

COMPAÑÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO RS ROTH S.A.

INFORME DE GERENCIA

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2015

CONTENIDO

- 1.** DATOS GENERALES
- 2.** INTRODUCCION
- 3.** COMPORTAMIENTO DEL ENTORNO ECONOMICO DEL PAÍS
- 4.** CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS PREVISTOS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2015
- 5.** CUMPLIMIENTO DE LAS DISPOSICIONES DE LA JUNTA GENERAL DE SOCIOS
- 6.** HECHOS EXTRAORDINARIOS DURANTE EL EJERCICIO DEL 2015 EN EL AMBITO ADMINISTRATIVO, LABORAL Y LEGAL
- 7.** COMPARACIÓN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA Y LOS RESULTADOS ANUALES DE LA COMPAÑÍA CON LOS DEL EJERCICIO PRECEDENTE
- 8.** INDICES FINANCIEROS
- 9.** INFORME A LOS ACCIONISTAS
- 10.** RECOMENDACIONES A LA JUNTA GENERAL RESPECTO DE POLÍTICAS Y ESTRATEGIAS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2016

1. DATOS GENERALES

Nombre:	Compañía de Alquiler y Suministro Petrolero RS ROTH S.A.
RUC:	1791805348001
Fecha de Inicio de Actividades:	26 de julio del 2001
Dirección:	Calle Bonanza s/n y Mariana de Jesús esq. Sector Calderón
Teléfono:	2827-286 / 2021-923
Actividad Principal:	Alquiler a corto y largo plazo de todo tipo de maquinaria

2. INTRODUCCION

Cumpliendo con las disposiciones de la Ley de Compañías en mi calidad de Gerente General pongo a su consideración el Informe de la Gestión realizada por la Administración de la Compañía de Alquiler y Suministro Petrolero RS ROTH S.A.

La situación económica que vive el país, bajo el presente régimen y las condiciones económicas y políticas se resumen a continuación en los estados financieros deben ser leídos bajo dichas circunstancias.

Con la finalidad de presentar el informe de la Gestión realizada, se consideran ciertos aspectos políticos y económicos y su impacto en la compañía que dirijo.

3. COMPORTAMIENTO DEL ENTORNO ECONOMICO DEL PAÍS

PRODUCCIÓN PETROLERA

El año 2015 la producción petrolera del país presentó una disminución anual de 2.3%, la cual se asocia con la caída de los precios del petróleo, que llevó al Gobierno Nacional a modificar las inversiones en este sector y a recortar la producción, dando prioridad a aquellos campos más rentables o con menores costos de producción .

PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

En el último trimestre de 2015, la producción nacional de petróleo, igual a la suma de la producción de las empresas públicas más la de las compañías privadas, alcanzó un total de 49.3 millones de barriles, equivalentes a 536.1 miles de barriles diarios, un 0.3% y 4.3% menos que la producción del trimestre anterior y que el cuarto trimestre de 2014, respectivamente (Cuadro 1).

En 2015, la producción de petróleo fue de 198.2 millones de barriles, 2.4% menos que en 2014 y superior en 3.2% a la de 2013.

Cuadro 1
PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

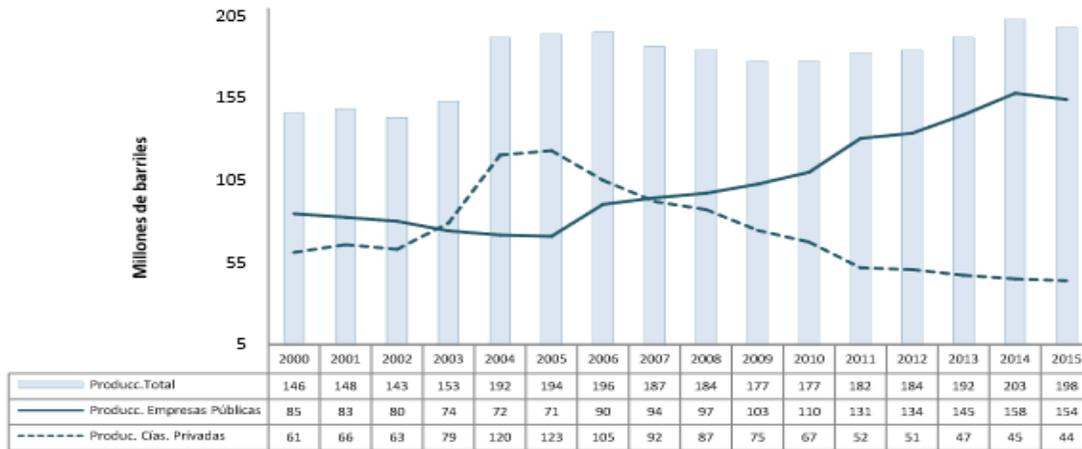
<i>Millones de barriles</i>					
Período	2013	2014	2015	Variación 2015-2013	Variación 2015-2014
Primer Trimestre	45.5	49.7	49.9	9.6%	0.4%
Segundo Trimestre	47.4	50.6	49.5	4.5%	-2.3%
Tercer Trimestre	49.1	51.1	49.5	0.7%	-3.2%
Cuarto Trimestre	50.1	51.6	49.3	-1.5%	-4.3%
Total Anual	192.1	203.1	198.2	3.2%	-2.4%

