

TRADUCCIONES DE LOS
DOCUMENTOS DEL DEPARTAMENTO
DE ESTADO PUBLICADOS POR
WIKILEAKS SOBRE PDVSA

DOCUMENTO 1/3 SOBRE PDVSA

FUENTE: EMBAJADA DE ESTADOS UNIDOS EN CARACAS

FECHA: 15 OCTUBRE 2009

CLASIFICACIÓN: CONFIDENCIAL

TEMA: VISITA DEL EMBAJADOR DE ESTADOS UNIDOS AL ESTADO ZULIA CON UN ENFOQUE ECONÓMICO; REUNIÓN CON CHEVRON

NOTA: EL DOCUMENTO TIENE VARIOS NOMBRES TACHADOS, ACCIÓN HECHA POR WIKILEAKS PARA "PROTEGER IDENTIDADES"

Jueves, 15 de octubre 2009, 21:59

C O N F I D E N C I A L SECCIÓN 01 DE 03 CARACAS 001333
SIPDIS
ENERGÍA PARA ALOCKWOOD Y LEINSTEIN, DOE/EIA PARA
MCLINE
COMANDO SUR TAMBIÉN PARA POLAD (ASESOR POLÍTICO)
TESORO PARA MKACZMAREK
COMERCIO PARA 4332/MAC/WH/JLAO
NSC PARA DRESTREPO AND LROSSELLO
EO 12958 DESCLASIFICAR: 10/15/2019
ETIQUETAS EPET, EINV, ENRG, ECON, VE

ASUNTO: **VENEZUELA:** EMBAJADOR REVISA SITUACIÓN ECONÓMICA EN ZULIA

REF: A. CARACAS 1130 B. CARACAS 1129 C. CARACAS 854
CARACAS 00001333 001.2 DE 003

Clasificado por: Consultor Económico Darnall Steuart, por razones 1.4 (b) y (d).

1. (CLASIFICADO) RESUMEN: El Embajador viajó al Estado Zulia entre el 4 y 7 de octubre y se reunió con líderes de alto nivel político, del sector privado y económico. Este telegrama resalta los mensajes económicos entregados al Embajador por la comunidad empresarial. Se refuerza las referencias en telegramas que señalan el descenso de la inversión en el sector privado en Venezuela, las crecientes dificultades para hacer negocios, la pérdida de ganancias y productividad por parte de PDVSA (la fuente más grande de ingresos del gobierno), y el continuo impacto negativo de las expropiaciones de compañías de servicios petroleros. FIN DEL RESUMEN.

LA INDUSTRIA PETROLERA

2. (CLASIFICADO) El Embajador se reunió con Chevron y visitó una instalación de producción propiedad de la compañía líder de servicios petroleros de EEUU Baker Hughes (BHI). Sus comentarios sobre un grupo de asuntos que afectan la industria petrolera siguen a continuación:

A. (CLASIFICADO) GANANCIAS Y FINANZAS:
XXXXXXXXXXXXX el XXXXXXXXXXXXXXXX de Chevron dijo al Embajador XXXXXXXXXXXXXXXX que sus dos empresas mixtas con PDVSA en Maracaibo, Petroboscan y Petroindependiente, son rentables especialmente desde que Chevron no está invirtiendo nuevos fondos. Confió que aunque las empresas mixtas deben más de \$100 millones a varias compañías de servicios, Chevron está retirando las ganancias a través de un trato para llevar embarcaciones de petróleo crudo de Petroboscan a la refinería de Pascagoula en Alabama. En contraste con la perspectiva de

Chevron, Baker Hughes XXXXXXXXXXXXX confió al Embajador que PDVSA continúa debiendo a la compañía \$100 millones, aunque hizo un pago de \$70 millones a principios de septiembre (Ref B). De los \$12 millones solicitados para intercambios extranjeros a CADIVI, el Consejo de Administración de Divisas de Venezuela, BHI ha recibido la aprobación solo para \$700.000.

