

Barriles de Papel No. 155

**POLÍTICA ENERGÉTICA DE DONALD TRUMP
Y SU IMPACTO EN VENEZUELA**

Ing. Diego J. González C
gonzalezdw@gmail.com

Hay noticias políticas importantes que están marcando el entorno energético mundial, e influirán en los años por venir. La más destacada es el nombramiento de Donald Trump como Presidente de los EE.UU. Trump ha presentado una Agenda Energética de 14 puntos^{1,2} cada uno más polémico que el anterior. Una política energética que está orientada a incrementar al máximo la producción de los combustibles fósiles^{3,4} y reducir las políticas públicas que favorecen la producción de las energías renovables.

Directa e indirectamente, estos 14 puntos de la política energética del presidente Trump influirán en el futuro energético de Venezuela, en especial en lo relacionado con los actuales mercados de petróleo y derivados, los petroquímicos y los potenciales de gas natural de Venezuela.

Las 14 políticas son:

1. Retirarse del COP21 (La Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático)
2. Aumentar los arrendamientos de las tierras federales para producir petróleo, gas natural y carbón
3. Levantar la moratoria para producir carbón natural
4. Eliminar el Plan de Energía Eléctrica Limpia
5. Acelerar las aprobaciones para construir los terminales de exportación de LNG
6. Dar a los estados más autoridad para arrendar sus tierras federales
7. Revisar el impacto ambiental de la energía eólica
8. Revisar los estándares para los combustibles renovables
9. Continuar con los proyectos de construcción de oleoductos, incluido el “*Keystone XL*” (*XL* por *export limited*) y el de “*Dakota Access*”
10. Disminuir los estándares federales para la economía de combustibles
11. Terminar con el uso del “costo social del carbón” en las agencias hacedoras de políticas
12. Reconsiderar el “*endangerment finding*” que considera los gases de invernadero de ser una amenaza para la salud pública y el bienestar
13. Revisar las definiciones inconstitucionales de las “Aguas de USA”
14. Reducir los subsidios a la energía

Retirarse del COP21 (La Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático), es lo que le permitirá incrementar la producción de los combustibles fósiles, en especial el carbón, así la de gas natural para la exportación en forma líquida (LNG) y por tubería a México.

Con respecto a autorizar a los gobiernos estatales a arrendar las tierras federales, tendrá un impacto enorme en el aumento de la producción de petróleo, gas natural y carbón. Estas tierras en general habían estado vetadas para la explotación de energéticos fósiles, y ocupan espacios tan grandes como el 69,3% del estado de Alaska, el 45,3% de California y el 36,6% de Colorado, todos estados petroleros⁵. La entrada del petróleo no convencional (de lutitas) permitirá a los EE.UU. continuar independizándose del petróleo y derivados de otros países (Venezuela dixit).

La autorización para construir más oleoductos estuvo respaldada en el equipo energético de Trump por la magnitud de estos en los EE.UU., donde hay más de 2,5 millones de millas de oleoductos, gasoductos y otros, de las cuales hay 199.243 millas de oleoductos principales y 305.000 millas inter e intra estatales de gasoductos principales⁶.

La autorización para tender los oleoductos “*Keystone XL*” y el “*Dakota Access*”, permitirá que el petróleo extra pesado ya mejorado que se produce en la provincia de Alberta (Canadá) llegue en abundancia a las refinerías de Illinois y Texas (Golfo de México) para su manufactura y exportación, así como al gran centro de almacenamiento y distribución de crudo de Cushing (Oklahoma). Estos proyectos desplazarán crudos pesados de Venezuela y México que van a las refinerías del Golfo de México.

El “*Keystone XL*” es un sistema de oleoductos propiedad de Transcanada, que se está desarrollando desde 2010⁷.

Actualmente tres fases del proyecto inicial (*Keystone*) están en operación (4.708 km), que llevan el petróleo mejorado de Alberta a Illinois, Cushing (OK) y a las refinerías de Port Arthur y Houston en Texas. El *Keystone XL* que sería la cuarta fase del proyecto, que duplicaría la capacidad del actual, por su mayor diámetro, por una ruta más corta, y capaz de recoger producción de crudos livianos de las lutitas de Montana y Dakota del Norte.

Las primeras 2 fases del *Keystone* manejan 590.000 b/d y la 3ra 700.000 b/d para las refinerías de Texas.

El oleoducto *Dakota Access* u oleoducto *Bakken* tiene una longitud de 1.886 km, va completamente enterrado, a un costo de 3.780 millones de US\$. En la actualidad tiene un 87% de completación.

Tanto la producción adicional de petróleo de lutitas como la llegada masiva de petróleo de Canadá a las refinerías del Golfo de México, tendrán un impacto directo en las exportaciones de Venezuela a ese país y al resto del mundo. Cuando

comenzó la producción importante de petróleo de lutitas (2007) los EE.UU. importaron de los países OPEP 5.607.000 b/d, en noviembre de 2016 la importación fue de apenas 3.242.000 b/d. La caída más importante ocurrió en Arabia Saudita que en mayo 2003 exportaba a los EE.UU. 2.244.000 b/d, y disminuyó a 1.000.000 b/d en noviembre 2016⁸. De subir la producción de petróleo de las *shales* con la política de Trump, las importaciones OPEP se continuarán reduciendo.

Solo con el impacto de la producción de lutitas, del total de crudo que refina los EE.UU. (11.595.000 b/d en nov. 2016) Venezuela apenas contribuye con el 6,9 %, que va a las 3 refinerías de CITGO (en menor %. CITGO siempre ha comprado petróleo para completar la carga de sus refinerías) y a otras. Las importaciones de CITGO desde Venezuela suman solo 123.964 b/d (enero junio 2016⁹). La EIA a noviembre 2016 reporta importaciones desde Venezuela por 797.000 b/d¹⁰.

