



**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE MARZO DE 2018 Y COMPARATIVOS**

## CONTENIDO

<u>Nota</u>	<u>Descripción</u>	<u>Página</u>
	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.....	12
4	Adquisiciones y disposiciones.....	13
5	Administración del riesgo financiero .....	14
6	Información por segmentos.....	15
7	Instrumentos financieros por categoría.....	17
8	Activos intangibles.....	18
9	Propiedades, planta y equipo .....	18
10	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos .....	20
11	Inventarios.....	24
12	Otros créditos .....	24
13	Créditos por ventas.....	24
14	Efectivo y equivalentes de efectivo .....	24
15	Provisiones.....	25
16	Impuesto a las ganancias.....	26
17	Préstamos .....	27
18	Otros pasivos.....	29
19	Cuentas por pagar.....	29
20	Ingresos .....	29
21	Costos .....	31
22	Gastos por naturaleza .....	32
23	Otros resultados operativos, netos.....	33
24	Resultados financieros, netos .....	33
25	Inversiones en Uniones Transitorias.....	33
26	Patrimonio .....	34
27	Resultado neto por acción.....	34
28	Activos y pasivos contingentes .....	34
29	Compromisos contractuales .....	35
30	Principales regulaciones y otros .....	35
31	Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	38
32	Planes de beneficios y obligaciones similares .....	40
33	Activos y pasivos en monedas distintas del peso.....	41
34	Hechos posteriores .....	42

**YPF SOCIEDAD ANONIMA****ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 31 DE MARZO DE 2018 Y COMPARATIVOS****GLOSARIO DE TÉRMINOS**

<b>Término</b>	<b>Definición</b>
ADR	American Depositary Receipt
ADS	American Depositary Share
AESA	Subsidiaria A-Evangelista S.A.
AFIP	Administración Federal de Ingresos Públicos
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.
CNDC	Comisión Nacional de la Defensa de la Competencia
CNV	Comisión Nacional de Valores
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
DOP	Deliver or Pay
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 2017
Estados financieros intermedios condensados consolidados	Estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2018
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Asociada Inversora Dock Sud S.A.
IPIM	Índice de Precios Internos al por Mayor
IVA	Impuesto al Valor Agregado
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.
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
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
Oiltanking	Asociada Oiltanking Ebytem S.A.
Oldelval	Asociada Oleoductos del Valle S.A.
ON	Obligaciones negociables
OPESSA	Subsidiaria Operadora de Estaciones de Servicios S.A.
OTA	Asociada Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.
OTC	Asociada Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.
PEN	Poder Ejecutivo Nacional
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	Negocio conjunto 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
YTEC	Subsidiaria YPF Tecnología S.A.



## **INFORMACIÓN LEGAL**

### Domicilio legal

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

### Ejercicio económico

N° 42 iniciado el 1° de enero de 2018

### 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 N° 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 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2017

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Notas	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Activos intangibles.....	8	10.662	9.976
Propiedades, planta y equipo .....	9	377.055	354.443
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	10	24.108	6.045
Activos mantenidos para su disposición .....	4	-	8.823
Activos por impuesto diferido, netos .....	16	742	588
Otros créditos .....	12	1.508	1.335
Créditos por ventas .....	13	13.967	2.210
<b>Total del activo no corriente .....</b>		<b>428.042</b>	<b>383.420</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios.....	11	29.230	27.149
Activos de contratos .....	20	254	142
Otros créditos .....	12	18.196	12.684
Créditos por ventas .....	13	34.192	40.649
Inversiones en activos financieros .....	7	8.834	12.936
Efectivo y equivalentes de efectivo .....	14	33.511	28.738
<b>Total del activo corriente .....</b>		<b>124.217</b>	<b>122.298</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO .....</b>		<b>552.259</b>	<b>505.718</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Aportes de los propietarios .....		10.457	10.402
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados .....		161.171	141.893
<b>Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante .....</b>		<b>171.628</b>	<b>152.295</b>
Interés no controlante.....		157	238
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO .....</b>		<b>171.785</b>	<b>152.533</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Provisiones.....	15	59.831	54.734
Pasivos asociados con activos mantenidos para su disposición .....	4	-	4.193
Pasivos por impuesto diferido, netos .....	16	49.292	37.645
Pasivos de contratos .....	20	1.509	1.470
Cargas fiscales.....		1.730	220
Préstamos .....	17	164.950	151.727
Otros pasivos .....	18	293	277
Cuentas por pagar.....	19	144	185
<b>Total del pasivo no corriente .....</b>		<b>277.749</b>	<b>250.451</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Provisiones.....	15	2.602	2.442
Impuesto a las ganancias a pagar .....		244	191
Pasivos de contratos .....	20	2.292	1.460
Cargas fiscales.....		7.548	6.879
Remuneraciones y cargas sociales .....		3.281	4.132
Préstamos .....	17	37.616	39.336
Otros pasivos .....	18	403	2.383
Cuentas por pagar.....	19	48.739	45.911
<b>Total del pasivo corriente .....</b>		<b>102.725</b>	<b>102.734</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO .....</b>		<b>380.474</b>	<b>353.185</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO .....</b>		<b>552.259</b>	<b>505.718</b>

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 8 - MAYO - 2018Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29FERNANDO 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 2018 Y 2017

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto la información por acción expresada en pesos)

	Notas	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
		2018	2017
Ingresos .....	20	75.823	57.003
Costos .....	21	(63.438)	(45.798)
<b>Resultado bruto .....</b>		<b>12.385</b>	<b>11.205</b>
Gastos de comercialización .....	22	(5.181)	(3.887)
Gastos de administración .....	22	(2.354)	(1.790)
Gastos de exploración .....	22	(323)	(593)
Otros resultados operativos, netos .....	23	12.827	(424)
<b>Resultado operativo .....</b>		<b>17.354</b>	<b>4.511</b>
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos .....	10	214	22
Ingresos financieros .....	24	7.899	1.612
Costos financieros .....	24	(8.923)	(8.848)
Otros resultados financieros .....	24	1.142	75
Resultados financieros, netos .....	24	<b>118</b>	<b>(7.161)</b>
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias .....</b>		<b>17.686</b>	<b>(2.628)</b>
Impuesto a las ganancias .....	16	(11.700)	2.820
<b>Resultado neto del período .....</b>		<b>5.986</b>	<b>192</b>
<b>Resultado neto del período atribuible a:</b>			
- Accionistas de la controlante .....		6.067	25
- Interés no controlante .....		(81)	167
<b>Resultado neto por acción atribuible a los accionistas de la controlante básico y diluido .....</b>	27	15,47	0,06
<b>Otros resultados integrales</b>			
Diferencia de conversión de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos <sup>(1)</sup> .....		(398)	159
Diferencia de conversión de YPF <sup>(2)</sup> .....		12.335	(3.802)
Diferencia de conversión reversada al resultado neto del período <sup>(3)</sup> .....		1.572	-
<b>Total otros resultados integrales del período<sup>(4)</sup> .....</b>		<b>13.509</b>	<b>(3.643)</b>
<b>Resultado integral total del período .....</b>		<b>19.495</b>	<b>(3.451)</b>

(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) Corresponde a la reversión a resultados por la disposición parcial de la inversión en YPF EE. Ver Nota 4.

(4) Integramente 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 8 - MAYO - 2018GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y 2017

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



## Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo 2018

	Aportes de los propietarios								
	Capital suscrito	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	Total
<b>Saldos al inicio del ejercicio</b> .....	3.924	6.085	9	16	36	(91)	(217)	640	10.402
Modificación de saldos al inicio del ejercicio <sup>(4)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldos al inicio del ejercicio modificados</b> .....	3.924	6.085	9	16	36	(91)	(217)	640	10.402
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(3)</sup> .....	-	-	-	-	53	-	-	-	53
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	(1)	4	(1)	-	2
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldos al cierre del período</b> .....	3.924	6.085	9	16	88	(87)	(218)	640	10.457

## Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018

	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
<b>Saldos al inicio del ejercicio</b> .....	2.007	-	-	100	-	127.446	12.340	152.295	238	152.533
Modificación de saldos al inicio del ejercicio <sup>(4)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	(298)	(298)	-	(298)
<b>Saldos al inicio del ejercicio modificados</b> .....	2.007	-	-	100	-	127.446	12.042	151.997	238	152.235
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(3)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	53	-	53
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	2	-	2
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	13.509	-	13.509	-	13.509
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	6.067	6.067	(81)	5.986
<b>Saldos al cierre del período</b> .....	2.007	-	-	100	-	140.955 <sup>(1)</sup>	18.109	171.628	157	171.785

(1) Incluye 144.726 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF y (3.771) 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 32.

(4) Corresponde al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y 2017 (Cont.)

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

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

	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	24.904	490	3.648	105.529	(28.231)	118.755	(94)	118.661
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(3)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	26	-	26
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	(3.643)	-	(3.643)	-	(3.643)
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	25	25	167	192
<b>Saldos al cierre del período.....</b>	<b>2.007</b>	<b>5</b>	<b>24.904</b>	<b>490</b>	<b>3.648</b>	<b>101.886</b> <sup>(1)</sup>	<b>(28.206)</b>	<b>115.163</b>	<b>73</b>	<b>115.236</b>

(1) Incluye 105.532 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF S.A. 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 los planes de beneficios en acciones.

(3) Ver Nota 32.

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 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLEMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y 2017

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
<b>Actividades operativas:</b>		
Resultado neto .....	5.986	192
<i>Ajustes para conciliar el resultado neto con el efectivo generado por las operaciones:</i>		
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos .....	(214)	(22)
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	18.714	11.764
Amortización de activos intangibles .....	247	181
Bajas de propiedades, planta y equipo y activos intangibles y consumo de materiales .....	1.466	869
Cargo por impuesto a las ganancias .....	11.700	(2.820)
Aumento neto de provisiones .....	1.593	1.671
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros <sup>(1)</sup> .....	49	6.369
Planes de beneficios en acciones .....	53	26
Resultado por revaluación de sociedades .....	(11.980)	-
<i>Cambios en activos y pasivos:</i>		
Créditos por ventas .....	(4.230)	1.894
Otros créditos .....	(4.835)	3.175
Inventarios .....	50	217
Cuentas por pagar .....	3.241	(403)
Cargas fiscales .....	2.188	2.119
Remuneraciones y cargas sociales .....	(863)	(651)
Otros pasivos .....	(1.930)	(950)
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización .....	(383)	(273)
Activos de contratos .....	(112)	(106)
Pasivos de contratos .....	871	1.548
Dividendos cobrados .....	104	95
Pagos de impuesto a las ganancias .....	(289)	(245)
<b>Flujo neto de efectivo de las actividades operativas .....</b>	<b>21.426</b>	<b>24.650</b>
<b>Actividades de inversión:<sup>(2)</sup></b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y activos intangibles .....	(15.794)	(14.574)
Aportes y adquisiciones en asociadas y negocios conjuntos .....	(280)	(272)
Cobros por venta de activos financieros .....	4.953	-
Inversiones en activos financieros .....	-	(3)
Intereses cobrados de activos financieros .....	-	8
<b>Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión .....</b>	<b>(11.121)</b>	<b>(14.841)</b>
<b>Actividades de financiación:<sup>(2)</sup></b>		
Pago de préstamos .....	(9.435)	(8.393)
Pago de intereses .....	(5.399)	(5.369)
Préstamos obtenidos .....	8.666	4.769
<b>Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación .....</b>	<b>(6.168)</b>	<b>(8.993)</b>
<b>Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo .....</b>	<b>636</b>	<b>(149)</b>
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo .....</b>	<b>4.773</b>	<b>667</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio .....	28.738	10.757
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período .....	33.511	11.424
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo .....</b>	<b>4.773</b>	<b>667</b>

