



YPF SOCIEDAD ANONIMA
ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

CONTENIDO

Nota	Descripción	Página
	Glosario de términos	1
	Información legal	2
	Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
	Estados de resultados integrales intermedios condensados consolidados	4
	Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	5
	Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados	7
	Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados:	
1	Información general, estructura y organización del negocio del Grupo	8
2	Bases de preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados	9
3	Estacionalidad de las operaciones	10
4	Adquisiciones y disposiciones	10
5	Administración del riesgo financiero	11
6	Información por segmentos	11
7	Instrumentos financieros por categoría	14
8	Activos intangibles	15
9	Propiedades, planta y equipo	16
10	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	17
11	Inventarios	21
12	Otros créditos	21
13	Créditos por ventas	21
14	Efectivo y equivalentes de efectivo	21
15	Provisiones	22
16	Impuesto a las ganancias	23
17	Préstamos	24
18	Otros pasivos	26
19	Cuentas por pagar	26
20	Ingresos	26
21	Costos	26
22	Gastos por naturaleza	27
23	Otros resultados operativos, netos	28
24	Resultados financieros, netos	28
25	Inversiones en Uniones Transitorias	28
26	Patrimonio	29
27	Resultado neto por acción	29
28	Desconsolidación de las Entidades de Maxus	30
29	Activos y pasivos contingentes	30
30	Compromisos contractuales	31
31	Principales regulaciones y otros	32
32	Saldos y transacciones con partes relacionadas	35
33	Planes de beneficios y obligaciones similares	38
34	Activos y pasivos en monedas distintas del peso	39
35	Hechos posteriores	40

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS****GLOSARIO DE TÉRMINOS**

Término	Definición
AESA	Subsidiaria A-Evangelista S.A.
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28.
BONAR	Bonos de la Nación Argentina
CDS	Asociada Central Dock Sud S.A.
CIMSA	Subsidiaria Compañía de Inversiones Mineras S.A.
CNV	Comisión Nacional de Valores
El Grupo	YPF y sus subsidiarias
Eleran	Subsidiaria Eleran Inversiones 2011 S.A.U.
ENARGAS	Ente Nacional Regulador del Gas
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
Estados financieros consolidados anuales	Estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016
Estados financieros intermedios condensados consolidados	Estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2017
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Asociada Inversora Dock Sud S.A.
LGS	Ley General de Sociedades de la República Argentina N°19.550 (T.O. 1984) y sus modificaciones
MEGA	Negocio conjunto Compañía Mega S.A.
Metroenergía	Subsidiaria Metroenergía S.A.
Metrogas	Subsidiaria Metrogas S.A.
MINEM	Ministerio de Energía y Minería
MMBtu	Millones de unidades térmicas británicas (British thermal unit)
Negocio conjunto	Sociedad sobre la cual YPF posee control conjunto conforme lo dispuesto por la NIIF 11
NIC	Norma Internacional de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Oldelval	Asociada Oleoductos del Valle S.A.
OPESSA	Subsidiaria Operadora de Estaciones de Servicios S.A.
OTA	Asociada Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.
OTC	Asociada Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.
Profertil	Negocio conjunto Profertil S.A.
Refinor	Negocio conjunto Refinería del Norte S.A.
SEC	U.S. Securities and Exchange Commission
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10
Termap	Asociada Terminales Marítimas Patagónicas S.A.
UGE	Unidad Generadora de Efectivo
US\$	Dólar estadounidense
US\$/Bbl	Dólar por barril
UT	Unión Transitoria
Y-GEN I	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica S.R.L.
Y-GEN II	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica II S.R.L.
YPF Brasil	Subsidiaria YPF Brasil Comércio Derivado de Petróleo Ltda.
YPF Chile	Subsidiaria YPF Chile S.A.
YPF EE	Subsidiaria YPF Energía Eléctrica S.A.
YPF Gas	Asociada YPF Gas S.A.
YPF Holdings	Subsidiaria YPF Holdings, Inc.
YPF International	Subsidiaria YPF International S.A.
YPF o la Sociedad	YPF Sociedad Anónima
YPF SP	Subsidiaria YPF Servicios Petroleros S.A.
YTEC	Subsidiaria YPF Tecnología S.A.



INFORMACIÓN LEGAL

Domicilio legal

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 41 iniciado el 1° de enero de 2017

Actividad principal de la Sociedad

La Sociedad tendrá por objeto llevar a cabo por sí, por intermedio de terceros o asociada a terceros, el estudio, la exploración y la explotación de los yacimientos de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos y demás minerales, como asimismo, la industrialización, transporte y comercialización de estos productos y sus derivados directos e indirectos, incluyendo también productos petroquímicos, químicos derivados o no de hidrocarburos y combustibles de origen no fósil, biocombustibles y sus componentes, así como la generación de energía eléctrica a partir de hidrocarburos, a cuyo efecto podrá elaborarlos, utilizarlos, comprarlos, venderlos, permutarlos, importarlos o exportarlos, así como también tendrá por objeto prestar, por sí, a través de una sociedad controlada, o asociada a terceros, servicios de telecomunicaciones en todas las formas y modalidades autorizadas por la legislación vigente y previa solicitud de las licencias respectivas en los casos que así lo disponga el marco regulatorio aplicable, así como también la producción, industrialización, procesamiento, comercialización, servicios de acondicionamiento, transporte y acopio de granos y sus derivados, así como también realizar cualquier otra actuación complementaria de su actividad industrial y comercial o que resulte necesaria para facilitar la consecución de su objeto. Para el mejor cumplimiento de estos objetivos podrá fundar, asociarse con o participar en personas jurídicas de carácter público o privado domiciliadas en el país o en el exterior, dentro de los límites establecidos en el Estatuto.

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

29 de abril de 2016, inscripta en la Inspección General de Justicia el 21 de diciembre de 2016, bajo el número 25.244 del Libro 82 de Sociedades por Acciones.

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).

Capital

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

Capital suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública (en pesos)

3.933.127.930

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)

	Notas	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
ACTIVO			
Activo no corriente			
Activos intangibles	8	8.045	8.114
Propiedades, planta y equipo	9	297.613	308.014
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	10	5.591	5.488
Activos por impuesto diferido, netos	16	362	564
Otros créditos	12	1.887	3.909
Créditos por ventas	13	128	87
Inversiones en activos financieros	7	7.315	7.737
Total del activo no corriente		320.941	333.913
Activo corriente			
Inventarios	11	21.032	21.820
Otros créditos	12	10.161	13.456
Créditos por ventas	13	31.919	33.645
Inversiones en activos financieros	7	7.532	7.548
Efectivo y equivalentes de efectivo	14	11.424	10.757
Total del activo corriente		82.068	87.226
TOTAL DEL ACTIVO		403.009	421.139
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		10.429	10.403
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		104.734	108.352
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		115.163	118.755
Interés no controlante		73	(94)
TOTAL DEL PATRIMONIO		115.236	118.661
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones	15	50.317	47.358
Pasivos por impuesto diferido, netos	16	39.360	42.465
Cargas fiscales		262	98
Préstamos	17	123.532	127.568
Otros pasivos	18	319	336
Cuentas por pagar	19	1.747	2.187
Total del pasivo no corriente		215.537	220.012
Pasivo corriente			
Provisiones	15	1.772	1.994
Impuesto a las ganancias a pagar		213	176
Cargas fiscales		6.391	4.440
Remuneraciones y cargas sociales		2.440	3.094
Préstamos	17	22.756	26.777
Otros pasivos	18	466	4.390
Cuentas por pagar	19	38.198	41.595
Total del pasivo corriente		72.236	82.466
TOTAL DEL PASIVO		287.773	302.478
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		403.009	421.139

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2017 Y 2016

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)

	Notas	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
		2017	2016
Ingresos.....	20	57.003	46.934
Costos	21	(45.798)	(40.131)
Resultado bruto		11.205	6.803
Gastos de comercialización	22	(3.887)	(3.045)
Gastos de administración	22	(1.790)	(1.486)
Gastos de exploración	22	(593)	(454)
Otros resultados operativos, netos.....	23	(424)	(200)
Resultado operativo		4.511	1.618
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	10	22	97
Ingresos financieros.....	24	1.612	9.121
Costos financieros	24	(8.848)	(5.480)
Otros resultados financieros	24	75	377
Resultados financieros, netos	24	(7.161)	4.018
Resultado antes de impuesto a las ganancias		(2.628)	5.733
Impuesto a las ganancias	16	2.820	(4.878)
Resultado neto del período.....		192	855
Resultado neto del período atribuible a:			
- Accionistas de la controlante.....		25	996
- Interés no controlante		167	(141)
Resultado neto por acción atribuible a los accionistas de la controlante básico y diluido	27	0,06	2,54
Otros resultados integrales			
Diferencia de conversión de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos ⁽¹⁾		159	(535)
Diferencia de conversión de YPF ⁽²⁾		(3.802)	15.942
Total otros resultados integrales del período⁽³⁾		(3.643)	15.407
Resultado integral total del período		(3.451)	16.262

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

(2) No se revertirán a resultados.

(3) Íntegramente atribuible a los accionistas de la controlante.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2017 Y 2016**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)


Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017

	Aportes de los propietarios							Total	
	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 inicio del ejercicio	3.923	6.085	10	16	61	(152)	(180)	640	10.403
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	26	-	-	-	26
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	(1)	1	-	-	-
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período	<u>3.923</u>	<u>6.085</u>	<u>10</u>	<u>16</u>	<u>86</u>	<u>(151)</u>	<u>(180)</u>	<u>640</u>	<u>10.429</u>

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017

	Reservas					Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a		Total del patrimonio
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF			Accionistas de la controlante	Interés no controlante	
Saldos al inicio del ejercicio	2.007	5	24.904	490	3.648	105.529	(28.231)	118.755	(94)	118.661
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	26	-	26
Acciones entregadas por planes de beneficios.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	(3.643)	-	(3.643)	-	(3.643)
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	25	25	167	192
Saldos al cierre del período	<u>2.007</u>	<u>5</u>	<u>24.904</u>	<u>490</u>	<u>3.648</u>	<u>101.886</u> ⁽¹⁾	<u>(28.206)</u>	<u>115.163</u>	<u>73</u>	<u>115.236</u>

(1) Incluye 105.532 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF y (3.646) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 2.b.1. a los estados financieros consolidados anuales.

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

(3) Ver Nota 33.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

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

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2017 Y 2016 (Cont.)

