

**PORTAFOLIO
DE INVERSIÓN**

PETROLERA

OIL INVESTMENT PORTFOLIO

VENEZUELA
una Inversión segura
Venezuela, a safe investment





Venezuela

Open to the future



Refinería EL PALITO, Estado Carabobo.
Refinery EL PALITO, State Carabobo.



Hugo Chávez Frías, Comandante Supremo de la Revolución Bolivariana de Venezuela.
Hugo Chávez Frías, Supreme Commander of the Bolivarian Revolution of Venezuela.



Creemos que un mundo distinto es necesario y posible, de cooperación, diálogo, cercanía y respeto donde las distintas culturas, se acerquen y trabajen por la felicidad y bienes de los pueblos".

"We believe that a different world is necessary and possible, of cooperation, dialogue, closeness and respect where different cultures come together and work for the happiness, and goods of the people"

A stylized, handwritten signature in black ink, which appears to be 'Nicolás Maduro'.

Nicolás Maduro Moros, Presidente de la Republica Bolivariana de Venezuela
Nicolas Maduro Moros, President of the Republic Bolivarian of Venezuela

CONTENIDO

CONTENT

Introducción

Introduction

Visión y Misión

Vision and Mission

Marco Legal

Legal Framework

Venezuela, contexto energético

Venezuela, energy context.

Oportunidades de inversión en negocios de Producción

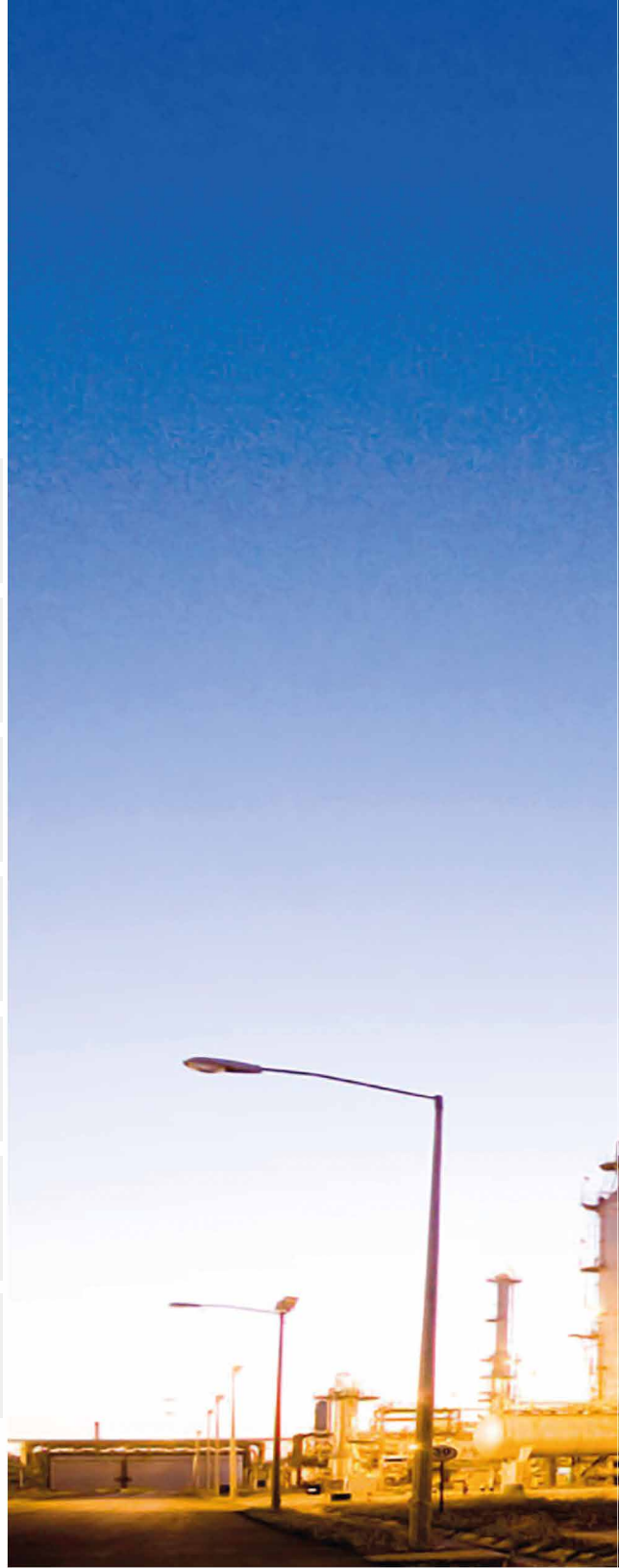
Investment opportunities in production businesses.

Productos

Products

Incentivos para la Inversión en Venezuela

Investment Incentives in Venezuela







Complejo Criogénico José Antonio Anzoátegui (JOSE). Estado Anzoátegui.

José Antonio Anzoátegui Cryogenic Complex (JOSE). Anzoátegui State.

INTRODUCCIÓN

INTRODUCTION

Resulta una realidad inconmensurable el potencial de la República Bolivariana de Venezuela en materia de hidrocarburos, siendo el país con mayores reservas probadas de crudo a nivel mundial, lo cual requiere de la aplicación de procesos orientados a la exploración, extracción en estado natural, recolección, transporte y almacenamiento inicial.

Estas actividades, están reservadas al Estado venezolano y quien en la actualidad se ve imposibilitado de alcanzarlas en condiciones óptimas, por el escenario actual de asedio y sanciones coercitivas unilaterales ilegales, por parte del Gobierno de los Estados Unidos de Norteamérica (E.E.U.U.), que ha venido afectando los espacios de importación de bienes y prestación de servicios, tanto para el mantenimiento de las infraestructuras, como para la operación de nuevos yacimientos que coadyuven al incremento de la producción; así como, limitando el acceso a financiamiento y el ejercicio del derecho legítimo de extraer, transportar, transformar y comercializar hidrocarburos en el mercado internacional, todo lo cual hace imperativo el establecimiento de modelos de negocio que atraigan nuevos capitales para alcanzar las metas de producción; la satisfacción del mercado interno y la generación de ingresos para el país, sean estos del sector privado nacional y/o internacional.

En esta revista encontrará el lector las principales oportunidades de inversión de PDVSA en las secciones de Exploración y Producción, Gas y Refinación de Venezuela.

The potential of the Bolivarian Republic of Venezuela in terms of hydrocarbons is an immeasurable reality, being the country with the largest proven reserves of crude oil worldwide, which requires the application of processes aimed at exploration, extraction in a natural state, collection, transportation and initial storage.

These activities are reserved for the Venezuelan State and who is currently unable to achieve them in optimal conditions, due to the current scenario of siege and illegal unilateral coercive sanctions, by the Government of the United States of America (USA), which has It has been affecting the spaces for importing goods and providing services, both for the maintenance of infrastructures and for the operation of new deposits that contribute to the increase in production; as well as limiting access to financing and the exercise of the legitimate right to extract, transport, transform and market hydrocarbons in the international market, all of which makes it imperative to establish business models that attract new capital to achieve production goals; the satisfaction of the internal market and the generation of income for the country, be these from the national and/or international private sector.

In this magazine the reader will find the main investment opportunities for PDVSA in the Exploration and Production, Gas and Refining sections of Venezuela.

VISIÓN

VISION

Ser reconocida como una industria de clase mundial en el mercado energético de los hidrocarburos, que coadyuve al fortalecimiento de la economía local y regional, así como promover la integración de los países de América del Sur y otros países aliados en una sociedad de retos permanentes.

To be recognized as a world-class industry in the hydrocarbon energy market, contributing to the strengthening of the local and regional economy, as well as promoting the integration of South American countries and other allied countries in a society of permanent challenges.

MISIÓN

MISSION

Ubicar la República Bolivariana de Venezuela como potencia energética de los hidrocarburos líquidos, mediante el desarrollo de las mayores reservas de crudo del mundo y posicionarse como un suplidor confiable y seguro de crudos y productos derivados del petróleo al mercado mundial.

To position the Bolivarian Republic of Venezuela as an energy power in liquid hydrocarbons, through the development of the largest crude oil reserves in the world and to position itself as a reliable and safe supplier of crude oil and petroleum products to the world market.





MODELO DE NEGOCIOS

BUSINESS MODEL

LEY ORGÁNICA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS 2006

Marco legal requerido para sustentar el negocio de los hidrocarburos líquidos, en toda su cadena de valor.

Legal framework required to support the liquid hydrocarbons business throughout its value chain.



Own
Production



Alliance of
Services
Integrals



Joint Venture
(JV)

LEY ORGÁNICA DE HIDROCARBUROS GASEOSOS 1999

Marco legal requerido para sustentar el negocio del Gas en toda la cadena de valor del Gas.

Legal framework required to support the gas business throughout the gas value chain.



Gas License

LEY ANTIBLOQUEO 2021

Permite generar mecanismos de protección de los activos del sector público y de los socios e inversores en el país.

It allows for the generation of mechanisms to protect the assets of the public sector and of companies and investors in the country.



Alliance of
Investment
productive

El Decreto No. 4.131, que crea la “Comisión Presidencial Alí Rodríguez Araque”, mediante el cual se declara la Emergencia Energética de la Industria de Hidrocarburos, de fecha 19 de febrero de 2020”, ... a los fines de garantizar la seguridad energética nacional y proteger la industria ante la agresión multiforme, externa e interna, que se ejecuta para afectar la producción y comercialización petrolera del país, viene a ser reforzado con la novísima LEY ANTIBLOQUEO que permite generar mecanismos de protección de los activos del sector público y de los socios e inversores en el país, unificando el criterio del Estado venezolano para la captación de inversores y facilitar las operaciones financieras y comerciales.

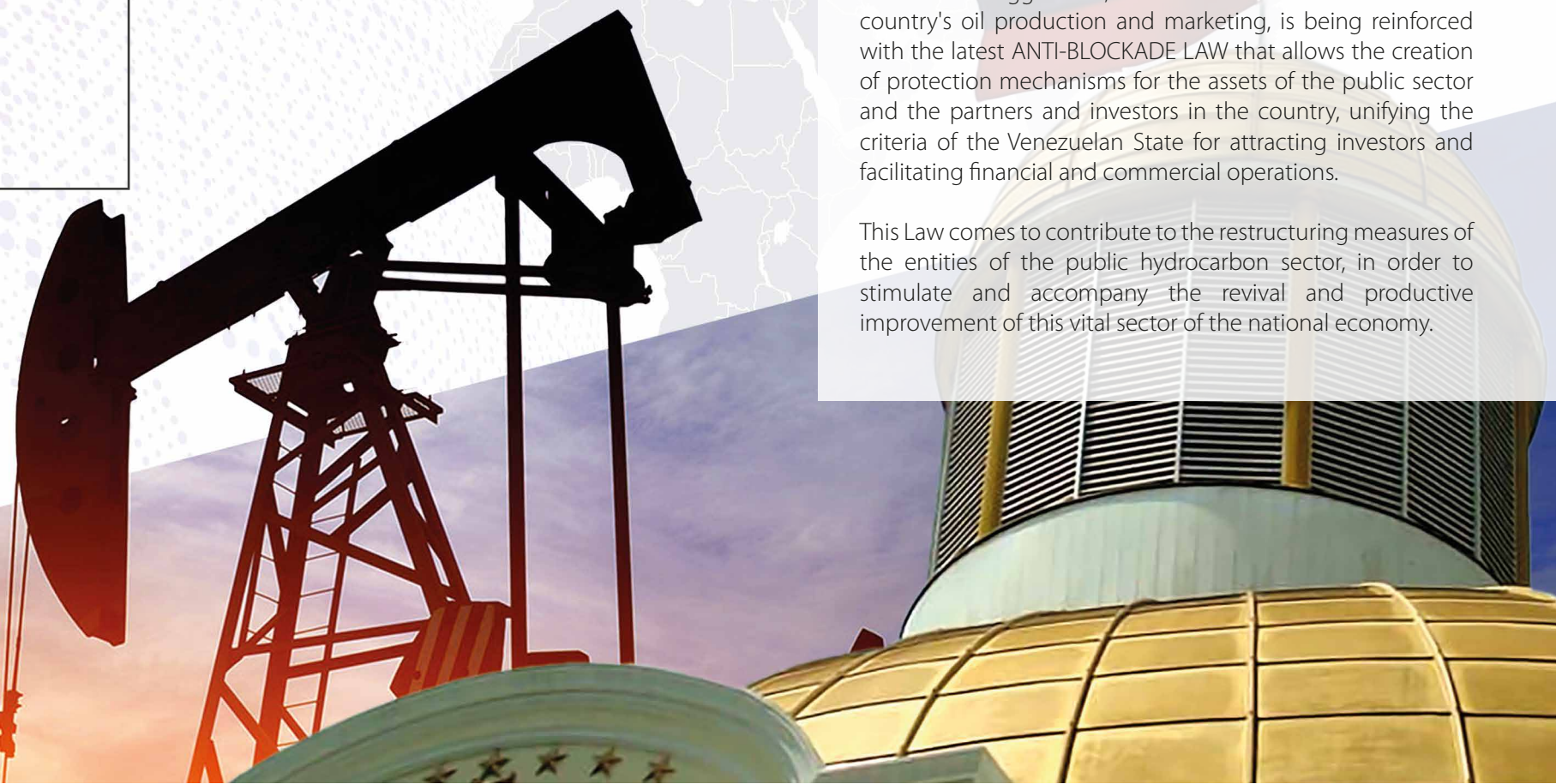
Esta Ley viene a coadyuvar las medidas de reestructuración de las entidades del sector público de hidrocarburos, con el fin de estimular y acompañar el reimpulso y mejoramiento productivo de este vital sector de la economía nacional.

