

REVISTA ESTADÍSTICA "EN CIFRAS"

HIDROCARBUROS

enero 2023

Oficina General de Planeamiento y Presupuesto

Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación
Internacional

REPORTE MENSUAL



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



CONTENIDO

	Pág.
1. Presentación	3
2. Resumen	4
3. Producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos	
3.1. Producción de petróleo	5
3.2. Producción de líquidos de gas natural	6
3.3. Producción de hidrocarburos líquidos por producto	6
3.4. Producción de hidrocarburos líquidos por departamento	7
4. Producción fiscalizada de gas natural	
4.1. Producción de gas natural por zona y operador	8
4.2. Producción de gas natural por departamento	9
5. Producción de combustibles	
5.1. Producción de combustibles en refinería	10
5.2. Producción de combustibles de principales productos	10
5.3. Producción de combustibles en refinería por total de productos	11
5.4. Producción de combustibles en plantas de procesamiento	12
5.5. Producción de combustibles por producto	12
6. Venta de combustibles	
6.1. Venta de combustibles al mercado interno	13
7. Balanza comercial	
7.1. Exportaciones	14
7.2. Importaciones	14
7.3. Saldo comercial	14
8. Producto Bruto Interno - PBI	
8.1. Variación interanual del PBI del subsector hidrocarburos	15
8.2. Participación del subsector extractivo en el PBI	16
9. Recaudación tributaria nacional	
9.1. Estructura de los ingresos tributarios nacional	17
9.2. Participación del subsector hidrocarburos en los ingresos tributarios internos	17
10. Datos adicionales	
10.1. Contratos vigentes	18
10.2. Actividad geofísica	18
10.3. Pozos perforados	18
10.4. Ingreso para el estado	18
10.5. Distribución de canon y sobre canon	18
11. Inversión en Hidrocarburos (upstream)	19
12. Contraportada	21

PRESENTACIÓN

La Oficina General de Planeamiento y Presupuesto (OGPP) a través de la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación Internacional (OPPIC), conforme a lo establecido en los artículos 42° y 43° del Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas aprobado por el Decreto Supremo N° 031-2007-EM, es el órgano encargado de consolidar y difundir la información estadística sectorial oficial, en coordinación con las Direcciones Generales de Línea.

Asimismo, la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación Internacional (OPPIC) en coordinación con las Direcciones Generales, fijan anualmente los criterios, variables, indicadores, formatos, etc. a utilizar en la elaboración de las estadísticas del sector.

Las Direcciones Generales, proporcionan a la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación Internacional (OPPIC) de la Oficina General de Planeamiento y Presupuesto (OGPP), la información estadística de su competencia funcional, cautelando que ésta sea confiable, de calidad, suficiente, pertinente y oportuna de tal manera que se homogenice de acuerdo a la naturaleza y campo funcional de los sub sectores minero energético.

RESUMEN DE OPERACIÓN MENSUAL

SUBSECTOR HIDROCARBUROS

- La producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos a nivel nacional en el mes de enero de 2023 fue de 3,667 MBLS, lo que representó una reducción de -7.8% respecto a la producción registrada en enero de 2022 (3,975 MBLS). Esta disminución fue debido a la caída significativa de la producción fiscalizada de Petróleo, el cual registró una producción de 1,098 MBLS, cifra menor en -16.7% respecto a lo registrado en el mismo periodo del año anterior (1,318 MBLS); y a la caída de la producción de Líquidos de Gas Natural, que presentó una reducción del -3.3% respecto a lo registrado en enero de 2022.
- La participación regional de la producción de petróleo en el mes de enero de 2023 estuvo liderada por Piura (71.90%), seguido por Loreto (25.79%), Huánuco (2.29%) y Tumbes (0.03%); mientras que la participación de la producción de líquidos de gas natural, estuvo liderada por Cusco (99.18%), seguido de Piura (0.60%) y Ucayali (0.22%).
- La producción fiscalizada de gas natural a nivel nacional en el mes de enero de 2023 fue de 45,524 MMPC, lo que representó un incremento de +8.3% respecto a la producción registrada en enero de 2022 (42,048 MMPC). Además, de la producción total nacional, el departamento de Cusco registró una participación del 95.05%, seguido de Piura y Ucayali, con una participación de 4.49% y 0.47%, respectivamente. Además, en el mes de enero de 2023, los departamentos de Cusco, Piura y Ucayali presentaron un crecimiento de su producción en +6.8%, +34.0% y +100%, respectivamente.
- En el mes de enero de 2023, la producción de combustibles en las Refinerías fue de 4,985 MBLS, lo que representó un incremento del +2.3% respecto a lo registrado en enero de 2022 (4,871 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por la refinería La Pampilla con un registro de 2,765 MBLS y una participación del 53.9% de la producción nacional. La refinería Conchan se posicionó en segundo lugar con un registro de 1,390 MBLS y una participación del 27.9%; seguido de la refinería Talara con una participación del 15.6% y finalmente la refinería Iquitos, con el 2.7% de participación. Asimismo, entre los principales productos producidos por las refinerías antes mencionadas, destacan el Diesel y la Gasolina con una participación del 39.4% y 26.6%, respectivamente.
- La producción de combustibles en las Plantas de Procesamiento, en el mes de enero de 2023, fue de 2,263 MBLS, lo que representó una caída del -13.9% respecto a lo registrado en enero de 2022 (2,630 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por Pluspetrol Perú Corporation S.A con un registro de 2,207 MBLS y una participación del 97.5% de la producción nacional, seguido por la procesadora Unna Energía S.A. que se ubicó en el segundo lugar con una producción de 34 MBLS y una participación del 1.5%. Asimismo, entre los principales productos producidos por las Plantas de Procesamiento mencionadas, destacan la Gasolina Natural, Propano y Butano; con una participación mensual del 38.4%, 35.5% y 15.6%, respectivamente.
- La cantidad de barriles vendidos al mercado interno en el mes de enero de 2023 fue de 7,420 MBLS, cifra inferior en -5.3% en comparación a la venta registrada en enero de 2022 (7,835 MBLS).
- En el mes de diciembre del 2022, la Balanza Comercial de Hidrocarburos presentó un saldo negativo debido a que las exportaciones de productos terminados y productos en proceso sumaron US\$ 499,263 millones, mientras que las importaciones ascendieron a US\$ 641,330 millones, lo que arrojó como resultado un déficit comercial de US\$ 142,066 millones. Sin embargo, las exportaciones acumuladas de hidrocarburos al cierre de diciembre de 2022 presentaron un incremento del +48.2% en comparación a lo registrado en el mismo periodo del año anterior.
- El Producto Bruto Interno (PBI) del Subsector de Hidrocarburos en el mes de enero de 2023 presentó una variación anualizada negativa de -3.50% respecto a similar periodo en el 2022. Además, la participación del subsector extractivo (Hidrocarburos y Minería) en el PBI en el año 2022 fue del 11.0% (62,441 millones de soles), cifra que incluye las actividades relacionadas a la extracción de minerales y servicios conexos.
- La participación del subsector de hidrocarburos en los ingresos tributarios internos en el mes de enero de 2023 fue del 4.7%, logrando generar 566 millones de soles, cifra inferior en -1.0% respecto a lo recaudado en enero de 2022 (572 millones de soles). La estructura de los ingresos tributarios nacional está conformado por los ingresos tributarios del gobierno central, contribuciones sociales e ingresos no tributarios. Los ingresos tributarios del gobierno central, conformados por los ingresos internos y aduaneros recaudados por la SUNAT menos las devoluciones, al cierre de enero de 2023, ascendió a 13,389 millones de soles, cifra superior en +4.6% respecto a lo recaudado en el mismo periodo del año anterior.
- En el mes de enero de 2023, se contaron con 31 contratos vigentes, 6 en fase de exploración y 25 en explotación. Además, se reportaron 3 pozos de desarrollo perforados y no se registraron actividades sísmicas. Por otro lado, en este mismo periodo, las inversiones en fase de exploración y explotación ascendieron a US\$ 26,257,340; y los ingresos para el estado superaron los US\$ 150 millones por los contratos de licencia y servicios.

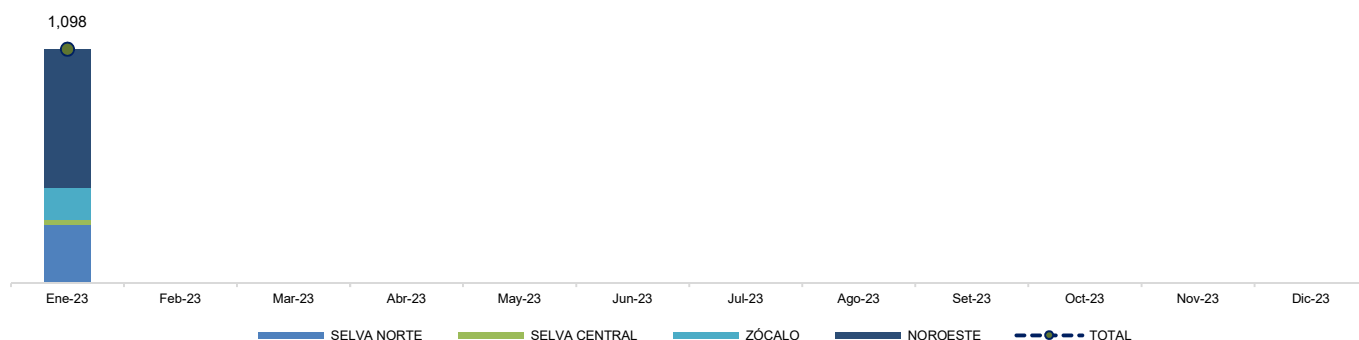
3. Producción fiscalizada de Hidrocarburos Líquidos

3.1. Producción de Petróleo (MBLS)*

Zona / Operador	Lote	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Norte		283	430	-34.2%	283	430	-34.2%
Pluspetrol Norte	8	0	0	-	0	0	-
Petrotal	95	263	430	-38.8%	263	430	-38.8%
Perenco	67	20	0	-	20	0	-
Selva Central		25	51	-50.8%	25	51	-50.8%
Cepsa	131	25	51	-50.8%	25	51	-50.8%
Noroeste		647	665	-2.6%	647	665	-2.6%
Petroperú	I (T)	15	15	4.9%	15	15	4.9%
CNPC	X	339	373	-9.1%	339	373	-9.1%
Olympic	XIII	46	48	-4.4%	46	48	-4.4%
Petromont	II	11	23	-52.4%	11	23	-52.4%
Petromont	XV	0.80	0.91	-11.7%	0.80	0.91	-11.7%
Petromont	XX	0.30	0.29	4.1%	0.30	0.29	4.1%
Sapet	VII/VI	99	119	-16.9%	99	119	-16.9%
Unienergía ABC	IX	5	5	6.1%	5	5	6.1%
Unna	I	0	1	-100.0%	0	1	-100.0%
Unna	III	45	14	216.8%	45	14	216.8%
Unna	IV	83	63	30.6%	83	63	30.6%
Unna	V	3	2	29.6%	3	2	29.6%
Zócalo		142	172	-17.4%	142	172	-17.4%
Savia	Z-2B	142	172	-17.4%	142	172	-17.4%
Savia	Z-6	0	0	-	0	0	-
Frontera off shore	Z-1	0	0	-	0	0	-
Total		1,098	1,318	-16.7%	1,098	1,318	-16.7%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de petróleo por zona de operación (MBLS), 2023



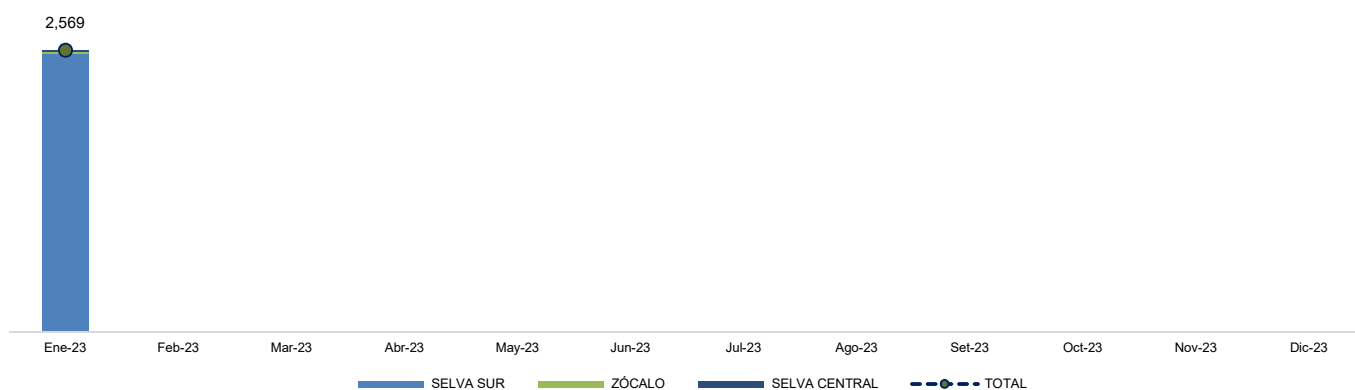
(*) MBLS: Miles de Barriles

3.2. Producción de Líquidos de Gas Natural (MBLS)

Zona / Operador	Lote	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Zócalo		15	24	-37.2%	15	24	-37.2%
Savia	Z-2B	15	24	-37.2%	15	24	-37.2%
Selva Central		6	6	-7.3%	6	6	-7.3%
Aguaytia	31-C	5.7	6.1	-7.3%	5.7	6.1	-7.3%
Selva Sur		2,548	2,627	-3.0%	2,548	2,627	-3.0%
Pluspetrol	88	1,643	1,604	2.4%	1,643	1,604	2.4%
Pluspetrol	56	453	586	-22.7%	453	586	-22.7%
Repsol	57	452	437	3.5%	452	437	3.5%
Total		2,569	2,657	-3.3%	2,569	2,657	-3.3%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de líquidos de gas natural por zona de operación (MBLS), 2023

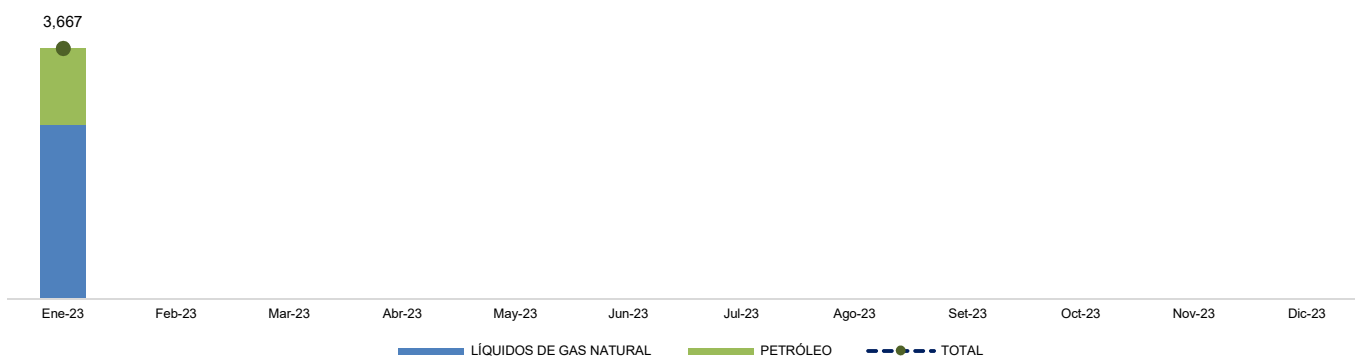


3.3. Producción de Hidrocarburos Líquidos por producto (MBLS)

Producto	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1,098	1,318	-16.7%	1,098	1,318	-16.7%
Líquidos de Gas Natural	2,569	2,657	-3.3%	2,569	2,657	-3.3%
Total	3,667	3,975	-7.8%	3,667	3,975	-7.8%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de Hidrocarburos Líquidos por tipo de producto (MBLS), 2023