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2016

	Aportes de los propietarios							Total	
	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		
Saldos al inicio del ejercicio.....	3.922	6.083	11	18	67	(277)	(115)	640	10.349
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽²⁾	-	-	-	-	40	-	-	-	40
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del periodo.....	3.922	6.083	11	18	107	(277)	(115)	640	10.389

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2016

	Reservas					Patrimonio atribuible a				
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	Total del patrimonio
Saldos al inicio del ejercicio.....	2.007	5	21.264	440	3.648	78.115	4.585	120.413	48	120.461
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	40	-	40
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	15.407	-	15.407	-	15.407
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	996	996	(141)	855
Saldos al cierre del periodo.....	2.007	5	21.264	440	3.648	93.522 ⁽¹⁾	5.581	136.856	(93)	136.763

(1) Incluye 96.924 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF y (3.402) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 2.b.1. a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Ver Nota 33.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA
**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2017 Y 2016**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Por los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Actividades operativas:		
Resultado neto	192	855
<i>Ajustes para conciliar el Resultado neto con el efectivo generado por las operaciones:</i>		
Resultados de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos	(22)	(97)
Depreciación de propiedades, planta y equipo	11.764	10.534
Amortización de activos intangibles.....	181	153
Bajas de propiedades, planta y equipo y activos intangibles y consumo de materiales	869	1.183
Cargo por impuesto a las ganancias	(2.820)	4.878
Aumento neto de provisiones	1.671	1.092
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros ⁽¹⁾	6.369	(4.666)
Plan de beneficios en acciones	26	40
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	1.894	(7.966)
Otros créditos.....	3.175	4.518
Inventarios.....	111	1.089
Cuentas por pagar	1.145	778
Cargas fiscales.....	2.119	(760)
Remuneraciones y cargas sociales	(651)	(419)
Otros pasivos	(950)	100
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización	(273)	(354)
Dividendos cobrados	95	-
Cobro de seguros por pérdida de beneficio	-	607
Pagos de impuesto a las ganancias	(245)	(740)
Flujo de efectivo de las actividades operativas	24.650	10.825
Actividades de inversión:⁽²⁾		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y activos intangibles.....	(14.574)	(17.303)
Aportes y adquisiciones en asociadas y negocios conjuntos	(272)	-
Inversiones en activos financieros.....	(3)	(13)
Cobro de seguros por daño material	-	355
Intereses cobrados de activos financieros	8	-
Flujo de efectivo de las actividades de inversión	(14.841)	(16.961)
Actividades de financiación:⁽²⁾		
Pago de préstamos	(8.393)	(17.179)
Pago de intereses	(5.369)	(3.515)
Toma de préstamos	4.769	36.603
Aportes del interés no controlante	-	50
Flujo de efectivo de las actividades de financiación	(8.993)	15.959
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo.....	(149)	953
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	667	10.776
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio.....	10.757	15.387
Efectivo y equivalentes al cierre del período	11.424	26.163
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	667	10.776

(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:

	Por los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y cánones por extensión de concesiones pendientes de cancelación	4.204	4.482
Aportes capitalizados en negocios conjuntos.....	10	-

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 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)

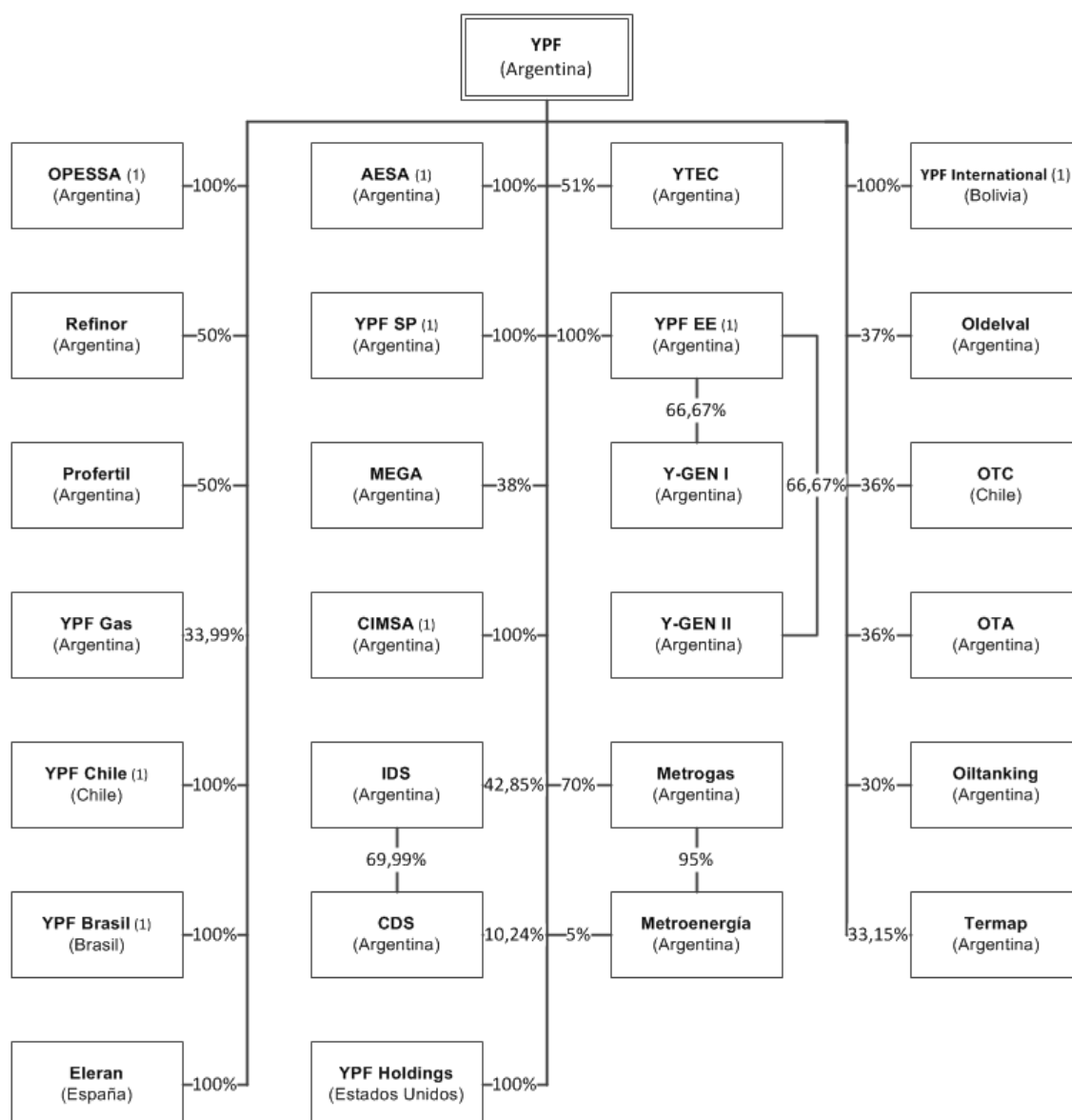
1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPOInformación general

YPF Sociedad Anónima es una sociedad anónima constituida según las leyes de la República Argentina. Su domicilio es Macacha Güemes 515, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

YPF y sus subsidiarias forman el principal grupo de energía de la Argentina, que opera una cadena totalmente integrada de petróleo y gas con posiciones de liderazgo de mercado en todos los negocios de Upstream y Downstream del país.

Estructura y organización del grupo económico

El siguiente cuadro muestra la estructura organizacional, incluyendo las principales sociedades del Grupo, al 31 de marzo de 2017:



(1) Tenencia directa e indirecta.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPO (Cont.)**Organización del negocio

Al 31 de marzo de 2017, el Grupo lleva a cabo sus operaciones de acuerdo con la siguiente organización:

- Upstream;
- Gas y Energía;
- Downstream;
- Administración central y otros, que abarca las restantes actividades no encuadradas en las categorías anteriores.

En la Nota 6 se detallan las actividades que abarca cada uno de los segmentos de negocio.

Casi la totalidad de las operaciones, propiedades y clientes se encuentran ubicados en Argentina. No obstante, el Grupo posee participación en un área exploratoria en Chile. Asimismo, el Grupo comercializa lubricantes y derivados en Brasil y Chile.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS**2.a) Bases de preparación**

Los estados financieros intermedios condensados consolidados de YPF y sus subsidiarias por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 se presentan sobre la base de la aplicación de la NIC 34 "Información financiera intermedia". La adopción de las NIIF, tal como fueron emitidas por el IASB, fue resuelta por la Resolución Técnica N° 26 (texto ordenado) de la FACPCE y por las Normas de la CNV.

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV. Dicha información se incluye en las notas a estos estados financieros intermedios condensados consolidados, sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros consolidados anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2016 preparados de acuerdo con las NIIF.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 9 de mayo de 2017.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 no han sido auditados. La Dirección de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados de cada período sobre bases uniformes con las de los estados financieros consolidados anuales auditados. Los resultados del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por el ejercicio anual completo.

2.b) Políticas contables significativas

Las políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados son consistentes con las utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados anuales, excepto por la política de valuación del impuesto a las ganancias detallada en la Nota 16. Las políticas contables más significativas se describen en la Nota 2.b) de dichos estados financieros consolidados anuales.

Moneda funcional y moneda de presentación

Tal como se menciona en la Nota 2.b.1. a los estados financieros consolidados anuales, YPF ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense. Asimismo, de acuerdo a lo establecido por la Resolución N° 562 de la CNV, YPF debe presentar sus estados financieros en pesos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS (Cont.)

2.c) Estimaciones y juicios contables

La preparación de estados financieros a una fecha determinada requiere que la Dirección de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y los activos y pasivos contingentes revelados a dicha fecha, como así también los ingresos y egresos registrados en el período. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

En la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, las estimaciones y los juicios significativos realizados por la Dirección de la Sociedad en la aplicación de las políticas contables del Grupo y las principales fuentes de incertidumbre, fueron consistentes con las aplicadas por el Grupo en la preparación de los estados financieros consolidados anuales, detalladas en la Nota 2.c) a dichos estados financieros, sobre estimaciones y juicios contables.

2.d) Información comparativa

Los importes y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2016 y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2016 son parte integrante de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados y tienen el propósito de que se lean en relación con esos estados financieros.

3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES

Históricamente, los resultados del Grupo han estado sujetos a fluctuaciones estacionales durante el año, particularmente como resultado de mayores ventas de gas natural durante el invierno. Después de la devaluación de 2002 y como consecuencia del congelamiento de los precios de gas natural impuesto por el gobierno argentino, el uso de este combustible se ha diversificado, lo que genera un aumento de su demanda a largo plazo durante todo el año. Sin embargo, las ventas de gas natural siguen siendo más altas en el invierno para el sector residencial del mercado interno argentino, cuyos precios son más bajos que en otros sectores del mercado argentino. No obstante lo anterior, bajo el Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural (ver Nota 30.h) a los estados financieros consolidados anuales) se invitó a las empresas productoras de gas para presentar ante el MINEM, antes del 30 de junio 2013, proyectos para aumentar la inyección de gas natural, a fin de recibir un aumento del precio de US\$ 7,50 / MMBtu para todo el gas natural adicional inyectado. Estos proyectos deberán cumplir con los requisitos mínimos establecidos en el mencionado programa y estarán sujetos a consideración y aprobación del MINEM, incluyendo un plazo máximo de cinco años, renovable a petición del beneficiario, previa decisión del MINEM. Si la empresa beneficiaria en un mes determinado no alcanza el aumento de la producción comprometida, tendrá que compensar dichos volúmenes no producidos. El programa de precios del gas natural se incorporó en la Ley de Hidrocarburos, modificada por la Ley N° 27.007.

Considerando lo anterior, la estacionalidad en las operaciones del Grupo no es significativa.

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, no existieron adquisiciones o disposiciones significativas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades del Grupo 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 y riesgo de liquidez. El Grupo 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 expuesto.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones de la administración del riesgo financiero, por lo que deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados anuales.

No han habido cambios significativos en la administración o en las políticas de gestión de riesgo aplicadas por el Grupo desde el cierre del ejercicio anual. Ver Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales.

6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

Los distintos segmentos en los que se estructura la organización del Grupo tienen en consideración las diferentes actividades de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos. La citada estructura organizativa se fundamenta en la forma en la que la máxima autoridad en la toma de decisiones analiza las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento, considerando asimismo la estrategia de negocios del Grupo.

Upstream

El segmento de Upstream desarrolla todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas natural.

Obtiene sus ingresos por (i) la venta del petróleo producido al segmento de Downstream y, marginalmente, por su venta a terceros; y (ii) la venta del gas producido al segmento de Gas y Energía, que incluye la percepción del Plan de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural.

Gas y Energía

Con fecha 15 de marzo de 2016, se creó la Vicepresidencia Ejecutiva de Gas y Energía, y durante el pasado ejercicio se fue determinando el ámbito completo de gestión de esta nueva unidad de negocio.

El segmento de Gas y Energía obtiene sus ingresos mediante el desarrollo de las actividades relativas a: (i) la comercialización de gas natural a terceros y al segmento de Downstream, (ii) la operación comercial y técnica de las terminales de regasificación de GNL en Bahía Blanca y Escobar, a través de la contratación de sendos buques regasificadores, (iii) la distribución de gas natural y (iv) la generación de electricidad tanto convencional como aquella proveniente de energías renovables.

Además del producido por la venta de gas natural a terceros e intersegmento, el que luego es reconocido como "compra" al segmento Upstream, Gas y Energía devenga un fee a su favor con el segmento Upstream por realizar dicha comercialización.