B. (CLASIFICADO) OPERACIONES: XXXXXXXXXXXXX confirmó que la estrategia de BHI continúa siendo minimizar su exposición; no está invirtiendo en Venezuela (Ref A). XXXXXXXXXXXXX afirmó que XXXXXXXXXXXXX había, de hecho, recibido un mensaje de felicitaciones de las oficinas corporativas de BHI por no aumentar sus inversiones (y con ello el riesgo de exposición). Explicó cómo la BHI ha sido capaz de mantener a Maracaibo como un centro de producción regional, a pesar de los retos creados por las políticas y el ambiente controlador del Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela (GRBV). Como un ejemplo, XXXXXXXXXXXXX dijo que la BHI compra todo su acero de las sucursales de Houston, pero no paga por ello, proveyendo efectivamente operaciones locales con un subsidio para operaciones de apoyo.

En el caso de Chevron, XXXXXXXXXXXXX señaló que PDVSA está presionando a la compañía para reducir el número de secundarios asignados a las empresas asociadas Petroboscan y PetroIndependiente ya que cada uno de ellos cuesta cinco veces el costo de una empresa venezolana contratada localmente. Agregó que Petroboscán solía tener cinco plataformas perforadoras operativas, pero actualmente solo tiene dos, limitando efectivamente su capacidad para mantener los niveles de producción de crudo. Adicionalmente, Petroboscan solo tiene una plataforma perforando nuevos pozos.

C. (CLASIFICADO) SERVICIOS DE CAMPOS PETROLEROS: XXXXXXXXXXXXX afirmó que la situación respecto a los servicios petroleros en el occidente de Venezuela ha cambiado

significativamente. Las condiciones de los equipos se han deteriorado drásticamente desde las expropiaciones de mayo de cerca de 80 compañías de servicio. XXXXXXXXXXXXX relató que dos semanas antes había supervisó la reparación de un par de pozos cerca de la costa, y le sorprendió el terrible estado de las instalaciones y medidas de seguridad en las embarcaciones que ahora opera PDVSA. Además algunos servicios de mantenimientos de pozos ya no están disponibles. Él atribuye esto a una dinámica interna de PDVSA (e.j. la Exploración y Producción de PDVSA ha bloqueado contractualmente a todos los proveedores de servicios previos de PDVSA CVP) la dependencia que maneja las empresas asociadas es capaz de asegurar servicios.

XXXXXXXXXXXXX de Baker Hughes dijo que hacer negocios en Venezuela es cada vez más difícil, señalando que donde se requerían siete pasos para exportar un container de Venezuela, ahora toma más de treinta pasos impuestos por las agencias del GRBV. XXXXXXXXXXXXX confirmó que la BHI ha retirado activos de alta tecnología de Venezuela. Por ejemplo, la BHI ha exportado siete bombas de alta tecnología (dejando tres en el país) cada una valorada en \$500.000. La BHI también exportó una unidad de tuberías de espiral de Venezuela.

D. (CLASIFICADO) PRODUCCIÓN: reflexionando sobre Petroboscan y los cortes en la cuota de producción del GRBV ordenados por la OPEP, XXXXXXXXXXXXX compartió que las empresas asociadas habían perdido más de 15.000 b/d de producción desde que se le ordenó a PDVSA reactivar los niveles de producción de campo de 115.000 b/d previos al corte. Señaló que el estimado interno de Chevron para la producción de crudo de Venezuela está entre 2.1 y 2.3 millones de b/d, con aproximadamente 1.3 b/d en dirección a los EEUU, 800.000 b/d para consumo venezolano, y entre 300.000 y 400.000 b/d (de crudo petrolero y productos refinados) exportados a Cuba y miembros de Petrocaribe. Respondiendo a la pregunta del

Embajador acerca de si PDVSA está al tanto del impacto negativo que tienen las expropiaciones y los pasos erróneos en el mal manejo sobre la producción, XXXXXXXXXXXXX afirmó que la producción de petróleo crudo ya no es el estándar con el cual PDVSA juzga su desempeño (Ref C)

3. (CLASIFICADO) Un tour por la “Escuela de Fuego de Venezuela”, una institución académica privada (afiliada con la Universidad A&M de Texas) que provee servicios de entrenamiento para emergencias y combate de fuego tanto a los bomberos municipales como a la compañía petrolera y el personal de las compañías de servicio petrolero, le permitió al Embajador hacerse una idea de las operaciones de PDVSA. XXXXXXXXXXXXX le dijo al Embajador que PDVSA envía empleados a la escuela en cursos de certificación. Sin embargo, tanto XXXXXXXXXXXXX como XXXXXXXXXXXXX [FALTA TEXTO]

EL SECTOR FINANCIERO

4. (CLASIFICADO) Miembros de XXXXXXXXXXXXX dijeron al Embajador que la incapacidad del sector privado para repatriar los dividendos y las preocupaciones cada vez mayores acerca de la seguridad impiden los esfuerzos para atraer inversiones extranjeras directas. Los miembros del consejo añadieron que es difícil mantener las actuales inversiones mientras las reglas del juego cambien constantemente. Le pidieron al Embajador ayuda para desarrollar programas basados en las mejores prácticas de las ciudades de EEUU que han tenido que superar problemas similares (como el crimen), y específicamente programas que involucran alianzas del gobierno local con el sector privado y la sociedad civil. El Embajador dijo que hay muchos ejemplos de ciudades en EEUU, como Boston, Washington, DC, Nueva York, y Atlanta y que la Embajada proseguiría con XXXXXXXXXXXXX.

5.(CLASIFICADO) El Embajador también asistió a una cena ofrecida por el capítulo de Zulia de la Cámara Venezolano-

Americana de Comercio. Los participantes de la Cámara repitieron las preocupaciones bien conocidas respecto a los controles cambiarios y pidieron precaución en relación con el uso de la tasa de cambio paralelo ya que no quieren ser vistos como operando posiblemente al margen de la ley venezolana. Un productor XXXXXXXXXXXX mencionó que ya no le es posible importar material de Europa a través de CADIVI. Teme que sus costos de producción erosionarán significativamente la competitividad de su compañía si él importa usando el mercado paralelo cambiario. XXXXXXXXXXXX dijo conocer personas que habían sido víctimas de extorsión y secuestros por la Guerrilla colombiana.

8. (CLASIFICADO) COMMENTARIO: Este fue el primer viaje del Embajador al Zulia desde su regreso a Venezuela luego de haber sido declarado persona no grata en septiembre de 2008. El lapso de un año en las visitas proveyó una imagen dramática del deterioro de la situación económica en Venezuela. Las dos perspectivas de hacer negocios en Venezuela presentadas por Chevron y BHI subrayan la difícil situación del sector privado – que enfrenta un riesgo mayor, las compañías no están invirtiendo en las operaciones sino que están buscando maneras de mantener una presencia en el mercado dadas las grandes oportunidades que aún pueden existir en el sector petrolero en Venezuela. FIN DEL COMENTARIO.

DUDDY

DOCUMENTO 2/3 SOBRE PDVSA

FUENTE: EMBAJADA DE ESTADOS UNIDOS EN CARACAS (EMBAJADOR PATRICK DUDDY)

FECHA: 04 FEBRERO 2010

CLASIFICACIÓN: CONFIDENCIAL

TEMA: PUNTO DE VISTA DE LA EMPRESA MITSUBUSHI SOBRE PDVSA

NOTA: HAY NOMBRES TACHADOS POR WIKILEAKS PARA SUPUESTAMENTE PROTEGER IDENTIDADES (PERO SOLO SON NOMBRES DE EMPRESARIOS EXTRANJEROS, NO DE LOS FUNCIONARIOS VENEZOLANOS)

Jueves, 04 de febrero de 2010, 17:50

C O N F I D E N C I A L SECCIÓN 01 DE 02 CARACAS 000147
SIPDIS

ENERGÍA PARA ALOCKWOOD Y LEINSTEIN, DOE/EIA PARA
MCLINE

COMANDO SUR TAMBIÉN PARA POLAD (ASESOR POLÍTICO)
TESORO PARA MKACZMAREK

COMERCIO PARA 4332/MAC/WH/JLAO

NSC PARA DRESTREPO Y LROSSELLO

OPIC PARA BSIMONEN-MORENO

EMBAJADA EEUU BRIDGETOWN PASAR A EMBAJADA EEUU
GRENADA

EMBAJADA EEUU OTTAWA PASAR AL CONSULADO EEUU

QUEBEC

EMBAJADA EEUU BRASILIA PASAR AL CONSULADO EEUU
RECIFE

EO 12958 DESCLASIFICAR: 2020/02/04

ETIQUETAS EPET, EINV, ENRG, ECON, VE

ASUNTO: VENEZUELA: Imagen de las actividades recientes de PDVSA desde Mitsubishi

REF: CARACAS 11; 09 CARACAS 495

Clasificado por: Darnall Steuart, Consejero Económico,
Departamento de Estado, Econ; RAZONES: 1.4(B), (D)

