

Anexo estadístico

Pemex Exploración y Producción Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2009

	Volumen original		Petróleo crudo equivalente mmbpce	Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas	
	Aceite	Gas natural		Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc		mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	298,308.2	257,785.3	43,562.6	30,929.8	561.7	3,491.3	8,579.7	60,374.3	44,622.7
Marina Noreste	66,087.6	26,033.0	12,785.9	11,656.6	368.9	256.6	503.7	4,892.9	2,619.7
Marina Suroeste	25,273.4	33,394.2	5,189.4	3,217.4	84.5	509.7	1,377.8	9,571.8	7,165.8
Norte	166,240.5	123,900.7	19,724.8	12,402.9	19.1	1,918.2	5,384.6	36,503.1	28,005.0
Sur	40,706.7	74,457.5	5,862.5	3,652.9	89.2	806.8	1,313.6	9,406.5	6,832.1
Probadas	150,565.8	180,936.6	14,307.7	10,404.2	378.4	1,082.9	2,442.3	17,649.5	12,702.0
Marina Noreste	54,356.6	23,981.4	6,712.3	5,919.3	256.1	183.0	353.9	3,365.8	1,840.4
Marina Suroeste	17,691.1	21,615.9	1,893.9	1,176.0	38.0	221.2	458.8	3,462.9	2,386.0
Norte	41,592.2	66,663.6	1,652.4	828.7	8.0	105.5	710.1	4,218.7	3,693.3
Sur	36,926.0	68,675.6	4,049.1	2,480.2	76.3	573.1	919.5	6,602.1	4,782.2
Probables	84,416.3	43,190.4	14,516.9	10,375.8	81.6	1,174.6	2,884.9	20,110.5	15,004.4
Marina Noreste	5,616.1	897.3	2,977.1	2,844.5	42.1	30.9	59.7	631.1	310.3
Marina Suroeste	3,396.3	5,439.7	1,536.9	985.5	23.7	146.3	381.3	2,675.9	1,983.2
Norte	72,895.5	32,576.6	8,862.6	5,845.0	4.6	838.4	2,174.6	14,901.3	11,310.0
Sur	2,508.4	4,276.9	1,140.3	700.8	11.1	159.0	269.4	1,902.2	1,400.9
2P	234,982.2	224,127.0	28,824.6	20,780.0	460.0	2,257.4	5,327.2	37,760.0	27,706.4
Marina Noreste	59,972.7	24,878.7	9,689.4	8,763.8	298.2	213.9	413.5	3,996.8	2,150.8
Marina Suroeste	21,087.4	27,055.6	3,430.8	2,161.5	61.7	367.6	840.1	6,138.8	4,369.2
Norte	114,487.7	99,240.3	10,515.0	6,673.7	12.7	943.9	2,884.7	19,120.0	15,003.3
Sur	39,434.3	72,952.5	5,189.4	3,181.1	87.4	732.1	1,188.9	8,504.3	6,183.1
Posibles	63,326.0	33,658.3	14,737.9	10,149.8	101.7	1,233.8	3,252.6	22,614.3	16,916.3
Marina Noreste	6,114.9	1,154.3	3,096.5	2,892.8	70.7	42.8	90.2	896.1	468.9
Marina Suroeste	4,186.0	6,338.6	1,758.5	1,056.0	22.8	142.1	537.7	3,433.0	2,796.6
Norte	51,752.8	24,660.4	9,209.9	5,729.2	6.5	974.3	2,499.9	17,383.0	13,001.8
Sur	1,272.4	1,505.0	673.0	471.8	1.8	74.7	124.8	902.2	649.0

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6 °C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción
Producción de hidrocarburos