<i>Miles de barriles diarios</i>					
Período	2013	2014	2015	Variación 2015-2013	Variación 2015-2014
Primer Trimestre	506.1	552.6	554.6	9.6%	0.4%
Segundo Trimestre	520.4	556.6	544.0	4.5%	-2.3%
Tercer Trimestre	534.0	555.9	538.0	0.7%	-3.2%
Cuarto Trimestre	544.4	560.3	536.1	-1.5%	-4.3%
Total Anual	526.4	556.4	543.1	3.2%	-2.4%

Fuente: ARCH, EP PETROECUADOR

En el siguiente gráfico se puede observar la evolución anual de la producción nacional de petróleo entre 2000 y 2015, hasta 2007 la producción de petróleo de las compañías privadas era mayor que la de las empresas públicas, cambiando esa situación desde ese año y acentuándose a partir de 2010, principalmente como efecto de cambio de modalidad de contratación implementados por el Gobierno Nacional, de participación a prestación de servicios; y, como consecuencia de inversiones realizadas por el Gobierno Nacional y la aplicación de nuevas técnicas de producción por parte de las empresas públicas (Gráfico 1).

Gráfico 1
PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS

En el cuarto trimestre de 2015, la producción de petróleo de las empresas públicas fue de 38.6 millones de barriles, igual a un promedio diario de 419.6 miles de barriles, volumen inferior en 0.3% y 3.8% en relación a la producción del trimestre anterior y el cuarto trimestre de 2014, en su orden.

En 2015, la disminución anual de la producción en 2.3% se asocia con la caída de los precios del petróleo, que llevó al Gobierno Nacional a modificar las inversiones en este sector y a recortar la producción, prevaleciendo los campos más rentables o con menores costos de producción (Cuadro 2).

Cuadro 2
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EMPRESAS PÚBLICAS
Millones de barriles

	2013	2014	2015	Variación 2015- 2013	Variación 2015- 2014
Primer Trimestre	33.8	38.6	38.5	13.7%	-0.2%
Segundo Trimestre	35.3	39.4	38.5	9.1%	-2.2%
Tercer Trimestre	37.3	39.9	38.7	3.6%	-3.0%
Cuarto Trimestre	38.4	40.1	38.6	0.4%	-3.8%
Total	144.9	158.0	154.3	6.5%	-2.3%

Período	<i>Miles de barriles diarios</i>				
	2013	2014	2015	Variación 2015- 2013	Variación 2015- 2014
Primer Trimestre	376.1	428.7	427.8	13.7%	-0.2%
Segundo Trimestre	388.2	433.2	423.5	9.1%	-2.2%
Tercer Trimestre	405.5	433.2	420.2	3.6%	-3.0%
Cuarto Trimestre	417.9	436.0	419.6	0.4%	-3.8%
Total Anual	397.0	432.8	422.8	6.5%	-2.3%

Fuente: EP PETROECUADOR.

Petroamazonas EP en el cuarto trimestre de 2015 produjo 31.8 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 345.4 miles de barriles; producción inferior en 0.3% y 4.6% a la del trimestre anterior y cuarto trimestre de 2014, respectivamente.

En valores anuales, durante el 2015 Petroamazonas EP alcanzó una producción de 127.3 millones de barriles de petróleo, igual a un promedio diario de 348.7 miles de barriles, producción inferior en 3.4% a la de 2014.

Durante 2015, Petroamazonas tomó medidas para mantener niveles de inversión con las cuales se pudo obtener rentas para el país; si bien la producción se redujo al dar prioridad a los campos rentables o con bajos niveles de costos de producción, se buscó mantener un equilibrio entre la inversión, la producción de petróleo y el flujo de caja.

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

En el cuarto trimestre de 2015 se exportaron 35.1 millones de barriles de petróleo, por un valor de USD 1,113.8 millones, a un precio promedio trimestral de USD 31.74 por barril. Exportaciones inferiores en volumen, valor y precio a las realizadas durante el trimestre anterior y el cuarto trimestre de 2014 (Cuadro 7).

Las exportaciones totales de petróleo durante el año 2015 fueron 151.8 millones de barriles, por un valor de 6,355.2 millones de dólares, a un precio promedio por barril de USD 41.88. Nivel de exportaciones inferiores con relación a las de los años 2014 en volumen valor y precio pero superiores en volumen a las de 2013. El exceso de oferta en el mercado internacional del petróleo no solo afectó el nivel de precios sino también contribuyó de alguna manera a reducir el volumen de exportaciones.

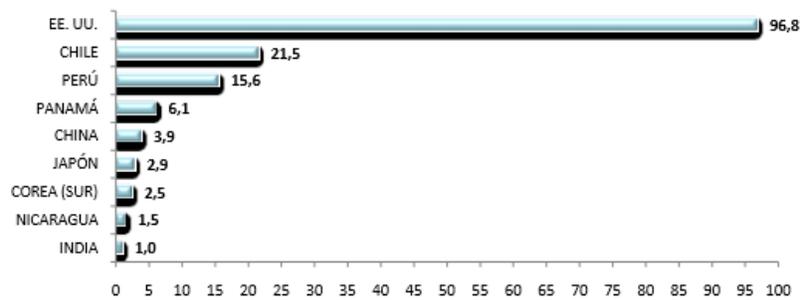
Cuadro 7
EXPORTACIONES NACIONALES DE CRUDO

Mes/Año	2013			2014			2015		
	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD
I Trimestre	34.1	99.16	3,385.5	35.8	95.34	3,413.4	39.8	41.76	1,662.0
II Trimestre	32.6	95.64	3,117.1	37.2	97.41	3,622.4	35.4	54.90	1,946.3
III Trimestre	37.3	98.79	3,686.5	39.8	86.82	3,453.6	41.4	39.42	1,633.1
IV Trimestre	36.2	89.04	3,222.6	41.9	60.31	2,526.6	35.1	31.74	1,113.8
TOTAL	140.2	95.63	13,411.8	154.7	84.16	13,016.0	151.8	41.88	6,355.2

Fuente: EP PETROECUADOR

En 2015, el principal destino del petróleo ecuatoriano por países fue Estados Unidos de América, seguido por Chile, Perú y Panamá, entre otros (Gráfico 3).

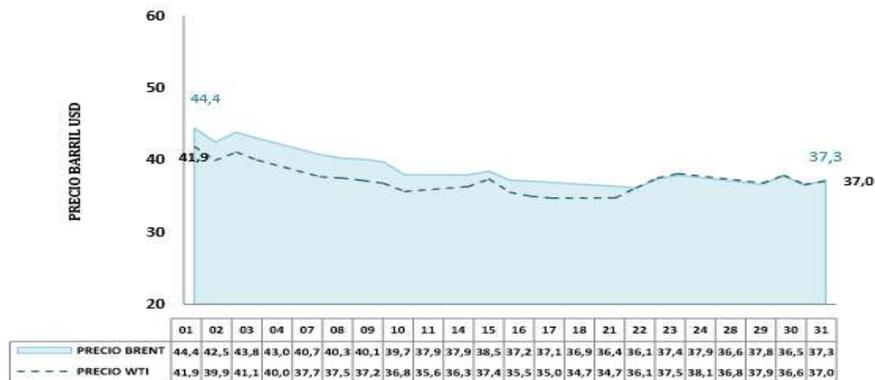
Gráfico 3
DESTINO DEL PETRÓLEO POR PAÍSES
Millones de USD



PRECIOS DEL CRUDO EN EL MERCADO INTERNACIONAL

PRECIOS DEL CRUDO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN DICIEMBRE 2015

Gráfico 6
CRUDO BRENT Y WTI DICIEMBRE 2015



Crudo Brent: Mínimo USD/b 36.1 (22 Dic. 2015); Máximo USD/b 44.4 (01 Dic. 2015); Promedio Mensual USD/B 38.9.

Crudo WTI: Mínimo USD/B 34.7 (21 Dic. 2015); Máximo USD/B 41.9 (01 Dic. 2015); Promedio Mensual USD/b 37.2.

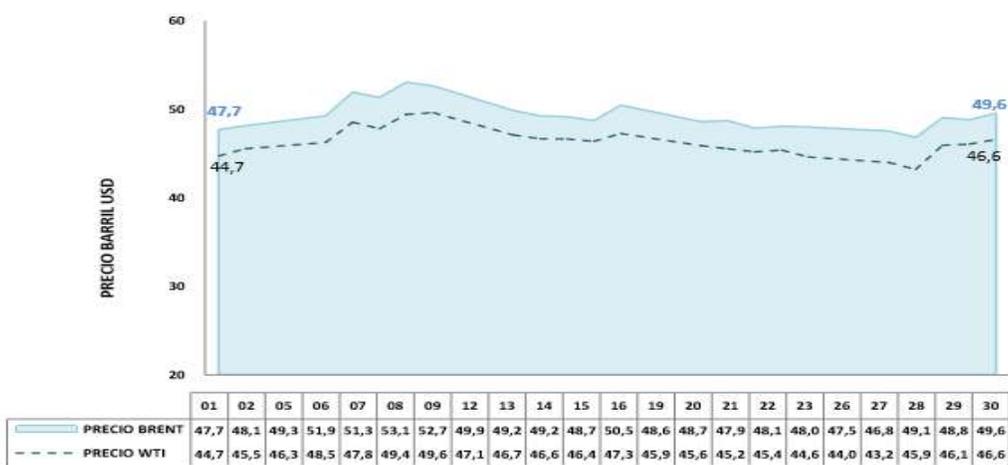
Durante diciembre de 2015 los precios de los crudos Brent y WTI presentan tendencia a la baja determinada fundamentalmente por los siguientes aspectos:

