



INFORME DE GERENCIA

**INFORME DE GERENCIA
POR EL EJERCICIO ECONOMICO TERMINADO AL
31 DE DICIEMBRE DEL 2011**



**SUPERINTENDENCIA
DE COMPAÑIAS**

22 AGO. 2012

**OPERADOR 16
QUITO**

Señores Accionistas:

En cumplimiento al mandato estatutario y lo dispuesto en la Resolución No. 90.1.4.3.0013 de la Superintendencia de Compañías, que contiene el reglamento para la presentación de los informes anuales de los Administradores a las Juntas Generales, me es grato someter a vuestra consideración el Informe sobre las actividades cumplidas durante el Ejercicio Económico terminado al 31 de diciembre del 2011.

En el balance económico del 2011, Ecuador se ubicó como el tercer país con el mayor crecimiento regional, según el último reporte de la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (Cepal). Con un 8% aproximado en el incremento del PIB, desde el 3,58 por ciento de 2010, el país se mantuvo detrás de Panamá (10,5%) y Argentina (9%). Esos indicadores coinciden con los cinco años de ejercicio en el poder del actual Gobierno. El 2011 la renta de Ecuador fue de USD 4.578 por habitante.

Uno de los factores determinantes en el crecimiento del 2011 fue la boyante situación fiscal, que tuvo su raíz en tres fuentes principales: históricos precios del petróleo, crecientes recaudaciones tributarias, que crecen a un promedio del 15% anual; y, la contratación de nueva deuda pública, especialmente con China.

El 2011 pasará a la historia como el año en que el petróleo ecuatoriano tuvo el mayor precio que según las estimaciones del Ministerio de Finanzas el año pasado promediaron los USD 97 por barril, cuando fue presupuestado en USD 73 y mientras que en el 2010 el precio promedio fue de USD 71 por barril, en que se ejecutó el presupuesto más alto y se concretaron los préstamos más grandes que país alguno haya dado al Ecuador. Un marco de inusitada bonanza en los ingresos externos que se destacará en la historia económica del Ecuador. Un crecimiento económico notable, aunque el mayor componente de este crecimiento sea el gasto gubernamental, convertido en motor de la demanda, lo que, a su vez se reflejó en un constante aumento de los precios al consumidor que subieron un 5,41% en el 2011, este porcentaje superó la cifra esperada por el Gobierno para todo el año del 3,39%, signo claro de recalentamiento de la economía. Ecuador cerró el 2010 con una inflación del 3,33%.

Un informe reciente de la revista Análisis Semanal revela que la participación del Estado en la economía pasó del 25,7% al 42,2% del PIB en los cuatro últimos años. Mientras el sector petrolero creció 5,12%, el no petrolero "que

responde a la política económica" del gobierno repuntó 11,21%. La inversión aumentó 16%, mientras que comparando con el 2010 el sector que más creció fue el de la construcción con 32%, la refinación de petróleo en el 28,71% y pesca con el 17,01%. También en relación al tercer trimestre del año anterior, la formación bruta de capital fijo en el 2011 se incrementó en el 15,7%, el consumo de hogares, 6,0%.

Gracias al crecimiento económico y al responsable manejo de las finanzas, la deuda pública sobre Producto Interno Bruto (PIB) está en mínimos históricos. A octubre de 2011, la deuda pública se ubicó en 22% (15% de deuda externa y 7% de deuda interna). En 2006, la deuda pública sobre PIB era de 32%. Ecuador también se compara con sus pares de la región con un nivel de deuda sobre PIB igual a Perú (22%) e inferior a Colombia (36%) y a Brasil (65%).

El sistema financiero mostró un comportamiento muy favorable. Los depósitos del sistema financiero privado crecieron 15% de noviembre 2010 a noviembre 2011, mientras que el crédito aumentó en 22,30%. La mora se mantiene en niveles de apenas el 2,87% de la cartera total. La banca pública aumentó en 10% sus colocaciones. La cartera pasó de USD 2805 millones a USD 3.076 millones, entre noviembre de 2010 y de 2011.

Las cifras de desempleo del 2011 publicadas por el Instituto Nacional de Estadística y Censo (INEC) muestran que este indicador cerró en 5,1%, el más bajo desde que se cambió la metodología de cálculo de los indicadores laborales en Ecuador, en junio del 2007.

