

# *Hitos de la perforación EXPLORATORIA en Venezuela*

*Un recuento personal...*

**ORLANDO MÉNDEZ**  
**2023**

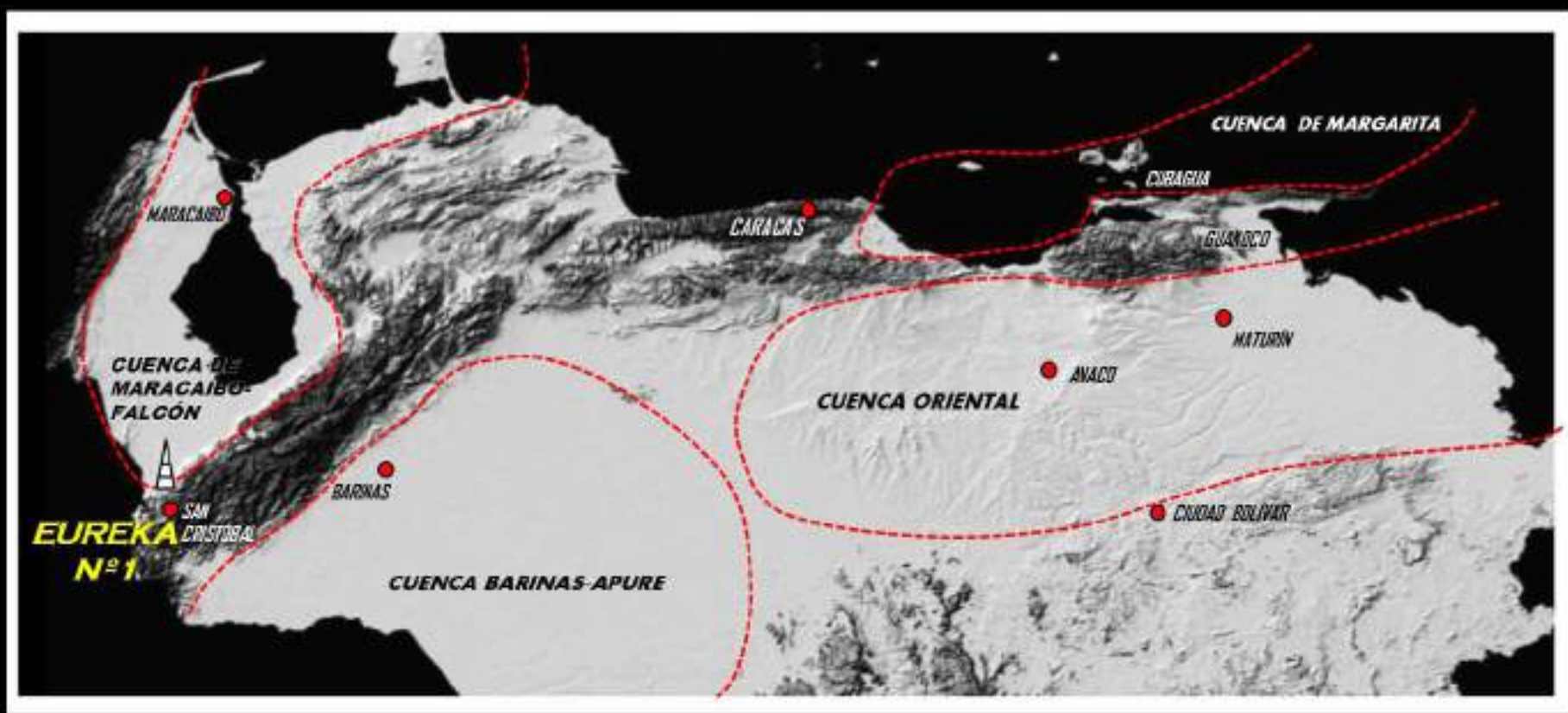


*LA INDUSTRIA PETROLERA VENEZOLANA ES UN PROYECTO DE MUY LARGO PLAZO QUE SE INICIÓ HACE 140 AÑOS. VARIAS GENERACIONES, INCLUYENDO LA ACTUAL, HAN PUESTO SU MEJOR EMPEÑO PARA DESCUBRIR, PRODUCIR, TRANSPORTAR, PROCESAR Y VENDER SUS PRODUCTOS PARA PROVECHO DE LA NACIÓN.*

*ESTE TRABAJO ES UN RECUENTO PARCIAL DEL ESFUERZO DE EMPRESAS Y PERSONAS QUE PERFORARON POZOS EXPLORATORIOS DESCUBRIDORES DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN VENEZUELA.*

# **EUREKA N°1**

## **Edo. Táchira 1883**



**¡EL PIONERO!**  
**Primer pozo petrolero perforado en Venezuela**





Compañía Nacional Minera  
"PETROLIA"  
DEL TACHIRA



EN EL AÑO DE 1875 OCURRE UN HECHO INSOLITO EN VENEZUELA:  
DESPUES DE UN TERREMOTO SALE PETROLEO DE UNA GRIETA EN LA  
HACIENDA DE MANUEL ANTONIO PULIDO, EN TACHIRA... A RAIZ DE  
ESTO SE FORMARIA LA PRIMERA COMPAÑIA PETROLERA VENEZOLANA,  
QUE SE DEDICO A EXPLOTARLO INDUSTRIALMENTE.





***PULIDO Y SU COMPADRE EL DR BONA, AL VER LA GRAN CANTIDAD DE PETRÓLEO QUE MANABA EN LA QUEBRADA LA ALOUITRANA DECIDIERON FUNDAR UNA COMPAÑÍA PARA SU EXPLOTACIÓN***







Sello primero para el año economico de mil ochocientos setenta y ocho á mil ochocientos setenta y nueve.

Su valor.—UN VENESOLANO.

Nosotros Manuel Antonio Pulido Pulido,  
José Antonio Baldo, Ramón María Maldona-  
do, Doctor Carlos González Bona, José Gregorio Villa-  
fane hijo y Pedro Rafael Rincónes, vecinos del Estado Fá-  
chira, mayores de edad, agricultores los tres primeros y comer-  
ciantes los tres últimos y todos capaces de los actos de la  
vida civil declaramos que hemos convenido en constituir —  
una Sociedad bajo el nombre de "Compañía hullera del  
Fáchira" para la explotación de la mina de hulla ó al-  
quitran mineral que existe en los sitios de "Cerro negro" y "La  
Alquitrana," en jurisdicción del distrito Rubio de este mismo  
Estado, y cuyos linderos son los siguientes: Por el Sur, una línea des-  
de un mojón en el río Quirimari, que pasando por el primer estribo de piedras que  
está al sur de "La Alquitrana," siga hasta dos cuerdas arriba del trafiche allí  
construido, donde se pondrá un mojón: por Occidente, una línea que cru-  
zando dicha quebrada, vaya á un Arroyo que existe en la falda del Cerro: por





*Dr. Carlos González Bona*



*Manuel Antonio Pulido Pulido*



*Gral. José Antonio Baldó*



*José Gregorio Villafañe*



*Ramón María Maldonado*



*Pedro Rafael Rincones*



cuados, en todo, cuanto fuere aplicable.

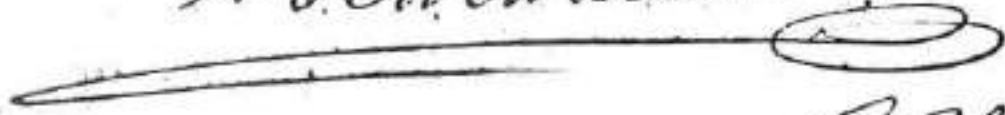
2.º El presente contrato se extendió en sus tantos iguales para un solo efecto, i se elevará á público, cuando la mayoría lo acordare; comprometiéndonos á su cumplimiento los abajo firmados i á responder, cada uno, con sus bienes habidos i por haber por los perjuicios que originare á los demás. En fe de lo cual se firmó por ante testigos en la ciudad de San Cristóbal á los doce días del mes de Octubre del año de mil ochocientos ochenta y ocho. = Festado = siguientes = no vale = interlineas = que pasan á expresarse = vale = interlineas = vengedanos = vale = enmendado = otro = vale =

M. A. Pulido delgado

J. A. Baldo



M. Pellet aldonado.



Carlos González Bona

José G. Villafañe

Pedro Raúl Pimentel

Jesús

Juan W. W. W. W.

Jesús

José W. W. W. W.

12 de Octubre de 1878



A portrait of Pedro Rafael Ríncónes, a man with dark hair and a mustache, looking slightly to the right. The background is a textured, light-colored wall.

**1883**

*Pedro Rafael Ríncónes*

**EL PIONERO DE LA PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO  
EN VENEZUELA**





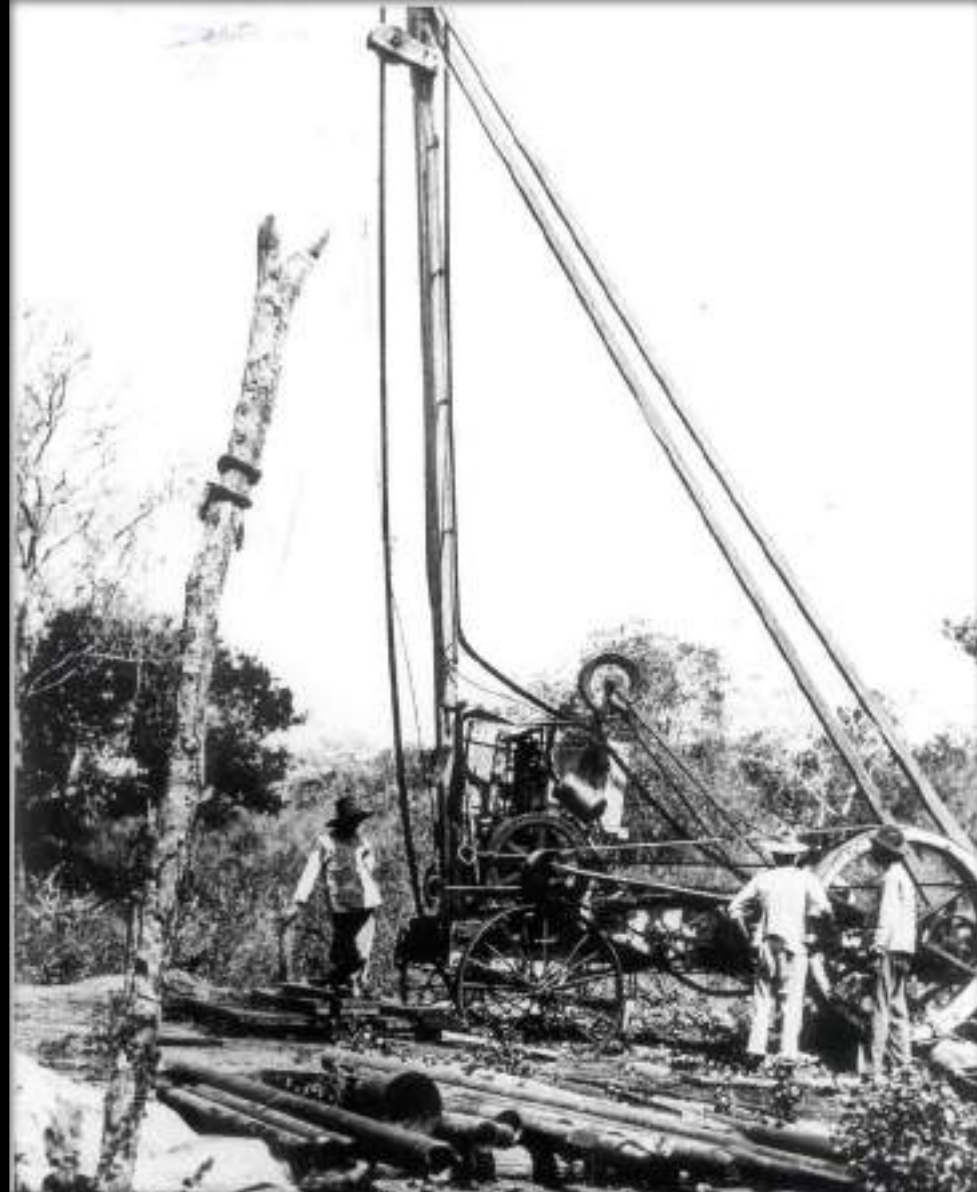


# ***EUREKA N°1***

## ***Petrolia del Táchira***

### ***1883***

- *Es el primer pozo petrolero perforado en Venezuela-*
- *Profundidad: 138´*
- *Producción: 50 galones (1.2 B) diarios de petróleo liviano*



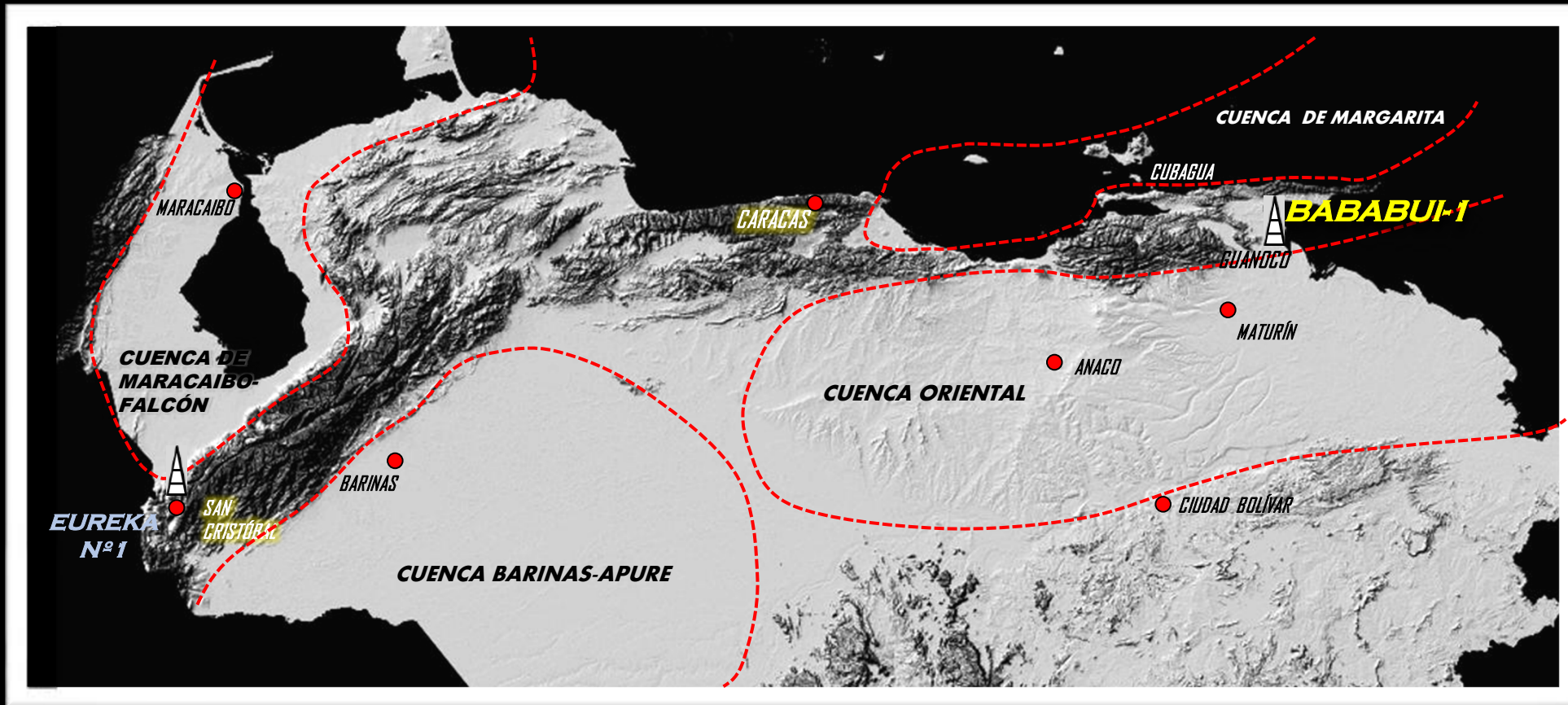






# **BABABUI-1**

## **Edo. Sucre /1913**



**Primer pozo petrolero venezolano del  
Siglo XX**



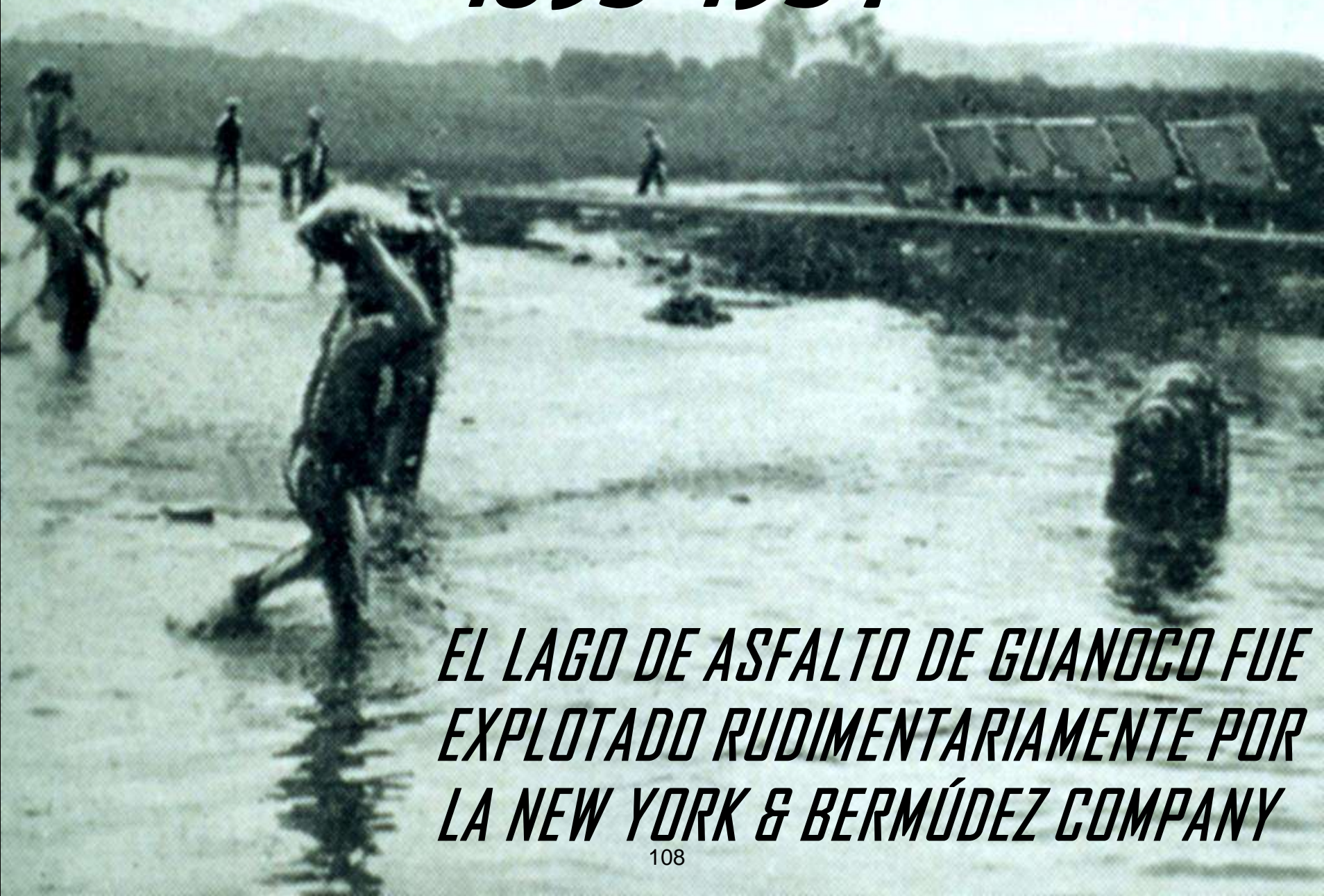


***Lago de Asfalto de Guanoco***

***(391 Hectáreas= 4 km<sup>2</sup>)***

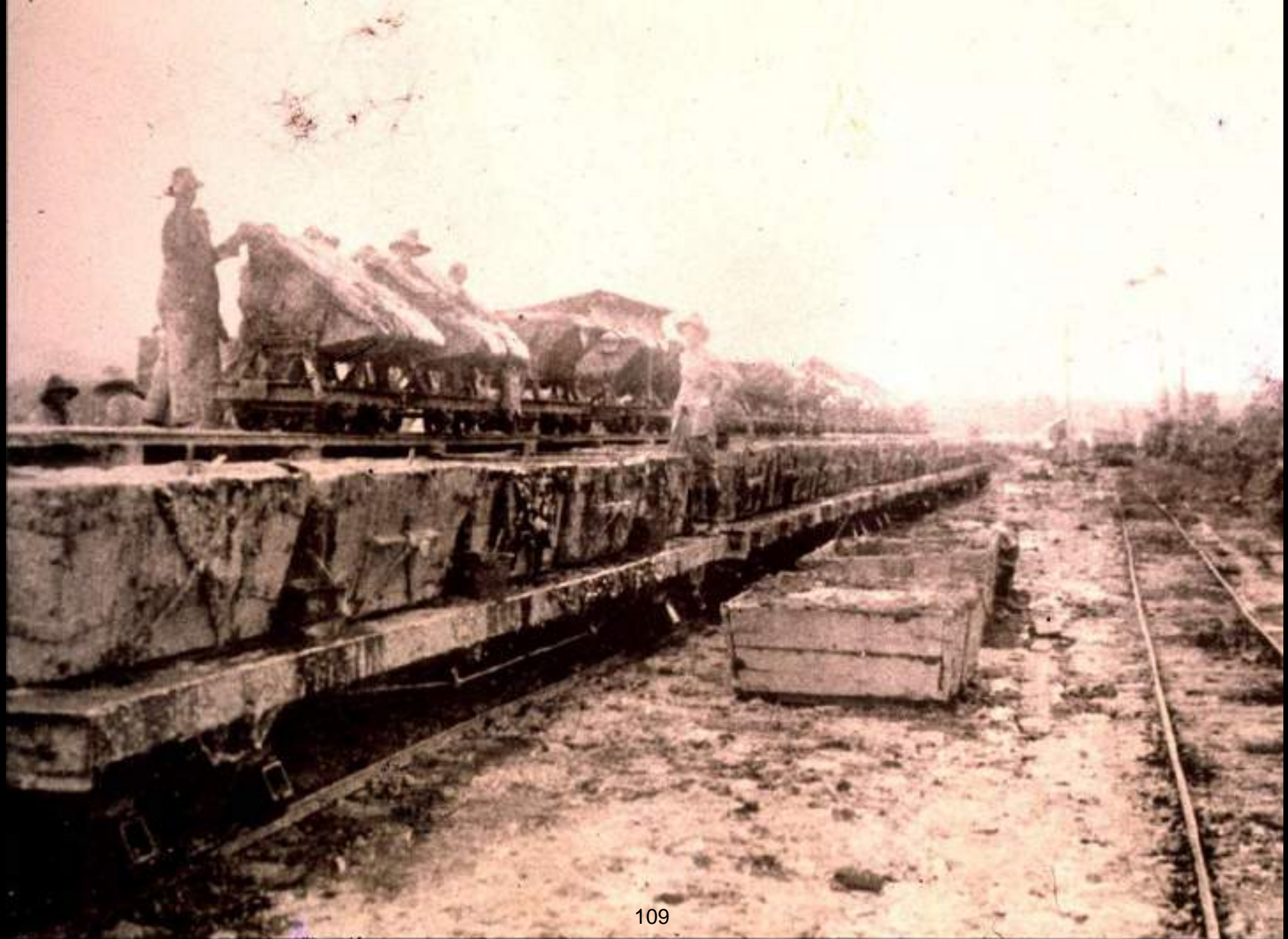


***1895-1934***



***EL LAGO DE ASFALTO DE GUANOCO FUE  
EXPLOTADO RUDIMENTARIAMENTE POR  
LA NEW YORK & BERMÚDEZ COMPANY***









*El ferrocarril recorría la distancia  
de 15 km entre el Lago de asfalto y el  
muelle en 20 minutos*



*Cargar un barco tardaba de 3 a 6 días. Se despachaban 2 a 3 cargamentos mensuales.*

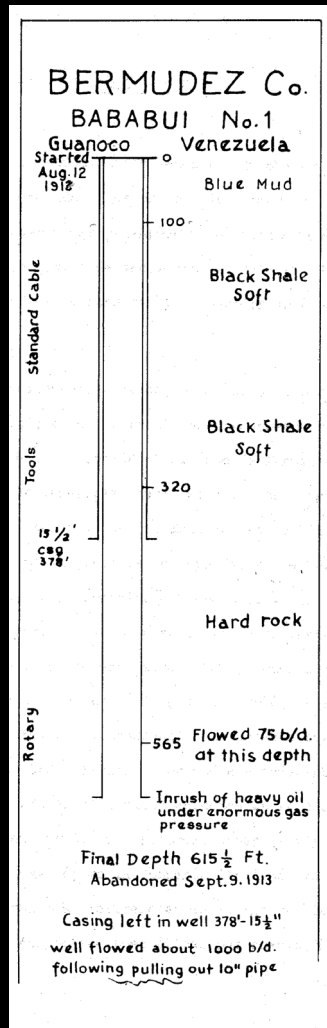




# BABABUÍ -1

New York & Bermúdez Company

1913

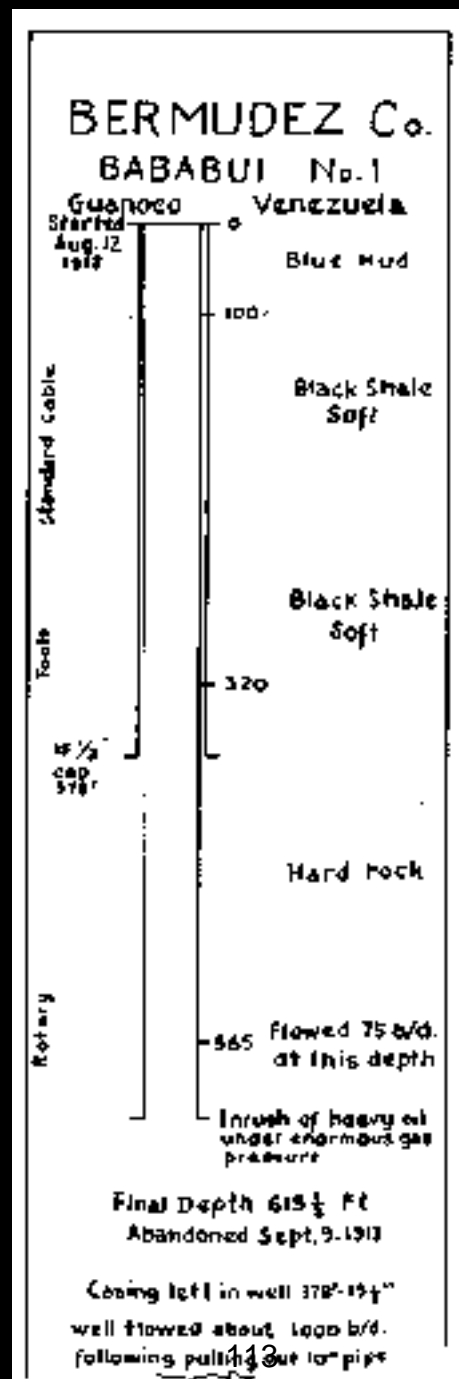


- **Primer pozo de Venezuela en el siglo XX**
- **Profundidad: 615'**
- **Llegó a producir a hueco abierto más de 1000 BPD de 11° API**



