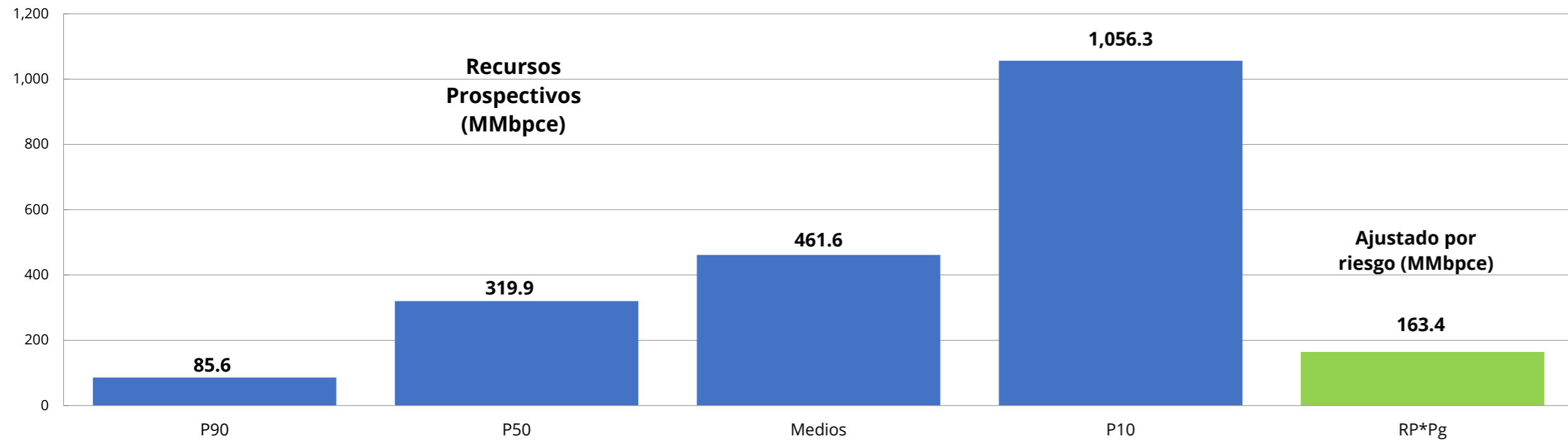


Sector Burgos (21 áreas contractuales)

DATOS GENERALES

Concepto	Area 1	Area 2	Area 3	Area 4	Area 5	Area 6	Area 7	Area 8	Area 9	Area 10	Area 11	Area 12	Area 13	Area 14	Area 15	Area 16	Area 17	Area 18	Area 19	Area 20	Area 21
	TC-SB-02	TC-SB-G1	TC-SB-04	TC-SB-06	TC-SB-08	TC-SB-09	TC-SB-G3	TC-SB-12	TC-SB-G2	TC-SB-G4	TC-SB-13	TC-SB-G5	TC-SB-18	TC-SB-G6	TC-SB-20	TC-SB-21	TC-SB-22	TC-SB-24	TC-SB-25	TC-SB-26	TC-SB-27
Provincia Petrolera	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos	Sabinas-Burgos
Provincia Geológica	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos
Superficie del Área Contractual (km²)	233.1	521.4	271.9	271.5	155.4	179.2	458.7	265.0	478.2	445.7	213.0	436.4	191.7	346.0	221.9	184.3	184.2	204.5	203.7	189.0	174.4
Cobertura sísmica 3D (%)	100%	99%	100%	100%	100%	100%	71%	42%	99%	51%	0%	0%	0%	21%	35%	19%	54%	46%	18%	92%	84%
Sísmica 2D km	224.5	797.5	321.5	344.4	191.4	350.4	797.6	421.9	609.2	628.8	298.8	714.4	319.2	475.3	295.1	269.2	169.4	412.3	216.9	175.5	168.9
Edades del play	Eoceno Superior Jackson	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg	Paleoceno Superior y Eoceno Inferior Wilcox	Eoceno Inferior Wilcox y Eoceno Superior Jackson	Paleoceno Inferior Midway	Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Inferior Vicksburg y Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Medio Frio	Oligoceno Medio Frio
Litologías	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino-Medio	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Grueso	Arenisca Grano Fino- Grueso	Grainstone de Oolitas	Arenisca Grano Grueso	Areniscas	Arenisca Grano Fino-Grueso	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino	Arenisca Grano Fino- Grueso	Arenisca Grano Fino- Grueso
Tipos de Hidrocarburo esperado	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas seco	Gas húmedo	Gas seco	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo



Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quién utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.

Recursos Prospectivos: Es el volumen de hidrocarburos estimado, a una cierta fecha, de acumulaciones que todavía no se descubren pero que han sido inferidas y que se estiman potencialmente recuperables, mediante la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. Los recursos prospectivos tienen tanto una oportunidad de descubrimiento como de desarrollo, además se subdividen de acuerdo con el nivel de certidumbre asociado a las estimaciones de recuperación:

P90: Estimación baja de cantidades, que con un 90% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.
 P50: Mejor estimación de cantidades, que con un 50% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.
 P10: Estimación alta de cantidades, que con un 10% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.

