

INFORME DE GERENCIA

A la Junta General de Accionistas de

Adrilapetro Petroleum Services S.A.

A los Accionistas:

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

Con el objeto de cumplir las solemnidades exigidas por la ley y en base a la información y documentación de la compañía, presento el Informe de la Gerencia General por el período fiscal 2017.

Durante el año 2017 el país se vio estancado en el crecimiento económico, debido principalmente a la caída del precio del barril de petróleo generado desde el año 2015, sin que se produzca una recuperación importante del mismo durante el transcurso del año.

Las compañías mantienen problemas de liquidez por la falta de pagos oportunos por parte del gobierno, lo que generó una disminución drástica en las ventas; esto obligó a la adopción de ajustes en los costos y gastos que debieron efectuar las compañías durante este último periodo en mención, para hacer frente a la caída de las ventas, falta de liquidez y disminución de la rentabilidad.

La reducción del precio del petróleo ocasionó que se mantenga una importante contracción del mercado petrolero ecuatoriano, plasmada principalmente en la disminución de la actividad de taladros de perforación y reacondicionamiento de pozos tanto de las compañías estatales como las privadas. Actividades que representan el 80% del presupuesto dentro del sector petrolero en general.

Finalmente es importante manifestar que a pesar de todas las dificultades que se presentaron durante el periodo fiscal 2017, la dirección de la compañía supo tomar las mejores decisiones con el objetivo de mantener su presencia y liderazgo dentro del mercado ecuatoriano, situación que se ve plasmada en una posición financiera sólida que le permitirá continuar siendo fuente generadora de empleo y desarrollo para el país.

1. Los Saldos del Balance General al 31 de diciembre de 2017 son los siguientes (cifras en miles de dólares):

ACTIVOS		PASIVO Y PATRIMONIO	
	USD		USD
Activos Disponibles	577	PASIVO	
Activos Exigibles	1.568	Cuentas y Documentos por pagar	2.171
Activos por Impuestos Corrientes	377	Otras Obligaciones corrientes	811
Inventarios	3.197	Cuentas y Documentos por pagar L/P	657
Pagos Anticipados	8	Pasivo Diferido	123
Activos Fijos	3.802	TOTAL PASIVOS	3.762
Inversiones	1.258		
TOTAL ACTIVOS	10.788	PATRIMONIO	
		Capital pagado	840
		Reservas	938
		Resultados acumulados	5.959
		Resultado del ejercicio	260
		Otros Resultados Integrales	452
		TOTAL PATRIMONIO	7.026
		TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	10.788

- a) Los activos disponibles incluyen \$559 mil de caja/bancos
- b) Los activos exigibles corresponden principalmente a la cuentas por cobrar por concepto de facturación de ventas de bienes y servicios. Los principales deudores de la compañía son:
- | | |
|--|-----------|
| Petromazonas EP | \$698 mil |
| Schlumberger del Ecuador S.A. | \$297 mil |
| Servicios Drilling Technologies Cia Ltda | \$150 mil |
| Halliburton Latin America S.R.L | \$60 mil |
- c) Los inventarios están compuestos principalmente por el stock de los siguientes proveedores que representan el 82% del total:
- | | |
|----------------------------|-------------|
| Zenith Oilfield Technology | \$1.082 mil |
| Cannon Services | \$737 mil |
| Quick Connectors Inc | \$417 mil |
| Map Oil Tools Inc | \$280 mil |
- d) Las Inversiones obedecen a registros por Inversiones Inmobiliarias que mantiene la compañía.
- e) Las obligaciones a corto plazo corresponden a Cuentas por Pagar Proveedores del Exterior por \$1.840 mil y proveedores Locales por \$326 mil.
- f) Otras Obligaciones corrientes corresponden a Obligaciones con Instituciones Financieras por \$145 mil, Obligaciones con la Administración Tributaria \$93 mil, Impuesto a la

Renta por Pagar \$61 mil, Obligaciones con empleados \$58 mil y Obligaciones con el IESS por \$28 mil.

g) Las obligaciones a largo plazo corresponden a Cuentas por Pagar Proveedores del Exterior por \$142 mil y Relacionadas locales por \$251 mil.

h) Los Resultados Acumulados al cierre del periodo fueron de \$5.959 mil.

2. Sepresenta a continuación el resumen del resultado del ejercicio (cifras en miles de dólares):

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES AÑO 2017	
Ingresos del año 2016	4.990
Costos de ventas y producción	2.202
Utilidad Bruta en ventas	2.787
Gastos administrativos y ventas	4.242
Gastos financieros	146
Pérdida en operaciones	- 1.601
Otras rentas	1.379
Pérdida Antes de Impuestos	- 221
Impuesto a la renta corriente	38
Pérdida neta del período	- 260
Ganacias Actuariales	- 134
Total resultado Integral del año	- 394

En resumen el año 2017 fue un año difícil por la reducción significativa de las actividades de producción de petróleo en el país, tanto de las empresas petroleras operadoras estatales y privadas, con lo cual nuestra compañía se vio afectada con menores ventas y un deterioro en la cobranza. Sin embargo de aquello el Resultado Integral Financiero del año fue de menos \$394 mil, situación que denota un manejo Administrativo – Financiero acertado frente a la contracción del sector petrolero ecuatoriano.


GABRIEL PAZ

GERENTE GENERAL

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES