

INFORME SECTORIAL

Perú: Sector Hidrocarburos

Con información al 31 de diciembre de 2022

Lima, 30 de mayo de 2023

Equipo de Análisis

Gustavo Egocheaga
gegocheaga@ratingspcr.com

Michael Landauro
mlandauro@ratingspcr.com

(511) 208.2530

Racionalidad

Durante el 2022, la actividad económica local ha registrado una recuperación bajo un contexto de políticas monetarias y fiscales expansivas, la vacunación y la reapertura de los sectores económicos. En particular, el sector de hidrocarburos ha mostrado una evolución por medio del incremento en la venta de combustible ante la recuperación de los diferentes rubros económicos y la producción de gas natural. A la fecha de la elaboración del informe, se percibe una tendencia creciente en la evolución de los precios internacionales a raíz de las presiones de demanda y el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania.

Resumen Ejecutivo

Deterioro de la actividad económica local. La economía peruana registró un crecimiento de 2.7% al 2022, sostenido por la mayor operatividad del consumo privado impulsando el sector no primario como el de comercio y servicios (+3.2%), debido a la normalización de las actividades económicas restringidas durante pandemia. No obstante, se consideró la presencia de los conflictos sociales durante diciembre 2022 que ralentizaron el desarrollo regular de actividades en los sectores de manufactura, comercio y servicios. Por otro lado, el mercado de viviendas, que había generado buen desempeño en el 2021, cayó en un contexto de menor demanda y mayor costo de financiamiento, registrándose una contracción de créditos hipotecarios en 19.4%.

Aumento en los precios internacionales. En los primeros dos meses de 2023, el precio promedio del petróleo WTI se mantuvo alrededor de los US\$/bl. 77, tras un aumento acumulado del 7% en 2022. A pesar de las preocupaciones sobre la desaceleración de la demanda en los mercados de la OCDE debido a posibles recesiones y ajustes monetarios, se esperaba una recuperación en la demanda china debido a la reapertura de su economía

Reducción en la producción local de petróleo. La producción local de petróleo alcanzó un promedio de 40,161 barriles por día (bpd) durante el mes de diciembre de 2022, registrando un ligero incremento interanual de 4.0% (dic-21: 38,603 bpd). Ello, como consecuencia de la mayor producción de Petrototal del Lote 95 respecto de la producción exhibida hace un año. Dicho incremento se vio compensado por la reducción en la producción de CNPC en el Lote X (-1,349 bpd) y Sapet en los lotes VII y VI (-758 bpd).

Incremento de la venta de combustibles. A diciembre de 2022, las ventas de combustibles registraron en promedio un incremento interanual de 0.7% (+2.0 MBPD), con un volumen de ventas de 282.7 MBPD (dic-21: 280.7 MBPD), reflejándose un mayor impacto en las mayores ventas de Diesel B-5 (+6.8 MBPD), Turbo (+1.6 MBPD) y petróleo Industrial (+1.0 MBPD), esto a consecuencia de la recuperación de la actividad económica. En cuanto a la composición de las ventas, el principal producto despachado fue el Diesel7, con una participación de 48.2% del total de barriles vendidos, seguido del GLP (22.9%) y Gasolina/Gasohol (19.2%), mientras que el Turbo A-1 representó el 5.7% y otros el 4.0%.

Incremento del precio del gas natural. A diciembre de 2022, la producción acumulada de Gas Natural totalizó los 516,467 MM de Btu (MMBTU), presentando un incremento de 20.2% respecto

a la producción acumulada al cierre de diciembre de 2021 (429,538 MMBTU). A detalle, el incremento viene sustentado principalmente por los mayores volúmenes de producción por parte del Lote 88 (+13.6%; +36,559 MMBTU) y Lote 56 (+31.6%; +29,817 MMBTU) de Pluspetrol, aunado a los mayores volúmenes reportados por gran parte de los demás lotes.

Conflictos internacionales y locales. El desarrollo de la industria de hidrocarburos ha enfrentado desafíos debido a conflictos socioambientales, factores técnicos y condiciones climáticas que han llevado a suspensiones temporales de actividades productivas y operaciones de transporte. También se han experimentado cierres temporales de puertos y terminales debido a oleajes intensos en la costa peruana, afectando el transporte de hidrocarburos.