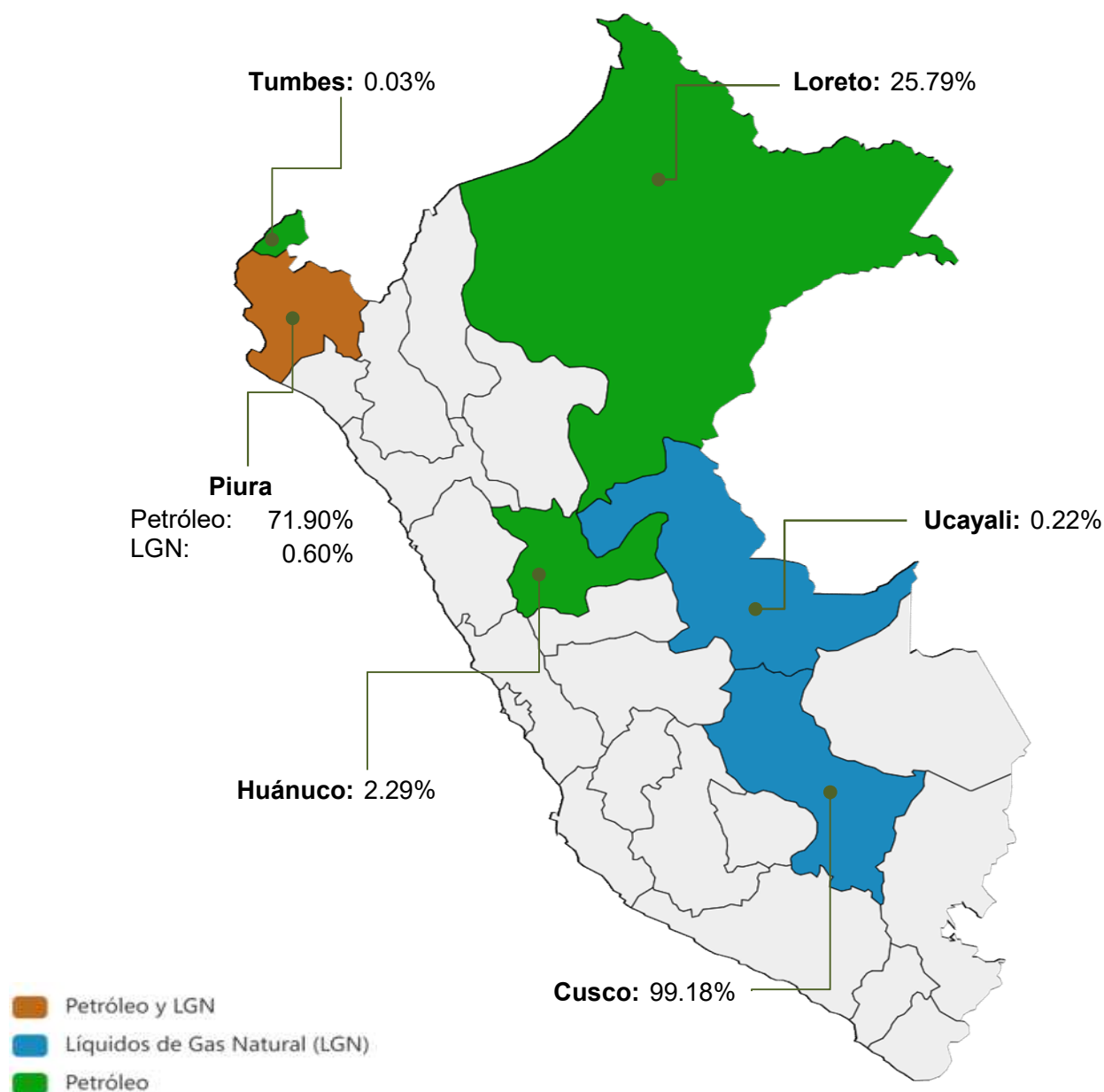


3.4. Producción de Hidrocarburos Líquidos por departamento (MBLS)

Producto / Departamento	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1,098	1,318	-16.7%	1,098	1,318	-16.7%
Huánuco	25	51	-50.8%	25	51	-50.8%
Loreto	283	430	-34.2%	283	430	-34.2%
Piura	789	837	-5.6%	789	837	-5.6%
Tumbes	0.30	0.29	4.1%	0.30	0.29	4.1%
Líquidos de Gas Natural	2,569	2,657	-3.3%	2,569	2,657	-3.3%
Cusco	2,548	2,627	-3.0%	2,548	2,627	-3.0%
Piura	15	24	-37.2%	15	24	-37.2%
Ucayali	5.7	6.1	-7.3%	5.7	6.1	-7.3%
Total	3,667	3,975	-7.8%	3,667	3,975	-7.8%

Fuente: Perupetro

Estructura de la participación regional en la producción de Hidrocarburos Líquidos, enero 2023



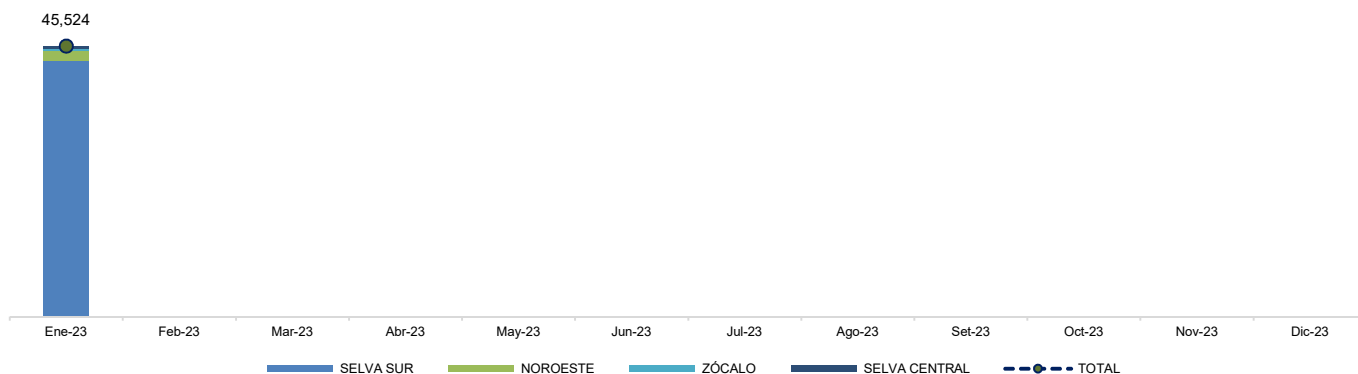
4. Producción fiscalizada de Gas Natural

4.1. Producción de Gas Natural por zona y operador (MMPC)*

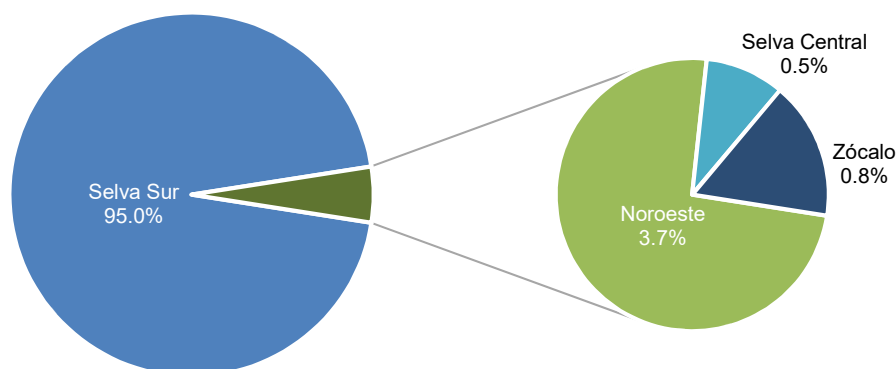
Zona / Operador	Lote	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Central		213	0	100.0%	213	0	100.0%
Aguaytia	31-C	213	0	100.0%	213	0	100.0%
Selva Sur		43,269	40,524	6.8%	43,269	40,524	6.8%
Pluspetrol	88	25,137	20,143	24.8%	25,137	20,143	24.8%
Pluspetrol	56	11,268	13,949	-19%	11,268	13,949	-19.2%
Repsol	57	6,865	6,432	6.7%	6,865	6,432	6.7%
Noroeste		1,674	1,211	38.2%	1,674	1,211	38.2%
Petroperú	I (T)	89	79	12.0%	89	79	12.0%
Petromont	II	70	26	171.7%	70	26	171.7%
Sapet	VII/VI	66	122	-45.7%	66	122	-45.7%
Unna	IV	98	8	1112.7%	98	8	1112.7%
CNPC	X	453	460	-1.5%	453	460	-1.5%
Olympic	XIII	898	516	74.1%	898	516	74.1%
Zócalo		369	314	17.4%	369	314	17.4%
Savia	Z-2B	369	314	17.4%	369	314	17.4%
Total		45,524	42,048	8.3%	45,524	42,048	8.3%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de Gas Natural por zona de producción (MMPC), 2023



Estructura de la participación de la producción acumulada de Gas Natural, enero-enero 2023



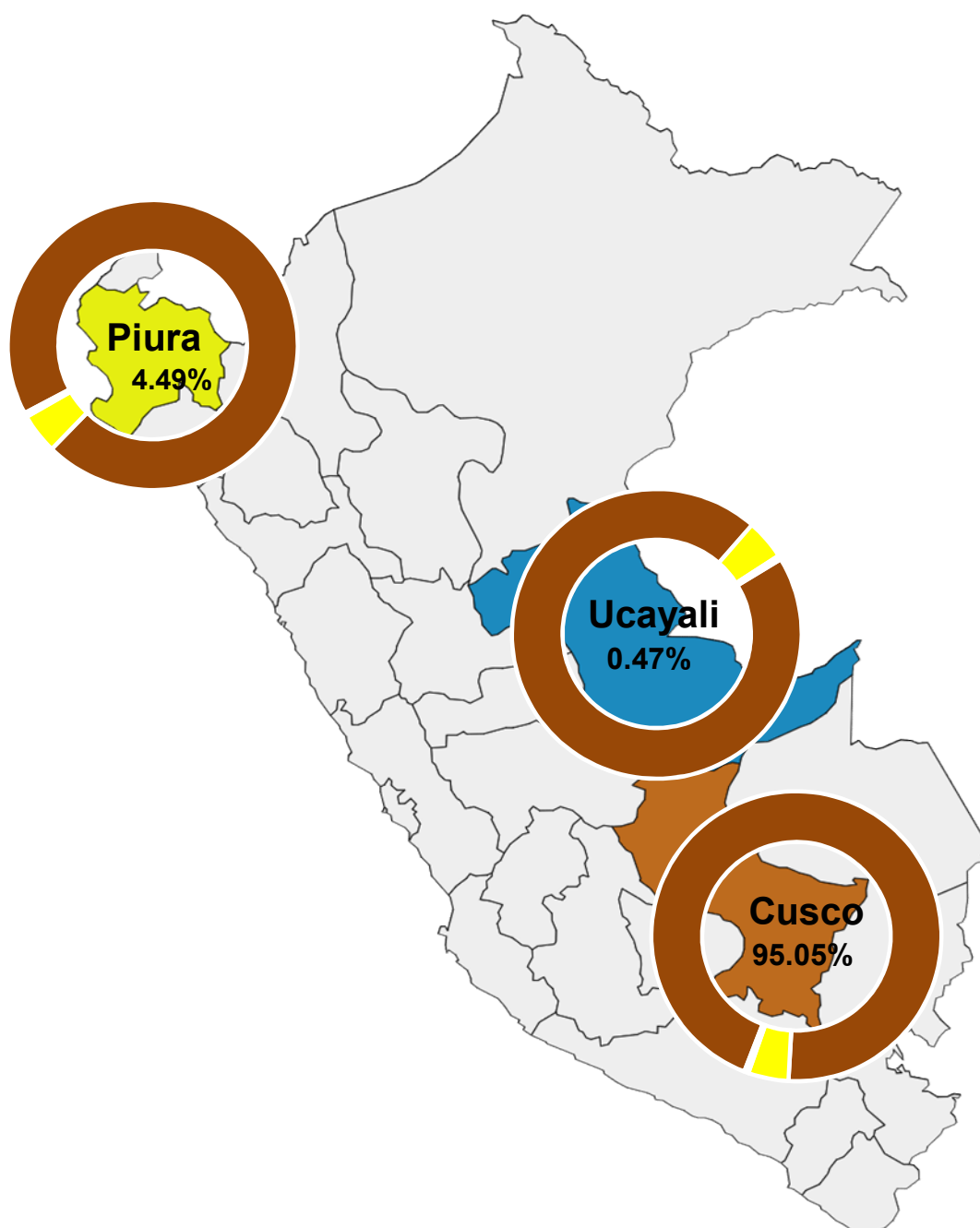
(*) MMPC: Millones de Pies Cúbicos

4.2. Producción de Gas Natural por departamento (MMPC)

Departamento	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Cusco	43,269	40,524	6.8%	43,269	40,524	6.8%
Piura	2,042	1,525	34.0%	2,042	1,525	34.0%
Ucayali	213	0	100.0%	213	0	100.0%
Total	45,524	42,048	8.3%	45,524	42,048	8.3%

Fuente: Perupetro

Estructura de la participación regional de la producción de Gas Natural, enero 2023



5. Producción de combustibles

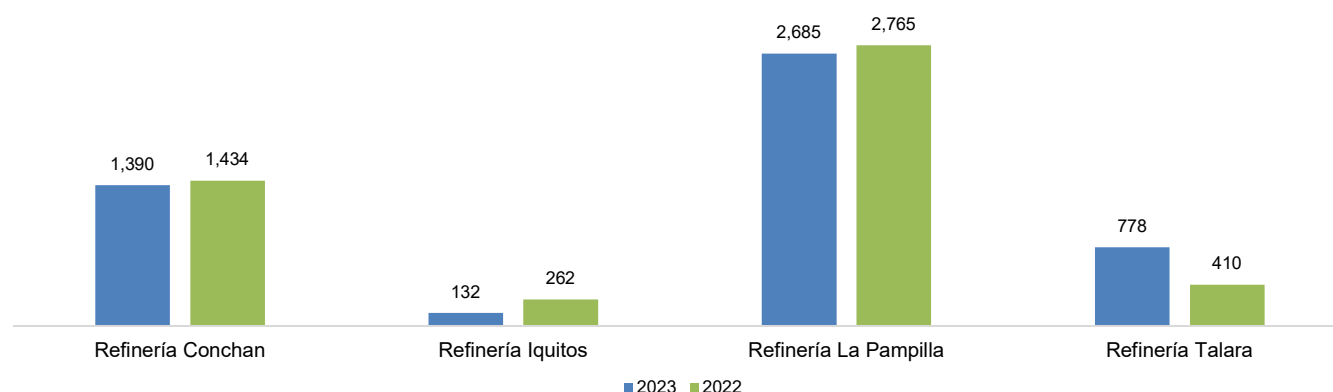
5.1. Producción de combustibles en Refinería* (MBLS)

Refinería	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Refinería Conchan	1,390	1,434	-3.1%	1,390	1,434	-3.1%
Refinería Iquitos	132	262	-49.7%	132	262	-49.7%
Refinería La Pampilla	2,685	2,765	-2.9%	2,685	2,765	-2.9%
Refinería Talara	778	410	90.0%	778	410	90.0%
Total Nacional	4,985	4,871	2.3%	4,985	4,871	2.3%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

Producción de combustibles por refinería (MBLS), enero 2023-2022



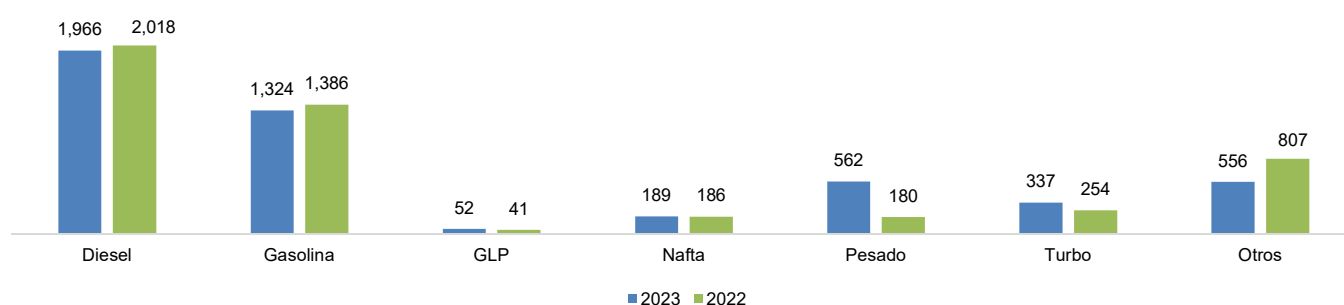
5.2. Producción de combustibles por principales productos* (MBLS)

Productos	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Diesel	1,966	2,018	-2.6%	1,966	2,018	-2.6%
Gasolina	1,324	1,386	-4.4%	1,324	1,386	-4.4%
GLP	52	41	26.2%	52	41	26.2%
Nafta	189	186	1.9%	189	186	1.9%
Pesado	562	180	211.9%	562	180	211.9%
Turbo	337	254	32.7%	337	254	32.7%
Otros	556	807	-31.1%	556	807	-31.1%
Total Nacional	4,985	4,871	2.3%	4,985	4,871	2.3%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

Producción de combustibles por principales productos (MBLS), enero 2023-2022



5.3. Producción de combustibles en refinería por total de productos (MBLS)

Productos / Refinería	Ene-23				
	Conchan	Iquitos	La Pampilla	Talara	Total
Productos terminados	1,063	132	2,130	676	4,001
Asfalto Líquido	0	0	0	0	0
Asfalto Líquido MC-30	7	0	0	0	7
Asfalto Líquido RC-250	7	0	0	0	7
Asfalto Sólido	0	0	26	0	26
Asfalto Sólido 120/150 PEN	4	0	0	0	4
Asfalto Sólido 60/70 PEN	12	0	0	0	12
Asfalto Sólido 85/100 PEN	11	0	0	0	11
Diesel B5	0	30	0	14	44
Diesel B5 - S50	358	0	1,096	151	1,604
Gas Licuado de Petróleo	0	0	52	0	52
Gasohol 84	0	0	8	0	8
Gasohol 90	0	0	331	0	331
Gasohol 95	0	0	233	0	233
Gasohol 97	0	0	-2	0	-2
Gasohol 98	0	0	3	0	3
Gasolina 84	3	43	0	45	92
Gasolina 90	409	8	0	0	416
Gasolina 95	175	0	0	0	175
Gasolina 97	29	0	0	0	29
Petroleo Industrial 500	17	0	10	0	27
Petroleo Industrial 6	0	47	6	459	512
Solvente 1	6	0	0	0	6
Solvente 3	6	0	0	0	6
Turbo A-1	0	4	326	7	337
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	20	0	4	0	23
Gasolina Regular	0	0	39	0	39
Productos en proceso	326	0	555	102	984
Azufre	0	0	0	0	0
Combustibles Uso Propio	0	0	19	0	19
Destilados medio para mezcla	0	0	0	0	0
Diesel 2	67	0	0	12	80
Diesel 2 - S50	204	0	0	0	204
Fuel Oil Bajo Azufre	0	0	345	0	345
Gas Combustible	0	0	59	0	59
Gas Unidad de Destilación Primaria	0	0	0	0	1
Nafta Liviana	0	0	0	17	17
Nafta Pesada	1	0	132	39	172
Slop	7	0	0	0	7
Diesel Hidrotratado	0	0	0	33	33
Gasoleo Pesado	47	0	0	0	47
Otros	0	0	-12	-5	-17
Perdidas y Ganancias	1	0	-15	-23	-36
Variaciones	-1	0	0	-6	-7
Recuperación de Productos	0	0	4	23	27
Total de productos en refinería	1,390	132	2,673	773	4,968

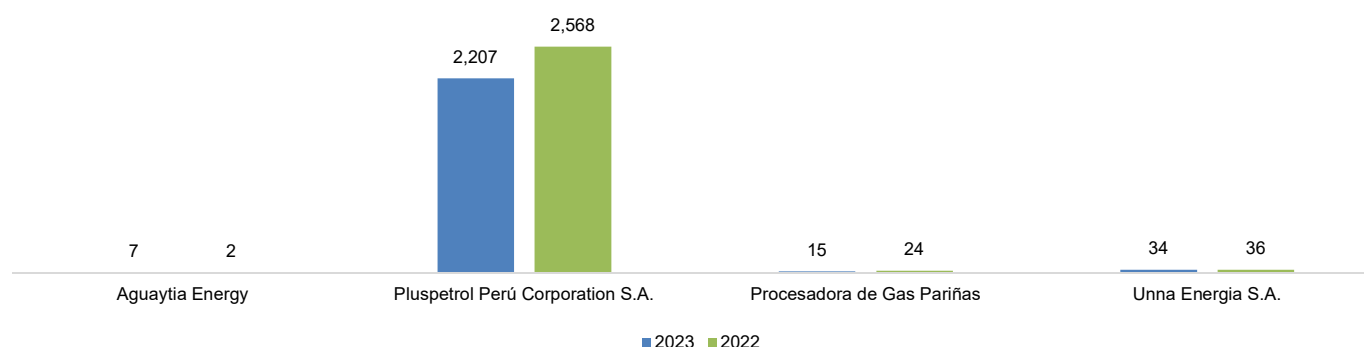
Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

5.4. Producción de combustibles en Plantas de Procesamiento (MBLS)

Planta Procesadora	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Aguaytia Energy	7	2	281.6%	7	2	281.6%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	2,207	2,568	-14.1%	2,207	2,568	-14.1%
Procesadora de Gas Pariñas	15	24	-37.2%	15	24	-37.2%
Unna Energia S.A.	34	36	-3.7%	34	36	-3.7%
Total Nacional	2,263	2,630	-13.9%	2,263	2,630	-13.9%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Producción de combustibles en plantas de procesamiento (MBLS), enero 2023-2022

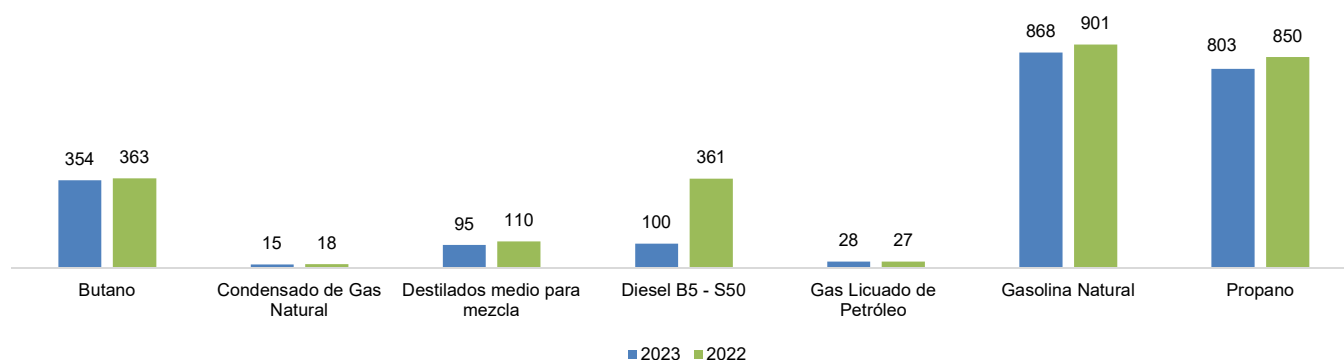


5.5. Producción de combustibles por productos (MBLS)

Productos	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Butano	354	363	-2.4%	354	363	-2.4%
Condensado de Gas Natural	15	18	-15.7%	15	18	-15.7%
Destilados medio para mezcla	95	110	-13.5%	95	110	-13.5%
Diesel B5 - S50	100	361	-72.3%	100	361	-72.3%
Gas Licuado de Petróleo	28	27	2.7%	28	27	2.7%
Gasolina Natural	868	901	-3.6%	868	901	-3.6%
Propano	803	850	-5.5%	803	850	-5.5%
Total Nacional	2,263	2,630	-13.9%	2,263	2,630	-13.9%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Producción de combustibles por productos (MBLS), enero 2023-2022



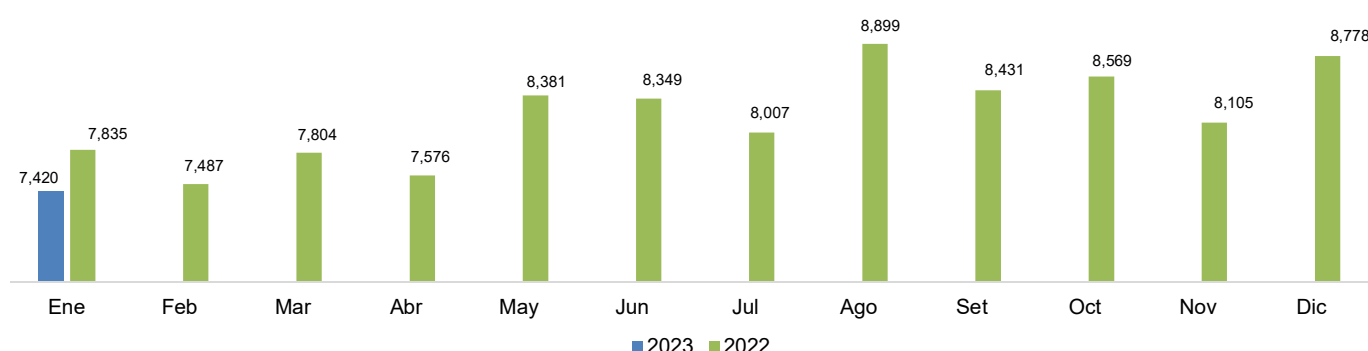
6. Venta de combustibles

6.1. Venta de combustibles al mercado interno (MBLS)

Refinería Iquitos	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Gas Licuado de Petróleo	1,862.07	1,879.63	-0.9%	1,862.07	1,879.63	-0.9%
Gasohol 84	64.51	56.27	14.6%	64.51	56.27	14.6%
Gasohol 90	740.25	792.79	-6.6%	740.25	792.79	-6.6%
Gasohol 95	410.23	443.51	-7.5%	410.23	443.51	-7.5%
Gasohol 97	51.65	69.52	-25.7%	51.65	69.52	-25.7%
Gasohol 98	11.27	19.44	-42.0%	11.27	19.44	-42.0%
Gasolina 84	82.58	101.79	-18.9%	82.58	101.79	-18.9%
Gasolina 90	125.77	136.01	-7.5%	125.77	136.01	-7.5%
Gasolina 95	2.18	5.83	-62.5%	2.18	5.83	-62.5%
Gasolina 97	0.02	0.30	-92.3%	0.02	0.30	-92.3%
Diesel B5	102.90	131.97	-22.0%	102.90	131.97	-22.0%
Diesel B5 - UV	0.03	0.05	-26.7%	0.03	0.05	-26.7%
Diesel B5 - S50	1,591.46	1,999.29	-20.4%	1,591.46	1,999.29	-20.4%
Diesel B5 - S50 UV	1,613.45	1,518.02	6.3%	1,613.45	1,518.02	6.3%
Turbo A-1	545.84	424.00	28.7%	545.84	424.00	28.7%
Gasolina de aviación	0.80	0.84	-4.4%	0.80	0.84	-4.4%
Petroleo Industrial 500	17.86	13.74	30.0%	17.86	13.74	30.0%
Petroleo Industrial 6	102.02	51.03	99.9%	102.02	51.03	99.9%
Diesel Marino 2	6.09	0.80	663.5%	6.09	0.80	663.5%
Solvente 1	4.61	5.14	-10.4%	4.61	5.14	-10.4%
Solvente 3	5.36	5.50	-2.5%	5.36	5.50	-2.5%
Asfalto Líquido	11.86	6.94	70.8%	11.86	6.94	70.8%
Asfalto Sólido	45.85	73.51	-37.6%	45.85	73.51	-37.6%
Nafta Primaria	3.00	1.37	118.8%	3.00	1.37	118.8%
Fuel Oil Bajo Azufre	0.00	81.04	-100.0%	0.00	81.04	-100.0%
Condensados de GN	13.37	16.68	-19.8%	13.37	16.68	-19.8%
Gasohol Regular	3.87	0.00	-	3.87	0.00	-
Gasohol Premium	0.74	0.00	-	0.74	0.00	-
Gasolina Regular	0.36	0.00	-	0.36	0.00	-
Gasolina Premium	0.03	0.00	-	0.03	0.00	-
Total Nacional	7,420	7,835	-5.3%	7,420	7,835	-5.3%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Venta interna de combustibles en el mercado interno (MBLS), 2023-2022



