



UNAP



FACULTAD DE CIENCIAS ECONÓMICAS Y DE NEGOCIOS

MAESTRÍA EN GESTIÓN EMPRESARIAL

**ANÁLISIS DEL SECTOR HIDROCARBUROS
DE LA REGIÓN LORETO,
PERÍODO 2010 - 2014**

**TESIS PARA OPTAR EL GRADO ACADÉMICO DE
MAESTRO EN GESTIÓN EMPRESARIAL**

**AUTOR(ES): SHEYLA ALLINSON PINCHI CACHAY
DAN ELIAS CASAS TELLO**

ASESOR: DR. MARTÍN PINEDO MANZUR

IQUITOS-PERÚ

2016



UNAP



FACULTAD DE CIENCIAS ECONÓMICAS Y DE NEGOCIOS

MAESTRÍA EN GESTIÓN EMPRESARIAL

**ANÁLISIS DEL SECTOR HIDROCARBUROS
DE LA REGIÓN LORETO,
PERÍODO 2010 - 2014**

**TESIS PARA OPTAR EL GRADO ACADÉMICO DE
MAESTRO EN GESTIÓN EMPRESARIAL**

**AUTOR(ES): SHEYLA ALLINSON PINCHI CACHAY
DAN ELIAS CASAS TELLO**

ASESOR: DR. MARTÍN PINEDO MANZUR

IQUITOS-PERÚ

2016



UNAP

Escuela de Post Grado
Oficina de Asuntos Académicos

ACTA DE SUSTENTACIÓN DE TESIS

Con Resolución Directoral Nº 0081-2016-EPG-UNAP, se designa como Jurado evaluador y dictaminador del proyecto de tesis **"ANÁLISIS DEL SECTOR HIDROCARBUROS DE LA REGIÓN LORETO, PERIODO 2010-2014"**, a los siguientes profesionales:

Dr. Carlos Hernán Zumaeta Vásquez	Presidente
Mgr. Jesús Hermes Ramírez Enrique	Miembro
Mgr. Manuel Ignacio Nuñez Horna	Miembro

A los cinco días del mes de febrero del 2016, a horas 07:30 p.m., en el Auditorio de la Escuela de Postgrado de la Universidad Nacional de la Amazonia Peruana, se constituyó el Jurado evaluador y dictaminador, para presenciar y evaluar la exposición de la tesis titulada **"ANÁLISIS DEL SECTOR HIDROCARBUROS DE LA REGIÓN LORETO, PERIODO 2010-2014"**, presentado por los egresados **SHEYLA ALLINSON PINCHI CACHAY Y DAN ELIAS CASAS TELLO**, como requisito para optar el Grado Académico de **MAESTRO EN GESTIÓN EMPRESARIAL**, que otorga la UNAP de acuerdo a la Ley Universitaria y el Estatuto General de la UNAP.

Después de haber escuchado la sustentación y luego de formuladas las preguntas, estas fueron:

RESPONDIDAS SATISFACTORIAMENTE

El Jurado, después de la deliberación correspondiente en privado, llegó a las siguientes conclusiones:

1. La Sustentación es *APROBADO POR UNANIMIDAD*

2. Observaciones

En fe de lo actuado los miembros del Jurado suscriben la presente acta por cuadruplicado.

Seguidamente, el Presidente de Jurado dio por concluida la sustentación, siendo las *9:18* p.m.

Con lo cual, se le declara a los sustentantes *APTO* Para recibir el Grado Académico de **MAESTRO EN GESTIÓN EMPRESARIAL**.

Dr. Carlos Hernán Zumaeta Vásquez
Presidente

Mgr. Jesús Hermes Ramírez Enrique
Miembro

Mgr. Manuel Ignacio Nuñez Horna
Miembro

TESIS APROBADA EN SUSTENTACIÓN PÚBLICA DEL DÍA VIERNES
5 DE FEBRERO DEL 2016, EN EL AUDITORIO DE LA ESCUELA DE
POSTGRADO DE LA UNIVERSIDAD NACIONAL DE LA AMAZONÍA
PERUANA, EN LA CIUDAD DE IQUITOS-PERÚ.



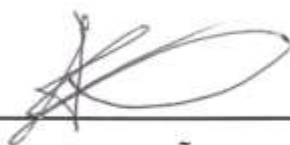
Dr. CARLOS HERNÁN ZUMAETA VÁSQUEZ

Presidente



Mgr. JESÚS HERMES RAMÍREZ ENRIQUE

Miembro



Mgr. MANUEL NUÑEZ HORNA

Miembro



Dr. FREDDY MARTÍN PINEDO MANZUR

Asesor

DEDICATORIA

A nuestros padres, por habernos dado la vida y permitirnos llegar hasta este momento tan importante de nuestra formación profesional.

A nuestra familia en general, porque nos han brindado sus apoyo y comprensión incondicional y por compartir con nosotros buenos y malos momentos.

A nuestros profesores, gracias por su tiempo, por su apoyo, así como por la sabiduría que nos transmitieron en el desarrollo de nuestra formación profesional.

AGRADECIMIENTO

Agradecemos a Dios por protegernos durante todo nuestro camino y darnos fuerzas para superar obstáculos y dificultades a lo largo de toda la vida.

Agradecemos también la confianza y apoyo de nuestros padres, que sin duda alguna en el trayecto de nuestras vidas nos han demostrado su amor, corrigiendo nuestras faltas y celebrando nuestros triunfos.

A nuestro asesor de Tesis, Dr. Freddy Martín Pinedo Manzur, por su esfuerzo y dedicación. Sus conocimientos, sus orientaciones, su paciencia y motivación que han sido fundamentales para el desarrollo de nuestra formación profesional.

ANÁLISIS DEL SECTOR HIDROCARBUROS DE LA REGIÓN LORETO, PERÍODO 2010 – 2014.

**Sheyla Allinson Pinchi Cachay
Dan Elías Casas Tello**

RESÚMEN

El sector “Hidrocarburos, Minería y Otros” constituye la base de la economía de la región Loreto, representando el 27.22% del Producto Bruto Interno (PBI) regional, de la serie en estudio 2010 – 2014, siendo el principal generador de empleo y movimiento empresarial, tanto de manera directa como indirecta; es decir, existe una fuerte dependencia de este sector. Situación que es estudiada en la presente tesis magistral. Asimismo, se hace un análisis comparativo con los otros sectores que conforman el Producto Bruto Interno (PBI). Por otro lado, se analiza la producción de hidrocarburos en cantidades (barriles por día) y valores (millones de US\$), graficando la tendencia en cada caso, precisando que si éstas no coinciden se debe a una alteración en el precio. Del mismo modo, se analizan las ventas tanto en volumen (barriles por día) como en valores (miles de US\$), describiendo los factores que determinan el comportamiento en cada caso. Finalmente, se estudian exhaustivamente los ingresos por canon y sobre canon, tanto en dólares como en soles, buscando la influencia del tipo de cambio en la consecución de los valores finales.

Por último, se validan las hipótesis de manera analítica y gráfica, para posteriormente arribar a las conclusiones y recomendaciones del estudio.

Palabras Clave: Producto Bruto Interno, hidrocarburos, combustibles, canon, sobre canon, barriles por día, petróleo crudo.

ANALYSIS OF THE HYDROCARBONS SECTOR OF THE LORETO REGION, PERIOD 2010-2014

**Sheyla Allinson Pinchi Cachay
Dan Elías Casas Tello**

ABSTRACT

The sector "Hydrocarbons, Mining and Other" forms the basis of the economy of the Loreto region, accounting for 27.22% of the Gross Domestic Product (GDP) regional series under study from 2010 to 2014, the main generator of employment and movement business, both directly and indirectly; that is, there is a strong dependence on this sector. This situation is studied in this master thesis. Also, a comparative analysis with other sectors that make up the Gross Domestic Product (GDP) is made. On the other hand, production of hydrocarbons in amounts (barrels per day) and values (million US \$), by plotting the trend in each case, stating that if they did not agree to an alteration in the price must be analyzed. Similarly, sales are analyzed both in volume (barrels per day) and values (thousands of US \$), describing the factors that determine the behavior in each case. Finally, thoroughly they studied canon revenues and canon, both in dollars and soles, seeking the influence of the exchange rate in attaining the final values.

Finally, the hypothesis of analytical and graphical way, later to arrive at the conclusions and recommendations of the study are validated.

Keywords: Gross Domestic Product, hydrocarbons, fuels, canon, over canon, barrels per day crude oil.

ÍNDICE DE CONTENIDO

	<u>Pág.</u>
DEDICATORIA.....	v
AGRADECIMIENTO.....	vi
RESÚMEN.....	vii
ABSTRACT.....	viii
CAPÍTULO I.....	01
1.1. Introducción.....	01
1.2. Problema de Investigación.....	02
1.2.1. Problema General.....	02
1.2.2. Problemas Específicos.....	04
1.3. Objetivos.....	04
1.3.1. Objetivo General.....	04
1.3.2. Objetivos Específicos.....	04
CAPÍTULO II.....	05
2.1. Marco Teórico.....	05
2.1.1. Antecedentes.....	05
2.1.2. Bases Teóricas.....	09
2.1.3. Marco Conceptual.....	14
2.2. Definiciones Operacionales.....	16
2.2.1. Variables.....	16
2.2.2. Indicadores e Índices.....	17
2.3. Hipótesis.....	18
2.3.1. Hipótesis General.....	18
2.3.2. Hipótesis Específicas.....	18
CAPÍTULO III.....	19
3.1. Método de Investigación.....	19
3.2. Diseño de Investigación.....	19
3.3. Población y Muestra.....	19
3.3.1. Población.....	19
3.3.2. Muestra.....	19

3.4. Técnicas e Instrumentos.....	20
3.5. Procedimientos de Recolección de Datos.....	20
3.6. Técnicas de Procesamiento y Análisis de Datos.....	21
3.7. Protección de los Derechos Humanos.....	21
CAPÍTULO IV.....	22
RESULTADOS.....	22
4.1. Producto Bruto Interno (PBI) Sectorial de Loreto.....	22
4.2. Producción de Hidrocarburos.....	38
4.3. Venta de Hidrocarburos.....	41
4.4. Transferencias por Canon y Sobre Canon.....	51
CAPÍTULO V.....	53
DISCUSIÓN.....	53
VALIDACIÓN DE HIPÓTESIS.....	53
5.1. Hipótesis General.....	53
5.2. Hipótesis Específica.....	56
CAPÍTULO VI.....	64
PROPUESTA.....	64
CAPÍTULO VII.....	65
CONCLUSIONES.....	65
CAPÍTULO VIII.....	67
RECOMENDACIONES.....	67
CAPÍTULO IX.....	68
REFERENCIAS BIBLIOGRÁFICAS.....	68

ÍNDICE DE CUADROS

	<u>Pág.</u>
Cuadro N° 01: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2010...	25
Cuadro N° 02: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2011...	27
Cuadro N° 03: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2012...	30
Cuadro N° 04: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2013...	33
Cuadro N° 05: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2014...	36
Cuadro N° 06: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2010 – 2014.....	37
Cuadro N° 07: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, Barriles por Día.....	38
Cuadro N° 08: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, Barriles por Año.....	39
Cuadro N° 09: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, En Millones de US\$.....	40
Cuadro N° 10: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010, Barriles por Día.....	41
Cuadro N° 11: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2011, Barriles por Día.....	42
Cuadro N° 12: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2012, Barriles por Día.....	43
Cuadro N° 13: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2013, Barriles por Día.....	44
Cuadro N° 14: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2014, Barriles por Día.....	45
Cuadro N° 15: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010, Miles de US\$ Por Año	46
Cuadro N° 16: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2011, Miles de US\$ Por Año	47
Cuadro N° 17: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2012,	48

Miles de US\$ Por Año	
Cuadro N°18: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2013, Miles de US\$ Por Año	49
Cuadro N°19: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2014, Miles de US\$ Por Año	50
Cuadro N°20: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014, en Millones de S/.....	51
Cuadro N°21: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014, en Millones de US\$.....	52
Cuadro N°22: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI) Por Sectores, Período 2010 – 2014, Miles de Nuevos Soles 2007....	54
Cuadro N°23: Loreto: Producción de Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014.....	56
Cuadro N°24: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010 – 2014.....	59
Cuadro N°25: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014.....	61

ÍNDICE DE GRÁFICOS

	<u>Pág.</u>
Gráfico N° 01: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2010...	25
Gráfico N° 02: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2011...	27
Gráfico N° 03: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2012...	30
Gráfico N° 04: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2013...	33
Gráfico N° 05: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2014...	36
Gráfico N° 06: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI), Período 2010 – 2014	37
Gráfico N° 07: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, Barriles por día.....	38
Gráfico N° 08: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, Barriles por año.....	39
Gráfico N° 09: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, En Millones de US\$.....	40
Gráfico N° 10: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010, Barriles por Día.....	41
Gráfico N° 11: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2011, Barriles por Día.....	42
Gráfico N° 12: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2012, Barriles por Día.....	43
Gráfico N° 13: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2013, Barriles por Día.....	44
Gráfico N° 14: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2014, Barriles por Día.....	45
Gráfico N° 15: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010, Miles de US\$ Por Año	46
Gráfico N° 16: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2011, Miles de US\$ Por Año	47

Gráfico N° 17: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2012, Miles de US\$ Por Año	48
Gráfico N° 18: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2013, Miles de US\$ Por Año	49
Gráfico N° 19: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2014, Miles de US\$ Por Año	50
Gráfico N°20: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014, en Millones de S/.....	51
Gráfico N°21: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014, en Millones de US\$.....	52
Gráfico N°22: Loreto: Producto Bruto Interno (PBI) Por Sectores, Período 2010 – 2014, Miles de Nuevos Soles 2007...	53
Gráfico N°23: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014.....	57
Gráfico N°24: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, Barriles por Año.....	57
Gráfico N°25: Loreto: Producción De Petróleo Crudo, Período 2010 – 2014, Millones de US\$.....	58 59
Gráfico N°26: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010 – 2014	
Gráfico N°27: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010 – 2014 Barriles por día.....	60
Gráfico N°28: Loreto: Venta de Hidrocarburos, Período 2010 – 2014 Millones de US\$.....	60
Gráfico N°29: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014.....	62
Gráfico N°30: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014, Millones de Soles.....	62
Gráfico N°31: Loreto: Ingresos por Canon y Sobre Canon, Período 2010 – 2014 Miles de US\$.....	63

CAPÍTULO I

1.1. INTRODUCCIÓN

Una de las principales actividades económicas de la región Loreto es la producción de hidrocarburos, la misma que, además, deja réditos al Gobierno Regional, Municipalidades, Universidad Nacional e IIAP, a través del canon y sobre canon. Pero, los montos transferidos no son fijos, sino que varían debido a la cantidad producida y a los precios internacionales. Justamente, debido a las fluctuaciones del precio internacional de los combustibles, experimentadas a lo largo de la década de 1990, y a sus consecuencias económicas, diversos países optaron por suavizar el traspaso de la volatilidad de los precios de éstos a los demás bienes de la canasta de consumo, mediante sistemas de estabilización (generalmente, bandas de precios) y compensación por parte del Estado. En el Perú, un sistema de este tipo se introdujo el 15 de setiembre de 2004, por medio del Decreto de Urgencia 010-2004 que creó el Fondo de Compensación y Estabilización de los Precios de los Combustibles o Fondo de Combustibles. El objetivo principal del Fondo de Combustibles era mitigar la inflación al evitar que el impacto del precio internacional de los combustibles se trasladase bruscamente al mercado interno afectando a los consumidores nacionales en general. Sin embargo, en 6 años de operación el Fondo de Combustibles se ha convertido en un mecanismo de subsidio de muy difícil recuperación, por lo cual resulta importante evaluar si ha servido para controlar la inflación y a quién ha favorecido.

La estructura de esta investigación se detalla en el Índice, mostrando total coherencia entre un capítulo y otro con la finalidad de demostrar la Hipótesis General planteada, así como las Hipótesis Específicas.

La investigación analiza la producción y venta de hidrocarburos y las transferencias por canon y sobre canon que se realizan a entidades como el

Gobierno Regional, Municipalidades, entre otros. Luego, se estudian los datos y se validan las hipótesis para, posteriormente, arribar a las Conclusiones y Recomendaciones, en los respectivos capítulos que conforman la presente investigación.

1.2. PROBLEMA DE INVESTIGACIÓN

1.2.1. Problema General

La extracción petrolera en la cuenca baja del Amazonas se inició en la década de 1920. Sin embargo, esta no representaba una actividad intensificada. Ella se inicia durante el gobierno militar de Juan Velasco Alvarado (1968-75), debido al descubrimiento de yacimientos petroleros en la cuenca del río Corrientes en 1971 realizados por PETROPERÚ y la empresa Occidental Petroleum Corporation (Oxy).

El hallazgo de yacimientos inició un auge exploratorio en la zona. En 1974 llegaron a operar 14 empresas, en su mayoría estadounidenses. Sin embargo, como el crudo no justificaba los altos costos de explotación, a diferencia de lo sucedido con los yacimientos descubiertos por PETROPERÚ y Oxy, la mayoría de ellas abandonó el área entre 1975 y 1976.

Actualmente, la empresa argentina Pluspetrol Corporation es el único operador en la zona. En 1996 ganó la licitación del Lote 8 hasta el año 2024. A cargo de ella se encuentra Pluspetrol Norte S.A. Además, en 1999 obtuvo los derechos sobre el Lote 1AB en el Datem del Maraón hasta el 2015. El bombeo de petróleo pasó a manos de Pluspetrol en el 2001.