1. (CLASIFICADO) RESUMEN: De acuerdo con una fuente en Mitsubishi XXXXXXXXXXXXX, PDVSA está buscando cerrar acuerdos financieros por al menos \$13 billones. Funcionarios de alto nivel de PDVSA están supuestamente molestos por el fracaso al solicitar licitaciones de compañías internacionales para el proyecto de gas natural cerca de la costa Mariscal Sucre. PDVSA anunció que desarrollaría los recursos por su cuenta. El Ministro de Energía Ramírez viajará a Moscú, Beijing, y a Japón, en un intento para avanzar en otros proyectos. La escasez de gas natural está obligando a PDVSA a priorizar proyectos y retrasar o cancelar proyectos de oleoductos. El Vice Ministro de Energía y Petróleo para Petroquímicos supuestamente no está cumpliendo los compromisos hechos en materia de gas natural previos a su nombramiento. Los proyectos petroquímicos en el condominio José están trabajando para asegurar la capacidad de generación eléctrica en vista de la actual crisis. FIN DEL RESUMEN.

2. (CLASIFICADO) Finanzas de PDVSA: El agregado en materia petrolera se reunió con XXXXXXXXXXXXX de Mitsubishi en XXXXXXXXXXXXX. XXXXXXXXXXXXX habló libremente sobre una serie de asuntos que impactan el sector energético. Sus comentarios acerca de las licitaciones en la faja de crudo extra

pesado de Carabobo están reportados en otros telegramas. Con respecto a las necesidades financieras de PDVSA, XXXXXXXXXXXXX dijo que PDVSA está buscando cerrar varios acuerdos financieros internacionales, incluyendo una oferta de \$8 billones del “Consortio lcc”, un préstamo de \$1.5 billones del Banco Alemán para una planta eléctrica, y una línea de crédito corporativo de \$1.5 billones del Banco Espirito Santo (BES).

3. (CLASIFICADO) Mariscal Sucre: el 20 de enero, en una ceremonia de la firma de un acuerdo de negociación para la nueva contratación colectiva de los trabajadores petroleros, el Presidente Chávez anunció que PDVSA desarrollaría los campos de gas natural costeros Mariscal Sucre independientemente. La ronda de licitaciones fracasó en atraer intereses internacionales. (NOTA: Durante la ceremonia, el Ministro de Energía y Petróleo Rafael Ramírez también anunció que PDVSA desarrollaría el bloque Junín 10 de la Faja por su cuenta, eliminando efectivamente Statoil y Total de la participación continua. El rango de los costos involucrados en otros proyectos de Junín con compañías petroleras internacionales está entre \$16 billones y \$25 billones. XXXXXXXXXXXXX de Chevron sugirió a PetAtt el 29 de enero que la compañía no estaba dispuesta a pagar a PDVSA un bono para que se asignara el bloque y que PDVSA los “sacó a patadas” como una medida temporal de negociaciones. FIN DE LA NOTA) XXXXXXXXXXXXX señaló que en privado, el liderazgo de alto nivel de PDVSA está extremadamente disgustado con la falta de licitaciones registradas por compañías internacionales. XXXXXXXXXXXXX agregó que Mitsubishi envió una carta a PDVSA explicando porqué las condiciones ofrecidas por Venezuela eran insuficientes y que sería necesario cambiarlas para hacer una licitación comercialmente viable. XXXXXXXXXXXXX sugirió que el obstáculo para la licitación de Mitsubishi era el precio esperado del gas natural que las compañías participantes recibirían del GRBV (el GRBV quiere comprar el gas natural a \$1.25/millón pie cúbico y las compañías internacionales buscan un precio por encima de \$3 millones por

pie cúbico). Los estimados publicados en medios locales ponen los costos de desarrollo de Mariscal Sucre por encima de los \$8 billones.

