

INFORME DE GERENCIA 2019

ABRIL 2020

HIDROABANICO S.A.
HERNAN FLORES E.



A los miembros del Directorio y Accionistas de Hidroabánico S.A., se conformidad con lo establecido en los Estatutos de la empresa y observando el reglamento expedido por la Superintendencia de Compañías, presento a su consideración el Informe de Actividades desarrolladas en el ejercicio económico del año 2019.

Consideraciones Generales:

En el 2019 conforme a la información disponible del Banco Central del Ecuador ha existido un decrecimiento anual del PIB del -1%. No existen a la fecha proyecciones oficiales de crecimiento de la economía ecuatoriana en el 2020, pero aun con la emergencia sanitaria del Covid-19, el Banco Mundial prevé un decrecimiento del PIB mundial alrededor del 6%, por lo que es de suponer que el decrecimiento en el Ecuador puede ser mayor.

El PIB del 2019 cerró en USD 107.436 millones, frente a los USD 109.454 millones alcanzados en el 2018. En diciembre de 2019 la inflación anual fue de -0.01%, menor en 0,28 puntos porcentuales a la inflación anual observada en diciembre de 2018 (0,27%).

El año 2019 la balanza comercial cerró con un superávit de USD 820 millones frente al déficit comercial de USD 514 millones del año 2018. La Balanza Comercial Petrolera presentó un superávit de USD 4.520 millones, un 1.4% más que el superávit de USD 4,459 millones registrados en el 2018; mientras que la Balanza Comercial No Petrolera disminuyó su déficit en 25% al cerrar en USD -3,700 millones.

El superávit de la balanza petrolera se debe a un incremento de la producción pero mayormente por que el valor unitario promedio del barril de crudo exportado llego en promedio a ser USD 54.03 por barril, 16% más frente a los US \$ 46.52 por barril del 2018, La reducción del déficit de la balanza comercial no petrolera se debe a un incremento de la exportaciones no petroleras en un 14% y una reducción de las importaciones no petroleras en un 3% frente al 2018.

El sector fiscal en el año 2019 cerró con un déficit de USD 5.204 millones de dólares, USD 597 millones más que en el 2018, el saldo de la deuda pública se incrementó de US \$ 50.777 millones a US \$ 56.572 millones (52.65% del PIB) y representa un incremento del 11.4% respecto del año 2018, el saldo de la deuda pública interna fue de US \$15.843 millones y el de la deuda pública externa de US \$ 40.728 millones. La reserva internacional cerró en USD 3.397 millones.

En diciembre de 2019 los depósitos en el sistema financiero alcanzaron los USD 40.807 millones un incremento de 8.6% con respecto a los depósitos de diciembre 2018 y representan el 38% del PIB. La cartera por vencer del sector privado alcanzó los USD 40,174 millones un 37% del PIB. La tasa promedio activa nominal fue 8.96% y la tasa promedio pasiva nominal fue 6.17%.

El riesgo país a diciembre 2019, cerró en 899 puntos frente a los 826 del año 2018, demostrando el deterioro de la confianza en el país a nivel internacional.

En septiembre del año 2019 se expidió el Reglamento de aplicación a la Ley Orgánica del Servicio Público Energía Eléctrica, lamentablemente no están claras las condiciones de la participación privada en proyectos de generación, excepto por los procesos públicos de selección que son para los proyectos grandes de mas de 100MW, el Reglamento dispone a la ARCONEL elaborar mas de 20 regulaciones que den aplicación a este reglamento, lo cual limita la participación privada en nuevos proyectos, sin

embargo, es importante anotar que han existido anuncios por parte del Gobierno Central de atraer nuevas inversiones en varios sectores estratégicos, lo cual es importante se plasme en las regulaciones correspondientes.