A partir de 2017, la Vicepresidencia de Gas y Energía acordó asumir todos los eventuales riesgos derivados de la administración y gestión de cobranza del Plan de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural, por lo que comenzó a registrar el mismo dentro de los Ingresos por ventas del segmento, para luego transferirlo al segmento de Upstream como una operación intersegmento.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

Downstream

El segmento de Downstream desarrolla las actividades relativas a: (i) la refinación de petróleo y producción de petroquímicos, (ii) la comercialización de productos refinados y petroquímicos obtenidos de estos procesos, (iii) la logística relativa al transporte de petróleo y gas hacia las refinерías y al transporte y distribución de los productos refinados y petroquímicos para ser comercializados en los diferentes canales de ventas.

Obtiene sus ingresos por la comercialización mencionada en el punto (ii) anterior, la cual se desarrolla a través de los negocios de Retail, Industria, Agro, GLP, Química y Lubricantes y Especialidades.

Incurre en todos los gastos relativos a las actividades antes mencionadas, incluyendo la compra de petróleo al segmento de Upstream y a terceros y del gas natural a ser consumido en los complejos industriales de refinерías y petroquímica al segmento de Gas y Energía.

Administración central y otros

Abarca las restantes actividades realizadas por el Grupo, que no se encuadran en las categorías antes mencionadas, comprendiendo principalmente los gastos y activos de la administración central y las actividades de construcción.

Las ventas entre segmentos de negocio se realizaron a precios internos de transferencia establecidos por el Grupo, que reflejan aproximadamente los precios de mercado doméstico.

El resultado operativo y los activos para cada segmento han sido determinados después de ajustes de consolidación.

Tal como lo requiere la NIIF 8, se ha dado efecto retroactivo a la información comparativa por la creación del nuevo segmento.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS



6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

	<u>Upstream</u>	<u>Gas y Energía</u>	<u>Downstream</u>	<u>Administración central y otros</u>	<u>Ajustes de consolidación⁽¹⁾</u>	<u>Total</u>
<u>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017</u>						
Ingresos por ventas	155	12.755	43.978	714	(599)	57.003
Ingresos intersegmentos	27.622	990	202	1.566	(30.380)	-
Ingresos	27.777	13.745	44.180	2.280	(30.979)	57.003
Resultado operativo	899	558	4.364	(1.006)	(304)	4.511
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	-	56	(34)	-	-	22
Depreciación de propiedades, planta y equipo	9.935	65	1.569	195	-	11.764
Inversión en propiedades, planta y equipo	9.448	943	1.279	280	-	11.950
Activos	210.579	36.553	123.151	34.090	(1.364)	403.009
<u>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2016</u>						
Ingresos por ventas	5.897	4.750	35.750	537	-	46.934
Ingresos intersegmentos	23.433	706	210	1.661	(26.010)	-
Ingresos	29.330	5.456	35.960	2.198	(26.010)	46.934
Resultado operativo	4.441	4	(798)	(526)	(1.503)	1.618
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	-	66	31	-	-	97
Depreciación de propiedades, planta y equipo	9.096	88	1.202	148	-	10.534
Inversión en propiedades, planta y equipo	12.255	457	1.634	395	-	14.741
<u>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016</u>						
Activos	236.173	25.866	125.536	34.739	(1.175)	421.139

(1) Corresponde a la eliminación entre segmentos del Grupo YPF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Determinación del valor razonable

La determinación del valor razonable se encuentra expuesta en la Nota 6 a los estados financieros consolidados anuales.

Los siguientes cuadros presentan los activos financieros del Grupo que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	31 de marzo de 2017			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Fondos comunes de inversión.....	113	-	-	113
- Títulos públicos.....	14.734 ⁽¹⁾	-	-	14.734
	<u>14.847</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>14.847</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	5.333	-	-	5.333
	<u>5.333</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.333</u>
	<u>20.180</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20.180</u>
Activos financieros	31 de diciembre de 2016			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Fondos comunes de inversión.....	53	-	-	53
- Títulos públicos.....	15.232 ⁽¹⁾	-	-	15.232
	<u>15.285</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>15.285</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	2.808	-	-	2.808
	<u>2.808</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.808</u>
	<u>18.093</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18.093</u>

(1) Al 31 de marzo de 2017, 7.315 se han clasificado como No corrientes y 7.419 se han clasificado como Corrientes. Al 31 de diciembre de 2016, 7.737 se han clasificado como No corrientes y 7.495 se han clasificado como Corrientes.

El Grupo no posee pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados.

Estimaciones de valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2016 y hasta el 31 de marzo de 2017, no ha habido cambios significativos en las circunstancias comerciales o económicas que afecten el valor razonable de los activos y pasivos financieros del Grupo, ya sea que se encuentren medidos a valor razonable o costo amortizado.

Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de la Sociedad durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017.

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 al Grupo (Nivel 3) para el remanente de los préstamos financieros, ascendió a 153.163 y 157.133 al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 de efectivo
- Cuentas por pagar
- Otros pasivos

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

8. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Concesiones de servicios	Derechos de exploración	Otros intangibles	Total
Valor de origen.....	9.527	2.990	4.260	16.777
Amortización acumulada.....	5.553	155	3.710	9.418
Saldos al 31 de diciembre de 2015.....	3.974	2.835	550	7.359
Costos				
Aumentos.....	642	75	171	888
Efectos de conversión.....	2.127	612	936	3.675
Disminuciones y reclasificaciones.....	(547)	(584)	127	(1.004)
Depreciación acumulada				
Aumentos.....	437	-	280	717
Efectos de conversión.....	1.245	-	848	2.093
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(6)	-	(6)
Valor de origen.....	11.749	3.093	5.494	20.336
Amortización acumulada.....	7.235	149	4.838	12.222
Saldos al 31 de diciembre de 2016.....	4.514	2.944	656	8.114
Costos				
Aumentos.....	156	-	54	210
Efectos de conversión.....	(373)	(93)	(172)	(638)
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	173	173
Depreciación acumulada				
Aumentos.....	130	-	51	181
Efectos de conversión.....	(227)	-	(157)	(384)
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	17	17
Valor de origen.....	11.532	3.000	5.549	20.081
Amortización acumulada.....	7.138	149	4.749	12.036
Saldos al 31 de marzo de 2017.....	4.394	2.851	800	8.045

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

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

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
Valor residual de propiedades, planta y equipo.....	332.016	345.679
Provisión para materiales y equipos obsoletos	(1.401)	(1.380)
Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo	(33.002)	(36.285)
	297.613	308.014

La evolución de las propiedades, planta y equipo del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Terrenos y edificios	Propiedad minera, pozos y equipos de explotación	Equipamiento de destilerías y plantas petroquímicas	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Perforaciones y obras en curso	Perforaciones exploratorias en curso	Muebles y útiles e instalaciones	Equipos de comercialización	Infraestructura de distribución de gas natural	Instalaciones de generación de energía eléctrica	Otros bienes	Total
Valor de origen.....	13.949	458.066	69.429	3.650	13.478	76.803	3.647	5.603	10.778	2.931	1.573	8.291	668.198
Depreciación acumulada.....	5.920	324.922	41.138	2.392	-	-	-	4.699	6.921	1.181	1.283	5.620	394.076
Saldos al 31 de diciembre de 2015...	8.029	133.144	28.291	1.258	13.478	76.803	3.647	904	3.857	1.750	290	2.671	274.122
Costos													
Aumentos.....	140	3.831	1	3	6.968	52.610	1.392	25	-	-	2	76	65.048
Efectos de conversión.....	2.975	104.086	16.601	802	2.494	14.602	626	1.260	2.430	-	-	1.658	147.534
Disminuciones y reclasificaciones.....	1.365	59.645	26.529	1.096	(8.701)	(91.342)	(3.687)	1.201	1.138	260	187	(60)	(12.369)
Depreciación acumulada													
Aumentos.....	360	40.729	4.312	414	-	-	-	668	642	75	111	318	47.629
Efectos de conversión.....	1.257	73.288	9.288	516	-	-	-	1.052	1.558	-	-	1.142	88.101
Disminuciones y reclasificaciones.....	(40)	(6.937)	(3)	(37)	-	-	-	(18)	(2)	45	-	(82)	(7.074)
Valor de origen.....	18.429	625.628	112.560	5.551	14.239	52.673	1.978	8.089	14.346	3.191	1.762	9.965	868.411
Depreciación acumulada.....	7.497	432.002	54.735	3.285	-	-	-	6.401	9.119	1.301	1.394	6.998	522.732
Saldos al 31 de diciembre de 2016...	10.932	193.626 ⁽¹⁾	57.825	2.266	14.239	52.673	1.978	1.688	5.227	1.890	368	2.967	345.679
Costos													
Aumentos.....	35	353	-	54	1.397	9.259	751	6	-	-	-	95	11.950
Efectos de conversión.....	(546)	(19.881)	(3.519)	(170)	(412)	(1.617)	(90)	(250)	(459)	-	-	(290)	(27.234)
Disminuciones y reclasificaciones.....	16	5.439	(987)	107	(1.360)	(5.990)	(328)	41	197	54	1	(1)	(2.811)
Depreciación acumulada													
Aumentos.....	121	11.985	1.232	173	-	-	-	124	185	19	18	74	13.931
Efectos de conversión.....	(230)	(13.771)	(1.714)	(101)	-	-	-	(201)	(290)	-	-	(206)	(16.513)
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(942)	(923)	-	-	-	-	35	(7)	-	-	(13)	(1.850)
Valor de origen.....	17.934	611.539	108.054	5.542	13.864	54.325	2.311	7.886	14.084	3.245	1.763	9.769	850.316
Depreciación acumulada.....	7.388	429.274	53.330	3.357	-	-	-	6.359	9.007	1.320	1.412	6.853	518.300
Saldos al 31 de marzo de 2017.....	10.546	182.265 ⁽¹⁾	54.724	2.185	13.864	54.325	2.311 ⁽²⁾	1.527	5.077	1.925	351	2.916	332.016

(1) Incluye 9.395 y 9.147 de propiedad minera al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

(2) Existen 35 pozos exploratorios al 31 de marzo de 2017. Durante el periodo de tres meses finalizado en dicha fecha, se han iniciado 7 pozos, 5 pozos han sido cargados a gastos de exploración, 4 pozos han sido transferidos a propiedades con reservas probadas en la cuenta Propiedad minera, pozos y equipos de explotación.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

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

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)**

El Grupo capitaliza los costos financieros como parte del costo de los activos. En los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016, la tasa de capitalización ha sido 12,54% y 12,38%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 204 y 302 respectivamente para los períodos mencionados.

A continuación se describe la evolución de la provisión para materiales y equipos obsoletos por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio	1.380	762
Aumento con cargo a resultado.....	1	-
Aplicaciones con cargo a resultado.....	-	-
Cancelaciones por utilización.....	(4)	-
Transferencias y otros movimientos.....	68	-
Diferencia de conversión.....	(44)	98
Saldo al cierre del período	<u>1.401</u>	<u>860</u>

A continuación se describe la evolución de la provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio	36.285	2.455
Depreciaciones ⁽¹⁾	(2.167)	(153)
Diferencia de conversión.....	(1.116)	313
Saldo al cierre del período	<u>33.002</u>	<u>2.615</u>

(1) Se incluye en la línea "Depreciación de propiedades, planta y equipo" en la Nota 22.

10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

El Grupo no posee inversiones en subsidiarias con interés no controlante significativo. Asimismo, el Grupo no posee inversiones en asociadas o negocios conjuntos que sean significativos.

