

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПОРТФЕЛЬ

ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

GAS INVESTMENT PORTFOLIO



ВЕНЕСУЭЛА
НАДЕЖНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ
Venezuela, a safe investment





Venezuela

Навстречу будущему



Завод по фракционированию и отгрузке Криогенного комплекса ХОСЕ, штат Ансоатеги
Jose's Fractionation and Crayogenic Complex, Anzoategui State.



Уго Чавес Фриас - Верховный главнокомандующий Боливарианской революцией Венесуэлы
Hugo Chávez Frías, Supreme Commander of the Bolivarian Revolution of Venezuela.



«Считаем, что другой мир необходим и возможен, мир сотрудничества, диалога, близости и уважения, когда различные культуры сближаются и работают во имя счастья и блага народов»

“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 handwritten signature in black ink, which appears to read 'Nicolás Maduro'.

Николас Мадуро Морос
Президент Боливарианской Республики Венесуэла
President of the Bolivarian Republic of Venezuela

Команда / TEAM

Президент Боливарианской Республики Венесуэла
President of the Bolivarian Republic of Venezuela
Николас Мадуро Морос

Исполнительный вице-президент Боливарианской Республики Венесуэла
Executive Vice-president of the Bolivarian Republic of Venezuela
Дельси Родригес

Секторальный (отраслевой) Вице-президент по экономике
и Министр народной власти по нефти
Sectoral Economy Vice-president and Minister of People's Power of Petroleum
Тарек Эль Айссами

Заместитель министра газа
Vice Minister of Gas
Леонардо Гратероль

Вице-президент по углеводородам
Vice Minister of Hydrocarbons
Эрик Перес

Генеральный директор Кабинета министров
народной власти по нефти
General Director of the Office of the Ministry of
People's Power of Petroleum
Астрид Да Коста

Вице-президент по газу Петролеос де Венесуэла, С.А.
Vice president of Gas, Petroleum of Venezuela, S.A.
Хуан Сантана

Данная публикация сделана Министерством народной власти по нефти.

This publication was made by the Ministry of People's Power of Petroleum.





Месторождение Перла, штат Фалькон
Perla Field , Falcon State.



Оперативный центр Сан Хоакин, штат Ансоатеги

San Joaquín Operating Center, Anzoátegui State.



Содержание

CONTENT

Введение

Introduction

Видение и Миссия

Vision and Mission

Правовая основа

Legal Framework

Обзор энергетической отрасли

Energy Context

Карта газообразных углеводородов: UPSTREAM и DOWNSTREAM

Map of gaseous hydrocarbons: Upstream and Downstream

Исследовательские возможности: шельфовые месторождения

Exploratory Opportunities: Offshore Fields

Исследовательские возможности: материковые месторождения

Exploratory Opportunities: Onshore Fields

Стимулы для инвестиций в Венесуэлу

Investment Incentives in Venezuela



GAS

DN-170-NG-01-01

Введение

INTRODUCTION

Боливарианская Республика Венесуэла обладает одними из крупнейших запасов природного газа в мире, что делает ее страной с самыми большими запасами в южноамериканском регионе с 200,3 тыс. кубических футов газа, согласно официальным данным за 2019 год. Венесуэла зарекомендовала себя как нефтяная держава и в настоящее время обладает крупнейшими запасами нефти в мире. Что касается газа, то в настоящее время около 87% доказанных запасов приходится на газ, связанный с нефтью, однако в последние два десятилетия венесуэльское государство разрабатывает и реализует стратегию развития несвязанного газа, особенно в районах, где есть большие ожидания как на шельфе, так и на материке.

Человечество с его смелым стремлением использовать и развивать более чистую энергию и с его борьбой против глобального потепления, приспосабливается к большим технологическим и финансовым вызовам финансовым вызовам, чтобы изменить, и это уже происходит, матрицу мировой энергетики.

В этом смысле, и в силу своего большого газового потенциала Венесуэла призвана стать лидером в регионе не только потому, что обладает крупнейшими запасами газа, но также как его производитель и сторонник использования природного газа в качестве надежного источника энергии.

В эту новую эпоху возрождения венесуэльской экономики, мы применяем революционные способы ведения дел, поддерживая инвестиции, которые генерирует наш газовый потенциал, не только для удовлетворения потребностей внутреннего рынка, а также для выхода на международный рынок, что позволит Венесуэле стать региональным и мировым лидером в газовой отрасли.

The Bolivarian Republic of Venezuela has one of the largest natural gas reserves in the world, which makes it the country with the largest reserves in the South American region with 200.3 TCF of gas, according to official figures year 2019. Venezuela has been characterized as an oil producing country, and currently has the largest oil reserves in the world. In terms of gas, currently about 87% of proven reserves correspond to gas associated with oil, however, in the last two decades the Venezuelan state has been structuring and implementing a strategy for the development of gas not associated with oil, particularly in areas where there are high expectations both offshore and onshore.

Humanity and its great challenges to encourage the use and development of cleaner energies and congruent with the fight against global warming, is adapting to the great technological and financial challenges to change the world's energy matrix, as is already happening.

In this sense, and by virtue of its great gas potential, Venezuela is called to become a power in the region, not only for having the largest gas reserves, but also as a producer and promoter of the use of Natural Gas as a reliable energy.

In this new era of economic growth that Venezuela is beginning to experience, we are revolutionizing the ways of doing things based on the confidence and support that our gas potential generates for new investments, with a view to consolidating not only the satisfaction of the requirements of the domestic market, but also of the international market, which will allow Venezuela to become a regional and world reference in gas.



Платформа на шельфе PS2, Кардон IV, штат Фалкон
Offshore Platform PS2, Cardón IV, Falcon State.



Видение

VISION

Быть ориентиром в газовом секторе, который предоставляет решения, способствующие не только удовлетворению потребностей стран региона, но и энергетической интеграции между народами Центральной и Южной Америки.

To be a reference in the gas sector, which provides energy solutions that not only contributes to satisfy the needs of the countries in the region, but also to the great challenges of energy integration between the peoples of Central and South America.

Миссия

MISSION

Позиционировать Боливарианскую Республику Венесуэла как энергетическую державу по добыче и экспорту природного газа, базирующуюся на разработке проектов в зоне естественного влияния от Атлантического бассейна до Венесуэльского залива.

Position the Bolivarian Republic of Venezuela as a big energy player in terms of natural gas production and exports, based on the development of projects from the Atlantic basin to the Gulf of Venezuela as a natural area of influence.

ПРАВОВАЯ ОСНОВА

LEGAL FRAMEWORK

Органический закон о газообразных углеводородах

Gaseous Hydrocarbons Organic Law

Определяет правовую базу, необходимую для поддержки бизнеса в газовой отрасли по всей цепочке, с целью развития интенсивного и эффективного использования газообразных углеводородов.

Defines the legal framework required to support the gas business throughout the value chain, in order to develop the intensive and efficient use of gaseous hydrocarbons.

Регламент Органического закона о газообразных углеводородах

Regulations of the Gaseous Hydrocarbons Organic Law

Обозначает законодательные положения, касающиеся деятельности по разведке и разработке несвязанных газообразных углеводородов, а также сбору, хранению и использованию как несвязанного природного газа, так и газа, добытого в результате переработки нефти или других ископаемых.

Develops the provisions of the Law related to the activities of exploration and exploitation of non-associated gaseous hydrocarbons, the collection, storage and utilization of non-associated natural gas coming from such exploitation, as well as gas produced in association with oil or other fossil fuels.

газообразных углеводородах

Устанавливает необходимые меры по утилизации, разведке и добыче газа для его промышленного внедрения.

Establishes the necessary measures for the utilization, exploration and and exploitation of gas to its industrialization

СТАТЬЯ 22

Позволяет участвовать во всех мероприятиях отечественных и зарубежных компаний как с участием государства, так и без, связанных с газообразными углеводородами, посредством выдачи лицензий или разрешений.

ART. 22

Allows the participation in all phases and activities associated with Gaseous Hydrocarbons of national and foreign mercantile companies with or without the participation of the State, through the granting of Licenses or Permits.

СТАТЬИ 30 и 31

Открывают инвесторам возможность участвовать в проектах по использованию газообразных углеводородов в качестве бытового топлива, промышленного сырья или по их экспорту.

ARTS. 30 and 31

It opens the possibility for investors to participate in projects for the use of gaseous hydrocarbons as domestic fuel, industrial fuel, raw material or for export.

СТАТЬЯ 34

Позволяет взимать 20% роялти с произведенных объемов газообразных углеводородов полностью или частично в натуральной или денежной форме по решению Министерства, обладающего компетенцией в нефтяных вопросах.

ART. 34

Allows that the royalty of 20% on the volumes of Gaseous Hydrocarbons Produced may be received totally or partially in kind or in cash, subject to the judgment of the Ministry with competence in oil matters.



Обзор энергетической отрасли

ENERGY CONTEXT



Обзор мировой энергетики

WORLD ENERGY CONTEXT

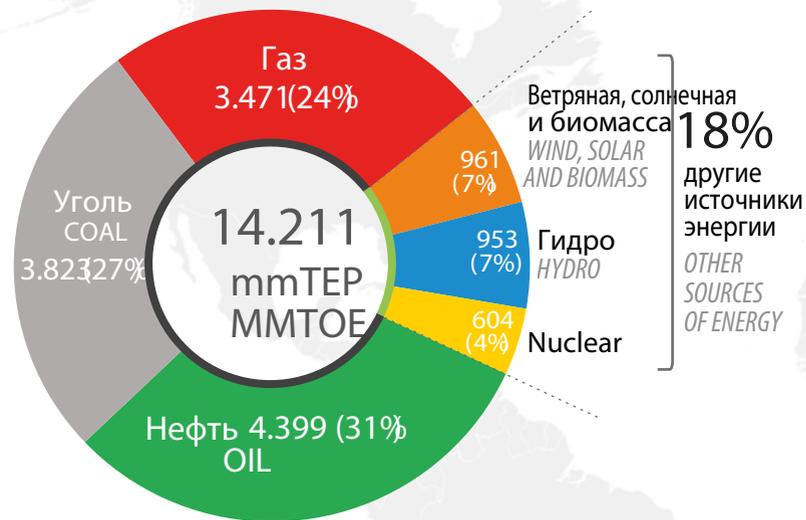


Мировая энергетическая матрица 2021

WORLD ENERGY MATRIX 2021

100 лет: Эволюция и перспективы мировой энергетической матрицы

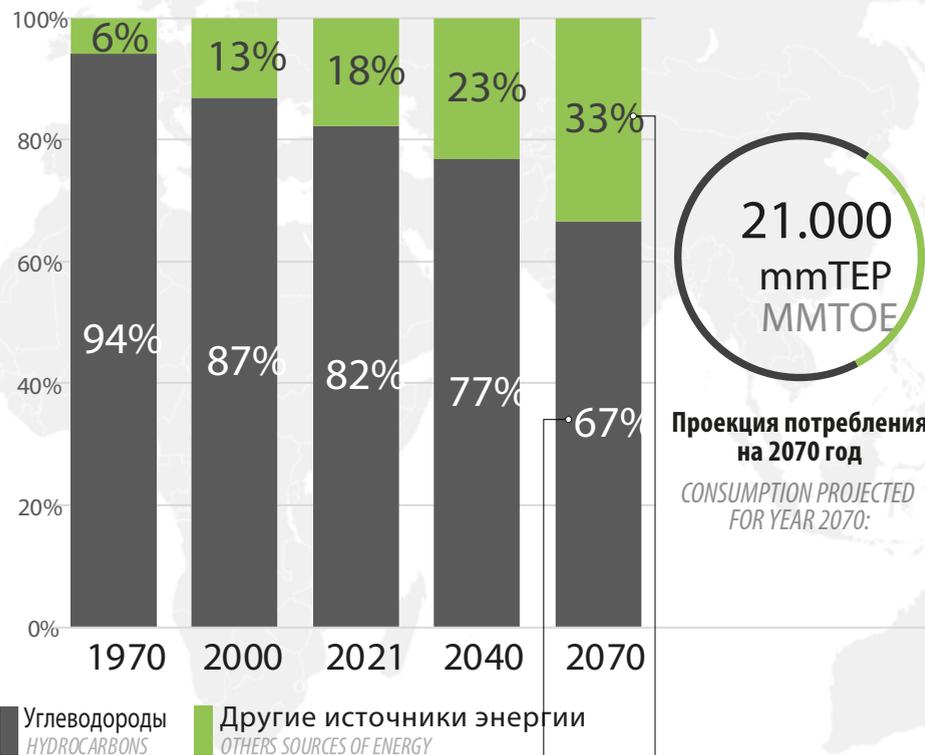
100 YEARS: EVOLUTION AND PERSPECTIVE OF THE WORLD ENERGY MATRIX



MMTEP: Эквивалент в миллионах тонн нефти
MMTOE: Million Tonnes of Oil Equivalent

Ежедневное энергетическое потребление: Данное мировое потребление эквивалентно 290 миллионам баррелей в сутки, из которых 212 баррелей в сутки приходится на ископаемое топливо

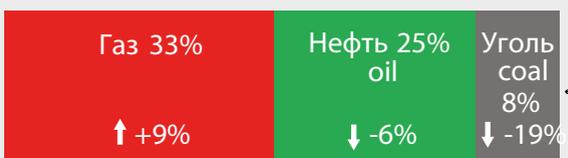
DAILY ENERGY CONSUMPTION: This global consumption is equivalent to 290 million barrels per day, of which fossil fuels account for 212 million barrels per day.



21.000 mmTep MMTOE

Проекция потребления на 2070 год
CONSUMPTION PROJECTED FOR YEAR 2070:

К 2070 году углеводороды будут составлять 67% от требуемого потребления первичной энергии в течение следующих 50 лет
For year 2070 Hydrocarbons will represent 67% of the required primary energy consumption for the next 50 years:



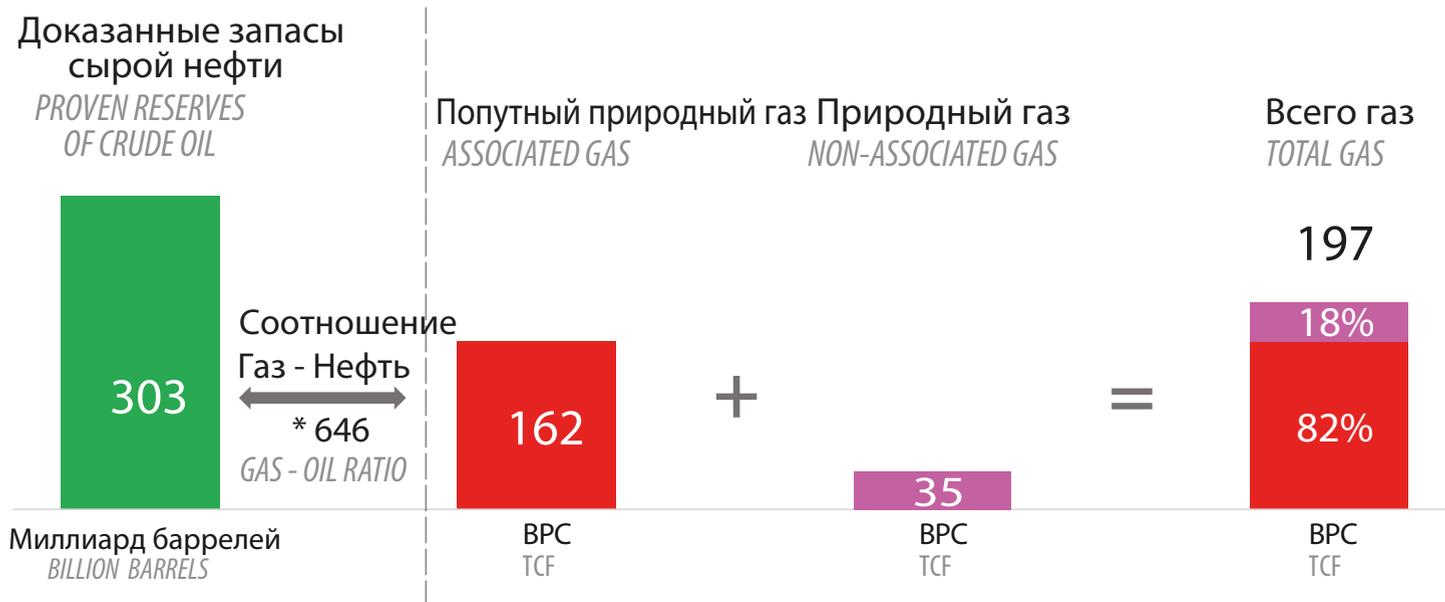
другие источники энергии
other sources of energy
33%
↑ +15%

* Перспективный анализ, подготовленный MINPET на основе исследований различных компаний мирового нефтяного сектора.

* Prospective analysis, prepared by the MINPET based on the research of several companies in the world oil sector.

ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ВЕНЕСУЭЛЫ

PROVEN RESERVES IN VENEZUELA



Доказанные запасы газа по регионам

PROVEN GAS RESERVES BY REGION (TCF)

Регион	REGION	Попутный природный газ ASSOCIATED GAS	Природный газ NON - ASSOCIATED GAS	TOTAL
Запад	West	39,1	0,2	39,3
Центр и Юг	South-Central	0,3	0,2	0,5
Восток	East	81,2	6,0	87,2
Нефтяной пояс Ориноко	Orinoco Oil Belt	38,2	0,2	38,4
Шельф	Offshore	2,5	28,1	30,6
Всего	TOTAL RESERVES	162,3	34,7	197,0

ВРС: Триллион кубических футов *Значение является средним по стране. Наибольшее соотношение газа и нефти наблюдается на севере Монагаса, а наименьшее – в нефтяном поясе Ориноко.

TCF: Trillion Cubic Feet

*This value is a national average. The highest gas-oil ratio is in North of Monagas and the lowest in the Orinoco Oil Belt.



Завод по фракционированию и отгрузке Криогенного комплекса ХОСЕ, штат Ансоатеги
Fractionation and Dispatch Plant of the JOSE Cryogenic Complex, Anzoategui State.

УСТАНОВЛЕННЫЕ МОЩНОСТИ ГАЗОВОГО СЕКТОРА ВЕНЕСУЭЛЫ

INSTALLED CAPACITIES OF THE GAS SECTOR IN VENEZUELA



Производство / PRODUCTION

- ▶ Разработка / Exploitation
- ▶ Расщепление / Separation
- ▶ Обработка / Treatment

Обработка / PROCESSING

- ▶ Добыча в жидком виде / Liquid extraction
- ▶ Фракционирование / Fractionation
- ▶ Складирование / Storage
- ▶ Отгрузка / Delivery

Возможности добычи / Extraction Capacity | 2.950 | MMPCD / MMCFD

Возможности фракционирования / Fractionation Capacity | 268 | MBD

Складирование / Storage | 4,1 | MMVBVL

Всего разведанных запасов:
Total proven reserves:

197 Триллионов кубических футов
(TCF)

Транспортировка / TRANSPORT

- ▶ Компрессия / Compression
- ▶ Транспортировка / Transport
- ▶ Распространение / Distribution

Возможности транспортировки сухого газа / Dry gas transport capacity | 6.914 | MMPCD / MMCFD

Километраж трубопровода на национальном уровне (сухой газ) / Kilometers of pipelines at national level (dry gas) | 4.872,7 | Km

Возможность транспортировки обогащенного газа / Rich gas transportation capacity | 900 | MMPCD / MMCFD

Километраж трубопровода на национальном уровне (богатый газ) / Kilometers of pipelines at national level (rich gas) | 319,9 | Km

Отгрузка / DELIVERY

- ▶ Морские терминалы / Marine Terminals

Комплекс Хосе Антонио Ансоатеги 100% СНГ / Jose Antonio Anzoategui Complex 100% NGL

Распределительные центры СНГ / LPG distribution centers:

- Гуамаче
- НПЗ Пуэрто-Ла-Крус / Puerto La Cruz Refinery
- Терминал хранения и отгрузки Хосе Антонио Ансоатеги (ТАЕJAA) / Storage and Shipping Terminal José Antonio Anzoátegui
- Хусепин
- Каренеро-Гуатире
- НПЗ Эль Палито / EL Palito Refinery
- Перерабатывающий комплекс Парагуана / Paraguaná Refining Complex
- Бахо Гранде
- Ла Салина
- Уле