Aspectos Operativos, Comerciales, Administrativos y Legales:

Producción: El 26 de Marzo de 2019, la central sufrió un siniestro en el Generador 1, provocando la reducción de la producción en un 25%, sin embargo durante el año 2019 la compañía a través de la Gerencia General se concentró en la Autogeneración de Energía y Venta de Excedentes en el Mercado Eléctrico Mayorista. La Central Abanico en el año 2019 generó 270 Gwh alcanzando una disponibilidad del 82.23%. La central por paradas y disparos se paralizó un total de 7.764 horas en el año 2019, de las cuales 852 horas corresponden a paradas programadas y la diferencia por paradas programadas de agentes externos y fallas externas de la central. En el año se realizaron todos los mantenimientos predictivos, preventivos y programados conforme el manual de operación de la planta.

Comercial: En el año 2019 se colocó el 92% de la energía en consumos privados y un 8% a las distribuidoras eléctricas públicas, debido al siniestro ocurrido en Marzo se requirió comprar 36 Gwh en el Mercado Eléctrico Mayorista para cumplir con los requerimientos de sus consumos privados, en el año 2019 se incorporaron tres consumos privados nuevos y en el año 2020 se incorporará un consumo nuevo con lo que se logrará colocar casi el 100% de la energía en consumos privados.

Relaciones Comunitarias: En el año 2019 se ejecutó los planes y actividades de desarrollo comunitario y contratando mano de obra local con las comunidades del área de influencia y autoridades del cantón Morona, en este año se ejecuto el informe de responsabilidad Social Corporativa del Pacto Global de Naciones Unidas que será publicado en el año 2020.

Manejo Ambiental: Durante este periodo se realizaron las actividades de seguimiento ambiental de la central ejecutando monitoreos socio-ambientales semestrales, en este año se obtuvo la aprobación de las auditorias ambientales del periodo 2016-2018, por parte del MAE, conforme la normativa ambiental se hacen cada 3 años, por lo que la siguiente será cerrada a 2021.

Legal: Con respecto a las obligaciones legales, la empresa mantiene actualizados los libros sociales y en general todas las acciones se han desarrollado en estricto apego a los estatutos de la compañía, disposiciones de la Junta de Accionistas, disposiciones del Directorio, regulaciones de la Superintendencia de la Compañía y demás organismos de control.

Aspectos Financieros:

Acorde al informe económico presentado por la Gerencia los índices de solvencia, apalancamiento, solidez y estructural se han presentado en los siguientes niveles.

INDICES FINANCIEROS
Al 31 de diciembre de 2019

SOLVENCIA	=	<u>Activo Corriente</u>	=	<u>33,299,912</u>	=	2,23
		Pasivo Corriente	=	14.915.050	=	
ESTRUCTURAL		<u>Patrimonio</u>		<u>33,331,479</u>		0,36
	=	Activo Total	=	92,353,642	=	
ENDEUDAMIENTO		<u>Pasivo Total</u>		<u>59,022,163</u>		1,77
	=	Patrimonio	=	33,331,346	=	

Como se puede apreciar acorde a las cifras arrojadas por los índices financieros, en general éstos se mantienen en niveles aceptables, en los que se destaca la solvencia de la compañía y la confianza en el negocio de los acreedores y prestamistas, esta posición financiera se conserva gracias a la buena gestión que ha desempeñado la administración de la compañía.

Conclusiones y Recomendaciones:

1. A pesar de la situación política, económica y financiera por la que atravesó el país en el año 2019 y sobretodo las reformas en el sector eléctrico las distribuidoras han cancelado casi el 100% de la facturación.
2. En el ejercicio económico 2019, la empresa cumplió con su objetivo: de Autogenerar energía para sus consumos propios y suministrar a las empresas distribuidoras eléctricas a nivel nacional así como operar y mantener la central de 37.50MW dentro de los parámetros que exige el sector eléctrico, aun cuando se sufrió el siniestro en el Generador 1.
3. Gestionar la inclusión de los nuevos puntos de consumo propio hasta noviembre de 2019 para alcanzar el 92% de colocación en consumos privados.
4. Continuar las gestiones con autoridades como el SENAGUA para la revisión del incremento tarifario, observaciones al reglamento de aplicación a la Ley Eléctrica, y regulaciones que debe emitir la ARCONEL, revisión de la metodología de calculo de sobrecostos del mercado eléctrico con el CENACE y la ARCONEL.

Atentamente,



Hernán Flores E.
GERENTE GENERAL
HIDROABANICO S.A.