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada, atento a no ser ninguna de las sociedades individualmente material, el valor de las inversiones en asociadas y en negocios conjuntos al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
Valor de las inversiones en asociadas.....	1.360	1.478
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	4.243	4.022
Provisión para desvalorización de participaciones en asociadas y negocios conjuntos.....	(12)	(12)
	<u>5.591</u>	<u>5.488</u>
Expuestas en Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	5.591	5.488

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)**

Los principales movimientos ocurridos durante los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio	5.488	4.372
Adquisiciones y aportes	282	-
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	22	97
Diferencias de conversión	(106)	370
Dividendos distribuidos	(95)	-
Saldo al cierre del período	<u>5.591</u>	<u>4.839</u>

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, calculadas de acuerdo al valor patrimonial proporcional en las mismas, por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016. El Grupo ha ajustado, de corresponder, los valores informados por dichas sociedades para adaptarlos a los criterios contables utilizados por el Grupo para el cálculo del valor patrimonial proporcional en las fechas antes mencionadas:

	Asociadas		Negocios conjuntos	
	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de		Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016	2017	2016
Resultado neto	(18)	91	40	6
Otros resultados integrales	(7)	19	(99)	351
Resultado integral del período	<u>(25)</u>	<u>110</u>	<u>(59)</u>	<u>357</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS



10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)

A continuación se detalla la información de subsidiarias:

Denominación y Emisor	Características de los valores			Información sobre el ente emisor							
	Clase	Valor nominal	Cantidad	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio	Participación sobre capital social	
Subsidiarias:⁽⁹⁾											
YPF Internacional S.A. ⁽⁷⁾	Ordinarias	Bs.	100	66.897	Inversión	Calle La Plata 19, Santa Cruz de la Sierra, República de Bolivia	31-03-17	15	- ⁽⁸⁾	24	100,00%
YPF Holdings Inc. ⁽⁷⁾	Ordinarias	US\$	0,01	810.614	Inversión y financiera	10333 Richmond Avenue I, Suite 1050, TX, U.S.A.	31-03-17	12.668	(313)	(3.038)	100,00%
Operadora de Estaciones de Servicios S.A.	Ordinarias	\$	1	163.701.747	Gestión comercial de estaciones de servicios de propiedad de YPF	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	164	127	744	99,99%
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	307.095.088	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	307	7	1.131	100,00%
YPF Servicios Petroleros S.A.	Ordinarias	\$	1	50.000	Servicios de perforación y/o reparación de pozos	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	- ⁽⁸⁾	(38)	(56)	100,00%
Metrogas S.A.	Ordinarias	\$	1	398.419.700	Prestación del servicio público de distribución de gas natural.	Gregorio Aráoz de Lamadrid 1360, Buenos Aires, Argentina.	31-03-17	569	517	(858)	70,00%
YPF Energía Eléctrica S.A.	Ordinarias	\$	1	30.006.540	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	30	580	1.736	100,00%
YPF Chile S.A. ⁽⁷⁾	Ordinarias	-	-	50.968.649	Compraventa de lubricantes y combustibles de aviación y estudio y exploración de hidrocarburos	Villarica 322; Módulo B1, Qilicura, Santiago	31-03-17	700	- ⁽⁸⁾	1.241	100,00%
YPF Tecnología S.A.	Ordinarias	\$	1	234.291.000	Investigación, desarrollo, producción y comercialización de tecnologías, conocimientos, bienes y servicios	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	459	22	675	51,00%
YPF Europe B.V. ⁽⁷⁾	Ordinarias	US\$	0,01	15.660.437.309	Inversión y financiera	Prins Bernardplein 200, 1097 JB, Amsterdam, Holanda	31-12-16	- ⁽⁸⁾	132	12	100,00%
YSUR Inversora S.A.U. ⁽¹⁰⁾	-	-	-	-	Inversión	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	2.657	(1)	5.397	100,00%
YSUR Inversiones Petroleras S.A.U. ⁽¹⁰⁾	-	-	-	-	Inversión	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	230	- ⁽⁸⁾	391	100,00%
YSUR Petrolera Argentina S.A. ⁽¹⁰⁾	-	-	-	-	Exploración, extracción, explotación, almacenamiento, transporte, industrialización y comercialización de hidrocarburos, como así también otras operaciones vinculadas a tales fines	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	634	106	570	100,00%
Compañía de Inversiones Mineras S.A.	Ordinarias	\$	1	17.043.060	Exploración, explotación, transformación, administración, almacenamiento y transporte de todo tipo de minerales; montajes, construcción y operación de instalaciones y estructuras y procesamiento de productos relacionados con la actividad minera	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	17	(5)	(22)	100,00%

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
 Por Comisión Fiscalizadora
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

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

FERNANDO G. DEL POZO
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)

A continuación se detallan las inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

Características de los valores	31-03-2017												31-12-2016	
	Información sobre el ente emisor							Últimos estados financieros disponibles					Participación sobre capital social	Valor registrado ⁽⁹⁾
	Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado ⁽³⁾	Costo ⁽²⁾	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio		
Negocios conjuntos:														
Compañía Mega S.A. ⁽⁷⁾⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	244.246.140	1.262	-	Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	643	1.088	1.849	38,00%	1.208
Profertil S.A. ⁽⁷⁾	Ordinarias	\$	1	391.291.320	1.837	-	Producción y venta de fertilizantes	Alicia Moreau de Justo 740, P. 3, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	783	600	1.052	50,00%	1.897
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$	1	45.803.655	431	-	Refinación	Maipú 1, P. 2º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	92	(12)	861	50,00%	468
					3.530	-								3.573
Asociadas:														
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$	10	4.072.749	177	-	Transporte de petróleo por ducto	Florida 1, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	110	8	480	37,00%	174 ⁽¹⁾
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$	10	476.034	96	-	Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P. 11º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	14	37	292	33,15%	94
Oiltanking Ebytem S.A.	Ordinarias	\$	10	351.167	132	-	Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	31-12-16	12	181	212	30,00%	184
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	15.579.578	35	-	Transporte de gas por ducto	San Martín 323, P.13º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	156	100	329	10,00%	33
Central Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$	0,01	11.869.095.145	159	126	Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	1.231	305	1.919	10,25% ⁽⁵⁾	175
Inversora Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$	1	355.270.303	521	415	Inversión y financiera	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	829	215	1.381	42,86%	569
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	12.135.167	38	-	Transporte de petróleo por ducto	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	34	9	96	36,00%	37
YPF Gas S.A.	Ordinarias	\$	1	175.997.158	162	-	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	30-09-16	176	(25)	699	34,00%	172
Otras sociedades:														
Diversas ⁽⁴⁾	-	-	-	-	753	135	-	-	-	-	-	-	-	489
					2.073	676								1.927
					5.603	676								5.500

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

(4) Incluye Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., A&C Pipeline Holding Company, Poligás Luján S.A.C.I., Oleoducto Transandino (Chile) S.A., Bizoy S.A., Civeny S.A., Bioceres S.A., Y-GEN Eléctrica S.R.L., Y-GEN Eléctrica II S.R.L., Y-GEN Eléctrica III S.R.L., Y-GEN Eléctrica IV S.R.L. y Petrofaro 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) Se ha definido el dólar como la moneda funcional de la presente sociedad.

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

(9) Adicionalmente se consolidan Compañía Minera de Argentina S.A., YPF Services USA Corp., YPF Brasil Comércio 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., Energía Andina S.A. y EOG Resources Netherlands B.V.

(10) Sociedades fusionadas con YPF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS****11. INVENTARIOS**

	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
Productos destilados.....	13.193	13.390
Petróleo crudo y gas natural.....	5.910	6.551
Productos en procesos.....	463	411
Obras para terceros en ejecución.....	118	12
Materia prima, envases y otros.....	1.348	1.456
	<u>21.032</u> ⁽¹⁾	<u>21.820</u> ⁽¹⁾

(1) Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 el costo de los inventarios no supera su valor neto de realización.

12. OTROS CRÉDITOS

	31 de marzo de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Deudores por servicios.....	-	1.330	-	1.733
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones.....	295	1.736	291	4.648
Préstamos a terceros y saldos con sociedades relacionadas ⁽¹⁾	571	497	2.495	1.703
Depósitos en garantía.....	1	233	17	214
Gastos pagados por adelantado.....	131	1.389	159	702
Anticipo y préstamos a empleados.....	11	334	12	335
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana ⁽²⁾	-	2.392	-	1.691
Créditos con socios de UT y Consorcios.....	845	1.182	816	1.361
Diversos.....	48	1.109	134	1.111
	<u>1.902</u>	<u>10.202</u>	<u>3.924</u>	<u>13.498</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso.....	<u>(15)</u>	<u>(41)</u>	<u>(15)</u>	<u>(42)</u>
	<u>1.887</u>	<u>10.161</u>	<u>3.909</u>	<u>13.456</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 32.

(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.

13. CRÉDITOS POR VENTAS

	31 de marzo de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	128	33.002	87	34.729
Provisión para deudores por venta de cobro dudoso.....	-	(1.083)	-	(1.084)
	<u>128</u>	<u>31.919</u>	<u>87</u>	<u>33.645</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 32.

Evolución de la provisión para deudores por venta de cobro dudoso

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio	1.084	848
Aumentos con cargo a resultados.....	35	19
Aplicaciones con cargo a resultados.....	(15)	(9)
Cancelaciones por pago/utilización.....	(3)	(1)
Diferencia de conversión.....	(18)	66
Saldo al cierre del período	<u>1.083</u>	<u>923</u>

14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
Caja y bancos.....	5.620	7.922
Colocaciones transitorias a corto plazo.....	471	27
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados ⁽¹⁾	5.333	2.808
	<u>11.424</u>	<u>10.757</u>

(1) Ver Nota 7.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS



15. PROVISIONES

La evolución de las provisiones del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Provisión para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos		Provisión para pensiones		Total	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Saldos al 31 de diciembre de 2015	10.375	149	1.620	1.400	27.380	429	248	31	39.623	2.009
Aumentos con cargos a resultados	1.579	335	962	32	3.023	-	97	-	5.661	367
Aplicaciones con cargos a resultados.....	(158)	(258)	-	-	(10)	(77)	(1)	-	(169)	(335)
Cancelaciones por pago/utilización.....	9	(239)	-	(869)	(48)	(584)	-	(13)	(39)	(1.705)
Diferencias de cambio y de conversión, netas.....	1.221	7	159	52	6.245	94	26	3	7.651	156
Desconsolidación de subsidiarias	(2.213)	(11)	(1.351)	(607)	(515)	-	(357)	(34)	(4.436)	(652)
Reclasificaciones y otros movimientos	(1.608)	586	(860)	860	1.548	695	(13)	13	(933)	2.154
Saldos al 31 de diciembre de 2016	9.205	569	530	868	37.623	557	-	-	47.358	1.994
Aumentos con cargos a resultados	720	25	274	-	770	-	-	-	1.764	25
Aplicaciones con cargos a resultados.....	-	(133)	(6)	-	-	-	-	-	(6)	(133)
Cancelaciones por pago/utilización.....	(3)	(18)	-	(160)	-	(92)	-	-	(3)	(270)
Diferencias de cambio y de conversión, netas.....	(297)	(7)	-	-	(1.256)	(12)	-	-	(1.553)	(19)
Reclasificaciones y otros movimientos	2.900 ⁽¹⁾	32	(175)	175	32	(32)	-	-	2.757	175
Saldos al 31 de marzo de 2017	12.525	468	623	883	37.169	421	-	-	50.317	1.772

(1) Incluye 2.932 de reclasificaciones de Otros pasivos.

Las provisiones para juicios, reclamos y pasivos ambientales se describen en la Nota 14 a los estados financieros consolidados anuales.

No se han identificado nuevas provisiones significativas durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, ni se han modificado las evaluaciones de los asuntos existentes al 31 de diciembre de 2016, con la excepción de lo mencionado en la Nota 28.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

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

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**16. IMPUESTO A LAS GANANCIAS**

De acuerdo con la NIC 34, en los períodos intermedios, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias se reconoce sobre la base de la mejor estimación a la fecha de la tasa impositiva efectiva proyectada al cierre del ejercicio. Los importes calculados para el gasto por impuesto para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, podrían requerir ajustes en períodos posteriores en caso que a partir de nuevos elementos de juicio se modifique la estimación de la tasa impositiva efectiva proyectada.

