

INFORME ECONOMICO DE GERENCIA GENERAL DEL 1º. DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009

MINGA S. A.

ANTECEDENTES

MINGA S. A. con sede en Quito, establecida hace treinta y dos años, se constituyó desde su fundación en 1977 en una Empresa pionera en la provisión para la industria en general y para el sector petrolero en particular, de equipos, repuestos y servicios con garantía y asistencia técnica.

A partir del 27 de Agosto del 2008 se encuentra incautada la empresa por resolución de la Agencia de Garantía de Depósitos.

Con fecha 08 de Septiembre del 2008 la AGD designa al señor CALM Luis Jaramillo Arias Presidente Ejecutivo de Petroecuador como Co-Administrador de MINGA S. A. y con fecha 17 de Abril del 2009 se nombra al señor CPNV-EMS (SP) Carlos Erazo Acosta como Administrador y Representante Legal de MINGA S. A., nombramiento que es inscrito en el Registro Mercantil el 21 de Abril del 2009.

Con fecha 02 de Abril del 2009 se proceden a emitir los Títulos de Acciones e inscribir como propietaria de las Acciones a la Agencia de Garantía de Depósitos en el libro de acciones y accionistas de la empresa.

Con fecha 19 de Mayo del 2009 se registra en el libro de accionistas el endoso de la AGD a favor del fideicomiso AGD-CFN NO MAS IMPUNIDAD.

ANALISIS ESTADOS FINANCIEROS

ANALISIS HISTORICO

La Gerencia General de MINGA S. A., llevó a cabo un análisis histórico de los resultados financieros y de su situación financiera.

Minga S. A., es una compañía comisionista en la venta equipos, partes y repuestos y provee servicios técnicos de reparación y mantenimiento relacionados con la actividad petrolera e industrial, con un nivel histórico de de alrededor de 1'500.000 de dólares anuales. El número total de empleados de empresa es de 56 personas, con una nómina mensual global de US \$ 30.000,00 equivalente a un sueldo mensual promedio de US \$ 535,00.



Las ventas durante los últimos cuatro años han evolucionado desde \$ 1.62 MM en el año 2006 hasta \$ 2.35 MM en el año 2009.

La proyección de ventas para Diciembre del año 2010 podría alcanzar los 7.7 MM. que equivale al 247% con la ejecución del contrato con Petroproducción para la provisión de Unidades LACT para la Fiscalización de Petróleo.

En el año 2009 el costo de ventas respecto a las ventas totales fue el 75%, el mismo que evolucionó en los últimos cuatro años desde \$ 1.14 MM en el año 2006 a \$ 1.76 MM en el año 2009, el promedio histórico de los últimos cuatro años con relación a las ventas se ha mantenido en alrededor del 67%.

La utilidad bruta en los últimos dos años se ha mantenido en alrededor de 590 M, el margen de intermediación comercial (margen operativo), tanto el actual como el histórico, fluctúan entre el 5% y el 20% en equipos, materiales y servicios, esta situación podría mejorar dependiendo de las fluctuaciones del mercado y del volumen de ventas.

El nivel de gastos administrativos y operativos representa el 23% con respecto al volumen anual de ventas, la administración ejerce un estricto control de los egresos de la empresa, los gastos administrativos y operacionales a Diciembre del año 2009 muestran un descenso del 3% con relación al año 2008

La Utilidad Neta sobre el nivel de ventas, muestra una evolución creciente en niveles mínimos en los años 2007 y 2008, en el año 2009 se registra un incremento en las utilidades netas del 155% con relación al año 2008. En el año 2010 se proyecta una utilidad neta de 550M.

Los activos fijos de la empresa están representados por bienes muebles, inmuebles equipos, maquinaria y vehículos, la mayor parte de los activos fijos están depreciados en aproximadamente 70%. Los activos han registrando una leve tendencia hacia la baja desde el año 2006, cuando totalizaban \$ 2.4 MM., en vista que en el mes de Junio del 2008 se realizó la depuración de activos fijos obsoletos. En el año 2009 se nota un incremento en sus activos del 5%.

Los activos corrientes suman \$ 919 M, y los activos no corrientes 818 M. dando un total de activos en el año 2009 de 1.73 MM. Mas de la trad de los activos está concentrado en el activo corriente, que representa mas de 2000 de los activos totales. Esa relación es la misma que se ha observado en general desde el año 2006 hasta el 31 de Diciembre del 2009.



