

Histórico de Reservas de Petróleo 2007 - 2020

Año	CRUDO a 31 de diciembre									
	Reservas Probadas (1P)	Producción o consumo anual (Mbl)	Incorporación Total Anual (I=NI+Rev) (Mbl)	Nuevas Incorporaciones NI (Mbl)	Reevaluaciones Rev (Mbl)	Reservas Probadas (1P)	Cambio neto Reservas (1P) (Mbl)	Variación (%)	Reemplazo Reservas I/P	R/P Según 1P (años)
	cierre año anterior (Mbl)					cierre año (Mbl)				
2007	1.510	194	42	12	30	1.358	-152	-10%	22%	7,0
2008	1.358	215	524	99	425	1.668	309	23%	244%	7,8
2009	1.668	245	565	7	558	1.988	320	19%	231%	8,1
2010	1.988	287	357	41	316	2.058	70	4%	124%	7,2
2011	2.058	334	535	23	512	2.259	201	10%	160%	6,8
2012	2.259	346	464	152	312	2.377	118	5%	134%	6,9
2013	2.377	368	436	168	268	2.445	68	3%	118%	6,6
2014	2.445	361	224	32	192	2.308	-137	-6%	62%	6,4
2015	2.308	367	61	100	-39	2.002	-306	-13%	17%	5,5
2016	2.002	324	-13	53	-66	1.665	-337	-17%	-4%	5,1
2017	1.665	312	429	48	381	1.782	117	7%	138%	5,7
2018	1.782	316	492	42	450	1.958	176	10%	156%	6,2
2019	1.958	323	406	6	400	2.041	83	4%	126%	6,3
2020	2.041	286	61	5	56	1.816	-225	-11%	21%	6,3

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2020: ANH

Nueva Incorporaciones (NI): Nuevos descubrimientos en los cuales hay una decisión firme de proceder con el desarrollo y se reportan reservas por primera vez.

Reevaluaciones (Rev): Corresponde a ajustes en las reservas probadas por revisiones técnicas, proyectos PPI-EOR, CERT, reclasificaciones y factores económicos.

Reemplazo Reservas I/P: Porcentaje del volumen de hidrocarburos producidos en el año que es reemplazado por las Nuevas Incorporaciones y las Reevaluaciones.

R/P: Número de años promedio en que se agotarían las reservas asumiendo que se mantendría una tasa de producción constante igual a la observada en la vigencia actual, sin que haya adiciones en ellas, o por lo menos la reposición de las cantidades producidas.

Histórico de Reservas de Gas Natural 2007 - 2020

Año	GAS NATURAL a 31 de diciembre									
	Reservas Probadas (1P)	Producción comercializada Anual (Gpc)	Incorporación Total Anual (I=NI+Rev) (Gpc)	Nuevas Incorporaciones NI (Gpc)	Reevaluaciones Rev (Gpc)	Reservas Probadas (1P)	Cambio neto Reservas (1P) (Gpc)	Variación (%)	Reemplazo Reservas I/P	R/P Según 1P (años)
	cierre año anterior					cierre año				
	(Gpc)					(Gpc)				
2007	4.010	266	2	0	2	3.746	-264	-7%	1%	14,1
2008	3.746	319	957	401	556	4.384	638	17%	300%	13,7
2009	4.384	371	724	0	724	4.737	353	8%	195%	12,8
2010	4.737	398	1066	52	1014	5.405	668	14%	268%	13,6
2011	5.405	392	450	0	450	5.463	58	1%	115%	13,9
2012	5.463	427	691	0	691	5.727	264	5%	162%	13,4
2013	5.727	456	237	0	237	5.508	-219	-4%	52%	12,1
2014	5.508	421	-328	0	-328	4.759	-749	-14%	-78%	11,3
2015	4.759	417	19	15	4	4.361	-398	-8%	5%	10,5
2016	4.361	389	52	10	42	4.024	-337	-8%	13%	10,3
2017	4.024	359	231	34	197	3.896	-128	-3%	64%	10,9
2018	3.896	386	272	34	238	3.782	-114	-3%	70%	9,8
2019*	3.782	391	-228	0	-228	3.163	-619	-16%	20%**	8,1
2020	3.163	381	167	18	149	2.949	-214	-7%	44%	7,7

Fuente: 2007: Ecopetrol S.A. 2008-2020: ANH

*En aplicación de la actualización de SPE-PRMS 2018 y la normativa asociada a la revisión y consolidación de Recursos y Reservas por parte de la ANH, desde la vigencia 2019 se ajustaron por única vez las Reservas Probadas al cierre anual, reportando por separado los consumos en la operación (CIO); ampliación adicional en el siguiente link <https://www.anh.gov.co/Documentos%20compartidos/BALANCE%20DE%20RESERVAS%20DE%20PETROLEO%20Y%20GAS%20NATURAL%20PAIS%202019.pdf>

Con base en lo anterior, para el año 2019 se debe tener en cuenta que:

La cifra de -228 Gpc observada en la columna de Incorporación Anual Total (I) corresponde al balance neto para el año, teniendo en cuenta que las Nuevas Incorporaciones (Descubrimientos) son Cero.

La columna de Reevaluaciones (Rev) de -228 Gpc corresponde a la suma de -308 Gpc de un reporte originado en el ajuste por consumos en la operación que fueron reportados como Reservas en el año 2018, más 80 Gpc de Reevaluación (EOR-PPI, CERT, Factores Económicos, Reclasificaciones y Revisiones Técnicas).

** El reemplazo efectivo de Reservas corresponden a 80 Gpc, que son los empleados en el cálculo de la columna Reemplazo Reservas (I/P) obteniendo una reposición de reservas del 20% (índice 0.2).

Pueden presentarse variaciones con respecto a tablas históricas, debido a ajustes internos en cuanto a la presentación de la información, lo cual puede generar modificaciones en los datos de Incorporación Anual, Reemplazo de Reservas y el R/P.