



PLANES ESTRATEGICOS DE PDVSA

Ing. Rafael Ramírez

*Ministro de Energía y Petróleo, Presidente de PDVSA
Caracas, Hotel Caracas Hilton, 19 de agosto de 2005*

Moderador: Planes Estratégicos de PDVSA, visión 2012, primera fase del Plan Siembra Petrolera 2005-2030.

Nos acompañan en el presidium el ministro de Energía y Petróleo y presidente de PDVSA, Rafael Ramírez Carreño, acompañado por los vicepresidentes de PDVSA, Luis Vierma y Alejandro Granados, y los directores de PDVSA, Eulogio Del Pino y Asdrúbal Chávez.

Les informamos que este evento está siendo transmitido en vivo y en directo a las salas de videoconferencias de PDVSA en todo el país.

A continuación la conferencia sobre Planes Estratégicos de PDVSA, a cargo del ministro de Energía y Petróleo y presidente de PDVSA, Rafael Ramírez Carreño.

Ing. Rafael Ramírez Carreño, Ministro de Energía y Petróleo; Presidente de PDVSA: Muy buenos días. Buenos días a todos los presentes, señores miembros de la Junta Directiva de Petróleos de Venezuela que nos acompañan en el presidium; señores viceministros y demás directores del Ministerio de Energía y Petróleo; excelentísimos embajadores que nos acompañan hoy acá; compañeros gerentes de la Nueva PDVSA, a todos un saludo, a todos los que nos están viendo en las distintas áreas operacionales de Petróleos de Venezuela; señores miembros directores, presidentes y representantes de las empresas privadas nacionales e internacionales, socios de nuestro desarrollo petrolero que nos acompañan; señoras y señores todos, amigos de los medios de comunicación social. Buenos días a todos.

Bueno realmente estuvimos trabajando en la mañana pensando qué mensaje transmitir aquí luego de la excelente presentación de nuestro Presidente el día de ayer, donde hizo una extraordinaria cobertura de todos los temas vinculados a nuestra política energética, de los temas de política petrolera, creo que no hay precedente en cuanto a un Jefe de Estado que haya manejado estos temas con la soltura y el nivel de conocimiento del Presidente, lo cual es una gran ventaja para un país como Venezuela, un país eminentemente petrolero y un país donde la política petrolera impacta de manera definitiva tanto en nuestros elementos de política exterior como nuestro desarrollo interno.

Ayer para nosotros fue un día muy importante, además de todas las palabras y orientaciones del Presidente de la República que se transmitieron a todo el país en cadena nacional, que fue bien extenso, bien profundo en cuanto a unos conceptos muy importantes; decíamos ayer que para la Nueva PDVSA este evento es un hito, este evento es la expresión de que está en pleno desarrollo

una política soberana, popular, revolucionaria respecto al desarrollo de nuestra industria petrolera; decíamos igualmente que este evento marca los planes de la nueva PDVSA, es primera vez que vamos a presentar al país un conjunto de planes con una visión distinta, tan importante que trasciende a la propia PDVSA y se convierte entonces en un plan nacional, en un plan que va a impactar de manera definitiva al desarrollo de nuestro país, de nuestras capacidades; a nuestra desconcentración territorial, poblacional, al fortalecimiento de nuestro sector industrial de manufactura, a la potencialización de todas nuestras capacidades nacionales; a participar de manera directa en la construcción de un orden económico que hemos estado trabajando para que sea más justo y equilibrado.

Entonces un plan que no es un plan de PDVSA, es un plan que el Presidente llamaba ayer para un ciclo, del 2005 al 2030, de un plan de la Siembra del Petróleo en honor al doctor Arturo Uslar Pietri y sobre todo al concepto de que estamos trabajando para que ahora sí sea posible nosotros hacer una real siembra del petróleo, eso significa romper los enclaves petroleros, eso significa democratizar nuestra actividad, eso significa que tenemos el importantísimo reto de esta extraordinaria expansión que vamos anunciar y que es el eje de estos planes que estamos trabajando se haga en armonía con nuestros planes de desarrollo nacional y significa un impacto definitivo en importantes áreas del país que han estado sumidas en el atraso y en la exclusión.

Ese es el significado de todo este evento, por eso quisimos invitar al mayor número de personas en este extraordinario salón, instalar una exposición que va a estar abierta a todo el público hasta el domingo, todo el fin de semana con todos nuestros técnicos, nuestros gerentes, explicando, dando información, dando más detalles.

Es importante que el país sepa lo que estamos trabajando y lo que estamos haciendo y hacia dónde vamos, para que todos nuestros obreros, todos nuestros sectores productivos, todos nuestros socios nacionales e internacionales puedan planificar el acompañamiento de este esfuerzo. Nosotros estamos listos, la nueva PDVSA está lista para tomar este reto y llevarlo hacia adelante. Y cuando digo que estamos listos, es porque estamos listos luego de andar batallando contra todos los factores que han atentado contra nuestro país. Nosotros podemos decir que la nueva PDVSA está recuperada en todas sus capacidades luego de la derrota del sabotaje petrolero. Yo recuerdo de manera permanente esa situación porque ya es un hito de una PDVSA que se desmoronó, que se vino abajo, que no era viable en el país con el marco constitucional y con nuestro pueblo, el proceso que inició de transformación nacional, de una PDSVA que no era viable, una PDVSA que sabotearon, una PDVSA que en el primero de enero del año 2003 estaba produciendo 25.000 barriles de petróleo y que después gracias al esfuerzo de nuestro pueblo, gracias al esfuerzo de nuestro gobierno bolivariano, gracias al esfuerzo de los trabajadores y de los gerentes de la nueva PDVSA, la tenemos hoy consolidada; la tenemos hoy firme en todas sus capacidades operativas, en su producción petrolera, en su producción de gas, en sus

capacidades de refinación; un instrumento que ahora está al servicio de todo el país, no al servicio de una élite, no al servicio de un enclave, no al servicio del interés transnacional. Está al servicio del pueblo de Venezuela, de nuestros mejores intereses; intereses que abarcan a todos los sectores del país.

Nuestro pueblo, nuestros sectores productivos, nuestros empresarios, nuestras empresas privadas nacionales, las empresas privadas transnacionales que quieran venir a trabajar con nosotros y que están trabajando con nosotros y que van a seguir trabajando con nosotros. Esta es la importancia de este evento, hay que medirlo en su justa dimensión; es una mirada que estamos dando a largo plazo. Así es como vamos a caminar en la política petrolera, así es como vamos a poner al servicio del desarrollo de la Nación nuestra industria petrolera; así es como vamos a poner a la nueva PDVSA como plataforma en el relanzamiento de nuestro país, de un salto hacia adelante.

Toda esta situación transcurre en un escenario internacional bien complejo, el Presidente ayer lo decía. El mercado petrolero internacional está tensionado por factores muy importantes que nosotros en el seno de la OPEP hemos sostenido que son cambios estructurales, que marcan una situación de mercado caracterizada por una inestabilidad y por precios altos del petróleo. Hacía ayer un recuento el Presidente de la situación que se vivía antes del arribo del Gobierno Bolivariano del Presidente Chávez, donde Venezuela era uno de los actores fundamentales en una política anti OPEP, de una política donde había una priorización del desarrollo volumétrico en contra del precio del petróleo, y la OPEP se había disminuido, se había desmoronado, y este país entonces tenía unos precios que lo hacían inviable de 9, 7 dólares el barril. Llega el Presidente Chávez, Venezuela inicia una ofensiva en el seno de la OPEP, en su fortalecimiento, en la disciplina de nuestra propia producción; comienza el fortalecimiento del precio del petróleo, proponemos nosotros el sistema de bandas para mantener el precio estable entre 22 y 28. Se logra para beneficio de todo el mundo, de los consumidores y de los productores, y entonces comienzan a generarse un conjunto de conflictos y de situaciones que prefiguran lo que puede ser una crisis energética mundial, que creemos que se está desarrollando en estos momentos.