La composición porcentual de activos al 31 de Diciembre del 2009 es la siguiente:

| | Caja Bancos: | 13% |
|-----------------------|----------------------|-----|
| • | Cuentas por cobrar: | 32% |
| • | Impuestos retenidos: | 10% |
| \blacktriangleright | Inventarios: | 45% |

El total de pasivos corrientes es de \$ 86.7 M y la composición porcentual al 31 de Diciembre del 2009 es la siguiente:

| 0 | Cuentas por pagar: | 53% |
|---|--------------------------------|------|
| 0 | Impuestos: | 37% |
| ٥ | Beneficios Sociales por pagar: | 10 % |

Las cuentas por pagar a largo plazo registran el valor de 630 M desde el mes de Enero del año 2001 fecha en la cual se suscribió un convenio de pago con los exaccionistas por un préstamo realizado a la compañía, para cancelar valores adeudados a la Corporación Financiera Nacional.

El pasivo a largo plazo incluye un contingente con Petroindustrial por un contrato firmado en el año 1995, para el suministro y montaje de un turbocompresor para el Complejo Industrial de Shushufindi, por el valor de US\$ 565 M que a pesar de encontrarse en funcionamiento no se han firmado las actas de entrega recepción., las cuales de acuerdo a la información dada por Petroindustrial estarían elaboradas para el 19 de Marzo del 2010.

La deuda con Servicios Technicos Petroleros corresponde órdenes de trabajo realizadas para Minga; una vez que se fusionen las dos compañías se realizará el correspondiente cruce de cuentas por el valor de US\$ 312 M.

El total de pasivos a largo plazo es de 1.543 MM y la composición porcentual al 31 de Diciembre del 2009 es la siguiente:

| ٥ | Cuentas por pagar L/P: | 41.0 % |
|---|---------------------------|-----------------|
| 0 | Jubilación Patronal: | 1.2 % |
| ٥ | Contrato CM 103 PIN | 36.8 % |
| 0 | Ser. Technicos Petroleros | 20.2 % |
| ٥ | Obligaciones bancarias | 0.6 % |
| ٥ | Provisión desahucio | 0.2 % |
| | | Ope 4: TO ANTON |
| | | CRAN ON VIAS |
| | | |
| | | νσ / |
| | | |



El patrimonio refleja una disminución con respecto a los años 2006 y 2007 por el ajuste contable por 553 M contabilizado en el año 2008, por obsolescencia de los inventarios de repuestos de Bombas Electrosumergibles, que resultaba imprescindible realizar para reflejar la verdadera situación financiera de la Empresa de acuerdo a la recomendación dada por la Auditoría Externa.

El patrimonio de la empresa al 31 de Diciembre del año 2009 es de \$107.8 M, evidenciando una recuperación con relación al año 2008 del 38%. El patrimonio del año 2009 representa el 6.05 % del total de activos.

El Estado de Resultados al 31 de Diciembre del año 2009 refleja los ingresos, costos, gastos y la utilidad neta del ejercicio económico de acuerdo al siguiente detalle:

| | Ventas: | 2351.0 | MM |
|---|-------------------------------------------|--------|----|
| > | Costo de ventas: | 1761.0 | MM |
| | Gastos operacionales y administrativos: | 550.0 | M |
| > | Utilidad antes Imp. y Part. Trabajadores: | 41.5 | M |
| | Participación trabajadores: | 6.2 | M |
| | Impuesto a la renta causado: | 8.6 | M |
| > | Utilidad neta: | 26.6 | M |

CONCLUSIONES

Del análisis a los Estados Financieros se determina que con relación al año 2008 las ventas aumentaron en un 54%: los costos y gastos disminuyeron en un 3% y la utilidad neta se incrementó en el 155%, demostrando un resultado positivo de la gestión de esta administración.

Para poder acceder a nuevos segmentos del mercado y expandir las posibilidades de negocios, será necesario: mantener e incrementar las representaciones del exterior, capacitación continua del personal en áreas estratégicas para la consecución de nuevos proyectos y buscar mecanismos que permitan a la Empresa ser sujeto de crédito con el evantamiento de las medidas cautelares por parte del Fideicomiso AGD CFV (AS IMPUNIDAD, que aún se mantienen vigentes sobre la empresa.



CONTINGENTES

En la composición de los pasivos a largo plazo constan dos contingentes que por su importancia es necesario resaltar:

630 M registrados en las cuentas por pagar a largo plazo para pago a los exaccionistas por un préstamo realizado a la empresa para cancelar valores adeudados a la CFN, novedad que fue comunicada a la Junta Fiduciaria, que no se ha pronunciado sobre el convenio firmado por la empresa con la Doctora María Fernanda Peñafiel.

565 M por supuestas multas incurridas en la ejecución del contrato No. 95067 suscrito el 8 de Agosto de 1995 con Petroindustrial para el suministro y montaje de un turbo compresor cuyas actas de entrega recepción no se han firmado a pesar de que el compresor se encuentra operando desde el 13 de Febrero de 1999.

Econ. Carlos Erazo Acosta

Celleton

Capitán de Navio EMS (SP)

Administrador y Representante Legal

Minga S. A.