La tasa de desempleo del año pasado es menor a la registrada en el 2010, que fue del 5,5%. La caída en esta tasa de desempleo va de la mano con el crecimiento económico registrado en el 2011. El INEC también reveló hoy que el año pasado cerró con una tasa de subempleo del 44,2%, desde 45,7%. En tanto, la tasa de ocupación plena se ubicó en 49,9% a diciembre de 2011 en Ecuador, cuya población activa es de 8 millones de personas, de los cuales casi 4,5 millones están empleados. Según la composición del mercado laboral, un 78,9% de los ocupados prestan servicio en el sector privado y un 21,1% en el público a diciembre pasado. A nivel regional, Ecuador tiene uno de los niveles de desempleo más bajos. En efecto, Ecuador alcanza el 5,5%, comparado con 9,7% en Colombia, 7,4% en Chile, 7,3% en Perú, y 6% en Brasil.

La pobreza por ingresos a diciembre 2011 se ubicó en 28,6%. Esta cifra significa que hubo una reducción de 4 puntos que lo registrado en diciembre del 2010 cuando llegó a 32,8%. Más de 600 mil ecuatorianos dejaron de ser pobres, de acuerdo con las cifras oficiales.

Sin embargo, el aparato estatal sigue sosteniendo la generación de empleos, aunque estos no necesariamente significan mayor competitividad. Aproximadamente tres puntos de la población económicamente activa se han enrolado en el servicio público, es decir, aproximadamente 130 mil personas, que a cuatro miembros por familia representa más de 500 mil personas beneficiadas del aumento de la burocracia.

Por primera vez, Ecuador se encuentra entre los países clasificados como de desarrollo "medio-alto" por el Índice de Desarrollo Humano (IDH) del Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD). Este indicador mide tres dimensiones: salud, educación e ingresos. Mejoró en todos alcanzando un IDH de 0,720 sobre 10. Un estudio de la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (Cepal) calcula que la pobreza bajó de 40,2% en el 2009 a 37,1% el en 2010.

Según datos del Banco Central del Ecuador, las remesas siguen siendo la segunda fuente más importante de ingreso de divisas para Ecuador, sin contar con los créditos externos. A pesar de que en el tercer trimestre del 2011 se registró una disminución del 2,41% del envío de remesas a Ecuador, especialmente desde Europa, el monto total de los primeros 9 meses del 2011 supera en 5,52% la cifra registrada en el 2010. El año pasado, los envíos llegaron a USD 1.813,3 millones, frente a los USD 1.718,4 millones de similar periodo del 2010. El déficit en la balanza comercial de Ecuador se redujo de 1 USD 931,3 millones de dólares de enero a noviembre de 2010 a 1.800,1 millones en el mismo período de 2011, registrándose una recuperación de USD 131,2 millones (6,8%). El BCE señaló que las exportaciones totales (la mayoría de petróleo) entre enero y noviembre de 2011 fueron por USD 19.356,5 millones de dólares, con un incremento de 22,8% frente a los USD 15.763,6 millones de igual lapso de 2010.

Las importaciones (siendo las materias primas el rubro más fuerte) también crecieron en 19,6% al pasar de USD 17.965 millones a USD 21.156,5 millones entre los períodos analizados de 2010 y 2011, de acuerdo con el BCE.

Esto no refleja necesariamente un incremento en los niveles de producción. Según el Banco Central, ese resultado tiene una explicación: el aumento en 36,10% de los precios del barril de petróleo crudo y sus derivados. En promedio, el país recibió 96,91 dólares por cada barril que exportó. En el 2010, el precio fue de USD 70,97 dólares. Los problemas para la balanza comercial son evidentes en el sector no petrolero. En el parcial de 2011, la balanza comercial petrolera logró un superávit de USD 6.034,1 millones a causa del aumento del precio del crudo, y la no petrolera presentó un aumento de 14,06% en el déficit comercial con relación al 2010 que pasó de USD -6.868,36 millones a USD -7.834,21 millones.

En los primeros 11 meses del 2011 también hubo un crecimiento del 22,79% en las exportaciones. Los productos tradicionales siguen siendo los de mejores resultados, cabe destacar el buen comportamiento de las exportaciones de café (+120%), camarón (+49%), elaborados de productos de mar (+45%), cacao (+39%), y en menor medida, flores (+11%) y banano (+10%). Entre los motivos señalados para el crecimiento están "la diversificación de los mercados" y el incremento en ventas a países de la Comunidad Andina de Naciones con respecto al 2010 como son Perú con un aumento de 47,2%, Colombia 29,4% y Bolivia con 73,1%.