Una política exterior agresiva de los Estados Unidos dirigida contra los países productores de la OPEP; el golpe de estado en Venezuela, el sabotaje petrolero, todo eso en el año 2002. En el 2003 la invasión a Irak donde cae la producción de los 3 millones de barriles de petróleo a 1,8, 1,9, que con toda la inestabilidad del caso están ahorita tratando de producir. Las tensiones sobre Irán, los atentados terroristas en Egipto, en Arabia Saudita, es decir, la inestabilidad en el Medio Oriente; inestabilidad en los países productores de petróleo. Eso acompañado con una demanda sostenida, permanente que tiene que ver con un cambio estructural en la economía mundial; grandes economías, China y la India, economías básicamente que están impulsando la manufactura y la industrialización, con altos consumos energéticos. La economía norteamericana que ya no se ve afectada como en los años 70 por los precios de la energía, es

una economía con alta tecnología y que sigue su desarrollo a pesar de los precios del petróleo. Ese es otro factor: la demanda. La ausencia de capacidad de producción, un proceso de precios bajos sostenido en los años 80's, 90's, sobre todo en los 90's trajo un proceso de desinversión; no se construyeron capacidades de producción; en el seno de la OPEP hemos discutido que las capacidades de producción están al tope, existe un peligroso déficit en capacidad de producción que no se pueden resolver en el corto plazo, que nos prefigura que en el corto y mediano plazo vamos a tener un problema que el mercado detecta claramente, donde no existen capacidades adicionales de producción. Eso aunado con un declinamiento de la producción de los países no OPEP. Ya no existen los grandes yacimientos que por ejemplo en los años 80's dieron paso al desarrollo petrolero en el Mar del Norte. Los gigantes se agotaron, se acabaron. Existen pocas provincias en el mundo con grandes reservorios de petróleo, como sucedió en los años 80's.

Existe entonces una situación que nosotros sostenemos que va a mantener el precio intencionado. A eso le tenemos que agregar el problema de la capacidad de refinación. Hay distintos factores que se con fabularon en ese sistema, pero lo que hay que resaltar es que en la cuenca del Atlántico nosotros estimamos que existe un déficit de 4 millones de barriles en capacidad de refinación. En los Estados Unidos en los últimos veinticinco años no se construye ninguna nueva refinería. El negocio de refinación siempre ha sido un negocio de bajos márgenes, no se hizo la previsión para tener mayor capacidad de refinación; ahí tenemos otro cuello de botella que es estructural. Por eso nosotros decimos que la era del petróleo barato se acabó; además, en el mercado ahora existen cada vez mayores volúmenes de petróleo pesado y ácido, una caracterización del crudo que encarece el precio y que los va a seguir llevando y manteniendo los límites altos. Nosotros estimamos que la situación de los precios que estamos viendo llegó para quedarse y que cuando las condiciones estén dadas tendremos que promover otro sistema de bandas que permita estabilizar el mercado petrolero; sin embargo ahorita los factores externos, los fundamentos del mercado, siguen impactando sobre los precios del petróleo. Ya vemos que superó los 65 dólares el WWTI y sigue avanzando. Pero ante esa circunstancia que es una realidad, ayer mencionaba el Presidente Chávez también el terrible problema que eso acarrea para la economía mundial, no tanto par la economía en los países desarrollados donde sabemos que a pesar de los precios altos ellos tienen capacidad para seguir consumiendo energía, sino el problema de las tremendas asimetrías que existen en el consumo, las tremendas diferencias, el tremendo problema que existe cuando en un mercado abierto los países ricos, consumidores que están en capacidad de pagar un precio del petróleo y tienen un altísimo consumo de petróleo y los países pobres y excluidos cada vez más están al margen del acceso a la energía, acceso económico, acceso físico, no hay tampoco la infraestructura para que eso sea posible. En ese escenario Venezuela se está moviendo. En ese escenario Venezuela, con los elementos que vamos a expresar aquí, luce como una extraordinaria potencia en materias energéticas, no solamente porque tenemos las reservas, no solamente porque

seamos un país que tiene 77 mil millones de barriles de reservas probadas, sino porque además estamos en capacidad de explotar en el corto plazo la mayor concentración de hidrocarburos que existe en el planeta: la Faja Petrolífera del Orinoco. Tenemos allá unas reservas estimadas en 236 mil millones de barriles de petróleo pesado y extrapesado y es petróleo. El Presidente ayer lo decía muy claro: aquí se hizo una campaña deliberada para convertir a nuestra faja petrolífera en una faja bituminosa y por esa vía desarrollar un apolítica anti OPEP de explotación de esas reservas como si no fueran petróleo, sino como bitumen, no solamente para venderla a precio de carbón, sino también para después negociarlo con las empresas transnacionales en unas condiciones que también no tienen precedentes en el país. Nosotros por la vía de los contratos en la llamada apertura petrolera estábamos perdiendo no sólo la justa caracterización de nuestros recursos, sino también el control de nuestros recursos y además estábamos perdiendo todos los ingresos fiscales que nos corresponden a los venezolanos por ser propietarios del petróleo.

Esos elementos, entonces, son los elementos claves en los planes que vamos a anunciar. Durante todo lo que resta del día de hoy nuestros vicepresidentes y directores van a ir exponiendo algunos temas claves de estos planes que vamos a prefigurar como el Plan de Siembra del Petróleo, elementos de mucho impacto y yo voy a permitirme resumir y darle una visión global para que luego los compañeros vicepresidentes y directores agoten con mucho más detalle para todos ustedes.

Pero antes de ir a estos proyectos de explotación de nuestras reservas y nuestros recursos debemos mencionar que en este proceso de recuperación de control de nuestra principal actividad y de expansión de nuestra industria petrolera, pasa por el desarrollo y profundización de una política que hemos llamado de plena soberanía petrolera. Nosotros estamos decididos a desmontar la Apertura Petrolera, la Apertura Petrolera ha desarrollado a finales de los 80 y durante los años 90 comprometió realmente el control del Estado venezolano sobre sus recursos, deben recordar que nuestra Constitución, la anterior y la Bolivariana actual, preservan para el Estado venezolano el control y la administración, la propiedad de nuestros hidrocarburos y preservan para el Estado venezolano el control efectivo de su operadora nacional Petróleos de Venezuela.

Sin embargo, en los años 90 contraviniendo esas disposiciones que estaban vigentes tanto en la Ley como en la Constitución comenzó un proceso que no sólo se vio en Venezuela sino que era un proceso mundial a través de la cual el capital transnacional capturaba nuestros recursos y controlaba efectivamente nuestra producción.

En ese sentido, estamos revisando la política de internacionalización, revisarlo con carácter estrechamente vinculado a los resultados económicos de esos negocios y al sentido de esos negocios. Hemos criticado de manera muy fuerte, el hecho de que poseemos un conjunto de refinación y de instalaciones en el exterior que nos hacen, por ejemplo, en el año 2003 gastar 21.000 millones de

dólares en compra de petróleo y producto a otros países para poder sostener esos sistemas de refinación, esto para nosotros no hace sentido y creo que para pocas empresas hace sentido a menos que sea una empresa de *trade*, asunto que no es el negocio fundamental de petróleos de Venezuela, ese es un tema que estamos revisando y denunciemos que a partir de los años 80 justamente coincidiendo con las peores crisis económicas que este país vivió, se produjo una salida masiva de capitales de Petróleos de Venezuela hacia el exterior, hemos estimado más de 14.000 millones de dólares en inversiones, no solamente en adquisición de refinerías, terminales, oleoductos, muelles, sino también en descuentos implícitos en las fórmulas de precio con las cuales se vendía petróleo y su sistema y se ataron los endeudamientos de esos sistemas, eso es algo que estamos revisando, optimizando esos negocios, haciendo que por primera vez en su historia entreguen dividendos al accionista que es el Estado venezolano, por primera vez entraron acá 400 millones de dólares a principios de este año de dividendos de CITGO porque hay una situación de mercado extraordinaria con importantes márgenes y por primera vez eso se tradujo en beneficios directos para el pueblo de Venezuela que al fin y al cabo fue el que sostuvo todas esas inversiones en el exterior.

Ese es un aspecto del negocio que estamos revisando para mantener las posiciones que tengamos que mantener en el exterior, porque nos interesa, porque es importante, porque son nuestros mercados naturales pero también para ampliar nuestro posicionamiento en otros mercados, en otros destinos y diversificar nuestro sistema de mercadeo y colocación de productos, eso no va en detrimento de nadie, eso corresponde a una expansión de la demanda del mercado mundial y es un movimiento que todos los países productores están haciendo. Ese es un primer aspecto en nuestra política de plena soberanía petrolera.

El segundo aspecto tiene que ver con recuperar y renacionalizar nuestra producción petrolera, nuevamente en los años 90 bajo la figura de los Convenios Operativos se estaba privatizando a Petróleos de Venezuela, se entregó con todos los artilugios legales del caso 500.000 barriles de producción de petróleo al capital privado nacional y transnacional.

El problema no es el capital privado, el problema es que PDVSA y el Estado venezolano perdió el control de 500.000 barriles de petróleo y una política que iba continuada, tomando atajos a las leyes vigentes. Afortunadamente en nuestra novísima Ley de Hidrocarburos la participación del capital privado está claramente identificada y claramente definida en sus alcances y entonces estamos trabajando con los privados en un proceso de negociación que está dando unos frutos extraordinarios, para ir entonces a un proceso de migración, para entonces producir esos 500 mil barriles más en el Marco de la nueva Ley de Hidrocarburos como socios, no con figuras, no con contratos, no constituciones que nosotros podríamos cuestionar frente a cualquiera de nuestros Tribunales pero que preferimos la vía de un proceso de negociación para ajustar a la Ley y

para poder continuar trabajando juntos durante los próximos 25 años tal y como lo establece nuestra Ley y ese es un proceso que ha ido avanzando.

Al principio nosotros emitimos el Ministerio de Energía y Petróleo emitimos instrucciones a PDVSA, de fecha 12 de abril del año 2005 dónde ordenábamos que Petróleos de Venezuela no puede seguir teniendo pérdidas netas por la prestación de servicios que si es como se ha manejado el tema en los Convenios Operativos.

Dimos una instrucción por lo menos para no tener pérdidas, para limitar los pagos a los Convenios Operativos hasta un monto que nos permitiera cubrir esos gastos y además pagar las regalías al Estado venezolano. Esa es una instrucción que se está cumpliendo, y esa instrucción establece que a finales de este año no van a existir Convenios Operativos en el país; de hecho Petróleos de Venezuela en su ejercicio presupuestario el año 2006 ya no incluye Convenios Operativos, no incluye ningunos desembolsos para los Convenios Operativos, nuestro presupuesto de gasto se ha reducido en 3 mil millones de dólares con ese ejercicio de no incluir los Convenios Operativos.

Queremos que nuestros socios privados vayan como socios, que vengan en una participación tal como lo establece la Ley de manera clara, sencilla, transparente en donde participemos como dos empresas interesadas en producir petróleo en la reducción de nuestros costos. En este momento el barril que se produce en los Convenios Operativos nos cuesta 18 dólares por barril, mientras una producción propia, apenas alcanza los 8 dólares por barril.

De manera que ese es otro aspecto de nuestra política de energía petrolera que tenemos que resolver, para poder ir con estos procesos de expansión de nuestra producción.

El otro asunto es la Faja. Los Convenios de Asociación de la Faja. Estamos muy claros en procesos de discusión. Como todo el pueblo sabe, gracias a la discusión que hemos tenido, esos Convenios se establecieron, unos sacrificios fiscales sin precedentes: 1. Se estableció una tasa no petrolera, para una actividad claramente petrolera. Eso quiere decir, que en el momento en que eso se estableció la tasa impositiva era del 60% y ellos disfrutaban de una tasa de 34% y así está en la Ley, y nosotros proponemos cambiar nuestra Ley de Impuestos Sobre la Renta para establecer un capítulo petrolero que trate los temas petroleros como un aspecto muy específico en una economía como la venezolana, altamente dependiente de sus ingresos petroleros.

Ese es un primer aspecto, se disfrutaba de una tasa impositiva no petrolera, para una situación claramente de producción de petróleo, en donde actualmente se producen 600 mil barriles de petróleo en la Faja Petrolífera del Orinoco.

Pero además estaba incluido una reducción de las tasas de regalías de 16 2/3 que estaba vigente a 1%, que llegó a significar en algún momento 26 centavos de dólares por barril de regalía para el Estado venezolano.

Se argumentaba en aquel momento, haciendo uso del Artículo 41 de la Ley vigente del año 43 para ese momento, que dada la situación de incertidumbre en los yacimientos de complejidades tecnológicas y todo lo que se decía respecto a la Faja, se necesitaba entonces hacer una reducción al mínimo de las regalías y

que solamente cuando las condiciones económicas variaran se justificaría hacer un ajuste, las condiciones variaran y variaron con mucho, variaron muchísimo. Nosotros somos socios, por cierto, todos esos negocios se hicieron con una participación minoritaria de Petróleos de Venezuela. Pero nosotros siendo socios recibiendo los estados y los resultados de estos negocios que han sido extraordinarios nos dimos cuenta que había llegado el momento de autorizar el mismo Artículo 41 que estaba vigente en la Ley, que establecía en su segundo párrafo “Que una vez que las condiciones económicas hubiesen cambiado, el Ministerio de Energía y Minas, ahora Energía y Petróleo estaba en la facultad de volver ajustar la tasa de regalías hasta sus niveles normales”. Y, fue lo que hicimos el 10 de octubre del año 2004 a partir desde ese momento para todos los Convenios de asociación de la Faja rige la tasa que estaba vigente, en el marco de la Ley en la cual se aprobaron esos negocios en el extinto Congreso Nacional, es decir la tasa otra vez de 16 2/3, pero además de eso descubrimos, detectamos revisando todos los negocios y todos los números que lo que había sido aprobado en el seno del viejo Congreso que existían desviaciones respecto a lo que se había aprobado en el antiguo Congreso y eso es objeto hoy día de una investigación en una comisión especial de la Asamblea Nacional, allí existen unos volúmenes excedentarios por sobre lo que se había aprobado en la Asamblea, volúmenes que hemos entonces enviado unas facturas para hacer un reclamo porque esos volúmenes no están amparados por la ley que estaba vigente sino que esos volúmenes excedentarios deben cancelarse a 30 por ciento de regalía que es la tasa que está vigente en nuestra ley actual.

