

ACTA NUMERO 569.

En la ciudad de México, D.F., el día 19 de mayo de 1970, a las 17.30 horas, bajo la presidencia del Sr. Ing. Manuel Franco López, y con asistencia del Sr. Lic. Jesús Reyes Heróles, se reunieron los miembros del H. Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos señores Lic. Antonio Ortiz Mena; Lic. Octaviano Campos Salas; Lic. José Hernández Delgado; Lic. Guillermo Martínez Domínguez; señores Consejeros Sindicales Roberto Ricardez Ordeta, Mario Galindo García, Modesto Álvarez López, Armin Karrodi Ruiz, Bulmaro Velázquez Modesto, Lic. Carlos Zorrilla de la Garza, Subdirector de Finanzas y Lic. Manuel J. Sierra Secretario del Consejo que suscribe esta Acta.

A continuación se trataron los siguientes asuntos contenidos en la Orden del Día.

I.- LECTURA Y APROBACION DEL ACTA DE LA SESION ANTERIOR.- El Acta No. 568, de la sesión anterior, se distribuyó con anterioridad entre los señores Consejeros para su lectura, habiendo sido aprobada por unanimidad.

II.- ACTIVIDADES DE LA INSTITUCION. (Diciembre de 1969 - Abril 1970)

A.- EXPLORACION Y EXPLOTACION.

1.- Exploración.

El Director General presentó su memorándum (anexo -

II-A) en el que manifiesta que al finalizar el mes de abril se encontraron en operación 69 brigadas de campo, -- distribuidas en las Zonas Sur, Norte, Noreste y Distrito de Poza Rica, efectuando trabajos de sismología terrestre, gravimetría, magnetometría, geología superficial y geología de subsuelo.

Hasta el 12 de febrero de 1970 estuvo operando una -- brigada sismológica marina en las áreas "Coatzacoalcos- -- Frontera", "Faja de Oro" y "Campo Arenque".

En el periodo se concluyeron 46 pozos de exploración de los cuales tres fueron descubridores de nuevos campos, -- uno de ellos en la zona Noreste, productor de gas y dos en la Zona Norte, productor de aceite; el primero denominado -- "Peña Blanca" No. 1 y los segundos "Aguacate No. 1" y "Marsona No. 2".

Cinco pozos más determinaron extensiones, cuatro de ellos de aceite, dos en el Distrito de Poza Rica y dos en la Zona Sur, a saber: el "Palma Sola Oriente No. 1", el -- "Campana No. 1" y el Ogarrio No. 662", el "Tintal No. 101" y el último en la Zona Noreste, productor de gas llamado -- "Indigena No. 1".

En resumen, de 46 pozos de exploración, ocho se terminaron como productores, lo que indica un porcentaje del -- 17.4% de éxito.

El Director General agregó todo genero de explicaciones al respecto, respondiendo a las preguntas que le fueron formuladas.

2.- Explotación.

El Director General presentó un cuadro sobre la producción de crudos y líquidos (anexo II-2) que a continuación se transcribe:

a).- PRODUCCION DE CRUDOS Y LIQUIDOS (Barriles)

	<u>CRUDOS.</u>	<u>LIQUIDOS.</u>	<u>TOTAL.</u>	<u>PROMEDIO DIARIO.</u>
Diciembre-69.	13.026,993.	1.794,581.	14.821,574.	478/115.
Enero-70.	13.089,301.	1.765,981.	14.855,282.	479.203.
Febrero-70.	11.825,421.	1.631,323.	13.456,744	480,598.
Marzo-70.	13.152,685.	1.733.989.	14.630,659.	487,689.
Abril.	12.896,670.	1.733,989.	14.630,659.	487,689.

b).- PRODUCCION DE GAS (M³)

		<u>PROMEDIO DIARIO.</u>
Diciembre-69	1.564,434,407.	50.465,626.
Enero-70.	1,560.345,968.	50.333,741.
Febrero-70.	1,432,242.068.	51,151.502.
Marzo-70.	1.571,306.814.	52,376,894.

B.- REFINACION Y PETROQUIMICA.

1.- Refinación.

El Director General presentó un cuadro sobre refinación, de crudos y líquidos procesados, de los cuales se obtuvieron los siguientes productos:

(Diciembre 1969 - Abril 1970)

(todo en barriles)

<u>Producción.</u>		<u>Distribución.</u>			
		% sobre cru dos y líquidos procesados. <u>Rendimientos.</u>	<u>Entrega ventas y consumos.</u>	<u>Expor- tación final.</u>	<u>Existe- cia fi- nal.</u>
Gas seco	1.681,708.	2.26	1.681,708.		
Gas licuado	5.497,368.	7.39	5.422,036.		103,983
Gasolina.	21.093,976.	28.38	20.824,250.		1.713,678
Entregas a					
P.Q.	1.346,324	1.81.	1.126,064.		
Turbosina	1.251,270.	1.68.	1.224,996.		89,236
Kerosinas	4.977,453.	6.69.	4.948,179.		208,782
Diesel.	12.885,222.	17.33.	12.233,480.		1.002,684
Combustóleo	20.379,044.	27.42.	14.313,467.	5,062,141.	2,311.403
-Coque.	62,244.	0.08.	64,200.		23,210
Lubricantes.	550,703.	0.74.	656,143.		174,817
-Parafinas.	150,062.	0.20.	141,009.		23,533
-Grasas.	21,162.	0.03.	21,686.		4,816
Asfaltos.	<u>3,321,090.</u>	<u>4.47.</u>	<u>1.262,006.</u>	<u>2.144,080.</u>	<u>246,530</u>
TOTAL:	73.217,626.	98.48.	63.919,224.	7.206,221.	5.902,672
Promedio diario:	473,935.		423,306.	47,723.	

- - - - -

2.- Petroquímica.

El Director General presentó un cuadro (anexo II-2) sobre la producción detallada de derivados petroquímicos durante este periodo y que se presenta a continuación:

(Todo en toneladas métricas)

	<u>Producción.</u>		<u>Distribución.</u>	
	<u>Producción.</u>	<u>Entregas a Ventas y con suma interno.</u>	<u>Exportación.</u>	<u>Existencia final.</u>
Amoniaco(1)	202,788.1.	198,629.0.		10,151.6.
Anhidrido Carbonico.	264,516.2.	51,405.8.		o
Azufre.	23,018.3.	22,582.0.		1,645.1.
Tetrámero	13,774.9.	15,654.5.		252.5.
Dodecilbenceno.	17,813.1.	17,335.3.	200.6.	850.7.
Benceno.	33,580.7.	36,389.4.	12,963.6.	1,145.4.
Tolueno	37,696.4.	38,251.7.	1,099.4.	942.9.
Ortoxileno	5,711.2.	6,084.8.		965.1.
Meta y Paraxileno.	16,995.9.	18,307.5.	7,821.0.	303.0.
Etilbenceno(2)	5,677.4.	11,968.2.		835.4.
Aromáticos pesados.	13,712.8.	14,345.6.		386.5.
Hexano	5,790.8.	5,438.8.		364.2.
Etano.	35,247.9.	26,779.9.		o
Etileno	23,059.3.	23,223.8.		181.4.
Polietileno(3)	11,231.9.	12,837.4.		2,191.0.
Estireno.	11,648.1.	11,185.5.		725.7.
Dicloroetano.	13,507.9.	14,704.0.		3,921.6.
Cloruro de vinilo.	7,047.3.	7,414.7.		100.4.
Acetaldehido	6,383.6.	5,376.2.		108.7.
Ciclohexano.	1,940.0.	2,206.2.		91.6.
Metanol	6,448.5.	7,328.3.		1,233.0.
Acido Muriático.	4,718.8.	4,728.7.		28.1.
TOTAL:	764,186.4.	553,679.3.	22,084.6	26,765.1.
Promedio diario:	5,060.8.	3,666.7.	146.2.	177.2.

Durante este periodo se importaron:

- (1) 789.7 Tons.
- (2) 4,775.1. "
- (3) 3,266.6 "

El H. Consejo quedó enterado.

TRABAJOS EN LAS PLANTAS.

El Director General presentó al Consejo una amplia información sobre el funcionamiento y trabajos en las diver--sas Plantas de la empresa especificando en la misma, que se transcribe, los detalles del funcionamiento y obras realizadas en dichas Plantas:

AZCAPOTZALCO.- El día 25 de diciembre de 1969 se provocó un estado general de emergencia por explosiones en el drenaje - Molliere. Una contaminación de hidrocarburos debida a filtraciones en el drenaje municipal que pasaba dentro de la refinería, fué causa de que a las 7.15 A.M., tuviera lugar una - explosión, seguramente provocada porque en el exterior de la refinería alguna persona arrojó un cigarro o un cohete en -- una alcantarilla. Esta primera explosión originó una mayor - contaminación en el drenaje, lo que dió lugar a una segunda explosión, mayor a la anterior. Se bajó carga y se suspendió la producción en la mayoría de las plantas. Al día siguiente se reanudó la operación en algunas plantas y cuatro días despues se normalizó completamente la producción de la refineriá.- De acuerdo con el Departamento del Distrito Federal se va a hacer lo necesario para alejar la instalación del drenaje, evitando así la repetición de accidentes que pudieran -- ser de gran importancia.

La Planta de Polimerización suspendió sus actividades desde principios de febrero hasta principios de abril para - disponer de las olefinas de carga como gas licuado. Lo anterior obligó a suspender las actividades de la Planta de Dodec**il**benceno desde los principios del mes de marzo, reanudando sus actividades a principios de abril. Por el mismo motivo la Planta de Alkalación trabajó con carga limitada. La - Planta Estabilizadora No. 2, salió de operación ocho días a reparación general programada. Las Plantas Perco No. 1 y No. 2 salieron sucesivamente a reparación general programada por 15 y 8 días, respectivamente.

MADERO.- Iniciaron su operación las nuevas Plantas de Hidrógeno, Hidrodesulfuradora de Naftas, Reformadora de Naftas y la Hidrodesulfuradora de Destilados Intermedios.

La Planta de Dodec**il**benceno que estaba en reparación - debido a la explosión de noviembre, inició su operación el - 12 de enero. Durante la reparación se efectuaron modificaciones que incrementaron su capacidad.

Terminó la reparación de la Planta de Alquilación que estuvo fuera de servicio, debido también a la explosión de noviembre de 1969; inició normalmente su operación el 6 de febrero.

La Planta de Coque salió a reparación programada a mediados de enero. La Planta Catalítica suspendió su operación durante 30 días para efectuar revisión y reparación general.

Debido a la reparación de la Planta Catalítica, suspendieron sus actividades 30 días las Plantas de Polimerización, Alquilación, Dodecibenceno y Azufre.

La Planta Primaria No. 3 salió a reparación programada 17 días. A principios del mes de abril, la Planta de Hidrógeno salió para revisión y reparación del reformador, así como cambio de catalizador del mismo.

El día 25 de abril se pusieron en operación las torres de bauxita de la Planta de Alquilación, con lo cual se espera mejorar la operación de esta unidad.

MINATITLAN.- El día 20 de diciembre de 1969 hubo un paro general por falla de un turbogenerador, ocasionando trastornos en la operación de las plantas por algunos días.

A partir del día 10. de diciembre de 1969, se aumentó el recibo de líquidos de absorción en 6,000 bls. por día.

Se efectuaron modificaciones en la Planta Estabilizadora de Gasolina para aumentar la capacidad de proceso.

La Planta Catalítica F.C.C., fuera de operación 25 días para reparación programada.

La Reformadora de Nafta Pesada estuvo fuera de operación 12 días para regeneración de catalizador.

La Reformadora BIX salió de operación 3 días para reparación menor. Como consecuencia de ello, las plantas de Benceno, Desulfuradora de Gasolinas, Desulfuradora de Gasóleos y Udex estuvieron fuera de operación por un periodo corto, aprovechandose la oportunidad para hacer trabajos de mantenimiento.

La Planta Primaria No. 5 y la Catalítica F.C.C. estuvieron fuera de operación 6 días, para llevar a cabo maniobras de construcción de la Planta Preparadora de Carga de la Planta de Acrilonitrilo por parte de la Gerencia de Proyectos y construcción.

Fraccionadora de solventes paró 6 días por necesidades de operación. La Planta Primaria No. 2 estuvo fuera de operación 4 días a fin de reparar la desaladora.

La Planta Catalítica T.C.C. y su Preparadora de Carga salieron de operación por 6 días para reparación.

SALAMANCA.- Durante este periodo se pusieron en operación las nuevas Plantas de Extracción Selectiva con furfural, la Desparafinadora, la Hidrodesulfuradora de Kerosina y la Desulfuradora de Diesel.

La Planta Primaria No. 2 estuvo en reparación general programada durante 22 días.

La Planta de Amoniaco estuvo en reparación general 23 días, aprovechando la reducción de gas natural en el ducto Venta de Carpio-Guadala ara.

La Planta de Alcohol Isopropílico estuvo la mayor parte de este periodo en reparación de los forros de plomo de diferentes líneas y recipientes. La Planta de Azufre salió en reparación a 35 días pero por diversos problemas de operación permaneció inactiva la mayor parte de este periodo. Se aprovechó la entrada en operación de las plantas del nuevo Tren de Lubricantes para revisar y reparar las plantas del antiguo Tren de Lubricantes.

El día 14 de abril se incendió el tanque de gasolina - No. 218 sin registrarse desgracias personales ni ma ores con secuencias en los tanques adyacentes.

La Caldera No. 1 salió a reparación general por 6 días.

CAMARGO.- La planta estuvo inactiva durante 25 días para reparar tubos del reformador primario, así como el anillo del aire de proceso en el reformador secundario.

COSOLEACAQUE.- La Planta de Amoniaco No. 2 salió a reparación el 26 de marzo para reparación de equipo dañado como consecuencia de una falla de corriente, entrando en operación el 8 de abril. A fines de abril salió la Planta No. 2 a reparación general por 8 días.

SAN MARTIN TEXMELECAN. La Planta estuvo fuera de servicio - 18 días por falta de gas natural y 7 días para reparaciones en el equipo de generación de vapor.

PAJARITOS.- La Planta de Acetaldehido no operó 3 días por falta de Etileno. El resto del Complejo operó nor almente durante el trimestre. La Planta de Cloruro de vinilo salió a reparación y limpieza por 5 días.

REYNOSA. En general no hubo problemas de operación, salvo - fallas eléctricas. Se efectuaron reparaciones programadas en algunas plantas.

POZA RICA.- Se sacaron a reparación general la Planta de Refrigeración y una Planta de Girbotol.

El H. Conse o quedó enterado.

C.- VENTAS.

El Director General presentó en detalle el importe de -- las ventas interiores y exportaciones durante el periodo diciembre de 1969 - abril 1970, así como el importe de las efectuadas durante los mismos meses en los años de 1968 y 1969, como sigue:

(Millones de pesos)

VENTAS INTERIORES:	<u>1968</u>	<u>1969</u>	<u>%</u>
Diciembre	<u>929.2</u>	<u>1,090.6</u>	17.4
Total anual:	10,493.8	11,873.9	13.2
	<u>1969</u>	<u>1970</u>	<u>%</u>
Enero	946.8	1,063.4	12.3
Febrero	887.5	996.7	12.3
Marzo	997.5	995.3 x	2.2
Abril	<u>954.8</u>	<u>1,140.2 x</u>	19.4
	3,786.3	4,195.6	

(Millones de Dólares)

EXPORTACIONES.	<u>1968</u>	<u>1969</u>	<u>%</u>
Diciembre	<u>3.4</u>	<u>4.0</u>	17.6
Total anual:	43.0	42.8	4.6
	<u>1969</u>	<u>1970.</u>	<u>%</u>
Enero	4.5	3.6	20.0.
Febrero	3.3	3.7	12.1.
Marzo	4.5	2.8	37.8.
Abril	<u>3.8</u>	<u>3.2 x</u>	15.8
	16.1.	13.3 x	17.4.

x Cifras sujetas a ajustes.

El H. Consejo quedó enterado.

D.- OBRAS CONCLUIDAS Y AVANCE DE OBRAS.

1.- Obras Concluidas.

El Director General presentó una relación (anexo LL-C-1) de las obras terminadas durante los meses de diciembre de 1969 a abril de 1970, como sigue:

DICIEMBRE.

Culebra 1	Estación de compresión Pta. Culebra - No. 1	
Nuevo León.	Inst. de una compresora.	4.256,000.
Tampico	Reparación y aislamiento al poliducto	
Tamps.	Tampico-Monterrey	8.805,050.
Dpro.Frontera Noreste	Construcción del sistema de recolección de gas en campos aislados de escasa producción en el Distrito	43.320,000.
Cpo.Cañón Tamaulipas.	Construcción del sistema de recolección de gas	2.648,192.
Cuervito-La Sierrita-Nvo. León.	Construcción del gasoducto de 8" Ø 5 km. de Estación Cuervito 1 a la Sierrita, Dto. Frontera Noreste.	3,048.680.
Picadillo-Cuervito-Nvo. León.	Construcción gasoducto de 6" Ø a 7 km. Picadillo-Cuervito, Dto. Frontera Noreste	2.770,590.
Sta.Rosalía-Cuervito-Nvo. León y Tamps.	Loop. de 6" Ø Estación Sta. Rosalía Estación Cuervito, Dto.Frontera Noreste.	5.100,000.
Pamorana-Cuervito-Nvo. León.	Gasoducto de 8" Ø y 8.5 Km. de Est. Pamorana No. 1 a Cuervito 1, Dto. -- Frontera Noreste	4.210,309.
El Plan, Ver.	Modificación del sistema de gas inyectado, conexiones y válvulas de 600 a 900 lbs.	3,330,000.
	Reposición de 10 Kms. líneas de recolección de aceite.	900,000.

	Instalación de 3 compresoras (2 de 440 HP y 1 de 1100 HP)	17,800,000.
Tonalá, Ver.	Ampliación electrificación pozos, Tonalá El Burro y La Venta	2.000,000.
MEXICO, D.F.	Estación de Servicio No. 307 en Mercado 44	700,337.
Pachuca, Hgo.	Estación de Servicio No. 684.	450,460.
San Miguel Xoxtla	Protección del gasoducto y del poliducto Cd. Pemex-México en terrenos de Hylsa	1.138,000.
Los Soldados Ver.	Erección tanque de balance en instalación de bombas centrífugas en batería separados	853,000.
Poza Rica, Ver.	Reparación gasoducto 10" Ø x 9 Kms. x 9 - Kms. Papantla -Escolín XX	2.338,000.
	Modificación gasoducto 12" Ø x 7 Kms. gas amargo de Jiliapa y Miquetla en parte poblada	3.000,000.
Reynosa-Monterrey-Torreón-Chis.	Ampliación a estación de compresión No. 1 del gasoducto Reynosa-Monterrey-Torreón-Chihuahua	18.000,000.
Tampico, Tams.	Oleoducto Naranjos-Mata Redonda	75,000.000.
Pachuca, Hgo.	Ramal y estación de regulación y medición natural para "Refractarios Hidalgo" S.A.	277,860.
México, D.F.	Ramal y estación de regulación de gas natural para "Fundidora y Laminadora Anáhuac", S.A.	158,268.
	Ramal de gas natural para "Industrial de Abastos", S.A.	23,496.
Sn. Juan Ixhuatepec Edo. de México.	Ramal y estación de regulación y medición de gas natural para "Química Admex", S.A.	124,031.
Lagos de Moreno, Jal.	Rehabilitación oleoducto 8" Ø Salamanca-Desperdicios. Libramiento en la Cd. Lagos de Moreno, Jal.	1.000,000.

Aguascalientes, Ags.	Rehabilitación del oleoducto de 8" Ø Salamanca, Desperdicios, Libramiento en la Cd. de Agascalientes, Ags.	5.000,000.
Reynosa, Tamps.	Construcción edificio Superintendencia para la Gerencia de Explotación.	12.000,000.
Pánuco, Ver.	Escuela Artículo 123	2.571,000.
Reynosa, Tamps.	Ampliación servicios auxiliares	25.206,000.
Cosoleacaque, Ver.	Reposición mitad inferior de los dos reformadores secundarios de la planta 200 ton/día	200,000.
Escobedo, N.L.	Reparación del tramo Escobedo-Monclova del gasoducto Reynosa-Monterrey - Torreón-Chihuahua	3.000,000.
Naranjos, Ver.	Terminación de la Clínica de Maternidad	2.410,000.
Sub-Total		251.613,273.

ENERO.

Poza Rica, Ver.	4 Compresoras Cooper de 100 HP para servicio múltiple del distrito industrial	20.908,000.
México, D.F.	Arreglos generales a la terminal Satélite Ote. (Añil)	500,000.
Tuxtla Gutiérrez, Chis.	Construcción estación de servicio No. 337	787,000.
Ciénega de las Flores, N.L.	Estación de Servicio No. 994	585,000.
Guadalajara, Jal.	Caseta e interconexión de gas a la industria "Lechera, Guadalajara"	75,000.
	Caseta e interconexión de gas a la industria "Gas Agamex"	140,000.
	Caseta e interconexión de gas a "Industrias Gutiérrez"	84,000.
Azcapotzalco, D.F.	Casa de cambio para 150 trabajadores	500,000.
Sub Total		23.889,000.

FEBRERO.

Ogarrio, Tab.	Instalación 3 compresoras de 265 HP	6.894,000.
Agata, Ver.	Terminación de la red de bombeo neumática	838,000.
Los Soldados, Ver.		1.153,000.
Mecoacán, Tab.	Instalación de una compresora de 1100 HP	350,000.
Tampico, Tamps.	Estación de servicio 2340	433,000.
Poza Rica, Ver.	Ramal y estación de medición y regulación de gas para Unidad Habitacional Atzacualco	170,000.
Sub Total		33.188,800.

MARZO

El Túnel, Ver.	Electrificación del Campo	2.558,000.
Campo Reynosa III	Adquisición e instalación de una compresora en el Campo	3.289,000.
Campo Reynosa VIII	Adquisición e instalación de una compresora en el Campo	3.414,000.
Campo Reynosa X	Adquisición e instalación de una compresora en el Campo	3.447,000.
Campo Reynosa XII	Adquisición e instalación de una compresora en el Campo	4.405,000.
Campo Reynosa XIII	Adquisición e instalación de una compresora en el Campo	4.405,000.
Campo Fco.Cano	Adquisición e instalación de una compresora en el Campo	3.388,000.
Remolino, Ver.	Aprovechamiento del gas producido en el Campo, instalación de 3 compresoras de 660 HP c/u. en la Est. Remolina II	20.400,000.
Minatitlán, Ver.	Terminal amoniaco propano	65.000,000.
Rosarito, B.C.	Protección catódica al descargadero submarino de amoniaco	280,000.

Cd. Madero, Tamps.	Estación de servicio No. 2230	615,000.
Cd. Valles, S.L.P.	Estación de servicio No. 1274	450,000.
Tampico, Tamps.	Estación de servicio No. 2336	562,000.
	Estación de servicio No. 2343	800,000.
Córdoba, Ver.	Estación de servicio No. 432 en Avenidas 1 y 3 (ex-1043)	700,000.
	Estación de servicio No. 433 en Avenidas 11 y 21 (ex-1044)	700,000.
Puebla, Pue.	Estación de servicio No. 779 en 4 Poniente y 5 Norte	638,000.
Col. El Mirador Edo. de Méx.	Ramal y estación de medición y regulación de gas para Fantasía de México, S.A.	95,210.
Minatitlán, Ver.	Suministro de gas a la Refinería	650,000.
Manzanillo, Col.	Ampliación Muelle	10,000,000.
Cerro Azul, Ver.	Construcción de una bodega para la Gerencia de Exploración	1,600,000.
Sub Total		140,396,210.

ABRIL.

Sánchez Magallanes, Tab.	Electrificación bombeo mecánico a 30 pozos	2,800,000.
Tamaulipas - Constituciones	Instalación 2 compresoras en Campo - Tamaulipas-Constituciones	2,750,000.
Cerro del Carbón, Ver.	Suministro e instalación 2 compresoras de 660 HP en Cerro del Carbón, - Ver.	6,971,000.
Poza Rica, Ver.	Tanque de almacenamiento de 55,000 - bls. en la Bateria Poza Rica, Ver.	2,257,000.
Jiliapa, Ver.	Planta para acondicionamiento de gas para bombeo neumático	18,773,000.
Poza Rica, Ver.	Oleoducto 10" Ø x 12 kms. Muro Horcón	6,850,000.
Cd. Madero, Tams.	Tratadores de bauxita para planta - de alquilación.	3,000,000.

La Venta, Tab.	Electrificación bombeo mecánico a 30 - pozos	2.285,000.
Cd. Madero, Tamps.	Terminal de recepción y distribución de amoniaco	42.000,000.
Coatzacoalcos, Ver.	Estación de servicio No. 409	775,000.
Minatitlán, Ver.	Estación de servicio No. 577	840,000.
La Venta, Tab.	Loop oleoducto La Venta-Minatitlán 2da. etapa de 18" Ø x 18 kms.	15.200,000.
Cd. Mendoza, Ver.	Ramal y caseta de medición de gas natural para "Industria Veracruzana"	353,470.
Cerro Azul, Ver.	Construcción hospital auxiliar	16.000.000.
Altamira, Tams.	2da. etapa de inyección de agua a la - calizaoolitica del Campo Tamaulipas- - Constituciones (para llegar a 200,000 lts/día)	25.000,000.
Cd. Madero, Tams.	Planta preparadora de carga para etilbenceno.	25.000,000.
	Planta de etilbenceno	40.000,000.
Sub Total:		210.854,470.
Gran Total:		<u>659.941,753.</u>

El H. Consejo quedó enterado.

2.- Avance de Obras.

Informó el Director General que al finalizar el mes de abril de 1970, el estado de avance de las obras se encuentra como sigue (anexo II-C-2) conteniendo dichas obras hasta un 50% o más:

INSTALACIONES EN CAMPOS.

La Venta, Tab.	Instalación de 3 compresoras de 1440 HP	97%
Los Soldados, Ver.	Instalación de 5 compresoras (4 de 440 HP y una de 1100 HP)	93%

Tupilco, Tab.	Instalación de 2 compresoras de 1100 HP	93%
Campo El Golpe, Tab.	Instalación de 2 compresoras de 1100 HP	77%
	Batería de separadores No. 2 (incluyendo líneas de recolección)	94%
San Andrés II, Ver.	Construcción de 2 tanques de 30,000 bls. c/u. en el Campo Sn. Andrés II	8%
Agua Dulce, Ver.	Estación reductora de 110/34 KV para suministrar energía eléctrica al Distrito.	67%
La Venta, Tab.	Inyección de agua al yacimiento Arena "C" -1 Clóque 1	60%
Cd. Pemex, Tab.	Sistema de recolección y conducción de - gas de Msumacinta y Hormiguero a Cd. Pemex.	92%
Ebano, S.L.P.	Construcción de 7 klms. línea de distribución eléctrica 440 V para pozos de bombeo a Laguna La Lez	70%
Tres Hermanos, Ver.	Estación de bombas en Tres Hermanos (Batería No. 3) para inyección al oleoducto Naranjos-Madero	53%
La Venta, Tab.	Ampl. acción planta deshidratadora 35,000 b/d	78%
Cd. Pemex, Tab.	Modificación a la Planta de absorción	84%
Tucán-Magallanes Tab.	Batería de separación y ductos de descarga en campos del Distrito Agua Dulce	90%
Castarrical, Tab.	Batería No. 1 campo y ductos de descarga	94%
Cuichapa Pto. Ver.	Batería de separación y medición y ductos de descarga en campos del Distrito	97%
Ixhuatlán, Ote., Ver.	Batería No. 1 y líneas de recolección en el Campo	90%
Túnel Moloacán, Ver.	Batería No. 1 y líneas de recolección	68%
Atún B-Punta -- Prieta.	Oleoducto submarino de 12" Ø x 24 kms. de Plataforma Atún B a Punta Piedra	80%
Poza Rica, Ver.	Ampliación estación Poza Rica X	90%
	Instalación de una compresora de 275 HP en el campo Presidente Alemán XVIII.	87%

Praxedis Guerrero- Punto I	Línea de 12" Ø por 21 kms. Praxedis Guerrero-Punto I	60%
Punta Piedra, Poza Rica	Línea de 16" Ø x 46 kms. Punta Piedra Poza Rica	82%
Campos 5 Presidentes Tab.	Instalación de 2 compresoras 440 HP	95%
Campo Puente, Ver.	Batería No. 1 y ductos de descarga	72%
Campo J. Colomo, Tab.	Modificaciones para transportar gas de alta y baja presión de las estaciones de recolección al juego de válvulas	88%
Campo Moloacán, Tab.	Electrificación de los campos Moloacán y Teapa Nuevo y ampliación de El Túnel	65%
Ebano, S.L.P.	Construcción de 100 kms. de línea de distribución eléctrica de 13.8 KV para estaciones 1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7 y pozos Laguna - La Pez	70%
	Adquisición e instalación de compresoras en el Campo Tamaulipas-Constituciones	99%

PLANTAS DE REFINACION.

Azcapotzalco, D.F.	Nuevo alimentador eléctrico a los pozos de agua 2, 4, 5 y 11	82%
Cd. Madero, Tamps/	Tanque de 10,000 bls. para isobutano	99%
	Construcción nueva planta desaladora de crudo	99%
Cd. Madero, Tamps.	Nueva planta desaladora de crudo	99%
	Edificio para subestación de enlace con la C.F.E.	72%

PLANTAS DE DISTRIBUCION.

Salina Cruz, Oax.	Ampliación planta almacenamiento y distribución	94%
Mazatlán, Sin.	Ampliación planta de almacenamiento y distribución y erección de un tanque de 10,000 barriles	94%
Acapulco, Gro.	Relocalización de las instalaciones de la planta y erección de un tanque de 3,000 bls.	88%

Guadalajara, Jal.	Instalación de dos tanques y arreglos de vías de acceso a llenaderas de autos-tanque.	54%
Iguala, Gro.	Ampliación planta, construcción cobertizo y descargadero de autos-tanque	99%
Oaxaca, Oax.	Arreglos generales a la planta de almacenamiento	86%
Nanchital, Ver.	Estación de servicio No. 411	99%
Irapuato, Gro.	Arreglos generales a la Agencia de Ventas	89%
Guaymas, Son.	Arreglos generales a la planta de almacenamiento y distribución	80%

ESTACIONES DE SERVICIO.

México, D.F.	Estación de servicio No. 67 en Costa Rica y Manuel Doblado	98%
Nanchital, Ver.	Estación de servicio No. 411	99%

LINEAS DE CONDUCCION.

Poza Rica, Ver.	Oleoducto Poza Rica-Salamanca; fabricación de montaje de 3 tanques para estaciones 3, 4 y 5	73%
Venta de Carpio Edo. de Méx.	Ampliación estación de compresión No. 10 del gasoducto Cd. Pemex-México-Salamanca-Guadalajara	98%
Minatitlán, Ver.	Adición al equipo de bombeo poliducto transistmico	95%
Ojo Caliente, Coah.	Automatización estación de compresión No. 5	99.8%
León, Gto.	Casa de bombas del poliducto Salamanca Guadalajara	95%
San Juan del Río Gro.	Estación de compresión No. 11 del gasoducto Cd. Pemex-México-Salamanca-Guadalajara	76%
Loma Larga y Donají, Oax.	Adiciones al equipo de bombeo del poliducto Transistmico	95%
Tampico-Monterrey	2a. etapa de reparación del poliducto	66%

Acuatempa- Alamo	Oleoducto Acuatempa-Alamo (Primera etapa) - tramo de 16" Ø x 26 kms. de Acuatempa a Hor- cón	64%
---------------------	--	-----

TANQUES DE ALMACENAMIENTO.

Azcapotzalco, D.F.	Ampliación tanquería de crudo y gasolina	58%
-----------------------	--	-----

Minatitlán, Ver.	Ampliación sistema de almacenamiento de aromáticos	55%
------------------	---	-----

ABASTECIMIENTO DE AGUA.

Cosoleacaque, Ver.	Suministro de agua a la Sria. de Recur-- sos H dráulicos (reposición de un pozo)	73%
-----------------------	---	-----

VIAS DE COMUNICACION.

Cd. Madero, Tamps.	Construcción muelle No. 3 (cambio a dár- acras	51%
-----------------------	---	-----

Dragado y rectificación margen izquierda Río Pánuco en la terminal marítima	98%
--	-----

Tuxpan, Ver.	Local para central telefónica	93%
--------------	-------------------------------	-----

México, D.F.	Terminal de transportes aéreos-alimenta- ción eléctrica	95%
--------------	--	-----

EDIFICIOS PARA SERVICIOS ADMINISTRATIVOS.

Campo Tamaulipas.	Construcción Almacén General	63%
-------------------	------------------------------	-----

Cerro Azul, Ver.	Construcción Almacén General	78%
------------------	------------------------------	-----

Construcción almacén para sustancias qui- micas envasadas en sacos	58%
---	-----

Campo Tamaulipas.	Construcción andenes	86%
-------------------	----------------------	-----

Edificio para información y difusión en el Instituto Mexicano del Petróleo	99%
---	-----

OBRAS SOCIALES.

Ebano, S.L.P.	Hospital auxiliar	54%
---------------	-------------------	-----

Huauchinango, Pue.	Consultorio periférico	62%
-----------------------	------------------------	-----

PLANTAS PETROQUIMICAS.

Cd. Madero	Calderas de 275 y 600 bls. por pulgada cuadrada y tratamiento de agua	87%
Pajaritos, Ver.	Planta de óxido de etileno	70%
Poza Rica, Ver.	Integración planta de polietileno	67%
	Planta de polietileno	62%
Cd. Madero, Tamps.	Almacenamiento de butadieno	80%
Cosoleacaque, Ver.	Planta de acrilonitrilo	89%
	Integración plantas de acrilonitrilo y - xilenos	53%

Rl H. Consejo quedó enterado.

III.- AUTORIZACIONES DEL CONSEJO.

a).- Estado de situación financiera.

El H. Consejo quedó enterado con aprobación de los Estados Financieros condensados al 31 de diciembre de 1969; Estado de Variaciones; Estado de Resultados del 1o. de enero al 31 de diciembre de 1969; Estado de Variaciones al Patrimonio por el periodo del 1o. de enero al 31 de diciembre de 1969, - así como de la opinión del Contador Público Arturo Elizundia Charles.

El Lic. Ortíz Mena propuso al Consejo se felicitara al Director General por la dedicación que ha puesto en el cuidado de los intereses de Petróleos Mexicanos que le han sido encomendados, elogiando diversos aspectos de la Situación Financiera, estimando como una excelente medida la transformación de los créditos a corto plazo por un lapso mayor y en general mejorando las operaciones que intervienen en el progreso de la Industria.

El Consejo por unanimidad aprobó la felicitación propuesta por el Lic. Ortiz Mena al Lic. Reyes Heróles, Director General, quien agradecido manifestó que sus actividades habían sido en gran medida posibles gracias al apoyo del -- Consejo, independientemente de la ayuda prestada por determinados miembros del mismo que tienen intervención oficial en algunos asuntos de Petróleos Mexicanos.

b).- Créditos concedidos a Petróleos Mexicanos,

El Director General hizo del conocimiento del Consejo los términos a que se ajustaron los cinco créditos concedidos a Petróleos Mexicanos por diversas Instituciones, tanto nacionales como extranjeras, que a continuación se describen: (anexo III-b)

1.- ULTRAMAR PROJECT FINANCING, LTD., Nassau, Bahamas.

Monto:	108 millones de francos suizos o su equivalente en otras monedas convertibles que se ofrezcan en las mejores condiciones en el mercado monetario europeo, M.N. ----- 322.600,000 (en cifras redondas).
Plazo:	6 años, amortizándose el crédito en 9 pagos semestrales a partir del 24 ^o mes.
Tasa de interés:	La tasa interbancaria a 6 meses que rija en Europa para la moneda en que se hace la operación, más el 1.75%, Los intereses se calculan cada 6 meses.

Para el primer semestre Ultramar Project Financing, Ltd., garantizó a Petróleos Mexicanos una tasa fija del 6.875% anual, compuesta por la tasa de interés al 4.375%, más un 2.5% que en forma extraordinaria se computó únicamente en el primer semestre, ya que de allí en adelante la tasa se determina en la forma señalada al principio o sea la interbancaria más el 1.75% anual. Se hace la a--

claración que la tasa del 4.375% garantizada para el primer semestre era de alrededor de 4. puntos inferior a la tasa interbancaria - que regía en esos días en Europa.

Otros cargos: Comisión de apertura del 1% pagadero una sola vez al cierre de la operación.

2/- CREDIT COMMERCIAL DE FRANCE, París, Francia.

Monto: 15 millones de dólares americanos, M.N. -----
187.500,000.00.

Plazo: 5 años.

Tasa de Interés: Tasa interbancaria en el mercado europeo para dólares americanos a 6 meses, más 1.75% al año. Los intereses se determinan cada 6 meses y se calculan sobre la base de tasa real.

Otros cargos: 0.50% de comisión por apertura del crédito.

3.- KREDIETBANK, N.V., Bruselas, Bélgica.

Monto: 15 millones de dólares americanos o el equivalente en marcos alemanes, pues se pactó la opción de escoger entre estas dos monedas cada semestre en que se redocumente la operación.

Plazo: 5 años, amortizándose el crédito por partes iguales a partir del segundo año.

Tasa de interés: Tasa interbancaria en el mercado europeo para dólares americanos a 6 meses, más 1.75% al año. Los intereses se determinan cada 6 meses y se calculan sobre la base de tasa real.

Otros cargos: 0.50% de comisión por apertura del crédito.

4.- FINANCIERA BANCOMER, S.A.

Monto 240 millones de pesos Moneda Nacional.

Plazo: 5 años, amortizándose el crédito por trimestralidades iguales a partir del segundo año.

Tipo de interés: 13% anual sobre saldos insolutos, pudiendo - ajustarse dicha tasa una vez cada año a partir del 28 de febrero de 1971, tomando como base la tasa máxima autorizada a las Instituciones financieras mexicanas para pagar a -- los tenedores de sus bonos financieros, más el 3.26%.

5.- COMPAÑIA GENERAL DE ACEPTACIONES, S.A. Y UN GRUPO DE
FINANCIERAS MEXICANAS DE PROVINCIA.

Monto: 500 millones de pesos Moneda Nacional.

Plazo: 5 años liquidándose el crédito en pagos trimes
trales iguales a partir del segundo año.

Tasa de interés: 13% anual sobre saldos insolutos.

Otros cargos: 0.50% de comisión por apertura de crédito.

El H. Consejo por unanimidad aprobó las negociacio-
nes llevadas a cabo por el Director General.

c).- VENTA DE INMUEBLES Y PAGO DE OCUPACIONES SUPER
FICIALES.

1.- Venta de Inmuebles,

El Director General solicitó autorización del H. Con
sejo, que le fué concedida por unanimidad, para llevar a -
cabo las enajenaciones que a continuación se enumeran, que
dando los gastos de escrituración e impuestos que se cau-
ses a cargo de los adquirentes:

1.- Para la construcción del Centro Administrativo -
de la Zona Norte, Petróleos Mexicanos requiere una superfi-
cie de 6.5 Has., localizada en la Colonia Unidad Nacional,
terreno que es propiedad de la Sección 1 del STPRM, por lo
que se ha convenido con dicha agrupación sindical en permu-
tar la superficie citada por otras, propiedad de Petróleos
Mexicanos y que comprenden 2.5 Has., de superficie anexa a
los terrenos del Hospital de la Zona Norte y 4 Has. del pa
tio de tanques de la ex-Refinería de Arbol Grande.

En virtud de que la superficie requerida por el Sin-
dicato para las obras que se han mencionado es de 8 Has. -
restantes del terreno propiedad de Petróleos Mexicanos úl-
timamente mencionado, se enajenarán al STPRM al precio que
fije el avalúo de la Secretaría del Patrimonio Nacional.

2.- La Comisión Federal de Electricidad ha solicita-
do que Petróleos Mexocanos le venda una superficie de ----
793.65 M2., ubicada en la Avenida Independencia No. 84, en

Tuxpan, Ver., en la cual se tiene instalada una torre para alimentación de la Subestación de Tuxpan. Considerando que el inmueble no tiene ninguna utilidad para la Industria petrolera, se solicita autorización para enajenarlo, cuando menos al precio que señale el avalúo que se solicitará a la Secretaría del Patrimonio Nacional.

3.- En la ciudad de Tampico, Tamps., Petróleos Mexicanos es propietario de un terreno y de la construcción ubicados en el No. 210 de la calle Nogal, en la Colonia El Aguila y ha convenido en enajenar dicha propiedad a la persona que la viene ocupando mediante contrato de arrendamiento.- El precio de la operación será de \$391,251.44, valor comercial fijado por la Secretaría del Patrimonio Nacional.

4.- Dadas las condiciones poco adecuadas para impartir enseñanza en la Escuela Birma, en Salamanca, Gto., se ha integrado un patronato para construcción de una Escuela, que ha solicitado que Petróleos Mexicanos le venda para dichos fines una fracción de 5,350.30 M2., ubicada en la Colonia Bella Vista y a la cual la Secretaría del Patrimonio Nacional le ha señalado un valor de \$160,509.00, por lo que se solicita la autorización del H. Consejo para efectuar esta enajenación, dadas las finalidades que se persiguen, conforme al valor señalado por la Secretaría del Patrimonio Nacional.

5.- Petróleos Mexicanos es propietario de 3,685 M2. en la ciudad de León, Gto., que colinda con el terreno que originalmente se adquirió para la Terminal de Recibo y Distribución en esa ciudad. La fracción citada no tiene utilidad para la Industria y se ha pensado venderla cuando menos al precio señalado por el avalúo de la Secretaría del Patrimonio Nacional, quien ha indicado un valor de \$35.00 M2., o sea \$128,975.00.

2./ Pago de Ocupaciones Superficiales.

El Director General solicitó autorización del H. Consejo, que le fué concedida por unanimidad, para concertar -- con los interesados los contratos de ocupación superficial -- que siguen (anexo III-2)

1.- Con el alojamiento y derecho de vía del gasoducto México-Querétaro-San Luis Potosí, se ocuparon tres fajas de terreno, dos ubicadas en el Distrito de Felipe Carrillo Puerto y otra en la de Querétaro, y que han sido valuadas por --

la Secretaría del Patrimonio Nacional. Se ha convenido con los propietarios en indemnizar dicha superficie, que en total suma 14,142.28 M2., mediante un contrato de ocupación superficial temporal, a razón de \$10.00 M2., o sea un total de \$141,422.80.

2.- Con diversas instalaciones que constituyen parte del Campo El Túnel, en el Mpio. de Ixhuatlán del Sureste Ver., se ocupó una superficie de 29-97-04 Has., conviniéndose con los propietarios en celebrar contrato de ocupación superficial, a razón de \$3,000.00 hectárea, de donde resulta un total de \$89,911.20.

d).- DONATIVOS Y AYUDAS SOCIALES.

El Director General solicitó autorización del H. Consejo, que le fué concedida por unanimidad, para que la Institución conceda en el presente año los donativos y ayudas sociales permanentes que otorgó, con su aprobación, el año próximo pasado y para que lleve a cabo en esta ocasión los que a continuación se mencionan: (anexo III-d)

1.- Para la construcción de la Escuela Superior de Ingeniería Mecánica y Eléctrica de la Universidad de Guanajuato, y a solicitud de las Sociedades de Alumnos de dicha Escuela y de los Profesores de la Universidad, se ha considerado conveniente donar una superficie de 6,250 M2. ubicada dentro de un terreno mayor de la Colonia Bella Vista, en Salamanca, Gto. La construcción de dicha Escuela la harán los interesados, en coordinación del Comité Administrador del Programa Federal de Construcción de Escuelas. La Secretaría del Patrimonio Nacional ha fijado como valor de este inmueble la suma de \$62,500.00, considerando a \$10.00 M2. de superficie.

2.- La Universidad Nacional Autónoma de México ha solicitado la donación de algunos instrumentos de exploración que se encuentran fuera de uso en Petróleos Mexicanos y que a continuación se listan:

Equipo sismógrafo, con registrador magnético, transistorizado en varios gabinetes metálicos, Mca. "SIE-DIVISION-DRESSER-ELECTRONIC" Mod. SIE-DMR-20, con 24 amplificadores, Mca. "SIE", tipo GA-33, serie N-730, N-732, N-734, N-737, N-752, N-754, N-761, N-774, N-786, N-795, N-795, N-815, ---

N-824, N-842, N-863, N-867, N-881, N-901, N-904, N-905, N-910, N-915, N-917, completo con los siguientes:

Unidad Maestra, Mca. SIE, tipo Me-22, serie 3070-E.
Unidad de Comunicación, Mca. SIE, tipo CJ-22, serie 3070-E.
Unidad Esclava, Mca. SIE, tipo SU-22-E, serie 4180-E.
Cámara, Mca. SIE, tipo RO-22-A-10, serie 10172.
Fuentes de Potencia Mca. SIE, tipo RS -22-A, serie 3249-E.
Registro Magnético Portátil, Mca. SIE, tipo Master Unit MU-20, serie 1491-H.
MR-20, serie 180-G y Cables de Interconexión.

Se ha considerado conveniente acceder a la solicitud de la Universidad, tomando en cuenta que es equipo de escaso valor para Pemex.

3.- Para la instalación de las oficinas de la Sección 34 del STPRM la Institución les prestó diverso mobiliario - con valor de \$211,301.48, mismo que han solicitado les sea donado por esta Empresa. Se considera pertinente acceder a dicha solicitud.

4.- La Secretaría de Educación Pública ocupa en la Colonia Santa Clara, de Minatitlán, Ver., una superficie de 7,319.52 M2., propiedad de Petróleos Mexicanos, de la Manzana No. 19 de dicha Colonia en la que ha construido la Escuela del Centro de Capacitación Técnica Industrial. Con fecha reciente esta Secretaría solicitó, para la transformación de la misma Escuela, una superficie anexa a la anterior, de 4,278.69 M2., también propiedad de Pemex. Ambas fracciones suman 11,598.21 M2. y a efecto de regularizar su ocupación y dadas las finalidades a que se destinan dichos inmuebles, se ha considerado conveniente ceder, a título gratuito, en favor de la Secretaría de Educación Pública, la superficie total.

No habiendo otro asunto que tratar, se levantó la sesión.

MJS/apn.