

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

INFORME GENERAL

ECOPETROL

1962

1055

806

INFORME GENERAL

A LA VICEPRESIDENCIA FINANCIERA

1 9 6 2

E C O P E T R O L

Departamento de Economía

338.2
E-198;
E.L.

Señores:
EMPRESA...
Avenida...
Bogotá...

INFORME GENERAL

A LA VICEPRESIDENCIA FINANCIERA

1962

Tratados en los informes...
la inclusión de una relación...
en Colombia. Este estudio será guiar...
de la... y la representación de...
se topado una relación...
el país.

Quiero pedir respetuosas excusas por la
tardia presentación de este informe, la cual fue debida a circunstancias
ajenas a mi voluntad.

Atentamente,

ECOPETROL
DEPARTAMENTO DE ECONOMÍA
Departamento de Economía
José Villaverde Méndez
JOSÉ VILLAVERTES MÉNDEZ
Jefe

Bogotá, Septiembre 9 de 1.963

Señores
EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS
At: Dr. Jorge Cárdenas Gutiérrez
Vicepresidente Financiero
E. _____ S. _____ D.

Nos es grato rendir a usted el informe anual, correspondiente al ejercicio de 1.962, que elabora este Departamento sobre los aspectos más importantes de los resultados económicos y operacionales de la Empresa.

Además de los tópicos usualmente tratados en los informes anteriores, hemos creído de interés primordial la inclusión de una relación de la producción y economía del petróleo en Colombia. Este estudio será susceptible de revisión ya que la carencia de datos de algunos sectores y lo fragmentario de ellos, en otros, ha impedido una relación más exacta de la historia de la industria en el país.

Resta pedir rendidas excusas por la tardía presentación de este informe, la cual fue debida a circunstancias ajenas a nuestra voluntad.

Atentamente,

DEPARTAMENTO DE ECONOMIA

Ignacio Villaveces Medina
IGNACIO VILLAVECES MEDINA
Jefe

INFORME GENERAL
A LA VICEPRESIDENCIA FINANCIERA

1962

ECOPETROL
Departamento de Economía

SERVICIO ADMINISTRATIVO
 DEPARTAMENTO DE ECONOMIA

Este documento es propiedad de la Compañía y no debe ser distribuido fuera de ella.
 Toda reproducción o uso no autorizado está estrictamente prohibido.
 Se reserva todos los derechos.

BALANCE GENERAL EN 31 DE DICIEMBRE DE 1.962

A C T I V O

P A S I V O

CORRIENTE				
Caja y Bancos:				
(a) En el País, a la Vista	56.327.796.27			
(b) En el País, a Término	22.265.712.79			
(c) En el País, Fondos Especiales	11.043.505.10			
(d) En el Exterior, a la Vista	13.795.889.72			
(e) En el Exterior, a Término	6.757.500.00	110.190.403.88		
Inversiones en Papeles Negociables		37.479.391.00		
Depósitos Previos - Banco de la República		29.892.082.23		
Cuentas Por Cobrar - Particulares		43.613.801.13		
Cuentas Por Cobrar - Personal		1.227.987.85		
Inventario de Productos		30.328.358.97		
Materiales y Provisiones	78.119.789.52			
Semovientes	5.216.640.50	83.336.430.02		
Materiales en Tránsito		4.916.482.34	340.984.937.42	
LARGO PLAZO				
Préstamos a Largo Plazo			61.029.312.24	
IJO				
Refinería	337.224.848.78			
Menos: Reserva para Depreciación	159.057.960.44	178.166.888.34		
Oleoductos	65.482.346.09			
Menos: Reserva para Depreciación	16.722.365.37	48.759.980.72		
Campo y Otros	231.040.835.75			
Menos: Reserva para Depreciación	144.864.744.81	86.176.090.94		
Obras en Proceso		64.707.976.40	377.810.936.40	
ACIUMENTOS				
Reservas de Crudo (Neto Reaforo a Diciembre 31/62)			1.534.791.131.25	
INTANGIBLE				
Gastos No Recuperables en Perforación	125.499.072.28			
Menos: Amortización	74.094.286.41		51.404.785.87	
DIFERIDO				
Anticipos a Contratistas		22.369.291.19		
Operaciones Conjuntas		42.488.511.86		
Perforación de Pozos en Zona de Explotación		5.215.286.18		
Exploraciones en Curso		6.092.164.95		
Pagos Anticipados y Cargos Diferidos		2.390.366.41		
Ordenes de Trabajo		6.015.845.65	84.571.466.24	
NTICIPOS AL GOBIERNO NACIONAL				
A Cuenta de Futuras Utilidades			96.629.174.94	
TOTAL DEL ACTIVO			2.547.221.744.36	
CUENTAS DE ORDEN			10.638.042.23	
CORRIENTE				
Cuentas Por Pagar				
Sueldos y Salarios Por Pagar				
Provisión para Gastos de Materiales en Tránsito y Servicios				
A LARGO PLAZO				
Obligaciones a Largo Plazo				
DIFERIDO				
Créditos Diferidos				
RESERVAS DE OPERACION				
Para Prestaciones Sociales Causadas				
Para Prestaciones Sociales Contingentes				
Para Seguros de Transporte				
Para Fluctuaciones de Cambio				
Para Fluctuaciones de Valores Bursátiles				
CAPITAL Y RESERVAS				
Capital Autorizado				
Reserva para Futuros Ensanches				
Reserva para Exploraciones				
Reserva para Riesgos No Asegurados				
Reserva para Gastos de Investigaciones Científicas				
Reserva para Protección de Inventarios				
Reserva para Desarrollo de Intereses Conjuntos				
Reserva para Amortización Acelerada Activos Fijos				
Reserva para Auxilio de Vivienda				
Reserva Legal				
Reserva para Operación Propia de la Refinería				
Reserva para Cuentas Incobrables				
SUPERAVIT POR REVALUO DE ACTIVOS				
De Refinería				
GANANCIAS Y PERDIDAS				
Utilidad Neta				
TOTAL DEL PASIVO				
CUENTAS DE ORDEN POR CONTRA				

Samuel Aranco Reyes
 SAMUEL ARANCO REYES
 Presidente

Jorge Cardenas
 JORGE CARDENAS GUTIERREZ
 Vice-Presidente Financiero

Alberto Luis Caceres
 ALBERTO LUIS CACERES
 Gerente General

Luis J. Quiñones R.
 LUIS J. QUIÑONES R.
 Jefe de Contabilidad

ESTADO DE PERDIDAS Y GANANCIAS

AÑO DE 1.962

INGRESOS

\$ 554,353.634.63

✓ Venta de Productos	\$ 185.390.076.55
Operación de Oleoductos	20.272.958.63
✓ Operación de la Refinería	324.902.376.73
Operación División de Gas	11.676.815.23
No Industriales	12.111.407.49

más:

Productos consumidos en operaciones internas 1.408.202.19

SUMAN LOS INGRESOS \$ 555.761.836.82

EGRESOS

455.740.780.25

Producción	\$ 409.915.237.58
Administración	20.137.868.48
Servicios Sociales	25.413.768.75
Serv. Industriales y Talleres	117.407.55
No Industriales	781.813.32

SUB - Total \$ 456.366.095.68

Menos:

Aumento en el Inventario de Productos 625.315.43

UTILIDADES NETAS \$ 100.07 .056.57

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

INGRESOS	EGRESOS
Ventas de Productos Operación de Oleoductos Operación de la Refinería Operación División de Gas No Industriales	Producción Administración Servicios Sociales Serv. Industriales y Talleres No Industriales
Productos consumidos en operaciones internas	Aumento en el Inventario de Productos
SUMAN LOS INGRESOS	UTILIDADES NETAS

I N D I C E

PARTE PRIMERA

RESULTADOS DEL EJERCICIO

Capítulo		Pag. No.
I	- Resultados Generales	1
II	- Análisis de las Utilidades	13
III	- Resultados Parciales	16
A	- Aceite Crudo	16
B	- Gasolina Natural	20
C	- Butano	22
D	- Propano Comercial	23
E	- Gas Residual	24
F	- Operación del Oleoducto de Prod.	25
G	- Operación de la Refinería	27
H	- Operación de la Div. de Gas	28

PARTE SEGUNDA

Capítulo	I - Coeficientes financieros	32
	II - Coeficientes administrativos	32
	III - Coeficientes de eficiencia de las operaciones	34
	IV - Coeficiente de Resultado de las operaciones.	35
	V - Rendimiento del Capital	36
	VI - Origen y Aplicación de los Ingresos	37
	VII - Estado de Fuente y aplicación de los Fondos de Balance	40

Í N D I C E

PARTE PRIMERA

RESULTADOS DEL EJERCICIO

Pág. No.

1	Resultados Generales	I -	Capítulo
12	Análisis de las Utilidades	II -	
16	Resultados Parciales	III -	
18	A - Aceite Crudo		
20	B - Gasolina Natural		
22	C - Butano		
23	D - Propano Comercial		
24	E - Gas Residual		
25	F - Operación del Oleoducto de Prod.		
27	G - Operación de la Refinería		
28	H - Operación de la Div. de Gas		

PARTE SEGUNDA

32	Coefficientes Financieros	I -	Capítulo
32	Coefficientes Administrativos	II -	
34	Coefficientes de Eficiencia de las Operaciones	III -	
35	Coefficiente de Resultado de las Operaciones	IV -	
36	Rendimiento del Capital	V -	
37	Origen y Aplicación de los Ingresos	VI -	
40	Estado de Fuente y Aplicación de los Fondos de Balance	VII -	

PARTE TERCERA

Capítulo	I - Perforación	45
	II - Explotación	49

PARTE CUARTA

Capítulo	I - Ejecución Presupuestal del año de 1.962	52
	A - Presupuesto de Inversiones	52
	B - Presupuesto de Ingresos	53
	C - Presupuesto de Gastos	54
	II - Presupuestos para el año de 1.963	55
	A - Presupuestos para el año de 1.963	55
	B - Presupuesto de Ingresos	57
	C - Presupuesto de Gastos	58

PARTE QUINTA

RELACIONES LABORALES

Bienestar social	60
Salarios	62
Indices del Costo de la Vida	65
Indice de precios del Comisariato	69

PARTE SEXTA

Producción y Economía del Petróleo en Colom.	74
I - Antecedentes	74

PARTE TERCERA

18	I -	Capítulo
19	II -	

PARTE CUARTA

22	I -	Capítulo
23	II -	
24	A -	
25	B -	
26	C -	
27	D -	
28	E -	

PARTE QUINTA

RELACIONES LABORALES

30
31
32
33

PARTE SEXTA

34	I -
35

Capítulos	II -	Actividades de exploración y Explotación ..	80
	III -	La producción de Petróleo crudo	84
	IV -	Destino de la producción de crudo	91
	V -	Exportaciones e Importaciones de crudos y Derivados	97
	VI -	Transporte y Distribución de Crudos y Derivados.....	107

PARTE SEPTIMA

	Situación General del País	140
--	-------	----------------------------------	-----

RESULTADOS GENERALES

PARTE OCTAVA

	Anexos	159
--	-------	--------------	-----

80	Actividades de exploración y explotación	II	Capítulos
84	La producción de petróleo crudo	III	
91	Destino de la producción de petróleo	IV	
97	Exportaciones e importaciones de derivados	V	
101	Transporte y distribución de derivados	VI	

PARTE PRIMERA

Situación general del país

PARTE OCTAVA

.....

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

INFORME ECONOMICO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO DE 1.962

PARTE PRIMERA

RESULTADOS DEL EJERCICIO

CAPITULO I

RESULTADOS GENERALES

El incremento en los ingresos resultó de los siguientes valores principales:

=0=0=0=0=0=0=

I N G R E S O S

Sumado el valor de la producción del Distrito de El Centro por transferencias de productos a la Refinería de Barrancabermeja y a la División de Gas, los ingresos brutos correspondientes al año de 1.962 ascendieron a la suma de \$ 554'353.634.63, siendo superiores a los registrados en el año anterior en la cantidad de \$ 90'957.140.43 con un aumento porcentual del 19.6 .

Este aumento se discrimina así, con su respectivo porcentaje con relación al año de 1.961:

	T o t a l	Porcentaje
Por Ventas de Productos..... \$	12'988.563.41	7.5
Por Operación de Oleoductos.....	976.219.87	5.1
Por Operación de la Refinería.....	69'683.658.43	27.3
Por Operación de la División de Gas	59.010.39	0.5
Por Resultados no Industriales.....	7'308.346.75	152.2

SubTotal.....\$ 91.015.798.85 19.6

Menos:

Disminución en el producido de la Fábrica de Recipientes.....	58.658.42	100.0
--	-----------	-------

AUMENTO NETO TOTAL\$ 90'957.140.43 19.6

El incremento en los ingresos responde a las siguientes causas principales:

a)- El mayor suministro de Aceite Crudo a la Refinería de Barrancabermeja como consecuencia de la mayor producción y de la mayor participación en las Operaciones Conjuntas, determinaron el aumento de los ingresos en la Venta de Productos. Sin embargo, igualmente dentro de este renglón se presentaron causas desfavorables que implicaron un menor ingreso, como lo fueron la disminución de la producción de gasolina natural y el gas residual, el menor valor a que fue liquidado el propano comercial entregado a la División de Gas, y finalmente, la variación de la rata en dólares para establecer el precio base del Aceite Crudo y a su vez la disminución de la rata de cambio, en el período de Octubre a Diciembre.

b) Un mayor volumen transportado como consecuencia de la mayor producción de la Refinería de Barrancabermeja, produjo el mayor ingreso del Oleoducto de Productos Refinados.

INFORME ECONOMICO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO DE 1983

Departamento de Economía

INFORME ECONOMICO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO DE 1983

RESULTADOS DEL EJERCICIO

RESULTADOS DEL EJERCICIO

CAPITULO I

RESULTADOS GENERALES

=====

INGRESOS

Sumado el valor de la producción del Distrito de El Centro por transacciones de productos a la Refinería de Barrancabermeja y a la División de Gas, los ingresos brutos correspondientes al año de 1983 ascendieron a la suma de \$ 90.957.140.43, siendo superiores a los registrados en el año anterior en la cantidad de \$ 30.957.140.43 con un aumento porcentual del 33.6%. Este aumento se clasificó así, con su respectivo porcentaje con re-

lación al año de 1982:

c)- La circunstancia de haber operado durante todo el año por administración directa de la Empresa contra solo nueve meses del ejercicio anterior, fue la causa del aumento registrado en la operación de la Refinería. Además en el año calendario de 1.962 fueron procesados 770.000 barriles más con relación al año anterior y el precio de venta promedio tuvo un ligero aumento equivalente a \$ 0.28 , por barril procesado.

d)- La División de Gas tuvo mayores ventas en un millón de galones de propano comercial, siendo esta la causa del incremento en los ingresos.

e)- El aumento en los resultados no industriales obedece principalmente al ajuste de una reserva, que fue cancelada en su valor no exigible.

f)- Finalmente, la disminución en el producido de la Fábrica de Recipientes metálicos, obedece a que este renglón desapareció en forma contable como fuente principal de ingresos y pasó a formar parte de los resultados de la Refinería de Barrancabermeja.

Cabe aclarar que los ingresos físicos solamente ascendieron a la cantidad de \$ 364'748.399.94 y que el excedente sobre la cifra consignada por valor de \$ 189'605.234.69 corresponde al valor de las transferencias de productos del Distrito de El Centro a la Refinería de Barrancabermeja y a la División de Gas.

E G R E S O S

A la suma de \$454'332.578.06 ascendieron los egresos de la Empresa en la explotación de sus diversas actividades económicas. Estos gastos fueron superiores a los registrados en el año anterior en la suma de \$ 91'047.796.89 lo que representa un aumento porcentual del 25.1.

Porcentaje	TOTAL	DESCRIPCIÓN
15.2	13,977,857.11	Por Ventas de Productos
0.5	450,000.00	Por Ventas de Productos
27.3	24,813,132.15	Por Operación de la Refinería
0.2	170,000.00	Por Operación de la División de Gas
15.2	13,977,857.11	Por Resultados no Industriales
19.6	17,615,988.82	Subtotal
100.0	176,681,412.00	Total
19.6	34,633,846.93	AUMENTO PORCENTUAL

El aumento en los ingresos se debe a las siguientes causas principales:

a)- El mayor volumen de ventas de la Refinería de Barrancabermeja como consecuencia de la mayor producción y de la mayor participación en las Operaciones Conjuntas, determinaron el aumento de los ingresos en la venta de Productos, Sinterizadores, igualmente dentro de este renglón se presentaron causas derivadas que implicaron un menor ingreso, como lo fueron la disminución de la producción de Gasolina Natural y el menor volumen que fue liquidado el propano comercial entregado a la División de Gas, y finalmente, la variación de la tasa en dólares para establecer el precio base del Gas y a su vez la disminución de la tasa de cambio, en el período de Octubre a Diciembre.

b) Un mayor volumen transportado como consecuencia de la mayor producción de la Refinería de Barrancabermeja, produjo el mayor ingreso en el producto de Productos Refinados.

Los gastos comunes que demanda la explotación de los diversos renglones industriales ascendieron a la suma de \$ 453'550.764.74 y responden al siguiente detalle:

	<u>T o t a l</u>	<u>Porcentaje</u>
Producción	\$ 409'915.237.58	90.0
Administración.....	20'137.868.48	4.4
Servicios Sociales.....	25'413.768.75	5.6
Servicios Indust. y Talleres....	117.407.55	-o-
Sub- Total.....	455'584.282.36	100.%
Menos:		
Productos consumidos en operac.	1'408.202.19	
Ajuste inventario de productos.	625.315.43	
GASTOS NETOS.....	\$ 453'550.764.74	

El renglón "PRODUCCION" está formado por los gastos directos que demanda la explotación de las diferentes fuentes de ingresos, a saber: producción de Aceite Crudo, Gasolina Natural, Butano, Propano Comercial y Gas Residual; la operación de la Refinería de Barrancabermeja, del Oleoducto de Productos Refinados, de la División de Gas, y finalmente, de los Gastos de Venta.

El renglón "ADMINISTRACION" comprende todos los gastos que requiere la marcha administrativa de la Empresa, tanto en Bogotá como en El Centro.

El renglón "SERVICIOS SOCIALES" está integrado por el conjunto de las sumas gastadas por la Empresa en el Distrito de El Centro en su labor social, en caminata a buscar para sus trabajadores mejores condiciones de vida, comodidades y bienestar en general. Incluye las pérdidas del comisariato; los servicios de casinos, habitaciones y gastos generalde campamento; los gastos de educación, culto, deportes y recreación, y, el costo del servicio médico y hospitalario.No

comprende las erogaciones que la Empresa ha llevado a sus Activos o con cargo a sus reservas, por inversiones destinadas a cumplir el mismo fin, tales como: casas de habitación, escuelas, clubes, auxilios para compra de casas propias para los trabajadores, etc.

Los " SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES" corresponden al conjunto de gastos necesarios para el mantenimiento de los diversos equipos y maquinarias de producción.

Comparativamente con el año de 1,961, los gastos de cada renglón tuvieron los siguientes aumentos con su respectivo porcentaje:

	T o t a l	Porcentaje
En Producción.....	\$ 88'932.146.91	27.7
En Administración.....	1'925.849.91	10.6
En Servicios Sociales.....	4'973.155.31	24.3
Sub- Total.....	\$ 95'831.152.13	26.6
Menos		
Disminución en los Servicios Industriales y Talleres.....	\$ 4'095.741.31	97.2
AUMENTO NETO TOTAL.....	\$ 91'735.410.82	25.2

En el renglón de " PRODUCCION" se presentaron las siguientes variaciones dentro de cada grupo, con su respectivo porcentaje:

	T o t a l	Porcentajes
AUMENTOS		
Producción y tratamiento de Crudo \$	33'808.726.00	55.4
Operación de las Plantas de Gas..	605.849.17	6.7
Operación de la Refinería.....	54'931.815.84	23.9
Operación de Oleoductos.....	1'712.055.66	18.1
Sub- Total.....	\$ 91'058.446.67	29.4
DISMINUCIONES		
Fábrica de Recipientes Metálicos.	39.693.53	100.0
Gastos de Ventas.....	72.935.63	56.0
Operación de la División de Gas..	2'013.670.60	17.4
AUMENTO NETO TOTAL.....	\$ 88'932.146.91	27.7

Los gastos comunes que demandan la explotación de los diversos renglones de las industrias asociadas a la suma de \$ 22'520.784.78 y responden al 10.0%

Porcentaje	T o t a l
10.0	\$ 22'520.784.78
1.4	\$ 3'152.912.58
5.6	\$ 12'407.55
100.0	\$ 225'884.282.70

El renglón " PRODUCCION" está formado por los gastos directos que demandan la explotación de las diferentes fuentes de ingresos, a saber: producción de Aceite Crudo, Gasolina Natural, Butano, Propano Comercial y Gas Residual; la operación de la Refinería de Barrancabermeja, del Oleoducto de Productos Refinados, de la División de Gas, y finalmente, de los gastos de Venta.

El renglón " ADMINISTRACION" comprende todas las compras que requiere la marcha administrativa de la Empresa, tanto en Bogotá como en El Centro.

El renglón " SERVICIOS SOCIALES" está integrado por el conjunto de las sumas gastadas por la Empresa en el Distrito de El Centro en su labor social, en actividades de bienestar para sus trabajadores mejores condiciones de vida, comodidades y bienestar en general. Incluye las pérdidas del comitativo; los servicios de salones, recreativos y gastos generales equipamiento; los gastos de educación, deporte, deportes y recreación, y el costo del servicio médico y hospitalario.

El aumento en los gastos de producción y tratamiento de Aceite Crudo, obedece a las siguientes causas con sus valores: Por modificación de la rata de Agotamiento de \$ 2.90 a \$ 5.00, la cantidad de \$ 27'200.000.00; por mayor pago a los municipios y al Departamento de Santander por concepto de Regalías por la mayor producción, \$ 1'000.000.00; por mayor amortización de Intangibles por la mayor producción de Aceite Crudo Secundario, \$ 560.000.00; por el costo de la mayor producción de 963.921 barriles, \$ 1'660.000.00; por la mayor participación en volúmenes en las Operaciones Conjuntas, \$ 890.000.00 y finalmente, por incremento en los costos directos de operación, \$ 2'500.000.00. Este último incremento se debe principalmente a los mayores costos que implican el proceso de recuperación secundaria con relación a la producción primaria.

El aumento en las operaciones de las Plantas de Gas obedece al incremento natural de los costos.

En la operación de la Refinería el aumento fue ocasionado en virtud de que en el año de 1.962, fue operada en su totalidad por administración directa, contra solo nueve meses del ejercicio de 1.961.

El aumento que registra la operación de Oleoductos se debe a mayores costos invertidos en la prestación del servicio.

Finalmente, la disminución operada en la División de Gas fue causada por la supresión del transporte del producto por vía terrestre y por el menor valor a que fue liquidada la transferencia del propano comercial producido en las Plantas de Gas de El Centro.

El aumento en los gastos de "ADMINISTRACION" se discrimina, de acuerdo con su localización y su porcentaje con relación a los ocurridos en el año de 1.961, así :

comprende las erogaciones que la Empresa ha llevado a sus Activos o con cargo a sus reservas, por inversiones destinadas a cumplir el mismo fin, tales como: casas de habitación, escuelas, cines, auxilios para compra de casas propias para los trabajadores, etc.

Los "SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES" corresponden al conjunto de gastos necesarios para el mantenimiento de los diversos equipos y maquinarias de producción.

Comparativamente con el año de 1.961, los gastos de cada renglón tuvieron los siguientes aumentos con su respectivo porcentaje:

Porcentaje	Total	
27.7	88'932.146.91	En Producción.....\$
10.6	1'925.849.91	En Administración.....
24.3	4'973.152.31	En Servicios Sociales.....
26.6	92'881.152.13	Sub-Total.....\$
		Menos
		Disminución en los Servicios Industriales y Talleres.....\$
27.2	4'092.741.31	
25.2	91'732.410.82	AUMENTO NETO TOTAL.....\$

En el renglón de "PRODUCCION" se presentaron las siguientes variaciones dentro de cada grupo, con su respectivo porcentaje:

Porcentaje	Total	AUMENTOS
25.4	25'808.726.00	Producción y tratamiento de Crudo \$
6.7	602.849.17	Operación de las Plantas de Gas..
23.9	24'201.812.84	Operación de la Refinería.....
18.1	1'712.052.66	Operación de Oleoductos.....
29.4	91'028.446.67	Sub-Total.....\$
		DISMINUCIONES
100.0	28'822.22	Pérdidas de Recipientes Metálicos
26.0	12'922.62	Gastos de Ventas.....
17.4	2'013.670.60	Operación de la División de Gas..
27.1	88'932.146.91	AUMENTO NETO TOTAL.....\$

	T o t a l	Porcentaje
El Centro.....	\$ 1'438.698.19	15.9
Bogotá.....	487.151.72	5.3
Total.....	\$ 1'925.849.91	10.6

En los gastos de administración de El Centro, el costo de la mano de obra presentó un incremento de \$ 605.000.00 equivalente al 10.5% y los servicios industriales, a su vez, tuvieron un incremento de \$ 1.200.000.00 equivalente al 49.3%. Estos dos incrementos fueron los que determinaron de manera notoria el aumento en los gastos administrativos del Distrito. El primero, como consecuencia de los aumentos provenientes de la nueva Convención Colectiva de Trabajo y de los ajustes de salario emanados de la política que sobre el particular la Empresa tiene establecida a través de la evaluación y el segundo, por una mejor distribución de los gastos generales ocurridos en el renglón de " SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES " al cual más adelante se hace referencia.

El relativamente pequeño aumento operado en los gastos administrativos de Bogotá, obedece a que la recuperación por servicios prestados a trabajadores, terceros, interdepartamentales y gastos capitalizados, fue mayor que en el ejercicio anterior. Sin embargo, en los gastos brutos se presentó un aumento de \$ 2'711.229.62, equivalente al 30.5%, proveniente especialmente del costo de la mano de obra que presentó un incremento de \$ 2'030.000.00 equivalente al 43.1%. La adición de 17 nuevos trabajadores, de los cuales 4 fueron trasladados del Distrito de El Centro, y los aumentos automáticos y convencionales, fueron la causa del aumento referido.

El aumento, monetario y porcentual, en el renglón de " SERVICIOS SO-

El aumento en los gastos de producción y mantenimiento de Aceite de Aviação... Obedece a las siguientes causas con sus valores: Por modificación de la tasa de amortamiento de \$ 2.00 a \$ 2.50, la cantidad de \$ 27'500.000, por mayor pago a los municipios y al Departamento de Santander por concepto de regalías por la mayor producción, \$ 1'000.000,00; por mayor amortización de inventarios por la mayor producción de Aceite Grande Secundario, \$ 250.000,00; por el costo de la mayor producción de 95,251 barriles, \$ 1'600.000,00; por la mayor participación en volúmenes en las operaciones conjuntas, \$ 890.000,00 y finalmente, por incremento en los costos directos de operación, \$ 2'500.000,00. Este último incremento se debe principalmente a los mayores costos que implican el proceso de recuperación secundaria con relación a la producción primaria.

El aumento en las operaciones de las Plantas de Gas obedece al incremento natural de los costos. En la operación de la Refinería el aumento fue ocasionado en virtud de que en el año de 1.962, las operadas en su totalidad por administración directa, contra solo nueve meses del ejercicio de 1.961.

El aumento que registra la operación de Oleoductos se debe a algunos costos invertidos en la prestación del servicio.

Finalmente, la disminución operada en la División de Gas fue ocasionada por la reducción del transporte del producto por vía terrestre y por el menor valor a que fue liquidada la transferencia del producto comercial producido en las Plantas de Gas de El Centro.

El aumento en los gastos de " ADMINISTRACION " se dio de acuerdo con su localización y su porcentaje con relación a los ocurridos en el

CIALES" correspondiente al Distrito de El Centro, se discrimina así :

	T o t a l	Porcentaje
Pérdidas del Comisariato	\$ 509.727.85	130.4
Servicios de Casinos.....	434.559.33	11.4
Servicios de Habitaciones.....	353.145.25	12.5
Educación y Culto.....	951.736.72	46.5
Servicio Médico y Hospitalario.....	1'401.111.86	22.5
Otros Servicios Sociales.....	85.902.45	8.4
Gastos Generales del Campo.....	1'372.614.85	45.3
Sub - Total.....	5'108.798.31	26.4
Menos:		
Disminución en Deportes y Recreación	<u>135.643.00</u>	<u>12.6</u>
AUMENTO NETO TOTAL.....	\$ 4'973.155.31	24.3

A excepción del aumento que le representa a la Empresa el incremento natural de los gastos y el ensanche de sus servicios, la nueva Convención Colectiva de Trabajo fue factor de primer orden en el aumento presentado, ya que para el ejercicio de 1.961 la referida Convención solamente estuvo vigente para el segundo semestre, mientras que, para el año de 1.962 lo estuvo durante todo el ejercicio.

La totalidad de los gastos de los " SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES " debe ser trasladada al renglón de " producción " por los servicios que recibe. En el año de 1.962 se aplicaron ratas por los servicios interdepartamentales que reflejaban con mayor exactitud el costo de estos servicios, por lo cual, el costo neto de este renglón presentó una disminución bastante apreciable. Sin embargo, en los gastos brutos se presentó un aumento de \$ 6'613.000.00 equivalente al 17.3%, que ante la ausencia de factores externos debe considerarse como el incremento natural de estos gastos.

A continuación y para resumir , se efectúa un análisis sobre los gastos

Porcentaje	T o t a l
15.9	1'438.698.19
5.3	487.121.75
10.6	1'925.849.91

En los gastos de administración de El Centro, el costo de la mano de obra presentó un incremento de \$ 605.000.00 equivalente al 10.2% y los servicios industriales, a su vez, tuvieron un incremento de \$ 1.200.000.00 equivalente al 49.2%. Estos dos incrementos fueron los que determinaron de manera notoria el aumento en los gastos administrativos del Distrito. El primer factor, como consecuencia de los aumentos provenientes de la nueva Convención Colectiva de Trabajo y de los ajustes de salario emanados de la política que sobre el particular la Empresa tiene establecida a través de la evaluación y el seguro, por una mejor distribución de los gastos generales ocurridos en el renglón de " SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES " al cual más adelante se hará referencia.

El relativamente pequeño aumento operado en los gastos administrativos de Bogotá, obedeció a que la recuperación por servicios prestados a trabajadores, ferros, interdepartamentales y gastos capitalizados, fue mayor que en el ejercicio anterior. Sin embargo, en los gastos brutos se presentó un aumento de \$ 2'711.229.62, equivalente al 30.2%, proveniente especialmente del costo de la mano de obra que presentó un incremento de \$ 2'030.000.00 equivalente al 45.1%. La edición de 17 nuevos trabajadores, de los cuales 4 fueron trasladados del Distrito de El Centro, y los aumentos automáticos y convencionales, fueron la causa del aumento referido.

El aumento, monetario y porcentual, en el renglón de " SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES " en el ejercicio de 1.962, se resume en el siguiente cuadro:

totales con el objeto de precisar ya en conjunto la causa de los aumentos de los mismos. Estos costos excluyen la operación de la Refinería debido a la diferencia en los códigos contables y a que el menor tiempo de operación directa durante 1.961 no permite su comparación con el período actual.

En la operación del Distrito de El Centro, en las operaciones administrativas de Bogotá y en la explotación del Oleoducto de Productos Refinados y de la División de Gas, la Empresa tuvo salidas netas de fondos por la suma de \$ 170'937.228.32, superiores a las acaecidas en el año de 1.961 en \$ 36'893.594.98, aumento equivalente al 27.4%.

Por distritos operacionales el aumento se distribuye en la siguiente

forma:

	<u>T o t a l</u>	<u>Porcentaje</u>
Distrito de El Centro	36'708.058.20	35.2
Distrito de Bogotá	487.151.72	5.3
Oleoducto de Productos Refinados.	<u>1'712.055.66</u>	<u>18.1</u>
Sub- Total.....	38'907.265.58	31.7
Menos:		
Disminución en la operación de la División de Gas.	<u>2'013.670.60</u>	<u>17.4</u>
AUMENTO NETO TOTAL.....\$	<u><u>36'893.594.98</u></u>	<u><u>27.4</u></u>

Igualmente, el aumento en los gastos por su clase, corresponde al detalle siguiente:

"GASTOS" correspondientes al Distrito de El Centro, se describen así:

<u>Porcentaje</u>	<u>T o t a l</u>	
130.4	209.727.85	Pérdidas del Comasatato
11.4	174.222.33	Servicios de Gastos
12.5	202.142.25	Servicios de Habilitaciones
46.2	921.736.72	Educación y Cultura
22.2	1'401.111.86	Servicios Médicos y Hospitalarios
8.4	122.902.42	Otros Servicios Sociales
42.3	1'272.614.82	Gastos Generales del Campo
<u>26.4</u>	<u>2'108.798.21</u>	Sub- Total.....
12.6	152.643.00	Menos: Transmisión en Depósitos y Reservas
24.2	4'273.122.21	AUMENTO NETO TOTAL.....\$

El excedente del aumento que se representa a la Empresa el incremento natural de los gastos y el aumento de sus servicios, la nueva Convención Colectiva de Trabajo fue factor de primer orden en el aumento presentado, ya que para el ejercicio de 1.961 la referida Convención solamente estuvo vigente para el primer semestre, mientras que para el año de 1.962 lo estuvo durante todo el ejercicio.

La totalidad de los gastos de los "SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES" debe ser trasladada al renglón de "producción" por los servicios que recibe. En el año de 1.962 se aplicaron tasas por los servicios interdepartamentales que reflejaban con mayor exactitud el costo de estos servicios, por lo cual el costo neto de esta renglón presentó una disminución bastante apreciable. Si se comparan los gastos de 1.961 con el aumento de \$ 6'013.000.000.00 equivalente al 17.2%, que ante la ausencia de factores externos debe considerarse como el incremento natural de estos gastos.

A continuación se presenta un análisis sobre los gastos

	T o t a l	Porcentaje
Materiales.....\$	1'796.206.08	12.4
Mano de Obra.....	8'961.907.87	18.8
Servicios Industriales y Talleres	8'973.440.00	28.7
Servicios Sociales.....	4'393.079.01	14.7
Depreciación.....	3'276.587.05	16.6
Agotamiento.....	30'501.105.49	120.4
Amortización de Intangibles.....	3'861.822.44	726.4
Regalías o Participaciones.....	3'630.744.32	29.5
Compras Crudo otras Compañías.....	808.674.13	8.6
Sub - Total.....\$	66'203.566.39	
Menos :		
Disminución en Gastos Generales..	714.034.72	23.3
Disminución en compras de Prop...	117.257.81	1.7
Mayor recuperación por servicios a trabajadores, terceros o interdepartamentales.....	28'478.678.88	42.7
AUMENTO NETO TOTAL.....\$	36'893.594.98	27.4

Exceptuada la cantidad de \$ 27'200.000.00 correspondientes al cambio de la rata de Agotamiento de \$ 2.90 a \$ 5.00 por barril extraído, se obtiene que el incremento de los gastos de la Empresa en los distritos operacionales de El Centro, Bogotá, el Oleoducto de Productos y la División de Oleoducto y Gas, fué de \$ 9'700.000.00, que a la vez es equivalente con relación al año anterior, al 7.2%.

El incremento de estos gastos tiene su explicación en los siguientes hechos:

10.- El proceso de Recuperación Secundaria se cumplió durante todo el ejercicio calendario, mientras que en el año anterior solamente lo fue en el segundo semestre. El costo de este proceso es más costoso que el de producción primaria.

20.- La producción fue incrementada en 964.000 barriles de Aceite Crudo, siendo la producción de las Plantas de Gas, similar a la del año anterior.

Los distritos operacionales el aumento se distribuye en la siguiente forma:

Porcentaje	T o t a l	
32.5	36'708.058.20	Distrito de El Centro
5.3	487.151.75	Distrito de Bogotá
18.1	1'712.055.66	Oleoducto de Productos Refinados
31.7	38'907.265.58	Sub - Total.....
		Menos:
4.71	2'013.670.60	Disminución en la operación de la División de Gas
4.78	36'893.594.98	AUMENTO NETO TOTAL.....\$

Igualmente, el aumento en los gastos por su clase, corresponde al de-

las siguientes:

30.- La nueva Convención Colectiva de Trabajo operó durante todo el año de 1.962, mientras que en el año de 1.961, solamente estuvo vigente en el segundo semestre. Por esta nueva Convención los trabajadores adquirieron notorios beneficios con relación a los otorgados en años anteriores, especialmente en lo que respecta al servicio médico y hospitalario.

40.- Es indudable que año por año, los costos de operación de la Empresa presentan un incremento ascendente en consideración a la situación económica del país y especialmente por los mayores costos que implican los factores técnicos para sostener una producción de campos en proceso de agotamiento.

Finalmente, se aclara que las salidas netas de fondos por concepto de gastos de operación de la Empresa en el año de 1.962, ascendieron a la suma de \$ 264'727.343.37 correspondiendo el excedente de \$ 189'605.234.69 sobre los gastos brutos de \$ 454'332.578.06 a gastos de la Refinería de Barrancabermeja y de la División de Gas por concepto de productos recibidos del Distrito de El Centro, y se concluye que los gastos representaron el 72.6% de los Ingresos.

UTILIDADES

Las utilidades ascendieron a la cantidad de \$ 100'021.056.57, siendo inferiores a las obtenidas en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 90'656.46.

En el análisis de los Ingresos y de los Egresos, han quedado consignadas las causas que se hicieron presentes durante el ejercicio y que fueron determinantes en las variaciones de los beneficios.

Cabe aclarar que el incremento logrado en los Ingresos, fue inferior al registrado en los Gastos, resultando consecuentemente una disminución en

Porcentaje	T o t a l	
12.4	1'796.206.08	Materiales.....
18.8	2'801.907.87	Mano de Oros.....
28.7	4'273.410.00	Servicios Administrativos y Talleres.....
14.7	2'207.079.01	Servicios Sociales.....
16.6	2'476.987.02	Provisión de Depreciación.....
130.4	20'501.107.49	Amortización.....
126.4	19'881.525.41	Amortización de Intangibles.....
20.2	2'980.744.32	Beneficios e Indemnizaciones.....
8.8	130.674.12	Compras directas con compañías.....
	66'507.566.39	Total - Gastos
2.3	34.034.12	Amortización de Gastos Generales.....
1.1	17.257.81	Disminución en compras de P.P.P.....
		Mayor depreciación por servicios.....
		A trabajos, talleres, reparos e insumos.....
		deparamentales.....
42.7	62.878.374.88	Total Ingresos
17.2	22.102.938.32	Total Ingresos

El incremento de los gastos de operación de la Empresa en el año de 1.962, se debe a la aplicación de la nueva Convención Colectiva de Trabajo, a la aplicación de la tasa de agotamiento de \$ 2.00 a \$ 2.50 por barril extraído, se obtiene que el incremento de los gastos de la Empresa en los distintos departamentos de El Centro, Bogotá, el Distrito de Productos y la División de Refinería y Gas, son de \$ 2'980.744.32, que a su vez es equivalente con relación al año anterior, al 20.2%.

El incremento de estos gastos tiene su explicación en los siguientes factores:

10.- El proceso de recuperación secundaria se cumplió durante todo el ejercicio del año, mientras que en el año anterior solamente lo fue en el segundo semestre. El costo de este proceso es más costoso que el de producción primaria.

11.- La producción fue incrementada en 984.000 barriles de aceite crudo, debido a la producción de las Plantas de Gas, similar a la del año anterior.

30.- La nueva Convención Colectiva de Trabajo operó durante todo el año de 1965, mientras que en el año de 1961, solamente estuvo vigente en el segundo semestre. Por esta nueva Convención los trabajadores adquirieron notable beneficio con relación a los conceptos en años anteriores, especialmente en lo que respecta al servicio médico y hospitalario.

40.- En relación que año por año, los costos de operación de la Empresa presentan un incremento considerable en consideración a la situación económica del país y especialmente por los mayores costos que implican los factores básicos para obtener una producción de campo en proceso de agotamiento.

En consecuencia, se señala que las salidas netas de fondos por concepto de gastos de operación de la Empresa en el año de 1965, ascendieron a la suma de \$ 204,727,343.37 correspondiendo el excedente de \$ 189,605,234.69 sobre los gastos brutos de \$ 14,122,108.68 a gastos de la Refinería de Barranqueras y de la División de Gas por concepto de productos recibidos del Distrito de El Centro, y se señala que los gastos representaron el 72.6% de los Ingresos.

UTILIDADES

Las utilidades ascendieron a la cantidad de \$ 100,021,056.57, siendo inferiores a las obtenidas en el año de 1961 en la cantidad de \$ 90,656,461. En el análisis de los Ingresos y de los Gastos, han quedado contabilizadas las causas que se hicieron presentes durante el ejercicio y que fueron determinantes en las variaciones de los beneficios.

Debe señalarse que el incremento logrado en los Ingresos, fue inferior al registrado en los Gastos, resultando consecuentemente una disminución en

los beneficios.

Las utilidades representaron el 27.4% de los Ingresos.

=====

Sub-Total.....	\$ 234,000.00
Impuesto sobre el Valor Agregado.....	65,425.57
Impuesto sobre el Consumo.....	8,000.00
<u>Total.....</u>	<u>307,425.57</u>
Impuesto sobre el Valor Agregado.....	100,021,056.57
Impuesto sobre el Consumo.....	100,021,056.57
<u>Total.....</u>	<u>200,042,113.14</u>

CAPITULO II

ANALISIS DE LAS UTILIDADES

Las utilidades del ejercicio de 1.962, ascendieron a la suma de \$ 100'021.056.57 y corresponden al siguiente detalle por explotación:

Resultados Industriales

Aceite Crudo.....\$	40'153.966.32
Gasolina Natural.....	541.900.45
Gas Butanos.....	184.975.26
Gas Residual.....	658.416.83
Oleoductos.....	7'601.986.15
Refinería.....	38'707.513.11
División de Gas.....	1'457.862.81
Sub-Sub- Total.....	<u>16'8 \$ 89'306.620.93</u>
Menos: PÉRDIDA TOTAL.....	7'309.302.86
Pérdida en Propano Comercial.....	<u>615.158.53</u>
UTILIDADES INDUSTRIALES.....\$	88'691.462.40

Resultados no Industriales

Intereses, dividendos y otros.....	<u>11'329.594.17</u>
SUMAN LAS UTILIDADES.....	<u>\$ 100'021.056.57</u>

RESULTADOS INDUSTRIALES

El detalle anterior indica que las utilidades industriales sumaron \$ 88'691.462.40, siendo inferiores a las obtenidas en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 7'309.302.86, disminución que se descompone así :

Disminuciones: INGRESOS

Aceite Crudo.....	\$ 22'979.851.77	
Gas Residual.....	4.043.47	769.27
Oleoducto de Productos....	524.201.71	299.45
Fábrica de Recipientes....	18.964.89	29.30
		78.10
		136.377.77
Sub- Total.....	23'527.061.84	\$ 12'111.407.49

Mayor Pérdida SAVOS

Propano Comercial.....	603.182.68	
Sub- Total.....		\$ 24'130.244.52

Aumentos:

Gasolina Natural.....	60.730.59	
Butano.....	200.732.76	\$ 11'329.594.17
Refinería.....	14'014.033.01	
División de Gas.....	2'545.445.30	

Sub- Total..... 16'820.941.66

DISMINUCION NETA TOTAL.... 7'309.302.86

RESULTADOS NO INDUSTRIALES

Este rublo comprende los resultados de las operaciones ajenas a la función industrial de la Empresa, las cuales para el año de 1.962 presentaron el siguiente detalle:

II CUENTAS

ANALISIS DE LAS UTILIDADES

Las utilidades del ejercicio de 1.962, ascendieron a la suma de \$ 100'021.056.57 y corresponden al siguiente detalle por conceptos de explotación:

Resultados Industriales

División de Gas.....	1'457.865.81
Refinería.....	38'707.513.11
Oleoductos.....	7'601.986.15
Gas Residual.....	658.416.85
Butanos.....	184.975.26
Gasolina Natural.....	541.900.45
Aceite Crudo.....	40'153.966.35

Sub- Total..... \$ 89'308.650.92

Menos:

Pérdida en Propano Comercial..... 615.158.53

UTILIDADES INDUSTRIALES..... \$ 88'691.492.40

Resultados no Industriales

Intereses, dividendos y otros..... 11'329.594.17

SUMA LAS UTILIDADES..... \$ 100'021.056.57

RESULTADOS INDUSTRIALES

El detalle anterior indica que las utilidades industriales sumaron \$ 88'691.492.40, siendo inferiores a las obtenidas en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 7'309.302.86, disminución que se descompone así:

CAPITULO III

RESULTADOS PARCIALES

El capítulo anterior comprende un resumen general de las utilidades obtenidas en el ejercicio que se analiza, comparativamente con las logradadas por cada uno de los conceptos durante el año de 1.961. En el presente capítulo se detallan los resultados obtenidos por cada renglón de explotación industrial, en los tres aspectos fundamentales que marcan su actividad económica: Ingresos, Gastos y Utilidades.

= A =

ACEITE CRUDO

Expresadas en cifras relativas las entregas de Aceite Crudo realizadas en el VALOR DE LA PRODUCCION: A la suma de \$ 171'297.452.02 correspondientes a 11'366.083 barriles, con un promedio por unidad de \$ 15.07, ascendieron las entregas de Aceite Crudo, efectuadas por conducto del Distrito de El Centro. A excepción de 468 barriles por valor de \$ 6'832.46 vendidos a Otros, estas entregas tuvieron como destino la Refinería de Barrancabermeja.

Con relación al ejercicio de 1.961, el valor de esta producción fue superior en 1'087.022 barriles y \$ 14'002.516.99, habiéndose presentado una disminución en el precio por unidad de \$ 0.23.

El mayor número de volúmenes entregados obedece a la mayor producción registrada en el Crudo de Mares, que fue equivalente a 834 barriles-día, y a las participaciones de la Empresa en la producción del campo Payoa que fue de 868.008 barriles en el período, por concepto de operaciones asociadas con la Co-

INGRESOS

Table with 2 columns: Description and Amount. Includes items like 'Ingresos por venta de petróleo', 'Ingresos por venta de otros productos', 'Ingresos por venta de servicios', 'Ingresos por venta de bienes raíces', 'Ingresos por venta de otros bienes', 'Ingresos por venta de otros servicios', 'Ingresos por venta de otros bienes raíces', 'Ingresos por venta de otros servicios raíces'.

GASTOS

Table with 2 columns: Description and Amount. Includes items like 'Gastos por venta de petróleo', 'Gastos por venta de otros productos', 'Gastos por venta de servicios', 'Gastos por venta de bienes raíces', 'Gastos por venta de otros bienes', 'Gastos por venta de otros servicios', 'Gastos por venta de otros bienes raíces', 'Gastos por venta de otros servicios raíces'.

UTILIDADES

Table with 2 columns: Description and Amount. Includes items like 'Utilidades por venta de petróleo', 'Utilidades por venta de otros productos', 'Utilidades por venta de servicios', 'Utilidades por venta de bienes raíces', 'Utilidades por venta de otros bienes', 'Utilidades por venta de otros servicios', 'Utilidades por venta de otros bienes raíces', 'Utilidades por venta de otros servicios raíces'.

lombian Cities Service.

Las diferencias que sufrió el precio base y las modificaciones de la rata de cambio a partir del primero de octubre, fueron la causa de la disminución en el precio por unidad. En efecto, para la nueva estructura de precios de entregas a la Refinería que contempla como base los precios de los crudos de la zona del Caribe, se disminuyó el precio por barril de U.S.\$ 2.35 a US\$ 2.18 a partir de la fecha mencionada, siendo a su vez rebajada la rata de cambio del 6.70% al 6.50%.

Dentro del total de estas entregas se hallan incluidos 65.035 barriles de crudo "Lebrija" que presentaron un ingreso real de \$ 739.714.00 y 869.510 barriles de crudo " Payoa" que presentaron igualmente un ingreso de \$ 13'259.236.00.

Expresadas en cifras relativas las entregas de Aceite Crudo realizadas en el año de 1.962, comparativamente con las correspondientes al año de 1.961, presentaron las siguientes variaciones: aumento del 10.6% en los volúmenes; aumento del 8.9% en el valor total y disminución del 1.5% en el precio por unidad.

COSTOS: El costo del producto entregado fue de \$ 131.143.485.70 con un promedio por unidad de \$ 11.54.

Este costo fue superior al registrado en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 36'982.368.76 con un incremento por unidad de \$ 2.38.

El costo total del producto entregado se discrimina así, de acuerdo con su origen:

CAPITULO III

RESULTADOS PARCIALES

El capítulo anterior comprende un resumen general de las actividades obtenidas en el ejercicio que se analiza, comparativamente con las logradas por cada uno de los conceptos durante el año de 1.961. En el presente capítulo se detallan los resultados obtenidos por cada renglón de explotación industrial, en los tres aspectos fundamentales que marcan su actividad económica: Gastos, Gastos y Utilidades.

= A =

ACEITE CRUDO

VALOR DE LA PRODUCCION: A la suma de \$ 171'297.452.02 correspondientes a 11'366.087 barriles, con un promedio por unidad de \$ 15.07, ascendiendo con las entregas de Aceite Crudo, efectuadas por conducto del Distrito de El Centro. A excepción de 488 barriles por valor de \$ 6'832.46 vendidos a otras, estas entregas tuvieron como destino la Refinería de Barrancofermeja.

Con relación al ejercicio de 1.961, el valor de esta producción fue superior en 1'087.022 barriles y \$ 14'002.516.99, habiéndose presentado una disminución en el precio por unidad de \$ 0.27.

El mayor número de volúmenes entregados obedeció a la mayor producción registrada en el Grupo de Mares, que fue equivalente a 874 barriles-día, y a las participaciones de la Empresa en la producción del campo Payoa que fue de 868.008 barriles en el período, por concepto de operaciones asociadas con la Co-

Procedencia	Costo Total	Por Unidad
De Mares.....	\$ 120'918.605.40	\$ 11.59
De Operaciones Conjuntas	9'492.289.44	10.94
Lebrija.....	<u>732.590.86</u>	<u>11.26</u>
Total.....	\$ <u>131'143.485.70</u>	\$ <u>11.54</u>

De acuerdo con la misma procedencia del Crudo el aumento en el costo total se discrimina así :

Mayor costo Crudo de Mares.....	\$ 36'173.694.63
Mayor costo Crudo operaciones Conjuntas..	886.540.32
Menos:	
Menor costo Crudo "Lebrija".....	<u>(77.866.19)</u>
Total.....	\$ 36'982.368.76

El Aumento operado en el costo del Crudo producido por la Empresa se debe en primer lugar, a la variación de la rata de Agotamiento que fue incrementada de \$ 2.90 a \$ 5.00 por barril extraído. Esta variación ascendió a un total de \$ 27'199.600.00. El costo por \$ 2'420.000.00 de la mayor producción de 963.421 barriles fue otra de las causas del aumento en el costo total, y finalmente, el excedente de \$ 6'554.000.00 es la suma en que fue incrementado el costo de producción.

El incremento del costo de producción fue en promedio de \$ 0.64 por barril, con un porcentaje de 10.7. Este aumento obedece principalmente a los mayores costos que implican el proceso de recuperación secundaria, proceso que en el año de 1.962 fue desarrollado por la Empresa durante todo el ejercicio, contra seis meses únicamente del año de 1.961. Otra causa adversa en esta variación, fue el incremento natural de los costos a los cuales se hizo mención al comienzo del presente informe.

El mayor costo del crudo procedente de las Operaciones Conjuntas obedece al mayor volumen de barriles en la participación, que fue de 208.323. Sinembargo, en las operaciones correspondientes al año de 1.961 el crudo procedente de Forest tuvo un costo de \$ 13.05 por barril, mientras que en el año de 1.962 el crudo Payoa presentó un costo de \$ 10.94, lo que significa una disminución de este último crudo relacionado con el primero, de \$ 2.11 por barril.

La disminución en el crudo "Lebrija" se debe exclusivamente a una menor cantidad de barriles negociados.

Las variaciones porcentuales operadas en los costos del año de 1.962 con respecto a los obtenidos en el año de 1.961, se sumen así: aumento en el costo de lo entregado 39.3% y aumento en el costo por barril, 26.0%. Asimismo, el costo fue equivalente al 76.56% del valor de las entregas.

UTILIDADES: La producción de Aceite Crudo produjo una utilidad de \$ 40'153.966.32 con un promedio por barril de \$ 3.53.

Esta utilidad fue inferior a la ocurrida en el año de 1.961, en \$ 22'979.851.77 con un promedio de disminución por barril de \$ 2.61, que representan un 36.4% y 42.3%, respectivamente.

De conformidad con el origen del Aceite Crudo, las utilidades se obtuvieron así :

Procedencia	Utilidad Total	Por Unidad
De Mares.....\$	36'379.896.62	\$ 3.49
De Operaciones Conjuntas.....	3'766.946.56	4.33
Lebrija.....	7.123.14	0.11
Total.....\$	40'153.966.32	\$ 3.53

Comparativamente con el año de 1.961 las utilidades de estos crudos presentaron las siguientes variaciones: El Crudo de Mares disminuyó en \$ 2.96

Por Unidad	Costo Total	Procedencia
\$ 11.50	120'978.602.40	De Mares.....
10.94	2'190.289.44	De Operaciones Conjuntas.....
11.26	120.280.80	Lebrija.....
11.54	123'149.172.64	Total.....

De acuerdo con la misma procedencia del Crudo el aumento en el costo...

Mayor costo Crudo de Mares.....\$	36'173.694.62
Mayor costo Crudo Operaciones Conjuntas.....	3'766.946.56
Menor costo Crudo "Lebrija".....	(77.866.19)
Total.....\$	36'982.388.76

El aumento operado en el costo del Crudo producido por la Empresa se debe en primer lugar, a la variación de la tasa de Acostamiento que fue incrementada de \$ 2.90 a \$ 3.00 por barril extraído. Esta variación ascendió a un total de \$ 27'190.289.44. El costo por \$ 2'190.289.44 de la mayor producción de 907,401 barriles fue otro de las causas del aumento en el costo total, y finalmente, el excedente de \$ 6'254.000.00 es la suma en que fue incrementado el costo de producción.

El incremento del costo de producción fue en promedio de \$ 0.61 por barril, con un porcentaje de 10.7. Este aumento obedece principalmente a los mayores costos que implican el proceso de recuperación secundaria, proceso que en el año de 1.962 fue desatendido por la Empresa durante todo el ejercicio. En consecuencia, esta causa adversa en esta vertiente ocasiona una disminución del costo de los crudos a los cuales se hizo mención al comienzo del presente informe.

a causa principalmente del aumento de la rata de agotamiento , y en menor escala, por las variaciones sufridas en los precios de entrega por disminución del precio base y de las ratas de cambio.

El crudo procedente de las Operaciones Conjuntas presentó una utilidad mayor de \$ 2.07 en virtud del costo menor que representó para la Empresa el procedente de las operaciones asociadas con Cities Service en relación al que se obtuvo con la Forest Oil por Recuperación Secundaria en el año de 1.961.

Las utilidades en la producción de Aceite Crudo representaron el 23.44 por ciento del valor de la misma.

= B =

GASOLINA NATURAL

VALOR DE LA PRODUCCION : Las entregas de este producto efectuadas por el Distrito de El Centro ascendieron a la cantidad de 341.935 barriles por valor de \$ 6'412.530.90 con un promedio por unidad de \$ 18.75. A excepción de 8.211 barriles por valor de \$ 175.229.34 vendidos a terceros, el total de las entregas tuvo como destino la Refinería de Barrancabermeja.

Con relación al año de 1.961 estas entregas tuvieron una disminución de 37.612 barriles y de \$ 640.347.89 en el valor total, habiéndose presentado un aumento en el precio por unidad de \$ 0.17.

La disminución en los volúmenes y en el valor total obedece a la merma operada en la producción que promedio 103 barriles-día .A su vez, el aumento en el precio por unidad obedece a modificaciones de la rata de cambio.

COSTOS: El costo del producto entregado totalizó la suma de \$ 5'870.630.45 con un promedio por unidad de \$ 17.17. Este costo fue inferior al registrado en el año anterior en la cantidad de \$ 701.078.48 y en \$ 0.14 por unidad.

Merece especial referencia la baja presentada en los costos de opera-

Por Unidad	Utilidad Total	Producción
2.07	36.270.806.68	17.17
0.17	3.766.946.58	18.75
0.14	1.123.14	
2.33	40.153.966.32	

ción de este renglón. Ella obedece principalmente a la eliminación de la Planta de Gas La Cira . Este que permitió la reducción de 12 trabajadores y a la mayor producción que se operó por el servicio de la Planta Compresora del Campo de Colorado. Se observa igualmente un mayor control en los costos de la mano de obra y de los materiales.

El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción.

UTILIDADES: La producción de gasolina natural presentó una ganancia de \$ 541.900.45 con un promedio por unidad de \$1.58. Esta ganancia fue superior a la obtenida en el año de 1.962 en la cantidad de \$ 60.730.59 con promedio por barril de \$ 0.31.

El aumento en la utilidad por barril se descompone en :\$0.17 por aumento en el precio de venta y \$ 0.14 por disminución del costo de operación. Es verdaderamente satisfactorio que el pronóstico que se consignó en el informe del año de 1.962 sobre los resultados de este producto, no hubiera tenido cumplimiento.

En efecto, en dicho informe se hacía referencia de que si continuaba el mismo ritmo de incremento de los costos de este producto, registrado en los ejercicios anteriores, la Empresa, a partir del año de 1.962, tendría un nuevo producto con pérdida en su operación. Por esto, no dudamos en registrar con beneplácito, estos resultados plenamente satisfactorios de las operaciones de las Plantas de Gas.

Las utilidades representaron el 8.45% del valor de la producción.

Las variaciones en el precio de venta de este producto, obedece a las variaciones en el precio de venta de los productos que se entregan y a las variaciones en el precio de venta de los productos que se entregan y a las variaciones en el precio de venta de los productos que se entregan.

El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción.

Las utilidades en la producción de gasolina natural representaron el 8.45% del valor de la producción. Las utilidades en la producción de gasolina natural representaron el 8.45% del valor de la producción.

UTILIDADES

El aumento en la utilidad por barril se descompone en :\$0.17 por aumento en el precio de venta y \$ 0.14 por disminución del costo de operación. Es verdaderamente satisfactorio que el pronóstico que se consignó en el informe del año de 1.962 sobre los resultados de este producto, no hubiera tenido cumplimiento.

En efecto, en dicho informe se hacía referencia de que si continuaba el mismo ritmo de incremento de los costos de este producto, registrado en los ejercicios anteriores, la Empresa, a partir del año de 1.962, tendría un nuevo producto con pérdida en su operación. Por esto, no dudamos en registrar con beneplácito, estos resultados plenamente satisfactorios de las operaciones de las Plantas de Gas.

Las utilidades representaron el 8.45% del valor de la producción. Las utilidades representaron el 8.45% del valor de la producción. Las utilidades representaron el 8.45% del valor de la producción.

El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción.

El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción.

El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción. El costo del producto entregado representó el 91.55% del valor de la producción.

= C =

B U T A N O

VALOR DE LA PRODUCCION: Fueron entregados a la Refinería de Barranca-bermeja 10'094.406 galones por valor de \$ 4'107.587.11 con un precio promedio de \$ 0.41 por galón. Estas entregas fueron superiores a las realizadas en el año de 1.961 en 119.112 galones, \$ 236.595.56 en el ingreso total y en \$0.02 por unidad entregada.

El mayor número de volúmenes entregados se debe al incremento de la producción que fue de 326 galones- día y el aumento en el precio por unidad a variaciones en la composición de la mezcla.

COSTOS: El costo total del producto entregado ascendió a \$3'922.611.85 con un promedio por galón de \$ 0.39. Debido al mayor número de volúmenes entregados, el costo total fue superior al registrado en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 35.862.80, habiéndose conservado estable el precio de costo por galón.

Al igual que en la Gasolina Natural este producto recibió los beneficios de la política de ahorros implantada en la operación de las Plantas de Gas. Los costos del producto entregado representaron el 95.5% del valor de la producción.

UTILIDADES: Después de que en el ejercicio anterior este producto había presentado pérdida en su operación en el año de 1.962 arrojó una utilidad de \$ 184.975.26 con un promedio por galón de \$ 0.02.

Esta utilidad fue posible debido a que se logró estabilizar el costo de producción. El aumento obtenido en el precio de entrega a la Refinería fue justamente la cantidad obtenida como utilidad. Para el año de 1.963 los beneficios en la producción de Isobutanos serán sensiblemente superiores ya que la modificación del precio de venta del Propano Comercial influye directamente sobre el Bu-

tano al computarse el valor de la mezcla.

Las utilidades en este producto representaron el 4.5% de su valor de entrega.

= D =

PROPANO COMERCIAL

VALOR DE LA PRODUCCION: Las entregas efectuadas por el Distrito de El Centro a la División de Gas de la Empresa para su distribución, totalizaron 8'197.836 galones por un valor de \$ 2'828.253.44 y con un promedio por unidad de \$ 0.345. Estas entregas fueron superiores en 228.995 galones a las registradas en el año de 1.961, como consecuencia de la mayor producción de 627 galones- día.

Por efectos del cambio en la modalidad para liquidar estas entregas llevado a cabo a partir del primero de enero, el valor de esta producción tuvo una disminución, con relación al año de 1.961, de \$ 516.304.17 con un promedio por unidad de \$ 0.075. En los períodos anteriores el valor cargado a la División de Gas era igual al valor resultante como costo de producción, pero a partir de la fecha referida atrás, el nuevo valor tuvo como base el precio fijado por el Gobierno Nacional para el productor. A esta causa obedece la disminución operada en los ingresos.

Con este nuevo procedimiento se busca establecer cuales son los resultados que se obtienen independientemente en la producción y en la distribución.

