

**Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L. (anteriormente denominada
ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L.)**

Estados Contables Intermedios Especiales

Al 30 de septiembre de 2025

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Estados Contables Intermedios Especiales

Al 30 de septiembre de 2025

Índice

Estado de Situación Patrimonial Especial

Estado de Resultados Especial

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial

Estado de Flujo de Efectivo Especial

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales

Anexos

Informe de Revisión sobre Estados Contables Intermedios Especiales

Informe del Síndico

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Ejercicio económico N° 16

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025

Domicilio legal: Lima 339 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires
 Actividad principal: Exploración, explotación, producción y comercialización de hidrocarburos, sus subproducto y derivados.

FECHAS DE INSCRIPCIÓN EN LA INSPECCIÓN GENERAL DE JUSTICIA:

Del estatuto: 26 de mayo de 2010
 De la última modificación: 31 de enero de 2025
 Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274
 Fecha en que expira el plazo de duración de la Sociedad: 26 de mayo de 2109

Denominación de la sociedad controlante: **Pluspetrol Neuquen Basin B.V.**

Domicilio legal: 4837 DS Breda, Países Bajos.

Actividad principal: Sociedad inversora

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio: 70%

Porcentaje de votos de la sociedad controlante: 70%

CUOTAS			Suscripto, integrado e inscripto \$
Cantidad	Tipo	N° de votos que otorga c/u	
7.873.898.498	Ordinarias	10	78.738.984.980

Véase nuestro informe de fecha
 5 de noviembre de 2025
 PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Marta Susana Serra
Síndico titular

Adrián O. Vila
Presidente

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Estado de Situación Patrimonial Especial Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 (expresados en moneda homogénea)

ACTIVO ACTIVO CORRIENTE	30.09.2025	31.12.2024	PASIVO PASIVO CORRIENTE	30.09.2025	31.12.2024
	En pesos			En pesos	
Caja y bancos (Nota 4 a)	4.087.529.473	47.646.251.295	Cuentas a pagar (Nota 4 f)	247.201.882.088	100.343.998.998
Créditos por ventas (Nota 4 b)	67.773.941.276	22.978.714.271	Deudas fiscales (Nota 4 g)	3.650.855.858	3.103.751.773
Otros créditos (Nota 4 c)	17.385.180.342	22.886.269.877	Deudas sociales (Nota 4 h)	5.828.700.352	928.560.505
Bienes de cambio (Nota 4 d)	14.840.644.503	6.096.125.211			
Total del Activo Corriente	104.087.295.594	99.607.360.654	Total del Pasivo Corriente	256.681.438.298	104.376.311.276
ACTIVO NO CORRIENTE			PASIVO NO CORRIENTE		
			Otros Pasivos (Nota 4 i)	352.779.030	321.771.131
Otros créditos (Nota 4 e)	214.239.214.158	112.950.608.263	Pasivos Financieros (Nota 4 j)	192.932.875.291	-
Bienes de uso (Anexo I)	1.221.367.743.897	1.049.599.120.711			
Activos intangibles (Anexo II)	67.510.264.363	67.575.096.296	Total del Pasivo No Corriente	193.285.654.321	321.771.131
Participación en sociedades (Anexo III)	117.364.187.950	94.312.353.155	Total del Pasivo	449.967.092.619	104.698.082.407
Total del Activo No Corriente	1.620.481.410.368	1.324.437.178.425	PATRIMONIO NETO (según estado respectivo)	1.274.601.613.343	1.319.346.456.672
Total del Activo	1.724.568.705.962	1.424.044.539.079	Total del Pasivo y Patrimonio Neto	1.724.568.705.962	1.424.044.539.079

Las Notas y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los Estados Contables Intermedios Especiales.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Marta Susana Serra
Síndico titular

Adrián O. Vila
Presidente

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Estado de Resultados Especiales

correspondiente al período intermedio de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
(expresados en moneda homogénea)

	30.09.2025
	En pesos
Ventas de hidrocarburos (Nota 4 k)	278.052.942.486
Costo de explotación (Anexo VI)	(297.447.472.995)
Resultado bruto	(19.394.530.509)
Costos de exploración (Anexo VI)	(586.188.795)
Gastos de administración (Anexo VI)	(65.399.487.745)
Resultado operativo	(85.380.207.049)
Otros ingresos / egresos netos (Nota 4 l)	1.491.802.738
Resultado por participación en sociedades vinculadas (Anexo III)	23.051.834.795
Resultados financieros y por tenencia, incluyendo RECPAM	(2.971.186.559)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(63.807.756.075)
Impuesto a las ganancias (Nota 7)	19.062.912.746
Pérdida del período	(44.744.843.329)

Las Notas y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los Estados Contables Intermedios Especiales.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Marta Susana Serra

Síndico titular

Adrián O. Vila

Presidente

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial correspondiente al período intermedio de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (expresados en moneda homogénea)

	APORTES DE LOS PROPIETARIOS			Reserva legal	Reserva facultativa	Resultados no Asignados	Total del Patrimonio Neto
Rubros	Capital Social	Ajuste de Capital	Subtotal				
	En pesos						
Saldos al 31 de diciembre de 2024	78.738.984.980	1.187.493.816.440	1.266.232.801.420	3.906.268.876	74.219.109.312	(25.011.722.936)	1.319.346.456.672
Pérdida del período	-	-	-	-	-	(44.744.843.329)	(44.744.843.329)
Saldos al 30 de setiembre de 2025	78.738.984.980	1.187.493.816.440	1.266.232.801.420	3.906.268.876	74.219.109.312	(69.756.566.265)	1.274.601.613.343

Las Notas y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los Estados Contables Intermedios Especiales.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Marta Susana Serra

Síndico titular

Adrián O. Vila

Presidente

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Estado de Flujo de Efectivo Especial correspondiente al período intermedio de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (expresados en moneda homogénea)

	30.09.2025
VARIACIONES DEL EFECTIVO	
Efectivo al inicio del período	47.646.251.295
Efectivo al cierre del período	4.087.529.473
Disminución neta del efectivo	(43.558.721.822)
CAUSAS DE LAS VARIACIONES DEL EFECTIVO	
Actividades operativas:	
Pérdida del ejercicio	(44.744.843.329)
Partidas que no representan ingresos o egresos de fondos:	
- Resultados financieros no realizados	31.007.899
- Impuesto a las ganancias	(19.062.912.746)
- Depreciaciones de bienes de uso (Anexo I y V)	220.298.114.716
- Depreciaciones de activos intangibles (Anexo II y V)	4.340.919.945
- Reversión de bienes de uso e intangibles (Anexo I y V)	(28.034.873.075)
- Descuento de créditos no corrientes	157.724.706
- Resultado inversión Oldelval (Anexo III)	(23.051.834.795)
Cambios en activos y pasivos operativos:	
- Aumento en otros créditos	(134.320.406.411)
- Aumento en bienes de cambio	(8.744.519.292)
- Aumento en cuentas por pagar	146.857.883.090
- Aumento en deudas fiscales	547.104.085
- Aumento en deudas sociales	4.900.139.847
- Aumento en créditos por ventas	(44.795.227.005)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas:	74.378.277.634
Actividades de inversión:	
- Cobro por recupero del costo del pozo BdC-9(h)	1.471.679.537
- Adquisiciones netas de bienes de uso	(303.760.430.291)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión:	(302.288.750.754)
Actividades de financiación:	
- Préstamos tomados intercompañía	192.932.875.291
Flujo neto de efectivo generado por actividades de financiación:	192.932.875.291
- Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda generado por el efectivo y equivalente a efectivo	(8.581.123.993)
Resultados financieros y por tenencia generados por el Efectivo y Equivalente a efectivo:	(8.581.123.993)
- Disminución neta del efectivo	(43.558.721.821)

Transacciones que no generan movimientos de fondos:

	2025
Altas impagas de bienes de uso	75.452.954.167

Las Notas y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los Estados Contables Intermedios Especiales.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Marta Susana Serra
Sindico titular

Adrián O. Vila
Presidente

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 1 - OPERACIONES

1.1. Actividad económica

Las actividades de Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L. en adelante la “Sociedad” o la “Compañía” o “PCN” comprenden principalmente la exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en la República de Argentina, desarrollando por sí misma o a través de consorcios y uniones temporales de empresas (“UTES”), actividades en las áreas del petróleo y gas donde es operador.

1.2. Contexto económico en el que opera la Sociedad

La Sociedad ha desarrollado sus operaciones en un entorno desafiante tanto a nivel local como internacional, lo cual ha tenido impactos significativos sobre la planificación estratégica, la gestión financiera y operativa, y las perspectivas de inversión en el sector en el que opera la misma.

Situación macroeconómica nacional

En el plano local, el Gobierno Nacional continúa impulsando un ambicioso programa de reformas orientado a alcanzar la estabilidad macroeconómica. Entre los principales objetivos se destacan la consolidación fiscal, la desregulación de sectores clave de la economía y la desaceleración sostenida del proceso inflacionario. Según el último informe del INDEC, el IPC registró un aumento del 22,0% en los primeros nueve meses de 2025 y un 31,8% interanual a septiembre, cifras considerablemente inferiores al 117,8% acumulado en los doce meses de 2024.

Desde abril de 2025 se mantiene el esquema cambiario, en virtud del cual, la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) fluctúa dentro de una banda móvil entre AR\$/US\$ 1.000 y AR\$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual. Durante el mes de septiembre, el tipo de cambio mayorista tocó la banda superior del corredor, reflejando una mayor demanda de cobertura en el mercado asociada a la incertidumbre política generada por las elecciones legislativas nacionales y provinciales. En ese contexto, el Banco Central intervino con ventas por alrededor de US\$ 1.100 millones durante el mes para contener la presión sobre el tipo de cambio y preservar la estabilidad del esquema.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 1 - OPERACIONES (Cont.)

1.2. Contexto económico en el que opera la Sociedad (Cont.)

Adicionalmente, el Gobierno argentino implementó una quita temporal de retenciones a la exportación de granos el 22 de septiembre de 2025, la que termino anticipadamente 4 días después al alcanzar el tope de US\$ 7.000 millones en liquidación de divisas. El anuncio, inicialmente válido hasta el 31 de octubre de 2025, buscaba incentivar el ingreso de dólares a la economía. Tras el cese de la medida, se volvieron a aplicar los regímenes de retención vigentes anteriormente.

En paralelo, a fines de septiembre el Gobierno argentino y el estadounidense negociaron un acuerdo de apoyo financiero a Argentina. Finalmente, el 2 de octubre, el secretario del Tesoro de Estados Unidos. anuncio la finalización de un acuerdo de swap (intercambio) de divisas por US\$20.000 millones con el Banco Central de Argentina. El BCRA enfatizo que estas operaciones le permitirán ampliar el conjunto de instrumentos de política monetaria y cambiaria disponible, incluyendo el fortalecimiento de la liquidez de sus reservas internacionales, en línea con las funciones de regulación establecidas en su Carta Orgánica.

Según los anuncios realizados por el gobierno, el objetivo de estas medidas es contribuir a la estabilidad macroeconómica de la Argentina, con especial énfasis en preservar la estabilidad de precios y promover un crecimiento económico sostenible.

La Sociedad ha operado en cumplimiento con el marco regulatorio vigente, liquidando sus operaciones de comercio exterior a través del MULC. En consecuencia, los activos y pasivos denominados en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2025 han sido valuados utilizando los tipos de cambio oficiales aplicables a dicha fecha.

Entorno internacional

En el plano internacional, las recientes decisiones de política comercial adoptadas por Estados Unidos han generado un contexto de elevada incertidumbre. Desde febrero de 2025, el Gobierno estadounidense adoptó un enfoque marcadamente proteccionista, con sucesivos aumentos arancelarios que afectan las cadenas globales de valor y la competitividad de las exportaciones de múltiples sectores. Dichas medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 1 - OPERACIONES (Cont.)

1.2. Contexto económico en el que opera la Sociedad (Cont.)

Estás acciones, sumadas al creciente exceso de oferta de producción de bienes industriales desde China en condiciones de comercio desleal, configuran un escenario complejo.

Durante los primeros nueve meses de 2025, los precios internacionales del petróleo disminuyeron respecto a los niveles de cierre de 2024. Esta tendencia se atribuye a una combinación de factores, entre ellos el aumento de la producción de la OPEP+, la incertidumbre económica global, tensiones comerciales y preocupaciones de una posible recesión en Estados Unidos. En cuanto a la oferta de crudo, se destaca que la OPEP+ acordó en septiembre un nuevo aumento de la producción de crudo, se trata del séptimo incremento desde abril, totalizando un aumento de producción 2.600 millones de barriles diarios. Se proyecta que los precios del crudo podrían mantenerse volátiles durante el resto del año, dependiendo de la evolución del contexto macroeconómico y de posibles ajustes en los niveles de producción por parte de los principales países exportadores.

Respecto a las tasas de interés de referencia en dólares, la Reserva Federal de Estados Unidos redujo en septiembre las tasas de interés por primera vez en el año para apoyar el debilitado mercado laboral de Estados Unidos. El banco central recortó su tasa de interés de referencia, situándola en un nuevo rango de 4 % a 4,25 %. Es el primer recorte de tasas del segundo mandato del presidente Donald Trump, tras una pausa de nueve meses provocada por la incertidumbre en torno a los principales cambios de política del Gobierno.

La Gerencia de la Sociedad realiza un monitoreo permanente del entorno económico, político y regulatorio, tanto local como internacional, con el objetivo de adaptar su estrategia operativa y financiera. En este sentido, se prioriza la continuidad de las operaciones, la integridad del personal, el cumplimiento de estándares técnicos y ambientales, y la preservación de la liquidez y el capital de trabajo, en línea con los objetivos de largo plazo de la Compañía.

Los presentes estados financieros individuales intermedios condensados deben ser leídos considerando este complejo contexto económico y geopolítico, que excede el control directo de la Sociedad y que podría afectar su situación económica y financiera, más allá del desempeño propio del negocio.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 2 - RÉGIMEN DE APORTES Y RECUPERO

PCN participa en diversas operaciones conjuntas en las cuales su socio Gas y Petróleo de Neuquén (en adelante GYP), se desempeña bajo la terminología de “carried interest” (por su terminología en inglés) mediante la cual, este último no realiza aportes mensuales de fondos para las actividades operativas de las operaciones conjuntas en las que participa. A continuación se detalla el mencionado mecanismo de “carried interest”.

Las necesidades de dinero en efectivo para el fondo común operativo y las determinadas por el Comité Ejecutivo, respecto de la UTE Bajo del Choique y La Invernada y UTE Los Toldos II Oeste, serán integradas y aportadas en todo momento por PCN. En el caso de la UTE Los Toldos I Sur, los fondos serán integrados y aportados parcialmente por PCN al 88,9%.

Todos los desembolsos en concepto de gastos e inversiones que se incurrieran en la realización de las tareas exploratorias, incluyendo sin limitación alguna los pozos de delimitación hasta que un yacimiento sea declarado comercialmente explotable, son aportados, a riesgo exclusivo, por PCN.

La porción correspondiente a la participación de GyP es recuperada por PCN, sólo en caso de éxito en las actividades de exploración.

La Sociedad asume exclusivamente el riesgo exploratorio y nada podrá reclamar a GyP por las sumas de dinero aportadas a cuenta de esta última o por el saldo pendiente de recupero radicado en la cuenta aportes por GyP.

En caso de producirse el descubrimiento de un yacimiento comercialmente explotable, el aporte correspondiente a la participación de GyP durante el período de explotación es soportado por PCN y recuperado por medio del mecanismo indicado en el siguiente párrafo.

La porción de lo aportado por PCN durante los períodos de explotación correspondiente a la participación de GyP en el contrato, será recuperada por ella, en la medida que existiera producción neta de hidrocarburos en el área. En tal caso, PCN podrá retener mensualmente hasta el cincuenta por ciento (50%) de la producción neta de hidrocarburos (conforme lo definido en el Acuerdo de Operación Conjunta y su Procedimiento Contable) por las Áreas donde aportan todos los fondos, y el correspondiente porcentaje según la participación donde el carry está compartido. Dicha retención se imputará al saldo de la cuenta aportes por GyP que mantendrá en sus registros extracontables PCN.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 2 - RÉGIMEN DE APORTES Y RECUPERO (Cont.)

PCN otorgó a GyP un plazo de gracia de tres años en la UTE Bajo de Choique y La Invernada, contados a partir de la fecha de otorgamiento de la concesión de explotación. Dado que la perforación de tres pozos del piloto se demoró, generó a consecuencia retrasos en la producción de líquidos en Bajo del Choique, por ello se acordó realizar un diferimiento en el recupero del acarreo por 12 meses a partir de la fecha del inicio de producción de cada uno de estos tres pozos del pad B: BdC-5(h) -6(h) y -7(h). Con lo cual se resolvió que a partir del 1° de septiembre 2021 hasta el día de la fecha, el % de asignación de GyP es 7%.

El restante treinta por ciento (30%) de la producción neta correspondiente al porcentaje de participación de GyP en el contrato será retirado íntegramente por ella. Una vez recuperada la producción de GyP por cuenta y orden de ésta, el operador retendrá los gastos y tributos correspondientes (excluyendo regalías) que fuesen cargados a la cuenta comercial de GyP, depositándose el importe neto resultante en la cuenta bancaria que GyP indique expresamente.

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES

3.1. Preparación y presentación de los Estados Contables

Los presentes Estados Contables Intermedios Especiales han sido preparados de acuerdo con las normas contables contenidas en las Resoluciones Técnicas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (normas contables profesionales argentinas), al solo efecto de ser tomados como base para la valuación por el método del valor patrimonial proporcional de la participación que en el capital de la Sociedad posee la sociedad controlante. Por tal razón no se presenta la información comparativa con el ejercicio anterior para el Estado de Resultados, Estado de Evolución del Patrimonio y Estado de Flujos de Efectivo, ni la totalidad de la información complementaria requerida por las normas contables profesionales vigentes en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (normas contables profesionales argentinas).

Los presentes Estados Contables Intermedios Especiales deben leerse en conjunto con los Estados Contables anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Las políticas contables más importantes aplicadas para la preparación de los estados contables intermedios especiales al 30 de septiembre de 2025 se enumeran a continuación. Las mismas han sido aplicadas uniformemente respecto del ejercicio anterior:

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.2. Estimaciones contables

La preparación de Estados Contables Intermedios Especiales a una fecha determinada de conformidad con las normas contables profesionales, requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados, los activos y pasivos contingentes revelados a dicha fecha, como así también los ingresos y egresos registrados en el período. La Gerencia de la Sociedad realiza estimaciones para poder calcular a una fecha determinada, por ejemplo, la recuperabilidad de los activos no corrientes y el cargo por Impuesto a las Ganancias. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes Estados Contables Intermedios Especiales.

3.3. Consideración de los efectos de la inflación

Las normas contables profesionales argentinas establecen que los estados contables deben ser preparados reconociendo los cambios en el poder adquisitivo de la moneda conforme a las disposiciones establecidas en las Resoluciones Técnicas (RT) N° 6 y N° 17, con las modificaciones introducidas por la RT N° 39 y por la Interpretación N° 8, normas emitidas por la FACPCE. Estas normas establecen que la aplicación del ajuste por inflación debe realizarse frente a la existencia de un contexto de alta inflación, el cual se caracteriza, entre otras consideraciones, cuando exista una tasa acumulada de inflación en tres años que alcance o sobrepase el 100%.

Durante los ejercicios anteriores, la inflación acumulada en tres años se ubicó por encima del 100%. Es por esta razón que, de acuerdo con las normas contables profesionales mencionadas en forma precedente, la economía argentina debió ser considerada como de alta inflación a partir del 1° de julio de 2018. La FACPCE confirmó esta situación con la Resolución de su Junta de Gobierno (JG) 539/18.

A su vez, la Ley N° 27.468 (B.O. 04/12/2018) modificó el artículo 10° de la Ley N° 23.928 y sus modificatorias, estableciendo que la derogación de todas las normas legales o reglamentarias que establecen o autorizan la indexación por precios, actualización monetaria, variación de costos o cualquier otra forma de repotenciación de las deudas, impuestos, precios o tarifas de los bienes, obras o servicios, no comprende a los estados contables, respecto de los cuales continuará siendo

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.3. Consideración de los efectos de la inflación (Cont.)

de aplicación lo dispuesto en el artículo 62 in fine de la Ley General de Sociedades N° 19.550 (T.O. 1984) y sus modificatorias. Asimismo, el mencionado cuerpo legal dispuso la derogación del Decreto N° 1269/2002 del 16 de julio de 2002 y sus modificatorios y delegó en el Poder Ejecutivo Nacional (PEN), a través de sus organismos de contralor, establecer la fecha a partir de la cual surtirán efecto las disposiciones citadas en relación con los estados financieros que les sean presentados.

Por lo tanto, mediante su Resolución General 10/2018 (B.O. 28/12/2018), la Inspección General de Justicia (IGJ) dispuso que Estados Contables correspondientes a ejercicios económicos completos o períodos intermedios deberán presentarse ante este Organismo expresados en moneda homogénea. Asimismo, mediante dicha resolución determinó que, a los fines de la reexpresión de los Estados Contables, se aplicarán las normas emitidas por la Federación Argentina de Consejos

Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), adoptadas por el Consejo Profesional en Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA).

En función de las disposiciones detalladas en forma precedente, la gerencia de la Sociedad ha reexpresado los presentes Estados Contables al 30 de septiembre de 2025.

De acuerdo con las normas contables profesionales argentinas, los estados contables de una entidad en un contexto considerado de alta inflación deben presentarse en términos de la unidad de medida vigente a la fecha de dichos estados contables. Todos los montos incluidos en el estado de situación patrimonial, que no se informen en términos de la unidad de medida a la fecha de los estados contables, deben actualizarse aplicando un índice de precios general.

Todos los componentes del estado de resultados deben indicarse en términos de la unidad de medida actualizada a la fecha de los estados contables, aplicando un índice de precios general desde la fecha en que los ingresos y gastos fueron reconocidos originalmente.

La reexpresión de los saldos iniciales se calculó considerando los índices establecidos por la FACPCE con base en los índices de precios publicados por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC).

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.3. Consideración de los efectos de la inflación (Cont.)

Los principales procedimientos utilizados para la reexpresión fueron los siguientes:

- Los activos y pasivos monetarios que se contabilizaron a moneda de cierre del Estado de Situación Patrimonial no fueron reexpresados, dado que ya se encuentran expresados a la fecha de los estados contables.
- Los activos y pasivos no monetarios que se contabilizan a costo a la fecha del Estado de Situación Patrimonial y los componentes del patrimonio, se reexpresan aplicando los coeficientes de ajuste correspondientes.

Todos los elementos en el Estado de Resultados se actualizan aplicando los coeficientes de ajuste correspondientes.

- La pérdida o ganancia por la posición monetaria neta, se incluye en el resultado neto del período que se informa.
- Las cifras comparativas se han reexpresado siguiendo el mismo procedimiento explicado en forma precedente.
- La gerencia de la Sociedad ha utilizado las siguientes opciones, adicionales a la RT 6, dispuestas en la sección 3, de la segunda parte de la Resolución JG 539/18.

- a) Simplificaciones en el estado de flujo de efectivo.
- b) Presentar los resultados financieros y por tenencia en una sola línea, incluido el resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda (RECPAM).

3.4. Contabilización de las operaciones en Uniones transitorias de empresas

La participación de la Sociedad en los negocios conjuntos en los que es parte, ha sido incluida en los Estados Contables Intermedios Especiales adjuntos por el método de consolidación patrimonial proporcional, de acuerdo a lo establecido por la Resolución Técnica N° 14 de la FACPCE, que consiste en incorporar, en cada rubro de los Estados de Situación Patrimonial, de resultados y de flujo de efectivo, la participación de la Sociedad en los activos, pasivos, resultados y el flujo de efectivo de los negocios conjuntos.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.4. Contabilización de las operaciones en Uniones transitorias de empresas (Cont.)

Tal como se menciona en la Nota 2, la Sociedad ha firmado acuerdos que se consideran “carried interest”. “Carried interest” se refiere a los acuerdos en virtud de los cuales una parte se compromete a pagar una porción o la totalidad de los costos de exploración y / o desarrollo de la otra parte (“carried party”).

Bajo estos acuerdos, quien ha pagado los costos lo compensa mediante la recepción de la totalidad o una parte mayor a la que le correspondería, de la producción hasta que se haya recuperado por completo lo aportado. Si el proyecto exploratorio no tiene éxito, no se reembolsan los costos de las inversiones exploratorias realizadas en exceso.

La Sociedad contabiliza estos acuerdos de la siguiente manera:

-Reconoce la totalidad de las inversiones y costos incurridos por cuenta de la carried party de la misma manera que registra sus propios activos fijos y sus costos de exploración y desarrollo.

-Los ingresos provenientes de la venta de crudo, incluida aquella relacionada con el recupero de los costos de la carried party, se reconocen como ventas.

-La Sociedad calcula la tasa de depreciación de los activos fijos sobre la base de la suma de:

- 1) Su porcentaje de participación contractual en las reservas, y
- 2) Las reservas adicionales que espera recibir como resultado del recupero de los costos incurridos por cuenta del carried party.

3.5 Criterios de valuación

a) Caja y bancos

El efectivo disponible se ha computado a su valor nominal.

b) Créditos por ventas y cuentas a pagar

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

Los créditos por ventas y cuentas a pagar han sido valuadas a su valor nominal. Los valores obtenidos de esta forma no difieren significativamente de los que se hubieran obtenido de aplicarse las normas contables vigentes, que establecen que deben valuarse al precio de contado estimado al momento de la transacción más los intereses y componentes financieros implícitos devengados en base a la tasa interna de retorno determinada en dicha oportunidad.

c) Otros créditos y deudas

Los otros créditos y deudas (excepto el saldo de IVA crédito fiscal y el crédito correspondiente al recupero del costo del pozo BdC-9(h)) han sido valuados a su valor nominal más los resultados financieros devengados al cierre del período, de corresponder. Los valores obtenidos de esta forma no difieren significativamente de los que se hubieran obtenido de aplicarse las normas contables vigentes, que establecen que deben valuarse en base a la mejor estimación posible de la suma a cobrar y a pagar descontada utilizando una tasa que refleje el valor tiempo del dinero y los riesgos específicos de la transacción estimada en el momento de su incorporación al activo y pasivo respectivamente.

El crédito correspondiente al recupero del costo del pozo BdC-9(h) ha sido valuado a su valor presente, utilizando tasas de mercado y proyecciones de utilización/cobros futuros preparadas por la Gerencia. El valor nominal del rubro al 30 de septiembre de 2025 es de \$ 7.365.771.798.

Al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad evaluó la recuperabilidad del crédito fiscal de IVA, teniendo en cuenta la información disponible a dicha fecha. El valor nominal del rubro al 30 de septiembre de 2025 es de \$ 55.615.111.732.

Con motivo del cambio de control que se produjo como consecuencia del cambio accionario llevado a cabo en 2024, la Sociedad acordó con GyP excluir dicha transacción de las reglas del Acuerdo de Operación aplicables en materia derechos de preferencia, aprobación y consentimiento por parte de GyP. En virtud de dicho acuerdo, se encuentra pendiente por parte de la Sociedad la obligación de pagar durante el año 2025 la suma de USD 40.000.000 a la provincia de Neuquén (Nota 4.f).

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

d) Inversiones corrientes

Los fondos comunes de inversión han sido valuados al valor de la cuota parte al cierre del período.

e) Bienes de cambio

Los bienes de cambio han sido valuados al valor neto de realización al cierre del período.

Los valores obtenidos de esta forma no superan a sus respectivos valores recuperables estimados al cierre del período.

f) Saldos por transacciones financieras y créditos y deudas diversas con partes relacionadas

Los créditos y deudas con partes relacionadas generados por transacciones financieras y por otras transacciones diversas han sido valuados de acuerdo con las condiciones pactadas entre las partes involucradas.

g) Bienes de uso y activos intangibles

Los bienes de uso y activos intangibles están valuados a su costo de adquisición, reexpresado según lo indicado en la Nota 3.3, netos de sus depreciaciones y amortizaciones acumuladas respectivamente y de las provisiones de recuperabilidad, de corresponder.

La Gerencia de la Sociedad utiliza el método denominado “del esfuerzo exitoso” para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas.

Los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, se imputan a resultados del ejercicio. Los costos de perforación de los pozos exploratorios incluidos los pozos de prueba estratigráfica, se capitalizan hasta que se determine si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, los costos de perforación mencionados se imputaran al resultado del período. Los costos de perforación aplicables a los

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

g) Bienes de uso y activos intangibles (Cont.)

pozos productivos y al desarrollo del yacimiento (incluidos pozos y sísmica de desarrollo) se capitalizan.

Los costos activados relacionados con áreas con reservas no probadas son examinados periódicamente por la Gerencia de la Sociedad para asegurar que el valor registrado sea recuperable. La Sociedad efectúa una reestimación de sus reservas con una frecuencia por lo menos anual.

Los costos de mantenimiento y reparaciones son cargados a resultados en el momento en que éstos se incurren.

La Sociedad deprecia los pozos productores y las instalaciones correspondientes a las áreas de producción, utilizando el método de unidades de producción, mediante la aplicación de la relación entre los hidrocarburos extraídos en el período y las reservas de hidrocarburos probadas y desarrolladas al inicio del ejercicio, estimadas por expertos de la Sociedad.

Para la depreciación de los restantes bienes de uso se utiliza el método de la línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores al final de la vida útil estimada.

Los costos por obligaciones para el abandono de pozos hidrocarburíferos son activados a valores descontados junto con los activos que le dieron origen y son depreciados utilizando el método de unidades de producción descripto anteriormente para pozos. Como contrapartida al reconocimiento inicial del activo, un pasivo es reconocido por dicho concepto al mismo valor estimado de las sumas a pagar descontadas.

Los activos intangibles relacionados con pagos de bonos de entrada o extensión utilizan el método unidad de producción para amortizar dichos pagos mediante la aplicación de la relación entre los hidrocarburos extraídos en el período y las reservas de hidrocarburos totales al inicio del ejercicio, estimadas por expertos de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

g) Bienes de uso y activos intangibles (Cont.)

El valor de los bienes de uso y activos intangibles, considerados en su conjunto, no supera su valor recuperable (Ver nota 3.5.h).

h) Evaluación de recuperabilidad de bienes de uso y activos intangibles

La Sociedad evalúa la recuperabilidad de sus activos o grupos de activos en forma recurrente, toda vez que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor contable de los mismos podría no ser recuperable, o que nuevos elementos sugieran que las pérdidas por desvalorización previamente registradas no continúen siendo válidas. Entre tales eventos o cambios en las circunstancias se encuentran los siguientes:

- i) Cambios significativos en el precio de mercado de los activos.
- ii) Cambio significativo en la manera en que los bienes son usados, o en su condición física, incluyendo un cambio significativo en los volúmenes de reservas presentes y proyectados.
- iii) Cambio significativo en el marco legal o en el contexto de plan de negocios de la Sociedad, que podrían afectar el valor de los bienes.
- iv) Cambios en los costos proyectados respecto de los montos originalmente esperados.
- v) Pérdida operativa en el período, en conjunto con pérdidas históricas, proyectadas o en los flujos de caja.
- vi) Cambios significativos en la tasa de interés que afecte la tasa de descuento utilizada para calcular el valor de uso del activo.

La Sociedad monitorea los indicadores de potencial desvalorización, o recupero de desvalorizaciones de sus activos, periódicamente. En caso que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor contable de los activos podría no ser recuperable, o que las provisiones por desvalorización previamente registradas no continúen siendo válidas, la Gerencia de la sociedad estima los flujos de fondos futuros descontados de aquellos activos afectados para evaluar la recuperabilidad de sus

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

h) Evaluación de recuperabilidad de bienes de uso y activos intangibles (Cont.)

valores residuales. Para efectuar este análisis, los activos son agrupados al nivel más bajo para el cual existen flujos de fondos identificables (unidades generadoras de efectivo, “UGEs”), que sean mayoritariamente independientes de los flujos de fondos de otros activos o grupos de activos. Los flujos de fondos se basan en las presunciones desarrolladas en el proceso anual de planeamiento y presupuestación, como alocaiones de inversiones de capital, precios del crudo y gas y sus diferenciales, márgenes, volúmenes, costos de desarrollo y operación y tasa de descuento.

Un grupo de activos es desvalorizado si el valor recuperable se encuentra por debajo de su valor residual contable, o en caso de recupero, si el valor recuperable supera los valores residuales netos de provisiones previamente reconocidas. Las pérdidas por desvalorización y sus reversiones se reconocen en el estado de resultados del período.

i) Inversiones no corrientes – Participación en sociedades

El 27 de noviembre de 2018, PCN completó la adquisición de 2.311.560 acciones ordinarias representativas del 20,9999991824% del capital y los votos de la sociedad Oldelval S.A.

PCN realizó el análisis y valuación de la participación adquirida. El valor pagado por dicha transacción ascendió a US\$ 36,4 millones. El excedente pagado por sobre el valor patrimonial de la participación en Oldelval S.A. a la fecha de adquisición fue identificado como mayor valor los activos fijos de dicha sociedad, amortizándose en el plazo de vida útil restante de los principales bienes de uso identificados de Oldeval S.A.

La participación en Oldelval ha sido valuada a su valor patrimonial proporcional al cierre del período, ajustado por el mayor valor de los bienes de uso identificado a la fecha de adquisición, neto de su depreciación, para lo cual se ha utilizado información financiera de la emisora, la cual ha sido adaptada para aplicar normas contables similares a las utilizadas por la Sociedad.

j) Provisión para abandono y taponamiento de pozos

Corresponde a la estimación de las erogaciones en las que deberá incurrir la Sociedad al efectuar el abandono de los pozos, para cumplir con las normas legales de protección del medio ambiente. El

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

j) Provisión para abandono y taponamiento de pozos (Cont.)

cálculo total de la provisión es estimado por los ingenieros de la Sociedad por sumatoria de las estimaciones individuales del costo futuro de abandono por pozo, las cuales han sido descontadas a la fecha de inicio de las actividades de cada pozo. El valor actual determinado fue reconocido como saldo inicial de activo y de pasivo.

Tanto las actualizaciones en los costos futuros de abandono como las variaciones en la tasa de actualización, en caso de existir, son registradas siguiendo los mismos criterios que para la estimación inicial.

k) Impuesto a las ganancias

La Sociedad ha reconocido el cargo por impuesto a las ganancias en base al método del pasivo por impuesto diferido, reconociendo de esta manera las diferencias temporarias entre las mediciones de los activos y pasivos contables e impositivas.

A los efectos de determinar los activos y pasivos diferidos se ha aplicado sobre las diferencias temporarias identificadas y los quebrantos impositivos, la tasa impositiva que se espera esté vigente al momento de su reversión o utilización, considerando las normas legales sancionadas a la fecha de emisión de estos Estados Contables.

l) Cuentas del patrimonio neto

Las partidas del patrimonio neto se encuentran expresadas a su valor nominal reexpresado según lo descrito en la Nota 3.3.

La cuenta "Capital Social" ha sido expresada a su valor nominal histórico. La diferencia entre su valor nominal y su valor reexpresado de acuerdo con la Nota 3.3 se expone en la cuenta "Ajuste de capital", en el patrimonio neto. El resto de los componentes del patrimonio neto han sido reexpresados según Nota 3.3.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 3 - NORMAS CONTABLES (Cont.)

3.5. Criterios de valuación (Cont.)

m) Reconocimiento de ingresos

La Sociedad vende sus hidrocarburos a partir de acuerdos de corto plazo con clientes, los cuales son establecidos a precios de mercado. Los ingresos por ventas de hidrocarburos se reconocen en el momento en que la propiedad y los riesgos de la titularidad son transferidos, el importe de las ventas puede medirse confiablemente y la cobranza está razonablemente asegurada.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 4 - COMPOSICIÓN DE RUBROS DEL ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL ESPECIAL Y ESTADO DE RESULTADOS ESPECIAL

	30.09.2025	31.12.24
	En pesos	
ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL ESPECIAL		
ACTIVO		
Corriente		
a) Caja y bancos		
Cuenta corriente en pesos	4.059.746.170	11.176.589.925
Cuenta corriente en moneda extranjera (Anexo IV)	27.783.303	36.469.661.370
	4.087.529.473	47.646.251.295
b) Crédito por ventas		
Comunes en moneda extranjera (Anexo IV)	56.537.528.249	19.145.355.399
Comunes en pesos	1.103.867.338	3.833.358.872
Saldos con compañías relacionadas (Nota 5)	10.132.545.689	-
	67.773.941.276	22.978.714.271
c) Otros créditos		
Servicios pagados por adelantado en moneda extranjera (Anexo IV)	4.914.074.888	3.358.152.837
Servicios pagados por adelantado en pesos	74.904.051	215.031.533
Anticipos y retenciones impositivas	5.454.609.284	3.325.705.167
Diversos	587.365.307	10.917.041.598
Saldos con compañías relacionadas (Nota 5)	3.786.059.251	-
Costos a recuperar en moneda extranjera (Anexo IV)	2.568.167.561	5.070.338.742
	17.385.180.342	22.886.269.877
d) Bienes de cambio		
Hidrocarburos	14.840.644.503	6.096.125.211
	14.840.644.503	6.096.125.211
No corriente		
e) Otros créditos		
Servicios pagados por adelantado en moneda extranjera (Anexo IV)	75.384.964.003	49.334.858.938
Impuesto al valor agregado – saldo a favor	55.615.111.732	-
Costos a recuperar en moneda extranjera (Anexo IV)	5.692.757.921	5.132.281.567
Activo por impuesto diferido (Nota 7)	77.546.380.502	58.483.467.758
	214.239.214.158	112.950.608.263

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 4 -COMPOSICIÓN DE RUBROS DEL ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL ESPECIAL Y ESTADO DE RESULTADOS ESPECIALES (Cont.)

	30.09.2025	31.12.24
	En pesos	
PASIVO		
Corriente		
f) Cuentas a pagar		
Comunes en pesos	71.914.657.767	35.158.446.526
Comunes en moneda extranjera (Anexo IV)	89.337.963.406	14.760.338.468
Otras deudas	119.266.496	77.566.644
Cuenta a pagar con la provincia de Neuquén (Nota 3.5) (Anexo IV)	55.200.000.000	50.347.647.360
Saldos con compañías relacionadas (Nota 5)	30.629.994.419	-
	247.201.882.088	100.343.998.998
g) Deudas fiscales		
Retenciones a pagar	3.650.855.858	3.103.751.773
	3.650.855.858	3.103.751.773
h) Deudas sociales		
Provisión cargas sociales a pagar	820.531.414	138.315.287
Salarios a pagar	5.008.168.938	363.757.214
Planes de Pensión	-	426.488.004
	5.828.700.352	928.560.505
No corriente		
i) Otros pasivos		
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (Anexo IV)	352.779.030	321.771.131
	352.779.030	321.771.131
j) Pasivos Financieros		
Préstamos financieros intercompañía (Nota 5)	192.932.875.291	-
	192.932.875.291	-

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 4 -COMPOSICIÓN DE RUBROS DEL ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL ESPECIAL Y ESTADO DE RESULTADOS ESPECIAL (Cont.)

ESTADO DE RESULTADOS ESPECIAL

k) Ventas de hidrocarburos

Venta de petróleo

244.154.496.910

Venta de gas

33.898.445.576

278.052.942.486

l) Otros ingresos / egresos netos

Cargas indirectas del operador facturadas

143.771.162

Servicios facturados a terceros

1.348.031.576

1.491.802.738

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 5 -SALDOS Y TRANSACCIONES CON SOCIEDADES RELACIONADAS

	30.09.2025	31.12.2024
	En pesos	En pesos
a) Servicios prestados y recibidos de sociedades del grupo Pluspetrol		
Cuentas a pagar	(30.629.994.419)	-
Préstamo financiero	(192.932.875.291)	-
Cuentas a cobrar	13.918.604.940	-
Ventas de gas	13.530.771.231	
Servicios recibidos	(38.230.600.488)	
Compras de activo fijo	(464.525.514)	
Intereses devengados	(2.394.408.389)	
b) Oleoductos del Valle S.A.		
Servicios pagados por adelantado en moneda extranjera	48.634.484.653	32.269.509.613
Servicios recibidos	(7.040.992.862)	

Se corresponde a los saldos con compañías relacionadas que no se encuentran incluidas en el art. 33 de la Ley 19.550

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Notas a los Estados Contables Intermedios Especiales
correspondientes a al período intermedio de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de 2025

NOTA 6 -ESTADO DE CAPITALES

En cumplimiento de lo requerido por la Inspección General de la Justicia, se informa que el estado de los capitales al 30 de septiembre de 2025 es el siguiente:

	Pesos
Capital inscripto en la Inspección General de Justicia	78.738.984.980

NOTA 7 - IMPUESTO A LAS GANANCIAS - IMPUESTO DIFERIDO

La evolución y composición de los activos y pasivos por impuesto diferido se detalla en el siguiente cuadro:

2025	Quebrantos acumulados	Previsiones y Otros	Bienes de uso e intangibles	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	TOTAL
Saldo al inicio	50.604.908.377	13.572.945.731	(5.921.484.265)	227.097.914	58.483.467.757
Ajuste por inflación (1)	(9.113.980.254)	(2.444.497.250)	1.066.463.558	(40.900.497)	(10.532.914.443)
Cargo a resultados (1)	28.773.265.509	1.209.911.793	(247.702.051)	(139.648.063)	29.595.827.188
Saldos al cierre del 30.09.2025	70.264.193.632	12.338.360.274	(5.102.722.758)	46.549.354	77.546.380.502

El activo neto derivado de la información incluida en el cuadro anterior, asciende a \$ 77.546.380.502 al 30 de septiembre de 2025.

(1) El cargo a resultados del período se genera por el impuesto diferido y el ajuste por inflación correspondiente, totalizando \$ 19.062.912.745.

NOTA 8 – HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERÍODO

Con posterioridad al 30 de septiembre de 2025 no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que no sean de público conocimiento que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Bienes de Uso

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo I

Cuenta principal	VALORES ORIGINALES				
	Valor al comienzo del período/ejercicio	Aumentos	Bajas	Transferencias	Total al cierre del período/ejercicio
Gasoducto	64.582.840.673	-	-	-	64.582.840.673
Oleoducto	-	-	-	80.611.841.165	80.611.841.165
Inmuebles	26.674.290.244	-	-	-	26.674.290.244
Instalaciones	174.708.815.602	-	-	13.422.037.879	188.130.853.481
Materiales y repuestos	1.949.605.155	17.072.459.237	(145.211.754)	-	18.876.852.638
Muebles y útiles	17.172.941.694	167.771.630	-	-	17.340.713.324
Vehículos	-	573.927.549	-	-	573.927.549
Obras en curso	324.733.047.293	318.790.168.371	-	(315.392.900.063)	328.130.315.601
Pozos de agua	79.308.369.622	-	-	-	79.308.369.622
Pozos productores	1.499.811.211.760	9.076.439.712	-	58.730.953.047	1.567.618.604.519
Pozos exploratorios	-	-	-	162.628.067.972	162.628.067.972
Provisión de abandono	-	-	-	-	-
Terreno	2.138.704.612	-	-	-	2.138.704.612
Anticipo de proveedores	-	22.627.186.341	-	-	22.627.186.341
Subtotal al 30.09.2025	2.191.079.826.655	368.307.952.840	(145.211.754)	-	2.559.242.567.741
Desvalorización al 30.09.2025	-	-	-	-	-
Total al 30.09.2025					
Subtotal al 31.12.2024	2.015.661.080.476	182.314.364.018	(6.895.617.839)	-	2.191.079.826.655
Desvalorización al 31.12.2024	-	-	-	-	-
Total al 31.12.2024					

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Bienes de Uso

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo I (Cont.)

Cuenta principal	DEPRECIACIONES				Neto resultante al 30.09.2025	Neto resultante al 31.12.2024
	Valor al comienzo del período/ejercicio	Del período (1)	Bajas	Total al cierre del período/ejercicio		
Gasoducto	(8.648.721.164)	(639.088.736)	-	(9.287.809.900)	55.295.030.773	55.934.119.509
Oleoducto	-	(775.113.857)	-	(775.113.857)	79.836.727.308	-
Inmuebles	(1.929.326.479)	(162.881.543)	-	(2.092.208.022)	24.582.082.222	24.744.963.765
Instalaciones	(68.554.473.202)	(21.877.322.822)	-	(90.431.796.024)	97.699.057.457	106.154.342.400
Materiales y repuestos	-	-	-	-	18.876.852.638	1.949.605.155
Muebles y útiles	(13.184.387.144)	(757.709.313)	-	(13.942.096.457)	3.398.616.867	3.988.554.550
Vehículos	-	(47.827.296)	-	(47.827.296)	526.100.253	-
Obras en curso	-	-	-	-	328.130.315.601	324.733.047.293
Pozos de agua	(12.412.680.230)	(1.616.523.284)	-	(14.029.203.514)	65.279.166.108	66.895.689.392
Pozos productores	(728.928.251.384)	(194.421.647.865)	-	(923.349.899.249)	644.268.705.270	770.882.960.376
Pozos exploratorios	-	-	-	-	162.628.067.972	-
Provisión de abandono	-	-	-	-	-	-
Terreno	-	-	-	-	2.138.704.612	2.138.704.612
Anticipo de proveedores	-	-	-	-	22.627.186.341	-
Subtotal al 30.09.2025	(833.657.839.603)	(220.298.114.716)	-	(1.053.955.954.319)	1.505.286.613.422	
Desvalorización al 30.09.2025	-	-	-	-	(283.918.869.525)	
Total al 30.09.2025					1.221.367.743.897	
Subtotal al 31.12.2024	(677.083.712.511)	(157.278.594.089)	704.466.997	(833.657.839.603)		1.357.421.987.052
Desvalorización al 31.12.2024						(307.822.866.341)
Total al 31.12.2024						1.049.599.120.711

(1) Imputadas en el Anexo VI.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Activos Intangibles

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo II

Cuenta principal	VALORES ORIGINALES				AMORTIZACIONES				Neto resultante al 30.09.2025	Neto resultante al 31.12.2024
	Valor al comienzo del período/ejercicio	Aumentos	Bajas	Total al cierre del período	Valor al comienzo del período/ejercicio	Del período/ejercicio (1)	Bajas	Total al cierre del período/ejercicio		
Derechos de Exploración	104.146.005.648	-	-	104.146.005.648	(20.813.528.619)	(4.340.919.945)	-	(25.154.448.564)	78.991.557.084	83.332.477.029
Subtotal al 30.09.2025	104.146.005.648	-	-	104.146.005.648	(20.813.528.619)	(4.340.919.945)	-	(25.154.448.564)	78.991.557.084	83.332.477.029
Desvalorización al 30.09.2025	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.481.292.721)	
Total al 30.09.2025									67.510.264.363	
Subtotal al 31.12.2024	104.146.005.648	-	-	104.146.005.648	(14.728.084.058)	(6.085.444.561)	-	(20.813.528.619)		83.332.477.029
Desvalorización al 31.12.2024	-	-	-	-	-	-	-	-		(15.757.380.734)
Total al 31.12.2024										67.575.096.295

(1) Imputadas en el Anexo VI.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Participación en Sociedades

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo III

Emisor	Clase de acciones	Valor nominal	Cantidad	Valor de costo ajustado	Resultado VPP	Valor registrado al 30/9/2025	Valor registrado al 31/12/2024
				En pesos (Ver Nota 3.3)			
Inversiones no corrientes Soc. Art. 33 Ley 19550: Vinculadas Oleoductos del Valle S.A.	Acciones ordinarias	10	2.311.560	-	23.051.834.795	117.364.187.950	94.312.353.155
Total		10	2.311.560	-	23.051.834.795	117.364.187.950	94.312.353.155

Emisor	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultados	Patrimonio neto	Porcentaje de participación en el capital y los votos
				En pesos			
Inversiones no corrientes Soc. Art. 33 Ley 19550: Vinculadas Oleoductos del Valle S.A.	Transporte de hidrocarburos por oleoductos	Maipu 1210, Piso 8, Buenos Aires	30/9/2025	110.074.290	109.770.641.881	558.877.085.476	21%

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Activos y pasivos en moneda extranjera

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo IV

	30.09.2025			31.12.2024
	Monto y clase de la moneda extranjera	Tipo de cambio vigente	Monto en moneda argentina	Monto en moneda argentina
	(1)	(2)	En pesos	En pesos
ACTIVO				
ACTIVO CORRIENTE				
Caja y bancos	US\$ 20.265	1.371	27.783.315	36.469.661.370
Créditos por ventas	US\$ 41.238.168	1.371	56.537.528.328	19.145.355.399
Servicios pagados por adelantado en moneda extranjera	US\$ 3.584.300	1.371	4.914.075.300	3.358.152.837
Costos a recuperar en moneda extranjera	US\$ 1.873.208	1.371	2.568.168.168	5.070.338.742
ACTIVO NO CORRIENTE				
Servicios pagados por adelantado en moneda extranjera	US\$ 54.985.386	1.371	75.384.964.206	49.334.858.938
Costos a recuperar en moneda extranjera	US\$ 4.152.267	1.371	5.692.758.057	5.132.281.567
Total del activo	105.853.594		145.125.277.374	118.510.648.853
PASIVO				
PASIVO CORRIENTE				
Cuentas a pagar	US\$ 64.737.655	1.380	89.337.963.406	14.760.338.468
Cuenta a pagar con la provincia de Neuquén	US\$ 40.000.000	1.380	55.200.000.000	50.347.647.360
PASIVO NO CORRIENTE				
Provisión para abandono y taponamiento de pozos	US\$ 255.637	1.380	352.779.030	321.771.131
Préstamos financieros intercompañía	US\$ 139.806.431	1.380	192.932.875.291	-
Total del pasivo	244.799.723		337.823.617.727	65.429.756.959

(1) US\$ = dólares estadounidenses

(2) Según cotización al cierre del BNA

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Previsiones y provisiones

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo V

Cuenta principal	Valores al inicio del período/ejercicio	Disminución (1)	Efectos del ajuste por inflación	Valores al cierre del período/ejercicio
Incluidas en el activo				
Provisión por desvalorización de bienes de uso	307.822.866.341	(23.903.996.816)	-	283.918.869.525
Provisión por desvalorización de activos intangibles	15.757.380.734	(4.276.088.013)	-	11.481.292.721
Incluidas en el pasivo				
Provisión por abandono de pozos	321.771.131	-	31.007.899	352.779.030
Saldos al 30.09.2025	323.902.018.206	(28.180.084.829)	31.007.899	295.752.941.276
Saldos al 31.12.2024	339.398.292.229	(8.827.167.287)	(3.606.562.814)	326.964.562.128

(1) Imputadas en el Anexo VI.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Información Requerida por el Art. 64, inc. b) de la Ley N° 19.550
Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025

Gastos Anexo VI

R u b r o	2025			
	Costos de exploración	Costos de explotación	Gastos de administración	Total
	En pesos			
Depreciación Bienes de Uso	-	194.430.176.721	1.963.941.179	196.394.117.900
Operaciones de campo	19.570.205	32.901.563.187	-	32.921.133.392
Gastos de Transporte	161.586	1.287.201.622	27.116.860.353	28.404.223.561
Sueldos, cargas sociales y otros gastos de personal	95.111.322	25.621.907.407	6.612.487.441	32.329.506.170
Regalías	-	25.528.432.949	-	25.528.432.949
Impuestos y Tasas	97.326.979	10.355.136.265	9.843.787.945	20.296.251.189
Amortización Intangibles	-	64.183.613	648.319	64.831.932
Alquileres	57.651.659	3.705.547.458	2.465.725.643	6.228.924.760
Otros gastos de administración	-	-	415.359.676	415.359.676
Servicios Contratados y Otros Costos	295.860.798	2.416.652.935	16.571.636.761	19.284.150.494
Honorarios Profesionales	11.754.488	456.456.226	127.336.083	595.546.797
Energía	-	417.750.421	31.989.248	449.739.669
Gastos de Membresía	-	211.355.149	20.065.468	231.420.617
Gastos de Geología y Geofísica	7.663.262	50.382.161	-	58.045.423
Gastos Bancarios	1.088.497	726.880	229.649.628	231.465.005
Total 30.09.2025	586.188.795	297.447.472.995	65.399.487.745	363.433.149.534

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Anexo Participaciones en Uniones Transitorias

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior.

Anexo VII

	2025	2024
Activo Corriente	98.272.017.823	7.689.311.842
Activo No Corriente	1.371.326.832.683	1.090.822.320.220
Total Activo	1.469.598.850.506	1.098.511.632.062
Pasivo Corriente	218.365.800.735	76.535.611.331
Pasivo No Corriente	352.779.030	321.771.131
Total Pasivo	218.718.579.765	76.857.382.462

	2025
Costos de exploración	575.851.642
Costos de explotación	103.283.808.331
Gastos de administración	2.876.135.568
Total Gastos	106.735.795.541

Al 30 de septiembre de 2025, las principales UTEs de exploración y producción en los que la Sociedad participa son las siguientes:

Nombre	Ubicación	Participación	Operador	Socio	Participación Socio
Loma del Molle	Neuquén	50%	YPF	YPF	50%
Pampa de las Yeguas	Neuquén	50%	PCN	YPF	50%
Los Toldos 1 Sur (1A)	Neuquén	80%	PCN	Tecpetrol	10%
				Gas y Petróleo de Neuquén	10%
Los Toldos 2 Oeste (2C)	Neuquén	90%	PCN	Gas y Petróleo de Neuquén	10%
Bajo del Choique	Neuquén	90%	PCN	Gas y Petróleo de Neuquén	10%

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.829.274

Anexo Participaciones en Uniones Transitorias

Estados Contables Intermedios Especiales al 30 de septiembre de 2025 presentados en forma comparativa.

Anexo VII (Cont.)**Compromisos pendientes al 30 de septiembre 2025**

Los Toldos II Oeste: : No hay compromisos pendientes al 30 de septiembre de 2025. En agosto 2024 se dio por cumplida la fase piloto ya que se alcanzó o superó el importe de la inversión comprometida.

Loma del Molle: Al 30 de septiembre 2025 la completación y ensayo del pozo perforado en el periodo 2023 no fue realizada de acuerdo con el cronograma propuesto, habiendo alcanzado una ejecución de la inversión de US\$ 16.7 millones. No se espera continuar en el futuro y actualmente el operador se encuentra en proceso de devolución del área.

Véase nuestro informe de fecha
5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17