Pero además un hecho muy grave, las explotaciones en la Faja Petrolífera se han venido haciendo con un factor de recobro muy por debajo de lo que son los estándares mundiales y eso tiene que ver con la administración de nuestros recursos, la justa explotación de nuestros recursos, no podemos tolerar como garante de la administración de recursos en representación del Estado venezolano un factor de recobro que no llega al 10 por ciento en la mayoría de los casos, mientras existe un promedio nacional de 28 por ciento, pero existen experiencias internacionales de factores de recobro de más de 60 por ciento en el resto de los países, nosotros exigimos que la explotación de nuestros recursos se haga utilizando al máximo la tecnología para poner una optimización de nuestra producción, no podemos permitir que de 100 barriles ahorita se queden 94 en el subsuelo y solamente se exploten 4 con la expectativa de ir a nuevas áreas y seguir teniendo áreas para explotar bajo este concepto. Estamos hablando con los socios, con las empresas que están explotando para ir a proyecto de incremento de nuestro factor de recobro porque es nuestra responsabilidad y así está establecido en la ley.

Pues bien, así se estaba explotando la Faja, así eran los elementos fundamentales de la apertura petrolera también vendida, caminaba en paralelo junto con la privatización de Petróleos de Venezuela con la política de outsourcing a través de la cual se entregó nuestro sistema de informática, a través de la cual se estaban entregando nuestros sistemas de tuberías, a través de la cual se pretendía entregar toda nuestra infraestructura y para entregarla efectivamente hubo un proceso de desinversión muy pronunciado y es lo que

está afectando a nuestra infraestructura en el Occidente fundamentalmente que son nuestras áreas más viejas de más de, de mucho más tiempo de operaciones y en el Oriente también.

De manera tal que eso era una política que estaba imperando en el país no solamente en nuestro país sino en la América Latina, que era una política neoliberal, una política de privatización ya no solamente de las compañías sino también de los recursos, y el presidente Chávez y nuestra Constitución dijeron basta a esta política y es nuestra responsabilidad detenerla y es lo que estamos haciendo. El desarrollo de nuestra plena política petrolera, soberanía petrolera entonces es una condición para ir nosotros a la participación con capital privado en las propuestas que estamos haciendo de expansión de nuestra producción.

En este marco de lo que son nuestros planes hacia el futuro nosotros podemos identificar seis guías fundamentales. El primero de ellos tiene que ver con nuestras reservas, vamos a ir a un proceso –si aquí nos podemos ayudar-, vamos a ir a un proceso de certificación de nuestras reservas, cuantificación y certificación de nuestras reservas, es muy importante este proceso, primero desde el punto de vista técnico, geológico, tiene que ver con que necesitamos toda la información adecuada para hacer un estudio de explotación de nuestros yacimientos lo más óptimo posible; nosotros no podemos explotar nuestros recursos como si fuéramos una compañía que llega a un país extraño a explotar los recursos que sean de más fácil acceso económico y dejar el resto ahí; vamos a hacer un estudio integrado de la geología del país, a profundizar lo que ya existe, a ir a áreas nuevas a conocer exactamente qué tenemos en nuestro subsuelo con todas sus características para diseñar y planificar su correcto explotación, su máxima utilización, su máxima explotación; es nuestra responsabilidad en un país donde se está, en un mundo, un planeta donde se está agotando el petróleo, donde no existen gigantes, donde existe un serio problema de declinación en muchas provincias petroleras, es nuestra primera responsabilidad administrar ese recurso natural que se agota con toda esa actitud y toda la tecnología del caso; pero además de este tema nosotros creemos que es muy importante y es un asunto de soberanía reconocer y demostrar al mundo que lo que tenemos en la Faja es petróleo, no es bitumen como aquí se pretendió vender al mundo; necesitamos cuantificar claramente nuestras reservas en la Faja para explotarla como petróleo y lo vamos a vender como petróleo y lo vamos a vender como petróleo, vamos a explotar al máximo para poner esos volúmenes extraordinarios al servicio de nuestro país y al servicio de todo el mundo que va a seguir requiriendo energía, que como vemos lo va a seguir haciendo de una manera a veces desesperada, como dice el Presidente Chávez.

Entonces, vamos nosotros a una cuantificación de nuestras reservas, a una justa caracterización de nuestras reservas para incorporar entonces esos 236.000 millones de barriles que están estimados en la Faja, como reservar probadas e ir al mundo entero con nuestras reservas aumentadas en cerca de los 313.000 millones de barriles de petróleo, no hay bitumen aquí, no hay nada que no sea petróleo en la Faja Petrolífera del Orinoco y eso es lo que vamos a certificar y vamos a cuantificar.

El segundo punto estratégico de este Plan tiene que ver entonces con el desarrollo de la Faja Petrolífera del Orinoco, es un proyecto que hemos llamado Proyecto Orinoco porque nuevamente no debe ser sólo la típica explotación petrolera que hemos tenido en el país, sino que tiene que ser un proyecto integral. La ubicación de la Faja Petrolífera del Orinoco es extraordinaria para nosotros poder materializar lo que hemos propuesto al país, de la desconcentración territorial de nuestra Nación tan necesaria. Vamos a ir hacia el Orinoco con una intensidad de inversiones tan importantes, que van a requerir todo el desarrollo de infraestructura, de energía eléctrica, de vialidad, de vivienda, de alimentación, de agua potable; de todos los servicios necesarios para hacer no solamente una explotación petrolera adecuada sino un desarrollo integral de una de las áreas más despobladas del país. Esa es una parte fundamental del desarrollo de este proyecto, sin el cual este proyecto no tendría sentido, moriría sencillamente, y nosotros nos estamos imponiendo en primera instancia a PDVSA, y después será una discusión con nuestros socios que quieran participar en estos desarrollos, incluir lo social; incluir el desarrollo integral de la Nación en estas importantes áreas de petróleo en las cuales vamos a ir a explotar.

Para eso, ayer anunciaba el Presidente también, hoy lo vamos a hablar en más detalle. Nosotros lo primero es que hemos renombrado a nuestra Faja Petrolífera del Orinoco y hemos dispuesto de áreas que van a tener nombres distintos, muy vinculados a nuestros orígenes, nuestra identidad; así hemos llamado ahora a nuestra Faja, la hemos dividido en cuatro importantes bloques: Boyacá, Junín, Ayacucho, Carabobo. Son importantes bloques que a partir de ahora vamos. ¿No se está viendo la presentación? No se está viendo.

Entonces tenemos cuatro importantes bloques, lo que antes era Machete, Hamaca, Suata, Cerro Negro, ahora es: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo, porque en esas áreas vamos a volver a dar importantes batallas ahora por el desarrollo de nuestra Nación, por el desarrollo de nuestro pueblo. Pero ¿cómo vamos a ir a este proceso de desarrollo? Después nuestro Presidente de la CVP, Director Eulogio Del Pino va a dar todos los detalles técnicos al respecto, pero vamos a comenzar; hemos seleccionado 27 bloques que tienen que ver con la distribución de los yacimientos en nuestra Faja Petrolífera, y esos 27 bloques los vamos a desarrollar de distintas maneras. Una parte importante de ella, la vamos a hacer con esfuerzo propio de PDVSA porque tenemos capacidad, porque necesitamos nosotros también reforzar nuestro conocimiento propio en la Faja, y lo vamos a hacer con esfuerzo propio y lo vamos a hacer con las empresas que prestan este tipo de servicio. Este es un primer punto.