Panorama Económico Nacional

La economía peruana registró un crecimiento de 2.7% al 2022¹, sostenido por la mayor operatividad del consumo privado impulsando el sector no primario como el de comercio y servicios (+3.2%), debido a la normalización de las actividades económicas restringidas durante pandemia. No obstante, se consideró la presencia de los conflictos sociales durante diciembre 2022 que ralentizaron el desarrollo regular de actividades en los sectores de manufactura, comercio y servicios. Por otro lado, el mercado de viviendas, que había generado buen desempeño en el 2021, cayó en un contexto de menor demanda y mayor costo de financiamiento, registrándose una contracción de créditos hipotecarios en 19.4%².

En cuanto al desempeño de los principales sectores que componen el PBI local a 2022, los que presentaron crecimiento fueron agropecuario (+4.3%), hidrocarburos (+4.0% por mayor extracción de petróleo y gas), construcción (3.0%, impulsado por mayor ejecución de obras públicas), derechos de importación y otros impuestos (+3.4%), comercio (+3.3%), electricidad y agua (+3.0%) y manufactura no primaria (+2.3%) En contraste, los sectores que mostraron contracción fueron pesca (-13.7% afectado por temperaturas anómalas en el mar), minería metálica (-0.2% por menores niveles de extracción y producción de algunas mineras), manufactura primaria (-2.9% por menor actividad pesquera).

Cabe precisar que los sectores más representativos continúan siendo Servicios (50.6%) que incluye alojamiento, restaurantes, almacenaje, transporte, entre otros, seguido de Manufactura (12.4%), Minería (11.3%), Comercio (10.6%), mientras que los demás en conjunto representa el 15.1% restante.

INDICADORES	PRINCIPALES INDICADORES MACROECONÓMICOS PERÚ					PROYECCIÓN	
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
PBI (var. % real)	4.0%	2.2%	-11.0%	13.6%	2.7%	2.6%	3.0%
PBI Minería e					0.35%		
Hidrocarburos (var. %)	-1.5%	0.0%	-13.4%	7.5%	-0.2% / 4.0%	7.0% / 4.7%	3.1% / 4.9%
PBI Manufactura (var. %)	5.7%	-1.7%	-12.5%	18.6%	1.0%	2.4%	2.0% - 3.3%****
PBI Electr & Agua (var. %)	4.4%	3.9%	-6.1%	8.5%	3.9%	4.6%	3.9%
PBI Pesca (var. % real)	39.8%	-17.2%	4.2%	2.8%	-13.7%	5.0%	3.5%
PBI Construcción (var. % real)	5.4%	1.4%	-13.3%	34.5%	3.0%	1.0%	3.2%
Inflación (var. % IPC)*	2.0%	1.9%	2.0%	6.4%	8.5%	3.0%	2.4%
Tipo de cambio cierre (S/ por USD)**	3.36	3.36	3.60	3.97	3.81	3.85 - 3.90	3.92 - 3.96

Fuente: INEI-BCRP / Elaboración: PCR

*Variación porcentual últimos 12 meses

**BCRP, tipo de cambio promedio de los últimos 12 meses.

***BCRP, Reporte de Inflación a marzo 2023. Las proyecciones de minería e hidrocarburos están divididas, respectivamente.

****Primaria y no primaria, respectivamente.

El BCRP proyecta que para los años 2023 y 2024 se espera un crecimiento de 2.6% y 3.0%, respectivamente. Cabe indicar que el ritmo de crecimiento se ajusta al alza, debido a una moderación de los conflictos sociales de principios de año, recuperando la confianza empresarial y el registro de mayor nivel de la demanda interna. Además, la proyección se sostiene en mejores condiciones para los sectores primarios, principalmente de minería metálica, dado el inicio de operaciones del proyecto Quellaveco. Mientras que para el 2024, se prevé también que los

¹ Banco Central de Reserva del Perú. Reporte de Inflación marzo 2023.

