17624

Dygoil cía. ltda.

Consultoría y Servicios Petroleros

Quito 19 de abril del 2007

Señores
PRESIDENTE Y SOCIOS
de la Compañía Dygoil Consultoría
y Servicios Petroleros Cía. Ltda.
Quito

En cumplimiento a las disposiciones de la Ley y Estatutos de DYGOIL CIA. LTDA., pongo a consideración de ustedes señores socios, el informe que me corresponde presentar, con los resultados obtenidos en el ejercicio económico de enero a diciembre 2006, expresado en los siguientes términos:

DESCRIPCIÓN	VALOR
Utilidad contable del ejercicio	1´282,277.83
15% utilidades de trabajadores	192,341.67
Impuesto a la renta causado	312,308.94
UTILIDAD NETA ACCIONISTAS	738,745.85

En lo referente al pago de utilidades a los trabajadores y el pago del impuesto a la renta, se ha procedido de acuerdo a la Ley.

Las disposiciones de la Junta General de Socios, han sido cumplidas en su totalidad, respetando el criterio del órgano máximo de la administración conforme dispone la Ley.

Para la elaboración de los estados financieros, se han respetado y cumplido las disposiciones de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad NEC 17, y las prácticas usuales de contabilidad, lo que asegura la exactitud y veracidad de la información.

El ejercicio económico del año 2006, se resume en la siguiente forma:

WIRELINE:

Se realizaron las operaciones de acuerdo a los contratos firmados con las empresas privadas y con Petroproducción inicialmente bajo la modalidad de órdenes de trabajo y posteriormente bajo contrato.

Av. República de El Salvador 309 y Suiza • Edif. DYGOIL • Telfs.: (593-2) 244-0316 / 244-0317 / 244-0318 • Fax: (593-2) 244-0909 Casilla: 170410570 • E.mail: secretaria@dygoil.com
QUITO • ECUADOR

WORKOVER:

Se continuaron las operaciones en Petroproducción , con los 2 taladros de acuerdo al Adendum de prorroga del Contrato, firmado el 17 de enero del 2005 , con una duración de un año y posteriormente mediante Resoluciones del Presidente Ejecutivo de Petroecuador No 20.06.053 y No 20.06.113 del 7 de abril y 18 de julio del 2006,respectivamente.
Adicionalmente se procedió a la adquisición de un taladro nuevo de marca Cameron de características similares al Fran-600, en reemplazo del Ideco - 1000 el cual fue objeto de venta.

MISCELÁNEOS:

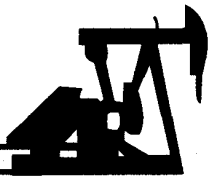
El trabajo con Petroproducción ha sido muy irregular, habiéndose trabajado bajo la modalidad de contratos con el Administrativo que continúa vigente hasta mayo del 2007 y con el de Obras Civiles firmado el 29-mayo-2005 por 2 años. El resto de la actividad se realizó bajo la modalidad de OT., para lo cual participamos en licitaciones de corto plazo que se realizaron en el Distrito Amazónico, donde se invitaba o toda clase de empresas, estén o no calificadas, lo que demando que con miras a mantener nuestra presencia en el sector tuvimos que participar con costos sumamente bajos que apenas cubrían costos operativos.

En la empresa privada el 1 de enero del 2005 se renovó el contrato con AGIP con una duración de 2 años, el mismo que a partir del 1-octubre del 2006, esta siendo ejecutado por DYGMEN.

Adicionalmente el 20 de junio del 2006 se firmo un contrato con Petrex para la provisión de servicios de asistencia técnica en el aspecto logístico y operacional para el taladro helitransportado 5824 que esta operando para AGIP en el campo Villano.

CAMPO VHR

Se concluyeron actividades pendientes relacionadas al contrato inicial, sin embargo no se ha llegado a firmar el Acta de Entrega-Recepción Definitiva en virtud de que esta relacionado al cumplimiento del contrato complementario No 2005-023 .firmado el 12 de abril del 2005 donde las actividades pendientes se ejecutaron en el 2006 en la siguiente forma:
a.- Procesamiento e interpretación sísmica 3D con excelentes resultados pues permitió determinar la existencia de 80´000,000.00 de barriles en reservas.



b.- Completación y pruebas de los pozos VHR 15 y VHR 17 con sus respectivas actas de entrega recepción provisional parcial
c.- Reacondicionamientos de los pozos VHR 1, 8 y 9 con sus respectivas actas de entrega recepción provisional parcial.
d.- Por los buenos resultados de la sísmica en el mes de diciembre se recibió de Petroproducción un oficio solicitando cotización de trabajos adicionales.
e.- En el mes de diciembre se cobro el 89% del fondo de garantía del VHR

CAMPOS MARGINALES.-

Con 3 empresas Venezolanas se conformo el Consorcio Petrolero Amazónico donde Dygoil tiene el 35% de participaciones .En el mes de noviembre se participo en la licitación de campos marginales, presentado ofertas para 7 campos, donde el Consorcio gano en 5 pero de acuerdo a la normativa de la licitación solo puede ser adjudicado con 3 campos, sin embargo el gobierno saliente no adjudico dejando el proceso para que continúe con el nuevo gobierno.

CERTIFICACIONES ISO

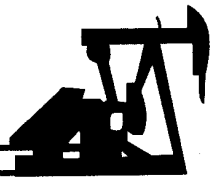
- La empresa durante el 2006 pasó por parte de BUREAU VERITAS las auditorias externas pertinentes con la finalidad de mantener la Certificación de la Norma ISO 9001:2000 y adicionalmente continuó el proceso de preparación para la Certificación de la Norma ISO 14001-2004, habiendo pasado la Auditoria Externa de Certificación el 10 de Noviembre del 2006.

TRANSFERENCIA DE ACCIONES.

En el mes de diciembre finalizaron las negociaciones de los socios, según las cuales el suscrito compra las acciones correspondientes a los herederos del Ing. Mauro Dávalos, quedando como único socio.

ASPECTOS FINANCIEROS

- En el aspecto financiero la situación fue de permanente iliquidez por los continuos atrasos en los pagos por parte de Petroproducción lo que obligo a recurrir a sobregiros frecuentes, situación que recién se normalizo en el mes de diciembre.



- Se sugiere se capitalice las reservas legales por un valor de $ 100,000.000
- En lo referente a utilidades sugiero que se distribuya a los accionistas en función de las disponibilidades, manteniendo la liquidez de la empresa.

Atentamente,
Dygoil Cía. Ltda.

Ing. CESAR GUERRA
Gerente General