La producción intensiva de petróleo en la amazonia peruana comienza a inicios de la década de los 70 del siglo pasado, actividad que atrajo la atención de empresas petroleras que se instalaron en la ciudad de Iquitos, donde establecieron la base de operaciones para las labores de exploración primero, y de explotación después. Desde allí se creó la logística para atender los campamentos petroleros, lo que hizo que se dinamizara la actividad económica regional pasando a constituirse en el sector de mayor importancia en un corto Período. Los gobernantes de ese entonces visionaron la importancia del recurso en el mediano y largo plazo, realizando grandes inversiones en trabajos de exploración y consolidando la explotación.

En muy corto tiempo, la economía regional pasó a depender de esta actividad. Posteriormente, el año de 1978 el gobierno decide otorgar un canon petrolero para desarrollar la región, y empezó un Período de fuerte dependencia para la realización de obras públicas, labores de investigación en las universidades e institutos, entre otras cosas. Es decir, el canon petrolero pasó a ser la principal fuente de ingresos para los gobiernos regionales, gobiernos locales, universidades, etc.

Por otro lado, el sector Hidrocarburos en la región Loreto, está compuesto por la producción de Petróleo que actualmente alcanza el 50% de la producción nacional y la oferta de combustibles, la misma que es suministrada principalmente por PETROPERÚ en un 100%.

En tal sentido, el Problema General queda formulado de la siguiente manera:

¿Cuál es el comportamiento del Sector Hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 - 2014?

1.2.2. Problemas Específicos

1. ¿Cuál es la producción de hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 - 2014?
2. ¿Cuál es el nivel de ventas de hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 - 2014?
3. ¿A cuánto asciende el canon y sobre canon petrolero que percibe la región Loreto en el Período 2010 - 2014?

1.3. OBJETIVOS

1.3.1. Objetivo General

Determinar el comportamiento del sector hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 - 2014.

1.3.2. Objetivos Específicos

1. Determinar la producción del sector hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 – 2014.
2. Analizar las ventas del sector hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 - 2014.
3. Determinar el ingreso por canon y sobre canon petrolero percibido por la región Loreto en el Período 2010 - 2014.

CAPÍTULO II

2.1. MARCO TEÓRICO

2.1.1. Antecedentes

La **SOCIEDAD PERUANA DE HIDROCARBUROS (2015)**, presentó el pasado 02 de julio del 2015 en la ciudad de Iquitos, el estudio **“Impacto del Sector Hidrocarburos en la Economía Nacional”**, en donde se detalla la contribución de este sector expresado en regalías, canon, sobre canon, impuestos, inversiones, entre otros conceptos. Según el estudio, el 54.9% de los ingresos totales de la región Loreto fueron financiados por canon y sobre canon petrolero (S/. 378 millones). El Gobierno Regional de Loreto ejecutó en el año 2013 el 74% de los recursos correspondientes al canon y sobre canon, regalías, renta de aduana, y otros ingresos. Los recursos de canon y sobre canon gastados representaron el 22% del total de recursos antes mencionados. Estos recursos se destinaron principalmente al mejoramiento de vías y calles, construcción, acceso y uso de electrificación rural, en formación universitaria de pregrado, logros de aprendizaje de estudiantes de la educación básica, sistema de transporte terrestre, entre otros. Asimismo, el estudio destaca que el sector hidrocarburos es fundamental para el desarrollo del Perú, no solo porque de todas las fuentes de energía que consumen los peruanos los hidrocarburos representan el 64%, sino también porque cada vez es más importante su aporte al PBI ubicándose por encima del sector eléctrico, saneamiento y pesca. El año 2008 su aporte al PBI fue de S/. 7 mil 616 millones de soles, subiendo a S/. 12 mil 330 millones en el año 2013, lo que significó un incremento del 62%.

Por otro lado, las regalías de los hidrocarburos son 10 veces mayores que las regalías provenientes del sector minero. Mientras

que para el año 2013 el total de las regalías mineras fue de S/. 502 millones de soles, las regalías de los hidrocarburos sumaron un total de S/. 5 mil 218 millones de soles.

La Sra. Beatriz Merino, presidenta de la Sociedad Peruana de Hidrocarburos, precisó que se debe generar un nuevo consenso social sobre la urgente necesidad de desarrollar la exploración y explotación de hidrocarburos. Un consenso social que se sustente en la convicción general sobre el bienestar que el desarrollo de esta industria va a traer a todos los peruanos, y en la confianza que debe tener la sociedad peruana de que las empresas de hidrocarburos son respetuosas de la legalidad, la transparencia, el medio ambiente y de las comunidades que viven cerca a sus operaciones. Este estudio se relaciona con la presente investigación, en el sentido que allí se destaca la importancia de este sector en la economía de la región Loreto, constituyéndose en la principal fuente de financiamiento de obras públicas, investigación universitaria, entre otras; siendo la columna vertebral del Gobierno Regional, gobiernos locales, universidades, IIAP, etc.

RAMOS, Eduardo (2015), en el estudio **“Imaginando Una Nueva Industria de Hidrocarburos Para el Perú: Una Mirada No convencional y Alternativa al Sector”**, destaca la importancia que tiene la industria de hidrocarburos en la economía peruana, pues representa una participación importante en los ingresos fiscales del país. Además, resulta claro también que el sector presenta trabas y que requieren de una intervención en la regulación por parte del Estado. Las cifras de contratos de hidrocarburos en fuerza mayor y los riesgos de terminación de casi veintiocho (28) contratos de hidrocarburos resultan preocupantes. Estas trabas se relacionan básicamente con el excesivo tiempo en la obtención de títulos habilitantes, contexto de conflictividad social, mal direccionamiento

de la política energética del Estado, recurrente inestabilidad política; y, poca visibilidad en los medios de comunicación. Frente a esta situación, la elaboración de medidas para reducir el déficit de producción del petróleo es inevitable. En ese sentido, se proponen una serie de medidas “no convencionales” y alternativas, entre las cuales destacan la modificación de la regulación de las regalías, simplificación administrativa y la promoción del desarrollo de nuevas tecnologías para reducir los costos de producción, entre otras. El objetivo es claro: incrementar la producción del petróleo hasta que la oferta interna de este producto y sus derivados permita alcanzar una autonomía energética a largo plazo. Es claro que estas medidas u otras deben implementarse ahora, a efectos de aprovechar el actual contexto de transición de precios internacionales del petróleo bajos. De lo contrario, el precio internacional del petróleo volverá a subir, y encontrará al país fuera de juego, una combinación letal en términos de desarrollo. Este estudio se relaciona con la presente investigación en el sentido que se demuestra la importancia del sector, y la dependencia de la economía nacional y regional a la evolución de la producción de hidrocarburos.

PROINVERSIÓN (2015), en el documento denominado “**Por qué invertir en el Perú**”, precisa que en el 2013, la producción de gas natural ascendió 430,559 millones de pies cúbicos, impulsada por la creciente demanda de las centrales de generación eléctrica, el mayor consumo de gas natural vehicular (GNV), doméstico y comercial. Asimismo, el Perú es la mayor fuente sostenible de gas natural en el Pacífico Sudamericano, y cuenta con cuencas petrolíferas que no han sido exploradas (29.97 millones de ha), convirtiéndolo en un potencial polo petroquímico. La Industria petroquímica se integra hacia atrás con la producción de gas natural y otros hidrocarburos líquidos, asignándole un significativo valor agregado. Entre los productos generados por la Industria Petroquímica Final se

encuentran los fertilizantes, plásticos y detergentes; existiendo posibilidades de inversión por US\$ 6,500 millones para la construcción de 2 plantas de amoníaco, 1 planta de nitrato de amonio, 1 planta de urea y una planta de etileno y polietileno. La relación con la presente investigación radica en que, en ésta, se reitera las reservas probadas de petróleo en la selva peruana, pero se requiere de inversión para ponerlo en valor.

El **MINISTERIO DEL AMBIENTE (2015)**, en la publicación **“Más de 40 Años de Explotación Petrolera en la Selva”**, señala que las cuencas de los ríos Pastaza, Corrientes, Tigre y Marañón, ubicadas al norte de Loreto, conforman en la actualidad la zona de extracción petrolera más importante de la selva, conformada por los lotes 8 y 1AB. El Lote 1AB, por ejemplo, suministra casi un cuarto de toda la producción de crudo del país. Se relaciona con la investigación en el sentido que ahí se señala que existen reservas probadas de petróleo, pero se necesita de inversión para explotarla; corroborando la riqueza de la región Loreto.

FUENTES, César – HEREDIA, Róger – MENDOZA, Jaime – NOVOA, Antonio – VILLAREAL, Iván – VIVANCO, Néstor (2011), en el libro titulado **“Análisis, Evaluación y Propuesta de Mejora del Fondo de Combustibles”**, hacen un análisis sobre el fondo de compensación de precios, esto regula el precio de los combustibles y los de referencia que son fluctuantes ante el precio internacional del petróleo crudo. Considera que es mejor que la fijación de la banda de precios siga una regla establecida, de manera que se disponga de un procedimiento en el que sea fácil identificar si se presenta una desviación de la regla. Sin embargo, es aceptable también que en determinadas situaciones existan excepciones a las reglas; no obstante, estas deben estar también claramente definidas en el procedimiento.

GRUPO MARCONSULT (2008), en el estudio titulado **“Fundamentos Económicos de Determinación de Precios Internos de los Combustibles”**, precisa que este estudio permite entender la estructuración de precios de referencia usados para la determinación del precio final al consumidor directo, este modelo en un mercado monopólico y estatal es la referencia del precio final. La relación de este estudio con la presente tesis magistral estriba en que en éste se establece que la demanda de hidrocarburos en Loreto muestra una tendencia creciente, y los precios no bajan en la misma proporción que en el mercado internacional. Por ello, Petroperú viene operando algunos grifos o puntos de expendio de combustibles, con el objetivo de regular los precios, a pesar de ser un mercado libre.

FRANCOS RODRIGUEZ, Martin (2006), en el estudio **“Estimación de la Demanda de Combustibles en República Dominicana”**, abarca criterios de estimación de la demanda considerando un mercado de bajos ingresos per cápita, y parque automotor intermedio entre vehículos mayores entre menores, debido a esta similitud permitirá usar las teorías y variables de demanda para su implementación para la región de Loreto.

2.1.2. Bases Teóricas

HUBBERT, Marion King (1956), en el año de 1956 publicó la **“Teoría del Pico de Hubbert”**. Esta teoría explica el comportamiento de la producción de petróleo y demás combustibles fósiles a semejanza de una campana gaussiana. Se trata de un modelo matemático que predice que la producción mundial del recurso llegará a su máximo (el pico) y después declinará tan rápido como creció. Para el caso del petróleo, el modelo predice la fecha

de máxima producción para un campo petrolífero y, por añadidura (dado que la curva de producción de regiones enteras no es más que la suma de estos yacimientos individuales), el punto de máxima producción mundial, citado como el “pico”. Cuando una reserva petrolífera es descubierta, la falta de infraestructura necesaria para que pueda ser explotado plenamente limita la producción inicial. Cuando se han horadado suficientes pozos y se han instalado todas las plantas de extracción y procesado que se requieran, la producción aumenta a un ritmo acelerado. En algún momento se alcanza un nivel de extracción que no puede ser rebasado por muy avanzada tecnología que se emplee o por mucho que se excaven más pozos, debido a que el incremento en el costo de extracción es cada vez mayor. Después del pico, la producción disminuye irremediamente a un ritmo precipitado. Y así, el gráfico de producción para un yacimiento individual sigue una forma de campana: primero, un lento y sostenido período de producción creciente, luego, un incremento acelerado que finaliza en una meseta (el pico) para, finalmente, emprender una empinada e irreversible caída. En ella se predice el comportamiento de la producción petrolera mundial para los próximos años, colocando el pico en el período 1995-2000. Pero antes de llegar al total agotamiento del yacimiento, existe otro punto significativo que no tarda en alcanzarse. Este ocurre cuando la extracción, transporte y procesado de cada barril extraído cuesta más energía que la contenida en él. Llegados a ese punto, Hubbert afirma que la extracción de crudo con fines energéticos dejaría de ser rentable. Si bien altamente controvertida, por las graves implicaciones económicas y políticas de cumplirse una declinación tan acelerada de la producción, esta teoría es ampliamente aceptada entre la comunidad científica y la industria petrolera. Ello debido a que su plausibilidad ha sido comprobada. En el artículo que ya se ha referido, Hubbert predijo que la producción de crudo de su país alcanzaría su pico entre 1965

y 1970. Lo cierto es que el máximo se alcanzó en 1971, año a partir del cual la producción ha seguido un progresivo descenso. De manera que, al predecir correctamente el pico y su posterior conducta con quince años de antelación, el trabajo de Hubbert ganó notoriedad y respaldo mundial. Como debiera ser evidente, la controversia al respecto no se centra en si existirá un pico del petróleo, ya que es un recurso finito y no renovable en escalas cortas de tiempo.

Esta teoría permitirá entender sobre el agotamiento de reservas en la región Loreto, y se analiza sobre esta teoría las políticas necesarias a nivel región y país.

RODRÍGUEZ, Carlos (2007), en la “**Teoría del Consumo de Gasolina**”, presenta el modelo básico de elección del consumidor, donde se asume una función de utilidad que tiene como atributos: el consumo de gasolina (Q) (con un determinado nivel de calidad) y del resto de bienes y servicios (Z). Es decir, $U = f(Q, Z)$. Al especificar estas nuevas formas funcionales, los investigadores le han dado importancia a otros canales a través de los cuales los precios del petróleo pueden afectar la economía. Entre los nuevos canales que han sido propuestos están: la política monetaria, el ajuste de costos y la respuesta asimétrica de los precios de los derivados del petróleo.

Se menciona a continuación de una forma breve dichos canales:

- a) La política monetaria: Si se supone que se da rigidez en los salarios nominales y los precios del petróleo experimentan un incremento, los salarios disminuirán y por consiguiente se agravará la pérdida en el PBI si la autoridad monetaria falla en mantener el PBI nominal constante a través de la inflación

esperada. En cambio, cuando los precios del petróleo caen, los salarios reales se elevan para vaciar los mercados.

- b) Ajuste de costos: los incrementos en los precios del petróleo retardan la actividad económica de forma directa y una caída en dichos precios la estimula también de forma directa. Sin embargo, los costos de ajuste ante los cambios en los precios del petróleo (ya sean positivos o negativos), también retardan la actividad económica.

Otro factor que puede mencionarse dentro del ajuste de costos es la incertidumbre sobre los precios futuros del petróleo. Dicha incertidumbre reduce la actividad económica reduciendo la demanda de inversión. No obstante, la incertidumbre sobre el futuro de los precios siempre se da tanto si los precios del petróleo aumentan o si disminuyen.

- c) Precios de los derivados del petróleo: los precios de los productos derivados del petróleo pueden contribuir también a la relación asimétrica entre el petróleo y la economía. Las investigaciones proveen un soporte econométrico sobre el reclamo popular de que los precios de la gasolina se incrementan más rápidamente cuando los precios del petróleo están aumentando que cuando estos mismos caen.

Este estudio permitirá desarrollar las variables de demanda basado en un mercado de dimensiones similares a la zona de Loreto.

FRANCOS RODRÍGUEZ, Martín (2006), en la “**Teoría del Consumidor Tradicional**”, sostiene que la demanda de un bien X, depende de su precio, el precio de los bienes sustitutos y complementarios y del ingreso, así como gustos y preferencias. Existen trabajos empíricos sobre demanda de combustibles, que consideran el precio del combustible en cuestión, al precio de otro(s)

combustible(s) como sustituto(s), y el Producto Interno Bruto (PIB) como medida de ingreso o actividad económica. Son escasos los trabajos que incluyen el precio de bienes complementarios a los combustibles. En realidad, dado que lo importante es el poder adquisitivo del ingreso y que éste es “disputado” por una gran cantidad de productos y servicios, lo que los consumidores toman en cuenta al momento de considerar la demanda de bienes, el precio relativo de los mismos. De igual modo, el ingreso relevante es el ingreso real. Es por esto que al momento de estimar las demandas, se considera el ingreso y los precios de los combustibles, relativo a una canasta de bienes, conocida comúnmente como Índice de Precios al Consumidor (IPC).

Este estudio es uno de los primeros y permitirá elaborar los criterios de estimación de la demanda futura considerando un mercado de bajos ingresos per cápita, y parque automotor intermedio entre vehículos mayores entre menores, debido a esta similitud permitirá usar las teorías y variables de demanda para su implementación para la zona de Loreto.

KAFKA, Folke (2006), en la “**Teoría de Subsidios**”, señala que los subsidios funcionan en forma contraria a los impuestos; es decir, en este caso, el Estado incurre en un gasto en vez de obtener un ingreso. Los subsidios, de igual manera que los impuestos, pueden ser aplicados a los productores o a los consumidores y pueden adoptar la forma de soles por unidad producida o ser un porcentaje del valor total de la producción. El efecto del subsidio, al margen de quien lo reciba, es buscar una disminución en el precio pagado por el consumidor y un aumento en la producción y el ingreso del productor.

Existen diversas definiciones de subsidios, no obstante, la mayoría coincide en que un subsidio es la diferencia que existe entre el costo

real de un bien o un servicio y el precio pagado por el consumidor final. Usualmente, los subsidios son otorgados por los gobiernos; sin embargo, en algunos casos las empresas privadas también subsidian productos o servicios.

2.1.3. Marco Conceptual

a) Hidrocarburos

Son compuestos orgánicos formados únicamente por átomos de carbono e hidrógeno. La estructura molecular consiste en un armazón de átomos de carbono a los que se unen los átomos de hidrógeno. Los hidrocarburos son los compuestos básicos de la química orgánica. Las cadenas de átomos de carbono pueden ser lineales o ramificadas y abiertas o cerradas. Los que tienen en su molécula otros elementos químicos (heteroátomos), se denominan hidrocarburos sustituidos. Los hidrocarburos se pueden clasificar en dos tipos, que son alifáticos y aromáticos. Los alifáticos, a su vez se pueden clasificar en alcanos, alquenos y alquinos según los tipos de enlace que unen entre sí los átomos de carbono. Las fórmulas generales de los alcanos, alquenos y alquinos son C_nH_{2n+2} , C_nH_{2n} y C_nH_{2n-2} , respectivamente.

b) Índice de Precios al Consumidor (IPC)

El IPC mide el nivel de los precios de los bienes y servicios que consumen las familias de los diversos estratos socioeconómicos en Lima Metropolitana. Se obtiene comparando a través del tiempo el costo de una canasta de bienes y servicios con referencia a un año base. La variación porcentual del IPC de Lima Metropolitana es utilizada como el indicador de inflación en el Perú.

c) Inflación

Es el aumento generalizado de los precios, pero esto es relativo ya que constantemente hay aumento de los precios. Para los economistas, la inflación es el aumento progresivo, constante y generalizado de los precios teniendo como base el aumento anterior. Un aumento genera otro aumento esto es lo que se denomina "la espiral inflacionaria". El concepto de inflación es de difícil interpretación como un síntoma del estado de deterioro de la economía del país, de una mala política económica, del desbarajuste económico del país.

d) Precio

Generalmente se denomina precio al pago o recompensa asignado a la obtención de un bien o servicio o, más en general, una mercancía cualquiera. A pesar que tal pago no necesariamente se efectúa en dinero, los precios son generalmente referidos o medidos en unidades monetarias. Desde un punto de vista general, y entendiendo el dinero como una mercadería, se puede considerar que bienes y servicios son obtenidos por el trueque, que, en economías modernas, generalmente consiste en intercambio a través del dinero.

e) Precio de Referencia de los Combustibles.

Una forma que tiene el Estado de intervenir en el mercado de combustibles es a través del establecimiento de precios de referencia. En ese sentido, es importante conocer por qué se regulan algunos precios en la economía y cuál es el papel que desempeña el regulador al respecto.

Formalmente, el Estado interviene en los mercados que cumplen con las siguientes condiciones: existencia de importantes economías de escala no agotadas que dan una trayectoria decreciente a los costos medios; elevada proporción de costos

hundidos, asociados a la especificidad de los activos requeridos para prestar los servicios públicos que generan irreversibilidad en las inversiones y altas barreras a la entrada; y el carácter de bienes de consumo masivo que poseen la mayoría de servicios públicos.

f) Protección de Derecho

La protección más abstracta, en cambio, está dada por un marco legal o normativo. En este sentido, la protección de los consumidores habla de los mecanismos existentes para garantizar el respeto de los derechos de compradores y usuarios.

g) Reclamo

Protestar contra algo, oponerse a ello, reclamar contra un fallo. En este caso se da generalmente cuando el servicio de telefonía presente problemas y no se ajusta a lo ofrecido.

2.2. DEFINICIONES OPERACIONALES

2.2.1 Variables

a) Variables Independientes (X)

X₁: Producción de Hidrocarburos.

X₂: Venta de Hidrocarburos.

X₃: Ingresos por Canon y Sobre Canon Percibidos por Loreto.

b) Variable Dependiente (Y)

Y: Importancia del Sector Hidrocarburos Para la Región Loreto.

2.2.2. Indicadores e Índices

VARIABLES	INDICADORES	ÍNDICES
Independientes (X):		
1. Producción de Hidrocarburos	1. Nivel de producción	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Alto ➤ Medio ➤ Bajo
2. Venta de Hidrocarburos	2. Nivel de ventas	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Alto ➤ Medio ➤ Bajo
3. Ingreso por Canon y Sobre Canon	3. Monto percibido	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Alto ➤ Medio ➤ Bajo
Dependientes (Y):		
1. Importancia del Sector Hidrocarburos	1. Nivel de importancia	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Bueno ➤ Regular ➤ Malo

2.3. HIPÓTESIS

2.3.2. Hipótesis General

El sector hidrocarburos es el de mayor importancia en la región Loreto, en el Período 2010 - 2014.

2.3.3. Hipótesis Específicas

1. La producción de hidrocarburos en Loreto ha disminuido durante el Período 2010 - 2014.
2. Las ventas del sector hidrocarburos de la región Loreto han crecido en el Período 2010 - 2014.
3. Los ingresos por canon y sobre canon percibidos por la región Loreto han disminuido en el Período 2010 – 2014.

CAPÍTULO III

3. METODOLOGÍA

3.1. Método de investigación

De acuerdo al alcance o propósito de la investigación, el presente estudio es Descriptivo, porque se muestra el comportamiento del sector hidrocarburos de la región Loreto durante el Período 2010 – 2014, así como los ingresos por canon y sobre canon.

3.2. Diseño de investigación

El diseño que se empleó es No Experimental, porque no se sometió a experimento alguno a los elementos integrantes de la investigación, ni se alteró el entorno. Se recolectaron los datos en un solo momento y en un tiempo único.

3.3. Población y muestra

3.3.1. Población

La población del presente estudio comprenderá a toda la producción y venta de hidrocarburos de la región Loreto, así como los ingresos por canon y sobre canon petrolero, llevados a cabo en el Período 2010 – 2014.

3.3.2. Muestra

La muestra es idéntica a la población; es decir, toda la producción y venta de hidrocarburos de la región Loreto, además del canon y sobre canon petrolero, durante el Período 2010 – 2014

3.4. Técnicas e Instrumentos

La técnica que se empleó en el presente estudio fue la revisión de estadísticas y captura de la información relacionada. Fue un trabajo de gabinete básicamente.

El instrumento que se empleó en el presente estudio fue principalmente la exploración y captura de series estadísticas de producción y venta de hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 - 2014.

3.5. Procedimientos de recolección de datos

El procedimiento de recolección de datos se realizó de la siguiente manera:

- Se identificaron y recopilaron las estadísticas de producción y venta de hidrocarburos, así como las de canon y sobre canon percibidas por la región Loreto durante el Período 2010 - 2014. La base de datos utilizada fue la del INEI y de PETROPERÚ.
- La recolección de datos tuvo una duración aproximada de 30 días, Período en el cual se depuró la base existente para quedarse con los valores de interés para la investigación.
- Los datos obtenidos son confidenciales y de uso exclusivo para la investigación.
- Una vez terminada la recolección de datos se procedió a la elaboración de la base de datos para el análisis estadístico respectivo.
- Finalmente se procedió a la elaboración del informe final de la tesis, para su respectiva sustentación.

3.6. Técnicas de procesamiento y análisis de datos

- La información recolectada se procesó con ayuda del paquete estadístico Epi Info versión 7.
- Seguidamente se procedió al análisis de los datos, para lo cual se hizo uso del análisis univariado y del análisis bivariado.
- Asimismo, se hizo uso de las frecuencias simples y relativas (covarianza muestral), además de la moda y los promedios.
- Finalmente se elaboraron los cuadros y gráficos necesarios para presentar la información de las variables estudiadas.

3.7. Protección de los derechos humanos

El presente estudio está elaborado con mucho esfuerzo y transparencia; respetando el principio de valores y ética moral de los derechos humanos para su uso en revisión de información y aporte a la doctrina de investigación, la misma que cuenta con elementos teóricos de diferentes entendidos en la materia, reconociendo sus postulados y conjeturas científicas de la línea de estudio.

CAPÍTULO IV

RESULTADOS

En este capítulo se analizan todos los datos recolectados que sirven de base para conocer el comportamiento de las variables en estudio y, al mismo tiempo, contrastar las hipótesis para luego aceptarlas o rechazarlas.

4.1. PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI) SECTORIAL DE LORETO.

De acuerdo al Cuadro N° 01, el sector de mayor importancia en la formación del Producto Bruto Interno (PBI) de la región Loreto en el 2010, fue “Hidrocarburos, Minerales y Otros”, contribuyendo con el 32.06% del total; seguido por “Otros Servicios” con el 18.26% y “Comercio” con el 14.35%. En el Período enero-diciembre de 2010, el indicador de la actividad económica regional acumuló un incremento de 2.30% respecto a similar Período del año anterior, como resultado del dinamismo de todos los sectores productivos, con excepción de la caída de “Servicios Gubernamentales” en -2.70%. En particular, crecieron los sectores servicios financieros (10.10%), electricidad y agua (8.50%) y pesca continental (7.80%). En electricidad y agua influyó el dinamismo de ambos servicios; en pesca continental por abundancia de peces en los ríos y lagunas amazónicas; seguidos por los sectores: agropecuario, manufactura e hidrocarburos.

El valor bruto de la producción agropecuaria creció 2.90% respecto a diciembre del año anterior, impulsada por el dinamismo de la crianza intensiva de animales, en particular de aves; resultado atenuado por menores áreas cosechadas en barrizales, por lo que, el sub-sector agrícola registró un desempeño negativo; mientras que, la parte pecuaria siguió mostrando altos resultados positivos. Asimismo, en el Período enero-diciembre de 2010, el valor bruto de la producción “Agropecuaria” acumuló un crecimiento de 3.20% respecto a similar lapso de 2009. El valor bruto de la producción agrícola cayó en -0.80%, debido a la menor producción de los principales

cultivos, en particular arroz cáscara (-2,529 TM), maíz choclo (-1,023 TM) y piña (-922 TM); en los casos de arroz y maíz choclo por menores áreas cosechadas en barrizales. Sin embargo, ello fue atenuado en parte por la mayor producción de maíz amarillo, caña de azúcar, yuca y plátano. En los casos de yuca y plátano debido a su promoción y comercialización en las ferias agropecuarias regionales; y en maíz y caña de azúcar por mayores áreas cosechadas.

Asimismo, en el Período enero-diciembre de 2010, el valor bruto de la producción agrícola registró una contracción de -0,50%. El valor bruto de la producción pecuaria registró un aumento real de 25.60% respecto a diciembre del año anterior, impulsado por el dinamismo de la crianza intensiva de animales, en particular se incrementó la producción de carne de aves (318 toneladas) y huevos (139 toneladas), ambos vinculados a la mayor instalación de unidades de producción (granjas avícolas). En el Período enero-diciembre de 2010, el valor bruto pecuario acumuló un crecimiento de 21.90%, lo cual reflejó el aumento de todos los rubros explicativos del sub-sector.

La actividad pesquera cayó en -26.30% respecto a diciembre del año anterior, ante la escasez de peces por la creciente de los ríos amazónicos. En consecuencia, se registró una caída generalizada en el desembarque de pescado, en particular, en estado fresco (-551 toneladas), debido al menor ingreso de las especies boquichico, ractacara y llambina. En cambio, la comercialización de peces ornamentales creció 25.00%, impulsada por las mayores ventas al mercado externo. Sin embargo, en el Período enero-diciembre de 2010, la actividad pesquera continental acumuló un crecimiento de 7.80% respecto a similar lapso del año anterior.

La producción fiscalizada de petróleo crudo totalizó 919 mil barriles en diciembre 2010, volumen inferior en 67 mil barriles (-6.80%) al registrado en similar mes del año anterior, debido a la menor producción de los lotes 8 y 1 AB. Sin embargo, en el Período enero-diciembre de 2010, la producción de

petróleo crudo acumuló un incremento de 136 mil barriles (1,2 por ciento), impulsada por la mayor producción de los lotes 1-AB y 31-E.

La actividad manufacturera se incrementó en 27.70% a diciembre del año anterior, como resultado del dinamismo tanto de la industria primaria como no primaria. Con lo cual, en el Período enero-diciembre de 2010, la manufactura registró una expansión de 3.10%, impulsada por el dinamismo de la industria no primaria. La Industria Primaria aumentó en 27.50% respecto a diciembre del año anterior, debido a la mayor producción de embutidos de choncho y refinados de petróleo. Sin embargo, en el Período enero-diciembre de 2010, la Industria Primaria acumuló una disminución de -2.30%, por menor producción de refinados de petróleo. La Industria no Primaria creció 27.60%, inducida por el dinamismo de las líneas de actividad orientadas al mercado externo, como conservas de palmito y triplay, con excepción de la disminución de la producción de madera aserrada. También influyó la mayor producción de algunos rubros orientados al mercado interno, como motores para pozos, alimentos para animales, bebidas gaseosas, motocicletas y motokar, oxígeno industrial y productos de panadería. Dichos resultados fueron atenuados, en parte, por la menor producción de ladrillos, madera aserrada, mallas metálicas y hélices, productos lácteos, bebidas malteadas y ensamblaje y reparación de bombas. La industria no primaria registró un incremento de 3.70% frente al año anterior. El sector electricidad y agua cayó en -3.80% respecto a diciembre 2009, debido a la contracción de la producción de agua potable (-17.20%), ya que la producción de electricidad se incrementó en 4.40%.

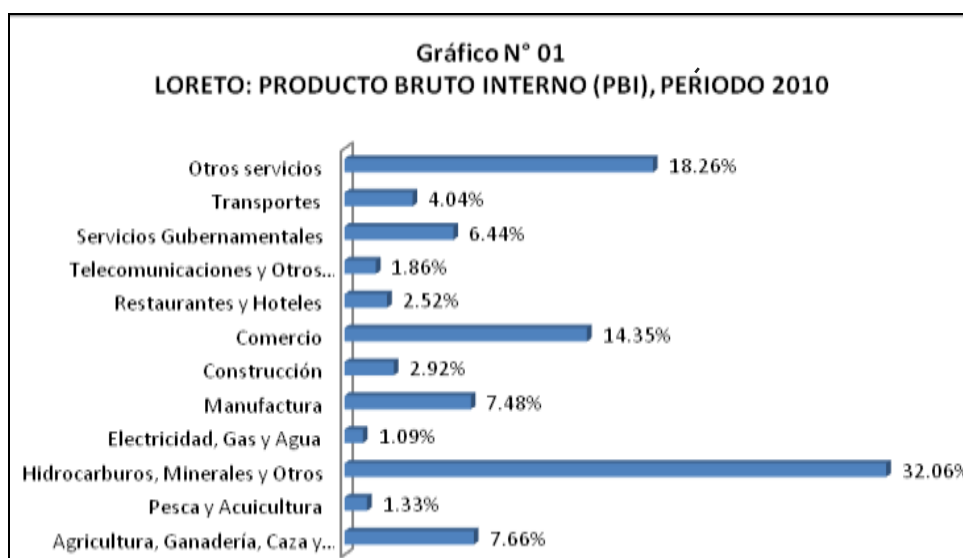
Cuadro N° 01

LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI), PERÍODO 2010

(En Miles de Nuevos Soles del 2007)

N°	SECTOR	AÑO 2010	Variación Porcentual (%)
1	Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura	599,776.00	7.66%
2	Pesca y Acuicultura	104,153.00	1.33%
3	Hidrocarburos, Minerales y Otros	2,511,811.00	32.06%
4	Electricidad, Gas y Agua	85,526.00	1.09%
5	Manufactura	585,871.00	7.48%
6	Construcción	228,641.00	2.92%
7	Comercio	1,123,892.40	14.35%
8	Restaurantes y Hoteles	197,202.00	2.52%
9	Telecomunicaciones y Otros Servicios de Información	145,466.00	1.86%
10	Servicios Gubernamentales	504,712.00	6.44%
11	Transportes	316,134.00	4.04%
12	Otros servicios	1,430,561.00	18.26%
	TOTAL	7,833,745.40	100.00%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 01.

De acuerdo a lo observado en el Cuadro N° 02, el Producto Bruto Interno de Loreto sufrió una contracción del 4.00%, en términos reales, respecto a similar Período del año anterior. Los sectores de mayor importancia en cuanto a la contribución del valor total, destacan en primer lugar “Hidrocarburos, Minería y Otros” con el 25.77%; “Otros Servicios” con 19.93% y “Comercio” con 15.76% del total. Los sectores que tuvieron desempeño positivo son: servicios financieros, servicios gubernamentales y manufactura. En particular, creció el sector servicios gubernamentales (21.40%), seguido de servicios financieros (21.20%) y manufactura (13.80%). En el caso de servicios financieros influyó el dinamismo de las colocaciones y depósitos de las instituciones financieras; y en manufactura la expansión de la industria no primaria, ya que la primaria disminuyó en -3.40%. En cambio, cayeron pesca continental, hidrocarburos y, electricidad y agua. En el caso de pesca influyó la escasez de peces en los ríos por factores hidrológicos; y en el sector hidrocarburos la menor producción de petróleo crudo en los lotes 8, 1-AB y 31-B.

El valor bruto de la producción agropecuaria cayó en -1.97% con relación al año anterior, pero respecto al mes de diciembre creció en 2.90% como resultado de mayores áreas cosechadas y mejores rendimientos agrícolas; así como, por el dinamismo de la crianza de especies pecuarias. Ambos subsectores (agrícola y pecuario) continuaron mostrando resultados positivos.

La actividad pesquera se contrajo en -24.08% en relación al 2010, debido a la escasez de peces por factores hidrológicos. El desembarque de pescado para consumo humano cayó en 53,9 ciento, debido al menor volumen de pescado en estado fresco y salpreso, pero atenuado por el mayor volumen de seco-salado. La comercialización de peces ornamentales vivos disminuyó 33.60%, ante las menores ventas en el mercado externo.

