

Zulia mejora su producción de crudo, pero aún es la mitad de la meta propuesta para 2022

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) informó este miércoles 12 de febrero que la producción de crudo de Venezuela alcanzó el millón de barriles diarios (b/d) en enero, según la fuente primaria [Pdvsa](#). Sin embargo, esta cifra luce lejana a las estimaciones de las fuentes secundarias que registran un volumen de 892.000 b/d, por lo que varias fuentes explican que esta disparidad obedece a que la data oficial incluye otros hidrocarburos como asfalto, nafta y otros derivados, además de crudo.

En todo caso, la producción petrolera venezolana se ha mantenido relativamente estable y en crecimiento leve o moderado y con bajas en algunos meses desde que se flexibilizaron las restricciones al sector por parte del gobierno de Estados Unidos y desde que concedió licencia para operar a las empresas extranjeras Chevron, Eni y Repsol. En este sentido, **el estado Zulia que en décadas atrás fue el bastión petrolero del país, ha podido mejorar la extracción de crudo en los últimos dos años, pero aún continúa muy lejos de la meta propuesta para 2022.**

De acuerdo a cifras provenientes de la empresa estatal vistas por **TalCual**, la producción de la División Occidente (integrada por el Lago de Maracaibo, Costa Occidental, Costa Oriental y División Sur Lago Trujillo) cerró enero en 271.100 b/d. Este volumen significa un incremento con respecto a febrero de 2022 cuando registró una de sus cifras más bajas (177.000 b/d).

Por otra parte, el volumen actual de la división zuliana es un poco más de la mitad de **la meta que se propuso en el Plan de producción de la industria estatal de 455.000 b/d para diciembre de 2022**. Esto a pesar de la mayor actividad de la norteamericana Chevron en el Campo Boscán que opera junto a Pdvsa en Bajo Grande.

El estado Zulia llegó solo a producir 3 millones de barriles diarios de crudo especialmente liviano, no obstante, la política petrolera durante la gestión de Hugo Chávez y bajo la gerencia del exministro de Petróleo Rafael Ramírez, volcó su mirada hacia la Faja Petrolífera del Orinoco (crudo pesado y extrapesado), descuidando en recursos y estrategias a las restantes áreas del país.

La División Occidente de Pdvsa cuenta con altas reservas probadas de petróleo que lo ubican **por encima de las cifras totales reportadas por países petroleros como Brasil, México y Ecuador**. Precisamente por esta gran capacidad, es que integrantes de la Cámara Petrolera de Venezuela (CPV) en la región, han planteado estrategias para que vuelva a ocupar una participación importante en la producción de crudo del país.

«En los planes de producción de Petróleos de Venezuela para los años 2022-2025 está planteada una proyección para que la producción del Zulia llegue a entre 432 mil y 450 mil barriles diarios. Creemos que esto se puede lograr con la reactivación de pozos petroleros de categoría 2 que están listos y que se pueda levantar con el sector privado», dijo un representante de la CPV en su momento.

Para ello además, **era necesario la reforma de la Ley Orgánica de Hidrocarburos** vigente desde mayo de 2009 para permitir la participación del sector privado y recuperar la cadena de valor de la industria, al trabajar en las áreas de exploración y producción. Esta norma legal limita al sector privado operar en la actividad primaria del sector, lo cual ha contribuido a la caída de las inversiones y de las exportaciones. Sin embargo, hasta la fecha esta petición no ha tenido eco en las autoridades petroleras.

Otra de las propuestas de la CPV para desarrollar el sector energético en la región zuliana **fue la instalación de módulos de refinación con la participación del sector privado, conocidas como mini refinerías**, para contar con la autonomía necesaria para generar los combustibles requeridos para los sectores agrícolas y pecuarios. Señalaron que este plan iba en línea con el plan del Estado venezolano y que de aprobarse, tomaría unos 14 meses para instalar tres módulos de refinación. Con ello se tendría capacidad para refinar 20.000 b/d de gasolina y contar con unas 20 gandolas de diésel cada día. La gasolina no sería premium pero sí óptima para el transporte del sector primario. No obstante, este planteamiento tampoco fue tomado en cuenta.



El crudo en las otras divisiones de Pdvsa

Las cifras de Pdvsa sobre la producción de crudo en cada una de sus divisiones, incluida Pdvsa Gas, señala que enero finalizó

con un volumen total de 1 millón 028 mil 600 barriles diarios de petróleo. De este monto, 604.500 b/d corresponden a las cuatro divisiones de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO), es decir, los campos que se operan en esta región aportan 58,7% del total.

La División Carabobo produjo 298.500 b/d durante el primer mes de 2025. Está integrado por el Distrito Morichal y entre las empresas mixtas que operan en la zona están Petroindependencia, Petromonagas, Petrocarabobo, Petrodelta y Petrolera Sinovensa. Es una referencia nacional e internacional en cuanto a potencialidades en términos de crudo pesado y extra pesado.

Le sigue la División Ayacucho con 182.100 b/d, en esta área se incluye el Campo Huyapari y el Centro Operacional Bare y sus territorios se extienden por los municipios Pedro María Freites, San José de Guanipa, Simón Rodríguez y Francisco de Miranda. Se encuentra al sur del estado Anzoátegui.

En tercer lugar se encuentra la **División Junín con una extracción de crudo de 111.900 b/d y está conformada por Petrojunín, S.A.**, una empresa que se encuentra en el Bloque Junín 5 de la Faja del Orinoco. Mientras que la División Boyacá situada en la región de los llanos en el estado Barinas produce 12.000 b/d.

Del resto de la áreas operacionales de la empresa estatal junto a sus socios en las empresa mixtas, en la División Oriente (conformada por los distritos Social Norte, San Tomé y Morichal en el estado Monagas) se produjo 130.500 b/d. Así como 293.600 barriles diarios de las divisiones Costa Afuera, Los Llanos y Pdvsa Gas.



Con información de TalCual