



**ANH**   
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



# Informe de Reservas y Recursos Contingentes de Hidrocarburos

CORTE 31 DE DICIEMBRE DE 2022

24 DE MAYO DE 2023



# Inventario de Carga Informe de Recursos y Reservas 2022

Un insumo para todos los actores del sector  
e instrumento de política pública para el Gobierno Nacional

Empresas que presentaron	2021	2022
	64	62
<b>Cantidad de empresas Auditoras Externas</b>	<b>12</b> Boury Global; DeGolyer; Gaffney; GLJ; GMAS; McDaniel; Neoil Energy; Netherland; Petrotech; Ryder Scott; SGS; Sproule;	<b>11</b> Boury Global; DeGolyer; Gaffney; GLJ; GMAS; McDaniel; Neoil Energy; Netherland; Petrotech; Ryder Scott; SGS;
<b>Total Campos Informados</b>	<b>452</b>	<b>474</b>

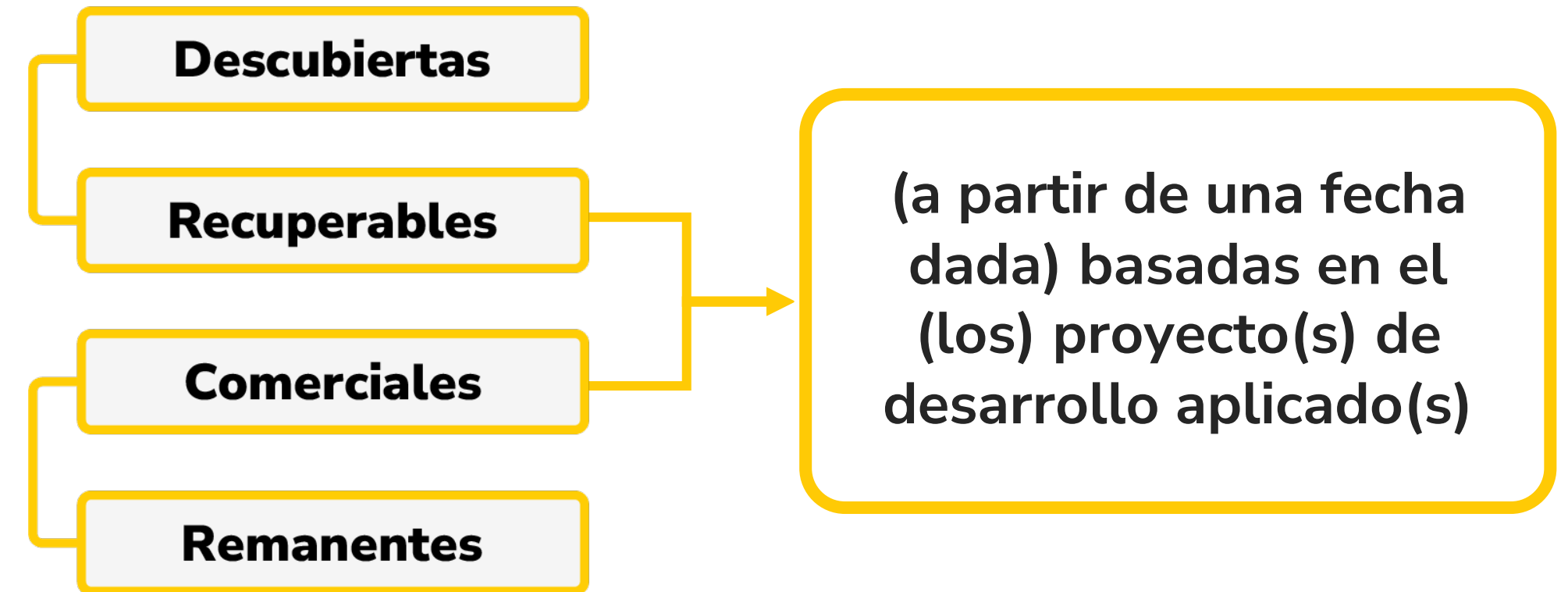
Tipos de Hidrocarburos	Cantidad de campos que reportan Reservas y Recursos
Petróleo	305
Petróleo y Gas	76
Gas	38



**55 campos restantes**  
reportan tablas IRR en cero

# Reservas

Son aquellas cantidades de hidrocarburos anticipadas a ser comercialmente recuperables, mediante la aplicación de proyectos de desarrollo en acumulaciones conocidas, a partir de una fecha dada en adelante, bajo condiciones definidas. Las Reservas deben satisfacer cuatro criterios:



**1P:** Indica la estimación baja de Reservas (en otras palabras, Reservas Probadas). Es igual a P1.  
**2P:** Indica la mejor estimación de Reservas. La suma de Reservas Probadas (P1) y Probables (P2).  
**3P:** Indica la estimación alta de Reservas. La suma de Reservas Probadas (P1), Probables (P2) y Posibles (P3).

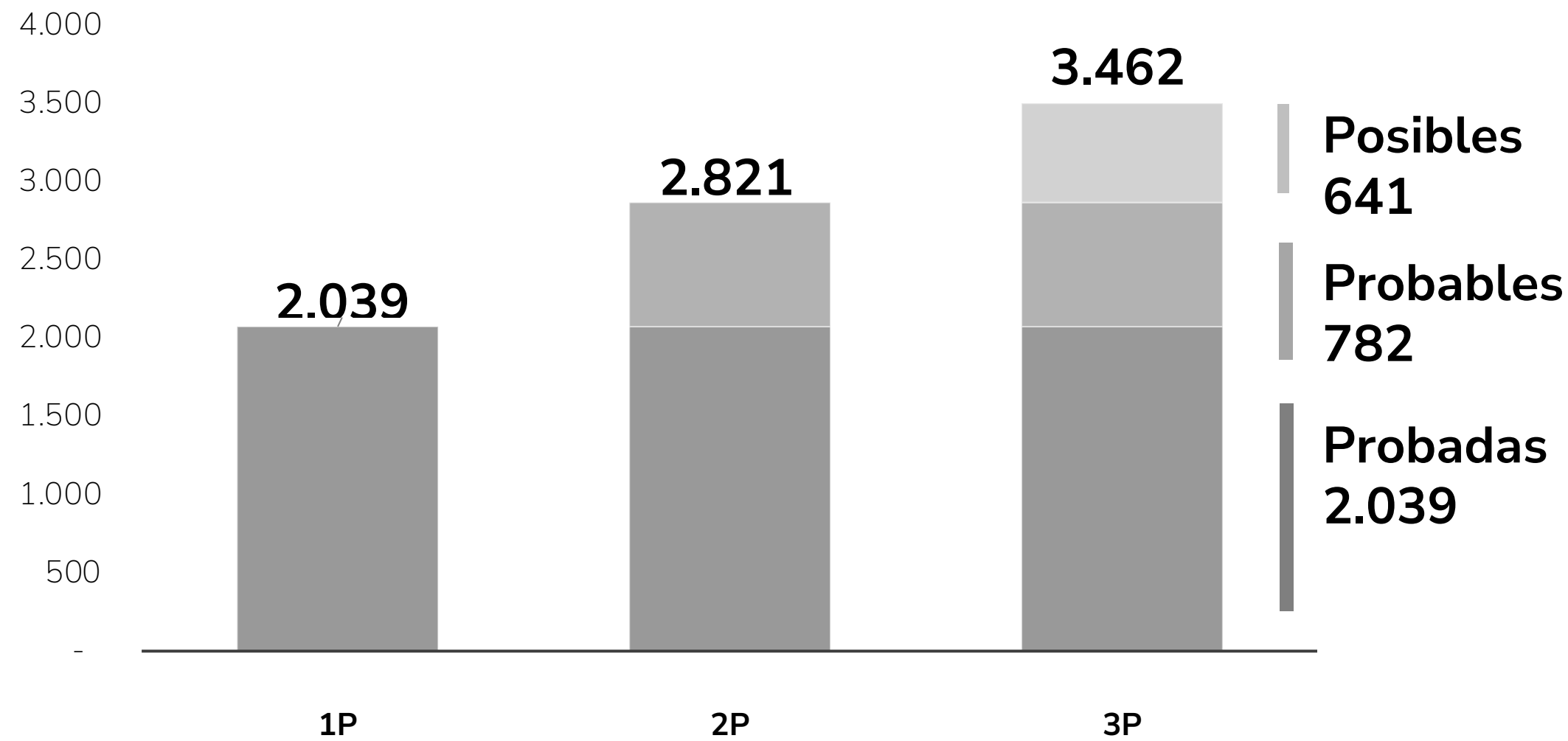
$$\begin{aligned}
 1P &= P1 \\
 2P &= P1+P2 \\
 3P &= P1+P2+P3 = 2P+P3
 \end{aligned}$$



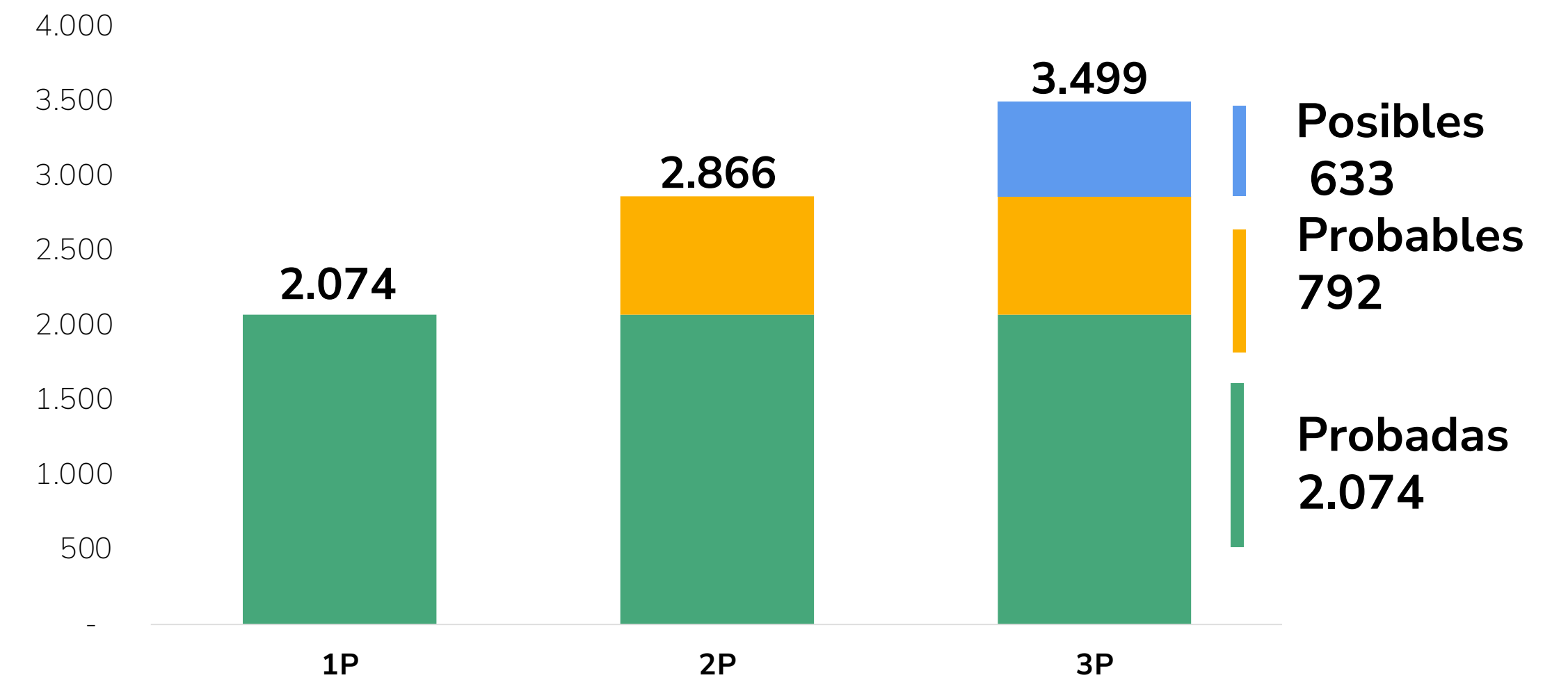
**Nota:** P2 No es lo mismo que 2P, Ni P3 es igual a 3P