Pero otro inmediato e importante, es que nosotros vamos a honrar un conjunto de compromisos internacionales que se han venido haciendo de Estado a Estado, para lo cual se han firmado un conjunto de memoranda de entendimiento justamente para estas actividades en la Faja. Aquí entonces tenemos con la ONGC de la India, tenemos con la Lukoil de Rusia, tenemos con la CNPC de China, tenemos con Repsol de España, tenemos con Gasprom de Rusia, tenemos con Petropas de Irán y tenemos con Petrobrás de Brasil. La idea es entonces ir a un proceso de recertificación, cuantificación de las reservas, para luego entonces ir a un proceso de adjudicación de bloques en el marco de las

decisiones que el Ministerio de Energía y Minas tome al respecto, quien es a quien le corresponde el asunto de la tierra en el área petrolera, de acuerdo a nuestra leyes y nuestra Constitución. Esta es una explotación extraordinaria. En las próximas presentaciones hablaremos de los detalles de los bloques. Cada uno de esos bloques tiene un estimado de cerca de 20 a 21 mil millones de barriles diarios de petróleo y son áreas que están claramente identificadas con sus distintos grados de dificultad.

El otro elemento fundamental en nuestro esquema de desarrollo tiene que ver con el gas. Nosotros hemos estado desde el año 99 que se emitió, se promulgó la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos mostrado como un plan acelerado de desarrollo de nuestras importantísimas reservas de gas. Venezuela tiene, como es conocido, un posicionamiento privilegiado a nivel mundial; es el octavo país con mayores reservas de gas; 150 TSF en reservas probadas, el 90% de los cuales están asociadas al petróleo y tiene un uso sobre todo para nuestro consumo interno doméstico, tanto para la industria privada como para algún desarrollo industrial. Pero no es suficiente. Nosotros estimamos que costa afuera en nuestra plataforma continental y en áreas que todavía están sin explotar o que han sido áreas tradicionales de inyección de gas. Nosotros tenemos un conjunto de 196 TSF adicionales de gas, el 50% de los cuales se encuentra costa afuera y lo vamos a ir explotar; no solamente porque necesitamos tener una presencia soberana en un frente, en un país, de cerca de 500 mil kilómetros cuadrados que hasta ahora no hemos explotado en toda su intensidad, sino porque también estamos decididos a incorporar el gas a nuestra flota energética. Primero, tan como lo establece la Ley en su artículo 3º, sino para nuestro consumo interno; eso es por Ley; eso es un requisito que tenemos que cumplir; hemos hecho un balance de gas con toda la oferta y toda la demanda disponible y tenemos excedentes muy importantes que nos permiten asegurar que podemos satisfacer nuestras necesidades e ir en proceso de exportación de gas sostenido por los próximos 25 ó 30 años de actividad continua. En ese sentido, entonces nos hemos propuesto iniciar un proceso agresivo de explotación. Hemos empezado ya en la Plataforma Deltana, como todos conocen, con extraordinarios resultados; se han confirmado la presencia de 8 TSF de gas en el área con las perforaciones que se han hecho. Existe todo un plan no solamente para la explotación de nuestros recursos, sino también para la unificación de yacimientos con la hermana República de Trinidad y Tobago, donde tenemos un conjunto de yacimientos que están compartidos en nuestra frontera y estamos avanzando en ese tema y eso va a viabilizar la explotación del gas en esos ambos países. Nosotros hemos pensado que hemos estado trabajando en un esfuerzo de incorporar ese gas a nuestro mercado interno en primera instancia por la vía de la construcción de sistemas de gasoductos de tuberías submarinas y un conjunto de plataformas que ahora vamos a exponer en detalle. Nuestro Director Eulogio Del Pino, nuestro Director de Gas, va a exponer en detalle el cronograma y todo el proceso para ir completando esto. Pero la idea general es que nosotros vamos a llevar ese gas a Gûiria, donde va a haber un centro de industrialización de gas Gran Mariscal de Ayacucho, que está bien avanzado en su diseño, que involucra no solamente el procesamiento de gas para el sector eléctrico, el sector

petroquímico, la interconexión con nuestro gasoductos, sino igualmente su exportación una vez satisfechas nuestras necesidades internas, pero ese sistema de gasoductos debe incorporarse a nuestro sistema integrado nacional y debe incorporar otras áreas y otras perspectivas de interconexión, hemos hablado con el Brasil para estudiar y lo incluimos en uno de nuestros acuerdos, tenemos 18 acuerdos con el Brasil para una extensión a nuestros gasoductos hasta Manaus y Boavista, ya que existe una importante demanda de gas, es posible y es factible y lo estamos trabajando.

Igualmente vamos a ir a la explotación del Proyecto Mariscal Sucre con recursos propios, vamos a comenzar explotando los primeros dos yacimientos que además tiene la característica y tiene importantes volúmenes de líquidos que van a permitir sostener económicamente ese desarrollo, lo vamos a incorporar también a ese nuevo *job* de gas que vamos a hacer en Güiria donde todas las ofertas disponibles se van a concentrar ahí para su explotación y posterior distribución.

Igual existen importantes áreas, áreas que han venido descubriéndose en el área del Delta en los cuales vamos a ir en el corto plazo a un proceso de otorgamiento de licencias, tal como establece la Ley, y un proceso de otorgamiento de facilidades para operación de áreas que ya está bajo control de PDVSA, esas moléculas de gas todas las vamos a incorporar a Güiria para interconectarlo todo con nuestro sistema de gasoductos nacionales.

Es un sistema de gasoductos nacionales que tiene además que atender lo que son los desarrollos futuros en la Faja que va a requerir importantes volúmenes de gas, en la Faja misma has importantes volúmenes de gas que estamos discutiendo con las compañías cómo darle una utilidad económica esos volúmenes tanto en producción de electricidad como de servicio, pero los futuros desarrollos que vamos a ver en el área de refinación y en el área de desarrollo misma producción de la Faja van a requerir más gas, ese gas tiene que poder llegar y va a llegar de nuestras áreas costa afuera.

Igualmente está la propuesta entonces de ir luego a una explotación a través del gas natural líquido, eso está estudiado, es factible, es posible e incorporaría a la oferta de petróleo venezolano también la oferta de gas natural licuado para todo el mundo.

No está señalado aquí pero el proyecto de gas abarca, el lo que hemos llamado Proyecto de Gas Delta Caribe, abarca desde nuestras áreas del Tana, nuestra facha atlántica hasta el Golfo de Venezuela donde está en desarrollo el proceso de otorgamiento de licencias, selecciones de socios para otorgamiento de licencia en el Proyecto Rafael Urdaneta, donde nosotros tenemos un estimado de 27 TS de gas en una provincia, un área de Venezuela que tiene un déficit crónico de gas estimado durante más de 10 años aproximadamente y que va a resolver tanto por la vía de incorporar nuevas áreas de producción de gas en sitio, como por la interconexión de nuestra infraestructura de gasoducto a través del Proyecto de Interconexión Centro-Occidente (ICO) que como todos saben va

a entrar en funcionamiento en operación a finales de este mismo año, vamos a tener finalmente nuestro sistema interconectado desde el Oriente hasta el Occidente para poder entonces manejar nuestros volúmenes como un solo mercado integrado.

