nota 11 a los estados contables consolidados, se exponen dichos regímenes.
2. No existen modificaciones significativas en las actividades de la Sociedad u otras circunstancias que afecten significativamente la comparabilidad de los estados contables individuales al 31 de diciembre de 2015.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 03 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73



3.a. No existen deudas de plazo vencido. Los créditos de plazo vencido son los siguientes:

	Créditos Corrientes
Vencidos entre octubre y diciembre 2015	5.864
Vencidos entre julio y septiembre 2015	927
Vencidos entre abril y junio 2015	409
Vencidos entre enero y marzo 2015	235
Vencidos entre enero 2014 y diciembre 2014	375
Vencidos con anterioridad a enero 2014	795
	<u>8.605⁽¹⁾</u>

3.b. y 3.c. Los créditos y las deudas a vencer son los siguientes:

	Corriente		No Corriente	
	Créditos	Deudas	Créditos	Deudas
A vencer entre enero y marzo 2016	26.630	53.831	-	-
A vencer entre abril y junio 2016	3.331	6.758	-	-
A vencer entre julio y septiembre 2016	682	9.087	-	-
A vencer entre octubre y diciembre 2016	1.690	7.525	-	-
A vencer entre enero y diciembre 2017	-	-	865	14.987 ⁽²⁾
A vencer entre enero 2017 y diciembre 2018	-	-	329	29.487
A vencer con posterioridad septiembre 2018	-	-	663	101.284
	<u>32.333⁽¹⁾</u>	<u>77.201</u>	<u>1.857</u>	<u>145.758</u>

- (1) Del total de créditos vencidos detallados en el punto 3.a. anterior y de los créditos corrientes a vencer aquí detallados, 519 se encuentran en gestión judicial y 762 se encuentran cubiertos por las provisiones para deudores por ventas de cobro dudoso y para otros créditos de cobro dudoso.
- (2) Incluye 20.140 de deudas con vencimiento de 1 a 2 años, netas del activo por impuesto diferido de 5.154 que se estima revertir en dicho período.

4.a. Al 31 de diciembre de 2015 la Sociedad posee deudas en especie que ascienden a 78, mientras que los créditos en especie ascienden a 1.254. En la Nota 17 a los estados contables individuales se exponen todos los créditos y deudas denominados en moneda distinta del peso.

4.b. La Sociedad no posee créditos o deudas significativas sujetas a cláusulas de ajuste.

4.c. Los saldos de créditos y deudas que devengan intereses son los siguientes:

Créditos corrientes:	2.866
Créditos no corrientes:	59
Deudas corrientes:	24.661
Deudas no corrientes:	75.946

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 03 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73



5. En la Nota 15 de los estados contables individuales se expone el porcentaje de participación en sociedades del Art. 33 de la Ley N° 19.550. Adicionalmente, en la Nota 11 a los estados contables individuales se exponen los saldos deudores y acreedores con sociedades relacionadas, incluyéndose en las Notas 5.e, 5.f, 5.j y 5.k o en la Nota 17 a los estados contables individuales, según corresponda y cuando fuera aplicable, la información prevista en los puntos 3 y 4 precedentes.
6. No existen, ni existieron durante el período, créditos por ventas o préstamos significativos con directores, síndicos o sus parientes hasta el segundo grado inclusive.

Inventario físico de los bienes de cambio:

7. Dada la naturaleza de la actividad, la Sociedad efectúa mediciones físicas de la mayor parte de sus bienes de cambio durante cada mes. No existen bienes de cambio de inmovilización significativa al 31 de diciembre de 2015.

Valores corrientes:

8. Para valuar los bienes de cambio al costo se consideraron los costos de producción propios y las compras al cierre del ejercicio. No hay bienes de uso valuados a su valor corriente.

Bienes de uso:

9. No existen bienes de uso revaluados técnicamente.
10. El monto total de bienes de uso sin usar por ser obsoletos, por tener lenta rotación o por haberse desafectado de la operación, está totalmente provisionado y asciende a 658 tratándose principalmente de materiales y equipos retirados de la operación.

Participaciones en otras sociedades:

11. No existen participaciones en otras sociedades en exceso de lo admitido por el Art. 31 de la Ley N° 19.550.

Valores recuperables:

12. Los valores recuperables de bienes de cambio considerados individualmente se determinan teniendo en cuenta el menor entre el costo y el valor neto de realización. Los valores recuperables de activos intangibles y de bienes de uso, considerados al nivel de Unidad Generadora de Efectivo, que son utilizados como límite para sus respectivas valuaciones contables, se determinaron en función de su valor razonable menos el costo de venta y/o de su valor de uso, definido como el valor actual esperado de los flujos netos de fondos que deberían surgir del uso de los bienes y de su disposición al final de su vida útil, tal como se define en Nota 1.b.9 a los Estados Contables Consolidados.

Seguros:

13. A continuación se exponen los seguros que cubren los bienes tangibles significativos:

<u>Bienes cubiertos</u>	<u>Riesgo cubierto</u>	<u>Monto cubierto</u> ⁽¹⁾⁽²⁾	<u>Valor contable</u>
Equipamiento y demás activo fijo en general, utilizado en explotación, destilación, transporte, y demás actividades	Todo riesgo (Primer riesgo absoluto)	2.000	263.052
Mercaderías	Todo riesgo de transporte	100	
Pozos	Control y reperforación	325	

(1) Cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses.

(2) Cobertura por cada potencial siniestro.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 03 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73



La Dirección de la Sociedad, habida cuenta de que la póliza integral petrolera contratada responde a las necesidades de la Sociedad (significativo monto de activos cubiertos geográficamente dispersos), considera que los riesgos corrientes se encuentran suficientemente cubiertos.

Contingencias positivas y negativas:

14. Para el cálculo de las provisiones para juicios y contingencias respectivas se han considerado la totalidad de los elementos de juicio disponibles y el grado de probabilidad de ocurrencia de las cuestiones cubiertas por las mismas (ver Notas 9 y 10 a los Estados Contables Individuales que deben ser leídas en conjunto con las Notas 1.b.7, 10 y 11 a los estados contables consolidados).
15. En las Notas 9 y 10 a los Estados Contables Individuales, que deben ser leídas en conjunto con las Notas 10 y 11 a los estados contables consolidados, se incluyen entre otras cuestiones, las situaciones contingentes no contabilizadas que pudieran tener cierto grado de significación presente o futuro, junto con las razones que motivaron su falta de contabilización.

Aportes irrevocables a cuenta de futuras suscripciones:

16. Al 31 de diciembre de 2015, no existen aportes irrevocables a cuenta de futuras suscripciones.
17. No existen acciones preferidas.
18. En la Nota 7 a los Estados Contables Individuales que debe ser leída en conjunto con las Notas 1.b.16 y 8 a los Estados Contables Consolidados, se exponen las condiciones, circunstancias y plazos para las restricciones a la distribución de los resultados no asignados.

MIGUEL MATIAS GALUCCIO
Presidente

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 03 - MARZO - 2016
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO D. COHEN
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73