



GOBIERNO
DE LA PROVINCIA
DEL CHUBUT

MINISTERIO
DE HIDROCARBUROS



7° CONGRESO 
**Producción
y Desarrollo
de Reservas**



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS



VISION

► FOMENTAR UN MARCO DE CONDICIONES PARA EL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA, EL NIVEL DE INVERSIONES, INCREMENTANDO EL CONOCIMIENTO PRODUCTIVO DE LA CUENCA

Ley Hidrocarburos Provincial XVII N° 102



OBJETIVOS

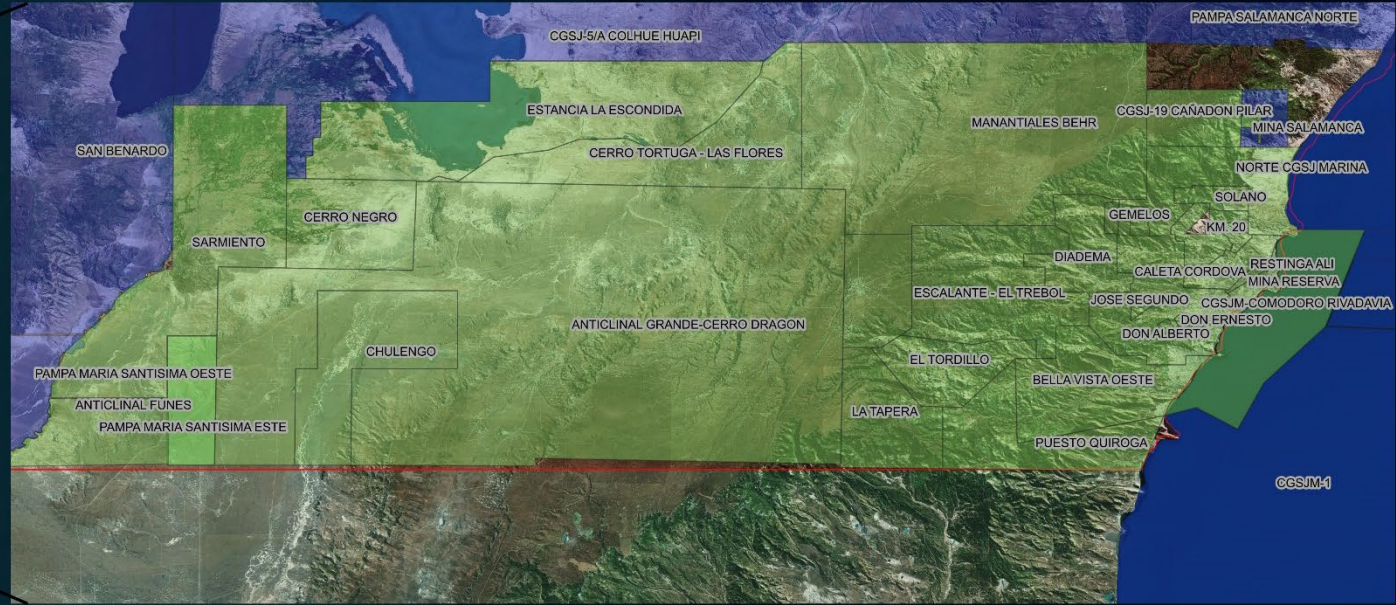
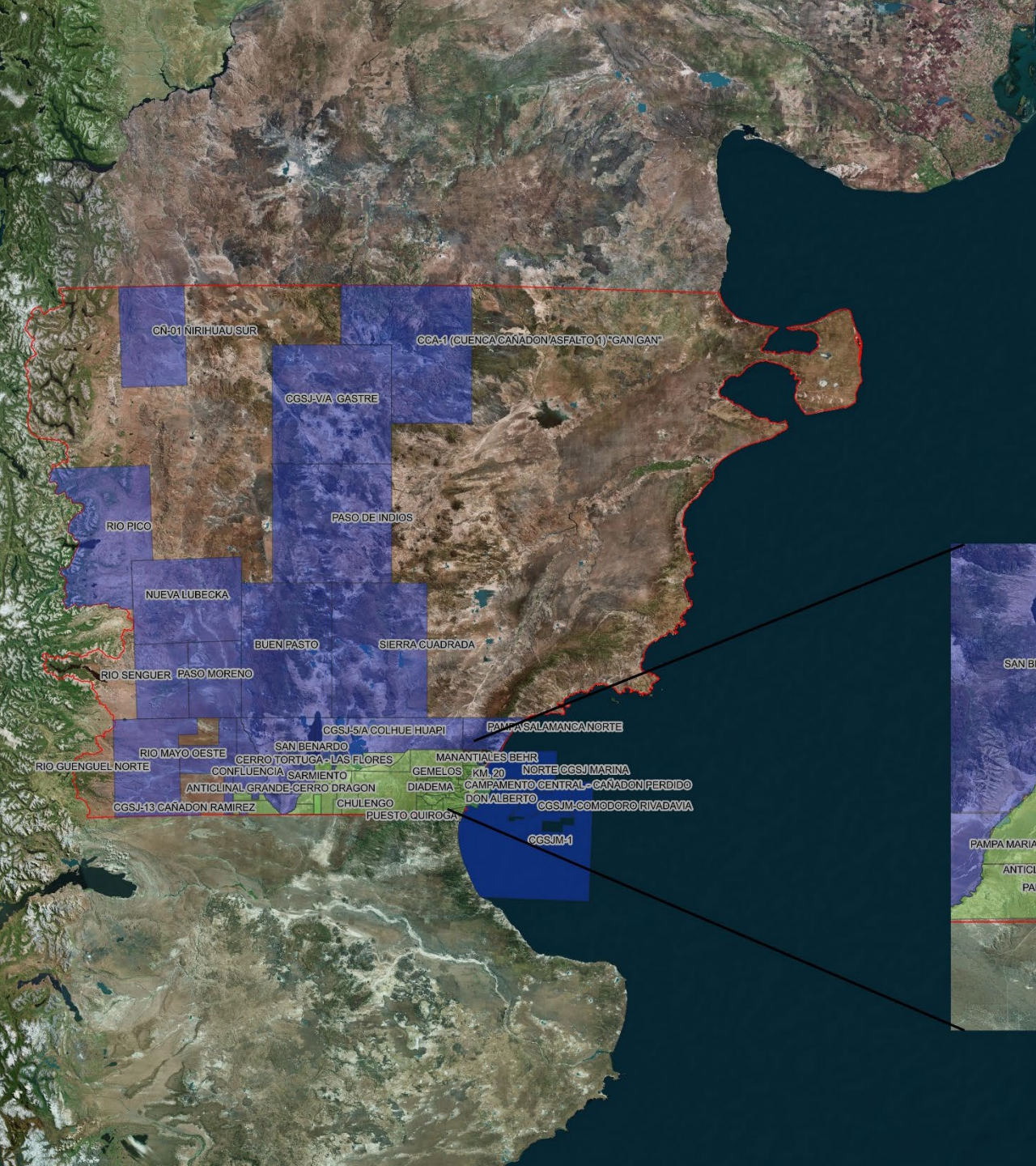
- INCREMENTAR Y SOSTENER LAS INVERSIONES
- AUMENTAR EL FACTOR DE RECUPERO
- INCORPORAR RESERVAS
- MEJORA CONTINUA EN LA PRODUCCION
- PROMOVER LA EXPLORACION NO CONVENCIONAL.