La producción fiscalizada de petróleo crudo totalizó 836 mil barriles en diciembre del presente año, volumen menor en 9.00% respecto a similar mes del año anterior. En el Período enero-diciembre de 2011 la producción

fiscalizada de hidrocarburos acumuló una disminución de 22.84% por ciento, con relación a similar Período del año anterior.

Cuadro N° 02

LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI), PERÍODO 2011

(En Miles de Nuevos Soles del 2007)

N°	SECTOR	AÑO 2011	Variación Porcentual (%)
1	Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura	587,975.00	7.82%
2	Pesca y Acuicultura	79,077.00	1.05%
3	Hidrocarburos, Minerales y Otros	1,938,125.00	25.77%
4	Electricidad, Gas y Agua	85,045.00	1.13%
5	Manufactura	591,681.00	7.87%
6	Construcción	306,157.00	4.07%
7	Comercio	1,184,915.90	15.76%
8	Restaurantes y Hoteles	214,265.00	2.85%
9	Telecomunicaciones y Otros Servicios de Infor.	159,279.00	2.12%
10	Servicios Gubernamentales	530,095.00	7.05%
11	Transportes	345,166.00	4.59%
12	Otros servicios	1,498,877.00	19.93%
	TOTAL	7,520,657.90	100.00%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 02.

En el año 2012, el Producto Bruto Interno de Loreto creció en 7.15% respecto al año anterior y, de acuerdo a lo observado en el Cuadro N° 03, los sectores que más contribuyeron al valor alcanzado fueron: “Hidrocarburos, Minerales y Otros” (25.50%), “Otros Servicios” (20.02%) y “Comercio” (16.20%).

El valor bruto de la producción agropecuaria creció 17.30% respecto a diciembre del año anterior, debido a las mayores áreas cosechadas de arroz en barrizales, yuca, maíz amarillo y palma aceitera; a ello, se suma el mayor número de especies pecuarias para la saca.

Ambos sub-sectores tuvieron resultados positivos; el sub-sector agrícola, se recuperó de los efectos de las inundaciones de los ríos, y el pecuario creció por el mayor número en la crianza de especies pecuarias para la saca. En el Período enero-diciembre de 2012, el valor bruto de la producción agropecuaria registró un incremento de 12.61% por ciento respecto a similar Período del año anterior.

La producción pesquera disminuyó en -18.50% en relación al año, debido a la escasez de peces en los ríos y lagunas, por la pesca de especies que no cumplen las tallas mínimas, lo que afecta la reproducción. El desembarque de pescado para consumo humano disminuyó en 25,0 por ciento, como resultado del menor volumen de pescado en estado fresco y seco-salado; pero atenuado, parcialmente, por el mayor volumen de pescado salpreso. La comercialización de peces ornamentales aumento 27,7 por ciento, debido a las mayores ventas de unidades en el mercado externo.

La producción fiscalizada de petróleo crudo fue de 755 mil barriles en diciembre 2012, volumen menor en 81 mil barriles (-9,7 por ciento) respecto a similar mes del año anterior. La disminución se explicó por la menor producción en todos los lotes en explotación, en particular los lotes 1-AB y 8, situación que fue compensada por los altos precios internacionales; ello trajo como resultado una cifra mayor que el 2011.

La actividad manufacturera registró una expansión de 9.20% respecto a diciembre del año anterior, inducida por el mayor dinamismo de la industria primaria y no primaria. En el Período enero-diciembre de 2012, el sector manufactura registró un crecimiento de 4.50% con relación a similar Período del año anterior. La industria primaria avanzó 14.10% respecto a diciembre del año anterior, como resultado de la mayor producción de derivados de petróleo, a su vez, consecuencia de la disponibilidad de materia prima. En el Período enero-diciembre de 2012, el sub-sector acumuló un aumento de 6.80%.

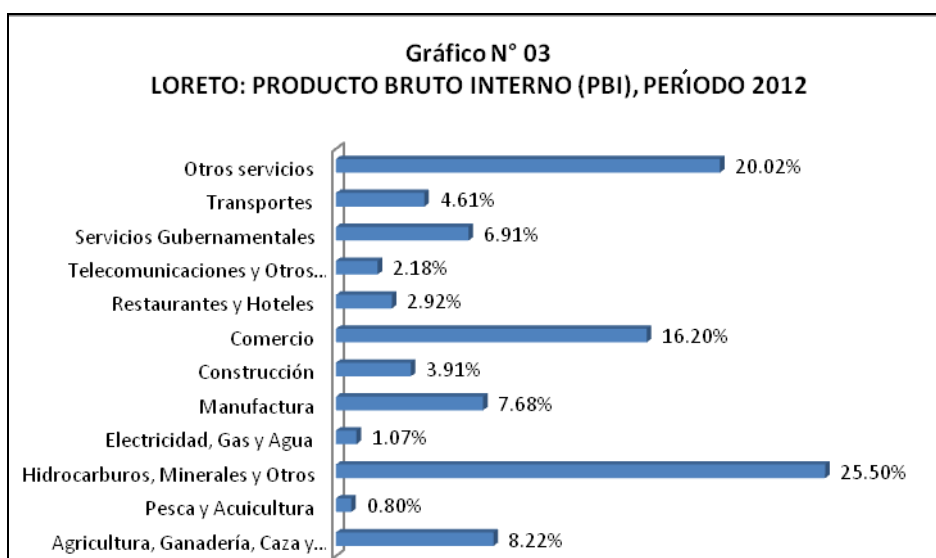
Cuadro N° 03

LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI), PERÍODO 2012

(En Miles de Nuevos Soles del 2007)

N°	SECTOR	AÑO 2012	Variación Porcentual (%)
1	Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura	662,132.00	8.22%
2	Pesca y Acuicultura	64,172.00	0.80%
3	Hidrocarburos, Minerales y Otros	2,055,164.00	25.50%
4	Electricidad, Gas y Agua	86,445.00	1.07%
5	Manufactura	618,505.00	7.68%
6	Construcción	314,853.00	3.91%
7	Comercio	1,305,708.30	16.20%
8	Restaurantes y Hoteles	234,983.00	2.92%
9	Telecomunicaciones y Otros Servicios de Información	175,320.00	2.18%
10	Servicios Gubernamentales	556,815.00	6.91%
11	Transportes	371,463.00	4.61%
12	Otros servicios	1,613,057.00	20.02%
	TOTAL	8,058,617.30	100.00%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 03.

En el Cuadro N° 04 destacan los sectores que contribuyeron en mayor medida a la formación del Producto Bruto Interno de Loreto en el año 2013, ocupando el primer lugar el sector “Hidrocarburos, Minerales y Otros” con el 25.99% del total; en segundo lugar se ubica “Otros Servicios” con el 20.03%, y en tercer puesto está el sector “Comercio” con el 16.41%.

El Producto Bruto Interno creció en 4.59% con relación al año anterior, como resultado de la expansión generalizada de los sectores: pesca (15.90%), por la mayor abundancia de peces debidos a factores hidrológicos), hidrocarburos (7.40%) y agropecuario (4.20 por mayor producción agrícola).

En cuanto a los otros indicadores de actividad económica de Loreto, destaca el aumento del crédito directo total (12.70% en términos reales); crédito corporativo (17.60%); crédito hipotecario (11.90%); del número de afiliados activos del Sistema Privado de Pensiones (3.50%) y empleo formal (0.80%). En cambio, disminuyeron la inversión pública (-16.20% en valores reales); manufactura (-3.50%), por la contracción de la industria primaria (-17.80%), debido a la menor producción de productos cárnicos y derivados de petróleo; industria no primaria (-2.10%), reflejo de la menor producción de madera aserrada (-7.70%), a su vez, consecuencia, de la menor demanda externa; y arribos a los establecimientos de hospedaje (-6.50%), por menor flujo de turistas nacionales.

El sector agropecuario creció 5.22% respecto al año anterior, impulsada por la mayor producción agrícola (yuca, palma aceitera y maíz amarillo), aunque atenuado parcialmente por la menor producción pecuaria (carne de aves, porcino y leche). En el año 2013, la producción agropecuaria se expandió en 8.70%.

El sector pesca registró una expansión de 9.33% interanual, debido a la abundancia de peces por factores hidrológicos. El desembarque de pescado para consumo humano creció 15.00% por ciento, impulsado por el mayor volumen de pescado fresco y salpreso, pero parcialmente compensado por la

disminución del desembarque de pescado seco-salado (-26,7 por ciento). En el caso del pescado fresco influyó el mayor desembarque de llambina, ractacara, boquichico y otras especies. En el 2013, la actividad pesquera continental registró un decrecimiento de 3.80% respecto al 2012.

La producción fiscalizada de petróleo crudo fue de 811 mil barriles en diciembre 2013, volumen mayor en 56 mil barriles (7.40%) respecto a similar mes del año anterior, como resultado de la mayor producción de los lotes 8; 31-B; 31-E y el inicio del aporte productivo del lote 67, operado por la empresa Perenco.

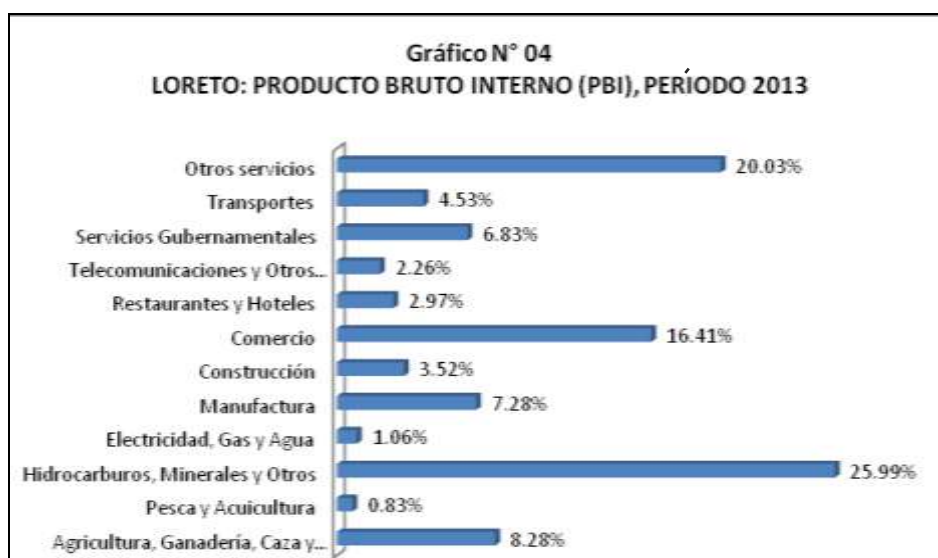
Cuadro N° 04

LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI), PERÍODO 2013

(En Miles de Nuevos Soles del 2007)

N°	SECTOR	AÑO 2013	Variación Porcentual (%)
1	Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura	697,578.00	8.28%
2	Pesca y Acuicultura	70,162.00	0.83%
3	Hidrocarburos, Minerales y Otros	2,190,367.00	25.99%
4	Electricidad, Gas y Agua	89,400.00	1.06%
5	Manufactura	613,924.00	7.28%
6	Construcción	296,959.00	3.52%
7	Comercio	1,383,020.00	16.41%
8	Restaurantes y Hoteles	250,090.00	2.97%
9	Telecomunicaciones y Otros Servicios de Información	190,907.00	2.26%
10	Servicios Gubernamentales	575,770.00	6.83%
11	Transportes	381,934.00	4.53%
12	Otros servicios	1,688,714.00	20.03%
	TOTAL	8,428,825.00	100.00%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 04.

De acuerdo al Cuadro N° 05, el Producto Bruto Interno (PBI) de Loreto del año 2014, con año base 2007, representó el 2.00% del total nacional. Los principales sectores son: extracción de petróleo, con una participación de 26.90% del total; otros servicios con 20.40%; comercio con 16.50%, y agricultura, ganadería, caza y silvicultura con una participación de 7.80%.

El sector “Hidrocarburos, Minerales y Otros” es la principal actividad productiva en orden de importancia, con un aporte de 26.90% del PBI regional, destacando principalmente la explotación del petróleo. Actualmente están en explotación los lotes 8 y 192 (ex lote 1-AB), operados por la empresa Pluspetrol Norte y Pacific Stratus Energy, respectivamente; los lotes 31-B y 31-E, operados por la empresa Maple; y desde el mes de diciembre de 2013 el lote 67 operado por la empresa Perenco.

Las cuencas sedimentarias que existen en la selva son cinco: Santiago (10 mil km²), Marañón (320 mil km²), Huallaga (140 mil km²), Ucayali (120 mil km²) y Madre de Dios (100 mil km²); de ellas, la primera se ubica entre los departamentos de Loreto y San Martín, la segunda entre el sur de Ecuador y la zona nor-este del país (Alto Amazonas).

El sector “Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura”, con una participación de 7.80% en la generación del PBI del año 2014, se constituye en la cuarta actividad productiva departamental en orden de importancia. La producción de yuca fue de 371,6 mil toneladas, registrando una tasa de variación negativa de -5.30% respecto al año anterior, debido a las menores áreas cosechadas y menores rendimientos. La producción de plátano totalizó 288,6 mil toneladas en el 2014, registrando un incremento de 2.90%.

La producción de arroz cáscara fue de 91,6 mil toneladas, nivel que representó el 3.00% de la producción nacional (aunque, menor en 18.40% respecto al año anterior). La producción de maíz amarillo totalizó 94,0 mil toneladas, volumen que representó el 7.80% del total nacional. La producción

de este cultivo se redujo en 14.00% con relación al año 2013, debido a la menor superficie cosechada.

La actividad “Pesca y Acuicultura” de Loreto sólo aporta el 0.70% a la generación del PBI regional, pese a que la fauna íctica de la cuenca amazónica es considerada la más rica del planeta y que el potencial hidrobiológico representa una biomasa de más de 748 especies identificadas.

La actividad pesquera es explotada de manera artesanal para autoabastecimiento y comercialización dentro de la región amazónica, principalmente. También existe la pesca de peces ornamentales para la exportación hacia los mercados de Hong Kong, Estados Unidos, Alemania, Francia, Japón y Taiwán. Entre las principales especies capturadas para consumo humano se tiene a las de gran tamaño, como el paiche y los grandes bagres amazónicos (dorado, doncella y torre), así como otras especies menores como gamitana, sábalo, paco y palometa, las cuales se vienen criando también en piscigranjas.

La actividad “Manufacturera” es la sexta en orden de importancia, con un aporte de 6.90% al PBI regional. Destacan las ramas industriales de madera aserrada, triplay, bebidas malteadas, bebidas gaseosas, ensamblaje de motocicletas y motokar, conservas de palmito y derivados de petróleo.

El sector “Transporte, Almacenamiento, Correo y Mensajería” aporta el 4.60% al PBI regional, siendo el séptimo sector en orden de importancia. El sistema vial está conformado por la red hidrográfica, un sistema vial terrestre pequeño y el transporte aéreo.

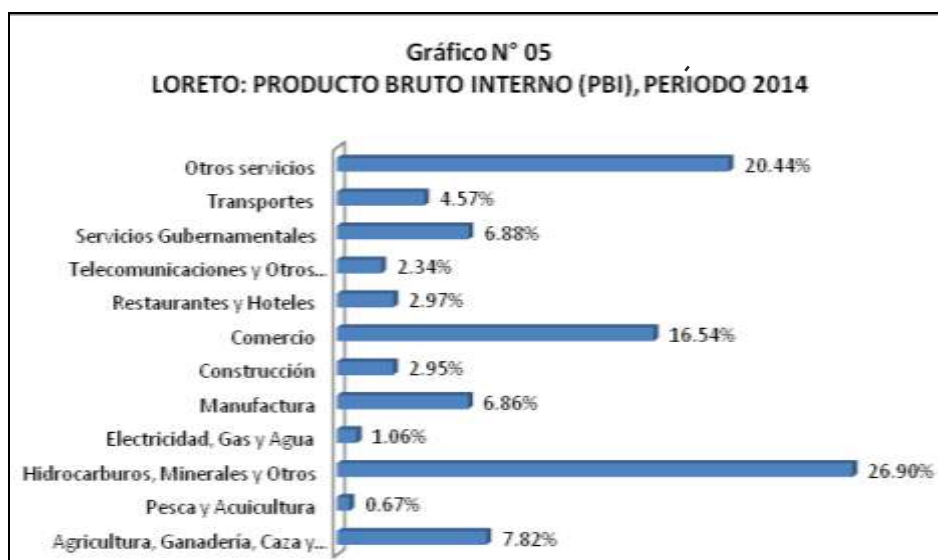
Cuadro N° 05

LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI), PERÍODO 2014

(En Miles de Nuevos Soles del 2007)

N°	SECTOR	AÑO 2014	Variación Porcentual (%)
1	Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura	680,250.00	7.82%
2	Pesca y Acuicultura	58,292.00	0.67%
3	Hidrocarburos, Minerales y Otros	2,341,492.00	26.90%
4	Electricidad, Gas y Agua	91,963.00	1.06%
5	Manufactura	597,495.00	6.86%
6	Construcción	256,438.00	2.95%
7	Comercio	1,439,321.00	16.54%
8	Restaurantes y Hoteles	258,400.00	2.97%
9	Telecomunicaciones y Otros Servicios de Información	203,540.00	2.34%
10	Servicios Gubernamentales	599,103.00	6.88%
11	Transportes	397,919.00	4.57%
12	Otros servicios	1,779,355.00	20.44%
	TOTAL	8,703,568.00	100.00%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



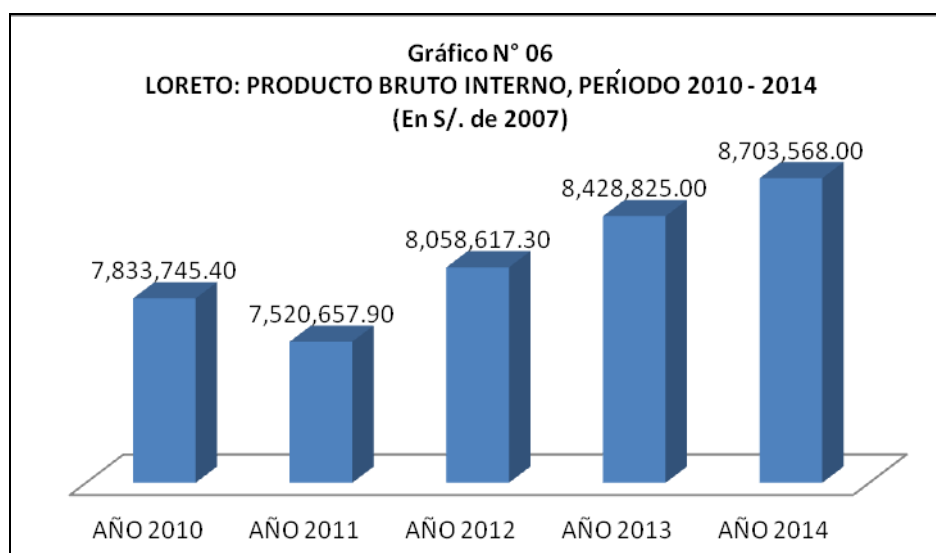
Fuente: En base Cuadro N° 05.

El resumen de la variación del Producto Bruto Interno (PBI) de Loreto en el Período 2010 – 2014, se puede ver en el cuadro N° 06, destacando un crecimiento sostenido en términos reales, a excepción del año 2011 en que fue negativo en -4.00%, debido a una caída en la producción de madera y petróleo principalmente.

Cuadro N° 06
LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO,
PERÍODO 2010 - 2014.
(Año Base = 2007)

AÑO	PBI (En S/. de 2007)	VARIAC. ANUAL (%)
2010	7,833,745.40	6.59%
2011	7,520,657.90	-4.00%
2012	8,058,617.30	7.15%
2013	8,428,825.00	4.59%
2014	8,703,568.00	3.26%
TOTAL	40,545,413.60	-

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 06.

4.2. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS.

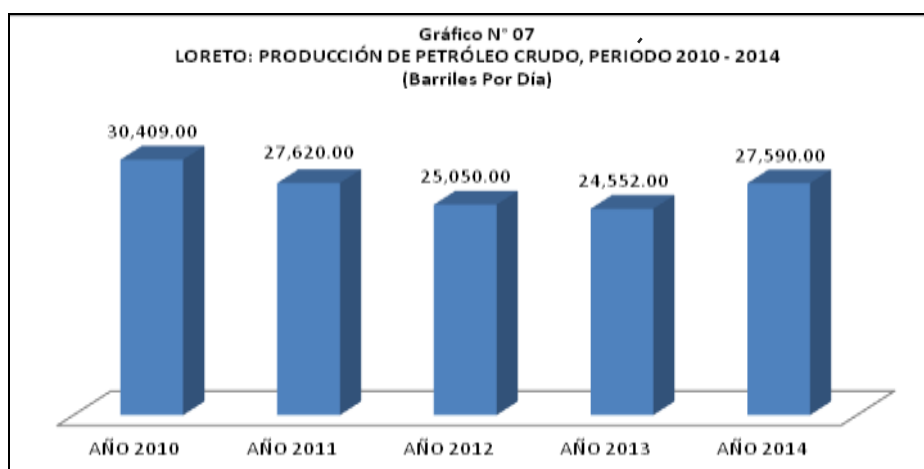
4.2.1. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS POR VOLUMEN - BARRILES POR DÍA.

Según lo observado en el Cuadro N° 07, la mayor producción de petróleo crudo durante la serie en estudio, se registró en el año 2010, habiendo alcanzado la cantidad de 30,409.00 barriles por día, cifra superior en 1.58% con relación al año anterior. Luego, en los 3 años siguientes se produjo descensos consecutivos año a año hasta alcanzar los 24,552.00 el año 2013; para recuperarse en el último año en un 12.37% haciendo un total de 27,590.00 barriles por día.

Cuadro N° 07
LORETO: PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO,
PERÍODO 2010 – 2014
(Barriles Por Día)

AÑO	BARRILES POR DÍA	VARIACIÓN PORCENTUAL (%)
2010	30,409.00	1.58%
2011	27,620.00	-9.17%
2012	25,050.00	-9.30%
2013	24,552.00	-1.99%
2014	27,590.00	12.37%

Fuente: Peru Petro



Fuente: En base Cuadro N° 07.

4.2.2. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS POR VOLUMEN - BARRILES POR AÑO.

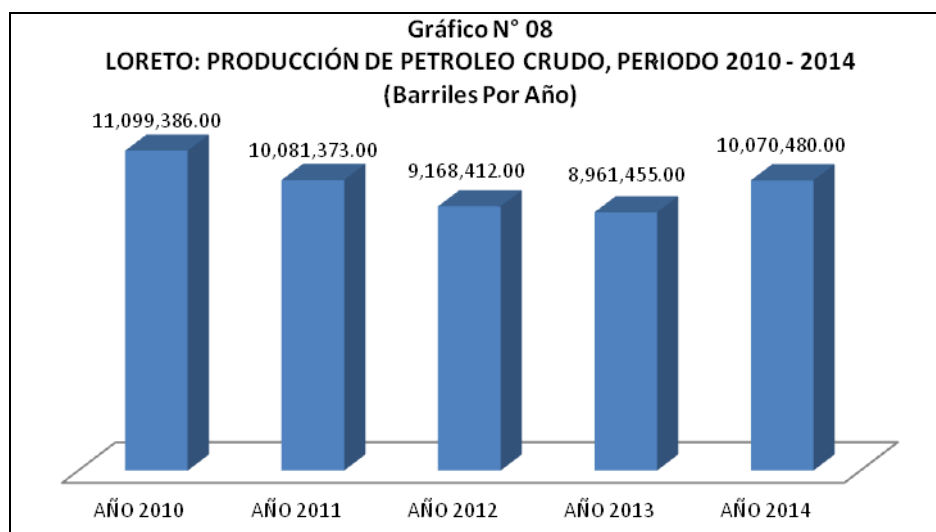
Cuando se analiza la producción de petróleo crudo medida en barriles por año, ésta guarda la misma tendencia que la producción de barriles por día, registrándose el mayor valor de toda la serie el año 2010, alcanzando la cifra de 11,099,386.00 barriles por año; cifra que fue decreciendo en los 3 años siguientes para recuperarse en el 2014 y llegar a 10,070,480.00 barriles por año.

Cuadro N° 08

**LORETO: PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO,
PERÍODO 2010 - 2014
(Barriles Por Año)**

AÑO	BARRILES POR AÑO	VARIACIÓN PORCENTUAL (%)
2010	11,099,386.00	1.30%
2011	10,081,373.00	-9.17%
2012	9,168,412.00	-9.06%
2013	8,961,455.00	-2.26%
2014	10,070,480.00	12.38%

Fuente: PeruPetro



Fuente: En base Cuadro N° 08.

4.2.3. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS EN VALORES – EN MILLONES DE DÓLARES (US\$).

El análisis de la producción de petróleo crudo valorizado en dólares americanos se muestra en el Cuadro N° 09, resaltando el mayor valor de la serie en estudio registrado el año 2011 habiendo alcanzado el monto de US\$ 988.80 millones, cifra explicada por el incremento del precio internacional del petróleo, a pesar de una caída en la producción en términos reales de -9.17% . En los 2 años siguientes, la caída en los montos producidos es congruente con la reducción del volumen de producción, excepto el último año en donde el valor de producción muestra una caída a pesar de hacerse recuperado el volumen, explicado por una caída en el precio internacional.

Cuadro N° 09

**LORETO: PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO,
PERÍODO 2010 - 2014
(En Millones de US\$)**

AÑO	MONTO (Millones US\$)	VARIACIÓN PORCENTUAL (%)
2010	568.10	34.00%
2011	988.80	29.88%
2012	933.60	-5.58%
2013	824.70	-11.66%
2014	776.10	-5.89%

Fuente: PeruPetro



Fuente: En base Cuadro N° 09.

4.3. VENTA DE HIDROCARBUROS.

4.3.1. VENTA POR VOLUMEN - BARRILES POR DÍA.

En el Cuadro N° 10 se puede ver la venta de hidrocarburos en Loreto en el año 2010, medida en barriles por día, habiéndose obtenido la cifra de 4,609.29. La “Gasolina de 84” ocupa el primer lugar con una venta de 1,466.95 barriles por día que representa el 31.83% del total, consumo explicado por la demanda del parque automotor de la región. El segundo combustible más vendido fue “Petróleo Industrial 6” con el 28.84% del total, y el tercero “Diesel” (27.08%).

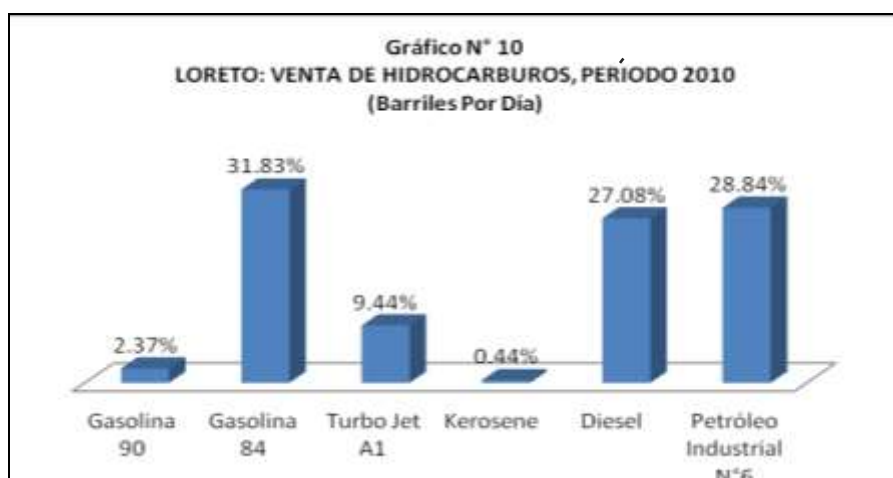
Cuadro N° 10

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2010

(Barriles Por Día)

AÑO	BARRILES POR DÍA	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	109.33	2.37%
Gasolina 84	1,466.95	31.83%
Turbo Jet A1	435.00	9.44%
Kerosene	20.47	0.44%
Diesel	1,248.35	27.08%
Petróleo Industrial N° 6	1,329.19	28.84%
TOTAL	4,609.29	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 10.

En el año 2011, las ventas alcanzaron la cifra de 4,424.80 barriles por día, inferior en 4.00% al año anterior, siendo la “Gasolina de 84” la más vendida equivaliendo al 34.81% del total. En segundo orden se ubica el “Diesel” con el 31.39% seguido del “Petróleo Industrial N° 6” (21.33%). Se debe precisar que, por disposición del Gobierno, se dejó de comercializar “Kerosene” desde el 01 de enero del 2011.

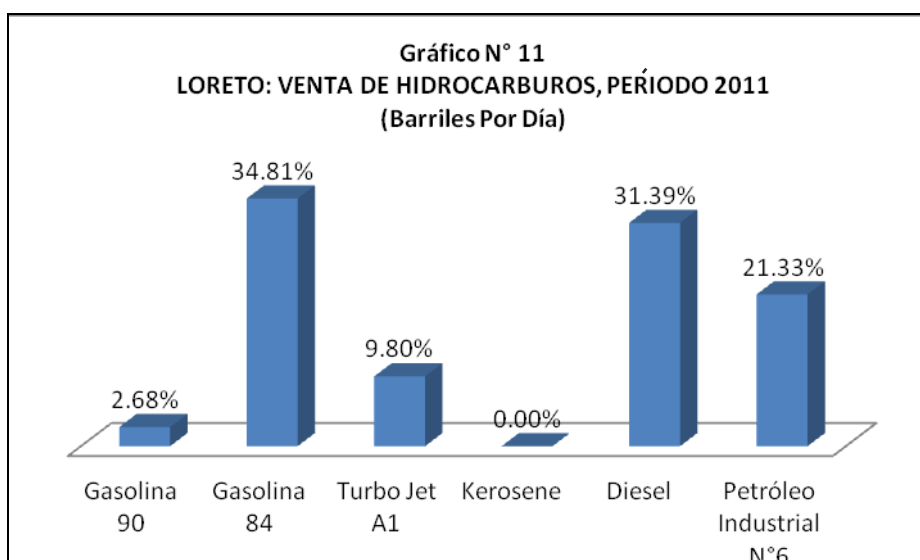
Cuadro N° 11

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2011

(Barriles Por Día)

AÑO	BARRILES POR DÍA	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	118.43	2.68%
Gasolina 84	1,540.08	34.81%
Turbo Jet A1	433.69	9.80%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	1,388.85	31.39%
Petróleo Industrial N° 6	943.75	21.33%
TOTAL	4,424.80	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 11.

El año 2012, la cantidad vendida de barriles por día de hidrocarburos ascendió a 4,527.59 mostrando un incremento del 2.32% en relación al año anterior. El combustible más vendido fue la “Gasolina de 84” que representó el 35.67% del total, seguido del “Diesel” con 31.18% y del “Petróleo Industrial N° 6” con el 20.57%.

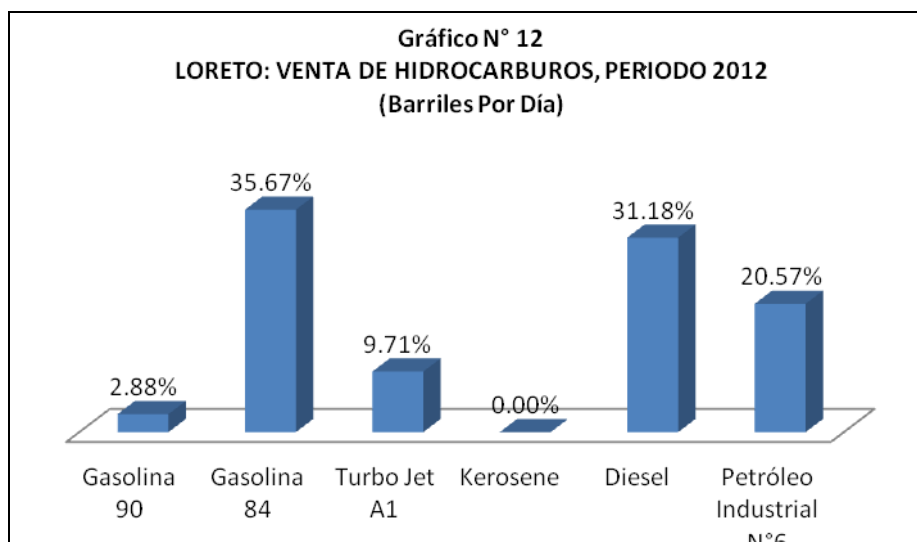
Cuadro N° 12

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2012

(Barriles Por Día)

AÑO	BARRILES POR DÍA	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	130.25	2.88%
Gasolina 84	1,614.79	35.67%
Turbo Jet A1	439.42	9.71%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	1,411.91	31.18%
Petróleo Industrial N° 6	931.22	20.57%
TOTAL	4,527.59	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 12.

En el Cuadro N° 13, se puede ver la venta de hidrocarburos de Loreto llevadas a cabo el año 2013, la que se incrementó en 3.87% respecto al año anterior. Los combustibles más vendidos fueron “Gasolina de 84” (35.95%), “Diesel” (31.30%) y “Petróleo Industrial N° 6” (20.95%).

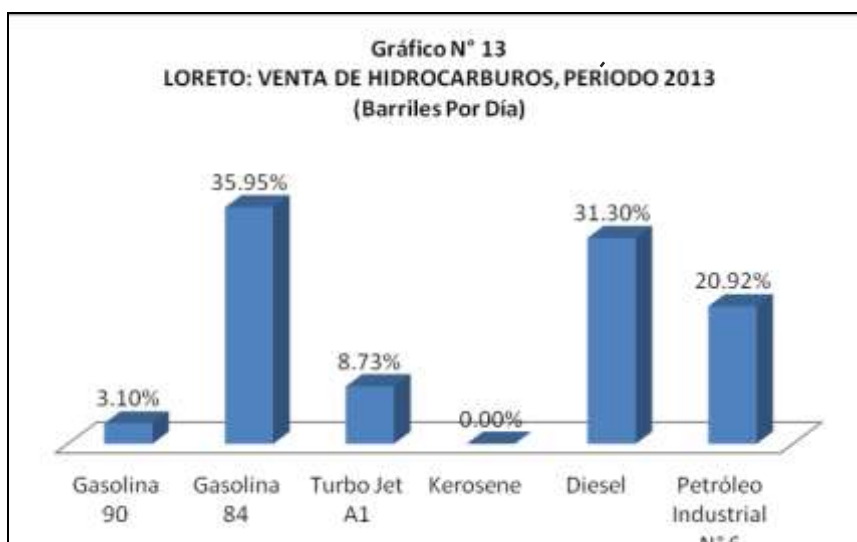
Cuadro N° 13

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2013

(Barriles Por Día)

AÑO	BARRILES POR DÍA	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	145.62	3.10%
Gasolina 84	1,690.73	35.95%
Turbo Jet A1	410.62	8.73%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	1,472.11	31.30%
Petróleo Industrial N° 6	983.56	20.92%
TOTAL	4,702.64	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 13.

El año 2014, las ventas de hidrocarburos expresadas en barriles por día descendieron en -2.62% en relación al año 2013. El combustible más vendido fue la “Gasolina de 84” que representó el 36.34% del total. En segundo lugar, se ubica el “Diesel” con 1,438.71 barriles por día, equivalente al 31.42% del total. Del mismo modo, en tercer lugar, está el “Petróleo Industrial N° 6” con el 20.83%. Se debe recalcar que el “Kerosene” aparece con 0.00% de participación, debido a que fue prohibido desde el 01 de enero del 2011.

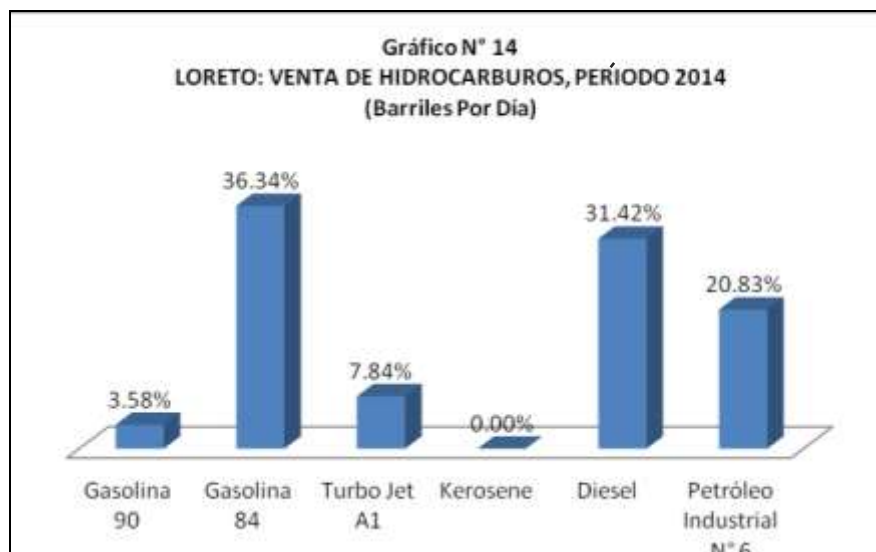
Cuadro N° 14

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2014

(Barriles Por Día)

AÑO	BARRILES POR DÍA	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	163.76	3.58%
Gasolina 84	1,664.06	36.34%
Turbo Jet A1	359.05	7.84%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	1,438.71	31.42%
Petróleo Industrial N° 6	953.85	20.83%
TOTAL	4,579.43	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 14.

4.3.2. VENTA EN VALORES - MILES DE DÓLARES (US\$).

La venta de hidrocarburos en el año 2010 en la región Loreto ascendió a US\$ 175,662,930.00; valor compuesto principalmente por la venta de “Diesel” que representó el 31.30% del total, seguido de “Gasolina de 84” con 30.07% en la segunda ubicación. En tercer lugar, se halla el “Petróleo Industrial N° 6” con el 25.29%. Entre los 3 antes mencionados constituyen el 86.66% de las ventas totales.

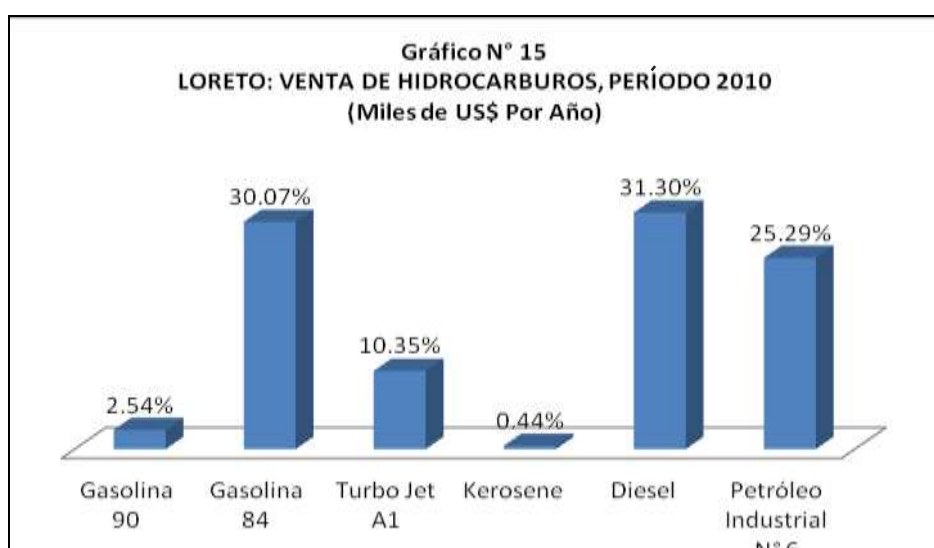
Cuadro N° 15

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2010

(Miles de US\$ Por Año)

AÑO	MILES DE US\$ POR AÑO	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	4,465.29	2.54%
Gasolina 84	52,825.09	30.07%
Turbo Jet A1	18,183.71	10.35%
Kerosene	773.72	0.44%
Diesel	54,981.27	31.30%
Petróleo Industrial N° 6	44,433.85	25.29%
TOTAL	175,662.93	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 15.

En el Cuadro N° 16 se describe el comportamiento de las ventas de hidrocarburo de Loreto en el año 2011, las que se incrementaron en 17.65% con relación al año anterior. Las cifras fueron explicadas por el comportamiento de los siguientes combustibles: “Diesel” (34.38%), “Gasolina de 84” (33.42%) y “Petróleo Industrial 6” (17.97%). Desde el 01 de enero del 2011 se prohibió la producción y comercialización de “Kerosene”, por esa razón aparece con 0.00% de participación.

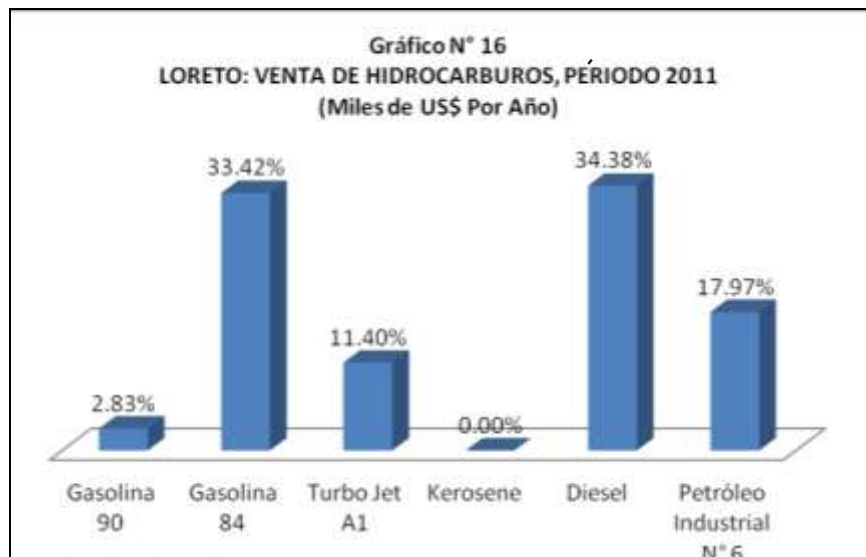
Cuadro N° 16

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2011

(Miles de US\$ Por Año)

AÑO	MILES DE US\$ POR AÑO	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	5,858.36	2.83%
Gasolina 84	69,060.33	33.42%
Turbo Jet A1	23,568.82	11.40%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	71,039.17	34.38%
Petróleo Industrial N° 6	37,132.05	17.97%
TOTAL	206,658.73	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 16.

Las ventas de hidrocarburos del año 2012 se muestran en el cuadro N° 17, en el que destaca el “Diesel” como el más vendido con el 35.20% del total seguido por la “Gasolina de 84” con 33.20%. En el tercer lugar se ubica el “Petróleo Industrial N° 6” con el 17.87%. Coincidentemente con lo ocurrido en los años anteriores, en este Período el “Diesel” sigue ocupando el primer lugar constituyéndose en el combustible más vendido. El “Kerosene”, tal como se dijo líneas arriba, se dejó de comercializar desde el 01-01-11 de acuerdo a dispositivo legal emitido.

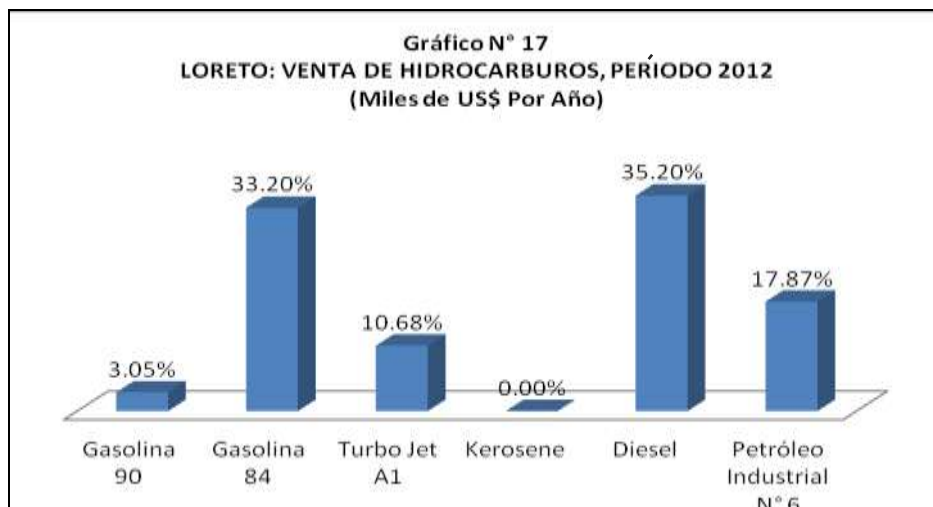
Cuadro N° 17

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2012

(Miles de US\$ Por Año)

AÑO	MILES DE US\$ POR AÑO	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	7,260.55	3.05%
Gasolina 84	79,019.17	33.20%
Turbo Jet A1	25,418.18	10.68%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	83,780.44	35.20%
Petróleo Industrial N° 6	42,524.98	17.87%
TOTAL	238,003.31	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 17.

La venta de hidrocarburos el año 2013 fue inferior en -1.44% en relación al año pasado. Cuando se revisa la conformación de las ventas, se puede ver que fue muy similar a los años anteriores, con el “Diesel” como principal producto vendido con el 35.49% del total, seguido por la “Gasolina de 84” (33.16%) y “Petróleo Industrial N° 6” con el 17.95%. En el caso de la “Gasolina de 90”, esta representa el 3.27% del total de hidrocarburos vendidos.

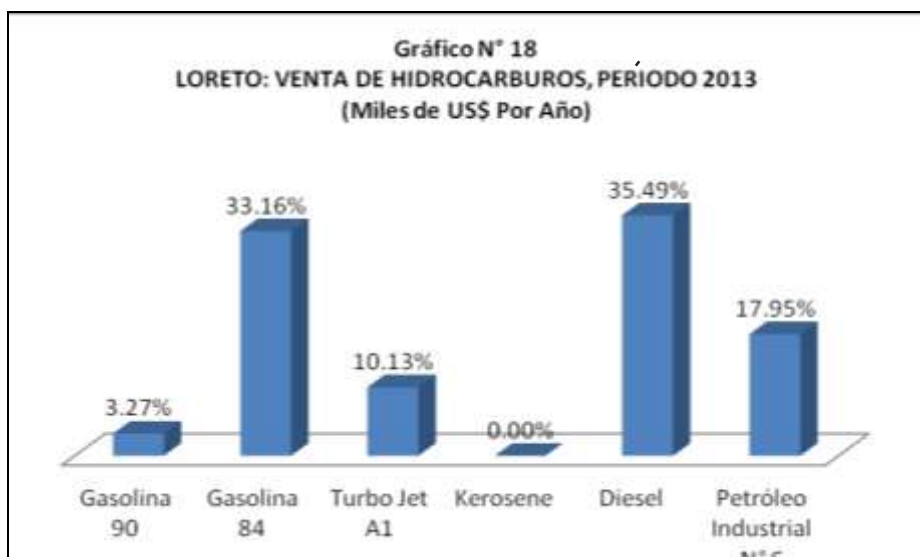
Cuadro N° 18

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2013

(Miles de US\$ Por Año)

AÑO	MILES DE US\$ POR AÑO	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	7,673.66	3.27%
Gasolina 84	77,783.33	33.16%
Turbo Jet A1	23,755.02	10.13%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	83,247.67	35.49%
Petróleo Industrial N° 6	42,107.91	17.95%
TOTAL	234,567.59	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 18.

Las ventas de hidrocarburos del año 2014 siguieron la tendencia descendiente de los años anteriores llegándose a reportar una caída de -2.21% respecto al 2013. Cuando se analiza la conformación de las ventas la “Gasolina de 84” ocupa el primer lugar con el 36.51%, a diferencia de los otros años en los que el “Diesel” se ubicaba en primer lugar, ahora este producto está en segundo orden con el 33.65% y por último, en tercer lugar, se ubica el “Petróleo Industrial 6” con el 16.81% de las ventas anuales. En este Período, aparece por primera vez el producto “Turbo Jet A1” con el 9.19% del total.

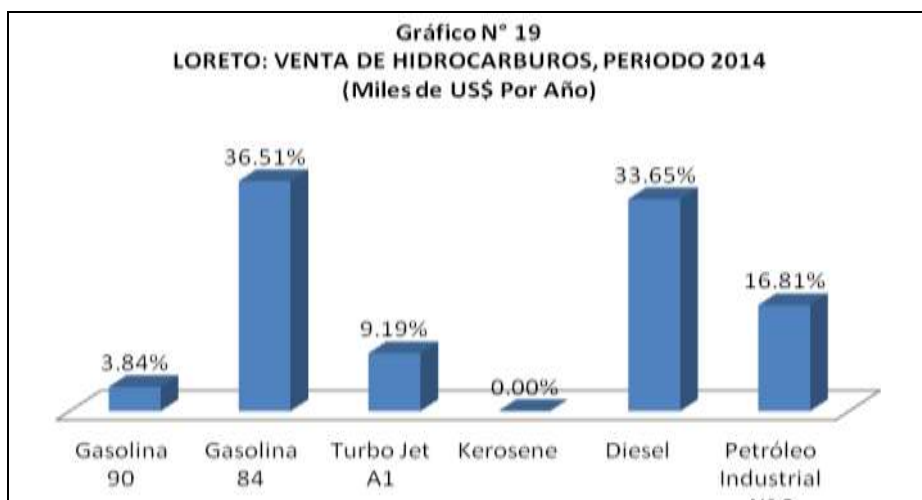
Cuadro N° 19

LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2014

(Miles de US\$ Por Año)

AÑO	MILES DE US\$ POR AÑO	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
Gasolina 90	8,811.64	3.84%
Gasolina 84	83,756.95	36.51%
Turbo Jet A1	21,081.20	9.19%
Kerosene	0.00	0.00%
Diesel	77,183.89	33.65%
Petróleo Industrial N° 6	38,556.75	16.81%
TOTAL	229,390.43	100.00%

Fuente: Osinergmin / Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 19.

4.4. TRANSFERENCIAS POR CANON Y SOBRE CANON.

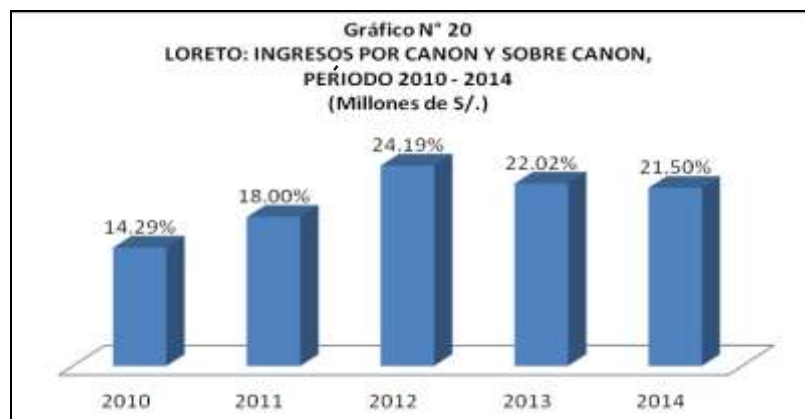
En el Cuadro N° 20, se muestran las transferencias por canon y sobre canon realizadas en el Período 2010 – 2014, expresada en millones de nuevos soles. De acuerdo a lo observado, se puede afirmar que el 2012 fue el año en que se realizó la mayor transferencia ascendiendo a la suma de S/. 377.87 millones de nuevos soles, equivalente al 24.19% del total, a pesar de no ser el año de mayor producción de petróleo crudo en toda la serie; fue el segundo año en importancia respecto a la producción. El año de mayor producción de crudo fue el 2011; sin embargo, parte de las transferencias por canon y sobre canon se hicieron en el año siguientes (2012), por esa razón aparece como el año de mayor monto.

Cuadro N° 20

**LORETO: INGRESOS POR CANON Y SOBRE CANON,
PERÍODO 2010 – 2014 (En Millones de S/.)**

AÑO	MONTO (Millones de S/.)	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
2010	223.13	14.29%
2011	281.07	18.00%
2012	377.87	24.19%
2013	344.01	22.02%
2014	335.85	21.50%
TOTAL	1,561.93	100.00%

Fuente: Petroperú.



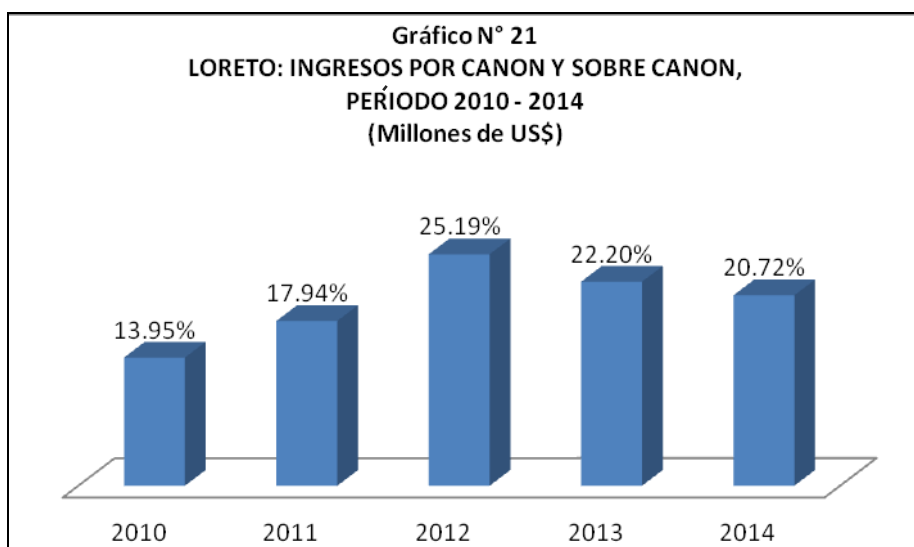
Fuente: En base Cuadro N° 20.

Del mismo modo, en el Cuadro N° 21 se puede ver las transferencias por canon y sobre canon del Período 2010 – 2012 pero expresado en dólares americanos. Coherente con el cuadro anterior, la mayor transferencia se llevó a cabo el año 2012 ascendiente a US\$ 143.46 millones, equivalente al 25.29% del total; comportamiento explicado en el Cuadro N° 20, solo que cambia la moneda; en el primer caso está en nuevos soles y en el segundo en dólares americanos.

Cuadro N° 21
LORETO: INGRESOS POR CANON Y SOBRE
CANON, PERÍODO 2010 - 2014
(En Millones de US\$)

AÑO	MONTO (Millon. de US\$)	PORCENTAJE DEL TOTAL (%)
2010	79.43	13.95%
2011	102.13	17.94%
2012	143.46	25.19%
2013	126.43	22.20%
2014	118.01	20.72%
TOTAL	569.46	100.00%

Fuente: Petroperú.



Fuente: En base Cuadro N° 21.

CAPÍTULO V

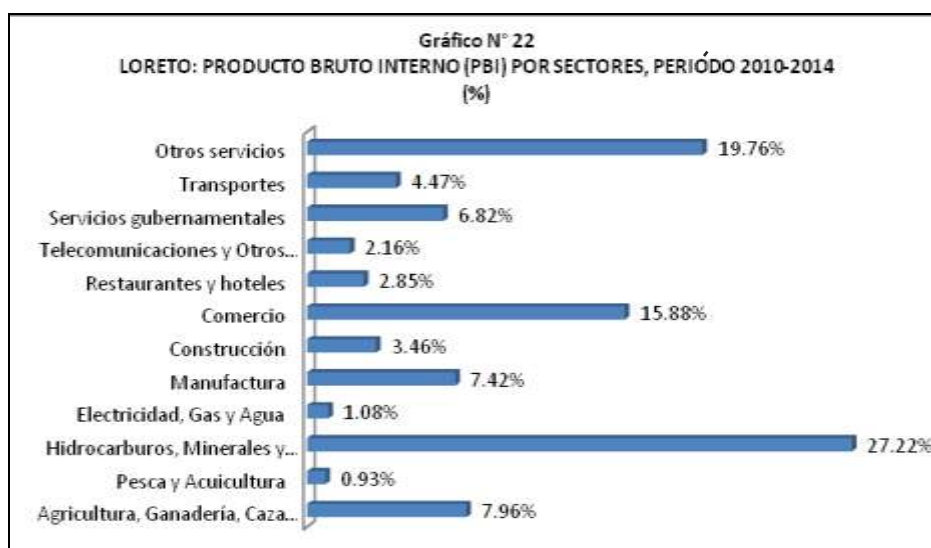
DISCUSIÓN

VALIDACIÓN DE HIPÓTESIS

5.1. HIPÓTESIS GENERAL

“El Sector Hidrocarburos es el de mayor importancia en la región Loreto, en el Período 2010 - 2014”.

En el Cuadro N° 22, se puede observar que el sector que ha contribuido mayoritariamente en la conformación del Producto Bruto Interno (PBI) de la región Loreto, en el Período 2010 – 2014, fue **“Hidrocarburos, Minerales y Otros”** llegando a representar el **27.22%** del total. Sin lugar a dudas, este sector es el motor de la economía de la región Loreto, dependiendo de esta actividad una serie de negocios conexos. El segundo sector en importancia es **“Otros Servicios”** con el 19.76% del total, seguido del sector **“Comercio”** en tercer lugar con el 15.88%.



Fuente: En base Cuadro N° 22.

Cuadro N° 22

LORETO: PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI) POR SECTORES, PERÍODO 2010 - 2014
(En Miles de Nuevos Soles del 2007)

N°	SECTOR	AÑOS					TOTAL	(% DEL TOTAL)
		2010	2011	2012	2013	2014		
1	Agricultura, Ganadería, Caza y Silvicultura	599,776.00	587,975.00	662,132.00	697,578.00	680,250.00	3,227,711.00	7.96%
2	Pesca y Acuicultura	104,153.00	79,077.00	64,172.00	70,162.00	58,292.00	375,856.00	0.93%
3	Hidrocarburos, Minerales y Otros	2,511,811.00	1,938,125.00	2,055,164.00	2,190,367.00	2,341,492.00	11,036,959.00	27.22%
4	Electricidad, Gas y Agua	85,526.00	85,045.00	86,445.00	89,400.00	91,963.00	438,379.00	1.08%
5	Manufactura	585,871.00	591,681.00	618,505.00	613,924.00	597,495.00	3,007,476.00	7.42%
6	Construcción	228,641.00	306,157.00	314,853.00	296,959.00	256,438.00	1,403,048.00	3.46%
7	Comercio	1,123,892.40	1,184,915.90	1,305,708.30	1,383,020.00	1,439,321.00	6,436,857.60	15.88%
8	Restaurantes y hoteles	197,202.00	214,265.00	234,983.00	250,090.00	258,400.00	1,154,940.00	2.85%
9	Telecomunicaciones y Otros	145,466.00	159,279.00	175,320.00	190,907.00	203,540.00	874,512.00	2.16%
10	Servicios gubernamentales	504,712.00	530,095.00	556,815.00	575,770.00	599,103.00	2,766,495.00	6.82%
11	Transportes	316,134.00	345,166.00	371,463.00	381,934.00	397,919.00	1,812,616.00	4.47%
12	Otros servicios	1,430,561.00	1,498,877.00	1,613,057.00	1,688,714.00	1,779,555.00	8,010,564.00	19.76%
	TOTAL	7,833,745.40	7,520,657.90	8,058,617.30	8,428,825.00	8,703,568.00	40,545,413.60	100.00%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.

CONCLUSIÓN:

SE ACEPTA LA HIPÓTESIS GENERAL EN EL SENTIDO QUE EL SECTOR HIDROCARBUROS ES EL DE MAYOR IMPORTANCIA EN LA REGIÓN LORETO, EN EL PERÍODO 2010 - 2014.

5.2. HIPÓTESIS ESPECÍFICAS.

1° Hipótesis Específica: “La producción de Hidrocarburos en Loreto ha disminuido durante el Período 2010 - 2014”.

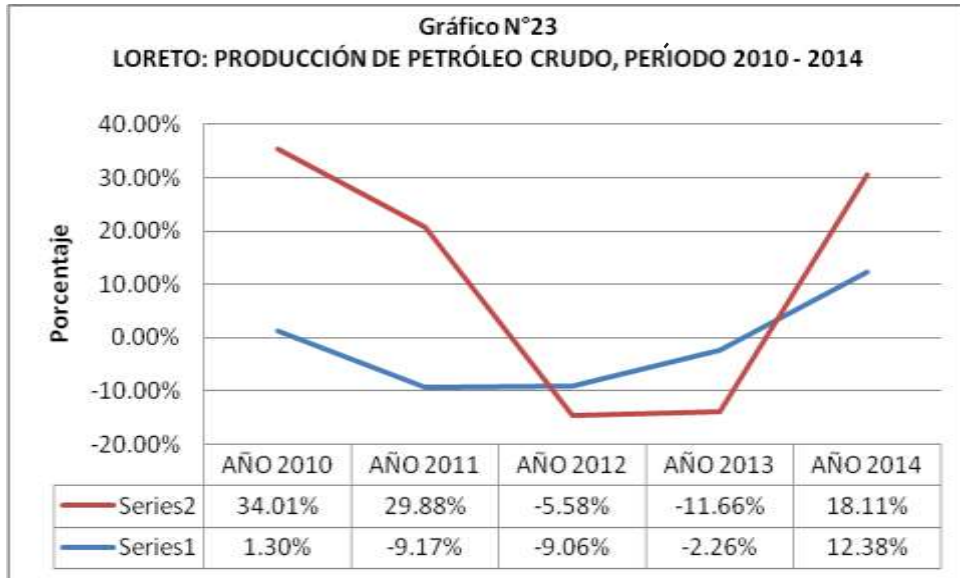
De acuerdo a lo observado en el Cuadro N° 23, la producción de hidrocarburos en Loreto en el Período 2010 – 2014, muestra un comportamiento y una tendencia variables, tanto en cantidades (barriles por año) como en valores (millones de US\$). Así por ejemplo, en valores se tiene que la mayor producción se registró el año 2010 equivalente a 11,099,386.00 barriles por año, cifra que fue disminuyendo en los años siguientes para incrementarse notablemente el último año de la serie (2014) en 12.38% respecto al año anterior. En cuanto a valores, el comportamiento muestra altibajos a lo largo del Período, habiendo crecido los dos primeros años para tener una tendencia negativa en los siguientes tres, con una clara disminución de los valores año a año.

Cuadro N° 23

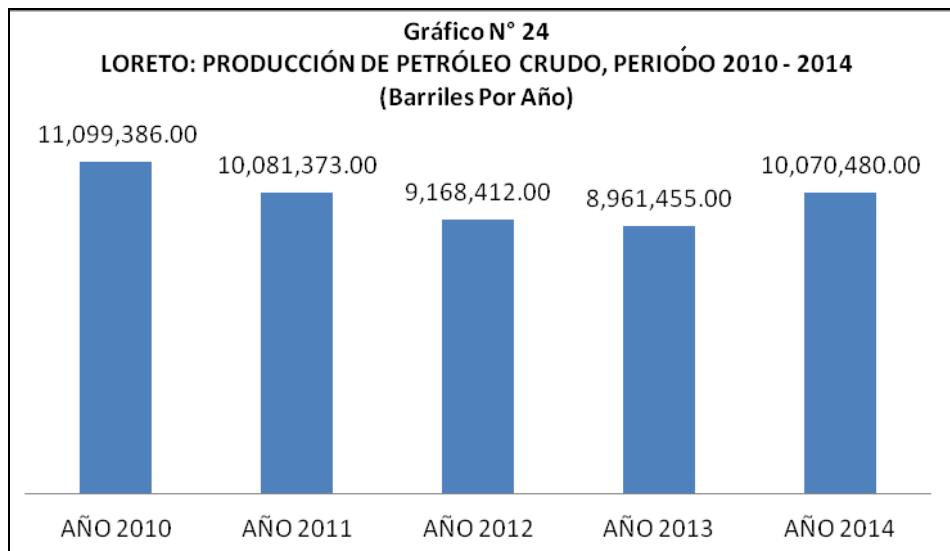
LORETO: PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, PERÍODO 2010 – 2014

N°	AÑOS	PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO			
		BARRILES POR AÑO	VARIAC. PORCENT. (%)	MILLONES DE US\$	VARIAC. PORCENT. (%)
1	2010	11,099,386.00	1.30%	761.30	34.01%
2	2011	10,081,373.00	-9.17%	988.80	29.88%
3	2012	9,168,412.00	-9.06%	933.60	-5.58%
4	2013	8,961,455.00	-2.26%	824.70	-11.66%
5	2014	10,070,480.00	12.38%	776.10	18.11%
	TOTAL	49,381,106.00		4,284.50	

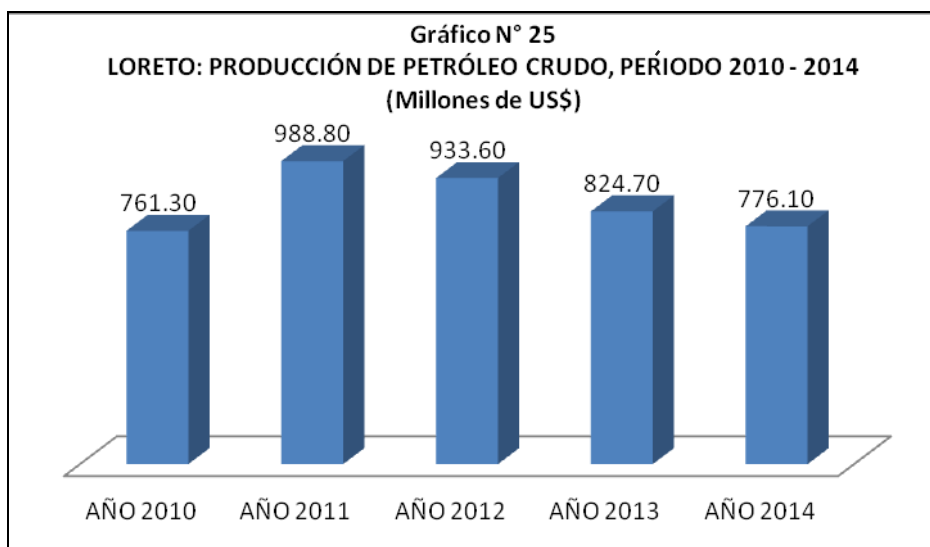
Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 23.



Fuente: En base Cuadro N° 23.



Fuente: En base Cuadro N° 23.

CONCLUSIÓN:

SE RECHAZA LA 1° HIPÓTESIS ESPECÍFICA EN EL SENTIDO QUE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS EN LORETO HA TENIDO UN COMPORTAMIENTO VARIABLE, CON ALTIBAJOS, DURANTE EL PERÍODO 2010 -2014.

2° Hipótesis Específica: “Las ventas del sector Hidrocarburos de la región Loreto han crecido en el Período 2010 - 2014”.

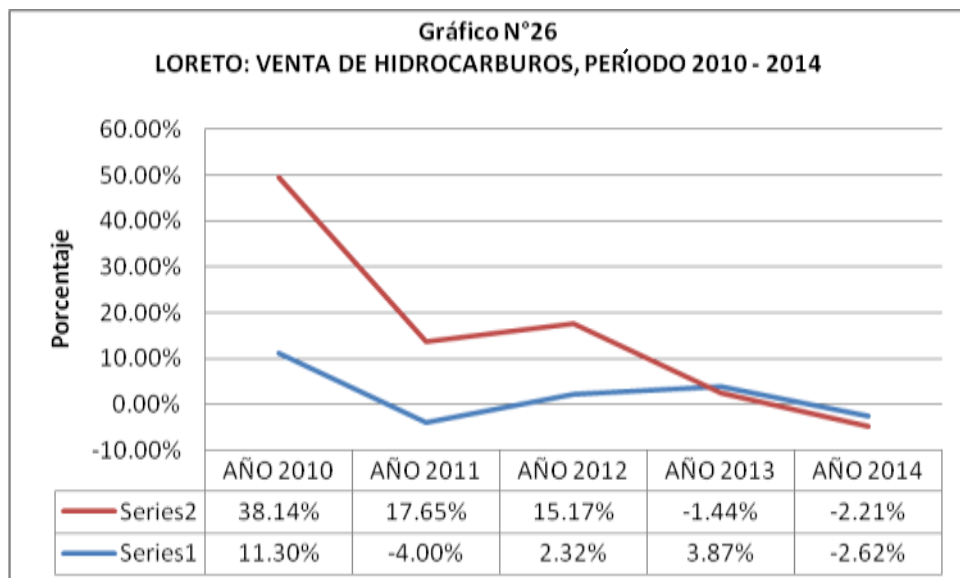
Tal como se puede ver en el Cuadro N° 24, las ventas de hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 – 2014, tiene un comportamiento variable, tanto en volúmenes como en valores. En cuanto a volúmenes (barriles por día), las ventas de hidrocarburos han decrecido el año 2011 en relación al año anterior para comenzar a crecer en los siguientes y luego caer nuevamente el año 2014 en -2.62%. De la misma manera, la venta de hidrocarburos en valores (miles de US\$) tuvo un comportamiento creciente los tres primeros años para luego caer los dos últimos, con lo cual queda demostrado el comportamiento irregular en toda la serie.

Cuadro N° 24

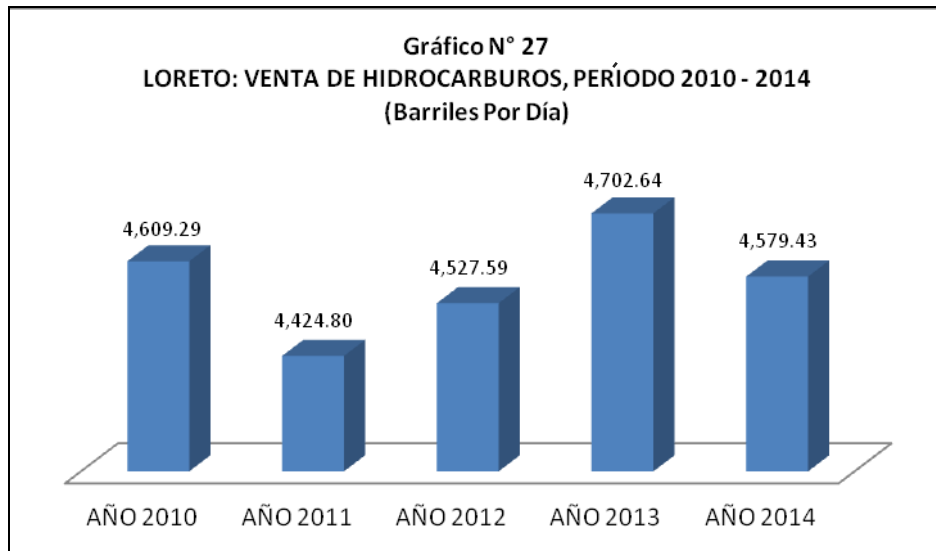
LORETO: VENTA DE HIDROCARBUROS, PERÍODO 2010 - 2014

N°	AÑOS	VENTA DE HIDROCARBUROS			
		BARRILES POR DÍA	VARIAC. PORCENT. (%)	MILES DE US\$	VARIAC. PORCENT. (%)
1	2010	4,609.29	11.30%	175,662.93	38.14%
2	2011	4,424.80	-4.00%	206,658.73	17.65%
3	2012	4,527.59	2.32%	238,003.31	15.17%
4	2013	4,702.64	3.87%	234,567.59	-1.44%
5	2014	4,579.43	-2.62%	229,390.43	-2.21%
	TOTAL	22,843.75		1,084,283.00	

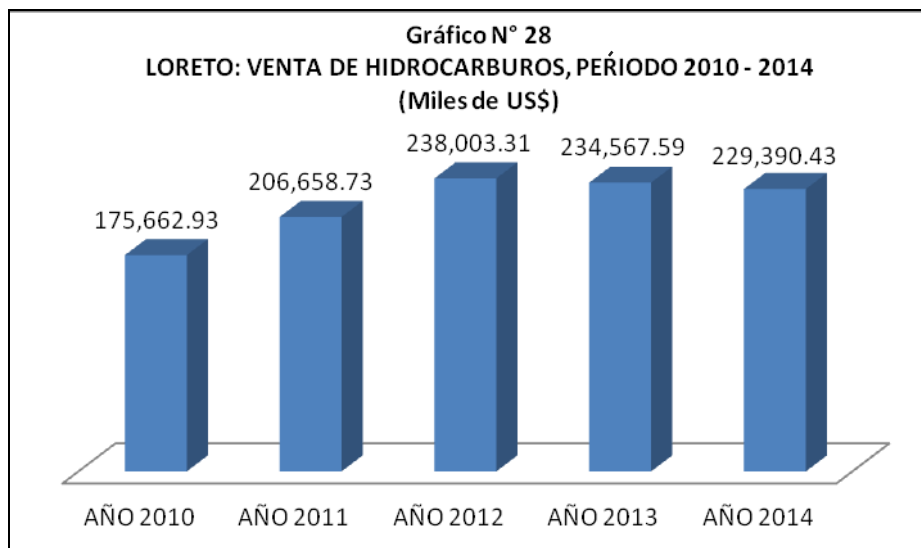
Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 24.



Fuente: En base Cuadro N° 24.



Fuente: En base Cuadro N° 24.

CONCLUSIÓN:

SE RECHAZA LA 2° HIPÓTESIS ESPECÍFICA PUES LAS VENTAS DEL SECTOR HIDROCARBUROS DE LA REGIÓN LORETO, HAN TENIDO UN COMPORTAMIENTO VARIABLE EN EL PERÍODO 2010 – 2014.

3° Hipótesis Específica: “Los ingresos por canon y sobre canon percibidos por la región Loreto han disminuido en el Período 2010 - 2014”.

En el Cuadro N° 25, se puede observar los ingresos por canon y sobre canon los mismos que muestran un comportamiento variable, tanto en nuevos soles como en dólares americanos.

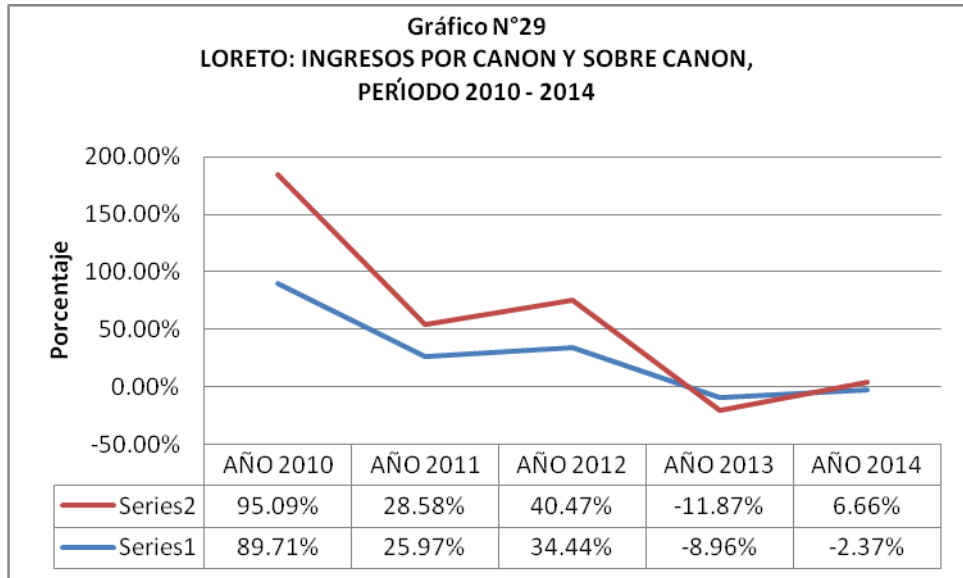
Por ejemplo, en millones de nuevos soles (S/.) se observa un crecimiento en los tres primeros años para luego tener un comportamiento negativo los dos últimos. Del mismo modo, cuando se analizan los valores expresados miles de dólares americanos se puede observar la misma tendencia. Comienza el 2010 con un incremento del 95.09% respecto al año anterior para mantener la misma tendencia hasta el año 2012, con un crecimiento del 28.58% en el 2011 y 40.47% el 2012, para luego tener un comportamiento negativo en el siguiente año. El 2013 tuvo una disminución de -11.87% para luego retomar la tendencia positiva y mostrar un incremento de 6.66% en relación al 2013.

Cuadro N° 25

**LORETO: INGRESOS POR CANON Y SOBRE CANON, PERÍODO
2010 – 2014**

N°	AÑOS	INGRESOS POR CANON Y SOBRE CANON			
		MILLONES DE S/.	VARIAC. PORCENT. (%)	MILES DE US\$	VARIAC. PORCENT. (%)
1	2010	223.13	89.71%	79.43	95.09%
2	2011	281.07	25.97%	102.13	28.58%
3	2012	377.87	34.44%	143.46	40.47%
4	2013	344.01	-8.96%	126.43	-11.87%
5	2014	335.85	-2.37%	118.01	6.66%
	TOTAL	1,561.93		569.46	

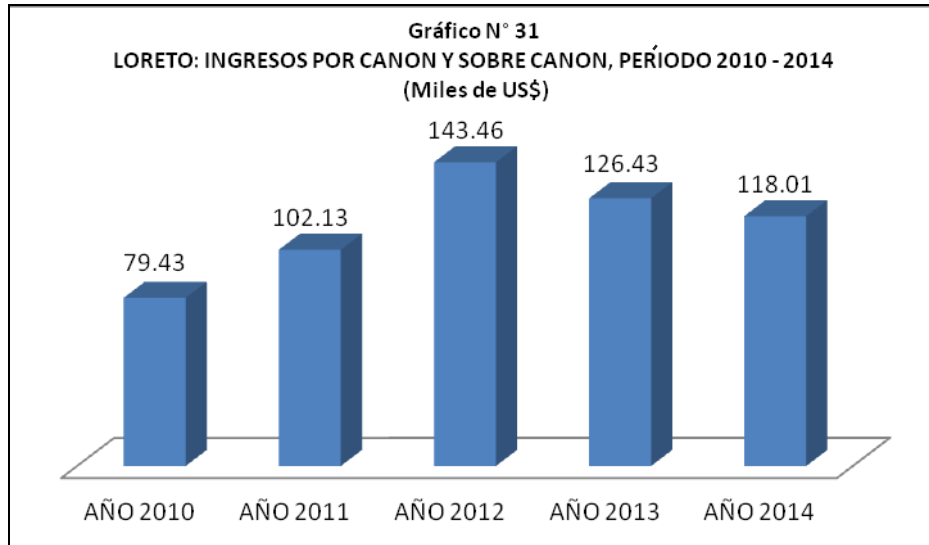
Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI.



Fuente: En base Cuadro N° 25.



Fuente: En base Cuadro N° 25.



Fuente: En base Cuadro N° 25.

CONCLUSIÓN:

SE RECHAZA LA 3° HIPÓTESIS ESPECÍFICA DEBIDO A QUE LOS INGRESOS POR CANON Y SOBRE CANON PERCIBIDOS POR LA REGIÓN LORETO EN EL PERÍODO 2010 – 2014, HAN TENIDO UN COMPORTAMIENTO VARIABLE CON ALTAS Y BAJAS.

CAPÍTULO VI

PROPUESTA

El estudio destaca que el sector hidrocarburos es fundamental para el desarrollo de la Región y del Perú, puesto que cada vez es más importante su aporte al PBI ubicándose por encima del sector eléctrico, saneamiento y pesca por lo que se propone que el gobierno nacional y regional promueva la inversión en el sector, a través de leyes que la hagan atractiva, buscando la generación de movimiento económico y creación de puestos de trabajo, así como el dinamismo de las empresas y proveedores de la industria conexas que se verían muy favorecidos.

La promoción y apertura de las inversiones en el sector hidrocarburos tiene que ser tan eficiente y efectiva que genere flujos positivos cada año, solo así se estaría logrando volúmenes crecientes de producción año a año, lo que conllevaría a mayores ingresos por canon y sobre canon que favorezcan a las instituciones y organismos que las perciben. Un consenso social que se sustente en la convicción general sobre el bienestar que el desarrollo de esta industria va a traer a todos los peruanos y en la confianza que debe tener la sociedad peruana de que las empresas de hidrocarburos son respetuosas de la legalidad, la transparencia, el medio ambiente y de las comunidades que viven cerca a sus operaciones

Por otro lado se debe modernizar la infraestructura de refinación de crudo para hacer atractiva el consumo comercial local que por ende incrementaría la producción de canon para la región.

CAPÍTULO VII

CONCLUSIONES

1. El sector que más contribuye a la formación del Producto Bruto Interno (PBI) de la región Loreto en el Período 2010 - 2014, es “Hidrocarburos, Minería y Otros” que representó el 27.22%. Ello refrenda la importancia de la actividad petrolera en la economía regional como principal motor; además de ser inclusiva con empresas, proveedores y comunidades que llevan a cabo actividades conexas. Asimismo, es una importante fuente de directo e indirecto.
2. La producción de petróleo crudo tuvo un comportamiento variable tanto en volumen (barriles por año) como en valores (millones de US\$), habiendo alcanzado la máxima producción el año 2010 ascendiente a 11,099,386.00 barriles por día, para luego tener un comportamiento negativo en los siguientes tres años, finalmente se recupera la tendencia creciente el año 2014 logrando incrementarse en 12.38% respecto al año anterior. La misma situación se presenta en valores; el máximo valor se registró el año 2011 y fue de US\$ 988.80 millones con un incremento del 29.88% respecto al 2010, para luego decrecer en los siguientes dos años y finalmente incrementarse el 2014 en 18.11%.
3. Las ventas de hidrocarburos de la región Loreto en el Período 2010 – 2014 tuvo un comportamiento variable año a año en volúmenes (barriles por día) y en valores (miles de US\$). En el análisis por volumen se tiene que el 2010 creció en 11.30% respecto al 2009 para luego caer en -4.00% el 2011; posteriormente se recupera en los siguientes dos años para tener una tasa negativa de -2.62% el año 2014. De la misma manera, cuando se analizan los valores de venta se puede ver que los tres primeros años de la serie tienen tendencia positiva incrementándose año a año, para luego caer en los últimos Períodos en -1.44% el 2013 y -2.21% el 2014.

4. Los ingresos por canon y sobre canon de la región Loreto, expresados en millones de nuevos soles (S/.), también tuvieron un comportamiento errático a lo largo del Período de estudio, creciendo con tasa positivas los tres primeros años (89.741%; 25.97% y 34.44% respectivamente) para luego caer en -8.96% y -2.37% el 2013 y 2014. El máximo valor se obtuvo el 2012 (S/. 377.87 millones).

5. Normalmente los ingresos por canon y sobre canon guardan estrecha relación con la producción, excepto algunos años como el 2011 y el 2012, en donde el precio internacional del petróleo estuvo a niveles muy elevados llegándose a cotizar a más de US\$ 100.00 el barril, para luego bajar a menos de US\$ 50.00 el barril en los años subsiguientes.

CAPÍTULO VIII

RECOMENDACIONES

1. Al quedar demostrado que el sector que más contribuye a la formación del Producto Bruto Interno (PBI) de la región Loreto es “Hidrocarburos, Minería y Otros”, se sugiere que el gobierno nacional y regional promueva la inversión en el sector, a través de leyes que la hagan atractiva, buscando la generación de movimiento económico y creación de puestos de trabajo, así como el dinamismo de las empresas y proveedores de la industria conexas que se verían muy favorecidos.
2. La promoción y apertura de las inversiones en el sector hidrocarburos tiene que ser tan eficiente y efectiva que genere flujos positivos cada año, solo así se estaría logrando volúmenes crecientes de producción año a año, lo que conllevaría a mayores ingresos por canon y sobre canon que favorezcan a las instituciones y organismos que las perciben.
3. Como ha quedado demostrado, las ventas de hidrocarburos están en función a la producción, pues es un producto con demanda creciente año a año; es decir, la venta está asegurada, sin embargo, se debe trabajar en generar una mayor producción a través de las políticas y leyes adecuadas.
4. Del mismo modo, los ingresos por canon y sobre canon de la región Loreto, están en función a la producción. Se sugiere que una parte de estos ingresos se utilicen en actividades de promoción de las inversiones en el sector, buscando sobre todo capitales extranjeros y nacionales que potencien la producción.
5. Dado la variación del ingreso año a año, se sugiere que las instituciones que la perciben diversifiquen la generación de los mismos centrándose en otras fuentes; es decir, no depender única y exclusivamente del canon y sobre canon para que subsistan y lleven adelante obras de infraestructura en la región, pues toda concentración es muy peligrosa y pueden verse muy afectadas cuando éstas se restrinjan por una caída en la producción.

CAPÍTULO IX

REFERENCIAS BIBLIOGRÁFICAS

1. Blanco Prieto, Antonio. “El Consumidor y la Calidad”. Editorial Alfaguara. 2009.
2. Francos Rodríguez, Martín. Estudio “Estimación de la Demanda de Combustibles en República Dominicana”. Fondo Editorial del Banco Interamericano de Desarrollo. 2006.
3. Francos Rodríguez, Martín. “Teoría del Consumidor Tradicional”. Fondo Editorial del Banco Interamericano de Desarrollo. 2006.
4. Fuentes, César – Heredia, Róger – Mendoza, Jaime – Novoa, Antonio – Villareal, Iván – Vivanco, Néstor. Libro titulado “Análisis, Evaluación y Propuesta de Mejora del Fondo de Combustibles”. Editorial de la Universidad ESAN. 2011.
5. Grupo Marconsult. Estudio titulado “Fundamentos Económicos de Determinación de Precios Internos de los Combustibles”. Marconsult Editores. 2008.
6. Hubbert, Marion King. “Teoría del Pico de Hubbert”. Fondo Editorial de la Fundación Rafael Preciado Hernández A.C. 1956.
7. Ministerio del Ambiente. Documento de difusión “Más de 40 Años de Explotación Petrolera en la Selva”. Fondo Editorial del Ministerio del Ambiente. 2015.
8. Proinversión. Documento de difusión “Por Qué Invertir en el Perú”. Fondo Editorial de la Agencia de Promoción de Inversiones en el Perú. 2015.
9. Ramos, Eduardo. Estudio “Imaginando Una Nueva Industria de Hidrocarburos Para el Perú: Una Mirada No convencional y Alternativa al Sector” Derecho ambiental y Recursos Naturales. Derup Editores. 2015.
10. Roca, Jerónimo. “Evaluación de la Efectividad y Eficiencia de los Beneficios Tributarios”. Fondo editorial del Banco Interamericano de Desarrollo – BID. 2010.

11. Rodríguez, Carlos (2007). “Teoría del Consumo de Gasolina”. Fondo Editorial del Banco Interamericano de Desarrollo. 2007
12. Sociedad Peruana de Hidrocarburos. Estudio “Impacto del Sector Hidrocarburos en la Economía Nacional”. Fondo Editorial de la Sociedad Peruana de Hidrocarburos. 2015.
13. Tuesta Cárdenas, Lener. Tesis Doctoral “Análisis de las Exoneraciones Tributarias en Loreto, Período 2005 – 2010”. Escuela de Post Grado de la Universidad Nacional de la Amazonía Peruana. 2012.
14. Zapata, Jorge Alberto. “Teoría Sobre Servicio Al Cliente”, Editorial del Fondo de Cultura Económica. 2011.