

Barriles de Papel No 124
AHORA LE TOCA A PETROCARIBE
Ing. Diego J. González Cruz

Introducción:

La estatal Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) cada vez está en más dificultades. No le bastaba el pésimo comportamiento gerencial y operacional, la producción de crudo no sube, la Faja no se materializa, la producción de gas natural costa afuera sigue sin concretarse, continua la baja capacidad operativa de las refinerías nacionales, no puede abastecerse el mercado interno de bombonas de gas propano, la impagable deuda financiera, la necesidad de comprar crudo liviano para vender el de la Faja, la necesidad de vender a CITGO, y a la penuria de elevar los precios de los combustibles, ahora se le suma su crítica situación para mantener a Petrocaribe.

Petrocaribe nació el 29 de junio 2005, patrocinado por el presidente Chávez, dentro de su actividad geopolítica en la región Caribeña y en Centroamérica. Petrocaribe es un acuerdo de cooperación energética con países de la región, para aliviarles sus necesidades de petróleo y derivados. Su claro perfil político se refleja en sus 3 objetivos: 1) Contribuir con la transformación de las sociedades latinoamericanas y caribeñas, 2) Proponer la eliminación de las desigualdades sociales, y 3) Fomentar la calidad de vida y participación de los pueblos. Petrocaribe luego se extendería a la “Alianza Bolivariana para los Pueblos de Nuestra América - Tratado de Comercio de los Pueblos” ALBA-TCP.

Los 14 países firmantes del acuerdo original fueron: Antigua y Barbuda, Bahamas, Belice, Cuba, Dominica, Granada, Guyana, Jamaica, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, Santa Lucía, San Vicente y las Granadinas, Surinam y Venezuela. Bolivia y Ecuador operarían como observadores. Para hacer operativo el Convenio, PDVSA creó la filial PDV Caribe, S.A., con el apoyo de transporte de las filiales PDV Marina y/o Transalba. Algunos países firmantes del acuerdo, no reciben debidamente los productos de Venezuela.

Los antecedentes de Petrocaribe en materia regional incluyen: el Acuerdo de San José, creado el 3 de agosto de 1980, a través del cual Venezuela y México suministraban conjuntamente 160.000 b/d de petróleo crudo o productos refinados a la región de Centroamérica y el Caribe, y antes el “Pacto de Puerto Ordaz” de 1975. También existen los Acuerdos de Cooperación Energética de Caracas (ACEC), y el Convenio Integral de Cooperación (CIC). Estos acuerdos son efectivos anualmente y suman volúmenes de crudo y productos variables cada año.

Los signatarios de Petrocaribe tenían una forma de pago muy favorable, que incluía una escala de financiamiento: teniendo como acotación el precio del crudo. Se prolongará un período de gracia para el financiamiento a largo plazo de uno a dos años y se prevé una extensión del período de pago de 17 a 25 años (estos términos se han reducido a 15-17 años) con 2 años de gracia, reduciendo el interés al 1%, si el precio del petróleo supera los 40 dólares por barril.

Se le permitió a Cuba que pague parte de su factura con servicios médicos, de educación y deporte; así Nicaragua también compensaría parte de sus facturas con productos, después los otros países también ofrecerían productos a cambio de su factura petrolera (ver Tabla 1). El acuerdo dispone que el monto financiado deba ser usado en inversiones productivas para el respectivo país, y así aparece y se describen en los Informes del Comisario de PDVSA.

Tabla 1 Productos recibidos en pago de los hidrocarburos entregados

TABLA PRODUCTOS RECIBIDOS POR VENEZUELA COMO COMPENSACIÓN DE LA FACTURA PETROLERA					
País	Producto	Unidades	Cantidad recibida		% Variación
			2011	2012	2011 vs. 2012
Guaymas					
	Arroz Blanco	TM	46.700	66.143	42
	Arroz Paddy	TM	121.209	146.141	21
Nicaragua					
	Aceite	TM	15.280	27.120	78
	Azúcar	TM	42.440	107.014	241
	Café	TM	28.622	90.090	213
	Caracotas	TM	9.760	14.400	48
	Carne	TM	33.677	39.400	17
	Leche UHT	TM	15.024	25.774	72
	Leche UHT Saborizada	TM	-	1.137	Nuevo
	Leche Descremada	TM	-	1.066	Nuevo
	Lomo de Atún	TM	-	135	Nuevo
	Aceite de Palma	TM	15.630	5.427	(65)
	Stabilak	TM	-	1	42
	Arroz Paddy	TM	-	103.415	Nuevo
	Semillas Caracotas	TM	25	1.322	5.188
	Novillos	UND	11.770	21.362	85
	Parotaleros	UND	19.267	-	(100)
	Vaquillas	UND	2.631	750	(71)
República Dominicana					
	Azúcar Líquida	TM	5.275	5.142	(3)
	Caracotas	TM	1.795	-	(100)
	Papas Alimenticias	TM	8.278	10.054	21
Total General		TM	343.916	724.668	111
		UND	35.806	22.112	(38)

Fuente: Informe de Gestión de PDVSA 2012

Por lo demás, **Petrocaribe** incluye cientos de proyectos de infraestructura, canales de riego, escuelas, agrícolas, de asistencia médica, entre otros, que PDVSA financia en esos países (ver Informe del Comisario 2013 de PDVSA (<http://www.pdvsa.com/>-Informes Financieros y la Web de Petrocaribe).

Situación actual:

El *Adrienne Arsht Center* de América Latina del Consejo del Atlántico, ha publicado un excelente trabajo sobre Petrocaribe: *“Uncertain Energy: The Caribbean’s Gamble with Venezuela”* (David Goldwyn y Cory Gill, 2014) y cuál debería ser el rol de los Estado Unidos de Norteamérica en el Caribe y Centroamérica en materia energética.

Explican la alta dependencia de los países miembros de Petrocaribe del suministro de crudo y productos de Venezuela; cómo esos países deben ir pensando en reducir esa dependencia (45.000 b/d de crudo y 76.000 b/d de productos); y se apoyan en el trabajo de Banco Interamericano de Desarrollo *“Pre-Feasibility Study of the Potential Market for Natural Gas as a fuel for Power Generation in the Caribbean”*, donde participó el venezolano Ramón Espinasa, que demuestra que una combinación de uso de gas natural (metano), eficiencia energética, y uso de tecnologías de energía renovable, pueden reducir el costo de la electricidad y el transporte, y contribuir con la protección del ambiente.

La situación actual para Venezuela, dice el estudio, es que por lo menos 1/3 de las exportaciones de hidrocarburos de Venezuela no son pagadas en efectivo. Pero han sido un éxito político para Venezuela. También señalan que la “oposición política” del país se ha mostrado negativa a continuar con esa política de subsidios y regalos a otros países.

Lo positivo, como lo señalan Goldwyn y Gill, es que ya a partir de 2010, los Estados Unidos de Norteamérica están exportando más crudos y productos que PDVSA a los países del área de

influencia de Petrocaribe, sin incluir Cuba: 160.000 b/d vs. 121.000 b/d (Ver Figura 1 desde 2008 hasta 2012), y detalles por países en la Tabla 2 de las Cuotas y Suministros a 2012.

Figura 1 Exportaciones de Venezuela y USA a países de Petrocaribe

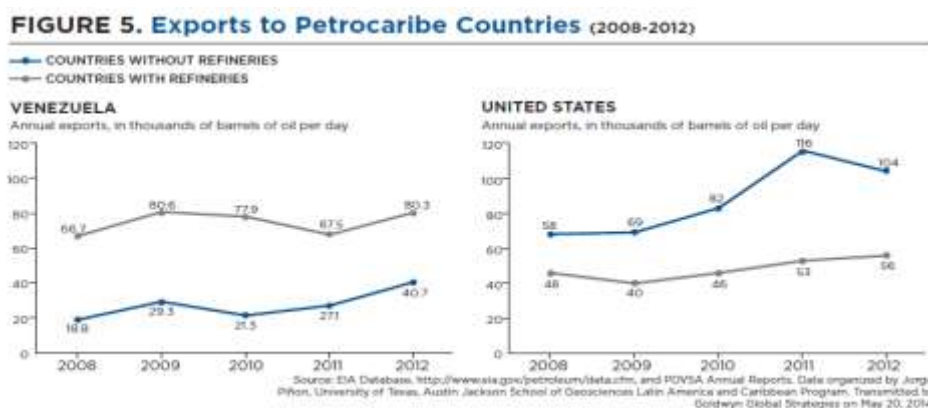


Tabla 2 Cuotas y Suministros 2012

<u>País</u>	<u>Cuota</u> <u>2012 miles</u> <u>b/d</u>	<u>Suministro</u> <u>miles b/d</u>
<u>PETROCARIBE</u>		
Antigua y Barbuda	4,4	1,3
Belice	4,0	0,8
Cuba (*)	98,0	91,1
Dominica	1,0	0,4
El Salvador	7,0	12,7
Grenada	1,0	0,8
Guatemala	20,0	0,0
Guyana	5,2	6,9
Haití	14,0	14,2
Honduras	20,0	0,0
Jamaica	23,5	25,9
Nicaragua	27,0	27,5
Rep. Dominicana	30,0	26,9
San Cristóbal y Nieves	1,2	0,9
Sn Vicente y Las Granadinas	1,0	0,5
Surinam	10,0	2,2
<u>Sub Total</u>	267,3	212,1
<u>OTROS ACUERDOS</u>		
<u>ACUERDO DE COOPERACION ENERGETICA</u>		
<u>DE CARACAS</u>		
Bolivia	11,5	8,3
Paraguay	18,6	1,1
Uruguay	43,8	19,6
<u>Sub Total</u>	73,9	29
<u>CONVENIO INTEGRAL DE COOPERACION</u>		
Argentina	35,5	25,6
GRAN TOTAL	376,7	266,7

Fuente: Informe de Gestión PDVSA y cálculos propios

Y la situación para 2013 es peor. PDVSA informó (Gestión de Refinación 2013) que incluyendo a Cuba (105.000 b/d) las exportaciones a los países de Petrocaribe fueron de solo 178.167 b/d. Mas detalles en la Tabla 3 abajo:

Tabla 3 Suministro de Petróleo y Productos 2013

PAIS	2013 - mb/d
Bahamas	0,000
Cuba	105,000
Antigua y Barbuda	1,000
Dominica	1,000
Haiti	1,000
Jamaica	23,000
Republica Dominicana	29,000
Granada	0,060
San Cristobal San Vicente y las Granadinas	0,004
El Salvador	0,003
Guatemala	1,000
Nicaragua	0,100
TOTAL	17,000
	178,167

Fuente: Informe de Gestión PDVSA 2013 y cálculos propios

De los 121.000 b/d que le envió Venezuela a Petrocaribe en 2012, 80.000 b/d de crudo van a Republica Dominicana, Jamaica y Nicaragua, donde están las refinerías. PDVSA no tiene intereses en la refinería de Nicaragua. Hoy Venezuela no puede correr con los costos de su parte en las refinerías de Dominicana y Jamaica (49% en cada una).

El trabajo de Goldwyn y Gill termina con seis propuestas de políticas que los Estados Unidos de Norteamérica deben emprender para que los países miembros de Petrocaribe salgan de la dependencia de Venezuela, ello dando por sentado que Petrocaribe no es sostenible en el tiempo, porque la estatal no está invirtiendo para elevar la producción, las exportaciones, atender el creciente mercado interno, y su necesidad por tener divisas para los gastos del gobierno. Y esto parece que se está siguiendo según informa el Nuevo Herald (*Oppenheimer: El plan de Obama contra la petro-diplomacia venezolana en el Caribe*)

1. La región servida por Petrocaribe entrará en crisis y los Estados Unidos de Norteamérica (EE.UU.) deberá promover relaciones diplomáticas, a un costo relativamente bajo, para ayudarlos
2. Los EE.UU. deben declarar que la exportación de gas metano licuado (LNG) y petróleo deben estar en el interés del país
3. Enseriar una estrategia de gas natural para el Caribe, apoyándose en el estudio del Banco Interamericano sobre la huella del carbón para la región. El Departamento de Energia también puede liderar un dialogo son los exportadores y transportadores de LNG para evaluar la más rápida y eficiente forma de mover gas hacia el Caribe
4. Los objetivos de la *Energy and Climate Partnership of the Americas* (ECPA-<http://ecpamericas.org/About-ECPA.aspx>) para 2015 deben llamar la atención para comprometer a las naciones caribeñas a unir esfuerzos para encontrar las formas de llevar gas natural a la región. La ECPA puede apoyarse en el Departamento de Comercio para alcanzar sus objetivos en materia de ingeniería y transporte de gas natural, así como para las renovables
5. Los EE.UU. deben hacer planes para una posible reducción de las deudas de Petrocaribe, y presentarle a los países del Caribe una alternativa creible y viable. El Departamento del Tesoro debe trabajar con el IFI para visualizar apoyos crediticios a las naciones del Caribe para su transición de los combustibles del petróleo a fuentes más limpias. Los EE.UU. también deben usar las herramientas que tienen a su disposición para promover el interés de los inversionistas en la infraestructura energética de la región

6. Coordinar con las instituciones internacionales de financiamiento (*International Financial Institutions-IFI*) para promover políticas de reformas que garanticen los créditos para la compra de LNG y financiar las corporaciones que trabajan en ahorro de energía

Una opción para Venezuela:

Al leer las recomendaciones de Goldwyn y Gill, se puede preguntar ¿por qué una Venezuela democrática no podría reemplazar a los EE.UU. en sus propuestas para el Caribe y Centroamérica? Venezuela ha probado tener afinidades con la región. Y dispone de la materia

prima para resolver sus problemas energéticos: el gas natural. Serían empresas privadas ubicadas en Venezuela quienes produzcan y exporten el gas a la región.

Los estimados del Estudio del Banco Interamericano de Desarrollo para generación eléctrica (ver Tabla 4), hablan de unos requerimientos de gas para la región, incluyendo Cuba, de unos 1.000 millones de pies cúbicos diarios (MMpc/d); esto significa $0,365 \times 10^9$ pies cúbicos anuales, es decir, $9,1 \times 10^{12}$ pies cúbicos (9,1 tcf) en 25 años, volumen mínimo para los recursos de Venezuela.

El proyecto de la empresa Pacific Rubiales (Coveñas-2015), para producir y exportar LNG es de apenas 70 MMpc/d, para atender requerimientos de generación eléctrica de los países más pequeños (ver Tabla 4); pero no competiría con productores venezolanos, quienes tendrían más músculo, y hay mercado para todos.

Tabla 4 Requerimientos de gas para generación eléctrica

	<u>MMpc/d</u>
Bahamas	74
Jamaica	207
Haití	43
Republica Dominicana	310
Grenada	8
St. Vincent & las Granadinas	6
Barbados	29
St. Lucia	12
Dominica	2
Antigua y Barbuda	12
St. Kitts y Nevis	8
Guyana	22
Suriname	33
TOTAL	766

Fuente: Estudio del Banco Interamericano de Desarrollo (2013)

Venezuela tiene reservas probadas de gas “ajustadas” de por lo menos 118.1 tcf; ajustadas porque se está deduciendo de las oficiales lo que se dice haber inyectado mas lo asociado a crudos pesados y extra pesados. En cualquier caso son reservas mayores que las de Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Perú y Trinidad-Tobago sumadas. Esta cifra no incluye lo que se podría generar de los recursos totales costa afuera y en tierra.

En una Venezuela democrática, en un proceso de apertura de la industria del gas natural en el país, donde será indispensable que se ofrezca: libertad económica (libre expatriación de capitales, cambio libre), libertades políticas, libertad de empresa, estado de derecho, respeto a la propiedad privada, igualdad de oportunidades para el que quiera participar, reglas claras, y seguridad, se

podrían atender las necesidades de gas de la región, para su generación eléctrica y el transporte, y sustituir a los EE.UU. en las políticas que propone el trabajo de Goldwyn y Gill.

Referencias:

La historia de Petrocaribe: <http://www.sela.org/attach/258/EDOCS/SRed/2013/09/T023600005381-0-Di No. 3 Acuerdo de Cooperacion PETROCARIBE-Final doc Rev 21-8-13.pdf>

Los objetivos de la *Energy and Climate Partnership of the Americas* (ECPA): <http://ecpamericas.org/About-ECPA.aspx>

Informe del Comisario de PDVSA, 2013: <http://www.pdvsa.com/> Informes Financieros

Oppenheimer sobre Obama y el Caribe (2014): <HTTP://WWW.ELNUEVOHERALD.COM/2014/09/07/1837168/EL-PLAN-DE-OBAMA-CONTRA-LA-PETRO.HTML>

David Goldwyn y Cory Gill (2013): *Uncertain Energy: The Caribbean's Gamble with Venezuela*: http://www.atlanticcouncil.org/images/files/Petrocaribe_RDO_18.pdf

Banco Interamericano de Desarrollo: "Pre-Feasibility Study of the Potential Market for Natural Gas as a fuel for Power Generation in the Caribbean" (2013): <http://publications.iadb.org/handle/11319/6015?locale-attribute=en>

Diego J. González Cruz, PE.
Senior Associate E&P and Natural Gas
GBC Global Business Consultants (www.gbc-laa.com)
gonzalezdw@gmail.com
<http://coener2010.blogspot.com/>
<http://www.petroleum.com.ve/barrilesdepapel/>

Telf. Cel. +58 416 605 8299

Telf. Ofic. +58 212 267 1687