MARCO LEGAL

LEGAL FRAMEWORK

Decree No. 4,131, which creates the "Alí Rodríguez Araque Presidential Commission", by which the Energy Emergency of the Hydrocarbons Industry is declared, dated February 19, 2020", ... for the purpose of guaranteeing national energy security and protect the industry against multiform, external and internal aggression, which is carried out to affect the country's oil production and marketing, is being reinforced with the latest ANTI-BLOCKADE LAW that allows the creation of protection mechanisms for the assets of the public sector and the partners and investors in the country, unifying the criteria of the Venezuelan State for attracting investors and facilitating financial and commercial operations.

This Law comes to contribute to the restructuring measures of the entities of the public hydrocarbon sector, in order to stimulate and accompany the revival and productive improvement of this vital sector of the national economy.



VENEZUELA,

Venezuela, energy context.

CONTEXTO ENERGÉTICO



**1 RA.
RESERVA**

PROBADA DE PETRÓLEO
DEL MUNDO

303 Mil Millones de Barriles

1st proven oil reserve in the world,
with 303 Billion Barrels.



**8VA.
RESERVA**

PROBADA DE GAS
DEL MUNDO

197 BPC

8th proven gas reserve in the world,
with 197 Trillion cubic feet.

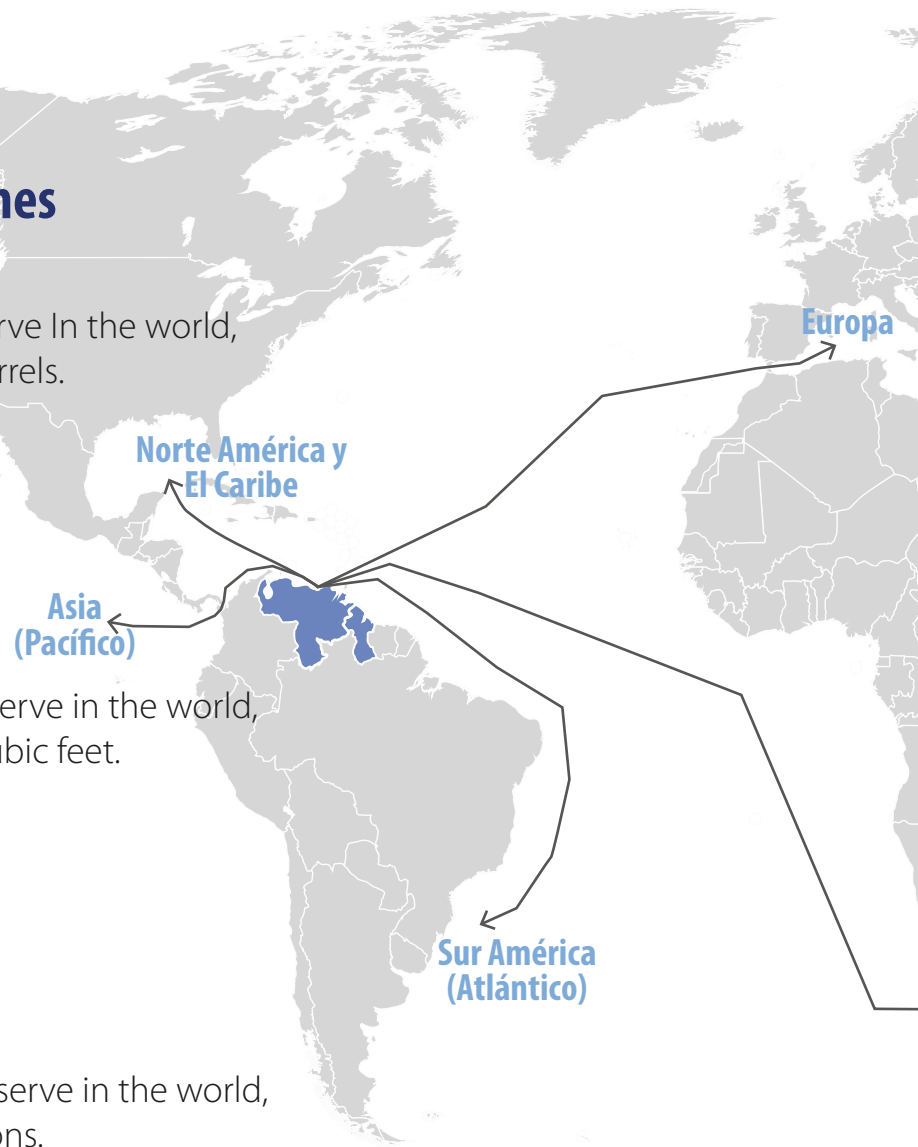


**4TA.
RESERVA**

PROBADA DE CARBÓN
DEL MUNDO

731 Millones de Toneladas

4th proven coal reserve in the world,
with 731 million tons.



Venezuela, ofrece ventajas comparativas con su ubicación geográfica como actor esencial en el sistema energético.

Venezuela offers comparative advantages with its geographical location as an essential actor in the energy system.



**ENERGÍA
EÓLICA**

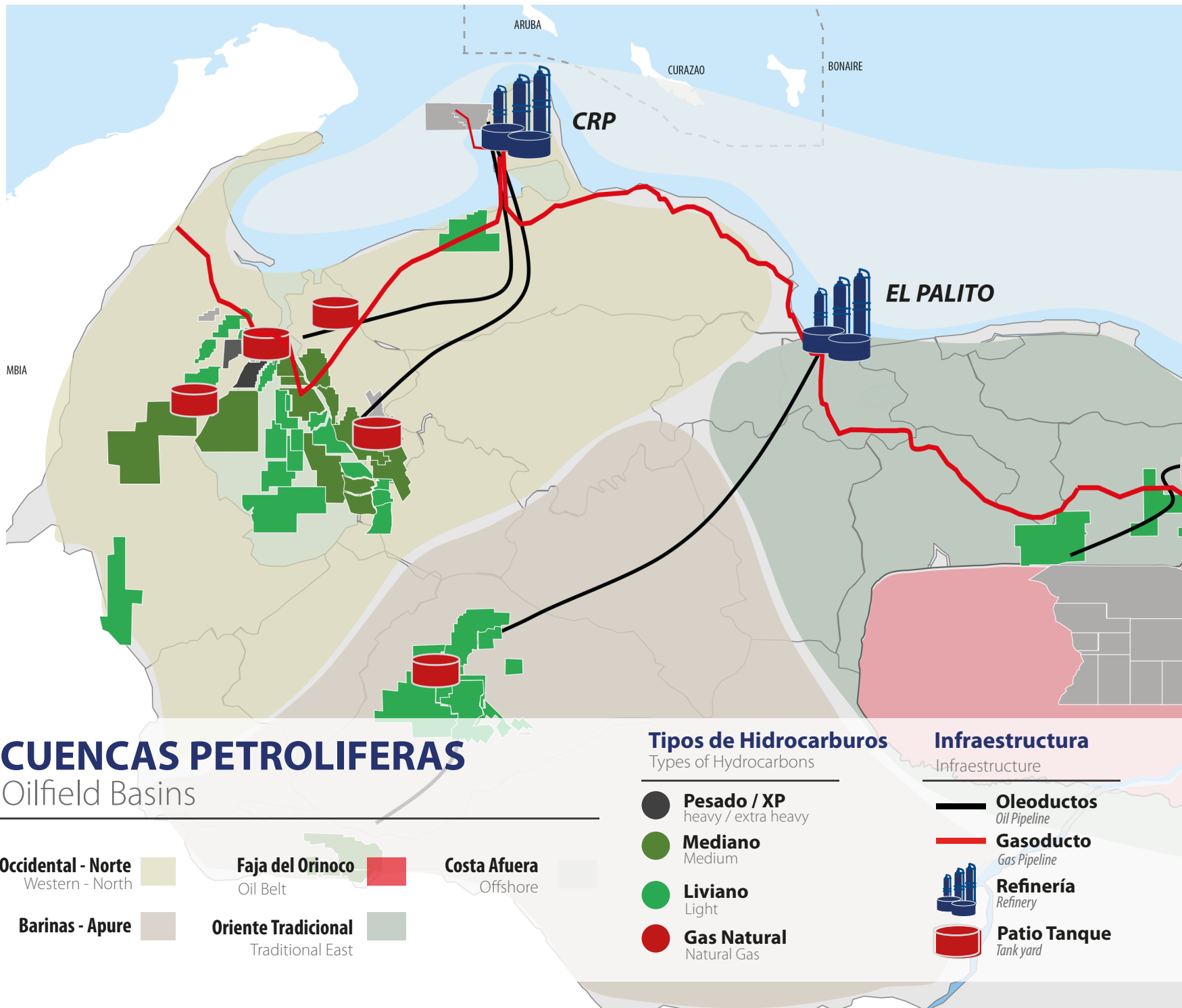


**ENERGÍA
SOLAR**



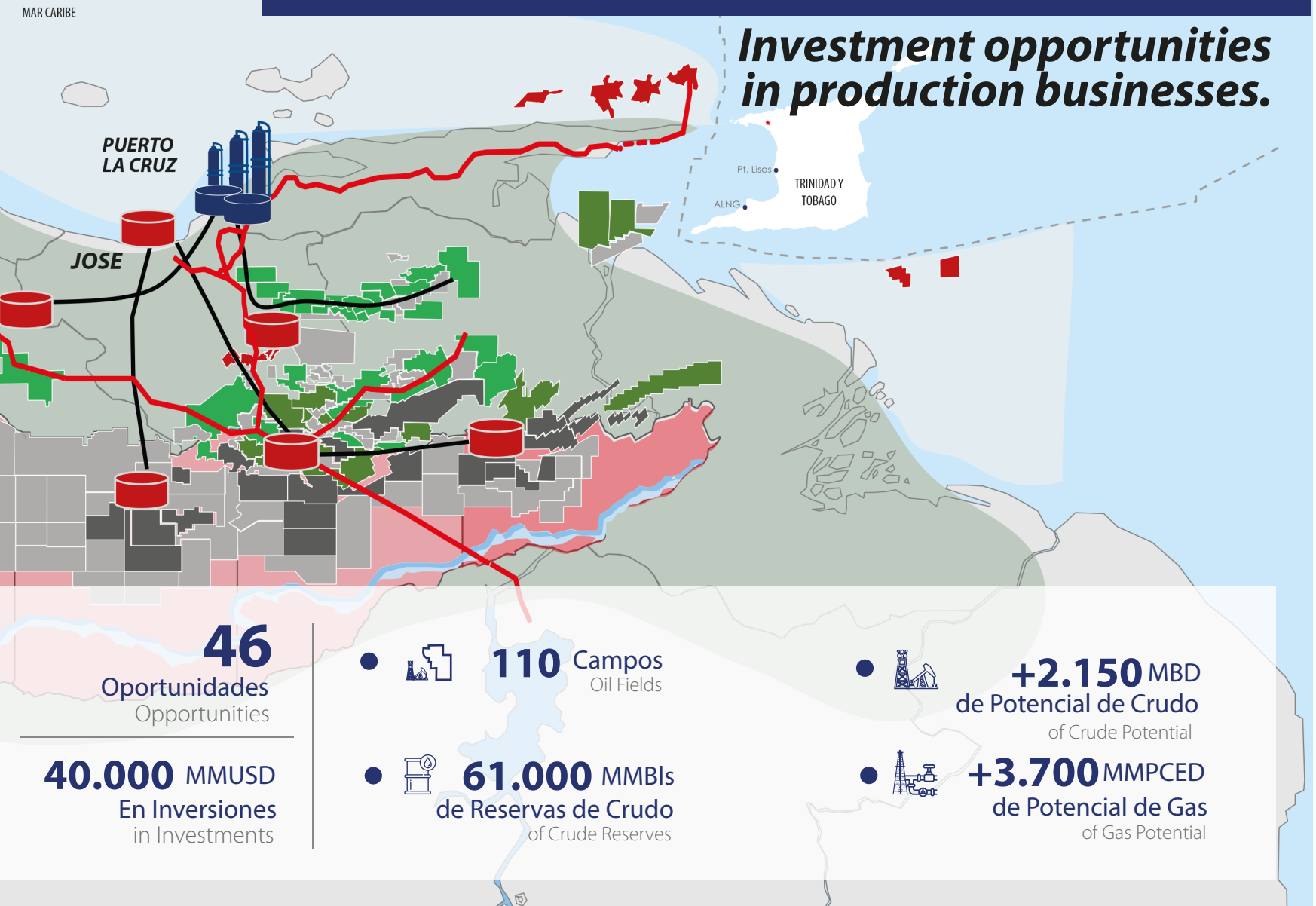
**ENERGÍA
HIDRICA**





OPORTUNIDADES DE INVERSIÓN EN NEGOCIOS DE PRODUCCIÓN

*Investment opportunities
in production businesses.*





Terminal Marina, Planta de Fraccionamiento y despacho de JOSE, Estado Anzoátegui.

Marine Terminal, JOSE Fractionation and Dispatch Plant, Anzoategui State.