- A principios de diciembre de 2015 se dio la incertidumbre de conocer el nivel de reservas de petróleo de los EUA y los resultados de la reunión de la OPEP que estaba prevista para inicios de ese mes, lo que afectó el comportamiento de los precios del Brent y WTI, el primero tuvo una leve reducción mientras que el segundo subió ligeramente.
- Luego se registró subida del precio del petróleo, afectado por la importante baja del dólar ante el euro y por la expectativa de que la OPEP logre un acuerdo sobre medidas favorables a reducir la oferta de petróleo.
- Pero a partir del 4 de diciembre de 2015, el precio del petróleo bajó luego de que la OPEP decidiera no disminuir su producción, manteniendo el nivel de sobre oferta en el mercado. Pues según declaraciones de ese organismo, reducir el nivel de producción, que ya se ubica por sobre los 30 millones de barriles que han sido aprobados, no conseguiría demasiados efectos en el mercado mundial.
- La caída del precio del petróleo continuó hasta el 22 de diciembre de 2015, afectados principalmente por: la posición de la OPEP de no bajar la sobreoferta mundial de petróleo, dando una idea clara de no considerar la opción de un techo a la producción; informes del Departamento de Energía de que la producción estadounidense se sitúa en los 9.2 millones de barriles diarios, a pesar de la reducción de pozos de petróleo de esquisto; la difusión de las cifras semanales del Departamento de Energía que señalaron un aumento fuerte e inesperado de las reservas de crudo en los EUA; la Administración de Información de Energía reportó asimismo que los inventarios de petróleo y las existencias de destilados y gasolina también subieron; noticias del inminente regreso de Irán a los mercados con el consecuente aumento en la oferta de medio millón de barriles diarios.
- A partir del 23 de diciembre de 2015, los precios del petróleo abrieron al alza, ante el optimismo del mercado de petróleo sobre la oferta estadounidense, con la esperanza de que haya un retroceso en sus reservas. Al siguiente día la recuperación del precio aumento, como efecto de la baja del dólar en el mercado financiero internacional, que ayuda a dinamizar la demanda de petróleo para aquellos países que no poseen dólares.

- Hasta fin de mes los precios del petróleo se debilitan, debido principalmente: el acuerdo de la OPEP en su 168 reunión ordinaria, de elevar su techo de producción a 31.5 millones de barriles por día; anuncio de aumento de las reservas de crudo en los EUA, así como aumentos de su producción de petróleo; el anuncio de Arabia Saudita, el mayor productor mundial, de no reducir su producción.

Los tipos de petróleo ecuatoriano alcanzaron en diciembre de 2015 el menor promedio de ese año, el crudo Oriente se ubicó en USD/b 28.28 y el crudo Napo a USD/b 24.55.

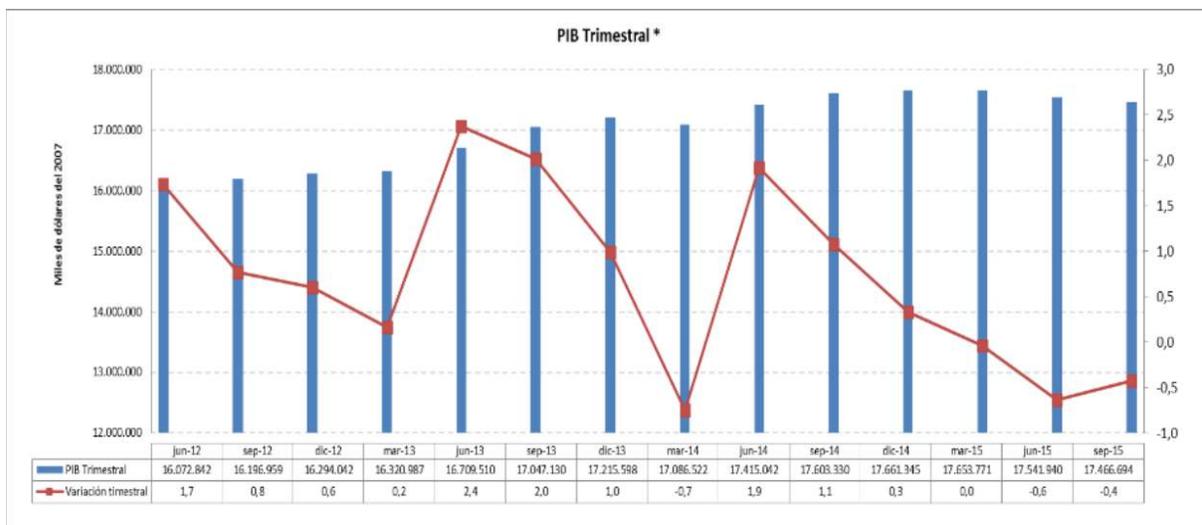
Gráfico 4
CRUDO BRENT Y WTI OCTUBRE 2015



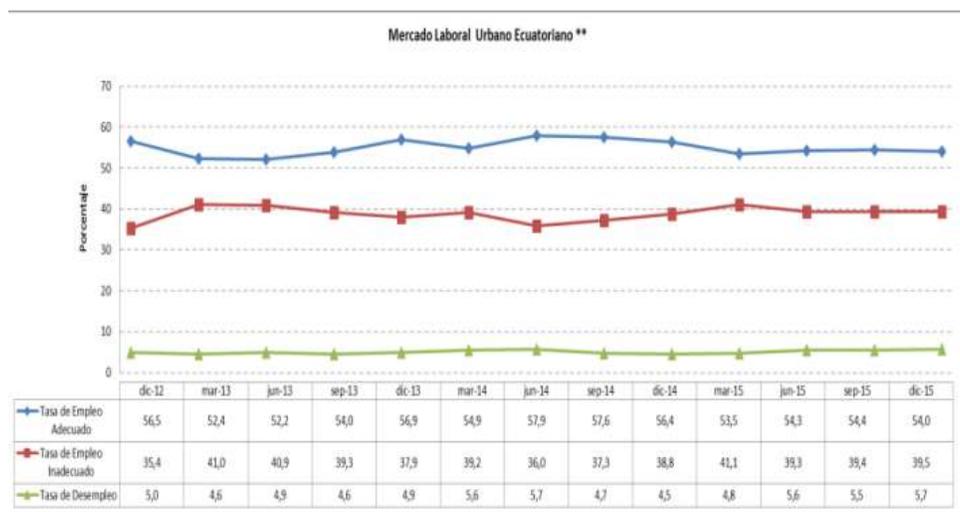
Fuente: Blommborg

AMBIENTE MACRO SOCIAL Y ECONÓMICO

En el tercer trimestre de 2015 se puede observar un decrecimiento trimestral del 0.4%, en lo que refiere a la producción nacional. Si comparamos el Producto Interno Bruto -PIB- alcanzado entre julio y septiembre de 2015 con el registrado en el mismo período del año anterior, se observa de igual forma, una disminución anual de la producción nacional del 0.8%.



Dentro del análisis del mercado laboral urbano la tasa de desempleo, en diciembre de 2015, se ubicó en 5.7%, al compararla con los valores registrados en el mismo período del año anterior, se observa que incrementó en 1.2 puntos porcentuales. En lo referente al empleo inadecuado, se observa que llegó a ubicarse en 39.5%, siendo 0.7 puntos porcentuales más a lo registrado un año atrás. Para el período objeto de estudio, el empleo adecuado alcanzó el 54%, lo cual refleja una caída de 2.4 puntos porcentuales durante el transcurso de un año.



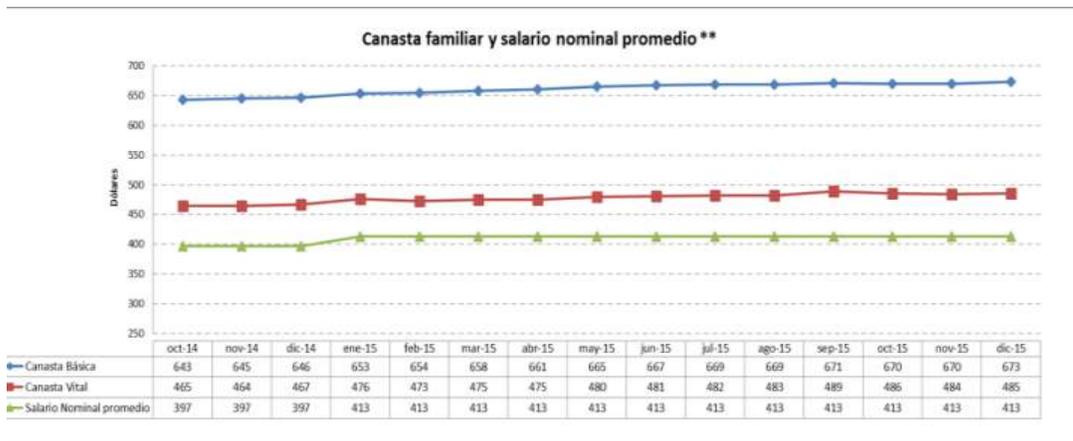
Para noviembre de 2015, el índice de confianza empresarial -ICE- registró un valor de 1186.2 puntos, lo que significa un incremento del 1.1% en el transcurso de un año. En relación al índice de confianza del consumidor podemos observar que este indicador registró 34.6 puntos, lo cual indica una variación anual negativa de 21%. Finalmente, el índice de actividad económica nacional -IDEAC- alcanzó los 510.8 puntos en noviembre de 2015.

