

[Hable con el programa](#)[\(•\) La W con Julio Sánchez Cristo](#)

LA W RADIO

Actualidad

Termomorichal: Informe de Pacific Rubiales indicaría que Ecopetrol regaló 42 millones de dólares

El informe financiero confidencial que usaron como argumento para justificar el pago de los 42 millones de dólares que La W reveló hace pocos días tiene la clave de la verdad.

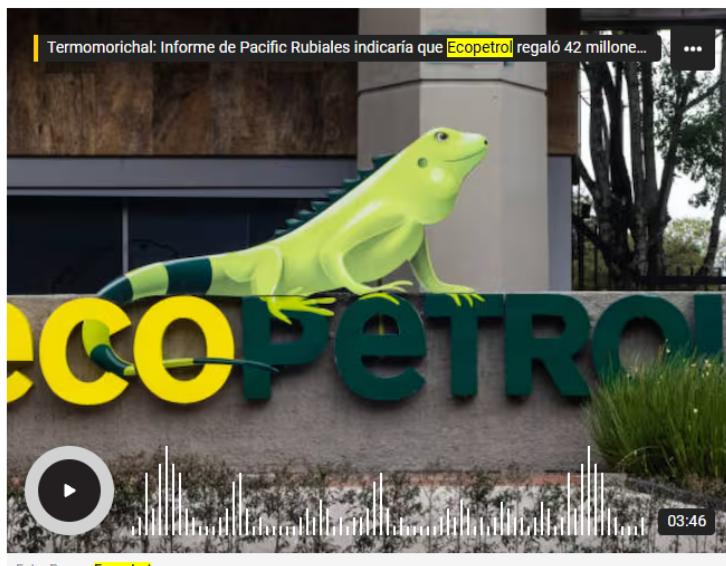


Foto: Prensa Ecopetrol

—  Juan Pablo Calvás X 24/09/2025 - 7:51 h COT

Ecopetrol y su presidente, **Ricardo Roa**, han respondido de manera insistente a las revelaciones hechas por La W sobre el **pago irregular de 42 millones de dólares** a una empresa de William Vélez.

- En contexto: [Exclusiva: Los correos que demuestran que Ricardo Roa regaló 42 millones de dólares a Ecopetrol](#)

Han indicado que es absolutamente falso que se hubiera pagado dicho monto cuando, en menos de un mes, las plantas de generación de energía Termomorichal I y II le habrían **resultado gratis a la empresa estatal** petrolera.

Sin embargo, el **informe financiero confidencial** que usaron como argumento para justificar el pago de los 42 millones de dólares que La W reveló hace pocos días tiene la **clave de la verdad**.

- Le puede interesar: [Ecopetrol insiste: pago de 42 millones de dólares por Termomorichal se hizo acorde con el contrato](#)

A pesar de que **Ecopetrol** exigió que W Radio retirara de la página web el informe firmado por Juan Guillermo Vélez, violando el derecho a la información, un experto en temas petroleros y **conocedor de los negocios de Pacific Rubiales** en el año en que el contrato quedó en manos de **Ecopetrol** descubrió el detalle que **desmiente a Ricardo Roa** y nos facilitó el informe que se entregó a los accionistas de Pacific en marzo de 2017.



Últimas Noticias

[¿En qué otros temas podemos ponernos de acuerdo los colombianos?](#)

[Ejército israelí mató por disparos a dos jóvenes palestinos en Tamún, norte de Cisjordania](#)

["Estamos muy preocupados por esas capturas a disidentes de las FARC": Alcalde de Marmato, Caldas](#)

[Milei alabó a Trump y prometió crecimiento "irreversible" en Argentina tras los comicios](#)

[Petro afirmó que su "buena amistad" con Macron ha permitido acercar a Colombia y Francia](#)

[Los alcaldes de Brasil apoyan la candidatura para albergar el Mundial de Clubes de 2029](#)

Stories W Radio



Peláez y De Francisco



Programa La W Radio



Peláez y De Francisco



CONTENTS

1. MESSAGE TO THE SHAREHOLDERS
2. RESULTS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016
3. FINANCIAL AND OPERATIONAL RESULTS
4. COMMITMENTS AND CONTINGENCIES
5. RELATED-PARTY TRANSACTIONS
6. ACCOUNTING POLICIES
7. INTERNAL CONTROL
8. FURTHER DISCLOSURES
9. RISKS AND UNCERTAINTIES
10. ABBREVIATIONS

Legal Notice – Forward-Looking Information and Statements

Certain statements in this Management's Discussion and Analysis ("MD&A") constitute forward-looking information and statements ("forward-looking statements"). Forward-looking statements are statements that are not historical facts and include statements regarding the Company's future plans, objectives or goals, including statements concerning expected future results, events, conditions, performance, timing, outcomes, "anticipates," "believes," "intends," "estimates," "forecasts," "outlooks," "targets," "guidance," "projections," "scheduled," "positioned," "priorities," "objectives." In addition, forward-looking statements often state that certain actions, events or results may, "will," "should," "could," "be," "occur," "achieve" or "be achieved." Such forward-looking statements, including, but not limited to, statements with respect to the Company's financial condition, results of operations, projected capital expenditures, planned work programs and reserves determination, involve known and unknown risks and uncertainties that could cause actual results to differ materially from those expressed or implied by such forward-looking statements. Although the Company believes that the expectations reflected in such forward-looking statements are reasonable, the Company cannot assure that such expectations will prove to be correct, and actual results may differ from the same due to various factors. Factors that could result in differences between the forward-looking statements and actual results include, among other things, the following: forward-looking statements are described under the heading "Risks and Uncertainties." Although the Company has attempted to identify factors that could cause actual results to differ from forward-looking results to differ materially, there may be other unforeseen factors that increase costs for the Company.

Statements concerning oil and gas reserve estimates may also be deemed to constitute forward-looking statements to the extent that they involve oil and gas that will be encountered only if the Company succeeds in its drilling and development programs. Reserve estimates do not represent fair market value. The estimates of reserves and future net revenue for individual properties may not reflect the same level of accuracy as all properties due to the effects of aggregation. Details of well test results will be presented later in the document and interpreted and are not necessarily indicative of long-term performance or ultimate recovery.

For more information please refer to the Company's Annual Information Form dated March 14, 2017 available at www.sedar.com.

This MD&A is management's assessment and analysis of the results and financial condition of the Company and should be read in conjunction with the accompanying Consolidated Financial Statements and the notes thereto. The MD&A contains forward-looking statements and other types of financial information as reported in United States dollars and is in accordance with International Financial Reporting Standards ("IFRS") and Canadian National Instrument 51-102 – Continuous Disclosure Obligations ("NI 51-102") under Canadian securities laws. All comparative percentages are between the years ended December 31, 2014 and 2013, unless otherwise noted.

In order to assist shareholders with full disclosure relating to potential future capital expenditures, the Company has provided details of such projects, in some cases, are still in the early stages of development. These costs are preliminary estimates only. The actual amounts may differ significantly from these estimates. For further information on disclosure of significant capital expenditures, see "Capital Expenditure" on page 16.

Additional information with respect to the Company, including the Company's quarterly and annual reports, can be found on SEDAR at www.sedar.com, which is maintained by Canadian securities regulatory authorities and is available on SEDAR at www.sedar.com and on the Company's website at www.pacificenergy.com. Information contained in or otherwise accessible through the website does not form a part of this MD&A and is not incorporated by reference into this MD&A.

El documento de 39 páginas revela dos asuntos esenciales: el costo real de los contratos de las plantas Termomorichal I y II, así como el particular vínculo que existió entre **Meta Petroleum (es decir Pacific)** y la empresa que construyó y operó a Termomorichal.

- **Lea también:** [Ecopetrol decidió pagar 42 millones de dólares de Termomorichal sin evaluar otras alternativas](#)

e. In October 2012, the Company and Ecopetrol signed two Build, Own, Manage, and Transfer ("BOMT") agreements with Consorcio Genser Proelecrica and its subsidiaries ("Genser-Proelecrica") to acquire certain power generation assets for the Rubiales field. Genser-Proelecrica is a joint venture between Proelecrica, in which the Company has a 21.1% indirect interest, and Genser Power Inc. ("Genser") which is 51% owned by Interamerican Energia Corp ("Interamerican," formerly Pacific Power Generation Corp.). On March 1, 2013, these contracts were assigned to TernoMorichal SAS ("TernoMorichal"), the company created to perform the agreements, in which Interamerican has a 51% indirect interest. Total commitment under the BOMT agreements is \$229.7 million over 10 years. In April 2013, the Company and Ecopetrol entered into another agreement with Genser-Proelecrica to add additional assets for a total commitment of \$57 million over 10 years. At the end of the Rubiales Assessment Contract on June 30, 2016, the Company's obligations along with the power generation assets were transferred to Ecopetrol. As at December 31, 2016, the Company did not have any advances to Genser-Proelecrica (December 31, 2015: \$3.3 million).

During the year ended December 31, 2016, the Company made payments of \$20.2 million relating to power generation costs (2015: \$30.6 million). The Company had accounts payable of \$0.6 million (December 31, 2015: \$3.6 million) due to Genser-Proelecrica as at December 31, 2016. In addition, on May 5, 2014, a subsidiary of the Company provided a guarantee in favour of XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. on behalf of Promotora de Energía Eléctrica de Cartagena & Cia, S.C.A. E.S.P. ("Proelecrica"), guaranteeing obligations pursuant to an energy supply agreement in the aggregate amount of approximately \$16.7 million aligned with the Company's participation. In December 2014, the Company entered into a new contract with Genser related to the operation and maintenance of the power generation facility located in the Sabanero field.

En primer lugar, el costo total de los **contratos de construcción, operación y adquisición** para Termomorichal es de **229.7 millones de dólares**, pagaderos en diez años. No se habla de un dólar más.

- **Puede interesarle:** [Vicepresidente de Energía de Ecopetrol responde sobre compra de plantas Termomorichal](#)

Ahí es donde el informe independiente termina justificando una falacia yendo en contra de sí mismo, pues el cálculo hecho por el perito revela que el valor que se iba a pagar al término de los 10 años del **contrato tipo BOOMT cedido a Ecopetrol era 229.6 millones de dólares**, es decir, lo que Pacific dijo que se debía pagar para "adquirir" las plantas de generación de energía.



JUAN GUILLERMO VELEZ
PERITO ECONÓMICO Y FINANCIERO

Tabla 8: Resumen oferta económica del Consorcio. Fuente: Anexo 1 Contratos

	BOOMT	EPC + OEM
Take or pay, Mínimo MKWh.	19	19
Número de centrales eléctricas (2).	2	2
Horas año, (24h * 365 días).	8760	8760
Tarifa de energía, MKWh.	69.00	53.81
Valor generado por año.	22.968.720	17.912.273
Años del Contrato.	10 Y	10 Y
Tarifa.	229.687.200	179.122.728
EPC - (68Millones USD *2).		136.000.000
Total contrato	229.687.200	315.122.728

- 7.8. La recomendación de los Documentos de Adjudicación era seleccionar la modalidad BOOMT presentada por el Consorcio, ya que "...representa mayores beneficios para la Asociación Rubiales en cuanto a tiempo de entrega (32 Semanas), mejor tarifa, mayor disponibilidad y mayor capacidad instalada," comparadas con las que se tenían en el contrato de generación eléctrica del Bloque III-Quita.

A eso se suma el segundo detalle, nada menor, que queda en evidencia en el informe: los accionistas de Pacific y es que esa empresa, Pacific Rubiales, era accionista de la empresa configurada para construir, operar y transferir a Ecopetrol las plantas de Termomorichal.

Pacific Power Generation, después llamada Interamerican, era **accionista del 51%** de la empresa Termomorichal SAS. Lo cual permitiría inferir que habría sido un sinsentido que Pacific se hubiese lesionado económicamente con un contrato mal negociado y calculado.

Más información

- "Jamás haría una estupidez ni autorizaría regalo de 42 millones de dólares": presidente de Ecopetrol

- [Lea aquí: ¿Por qué Ecopetrol pagó 42 millones de dólares por un negocio que podría haber sido gratis?](#)

A eso se ha de sumar otro pequeño detalle, la **letra pequeña del informe financiero** que justificó el pago de los 42 millones de dólares. Un pie de página dice: "Este documento no debe entenderse como un dictamen pericial, al carecer de suficiente profundidad y de elementos formales exigidos en el Código General del Proceso".

1 Este documento no debe entenderse como un dictamen pericial, al carecer de suficiente profundidad y de elementos formales exigidos en el Código General del Proceso.



Escuche esta noticia en La W:



Escuche W Radio en vivo:



Ecopetrol

Artículo anterior

Gobernador de Cundinamarca rechazó señalamientos a campesinos por deslizamientos en vía al Llano

Maria Alejandra Uribe 2025/09/24

Artículo siguiente

Un candidato a la Contraloría de Bogotá inteligente... pero artificial

Daniel Coronell 2025/09/24

X 4.9M F 1.6M I 898K T 839,2K Y 1,04M S 385K



EP | AMÉRICA LOS 40 SANTILLANA COMPARTRIA SER as ADN 91.7 CARACOL RÁDIO
IEL HUFFPOSTI UNO (W) RICHMOND MODERNA PODIUM CINCODÍAS dial EL PAÍS SEMANAL PLANETA FUTURO Kebierna
ICON S MODA loqueleo MeriStation

Asociado a: **iab.** COLOMBIA



Aviso legal | Política de Protección de Datos | Política de cookies | Configuración de cookies | Transparencia | Soluciones W | Teléfonos | Escribanos

© CARACOL S.A. Todos los derechos reservados.

CARACOL S.A. realiza una reserva expresa de las reproducciones y usos de las obras y otras prestaciones accesibles desde este sitio web a medios de lectura mecánica u otros medios que resulten adecuados.