(1) No incluye la diferencia de cambio generada por el efectivo y equivalentes de efectivo, 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 períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y cánones por extensión de concesiones pendientes de cancelación .....	5.109	4.204
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 8 - MAYO - 2018GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 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)

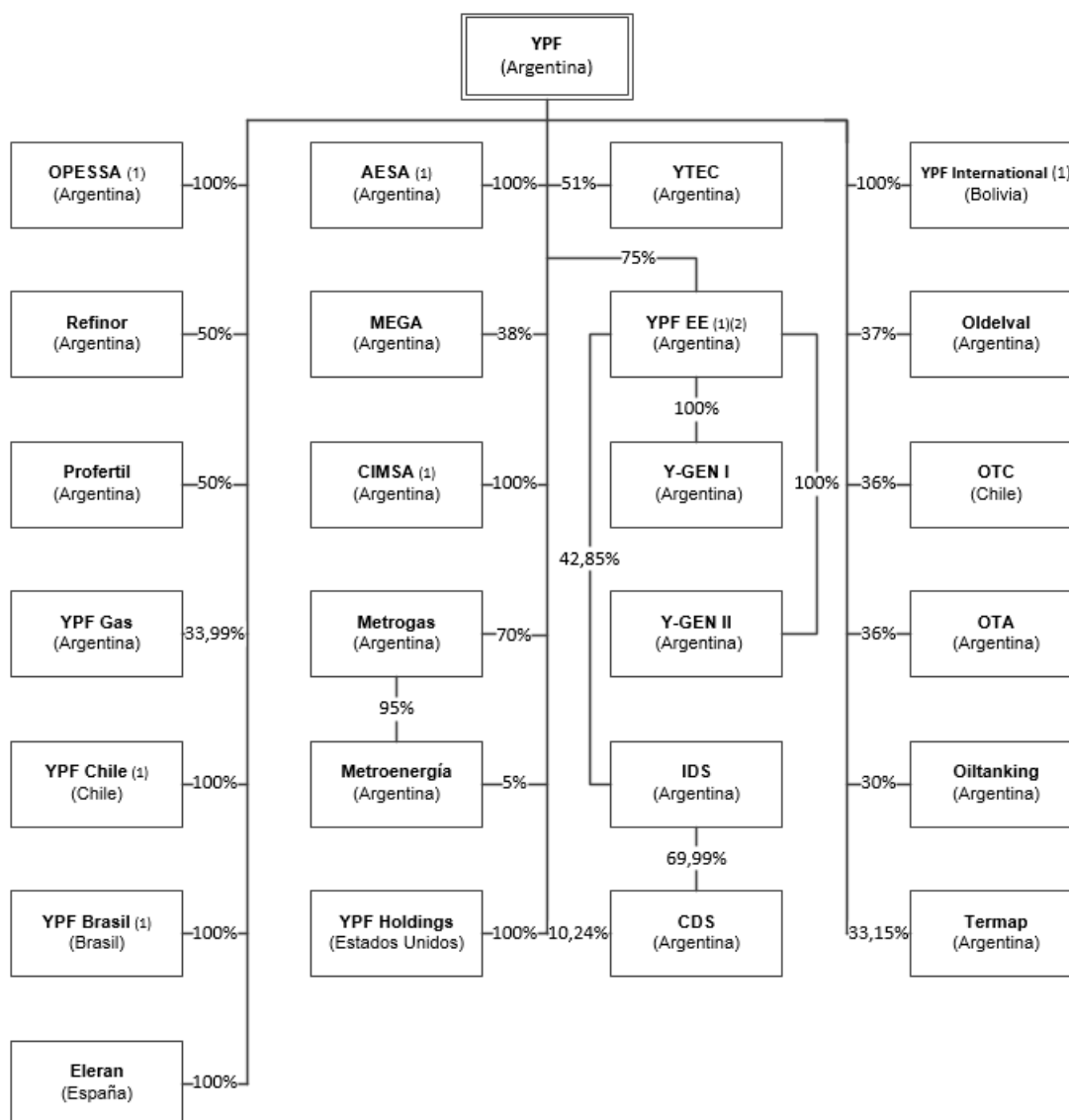
**1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPO**Información general

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 2018:



(1) Tenencia directa e indirecta.

(2) Ver Nota 4.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

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

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y COMPARATIVOS**

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

Al 31 de marzo de 2018, 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 áreas de exploración y producción en Chile y en Bolivia. 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 por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 se presentan sobre la base de la aplicación de la NIC 34 "Información financiera intermedia". Por lo tanto, deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros consolidados anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2017 preparados de acuerdo con las NIIF, tal como fueron emitidas por el IASB.

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.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 8 de mayo de 2018.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 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 2018 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por el ejercicio anual completo.

**2.b) Políticas contables significativas**

Las políticas contables más significativas se describen en la Nota 2.b a los estados financieros consolidados anuales.

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.

Asimismo, de conformidad con la entrada en vigencia de la NIIF 15 y los cambios en la NIIF 9 (versión revisada 2014) efectivas a partir del 1° de enero de 2018, el Grupo ha modificado la política de exposición de los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes y la política de deterioro y provisión para créditos por venta y otros créditos de cobro dudoso y para activos de contratos, ambas detalladas en la presente Nota.

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 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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.)

### Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2018

El Grupo ha adoptado todas las normas e interpretaciones nuevas y revisadas, emitidas por el IASB, que son relevantes para sus operaciones y de aplicación efectiva obligatoria al 31 de marzo de 2018, tal como se describe en la Nota 2.b.25 a los estados financieros consolidados anuales. Las normas e interpretaciones nuevas y revisadas mencionadas previamente que han tenido impacto en los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados se describen a continuación:

- **NIIF 15 – Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes**

La norma presenta un modelo detallado de cinco pasos para explicar los ingresos procedentes de contratos con clientes. Su principio fundamental reside en que una entidad debe reconocer el ingreso para representar la transferencia de bienes o servicios prometidos a los clientes, en un importe que refleje la contraprestación que la entidad espera recibir a cambio de esos bienes o servicios, al momento de satisfacer una obligación de desempeño. Un activo se transfiere cuando (o a medida que) el cliente obtiene el control de ese activo, definido como la capacidad para dirigir el uso y obtener sustancialmente todos los beneficios restantes del activo.

Asimismo, ha introducido más indicaciones prescriptivas:

- Si el contrato (o la combinación de contratos) contiene más de un bien o servicio prometido, cuándo y cómo los bienes o servicios deberían ser otorgados.
- Si el precio de transacción distribuido a cada obligación de desempeño debería ser reconocido como ingreso a lo largo del tiempo o en un momento determinado. Según la NIIF 15, una entidad reconoce un ingreso cuando se satisface la obligación, es decir, cuando el control de los bienes y servicios que posee una obligación en particular es transferido al cliente. El nuevo modelo no incluye lineamientos separados para la “venta de bienes” y la “provisión de servicios”; en su lugar, requiere que las entidades evalúen si el ingreso debería ser reconocido a lo largo del tiempo o en un momento en específico, sin importar si el ingreso incluye “la venta de bienes” o “la provisión de servicios”.
- Cuando el precio de transacción incluya un elemento de estimación de pagos variables, cómo afectará el monto y el tiempo para que se reconozca el ingreso. El concepto de estimación de pago variable es amplio. Se considera un precio de transacción como variable por los descuentos, reembolsos, créditos, concesiones de precio, incentivos, bonos de desempeño, penalizaciones y acuerdos de contingencia. El nuevo modelo introduce una gran condición para que una consideración variable sea reconocida como ingreso: solo hasta que sea muy poco probable que ocurra un cambio significativo en el importe del ingreso acumulado, cuando se hayan resuelto las incertidumbres inherentes a la estimación de pago variable.
- Cuando los costos incurridos para concretar un contrato y los costos para cumplirlo puedan reconocerse como un activo.

En este marco normativo, se han analizado los contratos con clientes, siendo los principales:

- Contratos de venta de combustibles bajo la modalidad de consignado;
- Contratos de venta directa de combustibles;
- Contratos de venta de gas natural;
- Contratos y acuerdos de venta de otros productos refinados;
- Contratos de construcción.

En los primeros cuatro tipos de contratos, relacionados a venta de bienes, el ingreso se reconoce en el momento en que el control de los bienes son transferidos al cliente. Incluso en el caso de los contratos bajo la modalidad de consignado, no se reconoce el ingreso sino hasta la venta del bien al cliente del intermediario. Se resalta que en estos contratos no existen obligaciones de desempeño separadas ni distintas a la entrega de bienes.

En el caso de los contratos de construcción, el ingreso se reconoce considerando el margen final estimado para cada proyecto que surge de estudios técnicos realizados sobre las ventas y los costos totales estimados para cada uno de ellos, como así también el avance físico de los mismos. En este tipo de contratos, existen obligaciones de desempeño que se satisfacen a lo largo del tiempo.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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.)

El Grupo ha utilizado el método retrospectivo completo para la aplicación de la norma, el cual no ha generado efecto en las políticas contables relacionadas al reconocimiento contable de ingresos procedentes de contratos con los clientes, tal como se ha detallado en la Nota 2.b.11 a los estados financieros consolidados anuales, y por ende no han existido efectos sobre los resultados acumulados iniciales.

El Grupo ha adoptado la terminología utilizada por la norma, identificando a los “Activos de contratos” y “Pasivos de contratos”. De este modo se han realizado ciertas reclasificaciones en el estado de situación financiera en las cifras comparativas por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 como se detallan a continuación:

	Cifras emitidas al 31 de diciembre de 2017		Reclasificaciones NIIF 15		Cifras reexpresadas al 31 de diciembre de 2017	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
<b>Activo</b>						
Inventarios .....	-	27.291	-	(142)	-	27.149
Activos de contratos .....	-	-	-	142	-	142
<b>Pasivo</b>						
Cuentas por pagar .....	1.655	47.371	(1.470)	(1.460)	185	45.911
Pasivos de contratos .....	-	-	1.470	1.460	1.470	1.460

Adicionalmente, la NIIF 15 introduce requerimientos destinados a proporcionar nuevos desgloses de información a revelar. En función al análisis que la Dirección de la Sociedad realiza sobre los ingresos, la Nota 20 ha sido desglosada por (i) tipo de bien o servicio; (ii) canales de venta; y (iii) mercado de destino, de acuerdo a los segmentos de negocio reportados.