21 Áreas en Explotación
(6.940 km²)

19 Áreas en Exploración
(78.635 km²)

8.630 km² Off-shore





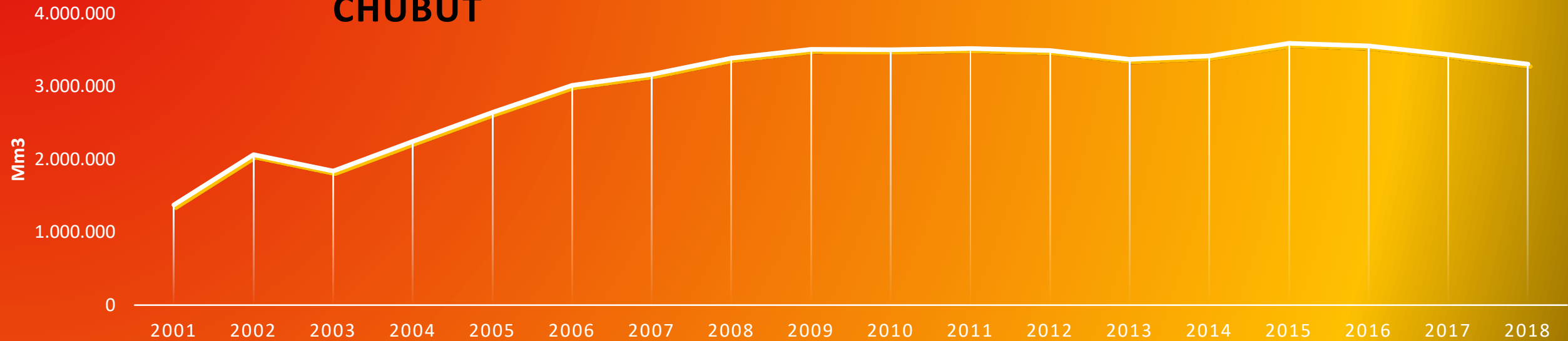


PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CHUBUT





PRODUCCIÓN DE GAS CHUBUT



DATOS RELEVANTES

Oil: 23.650 m³/d

Gas: 9.200 Mm³/d

**Pozos Producción
Efectiva**

- 6.299

**Pozos Inyección
Efectiva**

- 1.836

**Equipos
de
Torres**

(31/07/19)

Perforación: 19

Work Over: 39

Pulling: 29

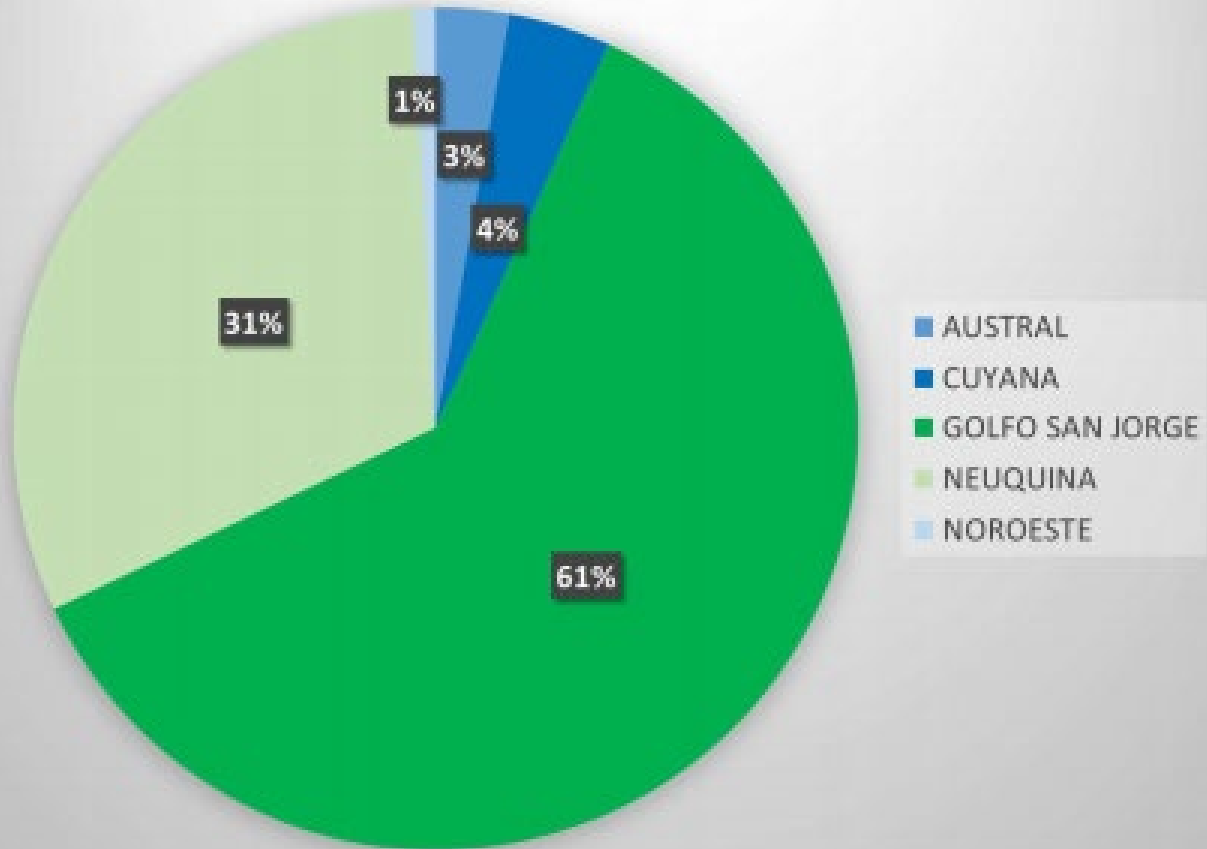
DATOS RELEVANTES

Petróleo m³						Var%	Var%
Cuenca	2014	2015	2016	2017	2018	2014/2018	2017/2018
AUSTRAL	1,657,499	1,537,624	1,453,252	1,271,155	1,460,200	-11.9	14.9
CUYANA	1,701,693	1,614,663	1,581,676	1,506,511	1,406,512	-17.3	-6.6
GOLFO SAN JORGE	15,215,428	15,351,082	14,590,973	13,507,744	13,564,378	-10.9	0.4
NEUQUINA	12,791,537	12,880,423	12,578,212	12,041,704	12,574,858	-1.7	4.4
NOROESTE	501,035	506,445	462,922	418,241	355,167	-29.1	-15.1
TOTAL	31,867,193	31,890,236	30,667,035	28,745,355	29,361,116	-7.9	2.1

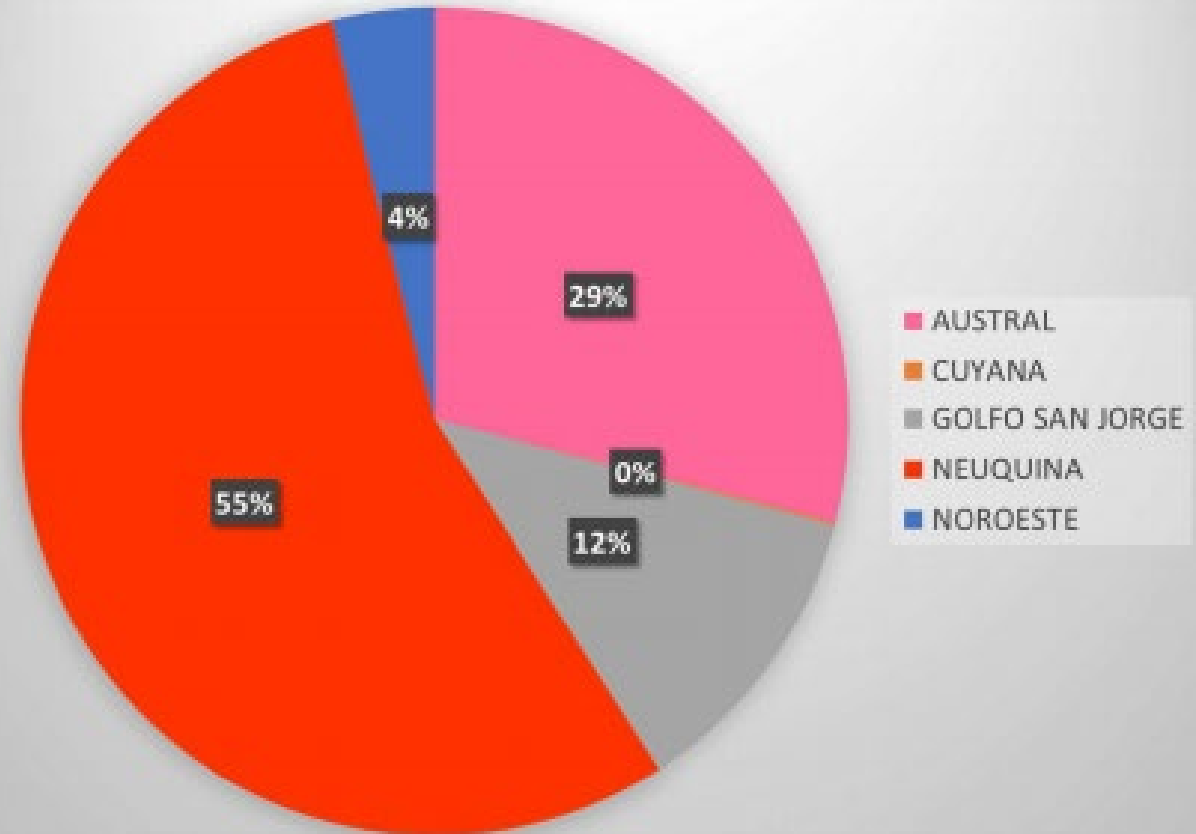
Gas miles m³						Var%	Var%
cuenca	2014	2015	2016	2017	2018	2014/2018	2017/2018
AUSTRAL	10,015,263	9,653,502	10,591,925	10,681,723	11,521,125	15.0	7.9
CUYANA	56,391	54,040	51,298	48,414	48,964	-13.2	1.1
GOLFO SAN JORGE	5,301,877	5,715,245	5,703,558	5,348,235	4,948,074	-6.7	-7.5
NEUQUINA	23,217,219	24,630,343	25,969,804	26,177,450	28,394,026	22.3	8.5
NOROESTE	2,893,276	2,852,403	2,671,244	2,400,836	2,108,993	-27.1	-12.2
Grand Total	41,484,025	42,905,533	44,987,829	44,656,659	47,021,182	13.3	5.3

RESESRVAS COMPROBADAS

Reservas Comprobadas de Petróleo por Cuenca - 2018

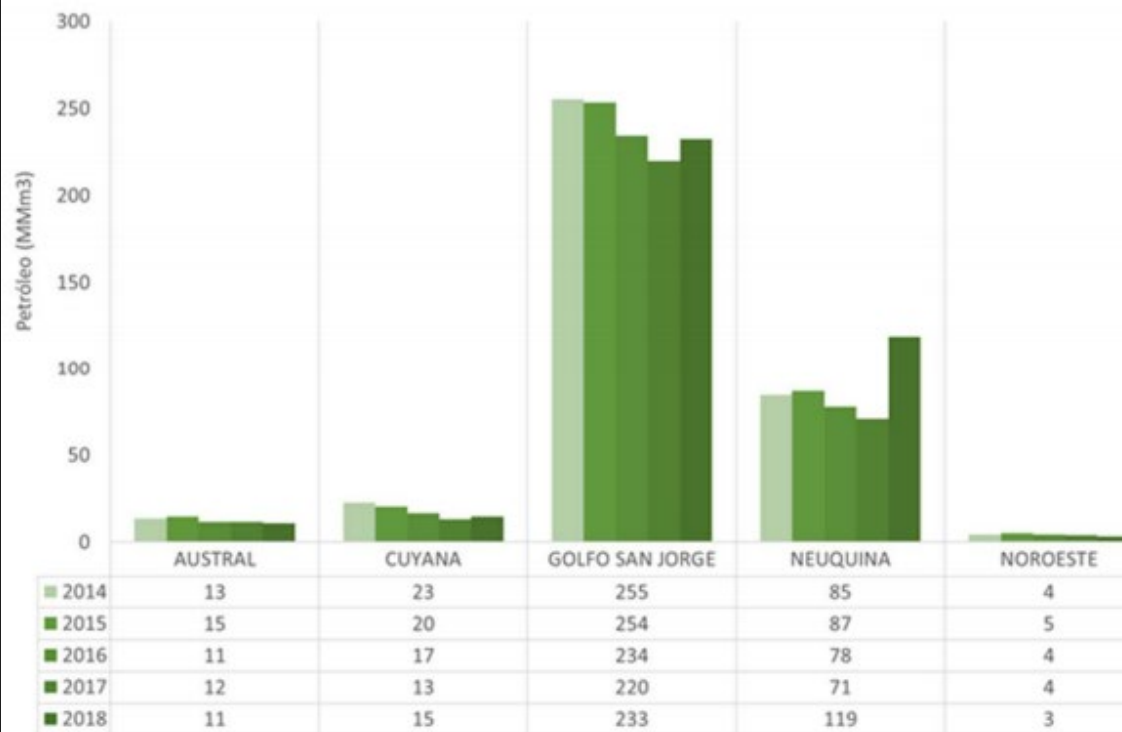


Reservas Comprobadas de Gas por Cuenca - 2018