² CAPECO, Informe Económico de Construcción N° 62 publicado en febrero 2023.

sectores turismo y restaurantes alcancen niveles similares a los que registró previo a la pandemia.

Asimismo, el BCRP estima que la inflación interanual retorne al rango meta en el cuarto trimestre de este año. Esta proyección asume la reversión del efecto de factores transitorios sobre la tasa de inflación (tipo de cambio, precios internacionales de combustibles y alimentos) en un contexto en que la brecha del producto se irá cerrando gradualmente y la reducción de los choques de oferta en el sector agrícola, derivaran a expectativas de inflación decrecientes y una actividad económica alrededor de su nivel potencial.

Finalmente, el BCRP menciona que se mantiene el sesgo al alza en la proyección de inflación. Los riesgos en la proyección consideran principalmente las siguientes contingencias: (i) continuidad en los conflictos geopolíticos, que pueden intensificar la crisis energética y alimentaria y posibles eventos climáticos que impacten la economía (ii) persistencia de desaceleración en el crecimiento económico mundial junto a una menor demanda de exportación; (iii) un menor nivel de actividad local de no recuperarse la confianza empresarial y del consumidor y (iv) presiones al alza del tipo de cambio y mayor volatilidad en los mercados financieros por episodios de salidas de capitales en economías emergentes o aumento de la incertidumbre política.

Análisis Cuantitativo

Durante el año 2022, el Índice de la producción Minera y de Hidrocarburos experimentó un aumento acumulado de +0.35%, en comparación con el notable crecimiento observado en 2021 (8.69%). Este incremento se debió principalmente a la expansión del subsector de hidrocarburos en un 4.01%, impulsado por una mayor explotación de gas natural y petróleo crudo.

La producción del subsector de hidrocarburos en 2022 registró un crecimiento del 4.01%, después de la contracción observada en los años pasados. Esto se debió a un aumento significativo en la explotación de gas natural en un 20.24% y petróleo crudo en un 5.59%. Estos dos productos contribuyeron en conjunto con 0.92 puntos porcentuales al desempeño general del sector. Sin embargo, este crecimiento fue atenuado por la disminución en la producción de líquidos de gas natural en un -5.49%, lo que tuvo un impacto negativo de 0.37 puntos porcentuales. Este subsector ha experimentado un crecimiento debido a la creciente demanda interna y externa de combustibles, especialmente en el desarrollo del mercado de gas natural en el país. Durante el 2022, la demanda de gas para generación termoeléctrica aumentó en un 18.70%, principalmente debido a la menor disponibilidad de recursos hídricos durante la temporada seca, y se evidenció un incremento del 34.77% en las exportaciones de gas natural licuado. Además, el número de consumidores de gas natural ha aumentado en diferentes sectores y regiones del país.

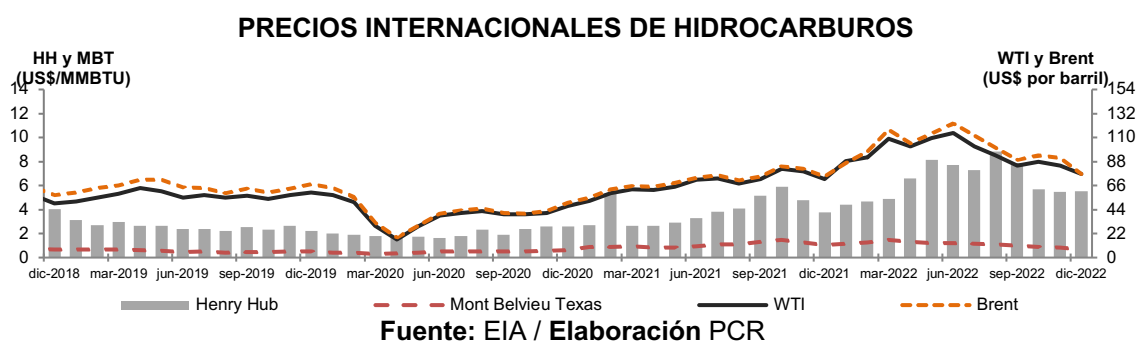
Sin embargo, el desarrollo de la industria de hidrocarburos ha enfrentado desafíos debido a conflictos socioambientales, factores técnicos y condiciones climáticas que han llevado a suspensiones temporales de actividades productivas y operaciones de transporte. Además, se ha dado por terminado el Contrato de Servicios Temporal de Explotación de Hidrocarburos con Frontera Energy del Perú S.A. en el lote 192. El transporte de crudo a través del tramo I del Oleoducto Nor Peruano ha estado paralizado debido a cortes en la tubería provocado por acciones de terceros y contingencias ambientales. Esto ha afectado la producción de petróleo en la Selva norte del país, especialmente en los lotes 95 y 67. Además, se han registrado conflictos sociales en algunos lotes y las actividades de producción en los lotes 8 y Z-1 están paralizadas por el proceso de liquidación del contratista y altos costos operativos, respectivamente. También se han experimentado cierres temporales de puertos y terminales debido a oleajes intensos en la costa peruana, afectando el transporte de hidrocarburos.