	2006		2007		2008		Acumulada al 1 de enero 2009	
	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
	1,188.3	1,955.0	1,124.8	2,211.3	1,021.7	2,532.2	36,897.3	61,657.0
Marina Noreste	804.7	335.9	738.7	422.4	638.9	695.9	15,919.0	7,283.2
Cantarell	657.3	262.0	546.2	344.9	380.5	596.0	13,259.6	5,946.7
Ku-Maloob-Zaap	147.4	73.9	192.4	77.5	258.4	99.8	2,659.3	1,336.5
Marina Suroeste	173.4	312.5	184.6	362.3	183.1	374.4	5,653.0	6,699.8
Abkatún-Pol-Chuc	121.2	187.1	114.0	198.6	112.8	208.3	5,217.8	5,721.2
Holok-Temoa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Litoral de Tabasco	52.2	125.4	70.7	163.6	70.3	166.1	435.2	978.6
Norte	30.8	813.1	31.7	932.9	31.9	931.1	5,668.7	20,464.8
Aceite Terciario del Golfo	8.3	9.8	8.0	9.3	10.7	18.9	160.1	269.8
Burgos	0.0	485.5	0.0	515.3	0.0	506.1	33.3	10,453.8
Poza Rica-Altamira	22.0	53.7	23.1	71.9	20.5	55.9	5,399.4	7,392.3
Veracruz	0.5	264.0	0.7	336.4	0.8	350.1	75.8	2,348.9
Sur	179.3	493.5	169.8	493.8	167.9	530.9	9,656.6	27,209.2
Bellota-Jujo	80.0	99.1	69.4	87.5	64.0	91.7	2,920.8	4,439.6
Cinco Presidentes	14.4	20.7	16.3	22.4	17.3	24.7	1,737.4	2,117.9
Macuspana	2.4	70.4	3.8	81.4	5.8	95.3	28.8	5,651.2
Muspac	12.2	134.5	12.3	113.5	13.2	109.6	1,686.1	9,267.7
Samaria-Luna	70.3	168.9	68.1	188.9	67.6	209.5	3,283.5	5,732.8

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6 °C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Marina Noreste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2009

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos					Reserva de gas	
	Aceite	Gas natural	Petróleo crudo equivalente mmbpce	Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc		mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	66,087.6	26,033.0	12,785.9	11,656.6	368.9	256.6	503.7	4,892.9	2,619.7
Cantarell	37,761.3	17,836.6	6,429.1	5,657.9	258.6	171.8	340.8	2,840.4	1,772.6
Ku-Maloob-Zaap	28,326.3	8,196.4	6,356.8	5,998.7	110.3	84.9	162.9	2,052.5	847.1
Probadas	54,356.6	23,981.4	6,712.3	5,919.3	256.1	183.0	353.9	3,365.8	1,840.4
Cantarell	36,961.1	17,583.9	3,501.6	2,958.2	184.8	121.9	236.6	1,992.2	1,230.5
Ku-Maloob-Zaap	17,395.5	6,397.6	3,210.7	2,961.0	71.3	61.1	117.3	1,373.5	609.9
Probables	5,616.1	897.3	2,977.1	2,844.5	42.1	30.9	59.7	631.1	310.3
Cantarell	293.2	58.0	1,290.3	1,216.3	22.2	17.6	34.2	284.2	177.9
Ku-Maloob-Zaap	5,322.9	839.3	1,686.8	1,628.2	19.9	13.3	25.5	346.9	132.4
2P	59,972.7	24,878.7	9,689.4	8,763.8	298.2	213.9	413.5	3,996.8	2,150.8
Cantarell	37,254.3	17,641.9	4,791.9	4,174.6	207.0	139.5	270.8	2,276.5	1,408.4
Ku-Maloob-Zaap	22,718.4	7,236.8	4,897.5	4,589.2	91.2	74.4	142.7	1,720.4	742.4
Posibles	6,114.9	1,154.3	3,096.5	2,892.8	70.7	42.8	90.2	896.1	468.9
Cantarell	507.0	194.8	1,637.2	1,483.3	51.6	32.3	70.0	563.9	364.2
Ku-Maloob-Zaap	5,607.9	959.6	1,459.3	1,409.5	19.1	10.5	20.1	332.2	104.7

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6 °C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Marina Suroeste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2009

	Volumen original		Petróleo crudo equivalente mmbpce	Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas	
	Aceite	Gas natural		Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc		mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	25,273.4	33,394.2	5,189.4	3,217.4	84.5	509.7	1,377.8	9,571.8	7,165.8
Abkatún-Pol-Chuc	16,559.2	15,978.3	1,448.8	1,083.4	33.6	118.3	213.5	1,784.8	1,110.2
Holok-Temoa	0.0	3,497.7	514.9	0.0	23.2	70.1	421.6	2,430.3	2,192.7
Litoral de Tabasco	8,714.2	13,918.2	3,225.6	2,134.0	27.7	321.2	742.7	5,356.7	3,862.9
Probadas	17,691.1	21,615.9	1,893.9	1,176.0	38.0	221.2	458.8	3,462.9	2,386.0
Abkatún-Pol-Chuc	14,158.1	14,459.1	819.3	563.4	22.6	82.8	150.5	1,243.1	782.7
Holok-Temoa	0.0	428.5	70.4	0.0	4.4	13.6	52.3	308.6	272.1
Litoral de Tabasco	3,533.0	6,728.4	1,004.3	612.6	11.0	124.8	256.0	1,911.2	1,331.2
Probables	3,396.3	5,439.7	1,536.9	985.5	23.7	146.3	381.3	2,675.9	1,983.2
Abkatún-Pol-Chuc	1,249.1	1,133.1	433.2	343.9	8.9	29.0	51.5	437.1	267.7
Holok-Temoa	0.0	910.4	130.1	0.0	6.8	20.4	102.9	606.9	535.2
Litoral de Tabasco	2,147.2	3,396.1	973.5	641.6	8.1	96.9	226.9	1,631.9	1,180.3
2P	21,087.4	27,055.6	3,430.8	2,161.5	61.7	367.6	840.1	6,138.8	4,369.2
Abkatún-Pol-Chuc	15,407.2	15,592.2	1,252.5	907.3	31.4	111.8	202.0	1,680.2	1,050.4
Holok-Temoa	0.0	1,338.9	200.5	0.0	11.2	34.0	155.2	915.5	807.3
Litoral de Tabasco	5,680.2	10,124.5	1,977.8	1,254.2	19.1	221.7	482.9	3,543.1	2,511.5
Posibles	4,186.0	6,338.6	1,758.5	1,056.0	22.8	142.1	537.7	3,433.0	2,796.6
Abkatún-Pol-Chuc	1,152.0	386.2	196.3	176.2	2.1	6.5	11.5	104.6	59.8
Holok-Temoa	0.0	2,158.8	314.5	0.0	12.0	36.1	266.4	1,514.8	1,385.4
Litoral de Tabasco	3,034.0	3,793.7	1,247.8	879.8	8.6	99.6	259.8	1,813.6	1,351.4

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6 °C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Norte
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2009

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos					Reserva de gas	
	Aceite	Gas natural	Petróleo crudo equivalente mmbpce	Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc		mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	166,240.5	123,900.7	19,724.8	12,402.9	19.1	1,918.2	5,384.6	36,503.1	28,005.0
Aceite Terciario del Golfo	136,783.6	54,222.0	17,392.7	11,554.0	0.0	1,790.2	4,048.5	28,822.7	21,055.8
Burgos	142.3	21,895.6	963.0	0.0	17.9	74.6	870.5	4,786.8	4,527.4
Poza Rica-Altamira	28,492.8	42,172.2	1,103.9	820.4	0.0	47.8	235.7	1,666.8	1,225.7
Veracruz	821.9	5,610.9	265.3	28.5	1.3	5.5	230.0	1,226.7	1,196.1
Probadas	41,592.2	66,663.6	1,652.4	828.7	8.0	105.5	710.1	4,218.7	3,693.3
Aceite Terciario del Golfo	13,114.5	4,467.8	668.2	501.0	0.0	51.2	115.9	824.6	603.0
Burgos	130.0	16,674.7	391.2	0.0	7.6	32.6	351.0	1,933.4	1,825.6
Poza Rica-Altamira	27,569.2	40,061.0	412.4	314.7	0.0	20.1	77.6	587.7	403.6
Veracruz	778.6	5,460.2	180.5	13.0	0.4	1.6	165.6	873.0	861.1
Probables	72,895.5	32,576.6	8,862.6	5,845.0	4.6	838.4	2,174.6	14,901.3	11,310.0
Aceite Terciario del Golfo	72,701.6	29,248.5	8,134.0	5,507.2	0.0	803.6	1,823.2	12,869.1	9,482.4
Burgos	8.6	2,314.2	230.3	0.0	4.5	19.0	206.8	1,133.0	1,075.5
Poza Rica-Altamira	149.8	976.9	455.9	332.7	0.0	15.4	107.8	704.3	560.5
Veracruz	35.5	37.0	42.5	5.1	0.1	0.4	36.8	194.9	191.5
2P	114,487.7	99,240.3	10,515.0	6,673.7	12.7	943.9	2,884.7	19,120.0	15,003.3
Aceite Terciario del Golfo	85,816.1	33,716.3	8,802.2	6,008.2	0.0	854.8	1,939.2	13,693.8	10,085.4
Burgos	138.6	18,988.9	621.5	0.0	12.2	51.5	557.8	3,066.4	2,901.2
Poza Rica-Altamira	27,719.0	41,037.9	868.3	647.4	0.0	35.5	185.4	1,292.0	964.1
Veracruz	814.0	5,497.2	223.0	18.1	0.5	2.0	202.4	1,067.9	1,052.6
Posibles	51,752.8	24,660.4	9,209.9	5,729.2	6.5	974.3	2,499.9	17,383.0	13,001.8
Aceite Terciario del Golfo	50,967.5	20,505.7	8,590.5	5,545.8	0.0	935.4	2,109.3	15,129.0	10,970.5
Burgos	3.7	2,906.7	341.5	0.0	5.7	23.1	312.7	1,720.4	1,626.2
Poza Rica-Altamira	773.8	1,134.3	235.6	173.0	0.0	12.3	50.3	374.8	261.6
Veracruz	7.9	113.7	42.2	10.4	0.8	3.5	27.6	158.8	143.5

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6 °C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Sur
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2009

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos					Reserva de gas	
	Aceite	Gas natural	Petróleo crudo equivalente mmbpce	Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc		mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	40,706.7	74,457.5	5,862.5	3,652.9	89.2	806.8	1,313.6	9,406.5	6,832.1
Bellota-Jujo	11,854.3	15,492.5	1,681.5	1,095.6	45.6	215.6	324.7	2,492.9	1,688.8
Cinco Presidentes	7,134.3	6,821.3	495.4	390.4	0.0	39.9	65.0	528.5	338.3
Macuspana	435.1	9,047.7	383.4	97.2	0.6	79.9	205.8	1,299.4	1,070.2
Muspac	7,410.5	24,896.9	733.7	343.3	7.5	149.1	233.9	1,675.4	1,216.6
Samaria-Luna	13,872.5	18,199.1	2,568.5	1,726.4	35.6	322.4	484.2	3,410.4	2,518.3
Probadas	36,926.0	68,675.6	4,049.1	2,480.2	76.3	573.1	919.5	6,602.1	4,782.2
Bellota-Jujo	10,828.1	14,011.7	1,439.7	930.7	40.4	187.5	281.1	2,155.4	1,461.8
Cinco Presidentes	6,721.5	6,273.9	247.0	190.9	0.0	21.3	34.8	271.6	180.7
Macuspana	256.0	7,860.0	169.0	39.4	0.6	29.0	100.1	609.3	520.7
Muspac	6,725.3	23,384.5	316.1	98.7	5.1	84.9	127.4	915.9	662.5
Samaria-Luna	12,395.1	17,145.6	1,877.3	1,220.5	30.2	250.5	376.2	2,650.0	1,956.4
Probables	2,508.4	4,276.9	1,140.3	700.8	11.1	159.0	269.4	1,902.2	1,400.9
Bellota-Jujo	939.7	1,310.0	208.4	141.8	4.6	24.8	37.2	289.7	193.5
Cinco Presidentes	230.4	314.3	117.8	92.0	0.0	9.8	16.0	118.2	83.0
Macuspana	147.5	882.0	153.9	42.7	0.1	34.5	76.6	494.4	398.6
Muspac	529.4	1,213.7	201.9	109.1	1.4	34.7	56.7	416.3	294.9
Samaria-Luna	661.4	557.0	458.4	315.2	5.1	55.2	82.9	583.5	431.0
2P	39,434.3	72,952.5	5,189.4	3,181.1	87.4	732.1	1,188.9	8,504.3	6,183.1
Bellota-Jujo	11,767.8	15,321.6	1,648.1	1,072.5	45.0	212.3	318.3	2,445.2	1,655.3
Cinco Presidentes	6,951.8	6,588.1	364.8	282.9	0.0	31.1	50.7	389.8	263.8
Macuspana	403.5	8,742.0	322.9	82.1	0.6	63.5	176.7	1,103.7	919.2
Muspac	7,254.7	24,598.1	518.0	207.8	6.5	119.6	184.1	1,332.2	957.4
Samaria-Luna	13,056.5	17,702.6	2,335.7	1,535.7	35.3	305.6	459.0	3,233.5	2,387.4
Posibles	1,272.4	1,505.0	673.0	471.8	1.8	74.7	124.8	902.2	649.0
Bellota-Jujo	86.5	170.9	33.4	23.1	0.6	3.3	6.4	47.8	33.5
Cinco Presidentes	182.5	233.2	130.6	107.5	0.0	8.8	14.3	138.7	74.5
Macuspana	31.6	305.6	60.5	15.1	0.0	16.4	29.0	195.7	150.9
Muspac	155.8	298.7	215.7	135.4	1.0	29.5	49.8	343.2	259.2
Samaria-Luna	816.0	496.5	232.8	190.6	0.2	16.8	25.2	176.8	130.9

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6 °C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.