### • NIIF 9 – Instrumentos financieros

Los criterios y requerimientos definidos por la norma se pueden agrupar en tres grupos:

#### Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros

El Grupo ha adoptado la NIIF 9 a partir de la fecha de transición en forma anticipada de acuerdo a la normativa vigente en el año 2013 que incluía todo lo relacionado a clasificación y medición de activos y pasivos financieros. En relación a la aplicación de la NIIF 9 en su versión 2014, del análisis realizado por la entidad sobre los activos y pasivos financieros del Grupo al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, y sobre la base de los hechos y circunstancias que existen en las respectivas fechas, su aplicación no generó efectos a los tratamientos contables descriptos en las Notas 2.b.2 y 2.b.14 a los estados financieros consolidados anuales, respecto a los temas mencionados en este párrafo.

#### Contabilidad de cobertura

Los requerimientos generales de contabilidad de cobertura de la NIIF 9 mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura incluidas en la NIC 39. No obstante, los tipos de transacciones elegibles para la contabilidad de cobertura ahora son mucho más flexibles, en especial, al ampliar los tipos de instrumentos que se clasifican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de elementos no financieros elegibles para la contabilidad de cobertura.

Además, se ha revisado y reemplazado la prueba de efectividad por el principio de “relación económica”. Ya no se requiere de una evaluación retrospectiva para medir la efectividad de la cobertura. Se han añadido muchos más requerimientos de revelación sobre las actividades de gestión de riesgo de la entidad.

La entrada en vigencia de la norma, relacionada a contabilidad de coberturas, no ha generado efecto alguno dado que el Grupo no ha realizado este tipo de operaciones al cierre del presente período ni en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017.

#### Método del deterioro

El modelo de deterioro de acuerdo con la NIIF 9 refleja pérdidas crediticias esperadas, en oposición a las pérdidas crediticias incurridas según la NIC 39. En el alcance del deterioro en la NIIF 9, ya no es necesario que ocurra un suceso crediticio antes de que se reconozcan las pérdidas crediticias. En cambio, una entidad siempre contabiliza tanto las pérdidas crediticias esperadas como sus cambios. El importe de pérdidas crediticias esperadas debe ser actualizado en cada fecha de emisión de los estados financieros para reflejar los cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

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

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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.)

El Grupo calculó el deterioro de sus activos financieros y activos de contratos, aplicando el modelo simplificado mediante la elaboración de una matriz por tramos, agrupando los activos en función del tipo de cliente: i) partes relacionadas, ii) sector público y iii) sector privado. Luego se sub-agruparon en base a determinadas características especiales indicativas de la capacidad de devolución del crédito tales como i) atrasos de pagos; ii) existencia de garantías, iii) existencia de un procedimiento judicial o en proceso de iniciar acciones legales tendientes al cobro, entre otros. Definido cada grupo, se asignó una tasa de incobrabilidad esperada calculada en función a tasas de impago históricas ajustadas a las condiciones económicas futuras.

De este modo, se reemplaza la política contable relacionada a la desvalorización de activos financieros descrita en la Nota 2.b.2 a los estados financieros consolidados anuales, en la cual se indicaba la registración de una desvalorización del activo sólo con la existencia de evidencia objetiva de pérdida de valor, en función a la diferencia entre el valor contable del activo y valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados (excluyendo futuras pérdidas crediticias no incurridas) descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero.

Siguiendo la excepción prevista por la NIIF 9, el Grupo ha aplicado los cambios en la norma retroactivamente sin reexpresión de las cifras comparativas, por lo que la diferencia entre las cifras contables previas y las cifras iniciales nuevas resultantes de la aplicación inicial de la norma, se reconocieron como un ajuste en los "Resultados acumulados" al 1° de enero de 2018. La información presentada por 2017 no refleja los requerimientos de la NIIF 9 sino los de la NIC 39 en relación al deterioro de activos financieros. La aplicación del modelo de deterioro introducido por la norma generó una pérdida de 425 con su correspondiente efecto en el impuesto diferido de 127, siendo el efecto neto expuesto en el estado de cambios en el patrimonio de 298, no siendo significativo en la posición y/o desempeño financiero del Grupo.

### 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 las Notas 2.b y 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 2017 y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017 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.

Asimismo, se han reclasificado ciertas cifras patrimoniales con motivo de los cambios en las políticas contables mencionadas en el apartado b) de la presente Nota.

## 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 hasta los últimos años, el uso de este combustible se ha diversificado, generando un aumento en su demanda a largo plazo durante todo el año. Sin embargo, con los recientes ajustes en los precios de gas, que también afectan el mercado residencial donde la demanda ha demostrado cierta sensibilidad al precio del gas, el Grupo podría estar sujeto a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas, lo que podría tener un impacto negativo en su nivel de producción y ventas de gas natural.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y COMPARATIVOS**

**4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES**

- **Acuerdo para la capitalización en YPF EE**

Con fecha 20 de marzo de 2018, GE EFS Power Investments B.V., una subsidiaria de EFS Global Energy B.V. (ambas sociedades indirectamente controladas por GE Energy Financial Services, Inc.; todas en su conjunto "GE"), suscribió acciones de YPF EE por el equivalente al 24,99% de su capital social para controlar de manera conjunta esta sociedad con YPF, obligándose a realizar un aporte de la siguiente manera:

- Precio de suscripción de US\$ 275 millones:
  - US\$ 135 millones a la fecha del cierre de la transacción; y
  - US\$ 140 millones a los 12 meses de la fecha de cierre de la transacción.
- Precio contingente de hasta un máximo de US\$ 35 millones sujeto a la evolución de los precios del mercado eléctrico (33,33% a los 24 meses de la fecha del cierre de la transacción y 16,67% cada año subsiguiente).

De esta manera, la composición accionaria de YPF EE luego de la emisión de acciones quedó de la siguiente manera:

<b>Accionista</b>	<b>Cantidad de acciones</b>	<b>Participación en el capital social</b>	<b>Clase de la acción</b>
YPF	2.723.826.879	72,69218%	A
OPESSA	86.476.112	2,30783%	A
<b>Grupo</b>	<b>2.810.302.991</b>	<b>75,00001%</b>	<b>A</b>
<b>GE</b>	<b>936.767.364</b>	<b>24,99999%</b>	<b>B</b>
<b>Total</b>	<b>3.747.070.355</b>	<b>100,00000%</b>	

Como consecuencia de este proceso, el Grupo había presentado la inversión en YPF EE en sus estados financieros consolidados anuales como activos y pasivos mantenidos para su disposición en líneas separadas del resto de los activos y pasivos, dado que a esa fecha se habían cumplido todos los requisitos para esta clasificación (ver Nota 2.b.24 y Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales).

La siguiente tabla muestra los principales activos y pasivos mantenidos para su disposición al 31 de diciembre de 2017:

- Grupo de activos mantenidos para su disposición:

	<b>31 de diciembre de 2017</b>
Propiedades, planta y equipo.....	4.982
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	2.117
Inventarios.....	1
Otros créditos.....	914
Créditos por ventas.....	713
Inversiones en activos financieros.....	78
Efectivo y equivalentes de efectivo.....	61
Subtotal.....	8.866
Eliminaciones.....	(43)
Total.....	8.823

- Pasivos asociados al grupo de activos mantenidos para su disposición:

	<b>31 de diciembre de 2017</b>
Provisiones.....	96
Pasivo por impuesto diferido.....	282
Remuneraciones y cargas sociales.....	47
Otros pasivos.....	1
Préstamos.....	4.072
Cuentas por pagar.....	938
Subtotal.....	5.436
Eliminaciones.....	(1.243)
Total.....	4.193

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

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

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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



#### 4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES (Cont.)

Al 31 de marzo de 2018, por aplicación de la NIIF 10 y como consecuencia del proceso de capitalización de YPF EE descripto anteriormente, el Grupo ha registrado una ganancia de 11.980 (11.879 a través de YPF y 101 a través de OPESSA) incluida en el rubro "Otros resultados operativos, netos", que incluye una ganancia de 13.552 (13.451 a través de YPF y 101 a través de OPESSA) por la dilución de su participación sobre el patrimonio de YPF EE con la pérdida del control sobre la misma y la posterior revaluación de su participación residual y una pérdida de 1.572 (íntegramente correspondiente a YPF) por la reversión contra el resultado neto del período del saldo acumulado de la conversión de la inversión en esta sociedad.

Para la determinación del valor razonable de la inversión en YPF EE, el Grupo ha considerado todos los elementos disponibles a la fecha de los presentes estados financieros incluyendo la mejor estimación de la ocurrencia de los pagos contingentes previstos en la operación. No obstante, para la medición de dicho valor razonable el Grupo tiene un plazo de hasta un año para la evaluación de todos los hechos y circunstancias existentes a la fecha de la transacción que pudieran modificar la misma.

Respecto a la participación mantenida luego de la transacción mencionada anteriormente, el Grupo ha seguido los lineamientos de la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" y ha concluido que a partir del ingreso de GE a YPF EE, GE e YPF controlarán YPF EE de manera conjunta. En consecuencia, el Grupo aplicará la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos" definiendo a dicha sociedad como negocio conjunto, y la medirá de acuerdo con el método de la participación en función a la NIC 28 "Inversiones en asociadas y negocios conjuntos".

Algunos de los principales aspectos evaluados se describen a continuación:

- (i) Las decisiones sobre las actividades relevantes de YPF EE se toman de manera conjunta, no existiendo poder de un accionista por sobre el otro con relación a dichas actividades, independientemente de los diferentes porcentajes de participación en el capital social en YPF EE que tiene cada accionista. Si bien el Grupo posee un 75,00001% de participación en YPF EE, según el acuerdo de accionistas, para la toma de decisiones sobre las actividades relevantes, en el Directorio se necesita la aprobación de al menos un Director designado por cada clase de acciones y en la Asamblea se necesita la aprobación de cada clase de acciones para la adopción de dichas decisiones;
- (ii) No existe poder según es definido en la NIIF 10 de un accionista en detrimento de otro, independientemente del número de Directores y del personal (clave o no) designado por cada clase de acciones, en la dirección de la entidad para beneficiarse a sí misma o para modificar de manera unilateral los rendimientos variables de la inversión, o en definitiva direccionar de manera unilateral cualquiera de las decisiones asociadas a las actividades relevantes.

#### 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 de crédito 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.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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

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.

- **Gas y Energía**

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 y (iii) la distribución de gas natural. Adicionalmente, por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, se incluían los ingresos provenientes de 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, e incluyendo los incentivos a la producción de gas natural vigentes (ver Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales), Gas y Energía devenga un fee a su favor con el segmento Upstream por realizar dicha comercialización.

- **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 refinerías 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.

Incurrir 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 refinerías 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.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y COMPARATIVOS

## 6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

	Upstream	Gas y Energía	Downstream	Administración central y otros	Ajustes de consolidación <sup>(1)</sup>	Total
<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018</b>						
Ingresos por ventas.....	220	15.542	60.062	875	(876)	75.823
Ingresos intersegmentos.....	38.484	1.476	275	2.016	(42.251)	-
Ingresos.....	38.704	17.018	60.337	2.891	(43.127)	75.823
Resultado operativo.....	2.148	12.251 <sup>(3)</sup>	4.009	(989)	(65)	17.354
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos.....	-	174	40	-	-	214
Depreciación de propiedades, planta y equipo.....	16.300 <sup>(2)</sup>	57	2.076	281	-	18.714
Inversión en propiedades, planta y equipo.....	13.033	379	1.255	207	-	14.874
Activos.....	266.959	61.054	173.298	55.707	(4.759)	552.259
<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017</b>						
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 <sup>(2)</sup>	65	1.569	195	-	11.764
Inversión en propiedades, planta y equipo.....	9.448	943	1.279	280	-	11.950
<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017</b>						
Activos.....	251.525	45.395	158.800	53.934	(3.936)	505.718

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

(2) Incluye la depreciación del cargo por deterioro de propiedades, planta y equipo.

(3) Incluye el resultado por revaluación de la participación en YPF EE (ver Nota 4).

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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° 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 2018 y 31 de diciembre de 2017 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	31 de marzo de 2018			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos .....	8.834	-	-	8.834
	<u>8.834</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8.834</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión .....	21.167	-	-	21.167
	<u>21.167</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>21.167</u>
	<u>30.001</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>30.001</u>
Activos financieros	31 de diciembre de 2017			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos .....	12.936	-	-	12.936
	<u>12.936</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>12.936</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión .....	19.051	-	-	19.051
	<u>19.051</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>19.051</u>
	<u>31.987</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>31.987</u>

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

### Estimaciones de valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2017 y hasta el 31 de marzo de 2018, 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, a excepción de lo mencionado en la Nota 30.b.

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 2018.

### 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 204.180 y 200.264 al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por pagar y otros pasivos no difieren significativamente de su valor contable.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 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 2018 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

	Concesiones de servicios	Derechos de exploración	Otros intangibles	Total
Valor de origen.....	11.749	3.093	5.494	20.336
Amortización acumulada .....	7.235	149	4.838	12.222
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016 .....</b>	<b>4.514</b>	<b>2.944</b>	<b>656</b>	<b>8.114</b>
<u>Costos</u>				
Aumentos .....	947	8	198	1.153
Efectos de conversión .....	2.141	513	953	3.607
Disminuciones y reclasificaciones .....	(13)	(149)	185	23
<u>Amortización acumulada</u>				
Aumentos .....	615	-	223	838
Efectos de conversión .....	1.330	-	885	2.215
Disminuciones y reclasificaciones .....	-	(149)	17	(132)
Valor de origen.....	14.824	3.465	6.830	25.119
Amortización acumulada .....	9.180	-	5.963	15.143
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017 .....</b>	<b>5.644</b>	<b>3.465</b>	<b>867</b>	<b>9.976</b>
<u>Costos</u>				
Aumentos .....	206	-	48	254
Efectos de conversión .....	1.191	277	523	1.991
Disminuciones y reclasificaciones .....	-	(82)	(3)	(85)
<u>Amortización acumulada</u>				
Aumentos .....	191	-	56	247
Efectos de conversión .....	741	-	486	1.227
Disminuciones y reclasificaciones .....	-	-	-	-
Valor de origen.....	16.221	3.660	7.398	27.279
Amortización acumulada .....	10.112	-	6.505	16.617
<b>Saldos al 31 de marzo de 2018.....</b>	<b>6.109</b>	<b>3.660</b>	<b>893</b>	<b>10.662</b>

**9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO**

	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
Valor residual de propiedades, planta y equipo .....	405.387	382.630
Provisión para materiales y equipos obsoletos .....	(1.790)	(1.652)
Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo.....	(26.542)	(26.535)
	<b>377.055</b>	<b>354.443</b>

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y COMPARATIVOS

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

La evolución de las propiedades, planta y equipo del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 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 .....	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
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016 ...</b>	<b>10.932</b>	<b>193.626</b>	<b>57.825</b>	<b>2.266</b>	<b>14.239</b>	<b>52.673</b>	<b>1.978</b>	<b>1.688</b>	<b>5.227</b>	<b>1.890</b>	<b>368</b>	<b>2.967</b>	<b>345.679</b>
<b>Costos</b>													
Aumentos .....	49	(4.370)	103	66	7.394	47.453	2.207	20	-	-	-	174	53.096
Efectos de conversión.....	3.028	113.481	19.728	1.032	2.101	8.568	373	1.466	2.744	-	-	1.651	154.172
Disminuciones y reclasificaciones.....	(112)	40.614	2.284	965	(7.741)	(49.165)	(1.687)	879	1.698	215	(1.762) <sup>(4)</sup>	188	(13.624)
<b>Depreciación acumulada</b>													
Aumentos .....	437	54.980	5.395	602	-	-	-	717	854	80	87	315	63.467
Efectos de conversión.....	1.303	81.108	9.983	609	-	-	-	1.196	1.684	-	-	1.151	97.034
Disminuciones y reclasificaciones.....	13	(1.756)	(953)	16	-	-	-	372	(1)	-	(1.481) <sup>(4)</sup>	(18)	(3.808)
Valor de origen .....	21.394	775.353	134.675	7.614	15.993	59.529	2.871	10.454	18.788	3.406	-	11.978	1.062.055
Depreciación acumulada .....	9.250	566.334	69.160	4.512	-	-	-	8.686	11.656	1.381	-	8.446	679.425
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017 ...</b>	<b>12.144</b>	<b>209.019<sup>(1)</sup></b>	<b>65.515</b>	<b>3.102</b>	<b>15.993</b>	<b>59.529</b>	<b>2.871</b>	<b>1.768</b>	<b>7.132</b>	<b>2.025</b>	<b>-</b>	<b>3.532</b>	<b>382.630</b>
<b>Costos</b>													
Aumentos .....	10	329	-	6	2.503	11.111	876	24	-	-	-	15	14.874 <sup>(3)</sup>
Efectos de conversión.....	1.639	62.638	10.882	582	1.150	4.680	224	833	1.518	-	-	909	85.055
Disminuciones y reclasificaciones.....	134	8.706	238	44	(2.961)	(9.190)	(205)	16	184	50	-	552	(2.432)
<b>Depreciación acumulada</b>													
Aumentos .....	119	18.628	1.623	154	-	-	-	195	256	20	-	107	21.102 <sup>(3)</sup>
Efectos de conversión.....	723	45.749	5.592	350	-	-	-	696	942	-	-	632	54.684
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(1.024)	-	(12)	-	-	-	3	-	(8)	-	(5)	(1.046)
Valor de origen .....	23.177	847.026	145.795	8.246	16.685	66.130	3.766	11.327	20.490	3.456	-	13.454	1.159.552
Depreciación acumulada .....	10.092	629.687	76.375	5.004	-	-	-	9.580	12.854	1.393	-	9.180	754.165
<b>Saldos al 31 de marzo de 2018 .....</b>	<b>13.085</b>	<b>217.339<sup>(1)</sup></b>	<b>69.420</b>	<b>3.242</b>	<b>16.685</b>	<b>66.130</b>	<b>3.766<sup>(2)</sup></b>	<b>1.747</b>	<b>7.636</b>	<b>2.063</b>	<b>-</b>	<b>4.274</b>	<b>405.387</b>

(1) Incluye 10.557 y 10.003 de propiedad minera al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

(2) Existen 42 pozos exploratorios al 31 de marzo de 2018. Durante el período de tres meses finalizado en dicha fecha, se han iniciado 10 pozos, y 2 pozos han sido cargados a gastos de exploración y 1 pozo ha sido transferido a propiedades con reservas probadas en la cuenta Propiedad minera, pozos y equipos de explotación.

(3) Incluye 333 y 278 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a altas por adquisición de participación en el área Ramos.

(4) Incluye 6.772 y 1.790 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a la reclasificación de los activos de YPF EE como mantenidos para su disposición.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

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 2018 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 2018 y 2017, la tasa de capitalización ha sido 10,41% y 12,54%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 146 y 204 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 2018 y 2017:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Saldo al inicio del ejercicio .....	1.652	1.380
Aumento con cargo a resultado .....	1	1
Cancelaciones por utilización.....	-	(4)
Transferencias y otros movimientos .....	5	68
Diferencia de conversión.....	132	(44)
<b>Saldo al cierre del período .....</b>	<b>1.790</b>	<b>1.401</b>

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 2018 y 2017:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Saldo al inicio del ejercicio .....	26.535	36.285
Depreciaciones <sup>(1)</sup> .....	(2.110)	(2.167)
Diferencia de conversión.....	2.117	(1.116)
<b>Saldo al cierre del período .....</b>	<b>26.542</b>	<b>33.002</b>

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

**10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS**

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
Valor de las inversiones en asociadas.....	1.185	911
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	22.935	5.146
Provisión para desvalorización de participaciones en asociadas y negocios conjuntos .....	(12)	(12)
	<b>24.108</b>	<b>6.045</b>

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 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 2018 y 2017, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
<b>Saldo al inicio del ejercicio</b> .....	6.045	5.488
Adquisiciones y aportes .....	280	282
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos .....	214	22
Diferencias de conversión .....	388	(106)
Dividendos distribuidos .....	(104)	(95)
Participación retenida en YPF EE <sup>(1)</sup> .....	17.285	-
<b>Saldo al cierre del período</b> .....	<b>24.108</b>	<b>5.591</b>

(1) Corresponde al valor razonable de la participación mantenida en la inversión en YPF EE luego de la pérdida de control. Ver Nota 4.

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 2018 y 2017. 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	
	2018	2017	2018	2017
Resultado neto .....	52	(18)	162	40
Otros resultados integrales .....	15	(7)	373	(99)
<b>Resultado integral del período</b> .....	<b>67</b>	<b>(25)</b>	<b>535</b>	<b>(59)</b>

El Grupo no posee inversiones en subsidiarias con interés no controlante significativo. Asimismo, el Grupo no posee inversiones en asociadas y negocios conjuntos que sean significativos, con la excepción de la inversión en YPF EE.

Los activos y pasivos al 31 de marzo de 2018 de YPF EE se detallan a continuación:

	31 de marzo de 2018
Activo no corriente .....	10.915
Activo corriente .....	6.109
<b>Total del activo</b> .....	<b>17.024</b>
Pasivo no corriente .....	4.362
Pasivo corriente .....	3.122
<b>Total del pasivo</b> .....	<b>7.484</b>
<b>Total del patrimonio</b> .....	<b>9.540</b>

No se incluyen los resultados de YPF EE ya que la participación del Grupo en los mismos no es significativa por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 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			Actividad principal	Domicilio legal	Información sobre el ente emisor				Participación sobre capital social	
	Clase	Valor nominal	Cantidad			Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio		
<b>Subsidiarias:<sup>(6)</sup></b>											
YPF Internacional S.A. <sup>(6)</sup>	Ordinarias	Bs.	100	66.897	Inversión	Calle La Plata 19, Santa Cruz de la Sierra, República de Bolivia	31-03-18	15	- <sup>(7)</sup>	29	100,00%
YPF Holdings Inc. <sup>(6)</sup>	Ordinarias	US\$	0,01	810.614	Inversión y financiera	10333 Richmond Avenue I, Suite 1050, TX, U.S.A.	31-03-18	16.291	(3)	(4.030)	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	31-03-18	164	243	1.150	99,99%
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	307.095.088	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-18	307	(129)	805	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.	31-03-18	569	(403)	8.582	70,00%
YPF Chile S.A. <sup>(6)</sup>	Ordinarias	-	-	50.968.649	Compraventa de lubricantes y combustibles de aviación y estudio y exploración de hidrocarburos	Villarica 322; Módulo B1, Qilicura, Santiago	31-03-18	918	(1)	1.501	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	31-03-18	459	22	713	51,00%
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	31-03-18	236	1	182	100,00%
Bajo del Toro II S.R.L.	Cuotas sociales	\$		1.270.815.165	Exploración, descubrimiento, explotación, compra, producción, almacenamiento, transporte, importación, exportación y comercialización de todo tipo de hidrocarburos líquidos o gaseosos y ejercer todos los actos que no sean prohibidos por las leyes incluyendo pero no limitándose a la contratación de mutuos dinerarios como prestamista y/o prestataria	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	1.271	90	1.341	100,00%

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29FERNANDO 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 2018 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	31-03-2018												31-12-2017	
	Información sobre el ente emisor						Últimos estados financieros disponibles						Participación sobre capital social	Valor registrado <sup>(2)</sup>
	Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado <sup>(2)</sup>	Costo <sup>(1)</sup>	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio		
<b>Negocios conjuntos:</b>														
YPF Energía Eléctrica S.A. <sup>(5)</sup>	Ordinarias	\$	1	1.879.916.921	17.285	1.085	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	2.507	928	3.441	75,00%	- <sup>(9)</sup>
Compañía Mega S.A. <sup>(6) (5)</sup>	Ordinarias	\$	1	244.246.140	2.033	-	Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	643	1.066	3.431	38,00%	1.725
Profertil S.A. <sup>(6)</sup>	Ordinarias	\$	1	391.291.320	3.005	-	Producción y venta de fertilizantes	Alicia Moreau de Justo 740, P. 3, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	783	603	1.655	50,00%	2.862
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$	1	45.803.655	538	-	Refinación	Maipú 1, P. 2º, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	92	91	1.081	50,00%	483
					22.861	1.085								5.070
<b>Asociadas:</b>														
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$	10	4.072.749	272	-	Transporte de petróleo por ducto	Florida 1, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-03-18	110	80	737	37,00%	242
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$	10	476.034	106	-	Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P. 11º, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	14	28	311	33,15%	103
Oiltanking Ebytem S.A.	Ordinarias	\$	10	351.167	190	-	Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	31-12-17	12	247	279	30,00%	211
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	15.579.578	43	-	Transporte de gas por ducto	San Martín 323, P.13º, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	156	116	445	10,00%	44
Central Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$	0,01	11.869.095.145	290	280	Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	1.231	758	2.578	10,25% <sup>(4)</sup>	- <sup>(9)</sup>
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	12.135.167	44	-	Transporte de petróleo por ducto	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	34	15	125	36,00%	41
YPF Gas S.A	Ordinarias	\$	1	59.821.434	213	-	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-12-17	176	150	818	33,99%	235
<b>Otras sociedades:</b>														
Diversas <sup>(3)</sup>	-	-	-	-	101	208	-	-	-	-	-	-	-	111
					1.259	488								987
					24.120	1.573								6.057

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

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

(3) Incluye Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., A&amp;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 Petrofaro S.A.

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

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

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

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

(8) Adicionalmente se consolidan Compañía Minera de Argentina S.A., YPF Services USA Corp., YPF Europe B.V., 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 Bajo del Toro I S.R.L.

(9) Las inversiones que YPF posee en CDS, IDS, YGEN e YGENII a través de su subsidiaria YPF EE fueron reclasificadas al rubro Activos mantenidos para su disposición al 31 de diciembre de 2017.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 117 - Fº 29Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 254 - Fº 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 31 DE MARZO DE 2018 Y COMPARATIVOS

## 11. INVENTARIOS

	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
Productos destilados.....	18.441	16.260
Petróleo crudo y gas natural .....	8.253	8.474
Productos en proceso.....	628	640
Materia prima, envases y otros .....	1.908	1.775
	<u>29.230</u>	<u>27.149</u>

(1) Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 el costo de los inventarios no supera su valor neto de realización.

## 12. OTROS CRÉDITOS

	31 de marzo de 2018		31 de diciembre de 2017	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Deudores por servicios .....	80	3.158	74	2.892
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones .....	537	3.524	360	3.131
Préstamos a terceros y saldos con sociedades relacionadas <sup>(1)</sup> .....	204	1.897	185	1.116
Depósitos en garantía .....	1	319	1	315
Gastos pagados por adelantado .....	200	1.722	180	934
Anticipo y préstamos a empleados .....	3	451	17	412
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana <sup>(2)</sup> .....	2	3.809	2	1.700
Créditos con socios de UT y Consorcios .....	734	2.139	743	1.165
Seguros a cobrar .....	-	130	-	206
Diversos.....	25	1.113	31	870
	<u>1.786</u>	<u>18.262</u>	<u>1.593</u>	<u>12.741</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso .....	(278)	(66)	(258)	(57)
	<u>1.508</u>	<u>18.196</u>	<u>1.335</u>	<u>12.684</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 31.

(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 2018		31 de diciembre de 2017	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas <sup>(1)(2)</sup> .....	13.967	36.091	2.210	41.972
Provisión para deudores por venta de cobro dudoso .....	-	(1.899)	-	(1.323)
	<u>13.967</u>	<u>34.192</u>	<u>2.210</u>	<u>40.649</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 31.

(2) Ver información sobre créditos por ventas por contratos en Nota 20.

## Evolución de la provisión para deudores por venta de cobro dudoso

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Saldo al inicio del ejercicio .....	1.323	1.084
Modificación de saldos al inicio del ejercicio <sup>(1)</sup> .....	425	-
Saldo al inicio del ejercicio modificado .....	1.748	1.084
Aumentos con cargo a resultados .....	95	35
Aplicaciones con cargo a resultados .....	-	(15)
Cancelaciones por pago/utilización .....	8	(3)
Diferencia de conversión .....	48	(18)
Saldo al cierre del período .....	<u>1.899</u>	<u>1.083</u>

(1) Corresponde al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.

## 14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
Caja y bancos .....	12.325	9.672
Colocaciones transitorias a corto plazo .....	19	15
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados <sup>(1)</sup> .....	21.167	19.051
	<u>33.511</u>	<u>28.738</u>

(1) Ver Nota 7.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y COMPARATIVOS



## 15. PROVISIONES

La evolución de las provisiones del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

	Provisión para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos		Total	
	No		No		No		No	
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016</b> .....	9.205	569	530	868	37.623	557	47.358	1.994
Aumentos con cargos a resultados .....	2.394	83	1.483	-	2.946	-	6.823	83
Aplicaciones con cargos a resultados.....	(1.570)	(410)	(6)	-	8	2	(1.568)	(408)
Cancelaciones por pago/utilización .....	(25)	(187)	-	(661)	-	(515)	(25)	(1.363)
Diferencias de cambio y de conversión, netas .....	1.483	75	-	-	6.874	121	8.357	196
Reclasificaciones y otros movimientos .....	180 <sup>(1)</sup>	558	(811)	811	(5.580) <sup>(2)</sup>	571 <sup>(2)</sup>	(6.211)	1.940
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b> .....	<u>11.667</u>	<u>688</u>	<u>1.196</u>	<u>1.018</u>	<u>41.871</u>	<u>736</u>	<u>54.734</u>	<u>2.442</u>
Aumentos con cargos a resultados .....	486	69	264	-	753	-	1.503	69
Aplicaciones con cargos a resultados.....	(9)	(21)	-	-	(54)	-	(63)	(21)
Cancelaciones por pago/utilización .....	(4)	(21)	-	(150)	-	(208)	(4)	(379)
Diferencias de cambio y de conversión, netas .....	658	44	-	-	3.390	60	4.048	104
Reclasificaciones y otros movimientos .....	(41)	41	(139)	139	(207)	207	(387)	387
<b>Saldos al 31 de marzo de 2018</b> .....	<u>12.757</u>	<u>800</u>	<u>1.321</u>	<u>1.007</u>	<u>45.753</u>	<u>795</u>	<u>59.831</u>	<u>2.602</u>

(1) Incluye (2.098) correspondientes a resoluciones por reclamos contractuales que fueron reclasificados a Otros pasivos (ver Nota 14.a.2 a los estados financieros consolidados anuales); y 2.932 de reclasificaciones de Otros pasivos (ver Nota 27 a los estados financieros consolidados anuales)

(2) Incluye (4.913) correspondientes al recálculo anual de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y (96) correspondientes a pasivos reclasificados a Pasivos asociados con activos mantenidos para su disposición.

Las provisiones para juicios, reclamos y pasivos ambientales se describen en la Nota 14 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 se describen a continuación:

- **Reclamos en el ámbito de la CNDC**

Respecto al reclamo de la Asociación Unión de Usuarios y Consumidores, el recurso extraordinario que la Sociedad ha interpuesto contra la sentencia de Cámara ha sido concedido y se ha elevado el expediente a la CSJN.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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



## 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 2018, 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 2018 y 2017 es el siguiente:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Impuesto a las ganancias corriente .....	(71)	(139)
Impuesto diferido .....	(11.629)	2.959
	<u>(11.700)</u>	<u>2.820</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 2018 y 2017 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	
	2018	2017
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias .....	17.686	(2.628)
Tasa impositiva vigente .....	30%	35%
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado neto antes de impuesto a las ganancias .....	(5.306)	920
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo y activos intangibles en su moneda funcional .....	(14.898)	3.782
Diferencias de cambio .....	5.793	(2.476)
Efecto de la valuación de inventarios en su moneda funcional .....	(975)	274
Resultado de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos .....	64	8
Resultado por revaluación de sociedades .....	3.594	-
Diversos .....	28	312
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias .....	<u>(11.700)</u>	<u>2.820</u>

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
<u>Activos impositivos diferidos</u>		
Provisiones y otros pasivos no deducibles .....	1.887	1.861
Quebrantos y otros créditos fiscales .....	7.792	6.484
Diversos .....	117	99
Total activo impositivo diferido .....	<u>9.796</u>	<u>8.444</u>
<u>Pasivos impositivos diferidos</u>		
Propiedades, planta y equipo .....	(56.108)	(43.931)
Diversos .....	(2.238)	(1.570)
Total pasivo impositivo diferido .....	<u>(58.346)</u>	<u>(45.501)</u>
Total impuesto diferido, neto .....	<u>(48.550)</u> <sup>(1)</sup>	<u>(37.057)</u>

(1) Incluye 127 como resultado de aplicación inicial del método del deterioro en el cálculo de desvalorización de los activos financieros según NIIF 9, teniendo su efecto en "Resultados acumulados". Ver Nota 2.b.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, no existen activos por impuestos diferidos no registrados significativos.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, se han clasificado como activo por impuesto diferido 742 y 588, respectivamente, y como pasivo por impuesto diferido 49.292 y 37.645, 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 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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 8 - MAYO - 2018

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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 2018 Y COMPARATIVOS

## 17. PRÉSTAMOS

	Tasa de interés <sup>(1)</sup>	Vencimiento	31 de marzo de 2018		31 de diciembre de 2017	
			No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
<b>En pesos</b>						
Obligaciones negociables .....	16,50% - 28,83%	2018-2024	29.240 <sup>(6)</sup>	5.995 <sup>(6)</sup>	29.640 <sup>(6)</sup>	5.753 <sup>(6)</sup>
Préstamos financieros <sup>(3)</sup> .....	24,83% - 27,33%	2018-2020	184	1.576	728	2.794
Adelantos en cuenta corriente .....	27,00% - 27,00%	2018	-	1	-	10
			<u>29.424</u>	<u>7.572</u>	<u>30.368</u>	<u>8.557</u>
<b>En monedas distintas del peso</b>						
Obligaciones negociables <sup>(2)(4)(5)</sup> .....	3,50% - 10,00%	2018-2047	123.897	12.448	114.686	15.075
Prefinanciación de exportaciones .....	1,50% - 4,75%	2018-2019	416	5.843	383	6.521
Financiación de importaciones .....	3,05% - 3,84%	2018	-	6.958	-	4.595
Préstamos financieros <sup>(5)</sup> .....	1,80% - 6,38%	2018-2021	11.213	4.795	6.290	4.588
			<u>135.526</u>	<u>30.044</u>	<u>121.359</u>	<u>30.779</u>
			<u>164.950</u>	<u>37.616</u>	<u>151.727</u>	<u>39.336</u>

(1) Tasa de interés anual vigente al 31 de marzo de 2018.

(2) Se exponen netas de 254 y 309 de ON propias en cartera recompradas mediante operaciones en el mercado abierto, al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

(3) Incluye préstamos otorgados por el Banco Nación Argentina. Al 31 de marzo de 2018, incluye 1.000, los cuales devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos. Al 31 de diciembre de 2017, incluye 2.500 de los cuales 1.500 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos y 1.000 devengan tasa fija de 20%. Ver Nota 31.

(4) Incluye 1.652 y 1.528 al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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 355 y 492 correspondientes a préstamos financieros y ON garantizados con flujos de fondos futuros al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

(6) Incluye 15.850 al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, de valor nominal de ON que serán canceladas en dólares al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Saldo al inicio del ejercicio .....	191.063	154.345
Toma de préstamos .....	8.666	4.769
Pago de préstamos .....	(9.435)	(8.393)
Pago de intereses .....	(5.399)	(5.369)
Intereses devengados <sup>(1)</sup> .....	5.223	4.080
Diferencia de cambio y de conversión, neta .....	12.448	(3.144)
Saldo al cierre del período .....	<u>202.566</u>	<u>146.288</u>

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 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 <sup>(3)</sup>	Vencimiento	31 de marzo de 2018		31 de diciembre de 2017		
							No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	
YPF											
-	1998	US\$ 15	(1) (6)	-	Fija	10,00%	2028	298	12	276	5
Diciembre y marzo	2012/3	\$ 2.828	(2) (4) (6) (7)	Clase XIII	BADLAR más 4,75%	27,73%	2018	-	1.427	-	1.427
Abril	2013	\$ 2.250	(2) (4) (6) (7)	Clase XVII	BADLAR más 2,25%	25,09%	2020	2.250	94	2.250	96
Junio	2013	\$ 1.265	(2) (4) (6)	Clase XX	BADLAR más 2,25%	25,25%	2020	1.265	12	1.265	12
Julio	2013	US\$ 92	(2) (5) (6)	Clase XXII	Fija	3,50%	2020	487	248	451	230
Octubre	2013	US\$ 150	(2) (6)	Clase XXIV	Libor más 7,50%	8,92%	2018	-	359	-	498
Diciembre, abril, febrero y diciembre	2013/4/5	US\$ 862	(2) (6)	Clase XXVI	Fija	8,88%	2018	-	9.303	-	8.422
Abril, febrero y octubre	2014/5/6	US\$ 1.522	(2) (4) (6)	Clase XXVIII	Fija	8,75%	2024	30.594	1.316	28.311	599
Marzo	2014	\$ 500	(2) (6) (7)	Clase XXIX	BADLAR	23,02%	2020	200	155	350	158
Septiembre	2014	\$ 1.000	(2) (6) (7)	Clase XXXIV	BADLAR más 0,1%	22,63%	2024	1.000	5	1.000	54
Septiembre	2014	\$ 750	(2) (4) (6)	Clase XXXV	BADLAR más 3,5%	26,03%	2019	250	504	500	298
Febrero	2015	\$ 950	(2) (6) (7)	Clase XXXVI	BADLAR más 4,74%	26,81%	2020	950	35	950	92
Abril	2015	\$ 935	(2) (4) (6)	Clase XXXVIII	BADLAR más 4,75%	27,39%	2020	626	431	626	362
Abril	2015	US\$ 1.500	(2) (6)	Clase XXXIX	Fija	8,50%	2025	29.968	446	27.731	1.002
Septiembre	2015	\$ 1.900	(2) (6) (7)	Clase XLI	BADLAR	22,53%	2020	1.267	643	1.267	736
Septiembre y diciembre	2015	\$ 1.697	(2) (4) (6)	Clase XLII	BADLAR más 4%	26,53%	2020	1.697	10	1.697	110
Octubre	2015	\$ 2.000	(2) (6) (7)	Clase XLIII	BADLAR	22,73%	2023	2.000	202	2.000	80
Diciembre	2015	\$ 1.400	(2) (6)	Clase XLIV	BADLAR más 4,75%	22,76%	2018	-	1.423	-	1.422
Marzo	2016	\$ 1.350	(2) (4) (6)	Clase XLVI	BADLAR más 6%	28,32%	2021	1.350	29	1.350	114
Marzo	2016	US\$ 1.000	(2) (6)	Clase XLVII	Fija	8,50%	2021	20.099	38	18.599	430
Abril	2016	US\$ 46	(2) (5) (6)	Clase XLVIII	Fija	8,25%	2020	921	15	852	14
Abril	2016	\$ 535	(2) (6)	Clase XLIX	BADLAR más 6%	28,83%	2020	535	31	535	31
Julio	2016	\$ 11.248	(2) (6) (8)	Clase L	BADLAR más 4%	27,13%	2020	11.248	694	11.248	651
Septiembre	2016	CHF 300	(2) (6)	Clase LI	Fija	3,75%	2019	6.308	118	5.731	54
Mayo	2017	\$ 4.602	(2) (6) (8)	Clase LII	Fija	16,50%	2022	4.602	300	4.602	110
Julio y diciembre	2017	US\$ 1.000	(2)	Clase LIII	Fija	6,95%	2027	20.335	287	18.889	445
Diciembre	2017	US\$ 750	(2)	Clase LIV	Fija	7,00%	2047	14.887	306	13.846	44
<b>Metrogas</b>											
Enero	2013	US\$ 177		Serie A-L	-	-	-	-	-	-	3.076
Enero	2013	US\$ 18		Serie A-U	-	-	-	-	-	-	256
								<b>153.137</b>	<b>18.443</b>	<b>144.326</b>	<b>20.828</b>

(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 2018.

(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 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 8 - MAYO - 2018Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29FERNANDO 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 2018 Y COMPARATIVOS

## 18. OTROS PASIVOS

	31 de marzo de 2018		31 de diciembre de 2017	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Extensión de concesiones.....	186	355	179	342
Pasivos por reclamos contractuales <sup>(1)</sup> .....	81	19	90	2.008
Diversos.....	26	29	8	33
	<u>293</u>	<u>403</u>	<u>277</u>	<u>2.383</u>

(1) Ver Nota 14 a los estados financieros consolidados anuales.

## 19. CUENTAS POR PAGAR

	31 de marzo de 2018		31 de diciembre de 2017	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas <sup>(1)</sup> .....	115	46.720	168	44.520
Depósitos en garantía.....	18	456	17	441
Deudas con socios de UT y Consorcios.....	-	41	-	122
Anticipos de clientes.....	-	864	-	-
Diversos.....	11	658	-	828
	<u>144</u>	<u>48.739</u>	<u>185</u>	<u>45.911</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 31.

## 20. INGRESOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
	Ventas de bienes y servicios.....	76.484
Incentivos otorgados por el estado <sup>(1)</sup> .....	2.091	3.142
Impuesto sobre los ingresos brutos.....	(2.752)	(1.980)
	<u>75.823</u>	<u>57.003</u>

(1) Ver Nota 31.

Las operaciones del Grupo y los principales ingresos se describen en la Nota 6. Los ingresos del Grupo son derivados de contratos con clientes, con la excepción de los incentivos otorgados por el estado.

La naturaleza y el efecto de la aplicación inicial de NIIF 15 en los estados financieros intermedios condensados consolidados del Grupo se describen en Nota 2.b.

- Desagregación de los ingresos

- Tipo de bien o servicio

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018				
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Gas oil.....	-	23.708	-	-	23.708
Naftas.....	-	19.560	-	-	19.560
Gas natural <sup>(1)</sup> .....	25	167	13.833	-	14.025
Crudo.....	-	434	-	-	434
Aerokerosene.....	-	3.982	-	-	3.982
Lubricantes y derivados.....	-	1.647	-	-	1.647
Gas licuado de petróleo.....	-	2.615	-	-	2.615
Fuel oil.....	-	486	-	-	486
Petroquímicos.....	-	2.562	-	-	2.562
Fertilizantes.....	-	287	-	-	287
Harinas, aceites y granos.....	-	1.274	-	-	1.274
Asfaltos.....	-	988	-	-	988
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	690	-	-	690
Ingresos por contratos de construcción.....	-	-	-	385	385
Otros bienes y servicios.....	200	1.811	1.261	569	3.841
	<u>225</u>	<u>60.211</u>	<u>15.094</u>	<u>954</u>	<u>76.484</u>

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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



## 20. INGRESOS (Cont.)

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017				
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Gas oil.....	-	17.244	-	-	17.244
Naftas .....	-	14.376	-	-	14.376
Gas natural <sup>(1)</sup> .....	-	157	10.034	-	10.191
Crudo .....	-	241	-	-	241
Aerokerosene .....	-	2.589	-	-	2.589
Lubricantes y derivados .....	-	1.243	-	-	1.243
Gas licuado de petróleo .....	-	1.379	-	-	1.379
Fuel oil .....	-	1.661	-	-	1.661
Petroquímicos.....	-	1.739	-	-	1.739
Fertilizantes .....	-	213	-	-	213
Harinas, aceites y granos.....	-	1.030	-	-	1.030
Asfaltos.....	-	568	-	-	568
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	621	-	-	621
Ingresos por contratos de construcción .....	-	-	-	483	483
Otros bienes y servicios .....	164	870	931	298	2.263
	<u>164</u>	<u>43.931</u>	<u>10.965</u>	<u>781</u>	<u>55.841</u>

(1) Incluye 11.306 y 8.464 correspondientes a ventas de gas natural de producción propia por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

o Canales de venta

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018				
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	32.852	-	-	32.852
Usinas .....	-	30	6.235	-	6.265
Distribuidoras.....	-	-	1.004	-	1.004
Distribución minorista de gas natural .....	-	-	3.194	-	3.194
Industrias, transporte y aviación .....	25	12.142	3.399	-	15.566
Agro .....	-	5.439	-	-	5.439
Industria petroquímica .....	-	3.271	-	-	3.271
Trading.....	-	3.086	-	-	3.086
Compañías petroleras .....	-	1.462	-	-	1.462
Comercialización de gas licuado de petróleo .....	-	1.064	-	-	1.064
Otros canales de venta .....	200	865	1.262	954	3.281
	<u>225</u>	<u>60.211</u>	<u>15.094</u>	<u>954</u>	<u>76.484</u>

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017				
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	24.574	-	-	24.574
Usinas .....	-	1.377	4.135	-	5.512
Distribuidoras.....	-	-	569	-	569
Distribución minorista de gas natural .....	-	-	1.675	-	1.675
Industrias, transporte y aviación .....	-	7.950	3.655	-	11.605
Agro .....	-	3.873	-	-	3.873
Industria petroquímica .....	-	2.162	-	-	2.162
Trading.....	-	1.808	-	-	1.808
Compañías petroleras .....	-	1.009	-	-	1.009
Comercialización de gas licuado de petróleo .....	-	603	-	-	603
Otros canales de venta .....	164	575	931	781	2.451
	<u>164</u>	<u>43.931</u>	<u>10.965</u>	<u>781</u>	<u>55.841</u>

o Mercado de destino

Las ventas por contratos al mercado interno ascienden a 68.945 y 51.198 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

Las ventas por contratos al mercado externo ascienden a 7.539 y 4.643 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y COMPARATIVOS**

**20. INGRESOS (Cont.)**

- **Saldos de los contratos**

El siguiente cuadro provee información sobre créditos, activos de contratos y pasivos de contratos:

	<b>31 de marzo de 2018</b>		<b>31 de diciembre de 2017</b>	
	<b>No corriente</b>	<b>Corriente</b>	<b>No corriente</b>	<b>Corriente</b>
Créditos por contratos incluidos en Créditos por ventas .....	1.420	31.840	2.210	27.339
Activos de contratos .....	-	254	-	142
Pasivos de contratos .....	1.509	2.292	1.470	1.460

Los activos de contratos están relacionados principalmente a los trabajos realizados por el Grupo en el marco de los contratos de construcción.

Los pasivos de contratos están relacionados principalmente a los anticipos recibidos de clientes bajo contratos de venta de commodities, combustibles, petróleo crudo, metanol, lubricantes y derivados, gas oil y gas natural, entre otros.

**21. COSTOS**

	<b>Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Inventarios al inicio del ejercicio .....	27.149	21.808 <sup>(1)</sup>
Compras .....	17.717	12.157
Costos de producción <sup>(2)</sup> .....	45.671	33.424
Diferencia de conversión .....	2.131	(677)
Inventarios al cierre del período .....	(29.230)	(20.914) <sup>(1)</sup>
	<b>63.438</b>	<b>45.798</b>

(1) No incluye 12 y 118 de reclasificaciones correspondientes al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.

(2) Ver Nota 22.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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



## 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 2018 y 2017:

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018					
	Costos de producción <sup>(3)</sup>	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	3.457	929	501	45	4.932
Honorarios y retribuciones por servicios .....	279	650 <sup>(2)</sup>	162	3	1.094
Otros gastos de personal .....	1.054	103	46	9	1.212
Impuestos, tasas y contribuciones .....	672	64	992 <sup>(1)</sup>	-	1.728
Regalías, servidumbres y cánones .....	5.793	-	10	8	5.811
Seguros .....	261	16	25	-	302
Alquileres de inmuebles y equipos.....	1.671	3	140	-	1.814
Gastos de estudio .....	-	-	-	37	37
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	18.178	206	330	-	18.714
Amortización de activos intangibles.....	213	29	5	-	247
Materiales y útiles de consumo .....	1.730	6	34	5	1.775
Contrataciones de obra y otros servicios .....	3.220	68	258	12	3.558
Conservación, reparación y mantenimiento.....	5.566	107	175	15	5.863
Perforaciones exploratorias improductivas .....	-	-	-	177	177
Transporte, productos y cargas.....	2.329	-	1.834	-	4.163
Deudores por ventas de cobro dudoso .....	-	-	95	-	95
Gastos de publicidad y propaganda .....	-	109	252	-	361
Combustibles, gas, energía y otros.....	1.248	64	322	12	1.646
	<u>45.671</u>	<u>2.354</u>	<u>5.181</u>	<u>323</u>	<u>53.529</u>

(1) Incluye aproximadamente 298 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 22 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 27 de abril de 2018 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2017 por 48,8 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2018 la suma de aproximadamente 62.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 114.

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017					
	Costos de producción <sup>(3)</sup>	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 <sup>(2)</sup>	124	-	819
Otros gastos de personal .....	761	74	37	11	883
Impuestos, tasas y contribuciones .....	491	79	822 <sup>(1)</sup>	-	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 48,8.

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

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y COMPARATIVOS

## 23. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Resultado por revaluación de sociedades <sup>(1)</sup> .....	11.980	-
Resultado por venta de participación en áreas <sup>(2)</sup> .....	1.167	-
Juicios.....	(359)	(636)
Diversos.....	39	212
	<u>12.827</u>	<u>(424)</u>

(1) Ver Nota 4.

(2) Ver Nota 29.a.

## 24. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses ganados.....	285	476
Diferencias de cambio.....	7.614	1.136
<b>Total ingresos financieros</b> .....	<u>7.899</u>	<u>1.612</u>
<b>Costos financieros</b>		
Intereses perdidos.....	(5.263)	(4.078)
Diferencias de cambio.....	(743)	(3.964)
Actualizaciones financieras.....	(2.917)	(806)
<b>Total costos financieros</b> .....	<u>(8.923)</u>	<u>(8.848)</u>
<b>Otros resultados financieros</b>		
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados ...	1.142	75
<b>Total otros resultados financieros</b> .....	<u>1.142</u>	<u>75</u>
<b>Total resultados financieros, netos</b> .....	<u>118</u>	<u>(7.161)</u>

## 25. INVERSIONES EN UNIONES TRANSITORIAS

Los activos y pasivos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017 de las UT y Consorcios en las que participa el Grupo se detallan a continuación:

	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
Activo no corriente <sup>(1)</sup> .....	70.814	66.887
Activo corriente.....	2.657	2.417
<b>Total del activo</b> .....	<u>73.471</u>	<u>69.304</u>
Pasivo no corriente.....	6.467	5.876
Pasivo corriente.....	5.974	5.524
<b>Total del pasivo</b> .....	<u>12.441</u>	<u>11.400</u>

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Costos de producción.....	8.199	5.326
Gastos de exploración.....	6	219

(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 8 - MAYO - 2018Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29FERNANDO 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 2018 Y COMPARATIVOS**

**26. PATRIMONIO**

Al 31 de marzo del 2018, la Sociedad posee un capital suscrito de 3.924 y acciones propias en cartera de 9, representados 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 1 voto por acción que se encuentra totalmente suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública.

Al 31 de marzo de 2018, 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 27 de abril de 2018, se celebró la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, la cual aprobó los estados financieros de YPF correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 y, adicionalmente, aprobó lo siguiente en relación con el destino de las utilidades: a) destinar la suma de 120 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 se considere oportuno, y dar cumplimiento, durante la ejecución de los planes, a los compromisos generados y a generarse por los mismos en el futuro; b) destinar la suma de 11.020 a constituir una reserva para inversiones en los términos del artículo 70, párrafo tercero de la LGS; y c) destinar la suma de 1.200 a una reserva para futuros dividendos, facultando al Directorio, hasta la fecha de la próxima Asamblea General Ordinaria de Accionistas que trate los estados financieros cerrados al 31 de diciembre de 2018, a determinar la oportunidad y monto para su distribución, teniendo en cuenta las condiciones financieras y de disponibilidad de fondos así como los resultados operativos, inversiones y otros aspectos que considere relevantes en el desarrollo de las actividades de la Sociedad, o su aplicación de acuerdo a lo previsto por el artículo 224 segundo párrafo de la LGS y demás normativa aplicable.

**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 y diluido por acción:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018	2017
Resultado neto .....	6.067	25
Número medio de acciones ordinarias en circulación .....	392.206.956	390.550.426
Resultado neto básico y diluido por acción .....	15,47	0,06

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.

**28. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES**

Los activos y pasivos contingentes se describen en la Nota 28 a los estados financieros consolidados anuales. No se han identificado nuevos activos y pasivos contingentes significativos durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, ni se han modificado las evaluaciones de las contingencias existentes al 31 de diciembre de 2017.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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



## 29. 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 2018 se describen a continuación:

### 29.a) 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 período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, YPF 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 2.108. 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 2018 es de 696.

- **Acuerdo para la explotación de las áreas Aguada Pichana y Aguada de Castro**

Luego de efectivizados los Acuerdos y cumplidas las condiciones correspondientes, las participaciones de YPF son las siguientes:

- (i) En el área APE la participación de YPF es de 22,50%
- (ii) En el área APO la participación de YPF es de 30%.
- (iii) En el área ACA la participación de YPF es de 30%.

Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 1.167 incluida en el rubro "Otros resultados operativos, netos".

## 30. 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 2018 se describen a continuación:

### 30.a) Requerimientos regulatorios de gas natural

- **Financiamiento de consumos invernales**

Con fecha 27 de marzo de 2018 se suscribió un acta de intención con ENARGAS, productores, distribuidores y transportistas de gas natural, con el objeto de comprometer esfuerzos tendientes para desarrollar un programa de financiamiento de consumos invernales de gas natural, en conjunto entre las partes firmantes.

### 30.b) Programas de incentivo a la producción de gas natural

Con fecha 3 de abril de 2018 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución MINEM N° 97/2018 que aprueba el procedimiento (el "Procedimiento") de cancelación de las compensaciones pendientes de liquidación y/o pago en el marco del Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural, del Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural para Empresas con Inyección Reducida y del Programa de Estímulo a los Nuevos Proyectos de Gas Natural, al que podrán adherir las empresas beneficiarias.

Cada empresa puede optar por percibir las compensaciones bajo el Procedimiento aprobado manifestando su adhesión dentro de los 20 días hábiles de la publicación de la resolución. Se exige renunciar a todo derecho, acción, recurso y reclamo, administrativo y/o judicial, con fundamento en el Programa, salvo: i) la impugnación de los actos administrativos que determinen las compensaciones que corresponden de acuerdo al Procedimiento; y ii) el incumplimiento de los pagos previstos bajo el Procedimiento por un monto mínimo de 3 cuotas, a opción de cada empresa beneficiaria.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

La determinación del monto de la deuda se realizará del siguiente modo: 85% del monto en dólares calculado según el tipo de cambio al momento de la inyección ("tipo de cambio del Programa") y el 15% del monto en dólares pero devaluado (multiplicado por el cociente entre el tipo de cambio del Programa y el tipo de cambio correspondiente a las fechas de pago de las resoluciones de compensación ya emitidas o de la fecha de publicación de la Resolución 97/2018, según corresponda). La deuda comenzará a cancelarse a partir de enero de 2019 en 30 cuotas mensuales y consecutivas, en pesos al tipo de cambio de referencia Comunicación A 3500 del BCRA (Mayorista) promedio mensual del mes anterior a cada cuota.

Con fecha 3 de mayo de 2018, el Grupo ha realizado al adhesión al Procedimiento mencionado precedentemente.

Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 804 incluida en el rubro "Resultados financieros, netos".

#### 30.c) Requerimientos regulatorios aplicables a la distribución de gas natural

- **Renegociación tarifaria**

i. Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural (también denominada "Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral")

El 28 de marzo de 2018 se publica el Decreto 252/2018 por medio del cual el PEN ratifica el Acta Acuerdo. Asimismo, la Resolución ENARGAS 300/2018 fue publicada ese día aprobando los cuadros tarifarios definitivos aplicables a partir del 1° de abril de 2018.

- **Nota del ENARGAS referida a la participación de YPF en Metrogas**

El 5 de abril de 2018, el ENARGAS rechazó el recurso de reconsideración presentado por YPF el 30 de marzo de 2017. La decisión del ENARGAS fue notificada a YPF el 6 de abril de 2018 mediante Resolución ENARGAS 313/2018.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, YPF se encuentra analizando los siguientes pasos legales como resultado del rechazo del recurso mencionado.

#### 30.d) Requerimientos regulatorios de la industria del gas licuado de petróleo

- **Precios de referencia para la cadena de comercialización del gas butano**

El 28 de marzo de 2018 se publicó la Disposición N° 5 de la Subsecretaría de Recursos Hidrocarburíferos, que estableció nuevos precios máximos de referencia para la comercialización de butano destinado a la venta de GLP envasado, con vigencia a partir del 1° de abril de 2018.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

## 30.e) Otros requerimientos regulatorios

## • Marco Normativo CNV (N.T. 2013)

## 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 intermedios condensados 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 – Provisiones.....	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 33 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 16.498.351 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 47, al 31 de marzo de 2018.

## 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.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y COMPARATIVOS

## 31. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, así como las operaciones con las mismas por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017.

	31 de marzo de 2018			31 de diciembre de 2017		
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
<b>Negocios conjuntos:</b>						
Profertil .....	129	611	79	107	239	215
MEGA .....	-	1.080	104	-	925	149
Refinor .....	-	182	15	-	224	8
Bizoy S.A. ....	6	-	-	5	-	-
Y-GEN I .....	5	-	-	57	-	-
Y-GEN II .....	-	-	-	22	-	-
YPF EE <sup>(1)</sup> .....	783	638	184	-	-	-
Petrofarro S.A. ....	-	52	118	-	35	51
	<u>923</u>	<u>2.563</u>	<u>500</u>	<u>191</u>	<u>1.423</u>	<u>423</u>
<b>Asociadas:</b>						
CDS .....	-	134	-	-	122	-
YPF Gas .....	611	276	17	589	230	15
Oldelval .....	-	-	137	-	-	131
Termap .....	-	-	64	-	-	52
OTA .....	-	-	5	-	-	5
OTC .....	6	-	-	5	-	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. ...	4	-	21	4	-	19
Oiltanking .....	74	-	141	-	-	96
Gas Austral S.A. ....	2	10	-	2	7	-
	<u>697</u>	<u>420</u>	<u>385</u>	<u>600</u>	<u>359</u>	<u>318</u>
	<u>1.620</u>	<u>2.983</u>	<u>885</u>	<u>791</u>	<u>1.782</u>	<u>741</u>

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de					
	2018			2017		
	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos
<b>Negocios conjuntos:</b>						
Profertil .....	486	106	-	234	79	-
MEGA .....	1.324	124	-	1.051	99	-
Refinor .....	341	38	-	190	83	-
Y-GEN I .....	4	-	-	17	-	-
YPF EE <sup>(1)(2)</sup> .....	41	173	13	-	-	-
Petrofarro S.A. ....	14	61	-	-	-	-
	<u>2.210</u>	<u>502</u>	<u>13</u>	<u>1.492</u>	<u>261</u>	<u>-</u>
<b>Asociadas:</b>						
CDS .....	58	-	-	25	-	-
YPF Gas .....	303	10	31	160	11	-
Oldelval .....	-	199	-	-	97	-
Termap .....	-	113	-	-	90	-
OTA .....	-	7	-	-	6	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. ...	-	61	-	-	46	-
Oiltanking .....	-	134	-	-	93	-
Gas Austral S.A. ....	26	-	-	-	-	-
	<u>387</u>	<u>524</u>	<u>31</u>	<u>185</u>	<u>343</u>	<u>-</u>
	<u>2.597</u>	<u>1.026</u>	<u>44</u>	<u>1.677</u>	<u>604</u>	<u>-</u>

(1) Al cierre del presente período, YPF EE fue reclasificada como negocio conjunto. Ver Nota 4.

(2) Se incluyen las transacciones a partir de la pérdida de control en YPF EE.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

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. 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 2018	31 de diciembre de 2017	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
				2018	2017
MINEM .....	(1) (13)	494	-	563	-
MINEM .....	(2) (13)	14.232	13.417	-	1.857
MINEM .....	(3) (13)	85	190	36	19
MINEM .....	(4) (13)	164	162	23	26
Ministerio de Transporte .....	(5) (13)	1.823	840	1.469	1.240
Secretaría de Industria .....	(6) (13)	-	24	-	-
CAMMESA .....	(7)	4.865	4.444	5.541	4.977
CAMMESA .....	(8)	(356)	(316)	(623)	(486)
ENARSA .....	(9)	2.080	698	1.544	604
ENARSA .....	(10)	(1.507)	(1.591)	(32)	(28)
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A. ..	(11)	1.007	946	1.348	988
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A. ..	(12)	(10)	-	(8)	(4)

- (1) Beneficios por el programa de estímulo a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales.
- (2) Beneficios por el programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural.
- (3) Beneficios por el acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes de distribución de gas propano indiluido.
- (4) Beneficios por el programa hogares con garrafa.
- (5) Compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial.
- (6) Incentivo por la fabricación nacional de bienes de capital en beneficio de AESA.
- (7) Provisión de fuel oil y gas natural, y adicionalmente generación de energía eléctrica por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017.
- (8) Compras de energía.
- (9) Prestación de servicios en los proyectos de regasificación de gas natural licuado de Bahía Blanca y Escobar.
- (10) Compra de gas natural y de petróleo crudo.
- (11) Provisión de combustible aeronáutico.
- (12) Compra de millas para programa YPF Serviclub.
- (13) Ingresos reconocidos bajo los lineamientos de la NIC 20.

Adicionalmente, el Grupo ha realizado ciertas operaciones de financiación y contratación de seguros con entidades relacionadas con el sector público nacional. Las mismas comprenden ciertas operaciones financieras cuyas principales operaciones se describen en la Nota 17 a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados 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 6 a los estados financieros consolidados anuales) y 2021, 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 Corporation, YPF tiene una participación accionaria indirecta no controlante en CHNC, con la que realiza operaciones relacionadas con el mencionado proyecto de inversión. Ver Nota 29.b a los estados financieros consolidados anuales y Nota 29.a a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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. 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 2018 y 2017:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2018 <sup>(1)</sup>	2017 <sup>(1)</sup>
Beneficios de corto plazo para empleados <sup>(2)</sup> .....	69	56
Beneficios basados en acciones.....	11	10
Beneficios posteriores al empleo .....	3	2
	<u>83</u>	<u>68</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 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017.

### 32. 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 22 y 18 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

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

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 462 y 446 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017, 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 53 y 26 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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 2018 Y COMPARATIVOS

## 33. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	31 de marzo de 2018			31 de diciembre de 2017		
	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente <sup>(1)</sup>	Total	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente <sup>(1)</sup>	Total
<b>Activo no corriente</b>						
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses .....	8	20,05	160	2	18,55	37
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses .....	680	20,05	13.634	2	18,55	37
<b>Total del activo no corriente .....</b>			<u>13.794</u>			<u>74</u>
<b>Activo corriente</b>						
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses .....	715	20,05	14.336	380	18,55	7.049
Pesos chilenos .....	10.258	0,03	308	9.836	0,03	295
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses .....	291	20,05	5.835	165	18,55	3.061
Euros .....	-	-	-	5	22,28	111
Pesos chilenos .....	3.017	0,03	91	4.303	0,03	129
Franco suizos .....	-	-	-	3	19,04	57
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses .....	441	20,05	8.834	697	18,55	12.936
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>						
Dólares estadounidenses .....	465	20,05	9.323	526	18,55	9.757
Pesos chilenos .....	2.447	0,03	73	898	0,03	27
<b>Total del activo corriente .....</b>			<u>38.800</u>			<u>33.422</u>
<b>Total del activo .....</b>			<u>52.594</u>			<u>33.496</u>
<b>Pasivo no corriente</b>						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses .....	2.627	20,15	52.934	2.909	18,65	54.253
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses .....	6.413	20,15	129.218	6.200	18,65	115.628
Franco suizos .....	300	21,06	6.308	300	19,13	5.731
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses .....	13	20,15	267	14	18,65	269
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses .....	4	20,15	81	4	18,65	75
<b>Total del pasivo no corriente .....</b>			<u>188.808</u>			<u>175.956</u>
<b>Pasivo corriente</b>						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses .....	70	20,15	1.411	57	18,65	1.063
<u>Cargas fiscales</u>						
Pesos chilenos .....	1.394	0,03	42	1.524	0,03	46
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses .....	1.485	20,15	29.926	1.647	18,65	30.725
Franco suizos .....	6	21,06	118	3	19,13	54
<u>Remuneraciones y cargas sociales</u>						
Dólares estadounidenses .....	7	20,15	141	6	18,65	112
Pesos chilenos .....	113	0,03	3	247	0,03	7
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses .....	18	20,15	363	125	18,65	2.331
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses .....	1.218	20,15	24.543	1.149	18,65	21.429
Euros .....	15	24,84	373	18	22,45	404
Pesos chilenos .....	1.799	0,03	54	1.826	0,03	55
Franco suizos .....	-	-	-	3	19,13	57
Yenes .....	15	0,19	3	19	0,17	3
<b>Total del pasivo corriente .....</b>			<u>56.977</u>			<u>56.286</u>
<b>Total del pasivo .....</b>			<u>245.785</u>			<u>232.242</u>

(1) Tipo de cambio vigente al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 según Banco Nación Argentina.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018DELOITTE & 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

**34. HECHOS POSTERIORES**

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos además de los mencionados en las Notas 26 y 30, cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 31 de marzo de 2018 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 8 - MAYO - 2018

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2018  
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° 42.

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

GUILLERMO STOK  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

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