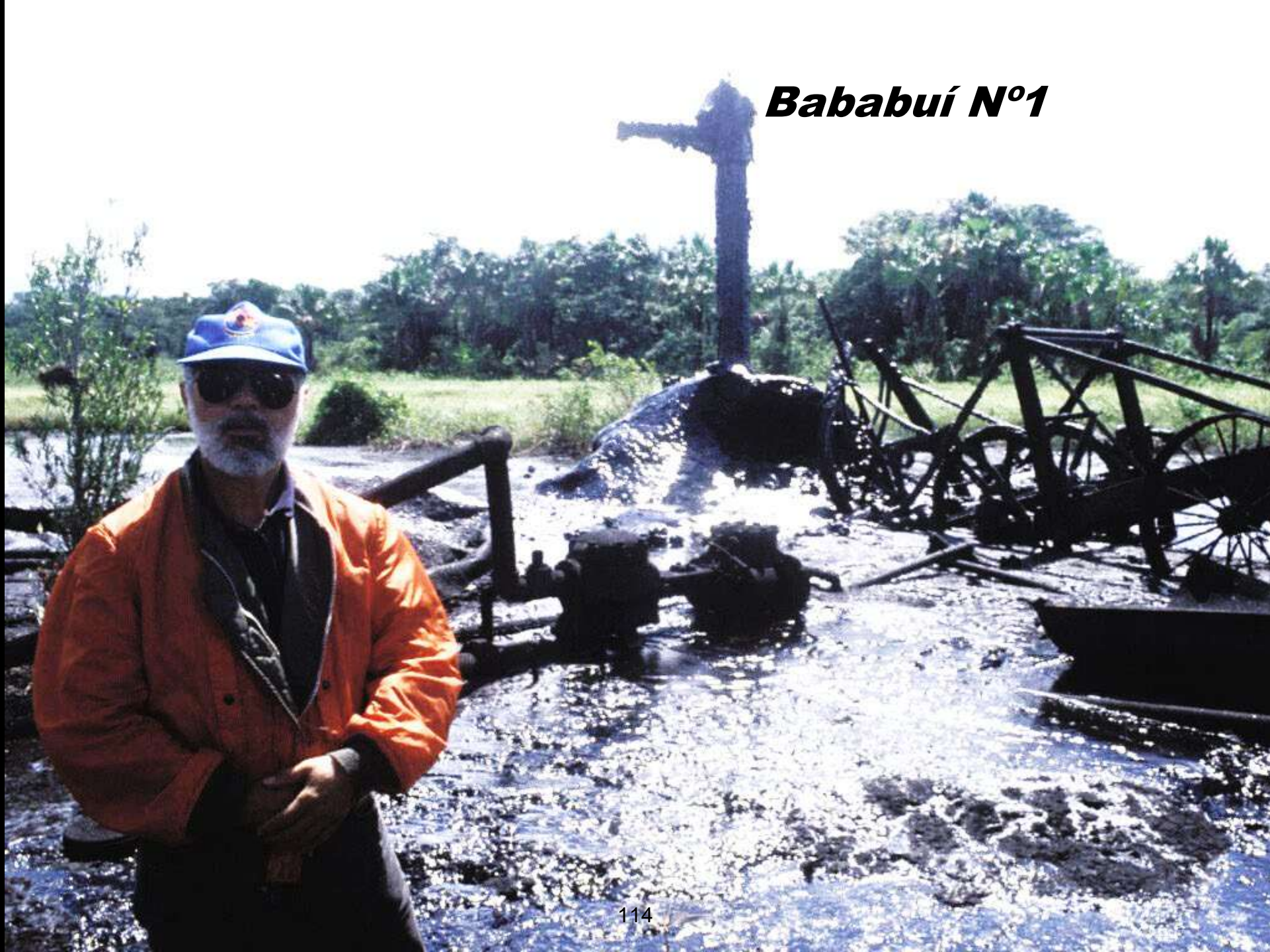


***BABABUI No 1***  
***REGISTRO DE***  
***COMPLETACIÓN***





***Bababuí N°1***

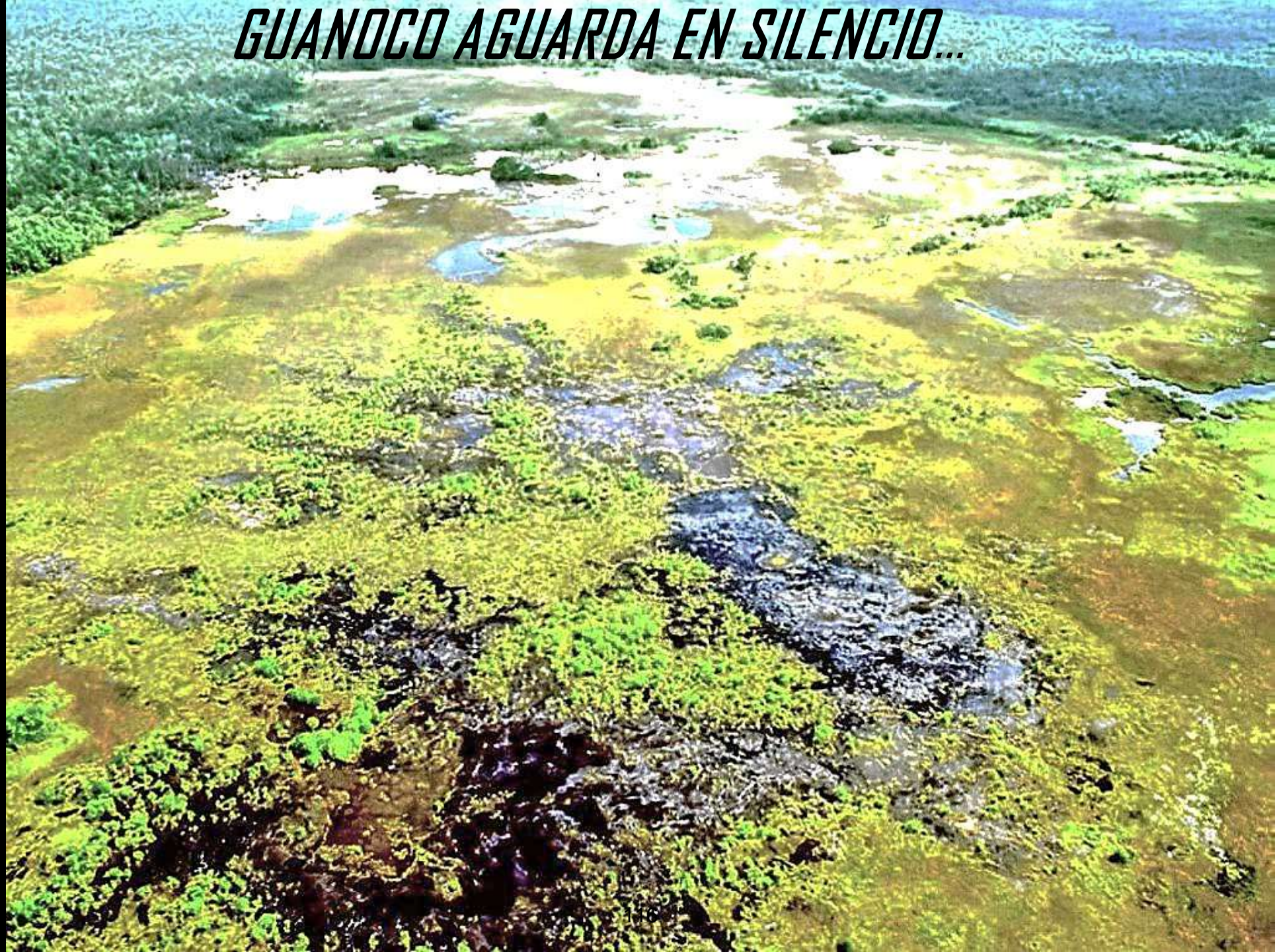








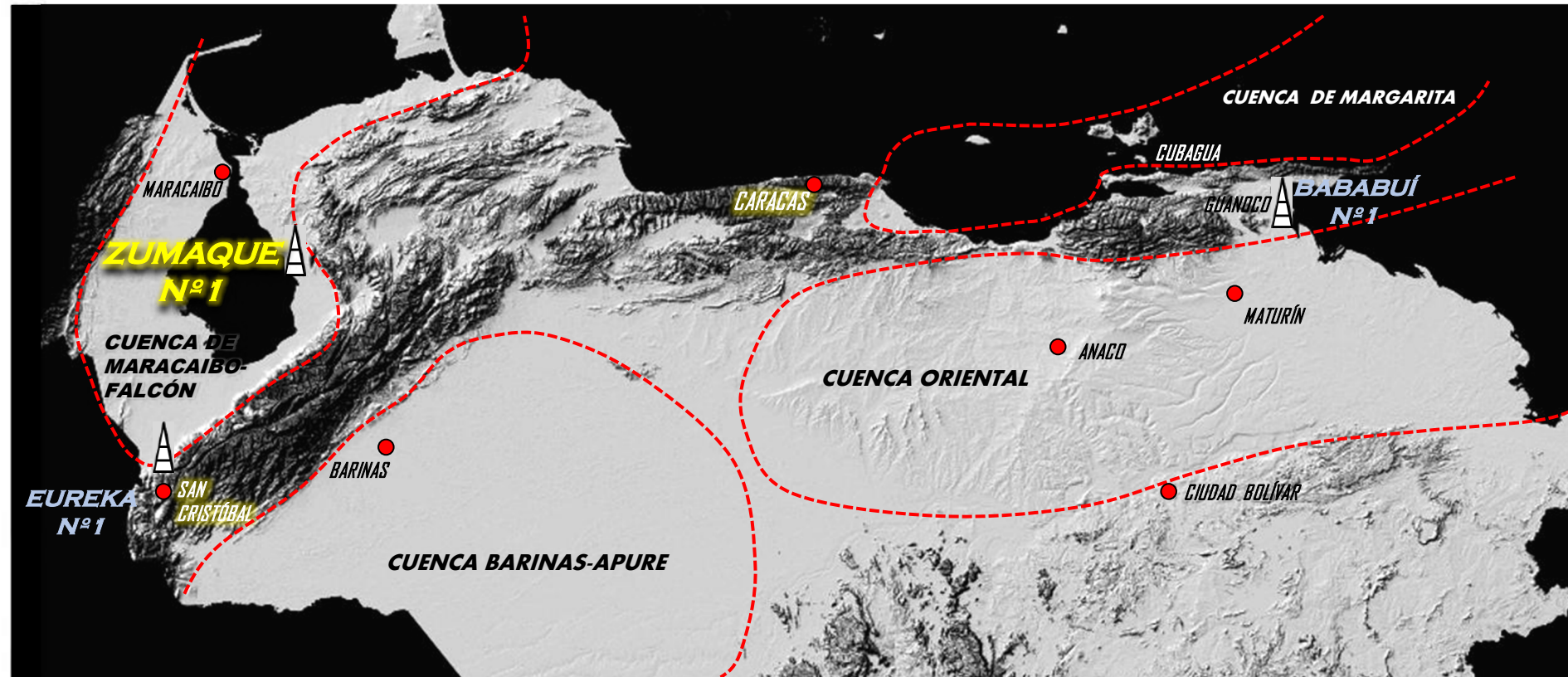
*GUANOCO AGUARDA EN SILENCIO...*





# **ZUMAQUE N°1**

## **Edo. Zulia / 1914**



***El primer pozo a escala comercial***



# *The Caribbean Petroleum Company*

## *Organización de Exploración*

### *1913*



*Ralph Arnold*

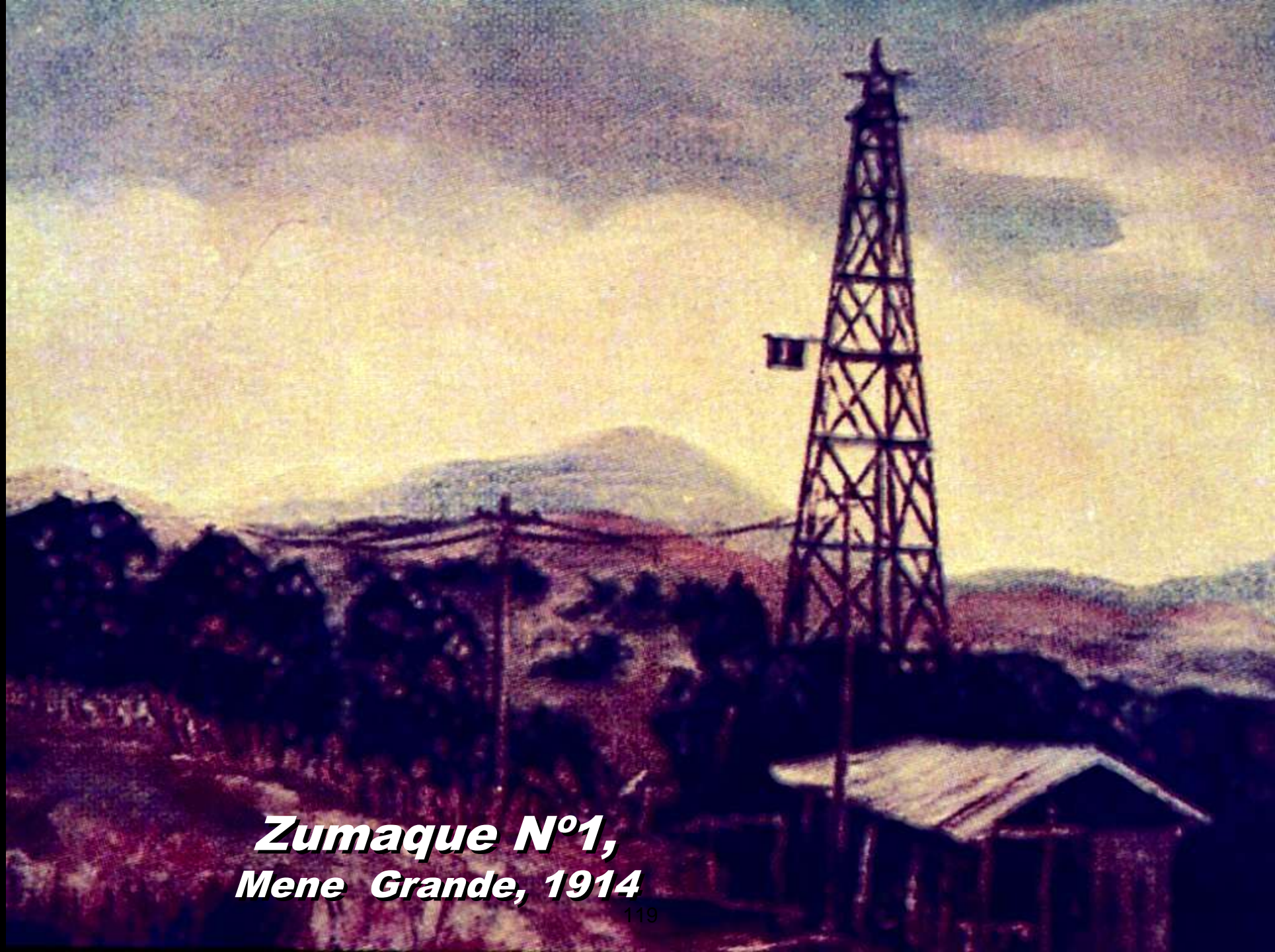
THE CARIBBEAN PETROLEUM COMPANY  
ORGANIZACIÓN DE EXPLORACIÓN  
(1913)  
COORDINADOR  
R. ARNOLD

DIVISIÓN OPERATIVA	GEOLÓGIA DE PETRÓLEO	OPERACIONES OPERATIVAS
Geólogo Jefe	Geólogos de Oficina	Geólogo Jefe
R. Arnold	J. D. Edinger	J. H. Henshaw
	U. J. Edwards	
Geólogos de Campo		Geólogos de Campo
R. H. Gault	Mason	R. A. Conditing
A. P. Dixon	W. Shaw	H. E. Dyer
L. G. Donnelly	Moss	A. H. Garrow
T. H. Massey	Owens	Jackson
F. C. Merritt	McKee	Loggins
G. A. Jackson	Nichols	Pratt
C. F. Baker	Shelton	Ward
E. S. Johnston	Waters	
C. F. Egan	Herald	
J. W. Herrell	Burgett	
F. L. Nield	Rush	
H. H. Wilson	White	
A. S. McCallister	Winters	
H. G. Schofield	Wells	

TAMPERA

*Primera Organización de Exploración en Venezuela*





***Zumaque N°1,  
Mene Grande, 1914***

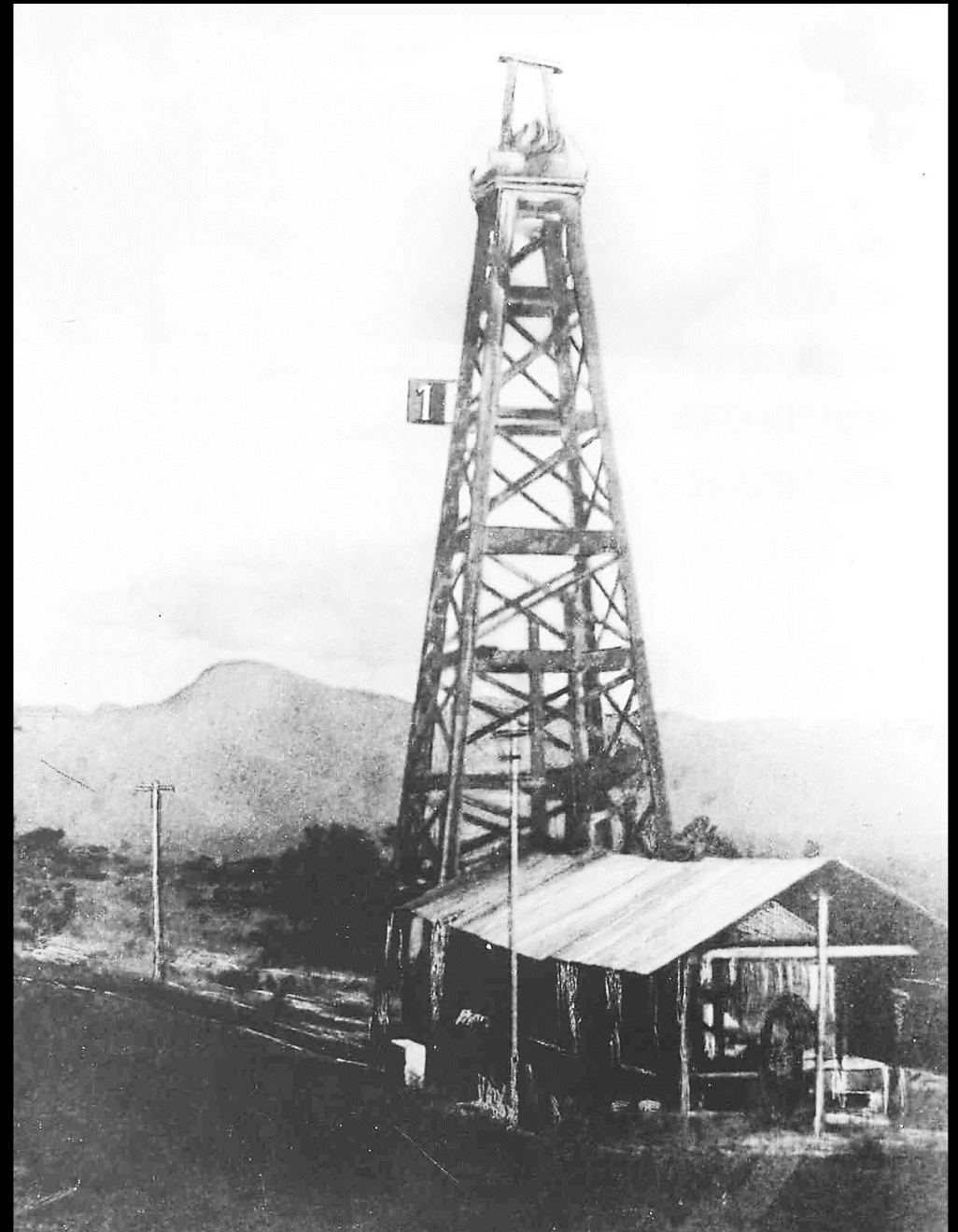


# **ZUMAQUE -1**

*Caribbean Petroleum  
Company*

**1914**

- *Comienza a producir el 31 de Julio e inicia la producción petrolera a escala comercial en Venezuela.*
- *Profundidad: 4428'*
- *250 BDP de 19° API*
- ***Descubre el Campo Mene Grande***









# ZUMAQUE 1

EL POZO QUE INICIO LA  
ERA DE LA PRODUCCION  
COMERCIAL EN EL PAIS

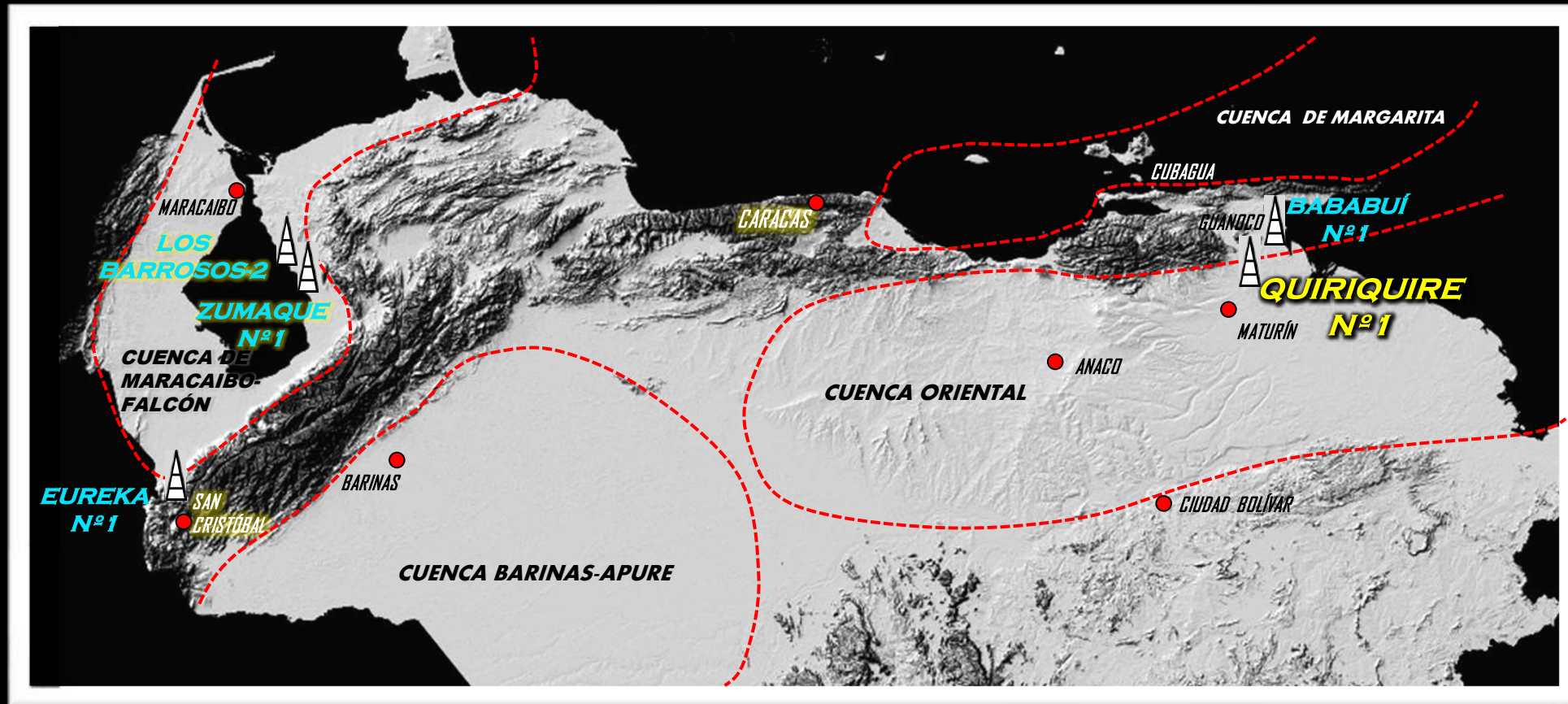


LA INDUSTRIA PETROLERA  
SE INCORPORO AL PROGRESO  
DE VENEZUELA AL COMENZAR  
SU PRODUCCION EL DIA  
31 DE JULIO DE 1914



# **QUIRIQUIRE N°1**

## **Edo. Monagas / 1928**



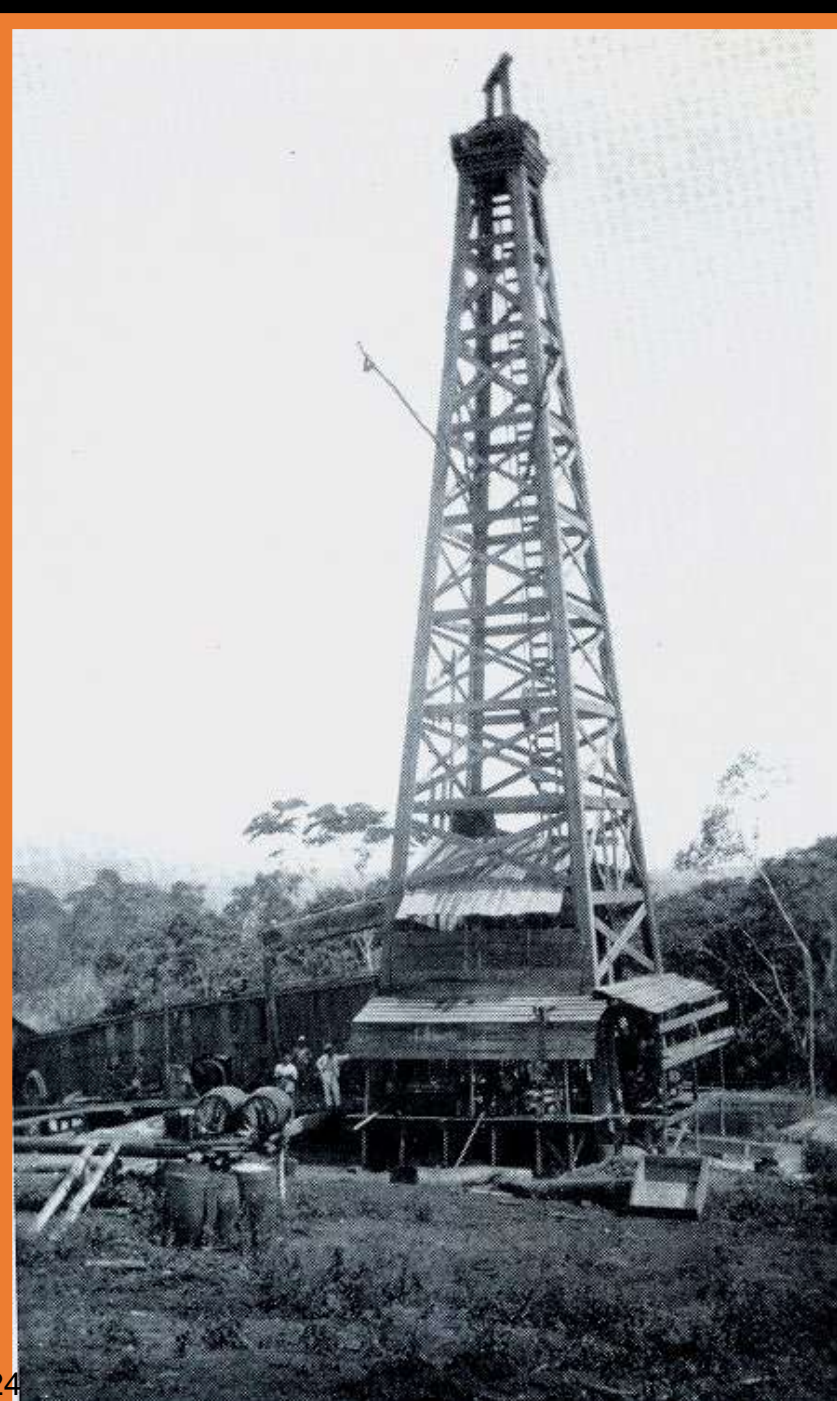
**Descubridor del gigantesco campo Quiriquire**