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias para los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Impuesto a las ganancias corriente	(139)	(261)
Impuesto diferido.....	2.959	(4.617)
	<u>2.820</u>	<u>(4.878)</u>

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016 y el que resultaría de aplicar la tasa impositiva vigente sobre el resultado neto antes de impuesto a las ganancias que surge de los estados de resultados integrales intermedios condensados consolidados de cada período, es la siguiente:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	(2.628)	5.733
Tasa impositiva vigente	35%	35%
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado neto antes de impuesto a las ganancias.....	920	(2.007)
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo y activos intangibles en su moneda funcional.....	3.782	(9.108)
Diferencias de cambio.....	(2.476)	7.585
Efecto de la valuación de inventarios en su moneda funcional	274	(1.027)
Resultado de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8	34
Diversos	312	(355)
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias	<u>2.820</u>	<u>(4.878)</u>

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
<u>Activos impositivos diferidos</u>		
Provisiones y otros pasivos no deducibles	3.709	3.607
Quebrantos y otros créditos fiscales.....	1.034	3.837
Diversos.....	79	82
Total activo impositivo diferido	<u>4.822</u>	<u>7.526</u>
<u>Pasivos impositivos diferidos</u>		
Propiedades, planta y equipo.....	(40.114)	(45.579)
Diversos.....	(3.706)	(3.848)
Total pasivo impositivo diferido	<u>(43.820)</u>	<u>(49.427)</u>
Total impuesto diferido, neto	<u>(38.998)</u>	<u>(41.901)</u>

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se han clasificado como activo por impuesto diferido 362 y 564, respectivamente, y como pasivo por impuesto diferido 39.360 y 42.465, respectivamente, que surge de las posiciones netas de impuesto diferido de cada una de las sociedades individuales que forman parte de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

17. PRÉSTAMOS

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	31 de marzo de 2017		31 de diciembre de 2016	
			No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
En pesos						
Obligaciones negociables	19,97% - 27,23%	2017-2024	29.044	3.462	29.194	4.400
Préstamos financieros ⁽³⁾	20,00% - 29,64%	2017-2020	1.694	3.809	2.416	1.459
Adelantos en cuenta corriente ⁽⁵⁾ ..	-	-	-	-	-	4.037
			<u>30.738</u>	<u>7.271</u>	<u>31.610</u>	<u>9.896</u>
En monedas distintas del peso						
Obligaciones negociables ⁽²⁾⁽⁴⁾⁽⁶⁾	1,29% - 10,00%	2017-2028	83.455	3.220	86.116	4.360
Prefinanciación de exportaciones ..	2,00% - 8,07%	2017-2019	1.853	5.742	1.908	6.491
Financiación de importaciones	1,60% - 6,23%	2017-2018	-	2.295	-	2.439
Préstamos financieros ⁽⁶⁾	1,00% - 8,50%	2017-2025	7.486	4.228	7.934	3.591
			<u>92.794</u>	<u>15.485</u>	<u>95.958</u>	<u>16.881</u>
			<u>123.532</u>	<u>22.756</u>	<u>127.568</u>	<u>26.777</u>

(1) Tasa de interés anual vigente al 31 de marzo de 2017.

(2) Se exponen netas de 637 y 672 de obligaciones negociables propias en cartera recompradas mediante operaciones en el mercado abierto, al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016, respectivamente.

(3) Incluye préstamos otorgados por el Banco Nación Argentina. Al 31 de marzo de 2017, incluye 4.105, de los cuales 105 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 4 puntos, 2.000 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos y 2.000 devengan tasa fija de 20%. Al 31 de diciembre de 2016, incluye 2.105, de los cuales 105 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 4 puntos y 2.000 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos. Ver Nota 32.

(4) Incluye 2.812 y 3.253 al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 1.440 correspondientes a descubiertos otorgados por el Banco Nación Argentina al 31 de diciembre de 2016. Ver Nota 32.

(6) Incluye 4.583 y 4.960 correspondientes a préstamos financieros y obligaciones negociables garantizadas con flujos de fondos futuros al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio	154.345	105.751
Toma de préstamos	4.769	36.603
Pago de préstamos	(8.393)	(17.179)
Pago de intereses	(5.369)	(3.515)
Intereses devengados ⁽¹⁾	4.080	3.674
Diferencia de cambio y de conversión, neta	(3.144)	9.664
Saldo al cierre del período	<u>146.288</u>	<u>134.998</u>

(1) Incluye los costos financieros capitalizados, tal cual se menciona en la Nota 9.

Con fecha 28 de abril de 2017, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria resolvió aprobar la prórroga del plazo de vigencia del Programa Global de Emisión de Títulos de Deuda de Mediano Plazo de la Sociedad por un plazo de 5 años.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

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

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

17. PRÉSTAMOS (Cont.)

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

Mes	Año	Valor nominal	Ref.	Clase	Tasa de interés ⁽³⁾	Vencimiento	31 de marzo de 2017		31 de diciembre de 2016		
							No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	
YPF											
-	1998	US\$ 15	(1) (6)	-	Fija	10,00%	2028	227	9	63	4
Noviembre y diciembre.....	2012	\$ 2.110	(2) (4) (6) (7)	Clase XI	-	-	-	-	-	-	260
Diciembre y marzo.....	2012/3	\$ 2.828	(2) (4) (6) (7)	Clase XIII	BADLAR más 4,75%	24,66%	2018	1.414	1.437	1.414	1.439
Abril.....	2013	\$ 2.250	(2) (4) (6) (7)	Clase XVII	BADLAR más 2,25%	22,87%	2020	2.250	86	2.250	101
Abril.....	2013	US\$ 89	(2) (5) (6)	Clase XIX	Fija	1,29%	2017	-	1.368	-	1.413
Junio.....	2013	\$ 1.265	(2) (4) (6)	Clase XX	BADLAR más 2,25%	22,17%	2020	1.265	11	1.265	12
Julio.....	2013	US\$ 92	(2) (5) (6)	Clase XXII	Fija	3,50%	2020	558	190	576	197
Octubre.....	2013	US\$ 150	(2) (6)	Clase XXIV	Libor más 7,50%	8,54%	2018	271	550	419	570
Diciembre, febrero y diciembre.....	2013/5	US\$ 862	(2)	Clase XXVI	Fija	8,88%	2018	12.912	249	13.410	40
Abril, febrero y octubre.....	2014/5/6	US\$ 1.522	(2) (4)	Clase XXVIII	Fija	8,75%	2024	23.349	315	24.111	509
Marzo.....	2014	\$ 500	(2) (6) (7)	Clase XXIX	BADLAR	19,97%	2020	350	157	500	8
Junio.....	2014	US\$ 66	(2) (5) (6)	Clase XXXIII	-	-	-	-	-	-	350
Septiembre.....	2014	\$ 1.000	(2) (6) (7)	Clase XXXIV	BADLAR más 0,1%	20,86%	2024	1.000	5	1.000	76
Septiembre.....	2014	\$ 750	(2) (4) (6)	Clase XXXV	BADLAR más 3,5%	24,26%	2019	750	4	750	64
Febrero.....	2015	\$ 950	(2) (6) (7)	Clase XXXVI	BADLAR más 4,74%	26,61%	2020	950	35	950	126
Febrero.....	2015	\$ 250	(2) (6) (7)	Clase XXXVII	-	-	-	-	-	-	260
Abril.....	2015	\$ 935	(2) (4) (6)	Clase XXXVIII	BADLAR más 4,75%	25,23%	2020	935	112	935	69
Abril.....	2015	US\$ 1.500	(2)	Clase XXXIX	Fija	8,50%	2025	22.872	340	23.617	853
Julio.....	2015	\$ 500	(2) (6)	Clase XL	BADLAR más 3,49%	24,47%	2017	-	525	-	529
Septiembre.....	2015	\$ 1.900	(2) (7)	Clase XLI	BADLAR	20,76%	2020	1.900	9	1.900	145
Septiembre y diciembre.....	2015	\$ 1.697	(2) (4)	Clase XLII	BADLAR más 4%	24,76%	2020	1.697	9	1.697	148
Octubre.....	2015	\$ 2.000	(2) (7)	Clase XLIII	BADLAR	26,98%	2023	2.000	240	2.000	106
Diciembre.....	2015	\$ 1.400	(2)	Clase XLIV	BADLAR más 4,75%	24,72%	2018	1.400	21	1.400	23
Marzo.....	2016	\$ 150	(2)	Clase XLV	BADLAR más 4%	23,99%	2017	-	153	-	153
Marzo.....	2016	\$ 1.350	(2) (4)	Clase XLVI	BADLAR más 6%	27,23%	2021	1.350	28	1.350	152
Marzo.....	2016	US\$ 1.000	(2)	Clase XLVII	Fija	8,50%	2021	15.340	29	15.840	367
Abril.....	2016	US\$ 46	(2) (5)	Clase XLVIII	Fija	8,25%	2020	703	12	726	12
Abril.....	2016	\$ 535	(2)	Clase XLIX	BADLAR más 6%	26,94%	2020	535	27	535	33
Julio.....	2016	\$ 11.248	(2) (8)	Clase L	BADLAR más 4%	23,85%	2020	11.248	603	11.248	696
Septiembre.....	2016	CHF 300	(2)	Clase LI	Fija	3,75%	2019	4.595	88	4.673	45
Metrogas											
Enero.....	2013	US\$ 177		Serie A-L	Fija	8,88%	2018	2.418	70	2.461	-
Enero.....	2013	US\$ 18		Serie A-U	Fija	8,88%	2018	210	-	220	-
								112.499	6.682	115.310	8.760

(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\$ 10.000 millones.

(3) Tasa de interés vigente al 31 de marzo de 2017.

(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 financieros intermedios condensados consolidados, el Grupo ha dado cumplimiento total al destino de los fondos detallados en los suplementos de precios correspondientes.

(7) 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.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS****18. OTROS PASIVOS**

	31 de marzo de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Extensión de concesiones	319	466	336	508
Acuerdos con las Entidades de Maxus	-	-	-	2.932
Pasivos por reclamos contractuales	-	-	-	950
	<u>319</u>	<u>466</u>	<u>336</u>	<u>4.390</u>

19. CUENTAS POR PAGAR

	31 de marzo de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	1.711	37.319	2.145	40.667
Depósitos en garantía	13	436	13	482
Deudas con socios de UT y Consorcios	-	-	-	9
Diversos	23	443	29	437
	<u>1.747</u>	<u>38.198</u>	<u>2.187</u>	<u>41.595</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 32.

20. INGRESOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
	Ventas ⁽¹⁾	58.500
Ingresos por contratos de construcción	483	140
Impuesto a los ingresos brutos	(1.980)	(1.624)
	<u>57.003</u>	<u>46.934</u>

(1) Incluye 1.857 y 5.230 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016, respectivamente, vinculados a los ingresos derivados del Plan de incentivos para la inyección excedente creado por la Resolución N° 1/2013 de la ex Comisión de Planificación y Coordinación Estratégica del Plan Nacional de Inversiones Hidrocarburíferas. Ver Nota 32.

21. COSTOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
	Inventarios al inicio	21.820
Compras	12.263	9.828
Costos de producción ⁽¹⁾	33.424	29.214
Diferencia de conversión	(677)	2.386
Inventarios al cierre	(21.032)	(20.555)
	<u>45.798</u>	<u>40.131</u>

(1) Ver Nota 22.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

22. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta el estado de resultados integrales intermedios condensados consolidados clasificando los gastos según su función como parte de las líneas "Costos", "Gastos de administración", "Gastos de comercialización" y "Gastos de exploración". A continuación se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro del Grupo por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016:

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales	2.505	763	433	83	3.784
Honorarios y retribuciones por servicios	234	461 ⁽²⁾	124	-	819
Otros gastos de personal	761	74	37	11	883
Impuestos, tasas y contribuciones ⁽¹⁾	491	79	822	-	1.392
Regalías, servidumbres y cánones	4.108	-	7	9	4.124
Seguros	200	10	19	-	229
Alquileres de inmuebles y equipos	1.346	4	118	-	1.468
Gastos de estudio	-	-	-	89	89
Depreciación de propiedades, planta y equipo	11.363	147	254	-	11.764
Amortización de activos intangibles	148	27	6	-	181
Materiales y útiles de consumo	1.107	4	32	3	1.146
Contrataciones de obra y otros servicios	3.869	47	215	16	4.147
Conservación, reparación y mantenimiento	4.225	88	170	11	4.494
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	370	370
Transporte, productos y cargas	1.977	3	1.375	-	3.355
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	20	-	20
Gastos de publicidad y propaganda	1	54	74	-	129
Combustibles, gas, energía y otros	1.089	29	181	1	1.300
	<u>33.424</u>	<u>1.790</u>	<u>3.887</u>	<u>593</u>	<u>39.694</u>

(1) Incluye aproximadamente 259 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 11 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 28 de abril de 2017 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2016 por 127 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2017 la suma de aproximadamente 48.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 81.