4. (CLASIFICADO) Viaje de Ramírez: Luego de recibir una autorización de último momento del Presidente Chávez para agregar una parada en Tokio en sus planes de viaje actuales, el Ministro de Energía y Petróleo Ramírez está actualmente en Moscú y estará en Beijing el 3 de febrero. Tiene planificado reunirse con el sector privado y funcionarios del gobierno Japonés en Tokio el 4 y 5 de febrero. XXXXXXXXXXXXX especuló que el objetivo de Ramírez en Moscú sería avanzar sobre el proyecto de los consorcios rusos en Junín. XXXXXXXXXXXXX esperaba que en Beijing, Ramírez se enfoque en “traer a CNPC” de vuelta y avanzar en varios proyectos de petróleo pesado en la Faja. XXXXXXXXXXXXX creía que la parada de Ramírez en Tokio tenía como objetivo buscar financiamiento adicional para PDVSA, para avanzar con el estudio de certificación de las reservas de Junín 11 (Ref B) y reprender a las compañías japonesas por no presentar licitaciones en la ronda para Mariscal Sucre.

5. (CLASIFICADO) Condominio Petrolero y Petroquímico José: XXXXXXXXXXXXX mencionó que arrendatarios del sector privado petroquímico han estado todos dando información contradictoria acerca de las posibles medidas de racionamiento eléctrico que Pequiven tomará. Ninguno de sus interlocutores ha escuchado de posibles racionamientos eléctricos en las instalaciones del condominio José. XXXXXXXXXXXXX dijo que Mitsubishi está organizando un arrendamiento conjunto de 25 a 30 barcazas eléctricas MW que podrían ser traídas en un contrato de 2 a 3 años. Mitsubishi cree que esta capacidad de generación podría satisfacer todos los requerimientos eléctricos de la compañía petroquímica.

6. (CLASIFICADO) XXXXXXXXXXXXX señaló que Mitsubishi está tratando de confirmar el suministro de gas natural de PDVSA a

Pequiven y sus empresas mixtas en José. Mitsubishi financió una planta de metano cuya construcción debería completarse en dos meses. La firma japonesa tiene un contrato con Pequiven y un contrato adicional de respaldo con PDVSA para suministrar gas natural a Pequiven para la empresa mixta. De acuerdo con XXXXXXXXXXXXX, el Vice Ministro para la Petroquímica (y Vice Presidente de PDVSA para la refinación, comercialización y suministro) Asdrúbal Chávez según reportes le dijo a otra firma japonesa recientemente que cualquier acuerdo sobre suministro de gas natural firmado antes de que asumiera su actual puesto en el Ministerio es nulo y que no estaba en los intereses de PDVSA. La otra firma japonesa ha estado trabajando por varios años para finalizar un proyecto de olefinas en José.

7. (CLASIFICADO) COMENTARIO: la búsqueda reportada de PDVSA de préstamos, líneas de crédito, y pagos de bonos para nuevas compañías de producción sugiere que esta continúa sufriendo una falta de liquidez. La ronda de licitaciones fallida para el proyecto de gas natural Mariscal Sucre representa un contratiempo significativo para PDVSA. Que las compañías petroleras rusas y chinas no presentaran ofertas para licitar en Carabobo sugiere que el viaje del Ministro busca asegurar el apoyo de países aliados y evitar nuevos contratiempos públicos. La búsqueda de PDVSA de financiamiento y crédito, una licitación fallida por gas natural, una ronda de firma (aún) inconclusa en Carabobo, así como las expropiaciones de las compañías de servicios petroleros en 2009 y retrasos continuos en los servicios de la compañía (que exceden los \$8 billones según estimados) señalan que PDVSA tiene un duro trabajo por hacer para revertir su suerte. Desafortunadamente, parece que su gerencia puede no estar a la altura del reto. FIN DEL COMENTARIO.

DUDDY

DOCUMENTO 3/3 SOBRE PDVSA

FUENTE: EMBAJADA DE ESTADOS UNIDOS EN CARACAS (EMBAJADOR PATRICK DUDDY)

FECHA: 10 FEBRERO 2010

CLASIFICACIÓN: CONFIDENCIAL

TEMA: REUNIÓN ENTRE LOS EMBAJADORES DE ESTADOS UNIDOS E ITALIA EN CARACAS SOBRE LOS NEGOCIOS DE ENI CON PDVSA

NOTA: HAY NOMBRES TACHADOS POR WIKILEAKS PARA SUPUESTAMENTE PROTEGER IDENTIDADES (PERO SOLO SON NOMBRES DE EMPRESARIOS EXTRANJEROS, NO DE LOS FUNCIONARIOS VENEZOLANOS)

PUNTO DE INTERES: EN EL DOCUMENTO SE REVELA QUE EL PRESIDENTE EJECUTIVO DE LA EMPRESA ENI SE REÚNE CON EL ASESOR DE SEGURIDAD NACIONAL DE ESTADOS UNIDOS PARA INFORMARLE SOBRE SUS CONOCIMIENTOS DE LA RELACIÓN ENTRE VENEZUELA E IRÁN

Miércoles, 10 de febrero de 2010, 22:10

CONFIDENCIAL SECCIÓN 01 DE 02 CARACAS 000163
SIPDIS

ENERGÍA PARA ALOCKWOOD Y LEINSTEIN, DOE/EIA PARA
MCLINE
COMANDO SUR TAMBIÉN PARA POLAD
TESORO PARA MKACZMAREK
COMERCIO PARA 4332/MAC/WH/JLAO
NSC PARA DRESTREPO Y LROSSELLO
OPIC PARA BSIMONEN-MORENO
EMBAJADA EEUU BRIDGETOWN PASAR A EMBAJADA EEUU
GRENADA
EMBAJADA EEUU OTTAWA PASAR A CONSULADO EEUU
QUEBEC EMBAJADA EEUU BRASILIA PASAR A CONSULADO
EEUU RECIFE

EO 12958 DESCLASIFICAR: 2020/02/10

ETIQUETAS EPET, EINV, ENRG, ECON, IT, VE

**ASUNTO: VENEZUELA: Embajador de Italia reporta sobre
Acuerdos de Petrolera Eni**

CLASIFICADO POR: Darnall Steuart, Consejero Económico,
DOS, Econ; RAZONES: 1.4(B), (D)

1. (CLASIFICADO) RESUMEN: La empresa italiana Eni se erige para ser posiblemente la segunda compañía internacional más grande operando en Venezuela como resultado de un acuerdo firmado a finales de enero, según el Embajador Luigi Maccotta. Eni ha acordado desarrollar el bloque Junín 5 de crudo extra pesado, construir una planta eléctrica y de mejoramiento de 1.000 MW, y transferir la propiedad de la tecnología para petróleo pesado al Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela (GRBV). **El gobierno italiano está interesado en la perspectiva de EEUU acerca de los crecientes vínculos de Venezuela con Irán y los planes del Presidente Ejecutivo (CEO) de Eni para informar al Asesor de Seguridad Nacional de EEUU Jones sobre las actividades de la compañía italiana en Irán en una visita en marzo a Washington.** FIN DEL RESUMEN.

2. (CLASIFICADO) En respuesta a la solicitud del Embajador

italiano Luigi Maccotta (proteger identidad), el Embajador se reunió con él el 4 de febrero para discutir la visita del 28 de enero de XXXXXXXXXXXXX de Eni a Venezuela. Maccotta señaló que los medios cubrieron de manera general todos los puntos concernientes a los diversos acuerdos energéticos negociados entre el Ministro de Energía y Petróleo y Eni, que incluyeron:

B7- Un memorando de entendimiento (ME) para el desarrollo del bloque Junín 5 de petróleo extra pesado en la Faja de petróleo pesado del Orinoco (y la creación de una empresa mixta 60% PDVSA / 40% Eni). La empresa mixta espera producir aproximadamente 240.000 b/d de crudo extra pesado (8.5B0 API).

B7- Un memorando de entendimiento para crear una empresa mixta para refinación de Junín 5 y la empresa asociada PetroMonagas (una empresa mixta a partes de 60 y 40 entre PDVSA y BP) (350.000 b/d) con una inversión de \$9.3 billones. La ingeniería básica comenzaría este año con una fecha de arranque operacional para el 2016.

B7- Un memorando de entendimiento para una planta de energía de ciclo combinado de 1.000 MW en el complejo CIGMA en Guiria.

B7- Un ME sobre la transferencia de propiedad en la tecnología de producción de petróleo pesado de Eni.

B7- Maccotta discutió reportes de medios que indicaban que Eni había pagado un bono de \$646 millones a PDVSA, diciendo que Eni había acordado un bono de \$300 millones, que no sería pagado en realidad dado que PDVSA le debe a Eni cerca de \$1 billón.

Maccotta especuló que una vez que estos proyectos avancen, con la excepción de Chevron, Eni será la compañía internacional con las operaciones más grandes en Venezuela. Maccotta le dijo

al agregado en materia petrolera siguiendo la posición de la agencia equivalente a OPIC (Aseguradora Internacional del Gobierno EEUU) de Italia, SACE, no está involucrada en los acuerdos financieros de Eni.

3. (CLASIFICADO) El Embajador Maccotta compartió que el viaje de XXXXXXXXXXXX estaba originalmente planificado para XXXXXXXXXXXX, pero luego “ocurrió lo de Honduras” e Italia se encontró el lado equivocado del GRBV. Ante la insistencia del Ministro Ramírez, la ceremonia de firma se planificó de nuevo para el 26 de enero, pero XXXXXXXXXXXX la cambió para el 28 de enero para reafirmar la necesidad que tenía el GRBV de Eni. Maccotta compartió que el GRBV había rechazado los cambios propuestos por Eni a los términos y condiciones de los acuerdos petroleros, pero 30 minutos antes de que la ceremonia comenzara, XXXXXXXXXXXX le dijo a Ramírez, “lo tomas o lo dejas, puedo agarrar mi avión e irme.” Ramírez aparentemente empleó esa media hora para convencer al Presidente Chávez de aceptar todos los cambios propuestos por Eni a riesgo de perder el trato.

CARACAS 00000163 002 DE 002

Comisión Mixta Venezuela-Italia

4. (CLASIFICADO) Maccotta también presentó la agenda italiana para las reuniones de mayo de la Comisión Mixta venezolano-italiana. De las 76 compañías de servicios petroleros ubicadas en el estado Zulia que fueron expropiadas el 8 de mayo de 2009, cerca de 30 eran propiedad de ciudadanos italianos o descendientes de inmigrantes italianos. (Nota: No se han pagado aún compensaciones por estas expropiaciones. Fin de la Nota) Adicionalmente, Italia quiere discutir con el GRBV los tamaños de las tierras y aproximadamente \$1.2 billones en aprobaciones cambiarias pendientes para compañías de propietarios italianos.

5. (CLASIFICADO) Los embajadores también compartieron sus

perspectivas actuales sobre la situación económica y política de Venezuela y sus relaciones bilaterales con los EEUU. Maccotta nos preguntó acerca de la perspectiva de EEUU sobre las crecientes relaciones entre Irán y Venezuela y señaló que XXXXXXXXXXXXX de ENI espera reunirse con el Asesor de Seguridad Nacional Jones en Washington DC en marzo para discutir las actividades de ENI en Irán.

6. (CLASIFICADO) COMENTARIO: No está claro que bono pagó realmente ENI a PDVSA, pero es interesante que sin importar la figura, PDVSA probablemente no vaya a ver ningún flujo de efectivo en el futuro inmediato debido a su deuda de \$1 billón con la compañía italiana. El momento en que se dio la ceremonia entre ENI y el GRBV también fue curioso pues fue el mismo día que el Ministro Ramírez recibió las ofertas para la ronda de licitaciones en Carabobo. Quizás el Ministro Ramírez necesitaba cerrar un acuerdo de alto perfil luego del anuncio del GRBV del 20 de enero de su falla en avanzar los proyectos de Total/Statoil en Junín 10 y la fracasada ronda de licitaciones para gas natural en Mariscal Sucre. FIN DEL COMENTARIO.

DUDDY