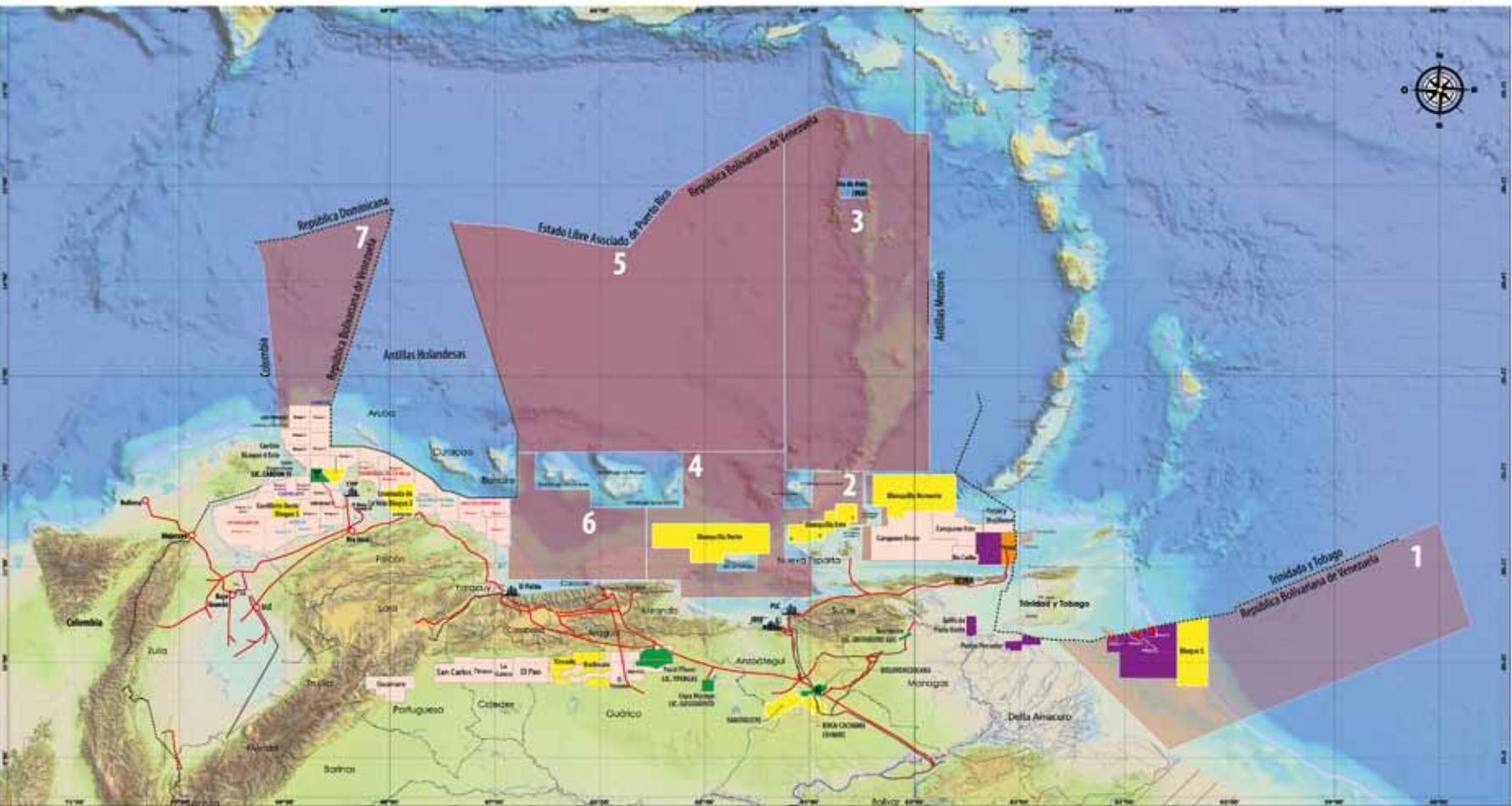


Газоперерабатывающий завод Тигуадаре, штат Фалькон
Tiguadare Gas Treatment Plant, Falcon State.



КАРТА ГАЗООБРАЗНЫХ УГЛЕВОДОРОДОВ (ОСНОВНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ)

MAP OF GASEOUS HYDROCARBONS (MAIN INVESTMENT OPPORTUNITIES)

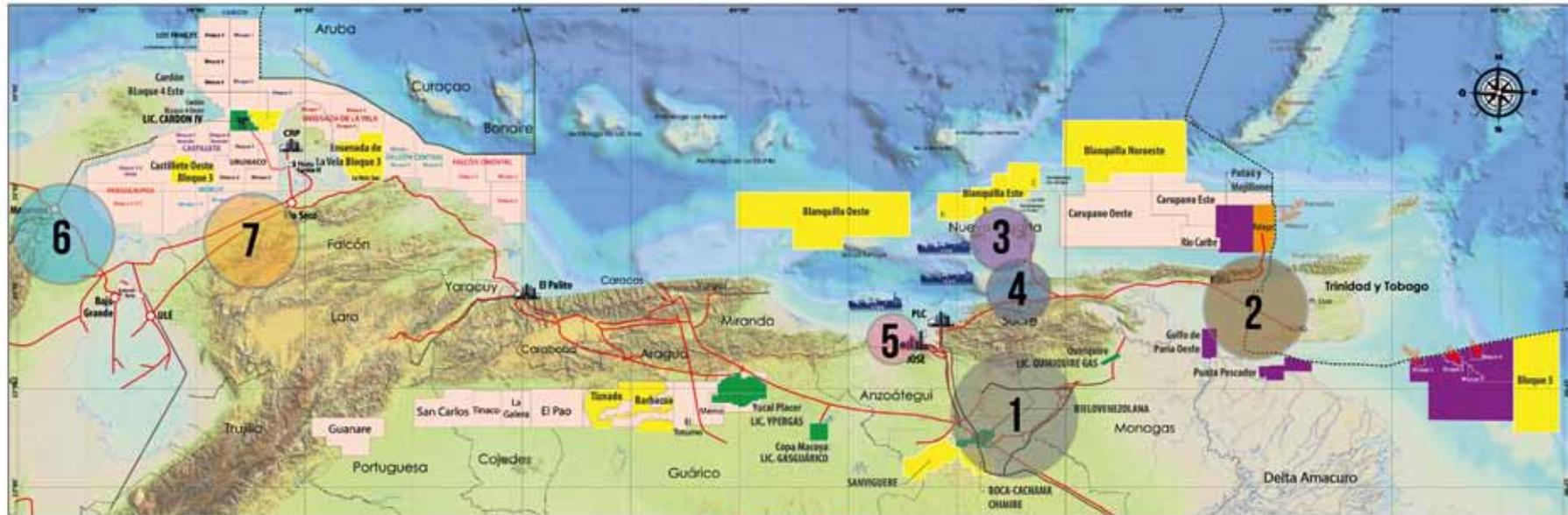


LEYENDA / CAPTION:

Cantidad Quantity	Descripción Description	Cantidad Amount	Descripción Description	Infraestructura Infrastructure	
07 ÁREAS AREAS	Exploración Multi-nivel (Adquisición y procesamiento de datos sísmicos de áreas con expectativas). Multi-level Exploration (Acquisition and processing of seismic data of areas with expectations).	06 BLOQUES BLOCKS	Proyectos de Licencias otorgadas en Fase Exploratoria. License Projects granted in the Exploratory Phase.		
34 BLOQUES BLOCKS	Otorgamiento de Áreas sin reservas probadas con expectativas. Granting of Areas without proven reserves with expectations.	06 LICENCIAS LICENSES	Licencias en Fase de Explotación. Licenses in Exploitation Phase.		
10 BLOQUES BLOCKS	Otorgamiento de Licencias de Exploración y Explotación de Hidrocarburos gaseosos no asociado con Reservas. Granting of Gaseous Hydrocarbons Exploration and Exploitation Licenses non-associated with Reserves.	01 LICENCIA LICENSE	Campo Palagar (antes Campo Dragón) en proceso de otorgamiento de licencia. Campo Palagar (before Campo Dragon), in the process of licensing.		

DOWNSTREAM: ПРОЕКТ НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ

DOWNSTREAM: SURFACE FACILITIES PROJECT



LEYENDA / CAPTION:

ITEM	REGIÓN REGION	NOMBRE DEL PROYECTO PROJECT'S NAME	PROPÓSITO PURPOSE	PRODUCCIÓN PRODUCTION
1	ORIENTE EAST	Gas Flare (Carito - Pirital) (Sistema completo de recuperación) Gas Flare (Carito - Pirital) (Full system recovery)	Recuperación de Gas Gas Recovery	Recolección y procesamiento de 1.015 MMSCFD y 29,9 MBD de LGN. Collection and processing of 1,015 MMSCFD and 29,9 MBD of LNL.
2	ORIENTE EAST	Gasoducto Güiria - Trinidad (78 km) Giúria - Trinidad gas pipeline (78 km)	Exportación de Gas Gas Export	Exportación de 1.000 MMPCED. Export of 1,000 MMSCFD.
3	ORIENTE EAST	Unidad Flotante de Licuefacción de Gas Floating Liquefaction Gas Natural Unit	Exportación de GNL LNG export	Venta de 100 MMPCED y Producción de 0,5 MTPA desde Nueva Esparta. Sale of 100 MMSCFD and Production of 0,5 MTPA from Nueva Esparta.
4	ORIENTE EAST	Unidad Flotante de Licuefacción de Gas Floating Liquefaction Gas Natural Unit	Exportación de GNL LNG export	Venta de 100 MMPCED y Producción de 0,5 MTPA desde Sucre. Sale of 100 MMSCFD and Production of 0,5 MTPA from Sucre.
5	ORIENTE EAST	Unidad Flotante de Licuefacción de Gas Floating Liquefaction Gas Natural Unit	Exportación de GNL LNG export	Venta de 100 MMPCED y Producción de 0,5 MTPA de GNL. Sale of 100 MMSCFD and Production of 0,5 MTPA of LNG.
6	OCIDENTE WEST	Exportación de Gas a Colombia (Adecuación de Infraestructura) Gas Export to Colombia (Adequacy of Infrastructure)	Exportación de Gas Gas Export	Exportación de 50 MMPCED Fase I y 150 MMPCED en Fase Posterior. Export of 50 MMSCFD Phase I and 150 MMCFED in Subsequent Phase.
7	OCIDENTE WEST	Ampliación del Sistema de Transporte Ule-Amuay (132 km) Expansion of the Transportation System Ule-Amuay (132 km)	Mercado Interno Internal market	Manejo de 777 MMPCED. Management of 777 MMSCFD.

Infraestructura Infrastructure	
	Gasoductos Internacionales International limits
	Gasoductos en construcción Pipelines in construction
	Poliductos Polyducts
	Refinerías Refineries
	Complejo Jose Antonio Anzoátegui (JOSE) Jose Antonio Anzoátegui complex (JOSE)
	Plataforma Costa Afuera Offshore Platform
	Planta de Tratamiento de Gas Tiguardare (Cardón IV) Processing facilities of Gas Tiguardare (Cardón IV)

Cantidad Quantity	Descripción Description	Cantidad Quantity	Descripción Description	Cantidad Quantity	Descripción Description
07 AREAS	Exploración Multicliente (Adquisición y procesamiento de datos sísmicos de áreas con expectativas). Multiclient Exploration (Acquisition and processing of seismic data of areas with expectations).	10 BLOQUES	Otorgamiento de Licencias de Exploración y Explotación de Hidrocarburos gaseosos no asociado con Reservas. Granting of Gasous Hydrocarbons Exploration and Exploitation Licenses non-associated with Reserves.	05 LICENCIAS	Licencias en Fase de Explotación. Licenses in Exploitation Phase.
34 BLOQUES	Ortoqamiento de Áreas sin reservas probadas con expectativas. Granting of Areas without proven reserves with expectations.	05 BLOQUES	Proyectos de Licencias otorgadas en Fase Exploratoria. License Projects granted in the Exploratory Phase.	01 LICENCIA	Campo Palagar (antes Campo Dragón) en proceso de otorgamiento de licencia. Campo Palagar (before Campo Dragon), in the process of licensing



Исследовательские возможности: Шельфовые месторождения

EXPLORATORY OPPORTUNITIES: OFFSHORE FIELDS



МЕСТОРОЖДЕНИЕ БАРРАКУДА

BARRACUDA FIELD

0,2

Триллионов кубических футов

Расположение / LOCATION:

Перспективное месторождение расположено на континентальном шельфе Венесуэльского залива в 115 км от города Маракайбо, штат Сулия, и в 88 км от залива Амуай, штат Фалькон.

Prospect located on the continental shelf of the Gulf of Venezuela, 115 km from the city of Maracaibo, Zulia state and 88 km from Amuay Bay, Falcón state.

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 498.7 km²

Area: 498.7 km²

Предполагаемая конечная глубина: 14.100 футов

Estimated Final Depth: 14,100 feet

Глубина водной составляющей: 50 м

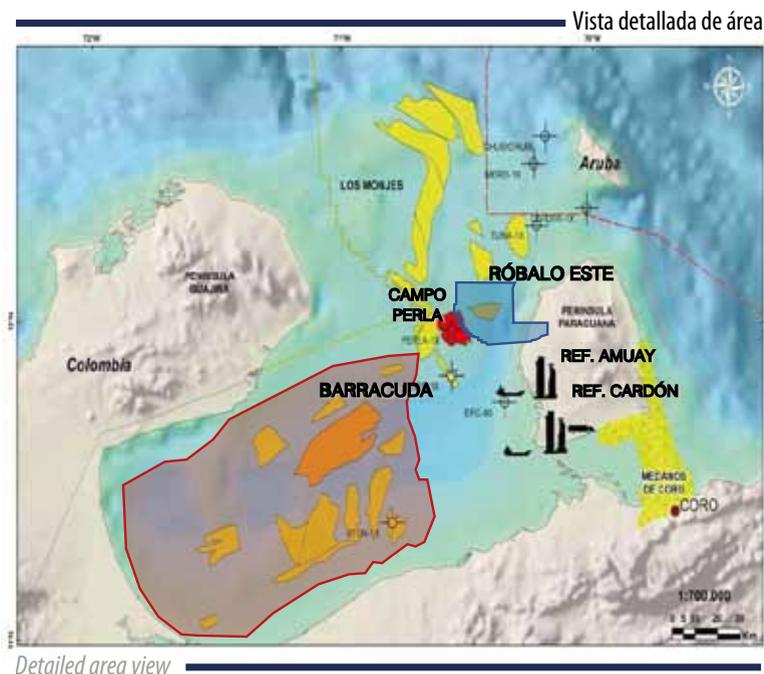
Water Depth: 50 m

Количество скважин: 3

Quantity of Wells: 3

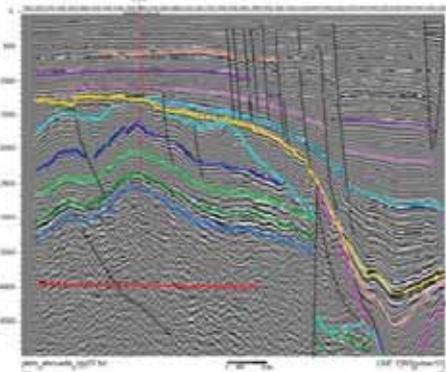
Степень зрелости: Prospecto

Maturity Level: Prospect

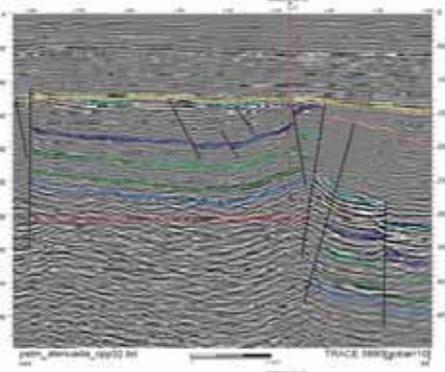


Detailed area view

Геологическая модель - Сейсмическая черта / GEOLOGICAL MODEL - SEISMIC LINE:



Участок сейсмической 3D-карты 1280, где показано перспективное месторождение Барракуда на северо-восточном направлении
3D seismic section line 1280, showing the Barracuda prospect in a SW-NE direction.



Участок сейсмической 3D-карты 5880, где показано перспективное месторождение Барракуда на юго-восточном направлении.
3D seismic section trace 5880, showing the Barracuda prospect in a NW-SE direction.

Обзор предполагаемых объемов / PROSPECT OF EXPECTATIONS:

0,2 TCF de Gas
0.2 TCF of Gas

226 MMBls de Crudo
226 MMBls of Crude oil

Интересные факты / DATA OF INTEREST:

Близость к месторождению Перла (Лицензия Кардон IV): 80 км
Proximity to the Perla Field (Licence Cardon IV) : 80 Km

Близость к НПЗ: 95 км от НПЗ Амуай
Proximity to refining centers : 95 Km from Amuay Refinery.

Соседние доказанные запасы свободного газа и конденсата
Nearby proven reserves of free gas and condensate.

МЕСТОРОЖДЕНИЕ РОБАЛО

ROBALO FIELD

0,7

Триллионов кубических футов

Расположение / LOCATION:

Перспективное месторождение расположено на континентальном шельфе Венесуэльского залива в 202 км от города Маракайбо, штат Сулия, и в 16 км от скважины Перла-1Х.

Prospect located in the continental shelf of the Gulf of Venezuela, 202 km from the city of Maracaibo, Zulia State and 16 Km from well Perla-1X

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 52,13 Km²

Area: 52.13 Km²

Предполагаемая конечная глубина: 9.375 футов

Estimated Final Depth: 9,375 feet

Глубина водной составляющей: 47 m

Water Depth: 47 m

Количество скважин: недоступно

Quantity of Wells: Not available

Ближайшие скважины: Perla-1X, Perla-2X, Perla-3X у Perla-4X (месторождение Перла).

Nearby Wells: Perla-1X, Perla-2X, Perla-3X and Perla-4X (Perla field).

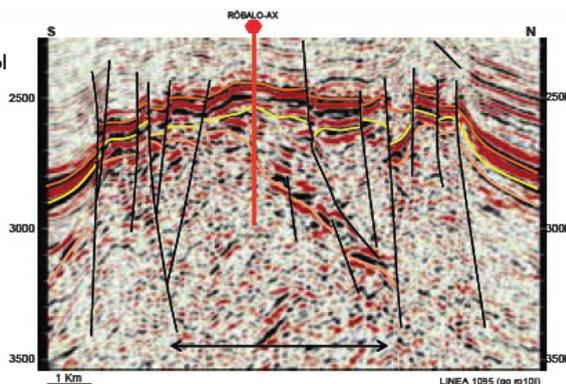
Степень зрелости: Перспективный

Maturity Level: Prospect

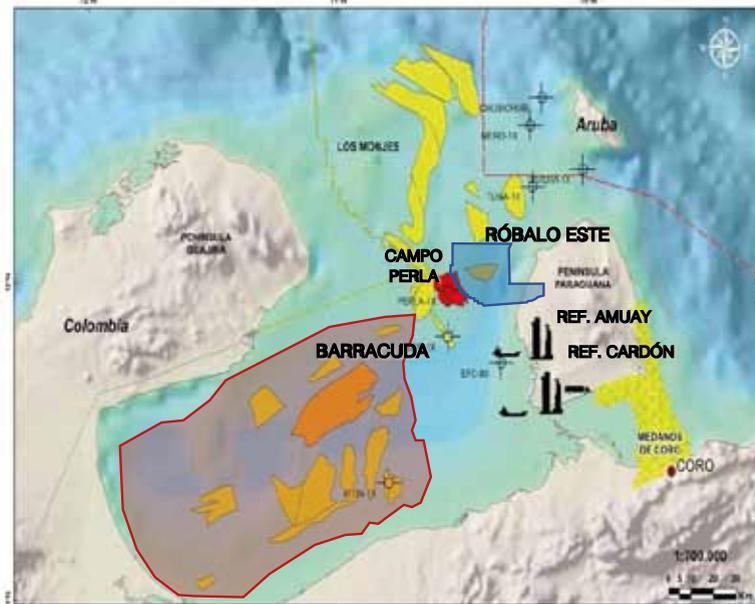
Геологическая модель – Сейсмическая черта / GEOLOGICAL MODEL - SEISMIC LINE:

Участок сейсмической 3D-карты 1095 (GO RO 10L), где показано перспективное месторождение Робало Восточное на северном направлении.

3D seismic section Line 1095 (GO RO 10L), showing the East Snook prospect in S-N direction.



Детализированная карта местности



Detailed area view

Обзор предполагаемых объемов / PROSPECT OF EXPECTATIONS:

0,7 TCF de Gas
0.7 TCF of Gas

21,9 MMBls de Crudo
21.9 MMBls of Crude oil

Интересные факты / DATA OF INTERE

Близость к месторождению Перла: менее 13 км
Proximity to the Perla Field: less than 13 Km away.

Близость к НПЗ: 34 км от НПЗ Амуай
Proximity to refining centers: 34 Km from Amuay Refinery.

Есть ожидания получения легкой нефти, свободного газа и конденсата
Expectations of light oil, free gas and condensate.

МЕСТОРОЖДЕНИЕ БУХТА ДА ЛА ВЕЛА

VELA 'S COVE FIELD

2,1

Триллионов кубических футов газа

Расположение / LOCATION:

Перспективное месторождение расположено в территориальных водах штата Фалькон
Prospect located in the territorial waters of Falcón State.

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 1.500 Km² Area: 1,500 Km²

Количество возможностей: 22 геологических объектов в блоке 3 и Ла-Вела-Сур
Quantity of opportunities: 22 Leads in Block 3 and La Vela Sur.

Количество скважин: 28 Quantity of Wells: 28

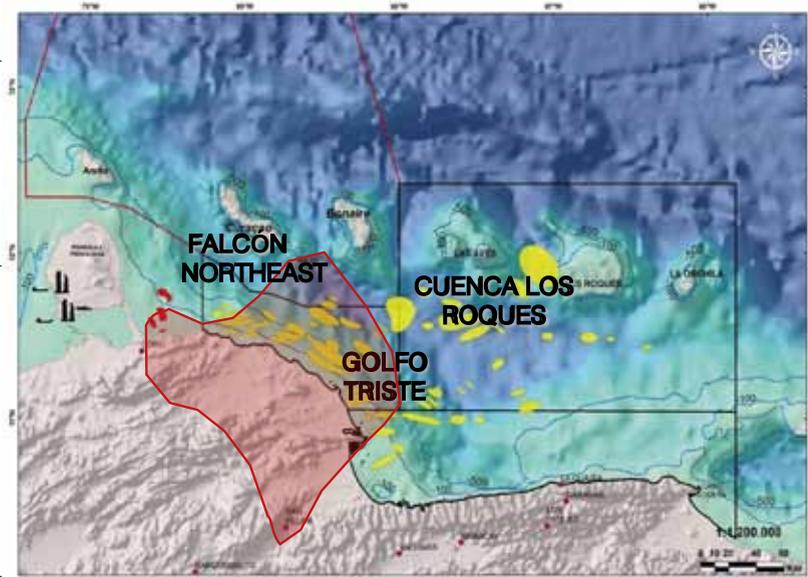
Обзор предполагаемых объемов / PROSPECT OF EXPECTATIONS:



2,1 TCF de Gas
2.1 TCF of Gas



1.233 MMBls de Crudo
1,233 MMBls of Crude oil



Детализированная карта местности / Detailed area view



Обзор геологических объектов на шельфе / Overview of Offshore Leads

МЕСТОРОЖДЕНИЕ БЛАНКИЛЬЯ

BLANQUILLA FIELD

24,54

Триллионов кубических футов газа

Расположение / LOCATION:

Территориальные воды Карибского моря, эксклюзивная экономическая зона Боливарианской Республики Венесуэлы

Territorial Waters in the Caribbean Sea, declared Exclusive Economic Zone of the Bolivarian Republic of Venezuela.

1. БЛАНКИЛЬЯ ЗАПАД / BLANQUILLA WEST:

Количество перспектив / Quantity of prospects: 5

Предполагаемые объемы / Expectations: 1,6 TCF de Gas 691,36 MMBls de Crudo
1.6 TCF of Gas 691.36 MMBls of Crude oil

Количество геологических объектов / Quantity of Leads: 71

Предполагаемые объемы / Expectations: 11,3 TCF de Gas 5.019,41 MMBls de Crudo
11.3 TCF of Gas 5,019.41 MMBls of Crude oil

2. БЛАНКИЛЬЯ ВОСТОК / BLANQUILLA EAST:

Количество перспектив / Quantity of Leads: 16

Предполагаемые объемы / Expectations: 7 TCF de Gas 6.600,61 MMBls de Crudo
7 TCF of Gas 6,600.61 MMBls of Crude oil

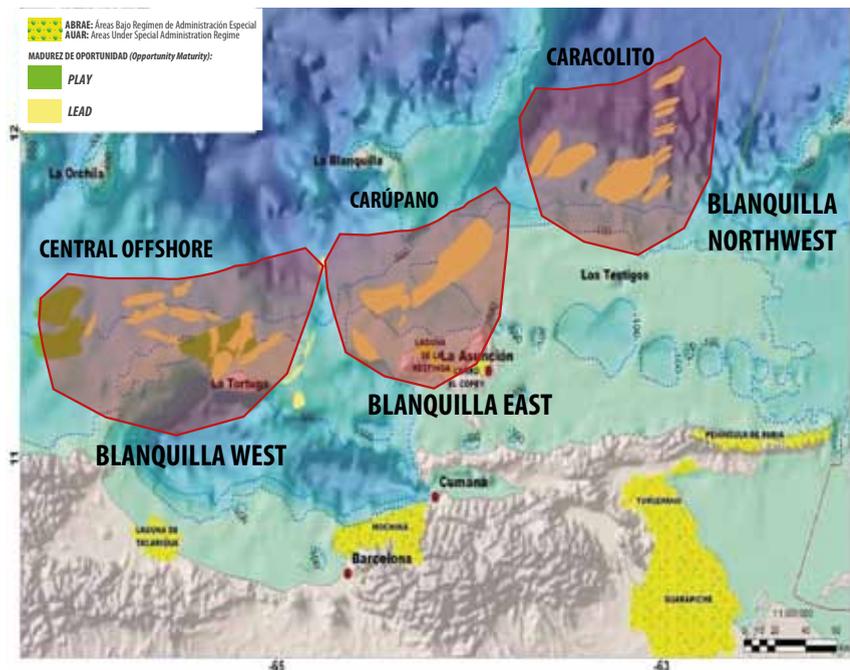
3. БЛАНКИЛЬЯ СЕВЕРО-ЗАПАД / BLANQUILLA NORTHWEST:

Количество перспектив / Quantity of prospects: 4

Предполагаемые объемы / Expectations: 0,53 TCF de Gas

Количество геологических объектов / Quantities of Leads: 28

Предполагаемые объемы / Expectations: 4,1 TCF de Gas 5.104,41 MMBls de Crudo
4.1 TCF of Gas 5,104.41 MMBls of Crude oil



Детализированная карта местности / Detailed area view



Обзор геологических объектов и ловушек на шельфе / Overview of Play and Leads Offshore

БЛОК 5 ПЛАТФОРМА ДЕЛЬТАНА

BLOCK 5 – DELTANA PLATFORM

17,6
Триллионов кубических
футов газа

Расположение / LOCATION:

Блок расположен в территориальных водах Венесуэлы восточнее штата Дельта-Амакуро. В 233 км от Гуирии и проходит через границу между Венесуэлой и Тринидадом и Тобаго.

Located in the territorial waters of Venezuela, east of the Delta Amacuro state. 233 km from Guiria and extends through the delimitation line between Venezuela and Trinidad and Tobago.

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 3 744 км² Area: 3 744 км²

Интересные факты / DATA OF INTEREST:

Выявлены 19 разведочных возможностей в Блоке 5 платформы Дельтана.

Identification of 19 exploratory opportunities across Platform Deltana Block 5.

Выявленные возможности связаны со структурными и стратиграфическими ловушками с ожидаемыми объемами газообразных углеводородов приблизительно равными 14 трлн. куб. футов.

The identified opportunities are associated with structural and stratigraphic traps with gaseous hydrocarbon expectations of approximately 14 TCF.

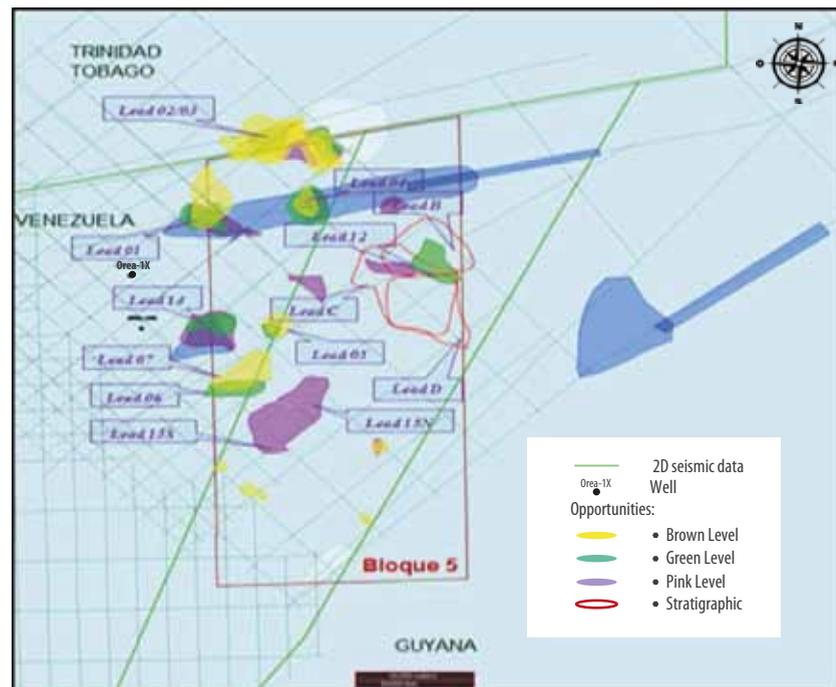
Были идентифицированы два перспективных участка В и 04, расположенных в зоне накопления углеводородов к восточной и центральной зонам блока с предполагаемыми запасами газа приблизительно 2,6 и 1,0 трлн. куб. футов соответственно.

Two prospects Lead B and Lead 04 were identified, located in a hydrocarbon accumulation zone towards the east and central zone of the Block, estimating gas expectations of approximately 2.6 and 1.0 TCF, respectively.

Были рассчитаны коэффициенты возмещения потенциальных запасов через 7 скважин для разработки участка В и 2 скважины для разработки участка 04.

Recovery rates were contemplated for the potential reserves through 7 wells for the development of Lead B and 2 wells for the development of Lead 04.

Детализированная карта местности / Detailed area view



Вид Блока 5 / General view of Block 5



Установка шельфовых платформ, Кардон IV, месторождение Перла, штат Фалькон.
Offshore Platform Installation, Cardon IV, Perla Field, Falcon State.



A large industrial drilling rig is the central focus, extending vertically from the ground. The rig has a white top section and several vertical columns. To the right, there's a red vertical structure. In the foreground, there are yellow metal walkways and stairs. Several workers in red safety gear are visible on the ground and on the rig. The background shows a clear blue sky with some light clouds.

Разведывательные возможности:
Материковые месторождения
EXPLORATORY OPPORTUNITIES:
ONSHORE FIELDS

БЛОК ТИСНАДО

TIZNADO BLOCK

0,06

Триллионов кубических футов газа

Расположение / LOCATION:

Расположен между муниципалитетами Ортис, Росио и Мельядо штата Гуарико.
It is located between the municipalities: Ortiz, Rocio and Mellado of Guárico state.

Характеристики / FEATURES

Площадь: 1.821,43 km² **Area:** 1,821.43 km²

Сбор, обработка и интерпретация сейсмических данных в 2D: 1.048 линейных км
2D seismic acquisition, processing and interpretation: 1,048 linear Km.

Разведочные скважины / Exploratory Wells: 3 (PAN-1X (скважина первооткрывателя), PAN-2X и RVR-1X)

Разведенные запасы: 0,06 Триллионов кубических футов газа

Proven Reserves: 0.06 TCF of Gas Non-Associated.

Интересные факты / DATA OF INTEREST:

В скважине PAN-2X подтвердилось наличие сухого газа в структуре Пантанито.

The well PAN 2X has confirmed the presence of dry gas in the Pantanito structure.

Бурение скважины PAN-2X (Локализация (PANTANITO-BX) и расширенные испытания Qg = 10,83 миллионов стандартных кубических футов.

Drilling the well PAN 2X (Location (PANTANITO-BX) and extending testing Qg= 10.83 MMscfd

Испытание скважины RVR-1X (Локализация Эль-Рей-АХ) перед Министерством народной власти по нефти и горнодобывающей промышленности и расширенные испытания Qq = 6,66 миллионов стандартных кубических футов.

Oficial test of the well RVR-1X (Location El Rey-AX) the test MPPP and extendenigtesting. Qg=6.66 MMscfd

Песчаные пласты Нижних залежей формации Роблесито обладают хорошими нефтефизическими качествами.

The sandy levels of the lower market of the ROBLECITO formation have good petrophysical quality.

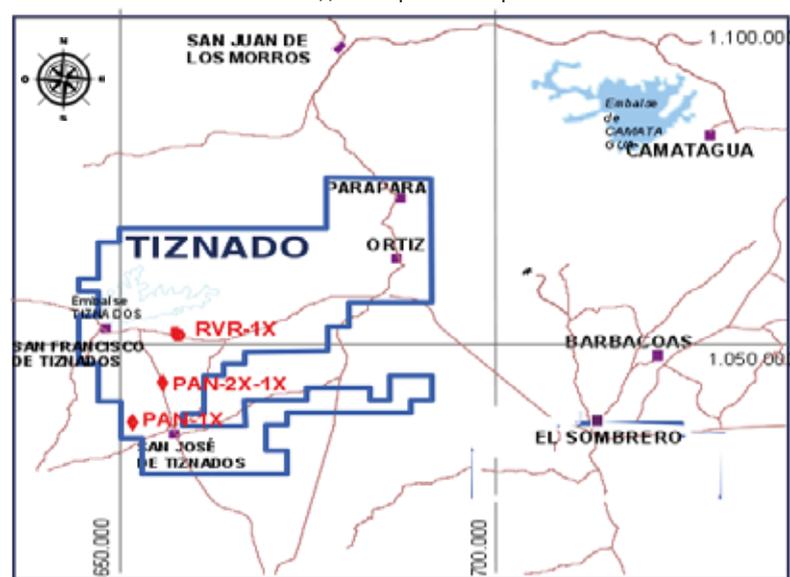
Производительность сухого газа в формации Ла Паскуа свидетельствует о хороших перспективах этого участка.

Dry gas productivity in La Pascua formation indicate a good expectation for the area

Участок демонстрирует перспективность и открывает возможность образования газового пояса в этой зоне штата Гуарико.

The area shows prospectivity and opens the possibility of a gas belt in this area of Guárico State.

Детализированная карта местности / Detailed area view



Обзор Блока Тиснадо / General view of the Sooty Block

БЛОК БАРБАКОА

BARBACOA BLOCK

2,08

триллионов кубических футов газа

Расположение / LOCATION:

Расположен между муниципалитетами Ортис, Росио и Мельядо штата Гуарики (80%) и небольшие участки на северо-востоке и в центральной восточной части штата Арагуа (20%).

Prospect located in the Ortiz, Roscio and Mellado municipalities of Guárico state (80%) and small sectors in the northeast and central-east of Aragua state (20%).

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 1.832,33 km² **Area:** 1,832.33 km²

Приобретение новых сейсмолиний 2D: 417 линейных км

Acquisition of new 2D seismic lines: 417 linear Km.

Переработка и интерпретация 2D-сеймики: 316 линейных км

2D seismic reprocessing and reinterpretation: 316 Km linear.

Количество скважин: 1 скважина ING-1XST (расположение (Ingrey-AX).

Наличие газообразных углеводородов в Fm Ла Паскуа со скоростью потока 5 миллионов стандартных кубических футов в день.

Quantity of wells: 1 ING-1XST well (Ingrey-AX location). Existence of gaseous hydrocarbons in the La Pasqua Fm, with a flow rate of 5 MMscfd.

Предполагаемые запасы: 0,02 Триллионов кубических футов газа (произведен анализ)

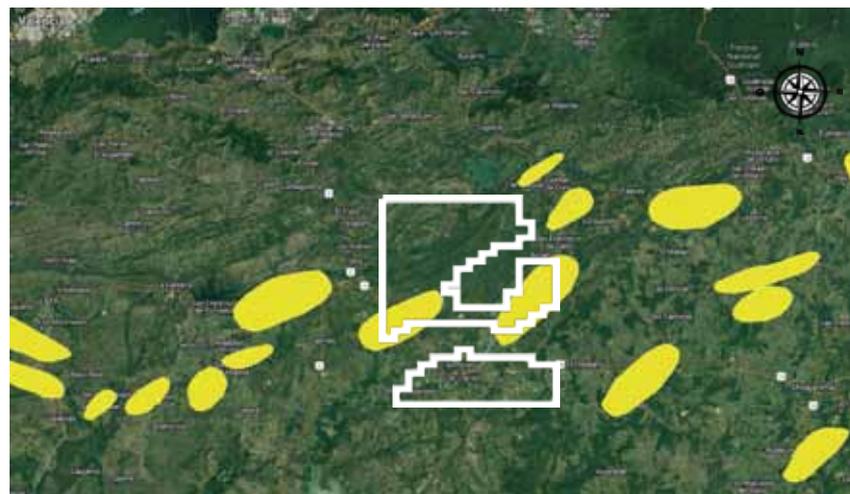
Reserve Expectation: 0.02 TCF with the studies carried out).

Интересные факты / DATA OF INTEREST:

Предполагаемые запасы блоков Барбакоа, Эль Тортуно и Мемо достигают 2,08 триллионов кубических футов газа

Reserve expectations for the Barbacoa, El Totumo and Memo Blocks reach 2.08 TCF.

Детализированная карта местности *Detailed area view*



Обзор Блока Барбакоа / *General view of the leads of the Barbacoa block*

БЛОК БОКА КАЧАМА-ЧИМИРЕ

BOCA CACHAMA-CHIMIRE BLOCK

1,2

триллионов кубических футов газа

Расположение / LOCATION:

Расположен в Сан Томе, на юге штата Ансоагеги

San Tomé, South Anzoátegui State.

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 541 km² **Area:** 541 km

Оставшиеся доказанные запасы:

Remaining Proven Reserves:



1,2 триллионов кубических футов газа

1.2 TCF of Gas



234,8 миллионов баррелей сырой нефти

234.8 MMBls of Crude oil

Интересные факты / DATA OF INTEREST:

Этот блок имеет наземные сооружения, доступные для эксплуатации, такие как газопровод, завод по производству конденсата, газокomppressorная установка и парк танкеров.

This block has surface facilities available for its exploitation, such as: gas pipeline, gas conditioning plant, gas compressor plant and tank farm.

Запасы расположены на 863 месторождениях

Its reserves are located in 863 oil deposits.

Детализированная карта местности / Detailed area view



Обзор близлежащих геологических объектов и ловушек / General view of lead and play near the field

БЛОК САНВИ-ГЕРЕ

SANVI-GUERE BLOCK

1,3

триллионов кубических футов газа

Расположение / LOCATION:

Сан Томе, юг штата Ансоагеги
San Tomé, South Anzoátegui State.

Характеристики / FEATURES:

Площадь: 576 км² Area: 576 км²

Оставшиеся доказанные запасы:  1,3 триллионов кубических футов газа
Remaining Proven Reserves: 1.3 TCF of Gas

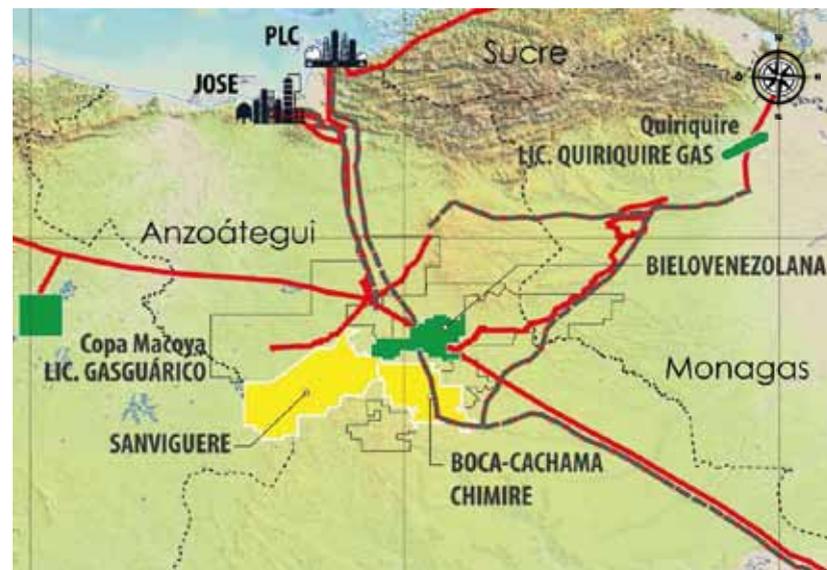
Интересные факты / DATA OF INTEREST:

Этот блок имеет наземные сооружения, доступные для эксплуатации, такие как газопровод, завод по производству конденсата, газокompрессорная установка и парк танкеров.

This block has surface facilities available for its exploitation, such as: gas pipeline, gas conditioning plant, gas compressor plant and tank farm.

Запасы расположены на 630 месторождениях
Its reserves are located in 630 oil deposits.

Детализированная карта местности / Detailed area view



Обзор близлежащих геологических объектов и ловушек / General view of lead and play near the field



ПРОЕКТЫ
НАЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ
surface facilities projects



ПРОЕКТ ПО СБОРУ ГАЗА



Цель проекта – управлять активами стоимостной газовой цепочки, отобранными в соответствии с технико-экономическим анализом по сбору сжигаемого и выпускаемого газа с севера Монагаса и Анако, а также монетизация сухого и жидкого природного газа.

Для создания системы ECM (Enterprise content management - Управление корпоративным контентом), которая может управлять цепочкой создания стоимости, включающей сбор, переработку, транспортировку и продажу природного газа и его жидких компонентов, задействовав компрессионный завод в Анако, добывающее предприятие в Сан-Хоакине, поезд D фракционного завода Хосе и новые компрессионные заводы Карито-Пириталь, расположенные на севере Монагаса.

Has as purpose, operate the assets of the gas value chain, selected under a feasibility study to collect the gas that is flared and vented from the North of Monagas and the Anaco region. as well as monetize the dry gas and natural gas liquids once extracted.

To create an ECM that operates in an integrated manner the value chain that includes the collection, treatment, transportation and commercialization of natural gas and its liquid components, selecting the assets of Gas Anaco Compression Plant, San Joaquín Extraction Plant, Train D of the José Fractionation Plant and the new Carito - Pirital Compression Plants located in the North of Monagas.

Альтернативная стоимость добываемого газа Opportunity Cost of Gas to Collect

Расположение / LOCATION:

Между штатами Ансоатеги и Монагас
Located between the states of Anzoátegui and Monagas.

Характеристики / FEATURES

Экспортный потенциал: 250 миллионов стандартных кубических футов в день
Potencial de Exportación: 250 MMCFD in 02 years

Способ транспортировки: Плавающая установка сжиженного природного газа
Method of Transportation: FLNG (Liquefied Natural Gas Floating Facility)

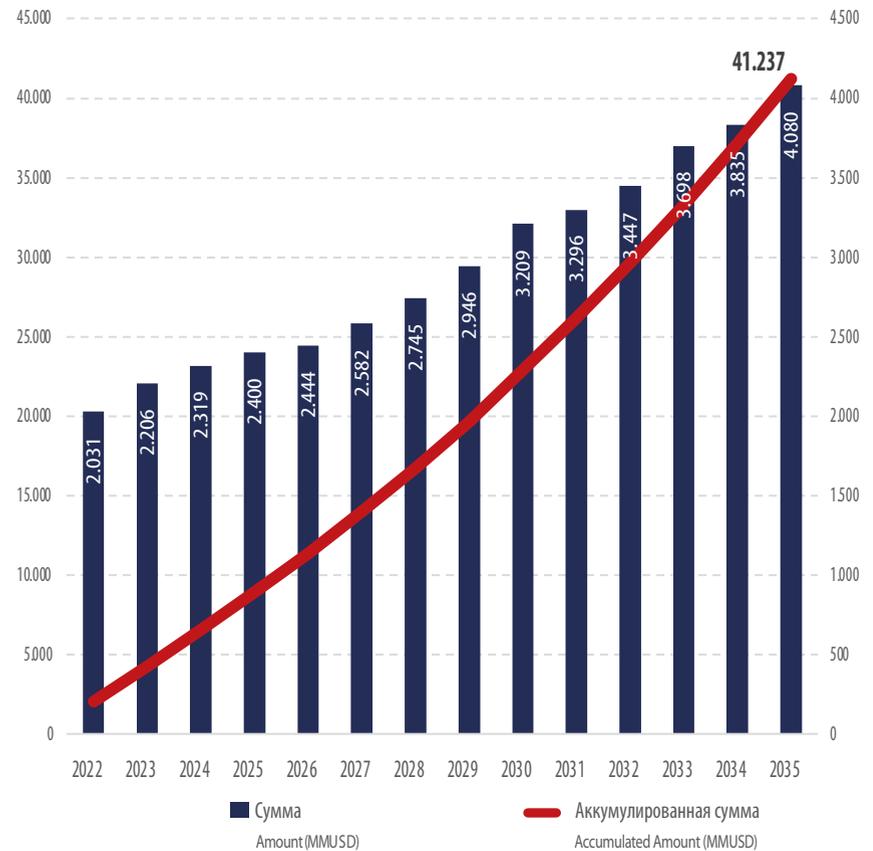
Интересные факты / DATA OF INTEREST:

Сокращение примерно на 63 миллиона тонн CO₂.
Reduction of approximately 63 million tons of CO₂.

Увеличение предложения по поставкам сжиженного газа для внутреннего потребления в стране.
Increased LPG supply for the nation's domestic gas consumption.

Увеличение предложения по поставкам сухого газа для производства электроэнергии.
Increase in the supply of dry gas for Power Generation.

Сокращение объема сжигаемого газа на 1200 миллионов стандартных кубических футов.
Reduction of 1,200 MMCFSD of gas currently flared.



*График составлен исходя из предполагаемых цен на Henry Hub до 2035 года.

* The projection was calculated based on estimated prices for Henry Hub through 2035.

* Предполагается, что с 2022 по 2035 гг. расходы будут сокращаться также, как и в 2021 году.

*A wastage from 2022 to 2035 equal to that of 2021 was assumed.

ПРОЕКТ ГАЗОПРОВОДА ГУИРИА – ТРИНИДАД

GÜIRIA - TRINIDAD GAS PIPELINE PROJECT

1.000
миллионов стандартных
кубических футов в день

Цель проекта / OBJECTIVE OF THE PROJECT:

Связать Боливарианскую Республику Венесуэла с Республикой Тринидад и Тобаго как с естественным торговым партнером в целях экспорта до 1000 миллионов стандартных кубических футов в день метана по трубопроводу.

Interconnect the Bolivarian Republic of Venezuela with the Republic of Trinidad and Tobago as a natural commercial partner, for the export of up to 1,000 MMCFD of methane gas, through a gas pipeline.

ЗАДАЧИ ПРОЕКТА / PROJECT SCOPE:

Инженерная разработка, закупка, монтаж и ввод в эксплуатацию транспортной инфраструктуры протяженностью около 78 км с трубой диаметром 36 дюймов от промышленного комплекса Гран Марискаль де Аякучо до Atlantic LNG в Республике Тринидад и Тобаго.

Engineering development, procurement, installation and commissioning of a transport infrastructure of approximately 78 km of 36" diameter from the Gran Mariscal de Ayacucho Industrial Complex to Atlantic LNG in the Republic of Trinidad and Tobago.

ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ / CURRENT STATUS:

Проект находится на стадии визуализации
The Project is in the visualization stage.

ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТА / PROJECT FEATURES:

Объем продаж газа: 1000 миллионов стандартных кубических футов в день
/ GAS SALES VOLUME: 1,000 MMCFD

General view of the visualization of the Güiria - Trinidad gas pipeline



Визуализация газопровода Гуириа-Тринидад

ПРОЕКТ ПОСТАВКИ МЕТАНА НА ПЛАВАЮЩУЮ ПЛАТФОРМУ ДЛЯ СЖИЖЕНИЯ В НОВОЙ СПАРТЕ И АРАЙЕ

PROJECT TO SUPPLY METHANE GAS TO A FLOATING LIQUEFACTION UNIT IN NUEVA ESPARTA AND ARAYA

0,5 МЛН ТОНН В ГОД

ЦЕЛЬ ПРОЕКТА / OBJECTIVE OF THE PROJECT:

Прямая поставка метана на плавучую платформу, расположенную в прибрежной зоне транспортной системы, Северо-Восточный газопровод G/J Хосе Франсиско Бермудеса в штате Нуэва-Эспарта и на полуострове Арайя, для его сжижения и сбыта на международном рынке.

Pure and simple sale of methane gas to a Floating Liquefaction Unit to be located in the coastal zone of the transportation system, G/J Jose Francisco Bermudez North-Eastern gas pipeline in Nueva Esparta and the Araya peninsula, for its liquefaction and commercialization in the international market, contributing to the monetization of the Venezuelan gas resource.

ЗАДАЧИ ПРОЕКТА / PROJECT SCOPE:

- Подача метана компанией PDVSA из одной точки транспортной системы – Северо-Восточного газопровода G/J Хосе Франсиско Бермудеса на плавающую платформу для сжижения.
The supply of Methane Gas from a point in the transportation system, Nor-Oriental G/J Jose Francisco Bermudez gas pipeline by PDVSA to the Floating Liquefaction Unit.
- Доступность оборудования и его использование для установки Плавающей платформы для сжижения и хранения газа.
Availability and supply of equipment for the installation of a Floating Liquefaction Unit and a Floating Storage Unit.
- Сооружение газопровода для подкачки Плавающей платформы / Construction of a gas pipeline to feed the FLNG.
- Сооружение системы для компрессии газа / Construction of a gas compression system.
- Строительство завода по дегидратации газа / Construction of a dehydration plant of Gas.

ХАРАКТЕРИСТИКИ / FEATURES:

Мощности производства: 0,5 МЛН ТОНН В ГОД по каждой установке
Production Capacity : 0.5 MTPA at each Liquefaction Unit.

Колонна воды: 12-18 м Новая Эспарта/ 20 м Арайя
Water column: 12-18 m Nueva Esparta / 20 m Araya.

Примерное расположение места подачи: 5 км от берега
Estimated location of the vessel: 5 km from the coast / 5 km offshore.

Объем газа: 100 миллионов стандартных кубических футов в день для каждой платформы
Gas volume: 100 MMCFD (MMCFD) for each Liquefaction Unit.

Визуализация проекта

Overview of the project in the visualization phase.



Инспекция клапанных станций, складских и отгрузочных пунктов, расположенных на Коче и Эль-Гуамаче, штат Нуэва Эспарта.

Inspection of valve stations and storage and delivery plant, located in Coche and El Guamache, Nueva Esparta state



Инспекция клапанных станций, складских и отгрузочных пунктов, расположенных в Каимансито, штат Сукре.

(Inspection of valve stations and storage and delivery plant, located in the town of Caimancito, Sucre state.)





Центр переработки Парагуана, Амуай, штат Фалькон.
Paraguana Refining Center, Amuay, Falcon State.



ПЕТРО / Petro

Суверенный криптоактив, обеспеченный сертифицированными резервами, ориентированный на появление более справедливой финансовой системы, способствующей развитию, автономии и товарообмену между развивающимися экономиками.

Sovereign cryptoactive backed by certified reserves, oriented towards the emergence of a fairer financial system that contributes to development, autonomy and exchange among emerging economies.

Привилегированный доступ на внешние рынки

Preferential Access to International Markets

Венесуэла пользуется многочисленными тарифными преференциями для увеличения своего экспорта и снижения стоимости импорта. Мы работаем по Соглашениям о дополнительном экономическом сотрудничестве (АСЕ), Соглашениям об упрощенной таможенной системе (ААР), Таможенным соглашениям и другим соглашениям в торгово-экономической сфере со многими странами региона и мира в целом.

Venezuela enjoys multiple tariff preferences to increase its exports and lower the cost of imports. We enjoy Economic Complementation Agreements (ACE), Partial Scope Agreements (AAP), Customs Agreements, treaties and other commercial and economic agreements with many countries in the region and the world.

Связаны

С МИРОМ Connected in the world



Стратегические альянсы / Strategic alliances

Двусторонние соглашения с ведущими экономиками мира, такими как Китай, РОССИЯ, ИНДИЯ, ТУРЦИЯ и другими, которые наряду с интеграционными проектами, такими как Ла Франха и Ла Рута связывают нас на политическом, культурном и коммерческом уровне.

Bilateral agreements with the main economies of the world such as CHINA, RUSSIA, INDIA, TURKEY among others, that together with integration projects such as the Strip and the Route, interconnects us politically, culturally and commercially with the most extensive and populated territories of the planeta.

Многостороннее сотрудничество / Multilateralism

Всемирная торговая организация (ВТО), Организация Объединенных Наций (ООН), Конференция Организации Объединенных Наций по торговле и развитию (ЮНКТАД), Организация Объединенных Наций по промышленному развитию (ЮНИДО), Боливарианский альянс для Америк (ALBA-ТСП), Латиноамериканская ассоциация интеграции (LADI), Карибское сообщество (КАРИКОМ), Соглашение о сотрудничестве в области энергетики PETROCARIBE, Сообщество Карибских и Латиноамериканских государств (СЕЛАК), Общий рынок стран Южного Конуса (МЕРКОСУР), Союз южноамериканских наций (УНАСУР), Организация стран-экспортеров нефти (ОПЕК), Движение неприсоединения (ДН) и многие другие.

World Trade Organization (WTO) United Nations (UN), United Nations Conference on Trade and Development (UNCTAD), United Nations Industrial Development Organization (UNIDO), Bolivarian Alliance for the Peoples of America - Peoples' Trade Treaty (ALBA-TCP), Latin American Integration Association (ALADI), Caribbean Community (CARICOM), PETROCARIBE Energy Cooperation Agreement, Community of Caribbean and Latin American States (CELAC), Common Market of the South (MERCOSUR), Union of South American Nations (UNASUR), Organization of Countries Oil Exporters (OPEC), Movement of Non-Aligned Countries (NAM), among many others.

С УЧАСТИЕМ ИНОСТРАННОГО КАПИТАЛА

Phase of projects with international capital investment

Внутренняя авторизация Internal Authorization

- Аprobация Вице-президентом по газу для отправки портфеля проектов в Международный центр производственных инвестиций (CIIP)
Authorization of the VP Gas to submit project portfolio to CIIP.
- Визуализация бизнес-моделей
Visualizing business models.

Этап / STEP

01

31

день / DAYS

Первичное одобрение Initial Approval

Вице-президент по газу по почте авторизует PEYNN начать мероприятия по подписанию Меморандума о взаимопонимании и согласования последующих действий с заинтересованной компанией.

VP Gas authorizes via mail the PEYNN team to initiate activities for the signing of the Memorandum of Understanding (MOU) and subsequent steps with the interested company.

Этап / STEP

03

02

дня / DAYS

Выражение интереса Expression of interest

Заинтересованная компания отправляет сообщение Вице-президенту по газу, заявляя о своем интересе участия в инвестиционном проекте.

The interested company sends a communication to VP de Gas expressing its interest in participating in the capital investment project.

Этап / STEP

02

02

дня / DAYS

Меморандум о взаимопонимании Memorandum of Understanding

PEYNN проводит рабочую встречу, чтобы объяснить требования, этапы и сроки подписания Меморандума и Соглашения о сотрудничестве.

PEYNN holds a working meeting to explain the requirements, stages and timeframe for signing the MOU and confidentiality agreement (CA).

Этап / STEP

04

01

день / DAYS

Предварительный анализ Меморандума о взаимопонимании и Соглашения о сотрудничестве.

Review prior to preparation of MOU and CA

- Компания подает необходимые документы
The company provides full documentation.
- PEYNN получает и проверяет их
PEYNN receives and reviews the collections received for review, validation and approval.
- При их одобрении разрабатывает Меморандум о взаимопонимании и Соглашение о сотрудничестве
Once approved, the MOU and ADC are prepared.
- Подписание Меморандума и Соглашения о сотрудничестве
Signature of MOU and ADC.

Этап / STEP 05

47

дней / DAYS



Бизнес-модель

Business Model

- Рабочие столы для обсуждения и разработки бизнес-модели, а также для оценки технической осуществимости и экономической эффективности проекта
Working groups for the discussion and elaboration of the Business Model and evaluation of the technical and economic feasibility of the project.
- Получение одобрения со стороны PDVSA, заинтересованной компании и Заместителя министра газа
Endorsement and approval by PDVSA, the interested company and the Vice-Ministry of Gas.
- Рассмотрение, корректировка и утверждение технико-экономического обоснования и бизнес-модели проекта в соответствии с NAFF.
RReview, adjustment and approval of feasibility and business model for the project by the corresponding NAFF.

Этап / STEP 07

40

дней / DAYS

Согласование проекта

Scope Validation

Рабочие столы между заинтересованными компаниями, PDVSA GAS и Заместителем министра газа, где согласовываются составляющие проекта: цель, сроки реализации, бизнес-модель, предпосылки для экономических оценок и условия возврата инвестиций.

Working groups between the interested company, PDVSA GAS and the Vice-Ministry of Gas to agree on the detailed scope of the project: objective, execution times, business model, premises for economic evaluations and conditions for the return on investment.

Этап / STEP 06

35

дней / DAYS



ИНВЕСТИЦИЙ В ВЕНЕСУЭЛУ

Стремясь создать привлекательный климат для иностранных инвесторов, Венесуэла с принятием Конституционного закона о производственных иностранных инвестициях 2017 года создала ряд благоприятных условий, которые привлекают иностранных инвесторов в страну. Основными целями этого Закона являются:

- Продвижение производственных иностранных инвестиций для содействия всестороннему развитию Нации, наивысшему счастью народа и укреплению продуктивной и диверсифицированной экономики.
- Обеспечение передачи технологий, цепочки создания добавленной стоимости, диверсификации производственной базы, импортозамещения и стимулирования экспорта в соответствии с Планом экономического и социального развития нации.
- Генерирование рабочих мест
- Расширение и улучшение доступа к внешнему финансированию, получению иностранной валюты, а также доступа к новым рынкам
- Гарантия развития иностранных инвестиций при уважении независимости и национального суверенитета, территориальной целостности, соблюдении прав человека, всесторонней защите окружающей среды и сохранении жизни на планете.

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.*



ЭКОНОМИЧЕСКИЕ СТИМУЛЫ ИНВЕСТИРОВАНИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ КОНСТИТУЦИОННЫМ ЗАКОНОМ ОБ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЯХ

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



СТИМУЛЫ

INCENTIVES

Налоговые льготы	Tax relief
Ускоренная амортизация	Accelerated amortization
Закупка продукции государственным сектором	Purchase of production by public sector organizations
Налоговые бонусы	Tax bonus
Тарифные и налоговые вычеты	Tariff and tax exemptions
Особые условия кредитования	Special credit conditions
Специальные тарифы на коммунальные услуги	Special rates in public services
Преференциальный доступ ресурсам, находящихся в ведении государства	Preferential access to inputs and / or raw materials administered by the state
Налоговая стабильность	Long-lasting tax stability periods
Реинвестирование и перечисление прибыли и дивидендов согласно следующих статей:	Reinvestment and Remittance of profits and dividends contemplated in the following articles:
Статья 28: Инвесторы имеют право ежегодно переводить до 100% прибыли за границу	Article 28: investors will have the right to remit up to 100% of their profits
Статья 29: Инвесторы имеют право полностью или частично реинвестировать прибыль	Article 29: investors will have the right to reinvest, totally or partially, the profits obtained for the purposes of being considered foreign investment.
Статья 30: Инвесторы имеют право полностью или частично переводить в страну происхождения денежные доходы, полученные в результате продажи акций на национальной территории	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



Газоперерабатывающий завод Тигуадаре, штат Фалькон
Tiguadare Gas Treatment Plant, Falcon State.



Venezuela

Навстречу будущему



Ministerio del Poder Popular
de **Petróleo**



Скачайте презентацию, используя данный QR-код
DOWNLOAD THIS PUBLICATION USING THIS QR CODE

Публикация реализована Министерством народной власти по нефти, Июль 2022 г. Каракас, Венесуэла
This publication was made by the Ministry of People's Power of Petroleum. July 2022. Caracas, Venezuela.