



Balance de suministro de petróleo y sus derivados

Desde 1987, la Comisión de Economía Petrolera del IAPG viene realizando el "Balance de suministro de petróleo y sus derivados" con el fin de contribuir a un mejor entendimiento del comportamiento del sector a través de un análisis de la información disponible y de la interpretación de las discrepancias que puedan presentarse, al reunir en un solo balance, los datos provenientes de distintas fuentes de información. En diversas oportunidades es necesario buscar explicaciones en las fuentes primarias de la información para permitir obtener un cierre razonable que permita validar con una determinada tolerancia los datos por proporcionar.

Por la Comisión de Economía Petrolera()*

Debido a la complejidad de las interconexiones que vinculan a los distintos derivados del petróleo con casi todos los sectores de la economía nacional, resulta de fundamental interés para los analistas de los temas energéticos disponer de una estadística confiable y a la vez globalizada, con balances que muestren las interrelaciones entre los distintos sectores de la demanda y la producción consensuados con un criterio uniforme en el tiempo.

Con el balance de 1996 se completa una serie de diez años y si bien los datos específicos están incorporados directamente en las planillas del balance, creemos oportuno efectuar algunos comentarios.

- En Argentina el petróleo continúa siendo una de las más importantes fuentes de energía, con una participación del 40% en el abastecimiento de la demanda total. Se espera que dicha participación vaya declinando en el futuro, ya sea por el aumento de

la sustitución por gas natural y por un incremento en la generación hidroeléctrica. Se piensa que dicha declinación dependerá en gran medida del crecimiento global de la economía, pero no adoptará valores resonantes ya que las posibilidades de crecimiento de las fuentes alternativas de energía están en cierta medida acotadas.

- En 1996, el balance de los petróleos crudos cierra con -0,15%, lo cual representa un resultado por demás razonable, mientras que en 1995 el desbalance fue de 1,1%. El volumen de petróleo total disponible en 1996 fue de 46.466 Mm³ que, comparado con los 42.843 Mm³ de 1995 representa un incremento del + 8,5%.

- El procesamiento de petróleo crudo en las destilerías argentinas fue en 1996 de 27.592 Mm³ mientras que en 1995 fue de 25.874 Mm³, lo que representa un incremento de + 6,6%.

- La exportación de petróleo crudo subió de 16.190 Mm³ en 1995 a

18.881 Mm³ en 1996, lo que representa un incremento del 16,6%.

- En el balance de las naftas, mientras el mercado sufrió una retracción del 2,4% con respecto a 1995, las importaciones bajaron un 34% y las exportaciones un 7,8%.

- El mercado del gas oil por el contrario tuvo un incremento del 9,1%, las importaciones bajaron un 14% y las exportaciones subieron un 33%. La mayor demanda de gas oil se cubrió con una mayor corrida de petróleo en las destilerías tal como se vio en los puntos anteriores, pero además se logró una gran mejoría en los rendimientos de producción de gas oil en las refinerías.

- El balance de demanda y suministro de productos de petróleo en su totalidad muestra una ganancia volumétrica de 1.457,5 Mm³ lo que representa un 5,3% considerándose un valor razonable. En el Cuadro 2, donde el balance se expresa en miles de toneladas, podemos observar que pre-

ARGENTINA - BALANCE DE DEMANDA/SUMINISTRO DE PRODUCTOS DE PETROLEO - AÑO 1996

DATOS PRELIMINARES. (MILES DE M³)

Demanda de productos:	Aero Naftas	Motonaftas		Nafta Virgen Neta	Turbo Fuel	Kero-sene	Gas oil	Diesel Oil	Fuel Oil	Aceites /Grasas /Bases	Asfaltos	Gas Licuado	Gas de Ref. +G.Na	Coque/ Carbón Residual	Residuos Pesados de vacío	Petro-químicos	Destil. y/otros	Total
Densidades (TN/M3)	0,750	0,740	0,730	0,720	0,795	0,800	0,850	0,860	0,950	0,900	0,980	0,545	0,940	1,100	0,970	0,750	0,900	
Ventas locales - Mercado	15,9	3915,8	2391,6	0,0	1334,0	417,8	10318,7	23,5	1225,1	276,4	451,3	1687,1	0,0	1080,5	0,0	202,4	184,1	23524,3
- Bunkers							601,2	100,6	440,7	0,0								1142,5
Ventas netas a petroquímicas				714,0								834,0	26,2					1574,2
Consumo propio - En destilerías		0,0			0,2	0,2	5,5		500,0			123,0	950,3	120,0	375,0			2074,2
- Yacimientos/otros	0,0	13,0	6,0		15,0	10,0	135,0	8,0	60,0	3,0	0,9				0,0		123,0	373,9
Pérdidas	0,0	10,6	7,2	3,5	2,6	0,7	21,6	0,4	2,4	0,4	0,5	11,0	1,4	6,7	0,4	1,1	0,9	71,4
Demanda local total	15,9	3939,4	2404,8	717,5	1351,8	428,7	11082,0	132,5	2228,2	279,8	452,7	2655,0	977,9	1207,2	375,4	203,6	307,9	28760,4
Inventarios subas/(bajas)	0,0	-14,7	0,0	0,0	0,0	0,8	16,7	-7,8	30,7	9,1	9,7	-38,0	0,3	-178,0	0,0	60,5	6,7	-104,0
Exportaciones		58,6	1259,1	1027,8	32,3	0,0	705,9	92,1	474,8	24,5	2,4	1095,8		317,0		119,0	112,5	5321,8
Demanda total de productos	15,9	3983,3	3663,9	1745,3	1384,1	429,5	11804,6	216,8	2733,7	313,3	464,8	3712,8	978,2	1346,2	375,4	383,1	427,1	33978,0
Suministro de productos																		
Producción de refinerías	15,9	3522,4	3583,3	1752,3	1299,2	349,0	10791,8	216,8	2367,6	190,9	464,8	1497,7	453,2	1346,2	375,4	383,1	427,1	29036,0
Productos de gas natural			80,6									2157,1	525,0					2762,7
Aditivos										12,5								12,5
Total suministro local	15,9	3522,4	3663,9	1752,3	1299,2	349,0	10791,8	216,8	2367,6	203,4	464,8	3654,8	978,2	1346,2	375,4	383,1	427,1	31811,0
							(*)											
Importaciones	0,0	461,0		61,0	164,0	80,5	1012,8	0,0	366,2	110,0		58,0						231,0
Suministro total de productos	15,9	3983,4	3663,9	1813,3	1463,2	429,5	11804,6	216,8	2733,8	313,4	464,8	3712,8	978,2	1346,2	375,4	383,1	427,1	34121,0
Desbalance: producción-demanda	0,0	0,1	0,0	68,0	79,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	147,0
Inventarios - Final año		0,0				0,8	16,7	0,0	30,7	9,1	9,7	0,0	0,3	0,0		60,5	6,7	134,0
- Principio año		14,7				0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	38,0	0,0	178,0	0,0			238,0

FUENTES: IAPG/Comisión de Economía Petrolera.

Intercambio de información entre empresas y estimaciones propias.

NOTAS: Sólo se consideran variaciones de inventario de los productos más significativos.

Para el presente trabajo no se dispone de información.

Las densidades de crudos corresponden a las declaraciones juradas de las empresas.

Las densidades de los productos son típicas.

Crudo procesado	27591,0
Gan/(Perd.) KM3	1457,0
Gan/(Perd.) % Vol.	5,3

ARGENTINA - BALANCE DE DEMANDA/SUMINISTRO DE PRODUCTOS DE PETROLEO - AÑO 1996

DATOS PRELIMINARES. (MILES DE TN)

Demanda de productos:	Aero Naftas	Motonaftas		Nafta Virgen Neta	Turbo Fuel	Kero-sene	Gas oil	Diesel Oil	Fuel Oil	Aceites /Grasas /Bases	Asfaltos	Gas Licuado	Gas de Ref. +G.Na TN/MM3	Coque/ Carbón Residual	Residuos Pesados de vacío	Petro-químicos	Parafina y/otros	Total
Densidades (TN/M3)	0,750	0,740	0,730	0,720	0,795	0,800	0,850	0,870	0,950	0,900	0,980	0,545	0,940	1,100	0,980	0,750	0,850	Miles TN
Ventas locales - Mercado	11,9	2897,7	1745,9	0,0	1060,5	334,2	8770,9	20,4	1163,9	248,7	442,3	919,5	0,0	1188,6	0,0	151,8	156,5	19112,8
- Bunkers							511,0	87,5	418,7	0,0								1017,2
Ventas netas a petroquímicas				514,1								454,5	24,6					993,2
Consumo propio - En destilerías		0,0	0,0			0,2	4,7	0,0	475,0	0,0		67,0	893,3	132,0	367,5			1939,6
- Yacimientos/otros	0,0	9,6	4,4	0,0	11,9	8,0	114,8	7,0	57,0	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,5	320,7
Pérdidas	0,0	8,7	5,2	1,5	2,1	0,7	18,6	0,2	1,6	0,2	0,4	4,1	1,3	1,2	0,0	0,3	0,3	46,6
Demanda local total	12,0	2916,0	1755,5	515,6	1074,6	343,1	9419,9	115,1	2116,1	251,7	443,6	1445,1	919,2	1321,7	367,5	152,1	261,3	23430,2
Inventarios subas/(bajas)	0,0	-10,9	0,0	0,0	0,0	0,6	14,2	-6,8	29,2	8,2	9,5	-20,7	0,3	-195,8	0,0	45,4	5,7	-121,1
Exportaciones	0,0	43,4	919,1	740,0	25,7	0,0	600,0	80,1	451,1	22,0	2,3	597,2	0,0	348,7	0,0	89,2	95,6	4014,6
Demanda total de productos	12,0	2948,5	2674,6	1255,6	1100,3	343,7	10034,1	188,5	2596,4	281,9	455,5	2021,6	919,5	1474,6	367,5	286,7	362,6	27323,8
Suministro de productos																		
Producción de refinerías	11,9	2606,5	2615,8	1261,7	1032,9	279,2	9173,0	188,6	2249,3	171,8	455,5	816,2	426,0	1480,8	367,9	287,3	363,0	23787,0
Productos líquidos de gas natural			51,6	(**)								1175,6	493,5					1720,7
Aditivos		0,0	0,0							11,3								11,3
Total suministro local	11,9	2606,5	2667,4	1261,7	1032,9	279,2	9173,0	188,6	2249,3	183,1	455,5	1991,9	919,5	1480,8	367,9	287,3	363,0	25519,4
Importaciones	0,0	341,1	0,0	44,0	130,4	64,4	860,9	0,0	358,8	99,0	0,0	31,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1930,0
Suministro total de productos	11,9	2947,7	2667,4	1305,6	1163,3	343,6	10033,9	188,6	2608,1	282,0	455,5	2023,5	919,5	1480,8	367,9	287,3	363,0	27449,0
Desbalance: producción-demanda	0,0	-0,8	-7,2	50,0	63,0	-0,1	-0,2	0,1	11,7	0,1	0,0	1,9	0,0	6,2	0,4	0,6	0,4	125,8
Inventarios - Final año	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	14,2	0,0	29,2	8,2	9,5	0,0	0,3	0,0	0,0	45,4	5,7	113,0
- Principio año	0,0	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0	20,7	0,0	195,8	0,0	0,0	0,0	234,2

FUENTES: IAPG/Comisión de Economía Petrolera.

Intercambio de información entre empresas.

Estimaciones propias y consumos según INFORMES ANTERIORES.

NOTAS: Sólo se consideran variaciones de inventario de los productos más significativos.

Para el presente trabajo no se dispone de información.

Las densidades de crudos corresponden a las declaraciones juradas de las empresas.

Crudo procesado	23934,0
Gan/(Perd.) Peso KTNS	-135,3
Gan/(Perd.) % Pesp	-0,57%

BALANCE DE CRUDOS
DATOS PRELIMINARES. AÑO 1996

Origen	Volumen Procesado MMm ³	Densidad TN/M3	API°	Volumen Disponible MMm ³ /AÑO	Volumen Export. MMm ³ /AÑO	Desviac. Sob/(Fal) MMm ³ /AÑO
Chubut	3922	0,909	24,2	6338	2393	23
Sta. Cruz Norte	4077	0,898	26,2	9885	5775	33
Sta. Cruz Sur	500	0,795	46,5	2445	1946	(0)
Mendoza	4384	0,877	29,9	4384	0	0
Neuq./R.Negro/LPPA.	12735	0,853	34,4	20116	7431	(50)
Salta/Jujuy	615	0,763	54,0	602	0	(13)
Formosa	145	0,806	44,1	304	159	0
Tierra del Fuego	300	0,812	42,8	1477	1177	0
Crudo importado	914	0,850	35,0	914	0	0
Totales (MMm³)	27592	0,8674	31,6	46466	18881	(6)
Totales (MMTns)	23934					
Variación Stocks						
Consumo en Yacimientos						-10
Pérdidas en transporte hasta refinерías y almacenaje						-53
Sobr./ (Falt.) Final						-70
Sobr./ (Falt.) Final % s/Crudo						-0,15%
Densidad promedio s/cuest. 1						

senta una pérdida de 135,3 tn, o sea el 0,57% que estimamos como un excelente valor de cierre de balance.

• Cuando se mencionan las pérdidas, estas representan las de los productos desde el momento en que los hidrocarburos traspasan los límites de

las destilerías. Aquí se han estimado las pérdidas en un porcentaje en peso con respecto a las ventas y transferencias. Dicho porcentaje es de 0,1% para los productos pesados, de 0,2% para los productos intermedios y de 0,3% para los productos livianos.

• El peso específico de los productos vendidos y producidos por cada empresa petrolera varía dentro de ciertos límites lógicos, por lo que los valores que se adoptaron a los efectos del balance son un promedio ponderado aproximado.

(*) Integrantes de la Comisión de Economía Petrolera que participaron en este trabajo: Guillermo Arhancet (Total Austral), Eduardo de la Fuente (Shell CAPSA), Alejandro Ferrario (Astra CAPSA), José O. Manitta (Eg3), Cristina Miglio (Shell CAPSA), Guillermo Niewenhuisen (Socio Personal), Eduardo Petralli (Esso SAPA), Eduardo Pose (Bridas SAPIC), Fernando Rey (Socio Personal) y Ernesto Valente (YPF S.A.).

TUBERIAS EPOXI-FIBRA DE VIDRIO COMBATIENDO LA CORROSION AGUA - PETROLEO Y GAS

REPSA
REINFORCED PLASTIC S.A.

BAJO LICENCIA

SMITH
FIBERGLASS

Capitán Juan de San Martín 2251 - (1609) Boulogne - Buenos Aires - Argentina
Tel.: (54-1) 710-0262 / 737-6990 Fax: (54-1) 737-6879