OPORTUNIDADES DE INVERSIÓN

INVESTMENT OPPORTUNITIES



CUENCA OCCIDENTAL - NORTE

BASIN WESTERN - NORTH



La Cuenca Occidente requiere visualizarse como un eje autónomo interconectado con el Sistema Nacional de Refinación (SNR) e intercambio de información con los negocios aguas arriba, intermedias y aguas abajo.

The Western Basin needs to be visualized as an autonomous axis interconnected with the National Refining System (NRS) and information exchange with upstream, midstream and downstream businesses.

INFRAESTRUCTURA

INFRASTRUCTURE

Oleoductos
Oil Pipeline



Refinería
Refinery

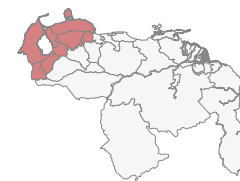
Gasoducto
Gas Pipeline



Petroquímica
Petrochemistry

ACTIVIDAD: LACUSTRE, TIERRA Y COSTA AFUERA

ACTIVITY: LAKESIDE, ONSHORE AND OFFSHORE



445 MBD

Plan de Producción 2022

Lago: 149,0 MBD

Costa Occidental: 123,2 MBD

Costa Oriental: 94,2 MBD

Sur del Lago Trujillo: 78,4 MBD

Crudo Liviano/ Mediano/ Pesado

15 Empresas Mixtas

07 Esfuerzo Propio

Cuatro (4) Estados de influencia directa: Zulia, Falcón, Trujillo y norte del Táchira, más la superficie acuática del Lago de Maracaibo, Golfo de Venezuela y Mar Caribe Occidental.

7,3 millones de habitantes.

100 mil km2 de superficie terrestre.

128,1 mil km2 de superficie acuática (Lacustre y Costa Afuera).

21,5 Miles de Millones de Barriles de reservas probadas petróleo.

50 Billones de pies cúbicos de reservas probadas de gas.

Four (4) States of direct influence: Zulia, Falcón, Trujillo and north of Táchira, plus the aquatic surface of Lake Maracaibo, the Gulf of Venezuela and the Western Caribbean Sea.

7.3 million inhabitants.

100 thousand km2 of land area.

128.1 thousand km2 of water surface (Lacustrine and Offshore).

21.5 Billion Barrels of proven oil reserves.

50 Trillion cubic feet of proven gas reserves.

YACIMIENTOS

De la cuenca del Lago de Maracaibo, en lago y en tierra en las costas occidental, oriental y sur del estado Zulia, zona baja del Estado Trujillo y oeste de Falcón; así como, de la Cuenca Norte Occidental de Venezuela en el Golfo de Venezuela y Mar Caribe Occidental.

Reservoirs of oil: From the Maracaibo Lake Basin, in lake and onshore on the western, eastern and southern coasts of Zulia State, lower Trujillo State and western Falcon; as well as, from the North Western Venezuela Basin in the Gulf of Venezuela and Western Caribbean Sea.

SISTEMA DE EXTRACCIÓN

Comprende en subsuelo más de 1650 yacimientos de petróleo y gas (libre y asociado) con más de 17.000 pozos con capacidad de producción. En superficie infraestructura, instalaciones y equipos con más de 408 estaciones de flujo, 33 plantas compresoras de gas, así como kilómetros de tendidos de tubería de crudo, gas, múltiples y soportes.

Extraction Systems: includes more than 1,650 oil and gas fields (free and associated) with more than 17,000 wells with production capacity. On surface, infrastructure, facilities and equipment with more than 408 flow stations, 33 gas compressor plants, as well as kilometers of crude oil, gas, multiples and supports pipelines.

REFINACIÓN

Centro Refinador Paraguaná (CRP) con una capacidad de procesamiento de 956 MBD para dietas provenientes: Amuay, Cardón, que procesan las corrientes crudo mediano-liviano y Bajo Grande corrientes de crudo pesado, representando 73% de la capacidad nacional de producción de combustibles y 100% de producción de lubricantes.

Refining: Centro Refinador Paraguaná (CRP) with a processing capacity of 956 MBD for diets from: Amuay, Cardón, which process medium-light crude streams and Bajo Grande heavy crude streams, representing 73% of the national fuel production capacity and 100% of lubricant production.

EMPRESA PETROQUÍMICA ASOCIADA

Complejo Petroquímico Ana María Campos (EL Tablazo), conformado por plantas de fertilizantes, olefinas, plásticos y procesos industriales. Amoníacos, úrea, cloro, soda, polímeros, plásticos, PVC, entre otros, posee una capacidad de 412 MMPCGD representando 100% de los polímeros, soda cáustica, hipoclorito de sodio y cloro y el 15% de fertilizantes a nivel nacional.

Associated Petrochemical Company: Ana María Campos Petrochemical Complex (EL Tablazo), comprising fertilizer, olefins, plastics and industrial process plants. Ammonia, urea, chlorine, soda, polymers, plastics, PVC, among others. It has a capacity of 412 MMPCGD, representing 100% of polymers, caustic soda, sodium hypochlorite, and chlorine, and 15% of fertilizers nationwide.



Vista Aérea, Centro Operativo Petromonagas Morichal. Estado Monagas.
Aerial View, Petromonagas Morichal Operations Center, Monagas State.



CUENCA BARINAS - APURE

BASIN BARINAS - APURE

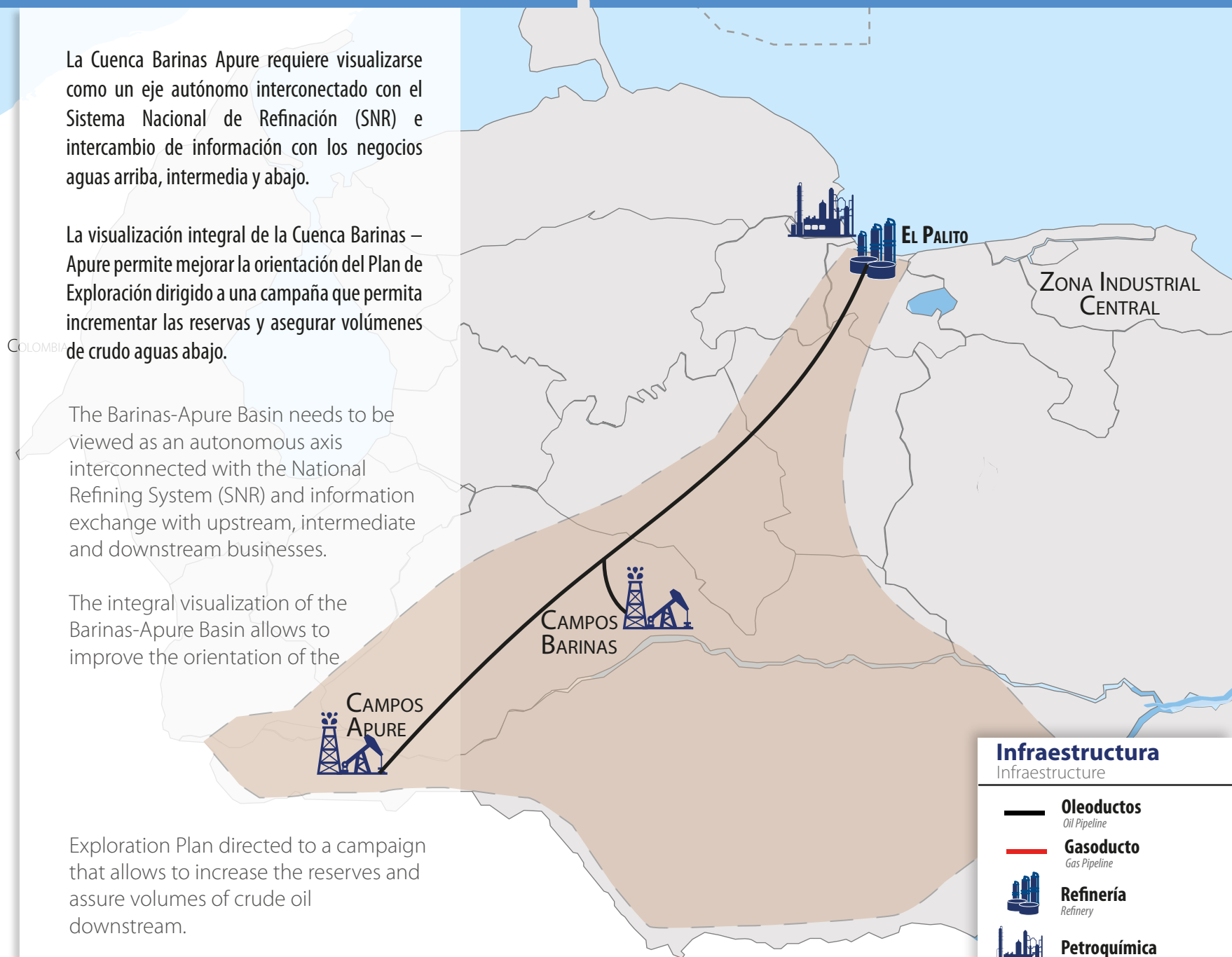
La Cuenca Barinas Apure requiere visualizarse como un eje autónomo interconectado con el Sistema Nacional de Refinación (SNR) e intercambio de información con los negocios aguas arriba, intermedia y abajo.

La visualización integral de la Cuenca Barinas – Apure permite mejorar la orientación del Plan de Exploración dirigido a una campaña que permita incrementar las reservas y asegurar volúmenes de crudo aguas abajo.

The Barinas-Apure Basin needs to be viewed as an autonomous axis interconnected with the National Refining System (SNR) and information exchange with upstream, intermediate and downstream businesses.

The integral visualization of the Barinas-Apure Basin allows to improve the orientation of the

Exploration Plan directed to a campaign that allows to increase the reserves and assure volumes of crude oil downstream.



Actividad: Tierra



20,8 MBD **Plan de Producción 2022**

Barinas: 12,1 MBD

Apure: 8,7 MBD

Crudo Liviano/ Mediano

07 Esfuerzo Propio

Cuatro (04) Estados (Apure, Barinas, Sur del Táchira y Carabobo) con extensión en llanos de Portuguesa y Cojedes a través del tendido de oleoductos.

5,1 millones de Habitantes

121,9 mil Km2 de Superficie terrestre

1,1 miles de millones de Reservas de Petróleo

0,7 billones de Pies Cúbicos de Reservas de Gas.

Four (04) States (Apure, Barinas, South of Táchira and Carabobo) with extension in the plains of Portuguesa and Cojedes through the laying of oil pipelines.

5.1 million inhabitants

121.9 thousand km2 of land area

1.1 billion Oil Reserves

0.7 Trillion Cubic Feet of Gas Reserves

Crudo y gas vinculados a los Estados Barinas y Apure, con extensión exploratoria en el flanco sur andino y llanos.
Reservoirs of oil: Oil and Gas linked to the states of Barinas and Apure, with exploratory extension in the southern Andean flank and plains.

YACIMIENTOS

SISTEMA DE EXTRACCIÓN

Para las reservas de hidrocarburos (1,1 MMBLS y 0,7 BPC) distribuidos en los campos de Guafita y La Victoria en el estado Apure y campo de San Silvestre, Maporal y Borburata en el estado Barinas que abarcan una extensión de 87.000 Km2 en la Cuenca Apure y la Sub cuenca de Barinas que se extiende hasta los llanos del estado Portuguesa, en donde se han construido más de 565 pozos y más 650 Kilómetros de oleoductos en la que convergen las actividades de exploración y producción de petróleo (Esfuerzo Propio y Compartido) y gas (Esfuerzo Propio).

Extraction Systems: For the hydrocarbon reserves (1.1 MMBLS and 0.7 TCF) distributed in the Guafita and La Victoria fields in Apure state and the San Silvestre, Maporal and Borburata fields in Barinas state, covering an area of 87,000 Km2 in the Apure Basin and the Barinas Sub-basin that extends to the plains of the Portuguesa state, where more than 565 wells and more than 650 kilometers of pipelines have been built in which oil exploration and production activities converge (Own Effort and Shared) and gas (Own Effort).

REFINACIÓN

Conformado por la Refinería El Palito con una capacidad de refinación de 140 MBD, cuya dieta procesan crudo proveniente de la cuenca Barinas y Apure, complementado déficit con crudo Mesa 30 del Norte de Monagas.

Made up of the El Palito Refinery with a refining capacity of 140 MBD, whose diet processes crude oil from the Barinas and Apure basins, complemented by a deficit with Mesa 30 crude oil from North Monagas.

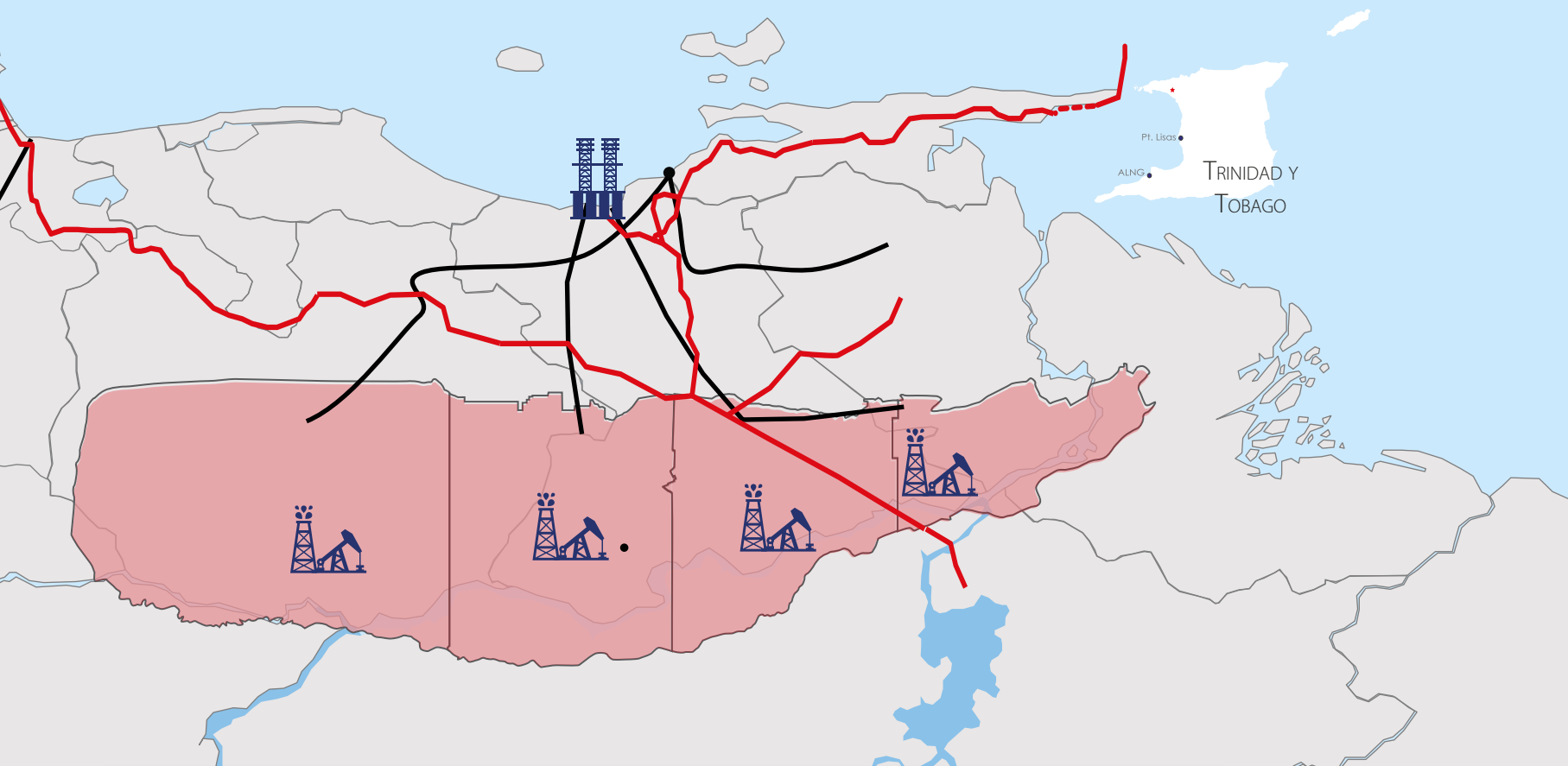
EMPRESA PETROQUÍMICA ASOCIADA

Complejo Petroquímico Hugo Chávez (Morón) con capacidad de procesamiento 2,040 MTMA de fertilizantes y productos industriales.

Hugo Chávez Petrochemical Complex (Morón) with a processing capacity of 2,040 MTMA of fertilizers and industrial products.

CUENCA FAJA PETROLIFERA DEL ORINOCO "HUGO CHÁVEZ FRIAS"

"Hugo Chávez Frías"
Orinoco Oil Belt Basin



La Cuenca Faja del Orinoco requiere visualizarse como un eje autónomo interconectado con el Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui y sus mejoradores de crudo extrapesado.

La visualización integral de la Cuenca de Faja y sus sistemas permite definir los esfuerzos en el circuito de suministro de diluyente, extracción de crudo extrapesado, mejoramiento y exportación.

The Orinoco Belt Basin needs to be viewed as an autonomous hub interconnected with the José Antonio Anzoátegui Industrial Complex and its extra-heavy crude upgraders.

The integral visualization of the Faja Basin and its systems allows defining the efforts in the diluent supply circuit, extraction of extra-heavy crude, improvement and export.

Infraestructura Infrastructure

Oleoductos
Oil Pipeline

Gasoducto
Gas Pipeline

Mejoradores
Upgrades

Actividad: Tierra

Activity: Onshore



1.161 MBD Plan de Producción 2022

Carabobo: 526,7 MBD

Ayacucho: 295,2 MBD

Junín: 337,3 MBD

Boyacá: 1,8 MBD

Crudo Extra Pesado

26 Empresas Mixtas

09 Esfuerzo Propio

Tres (03) Estados con influencia directa (Sur de los Estados Guárico, Anzoátegui y Monagas).
1,3 millones de Habitantes
54,6 mil Km2 de Superficie terrestre
273,4 miles de millones de Reservas Probadas de Petróleo
81,0 Billones de Pies Cúbicos de Reservas Probadas de Gas

Three (03) States with direct influence (South of the Guárico, Anzoátegui and Monagas States).
1.3 million inhabitants
54.6 thousand km2 of land area
273.4 billion Proven Oil Reserves
81.0 Trillion Cubic Feet of Proven Gas Reserves

La cuenca oriental extrapesado de la Faja del Orinoco asociada a los 04 bloques: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo que abarcan una extensión de 54.666 Km2 en la Faja Petrolífera del Orinoco.

Reservoirs of oil: The extra-heavy eastern basin of the Orinoco Oil Belt associated with the 04 blocks: Boyacá, Junín, Ayacucho and Carabobo, which cover an area of 54,666 km2 in the Orinoco Oil Belt.

Comprende en subsuelo con más de 10.000 Pozos Construidos, en la que convergen las actividades de exploración y producción de petróleo (Esfuerzo Propio, CVP y Esfuerzo Compartido) y gas (Esfuerzo Propio y Licencias) para la producción de crudo extrapesado de 8 Grados API, en promedio, que requiere de dilución para su extracción y manejo en superficie.

Extraction Systems: It includes in the subsoil with more than 10,000 Built Oil Wells, in which the activities of exploration and production of oil (Own Effort, CVP and Shared Effort) and gas (Own Effort and Licenses) converge for the production of extra-heavy crude of 8 API Degrees, on average, it requires dilution for extraction and surface handling.

Se centra en el proceso de mejoramiento de crudo extrapesado a crudo mediano liviano (Sintético), extraído de los 04 bloques de la Faja del Orinoco en 04 Mejoradores de crudos asociados a las empresas mixtas y la mezcla de crudos extrapesado en instalaciones ubicadas en el Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui que contempla el Terminal de Almacenamiento y Embarques de Crudo.

Upgrading: It focuses on the process of upgrading extra-heavy crude oil to medium-light crude oil (Synthetic), extracted from the 04 blocks of the Orinoco Belt in 04 crude oil upgraders associated with the joint ventures and the mixture of extra-heavy crude oil in facilities located in the Complex. Industrial José Antonio Anzoátegui that includes the Crude Oil Storage and Shipment Terminal.

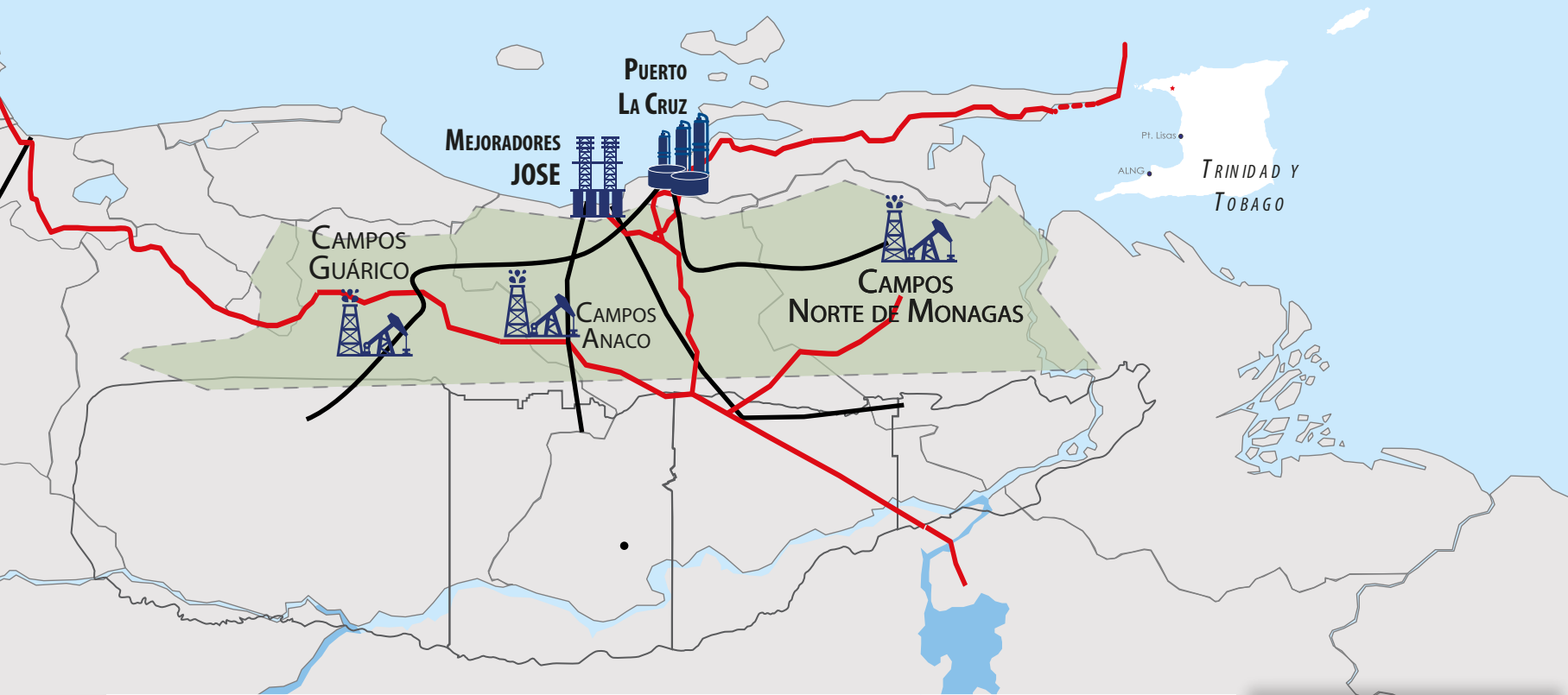
YACIMIENTOS

SISTEMA DE EXTRACCIÓN

MEJORAMIENTO

CUENCA ORIENTE TRADICIONAL

Cuenca Oriente Traditional



La Cuenca Oriente Tradicional requiere visualizarse como un eje autónomo interconectado con el Sistema Nacional de Refinación (SNR) e intercambio de información con los negocios aguas arriba, intermedia y abajo.

La visualización integral permite una mayor valorización del crudo y gas, considerando la alta relación Gas – Petróleo presente en el área; y el desarrollo racional de las reservas de crudo y gas, evitando la quema y venteo.

The Oriente Tradicional Basin needs to be visualized as an autonomous axis interconnected with the National Refining System (NSR) and information exchange with upstream, midstream and downstream businesses.

The integral visualization allows a greater valorization of crude oil and gas, considering the high Gas - Oil ratio present in the area; and the rational development of crude oil and gas reserves, avoiding flaring and venting.

Infraestructura

Infrastructure

Oleoductos
Oil Pipeline

Gasoducto
Gas Pipeline

Refinería
Refinery

Mejoradores
Upgrades

Actividad: Tierra

Activity: Onshore




355 MBD
Plan de Producción 2022

Punta de Mata: 205,8 MBD

Furrial: 137,2 MBD

Anaco: 12,0 MBD

Crudo Liviano/ Mediano

02 Empresas Mixtas

05 Esfuerzo Propio

Tres (03) Estados de influencia directa en su área Centro-Norte (Guárico, Anzoátegui y Monagas).

2,4 millones de Habitantes

83,7 mil Km2 de Superficie terrestre

7,8 miles de millones de Reservas Probadas de Petróleo

50,0 billones de Pies Cúbicos de Gas.

Three (03) States of direct influence in its Central-North area (Guárico, Anzoátegui and Monagas).

2.4 million inhabitants

83.7 thousand Km2 of land surface.

7.8 billion of proven oil reserves.

50.0 trillion cubic feet of gas.

De la cuenca Oriente Tradicional Tierra en Guárico, Anaco y Norte de Monagas.

Reservoirs of oil: From the Oriente Tradicional Tierra basin in Guárico, Anaco and northern Monagas.

YACIENTOS

Comprende las reservas de hidrocarburos distribuidos en más de 800 yacimientos y 5.000 pozos construidos que utilizan 30 Estaciones de Flujo y 54 Plantas Compresoras, distribuidas y operadas en 03 Divisiones (Furrial, Punta de Mata y Anaco) en la que convergen las actividades de exploración y producción de petróleo (Esfuerzo Propio, CVP, Esfuerzo Compartido) y gas (Esfuerzo Propio, Licencias), en la cuenca de Oriental tradicional.

Extraction Systems: It comprises hydrocarbon reserves distributed in more than 800 reservoirs and 5,000 wells constructed using 30 Flow Stations and 54 Compressor Plants, distributed and operated in 03 Divisions (Furrial, Punta de Mata and Anaco) where oil (Own Effort, CVP, Shared Effort) and gas (Own Effort, Licenses) exploration and production activities converge in the traditional Oriental basin.