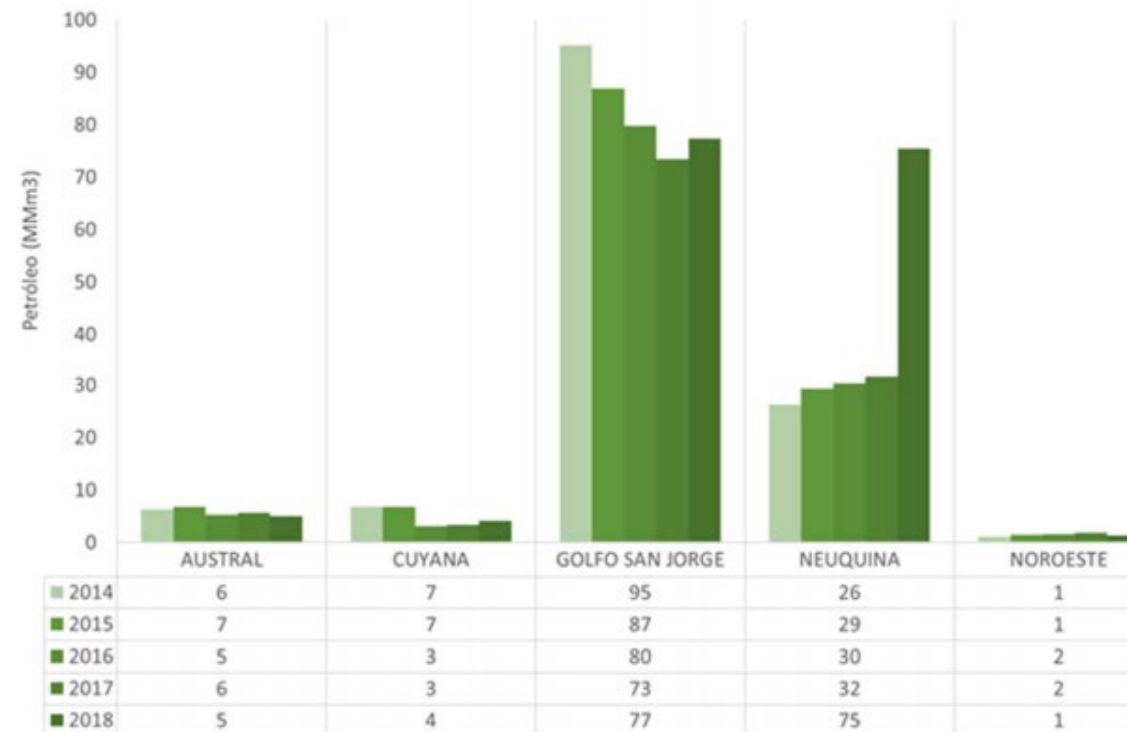


EVOLUCION DE RESESRVAS

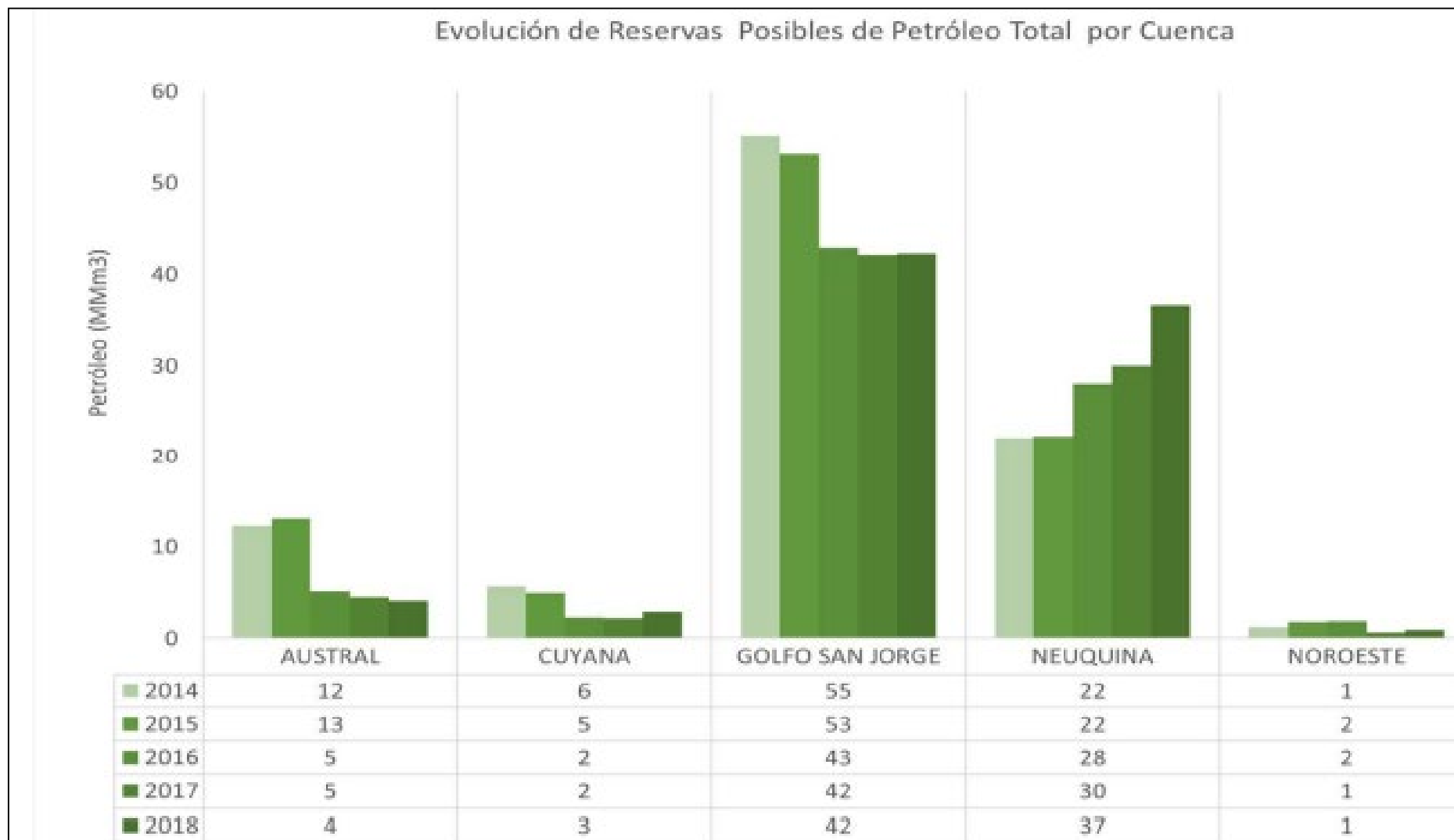
Evolución de Reservas Comprobadas de Petróleo Total por Cuenca



