

EMPRESA	AREA	INVERSIONES ANUNCIADAS/EN CURSO (MMUSD)	COMENTARIOS
Wintershall	Aguada Federal y Bandurria Norte	6000	Wintershall culminó la fase piloto de los 2 bloques no convencionales que opera en Vaca Muerta y comenzó la etapa de pruebas que permitirá el desarrollo masivo con una inversión de hasta US\$ 6.000 millones, durante los próximos diez años. En Aguada Federal y en Bandurria Norte terminaron un piloto. Al mismo tiempo están construyendo las instalaciones de procesamiento de crudo y planean seguir testeando pozos para definir este año donde iniciar el desarrollo masivo. Tomada esa decisión, la empresa ingresará en la etapa de desarrollo con una fase de producción constante de entre 10 y 20 pozos, lo que demandará para cada bloque una inversión de hasta US\$ 3.000 millones, durante los próximos 8 a 10 años, en que se proyecta sostener una producción de 30.000 barriles diarios.
Tecpetrol	Fortín de Piedra	2300	Tecpetrol, empresa petrolera del Grupo Techint, está invirtiendo 2.300 millones de dólares hasta 2019 en la primera fase del desarrollo de su área gasífera Fortín de Piedra. El plan anunciado implica US\$ 600 Mn en 2017, 1.000 Mn en 2018 y 700 Mn en 2019. De los 2,3 Bn anunciados, 1,6 Bn son inversiones en perforación y terminación de pozos y 0,6 Bn en obras de infraestructura.
Vista Oil & Gas	Bajada del Palo y Coirón Amargo Sur-Oeste	3000	La petrolera de Miguel Galuccio, VISTA OIL&GAS, desembolsará inversiones por 3.000 millones de dólares en un lapso de cinco años en Vaca Muerta. La cuantificación la hizo Gastón Remy, CEO en Argentina de la compañía fundada por el ex presidente de YPF en la Bolsa de Valores de México.
YPF	El Orejano	2000	Joint Venture con DOW. La inversión se realiza para la perforación de más de 180 pozos y las obras de infraestructura asociadas. Se estima que la inversión podría alcanzar los USD 2.000 Millones, que es lo que las compañías tienen aprobado por sus respectivos Boards (USD 1 bn cada una). A fines de 2017 se llevaron invertidos US\$ 700 millones, con más de 50 pozos perforados.
Shell	Sierras Blancas-Cruz de Lorena	1500	Shell anunció una inversión de 1500 millones de dólares en Vaca Muerta en el marco de un plan de aceleración de sus operaciones en la Patagonia. La empresa holandesa proyecta pasar de los 4000 barriles diarios de crudo que exhibe hoy a los 40 mil barriles en la Cuenca Neuquina en 2020. El número es ambicioso. En la actualidad, el famoso yacimiento no convencional entrega en total cerca de 50 mil barriles diarios. Para concretar esta meta, la compañía apostará USD 1500 millones en el bloque Sierras Blancas-Cruz de Lorena, lo que representa una profundización de sus actividades en el área
Capsa-Capex	Agua del Cajón	1530	En una primera etapa, Capex perforará 35 pozos en los próximos cinco años, y si se consiguen los resultados esperados, el siguiente paso contempla aumentar la operación a 240 pozos, para lo cual la inversión alcanzará los u\$s 1.530 millones.
PAE	Bandurria Centro	400	Pan American Energy confirmó un flujo de inversiones de 400 millones de dólares en el desarrollo de sus intereses en Vaca Muerta
Total Austral - Wintershall - YPF - PAE	Aguada Pichana Este	675	Aguada Pichana Este tiene como socios a Total Austral (41% y operador), Wintershall (22,5%), YPF (22,5%) y PAE (14%). Allí se realizarán 48 pozos horizontales (invirtiendo USD 675 MM).
Pluspetrol	La Calera	616	El proyecto de explotación de La Calera, situado entre Loma Campana y Aguada Pichana Este, implica la perforación de 45 pozos de gas no convencional con una inversión de USD 616 Mn.
Pampa Energía - ExxonMobil - Total Austral	Sierra Chata	520	La provincia del Neuquén otorgó una concesión no convencional por 35 años en Sierra Chata, que contará con una inversión de 520 millones de dólares en los primeros cinco años de etapa piloto y será operada por Pampa Energía con participación de Mobil Argentina SA y Total Austral SA. Las empresas tienen el compromiso de realizar 24 pozos horizontales, 15 en Vaca Muerta y nueve en el área de Mulichinco
PAE - YPF - Total Austral	Aguada Pichana Oeste y Aguada de Castro	475	En las nuevas áreas Aguada Pichana Oeste y Aguada de Castro (ACAS) el operador será PAE (45%) y los socios son YPF (30%) y Total (25%). Allí se realizarán 24 pozos horizontales y se construirán las instalaciones de superficie necesarias para transportar la producción hasta la planta de tratamiento de hidrocarburos ubicada en APE. En esta zona se desembolsarán 475 millones de dólares
YPF - Chevron	Loma Campana	500	Chevron e YPF ratificaron la ampliación de la actividad en Loma Campana, el mayor yacimiento no convencional del país, con la inclusión de un tercer equipo de perforación a partir de octubre de 2017, con una inversión conjunta estimada de 500 millones de dólares para 2018 en esa área. La operación en Loma Campana logró una reducción en un 50% del costo de los pozos horizontales, pasando de 16,2 millones de dólares en 2013 a 8,2 millones de dólares al segundo trimestre de 2017.
Schlumberger - YPF	Bandurria Sur	390	El acuerdo (51% YPF y 49% Schlumberger en la concesión) realizado en abril 2017, prevé una inversión de Schlumberger por 390 millones de dólares en fases, que incluye un aporte significativo en especie a través de servicios a precios de mercado. YPF continuará como operador del área. Además, el acuerdo prevé la ejecución de estudios técnicos, la perforación de 26 pozos piloto y la construcción de nueva infraestructura.
YPF - Statoil	Bajo del Toro	300	La empresa YPF firmó un acuerdo con la compañía noruega Statoil para la exploración conjunta en el bloque Bajo del Toro, ubicado en Vaca Muerta. Statoil ingresa al bloque exploratorio Bajo del Toro como socia, con una participación del 50% (YPF como operador, con el 50% restante). A su vez, Statoil reconoce a YPF los costos incurridos hasta el momento en el bloque y financiará 100% de ciertas actividades que puedan desarrollarse a futuro. En enero 2018 Statoil había pagado a YPF USD 30 MM por los gastos incurridos y compromete USD 270 MM adicionales.
YPF - Petronas	La Amarga Chica	192	JV con Petronas por 35 años (50% cada uno). YPF y Petronas ratificaron la continuidad del piloto en el área La Amarga Chica, en la formación Vaca Muerta. Así, ambas petroleras inician la tercera y última fase de la etapa piloto de este proyecto de hidrocarburos no convencionales que fue iniciado en 2015. La inversión conjunta en esta tercera fase asciende a 192,5 millones de dólares.
YPF - Pampa Energía	Rincón del Mandrullo	150	YPF y Pampa anunciaron la inversión de USD 150 MM para llevar adelante un piloto para la perforación de 13 pozos horizontales.
YPF - Shell	Bajada de Añelo	370	JV con Shell como operadora (Shell pone el capital e YPF el terreno, dado que posee la concesión).
TGS	Area Vaca Muerta	250	TGS desarrollará obras fundamentales para transportar y acondicionar la producción de gas natural de la formación Vaca Muerta, en la provincia del Neuquén, a través de una inversión que en esta primera etapa se prevé en US\$ 250 millones en 2018/2019.

Fuente: Agencia Argentina de Inversiones y Comercio Internacional