# Comparativo de Reservas de Petróleo Informe de Recursos y Reservas 2021 – 2022

RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2021

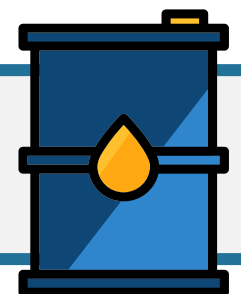


RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2022



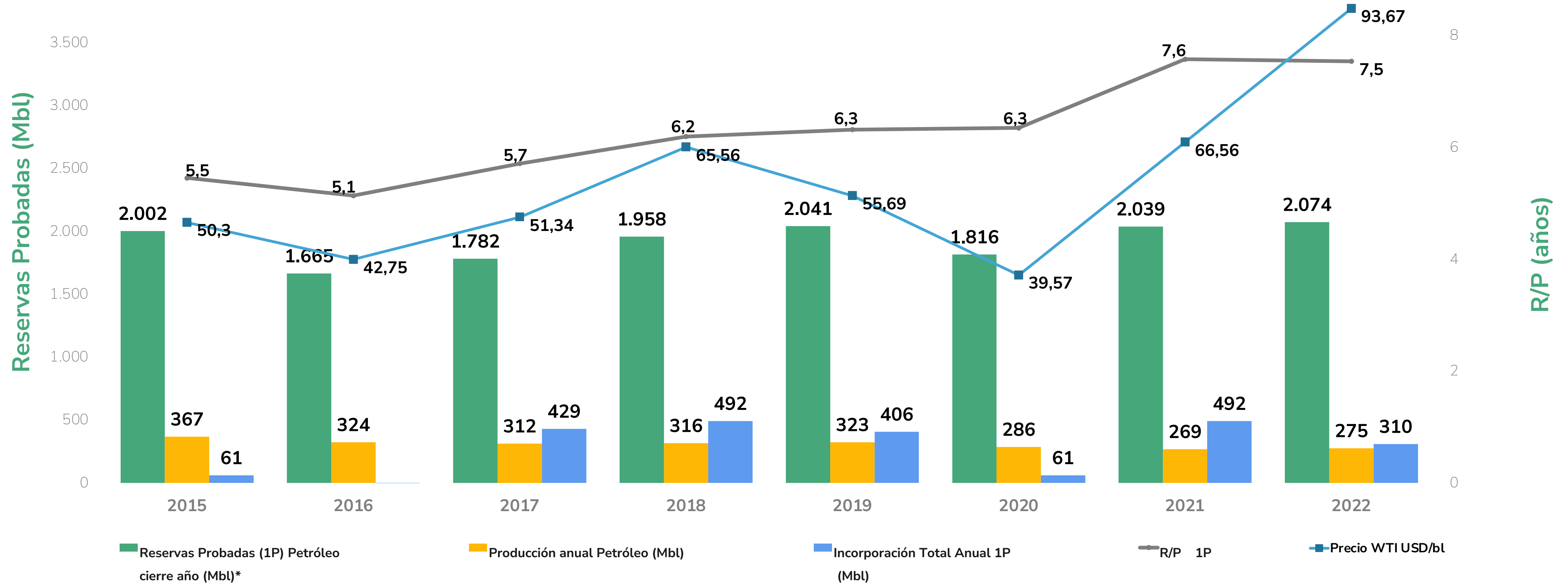
1P: Indica la estimación baja de Reservas (Igual a P1)  
 2P: Mejor estimación de Reservas (P1+P2)  
 3P: Estimación alta de Reservas (P1+P2+P3)

Hubo un aumento en **35 millones de barriles** con respecto al año 2021



# Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación Anual de Petróleo

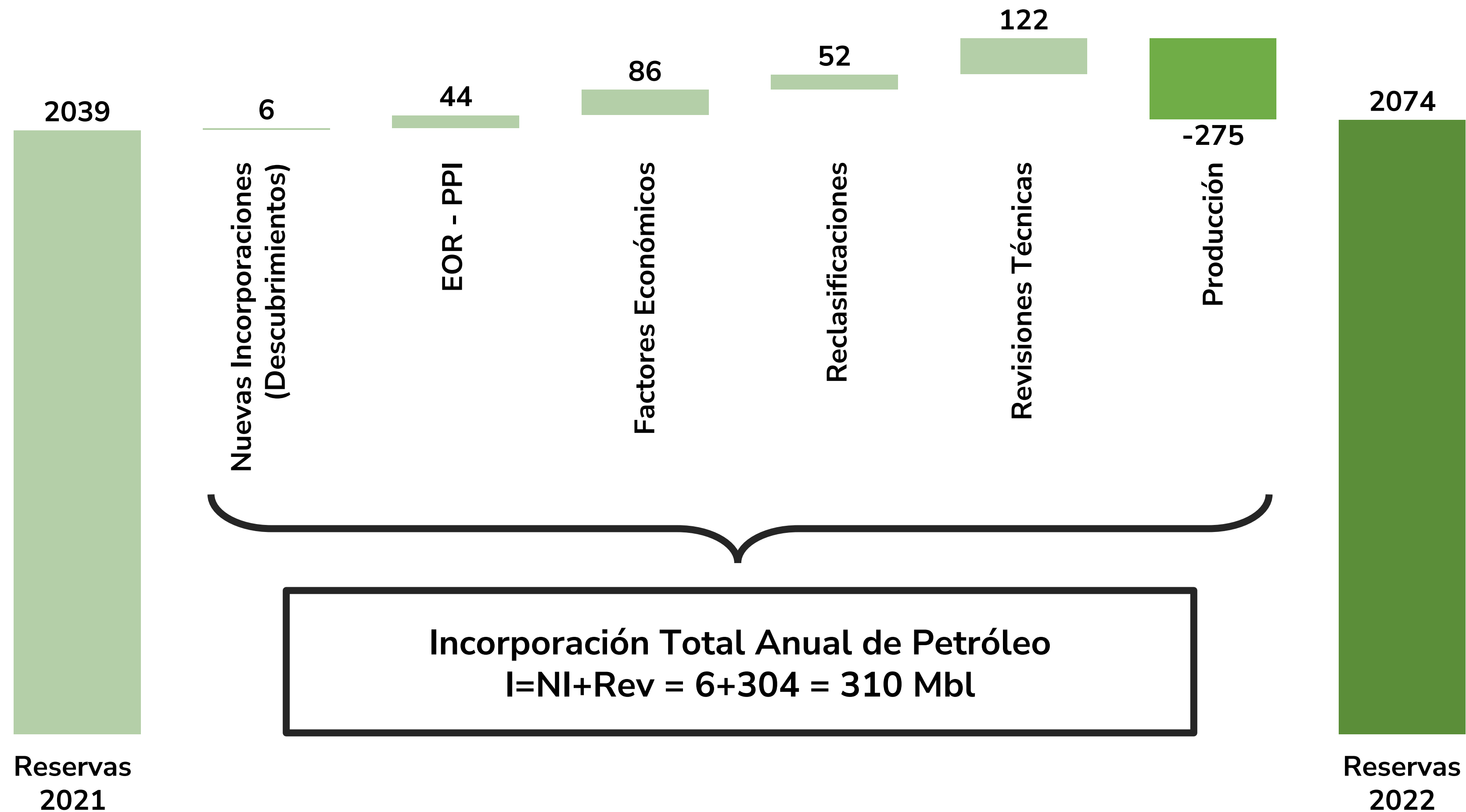
Colombia cuenta con Reservas Probadas / Producción de crudo de **7,5 años**