SISTEMA DE EXTRACCIÓN

REFINACIÓN

Conformado por las refinerías de Puerto La Cruz que tiene una capacidad de refinación 187 MBD de las corrientes de mediano Anaco Wax, Santa Bárbara, Mesa, Leona y Merey, así como la refinería de San Roque que tiene una capacidad de procesamiento 5 MBD de las corrientes de mediano Anaco Wax de los campos de Anaco, Quimiare La Ceiba y Pirital de crudo parafinoso.

Refining: Comprised of the refineries of Puerto La Cruz, which has a refining capacity of 187 MBD from the Anaco Wax, Santa Barbara, Mesa, Leona and Merey medium streams, as well as the San Roque refinery, which has a processing capacity of 5 MBD from the Anaco Wax medium streams of the Anaco, Quimiare La Ceiba and Pirital paraffin crude fields.

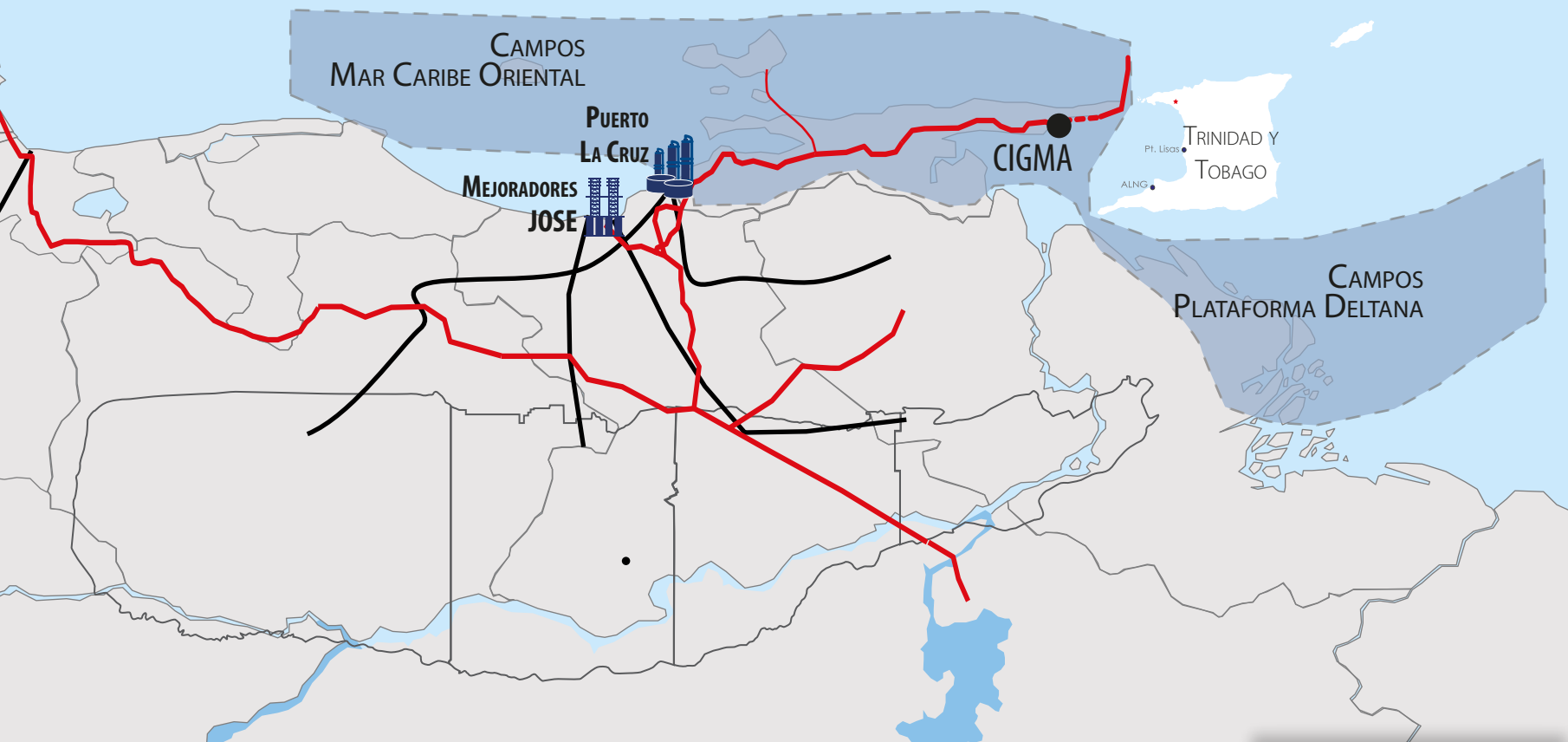
EMPRESA PETROQUÍMICA ASOCIADA

Complejo Petroquímico José Antonio Anzoátegui (Jose) con capacidad de procesamiento 4915 MTMA de fertilizantes y productos industriales.

Associated Petrochemical Company: José Antonio Anzoátegui Petrochemical Complex (Jose) with a processing capacity of 4,915 MTMA of fertilizers and industrial products.

CUENCA NORTE COSTA AFUERA

North Basin Offshore



La Cuenca Norte – Costa Afuera – Oriental requiere visualizarse como un eje autónomo interconectado con el Sistema de Extracción de Líquidos y Gas.

La visualización integral permitirá desarrollar los proyectos exploratorios y gasíferos, en armonía con la explotación de líquidos de la zona; así como presencia soberana en aguas territoriales de Venezuela.

The North - Offshore - Eastern Basin needs to be visualized as an autonomous axis interconnected with the Liquids and Gas Extraction System.

The integral visualization will allow the development of exploratory and gas projects, in harmony with the exploitation of liquids in the area; as well as a sovereign presence in Venezuelan territorial waters.

Infraestructura

Infraestructure

Oleoductos
Oil Pipeline

Gasoducto
Gas Pipeline

Refinería
Refinery

Mejoradores
Upgrades

Actividad: Costa Afuera

Activity: Offshore



17 MBD

Plan de Producción 2022

Petrosucre: 15,0 MBD

Petrowarao: 2,0 MBD

Crudo Liviano/ Mediano/ Pesado

04 Empresas Mixtas

Concentra sus actividades en superficie marítima de la cuenca Norte de Venezuela (Mar Caribe – Oriental) y Plataforma Deltana, con soporte y área de influencia en tierra en 02 Estados (Sucre y Oriente de Delta Amacuro).

Se tiene las siguientes dimensiones:

1,1 millones de Habitantes

50 mil Km2 de Superficie terrestre

381 mil Km2 de Superficie acuática

0,7 miles de millones de Reservas Probadas de Petróleo

21,5 billones de Pies Cúbicos de Reservas Probadas de Gas

It concentrates its activities on the maritime surface of the northern basin of Venezuela (Caribbean Sea - Eastern) and the Deltana Platform, with support and area of influence on land in two states (Sucre and Eastern Delta Amacuro). It has the following dimensions:

1.1 million inhabitants

50 thousand Km2 of land surface

381 thousand Km2 of aquatic surface

0.7 billion of proven petroleum reserves.

21.5 trillion Cubic Feet of Proven Gas Reserves

De la cuenca Norte de Venezuela en el Mar Caribe Oriental, Golfo de Cariaco, Golfo de Paria, Mariscal Sucre y Plataforma Deltana.

Reservoirs of oil: From the northern basin of Venezuela in the Eastern Caribbean Sea, Gulf of Cariaco, Gulf of Paria, Mariscal Sucre and Plataforma Deltana.

YACIMIENTOS

SISTEMA DE EXTRACCIÓN

Para las reservas de hidrocarburos (0,7 MMBLS y 21,5 BPC) en la Cuenca Norte Venezuela (Oriental) y la Plataforma Deltana, en fase de desarrollo 02 Empresas Mixtas y 04 proyectos gasíferos.

For hydrocarbon reserves (0.7 MMBLS and 21.5 TCF) in the North Venezuela Basin (Eastern) and the Deltana Platform, 02 Joint Ventures and 04 gas projects are in the development phase:

REFINACIÓN

Para las reservas de hidrocarburos (0,7 MMBLS y 21,5 BPC) en la Cuenca Norte Venezuela (Oriental) y la Plataforma Deltana, en fase de desarrollo 02 Empresas Mixtas y 04 proyectos gasíferos.

Refining: For hydrocarbon reserves (0.7 MMBLS and 21.5 TCF) in the North Venezuela Basin (Eastern) and the Deltana Platform, 02 Joint Ventures and 04 gas projects are in the development phase.

EMPRESA PETROQUÍMICA ASOCIADA

Actualmente, no dispone de instalaciones activas de refinación, extracción-fraccionamiento de LGN y petroquímica. El Proyecto Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA), será uno de los complejos industriales más grandes del mundo y se convertirá en el centro de acopio de la producción de gas natural del nororiente del país (Plataforma Deltana, Norte de Paria y Golfo de Paria). Asimismo, albergará las plantas de licuefacción de gas natural (GNL).

Associated Petrochemical Company: Currently, it does not have active refining, NGL extraction-fracking and petrochemical facilities. The Gran Mariscal de Ayacucho Industrial Complex Project (CIGMA) will be one of the largest industrial complexes in the world and will become the storage center for natural gas production in the northeastern part of the country (Plataforma Deltana, Norte de Paria and Golfo de Paria). It will also house the natural gas liquefaction plants (LNG).



Muelle Guaragao, Puerto La Cruz, Estado Anzoátegui
Guaragao Wharf, Puerto La Cruz, Anzoátegui State

An aerial photograph of a large industrial port facility. In the foreground, a large red oil tanker is docked at a long pier. To its right, another red tanker is moored. Further along the pier, a smaller vessel is visible. The water is a deep blue-green color. In the background, there is a shoreline with various industrial buildings, storage tanks, and a small green area. The sky is clear and blue.

PRODUCTOS PRODUCTS

CRUDO MEREY-16

CRUDE OIL MEREY-16



Características de la Segregación:

Segregation Features

Crudo pesado, agrio, alto azufre, lidera la cartera de exportaciones de crudos pesados en Venezuela, por su relación costo-beneficio. Utilizado en mezclas para dietas de refinerías convencionales y de forma pura en refinerías de conversión profunda.

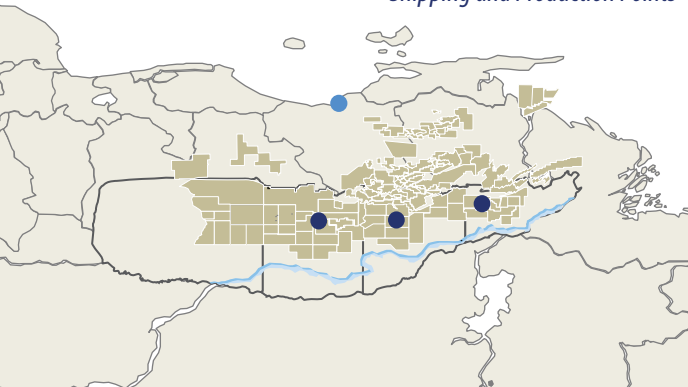
Ocupa el primer lugar en el mundo por el rendimiento de mezclas para la producción de gasolinas y residuales, y un alto rendimiento para destilados, presenta el precio mas económico de la cartera de comercialización de pesados típicos y el menor grado de azufre en comparación con crudos competidores.

Heavy crude, sour, high sulfur, leads the portfolio of heavy crude exports in Venezuela, due to its cost-benefit ratio. Used in conventional refinery feed blends and neat in deep conversion refineries.

It ranks first in the world for the performance of mixtures for the production of gasoline and residuals, and a high performance for distillates, it has the most economical price of the typical heavy commercialization portfolio and the lowest degree of sulfur compared to crude competitors.

Puntos de Embarque y Producción

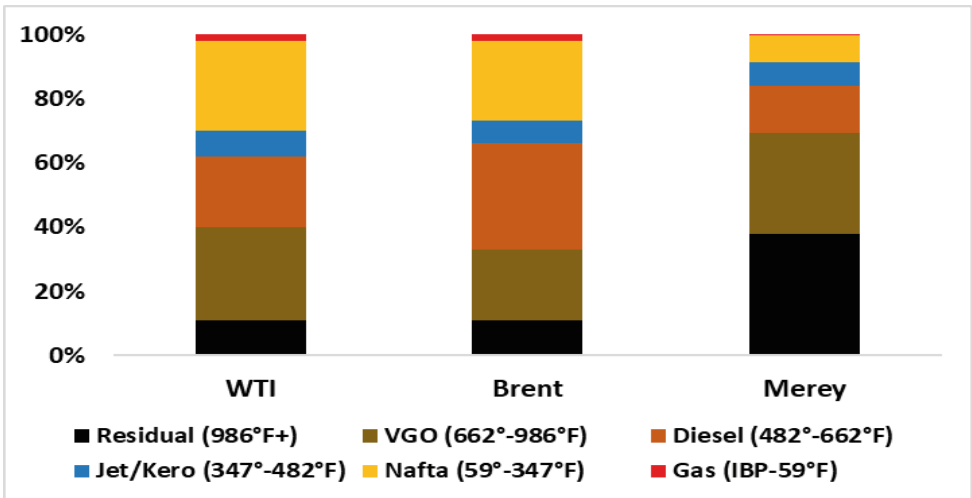
Shipping and Production Points



Datos de la Segregación / Segregation Data

Parámetro	Parameter	Valor	Value
Gravedad	°API	Pesado	(16 °API)
% de Azufre	(p/p)	Agrio	/ 2,8
Acidez	(mgKOH /gr)		1,7
Vanadio	(ppm)		295
Tipo de Refineria		Conversión Profunda	
Puerto de embarque	●	Terminal de almacenamiento y embarque José A. Anzoátegui	
Unidades de producción (UP)	●	Se produce en las UP de las divisiones de Carabobo, Ayacucho y Junín	

Comparativa de la Segregación / Segregation Comparison



CRUDO BOSCAN *CRUDE OIL BOSCAN*



Características de la Segregación:

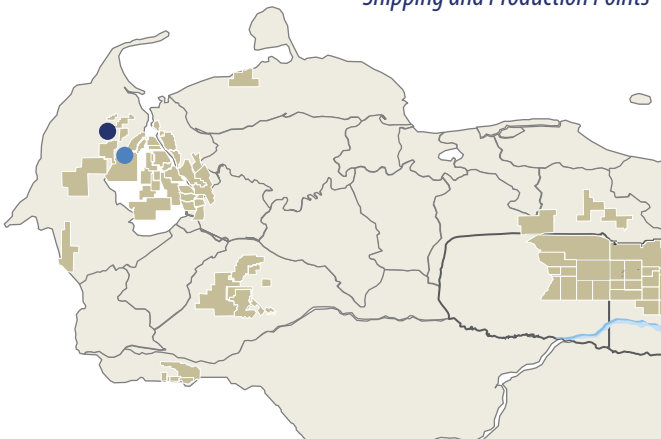
Segregation Features

Crudo pesado agrio, de muy alto azufre, con alto rendimiento a residuales, generalmente utilizado para especialidades asfáticas, para su transporte requiere sistemas de calentamiento. Su procesamiento permite obtener una vasta cantidad de productos, como por ejemplo, varios tipos de asfalto y pavimentos, cauchos y gomas, etc.

Sour heavy crude oil, with very high sulfur, with high residual yield, generally used for asphalt specialties, for its transportation it requires heating systems. Its processing allows obtaining a vast amount of products, such as, for example, various types of asphalt and pavements, rubbers and gums, etc.

Puntos de Embarque y Producción

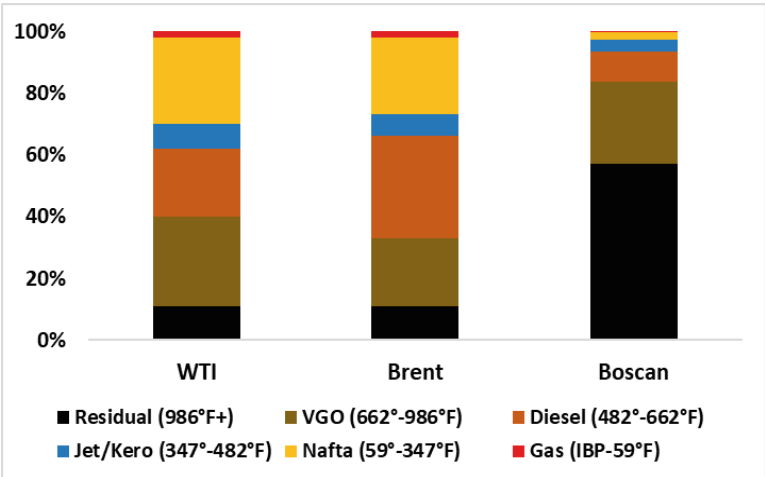
Shipping and Production Points



Datos de la Segregación / Segregation Data

Parámetro Parameter	Valor Value
Gravedad °API	Pesado (10 °API)
% de Azufre (p/p)	Agrio / 4,8
Acidez (mgKOH /gr)	1,47
Vanadio (ppm)	1.190
Tipo de Refinería	Especialidades
Puerto de embarque	Terminal de Bajo Grande (Costa Occidental del Lago)
Unidades de Producción (UP)	Se produce en la Empresa Mixta Petrobosacán

Comparativa de la Segregación / Segregation Comparison



CRUDO LAGUNA *CRUDE OIL LAGUNA*



Características de la Segregación:

Segregation Features

Crudo pesado muy agrio, alto azufre, con alto rendimiento a residuales y a gasóleos. Su procesamiento permite obtener una vasta cantidad de productos, como por ejemplo, varios tipos de asfalto y pavimentos, cauchos y gomas, etc.

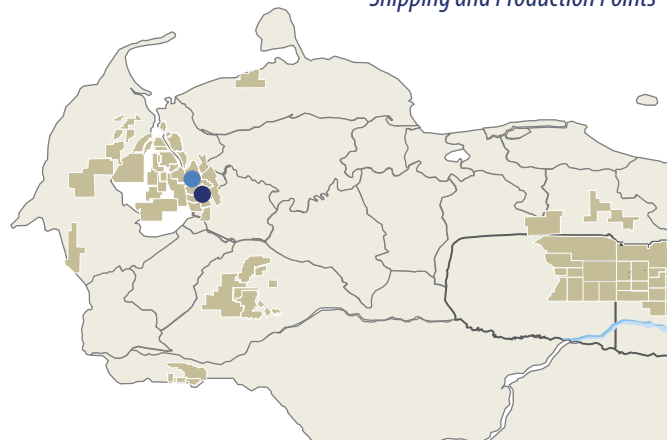
Sus principales mercados son: India, China, Singapur, Malasia y los EEUU.

Very sour heavy crude, high sulfur, with high yield of residuals and gas oils. Its processing allows obtaining a vast amount of products, such as, for example, various types of asphalt and pavements, rubbers and gums, etc.

Its main markets are: India, China, Singapore, Malaysia and the USA.

Puntos de Embarque y Producción

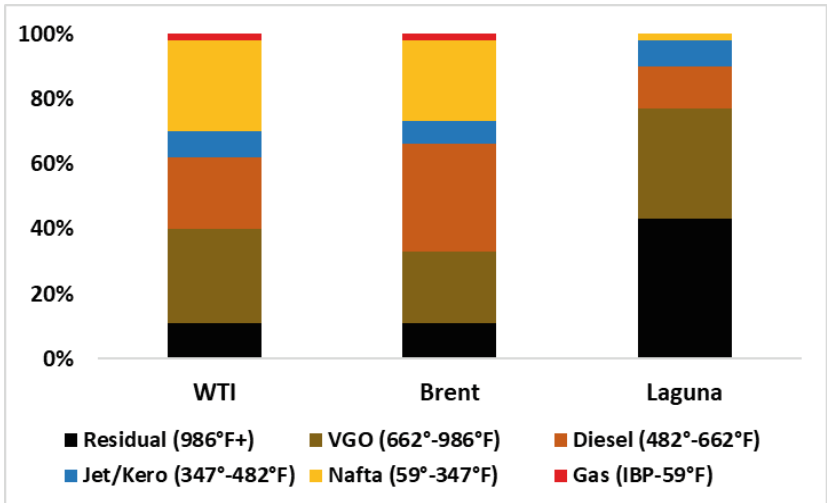
Shipping and Production Points



Datos de la Segregación / Segregation Data

Parámetro Parameter	Valor Value
Gravedad °API	Pesado (10,9°API)
% de Azufre (p/p)	Agrio / 2,72
Acidez (mgKOH/gr)	3,33
Vanadio (ppm)	446
Tipo de Refinería	Especialidades
Terminal de embarque	Terminal de Puerto Miranda
Unidad de producción	Se produce en lagunillas Empresa Mixta PetroZamora

Comparativa de la Segregación / Segregation Comparison



CRUDO DCO (crudo diluido) *CRUDE OIL DCO (diluted crude oil)*



Características de la Segregación:

Segregation Features

Crudo pesado, agrio, muy alto azufre, no presenta buena relación costo-beneficio. Utilizado en mezclas para dietas de refinerías convencionales y de conversión profunda.

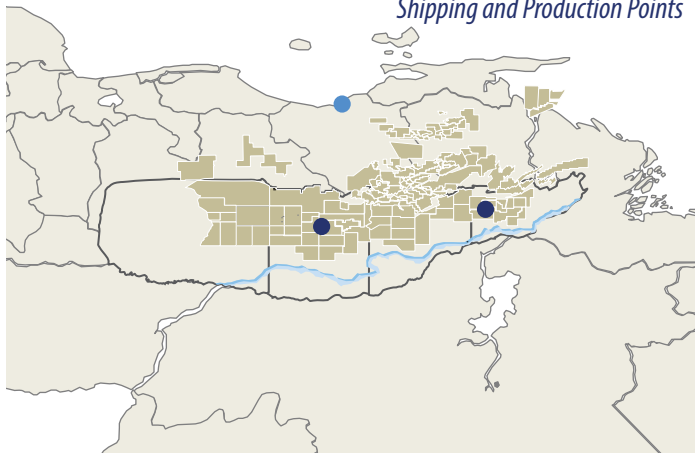
Destinado generalmente para el transporte de crudo extrapesado presente en su dilución con el fin de destinarlo a mejoradores de crudo extrapesado al despojarle las fracciones livianas debido a que presenta un alto rendimiento a destilados.

Heavy crude, sour, very high sulfur, does not present a good cost-benefit ratio. Used in conventional and deep conversion refinery diet blends.

Generally intended for the transport of extra-heavy crude present in its dilution in order to assign it to extra-heavy crude upgraders by stripping light fractions due to its high yield of distillates.

Puntos de Embarque y Producción

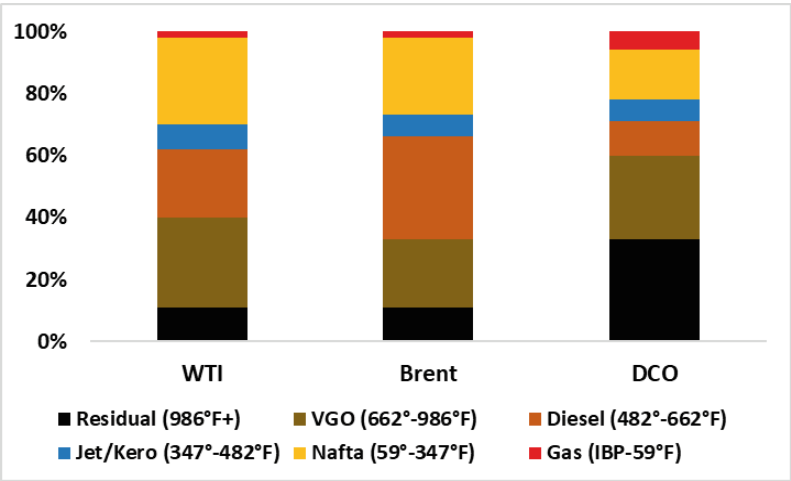
Shipping and Production Points



Datos de la Segregación / Segregation Data

Parámetro	Parameter	Valor	Value
Gravedad	°API	Pesado (15,5 °API)	
% de Azufre	(p/p)	Agrio / 3,48	
Acidez	(mgKOH /gr)	2,7	
Vanadio	(ppm)	432	
Tipo de Refineria		Conversión Profunda	
Puerto de embarque	●	Terminal de almacenamiento y embarque José A. Anzoátegui	
Unidad de producción (UP)	●	Se formula en varias UP de las divisiones Carabobo y Junín	

Comparativa de la Segregación / Segregation Comparison



PRODUCTOS REFINADOS

REFINED PRODUCTS

Complejo Criogénico José Antonio Anzoátegui (JOSE). Estado Anzoátegui.

— José Antonio Anzoátegui Cryogenic Complex (JOSE). Anzoátegui State.

FUEL OIL 1,9 % S



Características del producto:

Product Features

Combustible pesado de exportación utilizado típicamente en procesos de combustión para calentamiento y en unidades de generación eléctrica. También se emplea como materia prima para la fabricación de bunkers combustibles en calderas, hornos y para las plantas de generación eléctrica.

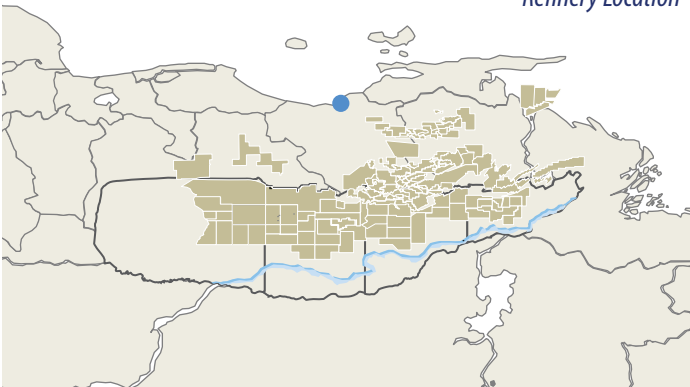
Es generado en los tres complejos refinadores los procesos de destilación y resulta de la combinación de residuos y corrientes intermedias utilizadas como diluentes.

Export heavy fuel typically used in combustion processes for heating and power generation units. It is also used as a raw material for the manufacture of fuel bunkers in boilers, furnaces and for power generation plants.

It is generated in the three refining complexes by the distillation processes and results from the combination of residues and intermediate currents used as diluents.

Ubicación de la Refinería

Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
VISC. A 122 °F (SSF)	SSF		450	ASTM D-2161
VISC.A 122 °F (CST)	CST			ASTM D-445
FLASH POINT	°F	150		ASTM D-93
POUR POINT	°F		60	ASTM D-97
GRAVITY	API	10		ASTM D-1298
OBSERVED GRAVITY	N/A			ASTM D-1298
TEMPERATURE	°F			ASTM D-1298
WATER AND SEDIMENT	%VOL		1	ASTM D-1796
CARBON CONRADSON	%PESO		18	ASTM D-189
ASH	%PESO		0,15	ASTM D-482
COMPATIBILITY	N/A		1	ASTM D-4740
ASPHALTENES	%PESO		8	ASTM D-6560
AZUFRE	%PESO		1,9	ASTM D-2622
VANADIUM	PPM		200	ASTM D-5708
SODIUM ICP	PPM		50	ASTM D-5185
ALUMINIUM	PPM		30	ASTM D-5184
SILICIO	PPM		50	ASTM D-5184



Características del producto:

Product Features

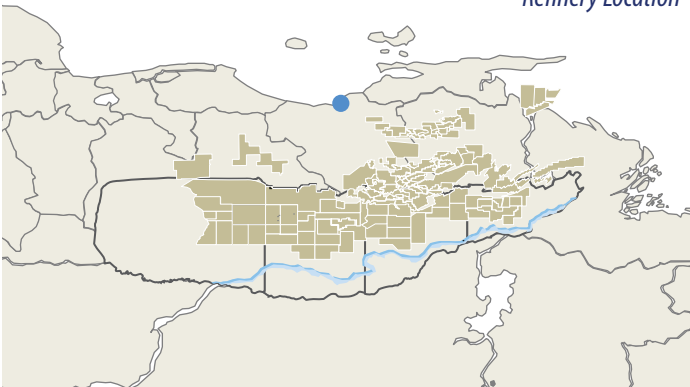
Combustible liviano de bajo contenido de azufre que cumple con las especificaciones de calidad de exportación y consumo local utilizado como combustible de aeronaves.

Se produce en las diferentes refinерías nacionales como resultado del proceso de destilación primaria y sus especificaciones dependen de la calidad del crudo procesado y los tratamientos especiales de dicha corriente.

Light fuel with low sulfur content that meets export quality specifications and local consumption used as aircraft fuel.

It is produced in the different national refineries as a result of the primary distillation process and its specifications depend on the quality of the processed crude oil and the special treatments of said current.

Ubicación de la Refinería
Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
PIE (D-86 °C)	°C			ASTM D-86
10% VOL	°C		205	ASTM D-86
50% VOL	°C			ASTM D-86
90% VOL	°C			ASTM D-86
PFE	°C		300	ASTM D-86
RESIDUO	% VOL		1,5	ASTM D-86
PERDIDAS	% VOL		1,5	ASTM D-86
PTO. DE HUMO	N/A	25		ASTM D-1322
PTO. DE CONGELACIÓN	°C		-47	ASTM D-2386
PTO. DE INFLAMACIÓN	°C	38		ASTM D-56
VISC. CST A -20°C	CST		8	ASTM D-445
GRAVEDAD	API			ASTM D-1298
Gravedad Observada	N/A			ASTM D-1298
TEMPERATURA	°F			ASTM D-1298
COLOR SAYBOLT	N/A	15		ASTM D-156
APARIENCIA	N/A		C & B	ASTM D-4176
GOMA EXISTENTE	mg/100ml		7	ASTM D-2624
TIRA DE COBRE	N/A		1	ASTM D-130
PART. CONTAMINANTES	mg/L		1	COVENIN 2297
CONDUCTIVIDAD	pS/m	50	600	ASTM D-3948
ENERGÍA ESPECIFICA	Joule/g	42,8		ASTM D-4529
JFTOT PRESSURE DIFFE	mmHg		25	ASTM D-3241
JFTOT TUBE DEPOSIT 2	N/A			ASTM D-3241
DENSIDAD 15 °C	Kg/m3	775	840	ASTM D-1298
ACIDEZ TOTAL	mgKOH/gr		0,015	ASTM D-3242
>= 14 UM (C)	N/A	REPORT		IP 565
>= 21 UM (C)	N/A	REPORT		IP 565
>= 25 UM (C)	N/A	REPORT		IP 565
>= 30 UM (C)	N/A	REPORT		IP 565
>= 4 UM (C)	N/A	REPORT		IP 565
>= 6 UM (C)	N/A	REPORT		IP 565
INTERFACE	N/A			ASTM D-1094
SEPARACIÓN	N/A		2	ASTM D-1094
AZUFRE	%PESO		0,3	ASTM D-1266
H2S	%PESO			ASTM D-3227
RSH	%PESO		0,003	ASTM D-3227
NAFTALENOS	%VOL		3	ASTM D-1840
OLEFINAS C5	%VOL			COVENIN 887
AROMATICOS	%VOL		25	ASTM D-1319
MICROSEPAROMETRO	N/A	85		ASTM D-3948

DIESEL HIDROTRATADO (HDT) - VERANO

HYDROTREATED DIESEL (HDT) - SUMMER



Características del producto:

Product Features

Combustible liquido de alto valor comercial producto del procesamiento de un blend de diésel destilado sometidos a una reacción en presencia de un catalizador y de hidrógeno a altas presiones y altas temperaturas.

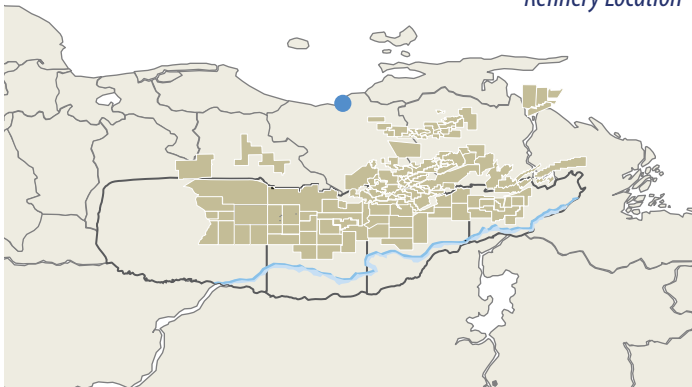
Los procesos de desulfuración e hidrogenación le permiten cumplir con las especificaciones de calidad internacional (EURO-V) y es altamente demandado en el continente europeo.

High commercial value liquid fuel product of the processing of a distillate diesel blend subjected to a reaction in the presence of a catalyst and hydrogen at high pressures and high temperatures.

The desulfurization and hydrogenation processes allow it to meet international quality specifications (EURO-V) and it is highly demanded on the European continent.

Ubicación de la Refinería

Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
CETANE NUMBER	N/A	51		ISO 5165
CETANE INDEX	N/A	46		ISO 4264
DENSITY AT 15 °C	Kg/m3	820	845	ISO 3675 or 12185
POLYCYCLIC AROMATIC	%M/M		11	EN 12916
SULPHUR	PPM		10	ISO 20846
FLASH POINT	°C	Above 55		ISO 2719
CFPP GRADE C	°C		0	EN 116
CLOUD POINT	°C		+ 5	EN 116
CARBON CONRADSON	%PESO		0,3	ISO 10370
ASH	%PESO		0,01	ISO 6245
WATER CONTENT	mg/Kg		200	ISO 12937
TOTAL CONTAMINATION	mg/Kg		24	ISO 12662
COPPER STRIP 122 °F, 3h	N/A		1	ISO 2160
OXIDATION STABILITY	mg/100ml		25	ISO 12205
LUBRICITY	Micrones		460	ISO 12156-1
VISCOSITY 40 °C (CST)	CST	2	4,5	ISO 3104
DESTILACIÓN h,i		85		ISO 3405
%(V/V) recovered at 250 °C	%V/V	85	<65	ISO 3405
%(V/V) recovered at 350 °C	%V/V	85		ISO 3405
95% (V/V) RECOVERED AT	°C	85	360	ISO 3405
FATTY ACID METHYL ESTER (FAME)	%V/V		5	ISO 14078

DIESEL HIDROTRATADO (HDT) - INVIERNO

HYDROTREATED DIESEL (HDT) - WINTER



Características del producto:

Product Features

Combustible liquido de alto valor comercial producto del procesamiento de un blend de diésel destilado sometidos a una reacción en presencia de un catalizador y de hidrógeno a altas presiones y altas temperaturas. Los procesos de desulfuración e hidrogenación le permiten cumplir con las especificaciones de calidad internacional (EURO-V) y es altamente demandado en el continente europeo.

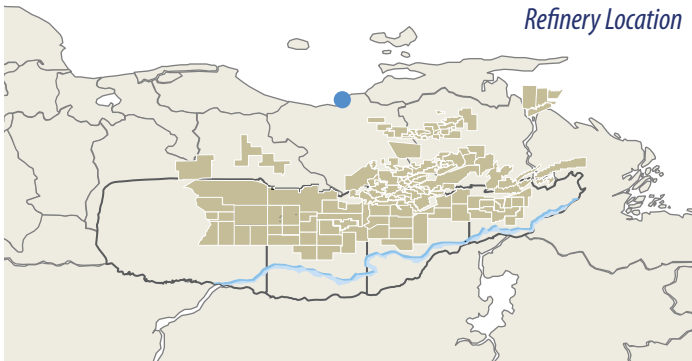
Dos indicadores asociados a la calidad de este producto son el numero de cetano (>52) y el porcentaje de azufre (<10ppm).

High commercial value liquid fuel product of the processing of a distillate diesel blend subjected to a reaction in the presence of a catalyst and hydrogen at high pressures and high temperatures. The desulfurization and hydrogenation processes allow it to meet international quality specifications (EURO-V) and it is highly demanded on the European continent.

Two indicators associated with the quality of this product are the cetane number (>52) and the percentage of sulfur (<10ppm).

Ubicación de la Refinería

Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
CETANE NUMBER	N/A	51		ISO 5165
CETANE INDEX	N/A	46		ISO 4264
DENSITY AT 15 °C	Kg/m3	820	845	ISO 3675 or 12185
POLYCYCLIC AROMATIC	%M/M		11	EN 12916
SULPHUR	PPM		10	ISO 20846
FLASH POINT	°C	Above 55		ISO 2719
CFPP GRADE E	°C		-15	EN 116
CLOUD POINT	°C		-5	EN 116
CARBON CONRADSON	%PESO		0,3	ISO 10370
ASH	%PESO		0,01	ISO 6245
WATER CONTENT	mg/Kg		200	ISO 12937
TOTAL CONTAMINATION	mg/Kg		24	ISO 12662
COPPER STRIP 122 °F	N/A		1	ISO 2160
OXIDATION STABILITY	mg/100ml		25	ISO 12205
LUBRICITY	Micrones		460	ISO 12156-1
VISCOSITY 40 °C (CST)	CST	2	4,5	ISO 3104
DESTILACIÓN		85		ISO 3405
%(V/V) recovered at 250 °C	%V/V	85	<65	ISO 3405
%(V/V) recovered at 350 °C	%V/V	85		ISO 3405
95% (V/V) RECOVERED AT	°C	85	360	ISO 3405
FATTY ACID METHYL ESTER (FAME)	%V/V		5	ISO 14078

DIESEL



Características del producto:

Product Features

Producto combustible resultado de la destilación primaria de los procesos de refinación de crudo empleado para uso automotriz en el mercado local.

Dos indicadores asociados a la calidad de este producto son el numero de cetano y el porcentaje de azufre.

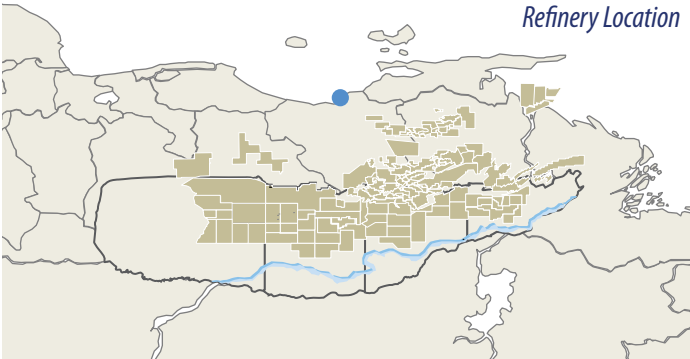
El diésel destilado (no hidrotratado) tiene mayor contenido de azufre y menor cetanaje que el diésel hidrotratado.

Fuel product resulting from the primary distillation of crude oil refining processes used for automotive use in the local market.

Two indicators associated with the quality of this product are the cetane number and the percentage of sulfur.

Distillate (non-hydrotreated) diesel has higher sulfur content and lower cetane rating than hydrotreated diesel.

Ubicación de la Refinería Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
AGUA Y SEDIMENTO	%VOL		0,1	ASTM D-179
AZUFRE	%PESO		0,5	ASTM D-262
CENIZAS	%PESO		0,01	ASTM D-482
TIRA DE COBRE	N/A		2	ASTM D-130
90% VOL	°C	300	356	ASTM D-86
PUNTO DE INFLAMACIÓN	°C	60		ASTM D-93
CARBON CONRADSON	%PESO		0,15	ASTM D-189
VISC.A 40 C (CST)	CST	1,9	5,2	ASTM D-445
COLOR ASTM	N/A		2,5	ASTM D-150
PUNTO DE FLUIDEZ	°C		0	ASTM D-97
GRAVEDAD API	API			ASTM D-129
TEMPERATURA	°F			ASTM D-129
GRAVEDAD ESPECIFICA	60/60F			ASTM D-129
No. CETANO	N/A	43		ASTM D-613



Características del producto:

Product Features

Corriente intermedia del proceso de destilación primaria del proceso de refinación, al cual se le da mayor valor agregado una vez se somete a procesos de Hidrotratamiento para finalmente producir reformado de alto octanaje.

En pequeñas proporciones forma parte de los componentes de formulación de gasolinas una vez estabilizadas y retirados los componentes livianos.

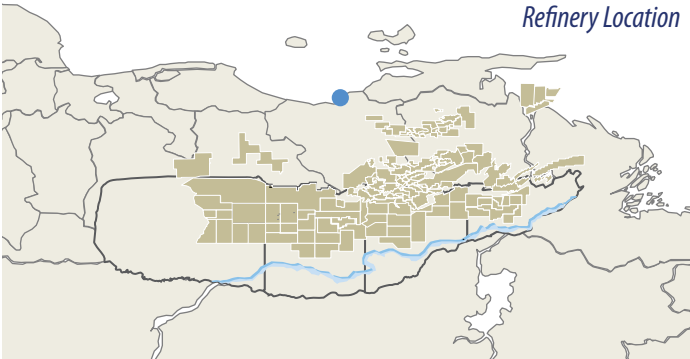
Son de bajo contenido de azufre y de bajo octanaje.

Intermediate current of the primary distillation process of the refining process, which is given greater added value once it is subjected to Hydrotreatment processes to finally produce high-octane reformed.

In small proportions, it forms part of the gasoline formulation components once the light components have been stabilized and removed.

They are low in sulfur and low in octane.

Ubicación de la Refinería
Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
I.B.P.	°C	30		ASTM D-86
10% VOL	°C			ASTM D-86
50% VOL	°C			ASTM D-86
90% VOL	°C			ASTM D-86
F.B.P.	°C		150	ASTM D-86
%RESIDUO	%VOL			ASTM D-86
EVAPORADO A 70 °C	%VOL			ASTM D-86
VAPOR PRESURE REID	PSI		12	ASTM D-323
GRAVITY	API	50		ASTM D-1298
Observed Gravity	N/A			ASTM D-1298
TEMPERATURE	°F			ASTM D-1298
COLOR SAYBOLT	N/A		30	ASTM D-156
COPPER STRIP 122 °F, 3h	N/A		1	ASTM D-130
ETANOL			100	IUOP-960
METANOL	%VOL		100	IUOP-960
H2S	PPM		3	ASTM D-3227
RHS	PPM			ASTM D-3227
SULPHUR	PPM		50	ASTM D-2622
LEAD	PPB			ICP
MTBE	%VOL		100	IUOP-960
AROMATICS	%VOL			ASTM D-5134
N+A	%VOL		35	ASTM D-5134
NAFTENOS	%VOL			ASTM D-5134
OLEFINS	%VOL		1	ASTM D-5134
PARAFFINS	%VOL			ASTM D-5134
CONT. DE BENCENO	%VOL		5	ASTM D-3606
RESEARCH OCTANE NUMBER	N/A	65		ASTM D-2699

GASOLINA GASOLINE



Características del producto:

Product Features

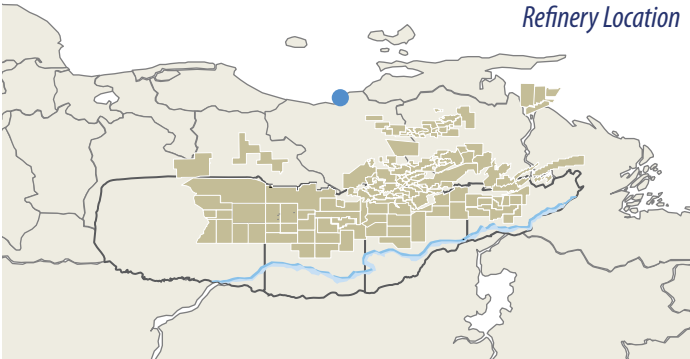
Combustible líquido de alta demanda en el sector automotriz en motores de combustión interna. Resulta de la mezcla de varios componentes, en mayor proporción de la Nafta catalítica producto de los procesos de Craqueo Catalítico Fluididizado (FCC) que constituyen procesos de conversión media de refinación. Como adicionales de esta mezcla también esta la nafta o gasolinas destiladas, reformado catalítico, MTBE, Alquilatos, otros.

Es un producto de consumo local cuyos excedentes cumplen con especificaciones para su exportación.

High demand liquid fuel in the automotive sector in internal combustion engines. It results from the mixture of several components, in a greater proportion of the catalytic Naphtha product of the Fluidized Catalytic Cracking (FCC) processes that constitute medium conversion refining processes. As additional to this mixture there is also naphtha or distilled gasoline, catalytic reforming, MTBE, Alkylates, others.

It is a product for local consumption whose surpluses meet specifications for export.

Ubicación de la Refinería Refinery Location



Datos Generales / General data

ANÁLISIS ANALYSIS	UNIDADES UNIT	MÍNIMO MINIMUM	MÁXIMO MAXIMUM	MÉTODO METHOD
PIE (D-86 °C)	°C	30		ASTM D-86
10% VOL	°C		70	ASTM D-86
50% VOL	°C	77	121	ASTM D-86
90% VOL	°C		195	ASTM D-86
PFE	°C		225	ASTM D-86
% RESIDUO	%VOL		2	ASTM D-86
EVAPORADO A 70°C	%VOL			ASTM D-86
RVP	PSI		9,5	ASTM D-323
I.B.V.	N/A		14,5	NVF-764:2007
GRAVEDAD API	API			ASTM D-883
Gravedad Observada	N/A			ASTM D-883
TEMPERATURA	°F			ASTM D-883
GRAVEDAD ESPECIFICA	60/60F			COVENIN 1143
COLOR VISUAL	N/A		ROSADO	NVF-764:2007
ESTABILIDAD A LA OXIDACIÓN	min	240		ASTM D-525
GOMA EXISTENTE	mg/100ml		5	ASTM D-381
MARCADOR	N/A			COVENIN 764
TIRA DE COBRE	N/A		1	ASTM D-130
AZUFRE	%PESO		0,1	ASTM D-2622
1,2-DIMETOXETANO	%VOL			ASTM D-5595
DIPE	%VOL			ASTM D-5595
ETANOL	%VOL			ASTM D-5595
ETBE	%VOL			ASTM D-5595
METANOL	%VOL			ASTM D-5595
MTBE	%VOL			ASTM D-5595
OXIGENADOS TOTALES	%VOL			ASTM D-5595
T-BUTANOL	%VOL			ASTM D-5595
TAME	%VOL			ASTM D-5595
NO IDENTIFICADOS	%VOL			ASTM D-5134
TOTAL AROMÁTICOS	%VOL		35	ASTM D-1319
TOTAL NAFTENOS	%VOL			ASTM D-1319
TOTAL OLEFINAS	%VOL			ASTM D-1319
TOTAL OLEFINAS + AROMÁTICOS	%VOL		45	ASTM D-1319
TOTAL PARAFINAS	%VOL			ASTM D-1319
CONT. DE BENCENO	%VOL		1,2	ASTM D-3606
CONT. DE OXIGENO	%PESO		3,7	ASTM D-4815
IAD	N/A	87		NVF-764:2007
OCTANO MON	N/A			NVF-764:2007
OCTANO RON	N/A	91		NVF-764:2007



Refinería El Palito. Estado Carabobo.
El Palito Refinery. Carabobo state.



INCENTIVOS PARA LA INVERSIÓN

INVESTMENT INCENTIVES

INCENTIVOS PARA LA *Incentives for investment in Venezuela*

INVERSIÓN EN VENEZUELA

Con el fin de generar un clima atractivo para los inversionistas extranjeros, en Venezuela se ha propiciado, a través de la aprobación de la Ley Constitucional de Inversión Extranjera Productiva del año 2017, una serie de condiciones favorables que invita a los inversionistas extranjeros a considerar nuestro país como un destino atractivo de inversión. Los principales objetivos de esta Ley son:

- Promover la inversión extranjera productiva para favorecer el desarrollo integral de la Nación, la Suprema Felicidad del Pueblo y el fortalecimiento de la economía productiva y diversificada.
- Asegurar que la inversión extranjera productiva genere transferencia tecnológica, cadenas de valor agregado, diversificación de la matriz productiva, sustitución de las importaciones y el fomento de las exportaciones, en atención al Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación.
- Generar trabajo digno, justo y productivo.
- Aumentar y mejorar el acceso al financiamiento exterior, obtención de divisas y acceso a nuevos mercados.
- Garantizar que la inversión extranjera productiva se desarrolle en respeto a la independencia y la soberanía nacional, la integridad del territorio, los derechos humanos, la protección integral del ambiente y la preservación de la vida en el planeta.

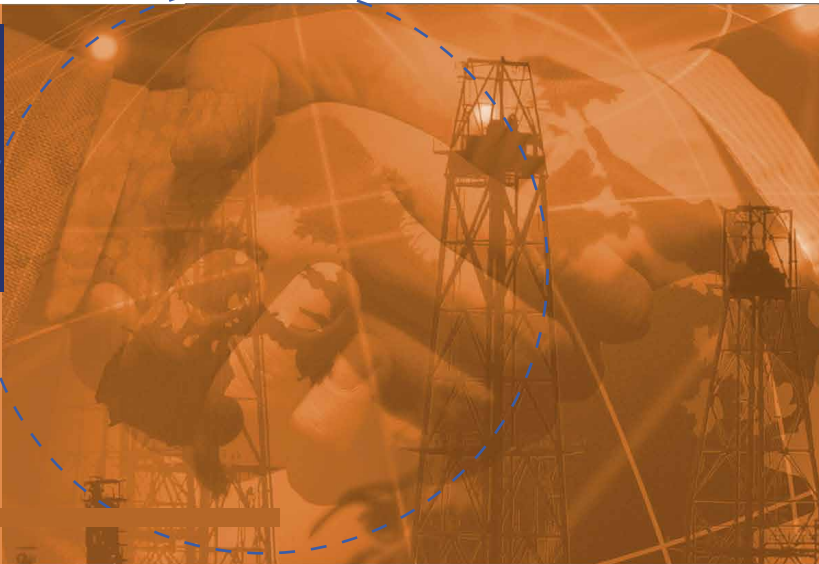
In order to generate an attractive climate for foreign investors, Venezuela has promoted, through the approval of the Constitutional Law on Foreign Productive Investment of 2017, a series of favorable conditions that invite foreign investors to consider our country as an attractive investment destination. The main objectives of this Law are:

- Promote productive foreign investment to favor the integral development of the Nation, the Supreme Happiness of the People and the strengthening of the productive and diversified economy.*
- Ensure that productive foreign investment generates technology transfer, added value chains, diversification of the productive matrix, substitution of imports and the promotion of exports, in accordance with the Economic and Social Development Plan of the Nation.*
- Generate decent, fair and productive work.*
- Increase and improve access to foreign financing, obtaining foreign exchange and access to new markets.*
- Guarantee that productive foreign investment is developed respecting national independence and sovereignty, the integrity of the territory, human rights, comprehensive protection of the environment and the preservation of life on the planet.*



INCENTIVOS ECONÓMICOS A LA INVERSIÓN CONTEMPLADOS EN LA LEY CONSTITUCIONAL DE INVERSIÓN EXTRANJERA

Economic incentives for foreign investment contemplated in the constitutional foreign investment law



INCENTIVOS	INCENTIVES
Desgravámenes	Tax relief
Amortización acelerada	Accelerated amortization
Compra de la producción por parte de los organismos del sector público	Purchase of production by public sector organizations
Bonificación en impuestos	Tax bonus
Exenciones arancelarias y tributarias	Tariff and tax exemptions
Condiciones crediticias especiales	Special credit conditions
Tarifas especiales en los servicios públicos	Special rates in public services
Acceso preferencial a insumos y/o materias primas administradas por el estado	Preferential access to inputs and / or raw materials administered by the state
Durabilidad en los plazos de estabilidad tributaria	Long-lasting tax stability periods
Reinversión y remisión de utilidades y dividendos contemplados en los siguientes artículos	Reinvestment and Remittance of profits and dividends contemplated in the following articles:
Artículo 28: Los inversionistas tendrán derecho a remitir al exterior anualmente hasta el 100% de sus utilidades	Article 28: investors will have the right to remit up to 100% of their profits
Artículo 29: Los inversionistas tendrán derecho a reinvertir total o parcialmente las utilidades obtenidas a los fines de ser considerada inversión extranjera	Article 29: investors will have the right to reinvest, totally or partially, the profits obtained for the purposes of being considered foreign investment.
Artículo 30: Los inversionistas tendrán derecho a remesar al país de origen, total o parcialmente, los ingresos monetarios que obtengan producto de la venta dentro del territorio nacional de sus acciones	Article 30: investors will have the right to send to their countries of origin, totally or partially, monetary profits obtained from the sale of their shares within the national territory.





Venezuela

Open to the future



Ministerio del Poder Popular
de **Petróleo**



DESCARGA ESTA PUBLICACIÓN MEDIANTE ESTE CODIGO QR
DOWNLOAD THIS PUBLICATION USING THIS QR CODE

Esta publicación fue realizada por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo. Julio de 2022. Caracas, Venezuela.
This publication was made by the Ministry of People's Power of Petroleum. July 2022. Caracas, Venezuela.