La balanza comercial ecuatoriana para noviembre de 2015, registró un saldo negativo de -134 millones de dólares. Revisando las exportaciones realizadas en noviembre de 2015 con las de un año atrás, observamos que éstas se redujeron en un 34.4%. De igual forma, las importaciones, en el mismo período objeto de análisis, cayeron en 35.7%.

Para el tercer trimestre de 2015 la inversión extranjera directa en el país fue de 246 millones de dólares, al compararla con la inversión extranjera recibida en el mismo período del año anterior, se observa que aumentó en un 69.5%. Por otro lado, se registró por concepto de remesas, un valor de 616.3 millones de dólares para el tercer trimestre de 2015, lo que significó que durante los primeros 9 meses del año 2015, el país recibió por este concepto un total de 1742 millones de dólares.

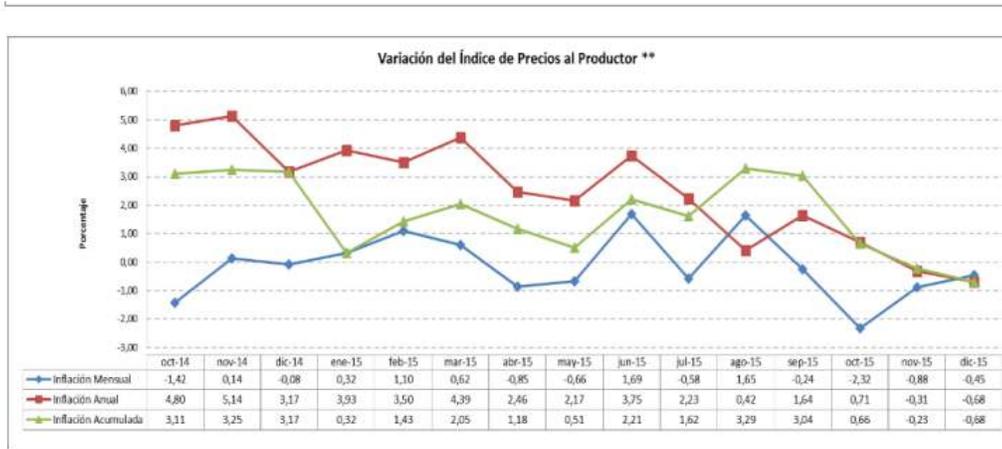
La pobreza a nivel nacional, para diciembre de 2015, se ubicó en el 23%, al compararla con el mismo período del año 2014, se puede observar que existe una disminución de 1 punto porcentual. En lo que refiere a la pobreza rural, ésta se ubicó en 39% durante el mismo período objeto de análisis. El coeficiente de Gini urbano se registró 0.454 puntos, valor muy similar al de un año atrás.

Para diciembre de 2015 el costo de la canasta básica ecuatoriana fue de 673 dólares, comparando con el costo de la canasta básica de un año atrás, se observa que ésta incrementó su valor en 4.2%. Igualmente, en el mismo período objeto de comparación, la canasta vital, –canasta que contiene menos productos que la básica–, sufrió un incremento de su valor en un 3.8%, alcanzando un costo de 485 dólares para diciembre de este año. El salario nominal, por su parte, en diciembre de 2015 se ubicó en 413 dólares, mismo que registró un incremento anual del 4.0%.



Para diciembre de 2015 se registró una inflación mensual de 0.09%, al compararla con el mismo período del año anterior, se observa un decrecimiento de 0.02 puntos porcentuales para el actual período. De igual forma, en el mismo período objeto de estudio, la inflación anual se ubicó en 3.38%; esto quiere decir 0.29 puntos porcentuales menos a lo registrado un año atrás.

La inflación mensual al productor, para diciembre de 2015, se ubicó en -0.45%, lo que representa 0.53 puntos porcentuales menos a lo registrado en diciembre de 2014. Revisando los datos de la inflación anual al productor, se desprende que para el período objeto de análisis, dicha inflación llegó a -0.68%; al compararla con lo registrado en el mismo período del año anterior, se aprecia una disminución de 3.85 puntos porcentuales.



4. CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS PREVISTOS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2015

Durante el ejercicio que ha concluido el 31 de Diciembre del 2015, a pesar la difícil escenario económico mundial por el tema petrolero, la empresa presenta una situación moderadamente favorable, lo que se refleja en sus estados financieros.

Los esfuerzos de la administración han estado encaminados para que la empresa mantenga un crecimiento en el giro normal de sus actividades.

Durante este año de operaciones que terminó el 31 de diciembre del 2015, con el esfuerzo desplegado conjuntamente entre la gerencia y sus profesionales se consiguieron importantes metas y logros.

Gracias a la ayuda del staff de profesionales que apoyan en los diferentes procesos de la empresa.

5. CUMPLIMIENTO DE LAS DISPOSICIONES DE LA JUNTA GENERAL DE SOCIOS

Se concretó la reinversión de utilidades del período 2014, según disposición de la junta general de socios, para de ello, la empresa ha invertido en la compra de maquinaria.

6. HECHOS EXTRAORDINARIOS DURANTE EL EJERCICIO DEL 2015 EN EL AMBITO ADMINISTRATIVO, LABORAL Y LEGAL

Durante el año 2015, en lo referente a los aspectos administrativos, laborales y legales, la empresa debido a la situación económica país, se vio en la necesidad de prescindir de fuerza laboral. La empresa al no contar con los recursos disponibles para poder cumplir con obligaciones con proveedores e instituciones financieras, ha renegociado varias de sus deudas.

7. COMPARACIÓN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA Y LOS RESULTADOS ANUALES DE LA COMPAÑÍA CON LOS DEL EJERCICIO PRECEDENTE

Durante este ejercicio económico que ha concluido el 31 de diciembre del 2015, la situación de la empresa comparativa a la del período 2014, refleja un decremento en ventas del 24,36%.

8. INDICES FINANCIEROS

Para evaluar la situación financiera de la compañía, se analizarán los principales índices financieros de la gestión, los mismos que se detallan a continuación:

Índice de Liquidez: Activo Corriente / Pasivo Corriente

9'850.816.92/ 11'355.385.07

Índice de Liquidez: 0,87

La liquidez corriente muestra la capacidad de la empresa para hacer frente a sus vencimientos de corto plazo, estando influenciada por la composición del activo circulante y las deudas a corto plazo, por lo que su análisis periódico permite prevenir situaciones de liquidez y posteriores problemas de insolvencia en la empresa. Generalmente se maneja el criterio de que una relación adecuada entre los activos y pasivos corrientes es de 1 a 1, considerándose especialmente desde el punto de vista del acreedor que el índice es mejor cuando alcanza valores más altos. En otras palabras, por cada dólar de deuda, la compañía, puede cubrir USD\$ 0,87 con sus activos corrientes.

Razón de Deuda: **Activo Total – Patrimonio / Activo Total**
29'555.115,40 – 11'913.396.92 / 29'555.115,40

Razón de Deuda: **0,60**

Este índice permite determinar el nivel de autonomía financiera. Cuando el índice es elevado indica que la empresa depende mucho de sus acreedores y que dispone de una limitada capacidad de endeudamiento, o lo que es lo mismo, se está descapitalizando y funciona con una estructura financiera más arriesgada. Por lo contrario, un índice bajo representa un elevado grado de independencia de la empresa frente a sus acreedores. Los activos totales de RS ROTH S.A., se encuentran financiados en un 60% por los fondos de terceros y el 40% con capital propio; por lo que indica que la compañía se encuentra apalancada.

Rotación del Activo: **Ventas Netas / Activo Total**
14'342.599,38 / 29'555.115,40

Rotación del Activo: **0,49**

Indica la cantidad de unidades monetarias vendidas por cada unidad monetaria invertida en activos inmovilizados. Señala también una eventual insuficiencia en ventas; por ello, las ventas deben estar en proporción de lo invertido en la planta y el equipo. De lo contrario, las utilidades se reducirían pues se verían afectadas por la depreciación de un equipo excedente o demasiado caro, los intereses de préstamos contraídos y los gastos de mantenimiento. Para el año 2015 la rotación de activos es de 0,49 veces al año; es decir, para generar USD \$0,49 de ventas, es necesario disponer de USD \$.1 en activos. La compañía debe optimizar el uso de los activos de manera que no existan equipos improductivos y a su vez poder absorber costos fijos.

Margen Neto de Utilidades: **Utilidad Neta / Ventas Neta**
1'521.157,00 / 14'342.599,38

Margen Neto de Utilidades: **10,61%**

El margen de utilidad neta, indica la rentabilidad obtenida por cada dólar de ventas luego de deducir todos los costos y gastos incluyendo intereses e impuestos. Para el 2015; este ratio es del 10,61%, lo cual indica que por cada 100 dólares en ventas, se obtiene USD \$10,61 de utilidad neta.

Deuda a Capital: Pasivo Total / Patrimonio

16'703.892,42/12'851.223,00

Deuda a Capital: 1,30

Este índice mide la proporción del pasivo total sobre el patrimonio de la compañía, se puede observar que el pasivo equivale a 1,30 veces el patrimonio.

9. INFORME A LOS ACCIONISTAS

A los Accionistas de RS ROTH S.A.:

Los Estados Financieros de RS ROTH S.A. al 31 de diciembre de 2015, han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas (NEC) y principios de contabilidad generalmente aceptados.

Se adjuntan a continuación, los Estados Financieros al 31 de diciembre del 2015:

(Espacio en Blanco)

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE

(Expresados en dólares estadounidenses)

ACTIVO	<u>2015</u>	<u>2014</u>
ACTIVO CORRIENTE:		
Efectivo y Equivalente de Efectivo	33.498	787.042
Cuentas por Cobrar Comerciales	8.826.143	5.363.936
Inventarios	-	173.406
Activos por Impuestos Corrientes	621.590	722.727
Otras Cuentas por Cobrar	369.585	2.210.346
Total Activo Corriente	<u>9.850.817</u>	<u>9.257.457</u>
ACTIVO NO CORRIENTE		
Cuentas por Cobrar Relacionadas	1.996.417	-
Propiedad y Equipo, neto	17.388.701	17.825.458
Activos Intangibles	304.409	585.402
Otras Activos No Corrientes	14.772	192.924
Total Activo no Corriente	<u>19.704.298</u>	<u>18.603.783</u>
TOTAL ACTIVO	<u>29.555.115</u>	<u>27.861.240</u>

(Espacio en Blanco)

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE

(Expresados en dólares estadounidenses)

PASIVO	<u>2015</u>	<u>2014</u>
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones con Instituciones Financieras	2.250.405	2.576.775
Proveedores	7.081.491	5.128.917
Pasivos por Impuestos Corrientes	954.056	843.221
Pasivos Acumulados	789.843	674.779
Otros Pasivos Corrientes	279.590	53.587
Total Pasivo Corriente	<u>11.355.385</u>	<u>9.277.279</u>
PASIVO NO CORRIENTE:		
Obligaciones con Instituciones Financieras	720.343	2.993.734
Proveedores	2.522.755	2.356.801
Beneficios Post Empleo	288.593	254.679
Pasivo por Impuesto Diferido	219.253	225.994
Otros Pasivos No Corrientes	1.597.564	833.453
Total Pasivo no Corriente	<u>5.348.507</u>	<u>6.664.661</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:		
Capital Social	7.414.701,00	5.797.401
Aporte Futura Capitalización	1.404.964,00	1.404.964
Reserva Legal	837.133,69	658.375
Superávit por Revaluación	1.889.448,27	1.889.448
Resultados Acumulados por NIIFs	(437.657,31)	(437.657)
Resultados Acumulados	806.868,51	806.833
Resultado del Ejercicio	937.826,05	1.796.094
Otros Resultado Integrales	(2.061,24)	3.842
Total Patrimonio de los Accionistas	<u>12.851.223</u>	<u>11.919.300</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	<u>29.555.115</u>	<u>27.861.240</u>

COMPAÑÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO RS ROTH S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE

(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Ventas	14.342.599	18.963.508
Costo de Venta	(11.044.180)	(14.271.707)
Utilidad en Operación	3.298.419	4.691.801
Gasto de Operación		
Administración y Ventas	(1.726.835)	(1.994.837)
Utilidad en Operación	1.571.584	2.696.964
Otro Ingresos (Gastos) No Operacionales		
Gastos Financieros	(565.887)	(530.185)
Otros Ingresos	833.588	661.231
Otros Gastos	(318.127)	(196.752)
Total Otros Ingresos (Gastos) No Operacionales	(50.427)	(65.705)
Resultado antes de Impuesto/ Participación	1.521.157	2.631.258
Participación Trabajadores	(228.174)	(395.965)
Impuesto a la Renta	(355.158)	(439.199)
Resultado Integral Total	937.826	1.796.094

10. RECOMENDACIONES A LA JUNTA GENERAL RESPECTO DE POLÍTICAS Y ESTRATEGIAS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2016

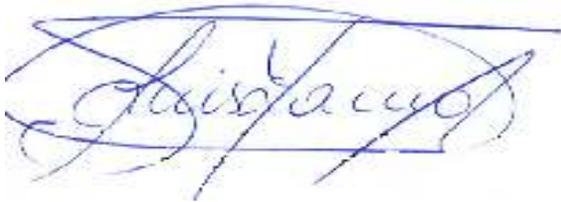
La administración recomienda que se mantenga la situación patrimonial positiva de la empresa, con el fin de cumplir con los objetivos que persigue la misma, así como fortalecer la imagen ante sus clientes aun más de la que ha ganado hasta la fecha.

Para el ejercicio 2016, se recomienda impulsar la gestión comercial con la finalidad de obtener un mayor crecimiento de la empresa en el área de generación eléctrica a gas y por otra parte mantener una política racional para la reducción de costos y gastos.

Debo dejar constancia del agradecimiento especial a todo el personal de la empresa por su valiosa colaboración, así como a los señores accionistas por la confianza depositada en esta administración, en espera que este nuevo período económico sea fructífero en bien de la empresa y sus empleados.

Sin más por el momento, quedo de ustedes agradecido.

Atentamente,



Sr. Gustavo Zamora

APODERADO GENERAL