\*Incluye condensados

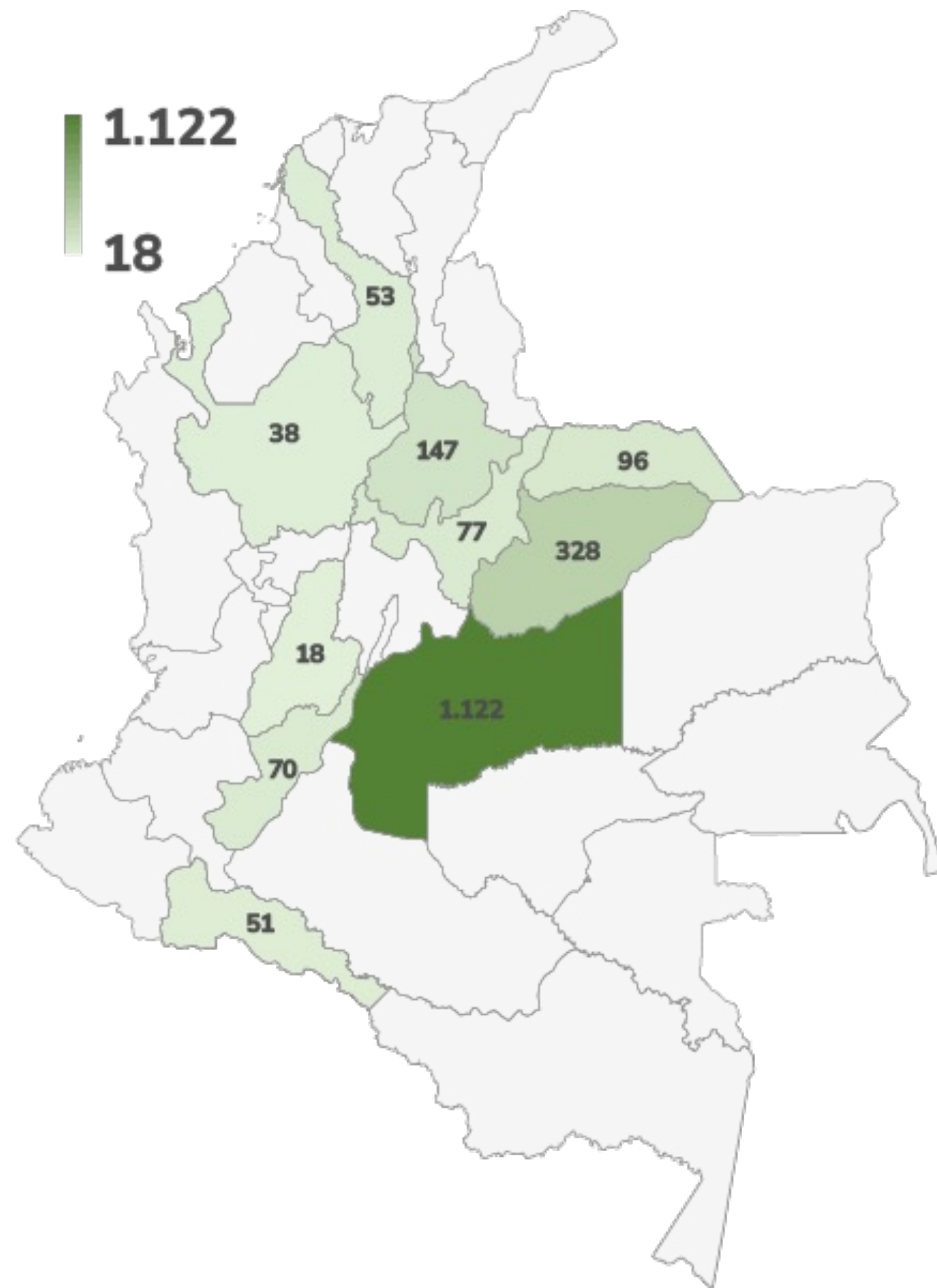
Mbl: Millones de barriles

# Detalle de Incorporación Anual de Reservas Probadas de Petróleo





# Reservas Probadas de Petróleo por Departamento

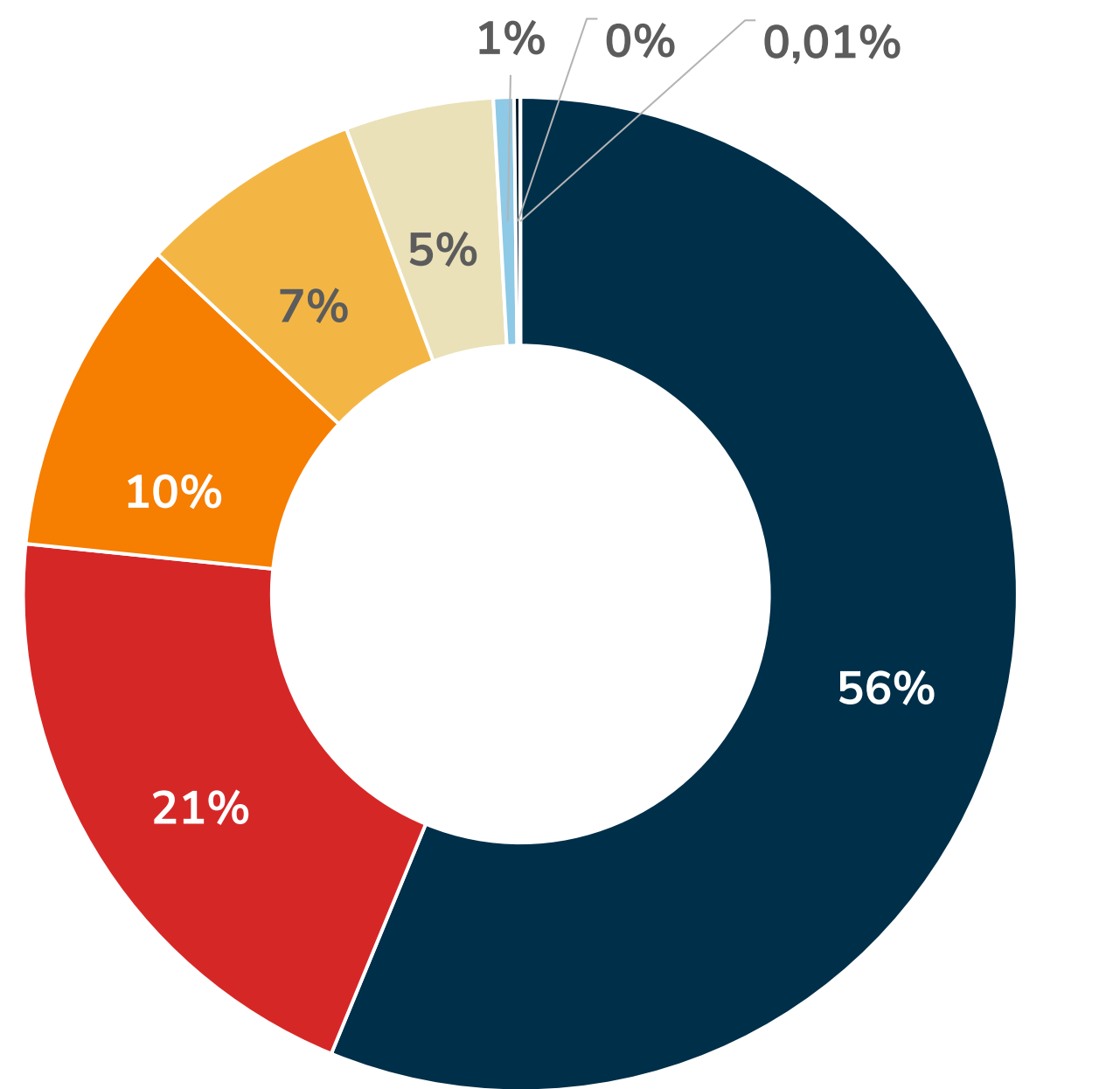


	Departamento	Petroleo 1P Mbl	% Porcentaje
1	META	1.122	54%
2	CASANARE	328	16%
3	SANTANDER	147	7%
4	ARAUCA	96	4%
5	BOYACA	77	4%
6	HUILA	70	3%
7	CESAR	54	3%
8	BOLIVAR	53	3%
9	PUTUMAYO	51	2%
10	ANTIOQUIA	38	2%
11	TOLIMA	18	1%
12	OTROS	20	1%
<b>Total general</b>		<b>2.074</b>	<b>100%</b>

Mbl: Millones de barriles



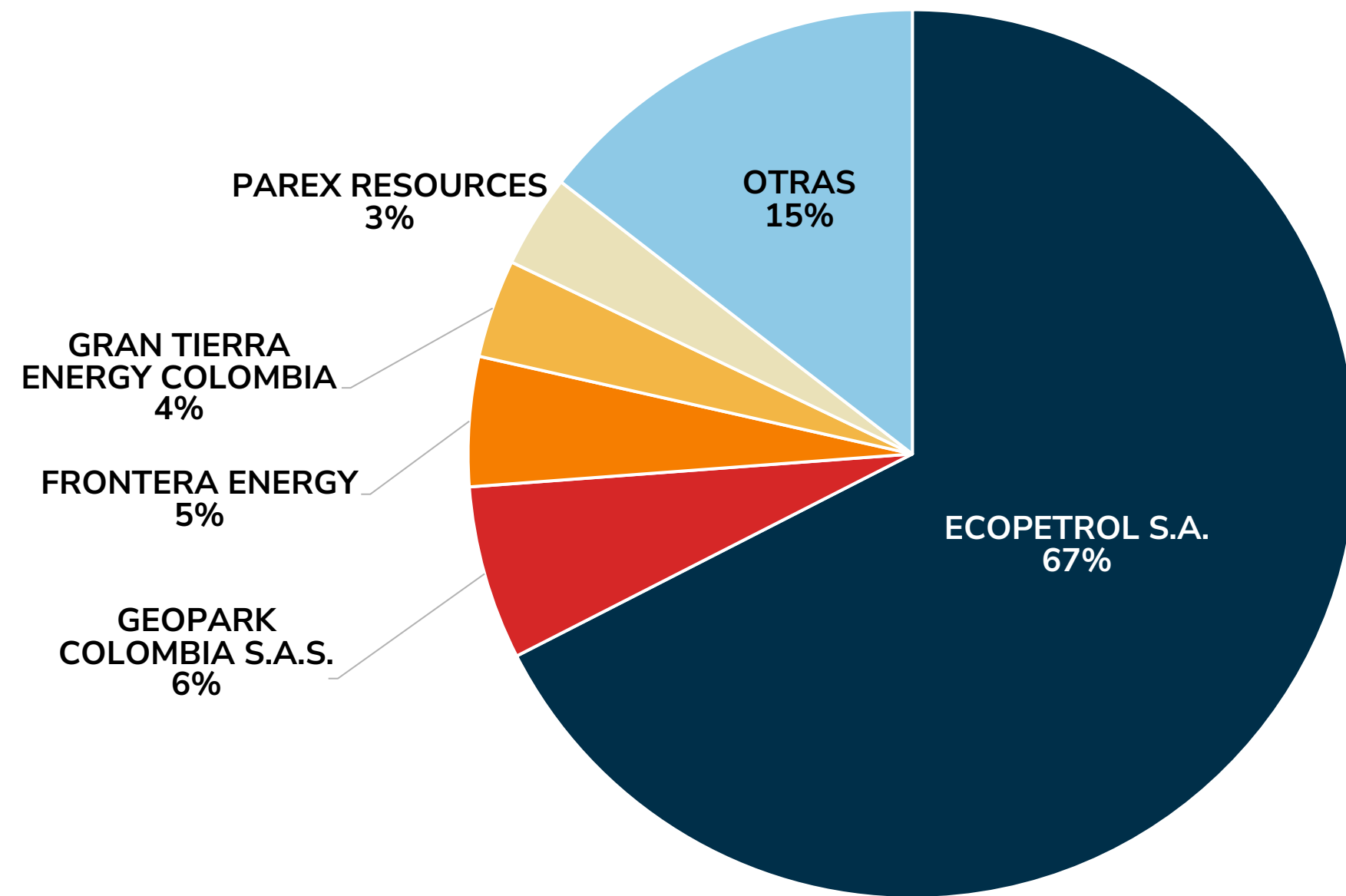
# Distribución de Reservas de Petróleo 1P por Tipo de Contrato