7. Balanza comercial de Hidrocarburos (US\$)

7.1. Exportaciones (Valor FOB)

Producto	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Producto terminado	392,292	533,088	-26.4%	4,249,248	2,715,188	56.5%
Gas Natural Licuado	194,713	418,084	-53.4%	2,692,458	1,781,845	51.1%
Petroleo Industrial 6	53,114	16,806	216.0%	331,324	329,211	0.6%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	63,905	42,223	51.3%	432,428	241,878	78.8%
Aceites Lubricantes	1,013	3,061	-66.9%	36,202	31,148	16.2%
Diesel Marino 2	0	29	-100.0%	0	1,335	-100.0%
Grasas Lubricantes	101	112	-9.9%	1,973	1,809	9.0%
Gasolina 84	0	0	-	14,365	0	-
Maine Gas Oil	0	0	-	1,607	0	-
Solventes	0	0	50.5%	71	145	-51.1%
Turbo A-1	79,447	52,772	-	670,599	277,649	141.5%
Gasolina	0	0	-	68,220	50,169	36.0%
Producto en proceso	106,971	164,457	-35.0%	1,667,348	1,277,660	30.5%
Base Lubricante	0	0	-	1,020	204	399.0%
Crudo	16,663	5,619	196.5%	521,694	289,657	80.1%
Crudo Reducido	0	11,780	-	0	11,780	-100.0%
Gasolina Natural	90,308	103,200	-12.5%	965,075	812,367	18.8%
Diesel 2	0	18,118	-100.0%	163,734	121,477	34.8%
Nafta	0	0	-	397	0	-
Nafta Pesada	0	25,740	-100.0%	0	42,174	-100.0%
Nafta Craqueada	0	0	-	15,427	0	-
Exportación total	499,263	697,545	-28.4%	5,916,595	3,992,848	48.2%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

7.2. Importaciones (Valor CIF)

Producto	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Producto terminado	211,741	156,435	35.4%	4,916,343	2,193,167	124.2%
Aceites Lubricantes	14,749	17,403	-15.3%	296,970	218,907	35.7%
Butano	8,658	5,020	72.5%	121,733	101,389	20.1%
Diesel B20 Bajo Azufre	0	0	-	25,368	0	-
Diesel B5 Bajo Azufre	89,551	84,258	6.3%	2,728,387	1,244,981	119.2%
Gas Licuado de Petróleo	0	61	-100.0%	0	1,121	-100.0%
Gasolina 84	0	0	-	87,509	0	-
Gasolina 90	13,822	21,848	-36.7%	629,450	173,258	263.3%
Gasolina 95	18,520	7,194	157.4%	165,773	41,453	299.9%
Gasolina 97	0	966	-100.0%	31,527	40,586	-22.3%
Gasolina 98	0	0	-	25,430	0	-
Grasas Lubricantes	1,045	1,549	-32.5%	18,218	19,359	-5.9%
Petroleo Industrial 500	0	0	-	8,758	8,725	0.4%
Petroleo Industrial 6	0	261	-100.0%	3,151	4,167	-24.4%
Propano	17,404	12,274	41.8%	292,850	242,861	20.6%
Solventes	2,124	1,445	47.1%	66,172	11,082	497.1%
Turbo A-1	45,867	4,155	1003.9%	415,047	85,278	386.7%
Producto en proceso	429,589	345,365	24.4%	5,596,406	4,134,353	35.4%
Bases Lubricantes	11,379	15,336	-25.8%	152,339	121,069	25.8%
Crudo	184,837	129,768	42.4%	2,493,933	1,816,485	37.3%
Diesel 2 Bajo Azufre	0	0	-	15,762	12,805	23.1%
Diesel Ultra Bajo en Azufre (ULSD)	233,367	147,293	58.4%	2,477,540	1,401,382	76.8%
Etileno	6	0	-	50	40	24.2%
Fuel Oil	0	5,833	-100.0%	0	12,816	-100.0%
Gasolina Natural	0	0	-	4,706	0	-
Gasolina obtenido por blending (HOGBS)	0	8,771	-100.0%	108,372	119,613	-9.4%
Nafta Craqueada	0	38,364	-100.0%	343,703	650,142	-47.1%
Importación total	641,330	501,800	27.8%	10,512,749	6,327,520	66.1%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

7.3. Saldo comercial (US\$)

Producto	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Exportación	499,263	697,545	-28.4%	5,916,595	3,992,848	48.2%
Importación	641,330	501,800	27.8%	10,512,749	6,327,520	66.1%
Importación total	-142,066	195,745	-172.6%	-4,596,153	-2,334,672	96.9%

8. Producto Bruto Interno - PBI

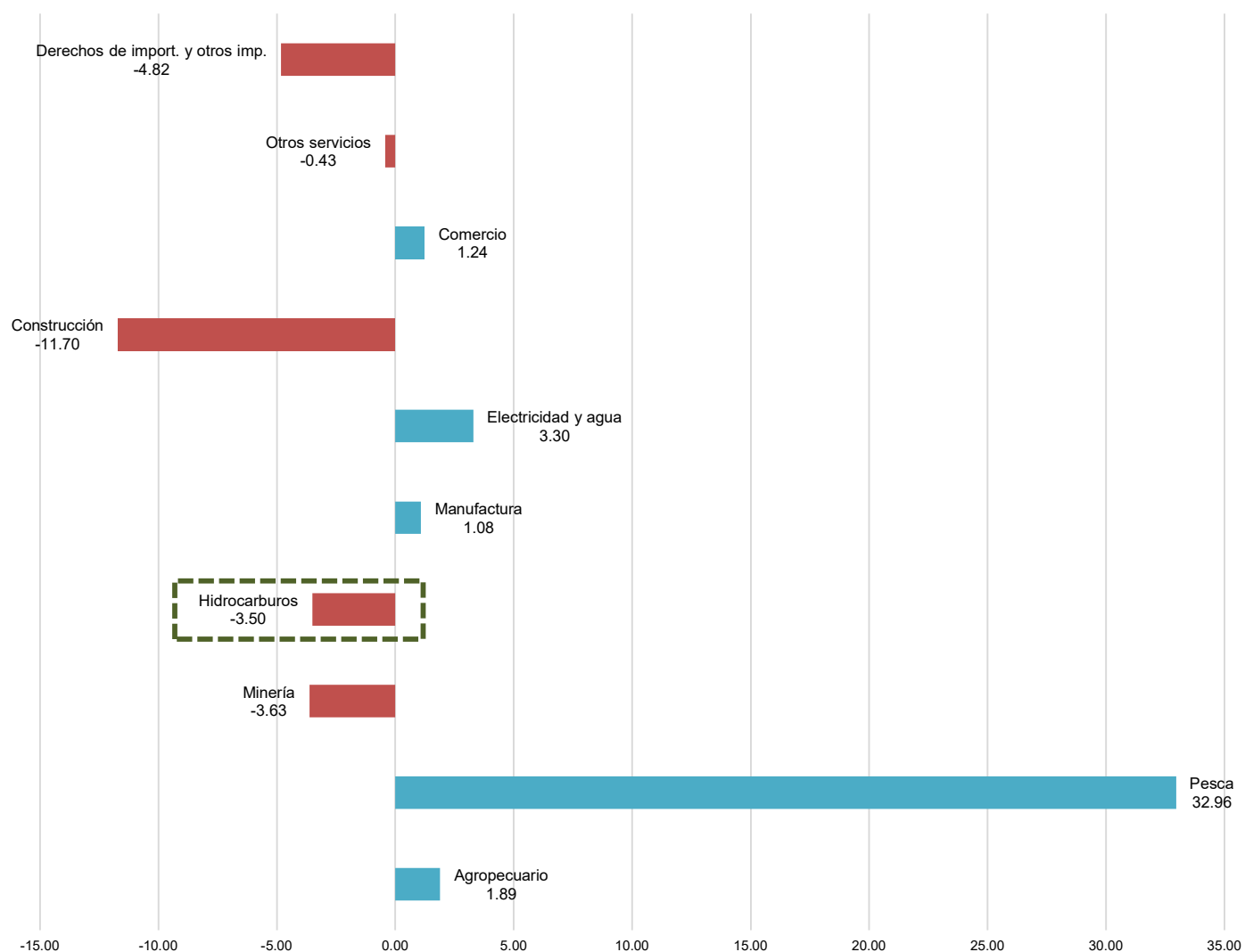
8.1 Variación interanual del Producto Bruto Interno del subsector hidrocarburos*

Actividad económica	2022					2023
	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Enero
Agropecuario	3.4	6.4	2.1	-1.0	4.3	1.89
Pesca	0.7	11.6	-45.6	-2.8	-13.7	32.96
Minería	0.1	3.6	6.1	11.1	-0.2	-3.63
Hidrocarburos	-15.0	-9.2	0.2	-1.0	4.0	-3.50
Manufactura	0.4	0.2	-2.1	-4.6	1.0	1.08
Electricidad y agua	4.6	4.2	5.7	5.8	3.9	3.30
Construcción	3.4	4.4	7.4	3.0	3.0	-11.70
Comercio	2.1	2.8	3.0	1.8	3.3	1.24
Otros servicios	2.3	2.4	1.4	0.6	3.3	-0.43
Derechos de import. y otros imp.	6.7	0.3	3.2	-3.4	3.8	-4.82
PBI	2.1	2.3	1.9	0.9	2.7	-1.1

Fuente: Banco Central de Reserva del Perú

(*) Variación porcentual anualizada con respecto a similar periodo en el año anterior - cifras preliminares

Estructura de las variaciones porcentuales anualizadas con respecto a similar periodo en el año anterior del PBI por actividad económica, enero 2023



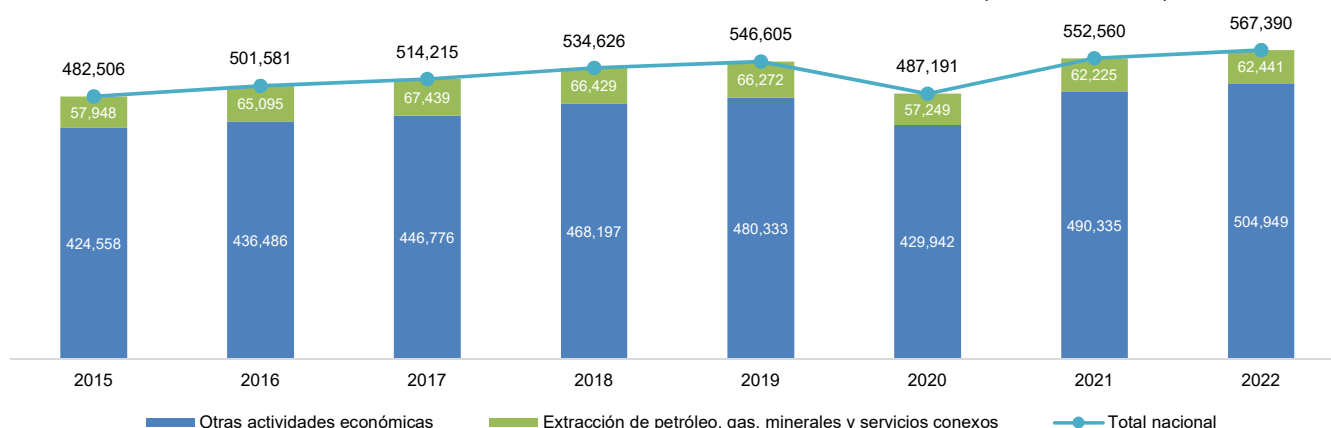
8.2 Participación del subsector extractivo en el PBI (Millones de soles de 2007)

Año	PBI	Electricidad, agua y gas	Extracción de petróleo, gas, minerales y servicios conexos	Agricultura, ganadería, caza y silvicultura	Manufactura	Construcción	Otros*
2015	482,506	8,666	57,948	25,294	66,824	30,083	293,691
2016	501,581	9,344	65,095	25,963	66,783	29,290	305,106
2017	514,215	9,432	67,439	26,624	67,154	30,002	313,564
2018	534,626	9,862	66,429	28,643	71,047	31,626	327,019
2019	546,605	10,292	66,272	29,474	70,208	32,089	338,270
2020	487,191	9,627	57,249	29,705	61,454	27,292	301,864
2021	552,560	10,459	62,225	31,181	72,788	36,813	339,094
2022	567,390	10,865	62,441	32,526	73,510	37,899	350,149
I Trimestre	136,538	2,687	15,192	6,972	17,433	8,580	85,674
II Trimestre	143,654	2,656	14,667	10,511	19,389	9,386	87,045
III Trimestre	141,226	2,709	15,342	7,538	17,789	9,442	88,406
IV Trimestre	145,972	2,813	17,240	7,505	18,899	10,491	89,024
Participación	100.0%	1.9%	11.0%	5.7%	13.0%	6.7%	61.7%

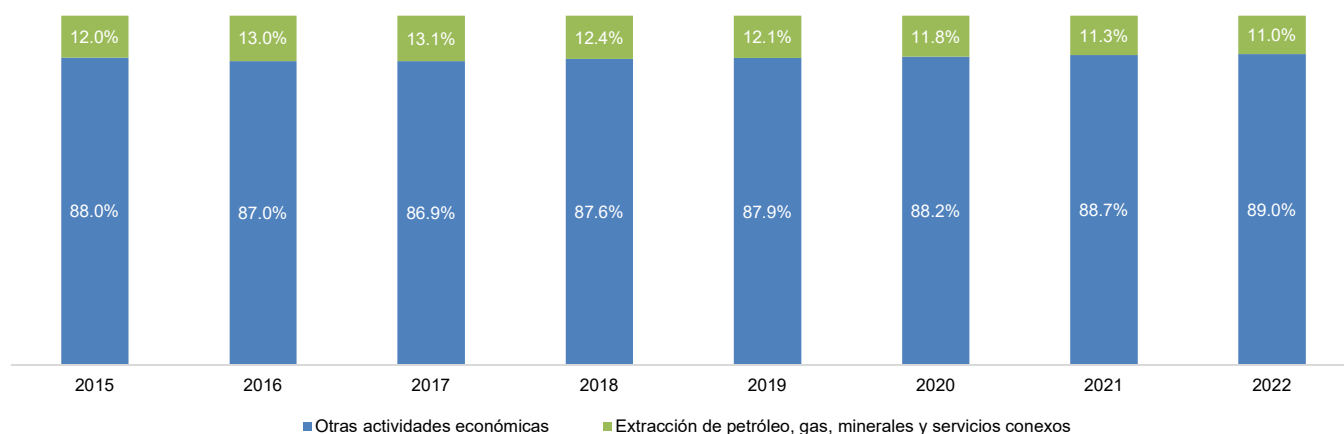
Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI

(*) Pesca y acuicultura; comercio, mantenimiento y reparación de vehículos automotores y motocicletas; transporte, almacenamiento, correo y mensajería; alojamiento y restaurantes; telecomunicaciones y otros servicios de información; servicios financieros, seguros y pensiones; servicios prestados a empresas; administración pública y defensa; derechos de importación y otros impuestos; y otros servicios.

Evolución del PBI de la actividad económica extractiva minería e hidrocarburos (Millones de soles)



Evolución de la participación del subsector extractivo (minería e hidrocarburos) en el PBI



9. Ingresos tributarios*

9.1 Estructura de los ingresos tributarios nacional

Concepto	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Ingresos tributarios del gobierno central	13,389	12,804	4.6%	13,389	12,804	4.6%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Internos	12,061	11,397	5.8%	12,061	11,397	5.8%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Aduaneros	3,286	3,613	-9.0%	3,286	3,613	-9.0%
Devoluciones	-1,958	-2,206	-11.2%	-1,958	-2,206	-11.2%
Contribuciones Sociales	1,494	1,388	7.6%	1,494	1,388	7.6%
Ingresos No Tributarios	23	21	11.0%	23	21	11.0%
Total	14,906	14,213	4.9%	14,906	14,213	4.9%

Fuente: Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria - SUNAT

9.2 Participación de hidrocarburos en los ingresos tributarios recaudados por la SUNAT - Internos**

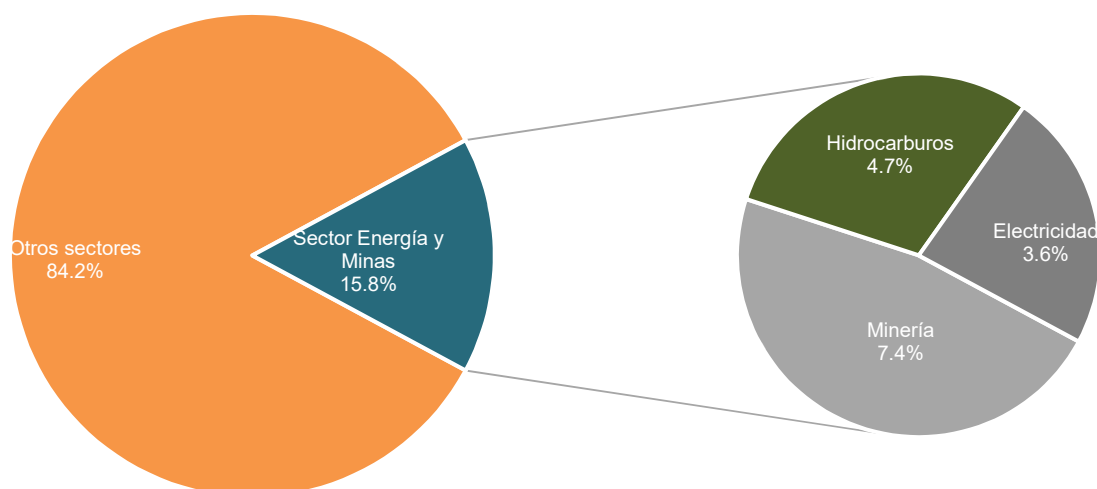
Concepto	Enero		Var %	Enero-Enero		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Agropecuario	141	188	-25.3%	141	188	-25.3%
Comercio	2,213	1,930	14.6%	2,213	1,930	14.6%
Construcción	724	683	5.9%	724	683	5.9%
Generación de energía eléctrica y agua	439	378	15.9%	439	378	15.9%
Hidrocarburos	566	572	-1.0%	566	572	-1.0%
Manufactura	1,910	1,721	11.0%	1,910	1,721	11.0%
Minería	896	1,155	-22.4%	896	1,155	-22.4%
Pesca	71	81	-12.5%	71	81	-12.5%
Otros servicios	5,103	4,690	8.8%	5,103	4,690	8.8%
Total tributos internos recaudados	12,061	11,397	5.8%	12,061	11,397	5.8%

Participación subsector hidrocarburos	4.7%	5.0%	-6.5%	4.7%	5.0%	-6.5%
--	-------------	-------------	--------------	-------------	-------------	--------------

Fuente: Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria - SUNAT

(**) Incluye impuesto a la renta; a la producción y consumo; y a otros ingresos (Impuesto a las transacciones financieras, impuesto especial a la minería, impuesto a las acciones del estado, etc.)