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2016					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales	2.013	566	341	63	2.983
Honorarios y retribuciones por servicios	204	336 ⁽²⁾	90	17	647
Otros gastos de personal	671	55	25	11	762
Impuestos, tasas y contribuciones ⁽¹⁾	355	76	687	-	1.118
Regalías, servidumbres y cánones	4.340	-	6	8	4.354
Seguros	179	10	83	-	272
Alquileres de inmuebles y equipos	1.225	8	117	-	1.350
Gastos de estudio	-	-	-	123	123
Depreciación de propiedades, planta y equipo	10.169	143	222	-	10.534
Amortización de activos intangibles	94	50	9	-	153
Materiales y útiles de consumo	1.348	9	21	3	1.381
Contrataciones de obra y otros servicios	2.297	80	169	27	2.573
Conservación, reparación y mantenimiento	3.685	82	59	10	3.836
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	188	188
Transporte, productos y cargas	1.605	3	1.024	-	2.632
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	10	-	10
Gastos de publicidad y propaganda	-	37	25	-	62
Combustibles, gas, energía y otros	1.029	31	157	4	1.221
	<u>29.214</u>	<u>1.486</u>	<u>3.045</u>	<u>454</u>	<u>34.199</u>

(1) Incluye aproximadamente 223 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 40 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 29 de abril de 2016 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2015 por 140 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2016 la suma de aproximadamente 127.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 70.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**23. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS**

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Juicios	(636)	(182)
Diversos	212	(18)
	<u>(424)</u>	<u>(200)</u>

24. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Ingresos financieros		
Intereses ganados.....	476	328
Diferencias de cambio.....	1.136	8.793
Total ingresos financieros	<u>1.612</u>	<u>9.121</u>
Costos financieros		
Intereses perdidos.....	(4.078)	(4.027)
Actualizaciones financieras.....	(806)	(724)
Diferencias de cambio.....	(3.964)	(729)
Total costos financieros	<u>(8.848)</u>	<u>(5.480)</u>
Otros resultados financieros		
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	75	89
Resultados por instrumentos financieros derivados.....	-	288
Total otros resultados financieros	<u>75</u>	<u>377</u>
Total resultados financieros, netos	<u>(7.161)</u>	<u>4.018</u>

25. INVERSIONES EN UNIONES TRANSITORIAS

Los activos y pasivos al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016 de las UT y Consorcios en las que participa el Grupo se detallan a continuación:

	31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016
Activo no corriente ⁽¹⁾	56.600	63.145
Activo corriente	969	2.602
Total del activo	<u>57.569</u>	<u>65.747</u>
Pasivo no corriente	4.982	5.946
Pasivo corriente	5.931	6.293
Total del pasivo	<u>10.913</u>	<u>12.239</u>

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Costos de producción	5.326	4.599
Gastos de exploración	219	207

(1) No incluyen cargos por deterioro de propiedades, planta y equipo ya que los mismos son registrados por los socios participantes de las UT.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



26. PATRIMONIO

Al 31 de marzo de 2017, el capital suscrito es de 3.923 y está representado por 393.312.793 acciones ordinarias, escriturales, divididas en cuatro clases de acciones (A, B, C y D) de valor nominal \$ 10 con derecho a un voto por acción que se encuentra totalmente suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública.

Al 31 de marzo de 2017, se encuentran emitidas 3.764 acciones Clase A de YPF. Mientras existan acciones Clase A, se requerirá ineludiblemente del Estado Nacional Argentino el voto afirmativo para: 1) fusiones, 2) adquisición de más del 50% de las acciones de la Sociedad en caso de cambio de control accionario consentido u hostil, 3) transferencia total de los derechos de exploración y explotación, 4) disolución voluntaria de la Sociedad o 5) cambio de domicilio social y/o fiscal de la Sociedad fuera de la República Argentina. En los casos 3) y 4) se requerirá, además, la previa aprobación del Congreso de la Nación Argentina.

Con fecha 28 de abril de 2017, se celebró la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, la cual ha aprobado los estados financieros de YPF correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 y, adicionalmente, aprobó lo siguiente en relación con el destino de las utilidades: a) desafectar íntegramente la reserva especial de ajuste inicial por implementación de las NIIF en razón de lo dispuesto por el artículo 10 Capítulo III Título IV de las Normas CNV (T.O. 2013), la reserva para futuros dividendos, la reserva para compra de acciones propias y la reserva para inversiones; b) absorber íntegramente las pérdidas acumuladas en Resultados no asignados hasta 28.231 contra los importes correspondientes a las reservas desafectadas por hasta dicho monto; y c) el remanente de las reservas desafectadas destinarlo del siguiente modo: (i) la suma de 100 a constituir una Reserva para compra de acciones propias, al efecto de otorgar al Directorio la posibilidad de adquirir acciones propias en el momento que considere oportuno, y dar cumplimiento, durante la ejecución de los planes, a los compromisos generados y a generarse por el mismo en el futuro, y (ii) la suma de 716 a una reserva para el pago de dividendos, facultando al Directorio a determinar la oportunidad para su distribución en un plazo que no podrá exceder el del cierre del presente ejercicio.

27. RESULTADO NETO POR ACCIÓN

El siguiente cuadro refleja los resultados y el número de acciones que se han utilizado para el cálculo del resultado neto básico por acción:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017	2016
Resultado neto	25	996
Número medio de acciones ordinarias en circulación	390.550.426	392.101.191
Resultado neto básica y diluida por acción	0,06	2,54

El resultado neto básico y diluido por acción se calcula como se indica en la Nota 2.b.13 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



28. DESCONSOLIDACIÓN DE LAS ENTIDADES DE MAXUS

- **Proceso de Reorganización bajo el Capítulo 11 de la Ley de Quiebras de Estados Unidos de las Entidades de Maxus**

El 28 de marzo de 2017, en el marco del proceso de reorganización bajo el Capítulo 11 del Código de Quiebras de Estados Unidos presentado por: Maxus Energy Corporation, Tierra Solutions Inc., Maxus International Energy Company, Maxus (US) Exploration Company y Gateway Coal Company (conjuntamente, las "Entidades de Maxus"), el Comité de Acreedores y las Entidades de Maxus han presentado un plan alternativo de reestructuración (el "Plan Alternativo") que no incluye el acuerdo (el "Acuerdo") con YPF, junto con sus subsidiarias YPF Holdings Inc., CLH Holdings Inc., YPF International S.A. e YPF Services USA Corp (conjuntamente, las "Entidades de YPF") para resolver todos los eventuales reclamos de las Entidades de Maxus contra las Entidades de YPF, incluyendo cualquier reclamo de alter ego, reclamo que las Entidades de YPF entienden carece de fundamentos.

Según el Plan Alternativo, un fideicomiso de liquidación (Liquidating Trust) podrá presentar reclamos de alter ego y cualquier otro reclamo que pertenece a la masa concursal contra la Sociedad y las Entidades de YPF. El fideicomiso de liquidación sería financiado por Occidental Chemical Corporation en su carácter de acreedor de las Entidades de Maxus.

Como YPF no aprueba dicho Plan Alternativo y el Plan Alternativo no contempla la implementación de los Acuerdos presentados originalmente, esta situación configura un evento de incumplimiento (event of default) bajo el préstamo concedido en el marco del Acuerdo con YPF y las Entidades de YPF (el "DIP Loan"), por lo que con fecha 10 de abril de 2017 YPF Holdings, Inc. envió una nota comunicando esta situación. Adicionalmente, el 17 de abril de 2017 YPF Holdings, Inc. comunicó los montos exigibles bajo los términos del DIP Loan por un total aproximado de US\$ 12,2 millones.

El 21 de abril de 2017 el Juez emitió una orden para autorizar el repago de los montos exigibles bajo los términos del DIP Loan mencionados mediante la aprobación del financiamiento ofrecido por Occidental ("Pospetition DIP Facility") en el marco del Plan Alternativo. Dicho Plan Alternativo está sujeto a la confirmación por la Corte de Quiebras del Distrito de Delaware. La audiencia respectiva está prevista para fines de mayo de 2017.

Considerando los eventos precedentes, la Dirección de la Sociedad, en consulta con sus asesores legales, estima que los Acuerdos presentados originalmente no tienen una perspectiva razonable de aprobación final por el Juez y, consistentemente, ha reevaluado los importes contabilizados considerando las incertidumbres existentes, y clasificado como provisiones de conformidad con las políticas contables expuestas en la Nota 2.b.7) a los estados financieros consolidados anuales.

29. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Los activos y pasivos contingentes se describen en la Nota 28 a los estados financieros consolidados anuales.

29.a) Activos contingentes

No se han identificado nuevos activos contingentes significativos durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, ni se han modificado las evaluaciones de las contingencias existentes al 31 de diciembre de 2016.

29.b) Pasivos contingentes

Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 se describen a continuación:

29.b.1) Reclamos ambientales

- **Asociación Superficialarios de la Patagonia ("ASSUPA")**

Con relación a los reclamos judiciales iniciados por ASSUPA contra empresas concesionarias de áreas de la Cuenca del Noroeste, con fecha 19 de abril de 2017 YPF fue notificada de la resolución del Juzgado que ordena la reanudación de los plazos procesales. La Sociedad contestará la demanda en tiempo y forma interponiendo todas las defensas procesales correspondientes.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

**29. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)****29.b.2) Reclamos contenciosos**

- **Empresas Petersen Energía Inversora, S.A.U. y Petersen Energía, S.A.U.**

La Corte de Apelaciones programó audiencia para que las partes puedan exponer oralmente sus argumentos con fecha 15 de junio de 2017.

29.b.3) Reclamos en el ámbito de la Comisión Nacional de Defensa del Consumidor ("CNDC")

- **Reclamos por venta de gas oil a compañías de transporte público de pasajeros**

Con fecha 14 de marzo de 2017, YPF fue notificada de la resolución SC N° 137 que, con base en el dictamen previo de la CNDC, ordenó el archivo de las actuaciones por no haberse comprobado un comportamiento colusivo de parte de las empresas denunciadas y tampoco un abuso de posición dominante de parte de YPF.

29.b.4) Reclamos fiscales

- **Controversia por derechos aduaneros**

Con fecha 31 de marzo de 2017 la Sociedad ha resuelto abonar diferencias de derechos de exportación que habían sido objetadas por diversas Aduanas, surgidas en el marco de los compromisos de entregas de petróleo crudo a futuro, a través de la adhesión a la moratoria prevista por la Ley 27.260. Esta acción posibilitaba la reducción de intereses y condonación de las multas aplicadas que resultaban conexas a la obligación sustancial. En tal sentido, quedan en curso los sumarios y procesos en los que se discute la aplicación de una multa cuando no existían derechos de exportación, aplicándose en tal caso la multa contemplada en el artículo 954 inciso c), importe que a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados asciende a 450.