El intercambio comercial ecuatoriano de enero a noviembre de 2008 alcanzó un superávit de USD 1.535,9 millones contra un déficit de USD 283,2 millones en igual lapso de 2009.

La recaudación de impuestos ascendió un 104,6% en los cinco años del gobierno actual. Hasta el 2006, la recaudación tributaria en Ecuador había llegado a USD 4.672 millones, pero en el 2011 llegó a USD 9.561 millones representando un crecimiento del 14% con respecto al 2010 cuando se obtuvo USD 7.865 millones.

En 2011 se prosiguió en el cambio de matriz energética y entró a funcionar la hidroeléctrica de Mazar con una potencia de 160 MW. Adicionalmente están en construcción ocho hidroeléctricas que permitirán doblar la producción energética del país (se estima que la producción pasará de 3770 MW a 6779 MW entre 2006 y 2016). Entre los proyectos en construcción están Coca Codo Sinclair, con una inversión estimada de USD 2.000 millones y 1500 MW de potencia.

También está el proyecto Sopladora (USD 672 millones) y Toachi Pilatón (USD 593 millones) con potencias de 487 MW y 253 MW, respectivamente.

La estatal Petroecuador concluyó el 2011 con un promedio de producción diaria de 149 156 barriles de petróleo, un 6% más de lo que planificó para el periodo. Es así que la petrolera pública terminó el año pasado con una producción acumulada de 54,7 millones de barriles de petróleo.

Al cierre del año, la producción diaria de crudo en el país entre compañías privadas y estatales llegó a 500.234 barriles hasta el 31 de diciembre pasado. Esto representa un 3% más de los 486.071 barriles producidos en 2010, según datos emitidos por el Ministerio de Recursos Naturales No Renovables.

Por primera vez, desde el 2006, la producción petrolera del Ecuador cerrará al alza este año, tanto en los sectores público y privado. De acuerdo con los datos proyectados por el Ministerio de Recursos No Renovables, se prevé que el 2011 termine con una producción de 182 millones de barriles de crudo.

La empresa que presenta mayor incremento de la producción en comparación a 2010 es Petroecuador con 151.538 barriles por día (bpd). Mientras que el indicador anual anterior indica que la empresa produjo 137 886 bpd. Esto representa una subida del 10% en su producción. La otra empresa estatal, Petroamazonas, llegó a los 156.794 bpd. Mientras que en 2010 solo llegó a los 143.783. Esto significa un incremento del 9%.

Entre enero y octubre de 2011, el productor más pequeño de la OPEP exportó unos 309.000 b/d que generaron un total de USD 8.976,2 millones , según el BCE.

El año anterior, campos operados por empresas privadas que no renovaron sus contratos pasaron a ser manejados por la estatal. Petroamazonas se hizo cargo del bloque 18 que era operado por la compañía Petrobras.

En el caso del consorcio Río Napo, conformado por el 70% de Petroecuador y el 30% de PDVSA, quien renovó su contrato para operar en el Campo Sacha, se redujo la producción en un 2%. De los 50.648 producidos en 2010 se bajó a 49.515.

Por su parte, las empresas privadas incrementaron sus niveles de producción en un 7%. De los 132.989 bpd en 2010 pasaron a 142.387 bpd. En este volumen no se toma en cuenta los campos de Petrobras, que en el 2011 pasaron al Estado.

En el período 2007 y 2010, las exportaciones petroleras fueron USD 36.612 millones o 40% de lo exportado desde 1972. Asimismo, en todo el sector público se gastó casi USD 80.000 millones. El gasto en subsidios en el mismo período alcanzó los USD 21.000 millones, cifra cercana al presupuesto de 2011, que se aproxima a los USD 24.000 millones. La cifra total de subsidios en 2006 alcanzó los USD 2.021 millones, mientras que para 2011 esta llegará a USD 4.820 millones, según datos del Ministerio de Finanzas. El crecimiento de los subsidios también se puede observar en la participación que tienen dentro del PIB del país. En 2007, las subvenciones representaban alrededor del 5% del PIB, en 2010 bordeó el 8%. Respecto del gasto fiscal total, en el 2010 representó cerca del 19%. El gasto fiscal en subsidio de combustible en el 2009 fue de USD 1.227 millones, mientras que en el año 2010 este subsidio alcanzó los USD 2.122 millones y se prevé que para el 2011 la cifra suba a USD 2.571 millones. El problema es que el país importa un 52% del consumo nacional de diésel y gasolinas un 82% de la demanda de gas y más del 90% de lubricantes. Entre 2003 y 2006 el gasto en combustibles representó el 59% del total de subsidios y entre 2007 y 2010 el 52%. Hasta octubre del año 2011, las compras de combustibles y derivados realizadas por Ecuador sumaron 4.357 millones de dólares, lo que significó el 23% de las compras al exterior, en términos de precios o valores FOB, y el 37% del volumen adquirido en ese periodo. Otro rubro es el bono de desarrollo humano entregado por el Gobierno que alcanzó los USD 644 millones, en 2010, cifra superior a lo destinado en 2009 (USD 490 millones). En los últimos cuatro años, el Gobierno entregó para este concepto alrededor de USD 1.853 millones, mientras que para 2011 se han destinado USD 751 millones.

MERCADO DEL GLP

El Gobierno Nacional sigue manteniendo un control total sobre el mercado de GLP por uso doméstico, sustentando fuertemente el subsidio, que costó al Estado USD 3.158 millones desde 2007 hasta la fecha. Esto implica unos 600 millones anuales, según las cifras oficiales de hidrocarburos. En 2012, el subsidio al gas llegará a USD 700 millones. Esto significa que si el gas se vende a USD 1,60 el Estado subsidia USD 13,40 por cada bombona con gas importado. Un total de más de 820 mil toneladas de Gas Licuado de Petróleo (GLP) importó Ecuador durante 2011 lo que representa el 82% de la demanda nacional.

A pesar de que el Ecuador exporta alrededor de 500 mil barriles de petróleo por día, debe importar gasolinas, diésel y gas de uso doméstico para satisfacer una demanda que no es atendida por la limitada capacidad de las refinerías. El país ha dejado crecer el problema que es tanto mayor cuantos más altos son los precios del barril de crudo en el mercado internacional. El subsidio a los combustibles no solo favorece más a los sectores de la población con mayores recursos económicos, sino que estimula el contrabando. A pesar de las ofertas de más riguroso control, no ha sido posible detener el contrabando de gas de uso doméstico a los países vecinos. El precio del gas se mantiene sin incrementarse desde cuando se atribuyó el aumento de ese precio como un detonante para la caída de Abdalá Bucaram. Priman, pues, consideraciones políticas para mantener el irracional esquema de subsidios a los combustibles.

El precio de mercado del GLP importado ha subido desde 439 USD/T en enero 2009 a 1.100 USD/T a final de diciembre 2011, mientras que el cilindro de 15 kilogramos se mantiene congelado en el país a USD 1,60.

Según las estimaciones oficiales, los porcentajes de desvío del GLP subsidiado, habría alcanzado el 22% al contrabando, 8% al sector automotor y 11% a la industria. Este escenario motivó al Gobierno a emprender el Plan de Soberanía Energética que Constituye un programa de control que involucra al Servicio de Rentas Internas y a las Fuerzas Armadas. El 14 de septiembre de 2007 en el suplemento del Registro Oficial nº 170, se publicó la Ley 2007-85 "Ley reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y Código Penal" con la que se endurecen las sanciones para el uso indebido del GLP subsidiado. El 17 septiembre de 2007 el Presidente de la República, firmó el decreto que autoriza el uso del GLP como combustible para los taxistas legalmente organizados al precio de 334 USD/T, IVA incluido.

Mediante Decretos Ejecutivos Nº 966 y 995 de marzo 2008 y 1 de abril 2008 se estableció el precio de venta al consumidor final del GLP para el secado de productos agropecuarios en 334 USD/T, estableciéndose así el margen de la comercializadora en 130 USD/T. Este Decreto es de relevante importancia, toda vez que reconoce en forma clara y contundente que la tarifa media actual para la comercialización del GLP doméstico que es alrededor de 95,82 USD/T es totalmente desfasada, mas aún si se considera que los costos de comercialización del sector doméstico son mayores que los del sector agroindustrial.

El Ministerio de Energía y Minas, encargado por el Decreto Ejecutivo 2592 de establecer la revisión anual de la tarifa para recuperar la inflación, los aumentos de combustibles ocurridos en el mes de enero 2003, y los incrementos acumulados de sueldos, decidió unilateralmente suspender la revisión tarifaria para la comercialización de GLP inclusive para el 2011, obligando a las empresas a mantener las acciones legales iniciadas en el 2003 para el reconocimiento de la revisión prevista en el Decreto Ejecutivo. El Tribunal de lo Contencioso Administrativo de Quito, Primera Sala, con fecha 19 de enero del 2009, y auto del 30 agosto 2010, dictó la correspondiente sentencia, en la que expresa "que los demandados, cumplan con el ajuste de los componentes de

la tarifa prevista en los artículos 2 y 3 del Decreto Ejecutivo 2592 publicado en el R.O. N° 575 del 14 de mayo del 2002, a partir del mes de enero del año 2003 y cancelen los valores del ajuste tarifario contemplado en el peritaje.” La acción extraordinaria de protección interpuesta por el Coordinador Judicial del Ministerio de Recursos No Renovables, ha sido INADMITIDA por la Corte Constitucional en resolución del 21 marzo 2011, con lo cual con boleta del 30 de junio de 2011, se notificó a la Procuraduría General del Estado con el auto del 29 de los mismos mes y año, en el que se comunica al ministerio demandado a dar cumplimiento en el término de veinte y cuatro horas con lo dispuesto en la sentencia del 19 de enero de 2009.

Todavía, el Delegado del Procurador del Estado ha presentado un escrito a los Señores Jueces de la Primera Sala del Tribunal Distrital N°1 de lo Contencioso Administrativo en lo cual señala la imposibilidad del ministerio demandado de dar cumplimiento a la sentencia en el tiempo ordenado, debido a que dentro del presupuesto que se encuentra en ejecución no cuenta con la cantidad que se ordena pagar en sentencia, por lo que solicita a la Sala disponer que el cumplimiento de la sentencia se realice dentro del próximo ejercicio presupuestario, sin el pago de intereses como consta en la resolución.

El 18 de noviembre del 2001 el Director Encargado de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero en respuesta a la comunicación No. 22/2011 de 30 de septiembre del 2011, en la que el International and Government Executive Vice President de ENI SpA solicitaba la revisión de la tarifa por la prestación del servicio público de comercialización de GLP, de ENI ECUADOR S.A., fijada en el Decreto Ejecutivo No. 2592, publicado en el Registro Oficial No. 575 de 14 de mayo del 2002, manifestaba que por disposición del Ministro de Recursos No Renovables, la EP PETROECUADOR había firmado el contrato con la compañía GAS ENERGY LATIN AMERICA S.A. SUCURSAL PERU, para realizar el “ESTUDIO SOBRE CADENA DE COSTOS DE COMERCIALIZACION y DISTRIBUCION DE GLP Y MARGENES DE DISTRIBUCION DE COMBUSTIBLES A TRAVÉS DE ESTACIONES DE SERVICIO”, cuyo resultados, relacionado con el GLP, se estimaba obtenerlos hasta fines de noviembre del año 2011.

Por consecuencia, para el 2011, la tarifa de ENIECUADOR se ha mantenido al mismo valor del 2002 (95,86 USD/T), valor que es menor a lo del 2001 (98,91 USD/T), mientras que la de ESAIN ha seguido en 87,74 USD/T debido a la diferente compensación por distancia orografía y rentabilidad sobre activos.

En el ejercicio concluido, el mercado de GLP en el Ecuador ha crecido del 2,47 % pasando de 997.795.835 KG para 1.022.447.652 KG mientras que las ventas del Grupo ENI ECUADOR han alcanzado las 384.019.487 KG, correspondientes a un incremento del 5,13% con respecto al año 2010. El volumen de ventas de GLP envasado del Grupo ENI ECUADOR por el 2010 ha sido de 354.210.090, es decir, el 92.24% del vendido; por lo que se refiere al GLP al granel la venta ha sido de 29.809.397 KG, con un incremento del 23,78% a pesar de que este mercado está penalizado por la actual legislación que establece como precio de venta el precio internacional.

ESACONTROL S.A.

En relación al ejercicio 2011, se han dado circunstancias favorables que han permitido a la empresa obtener resultados satisfactorios; y se lo define en tres aspectos importantes, en lo administrativo, operativo y en lo económico.

ADMINISTRATIVO

- La Compañía mantiene el Sistema de Gestión de la Calidad, que ha permitido obtener un mejoramiento continuo en el proceso productivo, la empresa SGS realizó dos Auditorias Externas de Seguimiento del Sistema de Gestión de Calidad de Esacontrol, sin haber sido objeto de ninguna inconformidad; luego de lo cual se confirma que el Sistema se mantiene y se mejora continuamente cumpliendo con los requerimientos establecidos en la Norma ISO 9001:2000 (Certificado No. MX05/0659).

OPERATIVO

- Compra de equipos para el sistema productivo.
- Mejoramiento en pruebas de reguladores.

ECONOMICO

- En el ejercicio 2011, la empresa ha logrado una producción de 449.659 válvulas unificadas y una venta de 443.783 unidades, de las cuales 306.138 han sido absorbidas por los requerimientos del Grupo durante el año; 137.645 unidades para la atención de los pedidos de terceros. La producción de 21.329 reguladores, a pesar de ser mayor que el año anterior, se mantiene mínima debido a la saturación del mercado y a la competencia del producto importado.
- En el 2011, las válvulas producidas fueron para consumo local.
- El personal propio en el transcurso del año es de 23 trabajadores con un costo total de USD 395 mil, incluido el 15% de participación trabajadores.
- Los costos por servicios alcanzan un monto de USD 354 mil.
- La depreciación ha sido de USD 75 mil.
- La empresa ha logrado un resultado de balance de USD 244 mil.

- La disponibilidad financiera al 31/12/11 es de USD 923 mil, con un leverage de -0.57%.
- El patrimonio incrementó en un 14.74% con relación al año 2010.

Escocontrol S.A.
Chile A.C.
Franco De Beni
Gerente General





NOTA INTEGRATIVA ESACONTROL S.A.

ESACONTROL S.A.
INFORME DEL EJERCICIO 2011

SUPERINTENDENCIA
DE COMPAÑÍAS
22 AGO. 2012
OPERADOR 16
QUITO

REDACCION DEL BALANCE

El balance del ejercicio al 31 de Diciembre del 2011 ha sido redactado conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera.
El balance está certificado por Auditoria Externa (Ernst & Young Ecuador), sociedad a la que, se le encargó emitir los Estados Financieros, auditados y certificados.

PRINCIPIOS DE REDACCION DEL BALANCE

En la redacción del balance se han observado los siguientes principios:

- La valoración de las respectivas cuentas, ha sido elaborada de acuerdo a la legislación local vigente.
- Se han considerado los ingresos y egresos del ejercicio, independientemente de la fecha de cancelación y cobro.
- Se ha informado de las utilidades, a la fecha del cierre del ejercicio.
- Las actividades diferentes a la fabricación de válvulas y reguladores, han sido valoradas en forma separada.
- Los criterios y procedimientos aplicados son bajo las Normas Internacionales de Información Financiera.

ESTRUCTURA DE LOS ESTADOS: PATRIMONIAL Y ECONOMICO

Los Estados Financieros, están expresados en dólares de Norteamérica, y han sido clasificados de acuerdo a la importancia de los diferentes rubros del balance.

CRITERIOS DE VALORACION

Los criterios adoptados, están elaborados conforme a las Normas de la Legislación Ecuatoriana, Normas Internacionales de Información Financiera, Código Tributario, y Superintendencia de Compañías.

INMOVILIZACIONES MATERIALES

Las inmovilizaciones materiales (Activos fijos) son ingresadas al costo de compra o producción, incluyendo sus accesorios.

Los Activos Fijos son amortizados o depreciados conforme la base de los siguientes coeficientes, determinados por las Normas Internacionales de Información Financiera e información de Casa Matriz detallados a continuación:

- Obras civiles	33 años
- Fábricas Industriales	33 años
- Equipos específicos de fábrica	10 a 20 años
- Equipos de Oficina	10 años
- Equipos de Computación	5 años
- Medios de transporte	7 a 17 años
- Locales, Muebles y Enseres	10 a 15 años

Los gastos de mantenimiento y reparación preventivos o correctivos, van a cargo del Estado de Pérdidas y Ganancias, mientras los que tienen un cambio significativo o incrementan el bien, se cargan al activo patrimonial, aumentando su costo inicial.

INVENTARIOS

Los inventarios son registrados al costo de compra o producción.

Para valorar el inventario utilizamos el método de promedio ponderado sobre las existencias.

CREDITOS Y DEBITOS

Los créditos son registrados al valor previsible de realización y los débitos a su valor nominal. Se registra la provisión para cuentas de dudoso cobro.

DISPONIBILIDAD LIQUIDA

La disponibilidad líquida es considerada a su valor nominal y corresponde a efectivo y valores en Bancos.

PAGOS ANTICIPADOS

Esta cuenta registra principalmente seguros, impuestos y anticipos de contratos; las cuotas de seguros son amortizadas en el ejercicio que corresponde, los impuestos se liquidan al cierre del ejercicio con el impuesto a la renta de la empresa, y los anticipos con la entrega del bien o servicio a satisfacción.

RENDIMIENTOS E INGRESOS / COSTOS Y GASTOS

Los ingresos, costos y gastos son registrados a la cuenta económica respectiva, valorados al neto, sin considerar los descuentos, promociones y otros, así como también los impuestos sobre las ventas.



eni esacontrol

ILUSTACION DE LOS PUNTOS DEL BALANCE

Estado Patrimonial – Activo

CREDITOS: 12.019 DOLARES

Este punto registra una disminución, originado de las siguientes variaciones:

VARIACION DE LOS CREDITOS	CREDITOS A CLIENTES	CREDITO A OTRAS	TOTAL
SALDO INICIAL	30.926	15.295	46.221
VARIACION	(25.027)	(9.175)	(34.202)
SALDO FINAL	5.899	6.120	12.019

Crédito a terceros 5.899 con una disminución de 25.027 dólares por los cobros efectuados durante el año.

Otros créditos 6.120 dólares con una disminución de 9.175 dólares; especialmente por las liquidaciones de los anticipos a clientes.

INVENTARIOS 641.866 DOLARES

Los inventarios aumentan con respecto al año anterior en 223.338 dólares; especialmente por la compra de materia prima (bronce de 23mm) para la producción de Válvulas.

Las variaciones que intervienen en el ejercicio son analizadas en la tabla siguiente:

INVENTARIOS	MATERIA PRIMA	PRODUCTO SEMIELABOR.	PRODUCTO TERMINADO	MATERIALES Y REPUESTOS	IMPORTACION EN TRANSITO	TOTAL
SALDO INICIAL	28.162	57.861	59.098	145.397	128.010	418.528
VARIACION	118.613	(19.355)	14.480	(1.934)	111.535	223.338
SALDO FINAL	146.775	38.506	73.578	143.463	239.545	641.866



eni esacontrol

ACTIVO FIJO 843.563 DOLARES

Los activos fijos aumentan en 94.895 dólares por las adquisiciones realizadas durante el año, y disminuyen en 59.189 dólares básicamente por la amortización.

Por efectos de la aplicación NIIF se han revaluado activos que se encontraban en uso y su costo era cero por 51.435 dólares, y la amortización disminuye en 413.355 dólares por el cambio en el porcentaje de la depreciación. Los movimientos que intervienen en el ejercicio son analizados en la siguiente tabla:

ACTIVO FIJO	COSTO ORIGINAL	AMORTIZACION	VALOR RESIDUAL
SALDO INICIAL	1.512.988	1.169.921	343.067
Adquisiciones	94.895	-	94.895
Amortizaciones	-	59.189	(59.189)
Efecto NIIF	51.435	(413.355)	464.790
SALDO FINAL	1.659.318	815.755	843.563

ESTADO PATRIMONIAL – PASIVO

PASIVO CORRIENTE 465.807 DOLARES

VARIACION DE LOS DEBITOS	DEBITOS A PROVEEDORES	DEBITOS TRIBUTARIOS	DEBITOS INSTITUCIONES SEG.SOCIAL	DEBITOS ACUMULADOS	OTROS DEBITOS	TOTAL
SALDO INICIAL	34.427	113.854	4.482	105.615	3.692	262.070
VARIACION	267.693	(38.928)	16	(28.345)	3.302	203.738
SALDO FINAL	302.121	74.925	4.498	77.270	6.994	465.807

DEBITOS A PROVEEDORES: 302.121 DÓLARES

Estos débitos corresponden a:

Proveedores nacionales 21.882 dólares

Proveedores Extranjeros 280.239 dólares por las importaciones en tránsito de materia prima para la producción de válvulas.

DEBITOS TRIBUTARIOS: 74.925 DÓLARES

Los débitos tributarios disminuyen en 38.928 dólares con relación al año 2010 principalmente por el impuesto a la renta del ejercicio 2011.

DEBITOS HACIA EL INSTITUTO DE PREVISION Y DE SEGURIDAD SOCIAL: 4.498 DÓLARES

Corresponde a la provisión de aportes al IESS por el mes de diciembre del 2011.

DEBITOS ACUMULADOS 77.270 DOLARES

Corresponde a las provisiones del décimo tercero, décimo cuarto, vacaciones. y 15% participación trabajadores.



eni esacontrol

OTROS DEBITOS: 6.994 DOLARES

Con un aumento en 3.302 dólares con relación al año 2010 principalmente, por la provisión de la auditoría externa.