A manera de historia, en 1970 cuando el país alcanzó su máximo nivel de producción (3.708.000 b/d) exportó al mundo 2.434.622 b/d de petróleo y 1.034.983 b/d de productos. De estos fueron de petróleo 415.258 b/d a los EE.UU. y 328.819 b/d a Canadá; y de productos 711.660 b/d a los EE.UU. y 73.674 b/d a Canadá¹. En 1970 de las exportaciones de crudo de Venezuela, solo el 13,5% iba a los EE.UU., se exportaba mucho más a América Latina, el Caribe y Europa. Sin embargo, en 1998, último año de la PDVSA democrática, las exportaciones de crudo a los EE.UU. fueron de 1,445.638 b/d, el 64% del total mundial. En 2015 a los EE.UU. fueron apenas 731.000 b/d de petróleo (una caída de 714.638 b/d con respecto a 1998) y solo 70.000 b/d de productos. A Canadá no se exportó nada.

Con respecto a la decisión de acelerar la construcción de las plantas y terminales para exportar gas natural licuado (LNG) producido del gas de lutitas (las *shales gas*), esto tendrá un impacto en el mercado de gas mundial, y por supuesto en los potenciales mercados del gas venezolano que se pensaba exportar al Caribe, Centroamérica, Suramérica y Europa.

En la actualidad hay en los EE.UU. 28 proyectos para exportar 250 millones de toneladas anuales (MMtpa) de gas licuado (LNG), y en Canadá 16 proyectos, con capacidad para exportar 150 MMtpa¹¹. Actualmente hay 14 proyectos sometidos a la Agencia Federal FERC (*Federal Energy Regulatory Commission*), y a otras Agencias, que suman una oferta de 12.945 MMpc/d, es decir, 99,2 millones de toneladas anuales (MMtpa). Como referencia podemos decir que los 5 proyectos actualmente en construcción suman 70,7 MMtpa que ubicaría a los EE.UU. como segundo productor de LNG después de Qatar (77,1 MMtpa), y por supuesto cuando arranquen los otros proyectos los EE.UU. se convertirá en el primer exportador mundial de LNG. De allí la política de Trump que las Agencias federales aceleren la autorización de los permisos para esos proyectos.

Este gas por supuesto que llegara primero a los mercados de América Latina y el Caribe¹²¹³¹⁴ que el potencial de Venezuela. Inclusive va a desplazar gas Ruso y del Medio Oriente que hoy va a Europa, por la sencilla razón que el gas de los EE.UU.

¹ Las cifras anteriores de exportación fueron obtenidas del Informe Petróleo y Otros Datos Estadísticos-PODE 1970, que publicó el Ministerio de Minas e Hidrocarburos de la época.

será un proveedor más confiable y a mejores precios (el LNG americano es producido por cientos de particulares y no por empresas estatales monopólicas).

Con respecto a levantar la moratoria para producir carbón natural, es una medida política porque este se produce en 25 estados y 40% está en tierras públicas¹⁵. Hoy hay 26 grandes productores. La mayor producción de carbón para generar electricidad liberará gas natural para su exportación. Esta es de las medidas que van contra la decisión del COP21, de reducir la contaminación mundial, en la que Trump no cree, y es por lo que propone su salida de ese acuerdo mundial.

Caracas, febrero 2017

Diego J. González C.

gonzalezdw@gmail.com

<http://www.petroleum.com.ve/barrilesdepapel/>

¹ <http://www.iesa.edu.ve/inicio/2017-enero-30/3279=la-politica-energetica-de-la-administracion-trump-y-sus-implicaciones-para-venezuela>

² <https://www.desmogblog.com/2016/12/07/trump-energy-agenda-revealed-thomas-pyle-memo>

³ <http://revistapetroquimica.com/estados-unidos-se-convertira-en-el-mayor-productor-de-gas-y-petroleo-del-mundo/>

⁴ <http://www.politicaexterior.com/articulos/politica-exterior/20761/>

⁵ <http://watchdog.org/155465/land-dispute-west/>

⁶ <http://www.pipeline101.com/where-are-pipelines-located>

https://www.eia.gov/pub/oil_gas/natural_gas/analysis_publications/ngpipeline/index.html

<http://www.api.org/~media/Files/Oil-and-Natural-Gas/pipeline/Whats-New/2015-AOPL-API-Pipeline-Usage-Mileage-Report.pdf>

⁷ <http://bloviatingzeppelin.net/tags/keystone-xl-pipeline/> & <http://blog.ucsusa.org/andrew-rosenberg/native-rights-and-concerns-at-standing-rock-the-important-role-of-science>

https://en.wikipedia.org/wiki/Keystone_Pipeline#Keystone_XL

⁸ <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=MCRIMUSSA2&f=M>

⁹ <https://www.eia.gov/petroleum/imports/companylevel/summary.cfm>

¹⁰ <https://www.eia.gov/petroleum/imports/companylevel/>

¹¹ *Federal Energy Regulatory Commission-FERC*

¹² <http://www.elmostrador.cl/mercados/2016/09/28/chile-se-convertir-en-el-principal-destino-del-gas-de-estados-unidos-en-medio-de-un-boom-de-demanda-en-la-region/>

¹³ <http://www.petroguia.com/pub/article/eeuu-se-propone-exportar-gas-de-lutitas-pa%C3%ADses-del-caribe-y-centroam%C3%A9rica>

¹⁴ http://www.prensa.com/mundo/americacentral-integracion-energetica_0_4475552529.html

¹⁵ <http://www.coaleducation.org/lessons/primary/summary/coalpro.htm>

<https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=29472>