Durante el año 2022, la producción de petróleo crudo experimentó una recuperación significativa del 5,59% después de dos años consecutivos de declive. Esto se debió al aumento en la actividad de explotación por parte de empresas como Petrotal Perú, Olympic, Petrolera Monterrico y UNNA Energía. Al concluir el año, se destacaron como los principales productores de petróleo en el país Petrotal Perú, con una participación del 29,79%, seguido por CNPC Perú con el 28,05% y Savia Perú con el 13,09%. Estas compañías concentraron el 70,92% de la producción total de petróleo en el país.

Precios y márgenes internacionales

En los primeros dos meses de 2023, el precio promedio del petróleo WTI se mantuvo alrededor de los US\$/bl. 77, tras un aumento acumulado del 7% en 2022. A pesar de las preocupaciones sobre la desaceleración de la demanda en los mercados de la OCDE debido a posibles recesiones y ajustes monetarios, se esperaba una recuperación en la demanda china debido a la reapertura de su economía. La OPEP+ mantuvo sus niveles de producción, pero Rusia redujo su producción y la Unión Europea implementó prohibiciones a las importaciones de petróleo ruso por mar. El aumento de la producción de Estados Unidos y la venta de petróleo de las Reservas Estratégicas contrarrestaron las restricciones de oferta en el mercado.

Se espera que los precios se mantengan alrededor de los niveles actuales, pero por encima del promedio de los últimos diez años, debido a los bajos niveles de inventarios y la limitada capacidad de producción excedente de la OPEP+ en medio de una demanda débil debido a los ajustes monetarios globales.



En febrero de 2023, la cotización del gas en el mercado europeo (UK BNP) disminuyó un 56% en comparación con diciembre de 2022, habiendo experimentado una caída del 2% el año anterior. Aunque los precios en el mercado europeo se redujeron considerablemente, siguen siendo significativamente más altos que la cotización del gas natural Henry Hub. La caída en el precio del gas natural Henry Hub se debe a una demanda de calefacción más baja de lo esperado debido a un clima menos frío y a los altos niveles de producción de gas en Estados Unidos, parte del cual se exportó al mercado europeo en forma de gas natural licuado (GNL). Este exceso de suministro en el mercado resultó en una acumulación rápida de inventarios en Estados Unidos, que superaron los niveles promedio de los últimos cinco años. El abastecimiento de GNL (proveniente principalmente de Estados Unidos y de Qatar) contribuyó a la reducción de la cotización, la cual venía presionada a la baja por la acumulación de inventarios y el menor consumo. Este último factor responde a un invierno más cálido que lo esperado y a las medidas de ahorro energético adoptadas.

Petróleo

La producción local de petróleo alcanzó un promedio de 40,161 barriles por día (bpd) durante el mes de diciembre de 2022, registrando un ligero incremento interanual de 4.0% (dic-21: 38,603 bpd). Ello, como consecuencia de la mayor producción de Petrototal del Lote 95 respecto de la producción exhibida hace un año. Dicho incremento se vio compensado por la reducción en la producción de CNPC en el Lote X (-1,349 bpd) y Sapet en los lotes VII y VI (-758 bpd). Cabe mencionar que, la producción de Frontera Energy del Perú³, Pluspetrol Norte y Maple no registraron producción desde febrero de 2020 debido a los bajos precios internacionales del petróleo.

