

Panorama Nacional

- Se alcanzó la mayor producción de petróleo de los últimos 23 años. Los NC representaron el 56% de la producción total de petróleo
- Crecimiento en la participación de gas NC, alcanzó un aporte del 63% de la producción total del país, logrando la producción total país mas alta en 21 años

Durante el año 2024 se produjeron en Argentina, en promedio, 710 Mbbl/d de petróleo, representando la mayor producción anual desde el año 2001. La participación de los no convencionales es cada vez mayor y éste año superó la mitad de la producción total de Argentina, alcanzando el 56%, con un promedio anual de 395 Mbbl/d (Ver G.01). YPF aportó casi la mitad de la producción de petróleo y junto a Pan American Energy (15%) y Vista (9%), representaron el 73% de la producción del país. (Ver G.02)

El aumento interanual de la producción de petróleo fue de un 10% y el del segmento no convencional fue del 27%, evidenciando la expansión de estos desarrollos. (Ver C.01 y C.02)

En 2024 se completaron 627 pozos de petróleo, un 7% menos que el año anterior por la caída de actividad en la cuenca del Golfo de San Jorge (388 pozos en 2023, 306 pozos en 2024). (Ver G.04)

En cuanto al gas, durante 2024 se produjeron en promedio 139 MMm³/d, aumentando también la participación de los no convencionales respecto del año anterior, alcanzando el 63% de lo producido en total en Argentina con 87 MMm³/d. La producción de gas total del país tuvo un aumento interanual del 5% y los no convencionales crecieron un 13% sobre el año 2023. (Ver C.03, C.04 y G.06)

YPF con el 24% y Total Austral con el 22% son las empresas que mayor producción de gas aportaron al total nacional, luego las siguen Pan American Energy y Tecpetrol con el 13% cada una. (Ver G.07)

Durante 2024 se completaron 103 pozos de gas, lo que representó una diminución del 43% sobre el año anterior. Esto se debería al desvío de inversiones de las empresas hacia proyectos de petróleo, por ser en el contexto del año más atractivos económicamente, sumado a la capacidad de transporte de la red de gasoductos nacional y a la expectativa de demanda interna. (Ver G.09)

Panorama Neuquino

- Se alcanzó la mayor producción de petróleo y gas de la historia de la cuenca

En el año 2024, se produjeron en la cuenca neuquina un promedio de 489 Mbbl/d de petróleo, con un aumento interanual del 19% y una participación de los no convencionales del 81% (394 Mbbl/d). (Ver G.11)

YPF extrajo el 54% de este hidrocarburo, seguida por el 12% de Vista y el 7% de Pluspetrol y Shell. Haciendo una apertura por yacimientos, los más representativos fueron La Amarga Chica y Loma Campana con el 13% de la producción cada uno y Bandurria Sur y Bajada del Palo Oeste con el 10% cada uno. (Ver G.12 y G.13)

Este año se completaron un 12% más pozos que el año anterior, alcanzando los 320. En promedio, los pozos de petróleo y gas de la cuenca tuvieron, durante 2024, un largo de rama lateral de 2697 m, 5% más larga que el promedio del 2023. (Ver G.14 y G.15)

En el año 2024 se alcanzó el récord histórico de producción de gas con un promedio de 100 MMm³/d, siendo un 84% proveniente de los no convencionales (84 MMm³/d) . (Ver G.16)

Interanualmente la producción de gas aumentó un 10% y los no convencionales crecieron en un 14%. El ranking de empresas productoras mostró a YPF con el 31%, Tecpetrol con el 17% y Total Austral con el 14% de la producción de gas. Si se abre por yacimiento se observó que el 16% se produjo del Yac. Fortín de Piedra. (Ver G.17 y G.18)

Durante 2024 se completaron un 41% menos pozos que el año anterior, sumarizando 76 pozos y mostrando el desvío de inversiones a proyectos de petróleo. (Ver G.19)

Panorama Vaca Muerta

•Continúa el crecimiento de la producción de petróleo y gas de la Formación

Marcando nuevos hitos históricos cada mes, durante 2024 se produjeron en Vaca Muerta, un promedio de 390 Mbbl/d de petróleo, superando la mitad de lo producido por el resto de las formaciones, alcanzando el 55% de la producción total de Argentina. Esto marcó un crecimiento interanual del 27%. (Ver G.21)

YPF aportó el 55% de la producción de petróleo NC, Vista el 15% y Shell el 8%. Los yacimientos mas relevantes en este rubro fueron La Amarga Chica y Loma Campana con el 17% cada uno. (Ver G.23 y G.24)

En cuanto al gas, se produjeron en el año 2024, un promedio de 70 MMm³/d, significando la mitad de la producción de gas total del país. El aumento de este segmento muestra un crecimiento del 20% contra el 2023. (G.27)

Tecpetrol e YPF con el 23% de participación cada una, representan la mitad de la producción de gas de la formación. Abriéndolo a nivel yacimiento, el 23% de la producción provino del Yac. Fortín de Piedra, (Ver G.29 y G.30)

La actividad en Vaca Muerta durante el 2024 fue un 20% mayor que la del año anterior, totalizando 17659 etapas de fractura. Sumado a ésto, la longitud de rama lateral promedio del año, en pozos de petróleo y gas, fue de 2824 m, un 5% mayor que el promedio del año anterior. Además, aumentó la cantidad de pozos completados de petróleo en un 27%, hasta los 300 pozos, pero disminuyeron un 46% los pozos completados de gas, hasta los 61 pozos. (Ver G.22, G.25, G.26, G.31)

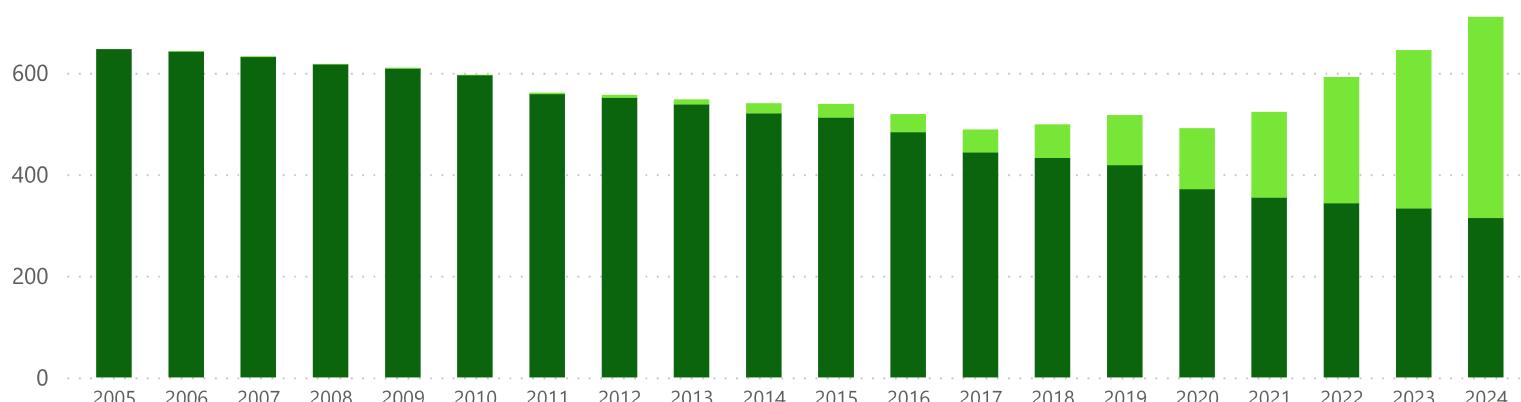
Datos de producción a Diciembre/2024, Datos de pozos completados y largos de rama lateral a Diciembre/2024. Fuente; Capítulo IV y SESCO; Secretaría de Energía de la Nación

Datos etapas de fractura. Fuente: recopilación propia de Informe Especial NCS Multistage a Diciembre/2024

G.01 Producción PETRÓLEO (Mbbl/d) - Promedio Año - Argentina

● PET_Conv_Prom ● PET_NC_Prom

800

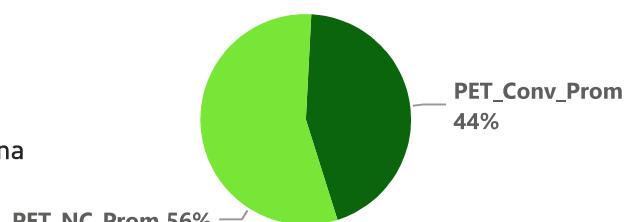


C.01 Producción Petróleo Total - Promedio Año - Argentina

PET_Total_Prom (Mbbl/d) % Anual_PET_Prom

710 **10 %**

Participación PET NC/PET Total

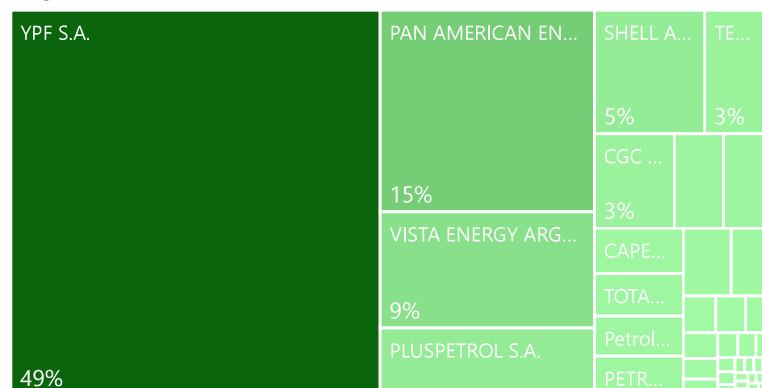


C.02 Producción Petróleo No Convencional - Promedio Año - Argentina

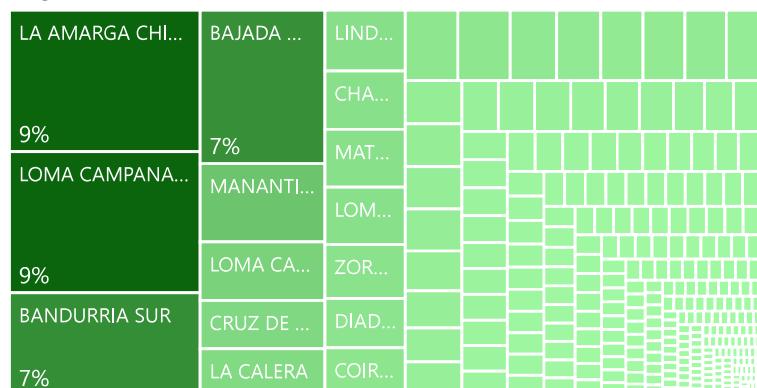
PET_NC_Prom (Mbbl/d) % Anual_PET_NC_Prom

395 **27 %**

G.02 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Argentina



G.03 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Argentina

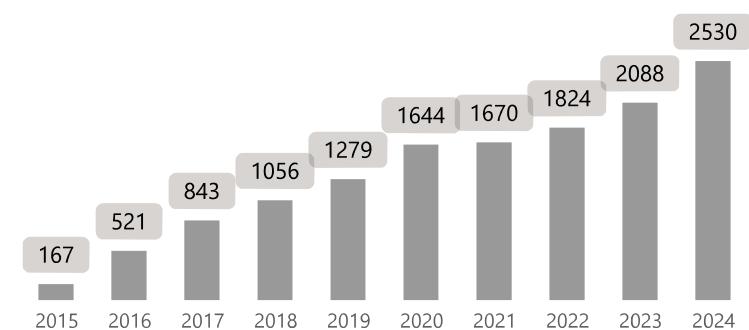


G.04 Pozos Completados Petróleo - Total Anual - Argentina

1011

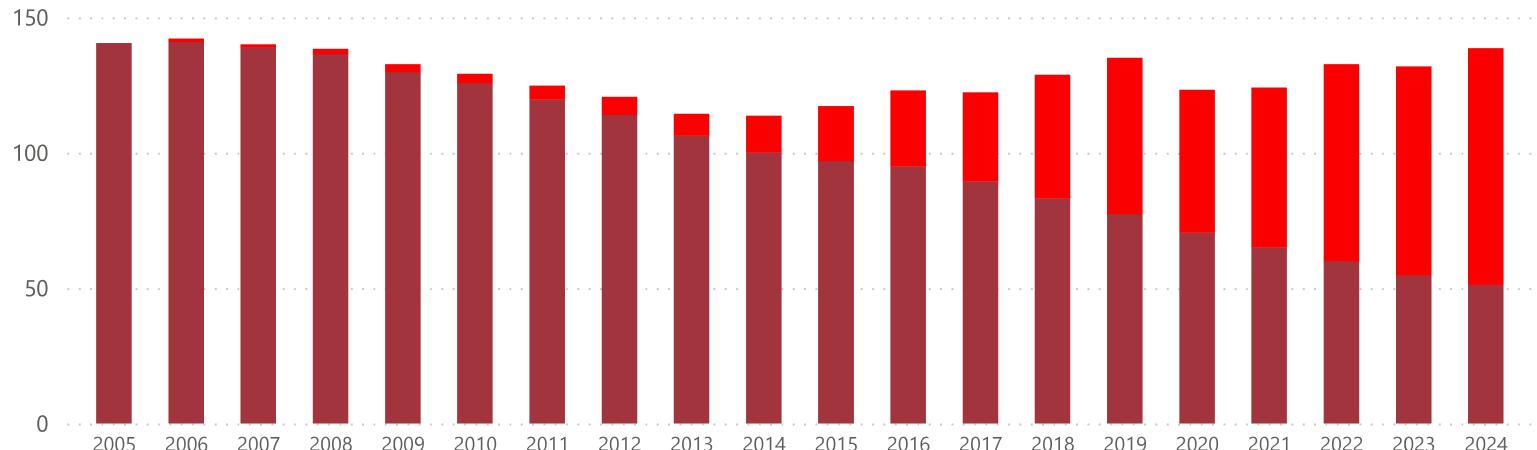


G.05 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Argentina



G.06 Producción GAS (MMm3/d) - Promedio Año - Argentina

● GAS_Conv_Prom ● GAS_NC_Prom



C.03 Producción Gas Total - Promedio Año - Argentina

GAS_Total_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_Prom

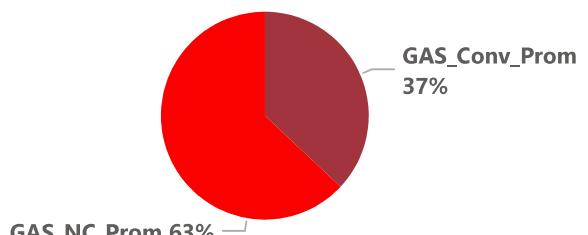
139 **5 %**

C.04 Producción Gas No Convencional - Promedio Año - Argentina

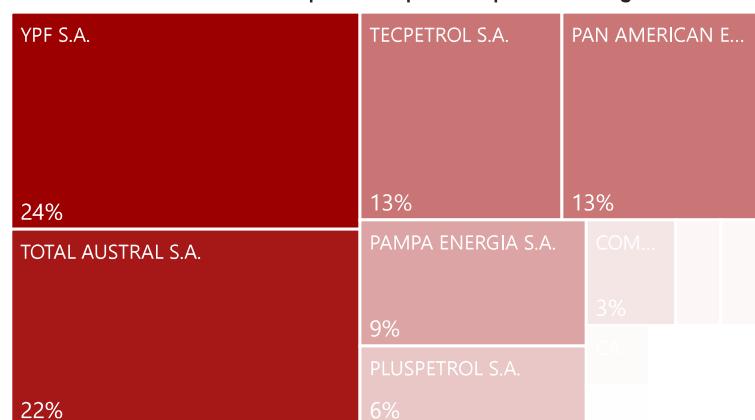
GAS_NC_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_NC_Prom

87 **13 %**

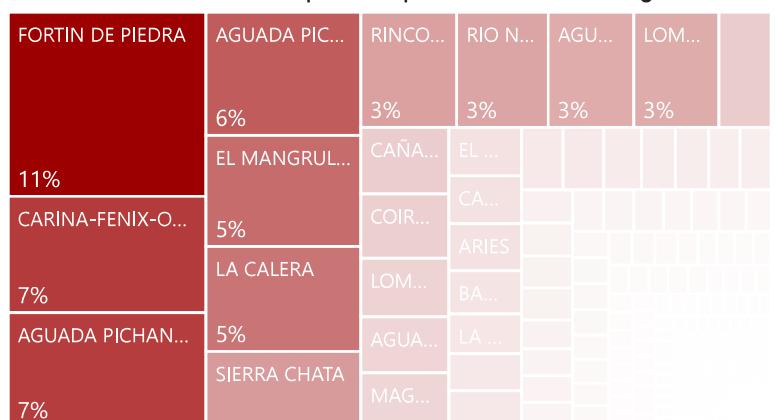
Participación GAS NC/GAS Total



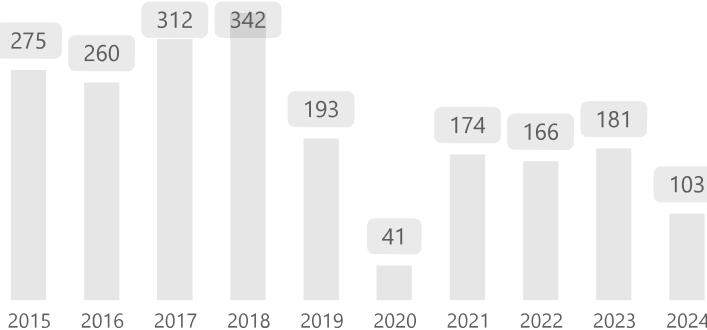
G.07 Producción GAS - Apertura por Empresa - Argentina



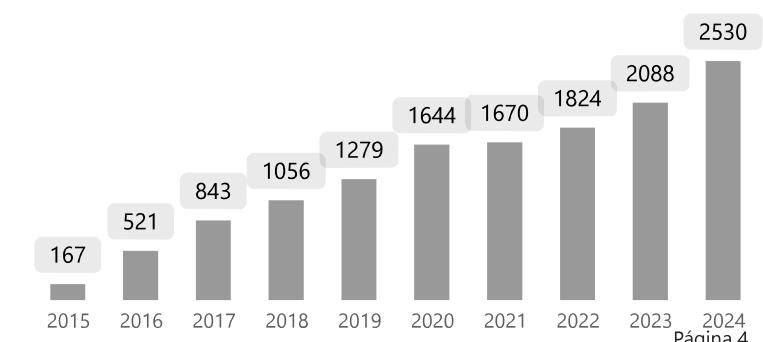
G.08 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Argentina



G.09 Pozos Completados Gas - Total Anual - Argentina



G.10 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Argentina



G.11 Producción PETRÓLEO (Mbbl/d) - Promedio Año - Cuenca Neuquina

● PET_Conv_Prom ● PET_NC_Prom



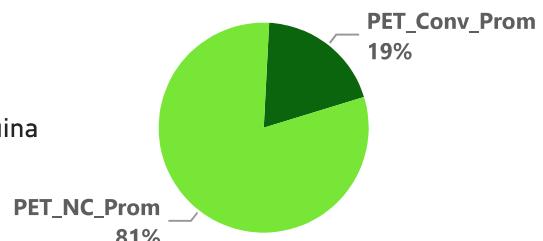
C.05 Producción Petróleo Total - Promedio Año - Cuenca Neuquina

PET_Total_Prom (Mbbl/d) % Anual_PET_Prom
489 **19 %**

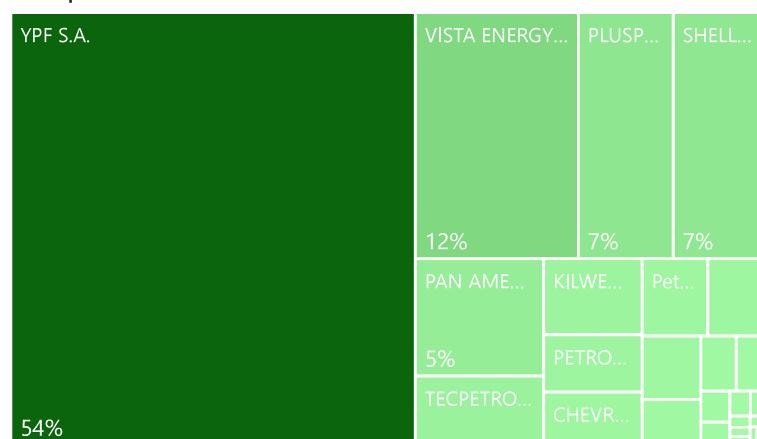
C.06 Producción Petróleo No Convencional - Promedio Año - Cuenca Neuquina

PET_NC_Prom (Mbbl/d) % Anual_PET_NC_Prom
394 **27 %**

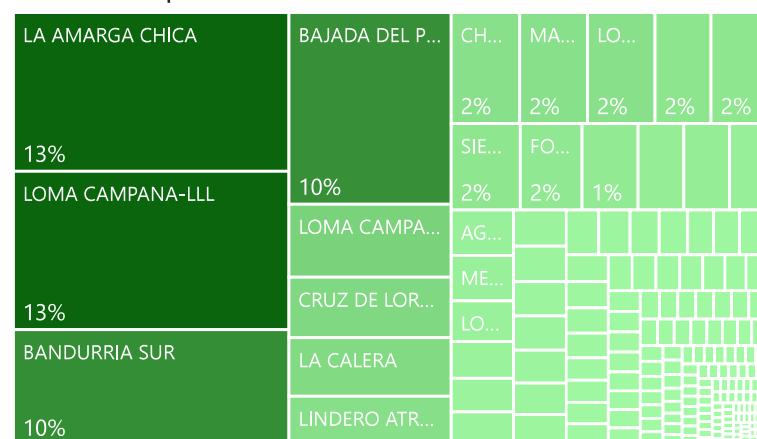
Participación PET NC/PET Total



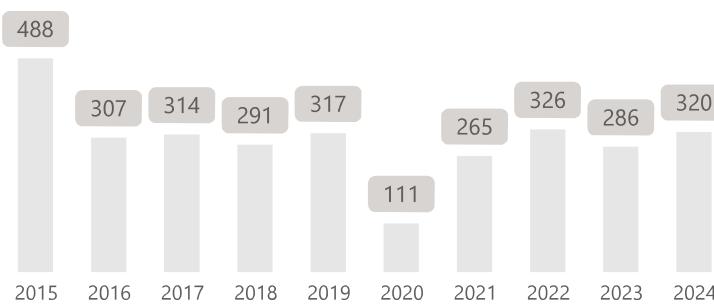
G.12 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Cuenca Neuquina



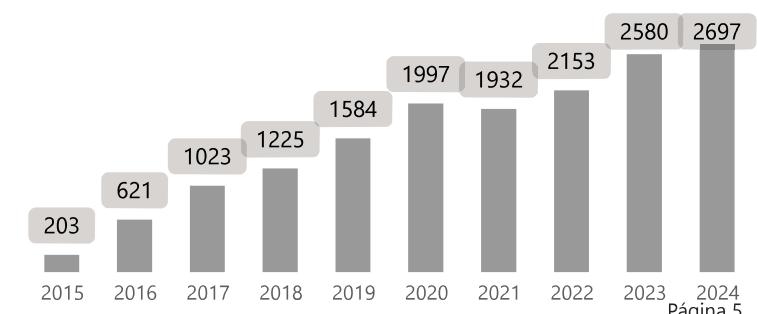
G.13 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Cuenca Neuquina



G.14 Pozos Completados Petróleo - Total Anual - Cuenca Neuquina



G.15 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Cuenca Neuquina



G.16 Producción GAS (MMm3/d) - Promedio Año - Cuenca Neuquina

● GAS_Conv_Prom ● GAS_NC_Prom



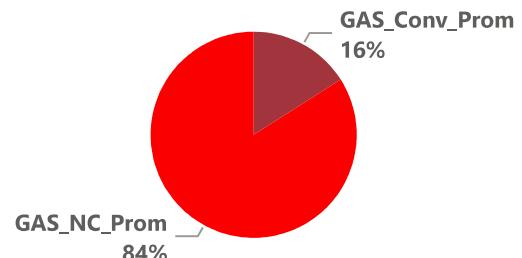
C.07 Producción Gas Total - Promedio Año - Cuenca Neuquina

GAS_Total_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_Prom
 100 10 %

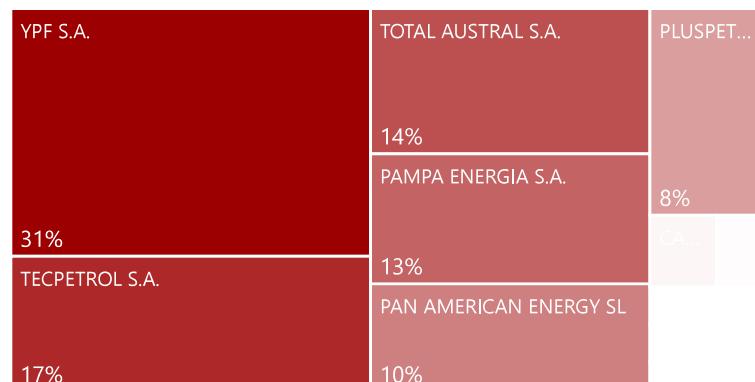
C.08 Producción Gas No Convencional - Promedio Año - Cuenca Neuquina

GAS_NC_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_NC_Prom
 84 14 %

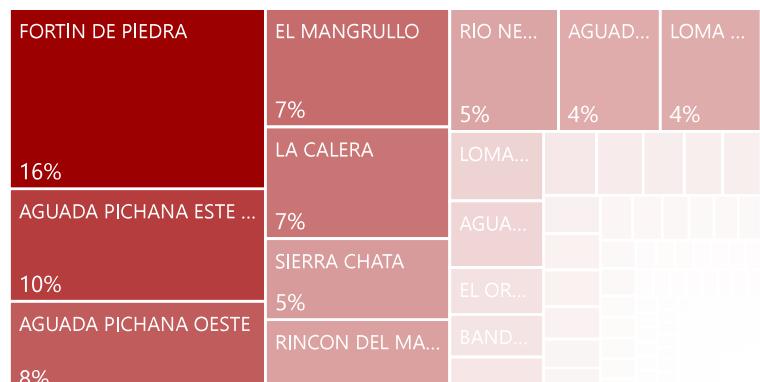
Participación GAS NC/GAS Total



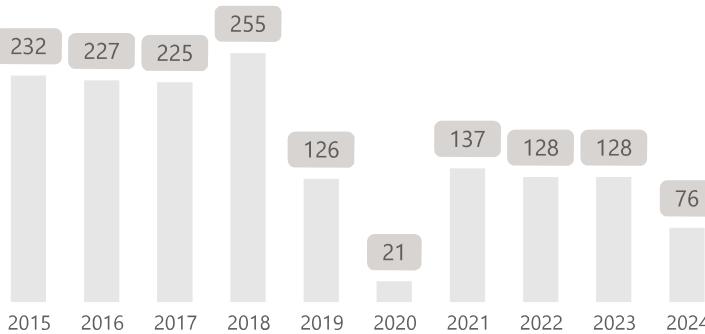
G.17 Producción GAS - Apertura por Empresa - Cuenca Neuquina



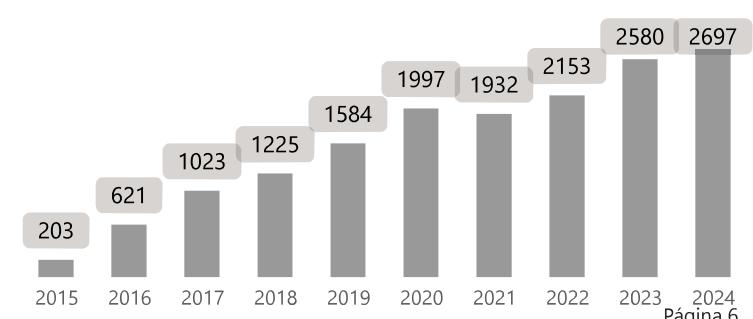
G.18 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Cuenca Neuquina



G.19 Pozos Completados Gas - Total Anual - Cuenca Neuquina

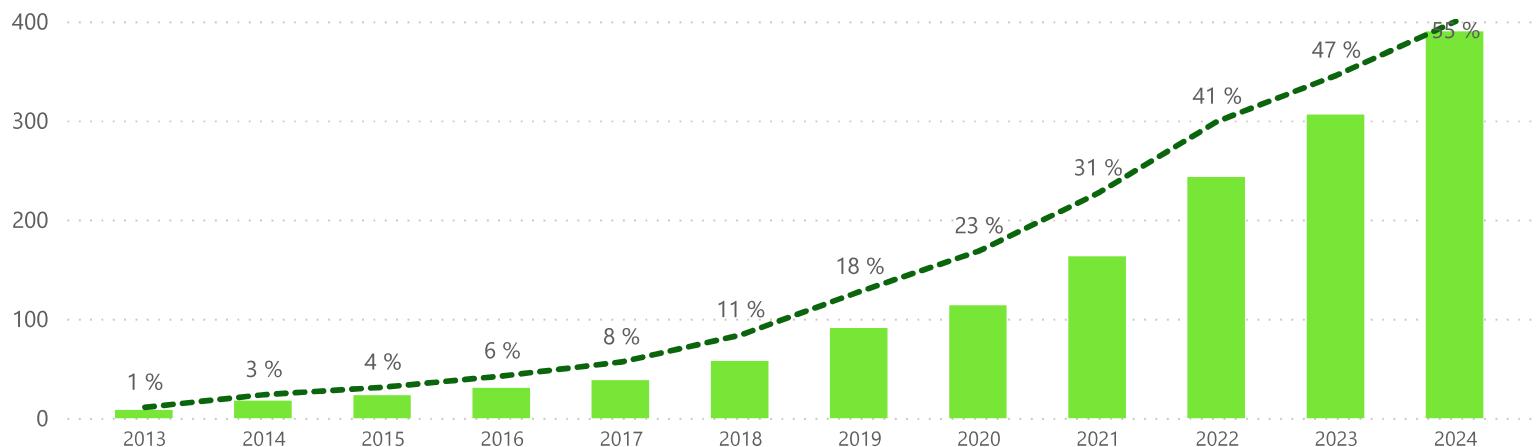


G.20 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Cuenca Neuquina



G.21 Producción PETRÓLEO (Mbbbl/d) - Promedio Anual - Vaca Muerta

PET_VM_Prom Relación PET VM/PET Total

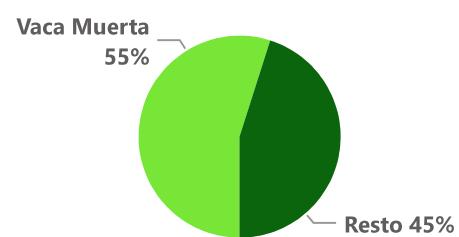


C.09 Producción Petróleo - Promedio Anual - Vaca Muerta

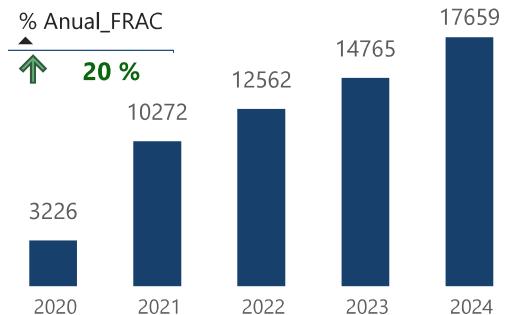
PET_VM_Prom % Anual_PET_VM_Prom (Mbbbl/d)

390 ↑ 27 %

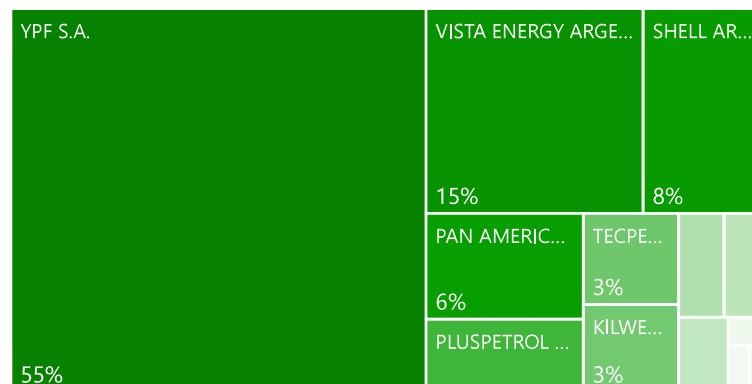
Participación PET VM/PET Total



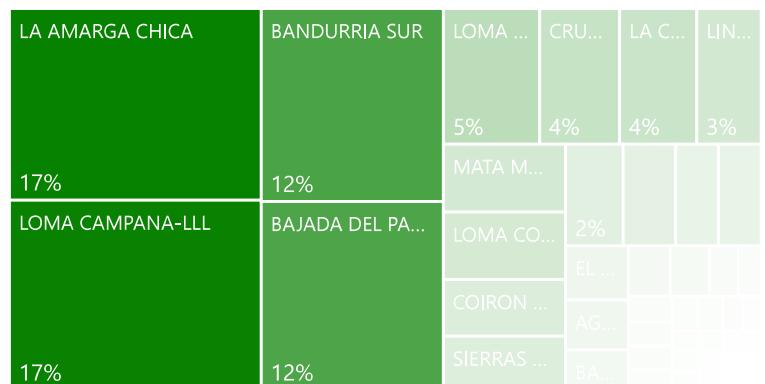
G.22 Etapas de Fractura VM - Total Anual



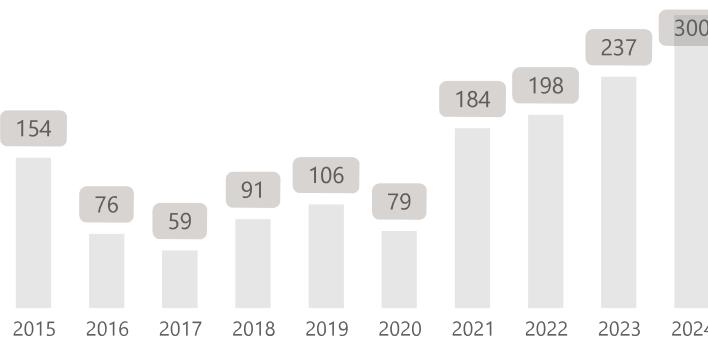
G.23 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Vaca Muerta



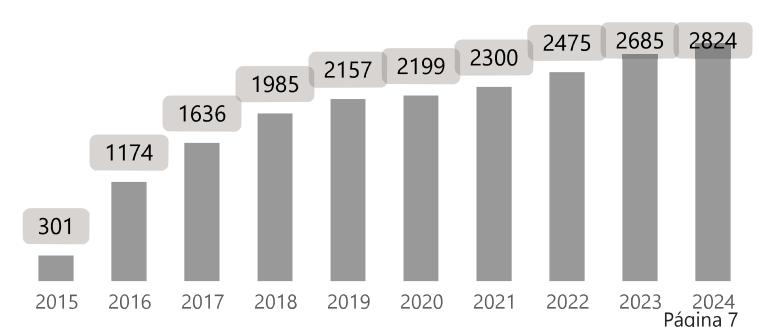
G.24 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Vaca Muerta



G.25 Pozos Completados Petróleo - Total Anual - Vaca Muerta

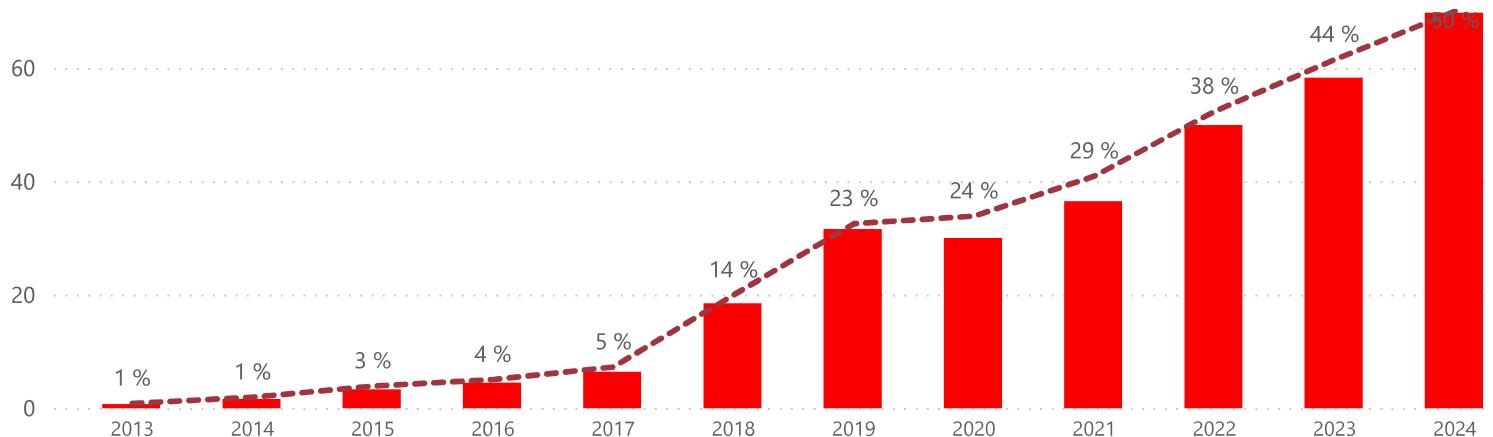


G.26 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Vaca Muerta



G.27 Producción PETRÓLEO (Mbbbl/d) - Promedio Anual - Vaca Muerta

● GAS_VM_Prom ● GAS_VM/GAS_Total



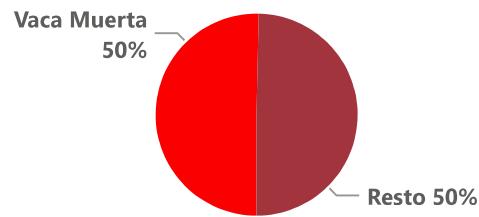
C.10 Producción Gas - Promedio Anual - Vaca Muerta

Participación GAS VM/GAS Total

G.28 Etapas de Fractura VM - Total Anual

GAS_VM_Prom (MMm³/d) % Anual_GAS_VM_Prom

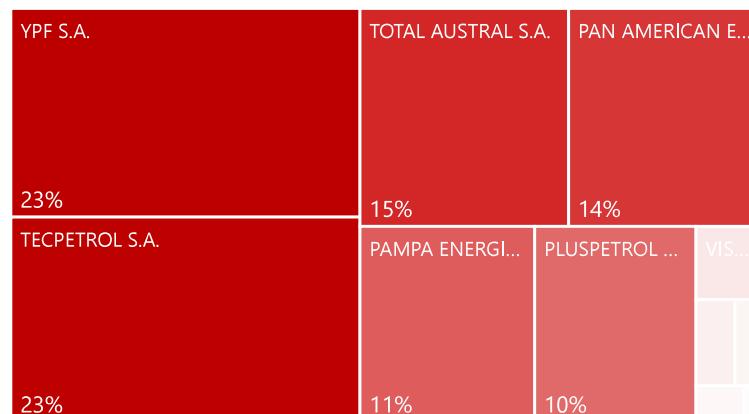
70 20 %



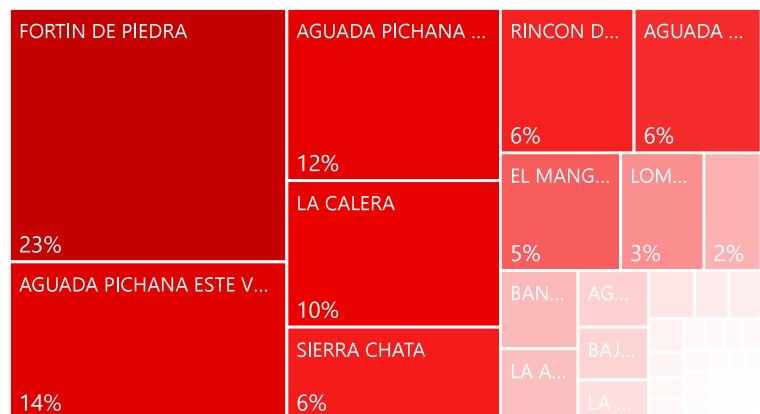
% Anual_FRAC



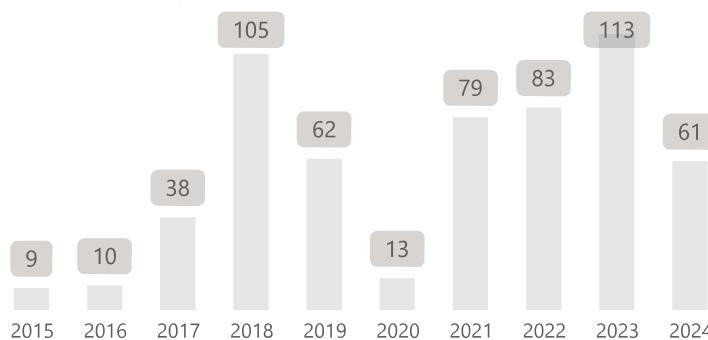
G.29 Producción GAS - Apertura por Empresa - Vaca Muerta



G.30 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Vaca Muerta



G.31 Pozos Completados Gas - Total Anual - Vaca Muerta



G.32 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Vaca Muerta