30. COMPROMISOS CONTRACTUALES

Los compromisos contractuales se describen en la Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 se describen a continuación:

30.a) Acuerdos de extensión de concesiones

- **Salta**

Con fecha 3 de abril de 2017, YPF suscribió con la Provincia de Salta un Acuerdo Modificatorio al firmado con fecha 23 de octubre de 2012. Las partes firmantes son las mismas en ambos Acuerdos. El Acuerdo Modificatorio establece que se han cumplido con las obligaciones descriptas en los puntos (i), (ii) y (iv) mencionados en los estados financieros consolidados anuales, y respecto de las obligaciones referenciadas en el punto (v) establece que las mismas serán reemplazadas por la perforación de 2 pozos de desarrollo por un monto mínimo de US\$ 26 millones. En el caso de que los pozos de desarrollo arrojen resultados productivos satisfactorios para YPF y las empresas asociadas, en forma contingente a dichos resultados, se compromete la perforación de un pozo adicional de desarrollo. Este compromiso deberá comenzar a ejecutarse dentro de los 90 días de la entrada en vigencia del Acuerdo Modificatorio, sujeto a disponibilidad de equipos y obtención de permisos, y deberá estar finalizado dentro de los 365 días corridos desde la misma fecha. Asimismo, YPF y las empresas asociadas firmantes deberán perforar un pozo de exploración por un monto de US\$ 4 millones dentro de los 365 días corridos desde la entrada en vigencia del Acuerdo Modificatorio.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



30. COMPROMISOS CONTRACTUALES (Cont.)

30.b) Acuerdos de proyectos de inversión

- **Acuerdo para el desarrollo de áreas Loma La Lata Norte y Loma Campana**

En relación al Acuerdo de Inversión celebrado entre la Sociedad y subsidiarias de Chevron Corporation para la explotación conjunta de hidrocarburos no convencionales en la provincia de Neuquén, en el área de Loma Campana, durante el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, la Sociedad y Compañía de Hidrocarburo No Convencional S.R.L. ("CHNC") han realizado transacciones, entre las cuales se destacan las compras de gas y crudo por parte de YPF por 1.044. Dichas transacciones se perfeccionaron en función de las condiciones generales y regulatorias del mercado. El saldo neto a pagar a CHNC al 31 de marzo de 2017 asciende a 280.

- **Acuerdo para la cesión de participación en el área Aguada de la Arena**

Con fecha 23 de febrero de 2017, YPF y Petrouuguay S.A. firmaron el acuerdo definitivo para la cesión del 20% de participación en el área Aguada de la Arena, ubicada en la Provincia del Neuquén, por un monto de US\$ 18 millones. De esta manera, YPF incrementará su participación hasta el 100% en la mencionada área.

- **Acuerdo para el desarrollo del área Bajada de Añelo**

Con fecha 23 de febrero de 2017, YPF celebró un acuerdo (en adelante, el "Acuerdo") con O&G Developments Ltd. S.A. (en adelante, "O&G"), una afiliada de Shell Compañía Argentina de Petróleo S.A., por medio del cual YPF y O&G acordaron los principales términos y condiciones para el desarrollo conjunto de un piloto de shale oil y shale gas en dos fases, con una inversión conjunta de US\$ 305,8 millones más I.V.A. en el área Bajada de Añelo, Provincia del Neuquén, de los cuales O&G aportará el 97,6% e YPF el 2,4%. O&G será el operador del área. El Acuerdo prevé un período de exclusividad para la negociación y firma de contratos definitivos. Una vez firmados los mismos y cumplidas ciertas condiciones precedentes, entre las que se encuentra la aprobación regulatoria pertinente por parte de las autoridades de la Provincia del Neuquén, se iniciará la ejecución del proyecto, por el cual O&G adquiriría una participación del 50% en la concesión de explotación que cubre un área de 204 km².

31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS

Las principales regulaciones y otros se describen en la Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 se describen a continuación:

31.a) Programas de incentivo a la producción de gas natural

- **Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales**

Con fecha 6 de marzo de 2017, se publicó la Resolución del MINEM 46-E/2017 por la cual se crea el "Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales" (en adelante el "Programa"), destinado a incentivar las inversiones para la producción de gas natural proveniente de dichos reservorios en la Cuenca Neuquina, teniendo una vigencia desde su publicación hasta el 31 de diciembre de 2021.

La Resolución establece una compensación para los volúmenes de producción de Gas No Convencional provenientes de concesiones ubicadas en la Cuenca Neuquina incluidas en el Programa, para lo cual dicha concesión deberá primero contar con un plan de inversión específico, aprobado por la Autoridad de Aplicación Provincial, con la conformidad de la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

La compensación será la que resulte de restar el Precio Efectivo unitario ponderado obtenido de las ventas de gas natural al mercado interno, incluyendo el gas de origen convencional y no convencional, y el Precio Mínimo unitario establecido por la Resolución para cada año, multiplicado por los volúmenes de producción de gas no convencional. Los Precios Mínimos establecidos por la Resolución son de 7,50 US\$/MMBtu para el año 2018, 7,00 US\$/MMBtu para el año 2019, 6,50 US\$/MMBtu para el año 2020, 6,00 US\$/MMBtu para el año 2021.

Las compensaciones derivadas del Programa se abonarán, para cada concesión incluida en el Programa, en un 88% a las empresas y el 12% a la Provincia correspondiente a cada concesión incluida en el Programa.

31.b) Requerimientos regulatorios aplicables a la industria de gas natural

- **Renegociación tarifaria**

- i. Acuerdo Transitorio 2017

Con fecha 30 de marzo de 2017, Metrogas suscribió con el MINEM y con el Ministerio de Hacienda un Acuerdo Transitorio ("Acuerdo Transitorio 2017") que dispone la adecuación transitoria de precios y tarifas del Servicio Público de Distribución de Gas Natural, la afectación específica de los montos allí previstos hasta la suscripción del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral y la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios definitivos que resulten de la Revisión Tarifaria Integral. El Acuerdo Transitorio 2017 es complementario al acuerdo aprobado por Decreto N° 234 de fecha 26 de marzo de 2009, ampliatorio del aprobado por Decreto N° 445 de fecha 1° de abril de 2014, y del Acuerdo Transitorio 2016.

El Acuerdo Transitorio 2017, el cual no se encuentra sujeto a ratificación por parte del Poder Ejecutivo Nacional, establece un régimen tarifario de transición a partir del 1° de abril de 2017 consistente en la readecuación de tarifas considerando los lineamientos necesarios para mantener la continuidad del servicio a los efectos de permitir a la Licenciataria afrontar sus gastos de operación y mantenimiento, administración y comercialización, las erogaciones correspondientes a la ejecución del plan de inversiones obligatorias que determine el ENARGAS y dar cumplimiento a las obligaciones de pago respectivas, manteniendo su cadena de pagos a los efectos de asegurar la continuidad de la normal prestación del servicio público a su cargo hasta la entrada en vigencia del régimen tarifario que resulte del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral.

Asimismo, el Acuerdo Transitorio 2017 incorpora en cabeza de Metrogas un Plan de Inversiones Obligatorias.

Por último, Metrogas no podrá distribuir dividendos sin la previa acreditación ante el ENARGAS del cumplimiento integral del Plan de Inversiones Obligatorias.

El 30 de marzo de 2017, el MINEM instruyó al ENARGAS, mediante la Resolución N° 74 - E/2017, a poner en vigencia los cuadros tarifarios resultantes del proceso de Revisión Tarifaria Integral indicado en el artículo 1° de la Resolución MINEM N° 31 de fecha 29 de marzo de 2016 y llevado adelante según lo establecido en las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual Integral celebradas con las Licenciatarias en el marco de lo dispuesto en la Ley N° 25.561, sus modificaciones y complementarias.

En este sentido, dispuso que a los fines de la implementación gradual y progresiva de dicha medida, el ENARGAS debía aplicar en forma escalonada los incrementos tarifarios resultantes de la Revisión Tarifaria Integral conforme a la siguiente progresión: treinta por ciento (30%) del incremento, a partir del 1° de abril de 2017; cuarenta por ciento (40%) del incremento, a partir del 1° de diciembre de 2017; y el treinta por ciento (30%) restante, a partir del 1° de abril de 2018.

Asimismo, y para los casos en que las correspondientes Actas Acuerdo de Renegociación Contractual Integral no hubieran entrado vigencia, instruyó al ENARGAS a aplicar a las Licenciatarias (entre ellas, Metrogas) una adecuación transitoria de las tarifas a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

En los términos del Acuerdo Transitorio 2017, con fecha 31 de marzo de 2017 se publicó en el B.O, la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 mediante la cual se aprobaron, con vigencia a partir del 1° de abril de 2017, los cuadros tarifarios resultantes de la Revisión Tarifaria Integral de Metrogas y cuadros tarifarios de transición de aplicación a los usuarios de Metrogas. Mediante tarifas diferenciadas, la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 determinó cuadros tarifarios para aquellos usuarios residenciales que registraran un ahorro en su consumo igual o superior al 15% con respecto a igual periodo del año 2015, como así también aquellos que serían de aplicación a los usuarios beneficiarios de la “Tarifa Social” (Resoluciones N° 28/2016 del MINEM y ENARGAS N° I-2.905/2014 y N° 3.784/2016) y las Entidades de Bien Público (Ley N° 27.218). Los cuadros tarifarios correspondientes a los beneficiarios de la “Tarifa Social” fueron rectificadas por la Resolución ENARGAS N° 4.369/2017. La facturación resultante de la aplicación de los nuevos cuadros tarifarios transitorios deberá respetar los límites establecidos en el Artículo 10 de la Resolución MINEM N° 212/2016, por lo que se mantienen los criterios de la Resolución ENARGAS N° I-4.044/2016.

Asimismo, la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 dejó sin efecto las Resoluciones ENARGAS N° I-2.407/12 y N° I-3.249/15 que habilitaban el cobro de un monto fijo por factura bajo la operatoria “FOCEGAS”.

Por último, la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 aprobó la Metodología de Ajuste Semestral que se agrega como Anexo V y que entrará en vigencia conjuntamente con el Acta Acuerdo de Adecuación de la Licencia.

ii. Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural

Con fecha 30 de marzo de 2017, Metrogas suscribió con el MINEM y con el Ministerio de Hacienda un Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural. En los términos allí previstos, se establecen una serie de pautas que deberá contemplar el proceso de Revisión Tarifaria Integral (mecanismos no automáticos de adecuación semestral de la tarifa de distribución entre revisiones tarifarias quinquenales, criterios para la determinación de la Base de Capital y de la Tasa de Rentabilidad a aplicar, tasas y cargos, plan de inversiones, etc.) y, sujeto a la efectiva vigencia del Acta Acuerdo, prevé la suspensión y desistimiento de todos los reclamos, recursos y demandas entabladas, en curso o en vías de ejecución, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial, en la República Argentina o en el exterior, que se encuentren fundados o vinculados a los hechos o medidas dispuestas, respecto del Contrato de Licencia, a partir de la Ley de Emergencia y/o en la anulación del Índice PPI (Producer Price Index de los Estados Unidos de América).

Para la efectiva aplicación del Acta Acuerdo, esta deberá ser ratificada por la Asamblea de accionistas de Metrogas, de modo que el Poder Ejecutivo Nacional dicte el Decreto ratificatorio de los términos del Acta Acuerdo.

Asimismo, el Acta Acuerdo prevé el compromiso de Metrogas de realizar durante el plazo de extensión de la Licencia, con más su eventual prórroga decenal y dentro del área de su Licencia, inversiones adicionales sustentables equivalentes al monto del laudo dictado en el arbitraje “BG Group Plc. vs. La República Argentina (UNC 54 KGA)” con el porcentaje proporcional de quita que se hubiere establecido en el acuerdo de pago y excluyendo las sumas correspondientes a los intereses por mora en el pago del laudo. El plan de inversiones adicionales será determinado por el ENARGAS a propuesta de la Sociedad y las mismas no serán incorporadas en la base tarifaria.

iii. Acuerdo Complementario con Productores de Gas Natural

Mediante Resolución N° 74 – E/2017, el MINEM determinó los nuevos precios en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte para el gas natural que serán de aplicación, a partir del 1° de abril de 2017 a las categorías de usuarios que allí se indican. Asimismo, determinó los nuevos precios en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte bonificados para los usuarios Residenciales de gas natural que registren un ahorro en su consumo igual o superior al quince por ciento (15%) con respecto al mismo período del año 2015. Estos nuevos precios en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte han sido contemplados en la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017.