Evolución de Reservas Probables de Petróleo Total por Cuenca

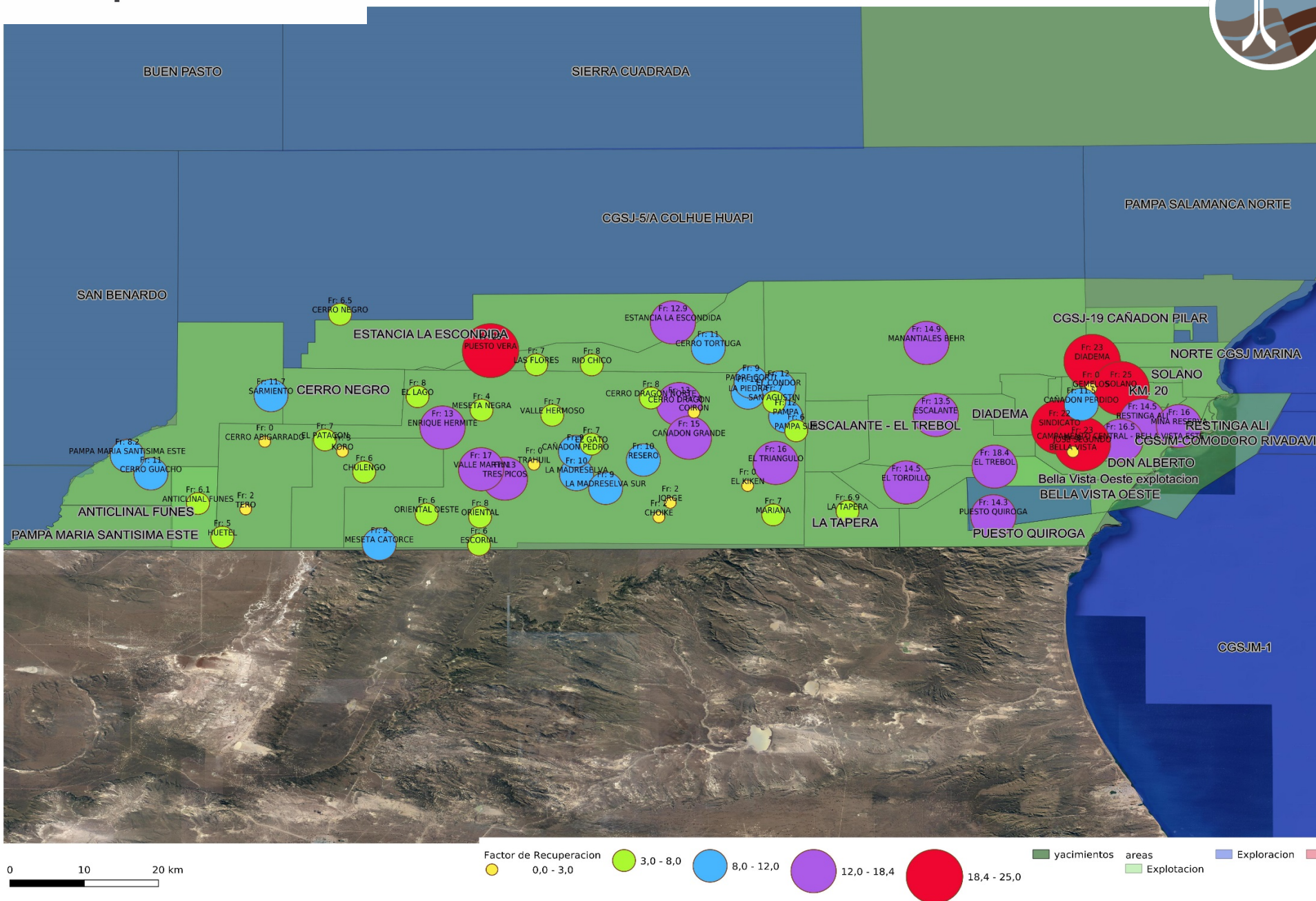


EVOLUCION DE RESESRVAS POSIBLES





7^º CONGRESO  **Producción
y Desarrollo
de Reservas**





Instalaciones

250 km. Ductos de Petroleo

840 km. Ductos de gas





Porte Bruto de
Buque
160.000 DWT

Caudal
Embarque
3.800 m³/h

Capacidad de
Almacenaje
Nominal
277.000 m³

Tiempo p/
Embarcar
1 MMbbl
2 días

TERMAP
Caleta Córdova

Volumen
Ingreso
25.200 m³/d

Petroleo
ESCALANTE
24°API



GOBIERNO
DE LA PROVINCIA
DEL CHUBUT

MINISTERIO
DE HIDROCARBUROS



7° CONGRESO IDPC
**Producción
y Desarrollo
de Reservas**

MUCHAS GRACIAS