# ***QUIRIQUIRE-1***

***Pozo  
descubridor  
del Campo  
Quiriquire.  
Perforado  
por la  
Standard  
Oil Co de  
Venezuela.***

***1928***

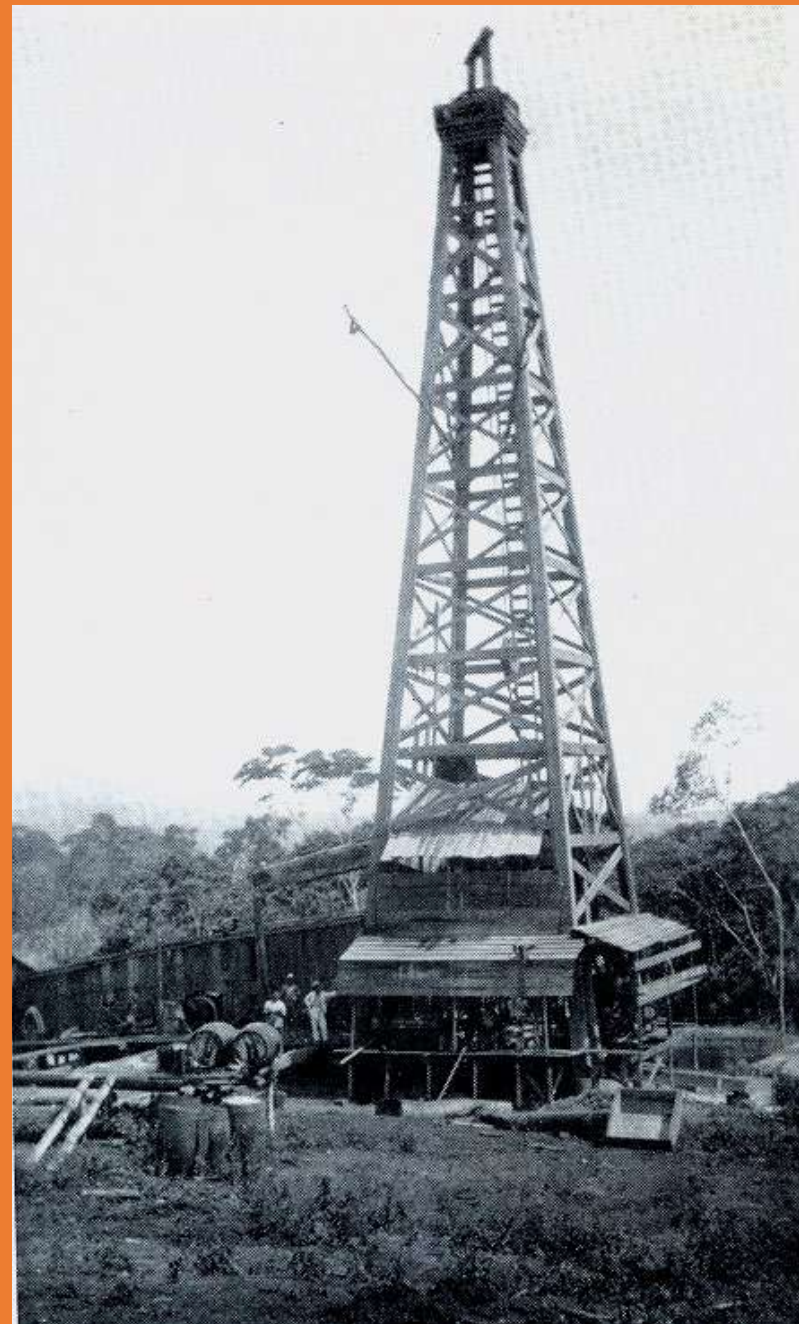




# **QUIRIQUIRE-1**

***Por sus grandes  
reservas  
descubiertas  
Quiriquire fue  
clasificado como  
CAMPO GIGANTE***

***En 2023, después  
de 95 años  
continúa en  
producción***





# ***CAMPOS DE MONAGAS***

***En 1988 le  
celebramos sus 60  
años***

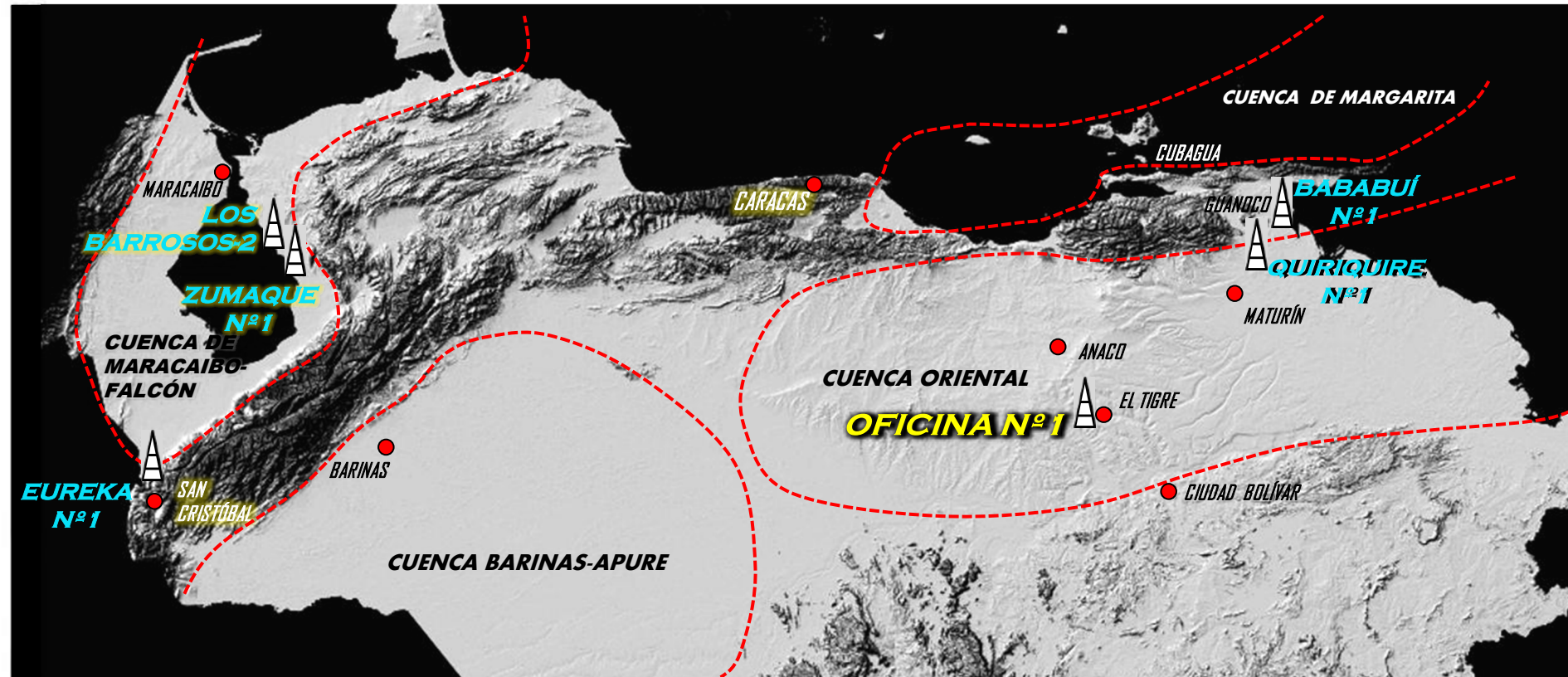
**QQ-1**





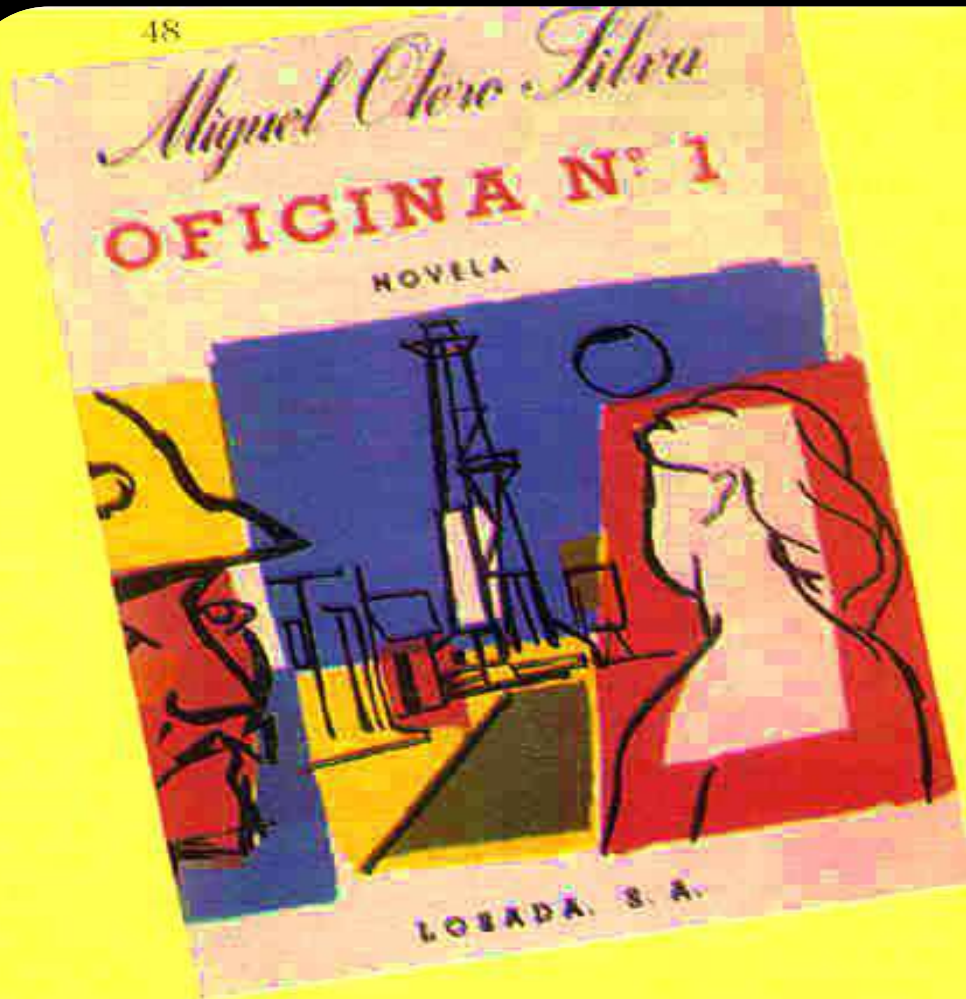
# OFICINA N°1

Edo. Anzoátegui / 1937



*Un pozo de novela...*





### OG-1. Oficina Gulf-1

“Del Zulia llegaron los perforadores y mecánicos americanos, amén de dos o tres obreros criollos avezados en la edificación de torres petroleras. Ya la primera de esas torres se alzaba entre los ventarrones. Los equipos de hombres se turnaban incesantemente, noche y día, al pie de sus vigas metálicas o trepados como simios a los travesaños más altos. Los oídos se habituaron al rezongo gangoso del motor *diesel* que no paraba nunca, que a veces pistoneaba como si fuera a apagarse, pero no se apagaba, sino emprendía su martilleo con mayor brío, como si se supiera fuerza generadora de todo el mecanismo que lo rodeaba.

Miguel Otero Silva. *Oficina N° 1*. Buenos Aires

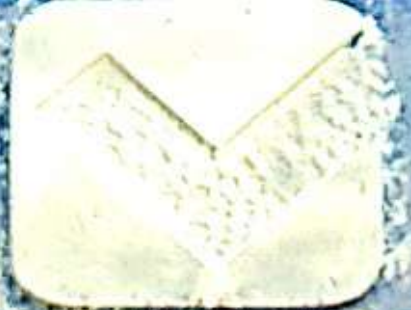
**MIGUEL OTERO SILVA NARRA MAGISTRALMENTE EN SU NOVELA "OFICINA N°1" EL ESFUERZO Y LOS SENTIMIENTOS DE LOS EXPLORADORES Y PERSONAS QUE PERMITIERON DESCUBRIR EL PETRÓLEO EN LOS LLANOS DE ANZOÁTEGUI.**



***EN 1987 EL POZO OFICINA N°1 CUMPLIÓ 50 AÑOS DE COMPLETADO Y SE HABÍA CONVERTIDO EN EL CENTRO DE LA CIUDAD DE EL TIGRE. COMO HOMENAJE CORPOVEN LE CONSTRUYÓ UNA PEQUEÑA PLAZA-MONUMENTO QUE LA INAUGURAMOS EN JUNIO DE ESE AÑO.***







1937

COPROVEN

1987

CINCUENTENARIO  
DE LA COMPLETACION OFICIAL DEL POZO

# OFICINA Nº 1

(OG-1)

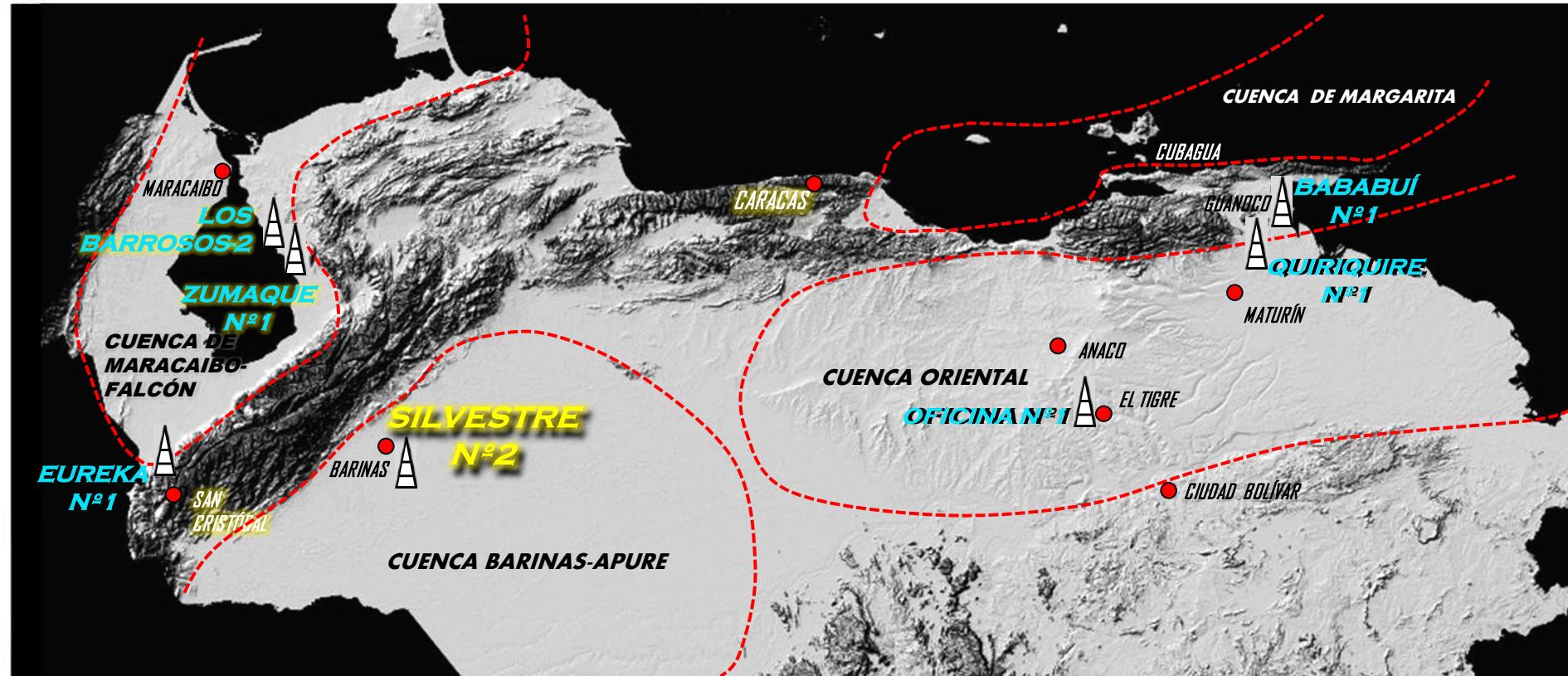
HITO HISTORICO EN EL DESARROLLO DE LA  
CIUDAD DE EL TIGRE Y LA ACTIVIDAD  
PETROLERA EN LA MESA DE GUANIPA

JUNIO 1987



# SILVESTRE-2

Edo. Barinas / 1937



*El pozo que madrugó a los llanos...*

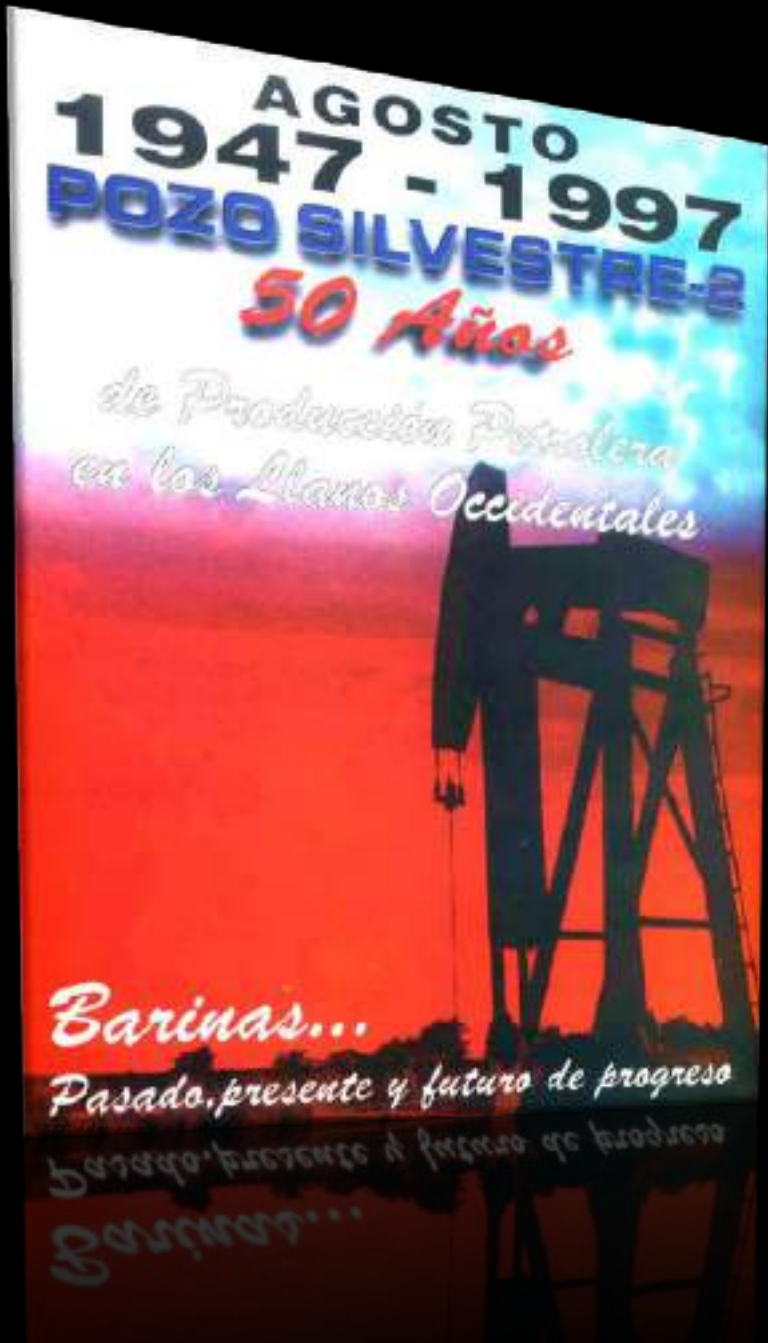


# ***Silvestre-2***



***Pozo descubridor de la Cuenca de Barinas***







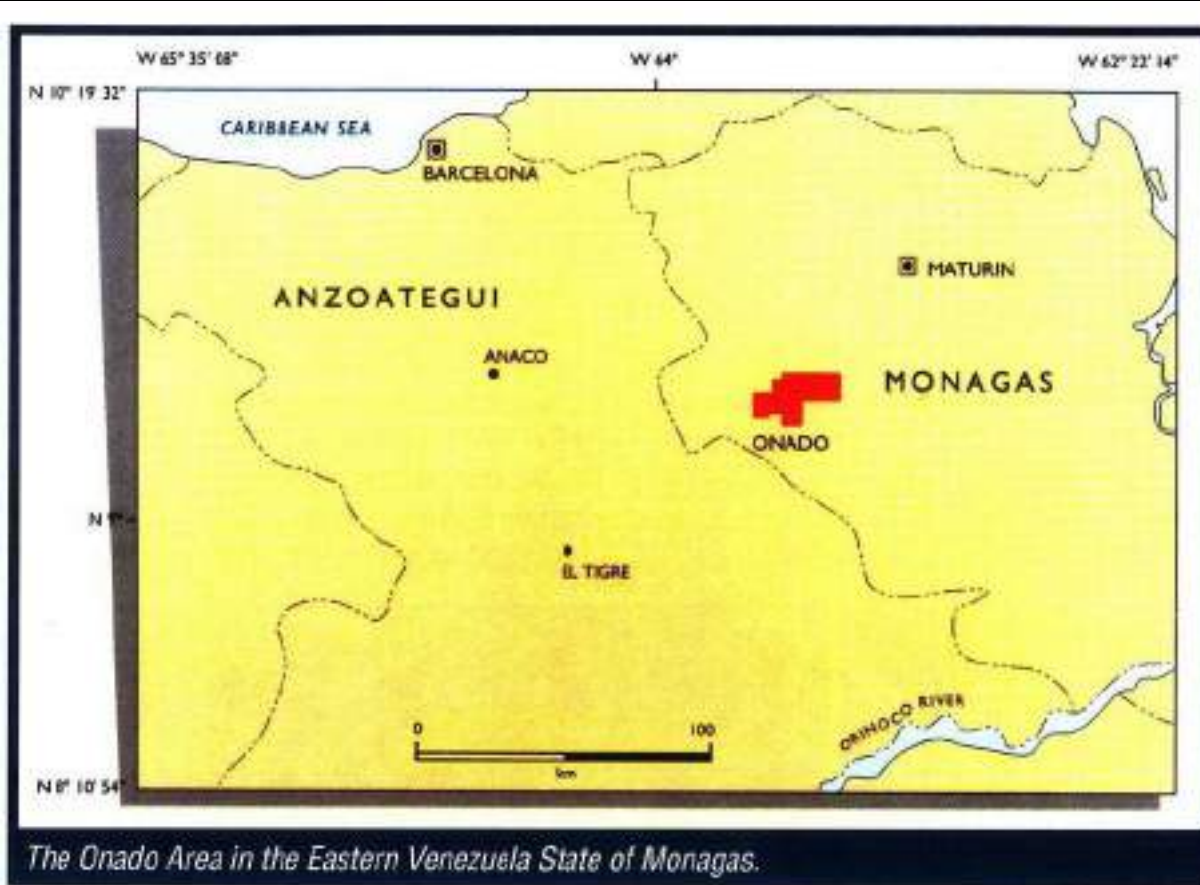
*LOS GEÓLOGOS DE EXPLORACIÓN SOMOS CIENTÍFICOS Y SOÑADORES, OBSERVADORES Y ANALISTAS. NUESTRA MENTE HABITA EN UN OSCURO MUNDO SUBTERRÁNEO DE VIEJAS Y PROFUNDAS ROCAS, RESULTADO DE BATALLAS SEDIMENTARIAS Y TECTÓNICAS.*

*SABEMOS QUE ESOS COMBATES PUEDEN FORMAR YACIMIENTOS, PERO NO SABEMOS DÓNDE ESTÁN. NUESTRO TRABAJO ES ENCONTRARLOS.*

*PARA HACERLO NO SON SUFICIENTES LAS CIENCIAS DE LA TIERRA. SE NECESITA JUICIO, EXPERIENCIA, FILOSOFÍA E INTUICIÓN. Y A VECES, HASTA HAY QUE PONER LA CABEZA EN JUEGO...*



# *Onado, una historia personal...*



Orlando Méndez is a geology professor at Universidad Central de Venezuela. He was an exploration and development geologist for Mobil Oil de Venezuela (1965-76); PDVSA Llanoven S.A. (1976-78); PDVSA Lagoven S.A. (1978-85); and PDVSA Public Affairs (1985-98).

the massive sands of the Oligocene Merecure Formation and the overlying, much shalier Miocene Oficina Formation.

The nearest wells were tens of kilometers away.

That seismic and those distant wells

secondary objective.

Drilling took place between June and September of 1971.

At that time I was Mobil's only geologist at its eastern Venezuela office in the town of Anaco, and thus I found



## HISTORICAL HIGHLIGHTS

Venezuela's Onado-51:

## Wellsite Geologist Puts His Job – and Chin! – On the Line

By ORLANDO MÉNDEZ

Exploration geologists are scientists and dreamers, observers and analysts. Our minds wander in the dark, underground worlds of ancient and deeply buried rocks where, in slow motion, sediments were broken, bent and twisted to form traps for oil and gas.

Even though we may be unsure where these traps are hidden, we've been tasked with finding them – but knowledge of earth science is not sufficient to find them. We also need experience, judgment, a certain philosophy and intuition.

We are used to taking professional risks – and sometimes we may have to take more personal ones.

#### The Concession and the Well

The Onado-50 Block lies 30 kilometers northeast of the Aguasay Field in the Maturín Sub-basin in Venezuela's Eastern Basin. In 1971 the concession block was held 50/50 by Mobil Oil Company de Venezuela, the operator, and Texaco de Venezuela.

That year the concessionaires decided to drill the block's first well – a wildcat that at a planned total depth of 14,500 feet would be Mobil's deepest in the country.

The site had been selected on rather poor seismic that showed a possible, interesting reflector at depth, interpreted as the acoustic boundary between



The Onado Area in the Eastern Venezuelan State of Monagas.

the massive sands of the Oligocene Merecure Formation and the overlying, much shallier Miocene Oficina Formation.

The nearest wells were tens of kilometers away.

That seismic and those distant wells were the information available to predict the geological section to be encountered in the new well – nothing unusual for an exploration well in a new area.

The main objective was the "U" sand of the Merecure Formation; the Basal Sands of the Oficina Formation were the

secondary objective.

Drilling took place between June and September of 1971.

At that time I was Mobil's only geologist at its eastern Venezuela office in the town of Anaco, and thus I found myself appointed wellsite geologist for wildcat well Onado-51. Three well-checkers, with whom I had worked before and I trusted, would assist me – Victor Arias, "Pachico" Figuera and Ramon Azocar.



Orlando Méndez is a geology professor at Universidad Central de Venezuela. He was an exploration and development geologist for Mobil Oil de Venezuela (1966-76); PDVSA Llanoven S.A. (1976-78); PDVSA Lagoven S.A. (1978-85); and PDVSA Public Affairs (1985-98).

#### A Dry Hole?

We drilled for three months essentially without problems, except for the usual minor ones plus the occasional sticking

Continued on next page



*Venezuela's Onado-51:***Un Géologo de Pozo Puso su Trabajo- y su Cabeza!- En juego**

**E**xploration geologists are scientists and dreamers, observers and analysts. Our minds wander in the dark, underground worlds of ancient and deeply buried rocks where, in slow motion, sediments were broken, bent and twisted to form traps for oil and gas.

Even though we may be unsure where these traps are hidden, we've been tasked with finding them – but knowledge of earth science is not sufficient to find them. We also need experience, judgment, a certain philosophy and intuition.

We are used to taking professional risks – and sometimes we may have to take more personal ones.

**The Concession and the Well**

The Onado-50 Block lies 30 kilometers northeast of the Aguasay Field in the Maturín Sub-basin in Venezuela's Eastern Basin. In 1971 the concession block was held 50/50 by Mobil Oil Company de Venezuela, the operator, and Texaco de Venezuela.

That year the concessionaires decided to drill the block's first well – a wildcat that at a planned total depth of 14,500 feet would be Mobil's deepest in the country.

The site had been selected on rather poor seismic that showed a possible, interesting reflector at depth, interpreted as the acoustic boundary between



*The Onado Area in the Eastern Venezuelan State of Monagas.*

the massive sands of the Oligocene Merecure Formation and the overlying, much shallier Miocene Oficina Formation.

The nearest wells were tens of kilometers away.

That seismic and those distant wells were the information available to predict the geological section to be encountered in the new well – nothing unusual for an exploration well in a new area.

The main objective was the "U" sand of the Merecure Formation; the Basal Sands of the Oficina Formation were the

secondary objective.

Drilling took place between June and September of 1971.

At that time I was Mobil's only geologist at its eastern Venezuela office in the town of Anaco, and thus I found myself appointed wellsite geologist for wildcat well Onado-51. Three well-checkers, with whom I had worked before and I trusted, would assist me – Victor Arias, "Pachico" Figuera and Ramon Azocar.



Orlando Méndez is a geology professor at Universidad Central de Venezuela. He was an exploration and development geologist for Mobil Oil de Venezuela (1966-76); PDVSA Llanoven S.A. (1976-78); PDVSA Lagoven S.A. (1978-85); and PDVSA Public Affairs (1985-98).

**A Dry Hole?**

We drilled for three months essentially without problems, except for the usual minor ones plus the occasional sticking

*Continued on next page*

*Historical Highlights is an ongoing EXPLORER series that celebrates the "eureka" moments of petroleum geology, the rise of key concepts, the discoveries that made a difference, the perseverance and ingenuity of our colleagues – and/or their luck! – through stories that emphasize the anecdotes, the good yarns and the human interest side of our E&P profession. If you have such a story – and who doesn't? – and you'd like to share it with your fellow AAPG members, contact Hans Krause at [historical.highlights@yahoo.com](mailto:historical.highlights@yahoo.com).*







**Mobil**

**J. ORLANDO MENDEZ**

**GEOLOGO**

**MOBIL OIL COMPANY DE VENEZUELA  
DEPTO. DE INGENIERIA DE PETROLEO  
APARTADO 61373 - CARACAS  
ANACO - EDO. ANZOATEGUI**

**EXT. 409**



*El 20 de Abril de 1971 llegamos a la profundidad final de 15.586 pies sin haber encontrado ni una gota de petróleo... Para la fecha Onado-51 era el pozo más profundo perforado en la Cuenca Oriental.*

*Desde Caracas el Gerente de Exploración de la Mobil Oil Company ordenó abandonar el pozo...*







**DR. M.C. PARSONS / GERENTE DE EXPLORACIÓN /  
MOBIL OIL COMPANY DE VENEZUELA / 1971**

**DIBUJO: ORLANDO MÉNDEZ**

***¡PARSONS ME ORDENÓ DESDE CARACAS ABANDONAR EL POZO! PERO NO ESTUVE DE ACUERDO. LE DIJE QUE NO HABÍAMOS ALCANZADO LAS ARENAS "U" DE LA FM. MEREURE, QUE ERAN EL OBJETIVO.***

***ÉL DIJO: "SI NO ESTÁN A 15.586 PIES ES POR QUE ALLÍ NO SE DEPOSITARON. ORLANDO, LA DECISIÓN ESTÁ TOMADA".***

***YO INSISTÍ: "MR. PARSONS, MI CONTROL COMO GEÓLOGO DEL POZO ME DICE QUE MEREURE ESTÁ UN POCO MÁS PROFUNDO, SIGAMOS PERFORANDO, CONFÍE EN MI."***

***FUE TANTA MI VEHEMENCIA, QUE LLAMÓ AL DR. FOSTER SMITH, SUBGERENTE DE EXPLORACIÓN, Y LE DIJO: "FOSTER PIDE EL AVIÓN DC-3 MOBIL, VUELA A ANACO Y DILE A ORLANDO QUE TE EXPLIQUE Y JUSTIFIQUE DE MANERA INEQUÍVOCA SU PETICIÓN".***





***TRES HORAS MÁS TARDE EL DC-3 A TERRIZÓ CON  
FOSTER EN EL AEROPUERTO DE ANACO.<sup>142</sup>***



***FOSTER, MI INTERPRETACIÓN IMPLICA ALGO MUY IMPORTANTE BAJO EL PUNTO DE VISTA GEOLÓGICO: EL BASAMENTO ESTÁ MÁS PROFUNDO DE LO ESPERADO, LAS FORMACIONES SE DEPOSITARON CON MAYORES ESPESORES Y CAMBIOS LITOLÓGICOS.***

***¡ESTAMOS AVANZANDO EN EL CONOCIMIENTO Y ESTRATEGIA EXPLORATORIA DE LA CUENCA!.***



***DE ACUERDO ORLANDO, PERO LO QUE LE INTERESA A LOS ACCIONISTAS DE MOBIL Y TEXACO ES PROTEGER SUS INVERSIONES.***

***ADEMÁS, RECUERDA QUE ENTRE TANTO EL TALADRO ESTÁ “STAND BY”, CIRCULANDO BARRO DE PERFORACIÓN, CON LAS CUADRILLAS EN LABORES DE MANTENIMIENTO, Y... LA MOBIL - TEXACO SIGUEN GASTANDO MILES DE DÓLARES.***



*ORLANDO, TUS ANÁLISIS DE RIPIOS, REGISTROS, COLUMNAS ESTRATIGRÁFICAS Y SOBRE  
TODO LAS SECCIONES GEOLÓGICAS PARECEN DARTE LA RAZÓN... ME HAS CONVENCIDO.  
¡EL PROBLEMA ES CONVENCER A PARSONS!  
¡YA REGRESO A CARACAS, EL DC-3 ME ESTÁ ESPERANDO!*



**DR. FOSTER SMITH / SUB-GERENTE DE EXPLORACIÓN DE  
MOBIL OIL COMPANY DE VENEZUELA / 1971  
DIBUJO: ORLANDO MÉNDEZ, 1971**





***A MEDIO DÍA, EL DR. SMITH ABORDÓ EL DC-3 QUE LO ESPERABA EN EL AEROPUERTO DE ANACO Y REGRESÓ A CARACAS. DISCUTIÓ EL ASUNTO CON PARSONS, HASTA QUE LO CONVENCÍO DE CORRER EL RIESGO Y ACEPTAR MI PROPUESTA.***



***Y LLEGÓ EL MOMENTO DECISIVO... ESA MISMA TARDE MR. PARSONS ME LLAMÓ POR TELÉFONO Y SIN SALUDARME ME DIJO: "TU CONVENCISTE A FOSTER Y FOSTER ME CONVENCÍO A MI" Y ME PREGUNTÓ: ¿ORLANDO, TU PONES TU CABEZA EN ESTA DECISIÓN? TRAGUÉ DURO... Y CONTESTÉ CON FIRMEZA: ¡SI! FINALMENTE SE DESPIDIÓ DICIENDO: "GO AHEAD", QUE YO ME ENCARGO DE TEXACO.***



***DOS HORAS DESPUÉS EL GERENTE DE DIVISIÓN ANACO ME INFORMÓ QUE CARACAS HABÍA DECIDIDO PERFORAR 500 PIES MÁS Y QUE REGRESARA DE INMEDIATO AL POZO.***



**PASÉ POR MI CASA EN CAMPO NORTE Y COMPARTÍ CON MI ESPOSA LUISA LO ACONTECIDO. ME ABRAZÓ CON FUERZA DESEÁNDOME MUCHA SUERTE, BENDIJE A NUESTRO PEQUEÑO HIJO, Y ANTES DE PARTIR LE DIJE A ELLA:“¡VOY A HACER UNA PROMESA, ME DEJARÉ CRECER LA BARBA Y NUNCA ME LA QUITARÉ SI MI POZO PENETRA LAS ARENAS DE MEREURE Y DESCUBRE EL PETRÓLEO QUE ME ESTÁ ESPERANDO DESDE HACE MILLONES DE AÑOS!”**



*SALÍ PARA ONADO-51, A 140 KM DE DISTANCIA EN UN CARRO “MALIBÚ” ASIGNADO POR MOBIL PARA MI TRABAJO. AL LLEGAR, COMO SIEMPRE RECIBÍ EL RONCO SALUDO DEL TALADRO. EN LA PUERTA DEL TRAILER DE GEOLOGÍA (MUD LOGGING), COMO SOLDADOS ESPERANDO A SU SUPERIOR, ME RECIBÍAN ANSIOSOS EL MICROSCOPIO, EL FLUOROSCOPIO, LOS DISOLVENTES, LAS CARTAS DEL GEOLÓGRAFO, Y HASTA LAS CAJITAS DE METAL LLENAS CON LAS MUESTRAS DE CANAL (DITCH SAMPLES) DE LA BASE DE LA FORMACIÓN OFICINA.*





***POR OTRA PARTE, MI INTERPRETACIÓN IMPLICABA ALGO MUY IMPORTANTE BAJO EL PUNTO DE VISTA GEOLÓGICO: EL BASAMENTO ESTABA MÁS PROFUNDO DE LO ESPERADO, LAS FORMACIONES SE DEPOSITARON CON MAYORES ESPEORES Y CAMBIOS LITOLÓGICOS, ES DECIR, SE AVANZABA EN EL CONOCIMIENTO Y ESTRATEGIA EXPLORATORIA DE LA CUENCA.***

***SIN EMBARGO, MÁS ALLÁ DE ESTO, LO QUE LE INTERESABA A LOS ACCIONISTAS ERA PROTEGER SUS INVERSIONES. ENTRE TANTO EL TALADRO ESTABA “STAND BY”, CIRCULANDO BARRO DE PERFORACIÓN, LAS CUADRILLAS EN LABORES DE MANTENIMIENTO, Y... LA MOBIL - TEXACO GASTANDO MUCHOS DÓLARES.***

***A MEDIO DÍA ,EL DR. SMITH ABORDÓ EL DC-3 QUE LO ESPERABA EN EL AEROPUERTO DE ANACO Y REGRESÓ A CARACAS. DISCUTIÓ EL ASUNTO CON PARSONS, HASTA QUE LO CONVENCÍO DE CORRER EL RIESGO Y ACEPTAR MI PROPUESTA.***

***Y LLEGÓ EL MOMENTO DECISIVO... ESA MISMA TARDE MR. PARSONS ME LLAMÓ POR TELÉFONO Y SIN SALUDARME ME DIJO: “TU CONVENCISTE A FOSTER Y FOSTER ME CONVENCÍO A MI” Y ME PREGUNTÓ: ¿ORLANDO, TU PONES TU CABEZA EN ESTA DECISIÓN? TRAGUÉ DURO... Y CONTESTÉ CON FIRMEZA: ¡SI! FINALMENTE SE DESPIDIÓ DICHIENDO: “GO AHEAD”, QUE YO ME ENCARGO DE TEXACO.***

***DOS HORA DESPUÉS EL GERENTE DE DIVISIÓN ANACO ME INFORMÓ QUE CARACAS HABÍA DECIDIDO PERFORAR 500 PIES MÁS Y QUE REGRESARA DE INMEDIATO AL POZO.***

***PASÉ POR MI CASA EN CAMPO NORTE Y COMPARTÍ CON MI ESPOSA LUISA LO ACONTECIDO. ME ABRAZÓ CON FUERZA DESEÁNDOME MUCHA SUERTE, BENDIJE A NUESTRO PEQUEÑO HIJO, Y ANTES DE PARTIR LE DIJE A ELLA:“¡VOY A HACER UNA PROMESA, ME DEJARÉ CRECER LA BARBA Y NUNCA ME LA QUITARÉ SI MI POZO PENETRA LAS ARENAS DE MEREURE Y DESCUBRE EL PETRÓLEO QUE ME ESPERA DESDE HACE MILLONES DE AÑOS!”***

***AUNQUE ANOCHECÍA SALÍ PARA ONADO-51, A 140 KM DE DISTANCIA EN UN CARRO “MALIBÚ” ASIGNADO POR MOBIL PARA MI TRABAJO. AL LLEGAR, COMO SIEMPRE RECIBÍ EL RONCO SALUDO DEL TALADRO. EN LA PUERTA DEL TRAILER DE GEOLOGÍA (MUD LOGGING), COMO SOLDADOS ESPERANDO A SU SUPERIOR, ME RECIBÍAN ANSIOSOS EL MICROSCOPIO, EL FLUOROSCOPIO, LOS DISOLVENTES, LAS CARTAS DEL GEOLÓGRAFO, Y HASTA LAS CAJITAS DE METAL LLENAS CON LAS MUESTRAS DE CANAL (DITCH SAMPLES) DE LA BASE DE LA FOMACIÓN OFICINA.***





**LA PROFUNDIDAD FINAL DE ONADO-51 FUE 15.860 PIES**

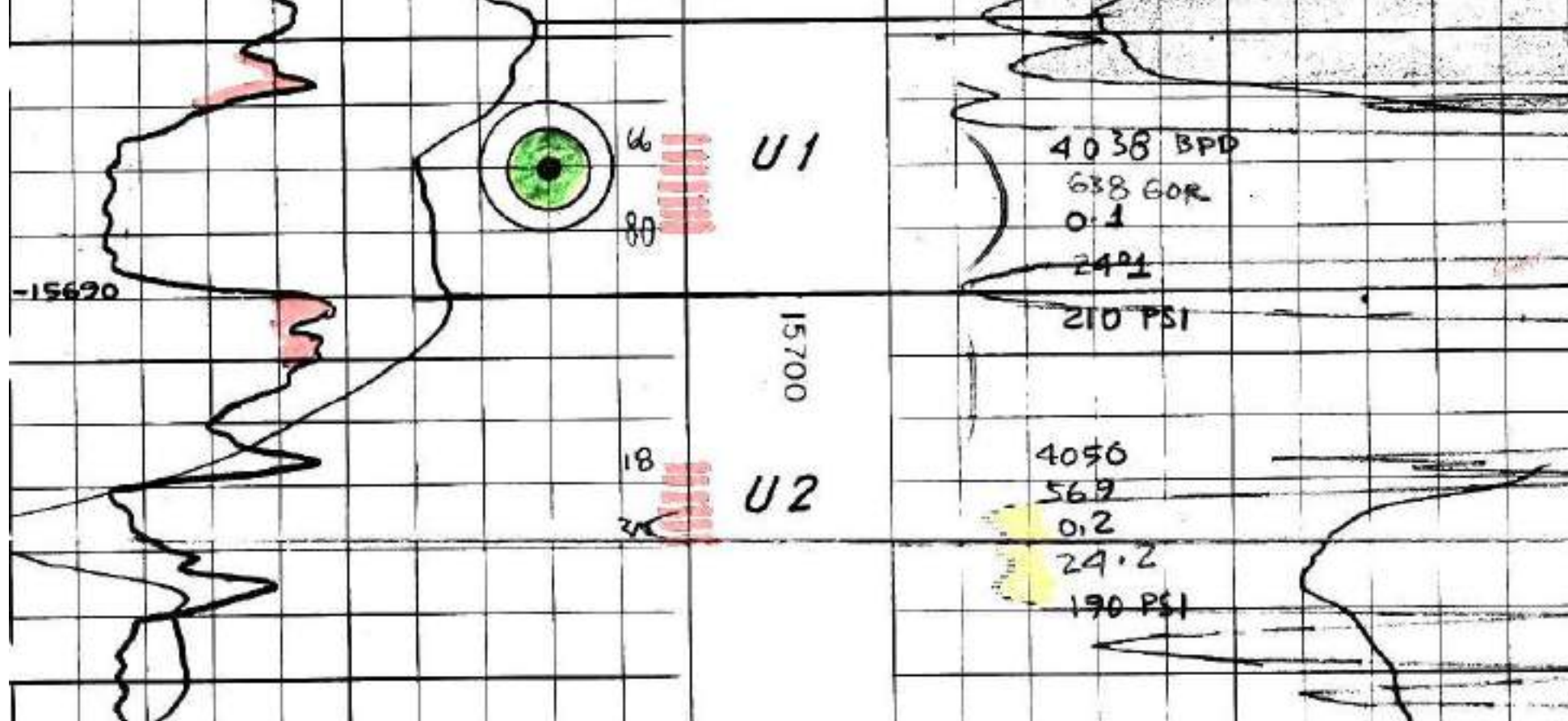
Schlumberger		INDUCTION - ELECTRICAL LOG	
FIELD PRINT	COMPANY	MOBIL	
	WELL	ONADO 51	
	FIELD	ONADO	
	COUNTY	VENEZUELA	STATE
COUNTY FIELD or LOCATION WELL	LOCATION	N=241424.64 E=632083.02	Other Services: FDC IGR, FAL, CWP, PML, HPT
	Sec. Twp. Rge.		
COMPANY	Permanent Datum	GE Elev. 438'	Elev. K.B.
	Log Measured From	RTE 14 Ft. Above Perm. Datum	D.F. 452'
	Drilling Measured From	RTE	G.L. 438'
Date	MAY 2, 1971		
Run No.	FOUR		
Depth—Driller	15845		
Depth—Logger	15860		
Btm. Log Interval	15859		
Top Log Interval	15100		
Casing—Driller	9218 13344		
Casing—Logger	13344		
Bit Size	8 1/2		
Type Fluid in Hole	SPERSENE CAUSTIC		
Dens. Visc.	12.5 78		
pH Fluid Loss	8.5 2.9 ml		
Source of Sample	FLOWLINE		
R <sub>1</sub> @ Meas. Temp.	+50	104	F
R <sub>2</sub> @ Meas. Temp.	+40	88	F
R <sub>3</sub> @ Meas. Temp.	+32	88	F
Source Rec. Rec.	MUD PRESS		
R <sub>4</sub> @ 2HT	+13	170	F
Time Since Circ.	6 HRS		
Max. Rec. Temp.	230 F		
Equip. Location	476 EDV		
Recorded By	L. HAYES		
Witnessed By	ORLANDO MENDEZ		



# SCHLUMBERGER

# INDUCTION-ELECTRICAL LOG

COUNTRY VENEZUELA FIELD or LOCATION CNADO WELL CNADO-51 COMPANY MOBIL	COMPANY MOBIL OIL COMPANY			
	WELL CNADO-51			
	FIELD CNADO			
	COUNTRY VENEZUELA	STATE MONAGAS		
LOCATION N-217.121.64 E-632.083.02 Sec. _____ Twp. _____ Rge. _____		Other Services: FDC/GR-CNP FAL-PML-HDT		
Permanent Datum: G.L. _____, Elev. 438' Log Measured From RTE 14 Ft. Above Perm. Datum Drilling Measured From RTE		Elev.: K.B. _____ D.F. _____ G.L. 438'		
Date	22 Feb. 71	20 Mar. 71	22 Apr. 71	2 May 71
Run No.	One	Two	Three	Four
Depth—Driller	3000	3701	5566	5865
Depth—Logger	2315	3679	5568	5860
Brm. Log Interval	2874	3678	5567	5859
Top Log Interval	100	2954	3711	5100
Casing—Driller	- @ -	13-3/8 @ 2954	3-5/8 @ 3711	9-5/8 @ 3711
Casing—Logger	-	2954	3711	3711
Bit Size	7-1/2"	12-1/4"	8-1/2"	8-1/2"
Type Fluid in Hole	POEM	POEM	Spersene Caustic	Spersene Caustic
Dens. Visc.	9.4 34	13.7 77	12.5 97	12.5 78
pH Fluid Loss	8.5 5.0 ml	8.0 3.6 ml	- - ml	8.5 2.9 ml
Source of Sample	Flowline	Flowline	Flowline	Flowline
R <sub>10</sub> @ Meas. Temp.	4.9 @ 85°F	.05 @ 76°F	.49 @ 107°F	.53 @ 104
R <sub>100</sub> @ Meas. Temp.	4.2 @ 80°F	.03 @ 76°F	.37 @ 90°F	.40 @ 83
R <sub>1000</sub> @ Meas. Temp.	6.1 @ 80°F	1.14 @ 76°F	1.14 @ 90°F	1.32 @ 88
Source: R <sub>10</sub> R <sub>100</sub> R <sub>1000</sub>	M M M	M M M	Mud press	Mud press
R <sub>10</sub> @ BHT	- @ - °F	.013 @ 296°F	.19 @ 276°F	.19 @ 270
Time Since Circ.	1-1/2 Hr	8 Hrs	6 Hrs	6 Hrs
Max. Rec. Temp.	80 °F	296 °F	276 °F	270
Equip. Location	435 EDV	476 EDV	476 EDV	476 EDV
Recorded By	RTIDGEWAY	149IDGEWAY	CHAUVEL	CHAUVEL
Witnessed By	MENDEZ	MENDEZ	MENDEZ	MENDEZ



***LAS PRUEBAS DE LAS ARENAS U-1 y U-2 DE LA FORMACIÓN MEREQUIRE RESULTARON EXTRAORDINARIAS: 4038 BPD Y 4050 BPD RESPECTIVAMENTE, AMBAS CON PETRÓLEO MEDIANO DE 24°API***



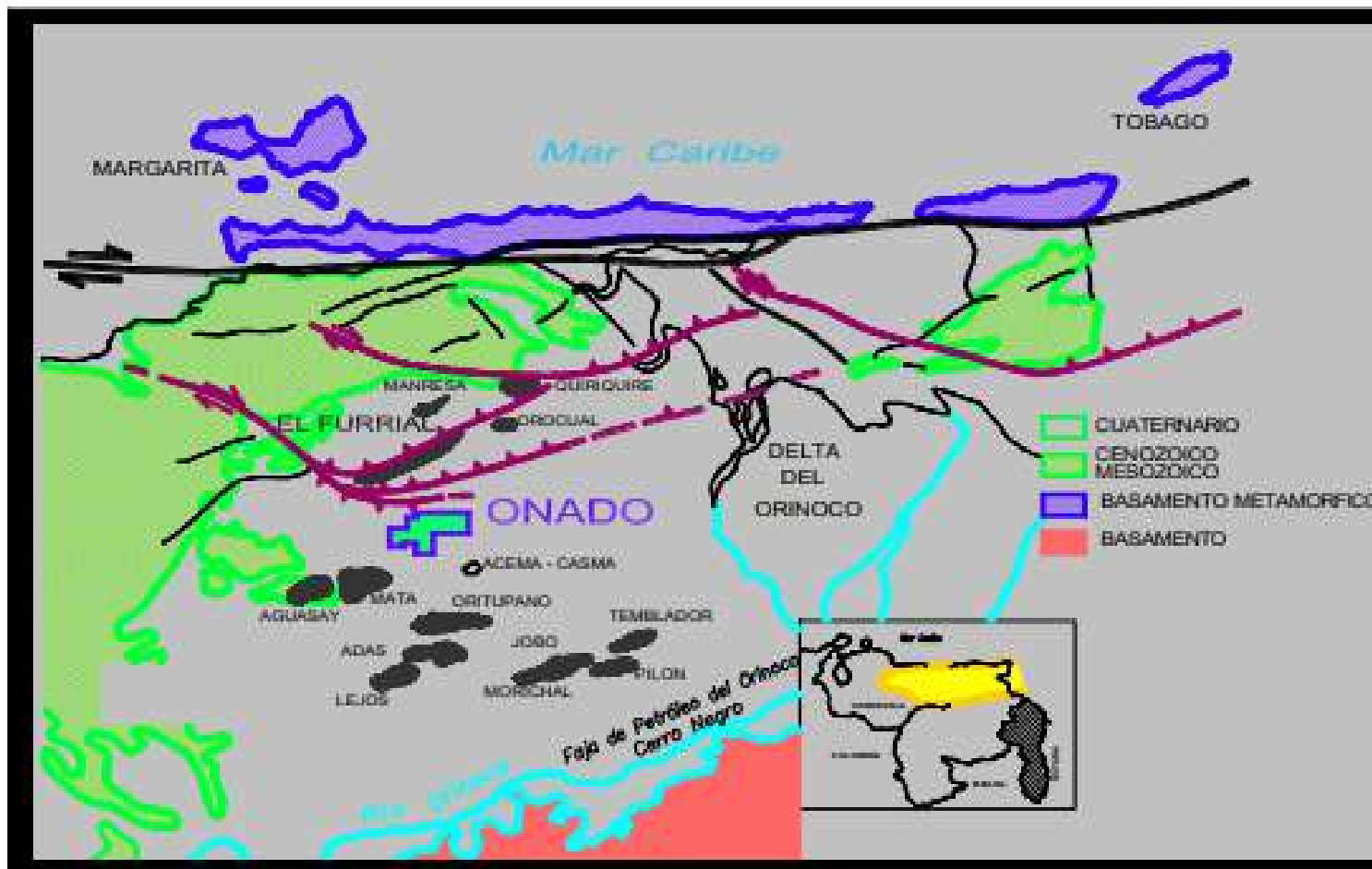


***ONADO – 51 FUE EL MEJOR DESCUBRIMIENTO DE  
PETRÓLEO EN VENEZUELA EN 1971 - 1972***



*Y CUMPLÍ MI PROMESA. DESDE  
ENTONCES TENGO BARBA...*





*El Campo Onado hasta junio de 2005 había producido 25,3 MMBls de petróleo, 83 MMPCG y 4.1 MMBls de agua, provenientes de un total de 39 pozos perforados.*



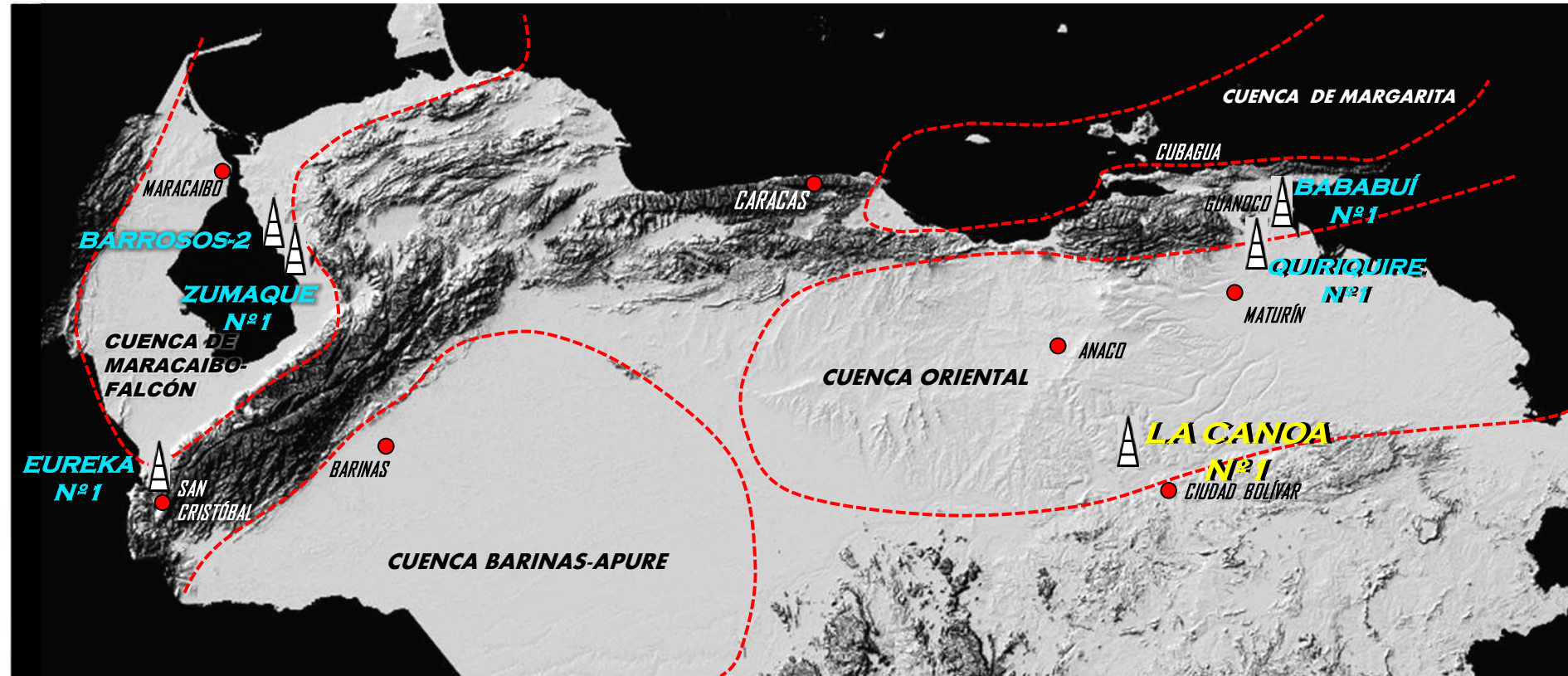
An aerial photograph of an oil drilling site in a vast, green landscape. A tall, silver derrick stands prominently in the center. The site is surrounded by a mix of green fields and cleared, brownish-yellow earth. In the foreground, there are large, dark, circular pits, likely for drilling mud. A small cluster of white buildings and equipment is visible near the base of the derrick. The sky is blue with some light clouds. Overlaid on the image is a large, 3D, white text title that reads "Faja Petrolifera del Orinoco".

# Faja Petrolifera del Orinoco



# **LA CANOA N°1**

## **Edo. Anzoátegui / 1936**



**Pozo descubridor de la Faja del Orinoco**

## LA CANOA N°-1, EL POZO DESCUBRIDOR

---

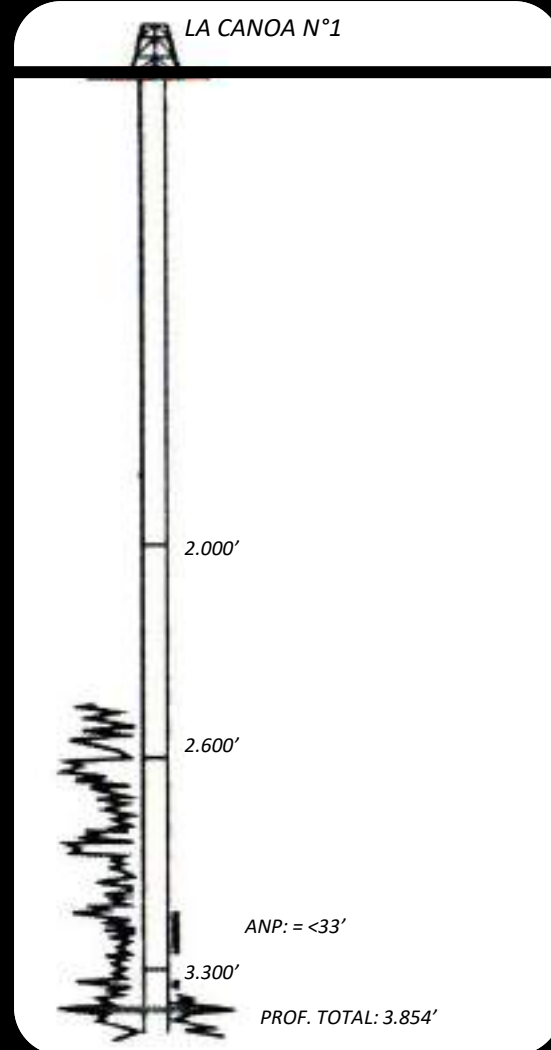
- ❑ *Compañía: Standard Oil (Venezuela)*
  - ❑ *Ubicación: 155 km SSW de Maturín y 40 km NNW de Ciudad Bolívar.*
  - ❑ *Fecha perforación: 16-10-1935 al 7-1-1936*
  - ❑ *Profundidad total. 3.854'*
  - ❑ *Arena neta petrolífera: 30'*
  - ❑ *Prueba: 40 bd de petróleo de 7°API*
  - ❑ *El pozo fue abandonado no comercial*
- 
- ❑ *La Canoa N° 2 fue perforado entre agosto de 1936 y Enero de 1937a 20 km al NE del N°1. Alcanzó 4.618' y fue abandonado sin probarlo.*





# **La Canoa N°1**

*Pozo descubridor de  
la FPO*





El Comercio - Caracas

**Aún es Necesario Perforar  
900 Pozos Adicionales  
en la Faja Petrolífera del Orinoco**

El Estado deberá perforar 900 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco para alcanzar un nivel de producción de 1.500.000 barriles diarios, según el plan de desarrollo petrolero que el gobierno ha aprobado para el período 1976-1980.

La producción de petróleo en la faja petrolífera del Orinoco, que representa el 60 por ciento de la producción nacional, se ha mantenido estable en los últimos años, pero se espera que en 1976 se produzca un descenso de 100.000 barriles diarios.

El gobierno ha aprobado un programa de perforación de 900 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco para alcanzar un nivel de producción de 1.500.000 barriles diarios.

El programa de perforación de 900 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco se dividirá en tres etapas:

- 1. La perforación de 300 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco durante el primer trimestre de 1976.
- 2. La perforación de 300 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco durante el segundo trimestre de 1976.
- 3. La perforación de 300 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco durante el tercer trimestre de 1976.

El programa de perforación de 900 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco se ejecutará a un costo de 1.500 millones de dólares.

El programa de perforación de 900 pozos adicionales en la faja petrolífera del Orinoco se ejecutará a un costo de 1.500 millones de dólares.

**1976**



Estima el Geólogo J. Orlando Méndez Fuentes:

**1976**

# Aún es Necesario Perforar 900 Pozos Adicionales en la Faja Petrolífera del Orinoco

CARACAS, (INNAC).— Alrededor de 900 pozos adicionales habría que perforar en la Faja Petrolífera del Orinoco para obtener un resultado de exploración por taladro realmente satisfactorio y capaz de ofrecer una visión más completa sobre la verdadera potencialidad que en recursos de hidrocarburos pesados puede tener la citada región petrolífera venezolana. El costo de perforación de estos 900 pozos adicionales pudiera ser del orden de los 300 millones de bolívares y su lapso de ejecución puede extenderse de cinco a diez años.

Así lo dijo el geólogo venezolano José Orlando Méndez Fuentes, quien dictó la primera charla en el Seminario que sobre Temas de la Industria Petrolera se inició ayer, bajo los auspicios y el patrocinio de la Agrupación de Orientación Petrolera (AGROPET).

El Seminario —al que asisten periodistas y ejecutivos vinculados a la industria petrolera— fue inaugurado por el Presidente de AGROPET, Carlos José Ramírez. Luego, el geólogo Méndez Fuentes inició su charla, apoyado en una serie de diapositivas, explicando los orígenes del petróleo y sus características dentro del esquema geológico en general.

Tras presentar una diapositiva en la que se observa la Tierra desde el espacio en una excelente foto tomada desde un satélite artificial, el geólogo Méndez Fuentes dijo: "Cuando observamos fotografías de la tierra vista desde el espacio, comprendemos con claridad la recientemente acuñada frase de "planeta de agua". Estos océanos y mares que hoy cubren las tres cuartas partes de la superficie terrestre, han estado presentes a lo largo de la historia geológica, sufriendo activos desplazamientos en sus posiciones como consecuencia de los intensos procesos que originaron y modificaron la corteza terrestre. Dichos cambios continúan produciéndose hoy en día a un ritmo inadvertido para la escala de percepción humana.

Al mismo tiempo, estos mares antiguos y modernos

- \* Hasta ahora se han perforado 100 pozos, pero un plan completo de exploración perforatoria necesitará 1.000 pozos para determinar tipo y volumen de crudo existente
- \* En la corteza terrestre continúan produciéndose cambios por desplazamientos a un ritmo inadvertido para la escala de percepción humana...
- \* La industria petrolera nacionalizada necesita mantener una inversión de 500 millones de bolívares anuales en programas de exploración continua...

Por: C. R. Chávez

una profundidad de 5.000 pies —que es el promedio calculado para toda el área de la Faja—; sin embargo, en este pozo siguieron perforando hasta llegar a la profundidad de 10.017 pies sin encontrar todavía el basamento. Al contrario, a una profundidad de seis mil pies encontraron una roca de color verde cuyo nombre es limólita, y cuyo espesor debe ser bastante superior a los 4.000 pies, ya que al detener la perforación en los 10.017 pies, todavía estaban perforando en esta roca.

Sin embargo, hay evidencias de que en esta misma zona del Pozo Carrizal, situado al suroeste de Paraguán, de que allí existe una nueva cuenca petrolífera de gran riqueza de hidrocarburos, lo cual constituye una

nacionalizada del petróleo necesita invertir un promedio de 500 millones de bolívares anuales en programas exploratorios, a objeto de mantener una posición de avanzada en el campo de la perspectiva inmediata de expansión, y también para obtener un cuadro diagnóstico de las reservas probables y probadas de petróleo que haya en el país. Informó sin embargo, que las decisiones sobre la inversión que deba hacerse en materia de exploración están, obviamente, a cargo de PETROVEN que es la empresa matriz, ante la cual cada operadora somete su programa específico de exploración, no obstante que Petroven es quien aprueba finalmente el programa para cada operadora y le asigna los recursos correspondientes.

En cuanto a la Faja Petrolífera del Orinoco, el geólogo Méndez Fuentes dijo que, en base a un cálculo promedio de 5.000 pies de profundidad por pozo perforado en la Faja, y asumiendo que cada uno de estos pozos cueste un mínimo de 3 millones de bolívares, se necesitarían entonces 300 millones para la perforación de los 900 pozos adicionales que sería conveniente perforar; no obstante hay que tomar en cuenta el factor de aumento de costos que se produce anualmente, tanto por la vía inflacionaria como por el aumento natural en algunos factores de costos, uno de los cuales es el de los salarios. En todo caso, habrá que hacer fuertes inversiones en la Faja para poder lograr una clara determinación de las reservas petrolíferas que ésta tiene y, sobre todo, la proporción de crudos que pueda ser recuperable con los conocimientos tecnológicos disponibles.

Finalmente el expositor dijo que, tras un descenso lógico del proceso exploratorio durante el año 1975 —debido fundamentalmente a la actividad previa a la nacionalización de la industria— este año está cobrando cada vez mayor impulso la exploración a nivel nacional. Sin embargo, señaló que aún queda mucho por hacer en

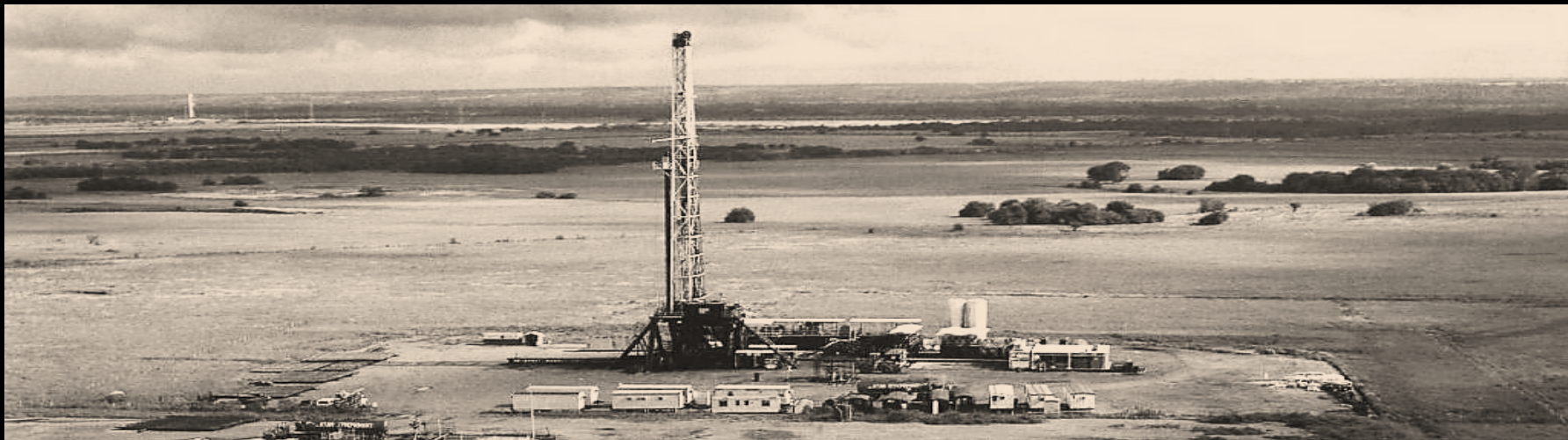


En cuanto a la Faja Petrolífera del Orinoco, el geólogo Méndez Fuentes dijo que, en base a un cálculo promedio de 3.000 pies de profundidad por pozo perforado en la Faja, y asumiendo que cada uno de estos pozos cueste un mínimo de 3 millones de bolívares, se necesitarían entonces 270 millones para la perforación de los 900 pozos adicionales que sería conveniente perforar; no obstante hay que tomar en cuenta el factor de aumento de costos que se produce anualmente, tanto por la vía inflacionaria como por el aumento natural en algunos factores de costos, uno de los cuales es el de los salarios. En todo caso, habrá que hacer fuertes inversiones en la Faja para poder lograr una clara determinación de las reservas petrolíferas que ésta tiene y, sobre todo, la proporción de crudos que pueda ser recuperable con los conocimientos tecnológicos disponibles.

Finalmente el expositor dijo que, tras un descenso lógico del proceso exploratorio durante el año 1975 — debido fundamentalmente a la actividad previa a la nacionalización de la industria— este año está cobrando cada vez mayor impulso la exploración a nivel nacional. Sin embargo, señaló que aún queda mucho por hacer en



La Faja del Orinoco, según lo dicho por el geólogo Méndez Fuentes, guarda aún muchas sorpresas, pues el conocimiento que se tiene, por la vía de la exploración por taladro es muy reducida, toda vez que hasta ahora sólo se han perforado 100 pozos, y el expositor cree que deberán perforarse no menos de 900 pozos adicionales — para completar 1.000— a fin de obtener un conocimiento bastante aproximado de los tipos de crudo existentes allí, así como de las reservas de hidrocarburos que realmente





# Venezuela podrá convertirse en el primer país petrolero

Mérida, 22 de octubre (Especial).- Venezuela podría convertirse en el primer país petrolero del mundo, una vez que sean incorporadas las reservas de este producto conocidas con la Faja del Orinoco, de esta manera se expresó Orlando Méndez asesor técnico a la Coordinación de Información y Relaciones de Petróleos de Venezuela, quien dictará en esta ciudad dos conferencias con motivo de estarse celebrando los 54 años de la fundación de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Los Andes,

en un alto nivel en el petróleo mundial.

Con solamente el petróleo de la Faja manifestó nosotros podríamos producir millón y medio de barriles diarios, durante 500 años. Si se utilizan nada más las reservas probadas de 30.000 millones, el país tendría petróleo por cuarenta años, de manera que si existen suficientes reservas en hidrocarburos, como para garantizar a la nación una industria sólida y estable.

Méndez participó en dos conferencias sobre petróleo, una estuvo relacionada con el devenir histórico del petróleo en Venezuela, re-

## También en la Faja del Orinoco Lagoven busca la energía del futuro



Dentro del programa que se ha trazado la industria petrolera nacional para evaluar y desarrollar la Faja Petrolífera del Orinoco, le corresponde a Lagoven, S.A. el estudio de viabilidad, planificar un proyecto que tiene como meta producir en su primera etapa unos 100.000 barriles diarios de crudo mejorado para vías.

Este proyecto... se en marcha... incluye entre sus aspectos más relevantes:

- Una etapa de planificación de tres años de duración que comprende la realización de más de 500 estudios especializados, a los se define un programa técnico.
- Una etapa de diseño y ejecución de las siguientes instalaciones:

- 60 estaciones reventadoras de crudo.
  - Una refinería de 170.000 barriles diarios de capacidad.
  - Un oleoducto de 300 kilómetros de longitud y 300.000 barriles diarios de capacidad.
  - Un terminal marítimo para exportaciones.
  - Una planta eléctrica de 240 megavattios.
  - Viviendas y servicios.
- El proyecto SAMA — Desarrollo del Sur de Monagas y Araya — es un megaproyecto que tendrá impacto no sólo en la economía regional sino en todo el proceso de desarrollo nacional.
- Cuenta con eficiencia en el compromiso.



Faja de Petróleo de Venezuela, S.A.



# EL 80 EN LA FAJA

17-12-80. La fecha es para la División de Oriente triplemente significativa. Manuel Luzardo nos lo explica.

—El pasado 17 de diciembre, sesquicentenario de la muerte del Libertador, nosotros estábamos culminando, con el pozo CN-118, el programa exploratorio que se nos había asignado para 1980 en la Faja. Y no sólo eso, sino que lo terminamos exitosamente, en menor tiempo del previsto y con buenos resultados. En algunos pozos inclusive con resultados mejores de los que inicialmente se esperaban. Además, en esa misma fecha, tal como lo recordara el Presidente de Lagoven en su mensaje navideño, cumplía Lagoven cinco años como empresa operadora filial de PDVSA.

Hubo pozos, en efecto, en los que se estimaba una producción de 100 a 150 barriles diarios y arrojaron cifras superiores, una de ellas hasta de 800 barriles por día. Son cien pozos perforados en 1980 según lo programado, más los dieciséis que se suman a partir de septiembre del 79.

—Los dieciséis primeros pozos fueron todos satisfactorios. De los cien últimos, sólo seis resultaron secos, lo cual nos da casi un 93 por ciento de éxito... un récord muy raro en el mundo en cuanto a programas exploratorios se refiere.

El trabajo se inició con el CNX-1 (Ver "El taladro entra en la Faja", "Nosotros" diciembre 78). En el inicio, hoy es la consolidación: queda por delante, ahora, el siempre tentador reto del futuro. Así lo consideran tanto Manuel Luzardo, supervisor de Coordinación de Geología en la División de Oriente, como las demás organizaciones que han intervenido en esta labor.



MANUEL LUZARDO.

PEDRO MARTORANO.



ARMANDO ACOSTA y JULIÁN SALAZAR. Abajo, CARLOS TELLO y ALFONZO ECHEVERRÍA



MAXIMO 163 BERTO RANGEL

—Desde el punto de vista geológico, hemos llegado a conclusiones importantes. Además de la que te acabo de decir, hay que señalar, primero: las características geológicas del área están dentro del marco regional y local pronosticado; segundo: las rocas de la formación Oficina son las únicas en las cuales se han identificado intervalos petroleros; tercero: en el miembro Morichal están las arenas con mejor productividad; cuarto: se ha seleccionado el área para el primer módulo de producción del DSMA, el cual contempla producir 125.000 BPD de crudo mejorado en 1988.

## LISTOS PARA

### EL 81

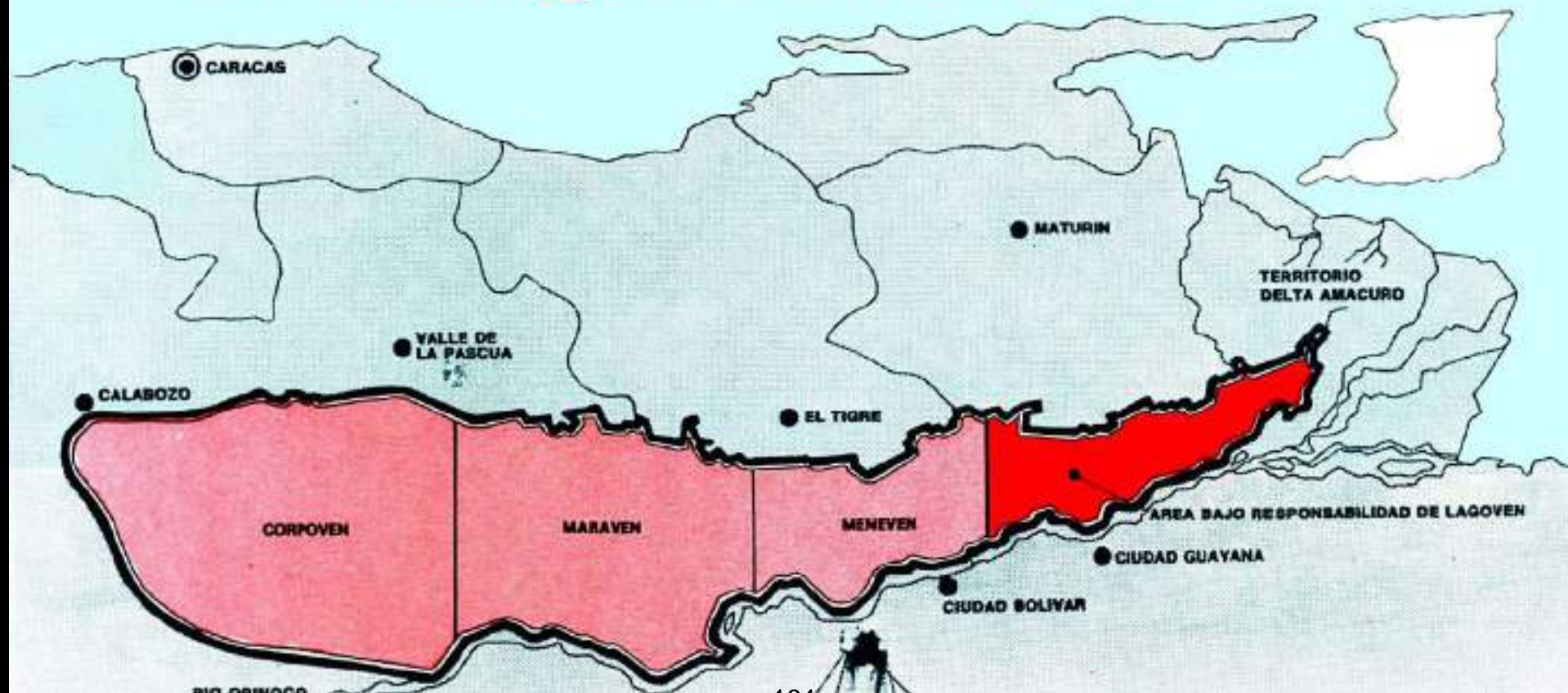
Conviene anotar también —nos indica Manuel Luzardo— que al finalizar el mes pasado, ya la Coordinación tenía prácticamente listo el trabajo previo para comenzar con los setenta y siete pozos asignados al programa de este año.

—¿Quiere decir que empiezan el año con tareas adelantadas?

—Exactamente. Y eso es fruto de la dedicación del grupo de trabajo. Un equipo de profesionales, muchos de ellos jóvenes, quienes han ido adquiriendo la experiencia con mucha mística y gran entusiasmo. La formación de este equipo es para mí, desde otro punto de vista, el fruto más importante que hemos obtenido, pues ellos se están capacitando para el futuro. La prueba está en los resultados. Cuando empezamos en septiembre del 79, el panorama se nos presentaba ambicioso... No ha sido fácil, pero hemos logrado cumplirlo satisfactoriamente.

Se refiere Luzardo a los geólogos Ramón Gutiérrez, Supervisor de

# También en la Faja del Orinoco Lagoven busca la energía del futuro

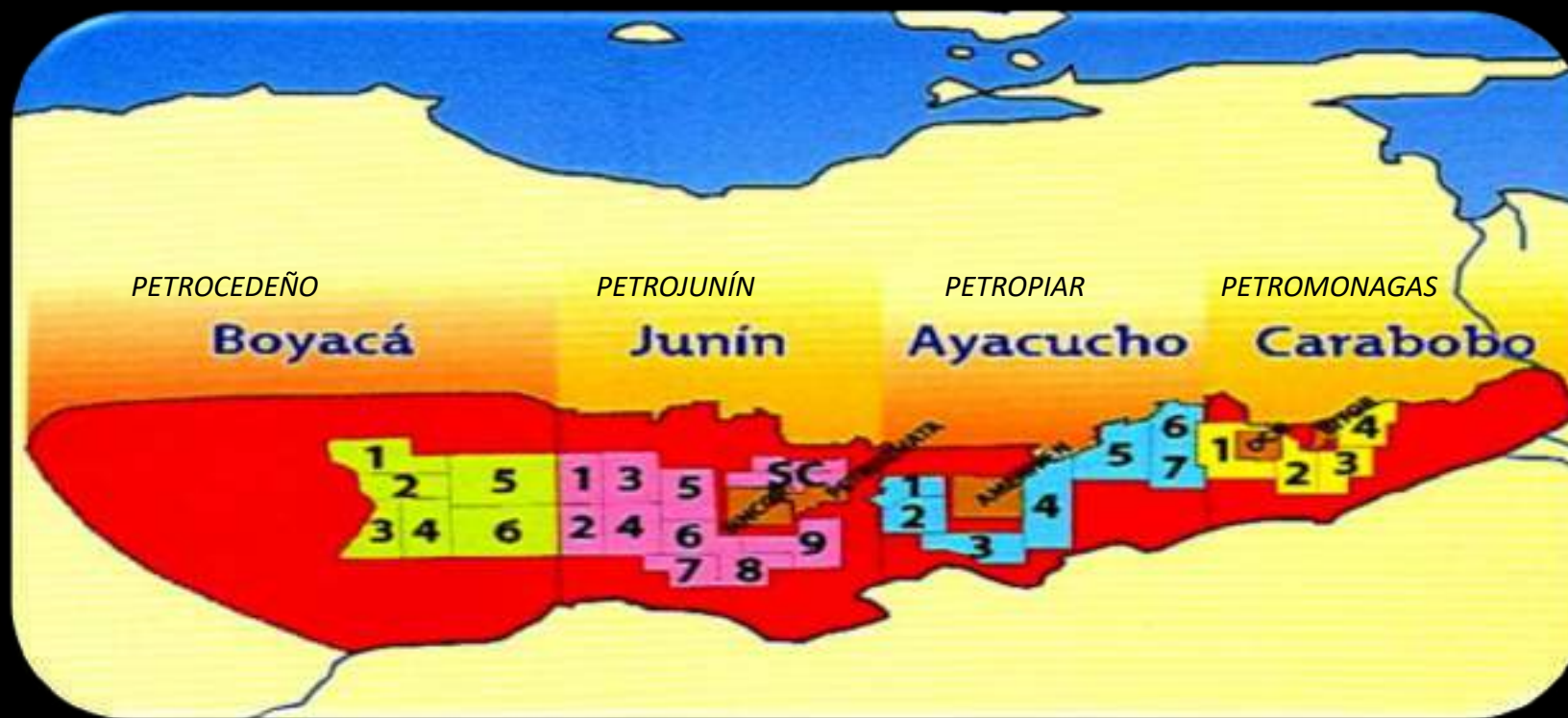




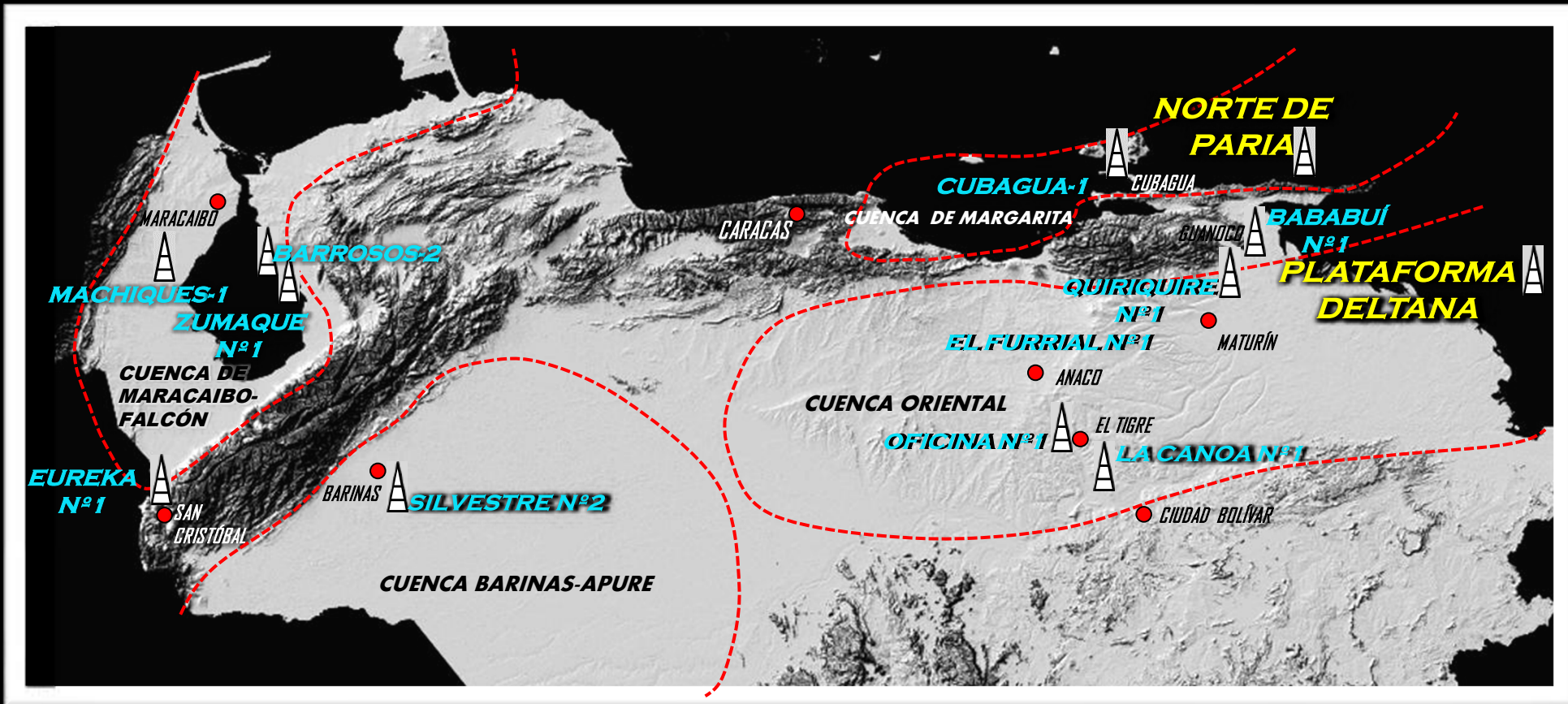
# PRINCIPALES CAMPOS

---

*BOYACÁ, JUNÍN, AYACUCHO, CARABOBO*



# NORTE DE PARIA Y PLATAFORMA DELTANA



**DEL ALMIRANTE AL GRAN MARISCAL**







**1983**



***WODECO 9***



# CULMINO PERFORACION DEL COCUINA 1

Al culminar la semana pasada la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, Lagoven descubrió un nuevo yacimiento gasífero en la plataforma deltana y en el mismo se efectuaron pruebas que arrojaron entre cinco y 22 millones de pies cúbicos de gas por día.

Orlando Méndez, supervisor de Exploración de Oriente del Departamento de Geología, informó que la pasada semana concluyó la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, ubicado en la plataforma del Delta del río Orinoco, a unos 250 kilómetros al este del Campo de Pederuales.

El pozo, explicó, alcanzó

una profundidad final de 8.200 pies y fue perforado por el barco Wodeco-IX, el cual, tras concluir las pruebas, se trasladó a la nueva localización exploratoria llamada Tajalí 1, que se proyecta perforar hasta 14 mil pies y que forma parte del programa de exploración Costa Afuera de Lagoven para el año 1983.

El pozo Cocuina 1 descubrió un yacimiento de gas en la sección de rocas del Pleistoceno, que viene a confirmar la potencialidad gasífera de la plataforma deltana, la cual ya había sido comprobada con la perforación del Lorán 1, que se encuentra a 16 kilómetros al oeste del Cocuina 1.



# CULMINO PERFORACION DEL COCUINA 1

Al culminar la semana pasada la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, Lagoven descubrió un nuevo yacimiento gasífero en la plataforma deltana y en el mismo se efectuaron pruebas que arrojaron entre cinco y 22 millones de pies cúbicos de gas por día.

Orlando Méndez, supervisor de Exploración de Oriente del Departamento de Geología, informó que la pasada semana concluyó la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, ubicado en la plataforma del Delta del río Orinoco, a unos 250 kilómetros al este del Campo de Pederuales.

El pozo, explicó, alcanzó

una profundidad final de 8.200 pies y fue perforado por el barco Wodeco-IX, el cual, tras concluir las pruebas, se trasladó a la nueva localización exploratoria llamada Tajalí 1, que se proyecta perforar hasta 14 mil pies y que forma parte del programa de exploración Costa Afuera de Lagoven para el año 1983.

El pozo Cocuina 1 descubrió un yacimiento de gas en la sección de rocas del Pleistoceno, que viene a confirmar la potencialidad gasífera de la plataforma deltana, la cual ya había sido comprobada con la perforación del Lorán 1, que se encuentra a 16 kilómetros al oeste del Cocuina 1.



Costa Afuera

## INFORMACIONES

LAGOVEN

### PROGRAMA EXPLORATORIO COSTA AFUERA

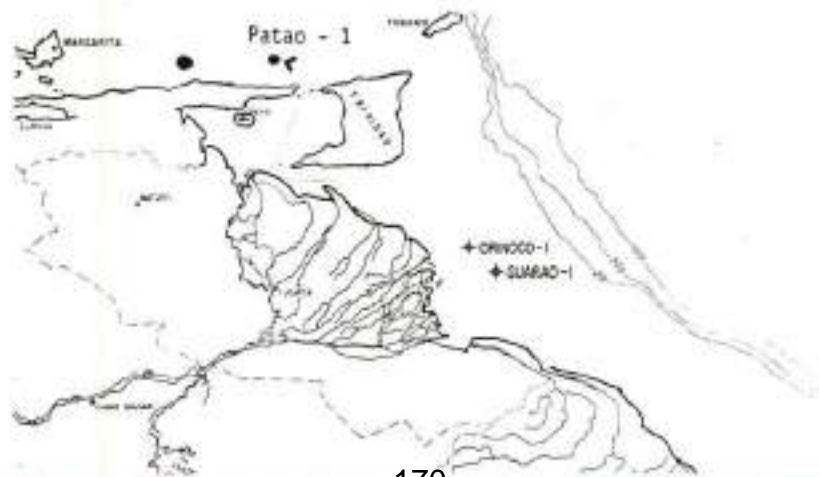
#### EXITO EN EL PATAO - 1

Un éxito en su programa exploratorio costa afuera acaba de obtener Lagoven al descubrir, en la perforación del pozo Patao - 1, una formación de gas natural que en las primeras evaluaciones ha dado una producción de más de 700.000 metros cúbicos diarios.

La perforación del Patao - 1 alcanzó los 4.145 metros de profundidad. Este pozo es el tercero que perfora la empresa en la plataforma continental bajo su responsabilidad exploratoria y está ubicado al norte de la Península de Parí, a unos 180 kilómetros al este de Margarita.

Anteriormente se habían perforado los pozos Guarao - 1 y Orinoco - 1, situados al este del Delta del Orinoco, los cuales, aunque no resultaron productivos, permitieron obtener valiosa información geológica sobre el área.

Técnicos de Lagoven evalúan actualmente el hallazgo registrado en el Patao - 1, antes de proseguir con pruebas de horizontes prospectivos en zonas superiores del pozo. Los resultados obtenidos hasta los momentos y las características aparentemente favorables de los intervalos que faltan por ser evaluados, abren perspectivas alentadoras para el esfuerzo que la empresa viene realizando en las aguas de nuestra plataforma continental.





# PROGRAMA EXPLORATORIO COSTA AFUERA

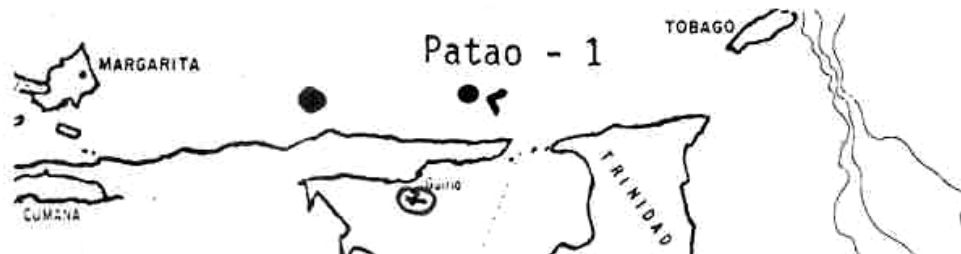
## EXITO EN EL PATAO - 1

Un éxito en su programa exploratorio costa afuera acaba de obtener Lagoven al descubrir, en la perforación del pozo Patao - 1, una formación de gas natural que en las primeras evaluaciones ha dado una producción de más de 700.000 metros cúbicos diarios.

La perforación del Patao - 1 alcanzó los 4.145 metros de profundidad. Este pozo es el tercero que perfora la empresa en la plataforma continental bajo su responsabilidad exploratoria y está ubicado al norte de la Península de Paria, a unos 180 kilómetros al este de Margarita.

Anteriormente se habían perforado los pozos Guarao - 1 y Orinoco - 1, situados al este del Delta del Orinoco, los cuales, aunque no resultaron productores, permitieron obtener valiosa información geológica sobre el área.

Técnicos de Lagoven evalúan actualmente el hallazgo registrado en el Patao - 1, antes de proseguir con pruebas de horizontes prospectivos en zonas superiores del pozo. Los resultados obtenidos hasta los momentos y las características aparentemente favorables de los intervalos que faltan por ser evaluados, abren perspectivas alentadoras para el esfuerzo que la empresa viene realizando en las aguas de nuestra plataforma continental.





## MEJILLONES - 1: GRAN CAMPO GASIFERO EN PARIA

Un nuevo descubrimiento de gas en la plataforma continental venezolana acaba de lograr Lagoven con el pozo Mejillones - 1, cuyas primeras pruebas indican la existencia de otro gran campo gasífero en esta zona de Paria.

El pozo Mejillones - 1 descubridor del nuevo yacimiento de gas, es el quinto del esfuerzo exploratorio emprendido por Lagoven costa afuera, y está ubicado al norte de la costa de Paria a unos 32 kilómetros de la Bahía de Mejillones.

Este nuevo descubrimiento de gas frente a Paria está siendo evaluado actualmente, pero los primeros resultados indican que se trata de un yacimiento de gran magnitud, comparable al campo de gas que la empresa descubrió hace algunos meses en la misma zona con el pozo Patao - 1.

Además de gas, el pozo Mejillones - 1 produjo condensado, lo que ratifica la presencia de hidrocarburos líquidos en la plataforma continental del oriente del país.

Los hallazgos de gas frente a Paria confirman la existencia en esta parte de la plataforma continental venezolana, de considerables reservas de gas natural, producto utilizado como combustible y en otros procesos de la industria petroquímica y la hidrogeneración de crudos pesados.

Próximamente en la continuación de su programa costa afuera en aguas al norte de Paria, Lagoven iniciará la exploración del propio Golfo.





## **MEJILLONES - 1: GRAN CAMPO GASIFERO EN PARIA**

Un nuevo descubrimiento de gas en la plataforma continental venezolana acaba de lograr Lagoven con el pozo Mejillones - 1, cuyas primeras pruebas indican la existencia de otro gran campo gasífero en esta zona de Paria.

El pozo Mejillones - 1 descubridor del nuevo yacimiento de gas, es el quinto del esfuerzo exploratorio emprendido por Lagoven costa afuera, y está ubicado al norte de la costa de Paria a unos 32 kilómetros de la Bahía de Mejillones.

Este nuevo descubrimiento de gas frente a Paria está siendo evaluado actualmente, pero los primeros resultados indican que se trata de un yacimiento de gran magnitud, comparable al campo de gas que la empresa descubrió hace algunos meses en la misma zona con el pozo Patao - 1.

Además de gas, el pozo Mejillones - 1 produjo condensado, lo que ratifica la presencia de hidrocarburos líquidos en la plataforma continental del oriente del país.

Los hallazgos de gas frente a Paria confirman la existencia en esta parte de la plataforma continental venezolana, de considerables reservas de gas natural, producto utilizado como combustible y en otros procesos de la industria petroquímica y la hidrogenización de crudos pesados.

Próximamente en la continuación de su programa costa afuera en aguas al norte de Paria, Lagoven iniciará la exploración del propio Golfo.





# COSTA AFUERA TERMINA SU PRIMERA ETAPA

Al finalizar la primera etapa del progreso exploratorio Costa Afuera, hay una pregunta que a los compañeros de una Organización les resulta difícil responder: ¿Cuál ha sido el momento "cumbre", "estelar", o simplemente el más emocionante en estos cuatro años de actividad?

Ante la mesa de reuniones, los supervisores de las diferentes secciones, con Pedro Martorano, actualmente a la cabeza del grupo, se miran "pasándose" uno a otro la pregunta, como buscando que la respuesta sea expresión fidedigna del consenso.

Están allí, en el edificio Libertador de Matucán, donde temprano. A las cinco de la mañana llegó por radio el primer reporte de las operaciones de los taladros. A las seis ya estaba elaborado el resumen. Poco después salían sendas copias a la Gerencia de la División y a la Coordinación de Operaciones y Asuntos Gubernamentales, de donde a su vez saldría pronto la información hacia la Jefatura de Zona del MEM en Quiriquire.

... Tal vez no se habían planteado antes la pregunta. Para todos los integrantes de Costa Afuera, cada día transcurrido y cada tarea realizada ha sido importante para el logro de los resultados, de los cuales hoy se sienten orgullosos: 25 pozos perforados (no todos productores pero sí valiosos por la



Reunión de la mañana. JORGE SANGUINO, EDUARDO GUTIERREZ, PEDRO MARTORANO, JOAQUIN GARCIA, JULIAN SALAZAR y OSCAR OSORIO.

información geológica que han ido suministrando al programa exploratorio), descubrimiento de seis campos (Patao, Mejillones, Dragón, Los Testigos, Mejillones Sur y Río

Caribe), cuyas reservas superan con mucho las reservas de gas libre conocidas hasta ahora en Venezuela y con potencial adicional para producción de condensado.

MAXIMO ALBERTO RANGEL

—¿Momentos "especiales"? —volvemos a la pregunta inicial—.

—"Todos", responden los supervisores, existiendo una opinión similar a la que vamos a recabar luego entre varios compañeros del equipo.

—Lógicamente hay ciertas circunstancias que han sido relevantes, como cuando se termina exitosamente un pozo, el Patao-1, por ejemplo, que fue el primero productor de gas, o los Río Caribe 1 y 2, excelentes productores de gas y condensado.

—¿Y sobre los últimos pozos en progreso Caracolito-1 y Dragón-3?

—Esperamos también buenas noticias, pero no podemos adelantar nada porque en estos momentos están en evaluación.

Asimismo fueron muy significativos los comienzos, cuando apenas eran ocho las personas que ocupaban el apartamento 2 del edificio Libertador...

"Teníamos que salir adelante; el 12 de octubre de 1978, el Wodeco IX había comenzado a operar.

En ese entonces disponíamos de una sola frecuencia de radio y nos turnábamos durmiendo en la oficina para poder captar las informaciones".

De esa época quedan vinculados al programa Eduardo Gutiérrez, Gicgi Rebuña, Ivonne Serró, la secretaria, y Carol Stacy, el veterano en operaciones Costa Afuera, contra-



***Coordinador del Programa  
Costa Afuera***





Orlando Méndez, coordinador del programa Costa Afuera, comentó que estos resultados son producto de cinco años de trabajo constante y explicó que:

— Comenzamos en octubre de 1978. Se cubrió una extensión de casi 50.000 kilómetros cuadrados al este de Margarita y norte de la Península de Paria, el Golfo de Paria y frente al Delta del Orinoco, con un total de 29 pozos perforados, de los cuales 17 resultaron productores de cuantiosos volúmenes de gas, 2 productores no comerciales y 10 secos.



# INFORMACIONES

Órgano de Lagoven S.A., Filial de Petróleos de Venezuela para sus trabajadores en Caracas/Producido por el Departamento de Relaciones Públicas/ Redacción: Alejandra Sambrano/Fotografía: R. Artigas, F. Morales y J. Andrade. Diagramación e Impresión: Artes Gráficas. Departamento de Servicios Generales. Depósito Legal pp. 77-03-16.

BOLETIN No. 342 - SEMANA DEL 24/30 DE OCTUBRE DE 1983



Al concluir Programa Exploratorio Costa Afuera

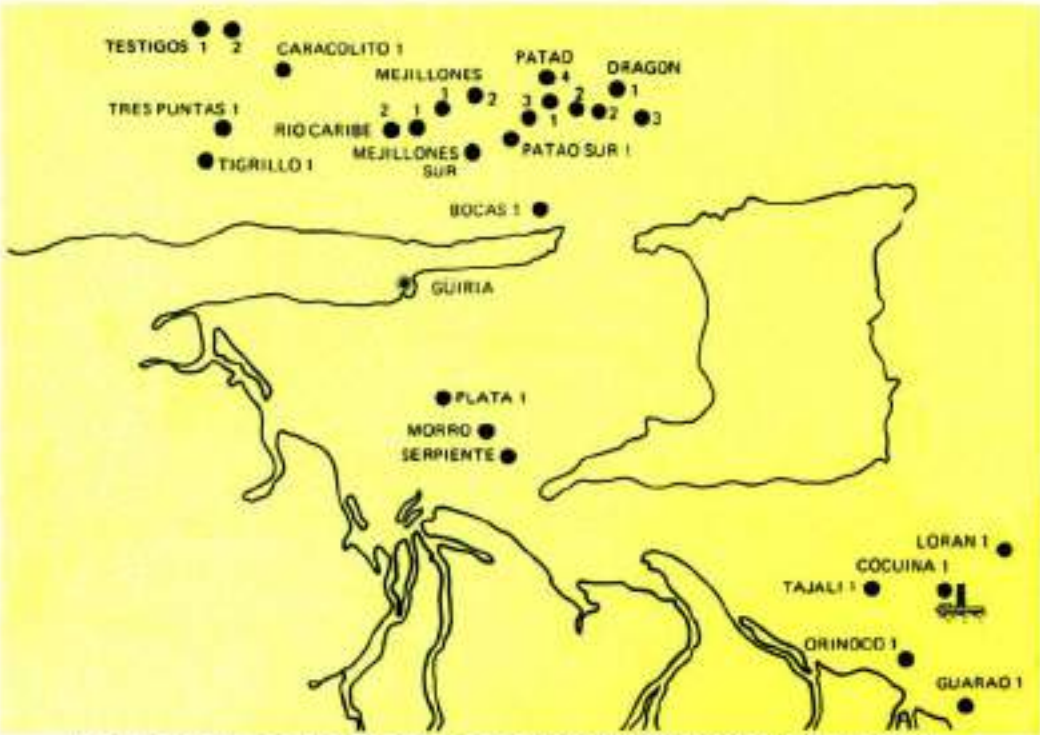
## LAGOVEN DESCUBRIÓ RESERVAS DE GAS EQUIVALENTE A 6.000 MILLONES DE BARRILES DE PETROLEO

Con un volumen de reservas de gas equivalentes a unos 6.000 millones de barriles de petróleo -1.000 millones de reservas probadas- Lagoven concluyó exitosamente la primera etapa de su programa de perforación exploratoria de la plataforma continental del oriente venezolano.

Orlando Méndez, coordinador del programa Costa Afuera, comentó que estos resultados son producto de cinco años de trabajo constante y explicó que:

— Comenzamos en octubre de 1978. Se cubrió una extensión de casi 50.000 kilómetros cuadrados al este de Margarita y norte de la Península de Paria, el Golfo de Paria y frente al Delta del Orinoco, con un total de 29 pozos perforados, de los cuales 17 resultaron productores de cuantiosos volúmenes de gas, 2 productores no comerciales y 10 secos.

Al preguntarle sobre el mayor logro alcanzado, Méndez recordó que fue frente a las costas de la Península de Paria donde, el 25 de junio de 1979, se inició con el pozo Patao-1 una serie de descubrimientos de enormes yacimientos de gas, los cuales fueron identificados con los nombres de Patao, Mejillones, Dragón, Lorran, Tajali, Cocuina, Orinoco y Guarao.



UBICACION DE LOS POZOS EN EL PROGRAMA EXPLORATORIO COSTA AFUERA

de gas por día. Asimismo, agregó se destaca el pozo Río Caribe-1, el cual produjo un volumen de 2.755 barriles de condensado de 58 grados API.

operaciones y en las áreas de geología, ingeniería de perforación y yacimientos. Ingeniería de producción.

ter multidisciplinario y su objetivo es integrar y procesar toda la información recabada durante la ejecución de la primera etapa del Programa de Exploración Costa

# 1983

## DOS

### FECHAS PARA RECORDAR...

El mes de octubre registra dos fechas significativas en nuestras actividades: el Día del Trabajador Gráfico y el Día del Ingeniero, celebrados el 24 y el 28 de octubre, respectivamente. Ambas hacen referencia a profesionales que integran el equipo multidisciplinario que labora en Lagoven.

El Trabajador Gráfico realiza una valiosa labor que va desde el diseño, diagramación, montaje e impresiones, hasta todas las actividades que implica el arte de la fotografía.

Los ingenieros son, por su parte, un pilar fundamental en las operaciones de nuestra empresa. Aquí agrupamos a estos profesionales en sus diferentes especialidades: petroleros, de minas, mecánicos, electricistas, civiles, químicos, de sistemas, de computación y otros más.

A través de INFORMACIONES hacemos llegar a nuestros



Al preguntarle sobre el mayor logro alcanzado, Méndez recordó que fue frente a las costas de la Península de Paria donde, el 25 de junio de 1979, se inició con el pozo Patao-1 una serie de descubrimientos de enormes yacimientos de gas, los cuales fueron identificados con los nombres de Patao, Mejillones, Dragón, Los Testigos, Mejillones Sur, Río Caribe y Patao Sur. Los pozos descubridores de mayor potencial de producción fueron Patao-1 y Patao Sur-1, con aportes superiores a los 40 millones de pies cúbicos

## ***NORTE DE PARIA***

de gas por día. Asimismo -agregó- se destaca el pozo Río Caribe-1, el cual produjo un volumen de 2.755 barriles de condensado de 58 grados API.

Por otra parte, Méndez destacó la participación directa de personal de Lagoven en el desarrollo de este importante programa exploratorio, especialmente en toda la labor supervisoria de las

operaciones y en las áreas de geología, ingeniería de perforación y yacimientos e ingeniería de producción.

Una vez terminada la primera etapa de este programa, ¿cuáles son los próximos pasos?

— En los actuales momentos, Lagoven desarrolla proyectos de evaluación de las áreas exploradas. Estos proyectos tienen carác-



# Sea exploration effort nears end

By Jose de Cordoba  
Daily Journal Staff

After finding important gas fields, Lagoven is winding up offshore exploratory activities in the waters off the Paria peninsula and the Orinoco Delta Shelf, a company official said recently.

Orlando Mendez, Lagoven's exploration supervisor for offshore and eastern Venezuela said the Wodeco IX, a drill ship Lagoven has had under contract since 1978, will finish its 29th well, the Tajali, and conclude the company's offshore exploratory program.

Though two wells drilled north of the Paria peninsula found light crude — 55 API and 5<sup>2</sup> API — most wells

yielded natural gas, Mendez said. He could not reveal how large the newly discovered reserves are.

"Lagoven has proved the existence of very important gas fields north of Paria and in the Delta platform," said Mendez. "We have been very successful, given that five years ago there was no idea of what the area's potential was."

However, the industry lacks money to develop the very expensive infrastructure of production platforms, pipelines and terminals needed to produce the gas and bring it to land. "The country does not have the resources at this point," Mendez said. But, he added, the fields discovered by Lagoven represent

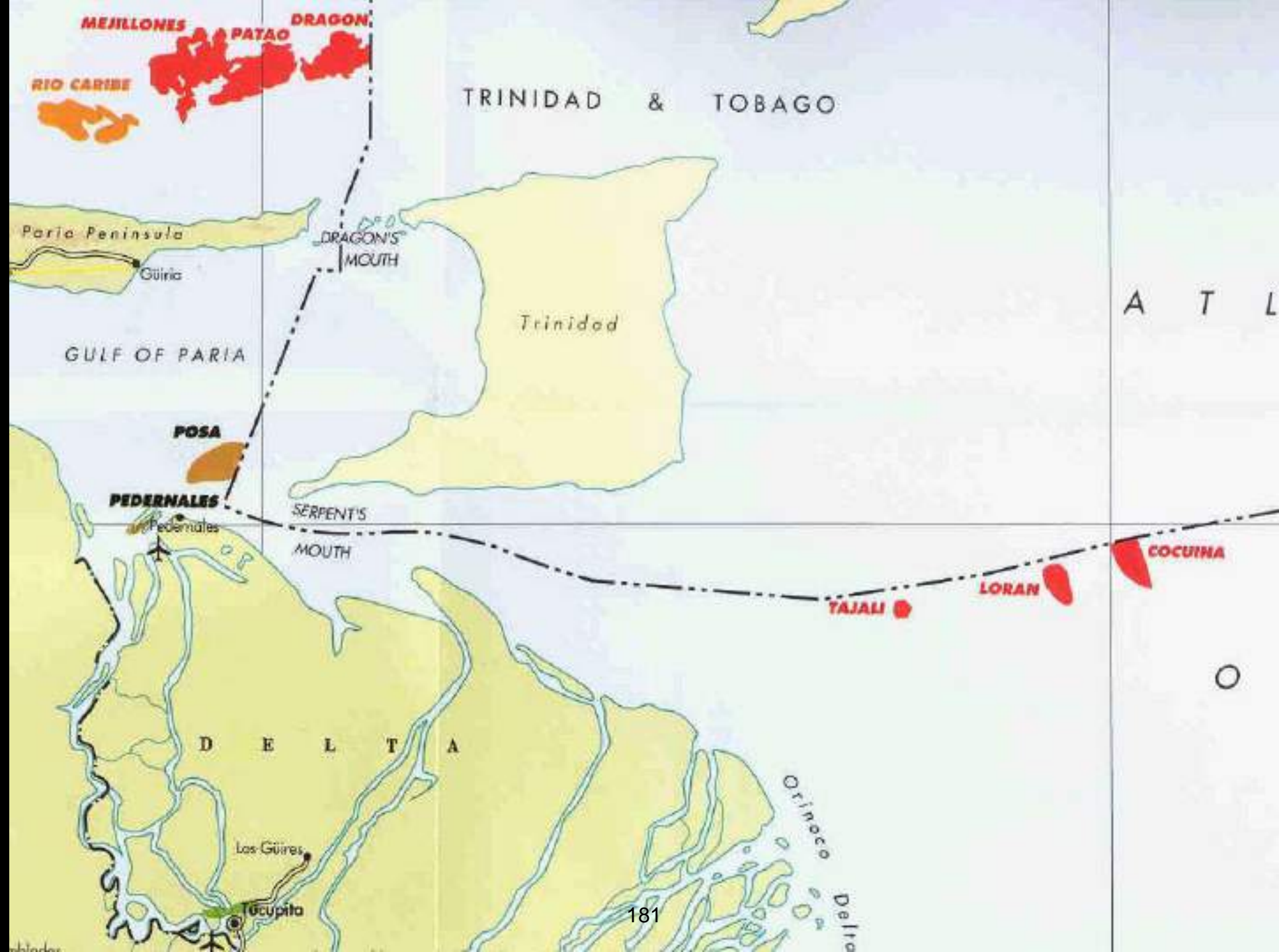
enormous reserve assets for the country.

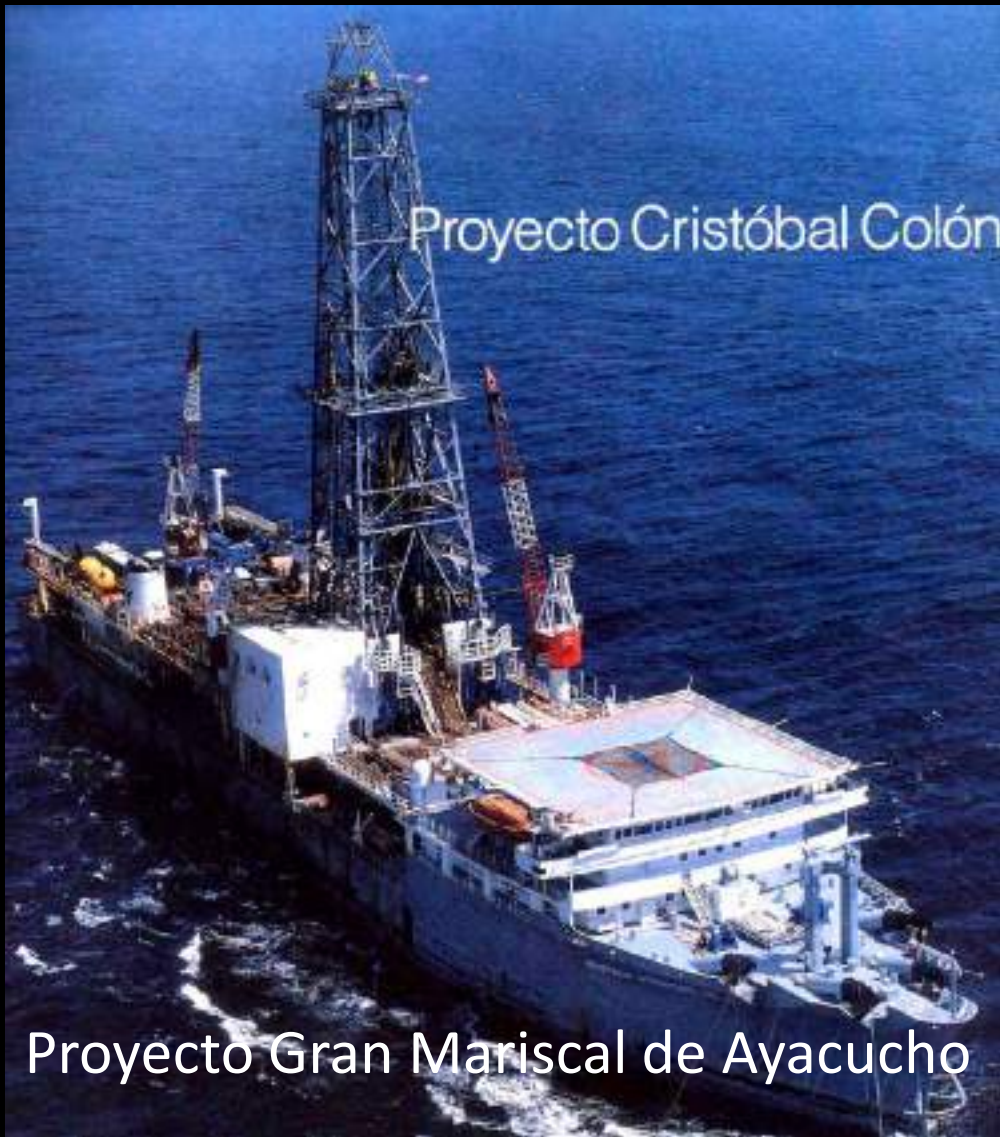
"We now know we have resources that when the time comes, represents money in the bank, though we are not now in a position to develop them," he said.

Now that the exploratory phase is all but concluded, Lagoven will evaluate results with the intention of "leaving the fields ready for future stages of drilling and development," he said.

Heightened technical expertise is an added benefit resulting from Lagoven's offshore exploration, Mendez said. "In the course of exploration we used very sophisticated seismic techniques that led us to make more accurate predictions







Proyecto Cristóbal Colón

Proyecto Gran Mariscal de Ayacucho

tion

Monday, September 19, 1983



A recent photograph of the drill ship Wodeco IX, which will soon complete its labors.

## Sea exploration effort nears end

By Jose de Cordoba  
Daily Journal Staff

After finding important gas fields, Lagoven is winding up offshore exploratory activities in the waters off the Paria peninsula and the Orinoco Delta Shelf, a company official said recently.

Orlando Mendez, Lagoven's exploration supervisor for offshore and eastern Venezuela said the Wodeco IX, a drill ship Lagoven has had under contract since 1978, will finish its 29th well, the Tajali, and conclude the company's offshore exploratory program.

Though two wells drilled north of the Paria peninsula found light erode — 55 API and 58 API — most wells

yielded natural gas, Mendez said. He could not reveal how large the newly discovered reserves are.

"Lagoven has proved the existence of very important gas fields north of Paria and in the Delta platform," said Mendez. "We have been very successful, given that five years ago there was no idea of what the area's potential was."

However, the industry lacks money to develop the very expensive infrastructures of production platforms, pipelines and terminals needed to produce the gas and bring it to land. "The country does not have the resources at this point," Mendez said. But, he added, the fields discovered by Lagoven represent

enormous reserve assets for the country.

"We now know we have resources that when the time comes, represents money in the bank, though we are not now in a position to develop them," he said.

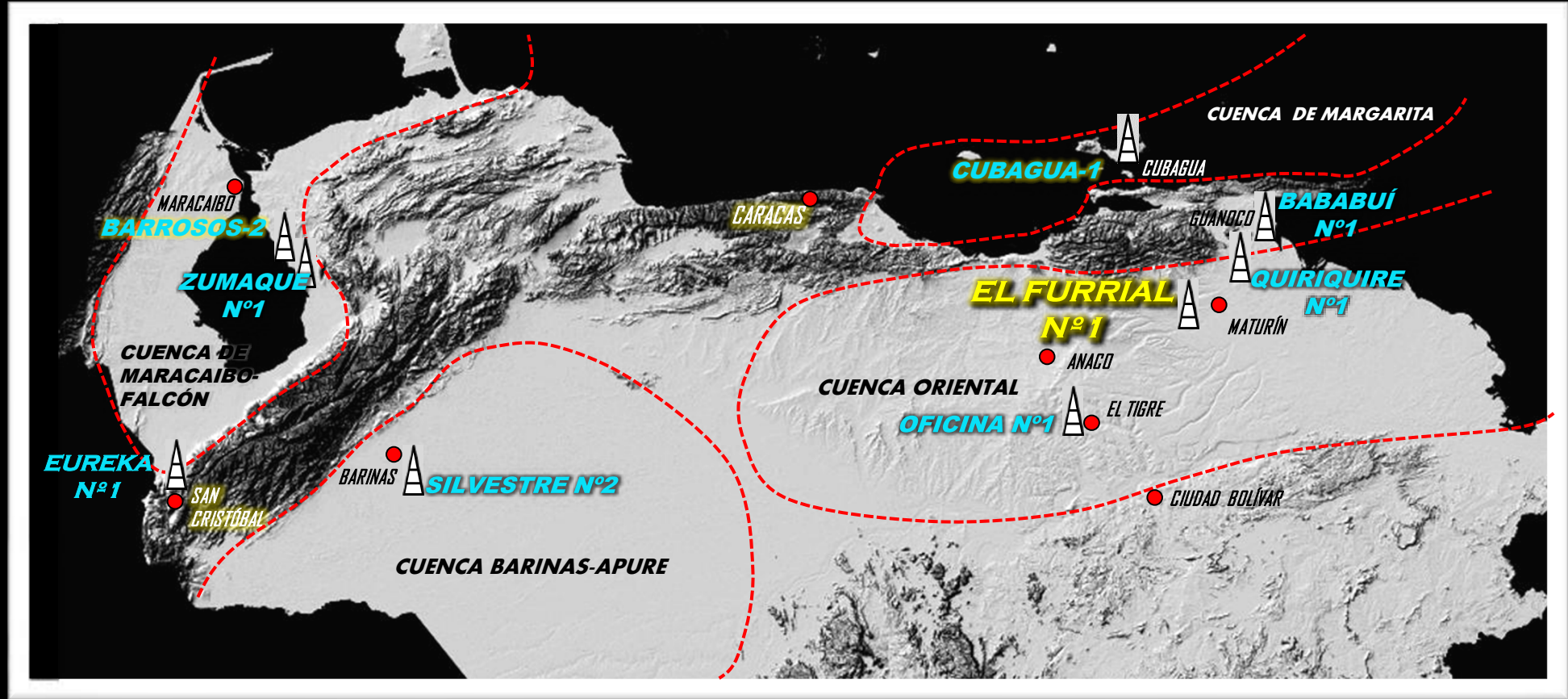
Now that the exploratory phase is all but concluded, Lagoven will evaluate results with the intention of "leaving the fields ready for future stages of drilling and development," he said.

Heightened technical expertise is an added benefit resulting from Lagoven's offshore exploration, Mendez said. "In the course of exploration we used very sophisticated seismic techniques that led us to make more accurate predictions



# **FURRIAL-1**

## **Edo. Monagas / 1985**



**EL FURRIAL-1 CAMBIÓ LA  
HISTORIA...**

Mar Caribe

● CARUPANO

● CUMANÁ

# ***El Furrial***

Frente de Montaña de Monagas

Quiriquire

Orocual

Jusepín

● MATORIN

Sta. Bárbara

BOQUERON

EL TEJERO

EL FURRIAL

EL CARITO







**VINCENZO DE LISA**

**CRISTINA SANZ**

**JOSÉ L. PERDOMO**

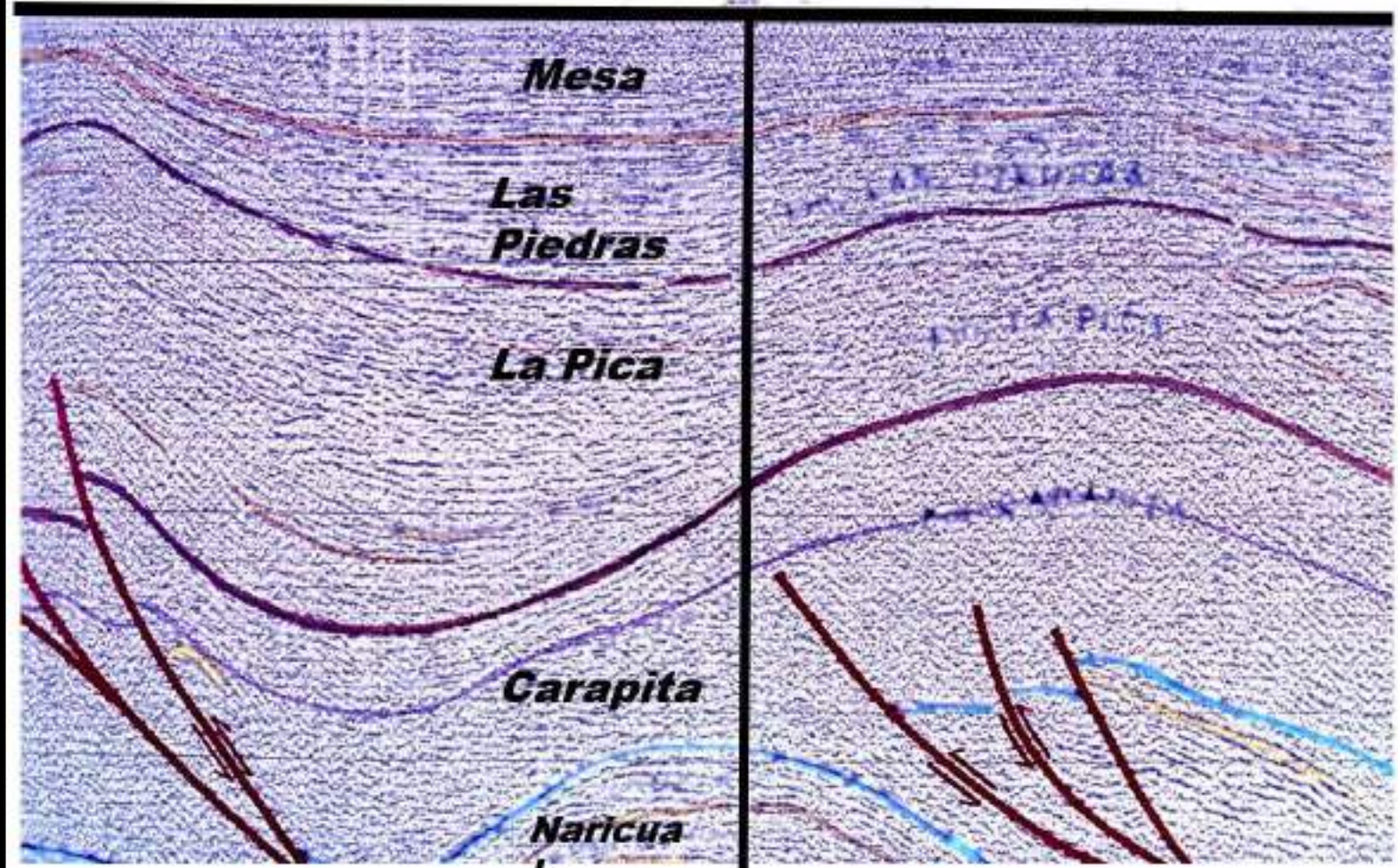
**MATS NALSEN**

**Lagoven, Grupo de Exploración de Oriente**  
**Supervisor: Orlando Méndez**  
**1985**





# FUL-1



*EL SUPERVISOR DEL GRUPO DE EXPLORACIÓN DE ORIENTE GEÓLOGO ORLANDO MÉNDEZ, CON LOS GEOFÍSICOS VINCENZO DE LISA, JOSÉ L. PERDOMO Y MATS NALSEN, Y LA GEÓLOGA CRISTINA SANZ, SELECCIONARON LA UBICACIÓN DEL POZO EXPLORATORIO FURIAL- 1*





***¡En las pruebas produjo hasta 20.000 bd de petróleo de 29°API. Luego de completado se estabilizó la producción en 12.500 bd.!***



El pozo Ful-1 fue perforado a 4.522 metros y produjo inicialmente a una tasa de 7.500 barriles diarios de crudo mediano con un reductor de 1/2 pulgada. Actualmente, el pozo produce 12.100 barriles por día con reductor de 3/4 de pulgada, lo cual lo sitúa como el mejor productor de la industria.

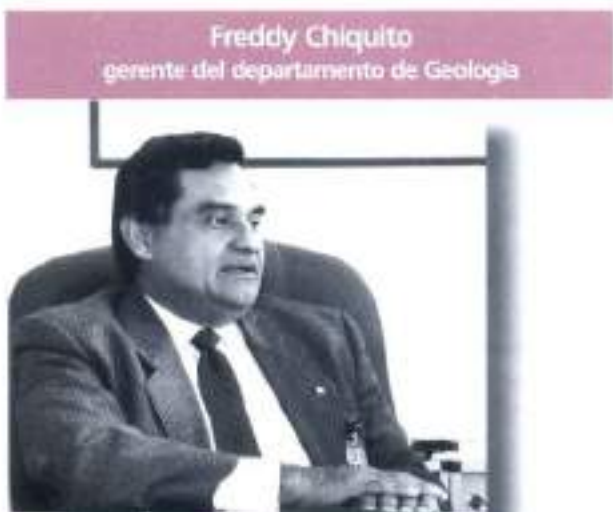






**HILDEBRANDO MARTELL**  
gerente de exploración

El pozo Furrial I constituyó la culminación exitosa de un proyecto de perforación profunda que estuvo basado en una hipótesis exploratoria muy novedosa para su momento, soportada por sólidos conocimientos técnicos e impulsado por una extraordinaria mezcla de entusiasmo y de pragmático optimismo.



**Freddy Chiquito**  
gerente del departamento de Geología

Estaba al frente de la actividad de Exploración de la empresa en 1986.

“Fue un hito importante en la historia de LagoVen que sirvió de modelo para otras empresas petroleras, dada la complejidad de su estructura geológica. Su repercusión trascendió más allá de nuestras fronteras y fue usado como patrón de referencia para descubrir otros campos del mismo tipo en otras

áreas. Hoy en día El Furrial tiene 42 pozos activos, algunos de los cuales producen por completación doble (desde dos puntos distintos) y la producción promedio por pozo es de unos 6 mil 600 barriles por día, un nivel realmente envidiable para cualquier país”. ■



**Mats Nalsen**  
Intérprete sísmico

“Como los estudios sísmicos bidimensionales mostraban condiciones favorables, decidimos iniciar la perforación de ese pozo, el cual debía completarse a una profundidad que nunca habíamos alcanzado hacia el sur de Orocuai: 14 mil pies. Se nos presentaron algunos problemas, pero al llegar al yacimiento la emoción fue indescriptible. No esperábamos un campo gigante”.

En Caracas interpretaba un paquete de 793 kilómetros de líneas sísmicas grabadas en 1978, donde se visualizaban varias estructuras prospectivas, por lo que LagoVen hizo un ranking y escogió dos puntos de acción: El Furrial I y Orocuai 52.

Ese logro le produjo gran satisfacción personal y profesional, sobre todo por ser uno de los que ubicó las coordenadas exactas donde debía perforarse. ■

**MUCHOS DESTACADOS PROFESIONALES DE LAGOVEN A NIVEL GERENCIAL Y OPERACIONAL, CONTRIBUYERON CON EL DESCUBRIMIENTO Y DESARROLLO DEL GRAN CAMPO EL FURRIAL**



***Y la sabana se  
llenó de taladros...***

POZOS  
FUC-2-4-5-6-7-8-  
10-12-17-18-  
19-20-21





# El Furrial cambió la historia

Primer Estación  
Petrófila  
Avda. Gobernador Alvar  
Adalberto Rodríguez Méndez

El 14 de  
enero de  
1985

**H**ace 10 años descubrimos el mayor volumen de hidrocarburos líquidos de los tres últimos decenios. El Furrial, un extenso yacimiento ubicado al norte de Mivago con cerca de tres mil millones de barriles de reservas recuperables de crudo mediano.

El hallazgo se produjo con la perforación en 348 días del pozo Furrial 1, actividad que comenzó el 16 de marzo de 1985 y culminó el 26 de enero del siguiente año, fecha cuando se alcanzó una profundidad cercana a los 14 mil pies. Las primeras pruebas arrojaron una tasa de producción de 7 mil 300 barriles diarios.

Este logro no fue producto del azar. Implicó la realización en la década de los 70 y comienzos de los 80 de levantamientos geofísicos combinados con reinterpretaciones geológicas.

En ese periodo se emprendió un ambicioso pro-

grama para investigar los horizontes profundos en esa área monaguense, el cual incluye la perforación exitosa de algunos pozos en Quiriquire y Orocuat; la reactivación de levantamientos geológicos de superficie; los contratos con universidades nacionales y extranjeras; las simulaciones de campo; los proyectos especiales con Interep y los levantamientos sísmicos. Todo este esfuerzo permitió obtener el éxito alcanzado en ese campo.

El Furrial significó la apertura de nuevos horizontes pa-



*Este campo significó la apertura de nuevos horizontes para la empresa y la industria petrolera venezolana, y marcó el inicio en grande de las operaciones petroleras en esa región, tradicionalmente agrícola y ganadera.*

ra Lagoven y la industria petrolera venezolana. También fue la concreción de las potencialidades de esa región que algunos años antes había alcanzado relevancia con los campos de Pedernales y Quiriquire. Además marcó el inicio en grande de las operaciones petroleras en esa región, tradicionalmente agrícola y ganadera.

A partir de 1986 se dio un gran empuje a las actividades relacionadas con el desarrollo de una rápida infraestructura de campo. Ya en 1989 se contaba con equipos e ins-

# PRODIGIOSO FURRIAL

En efecto, Lagoven comprobó la existencia de importantes volúmenes de petróleo liviano con gravedades entre los 30 y 44 grados API en la Formación San Juan, de edad Cretácico Superior, mediante la prueba exitosa del pozo Orocuai-52, el cual añadió unos 34 millones de barriles de condensado y 558 mil millones de pies cúbicos de gas. Ese mismo pozo probó 36 millones de barriles de petróleo de 38 grados API en la Formación Carapita, de edad Mioceno-Oligoceno.

Si Orocuai representó importantes adiciones de reservas y de potencial de producción, un año más tarde, en febrero de 1986, El Furrial se constituyó en el mayor descubrimiento de hidrocarburos líquidos registrado en los últimos años por la industria petrolera.

El pozo Ful-1 fue perforado a 4.522 metros y produjo inicialmente a una tasa de 7.500 barriles diarios de crudo mediano con un reducido contenido de agua. En el pozo Ful-2, el cual se perforó en el mes de mayo de este año, se obtuvieron resultados que procedió a perforar el Ful-2. Estos dos pozos han producido 528 millones de barriles de petróleo y 578 millones de pies cúbicos de gas. Las reservas remanentes de estos pozos de crudo mediano en esta zona, que hasta ahora habían pertenecido al sector petrolero del Grupo Mercure, se estiman en 1.500 millones de barriles.

Ahora, El Furrial vuelve a ser noticia. Mediante la perforación del pozo Ful-4, en la parte interior del Grupo Mercure, de la zona geológica Oligoceno-Mioceno, se ha descubierto una estructura petrolífera, a través de la perforación y pruebas de los pozos Ful-1 y Ful-2. Los cálculos realizados indican que en estos nuevos horizontes geológicos existen unos cinco millones de barriles de petróleo y 1.500 millones de pies cúbicos de gas. Este año, Lagoven ha acumulado una producción de los cuatro millones de barriles de petróleo.

Ahora, las pruebas realizadas en el Ful-4, en el intervalo de 4.695 a 4.742 metros, arrojaron valores de producción de 4.211 barriles netos de petróleo por día sin indicios de agua y con una gravedad de 28,6 grados API, utilizándose un reductor de 3/4 de pulgada.

EL VRA SAU...

CAPA DE AL NIVEL

El Furrial está ubicado en un área próxima a los campos de Josepín y Manresa, al norte de Monagas. Lagoven, como parte de sus actividades geológicas de esta zona, ha estado trabajando durante los últimos años para la explotación de los recursos petrolíferos de El Furrial, El Corozo, San Mateo y Boquerón. Han sido años de trabajo constante por parte de un valioso equipo de profesionales y técnicos en geología y explotación.

En Caracas, la Gerencia de Exploración del Departamento de Explotación se encargó de la supervisión de la perforación y de adquirir la información indirecta (sísmica, gravimétrica, entre otras) para interpretar el resultado mediante los datos obtenidos. La interpretación es el primer paso en una gran escala de trabajos de exploración y explotación. Esta última es la clave para la identificación de estructuras perforables.

En Maturín, la organización de Geología, bajo la administración de la Gerencia Técnica de la División de Oriente, se encarga de efectuar la supervisión de campo para la adquisición geofísica (levantamientos sísmicos, gravimétricos), garantizando la eficiencia de la operación y la calidad de la información, bajo la guía general y asesoría de la organización de Explotación, pero con la autonomía necesaria para efectuar sus operaciones.

Además, se han realizado trabajos geológicos, tanto en el terreno como en el laboratorio, para evaluar la información geológica y geofísica que garantiza el logro de los objetivos de los exploratorios de cada zona.

EL ESFUERZO DE LA INDUSTRIA

En Maturín, la organización de Geología de Maturín, en colaboración con la organización de Geología de Maturín, continuará además con la perforación de nuevos pozos productores de acuerdo al plan de desarrollo de dicho campo, y para 1990 se proyecta alcanzar la perforación y completación de 24 pozos con el objetivo de continuar el ambicioso plan que, a mediano plazo, establece la generación de un potencial de 100.000 barriles diarios de crudos en esa promisoría región.

**¡En el Furrial se probaron 5.000 millones de barriles de reservas de petróleo!**



A photograph of an oil rig structure against a blue sky with white clouds. In the foreground, a worker wearing a white hard hat and a dark blue shirt is seen from the side, looking towards the rig. The rig consists of a tall, complex metal lattice structure with various pipes and platforms. A Colombian flag is visible on the left side of the rig. The text is overlaid in the center of the image.

***¡El Furrial, uno de los descubrimientos de petróleo más importantes del mundo en los últimos 30 años!***

## Orlando Méndez de PDVSA geólogo del año 1987

Por considerársele el geólogo de más sobresaliente actuación profesional durante 1987, Orlando Méndez, asesor técnico de Programas Educativos de la Coordinación de Información y Relaciones de Petróleos de Venezuela, recibió el premio "Santiago Aguerrevere", otorgado por el jurado nombrado para el efecto por la Sociedad Venezolana de Geólogos.

En acto especial, le fue otorgada tan honrosa distinción a Orlando Méndez, oportunidad en la cual también José Ortega, Anton van Erve y Zorena de Monroy, geólogos al servicio de Corpoven, recibieron el premio "Clemente González de Juana", por ser autores del mejor artículo sobre el tema de geología en Venezuela, publicado durante 1987; y Emira Cabrera de Molina, quien labora también en la Gerencia de Exploración de Corpoven, fue galardonada con el premio "Gustavo Feo Codecido", por ser el geólogo de más sobresaliente actuación gremial.

El galardonado con el premio "San-

tiago Aguerrevere" fue seleccionado por un jurado que estuvo integrado por los geólogos Brigido Natera, José Luis Padrón y Eduardo Quijada.

El laureado Orlando Méndez es geólogo graduado en la Universidad Central de Venezuela, de la promoción egresada en 1965, y master en Geología de Petróleo en la misma UCV. Tiene 23 años de servicio en la industria petrolera en las funciones de exploración, producción e información y relaciones y su carrera dentro de la industria petrolera ha transcurrido en las empresas Mobil, Llanoven, Lagoven y, en el presente, en PDVSA.

Profesor de pre y postgrado en las universidades Central de Venezuela, Simón Bolívar y de Oriente, actualmente es profesor en la UCV de Geología del petróleo y Métodos del Subsuelo, en la Escuela de Geología, y de Técnicas de Exploración en el postgrado de Economía de Hidrocarburos en la Facultad de Economía.

*CREO QUE EL FURRIAL TUVO QUE VER CON ESTE PREMIO...*













***El noble Furrial-1, después de 20 años de trabajo,  
ya exhausto, pidió ser abandonado en 2006 con  
el orgullo de haber producido ¡46 millones de  
barriles de petróleo!***





***¡Hasta Agosto 2014 se habían perforado 270 pozos!***



**PDVSA**

Exploración y Producción Oriente

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA

# **CAMPO FURRIAL**

**POZOS FUL-39-51-92-94**

**108-121**

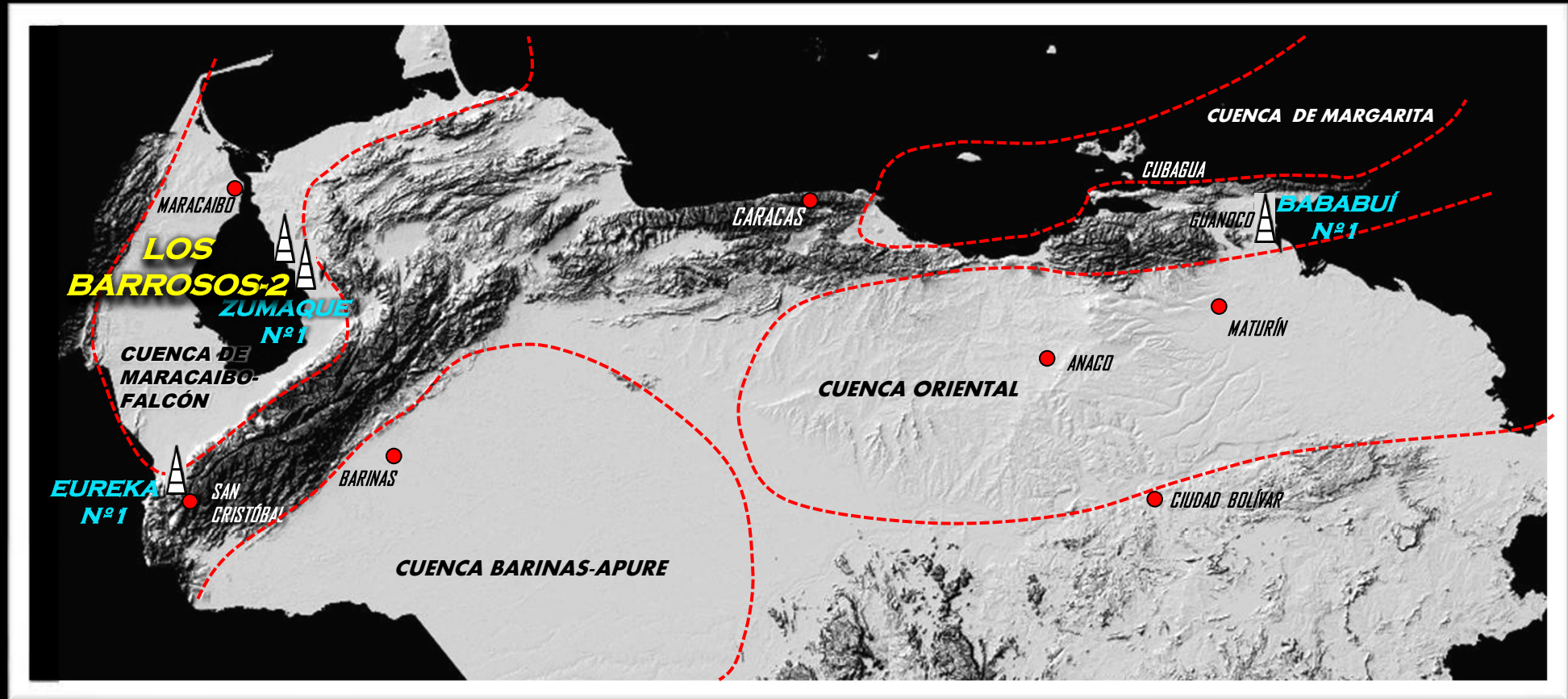
**FUC-4-5-6-7-8-10-12-20**

**21-42-48-51-53-54**



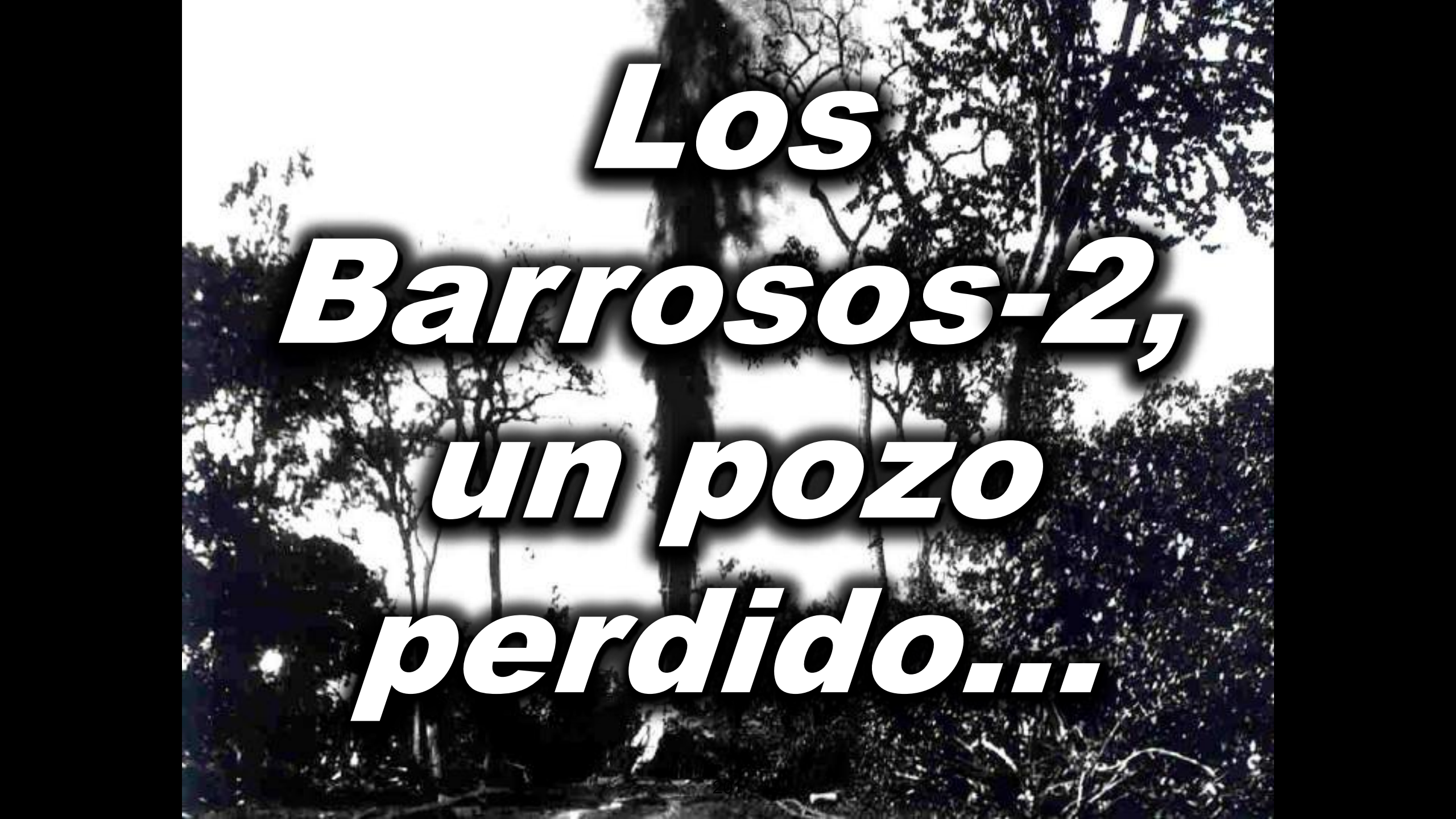
# **BARROSOS-2**

## **Edo. Zulia /1922**



***¡El pozo que colocó a Venezuela como un país de importancia petrolera mundial!***





***Los  
Barrosos-2,  
un pozo  
perdido...***







Share:

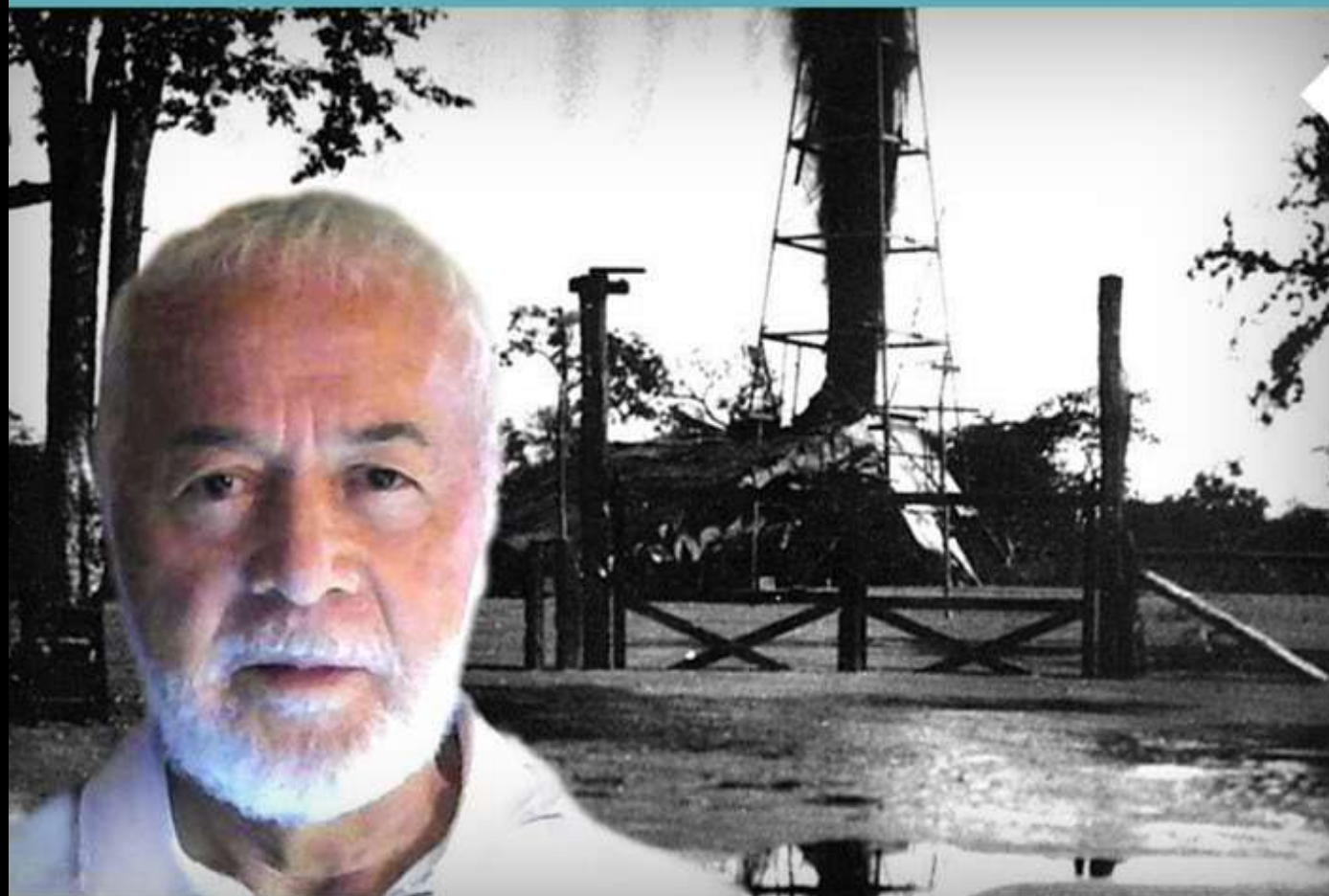
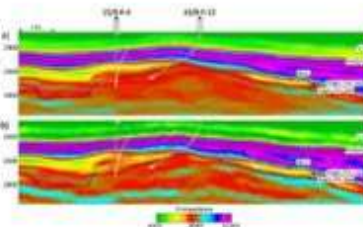


Photo of the author

## Extended reading



### Seismic Impedance Inversion with Updated Low...

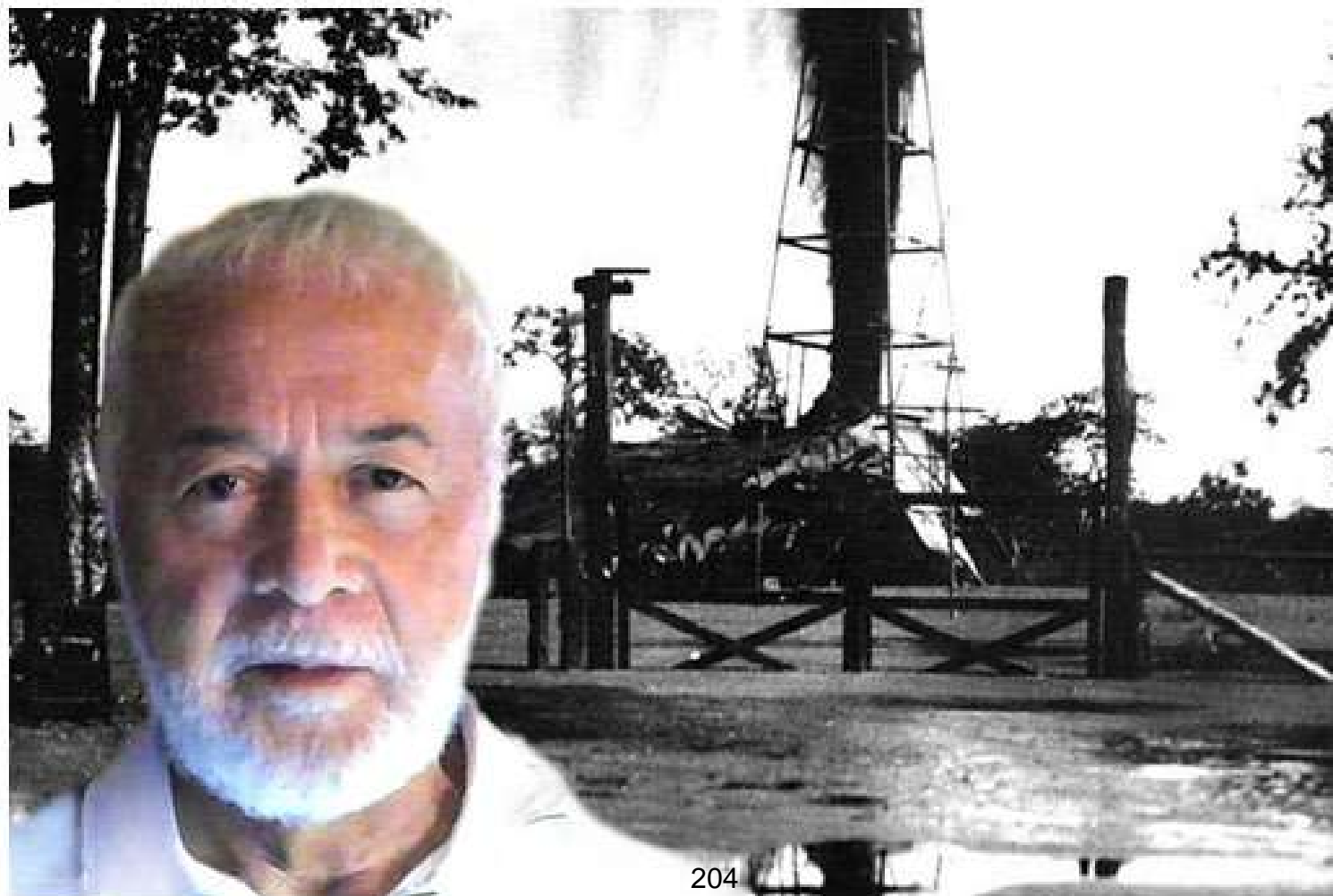
Seismic impedance is widely used in our industry because it...



## **CIEN AÑOS DE UN REVENTÓN PERDIDO**

### **LA HISTORIA NO CONTADA DE LOS BARROSOS-2**

**Orlando Méndez / diciembre 2022**

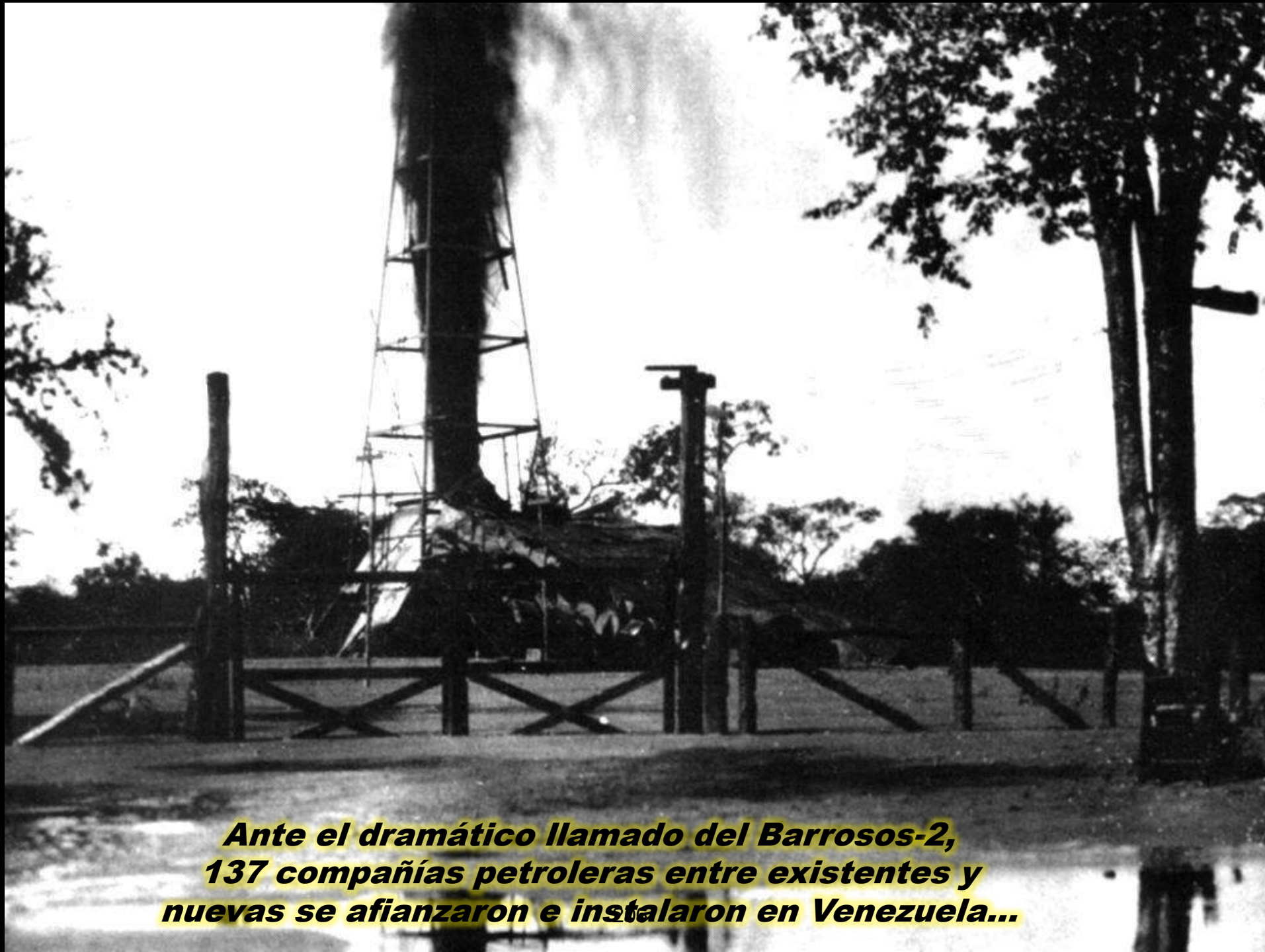




# ***Barrosos-2***

***¡100.000 BD  
durante 9 días!***

***14-12-1922***



***Ante el dramático llamado del Barrosos-2,  
137 compañías petroleras entre existentes y  
nuevas se afianzaron e instalaron en Venezuela...***





***A mediados de Diciembre de 1922, la Venezuelan Oil Concession (Grupo Shell) perforaba con dificultad un pozo cerca del pequeño pueblo de Cabimas...***

***¡¡De repente, a las nueve de la mañana, ocurrió un enorme reventón y el pozo empezó a fluir sin control ante la desesperación de los perforadores!!***





**14-12-1922**

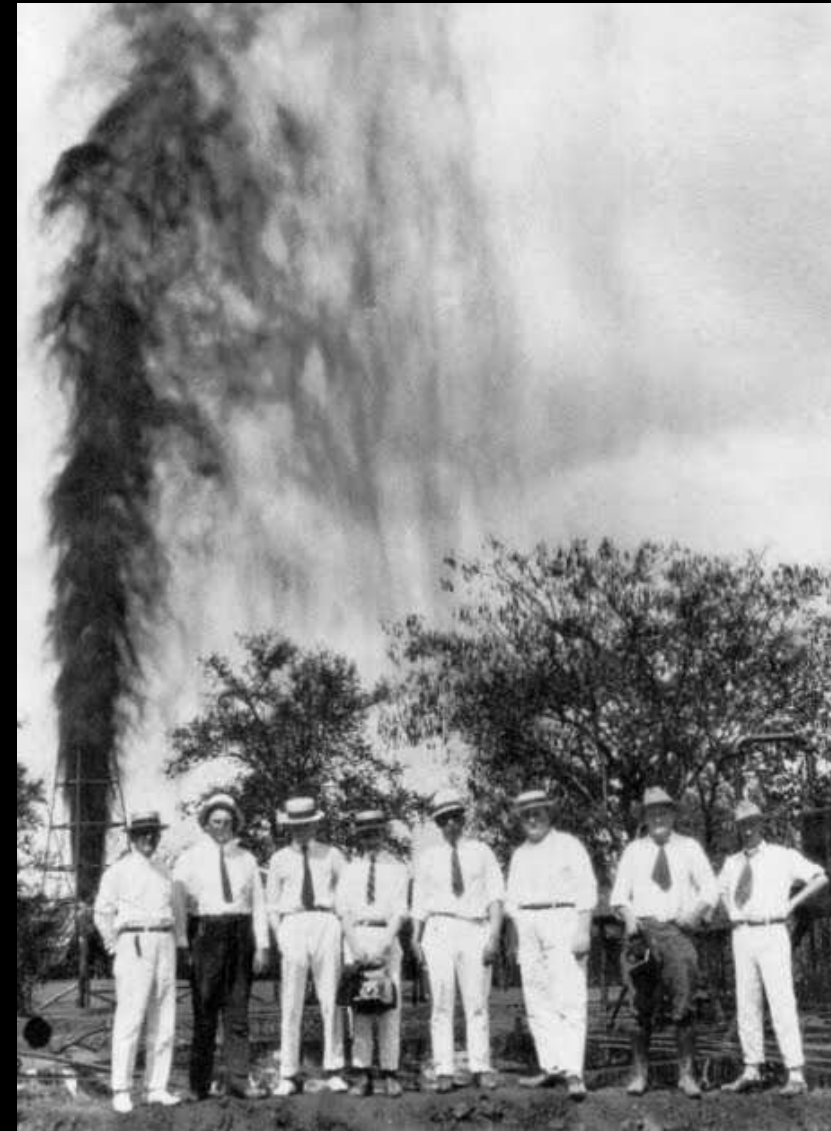
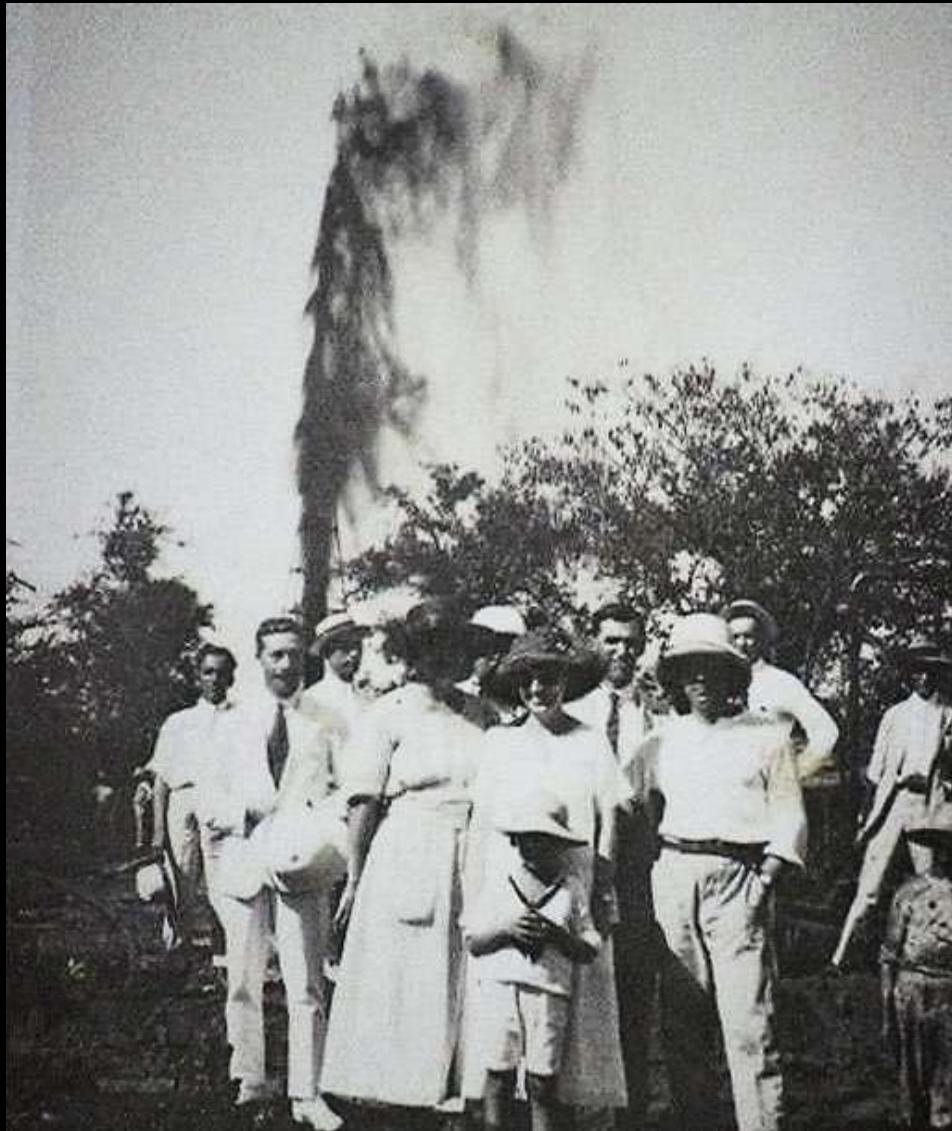
**¡100.000 BD  
durante 9 días!**

**Los Barrosos-2**



*Los perforadores de la VOC no atinaban que hacer, ya que en esos tiempos no se conocían las técnicas para controlar (matar) al pozo. El petróleo cubrió el lugar, se desbordó hacia el lago de Maracaibo e inundó al caserío Cabimas ante la impotencia de sus habitantes.*





*A Los Barrosos-2 se apersonaron los directivos y gerentes de la Venezuelan Oil Concession, sus familiares, periodistas y por supuesto los atribulados habitantes de Cabimas.*

Para  
pedir  
PALUDIA

prevención profilaxis  
preparado por el doctor  
J. B. Alvarez Rodríguez

# EL NACIONAL

Colabora especialmente  
para esta página:

Héctor Mulaver Mata

15 de diciembre de 1922

## Estalló en Cabimas el pozo Barroso 2

Maracaibo, 14 de diciembre  
de 1922

(Corresponsal)

Special J. L. Gallardo

**E**n diversos puntos de Cabimas, especialmente en El Juvén, Santa Bárbara, La Rosa y Meru de Anselmo, así como también en La Misra, Queto y Castañeda, se ha observado intensa actividad en el curso de este año de 1922, actividad que se ha comparado con el descubrimiento del pozo Barroso 2, que ocurrió poco tiempo atrás, en un pozo que se considera de mil-000 barriles diarios de crudo, lo cual confirma el potencial petrolero venezolano.

Un grupo de técnicos de la Venezuelan Oil Corporation que trabaja en los labores de perforación del Barroso 2, dirigido por T. E. Harris, Green

Diagnol, Bertram, Miller, Waters, Babilio, Dubham y Bourn, hicieron unos trabajos de rutina.

El curso de perforación del pozo, de 523 yardas de profundidad, pasó 30 metros más en Cabima a tres períodos. Las cuadrillas de trabajadores, completamente acostumbradas, se ocuparon al campo La Rosa, realizando trabajos nocturnos, de día y de noche, para traer de ventar el paso al millón de barriles del crudo derramado que se percibe en abundancia en las aguas del lago, por un caño que actualmente desemboca en La Salina, entre los sectores de La Manzanilla y El Cardonal, desde los estratos un metro de distancia.

El sector de Los Barrosos posee un potencial petrolero que promete ser Venezuela y otros países de América un nuevo participante al desarrollo nacional.

Se espera una producción de 100.000 barriles diarios de crudo

Delante de entusiasmo los técnicos de la Venezuelan Oil Corporation



### La inspiración positivista de la tiranía

**L**a tiranía positivista, conocida en una Venezuela desde el advenimiento de la majestuosidad del imperio a la tiranía, ha legitimado ideológicamente por los científicos sociales de la filosofía positivista. Los filósofos, que

apropiada sea convenientemente trasladada.  
De allí que entonces la segunda filosofía de una autoridad científica que transformara el viejo orden en otro de estructura moderna, considerando que la modernización del país necesitaba un poder firme que orientara el desarrollo en el terreno de esta filosofía.

**La riqueza del jugo de la tierra**  
**El violento reventón sacudirá nuestra economía**

**Caracas, 14 de diciembre de 1922.**  
(Por el jefe de nuestra redacción económica H. M. Mata)

Información procedente de Maracaibo confirma que medio millón de barriles de petróleo se explotan en la zona de los pozos Barroso 1 y Barroso 2, en el campo La Rosa, en el sector de Los Barrosos, en el Estado Bolívar, donde se estima que se producen diariamente 25.000 barriles de crudo, lo que cubre la superficie de 200 hectáreas. Este tipo de explotación de los recursos petroleros de Venezuela que constituye un potencial enorme para el desarrollo de la industria nacional, se ha convertido en un problema de primer orden para la producción petrolera venezolana, en la medida que el hallazgo permite estimar que en un período de 20 años se beneficiará Estados Unidos por el petróleo que se extrae en que la crisis económica mundial que se vive ocasiona algunos problemas de carácter internacional, como la explotación de los recursos petroleros tradicionales de los Estados Unidos, que no puede ser explotados en su totalidad por el petróleo que se extrae en una zona, a la vez que importante lo que se produce, produce. El país y el sector petrolero, mismo el petróleo emerge predominantemente. Así puede advertirse el inicio de una transformación en la economía nacional. La riqueza del subsuelo promete convertirse en el poder económico que los males de la crisis mundial han

desarrollado, como un patrimonio más por su actividad que por su subsistencia, con la permeabilidad de las formas y los días políticos que resalta la necesidad de su existencia, logrando luego de producirse un reventón que sacudirá nuestra economía.

El reventón que se produce en la zona de los pozos Barroso 1 y Barroso 2, en el campo La Rosa, en el sector de Los Barrosos, en el Estado Bolívar, donde se estima que se producen diariamente 25.000 barriles de crudo, lo que cubre la superficie de 200 hectáreas. Este tipo de explotación de los recursos petroleros de Venezuela que constituye un potencial enorme para el desarrollo de la industria nacional, se ha convertido en un problema de primer orden para la producción petrolera venezolana, en la medida que el hallazgo permite estimar que en un período de 20 años se beneficiará Estados Unidos por el petróleo que se extrae en que la crisis económica mundial que se vive ocasiona algunos problemas de carácter internacional, como la explotación de los recursos petroleros tradicionales de los Estados Unidos, que no puede ser explotados en su totalidad por el petróleo que se extrae en una zona, a la vez que importante lo que se produce, produce. El país y el sector petrolero, mismo el petróleo emerge predominantemente. Así puede advertirse el inicio de una transformación en la economía nacional. La riqueza del subsuelo promete convertirse en el poder económico que los males de la crisis mundial han

El reventón que se produce en la zona de los pozos Barroso 1 y Barroso 2, en el campo La Rosa, en el sector de Los Barrosos, en el Estado Bolívar, donde se estima que se producen diariamente 25.000 barriles de crudo, lo que cubre la superficie de 200 hectáreas. Este tipo de explotación de los recursos petroleros de Venezuela que constituye un potencial enorme para el desarrollo de la industria nacional, se ha convertido en un problema de primer orden para la producción petrolera venezolana, en la medida que el hallazgo permite estimar que en un período de 20 años se beneficiará Estados Unidos por el petróleo que se extrae en que la crisis económica mundial que se vive ocasiona algunos problemas de carácter internacional, como la explotación de los recursos petroleros tradicionales de los Estados Unidos, que no puede ser explotados en su totalidad por el petróleo que se extrae en una zona, a la vez que importante lo que se produce, produce. El país y el sector petrolero, mismo el petróleo emerge predominantemente. Así puede advertirse el inicio de una transformación en la economía nacional. La riqueza del subsuelo promete convertirse en el poder económico que los males de la crisis mundial han

El reventón que se produce en la zona de los pozos Barroso 1 y Barroso 2, en el campo La Rosa, en el sector de Los Barrosos, en el Estado Bolívar, donde se estima que se producen diariamente 25.000 barriles de crudo, lo que cubre la superficie de 200 hectáreas. Este tipo de explotación de los recursos petroleros de Venezuela que constituye un potencial enorme para el desarrollo de la industria nacional, se ha convertido en un problema de primer orden para la producción petrolera venezolana, en la medida que el hallazgo permite estimar que en un período de 20 años se beneficiará Estados Unidos por el petróleo que se extrae en que la crisis económica mundial que se vive ocasiona algunos problemas de carácter internacional, como la explotación de los recursos petroleros tradicionales de los Estados Unidos, que no puede ser explotados en su totalidad por el petróleo que se extrae en una zona, a la vez que importante lo que se produce, produce. El país y el sector petrolero, mismo el petróleo emerge predominantemente. Así puede advertirse el inicio de una transformación en la economía nacional. La riqueza del subsuelo promete convertirse en el poder económico que los males de la crisis mundial han

**La metamorfosis de la economía**

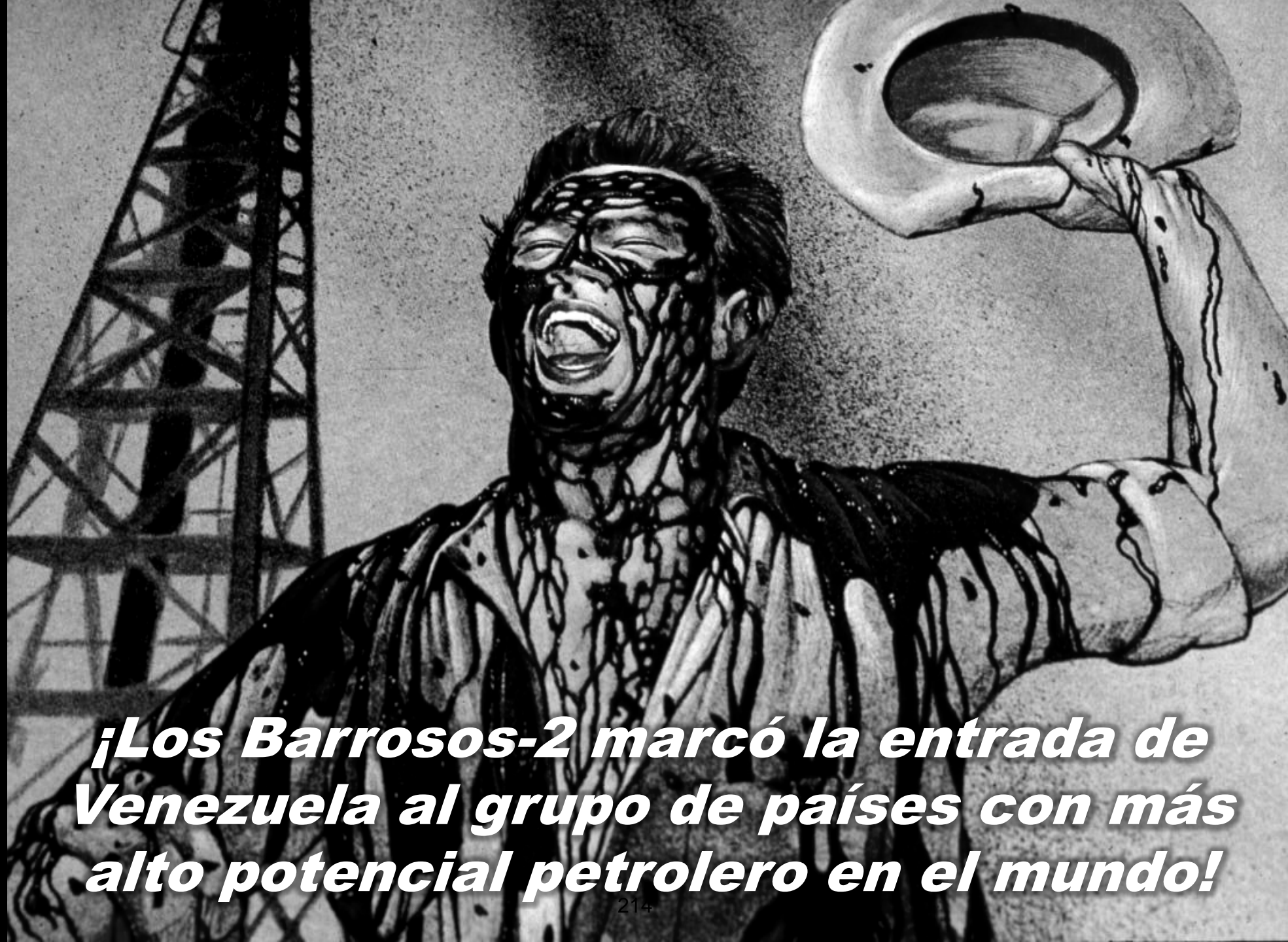




*Al noveno día cesó el reventón después de verter casi un millón de barriles de petróleo.*

*La noticia recorrió al mundo y colocó a Venezuela en el cartel petrolero internacional.*





***¡Los Barrosos-2 marcó la entrada de Venezuela al grupo de países con más alto potencial petrolero en el mundo!***



*En Venezuela se han reconocido con placas, monumentos o similares, la importancia de pozos meritorios como Eureka-1 (Táchira), Zumaque-1 (Zulia), Oficina N°1 (Anzoátegui) o Silvestre-2 (Barinas).*

*Sin embargo, a Orlando Méndez le extrañaba que a Los Barrosos-2 no le hubieran hecho un homenaje... ( Ahora hablaré en primera persona) :*

*En 1974 comencé a indagar el por qué. Pregunté a la Shell su ubicación, dado que la VOC, perforadora del pozo, fue una de sus subsidiarias. Me dieron las coordenadas, pero correspondían a un pozo lejos de Cabimas.*

*En 1977, ya nacionalizada la industria petrolera, visité con el mismo propósito a Maraven. Allí me facilitaron las coordenadas de tres pozos, los cuales fui verificando a lo largo de dos años. Ninguno correspondía a las referencias históricas.*

***Parecía que a Los Barrosos-2 se lo hubiera tragado el propio reventón...***

***En Julio de 1980, en Ciudad Ojeda, conocí al Sr. Celestino Arvelo quien había trabajado en cargueros de petróleo. Para variar le pregunté si sabía donde estaba Los Barrosos-2. Su respuesta me sorprendió: "Yo tenía 14 años cuando el reventón. El pozo está en una casita rural donde arreglan carros, en la intercomunal de Cabimas" y me dio otras referencias. Lo abracé y salí de inmediato a buscar a mi anhelado pozo.***

**Sr. Celestino Arvelo**  
**Julio, 1980**





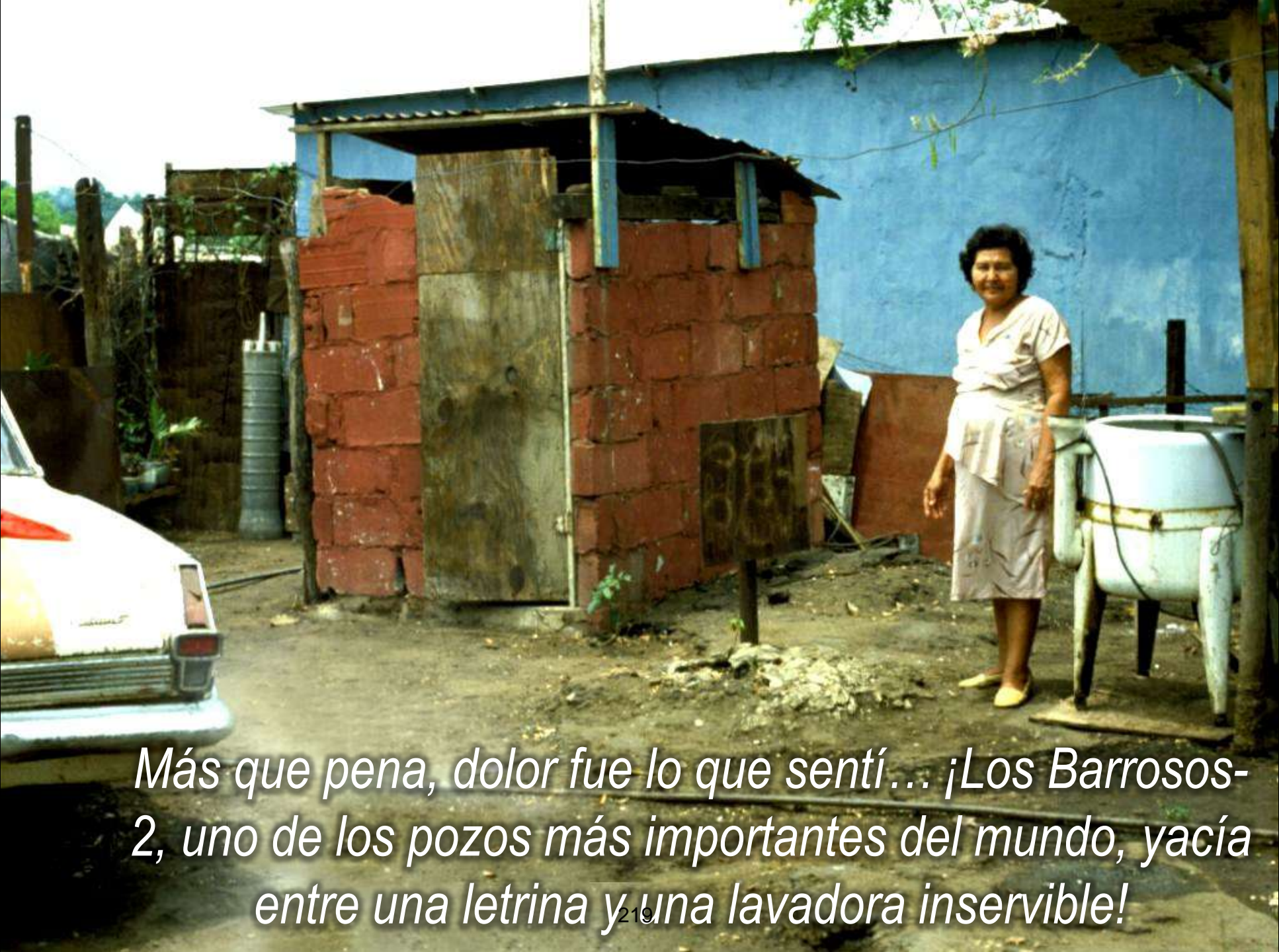
*En la avenida intercomunal encontré la casita rural y dos mecánicos reparando un Malibu. Uno de ellos llamó a la dueña de la casa, de nombre Romelia Moreno, a quien le pregunté ansioso si allí estaba el pozo Los Barrosos-2. Me dijo que sí, que estaba en el patio, pero que le daba pena mostrármelo...*



*Señor, este  
es el pozo  
que usted  
busca...*







*Más que pena, dolor fue lo que sentí... ¡Los Barrosos-2, uno de los pozos más importantes del mundo, yacía entre una letrina y una lavadora inservible!*





*Era como para ponerse a llorar...*





*Julio 1980*

*Me prometí, y le prometí, a Los Barrosos-2 que haría los mejores esfuerzos para promover su reconocimiento .*

*En los meses siguientes me dediqué a informar sobre el hallazgo y lograr el apoyo de la industria petrolera e instituciones para hacerle un monumento a la altura de su importancia.*

***Maraven**, con respaldo de PDVSA, del Ministerio de Minas e Hidrocarburos, Gobernación del Estado Zulia, Alcaldía y las fuerzas vivas de Cabimas, tomó las riendas de un formidable proyecto para construir una Plaza conmemorativa.*





*La industria petrolera compró la casa de la Sra. Romelia Moreno, las de los vecinos y toda la manzana completa.*

***Y allí, donde lloraba el triste abandono de  
Los Barrosos- 2, hoy está la...***



# PLAZA EL REVENTON

EN CONMEMORACION DEL REVENTON DEL POZO LOS BARROSOS 2,  
OCURRIDO EN ESTE SITIO EL 14 DE DICIEMBRE DE 1922, EL CUAL  
PUSO DE MANIFIESTO LA RIQUEZA PETROLERA DE NUESTRO PAIS

PETROLEOS DE VENEZUELA S.A. Y SUS FILIALES

CABIMAS. DICIEMBRE DE 1983



# ***PLAZA EL REVENTÓN***

An aerial photograph of Plaza El Reventón in Cabimas, Venezuela. The central feature is a large, tiered brick pyramid structure. In the foreground, a paved plaza is marked with several large, rectangular decorative blocks. A person in a red shirt stands near one of these blocks. The background shows a clear blue sky with some clouds, several tall light poles, and a small building to the right.

***INAUGURADA EN CABIMAS EL 14 DE DICIEMBRE DE 1983***







