

Anexo estadístico

Pemex Exploración y Producción Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2012

	Volumen original				Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas					
	Aceite		Gas natural		Aceite		Condensado		Líquidos de planta*		Gas seco**		Gas seco	
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmbpce	mmmpc	mmbpce	mmmpc
Totales (3P)	255,913.2	257,483.6	255,913.2	257,483.6	43,837.3	30,612.5	367.8	3,953.1	8,903.9	61,640.9	46,308.5			
Marina Noreste	76,769.1	27,939.4	76,769.1	27,939.4	12,526.3	11,595.3	143.3	261.5	526.1	4,438.6	2,736.4			
Marina Suroeste	28,719.2	45,224.4	28,719.2	45,224.4	7,054.4	4,026.4	61.0	808.3	2,158.7	14,615.2	11,227.4			
Norte	111,169.1	110,048.8	111,169.1	110,048.8	18,689.0	11,499.1	17.8	2,155.4	5,016.7	33,958.1	26,091.3			
Sur	39,255.7	74,271.0	39,255.7	74,271.0	5,567.7	3,491.8	145.7	727.8	1,202.4	8,628.9	6,253.4			
Probadas	157,558.5	191,862.7	157,558.5	191,862.7	13,810.3	10,025.2	238.7	1,098.1	2,448.3	17,224.4	12,733.5			
Marina Noreste	62,203.2	25,603.5	62,203.2	25,603.5	6,139.4	5,528.0	93.2	173.6	344.6	2,848.7	1,792.0			
Marina Suroeste	19,129.1	26,222.0	19,129.1	26,222.0	2,115.5	1,266.9	21.4	264.4	562.8	4,080.1	2,927.1			
Norte	41,187.3	71,433.3	41,187.3	71,433.3	1,575.2	813.1	9.7	106.3	646.1	3,858.3	3,360.3			
Sur	35,039.0	68,604.0	35,039.0	68,604.0	3,980.2	2,417.2	114.4	553.8	894.9	6,437.2	4,654.1			
Probables	50,958.9	32,154.2	50,958.9	32,154.2	12,352.7	8,548.1	84.6	1,163.9	2,556.1	17,612.5	13,293.9			
Marina Noreste	5,739.8	973.1	5,739.8	973.1	3,203.6	2,999.7	35.4	56.6	111.8	942.7	581.6			
Marina Suroeste	3,595.9	5,740.2	3,595.9	5,740.2	1,976.4	1,202.4	18.3	209.9	545.7	3,765.4	2,838.4			
Norte	38,883.2	21,824.5	38,883.2	21,824.5	6,169.3	3,679.3	3.9	784.2	1,701.8	11,529.7	8,851.1			
Sur	2,740.1	3,616.4	2,740.1	3,616.4	1,003.4	666.7	26.9	113.2	196.7	1,374.6	1,022.8			
2P	208,517.5	224,017.0	208,517.5	224,017.0	26,163.0	18,573.3	323.3	2,262.0	5,004.4	34,836.8	26,027.4			
Marina Noreste	67,943.0	26,576.6	67,943.0	26,576.6	9,343.0	8,527.7	128.7	230.2	456.4	3,791.4	2,373.6			
Marina Suroeste	22,725.0	31,962.2	22,725.0	31,962.2	4,091.9	2,469.3	39.8	474.3	1,108.5	7,845.5	5,765.4			
Norte	80,070.4	93,257.8	80,070.4	93,257.8	7,744.5	4,492.4	13.6	890.6	2,347.9	15,388.1	12,211.4			
Sur	37,779.1	72,220.3	37,779.1	72,220.3	4,983.6	3,083.8	141.3	667.0	1,091.5	7,811.9	5,677.0			
Posibles	47,395.8	33,466.6	47,395.8	33,466.6	17,674.3	12,039.3	44.5	1,691.1	3,899.5	26,804.0	20,281.1			
Marina Noreste	8,826.2	1,362.8	8,826.2	1,362.8	3,183.3	3,067.6	14.6	31.3	69.8	647.2	362.8			
Marina Suroeste	5,994.3	13,262.2	5,994.3	13,262.2	2,962.5	1,557.1	21.2	334.0	1,050.2	6,769.7	5,461.9			
Norte	31,098.7	16,791.0	31,098.7	16,791.0	10,944.5	7,006.7	4.2	1,264.9	2,668.7	18,570.0	13,879.9			
Sur	1,476.6	2,050.7	1,476.6	2,050.7	584.1	407.9	4.4	60.9	110.8	817.1	576.5			

* 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
Producción de hidrocarburos

	2009		2010		2011		Acumulada al 1 de enero 2012	
	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
	949.5	2,566.2	940.2	2,562.3	930.8	2,406.8	39,694.6	69,255.2
Marina Noreste	544.9	650.6	510.0	578.0	490.1	513.0	17,463.9	9,024.9
Cantarell	250.0	531.2	203.7	456.9	182.7	392.3	13,896.0	7,327.0
Ku-Maloob-Zaap	294.9	119.4	306.3	121.1	307.4	120.8	3,567.9	1,697.8
Marina Suroeste	188.9	405.7	198.7	427.7	204.6	441.0	6,245.3	7,974.2
Abkatún-Pol-Chuc	111.5	211.8	108.1	216.9	100.8	204.0	5,538.2	6,353.9
Litoral de Tabasco	77.5	193.9	90.6	210.8	103.8	237.0	707.1	1,620.3
Norte	34.1	926.0	37.4	912.4	42.4	835.1	5,760.1	23,209.9
Aceite Terciario del Golfo	10.8	28.7	15.0	31.1	19.3	40.8	204.9	369.8
Burgos	0.0	553.1	0.0	539.6	0.0	490.6	33.7	12,128.7
Poza Rica-Altamira	21.6	48.7	20.6	42.8	22.0	42.0	5,441.0	7,506.4
Veracruz	1.7	295.5	1.8	298.9	1.2	261.6	80.5	3,204.9
Sur	181.7	583.9	194.1	644.1	193.7	617.7	10,225.3	29,046.3
Bellota-Jujo	62.8	95.2	58.5	111.7	52.3	105.2	3,094.5	4,751.6
Cinco Presidentes	20.6	25.2	26.2	38.3	30.5	42.7	1,814.5	2,220.8
Macuspana-Muspac	25.2	215.7	30.1	211.7	29.6	208.6	1,799.8	15,555.0
Samaria-Luna	73.0	247.7	79.4	282.5	81.3	261.2	3,516.5	6,518.8

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 2012

	Volumen original		Petróleo crudo equivalente		Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas		
	Aceite	Gas natural	Petróleo crudo equivalente		Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc	mmbpce	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	76,769.1	27,939.4	12,526.3	11,595.3	143.3	261.5	526.1	4,438.6	2,736.4	
Cantarell	38,037.3	17,911.1	5,352.3	4,844.8	88.4	137.4	281.7	2,081.8	1,465.1	
Ku-Maloob-Zaap	38,731.8	10,028.3	7,173.9	6,750.4	54.9	124.1	244.4	2,356.9	1,271.3	
Probadas	62,203.2	25,603.5	6,139.4	5,528.0	93.2	173.6	344.6	2,848.7	1,792.0	
Cantarell	37,421.8	17,629.6	2,342.4	2,024.9	54.6	87.7	175.3	1,300.9	911.9	
Ku-Maloob-Zaap	24,781.4	7,973.9	3,796.9	3,503.1	38.7	85.9	169.2	1,547.7	880.1	
Probables	5,739.8	973.1	3,203.6	2,999.7	35.4	56.6	111.8	942.7	581.6	
Cantarell	462.1	109.5	1,539.7	1,417.6	25.1	32.6	64.5	489.0	335.5	
Ku-Maloob-Zaap	5,277.7	863.7	1,663.9	1,582.2	10.4	24.0	47.3	453.7	246.1	
2P	67,943.0	26,576.6	9,343.0	8,527.7	128.7	230.2	456.4	3,791.4	2,373.6	
Cantarell	37,883.8	17,739.0	3,882.2	3,442.4	79.6	120.3	239.8	1,789.9	1,247.4	
Ku-Maloob-Zaap	30,059.1	8,837.6	5,460.8	5,085.3	49.0	110.0	216.5	2,001.5	1,126.2	
Posibles	8,826.2	1,362.8	3,183.3	3,067.6	14.6	31.3	69.8	647.2	362.8	
Cantarell	153.5	172.1	1,470.2	1,402.4	8.7	17.2	41.9	291.8	217.7	
Ku-Maloob-Zaap	8,672.6	1,190.8	1,713.1	1,665.2	5.9	14.2	27.9	355.4	145.1	

* 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 2012

	Volumen original			Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Gas natural	Petróleo crudo equivalente	Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc	mmb						mmbpc	mmbpc
Totales (3P)	28,719.2	45,224.4		7,054.4	4,026.4	61.0	808.3	2,158.7	14,615.2	11,227.4
Abkatún-Pol-Chuc	17,035.1	16,777.0		1,464.0	1,141.4	20.5	104.8	197.3	1,708.8	1,025.9
Litoral de Tabasco	11,684.1	28,447.4		5,590.4	2,885.0	40.5	703.5	1,961.5	12,906.4	10,201.5
Probadas	19,129.1	26,222.0		2,115.5	1,266.9	21.4	264.4	562.8	4,080.1	2,927.1
Abkatún-Pol-Chuc	14,561.5	15,317.9		571.0	413.8	9.7	51.2	96.3	833.6	500.9
Litoral de Tabasco	4,567.6	10,904.1		1,544.5	853.1	11.7	213.2	466.5	3,246.6	2,426.1
Probables	3,595.9	5,740.2		1,976.4	1,202.4	18.3	209.9	545.7	3,765.4	2,838.4
Abkatún-Pol-Chuc	1,286.1	1,033.9		719.4	570.1	9.7	48.4	91.2	785.2	474.3
Litoral de Tabasco	2,309.8	4,706.3		1,257.0	632.4	8.6	161.5	454.5	2,980.1	2,364.1
2P	22,725.0	31,962.2		4,091.9	2,469.3	39.8	474.3	1,108.5	7,845.5	5,765.4
Abkatún-Pol-Chuc	15,847.6	16,351.8		1,290.4	983.8	19.4	99.6	187.5	1,618.8	975.2
Litoral de Tabasco	6,877.4	15,610.4		2,801.6	1,485.5	20.4	374.7	921.0	6,226.7	4,790.2
Posibles	5,994.3	13,262.2		2,962.5	1,557.1	21.2	334.0	1,050.2	6,769.7	5,461.9
Abkatún-Pol-Chuc	1,187.5	425.2		173.6	157.6	1.1	5.2	9.7	90.0	50.7
Litoral de Tabasco	4,806.8	12,837.0		2,788.9	1,399.5	20.1	328.8	1,040.4	6,679.7	5,411.3

* 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 2012

	Volumen original		Petróleo crudo equivalente		Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas		
	Gas natural		mmbpce		Acetite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmpmc	mmbpce	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmpmc	mmpmc
Totales (3P)	111,169.1	110,048.8	18,689.0	11,499.1	17.8	2,155.4	5,016.7	33,958.1	26,091.3	
Acetite Terciario del Golfo	81,492.6	37,866.5	17,036.6	10,947.1	0.0	2,056.2	4,033.4	28,397.4	20,977.2	
Burgos	418.7	22,986.9	777.2	9.5	17.3	66.6	683.7	3,759.6	3,556.1	
Poza Rica-Altamira	28,502.1	43,210.9	653.1	521.5	0.0	31.0	100.5	751.7	522.8	
Veracruz	755.8	5,984.5	222.1	20.9	0.5	1.7	199.0	1,049.3	1,035.2	
Probadas	41,187.3	71,433.3	1,575.2	813.1	9.7	106.3	646.1	3,858.3	3,360.3	
Acetite Terciario del Golfo	12,485.2	5,705.2	743.0	568.3	0.0	59.0	115.7	880.8	601.9	
Burgos	397.0	18,832.0	388.0	6.4	9.4	31.8	340.3	1,876.7	1,769.9	
Poza Rica-Altamira	27,549.3	41,007.2	294.0	229.2	0.0	14.8	49.9	362.2	259.6	
Veracruz	755.8	5,888.9	150.2	9.1	0.2	0.7	140.2	738.6	729.0	
Probables	38,883.2	21,824.5	6,169.3	3,679.3	3.9	784.2	1,701.8	11,529.7	8,851.1	
Acetite Terciario del Golfo	38,708.5	19,169.6	5,745.8	3,496.8	0.0	759.4	1,489.6	10,311.2	7,747.4	
Burgos	11.5	1,936.5	169.3	2.4	3.9	15.4	147.7	812.5	768.0	
Poza Rica-Altamira	163.1	718.4	220.5	175.0	0.0	9.3	36.2	258.1	188.5	
Veracruz	0.0	0.0	33.6	5.1	0.1	0.2	28.3	147.9	147.1	
2P	80,070.4	93,257.8	7,744.5	4,492.4	13.6	890.6	2,347.9	15,388.1	12,211.4	
Acetite Terciario del Golfo	51,193.7	24,874.8	6,488.8	4,065.1	0.0	818.4	1,605.3	11,192.0	8,349.3	
Burgos	408.5	20,768.5	557.3	8.8	13.3	47.2	488.0	2,689.2	2,537.9	
Poza Rica-Altamira	27,712.4	41,725.6	514.5	404.3	0.0	24.1	86.2	620.3	448.1	
Veracruz	755.8	5,888.9	183.9	14.3	0.3	0.8	168.5	886.5	876.2	
Posibles	31,098.7	16,791.0	10,944.5	7,006.7	4.2	1,264.9	2,668.7	18,570.0	13,879.9	
Acetite Terciario del Golfo	30,298.8	12,991.7	10,547.8	6,882.0	0.0	1,237.8	2,428.0	17,205.4	12,628.0	
Burgos	10.2	2,218.5	219.9	0.8	4.0	19.4	195.8	1,070.4	1,018.2	
Poza Rica-Altamira	789.7	1,485.3	138.6	117.3	0.0	6.9	14.4	131.4	74.7	
Veracruz	0.0	95.6	38.2	6.6	0.2	0.8	30.6	162.8	159.0	

* 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, Región Sur
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2012

	Volumen original		Petróleo crudo equivalente		Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas		
	Gas natural		mmbpce		Acetite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmpc	mmbpce	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmpc	mmpc
Totales (3P)	39,255.7	74,271.0	5,567.7	3,491.8	145.7	727.8	1,202.4	8,628.9	6,253.4	
Bellota-Jujo	13,289.7	18,525.3	1,898.4	1,319.3	50.2	205.1	323.8	2,427.6	1,684.0	
Cinco Presidentes	7,154.0	6,674.5	416.9	326.5	0.0	36.9	53.5	470.1	278.2	
Macuspana-Muspac	6,077.4	29,517.9	815.4	288.4	9.0	177.4	340.6	2,298.8	1,771.7	
Samartia-Luna	12,734.6	19,553.3	2,437.0	1,557.5	86.5	308.5	484.4	3,432.4	2,519.6	
Probadas	35,039.0	68,604.0	3,980.2	2,417.2	114.4	553.8	894.9	6,437.2	4,654.1	
Bellota-Jujo	11,349.1	16,194.7	1,300.1	878.6	38.0	149.2	234.3	1,782.6	1,218.8	
Cinco Presidentes	6,875.8	6,366.6	297.9	228.5	0.0	28.3	41.1	323.7	213.8	
Macuspana-Muspac	5,647.1	27,746.6	498.8	158.9	6.5	118.6	214.9	1,465.8	1,117.4	
Samartia-Luna	11,167.1	18,296.1	1,883.3	1,151.2	69.9	257.6	404.6	2,865.1	2,104.1	
Probables	2,740.1	3,616.4	1,003.4	666.7	26.9	113.2	196.7	1,374.6	1,022.8	
Bellota-Jujo	1,685.4	1,917.3	457.7	339.4	9.2	42.4	66.7	479.2	346.7	
Cinco Presidentes	177.6	183.1	34.9	27.2	0.0	3.1	4.6	35.1	23.7	
Macuspana-Muspac	244.2	1,062.3	140.0	53.5	1.2	25.7	59.6	390.9	310.1	
Samartia-Luna	632.9	453.6	370.8	246.5	16.5	41.9	65.8	469.4	342.4	
2P	37,779.1	72,220.3	4,983.6	3,083.8	141.3	667.0	1,091.5	7,811.9	5,677.0	
Bellota-Jujo	13,034.4	18,112.1	1,757.8	1,218.0	47.2	191.6	301.0	2,261.8	1,565.5	
Cinco Presidentes	7,053.5	6,549.7	332.8	255.7	0.0	31.5	45.7	358.8	237.5	
Macuspana-Muspac	5,891.3	28,808.9	638.9	212.4	7.7	144.3	274.5	1,856.7	1,427.6	
Samartia-Luna	11,799.9	18,749.7	2,254.1	1,397.8	86.4	299.5	470.4	3,334.5	2,446.5	
Posibles	1,476.6	2,050.7	584.1	407.9	4.4	60.9	110.8	817.1	576.5	
Bellota-Jujo	255.3	413.2	140.6	101.3	3.0	13.5	22.8	165.7	118.5	
Cinco Presidentes	100.5	124.8	84.1	70.8	0.0	5.4	7.8	111.3	40.8	
Macuspana-Muspac	186.2	709.0	176.5	76.0	1.3	33.1	66.2	442.1	344.1	
Samartia-Luna	934.6	803.6	182.9	159.8	0.1	9.0	14.1	97.9	73.1	

* 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.