Además de estos proyectos de gas la otra línea mayor de este Plan es el desarrollo de proyectos de refinación donde estamos incluyendo, hemos anunciado al país, entró en vigencia ya, una nueva resolución para eliminar el tetraetilo de plomo en nuestro combustible, lo cual era una vergüenza para este país que siendo uno de los principales exportadores de gasolina ecológica hubiéramos dejado para el 70% de nuestro parque vehicular el uso de la gasolina con tetraetilo de plomo, que como todos ustedes saben tiene una grave afectación al ambiente y una grave afectación al ser humano, fundamentalmente los niños.

Entonces Venezuela, PDVSA hemos dicho que va a poner en orden sus cuentas con la sociedad, con el Estado, con nuestro país y eso pasó también por disponer para consumo de nuestra propia población los mejores estándares en calidad de combustible y por eso estamos incluyendo, eliminamos el tetraetilo de plomo para incluir otros oxigenantes a la gasolina, en primera instancia estamos utilizando el MTB que se produce aquí en el país para luego ir a la inclusión del alcohol y entonces eso aquí hace, quiero detenerme para que veamos cual es la nueva orientación de nuestras actividades.

Hemos podido generar esos aditivos en una propia refinería, más MTB u otro compuesto y resolver el asunto, pero queremos hacerlo con alcohol, porque como el alcohol está asociado al proyecto de siembra de caña de azúcar, tal como se hace en Brasil, tal como se va a hacer en los Estados Unidos con el alcohol del maíz, es decir, vamos a integrar proyectos agroenergéticos para eso hemos constituido una filial específica de Petróleos de Venezuela para adelantar este nuevo proyecto que implica la siembra de más de 200.000 hectáreas entre caña de azúcar y yuca para entonces crear unos centros de procesamiento y producción de alcohol, necesitamos de acuerdo a nuestros estimados unos 20.000 barriles/día de etanol y eso lo vamos a lograr en los próximos desarrollos de los próximos siete años.

Esas áreas que están en esa gráfica, sencillamente lo que muestran son las tierras aptas para la siembra de caña de azúcar y de yuca, lo cual nosotros podríamos impactar de manera bien importante, nuevamente la ocupación del campo, con una actividad económica que estuviese sostenido por el consumo de nuestros combustibles.

Además de eso nos hemos planteado un conjunto de nuevas refinerías muy importantes, y aunque después nuestro Vicepresidente de Refinación lo va a explicar con todos sus detalles y todo lo que implica en trabajo en inversión en participación del capital nacional, sólo quería referirme a que esta distribución obedece a algunos elementos estratégicos.

El primero de ellos, es que nosotros vamos a fortalecer nuestro sistema de refinación existente, tanto en nuestro Complejo Refinador de Paraguaná el más importante del mundo, la Refinería El Palito, la Refinería de Puerto La Cruz.

En estas dos últimas vamos a hacer importantes adaptaciones para adaptar la Refinería al tipo de crudo que vamos a seguir explotando nosotros, es decir, crudos pesados. Nosotros tenemos que tener capacidad de conversión profunda en el país y en el exterior y, vamos a empezar nosotros ampliando la capacidad de nuestras refinerías e introducir elementos para conversión profunda, y poder procesar cada vez mayores volúmenes de nuestros crudos pesados que como vemos van a ocupar cada vez un mayor espacio en nuestros volúmenes de producción nacional.

Además de eso, hemos planificado tres nuevas refinerías. Nuevamente con un claro objetivo de contribuir a nuestra desconcentración territorial. Estamos hablando de la Refinería Batalla de Santa Inés ubicada en el estado Barinas en lo que era el Toreño, diseñada y pensada para procesar el crudo, parte del crudo que se produzca en Apure, Barinas. Pero también para tener en el piedemonte andino un enclave, un punto en donde podamos producir los combustibles para la producción agrícola y para el manejo de nuestra producción; ahí justamente en donde en estos momentos es muy difícil la distribución de combustible.

Igualmente vamos al desarrollo de la Refinería de Caripito. En Caripito vamos nosotros a recuperar nuestros Terminales. Vamos a recuperar el Río San Juan que fue acabado por la industria petrolera. Vamos a convertir nuevamente a Caripito en un centro de actividad, ya no solamente un centro de actividad petrolera, sino que vamos a restituirle lo que era su papel como salida fundamental de todos los productos agrícolas y toda la distribución del Estado Monagas y de ese eje del Sur del país que antes tenía una vida extraordinaria hasta que la producción petrolera llegó, se terminó el Terminal acabó con ese río y eso se cerró para el uso de nuestra población; y entonces vamos a restituir las actividades del Terminal y vamos a tener una Refinería ahí, pero esa Refinería va a explotar y a procesar la producción de asfalto del lado de Guanoco que está ahí mismo al otro lado del río San Juan, y entonces vamos a interconectar dos antiguas áreas de la actividad petrolera con una visión distinta en la armonía con esas comunidades sus propias actividades, pero además vamos a ocuparnos de restablecer el equilibrio social y económico muy afectado en esas regiones por la antigua producción petrolera.

Nuestra Refinería la más grande que está pensada está justamente ubicada en el centro del corazón de nuestra Faja Petrolífera del Orinoco es la Refinería de Cabruta, una refinería completamente nueva, con capacidad de procesar 400 mil barriles de petróleo.

Con estas refinerías en el país vamos aumentar en 700 mil barriles día nuestra capacidad de refinación en el territorio nacional. Y como ustedes ven, obedece

exactamente a lo que será el desarrollo de nuestra Faja y obedece a la estrategia de desconcentrarnos de nuestra actividad de la Línea Norte Costera como lo tenemos actualmente.

Todo estos Planes Estratégicos de PDVSA tienen que ver con el desarrollo de infraestructura, tenemos muchas vulnerabilidades en nuestra infraestructura. Tenemos una alta concentración de infraestructura nuevamente en donde está nuestra concentración poblacional, vamos a crear las condiciones para ampliar nuestro manejo de crudo y recolección de almacenamiento de refinación y de embarque a lo largo y ancho de todo el territorio nacional el cual tenemos que ocupar.

Y, entonces ahorita existe una situación que claramente muestra las distorsiones de lo que estamos hablando, con sus altas concentraciones, áreas completamente desatendidas y vamos a una estrategia de ocupar, de construir, de desarrollar infraestructuras, desarrollar nuevamente instalaciones y almacenamiento en el Oriente, más capacidad de transporte a través de oleoductos, nuevos poliductos, nuevos Terminales; es una situación en la cual vamos a estar llevando riqueza, trabajo y servicios a todo lo largo y ancho de nuestro país, así como le vamos a dar mayor flexibilidad a nuestras propias operaciones y mayor seguridad a nuestras propias operaciones.

Igualmente con el almacenamiento y transporte de productos, nuestros sistemas de distribución de combustible, nuestros sistemas de Poliductos, tenemos que lograr una mayor flexibilización, además eso va a contribuir a las economías de las actividades que se desarrollan en la distribución de productos, esto sería un nuevo esquema donde vamos a poner nuevos llevaderos, nuevos poliductos, donde vamos a reducir el cabotaje, donde vamos a reducir la afectación del lago, donde vamos a ir a un desarrollo muy importante de infraestructura para garantizar en todo el territorio la disponibilidad de nuestros combustibles para el mercado interno.

Lo del gas metano esto era una situación que estaba condenando al Occidente del país a un déficit permanente, una situación de nuestros sistemas de transporte estaban desconectados, donde en el Oriente del país se venteaba gas y en el Occidente había déficit, una situación que tenía semiparalizada nuestra industria petroquímica, la encontramos paralizada en un 70 por ciento y ya hemos estado reactivando algunas plantas; entonces vamos a un desarrollo de nuestra infraestructura de transporte, vamos a un desarrollo de nuestros gasoductos, vamos a interconexiones nuevas, vamos a interconectar los volúmenes de gas costa afuera con nuestro sistema nacional para garantizar nuestra producción petrolera, para la generación eléctrica, para la industria petroquímica, para la distribución del gas doméstico, para poder hacer posible que la energía llegue a todos los venezolanos, para interconectarnos con Colombia, estamos muy avanzados en las discusiones con Colombia, sólo estamos definiendo el precio para interconectarnos con Brasil.

Luego, ya para concluir, lo que es esta revisión de nuestras líneas más gruesas del plan, está el tema de nuestra integración con el Sur. La integración para nosotros es un factor fundamental, tiene mandato constitucional, es nuestra línea estratégica en lograr el equilibrio multipolar y a través de la energía lo podemos lograr, y a través de la energía nosotros podemos atender con planes especiales un terrible proceso de asimetría como ya hablamos al principio en el consumo de la energía en el mundo; entonces estamos trabajando con los países del continente para lograr una efectiva interconexión de nuestro sistema de energía y más allá de eso para lograr una efectiva planificación de nuestros requerimientos energéticos, hemos suscrito Petrosur con Brasil, con la Argentina, con el Uruguay; hemos tenido el acuerdo con Bolivia, la idea es tener una instancia a nivel ministerial donde podamos sentarnos en conjunto y ver nuestros requerimientos energéticos en el largo plazo, en el corto, mediano y largo plazo; es una planificación conjunta, nosotros nunca planificamos para integrarnos al continente, siempre planificamos para abastecer solamente las necesidades norteamericanas, no tuvimos una planificación de nuestros recursos, tuvimos asignado un papel de una república satélite de una economía más desarrollada; entonces ahora vamos a integrar de acuerdo a nuestras propias necesidades sin desatender los requerimientos naturales de los Estados Unidos, que no es lo que está planteado sino de más abarcar todo lo que nos circunda como geopolítica a Venezuela, en ese sentido entonces además de Petrosur donde nos vamos a permitir hacer planificación para posteriormente diseñar los proyectos, hemos firmado también Petrocaribe, un acuerdo a nivel de Jefes de Estado donde vamos a tener, dado una situación completamente distinta, donde la mayoría de los países son pequeños y de un muy bajo consumo de combustible, vamos a hacer una actividad más agresiva para poder colocar nuestros productos de manera directa, eliminando la intermediación; déjenme decirles que todos los productos y crudos, la mayoría de los que se coloca en el Caribe se venden en Venezuela, sólo que se le venden a terceros, se le venden a trade, que entonces especulan e incrementan el precio de la energía final hasta 7, 8, 10 dólares por el barril y eso tiene las economías más débiles del Caribe, realmente las tiene bien comprometidas, entonces Venezuela va ir allá, Venezuela ha planificado todo un mecanismo para suplir de manera directa esos volúmenes, para hacer equilibrio con las actividades que desarrolla Trinidad que en la cual tenemos que complementarnos, pero definitivamente tiene que ser un acuerdo entre los países del área para garantizar en el largo plazo el abastecimiento y el acceso a la energía económica; Venezuela no va a participar de la especulación en el Caribe, Venezuela no va a participar del hundimiento de economías completas porque existe una coyuntura específica en el mercado petrolero.

Entonces esta interconexión, ayer lo vimos, tiene que ver con interconexiones físicas de gasoductos, tiene que ver con disponer de toda una logística para el transporte de crudos, nosotros hemos trabajado y tenemos listo todo un sistema de transporte de manera directa al Caribe sin obtener ganancias en esa actividad, ya que esa no es nuestra actividad fundamental, suministrar directamente en las pequeñas Islas del Caribe, dotarlos de la infraestructura para que puedan hacer economías de escala y puedan mejorar su distribución de combustible, impactar

en el sector eléctrico que tiene un peso tremendo en esas economías, impactarlo con un acuerdo de suministro de fuel oil u otro combustible para generación eléctrica.

Hacia el Sur estamos desplegando una actividad muy intensa, en primera instancia con el Brasil a través de los acuerdos entre Petrobrás y Petróleos de Venezuela; hemos acordado y estamos trabajando dentro de pocos días debe anunciarse la decisión de la localización final de la refinería en el noreste brasileño, entre Pernambuco y la Refinería Abreu de Lima, entonces para juntar los proyectos de desarrollo de la Faja con las refinerías aguas abajo y poder colocar esos volúmenes en esas refinerías. Nuevamente Venezuela insiste en crear capacidades de colocación y de refinación de crudos pesados, crudos con nuestras características. Entonces tenemos la Refinería de Pernambuco.

Tenemos los acuerdos de suministro con Uruguay, donde hemos firmado con el Ancap, la compañía estatal de Uruguay, Energía del Uruguay, hemos firmado un acuerdo, no solamente para utilizar su capacidad ociosa de refinación, cercana a los 15.000, 17.000 barriles día, para colocar productos en conjunto en el Norte de la Argentina, sino para ampliar a 50.000 barriles adicionales la Refinería de Ancap, y poder entonces crear más capacidades para colocar crudos venezolanos, incluso acordar para que Ancap tenga una participación en la Faja Petrolífera del Orinoco y se puedan garantizar los volúmenes energéticos que requiera para los próximos 50, 40 años de actividad económica.

Hemos estado entonces además, optimizando toda nuestra economía de flete, tenemos nuestro plan de negocio en la construcción de cerca de 40 buques nuevos en PDV Marina, buques de grandes capacidades, busques que nos permitirán manejar el 45% por lo menos, de nuestras explotaciones, que para nosotros es un asunto vital, y lo vimos en el sabotaje petrolero; ese fue un punto muy débil de nuestra actividad. No podemos ser tan vulnerables, más aun si vamos a ir a interconectarnos y a tener relaciones directas con otros países con suministro de petróleo y de productos. Este sería el último eje de nuestro sistema de integración.

Quería mencionar también que vamos al desarrollo en conjunto de refinerías, ampliación de capacidad de refinación en el Caribe. Vamos a ir con la Refinería de Cienfuegos, vamos a ir con la ampliación de la Refinería en Jamaica, vamos a ampliar toda nuestra capacidad de refinación en el Caribe para tener disponible mayores volúmenes de productos refinados en la Cuenca del Atlántico, que como hemos visto tiene un importantísimo déficit de refinación en toda la región. Ese último eje de nuestra política de integración, por supuesto va en estrecha relación con el ALBA y con nuestra propuesta. Nosotros no vamos allá sencillamente con una propuesta comercial ni con una lógica mercantilista, sino que vamos con un proceso de integración donde todos tenemos que participar, donde se crean oportunidades adicionales para el intercambio cultural, el intercambio social, el intercambio de bienes y de servicios venezolanos.

Estos son los elementos generales de esa política, de esos 6 elementos fundamentales, y para ello contamos con una empresa fortalecida, no solamente en todos sus aspectos operativos sino además, en sus extraordinarios resultados financieros. Una empresa que el año pasado, el año 2003, el año 2004 ha tenido

ingresos de 64.000 millones de dólares a nivel mundial, con ganancias de más de 3.000 millones de dólares, con unos excelentes resultados financieros que ahora nos han valido, también una calificación positiva en los clasificadores de riesgo que con Venezuela son bien estrictos y bien duros. Es una reducción de nuestra deuda y nuestras inflexibilidades en el manejo de nuestros recursos afuera extraordinaria; es decir, hemos saneado una empresa en sus aspectos financieros fundamentales y tenemos una extraordinaria capacidad para asumir este reto que se nos plantea y poder asumir asociaciones, sociedades dentro del marco de nuestra nueva Ley, con todos los socios necesarios para adelantar este proyecto.

Nuestro aporte al Fisco, nuestra tarea en el marco social está claramente reflejado en estos resultados financieros del primer semestre del 2005, donde nuestra contribución al Fondespa, es decir, los excedentes petroleros que se generan con el precio del petróleo los estamos reinvertiendo en el país, donde ya hemos depositado 3.000 millones de dólares desde que se creó el Fondespa, y eso ha servido para completar un conjunto de proyectos de infraestructura y de servicios; más de 600 millones de dólares en generación eléctrica, el 29% de esta cifra dedicada a vialidad, a sistemas de transporte, a sistemas de agua, a sistemas de vivienda, educación; es un rol fundamental que nos asigna el artículo 5º de la Ley vigente que estamos cumpliendo con mucho gusto no solamente con los recursos, sino involucrando a nuestros gerentes de manera directa, es la gestión, el seguimiento de todos estos proyectos para bien del país y para desarrollo de la Nación. Aquí tenemos nuestra ganancia; me quedé corto; en el 2004 6.300 millones de dólares, una ganancia extraordinaria, activos de 65 mil millones de dólares, una relación deuda-patrimonio de sólo el 9%, lo cual es un número extraordinario.

Esa es nuestra visión. En esta visión tienen que participar todos los venezolanos. En primera instancia, Petróleos de Venezuela es un instrumento al servicio de nuestro país efectivo, claro, batallando al lado del Estado en recuperación de su soberanía, batallando al lado del pueblo en la batalla contra la explosión, dándole una mano a nuestro capital nacional para que se recupere, para que se fortalezca, estableciendo nuevas relaciones económicas en nuestras empresas nacionales. Aquí hay una oportunidad extraordinaria. Aquí estamos hablando de un conjunto de inversiones: 56 mil millones de dólares, con una clara política del Estado venezolano de participación nacional: no solamente como operadores, no solamente como inversores, sino también como participantes en el suministro de bienes y servicios. El mejor ejemplo de esto es solamente el pequeño proyecto dentro de este plan que tenemos en Corococo, donde se han hecho las primeras plataformas, las primeras estructuras completamente en el país, y se van a seguir requiriendo, se van a requerir kilómetros, miles de kilómetros de tuberías, cientos de plataformas, cientos de estructuras, cientos de miles de horas de ingeniería, de horas de construcción, una actividad que estamos seguros que va a revitalizar nuestro sistema de producción nacional. Nuestro parque industria, que está paralizado en buena medida por la apertura petrolera, donde hasta los raps de tubería se traían desde el exterior en unos buques porque se explicaba que esa era la mejor manera de hacerlo más rápido.

Aquí, el desarrollo de este plan, tiene que contar con la participación de nuestras capacidades nacionales al máximo; y tenemos un comité para estudiar ese tema; el Coast & Gas, y tenemos los recursos para apalancarlo porque para nosotros es estratégico recuperar el control en algunas actividades en las cuales suele participar el capital privado de manera decidida y generar trabajo, y generar estabilidad; pero vamos a ir con un nuevo esquema y esto es un reto que le lanzamos a nuestro capital nacional. Vamos a ir con las OPS, las organizaciones de producción social. No podemos volver a un esquema desarrollista donde entonces se favorezcan de todo este pico de inversión petrolera una élite, y nuevamente nuestras áreas tradicionales de producción de petróleo estén abatidas por la miseria, no señor. Nosotros vamos a crear un fondo de 100 millones de dólares par el sector industria nacional, para promover nuevos tipos de organizaciones. Tenemos un registro de más de 5 mil proveedores de bienes y servicios que está la mayoría de ellos paralizados. Y vamos a ir al estudio de eso. Y vamos a ir a ofrecer todo el apoyo técnico, todo el apoyo financiero, pero con el cumplimiento de algunos compromisos en el orden social, para incorporar al pueblo a todas esas actividades y par diversificarnos, así como el milagro de la industria naviera noruega que después terminó en el desarrollo de importantes plataformas costa afuera, nosotros aspiramos que con las extraordinarias ventajas que tenemos de minerales, con las extraordinarias ventajas de acceso a la energía, con el extraordinario posicionamiento que tenemos y con un plan de negocio que implique inversión de 56.000 millones de dólares podamos tender una mano hacia toda nuestra población e incorporarlo a este plan de desarrollo.

Para nuestros socios petroleros nacionales e internacionales este Plan cuenta con la participación de ustedes también, nosotros estamos dispuestos a ellos, podemos tener nuestras diferencias, las vamos a resolver, es nuestro espíritu resolverlas, tenemos una Ley muy clara, tenemos un gobierno muy firme, muy claro, muy estable para poder ir a un proceso de negociación importante, transparente, firma para incluirlos a todos ustedes en estos planes de desarrollo que son extraordinarios.

Estos son unos planes de desarrollo como nunca habíamos tenido acá, esto es un asunto cualitativo en el desarrollo de nuestras reservas, de nuestros yacimientos, del gas, de la Faja, todos los que manejan estos números, todos los que están en el negocio saben que el anuncio que estamos haciendo aquí es un anuncio que nos va a cambiar de manera definitiva la estructura y la geografía, incluso, en nuestra actividad petrolera y para eso necesitamos el apoyo de ustedes, nuestra participación compañeros gerentes de Petróleos de Venezuela es definitiva, nosotros vamos en mayoría en todos estos negocios y como lo establece la Ley y vamos con toda nuestra capacidad de defender los derechos del Estado y hacer un instrumento en defensa de nuestra soberanía y lo podemos hacer y lo estamos demostrando, no solamente con la recuperación de nuestra industria petrolera después del sabotaje sino además con todos los planes que estamos desarrollando en el frente técnico operativo y en el frente social que involucra incluso mucho más compromisos que las actividades tradicionales de producción de petróleo y gas.

Entonces tenemos todos los elementos necesarios, todo el compromiso de nuestros gerentes, de la nueva PDVSA, de nuestros industriales privados, de nuestros socios nacionales e internacionales para hacer posible este salto hacia adelante, para hacer posible el éxito de este Plan Estratégico de la Siembra del Petróleo. Muchas gracias.

Moderador: Vamos a adelantar el receso de 15 minutos para este momento, enseguida iniciaremos la Rueda de Prensa, ofrecida por el Ministro de Energía y Petróleo, Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez Carreño, y luego continuaremos con las exposiciones pautadas para el día de hoy. Muchas gracias.