PASIVO LARGO PLAZO 296.701 DOLARES

FONDOS POR RIESGOS Y GASTOS: 172.030 DÓLARES

Los fondos por riesgos y gastos aumentan en 24.253 dólares por las provisiones realizadas durante el año, y se ha utilizado 21.217 dólares por el personal salido según lo establecido por la empresa Actuarial Logaritmo. Las variaciones son analizadas en la siguiente tabla:

FONDOS RIESGOS Y GASTOS	FONDO DE PENSIONES	FONDO DE INDENNIZACIONES	TOTAL
SALDOS INICIALES	137.409	31.586	168.995
Acumulaciones	17.829	6.424	24.253
Utilizaciones	17.756	3.462	21.217
TOTAL	137.482	34.549	172.030

PROVISIONES A LARGO PLAZO: 124.671 DÓLARES

Estas provisiones corresponden:

Abandono y remediación 55.717 dólares
Impuesto diferido largo plazo 68.954 dólares.

PATRIMONIO NETO: 1.658.208 DOLARES

Las variaciones al patrimonio neto son reportadas en la tabla siguiente



VARIACION DEL PATRIMONIO	CAPITAL	RESERVA LEGAL	UTILIDADES REtenidas	ADOPCION NIIF	RESERVA POR REVALORIZAC	RESULTADO DEL EJERCICIO	TOTAL
SALDO INICIAL	60.000	30.000		-	975.998	347.753	1.413.751
Aplicación NIIF	-	-	(5.445)	353.288	-	-	347.843
Transferencias	-	-	-	-	-	(347.753)	(347.753)
Resultado del Ejercicio	-	-	-	-	-	244.367	244.367
SALDO FINAL	60.000	30.000	(5.445)	353.288	975.998	244.367	1.658.208

CAPITAL: 60.000 DOLARES

El capital social de 60,000 dólares está representado de 1.500.000 acciones ordinarias de 0,04 dólares cada una enteramente suscritas y versadas de Eni Ecuador S.A., Periangelo Periti y Giovanni Periti no han sufrido variaciones.

RESERVA LEGAL: 30.000 DOLARES

La reserva legal no ha sufrido variación puesto que su monto equivale al 50% del capital conforme lo establece la normativa fiscal.

UTILIDADES RETENIDAS -5.445 DOLARES

Por efecto de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF.

PRIMERA ADOPCION NIIF 353.288 DOLARES

Este valor es el producto de los cálculos realizados en el proceso de cambio de NEC a NIIF del primer período.

RESERVA POR REVALORIZACION: 975.998 DÓLARES

Este valor corresponde a revalorización de ejercicios anteriores.

RESULTADO DEL EJERCICIO: 244.367 DÓLARES



eni esacontrol

INFORME ECONOMICO

INGRESOS POR VENTAS Y PRESTACIONES: 2.442.327 DOLARES

Estos ingresos están dados por la venta de los diferentes productos que se han fabricado durante el año 2011 y sus precios han sido competitivos dentro del ámbito nacional e internacional.

La repartición por productos es la siguiente:

Dólares

Reguladores	52.239
Válvulas	1.695.112
Plásticos	263.463
Chatarra	382.093
Servicios	36.075
Activo fijo	1.786
Otros	11.559
TOTAL	2.442.327

COSTO DE LAS VENTAS

El costo de los productos vendidos es de 1.815.549 dólares, la repartición por productos es la siguiente:

Dólares

Reguladores	39.511
Válvulas	1.539.457
Plásticos	132.457
Chatarra	82.112
Servicios	18.424
Otros	3.589
TOTAL	1.815.549

EGRESOS GENERALES, ADMINISTRATIVOS Y FINANCIEROS: 239.384 DOLARES

Compuestos de la siguiente forma:



eni esacontrol

Dólares

Personal	113.406
Generales de Administración	110.308
Impuestos y Tasas	13.969
Financieros	1.702
TOTAL	239.384

Al 31 de diciembre el personal es de 26 trabajadores.

EMPLEADOS 8
OBREROS 18

INGRESOS EXTRAORDINARIOS Y FINANCIEROS: 12.431 DOLARES

Estos Ingresos corresponden 5.724 a intereses bancarios, y 6.706 a ingresos diversos

RESULTADO DEL EJERCICIO: 244.367 DOLARES.

El presente ejercicio se cierra con una utilidad neta de 244.367 dólares.

esacontrol S.A.
M. M. M.
Franco De Beni
Gerente General

H. M. P.
ESACONTROL S.A.
DR. VÍNICO MAZÓN
Gerente Financiero Administrativo

