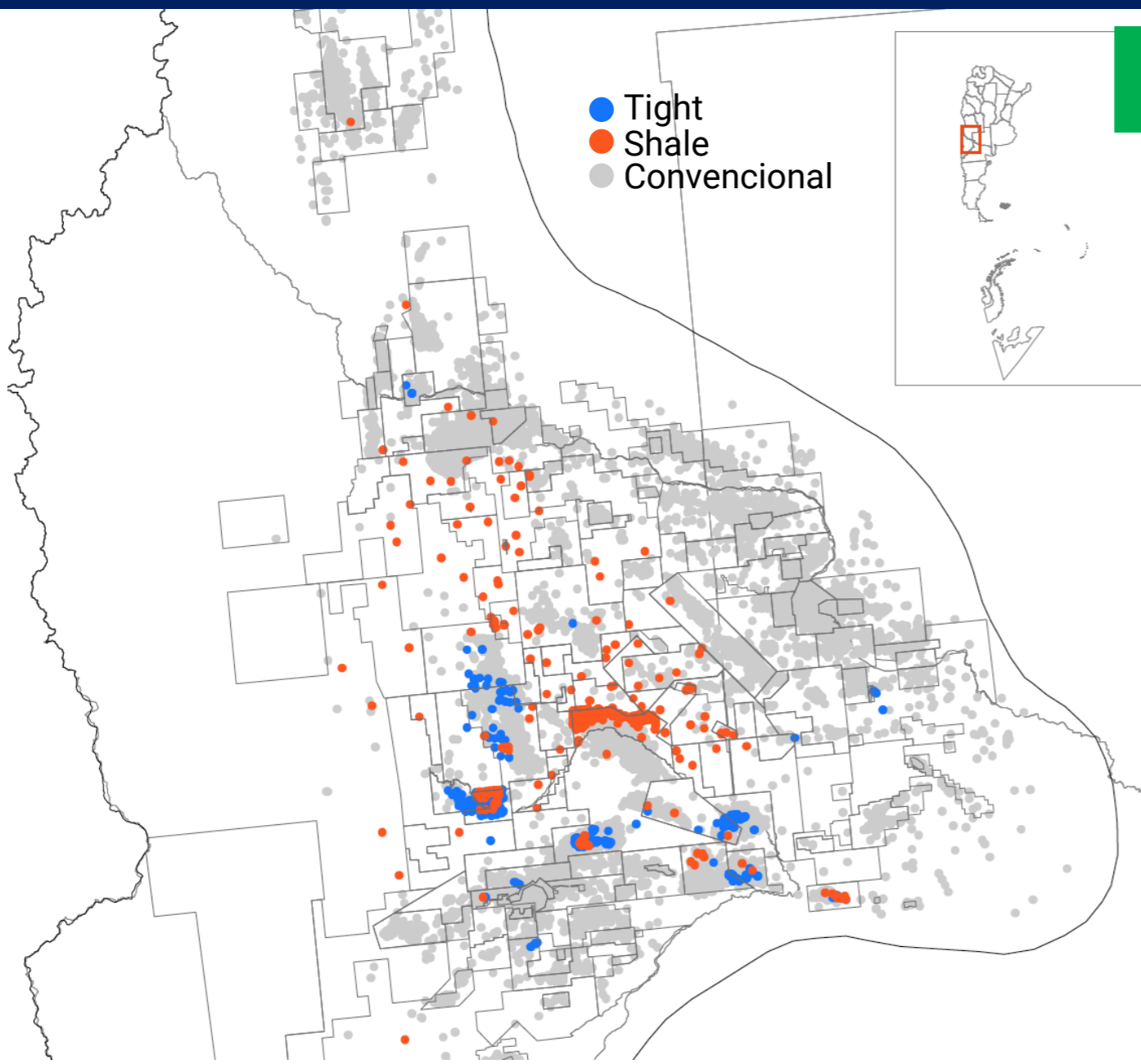


No convencionales en cuenca neuquina

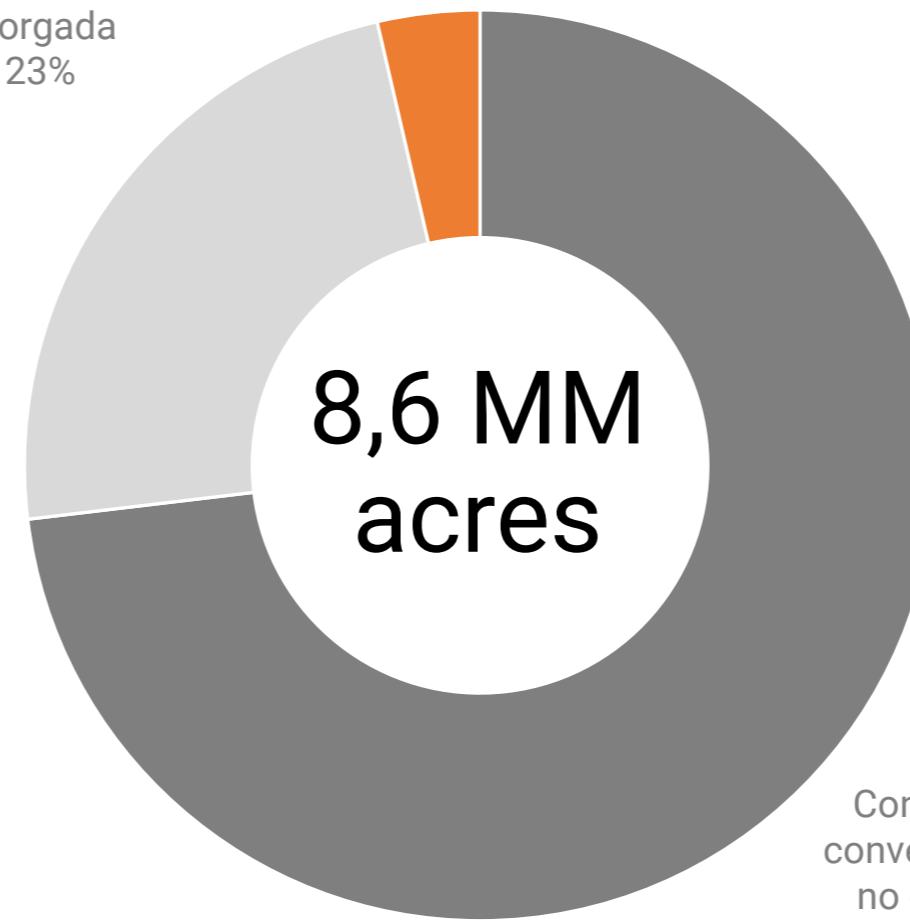


Petróleo: 5,4+ MM acres

Gas: 3,2+ MM acres

No Convencional en fase de desarrollo 4%

Concesión No Convencional otorgada 23%



8,6 MM acres

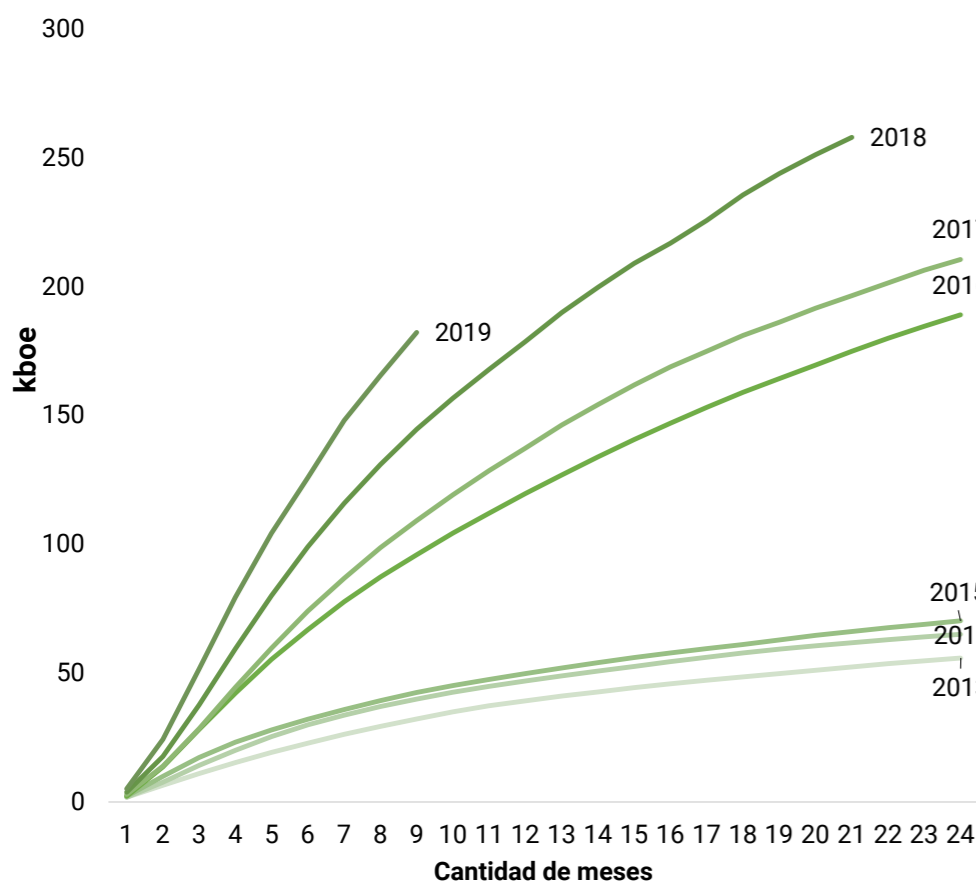
Concesión No convencional aún no concedido 73%

Solamente el 4% de la superficie no convencional de cuenca neuquina (principalmente en formación Vaca Muerta) pasó a fase de desarrollo.

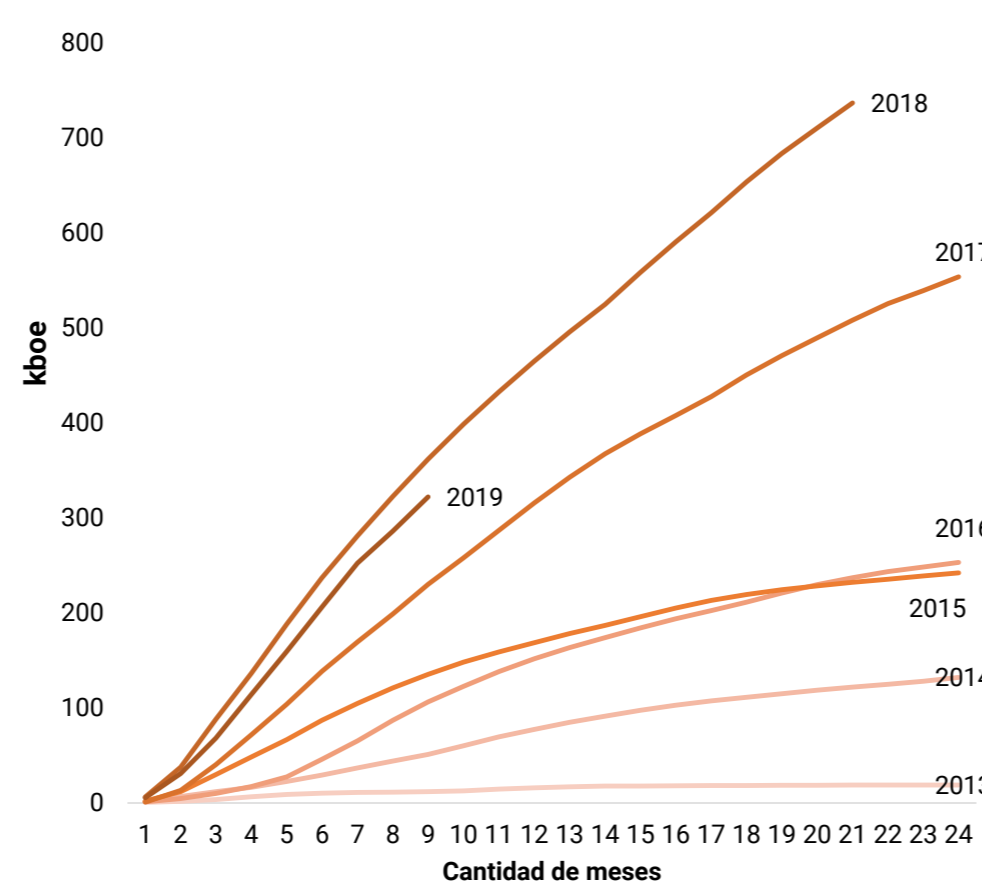
8,6 MM de acres ≈ +35.000 km²

Productividad de pozos tipo shale

Productividad promedio por pozo según año de inicio Petróleo (kboe acumulados)



Productividad promedio por pozo según año de inicio Gas natural (kboe acumulados)



La productividad de los pozos de shale gas y oil creció de manera significativa.

Entre 2015 y 2019, la productividad de los pozos petrolíferos se multiplicó por 4,25 mientras que en gas se triplicó, principalmente por diversos cambios en las técnicas (pozos horizontales), mayor actividad y aprendizaje.

Características de los pozos: cantidad de fracturas y longitud de rama horizontal

A lo largo de los últimos años la cantidad de fracturas por pozo se ha incrementado. Además también creció la longitud horizontal de los mismos.

En simultáneo, la densidad de fracturas ha aumentado aproximadamente a una fractura cada 70 metros.