COSTOS: El costo del producto entregado a la División de Gas ascendió a la suma de \$ 3'443.411.97 con un promedio por unidad de \$ 0.42. Este costo fue superior al registrado en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 86.878.51 como consecuencia del mayor volumen entregado. El precio por unidad permaneció estable en \$ 0.42.

= C =

U T A W O

VALOR DE LA PRODUCCION: Fueron entregados a la Refinería de Barreras permitida 10'094.406 galones por valor de \$ 4'107.587.11 con un promedio de 7.041 por galón. Estas entregas fueron superiores a las realizadas en el año de 1.961 en 119.115 galones, \$ 236.595.56 en el ingreso total y en \$0.02 por unidad entregada.

El mayor número de volúmenes entregados se debe al incremento de la producción que fue de 326 galones- día y el aumento en el precio por unidad a variaciones en la composición de la mezcla.

COSTOS: El costo total del producto entregado ascendió a \$ 2'922.611.82

con un promedio por galón de \$ 0.35. Debido al mayor número de volúmenes entregados, el costo total fue superior al registrado en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 52.822.00, habiéndose conservado estable el precio de costo por galón.

Al igual que en la Gasolina Natural este producto recibió los beneficios de la política de ahorros implementada en la operación de las Plantas de Gas. Los costos del producto entregado representaron el 92.5% del valor de la producción.

UTILIDADES: Después de que en el ejercicio anterior este producto había presentado pérdida en su operación en el año de 1.962 arrojó una utilidad de \$ 184.972.56 con un promedio por galón de \$ 0.02.

Esta utilidad fue posible debido a que se logró estabilizar el costo de producción. El aumento obtenido en el precio de entrega a la Refinería fue también la cantidad obtenida como utilidad. Para el año de 1.962 los beneficios en la producción de los reactores serán sensiblemente superiores ya que las modificaciones del precio de venta del Propano Comercial influye directamente sobre el

Este otro producto, derivado como la Gasolina Natural y el Butano de las Plantas de Gas, recibió igualmente los beneficios ya mencionados sobre los ahorros operados en la operación de las plantas.

PERDIDA: La producción de Propano Comercial le produjo a la Empresa en el año de 1.962 una pérdida de \$ 615.158.53 con un promedio por galón de \$ 0.075.

Es bien conocido que el precio fijado por el Gobierno Nacional al Propano Comercial estaba sensiblemente por debajo del costo de producción. A partir del primero de marzo de 1.963, este precio fue fijado en \$ 0.495 en comparación con \$ 0.345 que rigió hasta dicha fecha y que por consiguiente abarcó todo el ejercicio de 1.962.

Con este nuevo precio, si bien la Empresa no obtendrá en la producción una ganancia notoria, le queda un margen de \$ 0.075 para atender al incremento del costo de producción que estimamos solamente atenderá a los correspondientes al año de 1.963.

La pérdida en la producción representó el 21.75% del valor de la misma.

= E =

GAS RESIDUAL

VALOR DE LA PRODUCCION: Fueron entregados a la Refinería de Barrancabermeja 707.590 millares de pies cúbicos por valor de \$ 743.677.08 con un precio por millar de \$ 1.05 y a terceros en el Distrito de El Centro la cantidad de 576 millares por valor de \$ 576.00.

Comparativamente con el año de 1.961 estas entregas fueron inferiores en 94.500 millares de pies cúbicos y en \$ 93.897.08.

COSTOS: El costo del gas entregado sumó \$ 85.836.25 con un promedio por cada mil pies de \$ 0.12.

Este costo fue inferior al obtenido en el año de 1.961 en \$ 89.853.61 con \$ 0.10 por unidad.

UTILIDAD: Las entregas de gas produjeron una utilidad de \$ 658.416.83 con un promedio de \$ 0.93 por unidad.

Con relación al año de 1.961, estas utilidades fueron inferiores en \$ 4.043.47 a causa del menor volumen entregado, habiéndose presentado por la reducción de costos un mayor ingreso por unidad de \$ 0.10.

Los costos fueron equivalentes al 11.54% del valor de la producción correspondiendo a las utilidades el 88.46% del mismo.

= F =

OPERACION DEL OLEODUCTO DE PRODUCTOS

INGRESOS: Por concepto de la operación del Oleoducto de Productos Refinados de Galán a Bogotá, se obtuvo un ingreso de \$ 20'272.958.63, superior al registrado en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 976.219.87 lo que equivale a un aumento porcentual del 5.1.

El aumento se produjo, de acuerdo con los sectores que operan en el Oleoducto y al mayor volumen de productos transportados, así:

Este otro producto, derivado como la Gasolina Natural y el Butano de las Plantas de Gas, recibió igualmente los beneficios ya mencionados sobre los ahorros operados en la operación de las plantas.

PERDIDA: La producción de Propano Comercial le produjo a la Empresa en el año de 1.962 una pérdida de \$ 612.158,25 con un promedio por galón de \$ 0.075.

Es bien conocido que el precio fijado por el Gobierno Nacional al Propano Comercial estaba sensiblemente por debajo del costo de producción. A partir del primero de marzo de 1.962, este precio fue fijado en \$ 0.425 en comparación con \$ 0.345 que rigió hasta dicha fecha y que por consiguiente abarcó todo el ejercicio de 1.962.

Con este nuevo precio, si bien la Empresa no obtendrá en la producción una ganancia notoria, le queda un margen de \$ 0.075 para atender al incremento del costo de producción que estimamos solamente atenderá a los correspondientes al año de 1.963.

La pérdida en la producción representó el 21.75% del valor de la misma.

= F =

VALOR RESIDUAL

VALOR DE LA PRODUCCION: Fueron entregados a la Refinería de Barranquilla 707.590 millones de pies cúbicos por valor de \$ 743.677.08 con un precio por millar de \$ 1.05 y a terceros en el Distrito de El Centro la cantidad de 576 millones por valor de \$ 576.00.

Comparativamente con el año de 1.961 estas entregas fueron inferiores en 94.500 millones de pies cúbicos y en \$ 93.897.08.

	<u>Pesos</u>	<u>Barriles</u>
Galán - Cantimplora.....	24.405	43.043
Cantimplora- Salgar.....	723.463	447.410
Salgar - Bogotá	354.558	168.837
Bombes Cantimplora- Berrío...	35.643	169.728
	<hr/>	
Aumento por Transportes...	1'138.069	
Menos:		
Disminución en el cobro por sobran- brantes.....	<hr/> 161.850	
	<hr/>	
AUMENTO NETO TOTAL.....	<hr/> <hr/> 976.219	

COSTOS: Los gastos ocurridos en la operación del servicio totalizaron la suma de \$ 12'670.972.48, siendo superiores a los presentados en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 1'500.421.58 con un aumento porcentual equivalente al 13.4.

No se conocen causas ajenas que hubieran incidido en el aumento de los costos; por consiguiente, éste debe considerarse exclusivamente como el incremento natural de los gastos en la operación de este servicio.

El costo del servicio prestado representó el 62.5% de los ingresos obtenidos.

UTILIDADES: Las utilidades obtenidas por la operación de este renglón ascendieron a la suma de \$ 7'601.986.15, siendo inferiores a las obtenidas en el año de 1.961 en la suma de \$ 524.201.71.

El año de 1.962 presenta una similitud total con el año de 1.961 en las operaciones del Oleoducto en cuanto respecta a que no se presentaron factores externos que implicaron mayores o menores ingresos o costos de operación a causa de ensanches o reducciones en el servicio, como había venido sucediendo en otros ejercicios.

Esta similitud permite establecer que el incremento de los gastos fue inversamente proporcional al de los ingresos, ya que mientras los ingre-

COSTOS: El costo del gas entregado a una unidad de consumo con un promedio de \$ 0.12 por cada mil pies de \$ 0.12. Este costo fue inferior al obtenido en el año de 1.961 en \$ 0.12, con un promedio de \$ 0.10 por unidad.

UTILIDAD: Las entregas de gas produjeron una utilidad de \$ 628.416.83 con un promedio de \$ 0.97 por unidad. Con relación al año de 1.961, estas utilidades fueron inferiores en \$ 4.043.47 a causa del menor volumen entregado, habiéndose presentado por la reducción de estos un mayor ingreso por unidad de \$ 0.10. Los costos fueron equivalentes al 62.5% del valor de la producción correspondiendo a las utilidades el 37.5% del mismo.

OPERACION DEL OLEODUCTO DE PRODUCTOS

INGRESOS: Por concepto de la operación del Oleoducto de Productos Refinados de Galán a Bogotá, se obtuvo un ingreso de \$ 20'272.928.65, superior al registrado en el año de 1.961 en la cantidad de \$ 276.219.87 lo que equivale a un aumento porcentual del 2.1. El aumento se produjo, de acuerdo con los sectores que operan en el Oleoducto y al mayor volumen de productos transportados, así:

Los gastos tuvieron un aumento del 5.1% los gastos presentaron el 13.4% ,siendo el incremento de los gastos igual al 153.7% del incremento de los ingresos.

No obstante la relativa importancia de las utilidades que presenta la operación del Oleoducto, el aumento en los costos de operación deben ser tenidos muy en cuenta ya que al no ser posible, parece que por ahora, obtener un aumento en las tarifas, solamente es factible sostener estas utilidades a través del control de los gastos, para que ellos por lo menos sean proporcionales al aumento de los recaudos.

Las utilidades representaron el 37.5% de los ingresos obtenidos.

OPERACION DE LA REFINERIA

INGRESOS: La venta de productos refinados efectuada a través de la Refinería de Barrancabermeja le produjo a la Empresa ingresos por la suma de \$ 324'902.376.73 con un aumento sobre el año anterior de \$ 69'683.658.43.

El aumento en los ingresos se debe en primer lugar a que el año de 1.962, fue el primer ejercicio calendario completo de la administración directa contra solo nueve meses del año anterior, y a un mayor volumen ,770.000 barriles, procesado.

La administración de la Refinería en Barrancabermeja presentó un Informe sobre las Operaciones Contables de la misma, ya conocido por las directivas, que nos releva del análisis de los resultados de este renglón, por lo cual solamente nos permitimos involucrarlos a los resultados generales de la Empresa.

COSTOS: Los gastos ascendieron a la suma de \$ 286'194.863.62 siendo superiores a los del año de 1.961 en la cantidad de \$ 55'669.625.42, como con-

189.752	35.612	500000 - Gastos de Operación
188.737	35.612	500000 - Gastos de Operación
447.710	712.402	500000 - Gastos de Operación
47.043	712.402	500000 - Gastos de Operación
<hr/>		
1.138.069		Aumento por Transportes...
161.850		Menos: Gastos de Operación...
976.219		AUMENTO NETO TOTAL.....

El costo del servicio prestado representó el 89.2% de los ingresos obtenidos.

UTILIDADES: Las utilidades operadas por la operación de este renglón ascendieron a la suma de \$ 7'601.986.12, siendo inferiores a las obtenidas en el año de 1.961 en la suma de \$ 284.201.71.

El año de 1.962 presenta una similitud total con el año de 1.961 en las operaciones del Oleoducto en cuanto respecta a que no se presentaron factores externos que implicaron mayores o menores ingresos o costos de operación a causa de ensanches o reducciones en el servicio, como había ocurrido en años anteriores.

Esta similitud permite establecer que el incremento de los gastos de inversión provocado al de los ingresos, ya que mientras los ingresos...

secuencia de las mismas causas que produjeron el mayor ingreso.

Los costos representaron el 88.1% de los ingresos.

UTILIDADES: La operación de la Refinería le produjo a la Empresa una utilidad de \$ 38'707.513.11 siendo superior a la registrada en el año anterior en la cantidad de \$ 14'014.033.01.

Estas utilidades que representaron el 11.9% de los ingresos, son las más altas recibidas por la Empresa hasta la fecha por la explotación de este renglón industrial, siendo indicativas a la vez de la capacidad técnica y administrativa para operarlo, máxime si se tiene en cuenta que los precios de los productos no sufrieron ninguna variación con relación al año anterior en lo que respecta a su venta.

= H =

OPERACION DE LA DIVISION DE GAS

INGRESOS: Las ventas de gas propano llevadas a cabo por intermedio de la División de Gas, totalizaron la suma de \$ 11'676.815.23, incluido la cantidad de \$ 794.581.50 recaudada por concepto de manejo de cilindros. Estas ventas fueron superiores a las ocurridas en 1.961 en la cantidad de \$ 59.010.39.

No obstante la mayor venta de 1'023.000 galones, los ingresos solamente se incrementaron en la suma atrás mencionada, debido a que el precio promedio por unidad disminuyó en \$ 0.03 a causa de la localización de las ventas, por plantas.

COSTOS: Los gastos del propano vendido ascendieron a la cantidad de \$ 10'218.952.42, inferiores en \$ 2'486.434.91 a los ocurridos en el año de 1.961.

Esta disminución obedece principalmente a la reducción, casi total, del transporte de gas propano por la vía terrestre durante el año de 1.962, reducción que ascendió a la suma de \$ 17'769.000.00 y en segundo lugar, a variaciones en el precio de las entregas del gas producido por las Plantas de El Centro.

Tal como se aulara en los resultados de la producción de gas propano, en el ejercicio de 1.961 los cargos a la División de Gas se efectuaron por el costo de producción que fue de \$ 0.42 por galón, mientras que para el año de 1.962 fue cargado el precio fijado por el Gobierno Nacional para el productor que lo fue de \$ 0.345 por galón, menor valor que en el año de 1.962 ascendió a \$ 615.000.00.

El costo del propano vendido ascendió al 87.5% de los ingresos.

UTILIDADES: La distribución de gas propano efectuada a través de la División de Gas de la Empresa, produjo una utilidad de \$ 1'457.862.81 en contrato con una pérdida de \$ 1'087.582.49 que se presentó en el año de 1.961.

La terminación del transporte de gas por carretera y el menor valor a que se cargó el gas a la División respectiva, determinó esta ganancia.

Finalmente, se establece que la producción y distribución de gas propano le produjo a la Empresa una utilidad de \$ 842.704.28, contra una pérdida de \$ 1'099.558.34 acaecida en el año de 1.961.

En la operación de la División de Gas las utilidades representaron el 12.5 % de los Ingresos.

==O==O==O==O==O==O==O==O==O==O==

En consideración a los diversos temas de que se ocupa el presente Informe y los variados aspectos que analiza se tuvo por norma tratar cada uno de

Los costos representaron el 88.1% de los ingresos. UTILIDADES: La operación de la Refinería le produjo a la Empresa una utilidad de \$ 38'707.517.11 siendo superior a la registrada en el año anterior en la cantidad de \$ 14'074.033.01.

Estas utilidades que representaron el 11.9% de los ingresos, son las más altas recibidas por la Empresa hasta la fecha por la explotación de este renglón industrial, siendo indicativas a la vez de la capacidad técnica y administrativa para operar, máxime si se tiene en cuenta que los precios de los productos no sufrieron ninguna variación con relación al año anterior en lo que respecta a su venta.

= H =

OPERACION DE LA DIVISION DE GAS

INGRESOS: Las ventas de gas propano llevadas a cabo por intermedio de la División de Gas, totalizaron la suma de \$ 11'676.815.25, incluyendo la cantidad de \$ 794.581.50 recaudada por concepto de manejo de cilindros. Estas ventas fueron superiores a las ocurridas en 1.961 en la cantidad de \$ 59.010.39.

No obstante la mayor venta de 1'025.000 galones, los ingresos solamente se incrementaron en la suma atrás mencionada, debido a que el precio promedio por unidad disminuyó en \$ 0.05 a causa de la localización de las ventas, por plantas.

COSTOS: Los gastos del propano vendido ascendieron a la cantidad de \$ 10'218.925.42, inferiores en \$ 2'486.434.91 a los ocurridos en el año de 1.961.

los diversos tópicos con la mayor brevedad posible sin que, naturalmente, la forma sintética empleada sacrificara informaciones de algún interés. No obstante este cuidado, es posible que los anteriores comentarios no comprendan un análisis completo de los resultados económicos, pero en los cuadros estadísticos y en los estados analíticos que forman el anexo de este Informe, se pueden encontrar aquellos datos e informaciones que hayan sido omitidos, por lo cual se recomienda su estudio.

Los resultados del transporte de gas por carretas y al menor valor...

Finalmente, se establece que la producción y distribución de gas...

En la operación de la División de Gas las utilidades representaron...

El 12.5% de los ingresos...

En consecuencia a los diversos temas de que se ocupa el presente Informe y las variaciones que se analizaron se tiene por conveniente hacer un resumen de los resultados...

los diversos tópicos con la mayor brevedad posible sin que, naturalmente, la forma sintética empleada sacrificara informaciones de algún interés. No obstante este cuidado, es posible que los anteriores comentarios no comprendan un análisis completo de los resultados económicos, pero en los cuadros estadísticos y en los estados analíticos que forman el anexo de este Informe, se pueden encontrar aquellos datos e informaciones que hayan sido omitidos, por lo cual se recomienda su estudio.

=====

			121
			1711
			4.53
			1.00
			116.11
			2.47
			22.15
			13.7
			11.71
			158.624
			2.000.000
			206.501
			252.87
			11.76
			12.46
			113.404
			107.301

PARTE SEGUNDA

ANALISIS FINANCIERO

Las cifras que se muestran enseguida corresponden al Balance general de la Empresa , en 31 de diciembre de 1.962, sin embargo para su análisis financiero, fué necesario hacerles algunas modificaciones.

Los diferentes coeficientes que se presentan, son un indicativo de la forma como se ha venido administrando la empresa y de la solidez de la misma. En ellos se puede apreciar los factores que incidieron en el desarrollo de las operaciones y las variaciones que se presentaron en el transcurso del año.

(miles de \$)

	<u>1.961</u>	<u>1.962</u>	<u>% de variación</u>
Activo Total.....\$	2.614.062	2.547.222	- 2.62
Activo Corriente.....	288.462	340.985	+ 18.21
Activo corriente menos inventarios	263.690	310.657	+ 17.81
Activo a largo plazo.....	55.717	61.029	+ 9.53
Activo Fijo.....	370.418	377.811	+ 2.00
Activo tangible.....	901.562	1.011.978	+ 12.25
Inventarios.....	24.772	30.328	+ 22.43
Caja y Bancos.....	130.331	147.670	+ 13.30
Capital de trabajo.....	213.106	266.733	+ 25.16
Capital contable.....	2.502.300	2.439.807	- 2.56
Capital pagado.....	2.000.000	2.000.000	0
Deuda total	111.762	106.962	- 4.50
Pasivo corriente.....	75.356	74.252	- 1.49
Obligaciones a largo plazo.....	36.406	32.711	- 11.30
Ingresos.....	463.396	364.748	- 27.05
Costo de operación.....	363.285	454.333	+125.06
Utilidades.....	100.112	100.021	- 0.09

COEFICIENTES FINANCIEROS

A) Capital Contable: Activo Total

Indica el grado de independencia financiera de la Empresa:

1.953	71.46%	1.957	95.73%	1.961	95.72%
1.954	76.89%	1.958	93.52%	1.962	95.78%
1.955	81.70%	1.959	92.13%		
1.956	87.91%	1.960	92.57%		

B) Deuda Total : Capital Contable

Proporción en que los acreedores han contribuido en el aporte de los fondos utilizados por la Empresa.

1.953	39.93%	1.957	4.46%	1.961	4.47%
1.954	30.05%	1.958	6.95%	1.962	4.38%
1.955	22.40%	1.959	8.54%		
1.956	13.75%	1.960	8.03%		

COEFICIENTES ADMINISTRATIVOS:

a) Activo Corriente: Pasivo Corriente.

Coefficiente de liquidez de la Empresa:

1.953	305.36%	1.957	690.05%	1.961	382.80%
1.954	283.30%	1.958	359.00%	1.962	459.22%
1.955	328.41%	1.959	337.79%		
1.956	533.77%	1.960	426.45%		

ESTADO FINANCIERO

ESTADO DE RESULTADOS

Los datos que se muestran en este estado de resultados corresponden a la actividad de la Empresa durante el periodo comprendido entre el 1 de enero de 1953 y el 31 de diciembre de 1956. Los datos correspondientes a los años 1957, 1958, 1959, 1960 y 1961 corresponden a la actividad de la Empresa durante el periodo comprendido entre el 1 de enero de 1957 y el 31 de diciembre de 1961. Los datos correspondientes a los años 1962 y 1963 corresponden a la actividad de la Empresa durante el periodo comprendido entre el 1 de enero de 1962 y el 31 de diciembre de 1963.

Año	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960	1961	1962	1963
Activos Totales	200.000	250.000	300.000	350.000	400.000	450.000	500.000	550.000	600.000	650.000	700.000
Activos Corrientes	150.000	180.000	210.000	240.000	270.000	300.000	330.000	360.000	390.000	420.000	450.000
Pasivos Corrientes	50.000	70.000	90.000	110.000	130.000	150.000	170.000	190.000	210.000	230.000	250.000
Capital Contable	150.000	180.000	210.000	240.000	270.000	300.000	330.000	360.000	390.000	420.000	450.000
Deuda Total	50.000	70.000	90.000	110.000	130.000	150.000	170.000	190.000	210.000	230.000	250.000

OPORTUNIDAD FINANCIERA

Posición de efectivo de la Empresa

1.953	140.57%	1.957	437.22%	1.961	172.95%
1.954	175.44%	1.958	195.43%	1.962	198.88%
1.955	246.98%	1.959	133.19%		
1.956	410.37%	1.960	177.10%		

Capacidad de la empresa para redimir sus obligaciones a largo plazo:

1.953	102.34%	1.957	827.10%	1.961	585.36%
1.954	100.51%	1.958	775.00%	1.962	815.43%
1.955	185.88%	1.959	1,348.01%		
1.956	395.53%	1.960	959.44%		

Indice de solidez de la empresa.

1.953	16.22%	1.957	1.78%	1.961	1.39%
1.954	15.25%	1.958	1.63%	1.962	1.28%
1.955	10.09%	1.959	1.18%		
1.956	6.32%	1.960	1.89%		

b) Caja y Bancos: Pasivo Corriente:

Posición de efectivo de la Empresa

1.953	140.57%	1.957	437.22%	1.961	172.95%
1.954	175.44%	1.958	195.43%	1.962	198.88%
1.955	246.98%	1.959	133.19%		
1.956	410.37%	1.960	177.10%		

c) Capital de trabajo: Obligaciones a largo plazo.

Capacidad de la empresa para redimir sus obligaciones a largo plazo:

1.953	102.34%	1.957	827.10%	1.961	585.36%
1.954	100.51%	1.958	775.00%	1.962	815.43%
1.955	185.88%	1.959	1,348.01%		
1.956	395.53%	1.960	959.44%		

d) Obligaciones a largo plazo : Activo Total

Indice de solidez de la empresa.

1.953	16.22%	1.957	1.78%	1.961	1.39%
1.954	15.25%	1.958	1.63%	1.962	1.28%
1.955	10.09%	1.959	1.18%		
1.956	6.32%	1.960	1.89%		

COEFICIENTE DE EFICIENCIA DE LAS OPERACIONES

a) Ingresos : Capital contable.

Actividad indicativa de los fondos invertidos.

1.953	41.96%	1.957	19.34%	1.961	18.52%
1.954	36.20%	1.958	24.47%	1.962	14.95%
1.955	37.13%	1.959	25.19%		
1.956	35.32%	1.960	25.56%		

b) Ingresos : Activo Fijo

Solidez del activo fijo y relación entre el volumen de ventas respecto al margen de utilidad.

1.953	66.91%	1.957	51.78%	1.961	125.10%
1.954	47.62%	1.958	57.49%	1.962	96.54%
1.955	56.78%	1.959	60.80%		
1.956	60.75	1.960	66.09%		

c) Costo de operación: Ingresos

Indice de los centavos destinados al costo de operación por cada peso de ingresos de la empresa.

1.953	42.46%	1.957	35.10%	1.961	78.40%
1.954	47.86%	1.958	52.22%	1.962	124.56%
1.955	49.31%	1.959	55.95%		
1.956	48.94%	1.960	57.02%		

c) Caja y Bancos y Efectivo Corrientes

Actividad de efectivo de la empresa

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
198.88%	198.88%	198.88%	198.88%	198.88%	198.88%

c) Capital de trabajo: Obligaciones a largo plazo

Capacidad de la empresa para reducir sus obligaciones a largo plazo

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
82.28%	82.28%	82.28%	82.28%	82.28%	82.28%

d) Obligaciones a largo plazo : Activo Total

Indice de solidez de la empresa

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
1.28%	1.28%	1.28%	1.28%	1.28%	1.28%

COEFICIENTE DE RESULTADO DE LAS OPERACIONES

Ingresos : Capital Pagado

Actividad indicativa de los valores invertidos.

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
41.80%	35.82%	51.40%	32.70%	32.82%	36.04%
1.955	1.959	1.960	1.956	1.960	1.960
33.08%	31.22%	30.00%	33.51%	30.00%	30.00%

Ingresos : Activo Tangible

Rotación del activo tangible y efectividad en la utilización del capital de la Empresa.

Respecto al capital de la Empresa.

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
45.77%	32.36%	5.01%	35.58%	32.85%	5.00%
1.955	1.959	1.960	1.956	1.960	1.960
38.81%	32.38%	34.33%	24.14%	34.33%	34.33%

Costo de Operación : Ingresos

Índice de los costos de operación destinados a cubrir la operación por cada peso de ingresos de la Empresa.

Respecto al capital de la Empresa.

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
20.15%	19.22%	11.10%	17.05%	15.68%	9.88%
1.955	1.959	1.960	1.956	1.960	1.960
16.67%	13.75%	12.90%	17.11%	12.90%	12.90%

d) Ingresos : Activo Tangible

Rotación y efectividad en la utilización del capital de la Empresa.

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
35.82%	29.61%	51.40%	32.70%	32.82%	36.04%
1.955	1.959	1.960	1.956	1.960	1.960
33.08%	31.22%	30.00%	33.51%	30.00%	30.00%

COEFICIENTE DE RESULTADO DE LAS OPERACIONES

A) Utilidades: Capital Pagado (coeficiente financiero)

Poder ganancial del capital pagado.

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
45.77%	32.36%	5.01%	35.58%	32.85%	5.00%
1.955	1.959	1.960	1.956	1.960	1.960
38.81%	32.38%	34.33%	24.14%	34.33%	34.33%

b) Utilidades: Activo Tangible : (Coeficiente de productividad)

Poder ganancial del capital incorporado.

1.953	1.957	1.961	1.954	1.958	1.962
20.15%	19.22%	11.10%	17.05%	15.68%	9.88%
1.955	1.959	1.960	1.956	1.960	1.960
16.67%	13.75%	12.90%	17.11%	12.90%	12.90%

c) Utilidades: Ingresos

Indice del resultado general de las operaciones de la Empresa.

1.953	56.25%	1.957	64.90%	1.961	21.60%
1.954	52.14%	1.958	47.78%	1.962	27.42%
1.955	50.38%	1.959	44.05%		
1.956	51.06%	1.960	42.98%		

RENDIMIENTO DEL CAPITAL

Utilidades: Capital contable

<u>Período</u>	<u>Utilidades</u>	<u>Capital Contable</u>	<u>% Rendimiento del Capital</u>
1.953	43'943.322.66	186'198.149.60	29.96
1.954	39'137.396.30	207'368.135.01	21.02
1.955	42'784.744.09	228'689.344.59	20.63
1.956	48'286.498.70	267'706.358.06	21.11
1.957	97'067.658.67	773'291.053.01	36.26
1.958	98'542.938.45	842'987.935.49	12.74
1.959	97'128.626.63	875'473.817.93	11.52
1.960	102'994.749.31	937'577.957.11	11.76
1.961	100'111.713.03	2'502.300.031.02	10.68
1.962	100.021.056.57	2'439.807.053.22	4.00

El coeficiente anterior es un índice de poder ganancial con base en la inversión básica. En términos monetarios indica, el rendimiento obtenido por cada peso que ha capitalizado la sociedad.

El resultado periódico se ha obtenido con respecto al capital contable en el año inmediatamente anterior.

=O=O=O=O=O=O=O=O=O=O=

CAPITULO VI

ORIGEN Y APLICACION DE LOS INGRESOS

Los Ingresos (considerando en ellos las transferencias internas) obtenidos en el año de 1.962 tuvieron el siguiente origen:

	<u>T o t a l</u>	<u>Porcentaje</u>
Por Venta de Productos.....	\$ 197'066.891.78	35.5
Por Operación de Oleoductos.....	20'272.958.63	3.7
Por Operación de la Refinería....	324'902.376.73	58.6
Por Operaciones no Industriales..	12'111.407.49	2.2
TOTAL DE INGRESOS.....	\$ 554'353.634.63	100.%

A estos Ingresos les fue dada la siguiente destinación:

	<u>T o t a l</u>	<u>Porcentaje</u>
A Gastos.....	\$ 454'332.578.06	82.0
A Reservas de Capital.....	59'335.512.74	10.7
A Utilidades por Distribuir.....	40'685.543.83	7.3
TOTAL INGRESOS APLICADOS.....	\$ 554'353.634.63	100.%

Durante el tiempo de operaciones de la Empresa, o sea en el periodo comprendido del 26 de Agosto de 1.951 al 31 de diciembre de 1.962, el origen y aplicación de los Ingresos responde al siguiente detalle:

<u>ORIGEN DE LOS INGRESOS</u>	<u>T o t a l</u>	<u>Porcentaje</u>
Por Venta de Productos.....	\$1.344'319.455.22	59.3
Por Operación de Oleoductos.....	98'008.127.08	4.3
Por Operación de la Refinería....	778'894.209.41	34.3
Por Operaciones no Industriales..	47'340.839.67	2.1
TOTAL DE INGRESOS.....	\$2.268'562.631.38	100.%

RENTAMIENTO DEL CAPITAL

Indice del resultado general de las operaciones de la Empresa.

Periodo	Utilidades	Capital Contable	Rendimiento % del Capital
1.951	43'041.502.60	100'000.000.00	43.04
1.952	50'137.306.30	100'000.000.00	50.14
1.953	42'784.744.02	100'000.000.00	42.79
1.954	48'286.488.70	100'000.000.00	48.29
1.955	57'067.628.67	100'000.000.00	57.07
1.956	58'542.228.42	100'000.000.00	58.54
1.957	57'123.626.62	100'000.000.00	57.12
1.958	60'904.749.31	100'000.000.00	60.90
1.959	100'111.713.02	100'000.000.00	100.11
1.960	100'001.026.27	100'000.000.00	100.00

RENTAMIENTO DEL CAPITAL

Utilidades Capital Contable

Periodo	Utilidades	Capital Contable	Rendimiento % del Capital
1.951	43'041.502.60	100'000.000.00	43.04
1.952	50'137.306.30	100'000.000.00	50.14
1.953	42'784.744.02	100'000.000.00	42.79
1.954	48'286.488.70	100'000.000.00	48.29
1.955	57'067.628.67	100'000.000.00	57.07
1.956	58'542.228.42	100'000.000.00	58.54
1.957	57'123.626.62	100'000.000.00	57.12
1.958	60'904.749.31	100'000.000.00	60.90
1.959	100'111.713.02	100'000.000.00	100.11
1.960	100'001.026.27	100'000.000.00	100.00

El coeficiente anterior es un indice de poder ganancial con base en la inversión básica. En términos monetarios indices, el rendimiento obtenido por cada peso que ha capitalizado la sociedad.

El resultado periódico se ha obtenido con respecto al capital contable en el año inmediatamente anterior.

En los resultados acumulados, las utilidades por distribuir correspondientes al año de 1.962 se han mostrado como Participación del Gobierno Nacional, en consideración a que las sumas hasta ahora entregadas por tal concepto sobrepasan a las utilidades líquidas, verdadera participación de conformidad con la reglamentación estatutaria.

La suma llevada a " GASTOS " está compuesta por las salidas de fondos para sostener la operación normal y continua de los diversos renglones que forman la actividad industrial de la Empresa.

Los Ingresos destinados a " RESERVAS DE OPERACION " , corresponden a la amortización de inversiones intangibles de capital, específicamente las llevadas a cabo en la perforación de nuevos pozos de explotación, y a la creación de fondos especiales para futuros gastos, previstos a contingentes, y que se hacen indispensables para la protección del patrimonio de la Empresa.

La aplicación para " RESERVAS DE CAPITAL " , corresponde a la distribución neta de las utilidades que presenta el balance de los diversos ejercicios, las cuales quedan incorporadas dentro del patrimonio de la Empresa.

Y por último, la suma llevada a " PARTICIPACION DEL GOBIERNO NACIONAL " , obedece a la renta del estado con cargo a las utilidades de la Empresa, ya sean en la forma de subsidios, auxilios o fondos en efectivo consignados a su orden en la Tesorería General de la República.

De acuerdo con las reglamentaciones estatutarias, la participación del Estado está circunscrita al saldo de las utilidades líquidas luego de las apropiaciones para reservas. Pero, a causa de las disposiciones guber-

- 37 -

ESTADO DE RESULTADOS ACUMULADOS

del ejercicio terminado el día 31 de Diciembre de 1962

Cuenta	Saldo a 31 de Diciembre de 1961	Saldo a 31 de Diciembre de 1962
INGRESOS	12.268.522,52	12.268.522,52
RESERVAS DE OPERACION	18.008.127,00	18.008.127,00
RESERVAS DE CAPITAL	178.000,00	178.000,00
GASTOS	178.000,00	178.000,00
PARTICIPACION DEL GOBIERNO NACIONAL	178.000,00	178.000,00
TOTAL DE INGRESOS	12.268.522,52	12.268.522,52
TOTAL DE GASTOS	178.000,00	178.000,00
TOTAL DE RESERVAS	196.008.127,00	196.008.127,00
TOTAL DE UTILIDADES LIQUIDAS	183.739.602,52	183.739.602,52

mentales, las participaciones han sido sensiblemente superiores, especialmente por los subsidios que la Empresa ha tenido que pagar. Por esta razón, la suma que realmente el Estado ha recibido en el período acumulado que se analiza, asciende a \$ 281'654.371.84 o sean \$ 55'943.631.11 más de lo que le correspondía. En estas circunstancias se establece que el Estado ha recibido el 12.4% de los ingresos obtenidos por la Empresa en sus operaciones.

El detalle siguiente muestra los desembolsos atendidos normalmente por la Empresa, año por año, con cargo al Gobierno Nacional:

1.951.....	\$	2'181.913.73
1.952.....		10'100.000.00
1.953.....		18'000.000.00
1.954.....		2'311.998.94
1.955.....		3'195.127.60
1.956.....		4'067.234.65
1.957.....		34'132.006.86
1.958.....		73'166.385.74
1.959.....		46'572.216.45
1.960.....		26'247.487.87
1.961.....		23'000.000.00
1.962.....		38'680.000.00
Total	\$	281'654.371.84

=====
=====

CAPITULO VII

ESTADO DE FUENTE Y APLICACION DE LOS FONDOS DEL BALANCE

El estudio que se realiza a continuación está destinado a mostrar la solidez del patrimonio de la Empresa, para lo cual es preciso tener en cuenta todos aquellos factores que pesan sobre él, para que una vez considerados, refleje su verdadera liquidez.

Por esta razón, la cifra que adelante se expresa como Activo Líquido, difiere de la mostrada en el Balance General de la Empresa porque, en primer lugar, en este estudio las utilidades del ejercicio de 1.962 han sido llevadas a cada uno de los rubros a que pertenecen de acuerdo con la distribución aprobada por la H. Junta de Directores, y en segundo lugar, las utilidades líquidas fueron descontadas del rubro "Anticipos al Gobierno Nacional".

Considerada la situación anterior se establece que el Activo Líquido de la Empresa en 31 de diciembre de 1.962, asciende a la suma de \$ 2.503'674.651.62, descontadas las sumas de \$ 40'685.543.83 correspondientes a la participación del Gobierno Nacional (Utilidades líquidas) y \$ 2'861.548.91 de la amortización de los gastos no recuperables en pozos improductivos de explotación ocurridos en el año de 1.962. El origen de este Activo es el siguiente:

	<u>V a l o r</u>	<u>Porcentaje</u>
Bienes aportados por el Gobierno\$	96'982.805.10	3.9
Revaluación de Activos.....	1.835'725.394.22	73.3
Utilidades Incorporadas.....	462'946.037.16	18.5
Deuda externa actual.....	108'020.415.14	4.3
Total.....	\$2.503'674.651.62	100.%

El detalle anterior muestra el incremento logrado por la acción propia de la Empresa en sus once años y cuatro meses de operaciones, cuyo monto asciende a \$ 2.406'691.846.52, igual al 96.2% de su patrimonio total líquido, en el cual el crédito externo solamente participa en \$ 108'020.415.14.

En forma somera y sin que se tengan en cuenta los beneficios aportados por la Empresa para el desarrollo económico del país y su aporte al ingreso nacional, se presentan los siguientes guarismos sobre la participación del Estado como Empresario y de la Empresa como administradora.

El capital aportado por el Estado de \$ 96'982.805.10 para la creación de la Empresa, ha sido acrecentado en 25.8 veces aproximadamente, sin considerar su participación en las utilidades de \$ 281'654.371.84 igual a 2.9 veces su capital aportado.

La gestión administrativa se refleja de manera especial en el rendimiento de capital invertido, analizado en capítulo aparte. Si se exceptúa el incremento del Activo logrado por la revaluación, por considerarse que obedece a un factor de tipo convencional, se obtiene que el 69.3% del Activo está compuesto por las utilidades incorporadas.

Asimismo, la Empresa ha obtenido utilidades acumuladas por el valor de \$ 828'359.808.37, o sea el 124% de su Activo, descontada igualmente la revaluación, lo que significa que cada peso de aquél, le ha producido una utilidad de un peso con veinticuatro centavos, durante el período comprendido del 26 de agosto de 1.951 al 31 de diciembre de 1.962.

Factor de primer orden en este rendimiento han sido las utilidades obtenidas año por año y la aplicación dada a las mismas, cuyo detalle es el siguiente:

IV ANEXO

ESTADO DE RESULTADOS DE LA EMPRESA

El detalle anterior muestra el incremento logrado por la acción propia de la Empresa en sus once años y cuatro meses de operaciones, cuyo monto asciende a \$ 2.406'691.846.52, igual al 96.2% de su patrimonio total líquido, en el cual el crédito externo solamente participa en \$ 108'020.415.14.

En forma somera y sin que se tengan en cuenta los beneficios aportados por la Empresa para el desarrollo económico del país y su aporte al ingreso nacional, se presentan los siguientes guarismos sobre la participación del Estado como Empresario y de la Empresa como administradora.

El capital aportado por el Estado de \$ 96'982.805.10 para la creación de la Empresa, ha sido acrecentado en 25.8 veces aproximadamente, sin considerar su participación en las utilidades de \$ 281'654.371.84 igual a 2.9 veces su capital aportado.

La gestión administrativa se refleja de manera especial en el rendimiento de capital invertido, analizado en capítulo aparte. Si se exceptúa el incremento del Activo logrado por la revaluación, por considerarse que obedece a un factor de tipo convencional, se obtiene que el 69.3% del Activo está compuesto por las utilidades incorporadas.

Asimismo, la Empresa ha obtenido utilidades acumuladas por el valor de \$ 828'359.808.37, o sea el 124% de su Activo, descontada igualmente la revaluación, lo que significa que cada peso de aquél, le ha producido una utilidad de un peso con veinticuatro centavos, durante el período comprendido del 26 de agosto de 1.951 al 31 de diciembre de 1.962.

Factor de primer orden en este rendimiento han sido las utilidades obtenidas año por año y la aplicación dada a las mismas, cuyo detalle es el siguiente:

Porcentaje	Valor	Descripción
3.8	96'982.805.10	Bienes aportados por el Gobierno
17.5	1.852'225.94.22	Revaluación de Activos
18.2	482'946.037.16	Utilidades incorporadas
4.7	108'020.415.14	Deuda externa actual
<u>100.2</u>	<u>\$2.503'674.651.62</u>	

UTILIDADES OBTENIDAS:

1.951.....	\$	15'202.126.37
1.952.....		43'138.967.69
1.953.....		43'943.332.66
1.954.....		39'137.396.30
1.955.....		42'784.744.09
1.956.....		48'286.498.70
1.957.....		97'067.658.67
1.958.....		98'542.938.45
1.959.....		97'128.626.63
1.960.....		102'994.749.21
1.961.....		100'111.713.03
1.962.....		100'021.056.57

Total..... \$ 828. 359.808.37

APLICADAS

	<u>V a l o r</u>	<u>Porcentaje</u>
A Capital Pagado.....\$	103'017.194.90	12.4
A Participación del Gobierno	225'710.740.73	27.2
En Utilización de Reservas..	139'703.030.48	16.9
A Crear Reservas.....	359'928.842.26	43.5

Total..... \$ 828'359.808.37 100.%

Las utilidades aplicadas a "Capital Pagado" y a "Crear Reservas" por la suma de \$ 462'946.037.16, incrementaron los activos de la Empresa. Las aplicadas a "Participación del Gobierno" y a "Utilización de Reservas", constituyeron salidas de fondos por los mismos conceptos. Las primeras en acatamiento a las disposiciones del Gobierno, las segundas, por amortizaciones intangibles de capital; para cubrir los riesgos ocurridos en los autoseguros; los reajustes en las obligaciones por devaluación y, finalmente, por las donaciones o auxilios inherentes a la política social de la Empresa. Las utilidades que han incrementado el activo de la Empresa se hallan representadas en los siguientes rubros del balance:

Caja y Bancos	109'440.030.78
Inversiones en papeles negociables.....	37'479.391.00
Depósitos previos-Banrepública.....	29'892.082.23
Cuentas por cobrar a particulares.....	43'613.801.13
Cuentas por cobrar a trabajadores.....	1'227.987.85
Inventario de productos.....	30'218.666.97
Materiales y provisiones.....	74'172.271.09
Semovientes.....	5'216.640.50
Materiales en Tránsito.....	4'916.482.34
Préstamos a largo plazo.....	61'029.312.24
Activo Fijo Neto.....	77'006.216.06
Obras en Proceso Capitalizables.....	64'707.976.40
Gastos de perforación no recuperables .	48'543.236.96
Anticipos a Contratistas.....	22'369.291.19
Operaciones conjuntas - Aportes.....	42'488.511.86
Perforación pozos de explotación.....	5'215.286.18
Exploraciones en curso.....	6'092.164.95
Pagos anticipados y gastos diferidos...	2'390.366.41
Ordenes de Trabajo.....	6'015.845.65
Anticipos al Gobierno Nacional.....	55'943.631.11
Reservas de Aceite Crudo-Disminuidos...	(157'012.740.60)

AUMENTO TOTAL DEL ACTIVO..... \$ 570'966.452.30

Menos : Pasivo Exigible..... 108'020.415.14

UTILIDADES INCORPORADAS..... \$ 462'946.037.16

De cada una de las cuentas que componen el Activo, ha sido descontado el Pasivo Interno, o no exigible, de las mismas.

Igualmente, el Pasivo Exigible o deuda externa actual, ha sido causado por los siguientes conceptos:

Cuentas por Pagar.....	11'481.982.86
Sueldos y Salarios por pagar.....	1'577.194.24
Gastos de materiales en tránsito.....	2'956.148.59
Obligaciones a Largo Plazo.....	32'710.800.06
Créditos diferidos.....	7'531.865.52
Prestaciones sociales causadas.....	17'274.338.95
Prestaciones sociales contingentes.....	20'847.224.73
Seguros de transportes de mercancías...	452.204.92
Fluctuaciones de cambio.....	11'480.295.43
Fluctuaciones de valores bursátiles....	1'102.635.74
Sobrantes en Inventarios.....	6'572.410

TOTAL DEL PASIVO EXIGIBLE..... \$ 108'020.415.14

En 31 de diciembre de 1.962, el reavalúo de las reservas de Aceite Crudo efectuado en diciembre 31 de 1.961 fue reajustado por un menor valor de \$ 121'884.028.11, quedando como neto el reavalúo de estas reservas en la cantidad de \$ 1.637'701.776.85.

A su vez, el reavalúo total de los Activos Fijos y de las reservas de Aceite Crudo, quedó ajustado a \$ 1.835'725.394.22, de los cuales se llevó a Capital Pagado la suma de \$ 1.800.000.000.00 y a Superávit la cantidad de \$ 35'725.394.22.

=====

DESCRIPCIÓN	VALOR	VALOR	VALOR
Reservas de Aceite Crudo	1.637.701.776,85		
Activos Fijos			
Capital Pagado		1.800.000.000,00	
Superávit		35.725.394,22	
Total	1.835.725.394,22		

Reservas de Aceite Crudo	1.637.701.776,85
Activos Fijos	
Capital Pagado	1.800.000.000,00
Superávit	35.725.394,22
Total	1.835.725.394,22

UTILIDADES INCORPORADAS \$ 450.000.000,00
 Menos: Pasivo Exigible 108.000.000,00
AUMENTO TOTAL DEL ACTIVO 342.000.000,00

De cada una de las cuentas que componen el Activo, se debe dar-

countado el Pasivo Interino, o no exigible, de las mismas.
 Igualmente, el Pasivo Exigible o deuda externa actual, se debe

causado por los siguientes conceptos:

Reservas de Aceite Crudo	1.637.701.776,85
Activos Fijos	
Capital Pagado	1.800.000.000,00
Superávit	35.725.394,22
Total	1.835.725.394,22

PARTE TERCERA

ACTIVIDADES DE PERFORACION Y EXPLOTACION

CAPITULO I

PERFORACION

Las actividades de perforación desarrolladas en el año de 1.962, representadas en pozos perforados y terminados en diciembre 31, corresponden al siguiente detalle:

<u>ZONA Y CAMPOS</u>	<u>POZO #</u>	<u>VALOR INVERTIDO</u>	<u>PIES PERFORADOS</u>	<u>COSTO POR PIE</u>
<u>PRODUCTIVAS</u>				
El Llanito.....	19	680.075.93	7.716	88.14
.....	20	874.483.57	7.768	112.58
.....	23	624.336.29	7.424	84.10
.....	22	641.882.46	7.908	81.17
.....	26	750.535.50	7.863	95.45
.....	30	1'022.864.14	7.687	133.06
.....	31	811.879.04	7.602	106.80
.....	32	499.231.34	7.600	65.69
.....	33	579.967.90	7.851	73.87
.....	29	576.378.49	8.045	71.64
.....	27	456.855.66	8.050	56.75
Total	<u>11</u>	<u>7'518.490.32</u>	<u>85.514</u>	<u>87.92</u>
Colorado.....	67	668.163.20	5.300	126.07
.....	72	507.223.27	4.460	113.73
.....	69	1'277.181.27	6.383	200.09
.....	74	757.131.97	5.500	137.66
.....	75	652.168.16	3.746	174.10
.....	76	778.472.36	6.192	125.72
Total	<u>6</u>	<u>4'640.340.23</u>	<u>31.581</u>	<u>146.93</u>

ZONA Y CAMPOS	POZO #	VALOR INVERTIDO	PIES PERFORADOS	COSTO POR PIE
Galán.....	76	640.938.79	7.416	86.43
.....	77	637.673.33	6.945	91.82
Total	2	1'278.612.12	14.361	89.03
Infantas -La Cira	1748	558.697.00	4.660	119.89
	1749	501.285.21	4.622	108.46
	1723	317.043.84	4.800	66.05
	1372	215.041.00	2.800	76.80
	1371	471.098.78	3.953	119.18
Total	5	2'063.165.83	20.835	99.02
TOTAL ZONAS PRO- DUCTIVAS.....	24	15'500.608.50	152.291	101.78
EXPLORATORIAS				
Aguas Blancas...	1	4'934.267.36	11.206	440.32
Zarzal.....	2	1'043.948.13	7.691	135.74
TOTAL ZONAS EXPLORATORIAS.....	2	5'978.215.49	18.897	316.36

Igualmente, se ejecutaron trabajos de profundización en el pozo No. 798 de Infantas - La Cira, con 371 pies y una inversión de \$ 200.462.38. Asimismo, para concluir la terminación de pozos perforados en ejercicios anteriores, se invirtieron durante el año de 1.962 las siguientes sumas:

PARTE TERCERA

ACTIVIDADES DE PERFORACION Y EXPLORACION

CAPITULO I

PERFORACION

Las actividades de perforación controladas en el año de 1.962 representadas en pesos recibidos y terminadas en diciembre de 1.962 son:

ZONA Y CAMPOS	PIEZOS	VALOR INVERTIDO	COSTO POR PIE
El Llano	12	1.211.400.32	82.78
Colombia	10	65.621.803	136.07
	15	75.633.702	119.72
	69	1.577.181.91	200.09
	74	127.121.21	137.66
	75	652.162.12	174.10
	76	177.475.76	122.72
Total	6	4'403.042.14	146.22

CAMPO	POZO #	VALOR INVERTIDO
Llanito.....	2	128.644.76
.....	9	294.97
.....	10	35.855.02
.....	11	9.363.28
.....	12	2.753.85
.....	13	213.917.67
.....	14	12.610.95
.....	15	110.722.19
.....	16	52.758.46
.....	17	5.242.27
.....	18	185.599.13
.....	21	30.560.88
.....	28	78.126.94
.....	41	2.194.74
.....	55	137.471.40
.....	57	110.970.48
.....	60	29.018.73
.....	69	65.026.14
.....	71	70.787.55
.....	82	15.288.91
Sub- Total	-o-	1'297.208.32
Colorado.....	71	191.526.75
.....	63	14.614.04
.....	64	(4.612.49)
.....	58	4.435.00
.....	56	2.832.20
Sub-Total...	-o-	208.795.50
Vizcaina.....	1	1'061.544.40
T O T A L ..	-o-	2'567.548.22

Las actividades de perforación desarrolladas por la Empresa en el período de sus operaciones, años 1.952 a 1.962, responden al siguiente detalle:

PIES PERFORADOS	VALOR INVERTIDO	POZO #	ZONA Y CAMPOS
7.416	640.938.75	76	Baldón.....
1.040	637.673.33	77
14.761	1'278.612.13	8	Total
113.671	521.647.00	1783	Sancti Spiritus - La Girasol
108.48	501.288.31	1784
1.176	217.043.11	1785
10.000	512.041.00	1786
110.716	447.098.14	1787
20.000	5'063.168.92	9	Total
123.78	15'200.608.50	24	TOTAL ZONAS PRO- DUCTIVAS.....
140.35	1'234.567.36	1	Amara Blanca...
125.74	1'043.948.13	2	Barra.....
316.36	2'278.515.49	3	TOTAL ZONAS EXPLORATORIAS.....

Las actividades de perforación desarrolladas por la Empresa en el período de sus operaciones, años 1.952 a 1.962, responden al siguiente detalle:

DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	AÑOS	CANTIDAD
1.952	39	1'532.986.11
1.953	42	2'881.438.67
1.954	25	3'896.641.23
1.955	33	5'197.211.48
1.956	17	3'315.495.75
1.957	13	2'888.972.39
1.958	16	8'859.335.28
1.959	32	11'108.206.04
1.960	24	12'912.858.55
1.961	29	16'865.459.87
1.962	24	17'006.612.32
Sub- Total Pozos	294	86'465.217.69
Profundizaciones	12	1'747.797.95
Preparación de Campos	-0-	321.413.57
TOTAL ZONAS PRODUCTIVAS	306	88'534.429.21
ZONAS EXPLORATORIAS	16	30'504.227.13
TOTAL ACTIVIDADES DE PERFORACION	322	119'038.656.34

AÑOS	POZOS PERFORADOS	VALOR INVERTIDO	PIES PERFORADOS	COSTO POR PIE
ZONAS PRODUCTIVAS				
1.952	39	1'532.986.11	91.118	16.82
1.953	42	2'881.438.67	113.591	25.37
1.954	25	3'896.641.23	94.272	41.33
1.955	33	5'197.211.48	130.611	39.79
1.956	17	3'315.495.75	66.229	50.06
1.957	13	2'888.972.39	52.470	55.06
1.958	16	8'859.335.28	104.585	84.71
1.959	32	11'108.206.04	162.302	68.33
1.960	24	12'912.858.55	139.492	92.57
1.961	29	16'865.459.87	183.780	91.77
1.962	24	17'006.612.32	152.291	111.67
Sub- Total Pozos	294	86'465.217.69	1'290.741	66.99
Profundizaciones	12	1'747.797.95	9.563	182.77
Preparación de Campos	-0-	321.413.57	-0-	-0-
TOTAL ZONAS PRODUCTIVAS	306	88'534.429.21	1'300.304	68.09
ZONAS EXPLORATORIAS	16	30'504.227.13	136.134	224.08
TOTAL ACTIVIDADES DE PERFORACION	322	119'038.656.34	1'436.438	82.87

=====
 12'536.004
 11'992.817
 11'254.142
 9'592.990
 11'532.114
 11'006.612

Las actividades de perforación realizadas por la Empresa en el periodo de sus operaciones, años 1.952 a 1.962, respondieron al siguiente dato:

1962

CAPITULO II

EXPLOTACION

La producción mensual en barriles netos de cada uno de los productos durante el año de 1.962, fue la siguiente:

<u>MESES</u>	<u>ACEITE CRUDO</u>	<u>GASOLINA NATURAL</u>	<u>BUTANO</u>	<u>PROPANO</u>
Enero.....	880.998	31.740	18.654	16.418
Febrero.....	815.040	29.511	18.457	15.698
Marzo.....	932.697	32.061	20.685	17.442
Abril.....	879.519	29.126	19.523	16.140
Mayo.....	891.713	27.394	19.128	16.076
Junio.....	875.895	27.385	18.926	15.636
Julio.....	902.916	29.786	20.605	16.456
Agosto.....	867.786	29.661	20.485	15.140
Septiembre..	927.371	30.583	21.197	17.470
Octubre.....	1'122.452	33.560	21.583	18.101
Noviembre...	1'108.994	31.773	21.086	17.186
Diciembre...	1'167.294	34.312	20.438	17.505
Total.....	11'372.675	366.892	240.767	199.268

Asimismo, la producción total en barriles netos de cada uno de los productos, en el lapso comprendido entre el 26 de Agosto de 1.951 al 31 de Diciembre de 1.962, fue la siguiente en cada período:

1.951.....	4'660.602	281.674	-o-	19.984
1.952.....	12'792.788	794.085	-o-	65.833
1.953.....	12'536.924	798.360	-o-	77.348
1.954.....	11'599.417	747.304	-o-	94.440
1.955.....	11'254.142	610.599	117.035	69.851
1.956.....	10'752.950	601.055	124.298	63.526
1.957.....	10'383.114	610.695	113.788	72.796
1.958.....	10'049.607	594.023	121.503	69.316
1.959.....	9'876.888	502.983	161.645	153.718
1.960.....	10'052.850	466.117	215.297	224.147
1.961.....	10'200.431	405.247	237.351	205.843
1.962.....	11'372.675	366.892	240.767	199.268
Total.....	125'532.388	6'779.034	1'331.684	1'316.070

El promedio de producción diaria por años en barriles netos ha sido

el siguiente:

Barriles Netos de 42 Gal.

AÑOS	ACEITE CRUDO	GASOLINA NATURAL	BUTANO	PROPANO
1.951.....	36.411	2.201	-o-	156
1.952.....	34.953	2.170	-o-	180
1.953.....	34.348	2.187	-o-	212
1.954.....	31.779	2.047	-o-	259
1.955.....	30.833	1.673	321	191
1.956.....	29.380	1.642	340	174
1.957.....	28.447	1.673	312	199
1.958.....	27.533	1.627	333	190
1.959.....	27.060	1.378	443	421
1.960.....	27.467	1.274	588	612
1.961.....	27.946	1.110	650	564
1.962.....	31.158	1.005	660	546

A continuación se muestran cifras de producción de Aceite Crudo, para la Concesión de Mares, otros productores y total del país, a partir de la fecha en que se inició en Colombia la explotación, hasta el 31 de diciembre de 1.962.

EL PAÍS

CONCESIÓN DE MARES

La producción mensual en barriles netos de los productos

durante el año de 1.951 que se muestra a continuación:

ACEITE CRUDO	GASOLINA NATURAL	BUTANO	PROPANO
1.951.01	36.411	2.201	156
1.951.02	34.953	2.170	180
1.951.03	34.348	2.187	212
1.951.04	31.779	2.047	259
1.951.05	30.833	1.673	321
1.951.06	29.380	1.642	340
1.951.07	28.447	1.673	312
1.951.08	27.533	1.627	333
1.951.09	27.060	1.378	443
1.951.10	27.467	1.274	588
1.951.11	27.946	1.110	650
1.951.12	31.158	1.005	660
Total	342.811	21.812	3.811

Asimismo, la producción total en barriles netos de los productos

durante el año de 1.951 que se muestra a continuación:

durante el mes de diciembre de 1.962 que se muestra a continuación:

ACEITE CRUDO	GASOLINA NATURAL	BUTANO	PROPANO
1.962.01	31.158	1.005	546
1.962.02	27.946	1.110	564
1.962.03	27.467	1.274	612
1.962.04	27.060	1.378	421
1.962.05	27.533	1.627	190
1.962.06	28.447	1.673	199
1.962.07	29.380	1.642	174
1.962.08	30.833	1.673	191
1.962.09	31.779	2.047	259
1.962.10	34.348	2.187	212
1.962.11	34.953	2.170	180
1.962.12	36.411	2.201	156
Total	342.811	21.812	3.811

PRODUCCION DE ACEITE CRUDO

Barriles Netos de 42 Glns.

<u>AÑOS</u>	<u>DE MARES</u>	<u>OTROS</u>	<u>TOTAL PAIS</u>
1918-20	59.224	-0-	59.224
1.921	66.750	-0-	66.750
1.922	322.786	-0-	322.786
1.923	424.875	-0-	424.875
1.924	444.744	-0-	444.744
1.925	1.006.915	-0-	1.006.915
1.926	5.899.688	-0-	5.899.688
1.927	14.928.280	-0-	14.928.280
1.928	19.878.720	-0-	19.878.720
1.929	20.193.253	-0-	20.193.253
1.930	20.222.710	-0-	20.222.710
1.931	18.222.424	-0-	18.222.424
1.932	16.382.645	-0-	16.382.645
1.933	13.220.756	-0-	13.220.756
1.934	17.332.351	35.240	17.367.591
1.935	17.710.803	117.150	17.827.953
1.936	18.598.474	153.501	18.751.975
1.937	20.081.540	211.341	20.292.881
1.938	21.303.325	272.691	21.576.016
1.939	22.112.572	1.745.089	23.857.661
1.940	21.159.224	4.399.809	25.559.033
1.941	20.502.699	4.135.173	24.637.872
1.942	9.335.288	1.258.142	10.593.430
1.943	11.491.603	1.903.023	13.394.626
1.944	17.706.093	4.941.384	22.647.477
1.945	15.272.870	7.552.156	22.825.026
1.946	12.722.477	9.700.843	22.423.320
1.947	12.261.206	12.719.523	24.980.729
1.948	9.094.235	14.706.349	23.800.584
1.949	11.856.413	17.865.993	29.722.406
1.950	12.984.499	21.074.844	34.059.343
1.951	13.809.089	24.594.224	38.403.313
1.952	12.792.788	25.890.332	38.683.120
1.953	12.536.924	26.841.090	39.378.014
1.954	11.599.417	27.840.958	39.440.375
1.955	11.254.142	28.159.286	39.413.428
1.956	10.752.950	33.378.028	44.130.978
1.957	10.383.114	35.361.332	45.744.446
1.958	10.049.607	36.855.951	46.905.558
1.959	9.876.888	43.697.224	53.574.112
1.960	10.052.850	45.717.595	55.770.445
1.961	10.200.431	43.046.085	53.246.516
1.962	12.674.688 (1)	39.234.273	51.908.961

(1) Incluye zonas aledañas.

El promedio de producción de aceite de palma en el país por años en barriles netos de 42 glns. es el siguiente:

AÑOS	DE MARES	OTROS	TOTAL PAIS
1918-20	59.224	-0-	59.224
1.921	66.750	-0-	66.750
1.922	322.786	-0-	322.786
1.923	424.875	-0-	424.875
1.924	444.744	-0-	444.744
1.925	1.006.915	-0-	1.006.915
1.926	5.899.688	-0-	5.899.688
1.927	14.928.280	-0-	14.928.280
1.928	19.878.720	-0-	19.878.720
1.929	20.193.253	-0-	20.193.253
1.930	20.222.710	-0-	20.222.710
1.931	18.222.424	-0-	18.222.424
1.932	16.382.645	-0-	16.382.645
1.933	13.220.756	-0-	13.220.756
1.934	17.332.351	35.240	17.367.591
1.935	17.710.803	117.150	17.827.953
1.936	18.598.474	153.501	18.751.975
1.937	20.081.540	211.341	20.292.881
1.938	21.303.325	272.691	21.576.016
1.939	22.112.572	1.745.089	23.857.661
1.940	21.159.224	4.399.809	25.559.033
1.941	20.502.699	4.135.173	24.637.872
1.942	9.335.288	1.258.142	10.593.430
1.943	11.491.603	1.903.023	13.394.626
1.944	17.706.093	4.941.384	22.647.477
1.945	15.272.870	7.552.156	22.825.026
1.946	12.722.477	9.700.843	22.423.320
1.947	12.261.206	12.719.523	24.980.729
1.948	9.094.235	14.706.349	23.800.584
1.949	11.856.413	17.865.993	29.722.406
1.950	12.984.499	21.074.844	34.059.343
1.951	13.809.089	24.594.224	38.403.313
1.952	12.792.788	25.890.332	38.683.120
1.953	12.536.924	26.841.090	39.378.014
1.954	11.599.417	27.840.958	39.440.375
1.955	11.254.142	28.159.286	39.413.428
1.956	10.752.950	33.378.028	44.130.978
1.957	10.383.114	35.361.332	45.744.446
1.958	10.049.607	36.855.951	46.905.558
1.959	9.876.888	43.697.224	53.574.112
1.960	10.052.850	45.717.595	55.770.445
1.961	10.200.431	43.046.085	53.246.516
1.962	12.674.688 (1)	39.234.273	51.908.961

En los últimos años se muestran cifras de producción de aceite de palma en el país por años en barriles netos de 42 glns. es el siguiente:

PARTE CUARTA

PRESUPUESTOS

CAPITULO I

EJECUCION PRESUPUESTAL DEL AÑO DE 1.962

- A -

PRESUPUESTO DE INVERSIONES

La suma destinada por la Empresa para atender a las obras programadas en el Presupuesto de Inversiones para el año de 1.962, ascendió a la cantidad de \$ 189'028.714.61. Las autorizaciones contra este presupuesto llevadas a cabo en el curso del ejercicio sumaron \$ 130'467.039.04, de lo cual resulta un primer remanente de \$ 55'380.313.16, descontada la cantidad de \$ 3'181.362.41 sobrantes en el artículo presupuestal de Imprevistos.

En la ejecución de las obras autorizadas por valor de \$ 130'467.039.04, solamente fueron invertidos \$ 86'833.638.22, lo que representa una disminución con relación a la inversión autorizada de \$ 43'633.400.82.

Resumiendo, la ejecución del Presupuesto de Inversiones correspondiente al año de 1.962, presenta la siguiente situación:

FORMACION DE ACISTE CRUDO

Partidas Nros de 1 a 61ms.

TOTAL	DE	DE	DE
50.524	-0-	50.524	101-101
66.750	-0-	66.750	102-102
352.786	-0-	352.786	103-103
454.875	-0-	454.875	104-104
414.744	-0-	414.744	105-105
1.006.912	-0-	1.006.912	106-106
2.400.638	-0-	2.400.638	107-107
14.929.110	-0-	14.929.110	108-108
19.177.150	-0-	19.177.150	109-109
25.167.527	-0-	25.167.527	110-110
50.222.711	-0-	50.222.711	111-111
14.224.434	-0-	14.224.434	112-112
16.202.641	-0-	16.202.641	113-113
17.220.720	-0-	17.220.720	114-114
17.220.720	-0-	17.220.720	115-115
17.220.720	-0-	17.220.720	116-116
17.220.720	-0-	17.220.720	117-117
17.220.720	-0-	17.220.720	118-118
17.220.720	-0-	17.220.720	119-119
17.220.720	-0-	17.220.720	120-120
17.220.720	-0-	17.220.720	121-121
17.220.720	-0-	17.220.720	122-122
17.220.720	-0-	17.220.720	123-123
17.220.720	-0-	17.220.720	124-124
17.220.720	-0-	17.220.720	125-125
17.220.720	-0-	17.220.720	126-126
17.220.720	-0-	17.220.720	127-127
17.220.720	-0-	17.220.720	128-128
17.220.720	-0-	17.220.720	129-129
17.220.720	-0-	17.220.720	130-130
17.220.720	-0-	17.220.720	131-131
17.220.720	-0-	17.220.720	132-132
17.220.720	-0-	17.220.720	133-133
17.220.720	-0-	17.220.720	134-134
17.220.720	-0-	17.220.720	135-135
17.220.720	-0-	17.220.720	136-136
17.220.720	-0-	17.220.720	137-137
17.220.720	-0-	17.220.720	138-138
17.220.720	-0-	17.220.720	139-139
17.220.720	-0-	17.220.720	140-140
17.220.720	-0-	17.220.720	141-141
17.220.720	-0-	17.220.720	142-142
17.220.720	-0-	17.220.720	143-143
17.220.720	-0-	17.220.720	144-144
17.220.720	-0-	17.220.720	145-145
17.220.720	-0-	17.220.720	146-146
17.220.720	-0-	17.220.720	147-147
17.220.720	-0-	17.220.720	148-148
17.220.720	-0-	17.220.720	149-149
17.220.720	-0-	17.220.720	150-150
17.220.720	-0-	17.220.720	151-151
17.220.720	-0-	17.220.720	152-152
17.220.720	-0-	17.220.720	153-153
17.220.720	-0-	17.220.720	154-154
17.220.720	-0-	17.220.720	155-155
17.220.720	-0-	17.220.720	156-156
17.220.720	-0-	17.220.720	157-157
17.220.720	-0-	17.220.720	158-158
17.220.720	-0-	17.220.720	159-159
17.220.720	-0-	17.220.720	160-160
17.220.720	-0-	17.220.720	161-161
17.220.720	-0-	17.220.720	162-162
17.220.720	-0-	17.220.720	163-163
17.220.720	-0-	17.220.720	164-164
17.220.720	-0-	17.220.720	165-165
17.220.720	-0-	17.220.720	166-166
17.220.720	-0-	17.220.720	167-167
17.220.720	-0-	17.220.720	168-168
17.220.720	-0-	17.220.720	169-169
17.220.720	-0-	17.220.720	170-170
17.220.720	-0-	17.220.720	171-171
17.220.720	-0-	17.220.720	172-172
17.220.720	-0-	17.220.720	173-173
17.220.720	-0-	17.220.720	174-174
17.220.720	-0-	17.220.720	175-175
17.220.720	-0-	17.220.720	176-176
17.220.720	-0-	17.220.720	177-177
17.220.720	-0-	17.220.720	178-178
17.220.720	-0-	17.220.720	179-179
17.220.720	-0-	17.220.720	180-180
17.220.720	-0-	17.220.720	181-181
17.220.720	-0-	17.220.720	182-182
17.220.720	-0-	17.220.720	183-183
17.220.720	-0-	17.220.720	184-184
17.220.720	-0-	17.220.720	185-185
17.220.720	-0-	17.220.720	186-186
17.220.720	-0-	17.220.720	187-187
17.220.720	-0-	17.220.720	188-188
17.220.720	-0-	17.220.720	189-189
17.220.720	-0-	17.220.720	190-190
17.220.720	-0-	17.220.720	191-191
17.220.720	-0-	17.220.720	192-192
17.220.720	-0-	17.220.720	193-193
17.220.720	-0-	17.220.720	194-194
17.220.720	-0-	17.220.720	195-195
17.220.720	-0-	17.220.720	196-196
17.220.720	-0-	17.220.720	197-197
17.220.720	-0-	17.220.720	198-198
17.220.720	-0-	17.220.720	199-199
17.220.720	-0-	17.220.720	200-200

(1) Incluye como ademas.

Presupuesto inicial autorizado		\$ 173.781.214.61
Adición acta # 595 de H.Junta Directiva		1'000.000.00
Adición acta # 623 de H.Junta Directiva		14'247.500.00

Sub-Total		\$ 189'028.714.61
Menos:		
Remanente en Artículo de Imprevistos		3'181.362.41

Presupuesto General		\$ 185'847.352.20
Inversión Autorizada	\$ 130.467.039.04	
Diferencia	55'380.313.16	

Sumas Iguales	\$ 185'847.352.20	\$ 185'847.352.20
---------------	-------------------	-------------------

Inversión Autorizada		\$ 130'467.039.04
Inversión Utilizada	86'833.638.22	
Diferencia	43'633.400.82	

Sumas Iguales	\$ 130'467.039.04	\$ 130'467.039.04
---------------	-------------------	-------------------

Presupuesto General	\$ 185'847.352.20	100.%
Presupuesto Utilizado	86'833.638.22	46.7
Presupuesto sin Utilizar	\$ 99'013.713.98	53.3

Menos:		
Saldo para Obras en Proceso en Diciembre 31 de 1.962	40'260.000.99	21.7

Saldo para cancelar pedidos de materiales en Diciembre 31 de 1.962	6'670.265.27	3.6
--	--------------	-----

SUPERAVIT PRESUPUESTAL	\$ 52'083.447.72	28.0
------------------------	------------------	------

= B =

PRESUPUESTO DE INGRESOS

El estimativo de Ingresos para el año de 1.962 presentó los siguientes resultados:

Conceptos	Presupuestados	Obtenidos	Porcentaje
Ventas de Aceite Crudo.....\$	168'167.500	171'297.400	101.9
Ventas de Gasolina Natural.	6'684.900	6'412.500	95.9
Ventas de Butanos.....	4'073.800	4'107.600	100.8
Ventas de Propano Comercial	2'922.100	2'828.300	96.8
Ventas de Gas Residual.....	882.960	744.200	84.3
Operación de Oleoductos....	20'460.602	20'273.000	99.1
Operación de la Refinería..	335'674.900	324'902.400	96.8
Operación División de Gas..	11'690.400	11'676.800	99.9
Operaciones no Industriales	4'078.420	12'111.400	297.0
TOTALES.....\$	554'635.582	554'353.600	99.9%

La exacta aplicación que tuvo el Presupuesto de Ingresos nos releva de mayores comentarios. Las pequeñas variaciones presentadas individualmente en los conceptos, encajan perfectamente dentro de la técnica presupuestaria, que considera como normal una variación porcentual en sus pronósticos, por exceso o por defecto, de 10 puntos. La apreciable variación presentada en las operaciones no industriales, obedece a la cancelación de una reserva de operación, en su saldo no indispensable, que fue llevado a los resultados de este rubro, y que como es de suponer, no fue considerado para el pronóstico.

PRESUPUESTO DE GASTOS

Con el objeto de atender a los diferentes distritos de operación, la Empresa destinó en su Presupuesto de Gastos para el año de 1.962, la cantidad de \$ 453'228.545.00. Los gastos reales ocurridos ascendieron a la suma de \$ 454'332.600.00, lo que representa un déficit en el presupuesto de \$ 1'104.055.00 equivalente al 0.2 % del presupuesto autorizado. Al igual que en el Presupuesto de Ingresos, el Presupuesto de Gastos presentó una aplicación exacta, que con verdadera satisfacción nos permitimos resaltar.

PRESUPUESTO DE INGRESOS

El estimado de ingresos para el año de 1.962 presentó los si-

guientes resultados:

CAPITULO II

PRESUPUESTOS PARA EL AÑO DE 1.963

= A =

Las obras que la Empresa ejecutará a través de su Presupuesto de Inversiones durante el año de 1.963, han sido estimadas en \$157'854.236.40. De acuerdo con los capítulos presupuestales que señalan en forma genérica el destino o función industrial de los desembolsos, el Presupuesto se descompone así :

Superintendencia General - El Centro : \$ 1'665.797.38 = 1.1%

Las inversiones de este capítulo están destinadas a mejorar los servicios administrativos y a sostener o suministrar mayores comodidades y bienestar general para los trabajadores de El Centro.

Superintendencia de Servicios Técnicos - El Centro : \$ 4'799.215.12 = 3.0%

Corresponde a las sumas apropiadas para sostener o incrementar los servicios industriales y de talleres, con el fin de atender los requerimientos de servicios de los rengones de producción de El Centro.

Superintendencia de Producción - El Centro : \$ 50'154.031.91 = 31.8%

Comprende este capítulo las apropiaciones para incrementar o sostener la producción de Aceite Crudo y de los derivados de las Plantas de Gas.

Asimismo, han sido involucradas en él, las inversiones que demandan las operaciones de Exploración y de Perforación de Pozos y las que se relacionan con el desarrollo del programa de Recuperación Secundaria.

Obras de 1.962 en Proceso : \$ 6'670.265.27 = 4.2%

Esta apropiación ha sido destinada para cubrir los valores

Porcentaje	Opciones	Presupuestales	Presupuestales
101.9	111'204.400	111'204.400	111'204.400
9.29	111'204.400	111'204.400	111'204.400
100.8	111'204.400	111'204.400	111'204.400
98.8	111'204.400	111'204.400	111'204.400
94.5	111'204.400	111'204.400	111'204.400
91.1	111'204.400	111'204.400	111'204.400
90.8	111'204.400	111'204.400	111'204.400
90.9	111'204.400	111'204.400	111'204.400
90.9	111'204.400	111'204.400	111'204.400

La exacta información que se ha suministrado en este capítulo...
 relieve de manera concisa...
 que se ha suministrado...
 presupuesto que cubre...
 presupuesto por exceso...
 presupuesto por las operaciones...
 presupuesto de este tipo...
 presupuesto de este tipo...

CONTRIBUCIÓN DE GASTOS
 Con el objeto de atender a los diferentes distritos de opera-
 ción, la Empresa ha estimado en el presupuesto de Gastos para el año de 1.963, la
 cantidad de \$ 45'328.245.000. Los gastos reales ocurridos ascendieron a la
 suma de \$ 45'328.600.000, lo que representa un déficit en el presupuesto de
 \$ 371.055.000 equivalente al 0.2% del presupuesto autorizado. Al igual que
 en el presupuesto de Ingresos, el Presupuesto de Gastos presenta un déficit
 con respecto a los valores autorizados, que son verdaderos estadísticos no permitidos registrar.

pendientes de pago en diciembre 31 de 1.962, de obras pertenecientes a ejercicios anteriores.

Distrito de Bogotá : \$ 549.100.00 = 0.3 %

De la apropiación de este capítulo, la suma de \$ 500.000.00 corresponde al valor de la primera etapa de la construcción del Club Social y Deportivo para los empleados, y el excedente, a la destinación para la compra de muebles y enseres de oficina para los diversos departamentos de la Empresa que funcionan en Bogotá.

División de Oleoducto y Gas: \$ 14'942.776.68 = 9.5%

La apropiación efectuada para este capítulo está destinada, primordialmente, a atender los ensanches del Oleoducto y sus estaciones, y en menor escala, a la compra de elementos para el mantenimiento del mismo.

Inversiones en la Refinería : \$ 23'123.574.90 = 14.6%

Corresponde a la apropiación pertinente para atender a la reposición de equipos o a la construcción de nuevos servicios en las instalaciones de la Refinería de Barrancabermeja.

Inversiones Especiales : \$ 42'241.900.00 = 26.8%

Por intermedio de este capítulo serán desarrolladas las siguientes obras:

Para desarrollo de operaciones conjuntas con otras compañías petroleras asociadas.....	\$ 20'073.000.00
Para estudios relacionados con las actividades industriales de la Empresa.....	2'413.900.00
Construcción y montaje de instalaciones portuarias en la ciudad de Cartagena.....	13'500.000.00
Arreglos al edificio de la Empresa en Bogotá.....	75.000.00
Construcción de 206 casas para trabajadores en el barrio "El Parnaso " de Barrancabermeja.....	6'180.000.00
Total.....	<u>\$ 42'241.900.00</u>

Imprevistos : \$ 13'707.575.14 = 8.7%

Comprende la destinación que se considera aconsejable para atender a las contingencias del Presupuesto General.

Los requerimientos en monedas para el Presupuesto de Inversiones fueron estimadas así :

Dólares.....	6'011.589.45
Pesos	103'349.285.97

= B =

PRESUPUESTO DE INGRESOS

A la suma de \$ 764'300.000.00 ascienden los ingresos que se estima percibirá la Empresa durante el año de 1.963. Estos ingresos incluyen los créditos por la transferencia de productos del distrito de El Centro a la Refinería de Barrancabermeja.

El detalle de estos Ingresos por cada uno de los renglones que los integran, se descompone así :

Por Ventas de Aceite Crudo.....	\$ 257'600.000.00
Por Ventas de Gasolina Natural.....	12'300.000.00
Por Ventas de Butanos.....	4'700.000.00
Por Ventas de Propano Comercial.....	3'500.000.00
Por Ventas de Gas Residual.....	900.000.00
Por Producido de Oleoductos.....	26'300.000.00
Por Producido de la Refinería.....	431'000.000.00
Por Producido de la División de Gas.....	19'400.000.00
Por Operaciones no Industriales.....	8'600.000.00
<hr/>	
Total.....	\$ 764'300.000.00
<hr/>	

El pronóstico de Ingresos para el año de 1.963 presenta un valor superior \$ 209.900.00 a los obtenidos en el año de 1.962, debido

principalmente a la reciente devaluación y en escala igualmente importante, a la mayor participación de la Empresa en la producción asociada con Cities Service.

= C =
PRESUPUESTO DE GASTOS
=====

Los gastos en que se estima incurrirá la Empresa durante el año de 1.963, ascienden a la cantidad de \$ 594'300.000.00 y corresponden a la atención del funcionamiento normal y continuo de cada una de sus secciones, ya sean de producción, administración, refinación, transporte, distribución, mantenimiento o de servicios.

En estos gastos se incluyen igualmente, las transferencias de productos de El Centro a la Refinería.

Los gastos programados para el año de 1.963 son superiores en \$ 140'000.000.00 a los ocurridos en el año de 1.962, como consecuencia, especialmente, de la devaluación.

No es posible presentar un detalle de los gastos por departamentos en vista de que el presupuesto fue preparado en el mes de octubre, época en la cual se desconocía la devaluación. El Departamento de Economía, ajustó los pronósticos presentados por los departamentos, incrementándolos entre un 20% y un 30%, de acuerdo con la clase de los gastos, resultando la cifra que se ha expuesto.

Durante el curso del ejercicio y una vez que se conozca en forma más precisa los efectos de la devaluación, los pronósticos tanto de ingresos como de gastos, especialmente estos últimos, serán debidamente ajustados.

100,9
77,8
23,2

8'600,000.00	Por Operaciones no Industriales
19'400,000.00	Por Producto de la División de Gasolina
451'000,000.00	Por Producto de la Refinería
26'300,000.00	Por Producto de Oleoductos
900,000.00	Por Venta de Gas Residual
3'600,000.00	Por Venta de Propano Domestico
8'700,000.00	Por Venta de Butano
12'200,000.00	Por Venta de Gasolina (Impura)
227'600,000.00	Por Venta de Acetate Emulsionado
<u>594'300,000.00</u>	<u>Total</u>

El presupuesto de Ingresos para el año de 1.963 presenta un valor superior a los obtenidos en el año de 1.962, debido a...

Los presupuestos que integran la cuenta de Pérdidas y Ganancias, presentan la siguiente situación para el año de 1.963:

	<u>Valor</u>	<u>%/Ingresos</u>
Presupuesto de Ingresos.....	\$ 764'300.000.00	100.%
Presupuesto de Gastos.....	594'300.000.00	77.8
	<hr/>	<hr/>
UTILIDADES BRUTAS.....	\$ 170'000.000.00	22.2
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

=====

El presente presupuesto de gastos para el año 1963, se elaboró en base a los datos de los presupuestos de los departamentos y a la experiencia de los años anteriores. En estos gastos se incluyen igualmente las transferencias de recursos de El Centro a la Red de Centros. Los gastos programados para el año de 1963 son superiores en \$ 160'000.000.00 a los contratados en el año de 1962, como consecuencia, especialmente, de la devaluación.

No es posible presentar un detalle de los gastos por departamentos en vista de que el presupuesto fue preparado en el mes de octubre, época en la que se desconocía la devaluación. El Departamento de Economía, a través de los pronósticos presentados por los departamentos, incrementó los gastos en un 20% y un 30%, de acuerdo con la clase de los gastos, resultando la cifra de \$ 160'000.000.00 expresada.

Debido al curso del ejercicio y una vez que se conocía en forma más precisa los efectos de la devaluación, los pronósticos tanto de ingresos como de gastos, especialmente estos últimos, serán habidamente ajustados.

PARTE QUINTA

RELACIONES LABORALES

Con efectividad al 16 de Enero de 1.962 se pactó un aumento del 11.8% en los salarios, en cumplimiento de lo estipulado en el Artículo 119 de la Convención Colectiva de Trabajo de Junio 10. de 1.961. Las relaciones que aparecen a continuación, tendientes a determinar el costo efectivo de la Mano de Obra, muestran las incidencias de dicho ajuste, a más de las provenientes de la aplicación de la Convención o de la política liberal de la Empresa en sus relaciones con el personal.

BIENESTAR SOCIAL.- El costo total por bienestar para los tres Distritos que componen la Empresa ascendió a la suma de \$ 29'532.810.26, correspondiendo a obreros \$ 20'100.953.05 y a empleados \$ 9'431.857.21. En cifras absolutas el costo total experimentó un aumento del 32.6% con respecto a 1.961, sin embargo el aumento real correspondió al 26.0% ya que durante 1.961 la operación directa de la refinería fue efectiva durante los nueve últimos meses del año.

La discriminación, por distritos y por cada uno de los conceptos que lo forman, corresponden al siguiente detalle:

	1961	1962
Salarios	15.390.10	17.027.30
Seguros	370.788.41	427.348.81
Indemnización	408.457.81	4788.118.27
Sal. de vacaciones	15.468.47	17.027.11
Total	2.755.482.94	3.746.117.45

DISTRITO DE EL CENTRO

	<u>Obreros</u>	<u>Empleados</u>	<u>T o t a l</u>
Comisariato	747.618.18	153.126.62	900.744.80
Casinos	3'451.484.76	808.137.76	4'259.622.52
Habitaciones	1'814.587.99	1'200.448.68	3'015.036.67
Educación y culto	2'041.206.52	732.169.48	2'773.376.00
Deportes y recreación	332.282.45	610.124.07	942.406.52
Servicios médicos	6'009.446.90	1'230.850.58	7'240.297.48
Subvención transporte	111.432.80	7.112.74	118.545.54
Sanidad de campamentos	690.185.79	510.137.32	1'200.323.11
Lavandería	119.566.04	24.489.43	144.055.47
Cooperativa	7.339.60	41.591.06	48.930.66
T O T A L	15'325.151.03	5'318.187.74	20'643.338.77
Promedio mensual por trabajador	692.57	1.191.35	

DISTRITO DE REFINERIA

Comisariato	201.638.45	62.160.24	263.798.69
Casinos	307.481.26	183.967.45	491.448.71
Habitaciones	946.137.53	1'392.276.26	2'338.413.79
Educación	491.837.15	415.390.15	907.227.30
Deportes y recreación	247.177.00	370.765.48	617.942.48
Servicios médicos	1'329.660.78	408.457.89	1'738.118.67
Sanidad de campamentos	23.771.34	55.466.47	79.237.81
T O T A L	3'547.703.51	2'888.483.94	6'436.187.45
Promedio mensual por trabajador	368.63	974.52	

DISTRITO DE BOGOTA

	<u>Obreros</u>	<u>Empleados</u>	<u>T o t a l</u>
Comisariato	14.091.55	4.109.76	18.201.31
Casino y Cafetería	399.269.82	137.871.82	537.141.64
Habitaciones	100.202.77	66.801.85	167.004.62
Educación	60.996.65	50.120.53	111.117.48
Deportes y recreación	35.060.82	54.838.72	89.899.54
Servicios Médicos	563.840.28	845.760.43	1'409.600.71
Otros	54.639.62	65.682.42	120.322.04
T O T A L	1'228.101.51	1'225.185.53	2'453.287.04
Promedio mensual por trabajador	496.80	356.99	

Con respecto a los cuadros anteriores cabe anotar que las partidas que no aparecen discriminadas en los análisis contables fueron prorrateadas, entre los grupos obreros y empleados, con base al número de trabajadores.

SALARIOS.- El valor de la nómina de empleados y obreros, para los tres distritos y durante 1.962, fue de \$ 57'873.568.16 lo que representa en cifras absolutas un incremento del 28.3% sobre 1.961 y en cifras relativas, teniendo en cuenta el menor tiempo de operación directa de la refinería durante 1.961, el 18.5%. Sumadas las primas y los subsidios familiar, de habitación y de transporte, las ganancias obtenidas por la totalidad de los trabajadores de Eco-petrol ascienden a \$ 73'601.051.80.

El salario monetario medio durante el año fue el siguiente: a) Obreros - El Centro \$ 1.248.64; Refinería \$ 1.313.97; Bogotá \$ 1.272.69; b) Empleados - El Centro \$ 2.568.46; Refinería \$ 3.185.76; Bogotá \$ 2.701.38. Si se le agregan

DISTRITO DE EL CENTRO

<u>T o t a l</u>	<u>Empleados</u>	<u>Obreros</u>	
36.447.009	33.222.517	31.918.717	
52.558.825	51.111.325	50.000.000	
19.352.120	18.000.000	17.000.000	
99.876.500	95.000.000	90.000.000	
31.114.111	29.000.000	27.000.000	
51.778.045	49.000.000	47.000.000	
11.252.111	10.000.000	9.000.000	
74.250.441	71.000.000	68.000.000	
48.000.000	45.000.000	42.000.000	
77.000.000	74.000.000	71.000.000	
	95.111.111	92.111.111	

DISTRITO DE REFINERÍA

<u>T o t a l</u>	<u>Empleados</u>	<u>Obreros</u>	
68.807.512	65.111.111	62.000.000	
17.844.104	17.000.000	16.000.000	
67.514.825	64.000.000	61.000.000	
95.122.707	91.000.000	87.000.000	
84.945.118	81.000.000	77.000.000	
1'138.118.61	1'100.000.000	1'050.000.000	
18.752.81	18.000.000	17.000.000	
6'436.187.48	6'188.888.88	5'947.702.51	
	92.111.111	89.111.111	

a los salarios monetarios las sumas que los trabajadores reciben por servicios de bienestar social, los salarios efectivos se convierten en : a) Obreros - El Centro \$ 1.941.21; Refinería \$ 1.682.60; Bogotá \$ 1.769.49; b) Empleados- El Centro \$ 3.759.81; Refinería \$ 4.160.28 ; Bogotá \$ 3.058.37.

Los cuadros siguientes ilustran mejor lo dicho anteriormente:

GANANCIAS ANUALES POR SALARIO MONETARIO

OBREROS

	<u>El Centro</u>	<u>Refinería</u>	<u>Bogotá</u>
Salarios \$	20.564.671.77	9.547.466.80	2'339.301.06
Primas y Subsidios	7'065.256.71	3'098.209.35	806.785.55
Total	27'629.928.48	12'645.676.15	3'146.086.61
No. de Trabajadores	1.844	802	206
Ganancias por mes	1.248.64	1.313.97	1.272.69

EMPLEADOS

Salarios	9'704.316.01	8'064.379.07	7'653.433.45
Primas y Subsidios	1'761.295.45	1'378.225.60	1'617.710.98
Total	11'465.611.46	9'442.604.67	9'271.144.43
No. de Trabajadores	372	247	286
Ganancias por mes	2.568.46	3.185.76	2.701.38

PROMEDIO MENSUAL POR TRABAJADOR

	<u>Salario Monetario</u>	<u>Costo de la Empresa por Bienestar</u>	<u>Costo Total de Salarios para la Empresa</u>
<u>OBREROS</u>			
El Centro	1.248.64	692.57	1.941.21
Refinería	1.313.97	368.63	1.682.60
Bogotá	1.272.69	496.80	1.769.49
<u>EMPLEADOS</u>			
El Centro	2.568.46	1.191.35	3.759.81
Refinería	3.185.76	974.52	4.160.28
Bogotá	2.701.38	356.99	3.058.37

NOTA: En los cálculos anteriores, el número de trabajadores corresponden al promedio de los doce meses del año.

DISTRITO DE BOGOTÁ

<u>Salarios</u>	<u>Primas y Subsidios</u>	<u>Total</u>	<u>Descripción</u>
18.501.81	7.065.256.71	25.567.068.52	Trabajadores
9.547.466.80	3.098.209.35	12.645.676.15	Trabajadores
2.339.301.06	806.785.55	3.146.086.61	Trabajadores
9.704.316.01	1.761.295.45	11.465.611.46	Trabajadores
8.064.379.07	1.378.225.60	9.442.604.67	Trabajadores
7.653.433.45	1.617.710.98	9.271.144.43	Trabajadores

Con respecto a los cuadros anteriores cabe señalar que las partidas que no aparecen discriminadas en los análisis contables fueron prestadas, entre los grupos obreros y empleados, con base al número de trabajadores. El valor de la nómina de empleados y obreros, para los tres distritos y durante 1962, fue de \$ 27.629.928.48. En los representados en otras absolutas un incremento del 28,3% sobre 1961 y en cifras relativas, se dio un aumento de 28,3% sobre el promedio de operación directa de la refinería durante 1961, el 18,5% sumadas las primas y los subsidios familiares, de habitación y de transporte, las ganancias operadas por la totalidad de los trabajadores de Bogotá. El salario monetario medio durante el año fue el siguiente:

El Centro \$ 1.941.21; Refinería \$ 1.682.60; Bogotá \$ 1.769.49; Empleados - El Centro \$ 3.759.81; Refinería \$ 4.160.28; Bogotá \$ 3.058.37.

Tomando como base el mes de Enero de 1.956 y a partir de los aumentos generales, se ha elaborado un índice de salarios para el grupo obrero de la Empresa. Del cuadro respectivo que se acompaña se observa que hasta Diciembre de 1.962, comparativamente con la base, estos se han incrementado en un 134%, con aumento anual promedio de 12.9%.

A continuación se presentan los cuadros correspondientes a las variaciones en el costo de la vida, asimismo como los índices de precios y las variaciones de las listas del comisariato de la Empresa.

1956	100.0	100.0	100.0
1957	117.5	109.6	111.2
1958	134.0	127.0	128.0
1959	151.0	145.0	146.0
1960	168.0	153.0	154.0
1961	185.0	161.0	162.0
1962	202.0	169.0	170.0

Los cuadros siguientes muestran mejor lo dicho anteriormente:
 Centro: 1.041.51; Refinería: 1.683.00; Bogotá: 1.789.49; p) Bimbleados- El Centro: 2.179.61; Refinería: 4.160.28; Bogotá: 3.058.37...

BANCAJAS ANUALES POR SALARIO MONETARIO

OBREROS		
Salarios y Subsidios	El Centro	Total
30.269.671.77	30.269.671.77	30.269.671.77
7.068.256.71	7.068.256.71	7.068.256.71
<u>37.337.928.48</u>	<u>37.337.928.48</u>	<u>37.337.928.48</u>
No. de Trabajadores	1.844	1.844
Ganancias por mes	1.248.64	1.248.64

EMPLAADOS		
Salarios y Subsidios	El Centro	Total
8.704.316.01	8.704.316.01	8.704.316.01
1.761.222.42	1.761.222.42	1.761.222.42
<u>10.465.538.43</u>	<u>10.465.538.43</u>	<u>10.465.538.43</u>
No. de Trabajadores	372	372
Ganancias por mes	2.808.46	2.808.46

PROMEDIO MENSUAL POR TRABAJADOR

Costo de la Empresa por Bienestar	Salario Monetario	Costo de la Empresa por Bienestar
1.275.69	1.248.64	1.275.69
1.313.97	1.313.97	1.313.97
<u>2.589.66</u>	<u>2.589.66</u>	<u>2.589.66</u>
2.701.38	2.701.38	2.701.38
3.182.76	3.182.76	3.182.76
<u>5.884.14</u>	<u>5.884.14</u>	<u>5.884.14</u>

NOTA: En los cálculos anteriores, el número de trabajadores corresponden al promedio de los doce meses del año.

INDICES DEL COSTO DE LA VIDA

Base : Enero 1.956 = 100

I - OBREROS EL CENTRO

		ALIMENTOS	VIVIENDA	VESTUARIO	MISCELANEO	T O T A L
1.956	Dic.	105.9	100.0	92.6	100.0	101.4
1.957	Dic.	135.2	100.0	121.2	104.7	121.3
1.958	Dic.	142.1	100.0	134.7	117.0	129.7
1.959	Dic.	158.3	100.0	156.4	123.7	142.7
1.960	Dic.	177.5	100.0	169.6	132.6	156.0
1.961	Dic.	183.4	100.0	173.0	134.9	159.9
1.962	Ene.	183.0	100.0	168.9	134.9	158.9
	Feb.	184.2	100.0	171.3	137.0	160.4
	Mar.	180.3	100.0	168.4	136.7	158.0
	Abr.	183.3	100.0	168.1	136.7	159.3
	Mayo	189.0	100.0	175.0	136.8	163.3
	Jun.	190.3	100.0	175.9	136.8	164.0
	Jul.	202.8	100.0	180.0	137.0	170.6
	Ago.	217.0	100.0	182.9	137.2	177.8
	Sep.	198.1	100.0	182.4	137.5	169.0
	Oct.	198.7	100.0	188.5	139.7	170.9
	Nov.	186.3	100.0	187.7	139.8	165.0
	Dic.	187.4	100.0	184.2	139.8	164.9

GRUPO DE OBREROS DE LA VIDA

Base 1.955 = 100

CONTINGENTE DE OBREROS

J A Y O P	VIVIENDA	VESTUARIO	MISCELANEO	ALIMENTOS	TOTAL
1.956	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.957	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.958	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.959	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.960	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.961	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.962	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.963	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.964	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.965	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.966	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.967	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.968	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.969	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.970	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.971	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.972	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.973	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.974	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.975	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.976	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.977	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.978	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.979	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1.980	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

II - OBREROS BOGOTA

		ALIMENTOS	VIVIENDA	VESTUARIO	MISCELANEO	TOTAL
1.956	Dic.	107.1	104.7	106.2	104.2	106.2
1.957	Dic.	140.3	118.3	130.5	121.1	130.8
1.958	Dic.	146.6	128.6	142.2	136.5	140.3
1.959	Dic.	148.2	139.3	158.1	149.8	147.9
1.960	Dic.	163.7	144.2	166.7	152.0	157.8
1.961	Dic.	170.4	151.2	170.1	166.5	165.6
1.962	Ene.	171.3	152.5	170.2	168.0	166.6
	Feb.	169.7	152.6	171.2	169.2	166.2
	Mar.	172.3	153.4	173.6	172.8	168.6
	Abr.	177.7	154.2	174.0	173.7	171.6
	Mayo	175.8	155.7	174.7	173.7	171.1
	Jun.	174.9	157.2	175.1	173.9	171.0
	Jul.	170.7	159.3	175.2	182.2	171.0
	Ago.	167.6	161.7	178.1	182.9	170.5
	Sep.	166.6	163.6	180.6	188.0	171.7
	Oct.	166.9	164.2	181.4	188.0	172.1
	Nov.	168.2	165.4	181.7	188.0	173.0
	Dic.	169.4	165.9	182.1	189.0	173.9

III - OBREROS TOTAL PAIS

	<u>ALIMENTOS</u>	<u>VIVIENDA</u>	<u>VESTUARIO</u>	<u>MISCELANEO</u>	<u>T O T A L</u>
1.956 Dic.	111.8	103.4	106.1	106.6	108.3
1.957 Dic.	138.1	119.2	128.3	131.2	131.4
1.958 Dic.	146.6	130.4	140.8	144.8	141.7
1.959 Dic.	157.7	140.6	156.0	154.1	152.7
1.960 Dic.	171.7	151.9	163.1	159.2	164.2
1.961 Dic.	180.7	162.8	166.5	170.5	173.2
1.962 Ene.	181.0	165.1	166.6	170.9	174.0
Feb.	179.1	165.7	167.2	174.9	174.0
Mar.	180.6	167.9	168.3	176.1	175.6
Abr.	184.9	168.1	169.0	176.5	178.0
Mayo	183.6	170.2	169.8	176.8	178.0
Jun.	183.2	170.9	170.7	177.0	178.0
Jul.	183.5	172.1	171.7	183.1	179.6
Ago.	182.3	173.0	173.8	183.9	179.6
Sep.	182.6	175.0	175.1	185.3	180.6
Oct.	182.3	175.6	176.0	187.7	181.1
Nov.	182.9	178.0	177.8	187.7	182.2
Dic.	185.1	178.6	178.9	189.5	183.8

IV- EMPLEADOS BOGOTA

	<u>ALIMENTOS</u>	<u>VIVIENDA</u>	<u>VESTUARIO</u>	<u>MISCELANEO</u>	<u>TOTAL</u>
1.956 Dic.	106.6	107.1	106.1	104.7	106.3
1.957 Dic.	136.9	113.5	130.4	122.5	126.0
1.958 Dic.	146.5	123.4	143.0	143.0	138.3
1.959 Dic.	151.7	129.9	154.2	152.9	145.7
1.960 Dic.	161.1	137.4	166.6	164.0	155.3
1.961 Dic.	171.1	147.5	169.5	177.4	165.3
1.962 Ene.	170.3	147.6	169.6	178.8	165.4
Feb.	169.4	147.6	171.6	181.0	165.8
Mar.	171.2	149.4	174.2	183.7	168.0
Abr.	174.9	149.8	174.8	187.7	170.3
Mayo	173.6	152.3	175.7	187.7	170.7
Jun.	173.9	152.7	175.7	187.8	171.0
Jul.	173.4	154.3	175.8	192.1	172.2
Ago.	172.1	154.8	177.2	192.4	172.1
Sep.	171.0	158.1	178.8	195.5	173.6
Oct.	173.2	158.6	179.8	196.0	174.8
Nov.	173.3	160.1	180.7	196.0	175.3
Dic.	174.3	160.4	181.5	197.0	176.1

III - GASTOS TOTALES

<u>TOTAL</u>	<u>MISCELANEO</u>	<u>VESTUARIO</u>	<u>VIVIENDA</u>	<u>ALIMENTOS</u>
108.3	106.6	106.1	103.4	111.8
131.4	136.9	130.4	119.3	137.1
141.3	146.5	143.0	130.4	146.8
152.7	151.7	154.2	140.9	157.7
164.9	161.1	166.6	151.9	171.7
172.5	171.1	169.5	162.8	180.7
174.0	170.3	169.6	162.1	181.0
174.0	169.4	171.6	162.7	179.1
175.6	171.2	174.2	167.9	180.8
175.0	174.9	174.8	168.1	184.9
178.0	173.6	175.7	170.3	183.6
178.0	173.9	175.7	170.3	183.6
179.6	173.4	175.8	170.9	183.5
179.6	172.1	177.2	171.7	183.5
179.6	171.0	178.8	173.0	182.7
180.6	173.2	179.8	172.1	182.8
181.1	173.3	180.7	173.6	182.3
182.5	173.3	180.7	173.6	182.3
182.8	174.3	181.5	178.9	182.1

INDICE DE PRECIOS DEL COMISARIATO

TOTAL	MISCELANEO	ALIMENTARIO	VIVIENDA	ALIMENTOS
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

INDICE DE PRECIOS DEL COMISARIATO

Base : Enero 1.956 =100

	INDICE DE PRECIOS UNITARIOS	INDICE DE CONSUMO FAMILIAR
1.956 Dic.	98.8	105.9
1.957 Dic.	132.4	135.2
1.958 Dic.	141.3	142.1
1.959 Dic.	153.1	158.3
1.960 Dic.	176.5	177.5
1.961 Dic.	182.4	183.4
1.962 Ene.	181.9	183.0
Feb.	183.2	184.2
Mar.	181.3	180.3
Abr.	181.7	183.3
May.	184.9	189.0
Jun.	187.8	190.3
Jul.	188.6	202.8
Ago.	190.2	217.0
Sep.	186.8	198.1
Oct.	190.7	198.7
Nov.	190.3	186.3
Dic.	190.9	187.4

LISTA DE PRECIOS DEL COMISARIATO

Aumento en el valor total de la lista en el período comprendido entre Enero y Diciembre de 1.962.

<u>ARTICULOS</u>	<u>ENERO</u>	<u>DICIEMBRE</u>	<u>AUMENTO PORCENTUAL</u>
Varios	88.30	94.10	6.57
Carne de Res	66.00	66.60	0.91
Carne de Cerdo	31.30	31.30	-0-
T o o t a l	185.60	192.00	3.4

<u>MESES</u>	<u>VALOR TOTAL DE LA LISTA</u>	<u>AUMENTO PORCENTUAL</u>	
		Parcial(1)	Total (2)
Enero	185.60	-0-	-0-
Febrero	185.95	0.2	0.2
Marzo	185.19	(0.4)	(0.2)
Abril	185.55	0.2	-0-
Mayo	187.02	0.8	0.8
Junio	189.10	1.1	1.9
Julio	191.80	1.4	3.3
Agosto	194.15	1.2	4.6
Septiembre	192.90	(0.6)	4.0
Octubre	192.00	(0.5)	3.4
Noviembre	191.75	(0.1)	3.3
Diciembre	192.00	0.1	3.4

(1) Con respecto al mes anterior

(2) Con respecto al mes de Enero

ESTADO DE PRECIOS DE COMESTIBLES

El presente es el resultado de la investigación realizada en el mercado de la ciudad de Bogotá durante el mes de Enero de 1950.

ARTICULO	UNIDAD	PRECIO	PORCENTAJE DE:
		Enero	Aumento (Disminución)
Avena Quaker de 20 onz.	c/u	2.25	11.1
Avena Quaker de 40 onz.	c/u	4.30	9.3
Azúcar	Kl	0.90	16.7
Arroz "Extra"	Kl.	2.00	-0-
Arroz Corriente	Kl	1.80	(13.9)
Café molido	Lba.	1.25	-0-
Cebolla de Cabeza	Kl.	2.20	70.5
Fríjoles rojos	Kl.	3.70	(25.7)
Harina de trigo de la.	Kl.	1.60	-0-
Huevos	c/u.	0.45	-0-
Leche Klin de 5 lbs.	Lt.	28.00	7.1
Leche Klin de 2½ lbs.	Lt.	14.20	10.6
Leche Klin de 1 libra	Lt.	5.95	7.6
Maiz trillado	Kl.	0.95	(21.1)
Mantequilla de 300 grs.	Lt.	3.75	-0-
Manteca vegetal	Kl.	4.75	1.1
Naranjas de la.	c/u.	0.10	-0-
Ñame	Kl.	0.45	11.1
Panela Cuadrada	c/u.	0.45	44.4
Papa "Extra"	Kl.	0.65	(30.8)
Pastas alimenticias	c/u	0.30	-0-
Plátanos	c/u.	0.15	-0-
Queso blanco	Kl.	4.95	-0-
Repollo	Kl.	0.80	6.3
Remolacha	Kl.	0.80	81.3

(1) Con respecto al mes anterior.
(2) Con respecto al mes de Enero.

ARTICULOS	UNIDAD	PRECIO		PORCENTAJE DE:
		Enero	Diciembre	Aumento (Disminución)
Avena Quaker de 20 onz.	c/u	2.25	2.50	11.1
Avena Quaker de 40 onz.	c/u	4.30	4.70	9.3
Azúcar	Kl	0.90	1.05	16.7
Arroz "Extra"	Kl.	2.00	2.00	-0-
Arroz Corriente	Kl	1.80	1.55	(13.9)
Café molido	Lba.	1.25	1.25	-0-
Cebolla de Cabeza	Kl.	2.20	3.75	70.5
Fríjoles rojos	Kl.	3.70	2.75	(25.7)
Harina de trigo de la.	Kl.	1.60	1.60	-0-
Huevos	c/u.	0.45	0.45	-0-
Leche Klin de 5 lbs.	Lt.	28.00	30.00	7.1
Leche Klin de 2½ lbs.	Lt.	14.20	15.70	10.6
Leche Klin de 1 libra	Lt.	5.95	6.40	7.6
Maiz trillado	Kl.	0.95	0.75	(21.1)
Mantequilla de 300 grs.	Lt.	3.75	3.75	-0-
Manteca vegetal	Kl.	4.75	4.80	1.1
Naranjas de la.	c/u.	0.10	0.10	-0-
Ñame	Kl.	0.45	0.50	11.1
Panela Cuadrada	c/u.	0.45	0.65	44.4
Papa "Extra"	Kl.	0.65	0.45	(30.8)
Pastas alimenticias	c/u	0.30	0.30	-0-
Plátanos	c/u.	0.15	0.15	-0-
Queso blanco	Kl.	4.95	4.95	-0-
Repollo	Kl.	0.80	0.85	6.3
Remolacha	Kl.	0.80	1.45	81.3

ARTICULOS	UNIDAD	PRECIO		PORCENTAJE DE: Aumento (disminución)
		Enero	Diciembre	
Sal molida	Kl.	0.30	0.30	-0-
Yuca	Kl.	0.45	0.35	(22.3)
Zanahoria	Kl.	0.85	1.05	23.5
Totales		88.30	94.10	6.6
<u>Carne de Res</u>				
Carne superior	Kl.	5.20	5.20	-0-
Carne Ordinaria	Kl.	4.40	4.40	-0-
Carne lomo ancho	Kl.	5.80	6.00	3.4
Carne lomo Fino	Kl.	6.40	6.80	6.3
Cabeza de lomo (sirloin)	Kl.	-0-	6.30 *	-0-
Carne lomo con hueso	Kl.	5.00	5.00	-0-
Carne muchacho	Kl.	5.10	5.10	-0-
Costilla corta	Kl.	4.20	4.20	-0-
Cola	Kl.	2.80	2.80	-0-
Corvejón	Kl.	-0-	4.10 *	-0-
Corazón	Kl.	2.20	2.20	-0-
Higado	Kl.	2.60	2.60	-0-
Hueso Fino	Kl.	1.50	1.50	-0-
Hueso ordinario	Kl.	0.20	0.20	-0-
Lengua	Kl.	3.00	3.00	-0-
Librillo	Kl.	1.00	1.00	-0-
Mondongo	Kl.	2.20	2.20	-0-
Riñón	Kl.	2.60	2.60	-0-
Sesos	Kl.	2.70	2.70	-0-
Sobrebarriga	Kl.	4.60	4.60	-0-
Carne molida	Kl.	4.50	4.50	-0-
Totales		66.00	66.60	0.9

ARTICULOS	UNIDAD	PRECIO		PORCENTAJE DE: Aumento (disminución)
		Enero	Diciembre	
Almendra	Kl.	0.80	0.80	-0-
Arroz "Extra"	Kl.	2.00	2.00	-0-
Arroz corriente	Kl.	1.80	1.80	-0-
Cará molido	Kl.	1.50	1.50	-0-
Chips de papa	Kl.	4.00	4.00	-0-
Frijoles rojos	Kl.	1.70	1.70	-0-
Garbanos de trigo de 18	Kl.	1.50	1.50	-0-
Lentejas	Kl.	1.40	1.40	-0-
Lenteja Mita de 5 libras	Kl.	21.00	21.00	-0-
Lenteja Mita de 24 libras	Kl.	13.20	13.20	-0-
Lenteja Mita de 1 libra	Kl.	2.80	2.80	-0-
Mantequilla de 300 grs.	Kl.	0.70	0.70	-0-
Margarina vegetal	Kl.	1.10	1.10	-0-
Margarina de 1 lb.	Kl.	0.30	0.30	-0-
Maíz	Kl.	0.45	0.45	-0-
Mantequilla condensada	Kl.	0.45	0.45	-0-
Mantequilla Extra	Kl.	0.65	0.65	-0-
Pastas alimenticias	Kl.	0.30	0.30	-0-
Pastas	Kl.	0.15	0.15	-0-
Queso blanco	Kl.	4.90	4.90	-0-
Trigo	Kl.	0.80	0.80	-0-
Yema	Kl.	0.80	0.80	-0-

ARTICULOS	Unidad	PRECIO		PORCENTAJE DE: Aumento (disminución)
		Enero	Diciembre	
Carne de Cerdo				
Braço	Kilo	5.00	5.00	-0-
Costilla	Kl.	4.20	4.20	-0-
Lomo pulpo	Kl.	-0-	6.00	-0-
Cabeza Pelada	Kl.	1.50	1.50	-0-
Chuleta y Lomo	Kl.	5.50	5.50	-0-
Entrañas	Kl.	1.60	1.60	-0-
Hueso	Kl.	1.20	1.20	-0-
Pernil Fresco	Kl.	5.50	5.50	-0-
Pernil Ahumado	Kl.	6.90	-0-	-0-
Patatas	Kl.	2.80	2.80	-0-
Tocino Ahumado	Kl.	5.40	-0-	-0-
Tocino Fresco	Kl.	4.00	4.00	-0-
Totales		31.30	31.30	

* Los artículos que no tienen contrapartida no se tendrán en cuenta para el total general.

DESCRIPCIÓN	PRECIO		UNIDAD
	Enero	Diciembre	
Carne de Res			
Carne superior	5.50	5.50	Kl.
Carne ordinaria	4.40	4.40	Kl.
Carne lomo extra	7.00	7.00	Kl.
Carne lomo extra	4.40	4.40	Kl.
Carne de lomo (afinado)	-0-	-0-	Kl.
Carne lomo con hueso	5.00	5.00	Kl.
Carne de res	2.10	2.10	Kl.
Carne de res	4.50	4.50	Kl.
Carne de res	5.80	5.80	Kl.
Carne de res	4.10	-0-	Kl.
Carne de res	5.50	5.50	Kl.
Carne de res	5.60	5.60	Kl.
Carne de res	1.50	1.50	Kl.
Carne de res	0.50	0.50	Kl.
Carne de res	2.00	2.00	Kl.
Carne de res	1.00	1.00	Kl.
Carne de res	5.50	5.50	Kl.
Carne de res	5.60	5.60	Kl.
Carne de res	5.70	5.70	Kl.
Carne de res	4.60	4.60	Kl.
Carne de res	4.50	4.50	Kl.
Totales	66.60	66.60	

PARTE SEXTA

PRODUCCION Y ECONOMIA DEL PETROLEO EN COLOMBIA

I- Antecedentes

La historia de la exploración y de la explotación industrial del petróleo en Colombia es tan corta como carente de hechos trascendentales. No se puede decir lo mismo de su importancia respecto a la vida económica del país y lo que representa para su desarrollo futuro.

Remontándonos a sus antecedentes, sólo encontramos aspectos cuyo recuerdo se ha borrado ya por el curso del tiempo y que no tiene otro atractivo que el que pueda despertar en la simple curiosidad del lector interesado en estas cuestiones. Hagamos no obstante un breve paréntesis para analizarlos.

El cronista real de Indias, Don Gonzalo Fernández de Oviedo y Valdés, relata que en un lugar denominado Barrancas Bermejas de Quesada, situado delante del pueblo Latorra, existe una fuente de betún que corre fuera de la tierra en gran cantidad y en forma de espeso licor, con el cual los indios se untan el cuerpo para quitar el cansancio y fortalecer las piernas; al mismo tiempo que se utiliza para brear bergantines. Estas primeras manifestaciones de la existencia de petróleo datan de la expedición realizada por Don Gonzalo Jiménez de Quesada en el Nuevo Reino de Granada.

El 8 de agosto de 1.905, el señor Roberto De Mares, comerciante francés residente en Barranquilla, presentó al Ministerio de Obras Públicas una petición en la cual solicitaba el privilegio de explotar por el término de cincuen-

ta años las fuentes de petróleo y las minas de asfalto y carbón descubiertas en la región del Carare o del Opón. El 28 de noviembre de 1.905 se perfeccionó el contrato celebrado con el señor De Mares que posteriormente el 15 de diciembre del mismo año se legalizó y firmó por las partes. El señor De Mares no salió adelante en su empresa y le fué suspendido provisionalmente el contrato el 22 de octubre de 1.909 para ser luego renovado en 1.915 , ante la comprobación de fuerza mayor de parte del contratante por no haber llevado a cabo las obras de exploración. Sólo hasta el mes de octubre de este último año, se dió comienzo a los estudios geológicos de la región y en 1.916 a los trabajos de perforación. El Señor De Mares, para adelantar los trabajos a que nos hemos venido refiriendo, celebró un contrato con algunos capitalistas norteamericanos quienes procedieron a crear la Tropical Oil Company con la expresa finalidad de explotar los yacimientos hallados en la concesión. Su primera actividad consistió en la perforación de tres pozos probatorios del campo, habiendo invertido la cantidad de U.S.\$ 800.000 dólares en esta empresa.

En 1.919 , el Ministerio de Obras Públicas concedió permiso al señor Roberto De Mares para efectuar el traspaso de la concesión a la Tropical Oil Company, traspaso que se vino a formalizar el 25 de agosto de 1.919 y que dió origen a la formación de un nuevo contrato en el cual se modificaban las condiciones del original. Para efectos de su explotación, la concesión que medía 512.000 hectáreas, tendría un plazo de expiración de 30 años , al finalizar el cual la Tropical debería transferir todas las instalaciones , equipos superficiales y de refinería junto con las existencias al Estado.

Inicialmente , la Tropical se limitó a la explotación del área de In-

fantas y la Cira que cubría una extensión de alrededor de 5.000 hectáreas, mas en 1.922 intensificó los trabajos de perforación y obtuvo incremento notable en la producción y la regularización de la misma. En febrero de este mismo año se dió al servicio la refinería de Barrancabermeja con capacidad para 1.400 barriles diarios y se empezó a refinar la producción de crudos de la Concesión la que en su mayor parte se utilizó para el consumo nacional y de la empresa. Pero desde 1.926 con la inauguración del oleoducto que unía los campos de De Mares con la Costa Atlántica, se inició la era de la exportación de petróleo crudo y Colombia se incorporó a los países productores y abastecedores del mercado mundial.

Casi simultáneamente con las actividades del señor De Mares y de la Tropical Oil Company, otras personas y entidades interesadas en la explotación en el país celebraban contratos con el Ministerio de Obras Públicas. En 1.905, el señor Virgilio Barco celebró un contrato con el gobierno mediante el cual éste le otorgaba permiso para explorar las fuentes de petróleo y huelleras que se descubrieran en el Norte de Santander, cerca a los límites con Venezuela, en los terrenos situados entre los rios San Miguel y San Miguelito y el Caño Mito Juan. En el contrato también se suscribieron cláusulas en las que se convino una duración de cincuenta años para la Concesión, el pago al gobierno del 15% de las utilidades líquidas de la Empresa y la reversión a favor del Estado al finalizar el contrato sin indemnización alguna a favor del contratista.

Casi simultáneamente con la iniciación de los trabajos de exploración en 1.906 en el área de la Concesión Barco, se inició el montaje en la ciudad de Cúcuta de la que habría de ser la primera refinería del país. Las opera-

ciones de la Concesión sinembargo, no dieron los resultados apetecidos y el señor Barco debió celebrar un contrato de opción con el señor Frank M. Kisser para hacer los estudios del área del Catatumbo y más tarde en 1.917 con la Compañía de Petróleo Colombia S.A., para la perforación del primer pozo productor de petróleo en Rio de Oro que a la sazón produjo 1.500 barriles diarios. Más tarde, el gobierno resolvió por razones que se desconocen, decretar la caducidad del contrato con el señor Barco, pero después de negociaciones muy prolijas finalmente decidió celebrar un contrato en 1.931, para la exploración y explotación de petróleos en terrenos de la antigua Concesión, con la Colombian Oil Corporation de Pensylvania y la South Gulf Oil Company, subsidiaria de la Gulf Oil, Corporation de Pensylvania que controlaba las acciones de la compañía de petróleo de Colombia S. A., Desde entonces, las compañías concesionarias han venido adelantando labores de exploración y explotación muy productivas.

De 1.905 a 1.945 se adelantaron también trabajos de exploración en otros lugares del país. En 1.907 se perforaron 8 pozos en la región de las Perdices, 10 kilómetros al suroeste de Puerto Colombia, por una compañía canadiense que luego se continuaron en 1.913 por la Compañía Kelly Oil Company con resultados poco alentadores. En 1.924, la Richmond Petroleum Company perforó dos pozos en la región de Usiacurí, al sur de Barranquilla, con los mismos resultados negativos. En Turbaco, la Compañía Diego Martínez (Martínez Oil Company) inició en 1.908 la perforación de cinco pozos cerca de los volcanes de lodo existentes en la región y en 1.910, ya fusionada con la Standar Oil Company de Nueva York, perforó tres pozos más sin resultado positivo alguno. En el Carare y San Jacinto, en el Departamento de Bolívar, 60 kilómetros al suroeste de Cartagena,

la Richmond Petroleum Company perforó varios pozos con buenas indicaciones de petróleo y gas. En 1.924 la Gulf Oil Corporation perforó dos pozos en la región de San Andrés, Departamento de Bolívar, que fueron declarados secos. Hacia el norte, la Colombian Syndicate perforó 6 pozos con indicaciones de buena calidad del petróleo pero en cantidades no comerciales.

En el valle del Rio Magdalena, varias son las Compañías que han realizado perforaciones con manifestaciones de petróleo crudo y asfalto pero en cantidades no comerciales.

En años más recientes (1.935 - 1.944) la Tropical Oil Company perforó ocho pozos en el área de la Concesión de Mares sin resultado y en la misma forma la forma la Cíndor de 1.938 a 1.940. Por el contrario, la Shell y la Socony entre 1.937 y 1.945 lograron con los campos de El Difícil y Cantagallo, descubiertos en 1.943, y Floresanto en 1.945, producciones en cantidades comerciales aunque de escaso rendimiento. A continuación se presenta un resumen de los sondeos realizados por las empresas petroleras extranjeras en el territorio nacional en el período comprendido entre 1.916 y 1.950 inclusive.

Compañía en Extranjero	Pozos Perforados	Perifoneos de Anticipo	Antes de la Ley de Hidrocarburos	Después de la Ley de Hidrocarburos
Richmond Petroleum Company
Gulf Oil Corporation
Colombian Syndicate
Tropical Oil Company
Cíndor
Shell
Socony
TOTAL

EXITO DE LOS SONDEOS REALIZADOS EN COLOMBIA - POZOS TERMINADOS - 1.916 - 1.950

Empresas en Exploración	Pozos Perforados	Períodos de Actividad - Años	Años de Actividad	Yacimientos descubiertos	Años del descubrimiento	En exploración
Trópical	8	1.935 - 1.944	10	Ninguno	--	--
Cóndor	3	1.938 - 1.940	3	Ninguno	--	--
Shell	21	1.939 - 1.945	7	Difícil	1.943	--
Socumi	29	1.937 - 1.945	9	{ Cantagallo Floresanto	1.943 1.945	--
Richmond	27	1.941 - 1.945	5	Ninguno	--	--
Otras	106	1.945 - 1.951	6	{ Guaguaquí Yondó	--	--
T O T A L	194					

EN EXPLOTACION

Shell-Cóndor	228	1.941 - 1.950	5	{ Casabe Yondó 1.945 Cantagallo 1.947	{ Petrolea 1.935 Río de Oro 1.937 Carbonera 1.939 Tibú 1.940 Sardinata -	3 2
Barco	314	1.933 - 1.950	13			
De Mares	1.373	1.916 - 1.950	30	{ Infantas 1.916 La Cira 1.926 Colorado 1.945 Mugrosa San Luis Galán		2
Texas Petroleum	9	1.945 - 1.950	-	Guaguaquí-Terán	1.949	1
Antex Gas Oil Company	29	1.945 - 1.950	-	El Difícil	1.948	1
T O T A L						

II - Actividades de exploración y explotación

Las actividades de exploración y explotación en el curso de 35 años contados a partir de 1.916 desarrolladas por cinco empresas norteamericanas se reducen a 194 pozos exploratorios en un área que cubría aproximadamente 286.000 hectáreas con un resultado positivo de cinco nuevos yacimientos descubiertos: Difícil, Cantagallo, Floresanto, Guaguaquí y Yondó. Durante el mismo lapso fueron perforados 1.953 pozos de explotación de los cuales 1.373 correspondían a la Concesión De Mares. Es decir, que por cada pozo exploratorio perforado existían diez pozos en explotación. Por tales pozos fluía una producción de 34 millones de barriles de crudo en 1.950 o sea un promedio por pozo de 18.3 barriles diarios de crudo.

Conviene destacar que en el período comprendido entre 1.922 y 1.951, que antecedió a la Reversión de la Concesión de Mares, La Tropical Oil Company perforó 1.386 pozos en campos de explotación, de los cuales 1.310 resultaron productores y 76 secos o abandonados. La producción de la Concesión ascendía a 13 millones de barriles anuales, con una productividad media por pozo de 28 barriles diarios, vale decir, 10 barriles diarios más por pozo que el promedio general registrado para todas las concesiones. En algunos campos como Barco y Yondó se lograron promedios de 84.6 barriles diarios por pozo, mientras que en Cantagallo y Yondó registró 88.1 barriles diarios.

En el período comprendido entre 1.951 y 1.962, las actividades de perforación en campos exploratorios fueron particularmente intensas si se le comparan con el período de iniciación. Al mismo tiempo que nuevas empresas extranjeras ingresaban a esta actividad, se perforaban 324 pozos exploratorios en un

Handwritten notes and tables on the left page, including a list of companies and a table with columns for 'De Mares', 'Barriles', and 'Pozos'.

De Mares	Barriles	Pozos
1.916 - 1.920	1.000	10
1.921 - 1.925	1.500	15
1.926 - 1.930	2.000	20
1.931 - 1.935	2.500	25
1.936 - 1.940	3.000	30
1.941 - 1.945	3.500	35
1.946 - 1.950	4.000	40
1.951 - 1.955	4.500	45
1.956 - 1.960	5.000	50
1.961 - 1.962	5.500	55

área que cubría 1.993.167 hectáreas y se anexaban 9 concesiones nuevas a la producción. En los doce años de la reseña 1.428 nuevos pozos de explotación fueron asimismo terminados y las áreas se habían extendido 1.332.861 hectáreas con relación al período precedente. Este territorio comprendía 18 concesiones que daban origen a una producción un 42 % más alta a la registrada en 1.950. No significa esto que todas las labores exploratorias de las empresas petroleras fueran coronadas por el éxito, pues muchas de ellas significaron por el contrario un rotundo fracaso. Numerosos campos en exploración como : Tasajero, Manatí, Arroyo Grande, La Rompida , Bálsamo y otros más , fueron abandonados por no ser comercialmente explotables o por secos.

Nuevos yacimientos y entre ellos : Cicuco, San Pablo, Tetuan , Palagua, Totumal y Aguachica fueron descubiertos, con lo cual se logró no sólo mantener la producción sino aumentarla. En contraste con esta situación, la Concesión de Mares disminuyó su producción en más de un 50% en relación con los años de 1.938 y 1.939 en que la Concesión logró los máximos niveles de producción apesar de la intensa labor de exploración y explotación desarrollada por la Empresa Colombiana de Petróleos.

CONCESIONES EN EXPLOTACION-POZOS TERMINADOS

EMPRESAS	1.951	1.956	1.962
Ecopetrol	13	22	23
Colpet	13	33	11
Texaco	7	31	9
Shell Condor	77	12	7
Intercol	-	1	3
Total	110	99	53

1951	10	1	10	10
1952	10	1	10	10
1953	10	1	10	10
1954	10	1	10	10
1955	10	1	10	10
1956	10	1	10	10
1957	10	1	10	10
1958	10	1	10	10
1959	10	1	10	10
1960	10	1	10	10
1961	10	1	10	10
1962	10	1	10	10

CONCLUSIONES DE EXPLORACIONES Y PRODUCCIONES

Las conclusiones de las exploraciones y producciones en el período 1951-1962, se detallan en el cuadro adjunto. En este período se realizaron un total de 100 exploraciones y producciones, de las cuales 70 corresponden a exploraciones y 30 a producciones. El total de exploraciones y producciones realizadas en el período 1951-1962, se detallan en el cuadro adjunto.

- 52 -

PERFORACION DE POZOS EXPLORATORIOS - POZOS TERMINADOS

EMPRESAS CONCE- SIONARIAS.	1.951	1.952	1.953	1.954	1.955	1.956	1.957	1.958	1.959	1.960	1.961	1.962
Ecopetrol	--	--	--	--	--	--	--	10	3	5	5	1
Colpet	--	--	--	--	--	--	1	4	7	4	6	--
Texaco	2	10	2	6	9	2	6	2	4	10	7	4
Shell Cóndor	1	3	5	4	7	3	1	2	8	7	3	--
Intercol	4	8	9	13	14	5	14	8	8	10	16	7
Richmond	--	--	--	1	--	--	6	1	2	--	3	8
Ecopetrol-Cities S.	--	--	--	--	--	--	1	--	7	2	4	--
Ecopetrol-Mecom	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4	2	--
Magdalena Oil	--	--	--	--	--	--	--	--	3	3	--	--
Sum Oil	--	--	--	--	--	--	--	--	1	--	--	--
Movil Oil	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Independientes	--	--	--	--	--	--	1	--	--	--	--	--
Socony Oil Co.	--	--	--	--	1	4	--	--	--	--	--	--
T O T A L	7	21	16	24	31	14	30	27	43	45	46	20

En 30 de septiembre de 1.962 se hallaban en actividad en el país 9 empresas concesionarias con contratos de exploración en 26 concesiones y contratos de explotación en 18 concesiones más, que cubrían un área de 3.326.028 hectáreas, según se podrá observar en el siguiente cuadro.

CONTRATOS EN EXPLORACION Y EXPLOTACION VIGENTES EN 30 DE SEPTIEMBRE
1.962

Empresas Concesionarias	No. De Concesiones Exploratorias	Area en Exploración	No. de Concesiones en explotación	Area en explotación
Empresa Colombiana de Petróleos	1	49.683	1	512.000
International Petroleum Company	9	457.300	3	58.149
Magdalena Oil Company	1	39.718	-	-
Texas Petroleum Co.	11	1.248.023	5	233.022
Shell Condor S. A.	-	-	4	147.466
Antex Gas Oil Company	-	-	1	45.931
Colombian Petroleum Co.	1	49.079	3	286.457
Richmond Petroleum Co.	3	149.364	-	-
Cia. Petrolera Nueva Granada	-	-	1	49.836
Total	26	1.993.167	18	1.332.861

Se habrá podido advertir que el éxito de las operaciones de las empresas y la expansión de la producción dependen en última instancia de las inversiones en exploración. Por esta circunstancia debe dársele la primacía a esta etapa de la inversión y las máximas facilidades al capital extranjero para lograr vincularlo a este importante ramo industrial. Es asimismo importante que

se le otorgue a la Empresa Colombiana de Petróleos la máxima prioridad en las inversiones, pues desde el punto de vista de la instalación y desarrollo de una industria básica como la que comentamos, conviene que tenga su fundamento en un auténtico ahorro nacional.

III - La Producción de petróleo crudo

Hasta 1.939, la producción de crudos prácticamente dependió de la explotación de los yacimientos de la Concesión de Mares, entonces a cargo de la Tropical Oil Company. En efecto, hasta aquel año la producción de la Concesión significó algo más del 98% de la producción total. Pero a partir de entonces, nuevas empresas ingresaron a la industria: Colombian - Petroleum Company, Barco y Shell Condor S.A., con lo cual logró elevarse la producción de crudo a algo más de 22 millones de barriles anuales, excepción hecha de los años 1.942 y 1.943 en que declinó nuevamente ante la imposibilidad de exportar los excedentes hacia el mercado mundial a causa de la guerra.

En los últimos años del conflicto y en los siguientes, la producción volvió a elevarse a su nivel anterior de 22 millones de barriles, en parte debido al término de la conflagración mundial y en parte, por la anexión de los yacimientos de El Difícil, Yondó, Cantagallo y Guaguaquí-Terán.

Una serie de reformas introducidas a la legislación petrolera entre 1.950 y 1.955, estimularon las inversiones extranjeras en la exploración de nuevos campos al mismo tiempo que concedió ciertas rebajas en materiales de impuestos a las compañías extranjeras según la ubicación de las zonas de producción y reconoció deducciones por agotamiento de recursos naturales, deducciones que antes no se habían contemplado en legislación petrolera.

En 20 de septiembre de 1.963 se hallaban en actividad en el país 23 empresas concesionarias con un total de explotación en 26 concesiones y con un área de explotación en 117 concesiones más que cubren un área de 3.266.028 hectáreas, de las que podrá obtenerse en el futuro petróleo.

ANEXO 3 EN EXPLORACION Y EXPLOTACION VIGENTES AL 31 DE DICIEMBRE DE 1963

I. ORO

Empresas Concesionarias	Área en explotación (hectáreas)	Área en explotación (hectáreas)	Área en explotación (hectáreas)
Empresa Colombiana de Petróleo	1.980.000	1.980.000	1.980.000
Industria del Petróleo	281.850	281.850	281.850
Colombian Petroleum Company	-	32.718	32.718
Texas Petroleum Co.	550.000	550.000	550.000
Shell Condor S.A.	147.460	-	147.460
Barco	45.521	-	45.521
Colombian Petroleum Co.	286.457	427.000	427.000
Barco	-	142.300	142.300
Gas. Petrolera Nueva Granada	49.820	-	49.820
Total	1.980.000	1.980.000	1.980.000

La actividad petrolera en el país ha crecido considerablemente desde el año 1939, cuando se inició la explotación de los yacimientos de la Concesión de Mares. Este crecimiento se debe a la explotación de nuevos yacimientos y a la explotación de los yacimientos ya explotados. La explotación de los yacimientos ya explotados se ha realizado en forma de explotación de los yacimientos ya explotados.

Al amparo de esta legislación, nuevas concesiones entraron en actividad entre 1.953 y 1.957 : Cicuco, San Pablo, Tetuán, Palagua, Sogamoso, Agua chica y La Gironda. En fecha aún más reciente, la Empresa Colombiana de Petr6leos incorpor6 a la producci6n el Campo de El Llanito de resultados prometedores en un comienzo pero que a la postre no rindi6 lo que se esperaba.

Un nuevo sistema implantado por la Empresa Colombiana de Petr6leos - para la explotaci6n de los yacimientos a su cargo, denominado de operaciones conjuntas, le ha permitido que en asocio de la Cities Service Co. y compartiendo las responsabilidades y costos de operaci6n, explote el Campo de Payoa con un rendimiento de m6s de ocho millones de barriles - anuales. Negociaciones de la misma indole se celebraron con la Magdalena Oil Company para la exploraci6n de la zona del Golfo de Morrosquillo, sobre la Costa del Mar Caribe, en una extensi6n de 171.393 hect6reas que la Empresa posee en este lugar.

La incorporaci6n de las anteriores estructuras ha ejercido un efecto benéfico sobre la producci6n en el 6ltimo decenio al elevarla de 38,2 millones de barriles en 1.951 a 48,3 millones en 1.962. Estos guarismos, sin embargo, no permiten apreciar en toda su magnitud el esfuerzo desarrollado por las empresas vinculadas a la industria, pues en gran medida el volumen de producci6n se vi6 influido por la declinaci6n de las antiguas estructuras. Debido a este fen6meno De Mares que lleg6 a producir hasta 21.1 millones de barriles en 1.940, vi6 declinar aceleradamente su producci6n a la falta de la incorporaci6n de yacimientos que reemplazaran la disminuida producci6n de las estructuras de Infantas y La Cira.

Recientemente la Empresa Colombiana de Petróleos descubrió los yacimientos de Colorado, La Mugrosa, San Luis, Galán y Llanito, pero su producción no fué lo suficiente para compensar la pérdida de los pozos en explotación. Yondó alcanzó su punto máximo en 1.954 con 15.1 millones de barriles y desde entonces empezó a declinar para alcanzar sólo 5,7 millones de barriles en 1.962. Guaguaquí-Terán produjo 10.4 millones de barriles en 1.959 y ha comenzado a declinar rápidamente, siendo su producción actual de 7 millones de barriles. Además concesiones como: El Difícil, Cantagallo, Tetuan, Totumal y Aguachica e igualmente la Concesión Barco ha permanecido estacionarias, especialmente esta última que registra síntomas de declinación.

En resumen, la producción del país que alcanzó su cima en 1.959 con 53.6 millones, ha empezado a decaer debido a la carencia de nuevas fuentes de producción lo suficientemente importantes como para evitar la caída de las antiguas estructuras. Este fenomeno por lo demás se ha traducido en que la producción para 1.962 sólo haya alcanzado a 48,3 millones de barriles.

Producción Bruta de Crudos - Millones de Barriles

Compañías y Concesiones	1948	1952	1956	1962
De Mares (<u>Ecopetrol</u>)	9.1	12.8	10.8	10.5
<u>Colombian Petroleum Company</u>				
Concesión Barco	8.0	10.2	9.8	8.6
Concesión Cicuco	--	--	--	5.5
Concesión Violó	--	--	--	--

Shell Condor

Concesión Yondó	5.7	13.6	12.1	5.7
Concesión Cantagallo	0.4	0.3	0.9	0.5
Concesión El Dificil	0.5	0.5	0.5	0.2
Concesión San Pablo	-. -	-. -	1.4	5.3
Concesión La Cristalina	-. -	-. -	-. -	0.2

Texas Petroleum Company

Concesión Guaguaquí-Terán	0.1	1.4	0.1	7.0
Concesión Tetuan	-. -	-. -	0.4	0.6
Concesión Palagua	-. -	-. -	0.1	3.8
Concesión Ermitaño	-. -	-. -	-. -	0.3
Concesión Sogamoso	-. -	-. -	-. -	0.05

Internacional Petroleum

Concesión Totumal	-. -	-. -	0.09	0.03
Concesión Aguachica	-. -	-. -	0.1	-. -
Concesión La Girona	-. -	-. -	-. -	0.01

Nueva Granada

Concesión Lebrija	-. -	-. -	-. -	0.06
-------------------	------	------	------	------

TOTAL	23.8	38.8	44.2	48.3
-------	------	------	------	------

Referente al aporte de las diversas compañías concesionarias a la producción es de anotar que la Empresa Colombiana de Petróleos que contribuía con un 36% de la producción en 1.951 sólo aporta hoy un 22% de la misma. La Colombian Petroleum por el contrario ha mejorado ligeramente su posición, pues esta empresa contribuía con un 26% y hoy

Producción Petrolera de Colombia - Millones de Barriles

Año	1951	1952	1953	1954
Producción Total	130.0	170.0	210.0	250.0
Producción Nacional	48.3	44.2	38.8	23.8
Producción Extranjera	81.7	125.8	171.2	226.2

lo hace con un 29%. La Shell Cóndor en cambio disminuyó su participación al disminuir su aporte de un 36% a un 24%. De continuar esta tendencia, es a todas luces previsible la disminución en la producción si las explotaciones en curso no se traducen a corto plazo en nuevos descubrimientos.

La Empresa Colombiana de Pétroleos en vista del agotamiento de los campos de Infantas y La Cira, en producción desde 1.961 y 1.926 - respectivamente, puso en vigor el sistema de recuperación secundaria que consiste en inyectar los pozos con agua o gas natural para la obtención del crudo. Este sistema ha producido resultados alentadores que le han - vuelto a otorgar a dichas estructuras la importancia que tenían dentro - del volumen total de producción de la Concesión de Mares.

El volumen de las reservas potenciales de que disponen las concesiones es también un factor que debe tenerse en cuenta para efectos de estimar el volumen de producción y de la duración de la explotación de los campos. A título de mera información se citarán algunas cifras sobre el particular. - Para 1.955 el volumen de las reservas petrolíferas del país se calculaban en 649 millones de barriles, de los cuales 150 millones de barriles correspondían a la Concesión Guaguaquí-Terán; 146 millones a la Concesión Barco; 125 millones de barriles a la Concesión Yondó; y 120 millones a la Concesión de Mares. Para 1.962 estas reservas ascendían a los mil millones de barriles correspondiéndole a la Concesión de Mares 340 millones de barriles.

Además de la producción de crudo, las compañías obtienen algunos - adicionales como: la gasolina natural y el gas natural, sirviendo el primero - como materia prima para la obtención de gasolinas correspondientes, y el segundo, para la producción de gas líquido propano que tiene aplicaciones industriales y domésticas.

<u>Shell Condor</u>				
2.7	12.1	13.6	2.7	Concesión Yondó
0.2	0.9	0.5	0.4	Concesión Cantagallo
0.2	0.2	0.2	0.2	Concesión El Dillito
2.3	1.4	-	-	Concesión San Pablo
0.2	-	-	-	Concesión La Cristalina
<u>Texas Petroleum Company</u>				
0.3	0.1	1.4	0.1	Concesión Guaguaquí-Terán
0.2	0.1	-	-	Concesión Tetuan
0.2	0.1	-	-	Concesión Paisas
0.2	-	-	-	Concesión Emisario
0.2	-	-	-	Concesión Bogamoso
<u>Internacional Petroleum</u>				
0.03	0.03	-	-	Concesión Totumal
-	0.1	-	-	Concesión Amalchio
0.01	-	-	-	Concesión La Gironda
<u>Nueva Granada</u>				
0.06	-	-	-	Concesión Leija
<hr/>				
48.3	111.2	38.8	22.9	TOTAL

Referente al aporte de las diversas compañías concesionarias a la producción es de anotar que la Empresa Colombiana de Pétroleos contribuye con un 36% de la producción en 1.951 según aporte de un 29% de la misma. La Colombiana Petroleum por el contrario ha mejorado - ligeramente su posición, pues esta empresa contribuye con un 29% y hoy

Inicialmente la gasolina natural sólo se producía en la Concesión De Mares, pero a partir de 1.954 se obtiene también en la Concesión Barco. La producción de ésta materia prima con pequeñas oscilaciones ha venido decreciendo durante los últimos años para alcanzar sólo los 700 mil barriles en 1.962 .

La producción de gas propano, por el contrario, ha crecido constantemente debido especialmente al aporte de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena y a partir de 1.959 con la producción de la Concesión Barco, la cual alcanza hoy a un 24,7% de la producción total.

Un 37,6% de la producción de gas propano se destinaba al consumo industrial y doméstico y el resto para inyección de pozos en 1.951. En 1.961, la totalidad de la producción de gas de la Concesión Barco se destinó a estos fines, pero a partir de 1.962 con la elevación del precio del combustible, buena parte se encausó hacia los mercados, especialmente el doméstico. La rápida expansión de la demanda de gas para usos domésticos e industriales en las principales ciudades del país, ha creado condiciones propicias para la inversión en un ramo que se considera comercialmente explotable y que puede rendir pingües utilidades.

Table with columns for production types (e.g., De Mares, Barco, Barrancabermeja, Cartagena) and values. Includes a 'Totales' row at the bottom.

El hecho de que la producción de gasolina natural en la Concesión De Mares, al disminuir su aporte de un 30% a un 24% de continuar esta tendencia, es a todas luces previsible la disminución en la producción de esta materia prima en un corto plazo en nuevos descubrimientos. La Empresa Colombiana de Petróleos en vista del agotamiento de los campos de Intantas y La Cira, en producción desde 1.951 y 1.956 respectivamente, puso en vigor el sistema de recuperación secundaria que consiste en inyectar los pozos con agua o gas natural para la obtención del crudo. Este sistema ha producido resultados alentadores que le han permitido otorgar a dichas estructuras la importancia que tenían dentro del volumen total de producción de la Concesión de Mares.

El volumen de las reservas potenciales de que disponen las concesiones de este tipo es también un factor que debe tenerse en cuenta para efectos de estimar el volumen de producción y de la duración de la explotación de los campos. Para 1.955 el volumen de las reservas petrolíferas del país se calculaban en 640 millones de barriles, de los cuales 150 millones de barriles correspondían a la Concesión Guasparán-Terán; 146 millones a la Concesión Barco; 125 millones de barriles a la Concesión Yondó; y 120 millones a la Concesión de Mares. Para 1.962 estas reservas ascendían a los mil millones de barriles correspondiendo a la Concesión de Mares 340 millones de barriles.

Además de la producción de crudo, las compañías obtienen algunos hidrocarburos como la gasolina natural y el gas natural, sirviendo el primero como materia prima para la obtención de gasolinas correspondientes, y el segundo para la producción de gas líquido propano que tiene aplicaciones industriales y domésticas.

PRODUCCION Y CONSUMO DE GAS PROPANO LICUADO
(Miles de galones netos)

<u>Concesiones productoras</u>	1951	1955	1959	1962
De Mares	-.-	5.517	11.221	17.665
Barco		147	6.361	7.783
Cartagena	-.-	-.-	1.157	4.217
Ciucuo	-.-	-.-	-.-	1.855
<u>Totales</u>	-	5.664	18.740	31.520

CIUDADES CONSUMIDORAS

Bogotá	1.526	4.486	9.556	18.268
Barranquilla	385	481	859	1.280
Bucaramanga	220	334	449	1.438
Cartagena	-.-	116	326	2.201
Concesión Barco	-.-	138	-.-	-.-
Medellín	-.-	-.-	9	725
Cúcuta	-.-	-.-	1.332	1.846
Dorada	-.-	-.-	-.-	286
Ibagué	-.-	-.-	-.-	92
Otras	-.-	-.-	-.-	286
<u>Totales</u>	2.131	5.555	12.532	29.970

Inicialmente la gasolina natural sólo se producía en la Concesión de Mares, pero a partir de 1954 se obtiene también en la Concesión Barco. La producción de esta materia prima con pedregales - se destinó a estos fines, pero a partir de 1952 con la elevación de la producción de la Concesión Barco, la cual alcanza hoy a un 24,7% de la producción total.

Un 37,6% de la producción de gas propano se destinó al consumo industrial y doméstico y el resto para inversión de gases en 1962. En 1961, la totalidad de la producción de gas de la Concesión de Mares se destinó a estos fines, pero a partir de 1962 con la elevación del precio del combustible, buena parte se encausó hacia los mercados - especialmente el doméstico. La rápida expansión de la demanda de gas para usos domésticos e industriales en las principales ciudades del país, ha creado condiciones propicias para la inversión en un ramo que se considera comercialmente explotable y que puede rendir pingües utilidades.

PRODUCCION DE CRUDO

(Miles de barriles diarios)

Año	De Mares	Barrancabermeja	Cartagena	Shell Condor	Otros	Total
1905	17.685	---	---	---	---	17.685
1914	11.906	---	---	---	---	11.906
1921	11.921	---	---	---	---	11.921
1951	11.921	---	---	---	---	11.921
1962	11.921	---	---	---	---	11.921
1968	11.921	---	---	---	---	11.921
1970	11.921	---	---	---	---	11.921
1971	11.921	---	---	---	---	11.921
1972	11.921	---	---	---	---	11.921
1973	11.921	---	---	---	---	11.921
1974	11.921	---	---	---	---	11.921
1975	11.921	---	---	---	---	11.921
1976	11.921	---	---	---	---	11.921
1977	11.921	---	---	---	---	11.921
1978	11.921	---	---	---	---	11.921
1979	11.921	---	---	---	---	11.921
1980	11.921	---	---	---	---	11.921
1981	11.921	---	---	---	---	11.921
1982	11.921	---	---	---	---	11.921
1983	11.921	---	---	---	---	11.921
1984	11.921	---	---	---	---	11.921
1985	11.921	---	---	---	---	11.921
1986	11.921	---	---	---	---	11.921
1987	11.921	---	---	---	---	11.921
1988	11.921	---	---	---	---	11.921
1989	11.921	---	---	---	---	11.921
1990	11.921	---	---	---	---	11.921
1991	11.921	---	---	---	---	11.921
1992	11.921	---	---	---	---	11.921
1993	11.921	---	---	---	---	11.921
1994	11.921	---	---	---	---	11.921
1995	11.921	---	---	---	---	11.921
1996	11.921	---	---	---	---	11.921
1997	11.921	---	---	---	---	11.921
1998	11.921	---	---	---	---	11.921
1999	11.921	---	---	---	---	11.921
2000	11.921	---	---	---	---	11.921
2001	11.921	---	---	---	---	11.921
2002	11.921	---	---	---	---	11.921
2003	11.921	---	---	---	---	11.921
2004	11.921	---	---	---	---	11.921
2005	11.921	---	---	---	---	11.921
2006	11.921	---	---	---	---	11.921
2007	11.921	---	---	---	---	11.921
2008	11.921	---	---	---	---	11.921
2009	11.921	---	---	---	---	11.921
2010	11.921	---	---	---	---	11.921
2011	11.921	---	---	---	---	11.921
2012	11.921	---	---	---	---	11.921
2013	11.921	---	---	---	---	11.921
2014	11.921	---	---	---	---	11.921
2015	11.921	---	---	---	---	11.921
2016	11.921	---	---	---	---	11.921
2017	11.921	---	---	---	---	11.921
2018	11.921	---	---	---	---	11.921
2019	11.921	---	---	---	---	11.921
2020	11.921	---	---	---	---	11.921
2021	11.921	---	---	---	---	11.921
2022	11.921	---	---	---	---	11.921
2023	11.921	---	---	---	---	11.921
2024	11.921	---	---	---	---	11.921
2025	11.921	---	---	---	---	11.921

DESTINO DE LA PRODUCCION DE CRUDO

La primera Refinería del país se instaló, según se señaló antes, en la Concesión del Catatumbo por el General Barco en 1.906. Posteriormente en 1914, se estableció una nueva Refinería en Cartagena que procesaba más que todo crudo importado de los Estados Unidos. Sólo hasta 1.921 comenzó a operar la Refinería de Barrancabermeja y con ella empieza una etapa de desarrollo creciente en la producción de derivados. Números ensanches se han efectuado desde entonces e influidos directamente por el consumo ha servido de base para la industrialización del país.

De 1.921 a 1.945, la producción de petróleo crudo se destinó en su mayor proporción a la exportación. Pero con el desarrollo del mercado interno, un volumen creciente de crudos se consagró a la atención de las necesidades internas. En 1.951, un 26% de la producción de crudos se destinaba a la refinación y el 74% restante a la exportación. Desde ese año, estas proporciones se han modificado apreciablemente, al extremo de que un 53% de los crudos se destinan hoy a su transformación en las refinerías del país y el saldo restante se exporta.

De la producción de crudos tratada en 1.951, un 97% procedía de la Concesión de Mares y el 3% de los Campos de la Shell Cóndor. En 1.962, las Refinerías del país utilizaban un 40% de crudos de la Concesión de Mares, una producción similar de los campos de la Texas Petroleum y un 20% de las demás compañías. Una parte de las cargas de la refinerías, especialmente de la refinería de Cartagena, procedía del área del Caribe sobre todo la gasolina natural, la nafta, el gasoleo y el fuel oil utilizado como materias primas. También ha sido necesario recurrir al mercado externo, siempre que la producción de derivados de las refinerías del país ha

DESTINO DE LA PRODUCCION DE CRUDO

La primera Refinería del país se instaló, según se señaló antes, en la Concesión del Cataumbo por el General Barco en 1906. Posteriormente en 1914, se estableció una nueva Refinería en Cartagena. Sólo en que procesaba más que todo crudo importado de los Estados Unidos. Sólo hasta 1921 comenzó a operar la Refinería de Barranquilla y con ella empezó una etapa de desarrollo creciente en la producción de derivados. Numerosas empresas se han efectuado desde entonces e influidas directamente por el comercio ha servido de base para la industrialización del país.

De 1921 a 1925, la producción de petróleo crudo se destinó en su mayor proporción a la exportación. Pero con el desarrollo del mercado interno, un volumen creciente de crudos se consagró a la atención de las necesidades internas. En 1921, un 28% de la producción de crudos se destinaba a la refinación y el 72% restante a la exportación. Desde ese año, estas proporciones se han modificado apreciadamente, al extremo de que un 52% de los crudos se destinan hoy a su transformación en las refinerías del país y el saldo restante se exporta.

De la producción de crudos tratada en 1921, un 97% procedía de la Concesión de Mares y el 3% de los Campos de la Shell Gándor. En 1925, las Refinerías del país utilizaban un 40% de crudos de la Concesión de Mares, una producción similar de los campos de la Texas Petroleum y un 20% de las demás compañías. Una parte de las cargas de la refinerías, especialmente de la refinería de Cartagena, procedía de aves del Caribe sobre todo la gasolina natural, la nafta, el gasóleo y el fuel oil utilizado como materias primas. También ha sido necesario recurrir al mercado externo, siempre que la producción de derivados de las refinerías del país ha

sido insuficiente para el abastecimiento del mercado interno. Tal es el caso de la gasolina motor corriente que se importó en 1951 por 1.404.000 barriles y la gasolina etílica por 354.000 barriles. Gracias al aumento de la capacidad de las refinerías en los últimos años y sobre todo de las de Barranca y Cartagena, se ha restringido notablemente la importación de derivados y en especial de gasolina etílica, pero se sigue trayendo gasolina motor corriente en cantidades crecientes.

Producto	1951	1952	1953
Gasolina Motor Corriente	1.404.000		
Gasolina Etílica	354.000		
Gasóleo			
Nafta			
Fuel Oil			
Derivados			
Total			

CRUDO PRODUCIDO Y TRATADO EN EL PAIS

<u>Compañías Concesionarias</u>	<u>1.951</u>		<u>1.956</u>		<u>1.962</u>	
	Producido	Tratado	Producido	Tratado	Producido	Tratado
Empresa Co. de Petróleos	13.8	9.6	10.8	13.4	10.5	10.3
Colombian Petroleum Co.	10.1	--	9.8	0.4	14.1	3.2
Shell Cóndor	13.9	0.3	14.9	--	11.9	1.6
Texas Petroleum	0.4	--	8.6	1.5	11.8	10.3
Internacional Petroleum	--	--	0.2	--	0.04	0.05
Nueva Granada	--	--	--	--	0.06	0.06
T O T A L E S	38.2	9.9	44.2	15.3	48.4	25.5

La capacidad de las refinerías han experimentado en el último decenio ensanches de importancia. En 1.951, las refinerías de Barranca y de Petrolea tenían una capacidad de diseño de 27.400 barriles diarios. Para 1.955 la capacidad total ascendía a 69.900 barriles diarios y se habían instalado cuatro nuevas refinerías, a saber: la de Casabe con 100 barriles; la de El Cuamo con 1.000 barriles; y la de Cartagena con 26.500 barriles. Dicha capacidad era explotada en un 52,6% en 1.956 y satisfacía las necesidades más importantes de refinados en el país. Con el crecimiento del consumo, el cual fué del orden del 21% anual, se copó dicha capacidad en 1.961 y ha habido necesidad de proceder a efectuar ampliaciones en la refinerías de Barranca y Cartagena que elevaron su capacidad a 83.750 barriles diarios y que corresponde a ensanches de 6.000 barriles para la refinería de Barranca y de 5.500 barriles para la refinería de Cartagena. Se estudia actualmente la instalación de nuevas plantas en la región de Barranca, en terrenos aladeños a los de la antigua refinería, y en las regioenes de Bogotá y Neiva, con capacidad de diseño de 20.000 a 25.000 barriles diarios que alcanzaría a surtir normalmente el consumo hasta el año de 1.968. Estos proyectos le ahorrarían al país algo más de seis millones de dólares por concepto de importaciones de derivados.

Icialmente la producción de refinados se redujo a cuatro productos principalmente: gasolina motor, varsol, disolventes y queroseno. Más con la agregación de nuevas unidades de destilación y transformación fué posible obtener 25 derivados que comprendian el ácido nafténico, el jet fuel, el fuel gas y el alquilato de aviación. Finalmente las refinerías estan hoy en capacidad de abastecer la demanda de la gama más variada de productos desde los más livianos hasta los más pesados.

Producción de Refinados de las Refinerías del País
(En miles de Barriles)

Año	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960
Producción total	27.400	32.000	38.000	45.000	55.000	69.900	83.750	95.000	105.000	115.000
Refinería de Barranca	27.400	27.400	27.400	27.400	27.400	27.400	27.400	27.400	27.400	27.400
Refinería de Petrolea	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Refinería de Casabe	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100
Refinería de El Cuamo	0	0	0	0	0	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Refinería de Cartagena	0	0	0	0	0	26.500	26.500	26.500	26.500	26.500

PRODUCCION DE DERIVADOS EN LAS REFINERIAS DEL PAIS

(En miles de Barriles)

CONCEPTOS	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960	1961	1962
Gasolina Aviac.	8.7	3	4	49	201	312	311	417	458	521	537	601
Gasolina Motor	1.986	2.247	2.194	2.752	4.727	5.089	5.623	7.368	7.622	8.690	10.166	10.296
Disolventes	28	23	41	38	48	39	97	99	119	119	124	160
Varsol (L.P.L.E.)	16	22	31	31	32	48	--	--	--	--	--	--
Tractorina	52	123	127	160	154	196	164	78	51	27	15	9
Lubricantes	53	66	61	61	65	59	70	82	99	94	119	136
Alquitran Arom.	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	559
Kerosene	362	400	435	417	974	1.139	1.247	1.473	1.577	1.595	1.581	1.847
Gasolina Blanca	--	--	--	--	--	--	--	--	299	290	325	361
Asfaltos	137	157	201	296	340	412	318	318,6	292	236	313	425
Aceite liviano	--	--	--	--	--	--	--	--	--	112	-3	135
Diesel	584	648	769	991	1.456	1.995	2.522	2.785	3.111	3.423	3.758	4.069
Fuel Oil	6.391	7.596	7.880	6.269	1.522	5.427	7.206	9.530	9.386	9.567	8.892	10.478
Nafta	--	--	--	--	--	--	--	--	133	181	393	122
Residuos	140	151	116	108	92	118	183	456	680	--	715	374

Gasoline	170	121	170	100	35	117	187	200	207	21	172	210
Merma	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Fuel Oil	10,201	1,200	1,000	1,000	1,155	1,125	1,000	1,220	1,100	1,300	1,200	1,100
Gasoline	280	278	260	200	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Gasoline	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Gasoline	121	171	100	200	200	115	115	115	115	115	115	115
Gasoline	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Gasoline	205	400	422	471	471	471	471	471	471	471	471	471
Gasoline	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Gasoline	22	30	47	67	62	62	62	62	62	62	62	62
Gasoline	25	150	151	160	124	124	100	100	100	100	100	100
Gasoline (L.P.G.)	10	55	71	31	35	48	---	---	---	---	---	---
Gasoline	58	53	41	26	28	30	18	30	170	170	170	170
Gasoline	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Gasoline	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Gasoline	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Gasoline	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200

(EN MILLAS DE DOLARES)

OPERACIONES DE COMERCIO DE LOS PRODUCTOS DE LA INDUSTRIA

Productos Reprocesables	--	--	--	--	--	--	--	--	--	- 5	- 5	- 30	- 22
Mermas	-71	-47	-56	-76	-596	-12	-36	+11	+10	+14	16	13	
Gasóleo	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	102	100	78
Acido Nafténico	--	5	5	4	8	8	11	13	13	20	11	7	
Gas Oil	--	--	--	--	--	--	--	-30	140	-97	9	-29	
Jet Fuel	--	--	--	6	0.3	18	15	20	23	44	121	174	
Fuel Gas	--	--	--	216	867	969	493	611	680	626	610	591	
Butanos	--	--	--	3	2	5	4	-4	2	2	6	-63	
Coke	--	--	--	65	187	250	305	496	557	543	540	514	
Alquilato Aviación	--	--	--	12	3	1	12	1	--	--	--	--	
L.P.G.	--	--	--	--	62	110	131	164	141	170	273	322	
Pérdidas y Ganancias	--	--	--	--	--	-915	-370	-324	-464	-550	-584	-600	
Otros Productos	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	244	1	
T O T A L E S	9.907	11.489	11.920	11.401	10.144	16.195	18.342	23.565	24.924	26.549	28.252	30.465	

De la producción total de refinados, la planta de Barranca aportaba inicialmente un 97% y un 3% la refinería de Tibú. Estas proporciones no variaron sustancialmente de 1.951 a 1.956. Pero con la instalación de la refinería de Cartagena en 1.957, empieza una etapa en que no sólo se atiende a las necesidades internas sino que se está en capacidad de producir para la exportación. En sus comienzos esta refinería producía un 14,7% de la producción de derivados con la cual abastecía el mercado de la Costa Atlántica, antes atendida con importaciones de la Zona del Caribe. En los años posteriores las refinerías de Barranca y Mamonal en Cartagena aumentaron notablemente su capacidad, logrando la primera una producción de 13.774.000 barriles en 1.962 y una de 13.910.000 barriles la segunda. Así, la producción de las dos refinerías llegó a representar un 91% de la producción total disponible en 1.962.

Conviene explicar que la refinería de Mamonal surte hoy virtualmente los mercados del sur del país especialmente el del Valle del Cauca, región que se atiende por la vía del Canal de Panamá y el Puerto de Buenaventura y que en anteriores oportunidades se abastecía con productos procedentes del Perú.

PRODUCCION DE DERIVADOS EN LAS REFINERIAS

(Miles de Barriles)

REFINERIAS	1.951	1.954	1.957	1.960	1.962
Barranca	9.583	9.849	13.493	13.330	13.774
Dorada	--	801	1.206	1.366	1.412
Guamo	--	360	420	457	611

Tibú (Petrolea)	324	391	500	917	758
Cartagena (Mamonal)	--	--	2.757	10.479	13.910

T O T A L E S	9.907	11.401	18.736	26.549	30.465
---------------	-------	--------	--------	--------	--------

EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE CRUDOS Y DERIVADOS

En sus comienzos la producción de petróleo crudo debió ser exportada ante la imposibilidad de refinarla y utilizarla en el interior del país. 4.638.000 barriles de crudo por un valor de \$ 9.438.400 dólares fueron exportados del país en 1.926. Para esta exportación inicial se utilizó el oleoducto de la Andian que comunicaba la Concesión de Mares con el puerto de Cartagena. Sin embargo, la reducida capacidad de la refinería de Barranca también fué obstáculo para que refinaran los productos que requería el consumo y por lo tanto una buena proporción de ellos tuvo que ser importada. Los saldos de crudo que constituían la mayor parte se exportaron a fin de obtener su refinación y posterior ingreso al país con destino a los consumos internos. De ahí que en el período señalado, el consumo dependiera casi en su totalidad de la importación de derivados de la Zona del Caribe para satisfacer sus necesidades internas.

A partir de 1.939 con la construcción de una nueva planta en la Concesión Barco y el ensanche de la refinería de Barranca, se estuvo en capacidad de atender una mayor proporción del mercado nacional y correlativamente con la ampliación e instalación de nuevas plantas, fueron disminuyendo las

PRODUCCION DE DERIVADOS EN LAS REFINERIAS

(Miles de Barriles)

1.962	1.960	1.957	1.954	1.951	REFINERIAS
13.774	13.350	13.453	948.2	2.182	Barro
1.415	1.368	1.508	100	--	Barro
112	152	150	200	--	Barro

exportaciones, pues con el uso creciente de crudos en las refinerías del país disminuyeron también los excedentes de crudo para la exportación.

En el lapso comprendido entre 1.939 y 1.951, las exportaciones de crudo resultaron afectadas no sólo por ese hecho sino también por la incidencia del conflicto mundial en el mercado internacional del producto y por las condiciones que prevalecieron en el mercado. Además, a las dificultades de transporte interno de crudos y derivados, se sumó la incorporación de ricos yacimientos en el Oriente Medio que dieron un vuelco total al mercado internacional. No obstante, las incidencias de estos hechos no han sido obstáculo para que las empresas extranjeras residentes en el país pudieran colocar sus productos excedentes en el mercado internacional a los precios que regían para el mismo.

La ubicación de las concesiones Barco y Yondó y las facilidades del transporte por oleoducto hacia la Costa Atlántica, les brindó a estas concesiones la oportunidad de vincularse con los mercados de exportación y vender la mayor parte de su producción a los países de la Zona del Caribe, y en forma especial al Puerto de Curazao, al Canadá y a los Estados Unidos.

Las exportaciones de petróleo crudo de la Concesión de Mares fueron disminuyendo paulatinamente a partir del año de 1.961 hasta desaparecer prácticamente después de 1.956. La razón de esta declinación está en el uso intensivo de la refinería de Barranca, la cual no sólo requirió la producción total de la Concesión sino también utiliza una buena cantidad de crudos de otras concesiones como : Cucuco y Guaguaqui-Terán y últimamente del Campo de Payoa.

En el último decenio, las exportaciones de petróleo crudo crecieron de 2.709.000 barriles a 28.590.000 barriles. El volumen máximo de exportación se registró en el año de 1.960 con 35.411.000 de barriles. Según se anotó antes, las exportaciones oscilaron durante los años intermedios pero obedecieron siempre a

exportaciones, pues con el uso creciente de crudos en las refinerías del país...

En el lapso comprendido entre 1950 y 1951, las exportaciones...

de crudo resultaron afectadas no sólo por ese hecho sino también por la inestabilidad...

del conflicto mundial en el mercado internacional del petróleo y por...

las condiciones que prevalecieron en el mercado. Además, a las dificultades de...

transporte interno de crudos y derivados, se sumó la incorporación de rudas y...

cimientos en el Oriente Medio que dieron un vuelco total al mercado internacional...

para el petróleo, las incidencias de estos hechos no han sido obvias para...

que las empresas extranjeras residentes en el país pudieran colocar sus productos...

los excedentes en el mercado internacional a los precios que regían para el...

misma.

La ubicación de las concesiones Barco y Yondó y las facilidades...

del transporte por oleoducto hasta la Costa Atlántica, les brindó a estas concesiones...

la oportunidad de vincularse con los mercados de exportación y vender la...

mayor parte de su producción a los países de la Zona del Caribe, y en forma especial...

al al Puerto de Curacao, al Canadá y a los Estados Unidos.

Las exportaciones de petróleo crudo de la Concesión de Mares fue...

con disminuyendo paulatinamente a partir del año de 1951 hasta desaparecer...

prácticamente después de 1956. La razón de esta disminución está en el uso intenso...

alvo de la refinería de Barranca, la cual no sólo redujo la producción total de...

la Concesión sino también utilizó una buena cantidad de crudos de otras concesiones...

res como Guano y Guaguaquí-Terán y finalmente del Campo de Payoa.

En el último decenio, las exportaciones de petróleo crudo crecieron...

con un total de 2.709.000 barriles a 28.290.000 barriles. El volumen máximo de exportación...

se registró en el año de 1950 con 25.411.000 de barriles. Según se anotó antes...

las exportaciones oscilaron durante los años intermedios pero obedecieron siempre a...

variaciones en la producción frente a la limitada capacidad de refinación de las plantas transformadoras.

CRUDO EXPORTADO Y VALOR DEL MISMO EN DOLARES

(Miles de barriles y miles de dólares)

Table with 6 columns: CONCESSIONS, 1.951, 1.954, 1.957, 1.960, 1.962. Rows include De Mares, Yondó, Barco, Dificil, Cantagallo, Guaguaquí-Terán, San Pablo, Velasques, Cicuco, La Cristalina, Payoa, TOTAL, and Valor en US\$.

El producto de las exportaciones de crudo casi siempre ingresa al país en forma de importación de derivados, importaciones de capital y pago de servicios diversos. Una parte, además, destinada al pago de intereses y

de servicios diversos. Una parte, además, destinada al pago de intereses y al pago en forma de importación de divisas, importaciones de capital y pago. El producto de las exportaciones de crudo casi siempre ingresa

Valor en US\$	15.880	15.783	15.333	15.999	60.283
TOTAL	25.238	30.405	29.138	31.331	96.312

CONVERSIONES	1951	1954	1957	1960	1962
Payson	--	--	--	--	645
La Cristalina	--	--	--	69	147
Cinco	--	--	--	7.880	3.168
Vesques	--	--	2.561	--	--
San Pablo	--	14	2.257	2.119	2.278
Guasapudi-Terdá	--	--	2.561	1.225	1.825
Castañillo	434	832	303	320	234
El Cofre	814	410	411	324	74
Barco	9.213	9.222	13.061	8.046	8.201
Vanda	12.724	14.824	10.809	7.746	4.318
De Naves	8.723	4.297	272	--	--

(Miles de barriles y miles de dólares)

GRUPO EXPORTADO Y VALOR DEL MISMO EN DOLARES

Las plantas exportadoras

variaciones en la producción frente a la limitada capacidad de refinación de

dividendos al exterior. Las empresas exportadoras, sin embargo, no tienen la obligación de reintegrar las divisas provenientes de las exportaciones y hacen uso de las mismas en la forma más conveniente para las compañías. En la última década el valor de las exportaciones ascendió a \$ 726 millones de dólares de los cuales sólo se reintegraron \$460 millones de dólares.

GRUPO DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO - 9 -
(Miles de barriles netos y Miles de US\$)

País	1951	1954	1957	1960	1962
Estados Unidos	15.880	15.783	15.333	15.999	60.283
Canadá					
Reino Unido					
Alemania					
Suecia					
Argentina					
Holanda					
Inglaterra					
Francia					
Montevideo					
Chile					
Italia					
Brasil					
Portugal					
Cuba					
TOTALS	9.709	6.240	39.065	72.647	32.069
					76.25
					50.404
					15.784

DESTINO DE LAS EXPORTACIONES DE PETROLEO - 9 -

(Miles de Barriles Netos y Miles de US\$)

PAISES DE DESTINO	1.951		1.952		1.953		1.954	
	Miles Bls.	V/ miles US	Miles Bls.	V/miles US	Miles Bls.	V/miles US	Miles Bls.	V/miles US
Estados Unidos	1.436	3.402	16.141	38.554	15.440	39.301	12.281	33.339
Curazao	858	1.768	12.487	25.222	14.705	31.769	14.403	32.886
Trinidad	133	373	1.265	3.512	1.045	3.012	1.089	3.324
Alemania	--	--	--	--	--	--	--	--
Suecia	74	176	431	1.013	340	867	585	1.394
Argentina	106	311	746	2.183	539	1.346	640	1.548
Holanda	102	210	304	627	--	--	941	2.120
Inglaterra	--	--	405	833	--	--	336	750
Francia	--	--	247	703	--	--	--	--
Montevideo	--	--	--	--	--	--	--	--
Canadá	--	--	--	--	--	--	129	423
Italia	--	--	--	--	--	--	--	--
Brasil	--	--	--	--	--	--	--	--
Portugal	--	--	--	--	--	--	--	--
Cuba	--	--	--	--	--	--	--	--
TOTALES	2.709	6.240	32.026	72.647	32.069	76.295	30.404	75.784

PAISES DE DESTINO	MILES DE BARRILES NETOS	MILES DE US\$	MILES DE BARRILES NETOS	MILES DE US\$	MILES DE BARRILES NETOS	MILES DE US\$	MILES DE BARRILES NETOS	MILES DE US\$
Estados Unidos	8.276	23.534	9.540	26.930				
Curacao	12.074	25.797	13.499	28.906				
Trinidad	1.423	4.222	3.095	8.103				
Alemania	--	--	--	--				
Suecia	--	--	--	--				
Argentina	--	--	354	740				
Holanda	1.033	2.231	230	484				
Inglaterra	1.510	3.198	915	1.952				
Francia	--	--	539	1.291				
Montevideo	281	926	122	399				
Canada	680	1.370	926	2.032				
Italia	102	208	--	--				
Brasil	--	--	105	320				
Portugal	--	--	--	--				
Cuba	--	--	--	--				
TOTALES	25.389	61.486	29.325	71.157				

MILES DE BARRILES NETOS Y MILES DE US\$

(MILES DE BARRILES NETOS Y MILES DE US\$)

DESTINO DE LAS EXPORTACIONES DE PETROLEO -9-

(Miles de Barriles Netos y Miles de US\$)

PAISES DE DESTINO

1.955

1.956

Miles de Bls. V/ miles US Miles de Bls. V/ miles US

PAISES DE DESTINO	MILES DE BARRILES NETOS	MILES DE US\$	MILES DE BARRILES NETOS	MILES DE US\$
Estados Unidos	8.276	23.534	9.540	26.930
Curacao	12.074	25.797	13.499	28.906
Trinidad	1.423	4.222	3.095	8.103
Alemania	--	--	--	--
Suecia	--	--	--	--
Argentina	--	--	354	740
Holanda	1.033	2.231	230	484
Inglaterra	1.510	3.198	915	1.952
Francia	--	--	539	1.291
Montevideo	281	926	122	399
Canada	680	1.370	926	2.032
Italia	102	208	--	--
Brasil	--	--	105	320
Portugal	--	--	--	--
Cuba	--	--	--	--
TOTALES	25.389	61.486	29.325	71.157

PAISES DE DESTINO	1957	1958	1959	1960
Estados Unidos	7.947	24.758	9.457	29.622
Curacao	12.375	29.882	10.091	23.777
Trinidad	2.970	8.715	1.641	5.558
Alemania	--	--	--	131
Suecia	--	--	--	266
Santo Domingo	--	--	--	92
Argentina	575	1.358	--	--
Holanda	318	758	1.286	2.992
Inglaterra	1.766	4.215	1.221	2.836
Francia	913	2.334	--	--
Montevideo	--	--	--	--
Chile	--	--	--	--
Canada	--	--	--	--
Italia	--	--	--	--
Brasil	--	--	--	--
Portugal	90	313	--	--
Cuba	--	--	123	309

(Miles de Barriles Netos y Miles de US)

PAISES DE DESTINO

1957

1958

(Miles de Barriles Netos y Miles de US)

ESTADOS UNIDOS DE AMERICA DEL NOROCCIDENTE

DESTINO DE LAS EXPORTACIONES DE PETROLÉO CRUDO Y REFINADOS

(miles de Barriles Netos y Miles de US) 9-A

PAISES DE DESTINO	1.957		1.958		1.959		1.960	
	Miles Bls.	V/miles US	Miles Bls.	V/miles US	Miles Bls.	V/miles US	Miles Bls.	V/miles US
Estados Unidos	7.947	24.758	9.457	29.622	12.582	37.854	14.755	44.182
Curacao	12.375	29.882	10.091	23.777	--	--	--	--
Trinidad	2.970	8.715	1.641	5.558	2.504	6.871	2.396	6.419
Alemania	--	--	--	--	131	266	3.111	6.323
Suecia	--	--	--	--	--	--	--	--
Santo Domingo	--	--	--	--	--	--	92	212
Argentina	575	1.358	--	--	--	--	--	--
Holanda	318	758	1.286	2.992	3.825	7.971	5.880	12.308
Inglaterra	1.766	4.215	1.221	2.836	9.128	19.405	6.265	13.363
Francia	913	2.334	--	--	--	--	--	--
Montevideo	--	--	--	--	--	--	--	--
Chile	--	--	--	--	--	--	105	201
Canada	--	--	--	--	--	--	--	--
Italia	--	--	--	--	--	--	--	--
Brasil	--	--	--	--	--	--	--	--
Portugal	90	313	--	--	--	--	--	--
Cuba	--	--	123	309	353	924	99	188

Argentina	20	212
Brazil
Canada
Chile
Colombia
Cuba
Ecuador
El Salvador
Guatemala
Honduras
Paraguay
Peru
Puerto Rico
Venezuela
TOTAL

TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE LOS PAISES MENCIONADOS EN ESTE ANEXO A LOS ESTADOS UNIDOS

EXPORTACIONES DE LOS PAISES MENCIONADOS EN ESTE ANEXO A LOS ESTADOS UNIDOS
...

9-A

Jamaica	384	779
Aruba	617	1.157
Perú	1.707	3.158
Honduras
Panamá
T O T A L E S	26.954	72.333	23.819	65.094	28.523	73.292	35.411	88.290

- 103 -
DESTINO DE LAS EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO Y REFINADOS -9A-

(Miles de Barriles Netos y Miles de US)

<u>PAISES DE DESTINO</u>	<u>1.961</u>		<u>1.962</u>	
	Miles de Bls.	V/miles US	Miles de Bls.	V/ miles US
Estados Unidos	10.085	30.322	9.357	27.006
Curazao	--	--	--	--
Trinidad	4.372	11.003	4.898	12.753
Alemania	4.539	9.215	1.782	3.641
Santo Domingo	--	--	103	205
Suecia	--	--	--	--
Argentina	3.210	6.887	5.365	11.156
Holanda	5.759	11.883	3.770	8.031
Inglaterra	--	--	--	--
Francia	--	--	--	--
Montevideo	--	--	110	187
Chile	--	--	--	--
Canadá	--	--	--	--
Italia	--	--	--	--
Brasil	--	--	--	--
Portugal	--	--	--	--
Cuba	--	--	--	--
Jamaica	54	108	422	845

Respecto al destino de las exportaciones, los Estados Unidos continúan siendo el principal mercado y sólo excepcionalmente ha sido desplazado en algunas oportunidades por Curazao. Las exportaciones hacia este puerto tuvieron lugar hasta 1.959, año en el cual se suspendieron, encausando los excedentes hacia los mercados europeos de Alemania, Holanda e Inglaterra como también Jamaica, Aruba y Perú. Hoy, 33% de las exportaciones se destinan a los Estados Unidos; un 38% a los mercados europeos y el resto a los mercados del Caribe y Sur América.

A causa de la incapacidad de las refinerías para atender el consumo nacional, el país ha tenido la necesidad de importar derivados. Siete son los productos que principalmente se han traído al país en el último decenio: gasolina motor corriente, gasolina de aviación, keroseno, tractorina, aceite combustible para motores, aceite combustible para calderas y aceites lubricantes. Con el funcionamiento de la refinería de Cartagena a partir de 1.957, fue posible sustituir las importaciones de combustibles por productos elaborados en el país. Hasta aquel año, las importaciones de gasolina fueron del orden de los 2,6 millones de barriles que se disminuyeron luego a los 80 mil barriles. En los últimos años se ha notado un incremento en la importación de este combustible originado en el déficit creciente de la producción interna.

La gasolina de aviación que se importaba por un equivalente a los 400.000 barriles anuales de 1.951 a 1.955 hoy sólo llega a los 200.000 barriles. El keroseno ocupaba el segundo lugar con 719.750 barriles hasta 1.954 pero desde entonces ha disminuido notablemente. Lo mismo ha ocurrido con el A.C. P.M. y el A.C.P.C. La tractorina se importó hasta 1.956 pero con posterioridad se suspendió prácticamente. Los aceites lubricantes constituyen una excepción. Su volumen ha venido aumentando desde 1.951 en que alcanzó los 200 mil barriles anuales. En resumen, el valor de las importaciones se duplicó en el último dece-

nio al subir de \$ 2.600.000 dólares en 1.951 a algo más de seis millones de dólares en 1.962.

Es posible con la instalación de una nueva refinería, como proyecta la Empresa Colombiana de Petróleos en la Sabana de Bogotá, o como lo tiene prospectado Intercol, haya una disminución sustancial de las compras al exterior e incluso se podría lograr la supresión temporal de las mismas, con lo que el país ahorraría divisas que hoy le son indispensables para su desarrollo interno.

TRANSPORTE Y DISTRIBUCION DE CRUDOS Y DERIVADOS

El transporte y distrución de crudos y derivados en el país se efectúa a través de una red de oleoductos de 2.311 kilómetros de longitud - que se extiende desde Bogotá a todo lo largo del país, siguiendo en gran parte el curso del Río Magdalena hacia el norte para terminar en la Costa Atlántica en los puertos de Cartagena y Coveñas. Siguiendo esta línea que constituye la espina dorsal del sistema de transporte y distribución, existen numerosos ramales a uno y otro lado que comunican los diversos campos de producción con los centros de distribución y consumo.

En 1.922 comenzó a operar en el país el primer oleoducto para el transporte de crudo construido por la Andian National Corporation. Este oleoducto de 538 kilómetros de longitud se utilizó en sus comienzos para el transporte del crudo producido en la Concesión de Mares que no alcanzaba a ser tratado en la refinería de Barranca y cuyo destino eran los mercados de exportación, aprovechando el Puerto de Cartagena como punto de embarque. Otro oleoducto que comunica a Tibú con Coveñas, puerto este situado en la Bahía de Cispatá, fué instalado por la Suth American Oil Co. en 1.939 para el transporte del crudo producido en las concesiones Barco, Tibú y Cicuco a través de una distancia de 409 kilómetros, desde la frontera con Venezuela hasta la Costa Atl.

IMPORTACION DE DERIVADOS DEL PETROLEO - 10 -

Barriles

AÑOS	GASOLINA MOTOR	GASOLIN AVIACION	QUEROSENO	TRACTORINA	A.C.P.M.	A.C.P.C.	ACEITE LUBRIC.	VALOR C.T.F.\$
1.951	1.403.861	353.665	109.138	93.362	286.766	114.780	81.667	6555.516
1.952	1.644.406	337.351	218.572	58.315	339.187	79.734	115.066	9'824.730
1.953	2.649.885	442.707	411.102	62.656	479.061	61.535	106.339	8'576.251
1.954	3.352.452	456.569	719.750	40.766	562.562	79.501	180.245	14'196.368
1.955	2.348.592	346.461	483.412	12.097	495.320	90.525	204.081	15'879.256
1.956	2.237.159	278.559	431.133	3.976	362.140	87.442	205.036	15'979.417
1.957	1.084.810	194.340	303.885	--	253.930	49.645	213.488	28'920.754
1.958	209.404	118.969	29.036	--	31.467	5.966	210.781	43'266.783
1.959	80.565	217.900	40.334	--	22.314	6.009	196.737	36'479.276
1.960	311.708	208.143	22.885	--	70.711	3.000	207.467	39'898.560
1.961	968.613	155.129	47.474	--	96.706	5.397	247.826	76'717.011

Doce ramales anexos a la red central sirven de conexión entre los campos de producción situados a uno y otro lado del Río Magdalena la línea principal. El más importante de estos ramales es el que comunica a Velasquez con Galán de una longitud de 181 kilómetros y transporta el crudo de Territorio Vasquez y el Departamento de Boyacá hasta el oleoducto de la Andian. Los demás ramales de corta extensión, constan de longitudes entre 8,5 kilómetros y 85 kilómetros, completan la red de oleoductos para el transporte de crudos desde los campos situados en la Concesión de Mares hasta la refinería de Barranca y el puerto de Mamonal sobre el Mar Caribe.

La Texas Petroleum construyó en 1.953 el oleoducto Anizales-Guamo de 34 kilómetros de longitud para el transporte de los crudos producidos en el centro del Departamento del Tolima hacia la refinería de El Guamo. Este oleoducto no tiene conexión con el sistema central sino que permanece aislado.

En 1.952 se transportaron por los oleoductos antes mencionados 33,5 millones de barriles de crudo procedentes principalmente de los campos de El Centro y Tibá. Con el descubrimiento de nuevos yacimientos, especialmente el de Velasquez, esa cantidad aumentó en un 27% para 1.957 y en un 41% para 1.962, influyendo notablemente en este último la adición de los crudos de Cicuco a partir de 1.959.

El transporte de crudos durante los años de ésta reseña se puede resumir así:

TRANSPORTE DE CRUDOS POR OLEODUCTOS - RECIBOS TERMINALES

(En miles de Barriles)

OLEODUCTOS	1.952	1.957	1.962
El Centro - Mamonal	23.435	22.587	22.665
Tibú - Coveñas	10.083	9.531	8.146
Anisales - Guamo	--	427	613
Calderón - Dorada	--	1.031	1.376
Totumal - Pto. Mosquito	--	58	39
Aguachica-Pto. Mosquito	--	54	5
Velasquez - Galán	--	8.811	9.215
Cicuco- Coveñas	--	--	5.132
T O T A L E S	33.518	42.499	47.191
PORCENTAJES	100%	127	141

TRANSPORTE DE PRODUCTOS POR OLEODUCTOS - RECIBIDOS EN TERMINALES
(En miles de Barriles)

OLEODUCTOS	1.952	1.957	1.962
Galán - Pto. Salgar	--	2.787	4.352
Galán - Cantimplora	2.333	1.292	1.897
Galán - Dorada	--	1.566	733
Pto. Berrio-Medellín	--	1.200	1.818
Buenaventura-Yumbo	--	2.091	3.417
Pto. Salgar -Bogotá	663	2.658	4.387
Pto. Salgar -Guaduas	--	271	9
T O T A L E S	2.996	11.865	16.613

OLEODUCTOS QUE OPERAN EN EL PAIS - 1.962 -

<u>PROPIETARIO</u>	Estación Inicial	Estación Inicial	Estaciones de Bombeo	Longitud Kilómetr	Diámetro Pulgadas	Cap.Bls diarios	Máxima Pr.Trb	Año ter minación	Tarifa por Bl.transp.	Costos en miles de\$
<u>PARA CRUDOS</u>										
Andian National	El Centro	Mamonal	18	538	10 y 12	78.000	700	1926/50	-	23.627
Sagoc	Tibú	Coveñas	3	409	12	27.000	900	1939	-	--
Texas Petroleum	Anisales	Guamo	1	34	4	3.400	600	1953	-	589
Shell Cóndor	El Dificil	Plato	1	85,5	6 y 10	13.200	500	1948	-	2.583
Texas Petroleum	Pto. Niño	Dorada	1	74	4 y 6	4.000	1.200	1952	-	2.833
Shell Cóndor S.A.	Cantagallo	Pto.Wilches	1	25	4	1.000	800	1947	-	108
Shell Cóndor S.A	Casabe	Galán	1	10	105	60.000	200	1945	-	--
Texas Petroleum	Velásquez	Galán	1	181	12	30.000	750	1955	-	15.000
Intercol	Aguachica	Pto.Mosquito	1	17	4	5.000	--	1952/55	-	378
Intercol	Totumal	Pto.Mosquito	1	19	4	5.500	--	1952/55	-	244
Colombian Pet.	Cicuco	El Retiro	1	16,5	4	4.800	--	1957	-	--
Texas Petroleum	Palagua	Velásquez 26	1	8,5	6	--	--	--	-	--
Empr. Col. Petr.	El Centro	Galán	1	26,8	--	--	--	--	-	--

PROPIETARIO	Estación Inicial	Estación Final	Estaciones de bombeo	Longitud Kilómetros	Diametro Pulgadas	Cap.Bls diarios	Máxima Pr.Tra	Año terminación	Tarifa por Bl.Transp.	Costos en miles de \$
Emp. Col.de Petr.	Galán	Cantimplora	1	96,8	8	24.000	1.200	1.954	--	4.000
Emp. Col.de Petr.	Cantimpl.	Pto.Berrío	1	5,5	2y6	15.400	150	1.947	--	2.000
Emp. Col.de Petr.	Cantimpl.	Pto. Salgar	1	146,5	8	19.000	1.200	1.953	--	9.345
Emp. Col.de Petr.	Pto. Salgar		3	143,0	10	29.000	1.200	1.952	--	9.500
Dpto. de Antioquia	Cantimplora	Medellín	3	180,8	6	8.300	750	1.955	--	12.000
Oleoducto del Pacf.	Buenaventura	Yumbo	2	980	8y6	28.000	1.500	1.956	--	13.500
Colombian Petroleum.	Tibú	Pto. León	1	700	3	--	--	--	--	--
			12	740.4						

PARA CRUDOS

ESTACIONES QUE OPERAN EN EL PAIS - 1955

PROPIETARIO	Estación Inicial	Estación Final	Estaciones de bombeo	Longitud Kilómetros	Diametro Pulgadas	Cap.Bls diarios	Máxima Pr.Tra	Año terminación	Tarifa por Bl.Transp.	Costos en miles de \$
PARA REFINADOS										
Emp. Col.de Petr.	Galán	Cantimplora	1	96,8	8	24.000	1.200	1.954	--	4.000
Emp. Col.de Petr.	Cantimpl.	Pto.Berrío	1	5,5	2y6	15.400	150	1.947	--	2.000
Emp. Col.de Petr.	Cantimpl.	Pto. Salgar	1	146,5	8	19.000	1.200	1.953	--	9.345
Emp. Col.de Petr.	Pto. Salgar		3	143,0	10	29.000	1.200	1.952	--	9.500
Dpto. de Antioquia	Cantimplora	Medellín	3	180,8	6	8.300	750	1.955	--	12.000
Oleoducto del Pacf.	Buenaventura	Yumbo	2	980	8y6	28.000	1.500	1.956	--	13.500
Colombian Petroleum.	Tibú	Pto. León	1	700	3	--	--	--	--	--
			12	740.4						

ASPECTOS ECONOMICOS DE LA INDUSTRIA DEL PETROLEO

1) Proyecciones de la Industria

Un análisis de la trascendencia y proyecciones de la industria del petróleo en la economía colombiana requiere establecer ciertas relaciones existentes entre las actividades de las empresas vinculadas al ramo y factores tales como: el empleo, el ingreso y producto nacionales originados, las inversiones de capital, el consumo y el desarrollo de la industria del transporte, la contribución de las empresas al erario público y el efecto consolidado de sus operaciones sobre la balanza de pagos. Todos estos factores permitirán medir en términos cuantitativos el grado de desarrollo adquirido por la industria y la incidencia que pueda haber tenido en la economía de la Nación. De paso nos referimos a otros aspectos de tanta importancia como los anteriores, como son: los salarios en la industria y la producción de petróleo como fuente de expansión del desarrollo y estabilidad de la balanza de pagos. Empezaremos por desbrozar unos de los temas de mayor importancia: el petróleo y el ingreso nacional.

EL PETROLEO Y EL INGRESO NACIONAL

Aproximadamente un 1,2% del ingreso nacional colombiano tuvo su origen en la industria del petróleo en 1.950. A partir de esta fecha esta proporción fué aumentando si bien con algunas oscilaciones en los años intermedios debido a las altas y bajas de la industria, hasta alcanzar su punto máximo en 1.958 con un 3,3% para luego decender a un 2,8% en 1.961.

El desarrollo de la producción de éste ramo puede compararse favorablemente con la originada en la agricultura y la ganadería, pues mientras la producción de petróleo creció durante el último decenio en un 5% el de la agricultura lo hizo en un 4,9% y la ganadería en un 2,5%. No obstante

te otros sectores tuvieron desarrollos más acelerados. La industria manufac-
turera creció en un 9,2%, la construcción en un 9,2%, el comercio en un 5,7%
y el transporte en un 8,5%. Es decir que la industria del petróleo registra
practicamente un retraso en relación con el crecimiento de la producción en
los demás sectores.

Al comparar la producción física con el ingreso origina-
do en la industria del petróleo se observa un crecimiento más acelerado de -
éste último que tiene que ver con la remuneración que reciben la mano de obra
y el capital. Al efecto es posible anotar que en 1.951 la industria pagó a -
sus trabajadores \$ 33 millones lo que implicaba un salario anual promedio per-
cápita de \$ 4.731. Once años más tarde los trabajadores recibían \$ 207 millo-
nes y un promedio por trabajador de \$ 21.693, o sea que el salario promedio se
había elevado en un 32% anual en términos monetarios, promedio no registrado
por ninguna otra industria en el país. Simultaneamente, el empleo creció en -
un 53% en el papiro en emnción, el elevarse de 7.064 trabajadores en 1.951 a -
10.850 en 1.961 y a 9.535 en 1.962.

INGRESO NACIONAL Y VALORES AGREGADOS EN LA INDUSTRIA DEL PETROLEO

(Millones de Pesos)

A Ñ O S	Ingreso Nal.	Valor agregado en la industria	%
1.950	6.837	85	1.2
1.951	7.658	135	1.8
1.952	8.276	153	1.8
1.953	9.212	157	1.7
1.954	10.935	164	1.5
1.955	11.246	155	1.4

1.956	12.658	175	1.4
1.957	14.797	304	2.1
1.958	16.459	542	3.3
1.959	19.082	557	2.9
1.960	21.822	705	3.2
1.961	25.102	711	2.8

PERSONAL OCUPADO Y JORNALES PAGADOS EN LA INDUSTRIA DEL PETROLEO

AÑOS	Personal ocupado	Jornales pagados Miles de \$	Salario Anual promedio.
1.951	7.064	33.418	4.731
1.952	11.424	69.790	6.109
1.953	12.655	82.090	6.487
1.954	12.539	87.358	6.967
1.955	12.832	96.578	7.526
1.956	12.949	108.594	8.386
1.957	13.475	136.941	10.163
1.958	13.131	178.687	13.608
1.959	12.946	198.276	15.316
1.960	12.389	211.935	17.107
1.961	10.850	198.570	18.301
1.962	9.535	206.843	21.693

La industria del petróleo en México ha experimentado un crecimiento constante desde su inicio en 1901. Este crecimiento se ha reflejado en el aumento del personal ocupado y en los jornales pagados. En 1901, el personal ocupado era de 7.064 personas y los jornales pagados de 33.418 miles de dólares. Para 1962, estas cifras habían aumentado a 9.535 personas ocupadas y 206.843 miles de dólares en jornales pagados. Este crecimiento se debe a la explotación de nuevos yacimientos petrolíferos y a la expansión de la industria petrolera en México.

Al comparar la producción física con el ingreso obtenido de la industria del petróleo se observa un crecimiento más acelerado de este último que tiene que ver con la remuneración que reciben la mano de obra y el capital. Al efecto es notable el hecho de que en 1962 la industria del petróleo en México produjo 1.000 millones de toneladas métricas de petróleo crudo, lo que implicó un salario anual promedio por trabajador de 21.693 dólares, o sea que el salario promedio anual en la industria del petróleo en México en 1962 fue de 21.693 dólares, lo que representa un aumento de 300 por ciento con respecto al salario promedio anual en 1901.

IMPORTE ANUAL Y VALORES ACUMULADOS EN LA INDUSTRIA DEL PETROLEO

(Millones de Pesos)

Año	Personal ocupado	Jornales pagados
1901	7.064	33.418
1951	12.655	82.090
1952	11.424	69.790
1953	12.655	82.090
1954	12.539	87.358
1955	12.832	96.578
1956	12.949	108.594
1957	13.475	136.941
1958	13.131	178.687
1959	12.946	198.276
1960	12.389	211.935
1961	10.850	198.570
1962	9.535	206.843

También es posible observar que el salario promedio en la industria del petróleo es superior al de cualquier otra actividad en el sector manufacturero. Basta considerar que para enero de 1.963 los salarios mensuales de los empleados del petróleo eran el doble de los devengados en alimentos, bebidas, textiles, cuero y sus productos, productos químicos, industrias metálicas y maquinaria y accesorios eléctricos; y tres veces los salarios devengados por los empleados en las industrias de calzado y vestido, maderas y fabricación de muebles. También es significativa la diferencia que se registra en los salarios por hora de los trabajadores del petróleo y los de las demás industrias. Para los primeros el salario por hora era de \$4.45 en tanto que en bebidas era de \$ 3.02; en transporte de \$ 2.57; en tabaco de \$ 2.49; en textiles de \$2,46; en productos de caucho de \$2,57 y en imprentas e editoriales \$ 2,47.

Existen algunos factores que seguramente habrán influido para que los salarios del petróleo sean los más altos. En primer lugar, los climas malsanos que predominan en los lugares en los cuales se llevan a cabo las labores de explotación y que suelen diferir de las condiciones de higiene y demás que afecta el funcionamiento de las demás industrias. El carácter especializado de la mayor parte de las labores de explotación y transformación que requieren personal de diversas profesiones y oficios; el carácter mismo de albur que se le otorga a la explotación de petróleo y que hace que los rendimientos sean excepcionalmente altos; y por último, las cantidades ingentes de capital que se requieren en la industria y que impiden el libre acceso de los inversionistas a este importante ramo. Todos estos aspectos se conjugan a la vez para hacer de la industria del petróleo el negocio más arriesgado a la vez el que mayores dividendos pueda reportar al capital invertido.

Industria	Salario promedio mensual	Salario promedio por hora	Salario promedio por día
Petróleo	8.90	4.45	107.20
Alimentos	4.45	2.22	53.28
Bebidas	3.02	1.51	36.24
Textiles	2.46	1.23	30.72
Industrias metálicas	4.45	2.22	53.28
Maquinaria y accesorios eléctricos	4.45	2.22	53.28
Industrias de calzado y vestido	1.48	0.74	18.12
Maderas y fabricación de muebles	1.48	0.74	18.12

PERIODO DE ENERO DE 1963

Industria	Salario promedio mensual	Salario promedio por hora	Salario promedio por día
Petróleo	8.90	4.45	107.20
Alimentos	4.45	2.22	53.28
Bebidas	3.02	1.51	36.24
Textiles	2.46	1.23	30.72
Industrias metálicas	4.45	2.22	53.28
Maquinaria y accesorios eléctricos	4.45	2.22	53.28
Industrias de calzado y vestido	1.48	0.74	18.12
Maderas y fabricación de muebles	1.48	0.74	18.12

Aparte de los sueldos y prestaciones sociales pagados por las compañías a sus trabajadores, estos también reciben algunos suplementos que no están contemplados dentro de los jornales básicos, tales como: - subsidio de transporte, becas y gastos de entranamiento, hospitales y clínicas, vivienda y casinos, contribuciones al Servicio Nacional de Aprendizaje, todo lo cual representa un gasto suplementario equivalente a un 16,5% de los salarios básicos.

Al efectuar los cálculos de los gastos en que incurren las empresas por los conceptos antes señalados se observó que estos ascendían a \$ 5,5 millones en 1.951 y a algo más de \$ 40 millones en 1.962. Tales gastos quedaron representados en mejoras de carácter social de los trabajadores y fueron producto la mayor parte de las veces de la legislación laboral del gobierno y de las convenciones colectivas pactadas por las empresas con sus trabajadores.

No menos de 60.000 personas se benefician hoy directamente de los ingresos obtenidos de la explotación de los yacimientos petrolíferos del país sin contar con un crecido número de contratistas y sub-contratistas que reciben entradas por concepto de servicios profesionales. Dentro de estos últimos es conveniente destacar los pagos de honorarios a extranjeros que ascendieron a algo más de siete (7) millones de dólares anuales y los servicios varios cuyo valor ascendió a \$ 54,8 millones de dólares en los años de 1.957 y 1.958.

LAS INVERSIONES EN LA INDUSTRIA

No se dispone de información reciente sobre las inversiones en exploración y explotación y por tal motivo se limitará este estudio a las efectuadas hasta el año de 1.958.

Las inversiones en explotación fueron relativamente estables en el período comprendido entre 1.953 y 1.959. Durante el primer año, los gastos ascendieron a \$ 21.1 millones de dólares con un promedio de inversión por barril producido de \$ 0,81 de dólar. Para 1.955 las inversiones descendieron en un 36% y para 1.958 sólo llegaron a representar un 55% de las efectuadas en 1.953. En 1.959 las inversiones en exploración aumentaron nuevamente a \$ 19.7 millones de dólares lo que representó un promedio por barril producido de \$ 0,42 de dólar.

Las inversiones anteriores comprenden un período en que son relativamente escasos los descubrimientos de yacimientos de importancia; sin embargo los pocos que fueron incorporados a la producción permitieron elevar la producción en el último decenio de \$ 38,2 millones de barriles a \$ 48,3 millones. Por lo tanto su trascendencia está no tanto en sus resultados económicos sino en que la lucratividad de las actuales explotaciones - inyectó optimismo sobre el resultado que pudiera arrojar en el futuro las nuevas concesiones y de paso evitó que cundiera el desaliento en las compañías inversionistas.

Dentro de las concesiones descubiertas en el último decenio vale la pena mencionar las estructuras de El Llanito y Payoa en la Concesión de Mares, esta última apenas iniciando producción pero con enormes posibilidades; la Concesión Cicuco de la Colombian Petroleum Company con una producción anual de 5,5 millones de barriles; la Concesión San Pablo de la Shell Cóndor con 5,3 millones de barriles; Tetuan, Palagua y Ermitaño de la Texas Petroleum Company con 4,7 millones de barriles; Totumal y Aguachica de la Internacional Petroleum con 40 mil barriles.

LAS INVERSIONES EN LA INDUSTRIA

El estudio de la industria petrolera en Colombia se ha desarrollado en forma paulatina y sistemática, gracias a la labor de los investigadores que han trabajado en el campo de la explotación y producción de hidrocarburos. Este estudio se ha basado en la información que se ha ido reuniendo a lo largo de los años, y que ha permitido conocer el estado actual de la industria y sus perspectivas futuras. En particular, se ha prestado especial atención a las inversiones en el sector, ya que éstas constituyen el motor principal del desarrollo industrial. Durante el período 1953-1959, las inversiones en explotación fueron relativamente estables, lo que refleja un nivel de actividad constante en el sector. Sin embargo, se observó una tendencia a la baja en algunos años, lo que puede deberse a factores económicos o políticos. En 1959, las inversiones en exploración aumentaron nuevamente, lo que indica un renovado interés en descubrir nuevos yacimientos. Este tipo de inversiones es fundamental para el futuro crecimiento de la industria petrolera, ya que sin nuevos descubrimientos no se puede mantener un nivel de producción sostenible. En conclusión, el estudio de las inversiones en la industria petrolera permite comprender mejor su dinámica y sus desafíos, así como también sus oportunidades de desarrollo.

En los siete años de la reseña, las inversiones en explotación ascendieron a \$ 89,4 millones de dólares. Estas registraron su punto más bajo en 1.956 con \$ 8,6 millones de dólares y el más alto en 1.959 con \$ 19,8 millones de dólares. Las oscilaciones en el valor de las inversiones de éste ramo se deben ante todo a la mayor o menor actividad en las labores de perforación de pozos en explotación los cuales marcan en definitiva el ascenso o descenso en los gastos, como se observará enseguida.

INVERSIONES EN EXPLOTACION POR POZO TERMINADO

Años	Inversiones en Explotación Millones de U.S.	Pozos terminados.	Inversión por pozo-Miles de \$ U.S.
1.953	13.5	149	90.6
1.954	10.9	110	99.1
1.955	13.6	109	124.8
1.956	8.6	99	86.9
1.957	12.1	137	88.3
1.958	10.9	146	74.7
1.959	19.8	185	107.0

Según se aprecia en el cuadro anterior, las oscilaciones en las inversiones en explotación obedecen, aparte de otros factores de menor importancia, a la perforación de pozos de explotación. Se exceptúa al año de 1.955 en que el número de pozos terminados decreció en tanto que el

valor de las inversiones aumentó. Para los años comprendidos entre 1.953 y 1.959, las inversiones por barril producido oscilaron alrededor de \$ 0.20 de dólar y fueron especialmente bajas en 1.958 llegando sólo a \$ 0.15 de dólar por barril. Finalmente, la inversión por barril adicional de crudo osciló alrededor de \$ 0, 40 de dólar.

Los gastos de producción de las compañías tambien señalan bruscas oscilaciones. Para 1.953 ascendieron a \$ 27,6 millones de dólares con un costo de \$ 1,02 de dólar por barril producido. En 1.955 tales gastos disminuyeron a \$ 19,9 millones de dólares con una inversión por barril producido de \$ 0,71; y para 1.958 volvieron a aumentar \$ 39,7 millones de dólares representando una inversión de \$ 1.07 de dólar por barril.

INVERSIONES Y GASTOS DE COMPAÑIAS EXTRANJERAS EN EXPLOTACION Y PRODUCCION DE

<u>CRUDOS</u>				
(Millones de Dólares)				
<u>CONCEPTOS</u>	<u>1.953</u>	<u>1.955</u>	<u>1.958</u>	<u>1.959</u>
Gastos totales	<u>75.4</u>	<u>62.1</u>	<u>80.3</u>	<u>92.0</u>
Inversiones en explorac.	21.1	13.6	11.5	19.7
Inversiones en explotac.	13.5	13.6	10.9	19.8
Regalías, cánones e imp.	13.2	15.1	18.2	21.8
Gastos de Producción	27.6	19.9	39.7	30.7
Inversiones explorato- rias por barril Producido (1)	0.18	0.18	0.15	0.34
Regalías, cánones e impues- tos por barril producido	0,51	0,54	0,49	0,50

Según se muestra en el cuadro anterior, las oscilaciones en las inversiones en explotación obedecen, aparte de otros factores de gran importancia, a la fluctuación de los precios de explotación. Se observa el año de 1.958 en que el número de pozos terminados decreció en tanto que el

INVERSIONES EN EXPLORACION Y PRODUCCION DE

Conceptos	1.953	1.955	1.958	1.959
Gastos totales	75.4	62.1	80.3	92.0
Inversiones en explorac.	21.1	13.6	11.5	19.7
Inversiones en explotac.	13.5	13.6	10.9	19.8
Regalías, cánones e imp.	13.2	15.1	18.2	21.8
Gastos de Producción	27.6	19.9	39.7	30.7
Inversiones explorato- rias por barril Producido (1)	0.18	0.18	0.15	0.34
Regalías, cánones e impues- tos por barril producido	0,51	0,54	0,49	0,50

Según se muestra en el cuadro anterior, las oscilaciones en las inversiones en explotación obedecen, aparte de otros factores de gran importancia, a la fluctuación de los precios de explotación. Se observa el año de 1.958 en que el número de pozos terminados decreció en tanto que el

de desarrollo. Debido a esto el descubrimiento de nuevas fuentes de energía adquiere una trascendencia insospechada.

El consumo de energía en el país para el año de 1.961 se asigna en un 65% al de derivados del petróleo; en un 26% al carbón; en un 5% al gas natural; y en un 4% a la electricidad. Debido a la tendencia en el uso de energía, se prevee que las anteriores proporciones se modificarán en el futuro, pues en la última década el consumo de derivados del petróleo tendió a crecer en un ritmo mucho más acelerado que el de los demás combustibles. Mientras el consumo de derivados aumentó a razón de un 18,6% anual, el de la electricidad lo hizo en un 17,6%; el del carbón en un 13%; y el del gas natural en un 6,4%.

CONSUMO DE ENERGIA

(Aceite crudo o su equivalente)

(Miles de Barriles)

CONCEPTOS	1.951	1.956	1.961
Carbón	10.864	18.895	25.035
Derivados del Petróleo	21.719	45.646	62.242
Electricidad	1.247	2.370	3.445
Gas Natural	2.073	2.364	3.402
T O T A L E S	35.903	69.275	94.124

(i) El consumo de energía en el país para el año de 1.961 se asigna en un 65% al de derivados del petróleo; en un 26% al carbón; en un 5% al gas natural; y en un 4% a la electricidad.

Debido a esto el descubrimiento de nuevas fuentes de energía adquiere una trascendencia insospechada. El consumo de energía en el país para el año de 1.961 se asigna en un 65% al de derivados del petróleo; en un 26% al carbón; en un 5% al gas natural; y en un 4% a la electricidad. Debido a la tendencia en el uso de energía, se prevee que las anteriores proporciones se modificarán en el futuro, pues en la última década el consumo de derivados del petróleo tendió a crecer en un ritmo mucho más acelerado que el de los demás combustibles.

Mientras el consumo de derivados aumentó a razón de un 18,6% anual, el de la electricidad lo hizo en un 17,6%; el del carbón en un 13%; y el del gas natural en un 6,4%. El consumo de energía en el país para el año de 1.961 se asigna en un 65% al de derivados del petróleo; en un 26% al carbón; en un 5% al gas natural; y en un 4% a la electricidad.

Debido a esto el descubrimiento de nuevas fuentes de energía adquiere una trascendencia insospechada. El consumo de energía en el país para el año de 1.961 se asigna en un 65% al de derivados del petróleo; en un 26% al carbón; en un 5% al gas natural; y en un 4% a la electricidad. Debido a la tendencia en el uso de energía, se prevee que las anteriores proporciones se modificarán en el futuro, pues en la última década el consumo de derivados del petróleo tendió a crecer en un ritmo mucho más acelerado que el de los demás combustibles.

CONSUMO Y DESARROLLO ECONOMICO

El desarrollo del país está estrechamente ligado al consumo de energía. Debido a esto el descubrimiento de nuevas fuentes de energía adquiere una trascendencia insospechada. El consumo de energía en el país para el año de 1.961 se asigna en un 65% al de derivados del petróleo; en un 26% al carbón; en un 5% al gas natural; y en un 4% a la electricidad.

El consumo de derivados se satisface hoy casi en su totalidad con productos de las refinerías del país. No obstante, debido a las limitaciones en la capacidad de producción y al aumento desmesurado del consumo, cada día es creciente el déficit que se presenta en algunos productos como: gasolina motor y otros combustibles de menor importancia, siendo necesario llenar las deficiencias de la producción con productos importados en una magnitud correspondiente a los cuatro millones de barriles diarios.

El consumo de derivados en el país ha tenido aumentos muy notables en la última década, elevándose de 7,5 millones de barriles en 1.951 a 24,7 millones de barriles en 1.961, lo que representa un incremento anual promedio de un 21%. Dentro de éste aumento, la demanda de gasolina motor constituyó el factor más importante, representado alrededor del 38% del consumo total de derivados. Le sigue en importancia el fuel oil con un 21%; el gas propano con un 18%; el aceite diésel con un 12%; y el queroseno con un 6%.

Durante la última década, el consumo de gasolina motor se incrementó en un 16,4% anual y obedeció casi en su totalidad al auge del transporte automotor y al aumento del número de vehículos que operan en el país, según se podrá apreciar en el siguiente cuadro:

El consumo de derivados se satisface hoy casi en su totalidad con productos de las refinerías del país. No obstante, debido a las limitaciones en la capacidad de producción y al aumento desmesurado del consumo, cada día es creciente el déficit que se presenta en algunos productos como: gasolina motor y otros combustibles de menor importancia, siendo necesario llenar las deficiencias de la producción con productos importados en una magnitud correspondiente a los cuatro millones de barriles diarios.

CONSUMO DE DERIVADOS

Unidades: Miles de Barriles

Año	Gasolina Motor	Fuel Oil	Gas Propano	Ac. Diésel	Queroseno	Total
1951	5.625	1.575	1.350	900	450	7.500
1961	9.450	5.175	4.425	2.925	1.470	24.450

NUMERO DE AUTOMOTORES EN SERVICIO Y CONSUMO DE GASOLINA MOTOR

AÑOS	Automotores Miles	Consumo de gaso- lina-Millones de barriles.	Consumo unitario barriles
1.950	61.3	2.90	47.3
1.951	70.6	3.38	47.9
1.952	85.9	3.92	45.6
1.953	97.9	4.86	49.6
1.954	127.5	5.97	46.8
1.955	157.0	6.86	43.7
1.956	155.7	7.21	46.3
1.957	157.2	7.26	46.2
1.958	159.2	7.59	47.7
1.959	167.5	7.57	45.2
1.960	181.9	8.49	46.7
1.961	192.0	9.49	49.4
1.962	192.0	10.08	52.5

Cabe observar que el consumo unitario fué con ligeras oscilaciones un factor bastante constante en la mayor parte de los períodos, - exceptuando aquellos en que las importaciones de vehículos automotores fueron muy grandes o hubo restricciones originadas en dificultades de la balanza de pagos, - como aconteció en los años de 1.953, 1.955, 1.958 y 1.959 y más recientemente en los años de 1.961 y 1.962. En el primero de tales períodos, el consumo aumentó más

que proporcionalmente arrojando un consumo unitario de 49.6 barriles por vehículo. En 1.955 el cierre de las importaciones de vehículos coincide con un descenso a 43.7 barriles del consumo por unidad. Idéntico fenómeno se registró en 1.958 y 1.959. En los años de 1.961 y 1.962 se cerraron nuevamente las importaciones, pero el consumo aumentó más que proporcionalmente. Sin embargo a la inversa de lo ocurrido en los otros períodos, el factor que afecta este consumo se refiere a los automóviles de servicio público que tienen un alto coeficiente de consumo de gasolina motor que entraron a formar parte tardíamente del transporte automotor y que habían sido importados en años anteriores.

En cuanto al consumo de fuel oil puede decirse que obedece a las fluctuaciones en la actividad de producción de la industria fabril, ya que en la medida en que esta industria ha evolucionado el consumo de fuel oil también lo ha hecho en una proporción tres veces superior. Por ejemplo, entre 1.953 y 1.958 la producción de la industria fabril creció en un 41% mientras que el consumo de fuel oil aumentó en un 137%. La industria fabril, la generación de energía térmica y los bunkers son los sectores consumidores de la casi totalidad del combustible y por lo tanto las perspectivas del consumo debe hallarse en el crecimiento de estos sectores. Los ferrocarriles colombianos presentan un consumo creciente de fuel oil a partir de 1.957 debido especialmente al abandono del aceite diessel. La energía térmica y en especial la Central de Barranquilla, constituye la principal base consumidora de fuel oil con 527.000 barriles en 1.958; y por último, el uso de fuel oil para bunkers, barcos marítimos y consumos miscelaneos es muy variable y no se espera por esta razón que aumente a un ritmo muy acelerado en los próximos años.

El consumo de aceite diessel (A.C.P.M.) de otra parte se incrementó a razón de un 17,5% anual en la década entre 1.948 y 1.958 y en un 11% en 1.960. La elasticidad del consumo de diessel fué de 1,5 con respec

Resulta difícil pronosticar con exactitud el futuro de la demanda de derivados según las relaciones establecidas con los factores determinantes de la misma o con el crecimiento del producto nacional bruto, máxime si el nivel de éste último no es posible medirlo ni siquiera aproximadamente por las fluctuaciones casi permanentes a que está sujeta la economía en los actuales momentos. No obstante, las proyecciones anteriores del orden del 6% anual, se consideran bastantes prudentes si se las compara con el crecimiento del consumo real de combustibles en los últimos catorce años, el cual fué de un 19% anual. Estos pronósticos resultan justificados ante las dificultades económicas porque atraviesa actualmente en el país y la imposibilidad de solucionar a corto plazo. De tal manera que las previsiones del consumo se basan en las posibles restricciones en la importación de vehículos automotores, en un desarrollo más lento de la industria y en la obtención de un producto nacional bruto que a lo sumo llegaría a la tasa del 5,5% anual dentro de las actuales condiciones.

EL ESTADO Y EL PETROLEO

Las actividades de las empresas petroleras extranjeras se reflejan también en sus contribuciones al erario público. En efecto, como una parte de la producción de crudos revierte al Estado en forma de regalías y cánones superficiales, las alzas o bajas en la producción suelen traducirse también en menores contribuciones al erario. De otro lado, las utilidades de las empresas dan origen al impuesto sobre la renta; la importación de mercaderías con destino a las explotaciones paga derechos aduaneros; y el transporte por oleoducto causa derechos destinados en general al erario público.

Los ingresos percibidos por los fiscos nacional, departamental y municipal por los anteriores conceptos ascendió a \$ 58.1 millones durante el año

El presente informe es el resultado de un estudio que se realizó en el mes de mayo de 1954, con el fin de determinar el nivel de producción y el consumo de derivados de petróleo en el país, así como de proyectar su demanda para el futuro inmediato.

Tabla No. 1

(en miles de toneladas)

Producto	1953	1954	1955
Gasolina común	1.2	1.5	1.8
Gasolina de aviación	0.6	0.7	0.8
Combustible líquido doméstico	0.2	0.2	0.2
Gas propano	1.1	0.7	0.8
Kerosén	8.8	8.5	8.2
Petróleo para calefacción	6.5	6.1	5.8
Petróleo para iluminación	6.8	6.5	6.2
Total	37.2	37.2	37.2

de 1.952 y a \$ 203.2 millones durante el año de 1.961. La mayor proporción de estos ingresos estaba constituida por el impuesto sobre la renta, el cual representó un 59% de los recaudos; las regalías un 26%; los derechos aduaneros un 13%; y los cánones superficiarios un 1,5%.

REGALIAS, IMPUESTOS Y OTROS INGRESOS AL ESTADO

(Millones de Pesos)

CONCEPTOS	1.952	1.956	1.961
Impuesto sobre la renta	37.8	33.0	268.8
Regalías	10.7	12.9	52.5
Derechos de oleoductos	1.1	1.1	2.3
Cánones superficiarios	0.4	1.6	3.0
Derechos aduaneros	8.2	17.1	24.5
T O T A L	58.1	65.7	203.2

El impuesto sobre la renta representó una proporción superior al 42% de las utilidades líquidas obtenidas por las compañías extranjeras en el período comprendido entre 1.952 y 1.961. Tal porcentaje fué superado en casi todos los años, unas veces a causa del crecido volumen de utilidades como ocurrió en 1.954, y otras al aumento en la escala impositiva como aconteció en 1.959. En parte las utilidades y los impuestos a que dan lugar, suelen reflejar también las devaluaciones monetarias, pues el alza del tipo de cambio determinan la elevación

del valor de la producción de las compañías petroleras y éste fenómeno refluye en los impuestos a través de las tarifas impositivas. El siguiente cuadro explica la participación del gobierno en las utilidades de las empresas petroleras extranjeras en el último decenio.

UTILIDADES E IMPUESTOS DE RENTA DE LAS COMPAÑÍAS PETROLERAS

(En miles de pesos)

AÑOS	Utilidades antes de impuestos	Impuesto sobre la renta	% de impuestos sobre utilidades
1.952	83.200	37.800	45.4
1.953	74.900	33.800	45.1
1.954	76.731	36.147	47.1
1.955	65.796	30.837	45.4
1.956	69.635	33.010	47.4
1.957	160.090	69.513	43.4
1.958	218.749	92.957	42.1
1.959	210.532	103.608	49.2
1.960	266.490	125.255	47.0
1.961	268.758	120.915	45.0

Las compañías petroleras extranjeras también pagaron derechos aduaneros por concepto de las importaciones necesarias para el funcionamiento normal de las explotaciones. Su valor ascendió a \$ 8,7 millones de pesos en 1.954 y algo más de \$ 24 millones en 1.961. Según el Código de Petróleos, la impor

ción de maquinaria, equipo y repuestos y accesorios que efectuen las compañías extranjeras están excentos del pago de derechos arancelarios; por tal motivo - las importaciones que normalmente causan derechos se refieren a las que llevan a cabo las compañías para el desarrollo normal de sus operaciones.

Las entradas por concepto de regalías sumaron \$10.7 millones en 1.952 y nueve años más tarde \$ 52.5 millones, siendo de anotar que el gobierno percibe parte de estas regalías en pesos colombianos y parte en dólares, correspondiendo a estas últimas las once doceavas partes del total de lo recaudado. Además, las compañías pagaron regalías a los particulares por valor de \$1,2 millones de dólares en 1.954 y una cantidad casi equivalente en 1.962.

REGALIAS PETROLIFERAS PAGADAS EN EL PAIS

(Millones de dólares)

AÑOS	Al gobierno	A particulares	Total
1.953	4.279	1.005	5.284
1.954	5.008	1.115	6.163
1.955	4.531	1.300	5.831
1.956	4.778	1.244	6.022
1.957	5.894	1.327	7.221
1.958	6.341	1.348	7.689
1.959	7.225	1.191	8.416
1.960	8.073	1.120	9.193
1.961	7.906	1.179	9.085
1.962	7.339	1.154	8.493

del valor de la producción de las compañías petrolíferas y este porcentaje se aplica a las importaciones de las compañías petrolíferas. El porcentaje que se aplica a las importaciones de las compañías petrolíferas es el porcentaje que se aplica a las importaciones de las compañías petrolíferas.

UTILIDADES E IMPUESTOS DE LAS EMPRESAS PETROLIFERAS

(En millones de pesos)

AÑO	Impuestos sobre utilidades	Utilidades	Total
1952	120.015	307.250	427.265
1953	125.000	300.000	425.000
1954	103.000	210.000	313.000
1955	100.000	200.000	300.000
1956	100.000	200.000	300.000
1957	100.000	200.000	300.000
1958	100.000	200.000	300.000
1959	100.000	200.000	300.000
1960	100.000	200.000	300.000
1961	100.000	200.000	300.000
1962	100.000	200.000	300.000

Las compañías petrolíferas extranjeras también pagan parte de sus ganancias por concepto de las importaciones necesarias para el funcionamiento normal de las explotaciones. Su valor ascendió a \$ 8,7 millones de pesos en 1.954 y algo más de \$ 24 millones en 1.961. Según el Código de Fomento, la parte

REGALIAS, IMPUESTOS Y OTROS INGRESOS AL ESTADO
(Miles de Pesos)

CONCEPTOS	1.952	1.953	1.954	1.955	1.956	1.957	1.958	1.959	1.960	1.961
Impuesto sobre la Renta	37.800	33.800	36.147	30.837	33.010	69.513	92.957	103.608	125.255	120.915
Regalías	10.697	10.592	11.241	10.971	12.872	27.128	36.748	48.836	54.019	52.545
Derechos de Oleoductos	1.073	657	680	692	1.056	1.371	1.910	2.538	2.744	2.287
Cánones Superficiarios	405	758	906	1.112	1.597	2.567	3.449	4.633	3.956	2.977
Derechos de Aduana	8.170	7.951	8.690	12.795	17.077	17.639	13.143	23.753	28.993	24.452
T O T A L	58.145	53.758	57.664	56.407	65.612	118.218	148.207	183.368	214.967	203.176

Concepto	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960	1961
Impuesto sobre la Renta	37.800	33.800	36.147	30.837	33.010	69.513	92.957	103.608	125.255	120.915
Regalías	10.697	10.592	11.241	10.971	12.872	27.128	36.748	48.836	54.019	52.545
Derechos de Oleoductos	1.073	657	680	692	1.056	1.371	1.910	2.538	2.744	2.287
Cánones Superficiarios	405	758	906	1.112	1.597	2.567	3.449	4.633	3.956	2.977
Derechos de Aduana	8.170	7.951	8.690	12.795	17.077	17.639	13.143	23.753	28.993	24.452
T O T A L	58.145	53.758	57.664	56.407	65.612	118.218	148.207	183.368	214.967	203.176

Por último, los cánones superficiarios ascendieron a \$ 3 millones en 1.961, si bien en los años anteriores estos ingresos registraron algunas oscilaciones, especialmente en los años de 1.958, 1.959 y 1.960 en que las sumas percibidas por este concepto ascendieron a \$ 3,4 millones, \$4,6 millones y 3,9 millones respectivamente.

LA INDUSTRIA DEL PETROLEO Y LA BALANZA DE PAGOS

El esquema anterior sobre la industria del petróleo en Colombia no estaría completo si no se esbozaran las relaciones económicas que existen entre compañías concesionarias extranjeras y sus casas matrices y que suelen afectar la balanza de pagos del país.

En primer término, se debe considerar que parte de los ingresos de las empresas petroleras extranjeras provienen de las exportaciones de petróleo crudo, de las ventas locales en dólares y de la exportación de servicios. Las entradas por estos conceptos ascendieron a \$ 58,4 millones de dólares en 1.953, monto que se compara desfavorablemente con los valores retornados del exterior y la importación de servicios que ascendió a \$ 70.5 millones de dólares en el mismo año, resultando un saldo neto favorable para el país de \$ 12,1 millones de dólares que necesariamente ha de computarse dentro de los ingresos de capital. La situación para 1.958 por los mismos conceptos arrojó un saldo desfavorable de \$ 18,1 millones de dólares, resultante de la diferencia entre \$ 90,2 millones de dólares provenientes de las exportaciones, ventas locales en dólares y de la exportación de servicios y \$ 72,1 millones de dólares ingresados al país en forma de valores retornados e importación de servicios por parte de las compañías extranjeras.

DESCRIPCION	1953	1958	1959	1960	1961
Deportes de guerra	10.000	15.000	12.000	18.000	20.000
Cánones superficiarios	3.400.000	4.600.000	3.900.000	3.400.000	3.000.000
Deportes de otros tipos	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Regalías	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000
Impuestos sobre la renta	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
TOTAL	43.400	50.600	46.900	52.400	54.000

(cifras en millones)

DEPARTAMENTO DE ECONOMIA Y SOCIEDAD

Del análisis de las cifras correspondientes a la balanza de pagos de las compañías extranjeras en la exploración y explotación de petróleo crudo se deduce, que los saldos de capital son determinados especialmente por las exportaciones de crudo y los valores retornados del exterior, ya que en buena parte la importación de servicios por parte de las empresas resulta compensada con las ventas locales en dólares de crudos. Estas últimas, por lo que se observa, han venido en aumento en los últimos años a causa de la expansión del consumo interno de productos refinados, en tanto que la importación de servicios permaneció estacionaria. A continuación se presenta un resumen de las operaciones del sector petrolero que afectan la balanza de pagos.

BALANZA DE PAGOS DEL SECTOR EXPLORACION Y PRODUCCION DE CRUDOS

(Millones de dólares)

	1.953	1.955	1.958
<u>CREDITOS:</u>			
1 - Exportaciones de Crudo	57.6	58.3	65.5
2 - Ventas Locales de crudos	--	0.1	20.4
3 - Exportación de servicios	0.8	0.8	4.4
Total créditos	58.4	59.2	90.3
<u>DEBITOS:</u>			
1 - Valores retornados del exterior	65.0	58.2	61.2
2 - Importación de servicios	5.5	5.0	10.9
Total débitos	70.5	55.2	72.1

SALDOS:

1 - Ingreso de capital	12.1	--	--
2 - Remesas de utilidades e intereses	--	4.0	18.2

Las exportaciones de petróleo crudo son a todas luces un factor de suprema importancia en las operaciones de las compañías, pues de su resultado dependen en última instancia las importaciones de maquinaria y equipo, el pago de honorarios y sueldos en dólares, los servicios y el cambio de dólares en pesos para cubrir los gastos de la explotación. Así, por ejemplo, las exportaciones de petróleo crudo efectuadas en 1.953 por \$ 57.6 millones de dólares financiaron importaciones netas de capital por \$ 11 millones de dólares, sueldos y honorarios por \$ 6.2 millones de dólares, importación de servicios varios por \$ 16.2 millones de dólares, cambio de dólares en pesos por \$ 38.1 millones de dólares y regalías a particulares por un millón de dólares, resultando de estas operaciones un saldo neto de importación de capital de \$ 12.9 millones de dólares que cubrió la insuficiencia en las exportaciones de crudo. Sin embargo, no siempre ha sido necesaria la importación de capital por parte de las compañías para solucionar sus gastos. De 1.954 en adelante las exportaciones de crudo no sólo cubrió la totalidad de los gastos por los conceptos antes señalados, sino que dieron margen para remesas de utilidades e intereses a las casas matrices. Por lo menos esto fué lo que aconteció en 1.958. Para este año, las exportaciones de petróleo crudo fueron del orden de \$ 65,4 millones de dólares, las que sumadas a las ventas locales por \$ 20.4 millones de dólares de exportación de servicios, dieron margen a \$ 6.1 millones de dólares de importaciones netas de capital, \$ 6,6 millones de dólares de pagos de sueldos y honorarios, \$ 27,4 millones de dólares de servicios varios, \$ 1,2 millones de regalías a parti-

BALANCE INICIAL DEL SECTOR EXPLORACION Y PRODUCCION DE CRUDO

(Millones de dólares)

1958	1957	1956	
57.6	57.6	57.6	1 - Exportaciones de crudo
20.4	0.1	--	2 - Ventas locales de crudo
4.4	0.8	0.8	3 - Exportación de servicios
30.3	59.3	4.8	4 - Ingresos de capital
			RENTAS
6.1	6.2	6.2	1 - Pagos de sueldos y honorarios
6.6	6.6	6.6	2 - Pagos de servicios
1.2	1.2	1.2	3 - Regalías a particulares

culares y \$ 32,5 millones para cambio en moneda nacional con destino a cubrir los gastos de explotación, quedando además un sobrante de \$ 16,4 millones de dólares que se adjudica al renglón de remesas de utilidades e intereses a las casas matrices.

TRANSACCIONES DEL SECTOR DE PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO

(Saldo de la cuenta de capital a pagarse contra petróleo)

(Millones de dólares)

CONCEPTOS	1.953	1.955	1.958
1 - Exportaciones F.O.B. de petróleo	59.1	58.3	65.5
2 - Movimiento de capitales	1.4	-. -	6.0
3 - Ventas locales en dólares	-. -	0.1	20.4
Total créditos	60.5	58.4	91.9
1 - Importaciones netas de maquinaria y equipo	11.0	4.9	6.1
2 - Utilidades en pesos capitalizadas	1.8	0.03	-. -
3 - Sueldos y honorarios pagados en dólares	6.2	4.7	6.6
4 - Servicios varios	16.2	12.0	27.4
5 - Cambio de dólares	38.1	34.8	32.5
6 - Regalías a particulares	1.0	0.5	1.2
7 - Movimientos de capital	-. -	5.2	-. -
Total débitos	74.3	62.1	73.8
Balance	13.8 - D.	3.7 - C.	18.1 - C.

La exploración y explotación de petróleo en Colombia ha tenido, además de los efectos benéficos sobre la economía que ya hemos esbozado, otros de innegable trascendencia para el país, tales como el retorno de divisas extranjeras para la financiación de las importaciones corrientes del país y las importaciones de capital. Aunque las divisas proveniente de la exportación de crudo no son reembolsables, las compañías extranjeras traen al país los dólares producto de esas operaciones para solucionar parte de sus gastos corrientes de operación, realizar el pago en dólares de las regalías al gobierno y a los particulares o efectuar el pago en dólares al personal nacional o extranjero a su servicio.

En 1.953, el país recibió de las compañías extranjeras \$ 46,2 millones de dólares como producto de estas operaciones de cambio, de las cuales \$ 37,8 millones de dólares se canjearon por pesos en el mercado oficial; \$ 6,4 millones ingresaron a través del mercado libre; \$ 2 millones de dólares constituyen reinversión de utilidades, importación de derivados sin uso de divisas o venta de gasolinas en el exterior. A partir de aquel año, los ingresos al país por los anteriores conceptos representaron algo más de \$ 40 millones de dólares anuales, alcanzando la cifra de \$ 48,5 millones de dólares para 1.958.

PERSPECTIVAS DE LA INDUSTRIA

A pesar de la relativa pobreza de los yacimientos que se explotan actualmente en el país y que en forma alguna pudieran compararse con los magníficos rendimientos de las explotaciones de Venezuela o del Oriente Medio, a la industria del petróleo en Colombia se le conceden muy amplias perspectivas. De una parte, la tendencia siempre creciente del consumo interno constituye el mayor aliciente para la producción de crudos y derivados, ya que de no aumentarse en forma sustancial la producción en el próximo decenio tendría que importarse una buena parte las facilidades otorgadas por la legislación petrolera colombiana a las in-

versiones extranjeras, la libertad sin restricciones para obtener nuevas concesiones, la estabilidad del sistema político y la carencia de un nacionalismo a ultranza, le otorgan a las inversiones en este campo un atractivo especial.

Pocas son las empresas que en el pasado han sufrido pérdidas de consideración en la exploración y explotación de petróleo a pesar, según se ha expresado, de la relativa pobreza de los yacimientos, pues por el contrario la mayor parte de las compañías concesionarias han derivado ingresos que han compensado con creces los gastos de explotación. Hasta ahora tampoco ninguna de las empresas extranjeras que haya hecho inversiones en ese ramo, ha sufrido expropiaciones o pérdida de sus activos como ha acontecido en otros lugares del continente. Los derechos de propiedad de las compañías extranjeras por el contrario se han defendido y respetado con el mismo entusiasmo que el derecho de los colombianos.

Las anteriores consideraciones y otras más que pudieran hacerse sobre el futuro de la industria del petróleo, le otorgan a este importante ramo un amplio campo de posibilidades y perspectivas.

A fines de cada período

MILLAS DE \$

1.953.795

2.415.344

2.744.431

3.317.975

3.710.513

4.103.051

5.112.400

5.168.750

PERSPECTIVAS DE LA INDUSTRIA

la cifra de \$ 13,5 millones de dólares para 1958.

A pesar de la relativa pobreza de los yacimientos que se exploran actualmente en el país y que en forma alguna pudieran compararse con los descubrimientos de las explotaciones de Venezuela o del Oriente Medio, a la industria del petróleo en Colombia se le conceden muy amplias perspectivas. De una parte, la tendencia siempre creciente del consumo interno constituye el mayor estímulo para la producción de crudos y derivados, ya que de no aumentarse en forma sustancial la producción en el próximo decenio tendría que importarse una gran parte de las necesidades otorgadas por la legislación petrolera colombiana a las

En 1957 el país recibió de las compañías extranjeras \$ 46,7 millones de dólares como producto de estas operaciones de cambio. De las cuales \$ 35,9 millones de dólares se consiguieron por medio de la venta de derivados petroleros a través del mercado libre; \$ 2 millones de dólares corresponden a través de utilidades, importación de derivados sin uso de divisas o venta de gasolina en utilidades, importación de derivados sin uso de divisas o venta de gasolina en el exterior. A partir de aquel año, los ingresos al país por los anteriores conceptos representaron algo más de \$ 40 millones de dólares anuales, alcanzando la cifra de \$ 13,5 millones de dólares para 1958.

SITUACION GENERAL DEL PAIS

Para hacer un análisis de la situación general del país, es necesario considerar ciertos factores tanto de orden externo como interno que pueden servir como indicadores del desarrollo económico de la nación. Es por esto que se debe estudiar desde dos puntos de vista, a saber: a) en el orden interno que incluye todas las relaciones dentro del desarrollo industrial y comercial y b) en el orden externo que comprende la balanza de pagos y las relaciones de intercambio con el exterior.

Desde el punto de vista interno se pueden tomar ciertas series estadísticas que pueden ser representativas de la situación general, tales como los medios de pago en circulación, el índice del desarrollo en la construcción, el movimiento de valores, el índice del costo de vida, etc. Por esto es de extraordinaria importancia conocer algunas de esas cifras.

MEDIOS DE PAGO EN CIRCULACION

A Fines de cada período (excluye depósitos oficiales)

<u>AÑOS</u>	<u>MILES DE \$</u>	<u>INDICE</u>	<u>AUMENTO PORCENTUAL</u>
1.955	1.933.795	100.0	00.0
1.956	2.415.344	124.9	24.9
1.957	2.744.431	141.9	17.0
1.958	3.317.975	171.6	29.7
1.959	3.715.913	192.2	20.6
1.960	4.102.600	212.1	19.9
1.961	5.112.423	264.4	52.3
1.962	6.168.759	319.0	54.6

Indice base : diciembre 1.955: 100.0

	<u>1.9 6 1</u>	<u>I n d i c e</u>	<u>1.9 6 2</u>	<u>I n d i c e</u>
Enero	4.126.544	213.4	5.169.852	267.3
Febrero	4.155.920	214.9	5.190.610	268.4
Marzo	4.189.613	216.7	5.148.080	266.2
Abril	4.123.997	213.3	5.129.205	265.2
Mayo	4.167.059	215.5	4.953.956	256.2
Junio	4.271.160	220.9	5.078.288	262.6
Julio	4.413.778	228.2	5.053.953	261.3
Agosto	4.510.501	233.2	5.202.532	269.0
Septiembre	4.626.706	239.2	5.246.160	271.3
Octubre	4.658.284	240.9	5.330.496	275.6
Noviembre	4.841.327	250.4	5.720.506	295.8
Diciembre	5.112.423	264.4	6.168.759	319.0

Se observa una expansión desmedida en los medios de pago, a partir del 2o. semestre de 1.961, debido en parte a las operaciones de crédito que tuvo que realizar el Banco Central al Gobierno Nacional, para compensar el déficit fiscal del mismo año que al contabilizarlo en 1.962, ascendió a 600 millones de pesos. Este aumento, sumado al correspondiente a los primeros meses de 1.962 dio origen a que se presentaran una serie de factores que vinieron a perturbar la estabilidad económica, a saber:

- a) Un aumento en los depósitos bancarios originados por la creación primaria del Banco Emisor.

109.7

b) Al operar el multiplicador bancario, facilitó una ampliación mayor en la cartera bancaria.

c) Contribuyó en gran forma al deterioro de la Balanza de pagos, ya que al presentarse una mayor liquidez monetaria se ofrecieron posibilidades para la adquisición de moneda extranjera con distintos fines.

d) Aumentó la propensión a importar, en algunos casos para formar inventarios innecesarios.

Debido a la situación anterior, se hizo necesario que el Banco de la República tomara ciertas medidas, como el aumento en el encaje al sistema bancario, la elevación de los depósitos previos sobre importaciones, y el traslado de algunas mercancías de libre importación a licencia previa; medidas estas encaminadas a buscar la estabilidad monetaria.

Ya que esta expansión no guardó correlación alguna con la producción de bienes y servicios, el poder adquisitivo de la moneda se fue deteriorando en forma acentuada según lo demuestran los siguientes índices:

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR: a finales de cada año.

Diciembre 1.955	100.0
Diciembre 1.956	110.0
Diciembre 1.957	131.3
Diciembre 1.958	141.6
Diciembre 1.959	152.5
Diciembre 1.960	162.9
Diciembre 1.961	173.0
Diciembre 1.962	184.7

	EMPLEADOS		OBREROS	
	1.961	1.962	1.961	1.962
Enero	165.3	173.5	167.7	176.8
Febrero	166.0	175.8	168.4	176.8
Marzo	168.3	177.3	171.3	178.4
Abril	170.7	178.8	175.3	180.8
Mayo	172.0	179.3	177.5	180.8
Junio	172.3	179.7	177.7	180.8
Julio	173.4	181.5	177.8	182.5
Agosto	172.3	181.7	175.3	182.5
Septiembre	172.2	183.0	173.7	183.5
Octubre	172.4	183.7	174.0	184.0
Noviembre	173.3	185.1	174.9	185.1
Diciembre	174.6	186.4	176.0	186.7

Fuente : Dane

Base: Julio de 1.954- Junio de 1.955 = 100.0

Al examinar las cifras anteriores se encuentra un incremento en el costo de la vida para el período 1.955- 1.962 de 86.4 y 86.7 puntos respectivamente.

A corto plazo el aumento para empleados fue de 21.1 puntos que corresponde a un 12.8% y para obreros 19.0 puntos o sea el 11.3%. Este fenómeno es ciertamente atribuible a la mayor oferta monetaria en gran parte canalizada hacia bienes improductivos y a un estado psicológico de la población que esperaba las medidas que tomaría el gobierno, las que conducirían a un incremento mayor en los precios.

DECEMBROS		ENERO		
1.962	1.961	1.962	1.961	
176.8	167.7	173.2	162.2	Enero
176.8	168.4	172.8	166.0	Febrero
178.4	171.2	177.2	168.2	Marzo
180.8	172.2	178.8	170.7	Abril
180.8	177.2	179.2	172.0	Mayo
180.8	177.7	179.7	172.2	Junio
182.2	177.8	181.2	173.4	Julio
182.2	177.2	181.2	172.2	Agosto
183.2	177.7	182.0	172.2	Septiembre
184.0	174.0	182.7	172.4	Octubre
185.7	174.0	182.1	172.2	Noviembre
186.7	172.0	182.4	174.8	Diciembre

Fuente: Base

Base: Julio de 1.954 - Julio de 1.955 = 100.00

Al examinar las cifras anteriores se encuentra un incremento en el costo de la vida para el período 1.955-1.962 de 66.4 y 86.7 puntos respectivamente.

A pesar del aumento para empleados de 51.1 puntos que corresponde a un 12.8% y para otros 19.0 puntos o sea el 11.3% este fenómeno se encuentra atribuido a la mayor oferta monetaria en gran parte canalizada hacia bienes improductivos y a un estado psicológico de la población que espanta las medidas que toma el gobierno, las que conducirían a un incremento mayor en los precios.

Uno de los renglones de mayor importancia para conocer el desarrollo de un país, es el relacionado con la actividad edificadora, por considerarse que esta absorbe gran cantidad de insumos y mano de obra. Esta actividad es un indicativo de las épocas de prosperidad o crisis de los países, por consiguiente si entramos a hacer un análisis de este renglón encontramos que el número de nuevas edificaciones para este año, fue de 21.242 que comparado con 17.159 en 1.961, da un incremento de 16.98%; el área construida fue 3.067.732 metros² para 1.961 y 3.668.664 metros² para 1.962 lo que significa un aumento de 19.6%.

El volumen de compraventa de finca raíz en 1.962 fue de 84.217 transacciones por valor de \$ 1.917'216.000.00 y en 1.961 de 85.296 por un valor de \$ 1.780.384.000.00. El número de transacciones disminuyó en 1.3% y su valor aumentó en 7.7% con respecto a 1.961. Estos fenómenos pueden ser atribuibles al aumento en los precios de los materiales de construcción que ha incidido sobre el costo total de la construcción en general.

El mercado Bursátil

Las operaciones registradas en la Bolsa de Bogotá hasta el 31 de diciembre de 1.962, ascendieron a 26.721.038 por un valor de \$ 211.372.438.82 que en relación con el año anterior, acusa un incremento porcentual de 30.5 .

El promedio de transacciones por rueda fue de \$ 477.138.68; asimismo durante este año por concepto de bonos y cédulas del Banco Central Hipotecario, se realizaron operaciones por valor de \$ 75.714.003.73 y \$ 85.962.783.50 respectivamente para un gran total de \$ 161.676.793.23.

Con base en el año de 1.934 = 100 el promedio mensual para los índices de precios de acciones, Bonos y cédulas , fue el siguiente:

<u>1.962</u>	<u>Acciones</u>	<u>Bonos y Cédulas</u>
Enero	191.2	115.4
Febrero	185.9	115.4
Marzo	185.4	115.4
Abril	185.3	115.4
Mayo	188.6	115.4
Junio	189.0	115.4
Julio	191.2	115.4
Agosto	191.4	115.4
Septiembre	192.1	115.4
Octubre	187.8	115.4
Noviembre	191.6	115.4
Diciembre	193.3	115.4

Los precios para las acciones tuvieron algunas variaciones, para terminar con un aumento de 1,2 con respecto a Enero. Los bonos y cédulas permanecieron sin alteración alguna.

En la Bolsa de Medellín durante 1.962, se efectuaron 19.388.323 operaciones, por valor de \$ 152.507.480.15 ; al sumarle a esta cantidad el número de transacciones celebradas en Bogotá, dá un gran total de 46.109.361 por valor de \$ 363.879.918.97, suma bastante alta si la comparamos con la del año anterior.

El valor mensual de transacciones en la Bolsa de Bogotá y de Medellín , tuvo las siguientes variaciones;(miles de \$)

INDICE DE PRECIOS DE ACCIONES POR GRUPOS DE EMPRESA

Base : 1.934 : 100.0

GRUPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTBRE	OCTUBRE	NOVERE	DBRE	%
Bancos	257.5	257.0	259.4	263.7	268.6	267.1	273.9	272.3	273.9	274.4	271.3	273.2	6.1
Seguros	454.8	468.6	450.2	267.0	480.3	486.2	478.2	477.7	481.7	484.6	517.7	517.9	13.9
Transportes	402.3	408.8	418.3	415.0	418.8	422.2	442.5	431.9	430.6	435.0	430.9	430.9	7.1
Energía Eléctrica	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	-0-
Cementos	297.3	284.4	270.3	269.5	281.3	277.7	278.1	278.2	276.8	275.1	273.7	273.9	- 8.5
Tejidos	106.5	106.5	103.4	99.8	101.5	103.9	104.6	104.1	104.3	102.0	101.5	101.1	- 5.3
Curtidos	83.9	86.8	87.6	89.8	89.2	90.2	95.2	96.9	98.7	100.9	98.7	100.4	19.7
Molinos	283.7	283.7	283.7	286.6	301.2	304.9	305.6	306.3	308.4	303.1	299.0	299.0	5.4
Azúcar	263.2	263.2	263.2	263.2	263.2	263.3	263.3	263.3	263.3	-0-	-0-	-0-	-0-
Chocolates	873.6	923.9	927.3	902.6	913.3	905.0	859.3	865.6	887.4	890.1	889.4	888.4	1.7
Cervezas	298.7	309.0	318.1	329.6	347.9	346.4	357.8	361.1	366.3	365.0	357.5	355.3	18.9
Tabaco	252.5	261.7	262.5	262.1	271.3	269.8	269.7	276.8	271.7	262.8	263.5	269.9	6.9
Petróleo	17.7	12.4	12.7	12.8	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.6	12.8	- 38.3

En el cuadro anterior se muestran las variaciones porcentuales en los diferentes grupos de la industria, en los que aparecen alzas en Bancos, Seguros, Transportes, Curtidos, Cervezas y Tabaco y muestran disminución el grupo de Cementos, Tejidos y Petróleos.

Producción

Las cifras de producción, incluidas a continuación muestran algunos renglones de gran importancia dentro de la Economía y su variación a través de los últimos años.

	O R O		PLATA (fundición)	
	Onzas troy	valor(000US)	Onzas troy	valor US
1.959	397.881	13.919	102.678	73.413
1.960	433.947	15.186	134.333	96.101
1.961	401.064	14.037	127.943	91.528
1.962	396.825	13.887	121.599	94.130

	SAL MARINA		SAL TERRESTRE		T o t a l	
	Toneladas	\$000	Toneladas	\$000	Toneladas	\$000
1.959	56.856	2.689	213.476	18.585	270.332	21.274
1.960	67.847	3.775	235.341	21.476	303.188	25.251
1.961	69.711	3.981	266.578	26.145	333.289	30.126
1.962	39.221	2.933	266.235	26.434	305.456	29.367

INDUSTRIAS DE LA ECONOMIA DE LOS ESTADOS UNIDOS

P E T R O L E O

	PRODUCCION		EXPORTACION	
	Barriles (000)	Barriles (000)	US\$ (000)	
1.959	53.574	28.522	73.292	
1.960	55.770	31.461	80.402	
1.961	53.242	27.527	68.237	
1.962	51.908	24.311	60.584	

	Cemento	Azúcar
	Toneladas métricas	Toneladas

1.959	1.359.027	254.666
1.960	1.446.823	302.061
1.961	1.572.196	327.820
1.962	1.724.936	369.254

Se puede observar, por las cifras anteriores, un aumento en los siguientes renglones con respecto al año anterior ; Plata 2.9%;Cemento 9.7% ; azúcar 12.6% y una disminución en Oro 1.1%, sal 9.1%, Petróleo 2.6%.

En relación con la producción de derivados del petróleo se trataron 27.407.000 barriles de crudo y 360.000 de gasolina natural para un gran total de 27.767.000 barriles. Al comparar estas cifras con las del año anterior se encuentra un aumento del 4.1% en la materia prima tratada.

PLATA		ORO		SAL	
1962	1961	1962	1961	1962	1961
202.426	202.188	233.289	233.289	241.790	241.790
202.426	202.188	233.289	233.289	241.790	241.790
202.426	202.188	233.289	233.289	241.790	241.790
202.426	202.188	233.289	233.289	241.790	241.790

DERIVADOS OBTENIDOS (BLS)	1.961	1.962	% de aumento
Gasolina motor	10.162	10.295	1.3
Gasolina aviación	582	777	33.5
Queroseno	1.579	1.845	16.8
Tractosina	17	12	- 41.7
A.C.P.M.	3.758	4.121	9.7
Lubricantes	99	109	10.1
Combustóleo	8.882	10.343	16.4
Asfaltos	313	425	35.8
Otros	2.397	1.823	31.5

La producción de acero muestra un aumento para los años 1.960 y 1.961, para luego disminuir en 1.962. Esta baja en la producción se debió en parte a la reparación periódica a que se debe someter el alto horno.

	Lingotes de acero (Tonls.)	Indice (Base 1.955=100.0)
1.959	108.821	141.2
1.960	156.760	202.3
1.961	176.090	227.1
1.962	136.507	192.2

COMERCIO

El índice ponderado del valor de las ventas en los almacenes del país en 1.962, aumentó en 9.3% en relación al año anterior, al pasar de 318.0 a 347.7. Este índice es uno de los instrumentos más indicativos de la situación comercial del país, por estar incluidos en él, los grupos más importantes que componen las diferentes clases de ventas que se efectúan, en el comercio en general.

SITUACION EXTERNA

Durante el año de 1.962, hubo un visible desequilibrio en la Balanza de Pagos, debido en parte a la continua baja en los precios del café en el mercado externo, y a la expansión en los medios de pago que a partir del segundo semestre de 1.961, se acentuó en mayor forma.

Este último fenómeno contribuyó al deterioro en la Balanza de Pagos ya que al facilitar la liquidez monetaria se ofrecieron posibilidades para la adquisición de moneda extranjera con diferentes fines, e hizo posible el incremento de la propensión a importar en algunos casos para crear inventarios injustificables.

La creencia de que el tipo de cambio para las importaciones, se encontraba muy por debajo del adecuado para mantener el equilibrio cambiario trajo como consecuencia un aumento de las solicitudes para importar. En vista de que la situación que se presentaba era bastante compleja, el gobierno que inició su mandato en Agosto de 1.962, solicitó al Fondo Monetario Internacional, hiciera un estudio sobre la situación cambiaria del país. Este organismo después de hacer un análisis, aconsejó seguir un programa de estabilidad en los precios internos y de equilibrio en la Balanza de Pagos, mediante una devaluación a \$ 9.00 por dólar para venta de los certificados de cambio; \$ 7.00 para las divisas provenientes de la exportación cafetera y \$ 8.85 para las demás exportaciones mayores. Asimismo aconsejó una serie de medidas de carácter monetario y fiscal encaminadas a conseguir un arreglo de flotantización por 50 millones de dólares para obtener una unidad en los cambios mediante la intervención del Banco de la República en el mercado de divisas.

Ante la situación tan precaria tanto en el orden cambiario como en el presupuestal, el señor Ministro de Hacienda solicitó al parlamento un proyecto de impuesto a las importaciones con el fin de conseguir posteriormente una devaluación directa, la que se efectuó a fines de 1.962.

Mercado de Divisas:

El siguiente ha sido el mercado de divisas, según las cifras publicadas por la Oficina de Registro de Cambios :

	Autorizaciones para ventas de cambios (miles \$)		
1.958	392.984	6.41	7.59
1.959	376.200	6.40	7.69
1.960	431.101	6.65	6.92
1.961	510.465	6.70	8.31
1.962	533.851	6.90	9.13
1.962			
Enero	40.624	6.70	8.80
Febrero	45.804	6.70	8.78
Marzo	47.952	6.70	8.82
Abril	41.013	6.70	8.97
Mayo	43.697	6.70	8.93
Junio	45.019	6.70	8.82
Julio	51.096	6.70	8.54
Agosto	43.081	6.70	8.52
Septiembre	44.738	6.70	8.75
Octubre	61.468	6.70	9.12
Noviembre	48.783	6.81	10.49
Diciembre	20.576	9.00	11.05

Promedio 44,488

Como se puede apreciar claramente, el mercado de divisas, fue mayor en relación con el año anterior, notándose una fuerte presión sobre la oferta, en algunos casos con miras especulativas. El mes de octubre alcanzó la cifra más alta registrada hasta ahora, debido al efecto psicológico que invadió al país y a la expectativa sobre la tan anunciada devaluación.

Movimiento de divisas

Durante el año de 1.962, el movimiento de divisas fue el siguiente:

Periodo	(3)	(4)
enero	15,219	1,100
febrero	14,208	1,100
marzo	14,006	1,100
abril	14,943	1,100
mayo	14,287	1,100
junio	15,051	1,100
julio	15,951	1,100
agosto	16,707	1,100
septiembre	17,400	1,100
octubre	18,200	1,100
noviembre	19,000	1,100
diciembre	19,800	1,100
Total	175,000	11,000

Movimiento de Divisas

El movimiento de divisas durante el año de 1962, se caracterizó por un aumento en la oferta de divisas, debido a la fuerte presión sobre la oferta, en algunos casos con miras especulativas. El mes de octubre alcanzó la cifra más alta registrada hasta ahora, debido al efecto psicológico que invadió al país y a la expectativa sobre la tan anunciada devaluación.

Periodo	(3)	(4)
enero	15,219	1,100
febrero	14,208	1,100
marzo	14,006	1,100
abril	14,943	1,100
mayo	14,287	1,100
junio	15,051	1,100
julio	15,951	1,100
agosto	16,707	1,100
septiembre	17,400	1,100
octubre	18,200	1,100
noviembre	19,000	1,100
diciembre	19,800	1,100
Total	175,000	11,000

Miles de U.S.\$

AÑOS Y MESES	I N G R E S O S					E G R E S O S				FINANCIACION EXTERNA		BALANZA
	Por ex- porta- ciones (1)	Por capital petróleo (2)	Oro (3)	Por o- tros conceptos (4)	Total (5)	Por mer- cancias y servi- cios (5)	Inte- reses finan- ciación ext.(6)	Otros concep- tos (7)	Total (7)	Ingresos	Egresos	
1.958	369.960	28.977	12.215	37.447	448.599	377.721	10.644	388.365	97.755	143.451	14.539
1.959	393.798	41.825	5.878	53.790	495.291	382.612	6.915	12.548	402.075	64.790	100.343	57.663
1.960	354.808	43.247	9.006	52.659	459.720	422.686	7.231	20.184	450.101	61.735	-52.116
1.961	363.848	29.710	9.942	35.548	439.048	512.340	4.564	61.171	578.075	192.025	57.314	- 4.316
1.962	354.109	28.815	10.287	36.618	429.829	511.535	11.253	21.119	543.907	255.688	198.894	-57.284
1.962 Ene	26.735	855	1.051	1.142	29.783	43.762	2.123	3.059	48.944	5.000	8.580	-22.741
Feb.	28.832	1.621	951	2.611	34.015	41.660	217	2.763	44.640	31.800	5.000	16.175
Mar.	28.423	4.219	807	2.326	36.775	47.769	382	3.781	51.932	36.450	26.600	- 5.307
Abr.	25.758	2.280	922	2.207	31.167	45.103	5.141	50.244	22.750	5.000	- 1.327
May.	31.354	1.765	922	2.763	36.874	44.887	610	1.072	46.569	28.500	16.800	2.005
Jun.	32.115	3.301	602	2.530	38.548	33.406	570	60	34.036	32.550	20.579	16.483
Jul.	29.503	1.871	1.030	5.073	37.477	54.491	1.894	163	56.548	-19.071
Ago.	25.324	1.228	676	2.910	30.138	44.492	476	664	45.632	44.300	36.500	- 7.694
Sep.	36.515	4.771	935	3.382	45.603	46.847	1.185	3.564	51.596	22.538	22.241	- 5.696
Oct.	40.665	1.240	963	1.568	44.436	58.492	255	202	58.940	23.000	2.082	6.405
Nov.	27.046	2.094	821	4.918	34.879	34.406	903	434	35.743	23.133	-23.997
Dic.	21.839	3.570	537	4.188	30.134	16.220	2.638	216	19.074	8.800	32.379	-12.519

La Balanza de Pagos para 1.962, muestra un déficit de 57.284.000 dólares cifra bastante alta si la comparamos con las de años anteriores.

El Ingreso de divisas por concepto de exportaciones estuvo formado por los siguientes renglones:

Café	\$ 2.174.128.400	US 332.020.400
Banano	69.351.900	10.644.100
Petróleo	422.400.600	60.584.100
Algodón	108.591.300	15.637.600
Tabaco	41.305.200	5.690.000

El café sigue representando para el país la principal fuente de ingresos, siguiéndole en su orden Petróleo, Algodón, Banano y Tabaco. Es de anotar que la cifra de US\$ 60.584.100 correspondiente a exportaciones de petróleo, es teórica, ya que estas divisas no son reintegrables, y por consiguiente no se deben tener en cuenta para estimaciones sobre Balanza de Pagos.

Es de gran importancia recalcar, que de los US\$ 60.584.100, por concepto de exportación de crudos, únicamente regresaron al país como importación de divisas para la industria US\$ 28.815.000 quedando en el exterior US\$ 31.769.100.00.

Perspectivas Económicas

A mediados de 1.962, se firmó en Washington el Convenio Cafetero entre los distintos países productores y consumidores con el fin de fijar cuotas de exportación. Este convenio comenzó a regir a partir del 10. de Octubre del mismo año y su finalidad es lograr la estabilización de precios, en beneficio de los países productores.

Por las cifras demostradas anteriormente se puede apreciar que la situación general del país es poco satisfactoria. Para el año que ha comenzado se espera que el congreso apruebe una serie de medidas encaminadas a buscar la estabilidad económica y social promulgada por el gobierno. La devaluación llevada a cabo a fines de 1.962 ha comenzado a dejar sentir sus efectos en los primeros meses del año lo cual ha ocasionado traumatismos en ciertos sectores económicos. Por su parte el Banco de la República, para prevenir los efectos expansionistas de carácter secundario, ocasionados por la emisión de 600 millones de pesos para saldar el déficit del gobierno 1.961- 1.962, exigió al sistema bancario un encaje del 100% sobre aumentos en los depósitos y una elevación en el encaje hasta llegar a un 25% ; además limitó a los bancos al 70% la utilización de sus cupos ordinarios de redescuento en el Banco Emisor.

Estas medidas tienden a evitar fenómenos expansionistas que a su vez podrían generar procesos inflacionarios con detrimento en el desarrollo ordenado del país y en su Balanza de Pagos.

El país sigue dependiendo para el café la principal fuente de divisas. En consecuencia, el déficit de divisas se ha agravado por el exceso de divisas con respecto a las exportaciones de café y otros productos agrícolas.

País	Exportaciones (Millones de dólares)	Importaciones (Millones de dólares)
Estados Unidos	108,000	150,000
Francia	45,000	60,000
Reino Unido	30,000	40,000
Países Bajos	20,000	30,000
Italia	15,000	20,000
Brasil	10,000	15,000
Argentina	5,000	10,000
Chile	5,000	10,000
Perú	5,000	10,000
Colombia	5,000	10,000
Venezuela	5,000	10,000
Guatemala	5,000	10,000
El Salvador	5,000	10,000
Honduras	5,000	10,000
Nicaragua	5,000	10,000
Costa Rica	5,000	10,000
Panamá	5,000	10,000
Cuba	5,000	10,000
Brasil	5,000	10,000
Argentina	5,000	10,000
Chile	5,000	10,000
Perú	5,000	10,000
Colombia	5,000	10,000
Venezuela	5,000	10,000
Guatemala	5,000	10,000
El Salvador	5,000	10,000
Honduras	5,000	10,000
Nicaragua	5,000	10,000
Costa Rica	5,000	10,000
Panamá	5,000	10,000
Cuba	5,000	10,000

El país sigue dependiendo para el café la principal fuente de divisas. En consecuencia, el déficit de divisas se ha agravado por el exceso de divisas con respecto a las exportaciones de café y otros productos agrícolas.

El país sigue dependiendo para el café la principal fuente de divisas. En consecuencia, el déficit de divisas se ha agravado por el exceso de divisas con respecto a las exportaciones de café y otros productos agrícolas.

El país sigue dependiendo para el café la principal fuente de divisas. En consecuencia, el déficit de divisas se ha agravado por el exceso de divisas con respecto a las exportaciones de café y otros productos agrícolas.

Departamento de Economía
EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS POR CONCEPTO DE " INGRESOS "

AÑO DE 1.962

CONCEPTOS	VOLUMENES	INGRESOS			GASTOS			GANANCIA NETA (1)		
		%	VALOR	Por Unidad	%	VALOR	Por Unidad	%	VALOR	Por Unidad
VENTAS DE PRODUCTOS										
CRUDO										
A Refinería	11.365.615 Bls.	30.9	171.290.619.56	15.07	28.9	131.138.085.85	11.54	40.1	40.152.533.71	3.53
A Otros	468 "	-0-	6.832.46	14.60	-0-	5.399.85	11.54	-0-	1.432.61	3.06
Total	11.366.083 Bls.	30.9	171.297.452.02	15.07	28.9	131.143.485.70	11.54	40.1	40.153.966.32	3.53
BOLINA										
A Refinería	333.724 Bls.	1.1	6.237.301.56	18.69	1.3	5.730.047.91	17.17	0.5	507.253.65	1.53
A Otros	8.211 "	0.1	175.229.34	21.34	-0-	140.582.54	17.12	-0-	34.646.80	4.22
Total	341.935 Bls.	1.2	6.412.530.90	18.75	1.3	5.870.630.45	17.17	0.5	541.900.45	1.58
BUTANO										
A Refinería	10.094.406 G/s.	0.7	4.107.587.11	0.41	0.9	3.922.611.85	0.39	0.2	184.975.26	0.02
PROPANO COMERCIAL										
A División de Gas	8.197.836 G/s.	0.5	2.828.253.44	0.345	0.7	3.443.411.97	0.42	(0.6)	(615.158.53)	(0.075)
GAS RESIDUAL										
A Refinería	707.590 MPC	0.1	743.677.08	1.05	-0-	85.770.61	0.12	0.7	657.906.47	0.93
A Otros	576 "	-0-	765.00	1.00	-0-	65.64	0.11	-0-	510.36	0.89
Total	708.166 MPC	0.1	744.253.08	1.05	-0-	85.836.25	0.12	0.7	658.416.83	0.93
AL VENTAS DE PRODUCTOS										
OPERACION DE OLEODUCTOS		33.4	185.390.076.55		31.8	144.465.976.22		40.9	40.924.100.33	
De Productos Refinados		3.7	20.272.958.63		2.8	12.670.972.48		7.6	7.601.986.15	
OPERACION DE LA REFINERIA										
Ventas y Costos		58.6	324.902.376.73		63.0	286.194.863.62		38.7	38.707.513.11	
OPERACION DIVISION GAS										
Ventas y Costos		2.1	11.676.815.23		2.2	10.218.952.42		1.5	1.457.862.81	
Total resultados industriales										
Resultados No Industriales		97.8	542.242.227.14		99.8	453.550.764.74		88.7	88.691.462.40	
		2.2	12.111.407.49		0.2	781.813.32		11.3	11.329.594.17	
SUMAN LOS RESULTADOS										
		100.0%	554.353.634.63		100.0%	454.332.578.06		100.0%	100.021.056.57	

(1) Las cifras entre paréntesis indican pérdida.

Departamento de Economía

ACEITE CRUDO

ANALISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

DETALES	1.9 6 1	1.9 6 2	+ -	Aumento Disminución \$	%
V E N T A S					
Barriles Vendidos	10.279.061	11.366.083	+	1.087.022	10.6
Ingresos por Ventas	157.294.935.03	171.297.452.02	+	14.002.516.99	8.9
Promedio por barril	15.30	15.07	-	0.23	1.5
COSTO DEL ACEITE CRUDO VENDIDO					
<u>GASTOS DE PRODUCCION</u>					
Inventario Inicial	1.837.278.72	1.577.639.84	-	259.638.88	14.1
Gastos Totales de Producción	93.498.603.55	131.722.762.08	+	38.224.158.53	40.9
Compras crudo otras Compañías	810.457.05	732.590.86	-	77.866.19	9.6
Sub - Total	96.146.339.32	134.032.992.78	+	37.886.653.46	39.4
MENOS:					
Inventario Final	1.577.639.84	2.199.235.35	+	621.595.51	39.4
Crudo Consumido en Operaciones	531.298.40	690.271.73	+	158.973.33	29.9
<u>GASTOS NETOS DE PRODUCCION</u>	94.037.401.08	131.143.485.70	+	37.106.084.62	39.5
Promedio por Barril	9.15	11.54	+	2.39	26.1
<u>GASTOS DE VENTAS</u>					
Oficina de Control de Entregas	123.715.86	-0-	-	123.715.86	100.0
TOTAL COSTO DE LO VENDIDO	94.161.116.94	131.143.485.70	+	36.982.368.76	39.3
Promedio por Barril	9.16	11.54	+	2.38	26.0
Porcentaje sobre Ventas	59.86	76.56	+	16.70	27.9
G A N A N C I A N E T A	63.133.818.09	40.153.966.32	-	22.979.851.77	36.4
Promedio por Barril	6.14	3.53	-	2.61	42.3
Porcentaje sobre Ventas	40.14	23.44	-	16.70	41.6

Costo de la Gasolina Vendida				
Gastos de Producción				
Inventario Inicial				
Gastos Totales de Producción				
Operación Línea El Centro-Barranca				
Sub-Total				
Menos: Inventario Final				
Gasolina consumida en Operaciones				
Total Costo de lo Vendido				
Promedio por Barril				
Porcentaje sobre Ventas				
GANANCIA NETA				
Promedio por Barril				
Porcentaje sobre Ventas				

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

GASOLINA NATURAL

ANALISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

AÑOS: 1.961- 1.962

DETALLES	1.961	1.962	Aumento / Disminución		%
			\$		
VENTAS					
Barriles Vendidos	379.547	341.935	-	37.612	9.9
Ingresos por Ventas	7.052.878.79	6.412.530.90	-	640.347.89	9.1
Promedio por Barril	18.58	18.75	+	0.17	0.9
COSTO DE LA GASOLINA VENDIDA					
<u>GASTOS DE PRODUCCION</u>					
Inventario Inicial	29.035.38	20.157.54	-	8.877.84	30.6
Gastos Totales de Producción	6.909.660.27	6.222.023.06	-	687.637.21	10.0
Operación Línea El Centro-Barranca	5.581.08	16.277.64	+	10.696.56	191.7
Sub- Total	6.944.276.73	6.258.458.24	-	685.818.49	9.9
Menos: Inventario Final	20.157.54	23.473.89	+	3.316.35	16.5
Gasolina consumida en Operaciones	352.410.26	364.353.90	+	11.943.64	3.4
TOTAL COSTO DE LO VENDIDO	6.571.708.93	5.870.630.45	-	701.078.48	10.7
Promedio por Barril	17.31	17.17	-	0.14	0.8
Porcentaje sobre Ventas	93.18	91.55	-	1.63	1.7
GANANCIA NETA	481.169.86	541.900.45	+	60.730.59	12.6
Promedio por Barril	1.27	1.58	+	0.31	24.4
Porcentaje sobre Ventas	6.82	8.45	+	1.63	23.9

Porcentaje sobre Ventas	9.85	9.42	+	1.02	52.3
Promedio por Galón	1.51	1.28	+	0.27	51.4
G A N A N C I A N E T A	187,198.82	241,200.42	+	60,000.20	35.6
Porcentaje sobre Ventas	81.78	81.22	-	1.62	1.4
Promedio por Galón	11.21	11.11	-	0.11	0.8
TOTAL COSTO DE LO VENDIDO	6,804,108.22	6,910,018.48	-	105,910.26	1.0
Menos: Inventario Inicial	225,410.50	209,270.00	-	16,140.50	7.1
Inventario Final	42,121.05	52,121.98	+	10,000.93	23.2
MENOS:					
Inventario Final	42,121.05	52,121.98	+	10,000.93	23.2
Butano Consumido en Operaciones	6,804,108.22	6,910,018.48	-	105,910.26	1.0
GANANCIA (PERDIDA) NETA	1,120,609.12	1,139,808.04	+	19,198.92	1.7
Promedio por Galón	15.22	15.55	+	0.33	2.1
Porcentaje sobre Ventas	15.22	15.55	+	0.33	2.1
DE GASTOS DE PRODUCCION					
COSTO DE LO VENDIDO					
Promedio por Galón	15.22	15.55	+	0.33	2.1
Ingresos por Ventas	4,025,848.10	4,115,220.00	+	89,371.90	2.2
Promedio por Galón	0.39	0.41	+	0.02	5.1
DE GASTOS					
Ingresos	4,025,848.10	4,115,220.00	+	89,371.90	2.2
Gastos	2,905,238.98	2,975,411.96	+	70,172.98	2.4
DE GASTOS					
Ingresos	4,025,848.10	4,115,220.00	+	89,371.90	2.2
Gastos	2,905,238.98	2,975,411.96	+	70,172.98	2.4

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

BUTANO

ANALISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

AÑOS: 1.961 - 1.962

DE T A L L E S	1.961	1.962	+	Aumento / Disminución	
				\$	%
V E N T A S					
Galones Vendidos	9.975.294	10.094.406	+	119.112	1.2
Ingresos por Ventas	3.870.991.55	4.107.587.11	+	236.595.56	6.1
Promedio por Galón	0.39	0.41	+	0.02	5.1
COSTO DEL BUTANO VENDIDO					
GASTOS DE PRODUCCION					
Inventario Inicial	7.412.70	13.157.90	+	5.745.20	77.5
Gastos Totales de Producción	3.885.211.24	3.932.321.59	+	47.110.35	1.2
Sub- Total	3.892.623.94	3.945.479.49	+	52.855.55	1.4
MENOS:					
Inventario Final	13.157.90	13.532.75	+	374.85	2.8
Butano Consumido en Operaciones	+ (7.283.01)	9.334.89	+	16.617.90	-0-
TOTAL COSTO DE LO VENDIDO	3.886.749.05	3.922.611.85	+	35.862.80	0.9
Promedio por Galón	0.39	0.39	-	-0-	-0-
Porcentaje sobre Ventas	100.41	95.50	-	4.91	4.9
GANANCIA (PERDIDA) NETA	(15.757.50)	184.975.26	+	200.732.76	-0-
Promedio por Galón	-0-	0.02	+	0.02	-0-
Porcentaje sobre Ventas	(0.41)	4.50	+	4.91	-0-

VENTAS	100.00	100.00	+	0.00	0.0
DEBITOS POR VENTAS	0.00	0.00	-	0.00	0.0
RENTAS (RENTAS) NETAS	(0.00)	(0.00)	+	0.00	0.0
<hr/>					
DEBITOS POR VENTAS	100.00	100.00	-	0.00	0.0
RENTAS POR VENTAS	0.00	0.00	+	0.00	0.0
TOTAL COSTO DE LO ENTREGADO	0.00	0.00	+	0.00	0.0
<hr/>					
RENTAS CONSUMIDAS EN OPERACIONES	(0.00)	(0.00)	-	0.00	0.0
RENTAS NETAS	0.00	0.00	+	0.00	0.0
<hr/>					
RENTAS NETAS	0.00	0.00	+	0.00	0.0
<hr/>					
RENTAS NETAS DE PRODUCCION	0.00	0.00	+	0.00	0.0
<hr/>					
GASTOS DE PRODUCCION					
COSTO DEL PROPANO ENTREGADO					
<hr/>					
Promedio por Galón	0.42	0.42	+	0.00	0.0
Porcentaje sobre Créditos	100.36	121.75	+	21.39	21.3
<hr/>					
GANANCIAS (PERDIDA) DE OPERACION					
<hr/>					
Promedio por Galón	(0.36)	(0.075)	+	(0.075)	(0.0)
Porcentaje sobre Créditos	(0.36)	(21.75)	+	(21.39)	(0.0)

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía
PROPANO COMERCIAL

ANALISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

D E T A L L E S	1.961	1.962	+	Aumento	
				-	Disminución
				\$	
ENTREGAS A DIVISION GAS					
<hr/>					
Galones Entregados	7.968.841	8.197.836	+	228.995	2.9
Créditos por Entregas	3.344.557.61	2.828.253.44	-	516.304.17	15.4
Promedio por Galón	0.42	0.345	-	0.075	17.9
<hr/>					
COSTO DEL PROPANO ENTREGADO					
<hr/>					
GASTOS DE PRODUCCION					
<hr/>					
Inventario Inicial	5.130.24	6.514.08	+	1.383.84	27.0
GASTOS TOTALES DE PRODUCCION	3.621.834.39	3.475.508.85	-	146.325.54	4.0
Operación Línea El Centro -Barranca	-0-	35.894.52	+	35.894.52	-0-
<hr/>					
Sub- Total	3.626.964.63	3.517.917.45	-	109.047.18	3.0
<hr/>					
MENOS:					
Inventario Final	6.514.08	6.542.80	+	28.72	0.4
Propano Consumido en Operaciones	263.917.09	67.962.68	-	195.954.41	74.2
<hr/>					
TOTAL COSTO DE LO ENTREGADO	3.356.533.46	3.443.411.97	+	86.878.51	2.6
Promedio por Galón	0.42	0.42	+	-0-	-0-
Porcentaje sobre Créditos	100.36	121.75	+	21.39	21.3
<hr/>					
GANANCIAS (PERDIDA) DE OPERACION					
<hr/>					
Promedio por Galón	(0.36)	(0.075)	+	(0.075)	(0.0)
Porcentaje sobre Créditos	(0.36)	(21.75)	+	(21.39)	(0.0)

Compendio sobre Gastos
 Ingresos por M.B.C.
 D A N I E L C O T A V I E S

Compendio sobre Gastos
 Ingresos por M.B.C.
 D O L O R C O R I O D E L O A B O I D O

Los contenidos en operaciones
 MENOS:

Sub-Total

Operación y mantenimiento líneas
 gastos de explotación de producción

GASTOS DE PRODUCCION

COSTO DEL GAS ABEHIDO

Producto por M.B.C.
 Ingresos por Gastos
 MILES DE PESOS CORRIENTES

A E N I A S

D E L A S

ANÁLISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

DEPARTAMENTO DE ECONOMÍA

DEPARTAMENTO DE ECONOMÍA

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

OLEODUCTO DE PRODUCTOS REFINADOS

ANÁLISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

AÑOS : 1.961 - 1.962

DETALES	1.961	1.962	+ Aumento - Disminución \$	%
INGRESOS POR TRANSPORTES	19.296.738.76	20.272.958.63	+ 976.219.87	
<u>COSTO DEL SERVICIO PRESTADO</u>				
<u>GASTOS DIRECTOS</u>				
Línea Galán - Cantimplora	2.011.362.64	2.392.049.78	+ 380.687.14	18.9
Línea Cantimplora - Salgar	1.483.212.40	1.632.384.66	+ 149.172.26	10.1
Estación Cantimplora	356.060.56	486.499.86	+ 130.439.30	36.6
Línea Salgar - Bogotá	5.610.989.50	6.662.746.46	+ 1.051.756.96	18.7
TOTAL GASTOS DIRECTOS	9.461.625.10	11.173.680.76	+ 1.712.055.66	18.1
<u>GASTOS INDIRECTOS</u>				
Administración	833.093.64	619.158.50	- 213.935.14	25.7
Servicios Sociales	875.832.16	878.133.22	+ 2.301.06	-0-
TOTAL GASTOS INDIRECTOS	1.708.925.80	1.497.291.72	- 211.634.08	12.4
COSTO TOTAL DEL SERVICIO PRESTADO	11.170.550.90	12.670.972.48	+ 1.500.421.58	13.4
Porcentaje sobre Ingresos	57.89	62.50	+ 4.61	8.0
GANANCIAS NETAS	8.126.187.86	7.601.986.15	- 524.201.71	6.5
Porcentaje sobre Ingresos	42.11	37.50	- 4.61	10.9

Departamento de Economía

REFINERIA

ANALISIS COMPARATIVO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

AÑOS: 1961-1962

DETALLES	1961	1962	+ Aumento - Disminución \$	%
INGRESOS OBTENIDOS				
<u>CONTRATO CON INTERCOL</u>				
3 Meses				
Por Utilidad básica sobre Inversión	2.863.622.34	-0-	-	2.863.622.34 100.0
Por Arrendamiento básico	5.576.563.16	-0-	-	5.576.563.16 100.0
Por Participación en gastos de Bogotá	209.375.00	-0-	-	209.375.00 100.0
Ajustes de años anteriores	70.075.68	-0-	-	70.075.68 100.0
Sub- Total	8.719.636.18	-0-	-	8.719.636.18 100.0
<u>OPERACION DIRECTA POR LA EMPRESA</u>				
9 Meses				
Ventas de Queroseno	15.496.298.43	24.080.663.03	+	8.584.364.60 55.4
Ventas de Gasolina y Naftas	150.364.660.82	189.881.460.70	+	39.516.799.88 26.3
Ventas de Lubricantes	3.083.710.02	4.517.967.03	+	1.434.257.01 46.5
Ventas de Grasas - kilos	1.275.777.82	1.818.955.78	+	543.177.96 42.6
Ventas de Grasas - Galones	1.421.770.30	1.530.052.42	+	108.282.12 7.6
Ventas de Fuel Oil- Galones	63.979.665.94	87.841.584.10	+	23.861.918.16 37.3
Ventas de Asfalto Líquido - Galones	2.494.204.95	2.802.211.24	+	308.006.29 12.3
Ventas de Asfalto Sólido - kilos	1.281.690.59	2.875.449.62	+	1.593.759.03 124.3
Ventas de Otros Productos	3.337.527.75	4.264.172.71	+	926.644.96 27.8
Ventas de Envases	3.763.775.50	5.289.860.10	+	1.526.084.60 40.5
Sub- Total	246.499.072.12	324.902.376.73	+	78.403.294.61 31.8
TOTAL DE INGRESOS	255.218.718.30	324.902.376.73	+	69.683.658.43 27.3
<u>GASTOS EN LA OPERACION</u>				
<u>CONTRATO CON INTERCOL</u>				
3 Meses				
Oficinas General de Bogotá	195.368.74	-0-	-	195.368.74 100.0
Auditoria Delegada	18.169.28	-0-	-	18.169.28 100.0
Gastos Varios	399.496.50	-0-	-	399.496.50 100.0
Oficinas Generales de Barranca	56.845.90	-0-	-	56.845.90 100.0
Depreciación	4.478.429.76	-0-	-	4.478.429.76 100.0
Overhead por Administración General	90.000.00	-0-	-	90.000.00 100.0
Sub- Total	5.238.310.18	-0-	-	5.238.310.18 100.0
<u>OPERACION DIRECTA POR LA EMPRESA</u>				
9 Meses				
Costos directos de Refinación	51.521.936.27	68.404.091.61	+	16.882.155.34 32.8
Gastos de Auditoria	143.320.58	222.820.18	+	79.499.60 55.5
Gastos de Financiación Empréstito	714.953.67	558.195.94	-	156.757.73 21.9
Gastos Varios	2.021.181.07	406.178.10	-	1.615.002.97 79.9
Costo de Materia Prima e Ingredientes	199.702.555.61	228.620.508.09	+	28.917.952.48 14.5
Overhead por Administración General	720.000.00	1.547.809.58	+	827.809.58 115.0
Sub- Total	254.823.947.20	299.759.603.50	+	44.935.656.30 17.6
Menos:				
Ajustes en Inventarios de Productos	22.910.885.54	4.978.429.47	-	17.932.456.07 78.3
Productos consumidos en operaciones	6.626.133.64	8.586.310.41	+	1.960.176.77 29.6
Sub-Total Gastos Netos	225.286.928.02	286.194.863.62	+	60.907.935.60 27.0
TOTAL GASTOS DE OPERACION	230.525.238.20	286.194.863.62	+	55.669.625.42 24.1
Porcentaje sobre Ingresos	90.32	88.09	-	2.23 2.5
UTILIDAD EN CONTRATO CON INTERCOL	3.481.326.00	-0-	-	3.481.326.00 100.0
Porcentaje sobre Ingresos	39.93	-0-	-	39.93 100.0
UTILIDAD EN LA OPERACION DIRECTA	21.212.154.10	38.707.513.11	+	17.495.359.01 82.5
Porcentaje sobre Ingresos	8.61	11.91	+	3.30 38.3
UTILIDAD TOTAL	24.693.480.10	38.707.513.11	+	14.014.033.01 56.8
Porcentaje sobre Ingresos	9.68	11.91	+	2.23 23.0

Vertical text on the left page, including the word "DETALLES" and various illegible characters and numbers.

Departamento de Economía

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE ACEITE CRUDO

AÑOS : 1.961 - 1.962

D E T A L L E S	1.961	1.962	+ -	Aumento Disminución	%
PRODUCCION CRUDOS ECOPETROL (B/s)	9.540.746	10.504.667	+	963.921	10.1
GASTOS DIRECTOS					
<u>TANGIBLES</u>					
Extracción	6.598.998.09	7.522.602.58	+	923.604.49	14.0
Sistema de Recolección	798.349.46	680.740.40	-	117.609.06	14.7
Tratamiento	1.283.713.32	2.215.405.12	+	931.691.80	72.6
Limpieza de Pozos	908.822.90	510.835.10	-	397.987.80	43.8
Almacenamiento y Entregas	605.463.86	207.083.18	-	398.380.68	65.8
Represión y Mantenimiento de Presión	918.453.27	4.587.932.14	+	3.669.478.87	399.5
Sostenimiento de Carreteras	1.476.889.94	1.931.377.52	+	454.487.58	30.8
Gastos Generales	1.189.173.03	409.772.88	-	779.400.15	65.5
Total Gtos. directos Tangibles	13.779.863.87	18.065.748.92	+	4.285.885.05	31.1
Costo Unitario Directos Tangib.	1.45	1.72	+	0.27	18.6
<u>INTANGIBLES</u>					
Amortización de Intangibles	531.649.60	1.091.966.40	+	560.316.80	105.4
Participaciones	11.955.970.36	12.910.220.53	+	954.250.17	8.0
Agotamiento	25.323.735.15	52.523.335.00	+	27.199.599.85	107.4
Total Gtos. Directos Intang.	37.811.355.11	66.525.521.93	+	28.714.166.82	75.9
Costo Unit. Direct. Intangibles	3.96	6.33	+	2.37	59.8
TOTAL GASTOS DIRECTOS	51.591.218.98	84.591.270.85	+	33.000.051.87	64.0
Costo Unit. Directo	5.41	8.05	+	2.64	48.9
GASTOS INDIRECTOS					
Administración	12.238.055.52	14.113.612.16	+	1.875.556.64	15.3
Servicios Sociales	17.471.094.35	23.420.124.67	+	5.949.030.32	34.1
Servicios Industriales	3.592.485.58	105.464.96	-	3.487.020.62	97.1
TOTAL GASTOS INDIRECTOS	33.301.635.45	37.639.201.79	+	4.337.566.34	13.0
Costo Unitario Indirecto	3.49	3.59	+	0.10	2.9
TOTAL GASTOS DE PRODUCCION DE MARES	84.892.854.43	122.230.472.64	+	37.337.618.21	44.0
Costo Unitario de Producción	8.90	11.64	+	2.74	30.8
COSTOS DE OTROS CRUDOS					
<u>PRODUCCION - B/s.</u>					
Secundario - Forest	659.685	-0-	-	659.685	-0-
Payoa- Cities	-0-	868.008	+	868.008	-0-
T o t a l	659.685	868.008	+	208.323	-0-
C O S T O S					
Pagos a Forest	8.605.749.12	-0-	-	8.605.749.12	-0-
Pagos a Cities	-0-	9.492.289.44	+	9.492.289.44	-0-
T O T A L	8.605.749.12	9.492.289.44	+	886.540.32	-0-
Costo por Barril	13.05	10.94	-	2.11	-0-
PRODUCCION TOTAL - B/s.	10.200.431	11.372.675	+	1.172.244	11.5
COSTO TOTAL DE LA PRODUCCION	93.498.603.55	131.722.762.08	+	38.224.158.53	40.9
COSTO POR BARRIL	9.80	12.54	+	2.74	28.0

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE GASOLINA NATURAL

AÑOS : 1.961 - 1.962

DETALLES	1.961	1.962	+ Aumento - Disminución \$	%
PRODUCCION (Barriles)	405.247	366.892	- 38.355	9.5
<u>GASTOS DIRECTOS</u>				
<u>TANGIBLES</u>				
Participación Gtos. Depto. de Gas Almacenaje y Bombeo	3.998.569.36 -0-	4.134.301.05 -0-	+ 135.731.69 -0-	3.4
Total Gtos. Direct.Tangibl. Costo Unit.Direct.Tangible	3.998.569.36 9.87	4.134.301.05 11.27	+ 135.731.69 + 1.40	3.4 14.2
<u>INTANGIBLES</u>				
Participaciones Costo Unitario Direc.Intang.	190.882.56 0.47	170.263.28 0.46	- 20.619.28 - 0.01	10.8 2.1
TOTAL GASTOS DIRECTOS Costo Unitario Directo	4.189.451.92 10.34	4'304.564.33 11.73	+ 115.112.41 + 1.39	2.7 13.4
<u>GASTOS INDIRECTOS</u>				
Administración	991.443.22	718.789.62	- 272.653.60	27.5
Servicios Sociales	1.425.162.19	1.193.305.48	- 231.856.71	16.3
Servicios Industriales	303.602.94	5.363.63	- 298.239.31	98.2
TOTAL GASTOS INDIRECTOS Costo Unitario Indirecto	2.720.208.35 6.71	1.917.458.73 5.23	- 802.749.62 - 1.48	29.5 22.1
TOTAL GASTOS DE PRODUCCION Costo Unitario de Producción	6.909.660.27 17.05	6.222.023.06 16.96	- 687.637.21 - 0.09	10.0 0.1

Costo Directo de Producción	15.000.000	16.000.000	-	100.000	0.7
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	16.000.000	17.200.000	-	1.200.000	7.5
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	17.000.000	18.400.000	-	1.400.000	8.2
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	18.000.000	19.600.000	-	1.600.000	8.9
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	19.000.000	20.800.000	-	1.800.000	9.5
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	20.000.000	22.000.000	-	2.000.000	10.0
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	21.000.000	23.200.000	-	2.200.000	10.5
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	22.000.000	25.400.000	-	3.400.000	15.5
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	23.000.000	26.600.000	-	3.600.000	15.7
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	24.000.000	27.800.000	-	3.800.000	15.8
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	25.000.000	29.000.000	-	4.000.000	16.0
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	26.000.000	30.200.000	-	4.200.000	16.2
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	27.000.000	31.400.000	-	4.400.000	16.3
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	28.000.000	32.600.000	-	4.600.000	16.4
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	29.000.000	33.800.000	-	4.800.000	16.5
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	30.000.000	35.000.000	-	5.000.000	16.7
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	31.000.000	36.200.000	-	5.200.000	16.8
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	32.000.000	37.400.000	-	5.400.000	16.9
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0
Costo Directo de Producción	33.000.000	38.600.000	-	5.600.000	17.0
Costo Directo Indirecto	1.000.000	1.200.000	-	200.000	20.0
Gastos Indirectos	200.000.000	200.000.000	-	0.000	0.0

V I O S : I ' e e i - I ' e e s

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE BUTANO

Departamento de Economía

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE BUTANO

AÑOS : 1.961 - 1.962

DETALLES	1.961	1.962	\$	%
			+ Aumento	
			- Disminución	
PRODUCCION (Galones)	9.968.762	10.112.217	+ 143.455	
<u>GASTOS DIRECTOS</u>				
Participación-Gtos.Depto.de Gas	2.350.252.46	2.719.221.35	+ 368.968.89	15.7
Almacenaje y bombeo	-0-	-0-	-0-	
Total Gtos. Directos	2.350.252.46	2.719.221.35	+ 368.968.89	15.7
Costo Unitario Directo	0.24	0.27	+ 0.03	
<u>GASTOS INDIRECTOS</u>				
Administración	562.524.28	454.440.16	- 108.084.12	19.2
Servicios Sociales	801.192.45	755.354.88	- 45.837.57	5.7
Servicios Industriales	171.242.05	3.305.20	- 167.936.85	98.1
Total Gtos. Indirectos	1.534.958.78	1.213.100.24	- 321.858.54	21.0
Costo Unitario Indirecto	0.15	0.12	- 0.03	20.0
TOTAL GASTOS DE PRODUCCION	3.885.211.24	3.932.321.59	+ 47.110.35	1.2
Costo Unitario de Producción	0.39	0.39	-0-	-0-
TOTAL GASTOS INDIRECTOS	1.534.958.78	1.213.100.24	- 321.858.54	21.0
Costo Unitario Indirecto	0.15	0.12	- 0.03	20.0
TOTAL GASTOS DE PRODUCCION	3.885.211.24	3.932.321.59	+ 47.110.35	1.2
Costo Unitario de Producción	0.39	0.39	-0-	-0-

Costo Unitario de Producción
 Costo Unitario Indirecto
 Salarios Indirectos
 Salarios Directos
 Amortizaciones

1961	1962	+ Aumento	%
81.227.328.18	85.011.110.51	- 3.783.782.33	- 4.6
20.545.111	22.202.50	- 1.657.391	- 8.1
801.135.12	82.221.11	- 19.913.99	- 2.5
85.452.58	87.110.11	- 1.657.53	- 1.9

Costo Unitario Directo
 Amortizaciones y Depreciaciones

1961	1962	+ Aumento	%
85.011.110.51	87.110.11	- 2.098.99	- 2.5
85.011.110.51	87.110.11	- 2.098.99	- 2.5

PRODUCCION (Galones)
 DEBITOS

1961	1962	+ Aumento	%
8.645.442	8.369.289	- 276.153	- 3.2
1.211.511	1.211.511	-	-

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE PROPANO COMERCIAL

Departamento de Economía

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE PROPANO COMERCIAL

AÑOS : 1.961 - 1.962

DETALLES	1.961	1.962	+ Aumento - Disminución \$	%
PRODUCCION (Galones)	8.645.442	8.369.289	- 276.153	
GASTOS DIRECTOS				
<u>TANGIBLES</u>				
Participación Gtos. Depto. Gas	2.034.837.41	2.250.392.19	+ 215.554.78	10.6
Total Gtos. Direct. Tangibl. Costo Unit. Direct. Tangible	2.034.837.41 0.24	2.250.392.19 0.27	+ 215.554.78 + 0.03	10.6 13.0
<u>INTANGIBLES</u>				
Participaciones Costo Unitario Direct. Intang.	159.539.72 0.02	153.958.05 0.02	- 5.581.67 -0-	3.5 -0-
TOTAL GASTOS DIRECTOS Costo Unitario Directo	2.194.377.13 0.26	2.404.350.24 0.29	+ 209.973.11 + 0.03	9.6 11.5
GASTOS INDIRECTOS				
Administración	520.706.30	401.636.92	- 119.069.38	22.9
Servicios Sociales	746.782.97	666.531.68	- 80.251.29	10.7
Servicios Industriales	159.967.99	2.990.01	- 156.977.98	98.1
TOTAL GASTOS INDIRECTOS Costo Unitario Indirecto	1.427.457.26 0.16	1.071.158.61 0.13	- 356.298.65 - 0.03	25.0 18.8
TOTAL GASTOS DE PRODUCCION Costo Unitario de Producción	3.621.834.39 0.42	3.475.508.85 0.42	- 146.325.54 -0-	4.0 -0-

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

COSTOS COMPARATIVOS DE OPERACION DE GAS RESIDUAL

AÑOS : 1.961 - 1.962

DETALLES	1.961	1.962	+ Aumento - Disminución \$	%
PRODUCCION (Millares de Pies Cúbicos)	6.338.047	5.368.118	- 969.929	
GASTOS DIRECTOS				
Participación Gtos. Depto. de Gas Costo Unitario Directo	335.100.97 0.05	246.895.73 0.05	- 88.205.24 -0-	26.3 -0-
GASTOS INDIRECTOS				
Administración	76.835.83	41.294.40	- 35.541.43	46.3
Servicios Sociales	114.331.20	68.507.18	- 45.824.02	40.1
Servicios Industriales	25.725.11	283.75	- 25.441.36	98.9
TOTAL GASTOS INDIRECTOS Costo Unitario Indirecto	216.892.14 0.04	110.085.33 0.02	- 106.806.81 - 0.02	49.2 50.0
TOTAL GASTOS DE PRODUCTOS Costo Unitario de Prod.	551.993.11 0.09	356.981.06 0.07	- 195.012.05 - 0.02	35.3 22.2

Departamento de Economía
ANALISIS COMPARATIVO DE INGRESOS
AÑOS : 1.961 - 1.962

INGRESOS OCASIONADOS POR :	1.961	1.962	+ Aumento - Disminución \$	%
INGRESOS INDUSTRIALES				
VENTAS DE PRODUCTOS				
Aceite Crudo	157.294.935.03	171.297.452.02	+ 14.002.516.99	8.9
Gasolina Natural	7.052.878.79	6.412.530.90	- 640.347.89	9.1
Butano	3.870.991.55	4.107.587.11	+ 236.595.56	6.1
Propano Comercial	3.344.557.61	2.828.253.44	- 516.304.17	15.4
Gas Residual	838.150.16	744.253.08	- 93.897.08	11.2
TOTAL	172.401.513.14	185.390.076.55	+ 12.988.563.41	7.5
PRODUCIDO DE OLEODUCTOS				
De Productos Refinados	19.296.738.76	20.272.958.63	+ 976.219.87	5.1
PRODUCIDO DE LA REFINERIA				
Por Operación Directa	246.499.082.12	324.902.376.73	+ 78.403.294.61	31.8
Por Contrato con Intercol	8.719.636.18	-0-	- 8.719.636.18	100.00
TOTAL	255.218.718.30	324.902.376.73	+ 69.683.658.43	27.3
PRODUCIDO PLANTA DE RECIPIENTES				
Arriendo y Regalías	58.658.42	-0-	- 58.658.42	100.0
PRODUCIDO DE LA DIVISION DE GAS				
Ingresos por Ventas	11.617.804.84	11.676.815.23	+ 59.010.39	0.5
TOTAL INGRESOS INDUSTRIALES	458.395.433.46	542.242.227.14	+ 83.648.793.68	18.2
INGRESOS NO INDUSTRIALES				
Intereses y dividendos ganados	3.685.904.00	4.035.322.35	+ 349.418.35	9.5
Reservaciones	1.117.156.74	8.076.085.14	+ 6.958.928.40	622.9
TOTAL	4.803.060.74	12.111.407.49	+ 7.308.346.75	152.2
TOTAL DE INGRESOS	463.396.494.20	554.353.634.63	+ 90.957.140.43	19.6

DEPARTAMENTO DE ECONOMIA
 ANALISIS COMPARATIVO DE INGRESOS
 AÑOS : 1.961 - 1.962
 EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS
 DEPARTAMENTO DE ECONOMIA
 ANALISIS COMPARATIVO DE INGRESOS
 AÑOS : 1.961 - 1.962
 EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

ANALISIS COMPARATIVO DE GASTOS NETOS DIRECTOS INDUSTRIALES

AÑOS: 1.961-1.962

GASTOS OCASIONADOS POR :	1.961	1.962	+ -	Aumento Disminución \$	%
PRODUCCION					
Producción y tratamiento de crudo	61.007.425.15	94.816.151.15	+	33.808.726.00	55.4
Operación de las plantas de gas	9.069.182.48	9.675.031.65	+	605.849.17	6.7
Fábrica de recipientes metálicos	39.693.53	-0-	-	39.693.53	100.0
Operación de la Refinería	229.715.233.20	284.647.054.04	+	54.931.815.84	23.9
Gastos de Ventas	130.241.97	57.306.34	-	72.935.63	56.0
Operación Oleoducto de Productos	9.461.625.10	11.173.680.76	+	1.712.055.66	18.1
Operación de la División de Gas	11.559.684.24	9.546.013.64	-	2.013.670.60	17.4
TOTAL	320.983.090.67	409.915.237.58	+	88.932.146.91	27.7
Porcentajes	88.22	89.98	+	1.76	2.0
ADMINISTRACION					
El Centro Bogotá	9.057.274.68	10.495.972.87	+	1.438.698.19	15.9
	9.154.743.89	9.641.895.61	+	487.151.72	5.3
TOTAL	18.212.018.57	20.137.868.48	+	1.925.849.91	10.6
Porcentaje	5.00	4.42	-	0.58	11.6
SERVICIOS SOCIALES					
Pérdidas del Comisariato	391.016.95	900.744.80	+	509.727.85	130.4
Servicios de Casinos	3.825.063.19	4.259.622.52	+	434.559.33	11.4
Servicios de Habitaciones	2.836.054.98	3.189.200.23	+	353.145.25	12.5
Educación y Culto	2.046.122.18	2.997.858.90	+	951.736.72	46.5
Deportes y Recreación	1.078.049.52	942.406.52	-	135.643.00	12.6
Serv.médico y hospitalario	6.215.577.85	7.616.689.71	+	1.401.111.86	22.5
Otros servicios sociales	1.017.901.61	1.103.804.06	+	85.902.45	8.4
Gtos. generales del campo	3.030.827.16	4.403.442.01	+	1.372.614.85	45.3
TOTAL	20.440.613.44	25.413.768.75	+	4.973.155.31	24.3
Porcentaje	5.62	5.58	-	0.04	0.7
SERVICIOS INDUSTRIALES Y TALLERES					
Servicios Industriales	77.271.27	68.586.19	-	8.685.08	11.2
Talleres y otros servicios	3.692.918.29	27.728.15	-	3.665.190.14	99.2
Equipos de perforación	-0-	-0-	-	-0-	-
Equipo de automotores y de transporte	179.091.49	42.106.38	-	136.985.11	76.5
Equipo de construcciones	263.867.81	(21.013.17)	-	284.880.98	108.0
TOTAL	4.213.148.86	117.407.55	-	4.095.741.31	97.2
Porcentaje	1.16	0.02	-	1.14	98.3
TOTAL GASTOS NETOS INDUSTRIALES	363.848.871.54	455.584.282.36	+	91.735.410.82	25.2
Porcentaje	100.0%	100.0%	+	-0-	-0-

Departamento de Economía

ANALISIS COMPARATIVO DE GASTOS

Distritos Operacionales de El Centro - Bogotá y División de Oleoducto y Gas

AÑOS : 1.961 - 1.962

GASTOS OCASIONADOS POR :	1.961	1.962	+ -	Aumento Disminución \$	%
GASTOS INDUSTRIALES					
Brocas de perforación	2.413.14	11.716.14	+	9.303.00	385.5
Cables de acero y manila	265.704.35	272.924.73	+	7.220.38	2.7
Hierro, acero y otros metales	223.904.19	185.494.34	-	38.409.85	17.2
Otros materiales de perforación	90.371.01	45.294.61	-	45.076.40	49.9
Soldadura, oxígeno y acetileno	109.751.50	129.926.98	+	20.175.48	18.4
Otros productos químicos	637.256.36	900.141.26	+	262.884.90	41.3
Pinturas y sus elementos	226.799.49	202.161.50	-	24.637.99	10.9
Válvulas	354.741.11	387.899.26	+	33.158.15	9.3
Tuberías y accesorios	948.695.19	1.258.882.04	+	310.186.85	32.7
Herramientas pequeñas	205.124.53	192.988.40	-	12.136.13	5.9
Pernos, tornillos, clavos, etc.	39.895.88	39.899.58	+	3.70	-0-
Repuestos y accesorios equipo automotor	1.324.594.17	1.372.424.41	+	47.830.24	3.6
Repuestos y accesorios otros equipos	3.390.622.35	4.115.506.66	+	724.884.31	21.4
Llantas y neumáticos	369.154.88	423.943.16	+	54.788.28	14.8
Combustibles, aceites y grasas	3.175.267.46	3.460.562.81	+	285.295.35	9.0
Revestimientos protectores de tuberías	12.749.25	25.359.85	+	12.610.60	98.9
Maderas	276.891.38	209.571.54	-	67.319.84	24.3
Ladrillos, baldosas, elementos refractarios	55.620.17	26.875.15	-	28.745.02	51.7
Arena, cascajo, cemento y similares	83.544.94	60.428.50	-	23.116.44	27.7
Otros materiales de construcción	296.865.24	285.936.06	-	10.929.18	3.7
Materiales eléctricos	503.223.11	758.968.41	+	255.745.30	50.8
Elementos de seguridad	143.169.98	162.199.86	+	19.029.88	13.3
Papelería y útiles	572.503.49	674.299.36	+	101.795.87	17.8
Envases y empaques	61.188.65	89.152.44	+	27.963.79	45.7
Productos consumidos en operaciones	883.811.37	925.894.24	+	42.082.87	4.8
Pérdidas de productos en transportes	200.227.23	31.845.21	-	168.382.02	84.1
Sueldos	10.927.142.98	14.695.824.75	+	3.708.681.77	33.9
Jornales	18.471.411.56	21.310.467.26	+	2.839.055.70	15.4
Prestaciones sociales - provisión	12.062.210.78	14.806.306.86	+	2.744.096.08	22.7
Subsidio familiar y Sena - provisión	1.575.920.88	1.985.201.29	+	409.280.41	26.0
Auxilios por enfermedad	211.558.21	249.560.80	+	38.002.59	18.0
Auxilios por accidente	-0-	33.641.53	+	33.641.53	-0-
Subvenciones de alimentación	310.00	34.518.00	+	34.208.00	-0-
Subvenciones de arrendamiento	1.590.103.00	2.056.471.00	+	466.368.00	29.3
Subsidio de transportes	745.449.46	807.501.79	+	62.052.33	8.3
Primas ocasionales	1.154.488.23	16.845.00	-	1.137.643.23	98.5
Viáticos	826.267.12	699.550.38	-	126.716.74	15.3
Compensación en tiempo de liquidación	8.686.65	10.018.48	+	1.331.83	15.3
Preavisos	18.182.50	3.247.50	-	14.935.00	82.1
Indemnizaciones	125.998.90	30.483.50	-	95.515.40	75.8
Servicios Industriales	5.464.534.93	7.313.909.88	+	1.849.374.95	33.8
Servicios de talleres	7.224.023.92	11.700.334.40	+	4.476.310.48	62.0
Servicio de transportes	10.528.853.34	9.239.724.85	-	1.289.128.49	12.2
Otros servicios	8.101.786.04	12.038.669.10	+	3.936.883.06	48.6
Provisiones y suministros	23.343.640.17	26.642.148.50	+	3.298.508.33	14.1
Servicios de alimentación y alojamiento	1.233.211.50	1.784.588.64	+	551.377.14	44.7
Servicios de la lavandería	195.217.83	219.431.33	+	24.213.50	12.4
Servicios dentales	44.136.90	28.764.89	-	15.372.01	34.8
Servicios médicos y hospitalarios	2.733.211.16	3.673.141.03	+	939.929.87	34.4
Overoles, uniformes y calzado	326.108.58	410.536.65	+	84.428.07	25.9
Servicios sociales y culturales	417.816.13	255.049.69	-	162.766.44	39.0
Servicios de vigilancia	140.555.75	55.873.50	-	84.682.25	60.2
Servicios de sanidad	799.423.77	5.879.20	-	793.544.57	99.3
Gastos de comisarías	730.629.51	1.281.616.88	+	550.987.37	75.4
Depreciación	19.745.969.21	23.022.556.26	+	3.276.587.05	16.6
Agotamiento	25.323.735.15	55.824.840.64	+	30.501.105.49	120.4
Amortización de intangibles	531.649.60	4.393.472.04	+	3.861.822.44	726.4
Regalías	12.306.392.64	15.937.136.96	+	3.630.744.32	29.5
Impuestos y papel sellado	98.140.09	26.599.60	-	71.540.49	72.9
Indemnizaciones a terceros	6.322.00	12.947.00	+	6.625.00	104.8
Gastos legales y notariales	4.764.32	41.918.45	+	37.154.13	779.8
Licencias y zarpes	2.363.15	3.848.13	+	1.484.98	62.8
Pasajes	229.616.77	223.631.71	-	5.985.06	2.6
Otros gastos de viaje	11.391.86	1.848.00	-	9.543.86	83.8
Gastos de representación	43.600.38	35.675.30	-	7.925.08	18.2

ANÁLISIS COMPARATIVOS DE GASTOS : 1.961 - 1.962 -

GASTOS OCASIONADOS POR :	1.9 6 1	1.9 6 2	+ -	Aumento Disminución \$	%
Comisiones	89.360.51	64.872.76	-	24.487.75	27.4
Pagos a la Contraloría General de la República	397.010.50	445.409.51	+	48.399.01	12.2
Auxilios y donaciones	507.436.94	420.709.35	-	86.727.59	17.1
Arrendamientos	840.123.85	317.206.39	-	522.917.46	62.2
Bodegajes	52.55	23.95	-	28.60	54.4
Seguros	166.910.05	158.407.99	-	8.502.06	5.1
Intereses	-0-	14.27	+	14.27	-0-
Aseo y sus elementos	190.116.61	229.063.67	+	38.947.06	20.5
Propaganda y publicaciones	156.816.10	146.766.08	-	10.050.02	6.4
Libros, revistas, catálogos y periódicos	135.134.13	134.860.78	-	273.35	0.2
Afilaciones a entidades	4.032.79	24.311.35	+	20.278.56	502.8
Compras crudo otras compañías	9.416.206.17	10.224.880.30	+	808.674.13	8.6
Compras de Propano Comercial	6.965.726.04	6.848.468.23	-	117.257.81	1.7
Sub- Total	200.805.536.64	266.177.810.50	+	63.372.273.86	32.6
DEDUCIONES:					
Créditos por servicios capitalizados o recuperados	66.761.903.30	95.240.582.18	+	28.478.678.88	42.7
Productos cargados a operaciones	1.517.591.02	1.403.202.19	-	109.388.83	7.2
Ajuste en inventario de productos	(261.387.68)	625.315.43	+	886.703.11	-0-
Total deducciones	68.018.106.64	97.274.099.80	+	29.255.993.16	43.0
GASTOS NETOS INDUSTRIALES	132.787.430.00	168.903.710.70	+	36.116.280.70	27.2
GASTOS NO INDUSTRIALES					
De vigencias anteriores	439.091.96	298.019.62	-	141.072.34	32.1
Misceláneos	253.021.01	488.793.70	+	230.772.69	91.2
GASTOS NETOS NO INDUSTRIALES	692.112.97	781.813.32	+	89.700.35	13.0
TOTAL GASTOS NETOS	133.479.542.97	169.685.524.02	+	36.205.981.05	27.1

[Faint mirrored text from the reverse side of the page, likely bleed-through from the other side of the document. The text is illegible due to low contrast and orientation.]

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE 1.962

INVERSIONES CON APROPIACION- OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+ - VALOR GASTADO	%
A.P.Is. AÑO DE 1.962						
301	Perforación Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.23	770.808.00	624.336.29	- 146.471.71	81.0
302	Perforación Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.22	748.199.00	641.882.46	- 106.316.54	85.8
303	Perforación Pozos	Pozo de desarrollo Galán No.77	550.017.00	637.673.33	+ 87.656.33	115.9
304	Médico	Unidad odontológica Hospital E.C.	60.000.00	53.816.75	- 6.183.25	89.7
305	Geología-Bog	Archivador para copias registros pozos	550.00	545.00	- 5.00	99.1
310	Producción	Dos Tanques estación 85 Infantes	25.000.00	13.462.80	- 11.537.20	53.9
311	Perforación Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 20	804.817.00	874.483.57	+ 69.666.57	108.7
312	Perforación Pozos	Pozo exploratorio Zarzal No. 2	1.002.110.00	1.043.948.13	+ 41.838.13	104.2
314	Perforación Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 26	763.546.00	750.535.50	- 13.010.50	98.3
315	Perforación Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 72	713.881.00	507.223.27	- 206.657.73	71.1
317	Oleoducto y Gas	Cambio estufa casa Jefe Estación Gdas.	2.295.00	1.872.00	- 423.00	81.6
319	Oleoducto y Gas	Equipos de Oficina Guaduas y Pto.Salgar	7.000.00	3.071.88	- 3.928.12	43.9
320	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.30	806.220.00	1.022.864.14	+ 216.644.14	126.9
323	Mecánica	Elementos y equipo para taller	142.011.35	4.600.11	- 137.411.24	3.2
325	Mecánica	Prensas portátiles para talleres	4.273.40	630.12	- 3.643.28	10.5
326	Mecánica	Pasadizo cubierto Mecánica a Latonería	6.000.00	10.239.75	+ 4.239.75	170.7
328	R.Ind.Bogotá	Muebles y equipo para el Depto.	240.00	180.50	- 59.50	75.2
329	Oleod.y Gas	Compra de Tractores "unimog"	78.706.00	85.816.64	+ 7.110.64	109.0
330	Oleod.y Gas	Muebles para Oficina y casino Cantimplora	13.170.00	12.861.78	- 308.22	97.7
332	Ing.Civil	Adaptación campamentos colectivos	55.000.00	35.369.97	- 19.630.03	64.3
333	Ing.Civil	Ampliación casas Diaria - Sub- Directiva	180.000.00	428.946.01	+ 248.946.01	238.3
336	Admón Campos	Elementos Club Internacional	16.890.00	17.394.74	+ 504.74	103.0
337	Comisariatos	Equipos y reconstrucción de bodegas	29.750.00	9.303.69	- 20.446.31	31.3
339	Médico -Bog	Muebles e Instrumental Médico	20.646.00	28.660.66	+ 8.014.66	138.8
344	Comisariato	Equipo prepración carnes y mejoras	26.771.88	3.502.34	- 23.269.54	13.1
346	Comisariato	Reformas Locativas prolongación alero	2.000.00	4.770.34	+ 2.770.34	238.5
348	Perfor.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No.73	741.853.00	3.344.56	- 738.508.44	0.4
349	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo La Cira No. 1748	393.693.00	558.697.00	+ 165.004.00	141.9
350	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo La Cira No. 1749	393.693.00	501.285.21	+ 107.592.21	127.3
351	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 31	780.920.00	811.879.04	+ 30.959.04	104.0

220	Белл. Локос	Белл. Локос	220'000'00	207'000'00	+	13'000'00	100%
221	Белл. Локос	Белл. Локос	221'000'00	208'000'00	+	13'000'00	100%
222	Белл. Локос	Белл. Локос	222'000'00	209'000'00	+	13'000'00	100%
223	Белл. Локос	Белл. Локос	223'000'00	210'000'00	+	13'000'00	100%
224	Белл. Локос	Белл. Локос	224'000'00	211'000'00	+	13'000'00	100%
225	Белл. Локос	Белл. Локос	225'000'00	212'000'00	+	13'000'00	100%
226	Белл. Локос	Белл. Локос	226'000'00	213'000'00	+	13'000'00	100%
227	Белл. Локос	Белл. Локос	227'000'00	214'000'00	+	13'000'00	100%
228	Белл. Локос	Белл. Локос	228'000'00	215'000'00	+	13'000'00	100%
229	Белл. Локос	Белл. Локос	229'000'00	216'000'00	+	13'000'00	100%
230	Белл. Локос	Белл. Локос	230'000'00	217'000'00	+	13'000'00	100%
231	Белл. Локос	Белл. Локос	231'000'00	218'000'00	+	13'000'00	100%
232	Белл. Локос	Белл. Локос	232'000'00	219'000'00	+	13'000'00	100%
233	Белл. Локос	Белл. Локос	233'000'00	220'000'00	+	13'000'00	100%
234	Белл. Локос	Белл. Локос	234'000'00	221'000'00	+	13'000'00	100%
235	Белл. Локос	Белл. Локос	235'000'00	222'000'00	+	13'000'00	100%
236	Белл. Локос	Белл. Локос	236'000'00	223'000'00	+	13'000'00	100%
237	Белл. Локос	Белл. Локос	237'000'00	224'000'00	+	13'000'00	100%
238	Белл. Локос	Белл. Локос	238'000'00	225'000'00	+	13'000'00	100%
239	Белл. Локос	Белл. Локос	239'000'00	226'000'00	+	13'000'00	100%
240	Белл. Локос	Белл. Локос	240'000'00	227'000'00	+	13'000'00	100%
241	Белл. Локос	Белл. Локос	241'000'00	228'000'00	+	13'000'00	100%
242	Белл. Локос	Белл. Локос	242'000'00	229'000'00	+	13'000'00	100%
243	Белл. Локос	Белл. Локос	243'000'00	230'000'00	+	13'000'00	100%
244	Белл. Локос	Белл. Локос	244'000'00	231'000'00	+	13'000'00	100%
245	Белл. Локос	Белл. Локос	245'000'00	232'000'00	+	13'000'00	100%
246	Белл. Локос	Белл. Локос	246'000'00	233'000'00	+	13'000'00	100%
247	Белл. Локос	Белл. Локос	247'000'00	234'000'00	+	13'000'00	100%
248	Белл. Локос	Белл. Локос	248'000'00	235'000'00	+	13'000'00	100%
249	Белл. Локос	Белл. Локос	249'000'00	236'000'00	+	13'000'00	100%
250	Белл. Локос	Белл. Локос	250'000'00	237'000'00	+	13'000'00	100%
251	Белл. Локос	Белл. Локос	251'000'00	238'000'00	+	13'000'00	100%
252	Белл. Локос	Белл. Локос	252'000'00	239'000'00	+	13'000'00	100%
253	Белл. Локос	Белл. Локос	253'000'00	240'000'00	+	13'000'00	100%
254	Белл. Локос	Белл. Локос	254'000'00	241'000'00	+	13'000'00	100%
255	Белл. Локос	Белл. Локос	255'000'00	242'000'00	+	13'000'00	100%
256	Белл. Локос	Белл. Локос	256'000'00	243'000'00	+	13'000'00	100%
257	Белл. Локос	Белл. Локос	257'000'00	244'000'00	+	13'000'00	100%
258	Белл. Локос	Белл. Локос	258'000'00	245'000'00	+	13'000'00	100%
259	Белл. Локос	Белл. Локос	259'000'00	246'000'00	+	13'000'00	100%
260	Белл. Локос	Белл. Локос	260'000'00	247'000'00	+	13'000'00	100%
261	Белл. Локос	Белл. Локос	261'000'00	248'000'00	+	13'000'00	100%
262	Белл. Локос	Белл. Локос	262'000'00	249'000'00	+	13'000'00	100%
263	Белл. Локос	Белл. Локос	263'000'00	250'000'00	+	13'000'00	100%
264	Белл. Локос	Белл. Локос	264'000'00	251'000'00	+	13'000'00	100%
265	Белл. Локос	Белл. Локос	265'000'00	252'000'00	+	13'000'00	100%
266	Белл. Локос	Белл. Локос	266'000'00	253'000'00	+	13'000'00	100%
267	Белл. Локос	Белл. Локос	267'000'00	254'000'00	+	13'000'00	100%

V.B.T.B. VMO DE T.015

NO*	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR GASTADO	%
-----	--------------	-------------	---------------	---------	---	---------------	---

INVERSIONES CON APROPIACION - OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO

SELECCION DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE T.005

Presupuesto de Inversiones

INVERSIONES CON APROPIACION DE SELECCION

INVERSIONES CON APROPIACION - OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO

API No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR GASTADO	%
353	Explor.Sísmica	Explor. con gravímetro en la Concesión	120.000.00	113.949.46	-	6.050.54	95.0
355	Ptas. de Gas	Mantenimiento intercambiadores de calor	10.287.81	7.326.80	-	2.961.01	71.2
356	Ptas. de Gas	Indicador de vibración para el uso en Ptas.	2.769.80	2.627.32	-	142.48	94.9
361	Ptas. de Gas	Instalación planta compresora de gas	1.061.154.25	144.115.77	-	917.038.48	13.6
363	Ptas. de Gas	Cambio Sistema agua de enfriamiento	35.000.00	46.314.82	+	11.314.82	132.3
364	Ptas. de Gas	Mejoramiento red recofección por vacío	143.000.00	195.766.81	+	52.766.81	136.9
365	Ptas. de Gas	Básculas para pesar el cloro inyectado	6.000.00	3.762.00	-	2.238.00	62.7
366	Ptas de Gas	Arreglo dos torres de enfriamiento agua	11.000.00	19.934.06	+	8.934.06	181.2
367	Ptas. de Gas	Construcción sanitario en Pta. de Gas Inf.	3.000.00	6.555.98	+	3.555.98	218.5
368	Ptas. de Gas	Reparación piso Pta. de Gas La Cira	5.000.00	7.517.22	+	2.517.22	150.3
373	Médico	Climatización del Hospital	68.400.00	32.461.50	+	35.938.50	47.5
374	Médico	Dotación sala de lectura trabajadores Hosp.	1.560.00	1.243.08	-	316.92	79.7
375	Médico	Equipos para asistencia hospitalaria	13.200.00	5.820.16	-	7.379.84	44.1
378	Médico	Construcción local Residencia Médicos	20.000.00	25.673.14	+	5.672.14	128.4
379	Médico	Estanterías y depósitos víveres Hosp.	3.500.00	6.054.33	+	2.554.33	173.0
382	Perforación	Elementos de perforación	11.280.94	12.299.85	+	1.018.91	109.0
387	R.Industriales	Equipo para entrenamiento	11.967.63	7.244.60	-	4.723.03	60.5
388	R.Industriales	Dotación de escuelas	2.500.00	2.844.15	+	344.15	113.8
389	R.Industriales	Equipos de seguridad y contra-incendio	48.789.68	10.241.00	-	38.548.68	21.0
391	Producción	Equipo para tratamiento de crudo	65.000.00	89.655.48	+	24.655.48	137.9
396	Ing.Civil	Caseta celador Pta. Eléctrica	3.600.00	3.573.13	-	26.87	99.3
397	Ing.Civil	Reconstrucción piso taller mecánica	18.000.00	53.057.48	+	35.057.48	294.8
398	Ing.Civil	Cambio techos Club Internacional	30.000.00	38.084.91	+	8.084.91	126.9
399	Ing.Civil	Sanitarios casas Barrio Directivo	25.000.00	50.946.29	+	25.946.29	203.8
400	Ing.Civil	Ampliación casas Nómina Directiva	32.500.00	104.649.73	+	72.149.73	322.0
401	Ing.Civil	Sanitarios taller de carpintería y Sosten.	6.600.00	17.951.68	+	11.351.68	272.0
402	Ing.Civil	Pavimentación callejón entre talleres	15.000.00	33.755.48	+	18.755.48	225.0
403	Ing.Civil	Pavimentación patio entrada Pta.Eléct.	4.000.00	7.364.96	+	3.364.96	184.1
404	Ing.Civil	Arreglos en el Club de Mares	34.000.00	32.140.31	-	1.859.69	94.5
405	Acued.y Tub.	Aislante para tubería de 2"	24.621.10	287.27	-	24.333.83	1.2
407	Médico -Bog	Consultorios Médicos y odontológicos	60.985.00	63.835.00	+	2.850.00	104.7
408	Mecánica	Elementos y Equipo para taller	6.726.65	7.249.39	+	522.74	107.8
409	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No.69	808.108.00	1.277.181.27	+	469.073.27	158.0
410	Ing.Civil	Caseta celador carretera Colorado	25.000.00	34.640.64	+	9.640.64	138.6
411	Ing.Civil	Acondicionamiento puente 23 y 50	20.000.00	33.194.85	+	13.194.85	166.0
412	Ing.Civil	Malla cyclonarea aserrió	7.200.00	6.868.19	-	331.81	95.4
413	Ing.Civil	Reconstrucción bodegas sostenimiento	24.000.00	9.736.43	-	14.263.57	40.6
414	Ing.Civil	Construcción puente caño San Silvestre	527.718.40	559.926.03	+	32.207.63	106.1
415	Inv.Especiales	Edificio concentración escolar B/bmeja	1.000.000.00	746.833.54	-	253.166.46	74.7

111	ING. CIVIL	Elementos y Equipo taller eléctrico	16.668.68	12.747.30	-	3.921.38	76.5
112	ING. CIVIL	Cortadora de césped con motor	5.480.00	5.480.00	-	-	100%
113	ING. CIVIL	Dotación Laboratorio Médico	1.500.00	1.385.00	-	115.00	92.3
114	ING. CIVIL	Dotación archivo y correspondencia	5.300.00	5.728.48	+	428.48	108.1
115	ING. CIVIL	Cambio línea de vapor mecánica y transp.	55.539.76	543.91	-	54.995.85	1.0
116	ING. CIVIL	Divisiones, tanques de Sedimentación	6.000.00	16.168.90	+	10.168.90	269.5
117	ING. CIVIL	Tanques de 3.000 para riego de aceite	24.000.00	21.875.70	-	2.124.30	91.1
118	ING. CIVIL	Ampliación estaciones Galán y Cantimplora	3.814.254.08	1.055.28	-	3.813.198.80	-
119	ING. CIVIL	Demolición liner pozo La Cira 798	98.316.40	200.462.38	+	102.145.98	203.9
120	ING. CIVIL	Pozo de desarrollo Infantas No. 1371	382.910.50	471.098.78	+	88.188.28	123.0
121	ING. CIVIL	Equipo para tratamiento de agua	244.101.40	4.084.60	-	240.016.80	1.7
122	ING. CIVIL	Serpentinas estaciones de recolección	185.117.06	103.907.06	-	81.210.00	56.1
123	ING. CIVIL	Pozo para agua en Pto. Salgar	50.000.00	2.347.54	-	47.652.46	4.7
124	ING. CIVIL	Divisiones con cancelles de madera y vidrio	11.000.00	3.638.17	-	7.361.83	33.1
125	ING. CIVIL	Equipos, Laboratorio Clínico Hospital	4.000.00	3.796.00	-	204.00	94.9
126	ING. CIVIL	Equipo diagnóstico lesiones cardiovasculares	10.900.00	9.357.10	-	1.542.90	85.8
127	ING. CIVIL	Equipo automotor de reemplazo	189.101.40	101.345.92	-	87.755.48	53.6
128	ING. CIVIL	Tanque de 200 barriles concentración escolar	5.000.00	10.924.52	+	5.924.52	218.5
129	ING. CIVIL	Equipos y materiales para redes eléctricas	110.500.00	140.396.46	+	29.896.46	127.1
130	ING. CIVIL	Equipo de Sonido para el Club de Trabajad.	6.000.00	5.262.40	-	737.60	87.7
131	ING. CIVIL	Dotación equipo de oficina	5.525.00	5.525.00	-	-	100.0
132	ING. CIVIL	Equipo funcional en Contabilidad	37.437.15	35.437.15	-	2.000.00	94.7
133	ING. CIVIL	Dotación oficina Organización y Métodos	2.400.00	2.640.00	+	240.00	110.0
134	ING. CIVIL	Podadora de césped prados del edificio	1.000.00	1.100.00	+	100.00	110.0
135	ING. CIVIL	Pozo de desarrollo Colorado No.74	808.108.00	757.131.97	-	50.976.03	93.7
136	ING. CIVIL	Dotación muebles a Geofísica	1.800.00	1.890.00	+	90.00	105.0
137	ING. CIVIL	Dotación equipos de oficina	11.200.00	11.000.00	-	200.00	98.2
138	ING. CIVIL	Pozo de desarrollo Llanito No. 32	776.308.00	499.231.34	-	277.076.66	64.3
139	ING. CIVIL	Pozo de desarrollo Colorado No. 75	808.108.00	652.168.16	-	155.939.84	80.7
140	ING. CIVIL	Protección incendio Planta de Deshidratación	140.863.60	2.241.19	-	138.622.41	1.6
141	ING. CIVIL	Reacondicionamiento pozo La Cira No. 1015	84.500.00	63.967.92	-	20.532.08	75.7
142	ING. CIVIL	Biblioteca para catálogos de dotación	1.600.00	1.700.00	+	100.00	106.2
143	ING. CIVIL	Dotación enfermería de Cantimplora	4.000.00	3.840.93	-	159.07	96.0
144	ING. CIVIL	Equipo para cuidar jardines en Cantimplora	5.480.00	5.699.20	+	219.20	104.0
145	ING. CIVIL	Casa Cural y Despacho parroquial	90.000.00	17.367.12	-	72.632.88	19.3
146	ING. CIVIL	Aparatos telefónicos secretariales	3.750.00	3.750.00	-	-	100.0
147	ING. CIVIL	Ampliación capacidad almacenamiento Galán	1.584.196.00	443.543.87	-	1.140.652.13	28.0
148	ING. CIVIL	Perforación y terminación pzo Inf.1372	292.904.40	215.041.00	-	77.863.40	136.2

INVERSIONES CON APROPIACION - OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO

API No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR GASTADO	%
418	Ing.Eléctrica	Elementos y Equipo taller eléctrico	16.668.68	12.747.30	-	3.921.38	76.5
428	Oleod. y Gas	Cortadora de césped con motor	5.480.00	5.480.00	-	-	100%
429	Médico Bog	Dotación Laboratorio Médico	1.500.00	1.385.00	-	115.00	92.3
430	Ejecutivo	Dotación archivo y correspondencia	5.300.00	5.728.48	+	428.48	108.1
432	Acued. y Tub.	Cambio línea de vapor mecánica y transp.	55.539.76	543.91	-	54.995.85	1.0
433	Ing.Civil	Divisiones, tanques de Sedimentación	6.000.00	16.168.90	+	10.168.90	269.5
434	Transp.y Equipo	Tanques de 3.000 para riego de aceite	24.000.00	21.875.70	-	2.124.30	91.1
438	Oleod. y Gas	Ampliación estaciones Galán y Cantimplora	3.814.254.08	1.055.28	-	3.813.198.80	-
439	R.Secundaria	Demolición liner pozo La Cira 798	98.316.40	200.462.38	+	102.145.98	203.9
440	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Infantas No. 1371	382.910.50	471.098.78	+	88.188.28	123.0
443	Producción	Equipo para tratamiento de agua	244.101.40	4.084.60	-	240.016.80	1.7
446	Producción	Serpentinas estaciones de recolección	185.117.06	103.907.06	-	81.210.00	56.1
450	Oleod.y Gas	Pozo para agua en Pto. Salgar	50.000.00	2.347.54	-	47.652.46	4.7
451	Contabilidad	Divisiones con cancelles de madera y vidrio	11.000.00	3.638.17	-	7.361.83	33.1
452	Médico	Equipos, Laboratorio Clínico Hospital	4.000.00	3.796.00	-	204.00	94.9
453	Médico	Equipo diagnóstico lesiones cardiovasculares	10.900.00	9.357.10	-	1.542.90	85.8
456	Transp.y Equipo	Equipo automotor de reemplazo	189.101.40	101.345.92	-	87.755.48	53.6
457	R.Industriales	Tanque de 200 barriles concentración escolar	5.000.00	10.924.52	+	5.924.52	218.5
459	Ing.Eléctrica	Equipos y materiales para redes eléctricas	110.500.00	140.396.46	+	29.896.46	127.1
460	Oleod.y Gas	Equipo de Sonido para el Club de Trabajad.	6.000.00	5.262.40	-	737.60	87.7
462	Auditoría -Bog	Dotación equipo de oficina	5.525.00	5.525.00	-	-	100.0
463	Contraloría -Bog	Equipo funcional en Contabilidad	37.437.15	35.437.15	-	2.000.00	94.7
464	Ejecutivo	Dotación oficina Organización y Métodos	2.400.00	2.640.00	+	240.00	110.0
465	Serv.Adtivos	Podadora de césped prados del edificio	1.000.00	1.100.00	+	100.00	110.0
466	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No.74	808.108.00	757.131.97	-	50.976.03	93.7
468	Geología -Bog	Dotación muebles a Geofísica	1.800.00	1.890.00	+	90.00	105.0
473	Auditoría Bog	Dotación equipos de oficina	11.200.00	11.000.00	-	200.00	98.2
474	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 32	776.308.00	499.231.34	-	277.076.66	64.3
475	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 75	808.108.00	652.168.16	-	155.939.84	80.7
477	Producción	Protección incendio Planta de Deshidratación	140.863.60	2.241.19	-	138.622.41	1.6
483	R.Secundaria	Reacondicionamiento pozo La Cira No. 1015	84.500.00	63.967.92	-	20.532.08	75.7
484	Materiales Bog	Biblioteca para catálogos de dotación	1.600.00	1.700.00	+	100.00	106.2
485	Oleod. y Gas	Dotación enfermería de Cantimplora	4.000.00	3.840.93	-	159.07	96.0
486	Oleod. y Gas	Equipo para cuidar jardines en Cantimplora	5.480.00	5.699.20	+	219.20	104.0
490	Ing.Civil	Casa Cural y Despacho parroquial	90.000.00	17.367.12	-	72.632.88	19.3
491	Serv.Adtivos	Aparatos telefónicos secretariales	3.750.00	3.750.00	-	-	100.0
494	Oleod. y Gas	Ampliación capacidad almacenamiento Galán	1.584.196.00	443.543.87	-	1.140.652.13	28.0
495	Perf.Pozos	Perforación y terminación pzo Inf.1372	292.904.40	215.041.00	-	77.863.40	136.2

021	Perforación	Perforación de pozos	12.240.00	12.301.20	+	61.20	100.5
022	Perforación	Perforación de pozos	2.986.077.00	4.191.022.71	+	1.204.945.71	140.4
023	Perforación	Perforación de pozos	20.218.120.00	16.811.340.04	-	3.406.779.96	83.1
024	Legal- Bog	Dotación equipos de Oficina	8.785.00	5.919.50	-	2.865.50	67.4
025	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 13	257.300.00	213.917.67	-	43.382.33	83.1
026	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.14	257.300.00	12.610.95	-	244.689.05	4.9
027	Producción	Bombas centrífugas y de laboratorio	5.446.00	9.549.06	+	4.103.06	175.3
028	Producción	Herramientas servicio de los pozos	23.340.00	22.851.90	-	488.10	97.9
029	Producción	Herramientas limpieza de Pozos	106.157.71	66.878.59	-	39.279.12	63.0
030	Ptas. de Gas	Compresores de aire para Plantas	33.843.00	37.381.32	+	3.538.32	110.5
031	Ptas. de Gas	Separadores entrada intercambiadores color	10.560.00	3.390.25	-	7.169.75	32.1
032	Ptas. de Gas	Instalación Turbinas de vapor	39.561.30	40.802.19	+	1.240.89	103.1
033	Oleod. y Gas	Construcción 4 platonos para Pick-up	17.500.00	88.440.72	+	70.940.72	505.4
034	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 15	257.300.00	110.722.19	-	146.577.81	43.0
035	Inv.Especiales	Ramal ferrocarril del Atlántico	195.593.24	47.849.85	-	147.743.39	24.5
036	R.Industriales	Equipo enseñanza Entrenamiento	9.857.26	7.665.24	-	2.192.02	77.8
037	R.Industriales	Elementos dotación escuelas	3.598.00	1.921.14	-	1.676.86	53.4
038	R.Industriales	Equipos Colegio Directivo	21.358.00	3.002.53	-	18.355.47	14.1
039	Médico	Dotación dispensario de B/bermeja	52.894.00	58.555.12	+	5.661.12	110.7
040	Acued. y Tub.	Tratamiento de agua en Plantas remotas	1.867.20	1.991.78	+	124.58	106.7
041	Acued. y Tub.	Equipo Sección de Tubería y Plomería	7.780.00	9.670.42	+	1.890.42	124.3
042	Acued. y Tub.	Renovación instalaciones sanitarias	11.200.00	41.667.56	+	30.467.56	372.0
043	Transp. y Equipo	Elementos equipo automotor de volteo	38.500.00	15.631.00	-	22.869.00	40.6
044	Perforación	Grúa para equipos de perforación	4.193.42	4.327.31	+	133.89	103.2
045	Ing. Petróleos	Equipos análisis de agua	6.275.89	5.194.01	-	1.081.88	82.8
046	Acued. y Tub.	Instalación línea agua de 10"	762.009.00	722.844.76	-	39.164.24	94.9
047	Transp. y Equipo	Compra equipo automotor	376.085.54	259.481.15	-	116.604.39	69.0
048	Transp. y Equipo	Compra equipo automotor	102.075.16	90.965.09	-	11.110.07	89.1
049	Producción	Equipo limpieza de pozos	158.323.00	157.749.46	-	573.54	99.6
050	Ptas. de Gas	Planta compresora de gas en Colorado	3.229.277.11	3.929.798.95	+	700.521.84	121.7
051	Ing.Petróleos	Equipo terminaciones permanentes	67.545.96	71.053.30	+	3.507.34	105.2
052	Admón Campos	Elementos Sección de Sanidad	2.757.08	3.209.16	+	452.08	116.4
053	Admón Campos	Máquina para lavar loza Casino No.9	9.125.94	10.400.00	+	1.274.06	114.0
054	Transp.y Equipo	Extractor hidráulico para calderas	12.136.80	6.009.80	-	6.127.00	49.5
055	Transp. y Equipos	Máquinas y herramientas talleres	27.755.39	3.152.53	-	24.602.86	11.4
056	Transp. y Equipo	Máquina de herramientas talleres	1.556.00	3.385.28	+	1.829.28	217.6
057	Transp. y Equipo	Herramientas para talleres	427.90	487.26	+	59.36	113.9
058	Mecánica	Equipo de talleres para dotación	42.274.42	43.905.97	+	1.631.55	103.9

API	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR	%
APIs.	AÑO DE 1.961				-	GASTADO	

INVERSIONES CON APROPIACION - OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO

API No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR	%
						-	GASTADO
024	Perforación	Aire acondicionado para equipo	12.240.00	12.301.20	+	61.20	100.5
025	Perf. Pozos	Pozo exploratorio Aguas Blancas No.1	2.986.077.00	4.191.022.71	+	1.204.945.71	140.4
038	Inv.Especiales	Ampliación Refinería B/bermeja	20.218.120.00	16.811.340.04	-	3.406.779.96	83.1
039	Legal- Bog	Dotación equipos de Oficina	8.785.00	5.919.50	-	2.865.50	67.4
041	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 13	257.300.00	213.917.67	-	43.382.33	83.1
042	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.14	257.300.00	12.610.95	-	244.689.05	4.9
053	Producción	Bombas centrífugas y de laboratorio	5.446.00	9.549.06	+	4.103.06	175.3
055	Producción	Herramientas servicio de los pozos	23.340.00	22.851.90	-	488.10	97.9
057	Producción	Herramientas limpieza de Pozos	106.157.71	66.878.59	-	39.279.12	63.0
060	Ptas. de Gas	Compresores de aire para Plantas	33.843.00	37.381.32	+	3.538.32	110.5
062	Ptas. de Gas	Separadores entrada intercambiadores color	10.560.00	3.390.25	-	7.169.75	32.1
065	Ptas. de Gas	Instalación Turbinas de vapor	39.561.30	40.802.19	+	1.240.89	103.1
068	Oleod. y Gas	Construcción 4 platonos para Pick-up	17.500.00	88.440.72	+	70.940.72	505.4
070	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 15	257.300.00	110.722.19	-	146.577.81	43.0
081	Inv.Especiales	Ramal ferrocarril del Atlántico	195.593.24	47.849.85	-	147.743.39	24.5
082	R.Industriales	Equipo enseñanza Entrenamiento	9.857.26	7.665.24	-	2.192.02	77.8
083	R.Industriales	Elementos dotación escuelas	3.598.00	1.921.14	-	1.676.86	53.4
085	R.Industriales	Equipos Colegio Directivo	21.358.00	3.002.53	-	18.355.47	14.1
093	Médico	Dotación dispensario de B/bermeja	52.894.00	58.555.12	+	5.661.12	110.7
100	Acued. y Tub.	Tratamiento de agua en Plantas remotas	1.867.20	1.991.78	+	124.58	106.7
102	Acued. y Tub.	Equipo Sección de Tubería y Plomería	7.780.00	9.670.42	+	1.890.42	124.3
103	Acued. y Tub.	Renovación instalaciones sanitarias	11.200.00	41.667.56	+	30.467.56	372.0
106	Transp. y Equipo	Elementos equipo automotor de volteo	38.500.00	15.631.00	-	22.869.00	40.6
110	Perforación	Grúa para equipos de perforación	4.193.42	4.327.31	+	133.89	103.2
117	Ing. Petróleos	Equipos análisis de agua	6.275.89	5.194.01	-	1.081.88	82.8
123	Acued. y Tub.	Instalación línea agua de 10"	762.009.00	722.844.76	-	39.164.24	94.9
124	Transp. y Equipo	Compra equipo automotor	376.085.54	259.481.15	-	116.604.39	69.0
125	Transp. y Equipo	Compra equipo automotor	102.075.16	90.965.09	-	11.110.07	89.1
128	Producción	Equipo limpieza de pozos	158.323.00	157.749.46	-	573.54	99.6
129	Ptas. de Gas	Planta compresora de gas en Colorado	3.229.277.11	3.929.798.95	+	700.521.84	121.7
130	Ing.Petróleos	Equipo terminaciones permanentes	67.545.96	71.053.30	+	3.507.34	105.2
133	Admón Campos	Elementos Sección de Sanidad	2.757.08	3.209.16	+	452.08	116.4
136	Admón Campos	Máquina para lavar loza Casino No.9	9.125.94	10.400.00	+	1.274.06	114.0
156	Transp.y Equipo	Extractor hidráulico para calderas	12.136.80	6.009.80	-	6.127.00	49.5
157	Transp. y Equipos	Máquinas y herramientas talleres	27.755.39	3.152.53	-	24.602.86	11.4
158	Transp. y Equipo	Máquina de herramientas talleres	1.556.00	3.385.28	+	1.829.28	217.6
159	Transp. y Equipo	Herramientas para talleres	427.90	487.26	+	59.36	113.9
161	Mecánica	Equipo de talleres para dotación	42.274.42	43.905.97	+	1.631.55	103.9

120	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	1.220.00	2.282.50	+	1.062.50	87.0
121	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	5.120.00	2.125.00	-	3.000.00	58.6
122	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	75.120.00	9.000.00	-	66.120.00	88.2
123	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	8.120.00	10.000.00	+	1.880.00	23.0
124	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	5.120.00	2.500.00	+	2.600.00	50.8
125	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	20.240.00	11.000.00	-	9.240.00	45.7
126	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
127	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
128	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
129	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
130	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
131	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
132	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
133	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
134	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
135	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
136	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
137	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
138	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
139	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
140	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
141	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
142	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
143	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
144	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
145	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
146	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
147	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
148	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
149	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
150	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
151	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
152	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
153	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
154	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
155	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
156	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
157	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
158	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
159	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
160	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
161	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
162	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
163	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
164	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
165	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
166	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
167	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
168	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
169	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
170	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
171	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
172	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
173	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
174	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
175	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
176	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
177	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
178	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
179	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
180	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
181	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
182	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
183	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
184	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
185	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
186	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
187	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
188	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
189	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
190	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
191	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
192	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
193	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
194	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
195	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
196	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
197	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
198	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
199	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
200	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
201	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
202	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
203	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
204	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
205	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
206	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
207	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
208	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
209	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0
210	Planos A pinto	Planos de instalaciones eléctricas	2.500.00	2.350.00	-	150.00	6.0

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR GASTADO	%
----------	--------------	-------------	---------------	---------	---	---------------	---

INVERSIONES CON APROPIACION - OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+	VALOR GASTADO	%
162	Mecánica	Herramientas para el taller	1.307.04	1.349.05	+	42.01	103.2
165	Mecánica	Herramienta para taller	19.068.78	1.081.77	-	17.987.01	5.7
166	Mecánica	Herramientas para taller	1.026.96	1.262.12	+	235.16	122.9
171	Mecánica	Chimenea horno metales ferrosos	2.645.20	3.964.46	+	1.319.26	149.9
178	Ing. Eléctrica	Indicador -registrador flujo en Mecánica	6.325.14	7.109.20	+	784.06	112.4
180	Ing. Eléctrica	Herramientas para Manto.Plta.Eléctrica	2.766.80	2.806.11	+	39.31	101.4
182	Ing.Eléctrica	Equipos servicio de comunicaciones	5.098.23	5.616.91	+	518.68	110.2
188	Admón Campos	Muebles casas B.Directivo	93.904.80	89.564.75	-	4.340.05	95.4
189	Materiales	Traslado bomba Combustible	33.500.00	4.497.93	-	29.002.07	13.4
192	Transp.y Equipos	Motor diesel unidad Cementadora	23.340.00	27.838.93	+	4.498.93	119.3
193	Transp. y Equipos	Compra equipo automotor	182.490.32	210.879.24	+	28.388.92	115.6
194	Transp. y Equipos	Equipo para talleres	14.034.96	2.227.12	-	11.807.84	15.9
198	Acued. y Tub.	Cambio líneas conducción de Gas	562.900.87	212.482.53	-	350.418.34	37.7
204	Ing.Eléctrica	Interconexión Sist. eléctrico	6.352.535.00	108.388.64	-	6.244.146.36	1.7
206	Oleo.y Gas	Ampliación Oleoducto de Productos	11.584.850.00	10.923.396.31	-	661.453.69	94.3
211	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.57	257.300.00	110.970.48	-	146.329.52	43.1
224	Comisariatos	Unificación Comisariato de B/bermeja	104.600.00	193.346.87	+	88.746.87	184.8
251	R. Secundaria	Ampliación Sist. recolección crudo	368.875.40	195.661.19	-	173.214.21	53.0
254	Inv.Especiales	Contrato Raymond de Colombia S.A.	93.930.00	92.052.62	-	1.877.38	98.0
257	Transp. y Equipo	Equipo automotor carrocerías	18.700.00	15.360.00	-	3.340.00	82.1
258	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.71	257.300.00	70.787.55	-	186.512.45	27.5
259	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 28	257.300.00	78.126.94	-	179.173.06	30.4
263	Ing. Petróleos	Estaciones satélites en Llanito	846.358.86	524.308.38	-	322.050.48	61.9
264	Ing.Petróleos	Estación central de bombeo en Llanito	493.309.60	155.261.03	-	338.048.57	31.5
269	Comisariatos	Equipos para atender ventas Comisariato	37.881.79	5.024.50	-	32.857.29	13.3
274	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 70	182.346.00	139.633.66	-	42.712.34	76.6
275	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.69	257.300.00	65.026.14	-	192.273.86	25.3
276	R.Secundaria	Demolición liner pozo La Cira 789	74.144.40	177.819.62	+	103.675.22	239.8
277	R.Secundaria	Demolición " liner" pozo la Cira 762	74.144.40	200.488.88	+	126.344.48	270.4
278	R.Secundaria	Demolición liner pozo La Cira 702	74.144.40	190.583.05	+	116.438.65	257.0
282	Perforaci.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 18	257.300.00	185.599.13	-	71.700.87	72.1
283	Ing.Petróleos	Equipos de producción Area 3- W	2.016.055.43	553.230.71	-	1.462.824.72	27.4
285	Ing.Civil	Construcción puesto salud en "Yarina"	30.000.00	56.411.12	+	26.411.12	188.0
287	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No.19	639.232.00	498.223.63	-	141.008.37	77.9
288	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 67	640.551.00	557.110.56	-	83.440.44	87.0
289	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 71	178.161.00	191.526.75	+	13.365.75	107.5

383	DEPT. BOGOTÁ
384	DEPT. BOGOTÁ
385	DEPT. BOGOTÁ
386	DEPT. BOGOTÁ
387	DEPT. BOGOTÁ
388	DEPT. BOGOTÁ
389	DEPT. BOGOTÁ
390	DEPT. BOGOTÁ
391	DEPT. BOGOTÁ
392	DEPT. BOGOTÁ
393	DEPT. BOGOTÁ
394	DEPT. BOGOTÁ
395	DEPT. BOGOTÁ
396	DEPT. BOGOTÁ
397	DEPT. BOGOTÁ
398	DEPT. BOGOTÁ
399	DEPT. BOGOTÁ
400	DEPT. BOGOTÁ
401	DEPT. BOGOTÁ
402	DEPT. BOGOTÁ
403	DEPT. BOGOTÁ
404	DEPT. BOGOTÁ
405	DEPT. BOGOTÁ
406	DEPT. BOGOTÁ
407	DEPT. BOGOTÁ
408	DEPT. BOGOTÁ
409	DEPT. BOGOTÁ
410	DEPT. BOGOTÁ
411	DEPT. BOGOTÁ
412	DEPT. BOGOTÁ
413	DEPT. BOGOTÁ
414	DEPT. BOGOTÁ
415	DEPT. BOGOTÁ
416	DEPT. BOGOTÁ
417	DEPT. BOGOTÁ
418	DEPT. BOGOTÁ
419	DEPT. BOGOTÁ
420	DEPT. BOGOTÁ
421	DEPT. BOGOTÁ
422	DEPT. BOGOTÁ
423	DEPT. BOGOTÁ
424	DEPT. BOGOTÁ
425	DEPT. BOGOTÁ
426	DEPT. BOGOTÁ
427	DEPT. BOGOTÁ
428	DEPT. BOGOTÁ
429	DEPT. BOGOTÁ
430	DEPT. BOGOTÁ
431	DEPT. BOGOTÁ
432	DEPT. BOGOTÁ
433	DEPT. BOGOTÁ
434	DEPT. BOGOTÁ
435	DEPT. BOGOTÁ
436	DEPT. BOGOTÁ
437	DEPT. BOGOTÁ
438	DEPT. BOGOTÁ
439	DEPT. BOGOTÁ
440	DEPT. BOGOTÁ
441	DEPT. BOGOTÁ
442	DEPT. BOGOTÁ
443	DEPT. BOGOTÁ
444	DEPT. BOGOTÁ
445	DEPT. BOGOTÁ
446	DEPT. BOGOTÁ
447	DEPT. BOGOTÁ
448	DEPT. BOGOTÁ
449	DEPT. BOGOTÁ
450	DEPT. BOGOTÁ
451	DEPT. BOGOTÁ
452	DEPT. BOGOTÁ
453	DEPT. BOGOTÁ
454	DEPT. BOGOTÁ
455	DEPT. BOGOTÁ

INVERSIONES CON APROPIACION - OBRAS EJECUTADAS O EN PROCESO
 Departamento de Economía

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO	GASTADO	+ VALOR - GASTADO	%
APIs. AÑO DE 1.960						
805	Ing.Civil	Construcción nueva Iglesia Parroquial	114.003.47	93.999.70	20.003.77	82.5
867	Transp.y Equipo	Equipo de Construcciones	28.280.00	28.022.80	257.20	99.1
880	Perf.Pozos	Pozo exploratorio Vizcaina No.1	321.850.00	1.061.544.40	739.694.40	329.8
APIs. AÑO DE 1.958						
255	Ptas. de Gas	Reparación línea bombeo Gasolina Nat.	120.000.00	179.637.62	59.637.62	149.7
281	Inv.Especiales	Contrato Colombian Cities Service Co.	22.750.000.00	13.905.054.96	8.844.945.04	61.1
292	Inv.Especiales	Contrato Jhon Mecom - Tolu	750.000.00	821.195.79	71.195.79	109.5
015	Ing. Civil	Puente colgante entre campos 23 y 50	257.40	60.599.25	60.756.65	
016	Ing. Civil	Mejoras en instalaciones deportivas	185.39	-	-	
037	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Manito No. 10	8.146.97	35.099.27	-	
038	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo L T O T A L 11	102.848.257.49	75.436.282.15	27.411.975.34	73.3
039	Gasod. y Gas	Instalación pequeño taller de Mecánica	415.28	14.257.20	13.841.92	
040	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 12	2.412.00	-	-	
043	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 16	2.412.00	-	-	
045	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 63	2.412.00	-	-	
052	H. Industriales	Servicios sanitarios en escuelas	17.88	3.128.40	3.146.28	
059	Producción	Oficina y Laboratorio en Galán	17.88	3.128.40	3.146.28	
067	Perforación	Plataforma estática base de concreto	2.412.00	-	-	
069	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 17	2.412.00	-	-	
077	Ing. Petróleos	Gasoducto acrílico arado Llanito a Galán	14.096.58	-	-	
078	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 41	2.412.00	-	-	
072	Perf.Pozos	Perforación y terminación pozo Colorado No. 60	2.412.00	-	-	
088	H. Industrial	Obras de Seguridad Industrial	17.88	3.128.40	3.146.28	
105	Acued. y Tub.	Oficina Sección Tubería y Plomería	17.88	3.128.40	3.146.28	
121	Ing.de Mt.	Mantenimiento de equipo de análisis	2.412.00	-	-	
139	Admón Campos	Mesas transporta alimentos Casino No.9	2.412.00	-	-	
140	Admón Campos	Mesas transporta alimentos Cas.Directivo	2.412.00	-	-	
160	Transp. y Eq.	Caseta para guardar aparatos inyectoras	22.36	4.571.74	4.594.10	
175	Mecánica	Arreglo de la bodega de herramientas	14.096.58	-	-	
237	Ing. Eléct.	Indicador + registrador flujo Pita. Eléctrica	8.287.88	-	-	
238	Ing. Eléct.	Reforma y cierre bodega eléctrica No.6	9.554.82	3.750.95	5.803.87	

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES AÑO DE 1.962

INVERSIONES SIN APROPIACION

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	GASTADO EN 1.962 SIN APROPIACION	GASTADO EN VIGENC. ANTER. CON APROP.	TOTAL GASTADO EN EL A.P.I.
APIs. AÑO DE 1.961					
010	Ing. Civil	Ampliación cinco casas B.Directivo	263.40	60.529.25	60.792.65
011	Ing. Civil	Ampliación 10 casas supervisores	4.041.23	49.619.56	53.660.79
012	Ing. Civil	Ampliación 20 casas Nómina Diaria	26.189.32	169.683.32	195.872.64
013	Ing. Civil	Ampliación Casino No. 9	3.988.40	103.577.61	107.566.01
015	Ing. Civil	Puente colgante entre campos 23 y 50	165.39	-0-	165.39
016	Ing. Civil	Mejoras en instalaciones deportivas	8.146.57	38.059.87	46.206.44
027	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 10	35.855.02	551.336.66	587.191.68
028	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 11	9.363.28	472.846.68	482.209.96
032	Oleod. y Gas	Instalación pequeño taller de Mecánica	415.58	14.380.29	14.795.87
033	Oleod. y Gas	Estructura casa Huéspedes Cantimplora	11.578.62	46.299.65	57.878.27
040	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 12	2.753.85	492.211.07	494.964.92
043	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No 16	52.758.46	745.569.13	798.327.59
045	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 63	14.614.04	462.329.46	476.943.50
052	R.Industriales	Servicios sanitarios en escuelas	4.268.49	4.967.39	9.235.88
059	Producción	Oficina y Laboratorio en Galán	2.475.00	27.238.85	29.713.85
067	Perforación	Plataforma metálica base de concreto	3.206.14	21.286.44	24.492.58
069	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 17	5.242.27	740.737.88	745.980.15
077	Ing. Petróleos	Oleoducto aceite crudo Llanito a Galán	19.379.36	756.314.71	775.694.07
078	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 41	2.194.74	722.221.20	724.415.94
072	Perf.Pozos	Perforación y terminación pozo colorado No.66	30.229.52	-0-	30.229.52
088	R.Industrial.	Obras de Seguridad Industrial	1.466.50	6.130.52	7.597.02
105	Acued. y Tub.	Oficina Sección Tubería y Plomería	188.88	17.043.93	17.232.81
121	Ing.de Met.	Mantenimiento de equipo de análisis	17.88	3.128.40	3.146.28
139	Admón Campos	Mesas transportes alimentos Casino No.9	2.412.00	-0-	2.412.00
140	Admón Campos	Mesas transporte alimentos Cas.Directivo	2.412.00	-0-	2.412.00
160	Transp.y Eq.	Caseta para guardar aparatos inyectoros	22.38	4.571.14	4.593.52
175	Mecánica	Arreglo de la bodega de herramientas	14.096.58	-0-	14.096.58
177	Ing.Eléct.	Indicador - registrador flujo Plta. Eléctrica	8.287.88	-0-	8.287.88
185	Ing. Eléct.	Reforma y cierre bodega eléctrica No.6	9.954.83	3.790.95	13.745.78

186	Ing. Civil	Malla cyclon area Industrial B.Directivo	6.654.23	1.424.78	8.079.01
187	Acued.y Tub.	Renovación línea Sist. Gas Combustible	256.01	-o-	256.01
188	Mecánica	Herramientas taller soldadura	125.12	2.721.62	2.846.74
189	Producción	Oficina en la Pta. de deshidratación	128.49	4.307.26	4.435.75
190	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 55	137.471.40	509.037.22	646.508.62
191	Oleod.y Gas	Campamento Colet. Est. Cantimplora	9.706.56	9.549.17	19.255.73
192	Producción	Unidades Servicio limpieza de pozos	1.053.448.39	-o-	1.053.448.39
193	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 60	29.018.73	628.376.73	657.395.46
194	Ing. Civil	Reformas cooperativas de Ecopetrol	3.301.50	22.943.55	26.245.05
195	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 64	(4.612.49)	452.253.94	447.641.45
196	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 21	30.560.88	504.184.49	534.745.37
197	R. Secundar.	Pozo No. 1747 en Zona " C" Inyección	377.89	278.213.23	278.591.12
198	R. Secund.	Pozo No. 1740 en Zona " C. Inyección	156.33	253.879.95	254.036.28
199	R. Secund.	Pozo No. 1737 en Zona " C" Inyección	74.129.65	-o-	74.129.65
200	R. Secund.	Terminación Zona " C. pozo No. 1734	32.168.59	296.265.65	328.434.24
201	R. Secund.	Terminación Zona " C" pozo No. 1719	798.93	344.391.21	345.190.14
202	R. Secund.	Pozo para Inyección en Zona " C" No. 1696	287.44	306.374.76	306.662.20
203	R. Secund.	Pozo productor No. 1725 terminación	8.432.58	315.691.39	324.123.97
204	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 82	15.288.91	579.012.88	594.301.79
205	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 58	4.435.00	387.149.42	391.584.42
206	Ing.Petról.	Alumbrado exterior, Pta. Infantas	15.642.46	-o-	15.642.46
207	Presidencia	Máquina de escribir ejecutiva I. B. M.	6.250.00	-o-	6.250.00
208	Comisariatos	Equipos Comisariato unificado B/bermeja	563.68	11.356.76	11.920.44
209	Ing. Civil	Construcción carretera B/bermeja - El Llanito	553.969.40	1.026.356.49	1.580.325.89
210	Ing. Bogotá	Muebles y equipo, dotación Dpto.	8.947.23	-o-	8.947.23
211	Ptas. de Gas	Construcción gasoducto Colorado - E. C.	93.472.87	-o-	93.472.87

VIG. AÑO DE 1969

No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	GASTADO EN 1.962 SIN APROPIACION	GASTADO EN VIGENC. ANTER.CON APROPIA.	TOTAL GASTADO EN EL A.P.I.
-----	--------------	-------------	----------------------------------	---------------------------------------	----------------------------

REPUBLICA DE COLOMBIA
 MINISTERIO DE ECONOMIA
 DIRECCION DE INVERSIONES Y SERVICIOS
 DEPARTAMENTO DE ECONOMIA

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	GASTADO EN 1.962 SIN APROPIACION	GASTADO EN VIGENC. ANTER.CON APROPIA.	TOTAL GASTADO EN EL A.P.I.
191	Ing. Civil	Malla cyclon area Industrial B.Directivo	6.654.23	1.424.78	8.079.01
197	Acued.y Tub.	Renovación línea Sist. Gas Combustible	256.01	-o-	256.01
201	Mecánica	Herramientas taller soldadura	125.12	2.721.62	2.846.74
208	Producción	Oficina en la Pta. de deshidratación	128.49	4.307.26	4.435.75
212	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 55	137.471.40	509.037.22	646.508.62
214	Oleod.y Gas	Campamento Colet. Est. Cantimplora	9.706.56	9.549.17	19.255.73
216	Producción	Unidades Servicio limpieza de pozos	1.053.448.39	-o-	1.053.448.39
225	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 60	29.018.73	628.376.73	657.395.46
231	Ing. Civil	Reformas cooperativas de Ecopetrol	3.301.50	22.943.55	26.245.05
232	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Colorado No. 64	(4.612.49)	452.253.94	447.641.45
233	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 21	30.560.88	504.184.49	534.745.37
235	R. Secundar.	Pozo No. 1747 en Zona " C" Inyección	377.89	278.213.23	278.591.12
238	R. Secund.	Pozo No. 1740 en Zona " C. Inyección	156.33	253.879.95	254.036.28
241	R. Secund.	Pozo No. 1737 en Zona " C" Inyección	74.129.65	-o-	74.129.65
244	R. Secund.	Terminación Zona " C. pozo No. 1734	32.168.59	296.265.65	328.434.24
245	R. Secund.	Terminación Zona " C" pozo No. 1719	798.93	344.391.21	345.190.14
247	R. Secund.	Pozo para Inyección en Zona " C" No. 1696	287.44	306.374.76	306.662.20
248	R. Secund.	Pozo productor No. 1725 terminación	8.432.58	315.691.39	324.123.97
260	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 82	15.288.91	579.012.88	594.301.79
261	Ing.Petról.	Pozo de desarrollo Colorado No. 58	4.435.00	387.149.42	391.584.42
262	Ptas. de Gas	Alumbrado exterior, Pta. Infantas	15.642.46	-o-	15.642.46
267	Presidencia	Máquina de escribir ejecutiva I. B. M.	6.250.00	-o-	6.250.00
270	Comisariatos	Equipos Comisariato unificado B/bermeja	563.68	11.356.76	11.920.44
273	Ing. Civil	Construcción carretera B/bermeja - El Llanito	553.969.40	1.026.356.49	1.580.325.89
280	Ing. Bogotá	Muebles y equipo, dotación Dpto.	8.947.23	-o-	8.947.23
286	Ptas. de Gas	Construcción gasoducto Colorado - E. C.	93.472.87	-o-	93.472.87

APIs. AÑO DE 1.960

729	Acued. y Tub.	Ampliación casetas cloradores Campo No.23	180.00	5.312.73	5.492.73
752	Mecánica	Prolongación lateral edificio bombas	12.014.92	80.312.17	92.327.09
770	Ptas. de Gas	Malla Cyclon Ptas. de Gas remotas	4.160.32	26.769.06	30.929.38
778	Productos	Tres tanques planta de deshidratación	28.422.98	186.224.66	214.647.64
809	R. Indust.	Siembragrama campo Foot - ball	182.08	13.732.06	13.914.14
834	Inv. Esp.	Construcción 197 casas en El Parnaso	365.448.34	2.547.199.35	2.912.647.69
888	Ing. Civil	Ampliación casas Roll - Diario	80.864.89	166.220.61	247.085.50
906	Perf.Pozos	Terminación Pozo Llanito No. 9	294.97	785.631.93	785.926.90
911	Perf.Pozos	Pozo de desarrollo Galán No.76	553.770.92	87.167.87	640.938.79

377	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	2,832.20	677.985.95	680.818.15
380	Perf. Pozos	Perforación pozo Llanito No. 2	128.644.76	491.587.89	620.232.65
388	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 56	910.699.19	7.353.739.43	8.264.438.62
392	Perf. Pozos	Perforación pozo Llanito No. 2	92.02	130.118.00	130.210.02
393	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	87.29	528.674.87	528.762.16
394	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	4'444.662.27	24'528.041.04	28'972.703.31

APIs. AÑO DE 1.959

391	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	2,832.20	677.985.95	680.818.15
392	Perf. Pozos	Perforación pozo Llanito No. 2	128.644.76	491.587.89	620.232.65
393	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 56	910.699.19	7.353.739.43	8.264.438.62
394	Perf. Pozos	Perforación pozo Llanito No. 2	92.02	130.118.00	130.210.02
395	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	87.29	528.674.87	528.762.16
396	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	4'444.662.27	24'528.041.04	28'972.703.31

API DEPARTAMENTO DESCRIPCION GASTADO EN 1.962 SIN APROPIACION GASTADO EN VIGENC. ANTER. CON APROPIAC. EN EL A.P.I. TOTAL GASTADO EN EL A.P.I.

912	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 56	2.832.20	677.985.95	680.818.15
913	Perf. Pozos	Perforación Pozo Llanito No. 2	128.644.76	491.587.89	620.232.65
APIs. AÑO DE 1.959					
661	Oleod. y Gas	Traslado Terminal Pto. Salgar	910.699.19	7.353.739.43	8.264.438.62
684	Presidencia	Urbanización terrenos ant. Aeropuerto	92.02	130.118.00	130.210.02
APIS. AÑO DE 1.958					
331	Inv. Especial.	Centro cívico El Parnaso	87.29	528.674.87	528.762.16
T O T A L			4'444.662.27	24'528.041.04	28'972.703.31

FMM/

391	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	2,832.20	677.985.95	680.818.15
392	Perf. Pozos	Perforación pozo Llanito No. 2	128.644.76	491.587.89	620.232.65
393	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 56	910.699.19	7.353.739.43	8.264.438.62
394	Perf. Pozos	Perforación pozo Llanito No. 2	92.02	130.118.00	130.210.02
395	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	87.29	528.674.87	528.762.16
396	Perf. Pozos	Perforación pozo Colorado No. 2	4'444.662.27	24'528.041.04	28'972.703.31

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE 1. 962

Inversiones autorizadas sin utilizar

API. DEPARTAMENTO No.	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO
A.P.Is. AÑO DE 1.962		
306	Transp.y Equipos Voltiamperímetro para Secc.Motores	350.00
307	Ing.Eléctrica Motor eléctrico para pozo No. 1545	1.000.00
308	Comisariatos Elementos preparación carnes	8.650.00
309	Materiales Estantería bodega eléctrica	2.500.00
313	Oleod. y Gas Unificación sistema radiocomunicaciones	200.109.55
316	Auditoría Fiscal Equipos de oficina para dotación	12.848.00
318	Oleod. y Gas Herramientas taller mecánica de Guaduas	895.00
322	Producción Unidad con torre reacondicionamiento pozos	677.278.19
324	Mecánica Elementos y equipos para talleres	20.615.19
327	Mecánica Par telefónico Secc. Mantto.Instrumentos	2.000.00
334	Ing.Petróleos Retorta para lodos "magcobar"	1.266.19
335	Ing.Petróleos Par test de 6 unidades -Eléctrico	1.780.58
338	R.Industriales Muebles , sala lectura biblioteca,Sindicato	3.460.00
340	Oleod. y Gas Prensas de acero para banco en la línea	1.500.00
341	Oleod. y Gas Equipo contra-incendio para Galán	10.000.00
342	Perforación Elevadores de 4½" para Equipos EMSCO CG-500	12.820.19
343	Perforación Elementos pozo de corazonamiento	8.684.00
345	Comisariatos Equipo de enfriamiento para las cavas	8.024.13
347	Comisariatos Equipos para clasificación de carnes	1.485.00
352	Expl.Sísmica Estudios sísmológicos investigación	262.500.00
354	Geología Dotación cuadrilla de Gravímetro	40.000.00
357	Pltas de Gas Llaves neumáticas para mantenimiento	9.496.44
358	Ptas de Gas Trampas de vapor para instalar	1.978.43
359	Ptas de Gas Diferenciales para manejar carga	1.978.43
360	Pltas de Gas Lubricadores mecánicos para compresores	41.151.24
362	Ptas de Gas Compresor de aire para la Planta de Gas	17.629.56
369	Médico Equipo diagnóstico lesiones oculares	2.374.11
370	Médico Equipos para dermatología y oftalmología	6.172.69
371	Médico Equipo esterilización de ropas en hospital	58.556.34
372	Médico Equipos para farmacia del hospital	5.000.00
376	Médico Servicio de rehabilitación de traumatizados	620.00
377	Médico Equipo esterilización de instrumental	10.000.00
380	Perforación Bombas centrífugas con motor	22.633.18
381	Perforación Motor bomba Denver FX- XX	142.446.60
383	Perforación Elementos para equipo National 130	14.276.31
384	Perforación Elementos de perforación para Equipos	5.935.28
385	Perforación Elementos para el Equipo National 50- A	66.475.08
386	Contraloría -Bog Máquina para el control de Cuentas	63.921.15
390	Mecánica Elementos y Equipo para taller	26.510.90

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO
306	Transp. y Equipos	Volttampmetro para Saco Motores	350.00
307	Ing. Eléctricas	Motor eléctrico para pozos No. 1545	1.000.00
308	Comisarías	Elementos preparación carnes	8.550.00
309	Materiales	Estantería podaga eléctrica	5.500.00
310	Oleod. y Gas	Unificación sistema radio comunicaciones	500.109.55
311	Auditoría Fisco	Equipos de oficina para dotación	12.848.00
312	Oleod. y Gas	Herramientas taller mecánica de Guaduas	895.00
313	Producción	Unidad con corte rescondicionamiento pozos	677.378.19
314	Mecánicas	Elementos y equipos para talleres	30.615.19
315	Mecánicas	Par telefonía Secc. Mantto. Instrumentos	5.000.00
316	Ing. Petróleos	Retorta para lodos "magochar"	1.500.19
317	Ing. Petróleos	Par test de 6 unidades - Eléctrico	1.780.58
318	R. Industriales	Muebles, sala lectura biblioteca, Sindicato	5.460.00
319	Oleod. y Gas	Prensas de acero para banco en la línea	1.500.00
320	Oleod. y Gas	Equipo contra incendio para Galán	10.000.00
321	Perforación	Elevadores de 1/2" para Equipos EMCO CO-500	12.820.19
322	Perforación	Elementos pozo de corazonamiento	8.684.00
323	Comisarías	Equipo de enfriamiento para las carnes	8.024.13
324	Comisarías	Equipos para clasificación de carnes	1.488.00
325	Expi. Sismos	Estudios sismológicos investigación	565.500.00
326	Geología	Dotación cuadrilla de Gravimetro	40.000.00
327	Pilas de Gas	Llaves neumáticas para mantenimiento	9.436.44
328	Pilas de Gas	Trampas de vapor para instalar	1.978.43
329	Pilas de Gas	Diferenciales para manejar carga	1.978.43
330	Pilas de Gas	Lubricadores mecánicos para compresores	41.151.34
331	Pilas de Gas	Compresor de aire para la Planta de Gas	17.629.56
332	Médico	Equipo diagnóstico lesiones oculares	2.374.11
333	Médico	Equipos para dermatología y oftalmología	8.175.69
334	Médico	Equipo esterilización de ropas en hospital	58.556.34
335	Médico	Equipos para farmacia del hospital	5.000.00
336	Médico	Servicio de rehabilitación de traumatizados	650.00
337	Médico	Equipo esterilización de instrumental	10.000.00
338	Perforación	Bombas centrífugas con motor	22.637.18
339	Perforación	Motor bomba Denver TX-YX	145.446.60
340	Perforación	Elementos para equip. National 150	14.276.31
341	Perforación	Elementos de perforación para Equipos	5.955.58
342	Perforación	Elementos para el Equip. National 50-A	66.475.08
343	Perforación - Bog	Máquina para el control de Cuentas	63.921.15
344	Mecánicas	Elementos y Equipos para taller	26.510.90

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO
392	Producción	Equipos para servicio de los pozos	276.979.50
393	Producción	Pruebas en pozos de inyección de agua	120.288.24
394	Producción	Dotación Sección Limpieza de pozos	79.137.00
395	Ing. Civil	Trabador para la Sierra	395.69
406	Acued. y Tub.	Equipo planta tratamiento de agua	48.432.20
416	Acued. y Tub.	Estufas casas directivas	23.400.00
417	Ing. Eléctrica	Equipos eléctricos para pozos	295.245.73
419	Ing. Eléctrica	Elementos para planta eléctrica	389.696.43
420	Ing. Eléctrica	Dotación instalaciones industriales	4.956.50
421	Ing. Eléctrica	Torre de enfriamiento casino # 9	4.299.80
422	Ing. Eléctrica	Dotación planta automática de teléfonos	3.611.17
423	Ing. Eléctrica	Probador de transistores electrónicos	7.618.02
424	Ing. Eléctrica	Equipo Sub-estaciones para mantenimiento	6.630.96
425	Ing. Eléctrica	Dotación Secciones de Mantenimiento	11.609.87
426	Ing. Eléctrica	Equipos dotación taller refrigeración	13.593.29
427	Ing. Eléctrica	Compra de 15 enfriadores de agua	32.100.00
431	Oleod. y Gas	Cizalla taller de Guaduas	1.300.00
435	Transp. y Equipo	Cambio de motores en transportes	136.619.20
436	Ing. Petróleos	Registradores de presión de fondo	31.654.80
437	Ing. de Petróleos	Unidades desarenadoras para perforación	48.273.57
441	Producción	Calentadores tratamiento de crudo	189.928.60
442	Producción	Láminas de acero para tanques	191.439.05
444	Producción	Inyectores tratamiento aceite crudo	4.273.40
445	Producción	Herramientas para mejorar bombeos	28.014.50
447	Producción	Herramientas de pesca para bombeo	10.287.81
448	Producción	Equipos especiales para operaciones	65.525.44
449	Producción	Equipos para limpieza de pozos	69.640.56
454	Transp. y Equipo	Carrocerías para buses de pasajeros	96.000.00
455	Transp. y Equipo	Equipos para reemplazar equipo automotor	1.700.984.50
458	R. Industriales	Dotación oficina Comité de Reclamos	3.543.00
461	Oleod. y Gas	Pieza en las 3 casas de Cantimplora	12.000.00
467	Geología	Equipo de Laboratorio reemplazo	3.849.38
469	R. Industriales	Material instructivo para Entrenamiento	6.534.26
470	Inv. Especiales	Aportes sociedad " Oleoducto de Caldas"	100.000.00
471	Inv. Especiales	Urbanización lote calle 62 de la Empresa	200.000.00
472	Admón Campos	Dotación casas personal Directivo	76.150.00
478	Producción	Herramientas para distritos de producción	14.653.29
479	Ing. Petróleos	Unidad baño de Maria, Laboratorio	1.028.78
480	Ing. Petróleos	Aparatos medidores, producción de gas	27.697.95
481	Ing. Petróleos	Instrumentos registradores de presión	17.410.14
482	R. Secundaria	Hoyo para rectificar diámetro de intervalos	11.870.55
487	Oleod. y Gas	Planta de hielo para la Estación Cantimplora	10.900.00
488	Oleod. y Gas	Construcción Sub- Almacén Est. Cantimplora	7.200.00
489	Ing. Petróleos	Bombas Reid análisis de vapor presión	2.374.11
492	Oleod. y Gas	Cobertizo garaje en Pte. Aranda	10.000.00
493	R. Industriales	Equipo escolar para B/bermeja	49.100.00
496	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 29	723.499.00
497	Perf. Pozos	Pozo de desarrollo Llanito No. 27	723.499.00
498	Ing. Civil	Construcción Iglesia en " Yarima"	80.000.00

Inversiones Autorizadas sin Utilizar

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO
<u>APIs. AÑO DE 1.961</u>			
021	Perforación	Motores generales Equipo National 50-B	82.703.35
047	Materiales	Compresor de aire para la bomba	2.736.00
050	R.Industriales	Equipos contra-incendio	6.000.00
066	Perforación	Bomba equipo Ideco	522.909.36
084	R.Industriales	Elementos para dotación de Escuelas	711.00
099	Acued.y Tubería	Equipos sección tratamiento de agua	3.408.81
112	Producción	Herramientas cañoneo y registro pozos	37.468.48
119	Ing.Petróleos	Equipo análisis de corazones	4.831.38
120	Ing.Petróleos	Equipo detrabajo bodegas manómetros	505.31
126	Transp. y Equipos	Equipo para construcciones	155.600.00
132	Admón Campos	Atomizadores, Sección Sanidad	1.941.89
155	Admón Campos	Elementos , dotación panadería	6.963.10
137	Admón Campos	Exprimidor eléctrico Casino # 9	1.511.27
152	Transp. y Equipo	Máquinas y Herramientas Depto.	6.202.60
154	Transp. y Equipo	Herramientas para talleres Depto.	1.063.92
155	Transp. y Equipo	Herramientas para talleres Depto.	3.186.22
164	Mecánica	Herramientas taller Latonería	1.089.20
167	Mecánica	Herramientas para taller	7.569.94
168	Mecánica	Herramientas para taller	11.459.86
169	Mecánica	Herramientas para taller	1.412.07
176	Ing.Eléctrica	Aire acondicionado tablero turbinas	4.154.52
195	Mecánica	Herramientas para taller	56.016.00
196	Acued. y Tubería	Renovación sist. de almacenamiento crudo	55.930.42
199	Transp. y Equipo	Compra equipo de transporte	84.140.70
200	Mecánica	Torno para taller de Mecánica	423.473.18
223	Producción	Mantenimiento unidades de servicio	96.954.36
268	Comisariato	Dotación Comisariato B/bermeja	800.00
<u>APIs. AÑO DE 1.960</u>			
730	Acued. y Tubería	Bomba de sentina campo 23	5.144.26
<u>APIs. AÑO DE 1.959</u>			
654	Inv.Especiales	Club Social y Deportivo ,Construcción	500.000.00
T O T A L			9'834.054.25

FMM-

Inversiones Autorizadas sin Utilizar

API. No.	DEPARTAMENTO	DESCRIPCION	PRESUPUESTADO
392	Producción	Equipos para servicio de los pozos	190.888.94
393	Producción	Equipos en pozos de inspección de aguas	12.071.00
394	Producción	Estación Sección Limpieza de pozos	392.392.00
395	Ing. Civil	Tránsito para la Sierra	18.432.20
400	Acued. y Tubería	Equipo planta tratamiento de aguas	32.400.00
410	Acued. y Tubería	Batidas casa directivas	32.542.73
411	Ing. Eléctricas	Equipos eléctricos para pozos	389.606.43
412	Ing. Eléctricas	Elementos para planta eléctrica	1.528.50
413	Ing. Eléctricas	Dotación instalaciones industriales	1.509.50
414	Ing. Eléctricas	Torre de enfriamiento	3.611.17
415	Ing. Eléctricas	Dotación planta automotriz de la Sección	7.618.00
416	Ing. Eléctricas	Tránsito de instalaciones eléctricas	11.609.87
417	Ing. Eléctricas	Equipos de instalaciones para mantenimiento	13.633.29
418	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	32.100.00
419	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	1.300.00
420	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	106.619.20
421	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	31.684.00
422	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	18.273.27
423	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	10.928.80
424	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	151.433.10
425	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	7.273.40
426	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	58.014.20
427	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	10.247.51
428	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	62.222.44
429	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	12.640.22
430	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	16.000.00
431	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	1.700.984.30
432	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	3.242.00
433	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	12.000.00
434	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	2.849.22
435	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	6.234.22
436	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	100.000.00
437	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	500.000.00
438	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	76.127.00
439	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	14.622.29
440	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	1.028.79
441	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	27.607.22
442	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	17.410.14
443	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	11.270.22
444	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	10.000.00
445	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	7.200.00
446	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	2.274.11
447	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	10.000.00
448	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	49.100.00
449	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	127.499.00
450	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	127.499.00
451	Ing. Eléctricas	Equipos de mantenimiento de la Sección	80.000.00

C O L O M B I A - ESTADISTICAS PETROLERAS 1961- 1962

(Barriles Netos)

	1.961	1.962
PRODUCCION	53.246.516	51.908.961
PETROLEO REFINADO	25.574.497	27.500.295
CONSUMO:		
<u>Consumo Interno</u>		
Gasolinas	10.560.910	11.513.925
Queroseno	1.547.600	1.749.080
A.C.P.M.	3.196.090	3.467.805
Combustóleo	4.371.385	4.178.345
Otros	1.299.765	1.579.355
Sub- Total	20.975.750	22.488.510
<u>Entregado a barcos(1)</u>		
Bunker " C"	793.000	1.024.000
Diesel Marino	551.000	568.000
Sub- Total	1.344.000	1.592.000
TOTAL CONSUMIDO	22.319.750	24.080.510
IMPORTACION	1.272.755	1.363.982

(1) Pañoles oceánicos

PRODUCCION DE ACEITE CRUDO

		1962- Barriles	Barriles-día		% de Variación
			1.961	1.962	
ECOPETROL	De Mares	10.504.667	27.946	28.780	+ 2.98
	Payoa	868.008	-o-	2.378	-o-
	Total	11.372.675	27.946	31.158	+ 11.49
COLCITCO	Payoa	1.302.013	-o-	3.567	-o-
SHELL	Yondó	5.715.252	18.747	15.658	- 16.48
	Difícil	-o-	666	-o-	-o-
	Cantagallo	536.268	2.174	1.469	- 32.43
	San Pablo	5.287.980	14.928	14.488	- 2.95
	La Cristalina	150.287	298	412	+ 38.26
Total	11.689.787	36.813	32.027	- 13.00	
COLPET	Barco	8.623.131	24.863	23.625	- 4.98
	Cicuco	5.536.504	20.477	15.169	- 25.92
	Violo	337	22	1	- 95.55
Total	14.159.972	45.362	38.795	- 14.48	
TEXAS	Guaguaquí-Terán	6.972.470	21.841	19.103	- 12.54
	Palagua	3.777.019	11.019	10.348	- 6.09
	Tetuán	621.869	1.620	1.704	+ 5.19
	Ermitaño	288.516	670	790	+ 17.91
	Sogamoso	50.171	145	137	- 5.52
	Baúl	-o-	8	-o-	-o-
	El Guavio	-o-	49	-o-	-o-
Total	11.710.545	35.352	32.082	- 9.25	

C O L O M B I A - EXPORTACION DE PETROLEO CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS, 1962

PAIS DE DESTINO	(Barriles Netos)					
	PETROLEO CRUDO	A.C.P.M.	COMBUSTOLEO	ALQUITRAN	ACEITE DE CICLO	ACIDO NAFTENICO
Estados Unidos	8.356.735		355.623			1.154
Holanda	5.244.495		120.731			
Trinidad	4.897.628					
Inglaterra	3.386.205			364.370	20.270	
Alemania	1.781.644					1.598
Perú			1.918.158			
Aruba			512.133			
Jamaica			422.380			
Panamá		24.679	292.882			
Chile			109.927			
R. Dominicana			102.608			
Honduras			35.500			
Canadá						2.550
México						310
T O T A L	23.666.707	24.679	3.869.942	364.370	20.270	5.612

C O L O M B I A - CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS

VENTAS EN PLANTA

	1.962-Galones	Barriles - día		% de Variación
		1.961	1.962	
GASOLINA DE AVIACION	31'137.078	1.840	2.031	+ 10.4
GASOLINA MOTOR	434'577.234	25.992	28.348	+ 9.1
C. L. D.	17'873.688	1.102	1.166	+ 5.8
QUEROSENO	73'460.688	4.240	4.792	+ 13.0
TRACTOSINA	576.744	61	38	- 37.7
TURBOSINA	7'246.428	283	473	+ 67.1
A. C.P.M.	169'508.346	10.266	11.057	+ 7.7
GAS PROPANO	29'970.025	1.478	1.955	+ 32.3
COMBUSTOLEO	218'492.442	14.149	14.253	+ 0.7
ASFALTO LIQUIDO	6'928.320	520	452	- 13.1
ASFALTO SOLIDO	6'749.778	286	440	+ 53.8
DISOLVENTES	1'020.684	60	67	+ 11.7
LUBRICANTES Y GRASAS	733.362	33	48	+ 45.5
OTROS (1)	13'090.896	837	854	+ 2.0
TOTAL	1.011'365.713	61.150	65.974	+ 7.9

(1) Incluye Asfaltos Sólidos, Disolventes, Lubricantes y Grasas vendidos por Esso Colombiana.

C O L O M B I A - EMPAQUEOS EN BARRILES SÓLIDOS Y BARRILES LÍQUIDOS

Barriles (Netos)

VENTAS DE GASOLINA MOTOR AL CONSUMIDOR - 1.962

	Galones			
	1er.Semest.	2do.Semest.	T o t a l	%
ANTIOQUIA	28.284.721	29.303.394	57.588.115	13.30
ATLANTICO	12.148.531	12.302.486	24.451.017	5.65
BOLIVAR	9.218.298	9.688.718	18.907.016	4.37
BOYACA	6.723.953	6.895.849	13.619.802	3.14
CALDAS	14.019.594	14.833.509	28.853.103	6.67
CAQUETA	325.892	345.445	671.337	0.16
CAUCA	3.226.806	3.478.801	6.705.607	1.55
CORDOBA	3.668.315	3.322.701	6.991.016	1.62
CUNDINAMARCA	11.846.190	11.505.435	23.351.625	5.39
CHOCO	124.823	163.378	288.201	0.07
DISTRITO ESPECIAL	48.239.679	51.578.790	99.818.469	23.06
GUAJIRA	244.008	275.847	519.855	0.12
HUILA	3.636.455	3.791.801	7.428.256	1.72
MAGDALENA	6.762.739	6.809.275	13.572.014	3.13
META	1.883.658	2.206.718	4.090.376	0.94
NARIÑO	4.048.329	4.307.547	8.355.876	1.93
NORTE DE SANTANDER	4.446.565	5.563.621	10.010.186	2.31
PUTUMAYO	20.174	15.311	35.485	0.01
SANTANDER	12.777.309	12.759.482	25.536.791	5.90
SAN ANDRES- ISLAS	421.134	-o-	421.134	0.10
TOLIMA	10.047.975	10.829.888	20.877.863	4.82
VALLE DEL CAUCA	29.348.469	31.333.763	60.682.232	14.02
VICHADA	23.107	57.462	80.569	0.02
	211.486.724	221.369.221	432.855.945	

1962

Producto	BOGOTA	P. SALGAR	DORADA	P. NIÑO	C/PLORITA	P. BERRIO	TOTAL
Mogas	1'430.702	518.210	-0-	-0-	30.350	638.783	2'618.045
91/98	52.572	8.054	-0-	-0-	-0-	12.133	72.759
100/130	182.617	1.924	-0-	-0-	-0-	68.409	252.950
115/145	38.443	8.577	-0-	-0-	-0-	-0-	47.020
C.L. D.	151.029	932	-0-	-0-	-0-	9.307	161.268
Queroseno	72.231	110.461	-0-	-0-	11.813	80.015	274.520
JP-1A	142.450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142.450
JP-4	-0-	28.364	-0-	-0-	-0-	-0-	28.364
A.C.P.M.	28.686	142.959	-0-	-0-	19.563	113.516	304.724
T O T A L	2'098.730	819.481	-0-	-0-	61.726	922.163	3'902.100
CODI							
Mogas	673.823(1)	-0-	373.435	-0-	-0-	372.749	1'420.007
C.L.D.	47.147	-0-	22.504	-0-	-0-	6.695	76.346
Queroseno	28.125	-0-	61.782	-0-	-0-	66.391	156.298
Tractorina	-0-	-0-	8.530	-0-	-0-	-0-	8.530
A. C.P.M.	11.247	-0-	204.535	-0-	-0-	103.033	318.815
G. L. P.	-0-	-0-	5.482	-0-	-0-	-0-	5.482
T O T A L	760.342	-0-	676.268	-0-	-0-	548.868	1'985.478
SHELL							
Mogas	617.015	-0-	-0-	-0-	-0-	152.970	769.985
C.L. D.	48.056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48.056
Queroseno	18.350	-0-	-0-	-0-	-0-	21.566	39.916
A.C.P.M.	14.156	106.799	-0-	-0-	-0-	51.194	172.149
T O T A L	697.577	106.799	-0-	-0-	-0-	225.730	1'030.106
TEXAS							
Mogas	497.014	-0-	-0-	23.942	-0-	109.175	630.131
C.L.D.	28.543	-0-	-0-	-0-	-0-	988	29.531
Queroseno	16.343	-0-	-0-	-0-	-0-	13.812	30.155
A.C.P.M.	13.366	-0-	62.456	45.299	-0-	16.931	138.052
T O T A L	555.266	-0-	62.456	69.241	-0-	140.906	827.869
ECOPEPETROL							
G.L.P.	284.219(2)	68.000	-0-	-0-	-0-	-0-	352.219

(1) Incluye 9.195 bls. a Guaduas. (2) Incluye 13.617 bls. de Colgas.

NOTA :Las tabulaciones incluidas corresponden al destino final de los productos transportados.

BARRILES NETOS

Producto	BOGOTA	P. SALGAR	DORADA	P. NIÑO	C/PLORITA	P. BERRIO	TOTAL
Mogas	1'430.702	518.210	-0-	-0-	30.350	638.783	2'618.045
91/98	52.572	8.054	-0-	-0-	-0-	12.133	72.759
100/130	182.617	1.924	-0-	-0-	-0-	68.409	252.950
115/145	38.443	8.577	-0-	-0-	-0-	-0-	47.020
C.L. D.	151.029	932	-0-	-0-	-0-	9.307	161.268
Queroseno	72.231	110.461	-0-	-0-	11.813	80.015	274.520
JP-1A	142.450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142.450
JP-4	-0-	28.364	-0-	-0-	-0-	-0-	28.364
A.C.P.M.	28.686	142.959	-0-	-0-	19.563	113.516	304.724
T O T A L	2'098.730	819.481	-0-	-0-	61.726	922.163	3'902.100
CODI							
Mogas	673.823(1)	-0-	373.435	-0-	-0-	372.749	1'420.007
C.L.D.	47.147	-0-	22.504	-0-	-0-	6.695	76.346
Queroseno	28.125	-0-	61.782	-0-	-0-	66.391	156.298
Tractorina	-0-	-0-	8.530	-0-	-0-	-0-	8.530
A. C.P.M.	11.247	-0-	204.535	-0-	-0-	103.033	318.815
G. L. P.	-0-	-0-	5.482	-0-	-0-	-0-	5.482
T O T A L	760.342	-0-	676.268	-0-	-0-	548.868	1'985.478
SHELL							
Mogas	617.015	-0-	-0-	-0-	-0-	152.970	769.985
C.L. D.	48.056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48.056
Queroseno	18.350	-0-	-0-	-0-	-0-	21.566	39.916
A.C.P.M.	14.156	106.799	-0-	-0-	-0-	51.194	172.149
T O T A L	697.577	106.799	-0-	-0-	-0-	225.730	1'030.106
TEXAS							
Mogas	497.014	-0-	-0-	23.942	-0-	109.175	630.131
C.L.D.	28.543	-0-	-0-	-0-	-0-	988	29.531
Queroseno	16.343	-0-	-0-	-0-	-0-	13.812	30.155
A.C.P.M.	13.366	-0-	62.456	45.299	-0-	16.931	138.052
T O T A L	555.266	-0-	62.456	69.241	-0-	140.906	827.869
ECOPEPETROL							
G.L.P.	284.219(2)	68.000	-0-	-0-	-0-	-0-	352.219

BOGOTÁ - MOVIMIENTO DEL OLEODUCTO DE PRODUCTOS - 1962

BARRILES NETOS

	BOGOTA	P.SALGAR	DORADA	P.NIÑO	C/PLORITA	P.BERRIO	TOTAL
MOGAS	3'218.554	518.210	373.435	23.942	30.350	1'273.677	5'438.168
AVIGAS	273.632	18.555	-0-	-0-	-0-	80.542	372.729
C.L.D.	274.775	932	22.504	-0-	-0-	16.990	315.201
QUEROSENO	135.049	110.461	61.782	-0-	11.813	181.784	500.889
TRACTOSINA	-0-	-0-	8.530	-0-	-0-	-0-	8.530
TURBOSINA	142.450	28.364	-0-	-0-	-0-	-0-	170.814
A.C.P.M.	67.455	249.758	266.991	45.299	19.563	284.674	933.740
G.L.P.	284.219	68.000	5.482	-0-	-0-	-0-	357.701
TOTAL	4'396.134	994.280	738.724	69.241	61.726	1'837.667	8'097.772

COMPOSICION PORCENTUAL							
MOGAS	59.18	9.53	6.87	0.44	0.56	23.42	100.00
AVIGAS	73.41	4.98	-0-	-0-	-0-	21.61	100.00
C.L.D.	87.17	0.30	7.14	-0-	-0-	5.39	100.00
QUEROSENO	26.96	22.05	12.33	-0-	2.37	36.29	100.00
TRACTOSINA	-0-	-0-	100.00	-0-	-0-	-0-	100.00
TURBOSINA	83.39	16.61	-0-	-0-	-0-	-0-	100.00
A.C.P.M.	7.22	26.75	28.59	4.85	2.10	30.49	100.00
G.L.P.	79.46	19.01	1.53	-0-	-0-	-0-	100.00
TOTAL	54.29	12.28	9.12	0.86	0.76	22.69	100.00

NOTA :Las tabulaciones incluidas corresponden al destino final de los productos transportados.

MOVIMIENTO DEL OLEODUCTO DE PRODUCTOS - 1962

BARRILES NETOS

	BOGOTA	P.SALGAR	DORADA	P.NIÑO	C/PLORITA	P.BERRIO	TOTAL
MOGAS	3'218.554	518.210	373.435	23.942	30.350	1'273.677	5'438.168
AVIGAS	273.632	18.555	-0-	-0-	-0-	80.542	372.729
C.L.D.	274.775	932	22.504	-0-	-0-	16.990	315.201
QUEROSENO	135.049	110.461	61.782	-0-	11.813	181.784	500.889
TRACTOSINA	-0-	-0-	8.530	-0-	-0-	-0-	8.530
TURBOSINA	142.450	28.364	-0-	-0-	-0-	-0-	170.814
A.C.P.M.	67.455	249.758	266.991	45.299	19.563	284.674	933.740
G.L.P.	284.219	68.000	5.482	-0-	-0-	-0-	357.701
TOTAL	4'396.134	994.280	738.724	69.241	61.726	1'837.667	8'097.772

COMPOSICION PORCENTUAL

MOGAS	59.18	9.53	6.87	0.44	0.56	23.42	100.00
AVIGAS	73.41	4.98	-0-	-0-	-0-	21.61	100.00
C.L.D.	87.17	0.30	7.14	-0-	-0-	5.39	100.00
QUEROSENO	26.96	22.05	12.33	-0-	2.37	36.29	100.00
TRACTOSINA	-0-	-0-	100.00	-0-	-0-	-0-	100.00
TURBOSINA	83.39	16.61	-0-	-0-	-0-	-0-	100.00
A.C.P.M.	7.22	26.75	28.59	4.85	2.10	30.49	100.00
G.L.P.	79.46	19.01	1.53	-0-	-0-	-0-	100.00
TOTAL	54.29	12.28	9.12	0.86	0.76	22.69	100.00

NOTA :Las tabulaciones incluidas corresponden al destino final de los productos transportados.

DESTINO FINAL :	BARRILES	GALONES	TONELADAS
BOGOTA	4'396.134	184'637.628	512.011
PUERTO SALGAR	994.280	41'759.760	133.832
LA DORADA	738.724	31'026.408	102.673
PUERTO NIÑO	69.241	2'908.122	10.003
CANTIMPLORITA	61.726	2'592.492	8.639
PUERTO BERRIO	1'837.667	77'182.014	247.286
T O T A L	8'097.772	340'106.424	1'014.444
	BARRILES	BLS./ KM.	TONS /KM
GALAN - CANTIMPLORA	8'112.567	782'862.716	103'003.135
CANTIMPLORA -PTO.SALGAR	6'215.111	913'621.317	119'309.904
PTO.SALGAR - BOGOTA	4'396.134	628'647.162	73'217.573
T O T A L		2.325'131.195	295'530.612
	VOLUMEN TRANSPORTADO	CAPACIDAD USADA	
	Bls./ día	%	
GALAN - CANTIMPLORA	22.226	92.61	
CANTIMPLORA -PTO.SALGAR	17.028	89.62	
PTO.SALGAR - BOGOTA	12.044	97.13	

NOTA: La capacidad usada está medida en términos de los diferentes productos transportados.

Promedio Diario - Barriles

DESTINO FINAL	BARRILES	QUANTIDAD
AGUA	101.412	134.627.658
PUERTO SALGAR	508.251	107.227.111
LA DORADA	579.501	804.250.110
TURCO MINDO	500.000	251.822.000
CANTIMPIORA	833.800	251.222.000
PUERTO MARRIO	385.140	110.281.111
TOTAL	1.918.904	1.010.100.000

DESTINO FINAL	BARRILES	QUANTIDAD
PUERTO MARRIO	101.412	134.627.658
LA DORADA	508.251	107.227.111
TURCO MINDO	579.501	804.250.110
CANTIMPIORA	500.000	251.822.000
PUERTO MARRIO	833.800	251.222.000
TOTAL	1.918.904	1.010.100.000

NOTA: La capacidad usada está medida en términos de los diferentes productos transportados.

	1.961	1.962	VARIACION PORCENTUAL
Disolvente #1	96	128	+ 33.3
Disolvente # 2	51	71	+ 39.2
Disolvente # 3	14	23	+ 64.3
Disolvente # 4	178	216	+ 21.3
Aviación 80	4	6	+ 50.0
Aviación 91/98	355	356	+ 0.3
Aviación 100/ 130	947	1.097	+ 15.8
Aviación 115/ 145	215	177	- 17.7
Gasolina Motor	13.287	13.512	+ 1.7
C.L.D.	682	819	+ 20.1
Queroseno	1.630	1.871	+ 14.8
Tractosina	29	25	- 13.8
Turbosina JP-JA	264	390	+ 47.7
Turbosina JP- 4	68	87	+ 27.9
A.C.P.M.	4.124	4.163	+ 0.9
Combustóleo 25		66	
Combustóleo 35	521		
Combustóleo 175	2.487	4.202	+ 69.0
Combustóleo 190	7.405	6.699	- 9.5
Alquitrán Aromático	623	586	- 5.9
Aceites Lubricantes	161	169	+ 5.0
Grasas	77	71	- 7.8
Asfaltos Líquidos:			
RC- 250	425	383	- 9.9
MC- 70	74	103	+ 39.2
Pintura	6	9	+ 50.0
Asfaltos sólidos:			
Pavimento y Base	274	508	+ 85.4
Techos	81	160	+ 97.5
Gas Licuado del Petróleo	535	606	+ 13.3
Acido Nafténico 190	12	11	- 8.3
Acidos Nafténicos 220 - 250	16	7	- 56.2
Neto de Combustible de refinería, pérdidas y otros	1.226	1.217	- 0.7
TOTAL	35.867	37.738	+ 5.2

Incluye la Gasolina Motor...

Promedio Diario - Barriles

DESCRIPCION	1961	1962	VARIACION PORCENTUAL
Disolvente # 1	96	115	+
Disolvente # 2	52	66	+
Disolvente # 3	14	23	+
Disolvente # 4	179	218	+
Aviación 80	4	6	+
Aviación 91/98	365	358	-
Aviación 100/ 130	970	1.080	+
Aviación 115 /145	214	192	-
Gasolina Motor	15.654	15.554	+
C.L.D.	688	805	+
Queroseno	1.680	1.831	+
Tractosina	29	25	-
Turbosina JP- JA	240	390	+
Turbosina JP-4	67	87	+
A.C. P.M.	4.192	4.270	+
Combustóleo 25	129	66	-
Combustóleo 35	521		
Combustóleo 175	2.131	3.616	+
Combustóleo 190	6.988	6.013	-
Alquitran Aromático	709	414	-
Aceites Lubricantes	157	161	+
Grasas	76	66	-
Asfaltos líquidos:			
RC- 250	427	373	-
MC- 70	72	105	+
Pintura	6	8	+
Asfaltos sólidos:			
Pavimento y Base	310	479	+
Techos	82	158	+
Gas Licuado del Petróleo	535	606	+
Acido Nafténico 190	12	16	+
Acidos Nafténicos 220 - 250	14		
Otros	6	152	
T O T A L	36.619	37.253	+

DESCRIPCION	1.961	1.962	VARIACION PORCENTUAL
Disolvente # 1	96	115	+
Disolvente # 2	52	66	+
Disolvente # 3	14	23	+
Disolvente # 4	179	218	+
Aviación 80	4	6	+
Aviación 91/98	365	358	-
Aviación 100/ 130	970	1.080	+
Aviación 115 /145	214	192	-
Gasolina Motor	15.654	15.554	+
C.L.D.	688	805	+
Queroseno	1.680	1.831	+
Tractosina	29	25	-
Turbosina JP- JA	240	390	+
Turbosina JP-4	67	87	+
A.C. P.M.	4.192	4.270	+
Combustóleo 25	129	66	-
Combustóleo 35	521		
Combustóleo 175	2.131	3.616	+
Combustóleo 190	6.988	6.013	-
Alquitran Aromático	709	414	-
Aceites Lubricantes	157	161	+
Grasas	76	66	-
Asfaltos líquidos:			
RC- 250	427	373	-
MC- 70	72	105	+
Pintura	6	8	+
Asfaltos sólidos:			
Pavimento y Base	310	479	+
Techos	82	158	+
Gas Licuado del Petróleo	535	606	+
Acido Nafténico 190	12	16	+
Acidos Nafténicos 220 - 250	14		
Otros	6	152	
T O T A L	36.619	37.253	+

NOTA : Incluye la Gasolina Motor recibida de Cartagena

ECOPETROL - VENTAS DE LA REFINERIA DE BARRANCABERMEJA - 1962

(Barriles)

	ESSO	CODI	SHELL	TEXAS	ANDIAN INTERCOL	PUBLICO	EXPORT.	TOTAL
Disolvente # 1	34.655	1.464	4.718	-0-	-0-	1.228	-0-	42.065
Disolvente # 2	18.685	4.788	685	-0-	-0-	13	-0-	24.171
Disolvente # 3	6.963	1.020	439	-0-	-0-	24	-0-	8.446
Disolvente # 4	61.798	15.023	-0-	-0-	-0-	2.772	-0-	79.593
Aviación 80	2.310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2.310
Aviación 91/98	130.751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130.751
Aviación 100/ 130	394.243	-0-	-0-	126	-0-	-0-	-0-	394.369
Aviación 115/145	70.050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70.050
Gasolina Motor C.L.D.	1'946.387	1'392.990	747.811	584.058	-0-	236.966	-0-	4'908.212
Queroseno	100.064	92.968	57.906	32.621	-0-	10.397	-0-	293.956
Tractosina	377.691	172.941	39.404	32.463	-0-	45.963	-0-	668.462
Turbosina JP-1A	-0-	9.066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9.066
Turbosina JP- 4	142.513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142.513
A.C. P.M.	31.854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31.854
Aceite de ciclo	514.328	311.715	169.644	151.636	202.274	209.012	-0-	1'558.609
Combustóleo 25	2.434	-0-	-0-	-0-	51.659*	411	-0-	54.504
Combustóleo 175	23.965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23.965
Combustóleo 190	-0-	-0-	-0-	-0-	953.100*	6.190	360.410	1'319.700
Alquitran Aromático	1'460.673	356.974	-0-	-0-	-0-	377.193	-0-	2'194.840
Aceites Lubricantes	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	150.182	151.043
Grasas	32.087	8.284	3.318	-0-	-0-	15.170	-0-	58.859
Asfaltos Líquidos	16.374	3.037	2.384	-0-	-0-	2.291	-0-	24.086
Asfaltos Sólidos	159.297	-0-	170	-0-	-0-	18.102	-0-	177.749
Gas Propano	79.359	15.843	2.722	-0-	9	134.429	-0-	232.462
Acidos Nafténicos	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221.330	-0-	221.330
	69	-0-	-0-	-0-	-0-	43	5.613	5.725
T O T A L	5'606.550	2'386.113	1'029.201	800.904	1'207.042	1'282.475	516.205	12'828.490
PORCENTAJE	43.70	18.60	8.02	6.24	9.41	10.00	4.03	
Promedio Diario	(36.136)	(31.549)	(3.667)	(2.077)	(1.074)	(75.34)		

	(De De)	(De De)	(De De)	(De De)	(De De)	(De De)
Gasolina Natural (E.C.)	114.960	-0-	-0-	-0-	-0-	114.960
Butanos (E.C.)	240.343	-0-	-0-	-0-	-0-	240.343
Sub- Total (1)	13'545.114	11'530.045	1'411.526	758.064	610.849	27'855.598
Gasolina Natural (E.C.)	218.764	-0-	-0-	-0-	-0-	218.764
Nafta (Aruba)	-0-	1'173.121	-0-	-0-	-0-	1'173.121
A.C.P.M.(C/gena)	2.506	-0-	-0-	-0-	-0-	2.506
Combustóleo (remanentes)	3.107	2.953	-0-	-0-	-0-	6.060
Combustóleo (Bca.)	-0-	1'004.759	-0-	-0-	-0-	1'004.759
Alquitrán (remanentes)	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585
Alquitrán (Bca.)	-0-	150.182	-0-	-0-	-0-	150.182
Ingredientes y Bases	4.426	48.725	-0-	-0-	-0-	53.151
TOTAL (2)	13'774.502	13'909.785	1'411.526	758.064	610.849	30'464.726
Promedio diario	(37.738)	(38.109)	(3.867)	(2.077)	(1.674)	(83.465)

(1) Carga Total a las unidades .

(2) Total pasado por las plantas.

Gas Combustible	379.789	211.736	-0-	-0-	-0-	591.525
Coque	100.356	100.356	-0-	-0-	-0-	200.712
Óxido	143.116	(3.754)	-0-	-0-	-0-	139.362
Materiales y Mercaderías	1'000.656	1'000.656	-0-	-0-	-0-	2'001.312
TOTAL	13'545.114	11'530.045	1'411.526	758.064	610.849	27'855.598

Nota: Correspondencia a la producción de gas de uranio, gas natural y butanos adicionada con los ingredientes y bases.

REFINERIAS - CARGA TOTAL - 1.962

BARRILES NETOS

Continuación

	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	TOTAL
Gas Propano (U.L.P.)						
Gasolina Natural (E.C.)	114.960	-0-	-0-	-0-	-0-	114.960
Butanos (E.C.)	240.343	-0-	-0-	-0-	-0-	240.343
Sub- Total (1)	13'545.114	11'530.045	1'411.526	758.064	610.849	27'855.598
Gasolina Natural (E.C.)	218.764	-0-	-0-	-0-	-0-	218.764
Nafta (Aruba)	-0-	1'173.121	-0-	-0-	-0-	1'173.121
A.C.P.M.(C/gena)	2.506	-0-	-0-	-0-	-0-	2.506
Combustóleo (remanentes)	3.107	2.953	-0-	-0-	-0-	6.060
Combustóleo (Bca.)	-0-	1'004.759	-0-	-0-	-0-	1'004.759
Alquitrán (remanentes)	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585
Alquitrán (Bca.)	-0-	150.182	-0-	-0-	-0-	150.182
Ingredientes y Bases	4.426	48.725	-0-	-0-	-0-	53.151
TOTAL (2)	13'774.502	13'909.785	1'411.526	758.064	610.849	30'464.726
Promedio diario	(37.738)	(38.109)	(3.867)	(2.077)	(1.674)	(83.465)

(5) Diferencia de los impuestos

(1) Gastos de venta y otros

Descripción	(21.128)	(28.108)	(2.881)	(3.011)	(1.841)	(117.452)
Impuestos (B.O.)	12.114.205	12.808.182	1.411.250	128.004	610.810	20.149.451
Impuestos (L.O.)	1.450	1.352	-	-	-	22.121
Impuestos (L.O.)	-	120.185	-	-	-	120.185
Impuestos (L.O.)	282	-	-	-	-	282
Impuestos (B.O.)	-	1.004.128	-	-	-	1,004,128
Impuestos (L.O.)	2.101	5.222	-	-	-	7,323
V.C.B.M. (L.O.)	5.209	-	-	-	-	5.209
Impuestos (L.O.)	-	1.113.151	-	-	-	1,113,151
Impuestos (L.O.)	378.184	-	-	-	-	378,184
Gastos de venta (1)	12.242.114	11,220,012	1,411,250	128,004	610,810	25,632,230
Impuestos (B.O.)	510.242	-	-	-	-	510,242
Impuestos (L.O.)	114.860	-	-	-	-	114,860

REFINERIAS - PRODUCCION TOTAL - 1.962

REFINERIAS - PRODUCCION TOTAL - 1.962

	BARRILES NETOS					TOTAL
	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	
Gas Propano (G.L.P.)	221.330	100.405	-	-	-	321.735
Gasolina de Aviación	597.624	-	-	-	-	597.624
Gasolina Motor	4'757.598	5'050.381	-	217.035	96.350	10'121.364
C.L.D.	298.874	36.088	136.956	14.405	11.322	497.645
Nafta	20.829	(1'208.672)	-	-	-	(1'187.843)
Disolventes	159.753	-	-	-	-	159.753
Queroseno	682.750	1'116.495	-	47.727	-	1'846.972
Tractosina	9.066	-	-	-	-	9.066
Turbosina	174.050	-	-	-	-	174.050
A.C.P.M.	1'517.074	1'753.498	326.765	89.803	103.434	3'790.574
Aceite de ciclo	135.322	-	-	-	-	135.322
Gasóleo	(77.953)	(29.130)	-	-	-	(107.083)
Diesel Marino	-	275.957	-	-	-	275.957
Lubricantes	61.569	48.292	-	-	-	109.861
Grasas	25.997	-	-	-	-	25.997
Acidos Nafténicos	6.503	777	-	-	-	7.280
Combustóleo	3'999.797	4'140.830	940.141	-	386.599	9'467.367
Asfaltos líquidos	180.784	-	-	-	-	180.784
Asfaltos sólidos	243.677	-	-	-	-	243.677
Alquitrán Aromático	213.425	194.379	-	-	-	407.804
Crudo Reducido	(16.923)	-	-	376.289	-	359.366
Gas Combustible	379.789	211.330	-	-	-	591.119
Coque	282.356	231.922	-	-	-	514.278
Otros	(43.116)	(3.454)	-	-	-	(46.570)
Pérdidas y Ganancias	(280.635)	(340.328)	7.664	12.805	13.144	(587.350)
TOTAL	13'549.540	11'578.770	1'411.526	758.064	610.849	27'908.749

NOTA : Corresponde a la producción neta de crudo, gasolina natural y butanos adicionada con los ingredientes y bases.

	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	TOTAL
Gas Propano (G.L.P.)	1.63	0.87	-0-	-0-	-0-	1.15
Gasolina de Aviación	4.41	-0-	-0-	-0-	-0-	2.14
Gasolina Motor	35.11	43.62	-0-	28.63	15.77	36.27
C.L.D.	2.21	0.31	9.70	1.90	1.85	1.78
Nafta	0.15	(10.44)	-0-	-0-	-0-	(4.26)
Disolventes	1.18	-0-	-0-	-0-	-0-	0.57
Queroseno	5.04	9.64	-0-	6.30	-0-	6.62
Tractosina	0.07	-0-	-0-	-0-	-0-	0.03
Turbosina	1.28	-0-	-0-	-0-	-0-	0.62
A.C.P.M.	11.20	15.14	23.15	11.85	16.93	13.58
Aceite de ciclo	1.00	-0-	-0-	-0-	-0-	0.48
Gasóleo	(0.58)	(0.25)	-0-	-0-	-0-	(0.38)
Diesel Marino	-0-	2.38	-0-	-0-	-0-	0.99
Lubricantes	0.45	0.42	-0-	-0-	-0-	0.39
Grasas	0.19	-0-	-0-	-0-	-0-	0.09
Acidos Nafténicos	0.05	0.01	-0-	-0-	-0-	0.03
Combustóleo	29.52	35.76	66.60	-0-	63.29	33.92
Asfaltos Líquidos	1.33	-0-	-0-	-0-	-0-	0.65
Asfaltos Sólidos	1.80	-0-	-0-	-0-	-0-	0.87
Alquitrán Aromático	1.58	1.68	-0-	-0-	-0-	1.46
Crudo reducido	(0.12)	-0-	-0-	49.64	-0-	1.29
Gas Combustible	2.80	1.83	-0-	-0-	-0-	2.12
Coque	2.08	2.00	-0-	-0-	-0-	1.84
Otros	(0.32)	(0.03)	-0-	-0-	-0-	(0.17)
Pérdidas y Ganancias	(2.06)	(2.94)	0.55	1.68	2.16	(2.08)

REFINERIAS - PRODUCCION TOTAL - 1.962

REFINERIAS - PRODUCCION TOTAL - 1.962

	PORCENTAJES					
	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	TOTAL
Gas Propano (G.L.P.)	1.63	0.87	-0-	-0-	-0-	1.15
Gasolina de Aviación	4.41	-0-	-0-	-0-	-0-	2.14
Gasolina Motor	35.11	43.62	-0-	28.63	15.77	36.27
C.L.D.	2.21	0.31	9.70	1.90	1.85	1.78
Nafta	0.15	(10.44)	-0-	-0-	-0-	(4.26)
Disolventes	1.18	-0-	-0-	-0-	-0-	0.57
Queroseno	5.04	9.64	-0-	6.30	-0-	6.62
Tractosina	0.07	-0-	-0-	-0-	-0-	0.03
Turbosina	1.28	-0-	-0-	-0-	-0-	0.62
A.C.P.M.	11.20	15.14	23.15	11.85	16.93	13.58
Aceite de ciclo	1.00	-0-	-0-	-0-	-0-	0.48
Gasóleo	(0.58)	(0.25)	-0-	-0-	-0-	(0.38)
Diesel Marino	-0-	2.38	-0-	-0-	-0-	0.99
Lubricantes	0.45	0.42	-0-	-0-	-0-	0.39
Grasas	0.19	-0-	-0-	-0-	-0-	0.09
Acidos Nafténicos	0.05	0.01	-0-	-0-	-0-	0.03
Combustóleo	29.52	35.76	66.60	-0-	63.29	33.92
Asfaltos Líquidos	1.33	-0-	-0-	-0-	-0-	0.65
Asfaltos Sólidos	1.80	-0-	-0-	-0-	-0-	0.87
Alquitrán Aromático	1.58	1.68	-0-	-0-	-0-	1.46
Crudo reducido	(0.12)	-0-	-0-	49.64	-0-	1.29
Gas Combustible	2.80	1.83	-0-	-0-	-0-	2.12
Coque	2.08	2.00	-0-	-0-	-0-	1.84
Otros	(0.32)	(0.03)	-0-	-0-	-0-	(0.17)
Pérdidas y Ganancias	(2.06)	(2.94)	0.55	1.68	2.16	(2.08)

Gasolinas y derivados	(5'00)	(5'24)				(8'75)
Gas	(0'75)	(0'02)				(1'77)
Gasolina	5'00	5'00				10'00
Gas de petróleo	5'80	1'92				7'72
Gasolina	(0'75)					0'75
Gasolina	1'28	1'68				2'96
Gasolina	1'80	-0-				1'80
Gasolina	1'22	-0-				1'22
Gasolina	33'50	22'18	10'00		62'50	128'18
Gasolina	0'02	0'07				0'09
Gasolina	0'12	-0-				0'12
Gasolina	0'42	0'45				0'87
Gasolina	-0-	5'28				5'28
Gasolina	(0'28)	(0'52)				(1'20)
Gasolina	1'00	-0-				1'00
Gasolina	11'50	12'18	5'12	11'52	12'00	52'32
Gasolina	1'58	-0-				1'58
Gasolina	0'01	-0-				0'01
Gasolina	2'00	0'01				2'01
Gasolina	1'18	-0-				1'18
Gasolina	0'12	(10'14)	-0-			(10'26)
Gasolina	5'87	0'21	0'10	1'20	1'82	8'19
Gasolina	32'11	12'05	-0-	38'02	12'51	94'69
Gasolina	1'47	-0-	-0-	-0-	-0-	1'47
Gasolina (G.L.P.)	1'02	0'81	-0-	-0-	-0-	1'83
	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	TOTAL

B E R M E J A S - I N D U S T R I A S P E T R O L E A S - S A S

VENTAS DE REFINERIAS - VENTAS TOTALES 1.962

BARRILES

	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	TOTAL
Gas Propano (G.L.P.)	221.330	102.036	-0-	-0-	-0-	323.366
Gasolina de Aviación	597.480	-0-	-0-	-0-	-0-	597.480
Gasolina Motor	4'908.212	5'048.675	-0-	207.711	26.995	10'191.593
C.L.D.	293.956	36.088	136.222	6.965	11.316	484.547
Disolventes	154.275	-0-	-0-	-0-	-0-	154.275
Queroseno	668.462	1'081.056	-0-	33.915	-0-	1'783.433
Tractosina	9.066	-0-	-0-	-0-	-0-	9.066
Turbosina	174.367	-0-	-0-	-0-	-0-	174.367
A.C.P.M.	1'558.609	1'792.355	325.613	66.141	104.141	3'846.859
Diesel Marino	-0-	273.651	-0-	-0-	-0-	273.651
Aceite de ciclo	54.504	20.270	-0-	-0-	-0-	74.774
Lubricantes	58.859	42.053	-0-	-0-	-0-	100.912
Grasas	24.086	-0-	-0-	-0-	-0-	24.086
Acidos Nafténicos	5.725	73	-0-	-0-	-0-	5.798
Combustóleo	3'538.505	4'102.991	896.927	-0-	390.014	8'928.437
Asfaltos Líquidos	177.749	-0-	-0-	-0-	-0-	177.749
Asfaltos sólidos	232.462	-0-	-0-	-0-	-0-	232.462
Alquitrán Aromático	151.043	214.188	-0-	-0-	-0-	365.231
TOTAL	12'828.490	12'713.436	1'358.762	314.732	532.466	27'747.886

(1) Incluye...

(2) Incluye...

(3) Incluye...

NOTA: El Superávit (déficit) representa el exceso (déficit) de ventas de los distribuidores.

	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967
AVIGAS	80.59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4.87
MOGAS	47.44	48.79(1)	-0-	2.01	0.26	-0-	(1.50)
C.L.D.	69.07	8.48	32.01	1.64	2.66	-0-	13.86
QUEROSENO	38.22	61.81	-0-	1.94	-0-	0.02	1.99
TRACTOSINA	66.02	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	(33.98)
TURBOSINA	101.06	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1.06
A.C.P.M.	38.62	51.19	8.07	1.64	2.58	-0-	2.10
GAS PROPANO (G.L.P.)	58.94 (2)	14.30	-0-	28.63 (3)	-0-	-0-	1.87
COMBUSTOLEO (interno)	42.77	30.54	17.24	-0-	7.50	-0-	(1.95)
COMBUSTOLEO (export.)	35.29	64.71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VENTAS EN REFINERIAS E IMPORTACIONES A DEMANDA TOTAL 1.962

	PORCENTAJES						SUPERAVIT (DEFICIT)
	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	IMPORTACION	
AVIGAS	80.59	-0-	-0-	-0-	-0-	24.28	4.87
MOGAS	47.44	48.79(1)	-0-	2.01	0.26	-0-	(1.50)
C.L.D.	69.07	8.48	32.01	1.64	2.66	-0-	13.86
QUEROSENO	38.22	61.81	-0-	1.94	-0-	0.02	1.99
TRACTOSINA	66.02	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	(33.98)
TURBOSINA	101.06	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1.06
A.C.P.M.	38.62	51.19	8.07	1.64	2.58	-0-	2.10
GAS PROPANO (G.L.P.)	58.94 (2)	14.30	-0-	28.63 (3)	-0-	-0-	1.87
COMBUSTOLEO (interno)	42.77	30.54	17.24	-0-	7.50	-0-	(1.95)
COMBUSTOLEO (export.)	35.29	64.71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

(1) Incluye 49.271.082 galones importados de Aruba equivalente al 11.34%.

(2) Incluye 27.93% de la Planta de Gas de El Centro.

(3) Incluye 4.61% de la Planta de Gas de Cicuco.

NOTA :El Superávit (déficit) corresponde a variaciones de inventario en manos de los distribuidores.

REPORTE DE INGRESOS Y GASTOS DE LA EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE GUAYAMA, P.R. - EJERCICIO 1962

(3) Ingresos y gastos de la planta de gas de El Centro.

(5) Ingresos y gastos de la planta de gas de Cicuco.

(1) Ingresos y gastos de la planta de gas de El Centro.

	REVENUES	EXPENSES	DEBIT	CREDIT	DEBIT	CREDIT	DEBIT	CREDIT
COMERCIO (neto)	22.52	11.11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COMERCIO (neto)	11.24	11.24	11.24	-0-	11.24	-0-	-0-	(11.24)
COMERCIO (neto)	28.82	11.24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17.58
COMERCIO	28.82	11.24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17.58
COMERCIO	101.00	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101.00
COMERCIO	20.00	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	(20.00)
COMERCIO	28.55	11.11	-0-	-0-	-0-	-0-	0.05	17.49
COMERCIO	28.01	11.11	28.01	11.11	16.90	-0-	-0-	11.11
COMERCIO	11.11	11.11	-0-	-0-	11.11	-0-	-0-	(11.11)
COMERCIO	20.00	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20.00	20.00
								(DEBIT)

REPORTE DE INGRESOS Y GASTOS DE LA EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE GUAYAMA, P.R. - EJERCICIO 1962

VENTAS EN REFINERIAS A PRODUCCION TOTAL - 1.962

	Porcentajes de Ventas					PORCENTAJES	
	B/BERMEJA	CARTAGENA	LA DORADA	TIBU	GUAMO	SUPERAVIT	DEFICIT
Avigas	99.98	-0-	-0-	-0-	-0-	0.02	
Mogas	48.49	49.88	-0-	2.05	0.27	(0.69)	
C.L.D.	59.07	7.25	27.37	1.40	2.27	2.64	
Queroseno	36.19	58.53	-0-	1.84	-0-	3.44	
Tractosina	100.00	-0-	-0-	-0-	-0-	0.00	
Turbosina	100.18	-0-	-0-	-0-	-0-	(0.18)	
A.C.P.M.	38.33	50.81	8.01	1.63	2.56	(1.34)	
Gas Propano (G.L.P.)	56.04 (1)	13.38	-0-	27.22(2)	-0-	3.36	
Combustóleo (inc.export.)	37.38	43.34	9.47	-0-	4.12	5.69	

(1) Incluye 26.55 % de la Planta de Gas de El Centro.

(2) Incluye 4.39% de la Planta de Gas de Cicuco.

NOTA: El superávit (déficit) corresponde a variaciones de inventario en manos de las refinerías.

NOTA: El presente informe (del cual) corresponde a las operaciones de venta de los productos...

(5) Incluye el IVA de los productos de venta de consumo.

(7) Incluye el IVA de los productos de venta de capital.

DESCRIPCION (en millones)	1962	1961	1960	1959	1958	1957
Gasolina (A.T.P.)	28'04	12'28	-	31'55(5)	-	2'30
A.C.P.M.	28'22	20'81	10'1	1'70	1'22	(1'24)
Tractosina	100'78	-	-	-	-	(0'11)
Queroseno	100'00	-	-	-	-	0'00
Gasolina	28'12	28'22	-	1'88	-	5'00
C.T.D.	28'01	1'52	31'21	1'70	5'51	5'07
Waxes	28'12	12'82	-	5'02	0'51	(0'03)
Varios	28'02	-	-	-	-	0'00
						DEBITO
						RENTAS
						LOCOMOTIVAS

ANEXO EN REFERENCIA Y PRODUCCION ANUAL - 1962

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

Ventas en Planta

BARRANCABERMEJA

(Barriles de 42 galones)

1962

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR		C.L.D.	GASOLINAS DE AVIACION				Jet Fuel
				Regular	"Extra"		80	91/98	100/130	115/145	
ENERO	5.224	-	21.479	24.014	-	1.763	44	1.405	2.097	150	325
FEBRERO	3.525	-	22.488	26.185	-	1.614	32	2.087	1.916	-	84
MARZO	4.709	-	22.885	27.819	-	1.169	138	972	2.327	691	494
ABRIL	4.532	-	19.159	20.868	-	1.022	41	1.126	2.250	79	169
MAYO	5.703	-	23.516	36.414	-	1.077	-	901	3.099	600	613
JUNIO	782	-	6.585	2.321	-	(846)	-	(3.938)	1.071	(1.520)	-
JULIO	3.869	-	18.821	20.587	-	1.003	119	525	2.272	-	-
AGOSTO	5.157	-	20.350	22.114	-	1.188	32	625	2.413	-	-
SEPTIEMBRE	4.834	-	17.661	20.774	-	922	37	379	2.362	-	-
OCTUBRE	4.546	-	18.456	20.829	-	896	56	423	2.488	-	-
NOVIEMBRE	5.305	-	18.408	19.887	-	832	2	415	2.367	-	-
DICIEMBRE	4.418	-	18.999	20.405	-	1.022	31	524	2.159	-	-
	52.604		228.807	262.217		11.662	532	5.444	26.823	-	1.685

I B A G U E

ENERO	6.717	394	12.014	31.341	99	725	-	18	-	-	-
FEBRERO	5.791	339	4.593	29.652	30	1.434	19	50	-	-	-
MARZO	6.823	382	4.494	31.249	100	492	39	194	-	-	-
ABRIL	6.277	332	7.777	28.220	130	550	30	66	-	-	-
MAYO	6.937	304	5.664	27.847	78	549	2	42	-	-	-
JUNIO	6.521	364	6.626	27.241	214	522	-	20	-	-	-
JULIO	7.176	349	6.225	30.927	55	549	-	10	-	-	-
AGOSTO	7.154	329	7.777	34.073	180	876	1	63	-	-	-
SEPTIEMBRE	6.699	102	5.664	29.971	146	796	-	36	-	-	-
OCTUBRE	7.299	93	6.626	32.319	104	1.029	-	84	-	-	-
NOVIEMBRE	7.347	102	6.225	30.250	187	806	1	64	-	-	-
DICIEMBRE	7.067	21	5.544	29.071	163	600	-	13	-	-	-
	81.808	3.111	79.229	362.161	1.486	8.928	92	660			

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR Regular	Extra	C. L. D.	80	91/98	100/130	115/145	JET FUEL
ENERO	2.210	-	2.598	27.308	-	256	-	1.046	324	-	-
FEBRERO	4.539	-	3.802	22.934	-	232	-	721	289	-	-
MARZO	4.769	-	2.992	25.626	-	268	-	730	244	-	-
ABRIL	4.379	-	2.959	24.364	-	253	-	961	488	-	-
MAYO	4.621	-	2.925	22.874	-	254	-	849	370	-	-
JUNIO	5.002	-	2.688	25.122	-	218	-	809	487	-	-
JULIO	5.086	-	2.914	26.450	-	324	-	896	581	-	-
AGOSTO	4.309	-	2.950	24.588	-	370	-	838	666	-	-
SEPTIEMBRE	3.740	-	2.605	23.908	-	215	-	814	656	-	-
OCTUBRE	4.051	-	2.937	24.651	-	226	-	1.017	601	-	-
NOVIEMBRE	4.052	-	3.134	22.827	-	286	-	1.002	586	-	-
DICIEMBRE	4.026	-	3.089	27.781	-	219	-	1.047	631	-	-
TOTAL	50.784		35.593	298.433		3.121		10.730	5.923		

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

VENTAS EN PLANTA

B U C A R A M A N G A

(Barriles de 42 galones)

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR Regular	Extra	C. L. D.	80	91/98	100/130	115/145	JET FUEL
ENERO	262	-	2.462	755	-	66	-	-	-	-	-
FEBRERO	219	-	5.039	741	-	37	-	-	-	-	-
MARZO	270	-	4.198	763	-	70	-	-	-	-	-
ABRIL	263	-	3.981	954	-	29	-	-	-	-	-
MAYO	398	-	3.513	774	-	40	-	-	-	-	-
JUNIO	237	-	4.005	888	-	55	-	-	-	-	-
JULIO	239	-	2.881	1.052	-	25	-	-	-	-	-
AGOSTO	265	-	3.078	905	-	38	-	-	-	-	-
SEPTIEMBRE	233	-	2.011	818	-	29	-	-	-	-	-
OCTUBRE	259	-	2.039	742	-	24	-	-	-	-	-
NOVIEMBRE	264	-	758	610	-	35	-	-	-	-	-
DICIEMBRE	314	-	816	482	-	39	-	-	-	-	-
TOTAL	3.224		34.781	9.484		487					

PUERTO WILCHES

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR Regular	Extra	C. L. D.	80	91/98	100/130	115/145	JET FUEL
ENERO	262	-	2.462	755	-	66	-	-	-	-	-
FEBRERO	219	-	5.039	741	-	37	-	-	-	-	-
MARZO	270	-	4.198	763	-	70	-	-	-	-	-
ABRIL	263	-	3.981	954	-	29	-	-	-	-	-
MAYO	398	-	3.513	774	-	40	-	-	-	-	-
JUNIO	237	-	4.005	888	-	55	-	-	-	-	-
JULIO	239	-	2.881	1.052	-	25	-	-	-	-	-
AGOSTO	265	-	3.078	905	-	38	-	-	-	-	-
SEPTIEMBRE	233	-	2.011	818	-	29	-	-	-	-	-
OCTUBRE	259	-	2.039	742	-	24	-	-	-	-	-
NOVIEMBRE	264	-	758	610	-	35	-	-	-	-	-
DICIEMBRE	314	-	816	482	-	39	-	-	-	-	-
TOTAL	3.224		34.781	9.484		487					

	1958	1957	1956	1955
ENERO	319	370	469	50
FEBRERO	359	421	570	52
MARZO	380	450	545	59
ABRIL	323	370	478	53
MAYO	309	369	466	46
JUNIO	330	380	476	50
JULIO	324	370	469	49
AGOSTO	308	354	444	49
SEPTIEMBRE	307	359	459	53
OCTUBRE	317	370	469	50
NOVIEMBRE	310	370	469	50
DICIEMBRE	307	370	469	50

E N E R O

	1958	1957	1956	1955	1954	1953
ENERO	7100	7090	6110	570	1100	617
FEBRERO	7100	7120	6050	580	1100	600
MARZO	7100	7120	6050	580	1100	600
ABRIL	7100	7120	6050	580	1100	600
MAYO	7100	7120	6050	580	1100	600
JUNIO	7100	7120	6050	580	1100	600
JULIO	7100	7120	6050	580	1100	600
AGOSTO	7100	7120	6050	580	1100	600
SEPTIEMBRE	7100	7120	6050	580	1100	600
OCTUBRE	7100	7120	6050	580	1100	600
NOVIEMBRE	7100	7120	6050	580	1100	600
DICIEMBRE	7100	7120	6050	580	1100	600

E N E R O

E N E R O

E N E R O

E N E R O

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

Ventas en Planta

(Barriles de 42 galones)

LA DORADA

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR		C. L. D.	GASOLINAS DE AVIACION				
				Regular	Extra		80	91/98	100/130	115/145	Jet Fuel
ENERO	5.071	512	13.399	29.510	-	1.140	-	77	164	-	1.571
FEBRERO	5.039	688	12.781	27.903	-	654	-	-	1	-	-
MARZO	5.342	546	12.123	26.608	-	1.136	-	458	303	-	1.876
ABRIL	5.198	483	12.009	23.878	-	1.012	-	592	216	-	2.457
MAYO	5.795	256	10.445	21.515	-	1.124	-	820	210	-	2.784
JUNIO	5.732	300	9.112	23.904	-	978	-	824	211	-	1.795
JULIO	5.973	448	11.820	34.629	-	1.197	31	417	148	-	2.115
AGOSTO	5.240	542	12.056	30.885	-	1.017	56	223	174	-	1.784
SEPTIEMBRE	5.519	522	11.600	34.567	-	1.209	50	172	147	-	3.867
OCTUBRE	5.862	407	10.289	34.197	-	1.336	43	121	220	-	4.114
NOVIEMBRE	5.659	300	10.072	32.855	-	1.126	52	172	221	-	1.838
DICIEMBRE	5.617	208	10.541	33.803	-	942	68	143	149	-	285
TOTAL	66.047	5.212	136.247	354.254		12.871	300	4.019	2.163		24.486

M E D E L L I N

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR Regular	GASOLINA MOTOR Extra	C. L. D.	80	91/98	100/130	115/145	Jet Fuel
ENERO	14.234	-	23.152	105.651	260	1.502	-	1.083	5.683	-	-
FEBRERO	15.433	-	25.239	99.957	325	1.190	-	795	5.340	-	-
MARZO	15.959	-	26.272	106.541	550	1.414	-	734	5.111	-	-
ABRIL	16.483	-	24.437	103.222	393	1.456	-	1.091	5.435	-	-
MAYO	16.210	-	23.177	106.100	444	1.349	-	852	5.039	-	-
JUNIO	14.947	-	22.818	106.053	484	1.329	-	962	5.230	-	-
JULIO	15.358	-	24.437	108.507	529	1.433	-	959	5.942	-	-
AGOSTO	14.045	-	24.047	109.284	458	1.245	-	1.008	5.502	-	-
SEPTIEMBRE	11.692	-	22.756	102.810	430	1.559	-	910	5.371	-	-
OCTUBRE	13.802	-	23.575	115.046	376	1.853	-	1.002	5.767	-	-
NOVIEMBRE	13.395	-	22.907	106.581	600	1.399	-	1.171	6.273	-	-
DICIEMBRE	11.574	-	22.456	100.849	494	1.304	-	1.161	6.843	-	-
TOTAL	173.132		285.273	1.270.601	5.343	17.033		11.728	67.536		

	1965	1964	1963	1962	1961	1960	1959
DICIEMBRE	17'250	15'750	14'250	12'750	11'250	10'000	8'750
NOVIEMBRE	16'250	14'750	13'250	11'750	10'250	9'000	7'750
OCTUBRE	15'250	13'750	12'250	10'750	9'250	8'000	6'750
SEPTIEMBRE	14'250	12'750	11'250	9'750	8'250	7'000	5'750
AGOSTO	13'250	11'750	10'250	8'750	7'250	6'000	4'750
JULIO	12'250	10'750	9'250	7'750	6'250	5'000	3'750
JUNIO	11'250	9'750	8'250	6'750	5'250	4'000	2'750
MAYO	10'250	8'750	7'250	5'750	4'250	3'000	1'750
ABRIL	9'250	7'750	6'250	4'750	3'250	2'000	750
MARZO	8'250	6'750	5'250	3'750	2'250	1'000	250
FEBRERO	7'250	5'750	4'250	2'750	1'250	500	0
ENERO	6'250	4'750	3'250	1'750	750	0	0

BOGOTÁ

	1964	1963	1962	1961	1960	1959	1958
DICIEMBRE	2'811	2'608	2'405	2'202	2'000	1'800	1'600
NOVIEMBRE	2'608	2'405	2'202	2'000	1'800	1'600	1'400
OCTUBRE	2'405	2'202	2'000	1'800	1'600	1'400	1'200
SEPTIEMBRE	2'202	2'000	1'800	1'600	1'400	1'200	1'000
AGOSTO	2'000	1'800	1'600	1'400	1'200	1'000	800
JULIO	1'800	1'600	1'400	1'200	1'000	800	600
JUNIO	1'600	1'400	1'200	1'000	800	600	400
MAYO	1'400	1'200	1'000	800	600	400	200
ABRIL	1'200	1'000	800	600	400	200	0
MARZO	1'000	800	600	400	200	0	0
FEBRERO	800	600	400	200	0	0	0
ENERO	600	400	200	0	0	0	0

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

Ventas en Planta

NEIVA

(Barriles de 42 galones)

1.962

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA		C.L. D.	GASOLINAS DE AVIACION				Jet Fuel
				Regular	MOTOR Extra		80	91/98	100/130	115/145	
ENERO	2.070	150	5.067	16.260	-	1.022	-	258	27	-	-
FEBRERO	1.959	244	4.021	14.997	-	923	-	463	124	-	-
MARZO	2.138	163	2.533	15.685	-	944	-	526	246	-	-
ABRIL	2.101	97	3.584	14.007	-	804	-	566	143	-	-
MAYO	2.208	154	3.858	14.938	-	926	-	606	353	-	-
JUNIO	2.296	145	4.363	16.200	-	627	-	550	299	-	-
JULIO	2.226	167	4.201	16.528	-	1.164	-	687	292	-	-
AGOSTO	2.506	124	4.241	16.538	-	994	-	663	365	-	-
SEPTIEMBRE	2.163	135	4.279	15.149	-	1.112	-	596	850	-	-
OCTUBRE	2.471	141	4.828	16.888	-	1.021	-	587	678	-	-
NOVIEMBRE	2.460	86	4.391	15.554	-	1.039	-	461	607	-	-
DICIEMBRE	2.483	2	3.958	15.663	-	814	-	286	660	-	-
TOTAL	27.081	1.608	49.324	188.407		11.390		6.249	4.644		

DUITAMA

ENERO	99	-	3.496	9.353	-	232	-	468	-	-	-
FEBRERO	231	-	3.716	8.743	-	248	-	-	-	-	-
MARZO	209	-	3.933	9.095	-	287	-	-	-	-	-
ABRIL	116	-	2.765	7.633	-	221	-	62	-	-	-
MAYO	113	-	4.054	8.472	-	230	-	-	-	-	-
JUNIO	115	-	3.353	8.060	-	260	-	440	-	-	-
JULIO	106	-	4.097	7.880	-	218	-	393	-	-	-
AGOSTO	118	-	3.713	8.679	-	241	-	596	-	-	-
SEPTIEMBRE	120	-	3.277	7.712	-	220	-	531	-	-	-
OCTUBRE	106	-	4.397	8.380	-	256	-	316	-	-	-
NOVIEMBRE	157	-	4.506	8.555	-	260	-	471	-	-	-
DICIEMBRE	113	-	3.923	9.381	-	201	-	194	-	-	-
TOTAL	1.603		45.230	101.943		2.874		3.471			

	1957	1958	1959	1960	1961	1962
BOGOTÁ	112	3780	3780	3780	3780	3780
MEDELLÁN	121	4780	4780	4780	4780	4780
VALLEPARAÍSO	130	5780	5780	5780	5780	5780
ARMENIA	139	6780	6780	6780	6780	6780
PEREIRA	148	7780	7780	7780	7780	7780
IBAGUÉ	157	8780	8780	8780	8780	8780
CAJICÁ	166	9780	9780	9780	9780	9780
NEIVÓN	175	10780	10780	10780	10780	10780
TEQUENANDÓ	184	11780	11780	11780	11780	11780
REQUENÁN	193	12780	12780	12780	12780	12780
ARMENIA	202	13780	13780	13780	13780	13780
BOGOTÁ	211	14780	14780	14780	14780	14780
MEDELLÁN	220	15780	15780	15780	15780	15780

	1957	1958	1959	1960	1961	1962
BOGOTÁ	5100	21000	21000	21000	21000	21000
MEDELLÁN	5200	22000	22000	22000	22000	22000
VALLEPARAÍSO	5300	23000	23000	23000	23000	23000
ARMENIA	5400	24000	24000	24000	24000	24000
PEREIRA	5500	25000	25000	25000	25000	25000
IBAGUÉ	5600	26000	26000	26000	26000	26000
CAJICÁ	5700	27000	27000	27000	27000	27000
NEIVÓN	5800	28000	28000	28000	28000	28000
TEQUENANDÓ	5900	29000	29000	29000	29000	29000
REQUENÁN	6000	30000	30000	30000	30000	30000
ARMENIA	6100	31000	31000	31000	31000	31000
BOGOTÁ	6200	32000	32000	32000	32000	32000
MEDELLÁN	6300	33000	33000	33000	33000	33000

1958
 1959
 1960
 1961
 1962
 1963

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS
 Departamento de Economía

Ventas en Planta
GUADUAS

(Barriles de 42 galones)

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A. C. P. M	GASOLINA MOTOR		C. L. D.	GASOLINAS DE AVIACION				JET	FUEL
				Regular	Extra		80	91/98	100/130	115/145		
ENERO	203	6	447	1.053	-	84	-	-	-	-	-	-
FEBRERO	179	-	252	1.053	-	57	-	-	-	-	-	-
MARZO	223	-	528	1.400	-	108	-	-	-	-	-	-
ABRIL	212	-	-	1.097	-	53	-	-	-	-	-	-
MAYO	236	-	-	1.122	-	105	-	-	-	-	-	-
JUNIO	220	-	-	1.510	-	134	-	-	-	-	-	-
JULIO	214	-	-	1.789	-	88	-	-	-	-	-	-
AGOSTO	191	-	-	1.360	-	120	-	-	-	-	-	-
SEPTIEMBRE	141	-	-	828	-	88	-	-	-	-	-	-
OCTUBRE	159	-	-	767	-	87	-	-	-	-	-	-
NOVIEMBRE	184	-	-	808	-	73	-	-	-	-	-	-
DICIEMBRE	49	-	-	211	-	44	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2:211		1.227	12.998		1.041						

1961	1962	1963	1964
ENERO	45	517	88
FEBRERO	104	808	12
MARZO	189	1041	41
ABRIL	197	1080	89
MAYO	181	1129	180
JUNIO	211	1168	38
JULIO	280	1210	124
AGOSTO	300	1245	110
SEPTIEMBRE	315	1281	22
OCTUBRE	352	1300	300
NOVIEMBRE	313	1322	21
DICIEMBRE	302	1302	87

DEPARTAMENTO DE ECONOMIA
 VENTAS EN PLANTA
 BOGOTÁ
 1962
 GASOLINAS DE AVIACION
 (Barriles de 42 galones)
 EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

Departamento de Economía

Ventas en Planta

BOGOTÁ

(Barriles de 42 galones)

1962

GASOLINAS DE AVIACION

MESES	QUEROSENO	TRACTOSINA	A.C.P.M.	GASOLINA MOTOR Regular "Extra"	C. L. D.	80	91/98	100/130	115/145	Jet Fuel
ENERO	10.966	125	50.171	248.373	1.599	22.122	1.492	14.126	2.004	10.707
FEBRERO	10.522	349	51.733	240.266	1.603	21.166	1.985	11.345	2.103	11.406
MARZO	11.421	412	41.345	253.959	1.683	22.878	2.371	11.485	2.825	9.849
ABRIL	10.785	300	49.193	248.900	1.875	22.537	3.215	12.268	3.716	11.000
MAYO	11.958	342	52.382	256.281	3.140	23.168	2.893	12.557	3.750	11.114
JUNIO	11.634	384	48.908	249.809	1.816	23.147	2.529	12.685	3.738	12.255
JULIO	12.248	410	49.422	265.890	2.282	24.541	2.209	15.520	3.794	11.824
AGOSTO	12.338	409	59.122	269.100	1.983	24.332	1.837	14.810	3.435	13.087
SEPTIEMBRE	11.704	336	55.454	261.099	1.935	23.684	1.462	13.244	3.597	10.884
OCTUBRE	12.656	270	55.724	272.793	2.193	25.340	2.676	15.044	3.103	13.496
NOVIEMBRE	12.274	273	55.483	256.828	2.171	25.099	2.071	13.685	3.099	13.290
DICIEMBRE	11.902	202	55.821	274.289	2.133	26.300	1.906	15.072	3.235	11.931
	<u>140.408</u>	<u>3.802</u>	<u>624.758</u>	<u>3.097.587</u>	<u>24.413</u>	<u>284.314</u>	<u>26.646</u>	<u>161.841</u>	<u>38.399</u>	<u>140.843</u>

PUERTO BERRIO

ENERO	1.353	-	1.795	3.690	-	354	-	-	-	-
FEBRERO	1.060	-	1.468	3.694	-	344	-	-	-	-
MARZO	941	-	2.369	4.064	-	387	-	-	-	-
ABRIL	917	-	1.735	2.825	-	361	-	-	-	-
MAYO	1.138	-	1.799	1.303	-	306	-	-	-	-
JUNIO	1.047	-	1.631	2.363	-	340	-	-	-	-
JULIO	948	-	1.804	2.583	-	335	-	-	-	-
AGOSTO	1.176	-	2.038	2.994	-	358	-	-	-	-
SEPTIEMBRE	1.234	-	2.178	3.140	-	338	-	-	-	-
OCTUBRE	1.490	-	1.828	3.095	-	371	-	-	-	-
NOVIEMBRE	1.480	-	2.160	3.364	-	356	-	-	-	-
DICIEMBRE	1.441	-	1.926	3.768	-	365	-	-	-	-
	<u>14.225</u>		<u>22.731</u>	<u>36.883</u>		<u>4.210</u>				

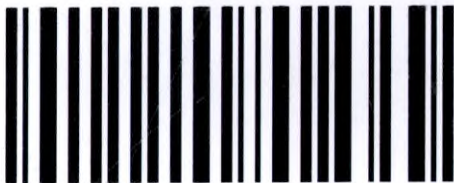
Informe general a la vicepresidencia
financiera/1962/ECOPETROL

338.2 E198i Ej.1

CATALOGADO POR: HELP FILE LTDA

FECHA PEDIDO	PRESTADO A	FECHA DEVUELTO

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



01002817

BIBLIOTECA