Participación del subsector hidrocarburo en los ingresos tributarios internos recaudados por la SUNAT, enero 2023



(*) Millones de soles

10. Datos adicionales

10.1. Contratos vigentes

Contratos	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Exploración	6												-
Explotación	25												-
Total	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Fuente: Perupetro

10.2. Actividad geofísica

Actividad Geofísica	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Sísmica 2D (km)	0.0												0.0
Sísmica 3D (km2)	0.0												0.0
Aerogravimetría	0.0												0.0
Aeromagnetometría	0.0												0.0

Fuente: Perupetro

10.3. Pozos perforados

Pozos perforados	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Desarrollo	3												3
Confirmatorio	0												0
Exploratorio	0												0
Total	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3

Fuente: Perupetro

10.4. Ingreso para el Estado (Millones US\$)

Ingresos estatales	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Contratos de licencia	148.21												148.21
Contratos de servicio	2.37												2.37
Total	150.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150.58

Fuente: Perupetro

10.5. Distribución del canon y sobrecanon (Millones de soles)

Región beneficiaria	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Loreto	9.90												9.90
Ucayali	3.04												3.04
Piura	41.71												41.71
Tumbes	10.44												10.44
Huánuco	1.02												1.02
Cusco	254.37												254.37
Total	320.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	320.48

Fuente: Perupetro

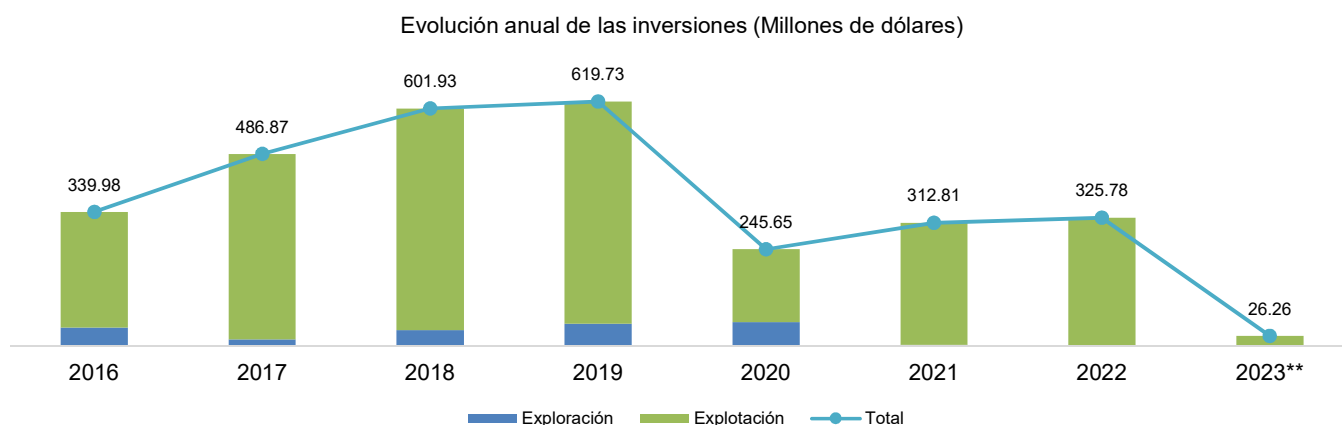
11. Inversiones en Hidrocarburos*

11.1. Evolución anual de las inversiones (MM US\$)

Fase	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023**
Exploración	47.34	17.08	40.76	57.73	61.10	3.20	2.29	0.17
Explotación	292.64	469.79	561.17	562.00	184.55	309.61	323.49	26.09
Total	339.98	486.87	601.93	619.73	245.65	312.81	325.78	26.26

Fuente: Perupetro

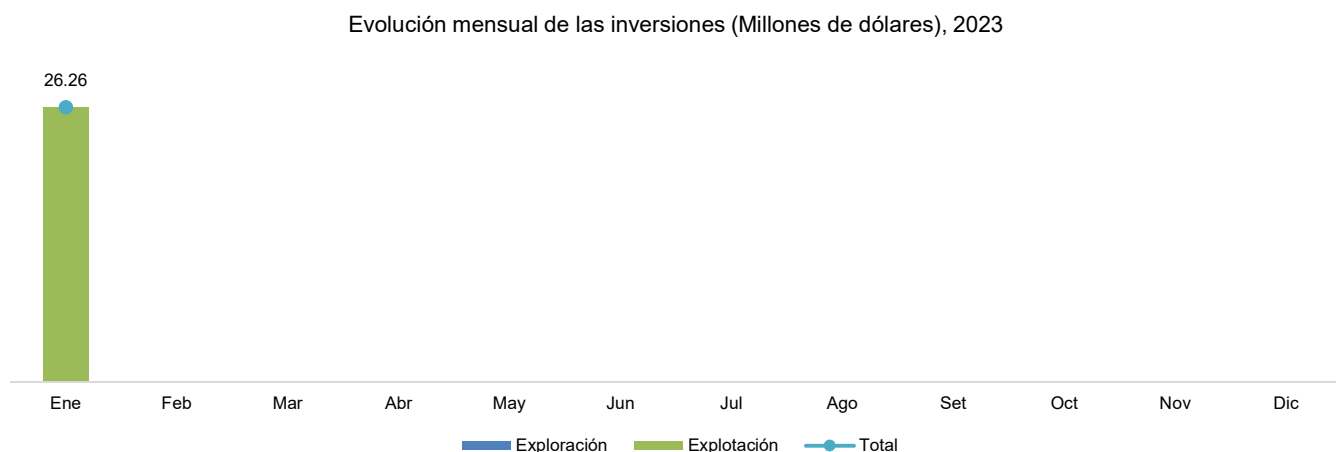
(**) Información preliminar al corte de enero 2023



11.2. Evolución mensual de las inversiones en el último año (US\$)

Año	Fase		Total
	Exploración	Explotación	
2023			
Enero	169,895	26,087,444	26,257,340
Febrero			0
Marzo			0
Abril			0
Mayo			0
Junio			0
Julio			0
Agosto			0
Setiembre			0
Octubre			0
Noviembre			0
Diciembre			0
Total	169,895	26,087,444	26,257,340

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos



11.3. Inversiones por lote y operador (US\$)

Lote	Operador	2023				
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo
107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.R.L.	123,404				
31-C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R.L.	453,654				
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	1,648,065				
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	122,268				
58	CNPC PERU S.A.	364,262				
64	PETROPERU S.A.	76,025				
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	3,147,350				
95	PETROTAL PERU S.R.L.	11,256,823				
III.	UNNA ENERGIA S.A.	3,900,321				
IV.	UNNA ENERGIA S.A.	2,643,996				
IX.	EMPRESA DE RECURSOS ENERGETICOS UNIENERGIA ABC S.A.C.	1,200				
V	UNNA ENERGIA S.A.	-19,043				
X	CNPC PERU S.A.	2,197,251				
XIII	OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	296,047				
XXI	GOLD OIL PERU S.A.C.	0				
XXIII	UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	3,500				
Z-1	FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L	-775				
Z-2B	SAVIA PERU S.A.	0				
Z-61	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	14,333				
Z-62	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	14,329				
Z-63	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	14,329				
TOTAL		26,257,340	0	0	0	0

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Ministro de Energía y Minas

Oscar Electo Vera Gargurevich

Viceministro de Minas

Jaime César Chávez Riva Gálvez

Viceministro de Electricidad

Jaime Eulogio Luyo Kuong

Viceministro de Hidrocarburos

Antar Enrique Bisetti Solari

Secretaria General

Karina Nilda Flores Gómez

Jefe de la Oficina General de Planeamiento y Presupuesto

Denis Joel Tapia Rodriguez

**Jefa de la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones
y Cooperación Internacional**

Rose-Marie Michilot Ramos

Elaborado por:

Gonzales López Luis A.

Descarga el documento en el siguiente link:

<https://www.gob.pe/institucion/minem/colecciones/1486-revista-en-cifras>