Tipo de Contrato	Petróleo 1P (Mbl)	% Porcentaje
CONVENIO DE EXPLOTACIÓN	1.166	56%
E&P	423	20%
ASOCIACIÓN	215	10%
E&E	152	7%
CONVENIO E&P	100	5%
PROPIEDAD PRIVADA	14	1%
CONVENIO E&E	4	0%
CONCESIÓN	0,1	0%
<b>Total</b>	<b>2.074</b>	<b>100%</b>

Mbl: Millones de barriles

# Reservas Probadas de Petróleo Principales Compañías Operadoras por volumen

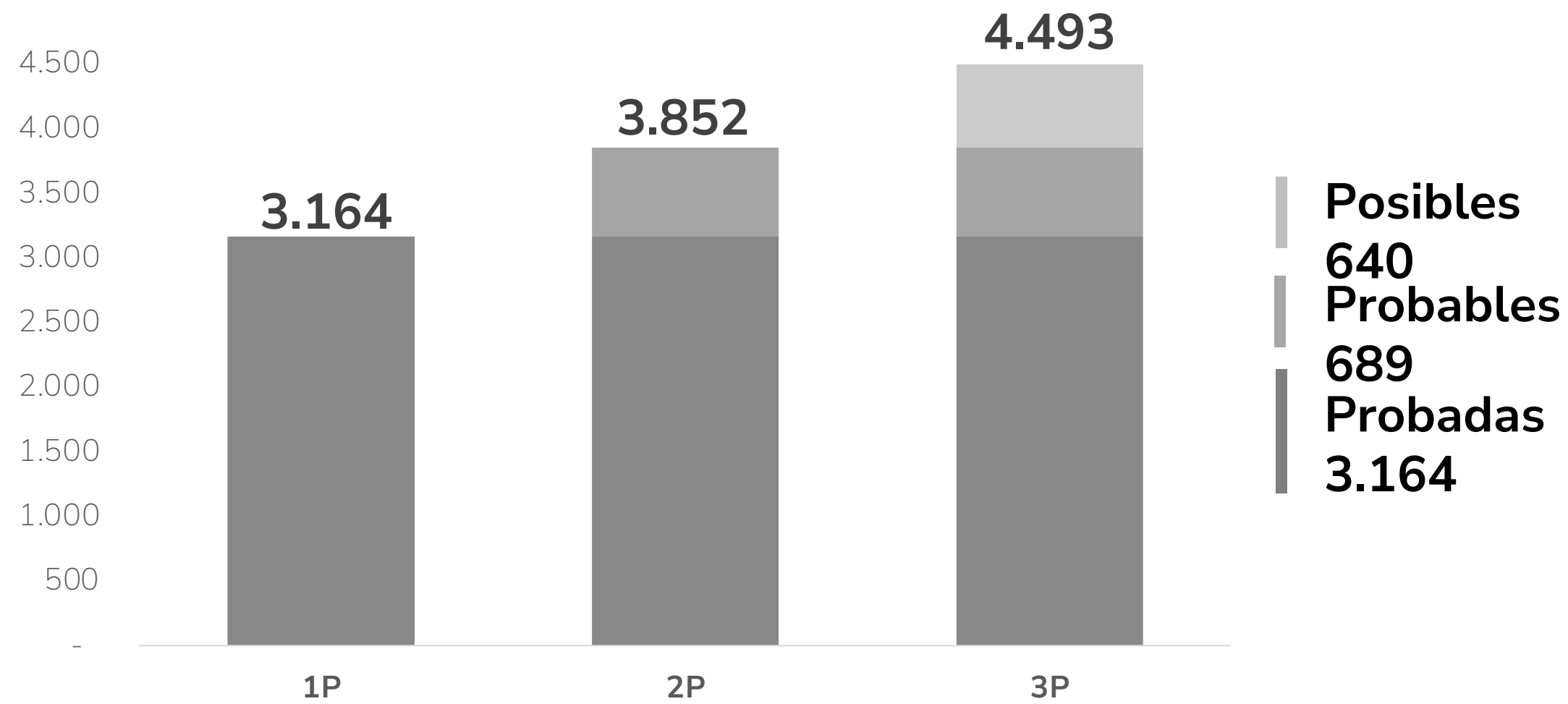


Compañías		Petróleo 1P (Mbl)	% Porcentaje
1	ECOPEPETROL S.A.	1.399	67%
2	GEOPARK COLOMBIA S.A.S.	131	6%
3	FRONTERA ENERGY	98	5%
4	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA	74	4%
5	PAREX RESOURCES	70	3%
6	OTRAS	301	15%
<b>Total</b>		<b>2.074</b>	<b>100%</b>

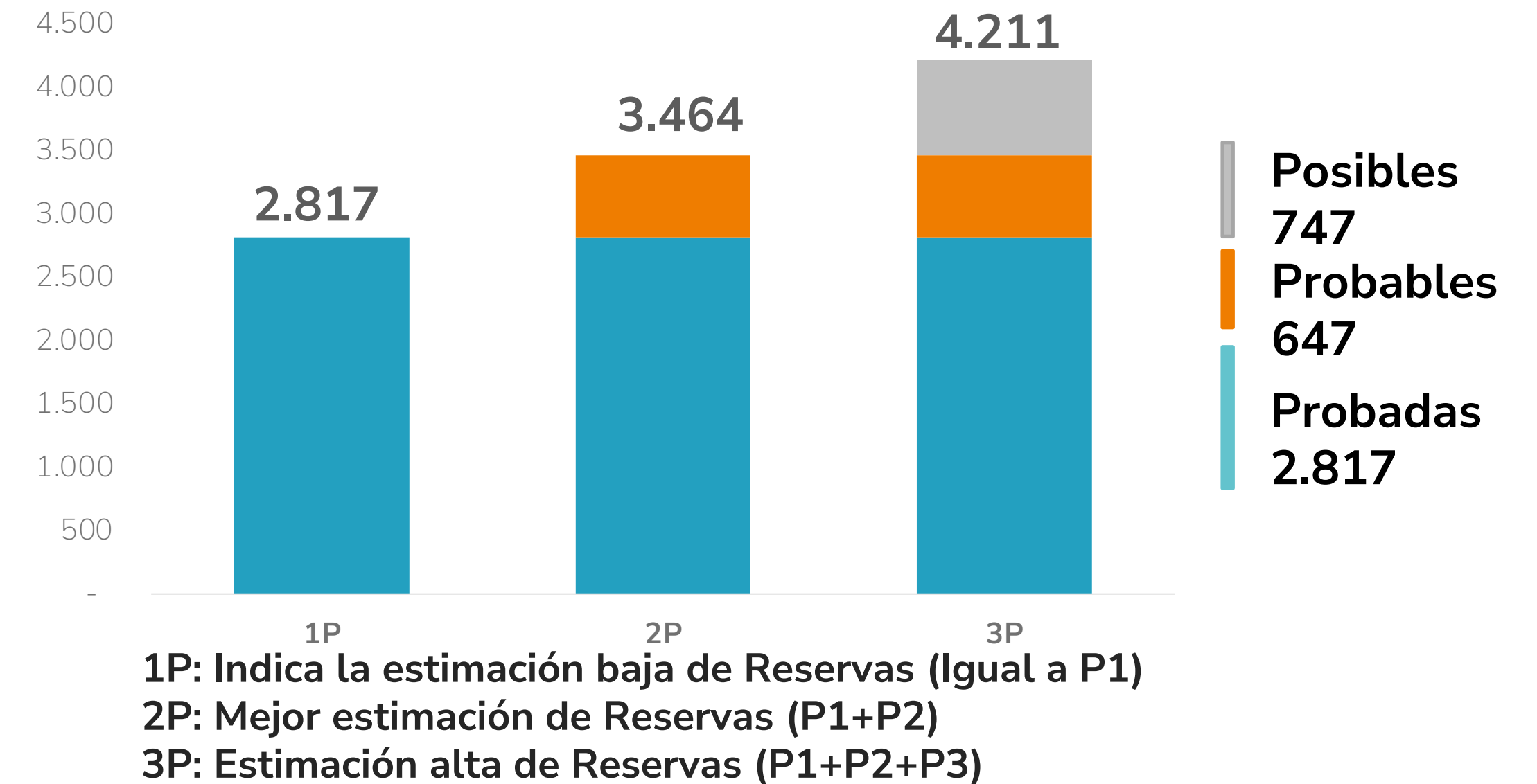
Mbl: Millones de barriles

# Comparativo de Reservas de Gas Informe de Recursos y Reservas 2021 – 2022

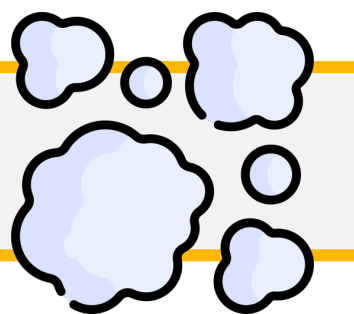
RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2021



RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2022



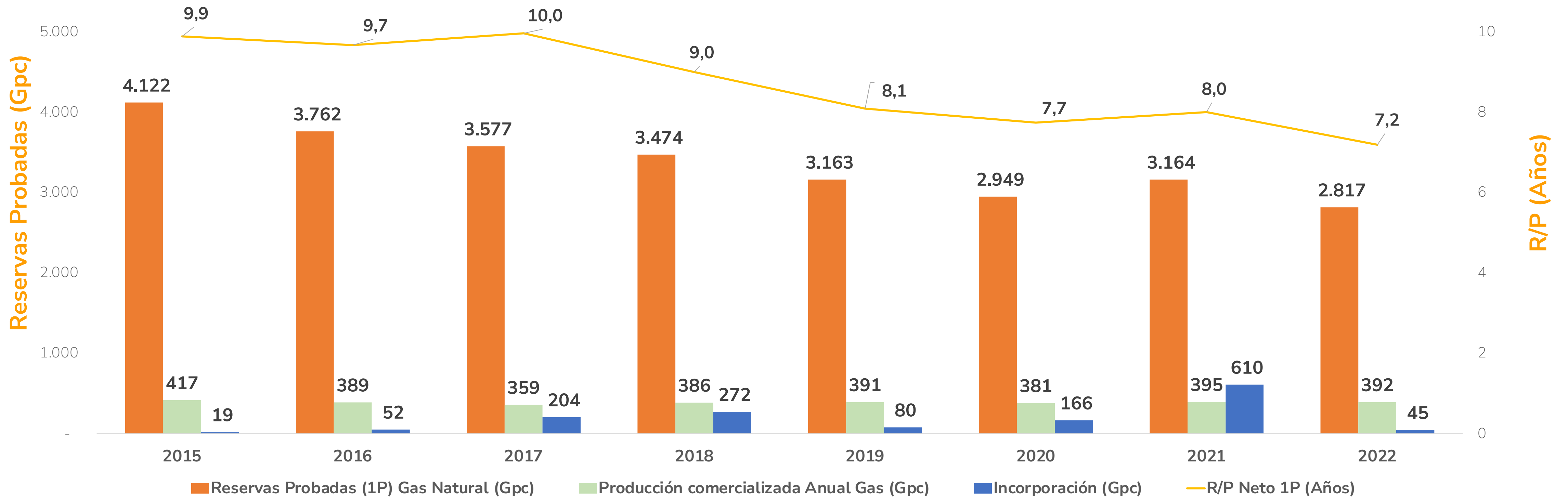
Al cierre de 2022, las reservas probadas de gas fueron de **2.82 terapies cúbicos**





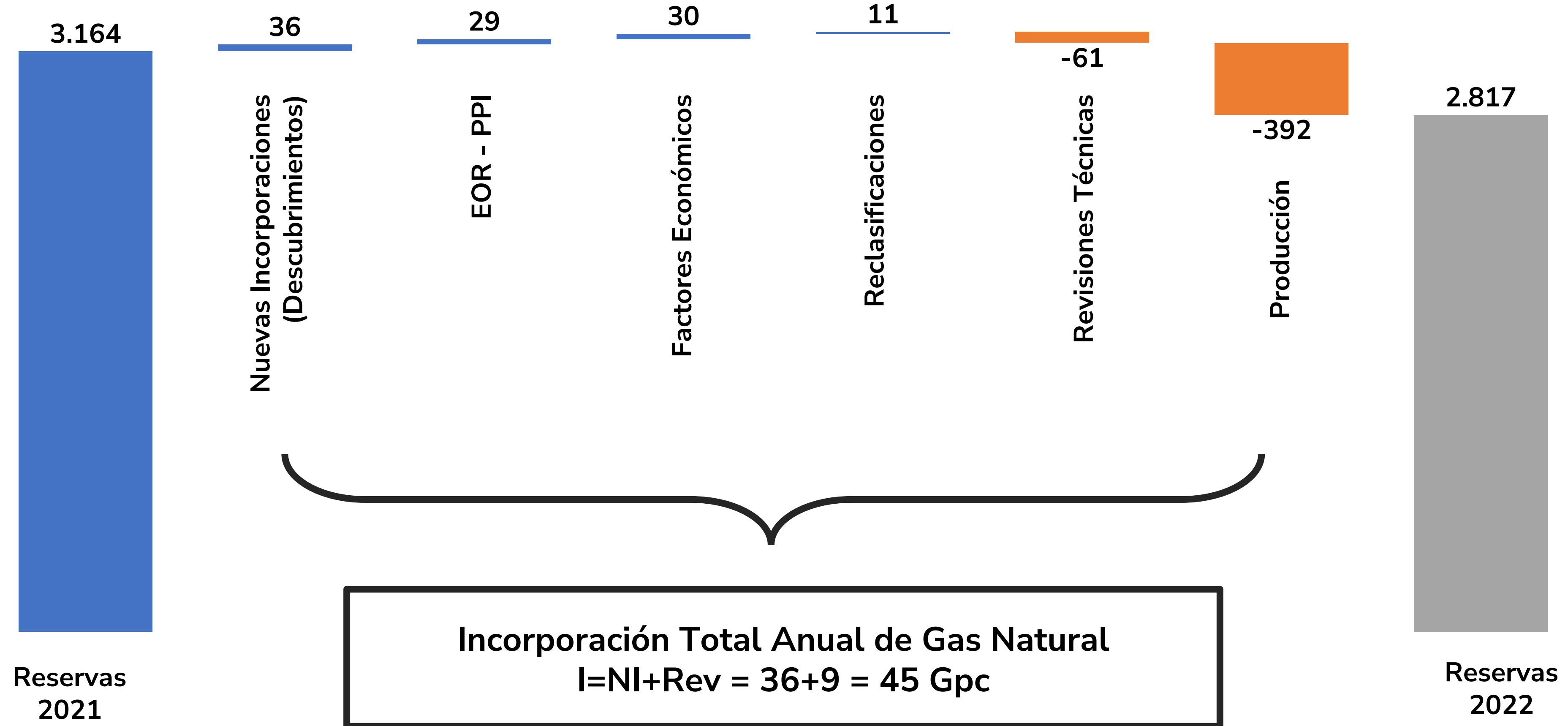
# Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación Anual de Gas

Colombia cuenta con Reservas Probadas / Producción de gas de **7,2 años**

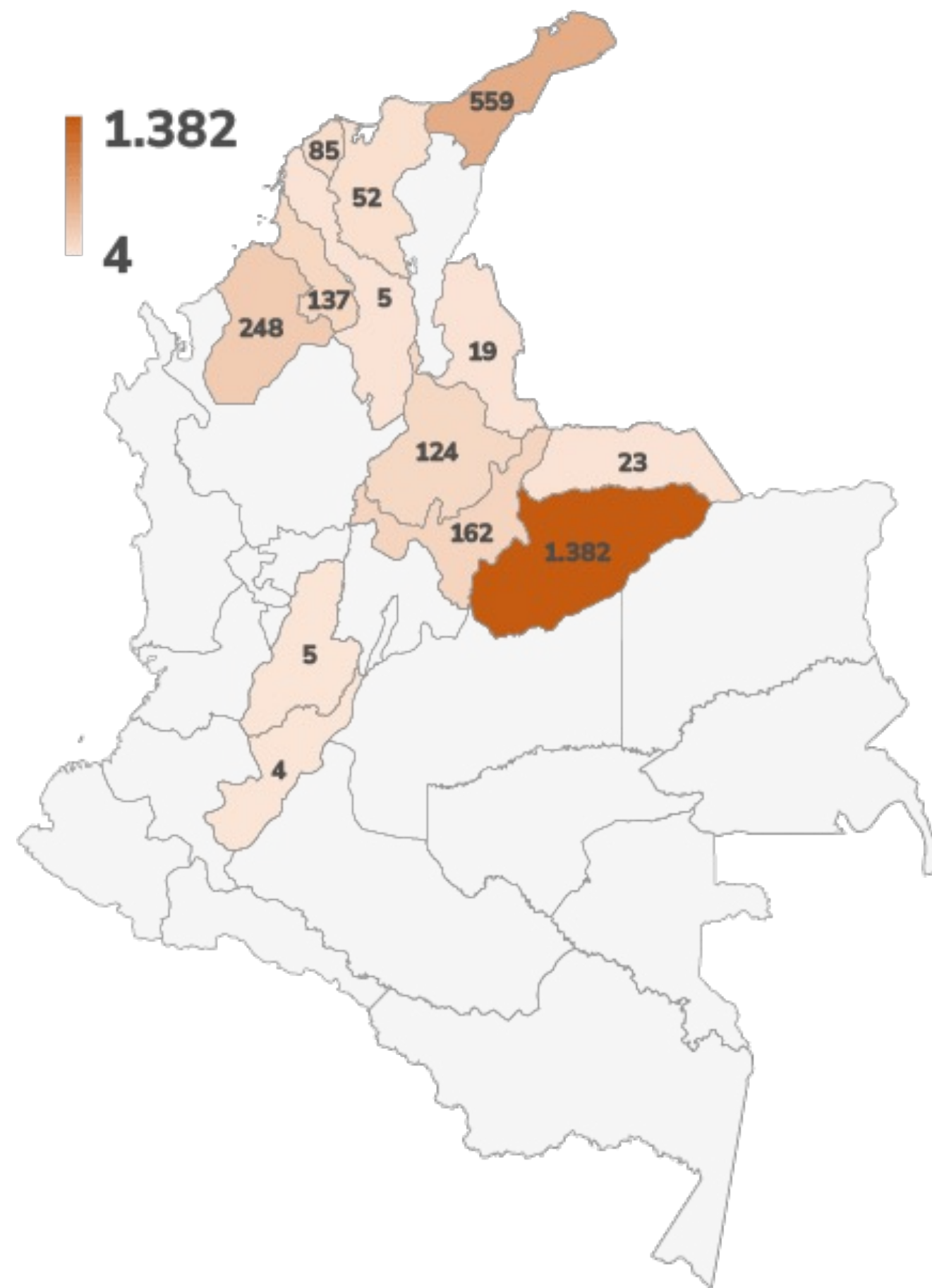


Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

# Detalle de Incorporación Anual de Reservas Probadas de Gas



# Reservas Probadas de Gas por Departamento

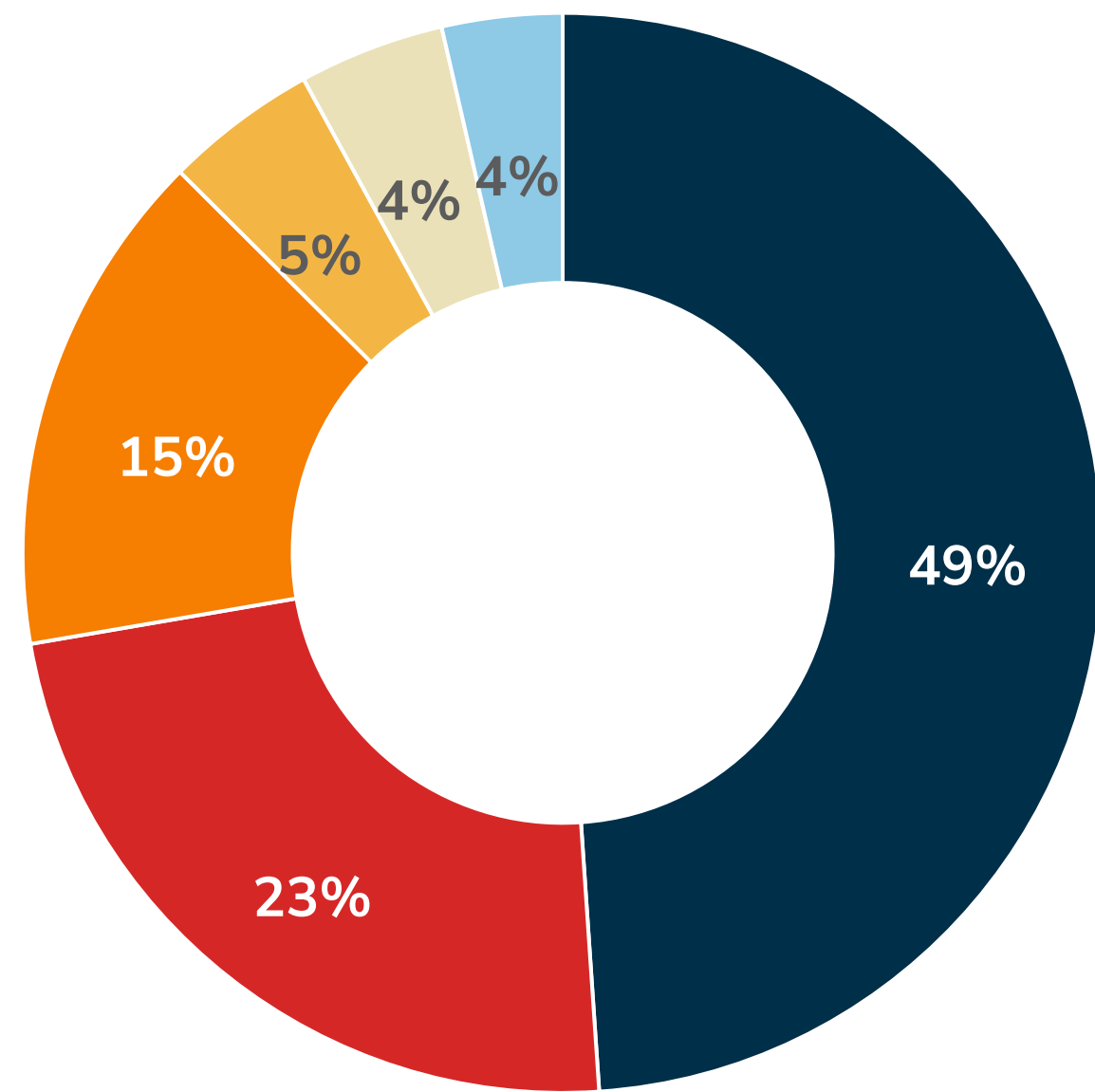


	Departamento	Gas 1P Gpc	% Porcentaje
1	CASANARE	1.382	49%
2	GUAJIRA	559	20%
3	CÓRDOBA	248	9%
4	BOYACÁ	162	6%
5	SUCRE	137	5%
6	SANTANDER	124	4%
7	ATLÁNTICO	85	3%
8	MAGDALENA	52	2%
9	ARAUCA	23	1%
10	NORTE DE SANTANDER	19	1%
11	CESAR	12	0%
12	TOLIMA	5	0%
13	BOLÍVAR	5	0%
14	HUILA	4	0%
<b>Total general</b>		<b>2.817</b>	<b>100%</b>

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

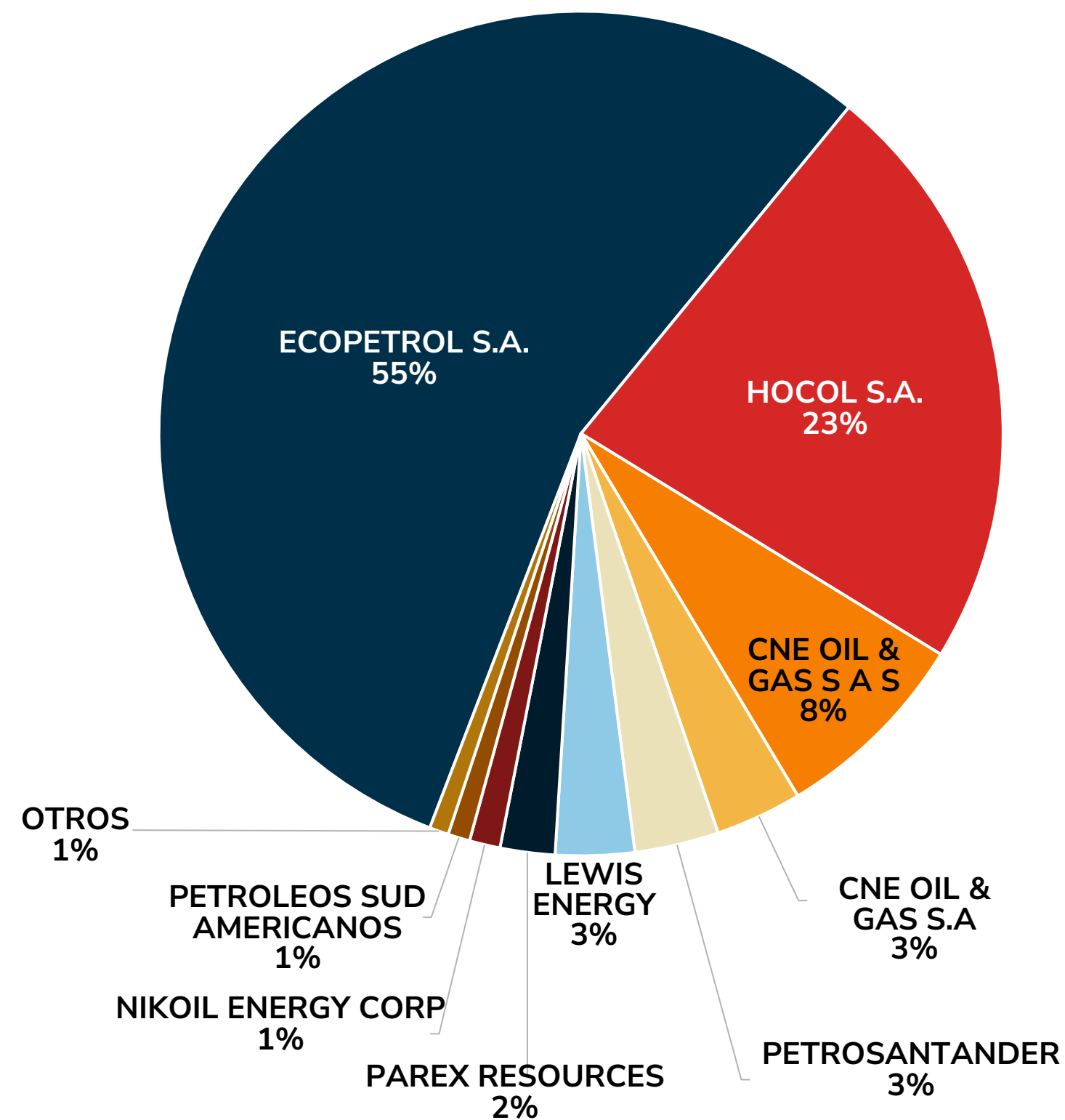


# Distribución de Reservas de Gas 1P por Tipo de Contrato



Tipo de Contrato	Gas 1P (Gpc)	% Porcentaje
CONVENIO E&P	1.378	49%
ASOCIACION	659	23%
E&P	427	15%
E&E	129	5%
CONVENIO E&E	123	4%
CONVENIO DE EXPLOTACION	101	4%
<b>Total</b>	<b>2.817</b>	<b>100%</b>

# Reservas Probadas de Gas Principales Compañías Operadoras por volumen



Compañías	Gas 1P (Gpc)	% Porcentaje
ECOPETROL S.A.	1.552	55%
HOCOL S.A.	643	23%
CNE OIL & GAS S.A.S	216	8%
CNE OIL & GAS S.A	93	3%
PETROSANTANDER	91	3%
LEWIS ENERGY	85	3%
PAREX RESOURCES	59	2%
NIKOIL ENERGY CORP	33	1%
PETROLEOS SUD AMERICANOS	24	1%
OTROS	21	1%
<b>Total</b>	<b>2.074</b>	<b>100%</b>

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

# Recursos Contingentes

Son aquellas cantidades de hidrocarburos estimadas, a una fecha dada, a ser potencialmente recuperables de acumulaciones conocidas, por la aplicación de proyectos de desarrollo, que actualmente no son considerados comerciales, debido a una o más contingencias.

**1C:** Indica la estimación baja de Recursos Contingentes.  
*Igual a C1.*

**2C:** Indica la mejor estimación de Recursos Contingentes.  
*La suma de C1 y C2.*

**3C:** Indica la estimación alta de Recursos Contingentes.  
*La suma de C1, C2 y C3.*

$$\begin{aligned} 1C &= C1 \\ 2C &= C1+C2 \\ 3C &= C1+C2+C3 = 2C+C3 \end{aligned}$$

**Ambiental y/o Social:** Contingencias relacionadas con permisos y trámites ambientales, negociación de tierras, consulta previa, permisos arqueológicos.

**Técnica:** Cuando la recuperación comercial es dependiente de tecnologías aún en desarrollo o la evaluación técnica de la acumulación es insuficiente para determinar la comercialidad.

**Económica:** En este grupo se tienen en cuenta contingencias asociadas a los costos de operación, precio de los hidrocarburos, ausencia o deficiencia de mercado, insuficiencia o falta de infraestructura.

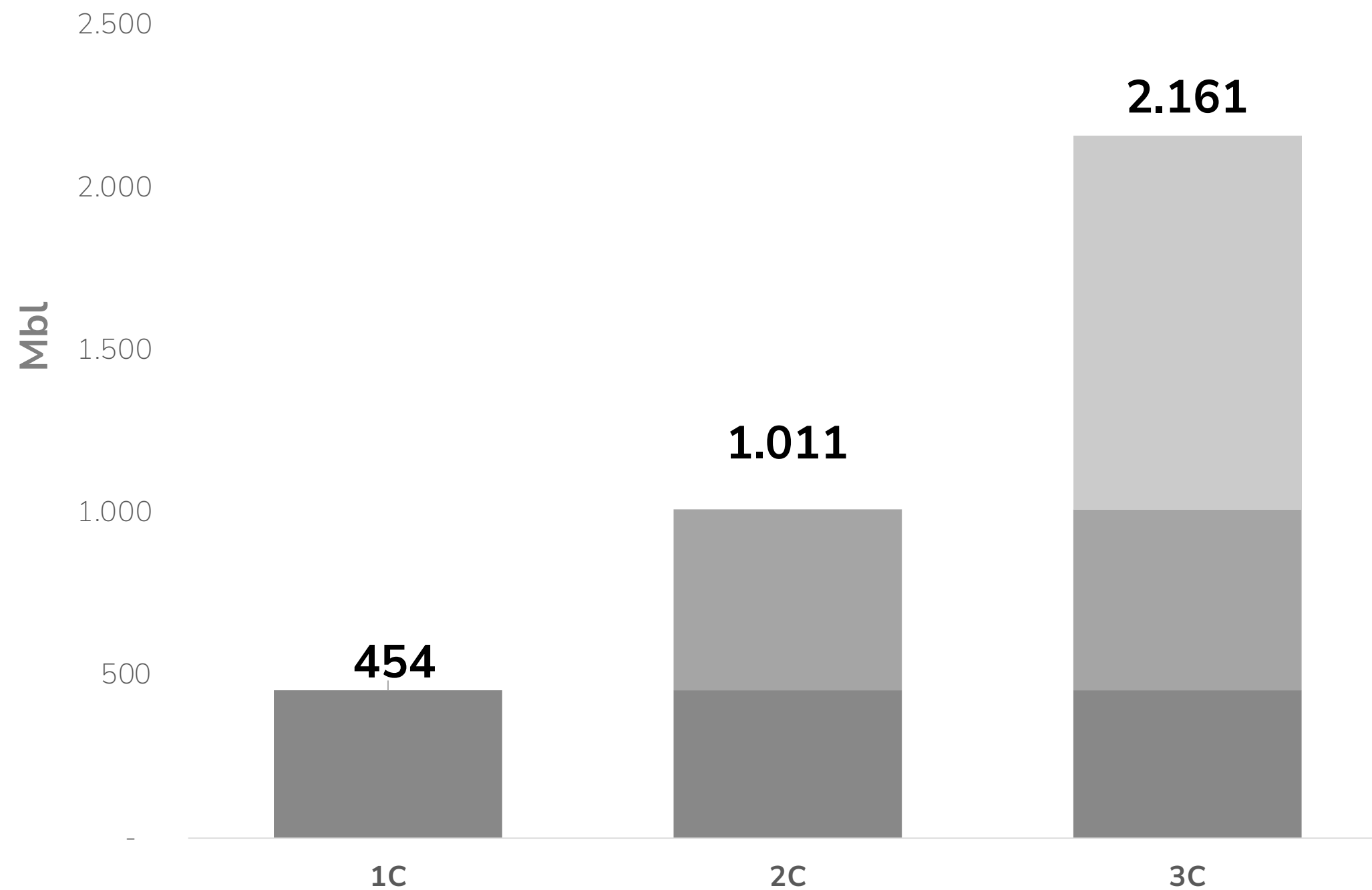
**Asuntos Legales y/o Contractuales:** Contingencias asociadas a obligaciones, requerimientos contractuales o impedimentos legales que impactan en la comercialidad del proyecto.

**Finalización de contrato:** Terminación del contrato original y reporte de los volúmenes como recursos contingentes.

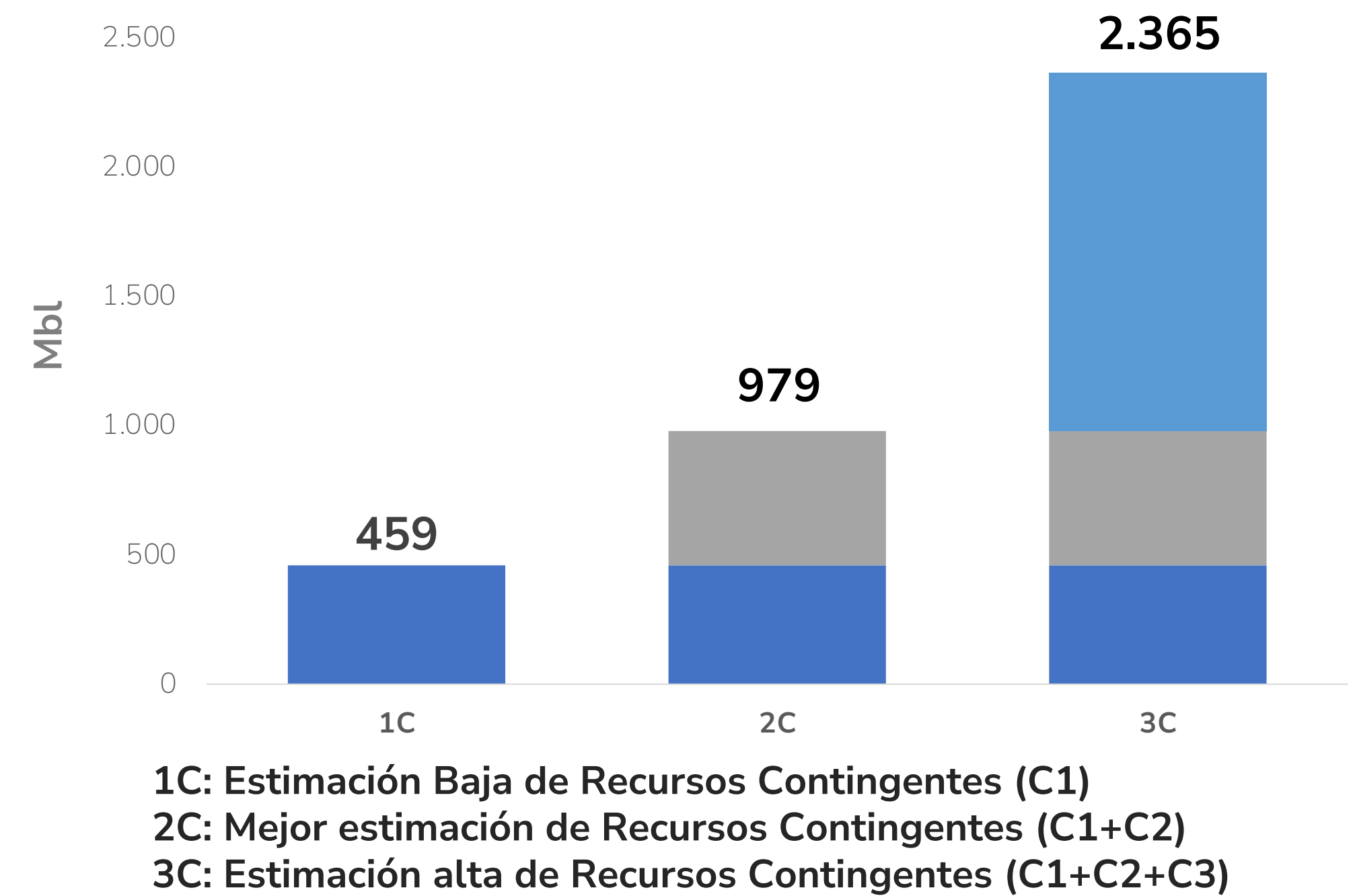


# Recursos Contingentes de Petróleo Informe de Recursos y Reservas 2022

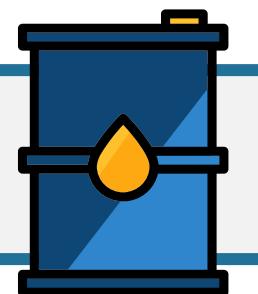
RECURSOS CONTINGENTES 2021



RECURSOS CONTINGENTES 2022

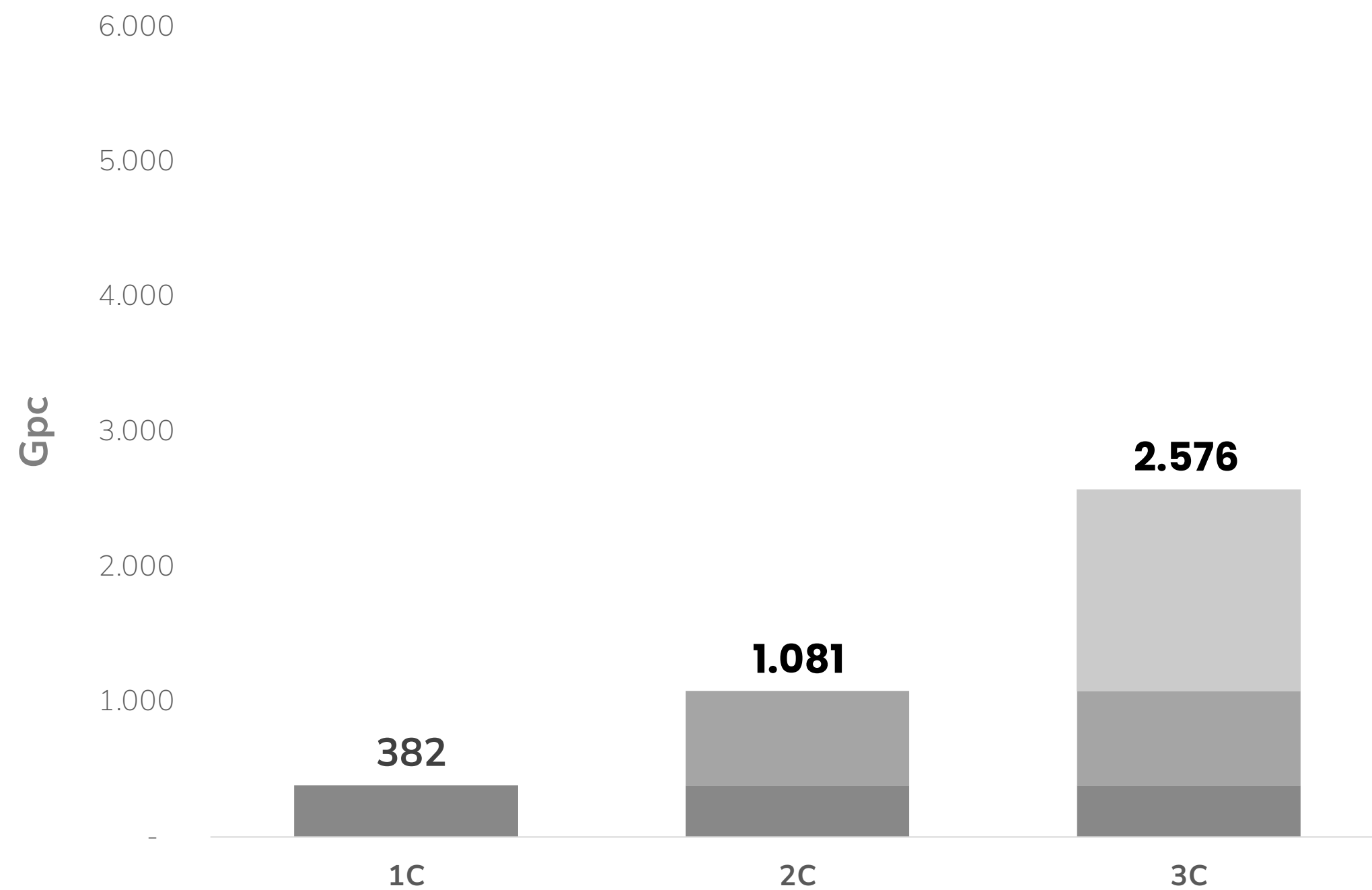


Los recursos contingentes de crudo se incrementaron en **204 millones de barriles**