Con relación a la estructura de producción, el Lote 95, operado por Petrotal se mantiene como el principal productor de petróleo, con una participación de 31.0% (dic-21: 24.8%) del total producido localmente a diciembre 2022; seguido por el Lote X, operado por la Corporación Nacional de Petróleos de China (CNPC), que registró una participación de 27.3% (dic-21: 31.9%) y por el lote Z-2B, operado por Savia, que registró una participación de 13.3% (dic-21: 14.9%). Así, en conjunto estas 3 empresas concentraron el 71.6% de la producción local.

³ Mario Contreras, presidente del Directorio de Petroperú, mostró interés en retornar con las actividades de explotación de los lotes 192 y 64.

Almacenamiento y comercialización de petróleo

Una vez que el petróleo crudo es extraído de los yacimientos, este se transporta mediante el Oleoducto Norperuano, el cual, cubre la ruta desde la selva (Loreto) hasta la estación Bayóvar ubicada en la costa peruana (Piura). La tubería que conforma este oleoducto tiene un límite mínimo de fluencia de 36.3 kilogramos por milímetro cuadrado. A partir de este punto, se provee de crudo a las refinerías del país y, de presentarse el caso, se destina parte a la exportación.

Combustibles

Una vez concluida la etapa de refinación del petróleo crudo, se obtienen distintos productos que, de manera inmediata o posterior a algún proceso químico, son aptos para su comercialización. Actualmente en Perú los productos presentes en el mercado son el GLP, diversos tipos de gasolina diferenciados por su octanaje, diésel, turbo, residencial, entre otros. Estos pueden ser empleados para uso doméstico (GLP), transporte (gasolinas, diésel, turbo para transporte aéreo) y el uso industrial (residual y en poca cuantía GLP).

El Perú cuenta con siete plantas de refinación⁴, de las cuales Petroperú S.A tiene cinco bajo su control: i) la refinería de Talara, ii) la refinería de Conchán, iii) la refinería de Iquitos, iv) la refinería de Pucallpa⁵, y v) la refinería El Milagro, la cual a partir de enero 2014 se encuentra fuera de servicio debido a que no cuenta con crudo y por no haber acuerdo sobre el precio entre Pluspetrol y Petroperú. En conjunto, las cinco refinerías cuentan con una capacidad instalada de 97.8 MBPD (miles de barriles diarios); en tanto que, la refinería de La Pampilla, operada por Repsol Perú, posee una capacidad instalada de 117 MBPD, por lo cual, la capacidad potencial total de refinamiento local se ubica en 248.2 MBPD.

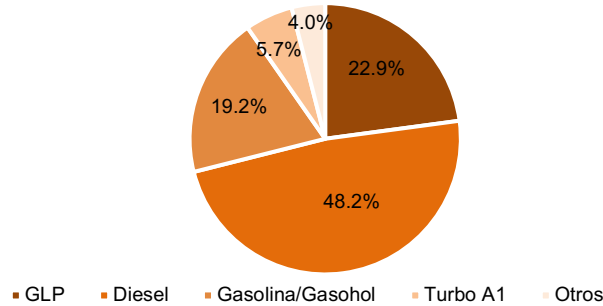
Es preciso mencionar que, en septiembre de 2021, se realizó un cambio de la presidencia y del directorio de Petroperú. Esto luego de que la Contraloría detectara un sobrecosto de más de S/ 1,115.0 MM en el proyecto de la Refinería de Talara, debido a los retrasos en el proceso de contratación de los servicios de las obras de las unidades auxiliares y trabajos complementarios. Esta nueva administración de Petroperú recibió el Proyecto de la nueva refinería de Talara con alrededor de un 98% de avance. En abril de 2022, la Junta de accionistas informó sobre cambios en el directorio por el mal manejo de una auditoría que debía realizar la compañía; el nuevo presidente anunció el inicio de producción de diésel y gasolina de bajo azufre en diciembre de 2022, posteriormente, en octubre del 2022, el presidente presentó su renuncia por los problemas de liquidez que presenta la compañía y en busca de garantizar un consenso.

A diciembre de 2022, las ventas de combustibles registraron en promedio un incremento interanual de 0.7% (+2.0 MBPD), con un volumen de ventas de 282.7 MBPD (dic-21: 280.7 MBPD), reflejándose un mayor impacto en las mayores ventas de Diesel B-5 (+6.8 MBPD), Turbo (+1.6 MBPD) y petróleo Industrial (+1.0 MBPD), esto a consecuencia de la recuperación de la actividad económica. En cuanto a la composición de las ventas, el principal producto despachado fue el Diesel⁷, con una participación de 48.2% del total de barriles vendidos, seguido del GLP (22.9%) y Gasolina/Gasohol (19.2%), mientras que el Turbo A-1 representó el 5.7% y otros el 4.0%. El diésel es usado principalmente para vehículos pesado, el GLP en la generación de energía eléctrica para uso doméstico, el Turbo en el transporte aéreo y la Gasolina está vinculado principalmente a los vehículos ligeros.

Participación en la cantidad vendida de derivados del petróleo

⁴ Refinería Talara, Refinería Conchan, Refinería Iquitos, Refinería El Milagro, Refinería La Pampilla, Refinería Pucallpa y Refinería Shiviayacu.

⁵ A la fecha es alquilada por Petroperú a Maple Gas Corporation del Perú SRL.



Fuente: Informe Estadístico - MINEM / Elaboración: PCR

La comercialización mayorista de estos productos se realiza a través de 150 distribuidores hábiles a nivel nacional⁶, destacando principalmente cuatro comercializadoras, las cuales son Repsol, seguido por Primax⁷, que incrementó su participación tras concretar la compra de Pecsca (febrero de 2018), y finalmente Petroperú. La venta al segmento minorista se realiza por medio de estaciones de servicio y grifos que pertenecen también a los principales partícipes de venta mayorista.

Gas Natural

En el Perú, la industria del gas natural se viene desarrollando a través de nueve empresas dedicadas a la exploración y explotación en tres zonas en el territorio nacional: (i) Zona norte, ubicado en la región de Piura, (ii) selva central en la cuenca de Ucayali y (iii) en la cuenca de Camisea, situada en la región del Cusco. Esta última se caracteriza por ser la única que comercializa a nivel residencial, comercial e industrial a gran escala. El remanente de empresas que vende el GN a menor escala, lo destinan a empresas industriales, con las que mantiene contratos, o a empresas de generación eléctrica de terceros.

A diciembre de 2022, la producción acumulada de Gas Natural totalizó los 516,467 MM de Btu (MMBTU), presentando un incremento de 20.2% respecto a la producción acumulada al cierre de diciembre de 2021 (429,538 MMBTU). A detalle, el incremento viene sustentado principalmente por los mayores volúmenes de producción por parte del Lote 88 (+13.6%; +36,559 MMBTU) y Lote 56 (+31.6%; +29,817 MMBTU) de Pluspetrol, aunado a los mayores volúmenes reportados por gran parte de los demás lotes.

Por otro lado, la cotización promedio anual del gas natural a diciembre de 2022 del marcador Henry Hub (HH) ascendió 6.42 dólares por millón de Btu⁸ (US\$/MMBtu), presentando un incremento interanual de 63.8%, mostrando una tendencia creciente desde marzo de 2021, en donde se ubicó en 3.56 US\$ / MMBtu en promedio. Por su parte, el precio spot promedio del mes de diciembre de 2022 se situó en 5.53 (US\$ / MMBtu), presentando una tendencia decreciente en la cotización desde mayo de 2022, debido a una acumulación de almacenamiento mayor a la esperada, lo que ocasionó temor en el mercado por un exceso de oferta. Cabe resaltar que, a la fecha, Estados Unidos se sitúa como el principal suministrador de gas natural a España; seguido por Argelia. Finalmente, de acuerdo con la EIA, se estima que la cotización HH cierre en US\$ 5.46 MMBtu al cierre del 2023.

Reservas de Hidrocarburos

Existen tres zonas donde se estima la existencia de reservas de petróleo, estas son el Zócalo Norte, el Noroeste peruano (Costa Norte) y la Selva peruana. La última ubicación, y en especial la selva norte poseen una posición predominante con el mayor nivel de reservas del país.

RESERVAS DE HIDROCARBUROS (Al 31.12.2021) ⁹			
Tipo de Hidrocarburo	Probadas	Probables	Posibles
Petróleo (MMSTB ¹⁰)	243.98	152.32	313.35

⁶ OSINERGMIN, Registro de Hidrocarburos hábiles: Distribuidores y Comercializadores de Combustibles Líquidos y OPDH. Diciembre-2022.

⁷ Primax compró Pecsca en feb-2018.

⁸ Cantidad de calor necesaria para aumentar en 1 grado Fahrenheit la temperatura de una libra de agua en su máxima densidad. Un millón de Btu (MMBTU) equivale a 27.8 m³ de gas.

⁹ Último Disponible: Libro Anual de Recursos de Hidrocarburos (2020) – Publicado en septiembre de 2021.

¹⁰ Millones de Barriles Estándar.

Líquidos de Gas Natural (MMSTB)	427.23	87.79	83.26
Total Hidrocarburos Líquidos	671.21	240.11	396.61
Gas Natural (TCF ¹¹)	9.26	1.72	1.38
Total Petróleo Equivalente (MMSTB)	2,214.34	526.48	625.96

Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Libro Anual de Recursos de Hidrocarburos (2021) / Elaboración: PCR

Las reservas probadas de petróleo el año 2021, se ubicaron en 243.9 MMSTB, mostrando una disminución interanual de 18.7% respecto del 2020, debido principalmente al lote 192, cuyas reservas fueron reclasificadas como recursos contingentes, el cual al término del 2021 no contaba con operador.

Conclusiones y Perspectivas

Durante el año 2022, el Índice de la producción Minera y de Hidrocarburos experimentó un aumento acumulado de +0.35%, en comparación con el notable crecimiento observado en 2021 (8.69%). Este incremento se debió principalmente a la expansión del subsector de hidrocarburos en un 4.01%, impulsado por una mayor explotación de gas natural y petróleo crudo.

El precio promedio del petróleo WTI se mantuvo alrededor de los US\$/bl 77, tras un aumento acumulado del 7% en 2022. A pesar de las preocupaciones sobre la desaceleración de la demanda en los mercados de la OCDE debido a posibles recesiones y ajustes monetarios, se esperaba una recuperación en la demanda china debido a la reapertura de su economía. La producción local de petróleo alcanzó un promedio de 40,161 barriles por día (bpd) durante el mes de diciembre de 2022, registrando un ligero incremento interanual de 4.0% (dic-21: 38,603 bpd). Ello, como consecuencia de la mayor producción de Petrototal del Lote 95 respecto de la producción exhibida hace un año.

A nivel local, el sector de hidrocarburos ha mostrado una evolución por medio del incremento en la venta de combustible ante la recuperación de los diferentes rubros económicos y la producción de gas natural. A la fecha de la elaboración del informe, se percibe una tendencia creciente en la evolución de los precios internacionales a raíz de las presiones de demanda y el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania.

¹¹ Trillones Americanos de Pies Cúbicos.

Referencias

- Banco Central de Reserva del Perú - BCRP (2022). Reporte de inflación a diciembre de 2022.
- Ministerio de Energía y Minas - MEM (2020). Libro Anual de Recursos de Hidrocarburos (2021) – Publicado en febrero de 2023.
- Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI). Informe Técnico de Producción Nacional. Diciembre 2022.
- Sociedad Nacional de Minería Petróleo y Energía – Boletín Estadístico Mensual Hidrocarburos / diciembre 2022.
- PerúPetro – Informe de Actividades – diciembre 2022.
- PerúPetro – Informe Mensual de Actividades – diciembre 2022.