• Nota del ENARGAS referida a la participación de YPF en Metrogas

Con fecha 30 de marzo de 2017, YPF presentó un recurso de reconsideración solicitando se deje sin efecto la nota y se emita una nueva decisión que fije un plazo razonable y consistente con la realidad actual del mercado gasífero, para dar cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 34 de la Ley 24.076.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

31.c) Otros requerimientos regulatorios

- **Marco Normativo CNV**

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 financieros consolidados que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 9 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles	Nota 8 Activos intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 10 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones	Nota 7 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Previsiones.....	Nota 13 Créditos por ventas Nota 12 Otros créditos Nota 10 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos Nota 9 Propiedades, planta y equipo Nota 15 Provisiones
Anexo F – Costo de los bienes vendidos y servicios prestados	Nota 21 Costos
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera.....	Nota 34 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 de la Sociedad supera el patrimonio mínimo requerido por dichas normas, de 15, y la contrapartida mínima exigida de 3 está conformada por 8.522.815 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 marzo de 2017.

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 – Luján de Cuyo – Provincia de Mendoza.

Asimismo, se deja constancia que se encuentra a disposición en la sede inscripta, el detalle de la documentación dada en guarda, como así también la documentación referida en el artículo 5° inciso a.3), Sección I del Capítulo V del Título II de las Normas de la CNV.

32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, así como las operaciones con las mismas por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2017 Y COMPARATIVOS

32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)

	31 de marzo de 2017			31 de diciembre de 2016		
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Negocios conjuntos:						
Profertil	97	204	63	97	162	99
MEGA	-	839	87	-	797	80
Refinor	-	158	35	-	296	39
Bizoy S.A.	5	-	-	9	-	-
Y-GEN I	16	1	-	-	2	-
	<u>118</u>	<u>1.202</u>	<u>185</u>	<u>106</u>	<u>1.257</u>	<u>218</u>
Asociadas:						
CDS	-	111	-	-	108	-
YPF Gas	44	495	17	35	375	35
Oldelval	-	-	67	-	-	81
Termap	-	-	41	-	-	44
OTA	-	-	4	-	-	5
OTC	2	-	-	2	-	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	4	-	30	4	-	31
Oiltanking Ebytem S.A.	-	-	51	-	-	50
Emp. Perforaciones de Argentina S.A.	2	-	-	-	-	-
	<u>52</u>	<u>606</u>	<u>210</u>	<u>41</u>	<u>483</u>	<u>246</u>
	<u>170</u>	<u>1.808</u>	<u>395</u>	<u>147</u>	<u>1.740</u>	<u>464</u>

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de			
	2017		2016	
	Ingresos	Compras y servicios	Ingresos	Compras y servicios
Negocios conjuntos:				
Profertil	234	79	283	77
MEGA	1.051	99	556	120
Refinor	190	83	340	37
Y-GEN I	17	-	-	-
	<u>1.492</u>	<u>261</u>	<u>1.179</u>	<u>234</u>
Asociadas:				
CDS	25	-	230	-
YPF Gas	160	11	98	8
Oldelval	-	97	-	93
Termap	-	90	-	83
OTA	-	6	-	6
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	-	46	-	42
Oiltanking Ebytem S.A.	-	93	-	93
	<u>185</u>	<u>343</u>	<u>328</u>	<u>325</u>
	<u>1.677</u>	<u>604</u>	<u>1.507</u>	<u>559</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)

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

Clientes / Proveedores	Ref.	Saldos		Transacciones	
		Crédito / (Pasivo)		Ingresos / (Costos)	
		31 de marzo de 2017	31 de diciembre de 2016	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
		2017	2016	2017	2016
CAMMESA.....	(1)	3.506	3.782	4.977	5.052
CAMMESA.....	(2)	(82)	(170)	(486)	(446)
ENARSA.....	(3)	716	727	604	477
ENARSA.....	(4)	(1.312)	(1.357)	(28)	(35)
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A. ..	(5)	414	364	988	642
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A. ..	(6)	(4)	(2)	(4)	-
MINEM.....	(7)	9.199	10.881	1.857	5.230
MINEM.....	(8)	113	129	19	11
MINEM.....	(9)	110	142	26	25
Ministerio de Transporte.....	(10)	1.417	1.152	1.240	1.053
Secretaría de Industria.....	(11)	-	378	-	28

- (1) Provisión de fuel oil y gas natural, y generación de energía eléctrica.
- (2) Compras de energía.
- (3) Prestación de servicios en los proyectos de regasificación de gas natural licuado de Bahía Blanca y Escobar.
- (4) Compra de gas natural y de petróleo crudo.
- (5) Provisión de combustible aeronáutico.
- (6) Compra de millas para programa YPF Serviclub.
- (7) Beneficios por el incentivo para la inyección excedente de gas natural.
- (8) Beneficios por el acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes de distribución de gas propano indiluido.
- (9) Beneficios por el programa hogares con garrafa.
- (10) Compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial.
- (11) Incentivo por la fabricación nacional de bienes de capital en beneficio de AESA.

Adicionalmente, el Grupo 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 17 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 28.a) a los estados financieros consolidados anuales.

Por otro lado el grupo posee BONAR 2020 (ver nota 30.h) a los estados financieros consolidados anuales) y 2021 (ver Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales), los cuales se exponen en el rubro "Inversiones en activos financieros".

Asimismo, en relación con el acuerdo de inversión firmado entre YPF y subsidiarias de Chevron, YPF tiene una participación accionaria indirecta no controlante en CHNC, con la que realiza operaciones relacionadas con el mencionado proyecto de inversión. Ver Nota 30.b).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)

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 períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2017 ⁽¹⁾	2016 ⁽¹⁾
Beneficios de corto plazo para empleados ⁽²⁾	56	42
Beneficios basados en acciones.....	10	9
Beneficios posteriores al empleo.....	2	2
	<u>68</u>	<u>53</u>

(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 11 y 9 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016.

33. PLANES DE BENEFICIOS Y OBLIGACIONES SIMILARES

En la Nota 2.b.10 a los estados financieros consolidados anuales se describen las principales características y tratamiento contable de los planes implementados por el Grupo.

i. Planes de retiro

Los cargos totales reconocidos bajo el plan de retiro ascienden a 18 y 22 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016, respectivamente.

ii. Programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 446 y 320 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016, 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 26 y 40 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2017 y 2016, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



34. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	31 de marzo de 2017			31 de diciembre de 2016		
	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	60	15,29	917	169	15,79	2.669
Reales	10	4,82	48	10	4,84	48
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	2	15,29	31	-	-	-
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses	478	15,29	7.315	490	15,79	7.737
Total del activo no corriente			8.311			10.454
Activo corriente						
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	371	15,29	5.673	397	15,79	6.269
Pesos chilenos	7.365	0,02	147	10.542	0,02	211
Reales	23	4,82	111	23	4,84	111
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses	189	15,29	2.890	349	15,79	5.511
Euros	8	16,31	130	15	16,63	249
Reales	5	4,82	24	4	4,84	19
Pesos chilenos	2.277	0,02	46	-	-	-
Franco suizos	1	15,26	15	-	-	-
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses	493	15,29	7.532	478	15,79	7.548
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>						
Dólares estadounidenses	288	15,29	4.404	414	15,79	6.537
Pesos chilenos	563	0,02	11	240	0,02	5
Reales	4	4,82	19	2	4,84	10
Franco suizos	-	-	-	- ⁽²⁾	15,52	6
Total del activo corriente			21.002			26.476
Total del activo			29.313			36.930
Pasivo no corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	3.008	15,39	46.293	2.675	15,89	42.506
Reales	1	4,84	5	-	-	-
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	5.727	15,39	88.141	5.741	15,89	91.222
Reales	12	4,84	58	13	4,88	63
Franco suizos	299	15,38	4.595	300	15,57	4.673
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	21	15,39	319	21	15,89	334
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	12	15,39	185	133	15,89	2.113
Reales	13	4,84	63	-	-	-
Total del pasivo no corriente			139.659			140.911
Pasivo corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	50	15,39	770	45	15,89	715
<u>Cargas fiscales</u>						
Reales	6	4,84	29	5	4,88	24
Pesos chilenos	1.123	0,02	22	1.055	0,02	21
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	989	15,39	15.218	1.054	15,89	16.754
Reales	37	4,84	179	17	4,88	82
Franco suizos	6	15,38	88	3	15,57	45
<u>Remuneraciones y cargas sociales</u>						
Dólares estadounidenses	7	15,39	108	6	15,89	96
Reales	1	4,84	5	2	4,88	10
Pesos chilenos	403	0,02	8	501	0,02	10
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	30	15,39	462	275	15,89	4.371
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	898	15,39	13.820	1.197	15,89	19.020
Euros	40	16,46	658	15	16,77	252
Pesos chilenos	2.568	0,02	51	4.915	0,02	98
Reales	-	-	-	9	4,88	44
Franco suizos	-	-	-	- ⁽²⁾	15,57	3
Yenes	31	0,14	4	-	-	-
Total del pasivo corriente			31.422			41.545
Total del pasivo			171.081			182.456

(1) Tipo de cambio vigente al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 según Banco Nación Argentina.

(2) Valor registrado menor a 1.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



35. HECHOS POSTERIORES

- **Acuerdo para el desarrollo del área Bandurria Sur**

Con fecha 12 de abril de 2017, YPF celebró un acuerdo (en adelante, el “Acuerdo”) con Schlumberger Oilfield Eastern Ltd. (en adelante “SPM”), una afiliada de Schlumberger Argentina S.A., por medio del cual YPF y SPM acordaron los principales términos y condiciones para el desarrollo conjunto de un piloto de shale oil en dos fases, con una inversión total de US\$ 390 millones más I.V.A. en el área Bandurria Sur (en adelante el “Área”), ubicada en la Provincia del Neuquén, de los cuales SPM aportará el 100%. YPF continuará siendo el operador del Área. El Acuerdo prevé un período de exclusividad para la negociación y firma de los contratos definitivos. Una vez firmados los mismos y cumplidas ciertas condiciones precedentes, SPM adquirirá una participación del 49% en la concesión de explotación no convencional del Área, conservando YPF el 51% restante.

- **Acuerdo para la cesión de participación en el Bloque Llancanelo**

Con fecha 18 de abril de 2017, YPF celebró un acuerdo (en adelante, el “Acuerdo”) con Patagonia Oil Corp. (“Patagonia”), una empresa afiliada de PentaNova Energy Corp., por medio del cual Patagonia adquirirá un 11% de participación de YPF en el Bloque Llancanelo, ubicado en la Provincia de Mendoza, por un precio total de US\$ 40 millones (en adelante, el “Precio”), manteniendo YPF un 50% de participación en dicho Bloque. Asimismo, ambas compañías acordaron los principales términos y condiciones para el desarrollo de un proyecto piloto de crudos pesados en el mismo Bloque con una inversión total de US\$ 54 millones durante los próximos 36 meses (en adelante, el “Proyecto”), donde YPF será la operadora y Patagonia aportará su expertise en crudos pesados. La inversión del Proyecto correspondiente a la participación de YPF será abonado por Patagonia como parte de pago del Precio. El Acuerdo prevé un período de exclusividad para la negociación y firma de contratos definitivos. Una vez firmados los mismos y cumplidas ciertas condiciones precedentes, entre las cuales se encuentra la aprobación pertinente por la Provincia de Mendoza, se iniciará la ejecución del Proyecto.

- **Emisión de obligaciones negociables**

En mayo de 2017, la Sociedad se encuentra en proceso de emisión de las obligaciones negociables Clase LII por un monto de 4.602 a ser integradas en dólares estadounidenses. Las obligaciones negociables Clase LII devengarán intereses a tasa fija del 16,50% nominal anual pagaderos semestralmente y el vencimiento del capital operará en 2022.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 31 de marzo de 2017 o su exposición en nota a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2017
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente



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

ALEJANDRO DIAZ
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente