



YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

CONTENIDO

Nota	Descripción	Página
	Glosario de términos.....	1
	Información legal	2
	Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
	Estados de resultados integrales intermedios condensados consolidados	4
	Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados.....	5
	Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados	7
	Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados:	
1	Información general, estructura y organización del negocio del Grupo	8
2	Bases de preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados	9
3	Estacionalidad de las operaciones	14
4	Adquisiciones y disposiciones	14
5	Administración del riesgo financiero	15
6	Información por segmentos.....	16
7	Instrumentos financieros por categoría.....	18
8	Activos intangibles.....	19
9	Propiedades, planta y equipo	19
10	Activos por derecho de uso.....	22
11	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	22
12	Inventarios.....	26
13	Otros créditos	26
14	Créditos por ventas	26
15	Efectivo y equivalentes de efectivo	27
16	Provisiones.....	27
17	Impuesto a las ganancias.....	28
18	Pasivos por arrendamientos	30
19	Préstamos	31
20	Otros pasivos.....	33
21	Cuentas por pagar.....	33
22	Ingresos	33
23	Costos	35
24	Gastos por naturaleza	36
25	Otros resultados operativos, netos.....	37
26	Resultados financieros, netos	37
27	Inversiones en Uniones Transitorias.....	37
28	Patrimonio	38
29	Resultado neto por acción.....	38
30	Asuntos relacionados con las Entidades de Maxus	38
31	Activos y pasivos contingentes	39
32	Compromisos contractuales	42
33	Principales regulaciones y otros	42
34	Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	46
35	Planes de beneficios y obligaciones similares	48
36	Activos y pasivos en monedas distintas del peso.....	49
37	Hechos posteriores	50

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS****GLOSARIO DE TÉRMINOS**

Término	Definición
ADR	American Depositary Receipt
ADS	American Depositary Share
AESA	Subsidiaria A-Evangelista S.A.
AFIP	Administración Federal de Ingresos Públicos
ASC	Accounting Standards Codification
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28.
BNA	Banco de la Nación Argentina
BO	Boletín Oficial de la República Argentina
BOE	Barril de petróleo equivalente
BONAR	Bonos de la Nación Argentina
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.
CDS	Asociada Central Dock Sud S.A.
CFO	Chief Financial Officer
CIMSA	Subsidiaria Compañía de Inversiones Mineras S.A.
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CNDIC	Comisión Nacional de la Defensa de la Competencia
CNV	Comisión Nacional de Valores
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
CT Barragán	Negocio conjunto CT Barragán S.A.
DOP	Deliver or Pay
EBITDA	Ganancia antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones
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
FASB	Financial Accounting Standards Board
FOB	Free on board
GLP	Gas licuado de petróleo
GNL	Gas natural licuado
GNNC	Gas natural no contabilizado
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Asociada Inversora Dock Sud S.A.
IEASA (ex ENARSA)	Integración Energética Argentina S.A. (ex Energía Argentina S.A.)
INDEC	Instituto Nacional de Estadística y Censos
IPC	Índice de Precios al Consumidor
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	Ex 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.
Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini	Negocio conjunto Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini 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
Peso	Peso argentino
PIST	Punto de Ingreso al Sistema de Transporte
Profertil	Negocio conjunto Profertil S.A.
Refinor	Negocio conjunto Refinería del Norte S.A.
ROD	Record of Decision
SEC	U.S. Securities and Exchange Commission
SEE	Secretaría de Energía Eléctrica
SGE	Secretaría de Gobierno de Energía
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10
TCF	Trillones de pies cúbicos
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.A.U.
Y-GEN II	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica II S.A.U.
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
YPF Ventures	Subsidiaria YPF Ventures S.A.U.
YTEC	Subsidiaria YPF Tecnología S.A.

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

**INFORMACIÓN LEGAL**Domicilio legal

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 43 iniciado el 1° de enero de 2019

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.

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 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2018

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Notas	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
ACTIVO			
Activo no corriente			
Activos intangibles.....	8	26.808	20.402
Propiedades, planta y equipo	9	788.217	699.087
Activos por derecho de uso	10	25.515	-
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	11	45.581	32.686
Activos por impuesto diferido, netos	17	508	301
Otros créditos	13	11.504	9.617
Créditos por ventas	14	19.978	23.508
Total del activo no corriente		918.111	785.601
Activo corriente			
Activos mantenidos para su disposición		2.323	3.189
Inventarios.....	12	69.555	53.324
Activos de contratos	22	610	420
Otros créditos	13	23.130	21.867
Créditos por ventas	14	92.554	72.646
Instrumentos financieros derivados	7	244	-
Inversiones en activos financieros	7	10.863	10.941
Efectivo y equivalentes de efectivo	15	56.375	46.028
Total del activo corriente		255.654	208.415
TOTAL DEL ACTIVO		1.173.765	994.016
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		10.452	10.518
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		385.580	348.682
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		396.032	359.200
Interés no controlante		4.389	3.157
TOTAL DEL PATRIMONIO		400.421	362.357
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones.....	16	107.520	83.388
Pasivos por impuesto diferido, netos	17	95.678	91.125
Pasivos de contratos	22	1.318	1.828
Impuesto a las ganancias a pagar	17	3.856	-
Cargas fiscales		1.627	2.175
Pasivos por arrendamientos	18	14.756	-
Préstamos	19	316.483	270.252
Otros pasivos	20	549	549
Cuentas por pagar.....	21	3.973	3.373
Total del pasivo no corriente		545.760	452.690
Pasivo corriente			
Pasivos asociados con activos mantenidos para su disposición		1.815	3.133
Provisiones.....	16	4.906	4.529
Pasivos de contratos	22	5.848	4.996
Impuesto a las ganancias a pagar	17	2.235	357
Cargas fiscales		11.321	10.027
Remuneraciones y cargas sociales		6.662	6.154
Pasivos por arrendamientos	18	11.161	-
Préstamos	19	79.634	64.826
Otros pasivos	20	3.281	722
Cuentas por pagar.....	21	100.721	84.225
Total del pasivo corriente		227.584	178.969
TOTAL DEL PASIVO		773.344	631.659
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		1.173.765	994.016

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 - AGOSTO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

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

		Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	Notas	2019	2018	2019	2018
Resultado neto					
Ingresos.....	22	291.236	168.857	160.329	93.034
Costos	23	(238.965)	(145.404)	(134.211)	(81.966)
Resultado bruto		52.271	23.453	26.118	11.068
Gastos de comercialización.....	24	(21.037)	(11.071)	(11.217)	(5.890)
Gastos de administración	24	(10.524)	(5.305)	(5.756)	(2.951)
Gastos de exploración.....	24	(2.577)	(787)	(1.056)	(464)
Otros resultados operativos, netos	25	(334)	12.810	(921)	(17)
Resultado operativo.....		17.799	19.100	7.168	1.746
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	11	3.514	(925)	1.955	(1.139)
Ingresos financieros	26	19.802	54.025	(5.541)	46.126
Costos financieros.....	26	(30.663)	(33.249)	(10.666)	(24.326)
Otros resultados financieros.....	26	4.442	2.169	1.765	1.027
Resultados financieros, netos.....	26	(6.419)	22.945	(14.442)	22.827
Resultado antes de impuesto a las ganancias		14.894	41.120	(5.319)	23.434
Impuesto a las ganancias.....	17	(25.374)	(33.626)	2.992	(21.926)
Resultado neto del período		(10.480)	7.494	(2.327)	1.508
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos		(1.560)	(9.535)	431	(9.137)
Resultado por la posición monetaria neta de las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos ⁽¹⁾		4.343	-	2.002	-
Diferencia de conversión reversada al resultado neto del período ⁽²⁾		-	1.572	-	-
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión de YPF		48.127	90.767	(7.860)	78.432
Otros resultados integrales del período		50.910	82.804	(5.427)	69.295
Resultado integral total del período.....		40.430	90.298	(7.754)	70.803
Resultado neto del período atribuible a:					
Accionistas de la controlante		(10.869)	8.060	(2.684)	1.993
Interés no controlante		389	(566)	357	(485)
Otros resultados integrales del período atribuibles a:					
Accionistas de la controlante.....		50.067	82.804	(5.795)	69.295
Interés no controlante		843	-	368	-
Resultado integral del período atribuible a:					
Accionistas de la controlante		39.198	90.864	(8.479)	71.288
Interés no controlante		1.232	(566)	725	(485)
Resultado neto por acción atribuible a los accionistas de la controlante:					
Básico y diluido	29	(27,71)	20,55	(6,85)	5,08

(1) Resultado asociado a las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional peso. Ver política contable en Nota 2.b.1 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Corresponde a la reversión a resultados por la disposición parcial de la inversión en YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

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 - AGOSTO - 2019GUILLERMO 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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)

**Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019**

	Aportes de los propietarios								
	Capital suscripto	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	Total
Saldos al inicio del ejercicio.....	3.923	6.084	10	17	115	11	(282)	640	10.518
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	217	-	-	-	217
Recompra de acciones propias en cartera.....	(4)	(6)	4	6	-	(280)	-	-	(280)
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	1	1	(1)	(1)	(57)	71	(17)	-	(3)
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 26 de abril de 2019 ⁽³⁾ ...	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 27 de junio de 2019 ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período	3.920	6.079	13	22	275	(198)	(299)	640	10.452
	Reservas					Patrimonio atribuible a			
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	Total del patrimonio
Saldos al inicio del ejercicio.....	2.007	-	11.020	220	297.120	38.315	359.200	3.157	362.357
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	217	-	217
Recompra de acciones propias en cartera.....	-	-	-	-	-	-	(280)	-	(280)
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 26 de abril de 2019 ⁽³⁾ ...	-	4.800	33.235	280	-	(38.315)	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 27 de junio de 2019 ⁽³⁾	-	(2.300)	-	-	-	-	(2.300)	-	(2.300)
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	50.067	-	50.067	843	50.910
Resultado neto	-	-	-	-	-	(10.869)	(10.869)	389	(10.480)
Saldos al cierre del período	2.007	2.500	44.255	500	347.187	(10.869)	396.032	4.389	400.421

(1) Incluye 355.847 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF, (23.240) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar y 14.580 correspondientes al reconocimiento del resultado por la posición monetaria neta de las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional peso, 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 28.

(4) Ver Nota 35.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018 (Cont.)
(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018

	Aportes de los propietarios								
	Capital suscripto	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	Total
Saldos al inicio del ejercicio	3.924	6.085	9	16	36	(91)	(217)	640	10.402
Modificación de saldos al inicio del ejercicio ⁽⁵⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al inicio del ejercicio modificados	3.924	6.085	9	16	36	(91)	(217)	640	10.402
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	126	-	-	-	126
Recompra de acciones propias en cartera	(3)	(4)	3	4	-	(120)	-	-	(120)
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽³⁾	-	-	-	-	(7)	9	(2)	-	-
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 27 de abril de 2018 ⁽²⁾ ...	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período	3.921	6.081	12	20	155	(202)	(219)	640	10.408
	Reservas					Patrimonio atribuible a			
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	Total del patrimonio
Saldos al inicio del ejercicio	2.007	-	-	100	127.446	12.340	152.295	238	152.533
Modificación de saldos al inicio del ejercicio ⁽⁵⁾	-	-	-	-	-	(298)	(298)	-	(298)
Saldos al inicio del ejercicio modificados	2.007	-	-	100	127.446	12.042	151.997	238	152.235
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	126	-	126
Recompra de acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	(120)	-	(120)
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 27 de abril de 2018 ⁽²⁾ ...	-	1.200	11.020	120	-	(12.340)	-	-	-
Otros resultados integrales	-	-	-	-	82.804	-	82.804	-	82.804
Resultado neto	-	-	-	-	-	8.060	8.060	(566)	7.494
Saldos al cierre del período	2.007	1.200	11.020	220	210.250 ⁽¹⁾	7.762	242.867	(328)	242.539

(1) Incluye 223.158 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF y (12.908) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 2.b.1 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Ver Nota 25 a los estados financieros consolidados anuales.

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

(4) Ver Nota 35.

(5) Corresponde al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales.

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 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Actividades operativas:		
Resultado neto	(10.480)	7.494
<i>Ajustes para conciliar el resultado neto con el efectivo generado por las operaciones:</i>		
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	(3.514)	925
Depreciación de propiedades, planta y equipo	61.755	41.403
Depreciación de activos por derecho de uso	4.353	-
Amortización de activos intangibles	1.036	561
Bajas de propiedades, planta y equipo y activos intangibles y consumo de materiales	8.764	3.014
Cargo por impuesto a las ganancias	25.374	33.626
Aumento neto de provisiones	7.304	3.562
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros	1.822	(22.258)
Planes de beneficios en acciones	217	126
Resultado por revaluación de sociedades	-	(11.980)
<i>Cambios en activos y pasivos:</i>		
Créditos por ventas	(15.237)	(11.907)
Otros créditos	(2.875)	(3.346)
Inventarios	(9.612)	972
Cuentas por pagar	18.261	6.870
Cargas fiscales	809	2.941
Remuneraciones y cargas sociales	830	(586)
Otros pasivos	384	(1.473)
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización	(1.943)	(1.002)
Activos de contratos	(96)	(154)
Pasivos de contratos	(230)	951
Dividendos cobrados	761	126
Cobro de seguros por pérdida de beneficio	758	-
Pagos de impuesto a las ganancias	(5.055)	(829)
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas⁽¹⁾⁽²⁾	83.386	49.036
Actividades de inversión:⁽³⁾		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	(74.315)	(33.899)
Aportes y adquisiciones en asociadas y negocios conjuntos	(4.676)	(284)
Cobros por ventas de activos financieros	957	5.405
Intereses cobrados de activos financieros	452	293
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(77.582)	(28.485)
Actividades de financiación:⁽³⁾		
Pago de préstamos	(33.292)	(14.528)
Pago de intereses	(16.997)	(10.363)
Préstamos obtenidos	55.239	16.147
Recompra de acciones propias	(280)	(120)
Pagos por arrendamientos	(5.571)	-
Pago de intereses relacionados con el impuesto a las ganancias	(124)	-
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	(1.025)	(8.864)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo ..	5.568	5.826
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	10.347	17.513
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	46.028	28.738
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	56.375	46.251
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	10.347	17.513

(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) Incluye 2.786 correspondientes a los pagos de arrendamientos de corto plazo y a los pagos del cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente.

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

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y cánones por extensión de concesiones pendientes de cancelación	11.465	6.950
Altas de activos por derecho de uso	4.786	-
Capitalización de amortización de activos por derecho de uso	673	-
Capitalización de actualización financiera de los pasivos por arrendamientos	95	-
Capitalización de deuda de negocios conjuntos	738	-
Dividendos a pagar	2.300	-
Dividendos a cobrar	50	306

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 - AGOSTO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

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

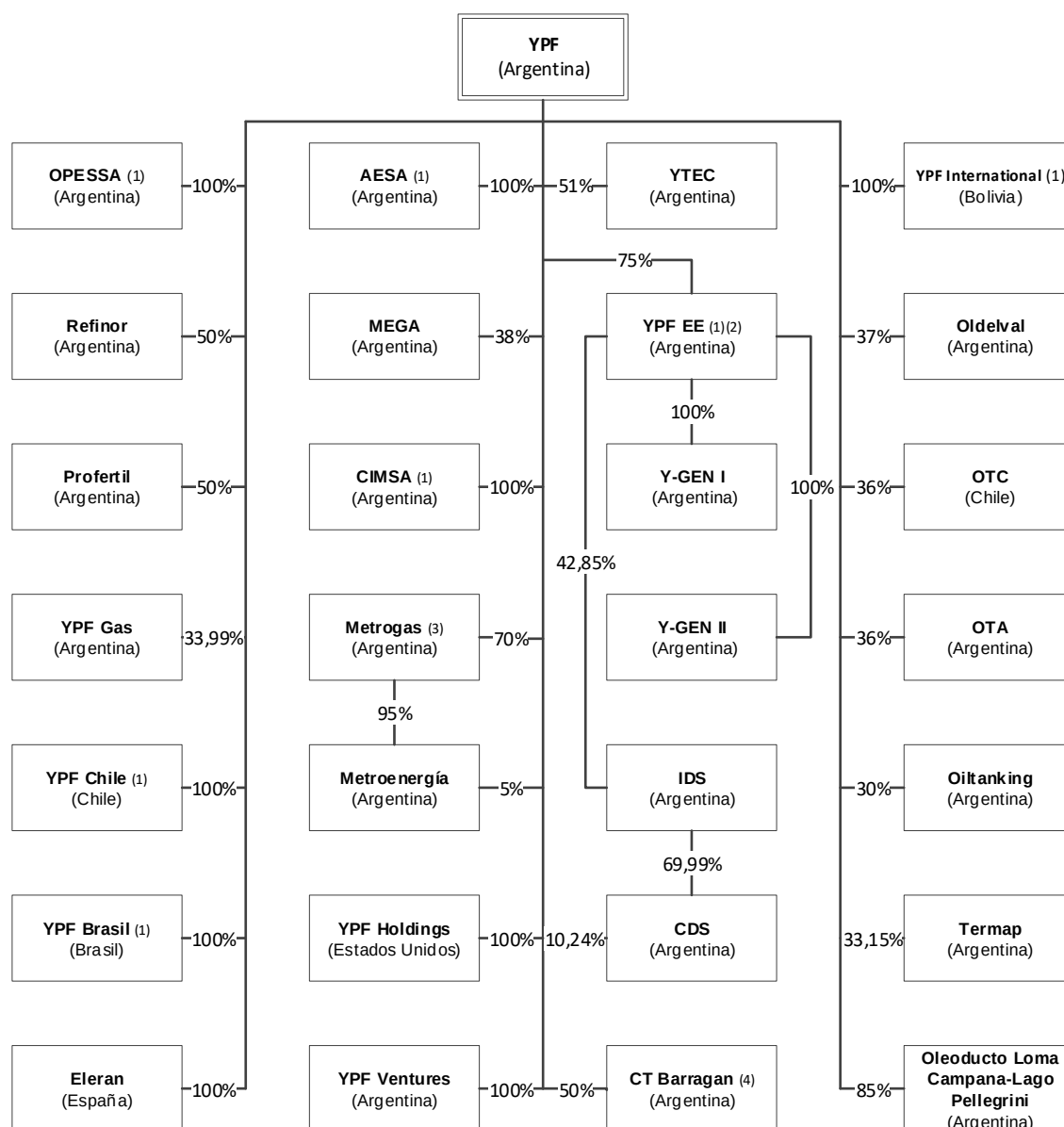
1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPOInformación general

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

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

Estructura y organización del grupo económico

El siguiente cuadro muestra la estructura organizacional, incluyendo las principales sociedades del Grupo, al 30 de junio de 2019:



(1) Tenencia directa e indirecta.

(2) Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Ver Nota 30.h a los estados financieros consolidados anuales.

(4) Ver Nota 4.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPO (Cont.)

Organización del negocio

Al 30 de junio de 2019, 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 se presentan sobre la base de la aplicación de los lineamientos establecidos en 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 2018 sobre la base de las NIIF emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el CINIIF.

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 8 de agosto de 2019.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 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 17.

Asimismo, a partir de la entrada en vigencia el 1° de enero de 2019, el Grupo ha aplicado los lineamientos de la NIIF 16 "Arrendamientos". Ver política contable detallada a continuación 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 con 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 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

Conversión de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional correspondiente a una economía hiperinflacionaria

Los resultados y situación financiera de las subsidiarias con moneda funcional peso se convirtieron al dólar estadounidense utilizando los siguientes procedimientos: todos los importes (es decir, activos, pasivos, partidas del patrimonio, gastos e ingresos) se convirtieron al tipo de cambio correspondiente a la fecha de cierre de los estados financieros, excepto las cifras comparativas, que fueron las presentadas como importes corrientes dentro de los estados financieros del ejercicio precedente (es decir, estos importes no se ajustaron por las variaciones posteriores que se produjeron en el nivel de precios o en los tipos de cambio). De esta manera, el efecto de la reexpresión de las cifras comparativas fue reconocido dentro de los otros resultados integrales.

Estos criterios también fueron aplicados por el Grupo para sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2019

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 30 de junio de 2019, tal como se describe en la Nota 2.b.26 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 16 – Arrendamientos

El modelo introducido por esta norma se basa en la definición de arrendamiento, la cual se relaciona principalmente con el concepto de control. NIIF 16 distingue entre contratos de arrendamiento y contratos de servicios sobre la base de si un activo identificado se encuentra bajo el control del cliente, el cual existe en tanto el cliente tenga el derecho a: i) obtener sustancialmente todos los beneficios económicos del uso del activo; y ii) a dirigir el uso del mismo.

El Grupo como arrendatario

Una vez identificado el arrendamiento, el Grupo reconoce las siguientes partidas:

- Activos por derecho de uso, cuyo costo incluye:
 - (a) el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento;
 - (b) cualquier pago por arrendamiento abonado al arrendador con anterioridad a la fecha de comienzo o en la misma fecha, una vez descontado cualquier incentivo recibido por el arrendamiento;
 - (c) los costos directos iniciales incurridos por el arrendatario; y
 - (d) una estimación de los costos a incurrir al desmantelar y eliminar el activo subyacente, restaurar el lugar en el que se localiza o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, a menos que se incurra en esos costos al producir los inventarios. El Grupo puede incurrir en obligaciones a consecuencia de esos costos ya sea en la fecha de comienzo o como una consecuencia de haber usado el activo subyacente durante un período determinado.

Posteriormente, la valoración del derecho de uso de los activos irá por el modelo del costo de la NIC 16 “Propiedades, planta y equipo” (reconociendo por tanto la depreciación linealmente durante la duración del arrendamiento, salvo que otra base sistemática sea más representativa). La depreciación se calcula siguiendo el método de la línea recta en función del plazo de arrendamiento de cada contrato, salvo que la vida útil de dicho activo subyacente sea inferior.

A los fines de evaluar la recuperabilidad de los activos por derechos de uso, el Grupo compara el valor en libros de los mismos con su valor recuperable en la fecha de cierre del ejercicio, o más frecuentemente, si existieran indicios de que algún activo pudiera haberla sufrido, agrupando los activos en UGE y siguiendo los lineamientos de la NIC 36, los cuales se describen en las Notas 2.b.8 y 2.b.9 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

Los contratos de arrendamiento en los que el Grupo es arrendatario corresponden principalmente al alquiler de:

- Instalaciones y equipos de explotación, los cuales incluyen equipamiento de instalaciones y equipos de producción en yacimientos como ser equipos de perforación, workover y bombas de extracción. Estos contratos tienen una duración promedio de tres a cinco años para los cuales existen pagos mínimos garantizados en función de la disponibilidad de estos activos y a su vez pagos variables calculados a partir de una tarifa por unidad de uso (pesos por hora/día de utilización).
- Maquinarias y equipos, las cuales incluyen:
 - i. equipamiento para compresión de gas natural y generación de energía. Estos contratos tienen una duración promedio de seis años los cuales establecen pagos mínimos en función de la potencia disponible. Los pagos variables se calculan a partir de una tarifa por unidad de generación;
 - ii. equipamiento de regasificación y/o licuefacción de gas. Estos contratos tienen una duración promedio de entre ocho y diez años estableciendo un mínimo garantizado en función de la disponibilidad de estos activos.
- Equipo de transporte, incluye:
 - i. buques y barcasas para el transporte de hidrocarburos, cuyos contratos tienen una duración promedio de cinco años, estableciendo pagos mensuales garantizados asociados a la disponibilidad que tiene el Grupo sobre los activos mencionados;
 - ii. flotas de camiones cuyos contratos tienen una duración promedio de tres años y para los cuales los pagos variables se calculan a partir de una tarifa por unidad de uso (pesos por kilómetro recorrido), siendo que en algunos casos se estipulan pagos mínimos asociados a la disponibilidad de los activos mencionados.
- Estaciones de servicio, cuyos contratos incluyen el arrendamiento de terrenos e instalaciones asociadas, las cuales tienen una duración promedio de aproximadamente veinte años y cuyos pagos se determinan en función del precio de una determinada cantidad de litros de combustible.
- Terrenos y edificios, incluye principalmente:
 - i. un reservorio y el terreno necesario para montar las instalaciones de superficie necesarias para el almacenamiento subterráneo de gas natural, cuyo contrato tiene una duración de cuatro años, para el que hay cuotas mínimas garantizadas;
 - ii. permisos para el uso de puertos y terrenos, para los que hay cuotas mínimas garantizadas.
- Pasivos por arrendamiento, medidos como la sumatoria de los pagos futuros por arrendamiento, descontados utilizando la tasa incremental por préstamos del arrendatario dada la complejidad de determinar la tasa de interés implícita en el arrendamiento. El Grupo aplicó a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera la tasa incremental por préstamos del arrendatario de la fecha del reconocimiento inicial de cada contrato.

Los pasivos por arrendamiento incluyen:

- (a) pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar;
- (b) pagos variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo del contrato;
- (c) importes que el Grupo espera pagar como garantías de valor residual;
- (d) el precio de ejercicio de una opción de compra si el Grupo está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- (e) pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el período del arrendamiento refleja que el Grupo ejercerá una opción de terminarlo (es decir, porque existe una certeza razonable al respecto).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

Posteriormente, el Grupo incrementa el pasivo por el arrendamiento para reflejar el interés devengado (y reconocido en el estado de resultados integrales), deduce las cuotas que se van pagando del pasivo y recalcula de nuevo el valor contable para reflejar cualquier revisión, modificación del arrendamiento o revisión de las denominadas cuotas "en sustancia" fijas, aplicando una tasa de descuento revisada en caso de corresponder.

El Grupo revisa el pasivo por arrendamiento en los siguientes casos:

- (a) cuando se produzca un cambio en el importe esperado a pagar en virtud de una garantía de valor residual;
- (b) cuando se produzca un cambio en las futuras cuotas de arrendamiento para reflejar la variación de un índice o en un tipo de interés utilizado para determinar dichas cuotas (incluida, por ejemplo, una revisión del alquiler de mercado);
- (c) cuando se produzca un cambio en la duración del arrendamiento como resultado de una modificación en el período no cancelable del mismo (por ejemplo, si el arrendatario no ejerce una opción previamente incluida en la determinación del período de arrendamiento); o
- (d) cuando se produzca un cambio en la evaluación de la opción de compra del activo subyacente.

El Grupo reconoció activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos de 23.059 el 1° de enero de 2019 en el estado de situación financiera, medidos al valor presente de los pagos futuros.

La aplicación de la presente norma no tuvo efecto sobre los resultados acumulados dado que el Grupo aplicó el modelo simplificado sin reexpresión de las cifras comparativas, reconociendo un activo por derecho de uso equivalente al pasivo por arrendamiento en la fecha inicial de transición (1° de enero de 2019). No se detectaron ajustes a realizar por deterioro proveniente de provisiones de contratos onerosos relacionados a estos activos por derecho de uso.

Para los arrendamientos que califiquen como de corto plazo, y arrendamientos con activos subyacentes de bajo valor, el Grupo continúa reconociéndolos como gasto del período, de acuerdo con la opción indicada por la norma. El Grupo no identificó arrendamientos de bajo valor distintos a aquellos cuyo activo subyacente responde a impresoras, equipos celulares, computadoras, fotocopadoras, entre otros, no siendo significativos. El mismo tratamiento contable siguen los pagos variables de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente. Los pagos por arrendamientos de corto plazo y bajo valor y los pagos del cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente se clasifican en el estado de flujo de efectivo dentro de las actividades operativas, excepto aquellos que son capitalizados los cuales se clasifican como aplicaciones en las actividades de inversión.

El Grupo aplicó la solución práctica de la norma por la cual aquellos arrendamientos cuyo plazo finalizara dentro de los 12 meses desde la fecha de aplicación inicial, independientemente de la fecha original, y cumpliendo las condiciones para ser clasificados como de corto plazo, sigan el tratamiento descrito en el párrafo anterior. El total de los cargos imputados al resultado integral del período y de las capitalizaciones por estos arrendamientos, asciende a 1.826. A partir de las nuevas contrataciones podrían generarse activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento expuestos en el estado de situación financiera.

El Grupo como arrendador

La NIIF 16 exige al arrendador clasificar el arrendamiento en operativo o financiero. Un arrendamiento financiero es un arrendamiento en el que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de la propiedad del activo. Un arrendamiento se clasificará como operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente.

La clasificación del arrendamiento se realiza en la fecha de inicio del acuerdo y se evalúa nuevamente solo si se produce una modificación del arrendamiento. Los cambios en las estimaciones (por ejemplo, las que suponen modificaciones en la vida económica o en el valor residual del activo subyacente) o los cambios en circunstancias (por ejemplo, el incumplimiento por parte del arrendatario) no darán lugar a una nueva clasificación del arrendamiento a efectos contables.

El Grupo no posee activos arrendados a terceros significativos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

2.c) Estimaciones y juicios contables

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

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

Provisiones para deterioro de propiedades, planta y equipo y activos intangibles

Tal como se explica en las Notas 2.b.8 y 2.b.9 a los estados financieros consolidados anuales, como criterio general, la metodología utilizada en la estimación del importe recuperable de las propiedades, planta y equipo y activos intangibles consiste principalmente en el cálculo del valor de uso, a partir de los flujos de fondos esperados futuros derivados de la explotación de tales activos, descontados con una tasa que refleja el costo medio ponderado del capital empleado.

En relación con períodos intermedios, la NIC 34 requiere que una entidad reevalúe la prueba de recuperabilidad. Cuando una entidad ha reconocido previamente pérdidas por deterioro, es necesaria una revisión de los cálculos detallados al cierre del período si los indicadores que dieron origen a dichas pérdidas continúan presentes. En este sentido, la entidad tiene que revisar si existen indicadores significativos de deterioro o reversiones desde el último cierre de ejercicio anual y determinar si tiene que avanzar o no con la confección de dichas pruebas detalladas.

El Grupo monitorea permanentemente las perspectivas en los negocios donde opera. En el mercado de gas en particular, se observa un crecimiento en la producción a nivel mundial a partir de la mayor demanda de Estados Unidos y China producto de la sustitución de carbón por gas como fuente generadora de energía. Dicho incremento de producción estuvo liderado fundamentalmente por Estados Unidos a partir del gas asociado de los proyectos de shale oil, situación que podría alternar las decisiones en términos de desarrollo de gas en dicho país, teniendo asimismo en cuenta el potencial exportador de GNL. En el mercado local, tal cual sucedió en 2018, se observa un exceso de oferta, a partir de la mayor producción en campos no convencionales, frente a la demanda doméstica en determinados momentos del año, situación infrecuente en el pasado, lo cual impactó en la producción de gas natural a partir del cierre temporal de producción en algunas locaciones, como así también a partir de la reinyección del hidrocarburo.

El Grupo ha evaluado los cambios que se presentaron en las variables relevantes utilizadas en la confección de los flujos de fondos esperados futuros, los cuales tienen efectos mixtos, originados principalmente en la evolución de factores externos e internos del país (modificación reciente del comportamiento de la demanda y oferta de gas doméstica y su potencial impacto en los términos de mercado, eventuales modificaciones de costos en dólares y su impacto en los costos operativos, las inversiones y las reservas, estado de situación respecto al proceso de implementación de las condiciones de mercado vinculadas a paridad internacional para petróleo crudo y combustibles, modificaciones en el riesgo país y su efecto en el costo de endeudamiento, entre otros) y ha concluido que ante la volatilidad de las variables involucradas y la incertidumbre evidenciada, no se puede definir con razonable certeza que los eventuales cambios configuren indicadores que afecten las proyecciones de los flujos de fondos de largo plazo que sustentan el valor recuperable de las UGEs del segmento de Upstream al cierre del presente período.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

2.d) Información comparativa

Los importes y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2018 y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 son parte integrante de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados y tienen el propósito de que se lean en relación con esos estados financieros.

3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES

Históricamente, los resultados del Grupo han estado sujetos a fluctuaciones estacionales durante el año, particularmente como resultado de mayores ventas de gas natural durante el invierno. Después de la devaluación de 2002 y como consecuencia del congelamiento de los precios de gas natural impuesto por el gobierno argentino 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, recientemente el mercado de gas natural se ha caracterizado por el exceso de oferta frente a la demanda doméstica en determinados momentos del año. Consecuentemente, 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.

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

• Cesión de las áreas Bajo del Piche, Barranca de Los Loros, El Medanito y El Santiagueño

Con fecha 11 de febrero de 2019, el Poder Ejecutivo de la Provincia de Río Negro publicó el Decreto N° 1677/18 que autorizó la venta del 100% de la concesión de explotación sobre las áreas Bajo del Piche, Barranca de los Loros, El Santiagueño y El Medanito. Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 1.523 incluida en el rubro "Otros resultados operativos, netos".

• Adquisición del área Aguada del Chañar

Con fecha 25 de junio de 2019, YPF recibió una notificación de IEASA informando que resultó adjudicataria de la Licitación Pública Nacional e Internacional N° ADCH 01/2019, relativa a la cesión por parte de IEASA del 100% de la concesión de explotación convencional, no convencional y de transporte otorgadas sobre el área Aguada del Chañar ubicada en la provincia del Neuquén, junto con todos sus activos e instalaciones. YPF resultó adjudicataria de dicha licitación presentando una oferta de US\$ 96 millones.

Con fecha 28 de junio de 2019, se publicó en el Boletín Oficial de la Provincia de Neuquén el Decreto 1096/2019 autorizando la cesión informada. En la misma fecha, IEASA e YPF suscribieron los acuerdos definitivos que instrumentaron la cesión. Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado la propiedad minera exploratoria por 4.055 en el rubro "Activos intangibles".

• Adquisición de la Central Térmica Ensenada de Barragán

Con fecha 29 de mayo de 2019 la Sociedad recibió una notificación de IEASA informando que YPF y Pampa Cogeneración S.A., una sociedad controlada por Pampa Energía S.A. ("Pampa"), habiendo efectuado una oferta conjunta, resultaron adjudicatarias de la Licitación Pública Nacional e Internacional N° CTEB 02/2019, la cual fue lanzada mediante la Resolución N° 160/19 de la Secretaría de Energía (la "Licitación"), relativa a la venta y transferencia por parte de IEASA del fondo de comercio de la Central Térmica Ensenada de Barragán ("CTEB"). Las adjudicatarias decidieron adquirir la CTEB en forma conjunta, a través de una sociedad co-controlada por ambas, con una participación de 50% del capital social y votos cada una, llamada CT Barragán.

La CTEB se encuentra ubicada en el polo petroquímico de la localidad de Ensenada, Provincia de Buenos Aires, y dispone a la fecha de una potencia instalada de 560 MW. Como parte de la transacción, los adquirentes deberán completar, en un plazo de 30 meses, las obras necesarias para que la CTEB opere a ciclo combinado, aumentando la potencia instalada a 840 MW.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES (Cont.)

Tanto el ciclo abierto como el ciclo cerrado cuentan con contratos de abastecimiento de energía con CAMMESA bajo la Resolución SE N°220/07, el primero de fecha 26 de marzo de 2009 cuyo vencimiento opera el 27 de abril de 2022 y el segundo de fecha 26 de marzo de 2013 por un plazo de 10 años a partir de la operación comercial del ciclo combinado.

El precio conjunto relativo a la adquisición de la CTEB asciende a la suma de US\$ 282 millones, suma que incluye el monto final (en efectivo) ofertado en la licitación de la CTEB y el precio de compra de cierta cantidad de valores representativos de deuda ("VRDs") emitidos con motivo del "Contrato suplementario del programa global de fideicomisos financieros y de administración para la ejecución de obras de infraestructura energética -Serie 1- ENARSA (Barragán)" (el "Fideicomiso"). El precio se encuentra sujeto a ciertos ajustes previstos bajo el pliego de la Licitación.

La adquisición del fondo de comercio de la CTEB importa, asimismo, la cesión en favor de CT Barragán de la posición contractual del carácter de fiduciante del Fideicomiso, cuya deuda en VRDs (excluyendo la cantidad de VRDs a ser adquiridos conjuntamente por CT Barragán) asciende aproximadamente a US\$ 229 millones, cuyo repago se estima será abonado con el flujo de la CTEB.

Con fecha 26 de junio de 2019 se perfeccionó la venta y transferencia por parte de IEASA del fondo de comercio de la CTEB a favor de CT Barragán. Cada accionista realizó un aporte de capital de U\$S 100 millones a CT Barragán, la que además ha obtenido un préstamo por un monto de US\$ 170 millones de un sindicato de bancos y un nuevo cronograma de pagos y condiciones del fideicomiso existente de la CTEB cuyas modificaciones están sujetas a la aprobación de la autoridad de aplicación. En ambos casos, sin recurso a sus accionistas salvo en el caso de incumplimiento de ciertas condiciones.

CT Barragán celebró con Pampa e YPF EE un acuerdo para la provisión de los servicios de administración y gerenciamiento de la CTEB, los cuales serán prestados de forma rotativa entre Pampa e YPF EE por períodos de 4 años. CT Barragán también suscribió con YPF EE un acuerdo para la prestación de servicios de supervisión de las obras correspondientes para la ejecución del cierre de ciclo de la CTEB.

En virtud de lo reciente de la operación, tanto la estimación de los valores razonables de los principales activos y pasivos identificados, como la contabilización inicial de los mismos por parte de CT Barragán es provisoria y se encuentra sujeta a la finalización de procedimientos de análisis de la información contable, impositiva y contractual.

5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades del Grupo lo exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio, el riesgo de tasa de interés y el riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. Dentro del Grupo, se ejercen funciones de gestión de riesgo con respecto a los riesgos financieros que surgen de instrumentos financieros a los que el Grupo está expuesto durante un período o a una fecha determinada.

No ha 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.

Asimismo, durante el segundo trimestre de 2019 el Grupo operó contratos forward (dólares – francos suizos), con impacto no significativo en el estado de resultados integrales. Ver Notas 7 y 26.

Adicionalmente, en relación con la entrada en vigencia de la NIIF 16 "Arrendamientos", ver Nota 18.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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 (finalizada el 31 de octubre de 2018) 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 2018, se incluían los ingresos derivados de la generación de electricidad tanto convencional como aquella proveniente de energías renovables correspondientes a YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

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.g 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 y (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, Aviación, 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 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS****6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)**

	Upstream	Gas y Energía	Downstream	Administración central y otros	Ajustes de consolidación⁽¹⁾	Total
<u>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019</u>						
Ingresos por ventas.....	1.152	51.966	232.620	8.109	(2.611)	291.236
Ingresos intersegmentos.....	128.452	4.069	1.421	10.502	(144.444)	-
Ingresos.....	129.604	56.035	234.041	18.611	(147.055)	291.236
Resultado operativo	2.549	1.623	14.622	(4.758)	3.763	17.799
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	-	2.696	818	-	-	3.514
Depreciación de propiedades, planta y equipo	51.018 ⁽²⁾	581	8.758	1.398	-	61.755
Inversión en propiedades, planta y equipo	56.660	2.191	9.547	2.060	-	70.458
Activos	555.239	157.392	361.214	102.583	(2.663)	1.173.765
<u>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018</u>						
Ingresos por ventas.....	716	37.727	129.954	2.361	(1.901)	168.857
Ingresos intersegmentos.....	84.296	3.203	656	4.471	(92.626)	-
Ingresos.....	85.012	40.930	130.610	6.832	(94.527)	168.857
Resultado operativo	5.016	13.100 ⁽³⁾	4.370	(2.521)	(865)	19.100
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	-	(964)	39	-	-	(925)
Depreciación de propiedades, planta y equipo	35.989 ⁽²⁾	121	4.672	621	-	41.403
Inversión en propiedades, planta y equipo	29.132	575	3.928	577	-	34.212
<u>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018</u>						
Activos	480.263	129.885	307.312	82.762	(6.206)	994.016

(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 3 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019GUILLERMO 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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	30 de junio de 2019			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos	10.863	-	-	10.863
	10.863	-	-	10.863
Instrumentos financieros derivados:				
- Forwards	-	244	-	244
	-	244	-	244
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión	2.647	-	-	2.647
	2.647	-	-	2.647
	13.510	244	-	13.754

Activos financieros	31 de diciembre de 2018			
	Nivel1	Nivel2	Nivel3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos	10.941	-	-	10.941
	10.941	-	-	10.941
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión	7.792	-	-	7.792
	7.792	-	-	7.792
	18.733	-	-	18.733

El Grupo no posee pasivos financieros medidos a valor razonable.

Estimaciones de valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2018 y hasta el 30 de junio de 2019, no ha habido cambios significativos en las circunstancias comerciales o económicas que afecten el valor razonable de los activos y pasivos financieros del Grupo, ya sea que se encuentren medidos a valor razonable o costo amortizado.

Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros del Grupo durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019.

El Grupo utiliza un rango de modelos de valuación para la medición de los instrumentos de niveles 2 y 3, detalles de los cuales pueden obtenerse a continuación. Cuando no existen precios con cotización disponibles en un mercado activo, los valores razonables (especialmente instrumentos financieros derivados) se basan en métodos de valuación reconocidos.

Descripción	Método de precio	Parámetros	Jerarquía de valor razonable
Instrumentos financieros derivados – Forwards	Precio teórico	Precio del subyacente y tasas de interés	Nivel 2

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 371.169 y 293.972 al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

8. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	Concesiones de servicios	Derechos de exploración	Otros intangibles	Total
Valor de origen	14.824	3.465	6.830	25.119
Amortización acumulada	9.180	-	5.963	15.143
Saldos al 31 de diciembre de 2017	5.644	3.465	867	9.976
<u>Costos</u>				
Aumentos.....	1.303	276	765	2.344
Efectos de conversión	15.544	3.414	6.636	25.594
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	591	591
Disminuciones y reclasificaciones.....	31	(248)	(100)	(317)
<u>Amortización acumulada</u>				
Aumentos.....	1.190	-	559	1.749
Efectos de conversión	9.740	-	6.243	15.983
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	58	58
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	(4)	(4)
Valor de origen	31.702	6.907	14.722	53.331
Amortización acumulada	20.110	-	12.819	32.929
Saldos al 31 de diciembre de 2018	11.592	6.907	1.903	20.402
<u>Costos</u>				
Aumentos.....	565	4.055 ⁽²⁾	248	4.868
Efectos de conversión	4.005	859	1.678	6.542
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	470	470
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(103)	(53)	(156)
<u>Amortización acumulada</u>				
Aumentos.....	828	-	208	1.036
Efectos de conversión	2.566	-	1.589	4.155
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	127	127
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	-	-
Valor de origen	36.272	11.718	17.065	65.055
Amortización acumulada	23.504	-	14.743	38.247
Saldos al 30 de junio de 2019.....	12.768	11.718	2.322	26.808

(1) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de los activos intangibles de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales.

(2) Ver Nota 4.

9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
Valor residual de propiedades, planta y equipo	828.783	740.103
Provisión para materiales y equipos obsoletos.....	(4.440)	(3.955)
Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo	(36.126)	(37.061)
	788.217	699.087

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS**
9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

La evolución de las propiedades, planta y equipo del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 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	Otros bienes	Total
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
Saldos al 31 de diciembre de 2017 ...	12.144	209.019	65.515	3.102	15.993	59.529	2.871	1.768	7.132	2.025	3.532	382.630
Costos												
Aumentos	425	(10.216) ⁽³⁾	370	38	19.885	67.264	5.438	59	-	-	385	83.648 ⁽⁴⁾
Efectos de conversión	20.845	808.772	138.924	7.400	15.332	61.084	3.851	10.935	20.016	-	11.468	1.098.627
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	5.096	152	-	797	1.107	792	-	1.371	-	20.519	6.968	36.802
Disminuciones y reclasificaciones.....	287	30.807	6.482	313	(17.327)	(64.288)	(4.188)	1.898	2.194	243	838	(42.741) ⁽⁵⁾
Depreciación acumulada												
Aumentos	758	82.939 ⁽³⁾	9.517	960	-	-	-	1.561	1.680	677	777	98.869 ⁽⁴⁾
Efectos de conversión	9.356	609.973	73.643	4.639	-	-	-	9.158	12.396	-	8.127	727.292
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	2.785	141	-	565	-	-	-	1.309	-	10.584	5.152	20.536
Disminuciones y reclasificaciones.....	(35)	(27.457)	(25)	(97)	-	-	-	(7)	(35)	(134)	(44)	(27.834) ⁽⁵⁾
Valor de origen	48.047	1.604.868	280.451	16.162	34.990	124.381	7.972	24.717	40.998	24.168	31.637	2.238.391
Depreciación acumulada	22.114	1.231.930	152.295	10.579	-	-	-	20.707	25.697	12.508	22.458	1.498.288
Saldos al 31 de diciembre de 2018 ...	25.933	372.938 ⁽³⁾	128.156	5.583	34.990	124.381	7.972	4.010	15.301	11.660	9.179	740.103
Costos												
Aumentos	7	-	2.029	39	15.293	49.131	3.473	116	-	219	151	70.458 ⁽⁶⁾
Efectos de conversión	5.321	203.531	35.623	1.874	3.905	14.982	928	2.858	5.282	-	2.892	277.196
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	1.395	-	-	296	382	552	-	343	-	5.415	1.992	10.375
Disminuciones y reclasificaciones.....	32	33.880	11.165	86	(14.245)	(42.278)	(2.866)	1.096	1.532	1.634	1.046	(8.918)
Depreciación acumulada												
Aumentos	534	56.339	6.798	586	-	-	-	909	1.162	384	587	67.299
Efectos de conversión	2.409	157.127	19.434	1.234	-	-	-	2.461	3.279	-	2.085	188.029
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	712	-	-	201	-	-	-	320	-	2.803	1.361	5.397
Disminuciones y reclasificaciones.....	(8)	(30)	(161)	(109)	-	-	-	(549)	-	2.404	(1.841)	(294)
Valor de origen	54.802	1.842.279	329.268	18.457	40.325	146.768	9.507	29.130	47.812	31.436	37.718	2.587.502
Depreciación acumulada	25.761	1.445.366	178.366	12.491	-	-	-	23.848	30.138	18.099	24.650	1.758.719
Saldos al 30 de junio de 2019	29.041	396.913 ⁽³⁾	150.902	5.966	40.325	146.768	9.507 ⁽²⁾	5.282	17.674	13.337	13.068	828.783

(1) Incluye 17.175 y 16.154 de propiedad minera al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

(2) Existen 49 pozos exploratorios al 30 de junio de 2019. Durante el período de seis meses finalizado en dicha fecha, se han iniciado 13 pozos, 14 pozos han sido cargados a gastos de exploración y 8 pozos han sido transferidos a propiedades con reservas probadas en la cuenta Propiedad minera, pozos y equipos de explotación.

(3) Incluye (11.710) de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y 5.521 de recupero de depreciaciones.

(4) Incluye 1.470 y 1.092 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a altas por adquisición de participación en diversas áreas.

(5) Incluye 31.800 y 28.673 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a la reclasificación de ciertas áreas que fueron reclasificadas como activos mantenidos para su disposición. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(6) Incluye 1.053 y 209 correspondientes a los arrendamientos de corto plazo y al cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente, respectivamente. Adicionalmente, incluye 673 y 95 correspondientes a la capitalización de la depreciación de activos por derecho de uso (ver Nota 10) y a la capitalización de la actualización financiera del pasivo por arrendamiento, respectivamente.

(7) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de las propiedades, planta y equipo de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

El Grupo capitaliza los costos financieros como parte del costo de los activos. En los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, la tasa de capitalización ha sido 10,40 % y 10,39%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 449 y 309, respectivamente, para los períodos mencionados.

A continuación se describe la evolución de la provisión para materiales y equipos obsoletos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Provisión para materiales y equipos obsoletos
Saldos al 31 de diciembre de 2017	1.652
Aumento con cargo a resultado	629
Cancelaciones por utilización	(60)
Diferencia de conversión	1.666
Transferencias y otros movimientos	68
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>3.955</u>
Aumento con cargo a resultado	10
Cancelaciones por utilización	(16)
Diferencia de conversión	491
Saldos al 30 de junio de 2019	<u>4.440</u>

A continuación se describe la evolución de la provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo
Saldos al 31 de diciembre de 2017	26.535
Aumento con cargo a resultado	36.937 ⁽¹⁾
Disminución con cargo a resultado	(39.837) ⁽¹⁾
Depreciaciones	(10.208) ⁽²⁾
Diferencia de conversión	23.634
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>37.061</u>
Depreciaciones	(5.544) ⁽²⁾
Diferencia de conversión	4.609
Saldos al 30 de junio de 2019	<u>36.126</u>

(1) Ver Nota 2.c a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Se incluyen en la línea "Depreciación de propiedades, planta y equipo" en la Nota 24.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS



10. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 es la siguiente:

	Terrenos y edificios	Instalaciones y equipos de explotación	Maquinarias y equipos	Estaciones de servicio	Equipos de transporte	Total
Saldo por aplicación inicial de NIIF 16.....	450	6.732	8.612	3.356	3.909	23.059
Costos						
Aumentos.....	151	2.329	1.642	124	540	4.786
Efectos de conversión	48	832	1.079	358	484	2.801
Amortización acumulada						
Aumentos.....	75	2.448	1.236	270	997	5.026 ⁽¹⁾
Efectos de conversión	2	52	27	5	19	105
Valor de origen	649	9.893	11.333	3.838	4.933	30.646
Amortización acumulada	77	2.500	1.263	275	1.016	5.131
Saldos al 30 de junio de 2019.....	572	7.393	10.070	3.563	3.917	25.515

(1) Incluye 4.353 que fueron imputados a la línea "Depreciación de activos por derecho de uso" en el estado de resultados integrales (ver Nota 24) y 673 que fueron activados en el rubro "Propiedades, planta y equipo" en el estado de situación financiera (Ver Nota 9).

Durante el próximo trimestre, el Grupo espera que se cumplan las condiciones para reconocer como activo por derecho de uso un acuerdo de chárter de una barcaza licuefactora el cual tiene una duración de 10 años, estableciendo pagos mensuales garantizados asociados a la disponibilidad que tiene el Grupo sobre el activo mencionado.

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
Valor de las inversiones en asociadas.....	4.916	2.374
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	40.677	30.324
Provisión para desvalorización de participaciones en asociadas y negocios conjuntos	(12)	(12)
	45.581	32.686

Los principales movimientos ocurridos durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Saldos al 31 de diciembre de 2017.....	6.045
Adquisiciones y aportes	280
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	4.839
Diferencias de conversión	3.180
Dividendos distribuidos	(583)
Participación retenida en YPF EE.....	17.285 ⁽¹⁾
Resultado por la posición monetaria neta de las asociadas y negocios conjuntos	1.640 ⁽²⁾
Saldos al 31 de diciembre de 2018.....	32.686
Adquisiciones y aportes	4.676
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	3.514
Diferencias de conversión	3.803
Dividendos distribuidos	(811)
Capitalización de la deuda	738
Resultado por la posición monetaria neta de las asociadas y negocios conjuntos	975 ⁽²⁾
Saldos al 30 de junio de 2019	45.581

(1) Corresponde al valor razonable de la participación mantenida en YPF EE luego de la pérdida de control. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Corresponde al reconocimiento del resultado por la posición monetaria neta de las asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional peso con imputación a los otros resultados integrales, tal como se detalla en la Nota 2.b.1 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, calculadas de acuerdo con el valor patrimonial proporcional en las mismas, por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018. 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 seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018	2019	2018
Resultado neto	698	247	2.816	(1.172)
Otros resultados integrales	939	102	3.839	2.567
Resultado integral del período	1.637	349	6.655	1.395

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.

La información financiera correspondiente a los activos y pasivos de YPF EE al 30 de junio de 2019 y por el período de seis meses finalizado en dicha fecha se detallan a continuación:

	30 de junio de 2019 ⁽¹⁾
Activo no corriente	58.055
Activo corriente	13.892
Total del activo	71.947
Pasivo no corriente	27.015
Pasivo corriente	14.045
Total del pasivo	41.060
Total del patrimonio	30.887
	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 ⁽¹⁾
Ingresos	6.567
Costos	(2.866)
Resultado bruto	3.701
Resultado operativo	3.175
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	248
Resultados financieros, netos	(768)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	2.655
Impuesto a las ganancias	(445)
Resultado neto	2.210

(1) Sobre esta información, se han realizado ajustes contables para el cálculo de la participación en el patrimonio y en los resultados de YPF EE. El patrimonio y los resultados ajustados no difieren significativamente de la información financiera de YPF EE aquí revelada.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

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

A continuación se detalla la información de subsidiarias:

Características de los valores					Información sobre el ente emisor						
					Últimos estados financieros disponibles					Participación sobre capital social	
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal		Cantidad	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado		Patrimonio
Subsidiarias: ⁽⁷⁾											
YPF International S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	Bs.	100	66.897	Inversión	Calle La Plata 19, Santa Cruz de la Sierra, República de Bolivia	30-06-19	15	-	59	100,00%
YPF Holdings Inc. ⁽⁶⁾	Ordinarias	US\$	0,01	810.614	Inversión y financiera	10333 Richmond Avenue I, Suite 1050, TX, U.S.A.	30-06-19	34.336	(2)	(9.100)	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	30-06-19	164	595	3.064	99,99%
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	307.095.088	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-19	307	(39)	2.139	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.	30-06-19	569	882	17.188	70,00%
YPF Chile S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	-	-	50.968.649	Compraventa de lubricantes y combustibles de aviación y estudio y exploración de hidrocarburos	Villarica 322; Módulo B1, Qilicura, Santiago	30-06-19	1.934	(445)	1.991	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	30-06-19	459	340	2.157	51,00%
Compañía de Inversiones Mineras S.A.	Ordinarias	\$	1	236.474.420	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	30-06-19	236	(12)	370	100,00%

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019GUILLERMO 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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

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

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

30-06-2019															31-12-2018
Características de los valores						Información sobre el ente emisor									
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado ⁽²⁾	Costo ⁽¹⁾	Actividad principal	Domicilio legal	Últimos estados financieros disponibles				Participación sobre capital social	Valor registrado ⁽²⁾		
								Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio				
Negocios conjuntos:															
YPF Energía Eléctrica S.A. ⁽⁵⁾⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	1.879.916.921	23.878	1.085	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-19	3.747	2.210	30.887	75,00%	19.320	
Compañía Mega S.A. ⁽⁵⁾⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	244.246.140	3.785	-	Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	30-06-19	643	1.308	10.023	38,00%	3.405	
Profertil S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	391.291.320	7.107	-	Producción y venta de fertilizantes	Alicia Moreau de Justo 740, P. 3, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	783	(126)	17.216	50,00%	6.133	
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$	1	45.803.655	1.357	-	Refinación	Maipú 1, P. 2º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	92	84	3.001	50,00%	1.307	
Oleoducto Loma Campana-Lago Pellegrini S.A.	Ordinarias	\$	1	738.139.164	737	737	Construcción y explotación de un oleoducto, transporte y almacenaje de petróleo, importación, exportación, compra y venta de materias primas, equipos industriales y maquinaria	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-19	868	28	989	85,00%	-	
				36.864	1.822									30.165	
Asociadas:															
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$	10	4.072.749	1.001	-	Transporte de petróleo por ducto	Florida 1, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	30-06-19	110	541	2.944	37,00%	710	
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$	10	476.034	435	-	Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P. 11º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	14	175	1.309	33,15%	226	
Oiltanking Ebytem S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	10	351.167	520	-	Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	31-03-19	12	160	1.545	30,00%	424	
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	15.579.578	153	-	Transporte de gas por ducto	San Martín 323, P.13º, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	156	(89)	1.375	10,00%	42	
Central Dock Sud S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	0,01	11.869.095.145	932	-	Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	30-06-19	1.231	1.168	10.586	10,25% ⁽⁴⁾	625	
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	12.135.167	72	-	Transporte de petróleo por ducto	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	34	(2)	233	36,00%	60	
YPF Gas S.A.	Ordinarias	\$	1	59.821.434	808	-	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	176	157	2.438	33,99%	258	
Otras sociedades:															
Diversas ⁽³⁾	-	-	-	-	4.808 ⁽⁸⁾	4.697	-	-	-	-	-	-	-	188	
					8.729	4.697								2.533	
					45.593	6.519								32.698	

(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&C Pipeline Holding Company, Poligás Luján S.A.C.I., Oleoducto Transandino (Chile) S.A., Bizoy S.A., Civeny S.A., Bioceres S.A., Petrofaro S.A., CT Barragán, Sustentator S.A.

(4) Adicionalmente, el Grupo posee un 22,49% de participación indirecta en el capital a través de YPF EE.

(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) Adicionalmente se consolidan 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. e YPF Ventures S.A.U.

(8) Incluye CT Barragán S.A., sociedad adquirida recientemente (Ver Nota 4).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

12. INVENTARIOS

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
Productos destilados.....	40.234	33.583
Petróleo crudo y gas natural	23.727	14.571
Productos en proceso.....	1.414	1.177
Materia prima, envases y otros	4.180	3.993
	<u>69.555</u> ⁽¹⁾	<u>53.324</u> ⁽¹⁾

(1) Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 el costo de los inventarios no supera su valor neto de realización.

13. OTROS CRÉDITOS

	30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores por servicios	170	2.695	150	2.210
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones	5.594	1.899	3.534	3.315
Préstamos a terceros y saldos con sociedades relacionadas ⁽¹⁾	3.581	1.905	3.565	4.920
Depósitos en garantía	2	426	1	575
Gastos pagados por adelantado	385	2.672	240	2.207
Anticipo y préstamos a empleados	28	737	25	572
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana ⁽²⁾	-	7.619	1	4.212
Créditos con socios de UT y Consorcios	2.389	3.371	2.644	2.379
Seguros a cobrar	-	-	-	758
Diversos	2	1.859	32	770
	<u>12.151</u>	<u>23.183</u>	<u>10.192</u>	<u>21.918</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	<u>(647)</u>	<u>(53)</u>	<u>(575)</u>	<u>(51)</u>
	<u>11.504</u>	<u>23.130</u>	<u>9.617</u>	<u>21.867</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 34.

(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.

14. CRÉDITOS POR VENTAS

	30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾⁽²⁾	19.978	96.666	23.508	75.422
Provisión para deudores por venta de cobro dudoso	-	(4.112)	-	(2.776)
	<u>19.978</u>	<u>92.554</u>	<u>23.508</u>	<u>72.646</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 34.

(2) Ver información sobre créditos por ventas por contratos con clientes en Nota 22.

A continuación se describe la evolución de la provisión para deudores por venta de cobro dudoso por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Provisión para deudores por venta de cobro dudoso
SalDOS al 31 de diciembre de 2017	<u>1.323</u>
Modificación de saldos al inicio del ejercicio ⁽¹⁾	425
SalDOS al 31 de diciembre de 2017 modificados	<u>1.748</u>
Aumentos con cargo a resultados	444
Aplicaciones con cargo a resultados	(91)
Diferencia de conversión	607
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	92
Otros movimientos	(24)
SalDOS al 31 de diciembre de 2018	<u>2.776</u>
Aumentos con cargo a resultados	1.129
Aplicaciones con cargo a resultados	(4)
Diferencia de conversión	155
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	56
SalDOS al 30 de junio de 2019	<u>4.112</u>

(1) Corresponde al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de la provisión para deudores por ventas de cobro dudoso de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

15. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
Caja y bancos.....	5.967	6.678
Colocaciones transitorias a corto plazo.....	47.761 ⁽¹⁾	31.558 ⁽¹⁾
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados ⁽²⁾	2.647	7.792
	<u>56.375</u>	<u>46.028</u>

(1) Incluye 4.271 y 5.084 al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente, correspondientes a plazos fijos y otras inversiones con el BNA.

(2) Ver Nota 7.

16. PROVISIONES

La evolución de las provisiones del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 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 Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Saldos al 31 de diciembre de 2017	11.667	688	1.196	1.018	41.871	736	54.734	2.442
Aumentos con cargos a resultados	3.320	357	3.021	-	3.785	-	10.126	357
Aplicaciones con cargos a resultados	(371)	(266)	-	-	(14.250)	-	(14.621)	(266)
Cancelaciones por pago/utilización	(76)	(129)	-	(933)	-	(1.514)	(76)	(2.576)
Diferencias de cambio y de conversión, netas ..	6.826	471	495	80	43.674	758	50.995	1.309
Aumentos por combinación de negocios ⁽²⁾	-	-	465	-	-	-	465	-
Resultado por la posición monetaria neta ⁽³⁾	(204)	66	-	-	-	-	(204)	66
Reclasificaciones y otros movimientos	73	(64)	(1.457)	1.457	(16.647) ⁽¹⁾	1.804 ⁽¹⁾	(18.031)	3.197
Saldos al 31 de diciembre de 2018	21.235	1.123	3.720	1.622	58.433	1.784	83.388	4.529
Aumentos con cargos a resultados	13.600 ⁽⁴⁾	4	336	-	3.117	-	17.053	4
Aplicaciones con cargos a resultados	(59)	(257)	-	-	-	-	(59)	(257)
Cancelaciones por pago/utilización	(19)	(125)	-	(669)	-	(1.130)	(19)	(1.924)
Diferencias de cambio y de conversión, netas ..	1.763	95	104	44	7.487	230	9.354	369
Resultado por la posición monetaria neta ⁽³⁾	(12)	-	-	-	-	-	(12)	-
Reclasificaciones y otros movimientos	(226)	226	(826)	826	(1.133)	1.133	(2.185)	2.185
Saldos al 30 de junio de 2019	36.282	1.066	3.334	1.823	67.904	2.017	107.520	4.906

(1) Incluye (11.710) y (3.133) correspondientes al recálculo anual de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y a pasivos que fueron reclasificados a Pasivos asociados con activos mantenidos para su disposición, respectivamente, por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018.

(2) Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de las provisiones de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

(4) Incluye 10.572 correspondientes al reconocimiento de la contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos por los períodos 2011-2017 más el devengamiento de los intereses financieros desde el 31 de marzo de 2019, fecha en la cual la Sociedad tomó la decisión de adherirse al plan de facilidades de pago.

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 se describen a continuación:

- **Reclamos derivados de restricciones en el mercado de gas natural**

- **Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN")**

Con fecha 5 de abril de 2019 la Sala II de la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal revocó la resolución del juzgado de primera instancia y ordenó que las costas del proceso sean distribuidas por su orden, por considerar que YPF no sufre ningún daño, en tanto el otorgamiento del beneficio estaba limitado únicamente al pago de la tasa de justicia.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

**16. PROVISIONES (Cont.)**

- **Reclamos fiscales**
 - **Controversia por la deducción del costo por abandono de pozos**

En relación con la controversia por la deducción del costo de abandono de pozos, cuyo detalle se encuentra en las Notas 28.b.4 y 30.j a los estados financieros consolidados anuales, cabe mencionar que con fecha 1° de marzo de 2019 se publicó en el BO la Resolución General AFIP 4434/2019 que establecía un régimen de facilidades de pago respecto a causas en discusión ante el Tribunal Fiscal de la Nación, cuya adhesión expiró el 30 de junio de 2019.

Adicionalmente, con fecha 6 de mayo de 2019 se publicó en el BO la Resolución General AFIP 4477/2019 que establece un nuevo régimen de facilidades de pago cuya adhesión expira el 31 de agosto de 2019, con la opción de adherirse desde el 15 de mayo hasta el 25 de junio en condiciones más ventajosas. Si bien ambos planes incluían el pago de un anticipo y plazos de pago de hasta 5 años, el segundo contemplaba mejores condiciones de financiación.

La Gerencia de la Sociedad, teniendo en consideración la opinión de sus asesores externos, y sin perjuicio de los méritos técnicos para defender su posición, evaluó los Planes de Facilidades de Pago mencionados y finalmente con fecha 19 de junio de 2019 adhirió al Plan establecido por la Resolución General RG 4477/2019 por un importe de 5.734 terminando así con la controversia correspondiente a los periodos 2005 a 2010 que se encontraba en instancia del Tribunal Fiscal de la Nación.

17. 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, podrían requerir ajustes en períodos posteriores en caso de 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 es el siguiente:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Impuesto a las ganancias corriente	(812)	(307)
Impuesto diferido ⁽¹⁾	(3.761)	(33.319)
Subtotal	(4.573)	(33.626)
Impuesto a las ganancias – Abandono de pozos ⁽²⁾	(16.239)	-
Impuesto especial – Revalúo impositivo Ley N° 27.430 ⁽³⁾	(4.562)	-
	<u>(25.374)</u>	<u>(33.626)</u>

(1) Incluye (5.175) correspondientes a la reversión de quebrantos relacionados con la contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos.

(2) Incluye (10.610) correspondientes a intereses relacionados con la contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos determinados a la fecha en la cual la Sociedad tomó la decisión de adherirse al plan de facilidades de pago. Ver Nota 16.

(3) Ver Nota 33.e.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS



17. IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Cont.)

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 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 seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	14.894	41.120
Tasa impositiva vigente	30%	30%
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado neto antes de impuesto a las ganancias	(4.468)	(12.336)
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo y activos intangibles, netos	3.238	(63.517)
Efectos de las diferencias de cambio y otros resultados asociados a la valuación de la moneda, netos	600 ⁽¹⁾	38.370
Efecto de la valuación de inventarios	(3.372)	(4.996)
Resultado de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos	1.054	(278)
Efecto por cambio de tasa impositiva	1.574	5.514
Contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos	(5.175)	-
Resultado por revaluación de sociedades	-	3.594
Diversos	1.976	23
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias	(4.573)	(33.626)

(1) Incluye el efecto del ajuste por inflación impositivo.

El Grupo ha clasificado 2.235 como impuesto a las ganancias a pagar corrientes, los cuales incluyen principalmente 765 correspondientes a las 10 cuotas relacionadas con el plan de facilidades de pago (ver Nota 16) y 933 correspondientes a la última cuota del impuesto especial Revalúo impositivo Ley N° 27.430 adeudada al cierre del período (ver Nota 33.e). Asimismo, el Grupo ha clasificado 3.856 como impuesto a las ganancias a pagar no corrientes, correspondientes principalmente a 50 cuotas relacionadas con el plan de facilidades de pago.

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
Activos impositivos diferidos		
Provisiones y otros pasivos no deducibles	2.978	2.920
Quebrantos	20.568	21.575
Diversos	555	270
Total activo impositivo diferido	24.101	24.765
Pasivos impositivos diferidos		
Propiedades, planta y equipo	(104.499)	(113.821)
Diversos	(14.772) ⁽³⁾	(1.768)
Total pasivo impositivo diferido	(119.271)	(115.589)
Total impuesto diferido, neto	(95.170) ⁽²⁾	(90.824) ⁽¹⁾⁽²⁾

(1) Incluye 127 como resultado de la 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.26 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Incluye (698) y (3.432) al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente, correspondientes al ajuste por inflación del pasivo diferido al inicio de las subsidiarias con moneda funcional peso con efecto en los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

(3) Incluye el efecto del ajuste por inflación impositivo.

Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, no existen activos por impuestos diferidos no registrados significativos.

Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, se han clasificado como activo por impuesto diferido 508 y 301, respectivamente, y como pasivo por impuesto diferido 95.678 y 91.125, 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 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, las causas que generaron imputaciones dentro de los "Otros resultados integrales" no generaron diferencias temporales objeto de impuesto a las ganancias.

La Ley N° 27.468 publicada en el BO el 4 de diciembre de 2018 dispuso que a los fines de aplicar el procedimiento de ajuste por inflación impositivo, el mismo tendrá vigencia para los ejercicios que se inicien a partir del 1° de enero de 2018. Respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento será aplicable en caso de que la variación del IPC, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios supere un 55%, un 30% y en un 15%, para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente. Considerando las proyecciones del IPC al 31 de diciembre de 2019, el Grupo ha aplicado el procedimiento de ajuste por inflación impositivo en su estimación de la tasa efectiva anual.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

**18. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS**

Al 30 de junio de 2019, el Grupo ha registrado un pasivo por arrendamiento en el pasivo no corriente y corriente por 14.756 y 11.161, respectivamente. Dichos pasivos se encuentran descontados a las siguientes tasas:

<u>Plazo de arrendamiento</u>	<u>Saldo al 30 de junio de 2019</u>	<u>Tasa efectiva promedio mensual utilizada</u>
De 0 a 1 año	3.143	0,38%
De 1 a 2 años	4.148	0,52%
De 2 a 3 años	3.182	0,60%
De 3 a 4 años	5.524	0,68%
De 4 a 5 años	6.215	0,67%
A más de 5 años	3.705	0,79%
	<u>25.917</u>	

La actualización financiera devengada en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, proveniente de los contratos por arrendamientos, asciende a 942, de los cuales 847 fueron expuestos en la línea "Actualizaciones financieras" en los egresos financieros del rubro "Resultados financieros, netos" del estado de resultados integrales (ver Nota 26) y 95 fueron capitalizados en el rubro "Propiedades, planta y equipo".

Al 30 de junio de 2019, los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	<u>Pasivos por arrendamientos</u>
De 0 a 1 año	11.161
De 1 a 2 años	6.054
De 2 a 3 años	3.869
De 3 a 4 años	2.369
De 4 a 5 años	1.062
A más de 5 años	1.402
	<u>25.917</u>

La evolución de los pasivos por arrendamientos del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 es la siguiente:

	<u>Pasivos por arrendamientos</u>
Saldo por aplicación inicial de NIIF 16.....	23.059
Altas por nuevos contratos.....	4.786
Aumentos por actualización financiera	942
Pagos	(5.571)
Diferencias de cambio y conversión, netas	2.701
Saldo al cierre del período	<u>25.917</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

19. PRÉSTAMOS

				30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018		
	Tasa de interés ⁽¹⁾			Vencimiento	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
En pesos								
Obligaciones negociables ⁽⁵⁾	16,50%	-	56,86%	2019-2024	22.363	8.095	26.118	6.999
Préstamos financieros ⁽³⁾	48,11%	-	68,80%	2019-2020	20	430	40	789
Adelantos en cuenta corriente	78,00%	-	80,00%	2019	-	860	-	-
					22.383	9.385	26.158	7.788
En monedas distintas del peso								
Obligaciones negociables ⁽²⁾⁽⁴⁾	3,50%	-	10,00%	2019-2047	266.460	21.883	219.510	17.417
Prefinanciación de exportaciones	4,00%	-	7,50%	2019-2022	7.617	21.812 ⁽⁶⁾	-	20.724 ⁽⁶⁾
Financiación de importaciones.....	4,24%	-	6,57%	2019-2020	-	19.512	968	13.176
Préstamos financieros.....	4,20%	-	7,21%	2019-2024	20.023	7.042	23.616	5.721
					294.100	70.249	244.094	57.038
					316.483	79.634	270.252	64.826

(1) Tasa de interés nominal anual vigente al 30 de junio de 2019.

(2) Se exponen netas de 462 y 410 de ON propias en cartera recompradas mediante operaciones en el mercado abierto, al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

(3) Incluye préstamos otorgados por el BNA. Al 31 de diciembre de 2018, incluye 500, los cuales devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos. Ver Nota 34.

(4) Incluye 2.968 y 2.634 al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente, de valor nominal de ON que serán canceladas en pesos al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(5) Incluye 15.850 al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, de valor nominal de ON que serán canceladas en dólares al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(6) Incluye prefinanciación de exportaciones otorgadas por el BNA. Al 30 de junio de 2019, incluye 5.613 los cuales devengan tasa fija del 6,5%. Al 31 de diciembre de 2018, incluye 5.264, de los cuales 3.008 devengan tasa fija del 2% y 2.256 devengan tasa fija del 6,5%.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Préstamos
Saldos al 31 de diciembre de 2017	191.063
Toma de préstamos	39.673
Pago de préstamos	(55.734)
Pago de intereses	(26.275)
Intereses devengados ⁽¹⁾	27.998
Diferencia de cambio y de conversión, neta	160.016
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	(1.663)
Saldos al 31 de diciembre de 2018	335.078
Toma de préstamos	55.239
Pago de préstamos	(33.292)
Pago de intereses	(16.997)
Intereses devengados ⁽¹⁾	18.658
Diferencia de cambio y de conversión, neta	37.528
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	(97)
Saldos al 30 de junio de 2019	396.117

(1) Incluye costos financieros capitalizados.

(2) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de los préstamos de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

19. PRÉSTAMOS (Cont.)

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

Mes	Año	Valor nominal	Ref.	Clase	Tasa de interés ⁽³⁾	Vencimiento	30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018	
							No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
YPF										
-	1998	US\$	15	(1) (6)	-	Fija				
Abril.....	2013	\$	2.250	(2) (4) (6) (7)	Clase XVII	BADLAR más 2,25%	628	10	557	9
Junio.....	2013	\$	1.265	(2) (4) (6)	Clase XX	BADLAR más 2,25%	-	1.226	1.125	1.330
Julio.....	2013	US\$	92	(2) (5) (6)	Clase XXII	Fija	-	644	633	657
Abril, febrero y octubre.....	2014/5/6	US\$	1.522	(2) (4) (6)	Clase XXVIII	Fija	513	520	456	461
Marzo.....	2014	\$	500	(2) (6) (7)	Clase XXIX	BADLAR	64.483	1.348	57.233	1.210
Septiembre.....	2014	\$	1.000	(2) (6) (7)	Clase XXXIV	BADLAR más 0,10%	-	206	200	162
Septiembre.....	2014	\$	750	(2) (4) (6)	Clase XXXV	BADLAR más 3,50%	833	300	833	299
Febrero.....	2015	\$	950	(2) (6) (7)	Clase XXXVI	BADLAR más 4,74%	-	286	-	571
Abril.....	2015	\$	935	(2) (4) (6)	Clase XXXVIII	BADLAR más 4,75%	-	1.136	950	187
Abril.....	2015	US\$	1.500	(2) (6)	Clase XXXIX	Fija	-	350	312	390
Septiembre.....	2015	\$	1.900	(2) (6) (7)	Clase XLI	BADLAR	63.163	2.267	56.062	2.025
Septiembre y diciembre.....	2015	\$	1.697	(2) (4) (6)	Clase XLII	BADLAR más 4,00%	633	801	633	801
Octubre.....	2015	\$	2.000	(2) (6) (7)	Clase XLIII	BADLAR	1.697	243	1.697	243
Marzo.....	2016	\$	1.350	(2) (4) (6)	Clase XLVI	BADLAR más 6,00%	2.000	196	2.000	196
Marzo.....	2016	US\$	1.000	(2) (6)	Clase XLVII	Fija	1.350	234	1.350	234
Abril.....	2016	US\$	46	(2) (5) (6)	Clase XLVIII	Fija	42.363	970	37.600	870
Abril.....	2016	\$	535	(2) (6)	Clase XLIX	BADLAR más 6,00%	-	1.973	1.723	29
Julio.....	2016	\$	11.248	(2) (6) (8)	Clase L	BADLAR más 4,00%	-	596	535	62
Septiembre.....	2016	CHF	300	(2) (6)	Clase LI	Fija	11.248	1.247	11.248	1.238
Mayo.....	2017	\$	4.602	(2) (6) (8)	Clase LII	Fija	-	13.390	-	11.563
Julio y diciembre.....	2017	US\$	1.000	(2) (6)	Clase LIII	Fija	4.602	108	4.602	110
Diciembre.....	2017	US\$	750	(2) (6)	Clase LIV	Fija	42.844	1.304	38.024	1.180
Junio.....	2019	US\$	500	(9)	Clase I	Fija	31.391	89	27.855	70
Metrogas										
Diciembre.....	2018	\$	513		Clase II	BADLAR más 10,00%	21.075	12	-	-
							<u>288.823</u>	<u>29.978</u>	<u>245.628</u>	<u>24.416</u>

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

(2) Corresponde al Programa Global 2008 por el monto de US\$ 10.000 millones.

(3) Tasa de interés nominal anual vigente al 30 de junio de 2019.

(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.

(9) Corresponde al programa de Emisor Frecuente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

20. OTROS PASIVOS

	30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos por reclamos contractuales ⁽¹⁾	148	42	175	41
Extensión de concesiones.....	375	455	348	436
Dividendos a pagar ⁽²⁾	-	2.300	-	-
Diversos.....	26	484	26	245
	<u>549</u>	<u>3.281</u>	<u>549</u>	<u>722</u>

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

(2) Ver Nota 28.

21. CUENTAS POR PAGAR

	30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	2.592	98.615	2.227	81.450
Depósitos en garantía.....	27	550	19	492
Deudas con socios de UT y Consorcios.....	1.354	255	1.127	324
Diversos.....	-	1.301	-	1.959
	<u>3.973</u>	<u>100.721</u>	<u>3.373</u>	<u>84.225</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 34.

22. INGRESOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Ventas de bienes y servicios.....	295.049	168.943
Incentivos otorgados por el estado ⁽¹⁾	5.476	5.737
Impuesto sobre los ingresos brutos.....	(9.289)	(5.823)
	<u>291.236</u>	<u>168.857</u>

(1) Ver Nota 34.

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.

- Desagregación de los ingresos

- Tipo de bien o servicio

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019				
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Gas oil.....	-	96.550	-	-	96.550
Naftas.....	-	63.677	-	-	63.677
Gas natural ⁽¹⁾	-	597	45.420	-	46.017
Crudo.....	-	7.295	-	-	7.295
Aerokerosene.....	-	19.523	-	-	19.523
Lubricantes y derivados.....	-	5.931	-	-	5.931
GLP.....	-	6.345	-	-	6.345
Fuel oil.....	-	2.501	-	-	2.501
Petroquímicos.....	-	9.816	-	-	9.816
Fertilizantes.....	-	3.005	-	-	3.005
Harinas, aceites y granos.....	-	8.196	-	-	8.196
Asfaltos.....	-	2.257	-	-	2.257
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	1.910	-	-	1.910
Ingresos por servicios.....	-	-	-	1.623	1.623
Ingresos por contratos de construcción.....	-	-	-	5.564	5.564
Nafta virgen.....	-	1.074	-	-	1.074
Carbón residual.....	-	2.987	-	-	2.987
Regasificación de GNL.....	-	-	885	-	885
Otros bienes y servicios.....	1.175	3.437	3.889	1.392	9.893
	<u>1.175</u>	<u>235.101</u>	<u>50.194</u>	<u>8.579</u>	<u>295.049</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

22. INGRESOS (Cont.)

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Gas oil.....	-	51.134	-	-	51.134
Naftas	-	39.050	-	-	39.050
Gas natural ⁽¹⁾	36	369	32.507	-	32.912
Crudo	-	1.093	-	-	1.093
Aerokerosene	-	8.591	-	-	8.591
Lubricantes y derivados	-	3.662	-	-	3.662
GLP	-	5.041	-	-	5.041
Fuel oil	-	1.202	-	-	1.202
Petroquímicos.....	-	6.350	-	-	6.350
Fertilizantes	-	1.119	-	-	1.119
Harinas, aceites y granos.....	-	3.940	-	-	3.940
Asfaltos	-	1.953	-	-	1.953
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	1.300	-	-	1.300
Ingresos por servicios.....	-	-	-	692	692
Ingresos por contratos de construcción	-	-	-	1.036	1.036
Nafta virgen	-	1.654	-	-	1.654
Carbón residual	-	2.351	-	-	2.351
Regasificación de GNL	-	-	1.502	-	1.502
Otros bienes y servicios	697	1.195	1.656	813	4.361
	<u>733</u>	<u>130.004</u>	<u>35.665</u>	<u>2.541</u>	<u>168.943</u>

(1) Incluye 30.450 y 25.748 correspondientes a ventas de gas natural de producción propia por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

○ Canales de venta

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	113.921	-	-	113.921
Usinas	-	230	6.694	-	6.924
Distribuidoras.....	-	-	8.425	-	8.425
Distribución minorista de gas natural	-	-	17.530	-	17.530
Industrias, transporte y aviación	-	50.745	12.770	-	63.515
Agro	-	27.752	-	-	27.752
Industria petroquímica.....	-	10.739	-	-	10.739
Trading.....	-	16.751	-	-	16.751
Compañías petroleras	-	8.456	-	-	8.456
Comercialización de GLP	-	2.809	-	-	2.809
Otros canales de venta	1.175	3.698	4.775	8.579	18.227
	<u>1.175</u>	<u>235.101</u>	<u>50.194</u>	<u>8.579</u>	<u>295.049</u>

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	66.675	-	-	66.675
Usinas	-	93	8.631	-	8.724
Distribuidoras.....	-	-	4.812	-	4.812
Distribución minorista de gas natural	-	-	8.748	-	8.748
Industrias, transporte y aviación	36	26.488	10.316	-	36.840
Agro	-	14.324	-	-	14.324
Industria petroquímica.....	-	7.524	-	-	7.524
Trading.....	-	6.880	-	-	6.880
Compañías petroleras	-	4.278	-	-	4.278
Comercialización de GLP	-	2.021	-	-	2.021
Otros canales de venta	697	1.721	3.158	2.541	8.117
	<u>733</u>	<u>130.004</u>	<u>35.665</u>	<u>2.541</u>	<u>168.943</u>

○ Mercado de destino

Las ventas por contratos al mercado interno ascienden a 256.346 y 151.302 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

Las ventas por contratos al mercado externo ascienden a 38.703 y 17.641 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



22. INGRESOS (Cont.)

• Saldos de los contratos

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

	30 de junio de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Créditos por contratos incluidos en Créditos por ventas	8.030	78.329	7.804	59.419
Activos de contratos	-	610	-	420
Pasivos de contratos	1.318	5.848	1.828	4.996

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.

Durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, el Grupo ha reconocido 2.651 y 1.242, respectivamente, en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes en el estado de resultados integrales, los cuales habían sido incluidos en el saldo de pasivos de contratos al comienzo del período.

23. COSTOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Inventarios al inicio del ejercicio	53.324	27.149
Compras	87.660	44.985
Costos de producción ⁽¹⁾	160.917	99.464
Diferencia de conversión	6.409	14.709
Ajuste por inflación ⁽²⁾	210	-
Inventarios al cierre del período	(69.555)	(40.903)
	<u>238.965</u>	<u>145.404</u>

(1) Ver Nota 24.

(2) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de los inventarios de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

24. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta los estados 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018:

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	13.493	3.406	1.768	302	18.969
Honorarios y retribuciones por servicios	1.111	2.627 ⁽²⁾	461	13	4.212
Otros gastos de personal	3.665	362	191	34	4.252
Impuestos, tasas y contribuciones	3.270	231	4.850 ⁽¹⁾	41	8.392
Regalías, servidumbres y cánones	19.203	-	52	35	19.290
Seguros	1.026	61	59	-	1.146
Alquileres de inmuebles y equipos.....	4.143	28	378	-	4.549 ⁽⁴⁾
Gastos de estudio	-	-	-	426	426
Depreciación de propiedades, planta y equipo .	59.196	1.041	1.518	-	61.755
Amortización de activos intangibles	888	135	13	-	1.036
Depreciación de activos por derecho de uso.....	4.083	-	270	-	4.353
Materiales y útiles de consumo	9.384	87	109	25	9.605
Contrataciones de obra y otros servicios	9.192	288	1.003	152	10.635 ⁽⁴⁾
Conservación, reparación y mantenimiento.....	20.093	353	348	15	20.809 ⁽⁴⁾
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	1.382	1.382
Transporte, productos y cargas	9.195	1	6.650	-	15.846 ⁽⁴⁾
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	1.125	-	1.125
Gastos de publicidad y propaganda	-	1.174	482	-	1.656
Combustibles, gas, energía y otros.....	2.975	730	1.760	152	5.617 ⁽⁴⁾
	160.917	10.524	21.037	2.577	195.055

(1) Incluye 3.131 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 44 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 26 de abril de 2019 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2018 por 65 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2019 la suma de 87.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 448.

(4) Incluyen 2.723 y 656 correspondientes a los arrendamientos de corto plazo y al cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente, respectivamente.

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	7.357	2.105	1.084	126	10.672
Honorarios y retribuciones por servicios	655	1.414 ⁽²⁾	360	11	2.440
Otros gastos de personal	2.217	223	102	22	2.564
Impuestos, tasas y contribuciones	1.409	104	2.243 ⁽¹⁾	-	3.756
Regalías, servidumbres y cánones	13.383	-	23	26	13.432
Seguros	484	33	49	-	566
Alquileres de inmuebles y equipos.....	3.520	7	347	22	3.896
Gastos de estudio	-	-	-	204	204
Depreciación de propiedades, planta y equipo .	40.186	461	756	-	41.403
Amortización de activos intangibles	487	63	11	-	561
Materiales y útiles de consumo	3.895	15	67	10	3.987
Contrataciones de obra y otros servicios	6.734	154	497	-	7.385
Conservación, reparación y mantenimiento.....	12.025	249	368	26	12.668
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	210	210
Transporte, productos y cargas	4.983	-	3.835	-	8.818
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	192	-	192
Gastos de publicidad y propaganda	-	281	345	-	626
Combustibles, gas, energía y otros.....	2.129	196	792	130	3.247
	99.464	5.305	11.071	787	116.627

(1) Incluye 903 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 37 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 62.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 237.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS

25. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Resultado por revaluación de sociedades ⁽¹⁾	-	11.980
Resultado por venta de participación en áreas	1.523 ⁽²⁾	1.451
Incentivo para la construcción ⁽³⁾	51	-
Juicios	(1.721)	(1.094)
Diversos	(187)	473
	<u>(334)</u>	<u>12.810</u>

(1) Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Ver Nota 4.

(3) Ver Nota 34.

26. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	2.451	767
Diferencias de cambio	16.581	53.047
Actualizaciones financieras	770	211
Total ingresos financieros	<u>19.802</u>	<u>54.025</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(19.002)	(11.359)
Diferencias de cambio	(6.239)	(18.056)
Actualizaciones financieras	(5.422)	(3.834)
Total costos financieros	<u>(30.663)</u>	<u>(33.249)</u>
<u>Otros resultados financieros</u>		
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados ...	2.070	1.722
Resultados por instrumentos financieros derivados	142	447
Resultado por la posición monetaria neta	2.230	-
Total otros resultados financieros	<u>4.442</u>	<u>2.169</u>
Total resultados financieros, netos	<u>(6.419)</u>	<u>22.945</u>

27. INVERSIONES EN UNIONES TRANSITORIAS

Los activos y pasivos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 de las UT y Consorcios en las que participa el Grupo se detallan a continuación:

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
Activo no corriente ⁽¹⁾	150.561	130.272
Activo corriente	3.623	4.024
Total del activo	<u>154.184</u>	<u>134.296</u>
Pasivo no corriente	14.947	11.484
Pasivo corriente	15.586	9.695
Total del pasivo	<u>30.533</u>	<u>21.179</u>

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Costos de producción	28.891	17.584
Gastos de exploración	27	27

(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 - AGOSTO - 2019GUILLERMO 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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



28. PATRIMONIO

Al 30 de junio de 2019, 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 30 de junio de 2019, 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 26 de abril de 2019, 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 2018 y, adicionalmente, aprobó lo siguiente en relación con el destino de las utilidades: a) destinar la suma de 280 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 33.235 a constituir una reserva para inversiones en los términos del artículo 70, párrafo tercero de la LGS; y c) destinar la suma de 4.800 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 2019, 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.

Con fecha 27 de junio de 2019, el Directorio resolvió el pago de un dividendo en efectivo de \$5,8478 por acción, sin distinción de clases accionarias, poniendo dicho dividendo a disposición de todos los accionistas el 11 de julio de 2019, o en la fecha posterior que resulte por la aplicación de normas que rijan en las jurisdicciones donde cotiza la acción de la Sociedad.

29. 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 seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Resultado neto	(10.869)	8.060
Número medio de acciones ordinarias en circulación	392.251.094	392.123.358
Resultado neto básico y diluido por acción	(27,71)	20,55

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.

30. ASUNTOS RELACIONADOS CON LAS ENTIDADES DE MAXUS

• Reclamo del Fideicomiso de Liquidación de Maxus Energy Corporation ("Liquidating Trust")

Con fecha 1° de abril de 2019 la Sociedad, junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo, contestaron la demanda iniciada por el Liquidating Trust, y con fecha 24 de abril de 2019 presentaron el escrito de "Initial Disclosures".

Con fecha 3 de mayo de 2019, el Liquidating Trust presentó un escrito solicitando que, en el marco del proceso de Discovery, las Entidades de YPF entreguen copia de ciertos documentos que se encontrarían en su poder. Ese mismo día, el Liquidating Trust presentó un escrito oponiéndose a la moción presentada por las Entidades de YPF con el fin de que se permita utilizar los testimonios producidos en el juicio de New Jersey.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



30. ASUNTOS RELACIONADOS CON LAS ENTIDADES DE MAXUS (Cont.)

Con fecha 21 de mayo de 2019, la Sociedad, junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo, presentaron un escrito solicitando que, en el marco del proceso de Discovery, el Liquidating Trust entregue copia de ciertos documentos que se encontrarían en su poder.

Con fecha 3 de junio de 2019, la Sociedad, junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo, presentaron un escrito oponiéndose a la entrega de los documentos solicitados por el Liquidating Trust.

Con fecha 7 de junio de 2019, Repsol y sus compañías vinculadas presentaron el escrito "Motion to Withdraw the reference".

Con fecha 11 de junio de 2019, la Sociedad, junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo, presentaron el escrito "Motion to Withdraw the reference".

Con fecha 24 de junio de 2019, el Liquidating Trust envió, en el marco del proceso de Discovery que comenzará próximamente, sus requerimientos a YPF junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo y a Repsol.

Asimismo, con fecha 24 de junio de 2019, el Tribunal interviniente desestimó la posibilidad de utilizar los testimonios producidos en el juicio por el Río Passaic mencionado en la Nota 27.a.6) a los estados financieros consolidados anuales.

Con fecha 22 de julio de 2019 el Liquidating Trust presentó un escrito oponiéndose al escrito "Motion to Withdraw the reference" presentado el 11 de junio de 2019 por YPF junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo.

Asimismo, con fecha 22 de julio de 2019 el Tribunal interviniente emitió una orden pidiendo que el Liquidating Trust presente un reporte actualizado del estado del juicio, el cual fue presentado con fecha 29 de julio de 2019.

Con fecha 23 de julio de 2019, YPF junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo presentaron una citación a Occidental Chemical Corporation y sus subsidiarias a fin de que entreguen cierta documentación que sería de interés para la resolución del caso.

Con fecha 5 de agosto de 2019, la Sociedad junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo presentaron un escrito en respuesta al escrito presentado el 22 de julio de 2019 por el Fideicomiso de Liquidación en el cual éste se oponía al escrito "Motion to Withdraw the reference".

Conforme al estado preliminar del juicio, la complejidad de la demanda y las pruebas que deben presentar ambas partes, la Sociedad reevaluará en forma continua la evolución de las circunstancias descriptas y su impacto en los resultados y la situación financiera del Grupo a medida que dichos cambios ocurran.

La Sociedad, YPF Holdings, CLH Holdings, Inc. e YPF International se defenderán e interpondrán los recursos legales necesarios y ejercerán las medidas defensivas de acuerdo con el procedimiento legal aplicable al efecto de defender sus derechos.

31. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

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

31.a) Pasivos contingentes

Las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 se describen a continuación:

31.a.1) Reclamos contenciosos

- **Empresas Petersen Energía Inversora, S.A.U. y Petersen Energía, S.A.U. (en conjunto, "Petersen")**

Con fecha 17 de abril de 2019 la Corte de Apelaciones para el Segundo Circuito devolvió el expediente al Tribunal del Distrito.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



31. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)

Con fecha 18 de abril de 2019, la Sociedad y la República Argentina presentaron un recurso de reconsideración o clarificación ante la Corte de Apelaciones para el Segundo Circuito respecto a la devolución del expediente al Tribunal del Distrito. Ese mismo día, la Sociedad y la República pidieron al Tribunal del Distrito que el proceso se suspendiera mientras la Corte de Apelaciones resolviera el pedido de reconsideración o clarificación de la Sociedad y la República.

Con fecha 22 de abril de 2019, el Tribunal del Distrito aceptó el pedido de la Sociedad y la República para que se suspendiera el proceso mientras la Corte de Apelaciones resolviera el recurso presentado por la República Argentina. También el 22 de abril, Petersen presentó una oposición al pedido de reconsideración o clarificación de la Sociedad y la República en la Corte de Apelaciones. Ese mismo día, la Sociedad y la República respondieron a la oposición de Petersen en la Corte de Apelaciones para el Segundo Circuito.

Con fecha 26 de abril de 2019, la Corte de Apelaciones resolvió rechazar el recurso presentado por la República Argentina.

Con fecha 27 de abril de 2019, Petersen presentó un escrito al Tribunal del Distrito solicitando una audiencia a fin de definir los próximos pasos del proceso.

Con fecha 28 de abril de 2019, la Sociedad y la República Argentina presentaron un escrito ante el tribunal del Distrito solicitando que los plazos se suspendan hasta tanto la Corte Suprema de Justicia de los Estados Unidos se expida en relación con el writ of certiorari.

Con fecha 29 de abril de 2019, la Sociedad y la República respondieron al pedido de Petersen para una audiencia con el Tribunal del Distrito. También ese día, Petersen respondió a los escritos de la Sociedad y la República presentados los días 28 y 29 de abril.

Con fecha 30 de abril de 2019, la Sociedad y la República respondieron al escrito de Petersen del 29 de abril.

Con fecha 1° de mayo de 2019, el Tribunal del Distrito resolvió (i) aceptar el pedido de suspensión de plazos solicitado por la Sociedad y por la República Argentina y (ii) rechazar el pedido de audiencia solicitado por Petersen.

Con fecha 21 de mayo de 2019, el Solicitor General expidió su dictamen no vinculante recomendando que el Juicio continúe tramitando en Estados Unidos.

Con fecha 3 de junio de 2019, la República Argentina presentó un escrito suplementario al Writ of Certiorari.

Con fecha 24 de junio de 2019, la Corte Suprema de Justicia de Estados Unidos rechazó el Writ of Certiorari interpuesto por la Sociedad y el interpuesto por la República Argentina. En la misma fecha, YPF remitió una carta al Tribunal de Distrito solicitando una audiencia previa a la presentación de una Motion for Judgment on the Pleadings (moción que busca una decisión del Tribunal fundada en las alegaciones de las partes). Asimismo, en la misma fecha, Petersen remitió una carta al Tribunal de Distrito solicitando el levantamiento de la suspensión de plazos y la fijación de una audiencia previa a la solicitud de que se admita la procedencia de un Summary Judgment (sentencia sumaria).

Con fecha 25 de junio de 2019, el Tribunal de Distrito interviniente otorgó plazo hasta el 3 de julio de 2019 para que las partes den respuesta a las peticiones efectuadas con fecha 24 de junio de 2019, como así también citó a las partes a una audiencia que se celebró el 11 de julio de 2019.

Con fecha 8 de julio de 2019, la República Argentina e YPF presentaron sendos escritos contestando y oponiendo defensas a la demanda de Petersen.

Con fecha 11 de julio de 2019 se celebró la audiencia convocada por la Jueza, en la cual las partes desarrollaron sus argumentos a fin de que se aprueben sus solicitudes presentadas con fecha 24 de junio de 2019.

Con fecha 23 de julio de 2019, Petersen, Eton Park, la República Argentina e YPF presentaron un escrito conjunto proponiendo un cronograma para que: (i) la República Argentina e YPF presenten sus mociones por desestimación por "forum non conveniens" antes del 30 de agosto de 2019, (ii) Tanto Petersen como Eton Park puedan presentar escritos oponiéndose a dichas mociones antes del 30 de octubre de 2019 y (iii) la República Argentina e YPF respondan a los escritos referidos en el punto (ii) antes del 29 de noviembre de 2019.

Con fecha 24 de julio de 2019, la Jueza interviniente aceptó el cronograma propuesto por las partes y resolvió que los plazos del juicio se encontrarán suspendidos hasta tanto se resuelvan las mociones por desestimación por "forum non conveniens".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



31. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)

Por otra parte, con fecha 28 de febrero de 2019, la Sociedad inició una demanda en España contra Petersen y Prospect Investments LLC (en adelante, "Burford") con el objeto de que se defina la naturaleza jurídica del acuerdo que en su oportunidad suscribió Burford con el Síndico del concurso de Petersen. Dicha demanda fue notificada a Burford, quienes -previo a contestar la demanda- presentaron un escrito a los efectos de que la causa sea remitida al Juzgado en el que tramita la liquidación de Petersen. YPF contestó el pedido oponiéndose, por lo que la causa fue remitida al Fiscal para que emita un dictamen en forma previa a la decisión del Tribunal. Con fecha 29 de julio de 2019, el Tribunal resolvió que la causa debe tramitarse por ante el Juzgado que intervino en la liquidación de Petersen. Dicha decisión será apelada por la Sociedad.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, no existen elementos en poder de YPF que permitan cuantificar el posible impacto que este reclamo podría tener sobre la Sociedad.

La Sociedad rechaza categóricamente los reclamos formulados en la demanda, los cuales considera totalmente improcedentes e interpondrá todos los recursos legales necesarios y ejercerá todas las medidas defensivas de acuerdo con el procedimiento legal aplicable a fin de defender sus derechos.

- **Empresas Eton Park Capital Management, L.P., Eton Park Master Fund, LTD. y Eton Park Fund, L.P. (en conjunto, "Eton Park")**

En atención a las presentaciones realizadas en abril de 2019 por la Sociedad y el Estado Nacional en el juicio de Petersen y a la suspensión de plazos ordenada por el Tribunal de Circuito en dicho juicio, los plazos procesales del juicio de Eton Park también se encontraban suspendidos hasta que la Corte Suprema de Justicia se expidiera en relación al writ of certiorari.

Con fecha 25 de junio de 2019, Eton Park remitió una carta al Tribunal de Distrito solicitando el levantamiento de la suspensión de plazos y la fijación de una audiencia previa a la solicitud de que se admita la procedencia de un Summary Judgment (sentencia sumaria).

Con fecha 26 de junio de 2019, el Tribunal interviniente convocó a Eton Park a la audiencia que se celebró el 11 de julio de 2019 en el juicio de Petersen.

Con fecha 3 de julio de 2019, YPF presentó un escrito oponiéndose a la solicitud de Eton Park para que el juicio tramite como sumario y solicitando que los plazos procesales continúen suspendidos hasta que el Tribunal interviniente en Petersen resuelva las mociones presentadas por los demandados en dicho juicio.

Con fecha 11 de julio de 2019 se llevó a cabo la audiencia ordenada por la Jueza en el asunto Petersen, de la que también participó Eton Park. En la misma, se resolvió respecto al asunto Eton Park que el Tribunal próximamente emitirá una orden con el cronograma de dicho proceso judicial.

Con fecha 23 de julio de 2019, Petersen, Eton Park, la República Argentina e YPF presentaron un escrito conjunto proponiendo un cronograma para que la República Argentina e YPF presenten sus mociones por desestimación por "forum non conveniens", y tanto Petersen como Eton Park puedan presentar escritos oponiéndose a las mismas.

Con fecha 24 de julio de 2019, la Jueza interviniente aceptó el cronograma propuesto por las partes y resolvió que los plazos del juicio se encontrarán suspendidos hasta tanto se resuelvan las mociones por desestimación por "forum non conveniens".

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, no existen elementos en poder de YPF que permitan cuantificar el posible impacto que este reclamo podría tener sobre la Sociedad.

La Sociedad rechaza categóricamente los reclamos formulados en la demanda, los cuales considera totalmente improcedentes e interpondrá todos los recursos legales necesarios y ejercerá todas las medidas defensivas de acuerdo con el procedimiento legal aplicable a fin de defender sus derechos.

31.a.2) Reclamos fiscales

o Controversia por derechos aduaneros

En relación con la controversia por derechos aduaneros, la misma Cámara idéntica Sala y en otras causas que tramitaron ante las Salas II, III y V, donde se discute la misma multa, han fallado a favor de la condonación, también recurridas ante la CSJN. La Procuradora de la CSJN ha emitido dictamen manifestando que las multas aplicadas estarían condonadas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



32. COMPROMISOS CONTRACTUALES

Los compromisos contractuales se describen en la Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 se describen a continuación:

32.a) Acuerdos de proyectos de inversión

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

En relación con el 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, 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 9.440. Dichas transacciones se perfeccionaron en función de las condiciones generales y regulatorias del mercado. El saldo neto a pagar a CHNC al 30 de junio de 2019 es de 3.814.

- **Permiso de exploración CAN 100 (offshore) – Reconversión Bloque E-1**

El PEN mediante Resolución 196/2019 de la SGE ha dispuesto la conversión del convenio de asociación para la exploración y eventual explotación del área "E-1" suscrito en 2006 entre las empresas Energía Argentina S.A., YPF, Petrobras Argentina S.A. (actualmente Pampa Energía S.A.) y Petrouruguay S.A. en un Permiso de Exploración de hidrocarburos a favor de YPF sobre el área "CAN 100" en los términos del Acta Acuerdo suscripta entre YPF y la SGE, importando compromisos de inversión en actividad exploratoria por la suma de US\$ 18 millones.

33. 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 se describen a continuación:

33.a) Requerimientos regulatorios de gas natural

- **Mecanismos de asignación de la demanda de gas natural**

Prórroga de la Resolución ENARGAS N° 59/18

Con fecha 16 de abril de 2019 se publicó la Resolución ENARGAS N° 215/2019 que prorroga la vigencia de la Resolución ENARGAS N° 59/18 (que aprobara un Procedimiento Transitorio para la Administración del Despacho en el Comité Ejecutivo de Emergencia) por otros 180 días corridos a contar desde el vencimiento del plazo estipulado en la Resolución ENARGAS N° 302/2018, por considerar que se mantienen las razones que motivaron su dictado.

Bases y Condiciones para la Distribución de Gas Natural por Redes

Con fecha 11 de febrero de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 32/19 que aprobó el mecanismo de concurso de precios para la provisión de gas natural en condición firme para el abastecimiento de la demanda de usuarios de servicio completo de las prestadoras de servicio público de Distribución para los días 14 de febrero de 2019 (para las cuencas Neuquina, Golfo San Jorge, Santa Cruz Sur y Tierra del Fuego) y 15 de febrero de 2019 (para la Cuenca Noroeste). La Resolución SGE N° 32/2019 también, aprobó el modelo de oferta aplicable e instruyó a Mercado Electrónico de Gas Sociedad Anónima ("MEGSA") a que dicte las normas complementarias que considere necesarias para la organización e implementación del mecanismo de concursos de precios aprobado. Los concursos de precios se llevaron a cabo en el ámbito del MEGSA en las fechas previstas ya mencionadas y, en base a los resultados obtenidos, YPF procedió a instrumentar los contratos por los volúmenes adjudicados en relación a las licenciatarias de distribución participantes correspondientes al período abril 2019-marzo 2020.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

33. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

- **Nuevas exportaciones de gas natural**

Con fecha 26 de junio de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 417/2019 que sustituye el Procedimiento para la Autorización de Exportaciones de Gas Natural aprobado por Resolución N° 104/2018, encomienda a la Subsecretaría de Hidrocarburos y Combustible reglamentar mecanismos de sustitución de energía aplicable a exportaciones firmes y elaborar un procedimiento operativo para el caso que estuviese en riesgo la seguridad del abastecimiento interno, y faculta a la Subsecretaría de Hidrocarburos y Combustibles al otorgamiento de los permisos de exportación, mediante la emisión del certificado pertinente. Las modificaciones más relevante son las siguientes: i) se modifica la clasificación de las autorizaciones, estableciendo las siguientes: en firme, interrumpible, intercambios operativos y acuerdos de asistencia; ii) se simplifica el procedimiento de tramitación disponiendo que se efectúe de manera digital a través de la plataforma de Trámites a Distancia y iii) se prevé que las cantidades de gas natural provenientes de proyectos incluidos en el "Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales" serán descontados de la producción total del respectivo proyecto previo a la determinación de los volúmenes computados como parte de la Producción Incluida.

33.b) Programas de incentivo a la producción de gas natural

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

Con relación a la Concesión Estación Fernández Oro, con fecha 6 de febrero de 2019 la Sociedad interpuso recursos de reconsideración contra las Resoluciones SGE N° 356, 369, 370 y 371 que autorizaron el pago a la Sociedad de compensaciones definitivas del primer trimestre 2018 y provisorias del tercer trimestre 2018, determinando el monto de dichas compensaciones en base al volumen de Producción Incluida declarada por la Sociedad en oportunidad de adherir al Programa por la concesión mencionada, sin considerar el volumen efectivo de Producción Incluida registrado en el primer trimestre de 2018 y la actualización de la estimación de Producción Incluida presentada por la Sociedad en octubre de 2018 en relación al tercer trimestre de 2018. Mediante los recursos interpuestos, se solicitó a la SGE se procediera a calcular las compensaciones económicas a ser abonadas en base al volumen de producción oportunamente informado por YPF en las declaraciones juradas presentadas (para el caso de las compensaciones definitivas del primer trimestre de 2018) o en base a la proyección de Producción Incluida presentada el 16 de octubre de 2018 (para el caso de las compensaciones provisorias del tercer trimestre de 2018). A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, los recursos de reconsideración interpuestos por la Sociedad no han sido resueltos por la SGE.

Con fecha 26 de junio, 2 de julio y 12 de julio de 2019 la Sociedad fue notificada de Resoluciones dictadas por el Secretario de Gobierno de Energía que ordena pagar compensaciones provisorias para las concesiones Aguada Picha Oeste – Aguada de Castro (periodo noviembre de 2018 a abril de 2019) y Aguada Pichana Este (meses de enero a abril de 2019), considerando como tope el volumen de producción incluida declarada en oportunidad de adherir al Programa. Se han solicitado vistas de las actuaciones, habiendo de este modo quedado suspendido el plazo para impugnar administrativamente las resoluciones dictadas.

- **Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural**

Luego de acreditarse durante el mes de abril de 2019 en la cuenta custodia designada por YPF los Bonos "Programas Gas Natural" por un total de U\$S 759 millones, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, YPF recibió el pago de las primeras seis cuotas por un importe total de U\$S 176,9 millones.

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

- **Renegociación tarifaria**

Acuerdo Transitorio

Con fecha 29 de marzo de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 146/2019 que modifica las bonificaciones en el precio del gas en el PIST para las Entidades de Bien Público, fijándolas en el 45% del usuario P para las subzonas no alcanzadas por los Subsidios de Consumos Residenciales de Gas de la Ley 25.565 y 10% de los usuarios residenciales para las subzonas alcanzadas por dichos subsidios.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

33. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

Con fecha 1° de abril de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 148/2019 que dispone en beneficio de los usuarios residenciales bonificaciones del 27% y 12% en el precio del gas en el PIST para los consumos de abril y mayo respectivamente. En sus considerandos, la resolución menciona que la bonificación a los usuarios residenciales contará con el correspondiente reembolso a los proveedores de gas, conforme a la metodología y con los controles previos a disponerse en su oportunidad. Con fecha 30 de mayo de 2019, se publicó la Resolución SGE N° 299/2019, complementaria de la anterior, que establece que los proveedores de gas natural deberán emitir la facturación del volumen de gas entregado que tenga por destino a los usuarios beneficiarios con los descuentos en el precio de gas dispuestos como bonificación y aprueba la metodología aplicable para la declaración, verificación, determinación y pago de la compensación a los proveedores de gas por la bonificación aplicada en el precio del gas en el punto de ingreso al sistema de transporte.

Asimismo, con fecha 1° de abril de 2019 se publicó la Resolución ENARGAS N° 198/2019 que declaró la validez de la Audiencia Pública N° 98 y aprobó los Cuadros Tarifarios de Metrogas con vigencia a partir del 1° de abril de 2019 (período invernal 2019).

Con fecha 3 de junio de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 312/2019 que establece que el recargo previsto en el artículo 75 de la ley 25.565 y sus modificatorias con destino al Fondo Fiduciario para Subsidios de Consumo Residenciales de Gas Natural y Gas Licuado, aplicable para las facturas que se emitan a partir del 1° de junio de 2019, será equivalente al 4,46% sobre el precio de gas natural en el PIST por cada m3 de 9.300 kcal que ingrese al sistema de ductos en el Territorio Nacional, correspondiendo al ENARGAS ajustar los procedimientos para su facturación. El mismo porcentaje de recargo será aplicable a los volúmenes involucrados en el autoconsumo.

Con fecha 24 de junio de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 336/2019 que establece un diferimiento de pago para los usuarios residenciales de gas natural y propano indiluido por redes del 22% en las facturas emitidas a partir del 1° de julio de 2019 y hasta el 31 de octubre de 2019, que serán recuperados a partir de las facturas regulares emitidas desde el 1° de diciembre de 2019 y por 5 períodos mensuales, iguales y consecutivos. El costo financiero del diferimiento será asumido por el Estado Nacional en carácter de subsidio, mediante el pago de intereses a distribuidoras, subdistribuidoras, transportistas y productores, conforme a la metodología que oportunamente se determine y con los controles previos correspondientes, reconociéndose a ese efecto la tasa para plazos fijos por montos de veinte millones de pesos o superiores a plazos de 30 o 35 días, denominada TM20, publicada por el BNA. Con fecha 3 de julio de 2019 se publicó la Resolución ENARGAS N° 359/2019, por la que se instruye a las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución a aplicar el diferimiento aprobado por Resolución SGE N° 336/2019. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, la SGE no ha dictado la normativa que reglamente la implementación de esta medida en relación a los productores.

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

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

Con fecha 28 de enero de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 15/2019, que actualizó los precios de referencia (en planta de productor) para la comercialización de butano y propano con vigencia a partir del 1° de febrero de 2019 y fija en \$ 0 la compensación económica a productores a partir de la misma fecha.

Con fecha 24 de abril de 2019 se publicó la Disposición N° 29/2019 de la Subsecretaría de Hidrocarburos y Combustibles, que sustituye el apartado VI del anexo de la Resolución 49/2015 de la ex Secretaría de Energía, referente a la metodología para la determinación de los aportes de butano y propano por parte de las empresas productoras y los cupos asignados a las empresas fraccionadoras.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

**33. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)****33.e) Regulaciones fiscales**

- **Revalúo impositivo**

Con fecha 28 de marzo de 2019 la Sociedad adhirió al revalúo impositivo establecido en la Ley 27.430 por la categoría de “Minas, canteras, bosques y bienes análogos”, determinando un impuesto especial de 4.562. La adhesión permitirá una mayor deducción de la depreciación de los bienes revaluados en el impuesto a las ganancias afectando en consecuencia la registración del impuesto diferido. Ver Nota 17.

33.f) Otros requerimientos regulatorios

- **Marco Normativo CNV (N.T. 2013)**

a) Resolución General N° 622 de la CNV

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

Anexo A – Bienes de uso	Nota 9 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles.....	Nota 8 Activos intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 11 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones	Nota 7 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Provisiones	Nota 14 Créditos por ventas
	Nota 13 Otros créditos
	Nota 11 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
	Nota 9 Propiedades, planta y equipo
	Nota 16 Provisiones
Anexo F – Costo de los bienes vendidos y servicios prestados	Nota 23 Costos
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 36 Activos y pasivos en monedas distintas del peso

- Con fecha 18 de marzo de 2015, la Sociedad fue inscrita 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 2.974.520 cuotas partes del Fondo Común de Inversión MAF Money Market - Clase B con liquidación inmediata, siendo el valor total de las cuotas partes correspondientes a la Sociedad de 11, al 30 de junio de 2019.

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 inscrita, 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 la Normativa de la CNV.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2019 Y COMPARATIVOS



34. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, así como las operaciones con las mismas por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018.

	30 de junio de 2019			31 de diciembre de 2018		
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Negocios conjuntos:						
YPF EE	255	443	673	218	1.552	1.301
Profertil	7	669	201	2	461	428
MEGA	-	2.023	282	-	2.441	6
Refinor	-	777	20	-	770	5
Bizoy S.A.	-	12	-	11	-	-
Y-GEN I	-	8	-	-	2	-
Petrofaro S.A.	-	260	-	-	267	151
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	339	-	49	1.884	-	-
	<u>601</u>	<u>4.192</u>	<u>1.225</u>	<u>2.115</u>	<u>5.493</u>	<u>1.891</u>
Asociadas:						
CDS	-	175	-	-	518	-
YPF Gas	63	714	93	637	414	62
Oldelval	-	51	338	-	34	272
Termap	-	-	165	-	-	102
OTA	6	-	-	5	-	14
OTC	6	-	-	7	-	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	4	-	86	4	-	80
Oiltanking	-	-	176	21	-	147
Gas Austral S.A.	-	25	-	2	16	-
	<u>79</u>	<u>965</u>	<u>858</u>	<u>676</u>	<u>982</u>	<u>677</u>
	<u>680</u>	<u>5.157</u>	<u>2.083</u>	<u>2.791</u>	<u>6.475</u>	<u>2.568</u>

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019			2018		
	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos
Negocios conjuntos:						
YPF EE	1.929	1.644	-	574 ⁽¹⁾	377 ⁽¹⁾	28 ⁽¹⁾
Profertil	1.866	703	-	1.015	433	-
MEGA	5.317	510	-	3.128	248	-
Refinor	1.273	109	(16)	1.054	115	-
Y-GEN I	5	-	-	4	-	-
Petrofaro S.A.	152	23	-	30	71	-
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	3	50	-	-	-	-
	<u>10.545</u>	<u>3.039</u>	<u>(16)</u>	<u>5.805</u>	<u>1.244</u>	<u>28</u>
Asociadas:						
CDS	617	-	-	103	-	-
YPF Gas	1.045	114	93	683	23	68
Oldelval	97	907	-	25	450	-
Termap	-	545	-	-	258	-
OTA	-	30	-	-	16	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	-	222	-	-	138	-
Oiltanking	1	581	-	1	274	-
Gas Austral S.A.	117	-	-	72	-	-
	<u>1.877</u>	<u>2.399</u>	<u>93</u>	<u>884</u>	<u>1.159</u>	<u>68</u>
	<u>12.422</u>	<u>5.438</u>	<u>77</u>	<u>6.689</u>	<u>2.403</u>	<u>96</u>

(1) Se incluyen las transacciones a partir del 20 de marzo de 2018, fecha de pérdida de control en YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



34. 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)	
		30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
				2019	2018
SGE	(1) (16)	24.609	26.978	-	-
SGE	(2) (16)	2.053	1.211	1.780	1.422
SGE	(3) (16)	648	282	542	117
SGE	(4) (16)	114	192	7	51
SGE	(5) (16)	215	1.255	268	912
SGE	(6) (16)	4.505	3.535	881	-
SGE	(7)	(1.173)	-	-	-
Ministerio de Transporte	(8) (16)	2.861	3.044	2.879	3.235
Secretaría de Industria	(9) (16)	19	-	51	-
CAMMESA	(10)	2.363	3.822	3.310	9.457
CAMMESA	(11)	(125)	(444)	(1.557)	(1.422)
IEASA	(12)	8.891	4.326	5.130	3.576
IEASA	(13)	(607)	(745)	(64)	(223)
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral					
Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A.	(14)	5.670	3.454	6.873	2.906
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral					
Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A.	(15)	-	-	-	(23)

- (1) Beneficios por el incentivo para la inyección excedente de gas natural.
- (2) Beneficios por el programa de estímulo a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales.
- (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) Procedimiento para la compensación de los menores ingresos que las Licenciatarias del Servicio de Distribución de Gas Natural por Redes reciben de sus usuarios en beneficio de Metrogas.
- (6) Procedimiento para la compensación por el pago de las diferencias diarias acumuladas mensualmente entre el valor del gas comprado por las Prestadoras del Servicio de Distribución de Gas Natural por Redes y el valor del gas natural incluido en los cuadros tarifarios respectivos en beneficio de Metrogas.
- (7) Dividendos a pagar.
- (8) Compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial.
- (9) Incentivo por la fabricación nacional de bienes de capital en beneficio de AESA.
- (10) Provisión de fuel oil y gas natural, y adicionalmente generación de energía eléctrica correspondiente a YPF EE hasta la fecha de pérdida de control de YPF.
- (11) Compras de energía.
- (12) Venta de gas natural y prestación de servicios en el proyecto de regasificación de GNL de Escobar. Asimismo, por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 también incluía el proyecto de regasificación de GNL de Bahía Blanca.
- (13) Compra de gas natural y de petróleo crudo.
- (14) Provisión de combustible aeronáutico.
- (15) Compra de millas para programa YPF Serviclub.
- (16) 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 las Notas 15 y 19 y operaciones con Nación Seguros S.A. relacionadas con la contratación de ciertas pólizas de seguros.

Por otro lado, el Grupo posee BONAR 2020 (ver Nota 30.g 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 32.a a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

**34. 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2019	2018
Beneficios de corto plazo para empleados ⁽¹⁾	210	162
Beneficios basados en acciones	44	17
Beneficios posteriores al empleo	9	6
	<u>263</u>	<u>185</u>

(1) No incluyen aportes patronales por 43 y 32 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

35. 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 78 y 31 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

ii. Programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 1.586 y 917 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, 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 217 y 126 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

Durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, la Sociedad ha recomprado 411.623 y 250.795 acciones propias por un monto de 280 y 120, respectivamente, a los fines de cumplimentar con los planes de beneficios basados en acciones que se mencionan en la Nota 2.b.10.iii) a los estados financieros consolidados anuales. El costo de dichas recompras se encuentra expuesto en el patrimonio bajo el nombre de "Costo de adquisición de acciones propias", mientras que el valor nominal y su ajuste derivado de la reexpresión monetaria efectuada según los Principios de Contabilidad Previos han sido reclasificados de las cuentas "Capital suscrito" y "Ajuste de capital", a las cuentas "Acciones propias en cartera" y "Ajuste de acciones propias en cartera", respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019

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 - AGOSTO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

36. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	30 de junio de 2019			31 de diciembre de 2018		
	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total
Activo no corriente						
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses	1	42,26	42	10	37,50	375
Pesos chilenos	12	0,06	1	11	0,05	1
Pesos Bolivianos	10	6,96	70	-	-	-
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	372	42,26	15.721	489	37,50	18.338
Total del activo no corriente			15.834			18.714
Activo corriente						
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses	205	42,26	8.663	191	37,50	7.163
Euros	4	47,99	192	2	42,84	86
Pesos chilenos	4.754	0,06	285	6.253	0,05	313
Yenes	46	0,39	18	-	-	-
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	982	42,26	41.499	907	37,50	34.013
Pesos chilenos	12.904	0,06	774	15.285	0,05	764
<u>Instrumentos financieros derivados</u>						
Dólares estadounidenses	6	42,26	244	-	-	-
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses	257	42,26	10.863	292	37,50	10.941
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>						
Dólares estadounidenses	1.176	42,26	49.698	900	37,50	33.750
Pesos chilenos	2.533	0,06	152	1.097	0,05	55
Pesos Bolivianos	7	6,96	49	-	-	-
Total del activo corriente			112.437			87.085
Total del activo			128.271			105.799
Pasivo no corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	2.008	42,46	85.260	1.956	37,70	73.741
<u>Pasivos por arrendamientos</u>						
Dólares estadounidenses	348	42,46	14.756	-	-	-
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	6.927	42,46	294.100	6.475	37,70	244.094
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	12	42,46	523	14	37,70	523
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	3	42,46	127	3	37,70	113
Total del pasivo no corriente			394.766			318.471
Pasivo corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	73	42,46	3.100	73	37,70	2.752
<u>Cargas fiscales</u>						
Pesos chilenos	1.682	0,06	101	1.752	0,05	88
<u>Pasivos por arrendamientos</u>						
Dólares estadounidenses	263	42,46	11.161	-	-	-
<u>Remuneraciones y cargas sociales</u>						
Dólares estadounidenses	6	42,46	255	6	37,70	226
Pesos chilenos	169	0,06	10	274	0,05	14
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	1.339	42,46	56.859	1.206	37,70	45.475
Franco suizos	307	43,55	13.390	302	38,31	11.563
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	17	42,46	722	12	37,70	452
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	1.124	42,46	47.725	1.087	37,70	40.980
Euros	18	48,32	870	21	43,16	906
Pesos chilenos	2.741	0,06	164	2.202	0,05	110
Yenes	32	0,39	13	13	0,34	4
Total del pasivo corriente			134.370			102.570
Total del pasivo			529.136			421.041

(1) Tipo de cambio vigente al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 según el BNA.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019GUILLERMO 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 - AGOSTO - 2019DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

**37. HECHOS POSTERIORES**

- **Cesión de las áreas Al Sur de la Dorsal, Anticlinal Campamento, Dos Hermanas y Ojo de Agua**

Con fecha 24 de julio de 2019, mediante el Decreto N° 1346/19, la Provincia del Neuquén aprobó la cesión. Asimismo, con fecha 31 de julio de 2019 YPF y Oilstone Energía S.A. suscribieron los documentos necesarios para perfeccionar la cesión.

- **Cesión de las áreas Río Mayo y Sarmiento**

Con fecha 2 de agosto de 2019 YPF y Capetrol Argentina S.A. ("Capetrol") celebraron un acuerdo de cesión por el que YPF le cede a Capetrol del 100% de las concesiones de explotación sobre las áreas Río Mayo y Sarmiento, ubicadas en la Provincia de Chubut. El acuerdo contempla la cesión de la concesión por un monto de US\$ 1,1 millón. La entrada en vigencia de las cesiones está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes, las cuales refieren principalmente a la autorización por parte del Poder Ejecutivo de la Provincia de Chubut de las cesiones de participación previstas en el acuerdo de cesión.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 30 de junio de 2019 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 - AGOSTO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2019
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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

**RATIFICACIÓN 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° 50.

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente