

3-6-1991

U.S. Reaps Double Benefits From Mexican Crude Imports

Steven Ranieri

Follow this and additional works at: <https://digitalrepository.unm.edu/sourcemex>

Recommended Citation

Ranieri, Steven. "U.S. Reaps Double Benefits From Mexican Crude Imports." (1991). <https://digitalrepository.unm.edu/sourcemex/346>

This Article is brought to you for free and open access by the Latin America Digital Beat (LADB) at UNM Digital Repository. It has been accepted for inclusion in SourceMex by an authorized administrator of UNM Digital Repository. For more information, please contact amywinter@unm.edu.

U.S. Reaps Double Benefits From Mexican Crude Imports

by Steven Ranieri

Category/Department: General

Published: Wednesday, March 6, 1991

[The two-part article below was published in the 02/25/91 and 02/26/91 issues of El Financiero, Mexico's leading business newspaper. The LADB has received authorization for reprint by the author.] Serrano "Negocio a Media" Para Mexico; La Exportacion de Crudo a EU (Part 1) Las exportaciones de petroleo crudo a EU han significado para nuestro pais un "negocio a medias," pues de los 62 mil millones de dolares que han ingresado a la economia mexicana por ese concepto en los ultimos 17 anos, mas de 30 mil millones de dolares regresaron a esa nacion como pago del servicio de la deuda de Pemex y del resto del sector publico asi como para importar los petroliferos y petroquimicos que requirio el aparato productivo nacional. Para la economia norteamericana en cambio, las relaciones comerciales petroleras con Mexico representan un "negocio redondo," no solo porque tiene garantizado el suministro de crudo sino tambien porque recibe un doble beneficio: Tener acceso a un mercado que les proporciona 700 mil barriles diarios en promedio. Y, porque el pago del servicio de la deuda y el monto de divisas requerido para importar los derivados del petroleo han representado 50% del valor de las exportaciones totales de crudo a ese pais desde 1974, lo que podria calificarse como un subsidio indirecto para las companias petroleras estadounidenses. Es evidente que las relaciones comerciales petroleras entre ambos paises son anejas y hasta cierto punto complementarias. Por ejemplo, Mexico siempre ha tenido una posicion de autosuficiencia energetica, a excepcion del periodo 1971-1974 cuando el pais fue importador neto. A partir de ese ultimo ano fueron descubiertos e iniciada la explotacion de los grandes yacimientos de hidrocarburos de la region de Chiapas-Tabasco, dandole a Mexico una posicion exportadora y recuperando tambien la autosuficiencia energetica con los descubrimientos efectuados en 1977. El ingreso de Mexico al escenario mundial como productor y exportador de petroleo crudo ha sido importante. De acuerdo con datos del Anuario Estadistico de Pemex correspondiente a 1990, el 31 de diciembre de 1974 el pais contaba con reservas probadas de hidrocarburos del orden de 5 mil 773 millones de barriles. Actualmente, la industria petrolera mexicana cuenta con un nivel de reservas ligeramente superiores a los 65 mil 400 millones de barriles. En terminos de reserva probada exclusivamente de crudo (estimada en 45 mil 250 millones barriles), nuestro pais ocupa el octavo sitio en el mundo, despues de Arabia Saudita, Irak, Emiratos Arabes Unidos, Kuwait, Iran, Venezuela y el URSS. Respecto a su produccion, hace 17 anos Pemex extraia del subsuelo 574 mil 945 barriles por dia de petroleo crudo y condensados. Hoy, la produccion supera 4.5 veces el nivel que alcanzaba en 1974. Incluso, es pertinente senalar que de la produccion actual de petroleo estimada en 2 millones 677 mil barriles por dia, el mercado interno consume 49.2% y el resto se destina a la exportacion. La cartera de clientes de Mexico, dividida en tres zonas geograficas, involucra en America a: Estados Unidos, Canada, Republica Dominicana, Jamaica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Costa Rica, Nicaragua, Panama, ocasionalmente Brasil, Uruguay y Cuba. En Europa se contabilizan los mercados de Espana, Francia, Holanda, Austria, Belgica, Inglaterra, Italia y Portugal, en tanto que en Asia y Oceania se encuentran Corea, Israel y Japon. En el mosaico mundial de la produccion de petroleo crudo, la industria petrolera mexicana ocupa el septimo lugar precedido por la URSS, Estados Unidos, Arabia Saudita, Iran, China e Irak. Del mismo modo, por su nivel de produccion y ventas, la empresa Petroleos Mexicanos ocupa el tercer y decimoquinto sitio entre las companias mas importantes que controlan el mercado petrolero en el

mundo. No obstante, los problemas financieros que ha venido enfrentando la industria petrolera mexicana y que se agudizaron con la crisis petrolera de 1986, provocaron un estancamiento de casi siete años en este sector, lo que obligo a las autoridades a recurrir al endeudamiento externo para proseguir los programas de expansión y de obras previstos para los próximos cinco años. Respecto al mercado norteamericano, el panorama energético es mucho más complicado, ya que a diferencia de México que depende en 90% de los hidrocarburos, el abastecimiento de energía en Estados Unidos hasta el año 2000 involucra toda fuente posible de energía, a fin de satisfacer lo más posible sus requerimientos siempre crecientes. El Programa Energético de ese país que abarca los escenarios y proyecciones hasta el año 2000, aduce que los hidrocarburos continuaran siendo su fuente principal de abastecimiento (aproximadamente 50% del total). La oferta de crudo norteamericano se estima con fundamento en las técnicas de recuperación mejorada se mantendrá en niveles sensiblemente constantes en los próximos nueve años, mientras que el aceite de importación seguirá aumentando paulatinamente, lo que ciertamente obliga a esa economía a volver los ojos a las regiones productoras más prometedoras y menos conflictivas como el golfo de México. Actualmente EU posee reservas del orden de 25 mil 860 millones de barriles, de acuerdo con la Agencia Internacional de Energía, organismo dependiente del Departamento de Estado de ese país, lo que le permite tener seguridad energética por espacio de ocho años, mientras que en México el periodo de vida de sus reservas a los niveles actuales de producción y consumo superan los 52 años. La producción de crudo en el vecino país del norte, calculada en 7 millones 850 mil barriles por día, lo sitúa como la primera economía consumidora de energía del mundo, a pesar de que la URSS produce pero no consume en el mismo nivel, 12 millones 400 mil barriles diarios. A nivel de empresas petroleras, Estados Unidos posee un verdadero monopolio mundial, tanto por niveles de producción como de ventas, si se considera que el nacimiento y fortalecimiento de las "siete hermanas" se da en ese mercado. Exxon vende anualmente más de 89 mil millones de dólares; en números cerrados, Mobil comercializa 50 mil millones; Texaco 34 mil millones; Chevron 26 mil millones; y Amoco 22 mil millones, según los reportes de la publicación especializada *Fortuna* y el *World Business Directory* correspondientes a enero de 1991. En los últimos 17 años, EU se ha constituido como el principal cliente de México en materia de exportaciones petroleras, ya sea por razones geográficas, políticas o económicas. Sin entrar en el detalle histórico, las relaciones comerciales petroleras entre ambos han mantenido una constante a diferencia de otras naciones como Brasil, al cual no se le vende petróleo desde 1987, Cuba que solo registra un embarque por mil 700 barriles promedio diario en 1985 u otras economías como Canadá, Uruguay, Francia, Austria, Bélgica, Inglaterra, Italia y Portugal que han reducido sus importaciones de crudo mexicano en los últimos cuatro años, según se puede apreciar en el folleto *Estadísticas Energéticas de México 1970-1989* editado por la Secretaría de Energía, Minas e Industria Paraestatal. La importancia del petróleo mexicano para la economía de EU resulta evidente, sobre todo en los últimos 10 años, ya que para ellos significa un problema de seguridad energética en caso contrario al nuestro que constituye un problema de seguridad económica. En 1980 por ejemplo, las compañías petroleras norteamericanas adquirieron un promedio diario de crudo nacional de 545 mil barriles; en 1982 compraban 726 mil barriles al día; y en 1983 alcanzaron el máximo nivel con 823 mil barriles. De hecho, al mercado estadounidense se han exportado aproximadamente 2 mil 762 millones 532 mil 500 barriles de petróleo crudo entre 1980 y 1990, cantidad que adquiere varios significados. Entre 1983 y el año pasado nuestro país experimento una reducción en sus reservas probadas de hidrocarburos del orden de 7 mil 100 millones de barriles, de la cual 40% se explica por la política de mantener las ventas externas, sobre todo a EU. Para poder ofertar a las compañías petroleras norteamericanas la cantidad de crudo comprometida, es evidente que los pozos petroleros de la

zona marina se han sometido a sobreexplotacion, sobre todo si se toma en consideracion que a excepcion de esa region todos los campos productores (zona norte, centro, sur y sureste) estan reduciendo su produccion... El volumen de exportaciones cuyo destino es el vecino pais del norte, han contribuido a que el nivel de reservas de Estados Unidos se haya mantenido en un periodo de vida de ocho anos en los ultimos 32 anos, en forma contraria a lo que esta ocurriendo en nuestro pais, de ahi que el balance final entre las dos economias, unicamente en terminos comerciales, no sea del todo favorable para Mexico. El TLC, Innecesario Para Aumentar las Ventas de Petroleo a EU; El Suministro, Garantizado (Part 2) El incremento de las ventas de petroleo crudo a Estados Unidos se ha estado dando al margen de lo que son las negociaciones del tratado de libre comercio (TLC), pues desde hace dos anos ese mercado capta mas de 60% de las ventas totales. Ello significa que de cada 100 barriles de crudo que salen del pais, 60 son acaparados por companias petroleras estadounidenses, situacion que da "margen" a las autoridades de ambos paises para eximir de las negociaciones al petroleo, toda vez que la garantia del suministro esta en proceso de consolidacion. En 1987 por ejemplo, Mexico exportaba al mercado norteamericano 718 mil barriles de crudo en promedio diario, lo que representaba 53.3% de las ventas totales; en 1988 ese porcentaje aumento a 57%; en 1989 a 61.5%; y el ano pasado se situo en 60.1%. Es cierto, sin duda, que nuestra economia se ha visto favorecida con las ventas externas de crudo hacia ese mercado, pues de EU han ingresado por este concepto 62 mil 851 millones de dolares en los ultimos 17 anos. Asi, entre 1980 y 1986 mantuvieron una constante del orden de 6 o 7 mil millones de dolares anuales solo por venta de crudo, periodo a partir del cual disminuyeron las entradas por la "guerra de precios" que se inicio en el mercado petrolero mundial. En los ultimos dos anos de la administracion delamadridista los ingresos petroleros promediaron 3 mil millones de dolares, lo que presupone una perdida de valor de las exportaciones mexicanas de 50%, nivel que se mantuvo hasta 1989. El ano pasado el monto de recursos obtenido alcanzo su nivel "normal," toda vez que sumaron 6 mil 578 millones de dolares, y aunque en 1991 las perspectivas resultan inciertas es probable que se repita esa cantidad. El problema sin embargo radica en el destino que han tenido esas divisas. Para empezar, en la balanza de divisas de Petroleos Mexicanos que reporta ano con ano el director en turno en su Memoria de Labores, se evidencia que entre 1980 y 1989 regresaron a su pais de origen aproximadamente 15 mil millones de dolares por concepto de pago del servicio de la deuda que incluye intereses y amortizaciones, tan solo de Pemex. Y es aqui donde se plantea un cuestionamiento serio por la magnitud de lo que implica: Si se atiende al dato que reporta el Anexo Estadistico del Primer Informe de Gobierno del presidente Carlos Salinas de Gortari, en el sentido de que la deuda de Pemex a marzo de ese ano ascendia a 13 mil 714 millones de dolares, la entidad no solo ya sobrepaso el monto de su deuda con los intereses y amortizaciones cubiertas, sino que excede con mucho esa cantidad. Incluso, en 1991 tiene previsto pagar 5 billones 349 mil millones de pesos por concepto de intereses de su deuda, cantidad equivalente a casi 2 mil millones de dolares, lo que representa un problema para la industria petrolera y sin duda un beneficio para los organismos financieros internacionales, sobre todo estadounidenses con quienes tiene Pemex la mayor cantidad de su deuda. Es claro tambien, que la reciente asuncion de pasivos de que fue objeto Pemex por parte del gobierno federal no exime a este ultimo de cumplir con el compromiso que se tiene con acreedores, ya que la deuda solo paso de "un bolsillo a otro del mismo dueno." Si a esos 15 mil millones de dolares que regresaron a su lugar de origen su suman las cantidades correspondientes a importaciones de petroliferos y petroquimicos que el aparato productivo demando en esos 10 anos, sobre todo de las refinarias de Estados Unidos, el problema es mayor, veamos por que. Entre 1980 y 1989, datos disponibles en los Indicadores Petroleros de Pemex correspondientes al mes de diciembre de 1990, Mexico adquirio del exterior petroliferos

por un valor aproximado a los 3 mil 106 millones de dolares y petroquimicos con un costo de 3 mil 202 millones de dolares, lo que en su conjunto suma 6 mil 308 millones de dolares. Hasta aqui el monto de recursos que ingresaron por exportaciones de petroleo y que tuvieron que salir del pais suman 21 mil millones de dolares en numeros redondos. Pero eso no es todo, el papel que ha venido desarrollando Petroleos Mexicanos en las finanzas publicas es trascendental pues 50% de los ingresos fiscales tienen su origen en la industria petrolera. Pemex es en la practica "la manzana de la discordia"; juega el rol de un macrorrecaudador tributario, de institucion crediticia (sobre todo si se revisa la cartera de deudores que tiene) y de la empresa numero uno del pais. En el periodo 1980-1989, de acuerdo con el mas reciente informe de labores de la entidad, pago un total de 79 billones 106 mil millones de pesos por concepto de Derechos sobre Extraccion de Hidrocarburos (DEH), impuesto especial sobre produccion y servicios (IEPS) e impuesto al valor agregado (IVA). Ese monto de tributacion represento 36% de los ingresos presupuestales del gobierno federal y 61% de las ventas totales de la empresa. En terminos de ventas realizadas, no existe en este momento empresa alguna que compita con ella. Por ejemplo, el monto total de las ventas realizadas por las seis empresas privadas mas grandes del pais, lease General Motors de Mexico, Grupo Industrial Alfa, Ford Motor Company, Grupo Visa y Volkswagen de Mexico llegaron a 24 billones 487 mil millones de pesos en 1989, segun el Grupo Expansion y la Bolsa Mexicana de Valores, cantidad inferior en 12.5 billones de pesos a la reportada por Pemex. De esa gran cantidad de recursos que aporta Pemex a...las finanzas publicas, sin duda una buena parte han sido empleados para financiar, via subsidios y transferencias (el pago del servicio de la deuda del resto del sector publico), incluidas empresas paraestatales, organismos y secretarias de Estado. En el periodo al que nos hemos referido constantemente, salieron del pais, unicamente por servicio de la deuda 275 billones 899 mil millones de pesos, dentro de lo cual tambien esta incluida la parte de Pemex. Esta situacion abre una interrogante: Que parte de este monto esta compuesto por las divisas provenientes de la venta externa de crudo a EU? La respuesta podria facilmente elevar aun mas la salida de billetes verdes hasta aqui cuantificadas. La suma total esta muy cercana a los 30 mil millones de dolares... En terminos generales y numeros redondos, esa cantidad de dolares representaria el valor equivalente a mil 365 millones de barriles de petroleo crudo o, cinco anos de exportaciones a EU en los actuales niveles. Asi es como el beneficio para Estados Unidos es doble, por el lado del pago del servicio de la deuda y por el de mantener inalterable su seguridad energetica, lo que reduce a la mitad el valor de lo que ha pagado por cada barril exportado desde tierras mexicanas. Respecto al futuro previsible de esta relacion comercial petrolera entre Mexico y EU, todo apunta a pensar que no solo se va a fortalecer sino que se va a acrecentar, dado el interes del gobierno estadounidense por el petroleo mexicano, aun cuando tenga que canalizar por la via del credito, recursos para incentivar la actividad petrolera en las zonas mas baratas y mas rentables del golfo de Mexico. En la practica el recurso natural seguira siendo propiedad del pueblo mexicano, pero la forma en que se transforme y se comercialice sera otra cosa. _____ Over the past 17 years, the value of US crude oil imports from Mexico exceeded \$62 billion. Meanwhile, Mexico paid over \$30 billion to US creditors to service the public sector foreign debt which includes debt owed by PEMEX, and to US companies to purchase refined fuel and petrochemical products not available on the domestic market. The US has reaped great benefits from the petroleum trade with Mexico. Oil supplies have been guaranteed. Next, Mexican debt service imports of petroleum derivatives can be perceived as an indirect subsidy for US oil companies. Petroleum trade relations between the two countries are evidently interdependent and even complementary. For instance, Mexico has been self-sufficient in oil, with the exception of the 1971-74 period. Beginning in 1974, the oil fields in the Chiapas-Tabasco region were discovered and production commenced. By 1977, with additional

discoveries of petroleum deposits, Mexico regained self-sufficiency, and became a major crude exporter. According to PEMEX statistics, on Dec. 31, 1974, proven petroleum reserves totaled about 5.773 billion barrels. At present, reserves are slightly greater than 65.4 billion barrels, of which 45.25 billion are proven crude reserves. Mexico ranks eighth world-wide in proven crude oil reserves, after Saudi Arabia, Iraq, the United Arab Emirates, Kuwait, Iran, Venezuela and the USSR. In 1974, PEMEX extracted 574,945 barrels per day of crude and condensates, compared to current output of 2.677 billion bpd. Of the total, 49.2% is destined for the domestic market. PEMEX clients abroad are divided into three geographical regions. American customers include the US, Canada, the Dominican Republic, Jamaica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Costa Rica, Nicaragua, and Panama, and occasionally Brazil, Uruguay and Cuba. European customers are Spain, France, Holland, Austria, Belgium, England, Italy and Portugal. In Asia and Oceania, clients include Korea, Israel and Japan. Mexico ranks seventh world-wide in production of crude oil, after the USSR, US, Saudi Arabia, Iran, China and Iraq. In the global oil company ranking, PEMEX places third in production, and 15th in sales. Despite the colossal scale of PEMEX production and export activities, the company was beset with financial problems that were exacerbated when world market oil prices declined in the mid-1980s. Seven years of stagnation prompted government officials to seek foreign loans to finance oil industry expansion and infrastructure improvements over the next five years. The petroleum resources scenario for the US is more complicated, since 90% of that country's energy use derives from hydrocarbons. Projections to the year 2000 indicate that alongside the use of existing extraction technologies for domestic production, imports are expected to gradually increase every year. Thus, the US is expected to turn to less conflictive areas for its oil supplies, such as Mexico. According to the State Department's International Energy Agency, US reserves total about 25.86 billion barrels, adequate for eight years at current levels of consumption. In contrast, Mexican reserves are adequate for 52 years, at current levels of Mexican production and consumption. The world's largest oil consumer, the US produces an estimated at 7.85 million bpd. In comparison, the USSR produces 12.4 million bpd, but Soviet output is not wholly consumed domestically. While the US is far from oil self-sufficiency, US oil companies clearly exercise a virtual world-wide monopoly in production and sales. The "seven sisters" were originally incorporated in the US, and then consolidated within the US market. According to the January 1991 issues of *Fortune* and the *World Business Directory*, Exxon sales revenues exceed \$89 billion worth per year; Mobil earns about \$50 billion; Texaco, \$34 billion; Chevron, \$26 billion; and, Amoco, \$22 billion. Over the past 17 years, the US has become PEMEX's principal client. Trade with the US in crude has been a constant in comparison with other nations. For instance, Brazil has not purchased Mexican oil since 1987. In 1985, Cuba imported an average 1,700 bpd. According to the State-run Industries, Mines and Energy Secretariat (SEMIP) bulletin, *Estadísticas Energeticas de Mexico 1970-1989*, other nations, such as Canada, Uruguay, France, Austria, Belgium, England, Italy and Portugal have reduced imports of Mexican crude in the past four years. The importance of Mexican oil to the US economy is evident, especially in the past decade. For Washington, oil is linked to an energy security problem, while for Mexico, the problem is one of economic security. In 1980, US oil companies acquired 545,000 bpd of Mexican crude; in 1982, 726,000 bpd; and, in 1983, acquisition peaked at 823,000 bpd. Between 1980 and 1990, Mexico exported approximately 2,762,535,500 barrels of crude oil to the US. Mexican reserves declined by 7.1 billion barrels in the 1983-1990 period. Forty percent of the reduction was the result of a government policy to maintain exports, above all to the US. In order to meet supply contracts with US oil companies, off-shore deposits were evidently over-exploited. This is especially apparent upon observing that with the exception of the off-shore fields, output is being reduced at all other oilfields (located in northern, central, southern and southeastern Mexico). the maintenance

of eight years worth of oil reserves in the US for the past 32 years. In contrast, Mexican oil reserves calculated in the same fashion have declined. The oil trade with the US has not been an entirely favorable transaction for the Mexican economy. In 1987, Mexico exported an average 718,000 bpd to the US, equal to 53.3% of total crude exports. The proportion imported by the US increased to 57% in 1988, 61.5% in 1989, and 60.1% last year. Since oil supply guarantees for the US are apparently in the process of consolidation, officials of both countries have been able to leave petroleum out of the free trade agreement negotiations. In the past 17 years, the US paid \$62.851 billion for Mexican crude. From 1980 through 1985, Mexico earned between \$6 and \$7 billion per year from US oil imports. Beginning in 1986, the oil "price war" on the world market reduced crude export revenues from the US. Oil export revenues from the US dropped by half, to an average \$3 billion in the last two years of President Miguel de la Madrid's administration. In 1990, oil export income from the US returned to "normal," or \$6.578 billion. The Petroleos Mexicanos director's annual activities report (Memoria de Labores) indicated that PEMEX paid approximately \$15 billion in debt service to US creditors in the 1980-1989 period. According to the Statistical Annex of the first state of the union report for President Carlos Salinas de Gortari's government, PEMEX debt totaled \$13.714 billion. PEMEX interest payments for 1991 are estimated at nearly \$2 billion. Most of the company's foreign debt is held by US financial institutions. According to PEMEX's Indicadores Petroleros (December 1990), between 1980 and 1989, Mexico imported about \$3.106 billion worth of refined fuel products and \$3.202 billion worth of petrochemicals, for a total \$6.308 billion. PEMEX debt service and Mexican petroleum product imports in 1980-89 totaled roughly \$21 billion. Half of the federal government's revenues derive from the oil industry. PEMEX is also a major creditor, and Mexico's biggest company. In the 1980-1989 period, according to the company's most recent activity report, PEMEX accounted for 36% of all tax revenues. Taxes paid by PEMEX were equivalent to 61% of sales receipts. According to Grupo Expansion and the Mexican Stock Exchange (Bolsa Mexicana de Valores), in 1989 PEMEX sales revenues were 34% greater than the combined revenues of the six largest private companies operating in Mexico. A large portion of PEMEX earnings channeled into government coffers has been used to finance via subsidies and transfer payments, such as foreign debt service payments the rest of the public sector. What portion of Mexico's foreign debt service payments excluding service on PEMEX debt derived from dollars earned via oil exports to the US? When added to the portion of the \$21 billion mentioned above that went to US creditors and oil companies (PEMEX debt service and purchases of petroleum derivatives), the grand total "returning to the US" is very close to \$30 billion. This amount is roughly equal to 1.365 billion barrels of crude, or five years worth of exports to the US at current levels. US benefits are two-fold: debt service payments and oil security. Thus, the real price paid by the US per barrel of oil is about half the quoted figure. Regarding the future, all indications are that the oil trade will increase, given the US government's interest in Mexican crude. Washington has already promised credit to expand Mexican oil production. In practice, the natural resource will continue to be the property of the Mexican people, but crude processing and marketing are entirely different matters.

-- End --