

Ante resultados de Balance Petrolero del primer semestre de 2023,

Campetrol alerta por disminución del 27% en la actividad de taladros de perforación entre enero y junio de 2023, así como una contracción del 0,1% del PIB del sector de extracción de petróleo crudo y gas natural, respecto al segundo semestre del 2022

- Entre enero y junio de 2023 se registró una reducción de 16,8% en la actividad total de taladros (perforación y reacondicionamiento), pasando de 149 a 124 equipos (25 menos), lo cual implicó una pérdida cercana a 13 mil empleos (dos mil directos y 11 mil indirectos) en las regiones de operación.
- Como consecuencia de la disminución del 25,4% del precio de la referencia Brent, en el primer semestre de 2023 vs. el mismo periodo de 2022, la economía colombiana dejó de percibir cerca de \$7 billones de pesos por la actividad del sector de hidrocarburos, a pesar del aumento del 3,4% en la producción preliminar de petróleo, y de la depreciación del 17,4% en la tasa de cambio.
- El sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento económico anual del 3,1% al compararlo con el mismo periodo de 2022, y una contracción del 0,1% respecto al segundo semestre de 2022.
- Las exportaciones de crudo y derivados superaron los \$7 mil millones de dólares (cifra preliminar), inferior en 29,4% al acumulado en el mismo periodo de 2022.
- El recaudo de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos en el primer trimestre de 2023 (último dato disponible) fue de \$2,3 billones de pesos, suma que representó un 8,7% menos comparado con el mismo trimestre de 2022

Bogotá D. C., 24 agosto del 2023. En el primer semestre del 2023 el precio Brent registró un promedio de \$79,8 USD/Bl, cayendo un 25,4% respecto al mismo periodo del 2022, mientras que la TRM registró un promedio de \$4.596 pesos por USD, lo que significó una depreciación del 17,4% respecto al primer semestre de 2022. En este sentido, la economía colombiana recibió recursos por la actividad del sector de hidrocarburos por alrededor de \$44,3 billones de pesos en el primer semestre de 2023 vs. cerca de \$51,4 billones de pesos en el mismo periodo de 2022. Esta caída de cerca de \$7,2 billones de pesos se dio por la disminución en el precio del crudo, ante una mayor producción y tasa de cambio (ver tabla 2).

Adicionalmente, de acuerdo con el Balance Petrolero realizado por la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - Campetrol, de enero a junio de 2023 se ha observado una reducción de 27,3% (15 equipos menos) en la actividad de los taladros de perforación, correspondiente a una pérdida cercana a 9.750 empleos (1.500 directos y 8.250 indirectos)¹; así como una reducción de 10,6% (10 equipos menos) en la actividad de taladros de reacondicionamiento, representando una pérdida cercana a 3.250 empleos (500 directos y 2.750 indirectos). **Esto significó una reducción de 16,8% en la actividad total de taladros, pasando de 149 a 124 (25 equipos menos), y una pérdida total de mano de obra cercana a los 13 mil empleos (dos mil directos y 11 mil indirectos) en el territorio nacional.**

“Incrementar la producción de hidrocarburos se convierte en un reto estratégico para el país. Hacemos un llamado al sector público, privado y a las comunidades, a aunar esfuerzos en pro de este objetivo, en donde

 <https://www.campetrol.org>

informacion@campetrol.org

 (+57) 601 5201231

 Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

 Campetrol

 @campetrolcol

 @campetrol

 Campetrol Colombia

incentivar la generación de nuevos proyectos de producción incremental, repensar los planes de desarrollo de los campos maduros con incentivos para viabilizar los económicos de los proyectos, junto con brindar garantías de estabilidad operacional, jurídica y de seguridad, se vuelve un tema cada vez más importante si se busca mantener la estabilidad económica del país, apalancada en este sector, que trabaja en paralelo con la transición energética justa y ordenada que necesitamos como país”, afirmó Nelson Castañeda B., presidente ejecutivo de la cámara.

Durante el periodo, **la producción de petróleo fue de 773.300 barriles por día (BPPD)(preliminar)**, un 3,4% superior contra el primer semestre de 2022. **La producción comercializada de gas se ubicó en 1.056 MPCD (preliminar) en promedio, una disminución anual de 2,4% (25,8 MPCD).** Asimismo, **se reportan 420.000 BPPD en el promedio de carga a refinерías, 74.900 BPPD (21,7%) más respecto al mismo periodo de 2022.** Puntualmente, en el segundo trimestre de 2023, el segmento de refinación presentó un récord histórico de **428.000 BPPD, registrando un incremento de 17,1% respecto al mismo periodo de 2022 (62.500 BPPD más) y un aumento del 3,8% respecto al primer trimestre de 2023 (15.700 BPPD más).**

Frente a la contratación de mano de obra, en el primer semestre del año 2023, se registró un **total de 90.836 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.** De la mano de obra calificada, el **65% estuvo representado por mano de obra local y la mano de obra no calificada fue en su totalidad local.**

El sector de extracción de petróleo crudo y gas natural **tuvo un crecimiento económico anual del 3,1% al compararlo con el mismo periodo de 2022, y una contracción del 0,1% respecto al segundo semestre de 2022.** Durante el segundo trimestre de 2023, el crecimiento económico evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de **3,2%, lo cual implicó 0,2 puntos porcentuales adicionales comparado con el primer trimestre de 2023, y 2,3 puntos porcentuales menos comparado con el mismo periodo en 2022.**

Adicionalmente, como resultado de la disminución de la actividad, según la ANH, **el recaudo de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos en el primer trimestre de 2023 (último dato disponible) fue de \$2,3 billones de pesos, suma que representó un 8,7% menos comparado con el mismo trimestre de 2022.**

“Desde Campetrol reiteramos la importancia del petróleo, gas y energía en la generación de bienestar, desarrollo económico, encadenamientos productivos, mano de obra local, soberanía energética y estabilidad macroeconómica del país. Ya estamos viendo los impactos de menores ingresos para la economía, regalías, exportaciones y taladros, hacemos un llamado a buscar incrementar la actividad y el desarrollo económico de las regiones”, indicó Castañeda B.

Empresarios del sector también expresan su preocupación

Durante el primer semestre del año, la Cámara realizó la **Encuesta de Percepción de las Empresas de Bienes y Servicios** del sector. Entre los resultados se identifica que la percepción de los empresarios frente a la viabilidad de la industria en el panorama actual del país es crítica, pues **más del 70% de las compañías afiliadas considera que el sector se encuentra en peores condiciones que en el año 2022.** Además, las principales

 <https://www.campetrol.org>

informacion@campetrol.org

 (+57) 601 5201231

 Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

 Campetrol

 @campetrolcol

 @campetrol

 Campetrol Colombia



problemáticas que enfrentan actualmente estas empresas son **la conflictividad social, el costo de materias primas y la falta de demanda por bienes y servicios.**



 <https://www.campetrol.org> informacion@campetrol.org
 (+57) 601 5201231
 Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia



Tabla 1. Resumen de Indicadores Semestrales - Actividad Petrolera en Colombia

Variable	Fuente	Primer Semestre 2023	Primer Semestre 2022	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$79,8	\$106,9	▼ -27,1 (-25,4%)
Producción Petróleo (KBOPD) ⁽¹⁾	Min Minas - ANH	773,3	747,7	▲ +26,0 (3,5%)
Carga a Refinería (KBOPD)	Ecopetrol	420	345	▲ +74,9(21,7%)
Producción Gas (MPCD) ⁽¹⁾	Min Minas - ANH	1.056	1.082	▼ -25,8 (-2,4%)
Total de Taladros	Campetrol	134	136	▼ -2 (-1,5%)
Taladros de Perforación	Campetrol	46	43	▲ +3 (7,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	88	93	▼ -5 (-5,6%)
TRM (pesos por dólar)	Banco de la República	\$4.596	\$3.914	▲ +682 (17,4%)

KBOPD: Miles de barriles de petróleo por día.
MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.
(1): Dato preliminar. Últimos datos disponibles

Tabla 2. Ingresos que percibe la economía nacional por la producción de petróleo

	Producción promedio semestral (BPPD)	Producción promedio total (BPP)	Canasta Col USD/BL promedio	TRM promedio	Ingreso total acumulado	Variación del ingreso
I Semestre 2022	747.653	135.337.107	\$97,0	\$3.914	\$51,4 Billones	
I Semestre 2023	773.269	139.987.814	\$68,8	\$4.596	\$44,3 Billones	▼ - \$7,2 billones

Nota técnica: el cálculo de los recursos que recibió la economía colombiana por el concepto de producción de crudo se realizó utilizando como referencia el precio de la canasta de crudo del Grupo Ecopetrol y la tasa de cambio promedio para cada semestre.

Consulta el Balance Petrolero Campetrol completo [aquí](#)

Sobre Campetrol

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país. Agrupamos más de 160 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

Más información: Ángela Hernández Toledo comunicaciones@campetrol.org

ⁱ Para los empleos directos, el cálculo se realizó teniendo en cuenta un promedio de 100 personas por taladro de perforación y un promedio de 50 personas por taladro de reacondicionamiento.

Para los empleos indirectos, se tuvo en cuenta que por cada empleo generado de bienes y servicios petroleros se generan 5,5 empleos en la economía nacional.