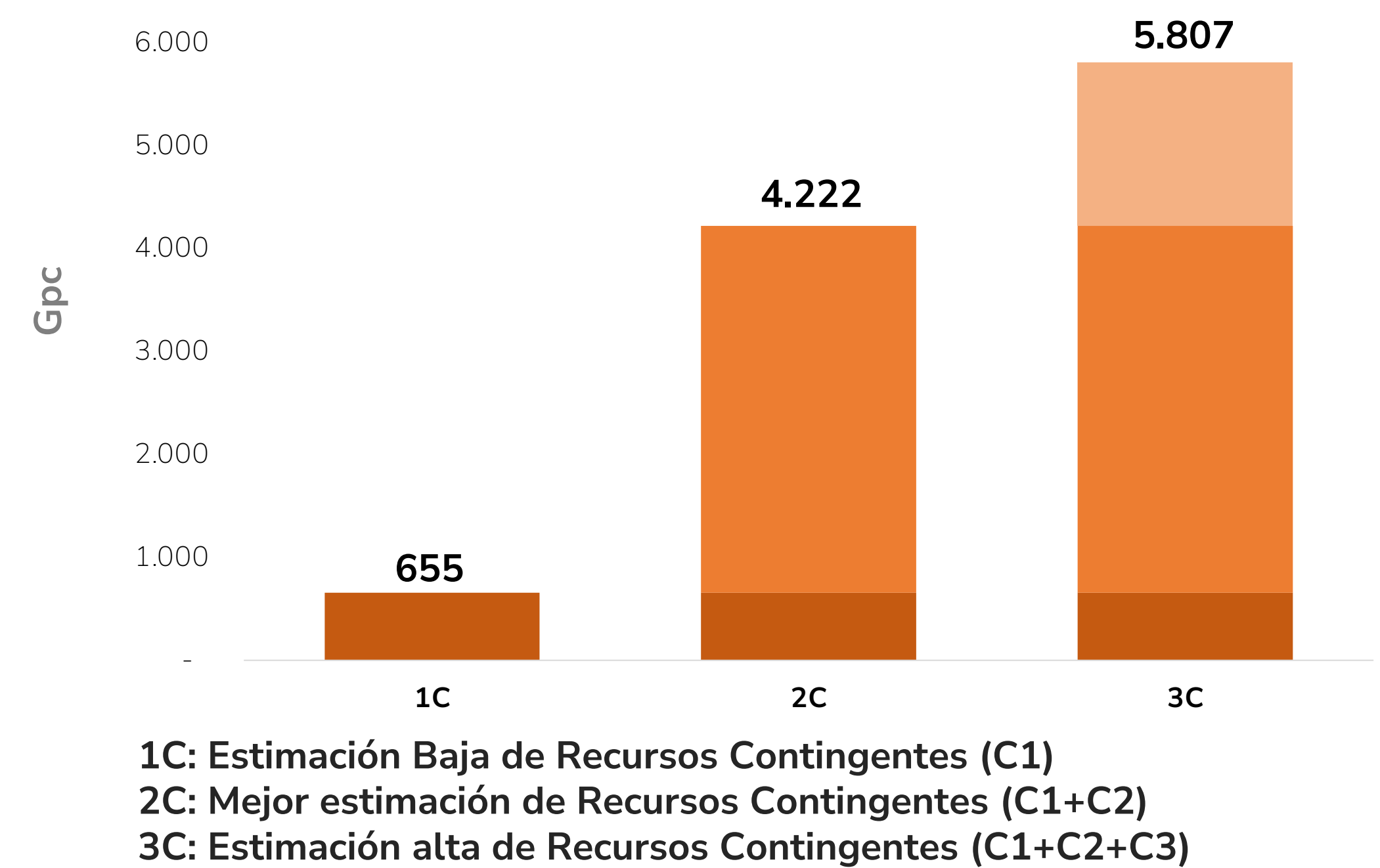


# Recursos Contingentes de Gas Natural Informe de Recursos y Reservas 2022

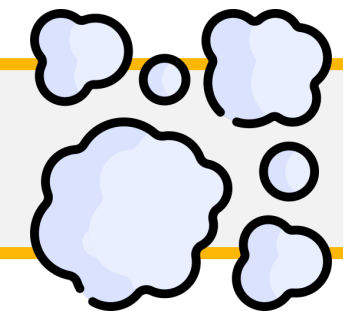
RECURSOS CONTINGENTES 2021



RECURSOS CONTINGENTES 2022

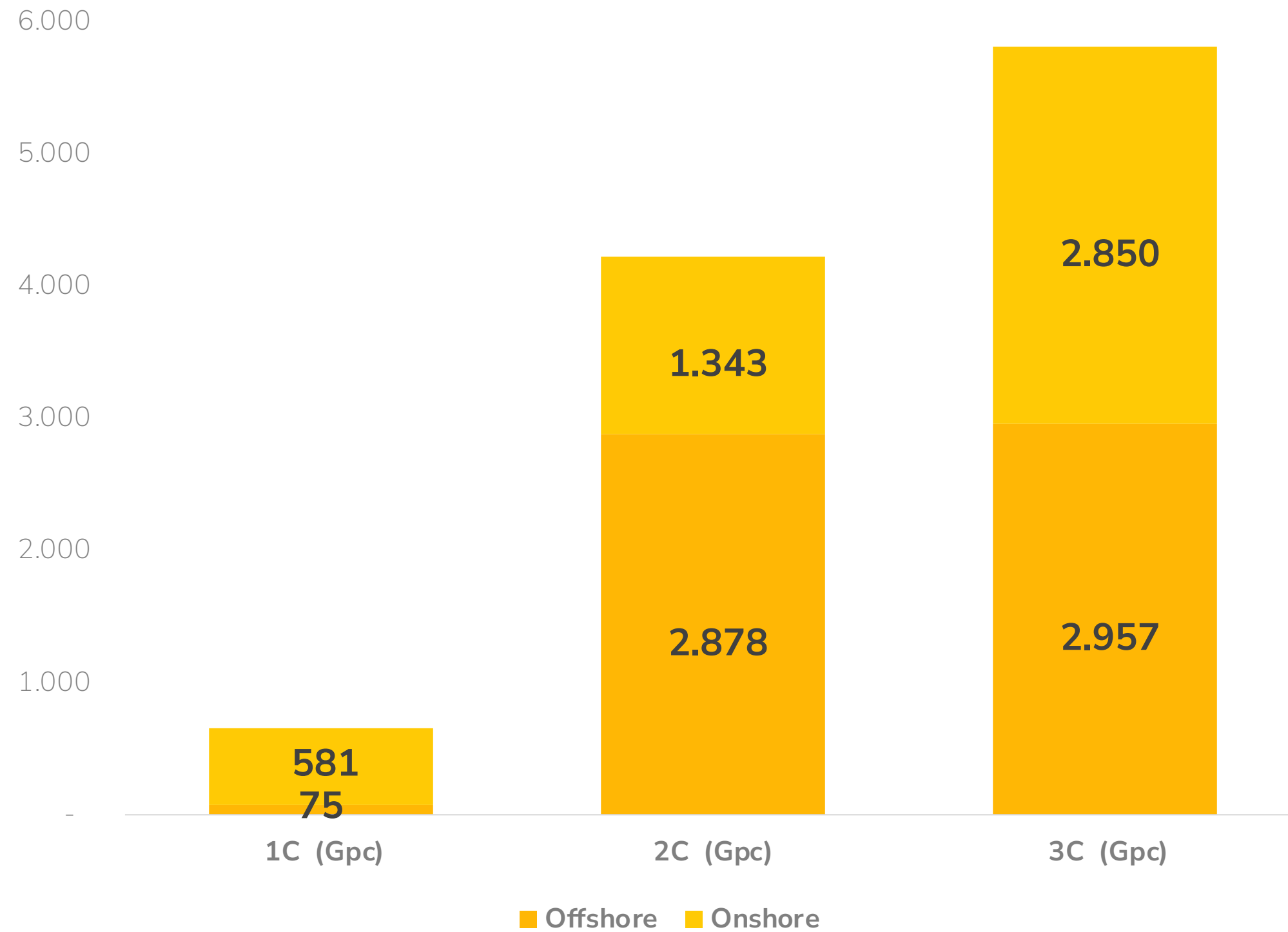


Los recursos contingentes de gas aumentaron a **5.8 terapies cúbicos**



# Recursos Contingentes de Gas Natural Onshore Offshore

RECURSOS CONTINGENTES 2022



Recursos Contingentes	1C (Gpc)	2C (Gpc)	3C (Gpc)
Offshore	75	2.878	2.957
Onshore	581	1.343	2.850
<b>Total</b>	<b>655</b>	<b>4.222</b>	<b>5.807</b>

Offshore	C1 (Gpc)	C2 (Gpc)	C3 (Gpc)
GUAJIRA OFFSHORE	75	30	79
SINÚ OFFSHORE	–	2.774	–
<b>Total</b>	<b>75</b>	<b>2.803</b>	<b>79</b>

1C: Estimación Baja de Recursos Contingentes (C1)  
 2C: Mejor estimación de Recursos Contingentes (C1+C2)  
 3C: Estimación alta de Recursos Contingentes (C1+C2+C3)



# Gracias



[twitter.com/ANHColombia](https://twitter.com/ANHColombia)



[instagram.com/anh\\_colombia](https://www.instagram.com/anh_colombia)



[facebook.com/ANHColombia](https://www.facebook.com/ANHColombia)



[linkedin.com/company/agencia-nacional-de-hidrocarburos/](https://www.linkedin.com/company/agencia-nacional-de-hidrocarburos/)





**ANH**   
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS