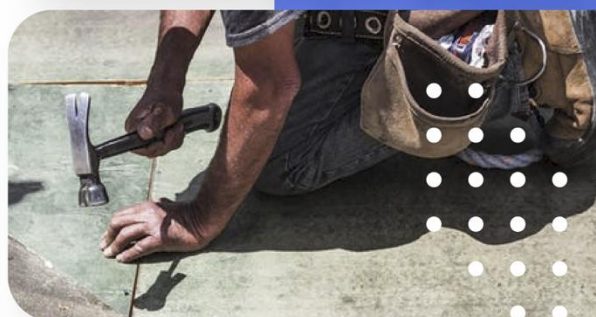


Informe del proceso de levantamiento de información, crítica- codificación, revisión y separación de la actividad manufacturera y minera de la EP Petroecuador – ENESEM 2023

Enero, 2025



Contenido

1.	Introducción	3
2.	Objetivo	4
3.	Socialización y diligenciamiento	4
4.	Levantamiento de información	5
4.1.	Pre-crítica de la información recolectada	5
5.	División de rubros de la actividad manufacturera y minera	6
6.	Crítica-codificación de la información	9
7.	Revisión de calidad	10
8.	Conclusiones	10
9.	Recomendaciones	11
10.	Anexos	12

Ilustraciones

Ilustración 1.	Codificación de Productos – Capítulo 2. Ventas Netas.....	9
Ilustración 2.	Registro de observaciones en el sistema de recolección	10

Informe del proceso de levantamiento de información, crítica-codificación, revisión y separación de la actividad manufacturera y minera de la EP Petroecuador – ENESEM 2023

1. Introducción

La Encuesta Estructural Empresarial (ENESEM), genera información estadística sobre la estructura y evolución de las actividades económicas categorizadas según secciones de la Clasificación Industrial Internacional Uniforme (CIIU) para las empresas grandes y medianas del Ecuador, calcula agregados económicos como la producción, consumo intermedio, valor agregado; entre otras.

Mediante Decreto Ejecutivo No. 314 del 6 de abril del 2010, se creó la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos “PETROAMAZONAS EP”, como una persona jurídica de derecho público, con patrimonio propio, autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión; con domicilio principal en la ciudad de Quito.

Mediante Decreto Ejecutivo No. 315 del 6 de abril del 2010, se creó la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, como una persona de derecho público con personalidad jurídica, patrimonio propio, dotada de autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión; con domicilio principal en la ciudad de Quito, provincia de Pichincha.

A través del Decreto Ejecutivo No. 723 publicado en el Suplemento del Registro Oficial No. 483 de 8 de Mayo del 2019, se dispuso dar inicio al proceso de fusión entre la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR y la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, PETROAMAZONAS EP, en una empresa pública; se fijó como plazo para este proceso de fusión entre ambas empresas públicas el 31 de diciembre de 2020.

Mediante Resolución No. DIR-EPP-11-2020-08-28 de 28 de agosto de 2020, el Directorio de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, resolvió conocer y aprobar el informe técnico “EP PETROECUADOR Y PETROAMAZONAS EP: OPERATIVIDAD DE LA FUSIÓN”, presentado por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables en su calidad de Presidente del Directorio de EP PETROECUADOR. Sobre la base de las recomendaciones y conclusiones de dicho informe respecto de la fusión por absorción, el Directorio resolvió que “PETROECUADOR EP sea la empresa que absorba a PETROAMAZONAS EP”. A fin de unificar la cadena de valor de los hidrocarburos entre las dos empresas públicas es necesario perfeccionar la fusión, la que exige, además, ampliar el objeto de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, de forma que se encuentre habilitada y autorizada para gestionar las áreas de exploración y explotación de Hidrocarburos.

Mediante decreto No. 1221 del 7 de enero de 2021, el Presidente de la República del Ecuador resuelve la Fusión por absorción de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, a la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, PETROAMAZONAS EP. La primera tendrá por objeto principal la gestión del sector estratégico de los recursos naturales no renovables, para su aprovechamiento sustentable, conforme a la Ley Orgánica de Empresas Públicas y la Ley de Hidrocarburos, para lo cual intervendrá en todas las fases de la actividad hidrocarburífera, bajo condiciones de preservación ambiental y de respeto de los derechos de los pueblos.

La ENESEM dispone de información sobre la actividad minera y manufacturera con CIU's B0610.00 y C1920.01 respectivamente, hasta el periodo de referencia 2020, desagregada para cada empresa y de manera independiente. A partir de 2021, se implementó un ejercicio de separación de los valores del estado de resultados de la Empresa Pública Petroecuador EP, con el objetivo de preservar las actividades de extracción y producción de derivados de petróleo. Cabe destacar que la actividad de extracción posee una representatividad superior al 50% en su sector económico, mientras que la producción de derivados contribuye con más del 15%. Este proceso de división de rubros permite conservar la representatividad de los sectores investigados y la continuidad de la serie histórica de los agregados económicos de la ENESEM.

Mediante memorando Nro. INEC-INEC-2023-1049-M del 27 de diciembre de 2023 se aprobó el Plan de Dirección de Proyecto "Innovación de la Producción de Estadísticas Económicas (INNOVA_EC)" 2024, que contempla a través del componente 2 del proyecto, la ejecución de la Encuesta Estructural Empresarial - ENESEM 2024, periodo de referencia 2023.

A través de oficio Nro. INEC-INEC-2024-0494-O de fecha 10 de julio de 2024, el INEC notificó a la Empresa Pública Petroecuador EP su designación para participar en la Encuesta Estructural Empresarial (ENESEM) 2023.

2. Objetivo

Documentar el proceso de levantamiento de información, crítica-codificación, revisión de calidad y la división de rubros de las actividades manufacturera y minera de la EP PETROECUADOR, garantizando la consistencia y calidad de los datos recolectados para la ENESEM 2023.

3. Socialización y diligenciamiento

Como parte de la fase de recolección del Modelo de Producción Estadística se contempla la socialización del operativo de campo de la ENESEM a las empresas seleccionadas en la muestra.

En este contexto, mediante oficio Nro. INEC-INEC-2024-0494-O de fecha 10 de julio de 2024¹ (anexo 1), el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INEC) notificó a la Empresa Pública Petroecuador EP su participación en la ENESEM 2024, solicitando los datos correspondientes al período fiscal 2023. Para este propósito, se designó a Brayan Rodríguez, miembro del equipo de la Gestión de Estadísticas Estructurales (GESE), como responsable de brindar acompañamiento técnico en el llenado de la encuesta.

¹ El oficio Nro. INEC-INEC-2024-0494-O de fecha 10 de julio de 2024 fue socializado a la interna de la EP Petroecuador, para definir los delegados de Subgerencias y Jefaturas para el llenado de la encuesta. Anualmente, esta información se actualiza.

Para asegurar la correcta recepción de la notificación y la continuidad del informante calificado, se mantuvo contacto directo con el punto focal de la EP PETROECUADOR asignado en rondas previas de la ENESEM.

4. Levantamiento de información

Cumplido el proceso de socialización y diligenciamiento, se estableció contacto con los informantes responsables de cada capítulo de la encuesta, con la finalidad de dar a conocer las credenciales de acceso al sistema, los ajustes en las variables investigadas, plazos para la recolección de datos. Además, se establecieron canales de comunicación (correo electrónico, llamadas, WhatsApp) para solventar inquietudes a lo largo de la recolección de información.

Tabla 1. Informantes EP Petroecuador – ENESEM 2023

Nombres y apellidos	Subgerencia/Jefatura	Capítulo/Sección
María Isabel Caicedo (Punto focal)	Jefatura de Planificación	A, B, C
Kleber Enriquez	Jefatura de Impuestos	1
Paola Medina	Jefatura de Costos	2, 3
Christian Uquillas	Jefatura de Contabilidad	4
Silvia Jacome	Jefatura de Nómina	5,6
Lucia Cáceres	Subgerencia de SSA	7, 8, 9, 10
Paulina Cangahumán	Jefe de Centros de Datos	11

Fuente: ENESEM 2023

Una vez gestionada la información requerida en cada capítulo, los delegados de la EP Petroecuador notificaron mediante correo electrónico la finalización correspondiente.

4.1. Pre-crítica de la información recolectada

En línea con los flujos de trabajo de la ENESEM, se ejecutó la pre-crítica de los datos proporcionados, con el objetivo de identificar y reportar observaciones de manera oportuna, para que sean solventadas por los informantes. Este proceso garantizó la consistencia de los datos previo a las revisiones posteriores (crítica y revisión).

En el caso de la EP Petroecuador, la pre-crítica incluyó la validación de datos frente a documentos como el Formulario 101, Boletín Analítico del Sector Petrolero – Banco Central del Ecuador², Informe Estadístico de la EP Petroecuador, entre otros.

Las inconsistencias detectadas corresponden a los siguientes capítulos:

- Sección A. Identificación y ubicación
- Capítulo 1. Estado de resultados
- Capítulo 2. Ventas netas por tipo de producto/servicio
- Capítulo 4. Activos fijos tangibles e intangibles
- Capítulo 5. Personal afiliado
- Capítulo 6. Establecimientos
- Capítulo 7. Gestión ambiental
- Capítulo 8. Oferta y utilización de bienes y servicios ambientales

² https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/Hidrocarburos/indice_reporte.html

- Capítulo 9. Energía, combustibles y lubricantes
- Capítulo 10. Agua, manejo de aguas residuales y otros residuos
- Capítulo 11. Tecnologías de la información y la comunicación (TIC)

Reuniones realizadas los días 14 de octubre y 7 de noviembre de 2024 entre personal técnico del INEC y delegados de la EP PETROECUADOR permitieron resolver las novedades detectadas y garantizar la calidad de los datos. Entre las inconsistencias identificadas y solventadas destacan:

- Capítulo 2
 - **Novedad:** Altas variaciones en los precios de productos de la EP Petroecuador.
Solución: Una vez verificadas las cantidades, valores y precios de cada uno de los productos por parte del informante, se registra las justificaciones en el sistema.
- Capítulo 4
 - **Novedad:** Se incluye un valor de \$3.777.906.500 como *Baja de Maquinaria, equipo e Instalaciones* debido a que el capítulo no cuenta con una columna de revalorizaciones y ajustes negativos.
Solución: Mediante sintaxis se procederá con el traslado de dicho valor a la columna 7. *Revalorización y ajustes por el valor de mercado en 2023*, incluyendo el signo negativo.
 - **Novedad:** Los valores registrados como bajas en la cuenta *Edificios*, y adquisiciones en la cuenta *Maquinaria equipo e instalaciones*, corresponden a reclasificación de valores entre esas cuentas.
Solución: Al no tratarse de una baja o adquisición de activos en el año de referencia, la decisión conjunta es la de trasladar el valor de la baja de edificios al costo histórico al 01-01-23 de la cuenta de maquinaria, equipo e instalaciones.
- Capítulo 5
 - **Novedad:** Variación del personal por cada grupo ocupacional respecto a la ronda pasada de la ENESEM.
Solución: Una vez verificada la información por el informante, se registra la justificación en el sistema.
- Capítulo 6
 - **Novedad:** Establecimientos inscritos en el SRI no constan en la ENESEM.
Solución: Incluir los establecimientos faltantes para mantener coherencia con la información disponible en el SRI.

5. División de rubros de la actividad manufacturera y minera

Hasta el año 2020, la EP PETROECUADOR y PETROAMAZONAS EP operaban como entidades independientes, reportando información económica separada según sus actividades principales: manufactura (C) y minería (B). Sin embargo, la fusión decretada en 2021 integró estas actividades bajo la administración de la EP PETROECUADOR, centralizando la información económica de ambas entidades.

La ENESEM clasifica sus resultados según la actividad principal de las empresas, lo que implica que los datos previamente asignados al sector minero ahora se reflejan en el sector manufacturero. Esto genera desafíos en la interpretación histórica de los datos.

Para mitigar este impacto, se llevó a cabo un proceso de división de rubros, asegurando que las actividades manufacturera y minera sean desagregadas adecuadamente; permitiendo preservar la consistencia de los datos actuales con las series históricas. A continuación se enlistan los pasos a seguir para la separación de rubros:

1. Generar hojas de cálculo con la información de la ronda pasada de las actividades de manufactura y minera (cap. 1); asimismo con la información original cargada en el sistema por la EP Petroecuador en el año de investigación (cap. 1 y 2).
2. Trasladar los rubros de crudo y gas natural y licuado a la actividad minera.
3. Reemplazar la cantidad de producción de crudo en el Boletín Analítico del Sector Petrolero del Banco Central (Anexo 2) en el formulario ENESEM. Además, se verifica el valor (\$) de exportación de crudo en el Informe Estadístico de la EP Petroecuador (Anexo 3).
4. Verificar la cantidad de producción de gas natural y gas natural licuado en el Informe Estadístico de la EP Petroecuador. Recordar que, los dos (2) productos se encuentran con la unidad de medida MMBTU, a lo cual la EP Petroecuador le aplica el factor de conversión (0,354).
5. Cálculo de barriles de crudo para materia prima en refinerías.

Tabla 2. Barriles de Crudo EP Petroecuador – ENESEM 2023

Nro.	Detalle	Valor
1	Cantidad de producción - cantidad vendida	40.098.181
2	Cálculo de cantidades de inventarios haciendo uso del precio de producción (inicial - final)	-6.067.968
3	Cant. Inv. Inicial + Cant. Sobrante (paso 1) – Cant. Inv. final	34.030.212

Fuente: Estimación EP Petroecuador 2023

6. Incluir el valor calculado en el paso 5 (34.030.212) en el capítulo de materias primas de la EP Petroecuador.
7. Eliminar el inventario inicial y final del crudo, y no modificar/igualar las cantidades de producción y venta de crudo. Respecto a los inventarios del gas natural y gas licuado natural se eliminan del capítulo 2 de la actividad minera ya que se iguala la cantidad de producción y venta. Estos inventarios deben sumarse a la EP Petroecuador.
8. Registrar una observación en la actividad minera que justifique la falta de inventarios, debido a que la cantidad de producción es mayor a la de venta.
9. Actualizar los valores del cuadro resumen del capítulo 2 considerando los cambios en la EP Petroecuador y la actividad minera; posteriormente se debe validar que el total de ventas de productos producidos (línea 112-original) no se vea modificado con la división de rubros.
10. Actualizar los valores del ingreso por actividades ordinarias del capítulo 1 en la EP Petroecuador y la actividad minera.
11. Calcular el valor de otros ingresos (EP Petroecuador + actividad minera) del año anterior, y se calculan la participación para la EP Petroecuador. Con este porcentaje se calcula la variable de otros ingresos de la EP Petroecuador.
12. Calcular el valor del total de ingresos (v1001) de la actividad minera 2023, realizando la resta EP Petroecuador Original 2023 - EP Petroecuador calculada.
13. Calcular el valor de otros ingresos de la actividad minera, realizando la resta de la v1001 - v1002.
14. Calcular el personal afiliado y salarios que serán registrados en la EP Petroecuador, y en la actividad minera.

A continuación se detallan los pasos para la estimación de los costos y gastos de la actividad minera:

15. Sumar los totales de costos y gastos de la EP Petroecuador y la actividad minera (año base).
16. Calcular la participación de los costos y gastos de la EP Petroecuador y la actividad minera (año base).
17. Obtener el costo de la actividad minera actual, multiplicando la suma del costo de las actividades (2023) por el porcentaje de participación obtenido en el paso 16.
18. Obtener la participación de las cuentas principales del costo, dividiendo la subcuenta sobre el total del costo (año base); por ejemplo: Gasto por beneficios a los empleados/Total costo.
19. Obtener la participación de las subcuentas secundarias, dividiendo la subcuenta secundaria (año base) sobre la subcuenta principal (año base); por ejemplo: desahucio/Gastos por beneficios.
20. Obtener los valores imputados al año actual de las subcuentas principales, multiplicando el costo 2023 por el porcentaje obtenido en el paso 18.
21. Obtener los valores imputados al año actual de las subcuentas secundarias, multiplicando cada valor de la subcuenta principal (paso 20) por la participación.
22. Trasladar al capítulo 1 el valor de sueldos y salarios calculados en el capítulo 5. El valor sobrante/faltante se deberá sumar/restar a la línea 64; sin embargo, en este año los valores imputados son menores a lo que se necesita ajustar, por lo que se extrae de la línea 90 y se suma a la 57.

Para la estimación de los valores del costo y gasto de la EP Petroecuador se deberá proceder de la siguiente manera:

23. Sumar los totales de costos y gastos de la EP Petroecuador y la actividad minera (año base).
24. Calcular la participación de los costos y gastos de la EP Petroecuador y la actividad minera (año base).
25. Obtener el costo y gasto actual de la EP Petroecuador multiplicando la suma de los costos de las 2 empresas (2023) por el porcentaje de participación obtenido en el paso 24.
26. Obtener la participación de las cuentas principales del costo y gasto dividiendo la subcuenta sobre el total del costo o gasto (año base), según corresponda; por ejemplo: Gasto por beneficios a los empleados/Total costo.
27. Obtener la participación de las subcuentas secundarias, dividiendo la subcuenta secundaria (año base) sobre la subcuenta principal (año base); por ejemplo: desahucio/Gastos por beneficios.
28. Obtener los valores imputados al año actual de las subcuentas principales, multiplicando el costo y gasto 2023 por el porcentaje obtenido en el paso 26.
29. Obtener los valores imputados al año actual de las subcuentas secundarias, multiplicando cada valor de la subcuenta principal (paso 27) por la participación.
30. Trasladar los inventarios de productos terminados (inicial y final) del capítulo 2 a la línea 52 y 53 según corresponda. El valor sobrante/faltante, para cuadrar el costo, se deberá sumar a la línea 77. En caso de existir otros valores en el costo de ventas del capítulo 1 se deberá trasladar a la línea 77.
31. Trasladar al capítulo 1 el valor de sueldos y salarios calculados en el capítulo 5. El valor sobrante/faltante se deberá sumar/restar a la línea 64. (Para este año se ajusta el valor del gasto ya que es más alto).
32. Igualar las depreciaciones del capítulo 4 con el capítulo 1 (sumatoria EP Petroecuador + actividad minera). Se suma el total de depreciaciones de EP Petroecuador + actividad minera y se lo compara con las depreciaciones declaradas por la PEC. La diferencia deberá restarse o sumarse a la línea 77. En

este año se resta de la línea 77 (costo) de la EP Petroecuador y se suma a la línea 65 (costo) de la misma.

Finalmente, se procede con la verificación de la información estimada y su carga en el sistema de recolección:

33. Establecer un cuadro resumen con las principales cuentas y principales cruces de información, a fin de realizar comparaciones y verificar la consistencia de los datos; por ejemplo: total ingresos, ingresos ordinarios, total costo, total gasto, depreciaciones, entre otras.
34. Cargar la información estimada en la EP Petroecuador y en la encuesta generada para la actividad minera.
35. La actividad minera deberá ser cargada con novedad *efectiva/sin novedad*.

6. Crítica-codificación de la información

Una vez realizada la separación de la actividad manufacturera y minera, se procede con la crítica-codificación de la información. Este proceso consiste en la asignación de los códigos CIIU en la sección B y capítulo 6. Así también, se codifican los productos descritos en el capítulo 2 y las materias primas correspondientes al capítulo 3.

Ilustración 1. Codificación de Productos – Capítulo 2. Ventas Netas

N	Código CPC (USO INEC)(1)	Descripción del producto (2)
118	1920333100104	GASOLINA EXTRA Y EXTRA CON ETANOL
119	1920333600002	DIESEL PREMIUN
120	1920334200502	LPG
121	1920333600002	DIESEL 2

Fuente: Sistema INFOCAPT – Encuesta EP Petroecuador 2023

Además, durante este proceso se revisan y justifican las advertencias generadas por el sistema, las cuales constan en la malla de validación.

Ilustración 2. Registro de observaciones en el sistema de recolección

Código	Validación	Observación
val_c2_020	val_c2_020 c2_1, Línea(s) 118; 119; 120; 121; 122; 123; 124; 125; 126; 127; 128; 129; 130; Si existe información en la columna 2 (Descripción del producto), entonces debe haber información en las columnas (1), (3) y/o (4), (5 y 6), y (7, 8 y 9) y/o (10 y 11) y/o (12 y 13) y (14) y/o (15) y (16 y 17) o (18)	LA EMPRESA NO DISPONE DE INFORMACIÓN SOBRE EL DESTINO DE LA PRODUCCIÓN, POR LO CUAL, LAS COLUMNAS PERTENECIENTES A LO MENCIONADO SE MANTIENEN VACÍAS.
val_c2_050	val_c2_050 CRT: Si en el capítulo B, la actividad principal, secundaria o tercera tiene seleccionado minería, manufactura o construcción, el valor de la fila 134 (col. 6) debe ser igual a la suma de (46 + 47 + 48 - 49 + 50 - 51 + 56 (col. 1) + 65 (col. 1) + 66 (col. 1) + 67 (col. 1) + 68 (col. 1) + 69 (col. 1) + 70 (col. 1) que es: 7520128283	LA INFORMACIÓN DEL CAPÍTULO 1 SE ENCUENTRA DESAGREGADA PARA LA ACTIVIDAD MANUFACTURERA Y MINERA, POR LO QUE, NO ES POSIBLE EFECTUAR LA IGUALDAD REQUERIDA EN LA VALIDACIÓN
val_c2_128	val_c2_128 Producto 3: La variación en los precios promedio de las (columnas 19, columna 20); (columna 19, columna 21) y (columna 20, columna 21) no pueden ser mayor al 800% en las divisiones C10, C16, C20 O C21 y más de 300% en el resto de estas.	PRECIOS VERIFICADOS CON EL INFORMANTE. LA VARIACIÓN ESTÁ LIGADA DIRECTAMENTE A LA METODOLOGÍA CONSIDERADA PARA EL CÁLCULO DE LOS PRECIOS DE VENTAS DE LOS DERIVADOS Y LA OPERATIVIDAD DE LA EMPRESA.

Fuente: Sistema INFOCAPT – Encuesta EP Petroecuator 2023

7. Revisión de calidad

El proceso de validación de la ENESEM 2023 se realiza mediante la ejecución de líneas de código diseñadas con base en la malla de validación integrada en el sistema de recolección. Este procedimiento tiene como objetivo identificar posibles errores, valores atípicos, información faltante o inconsistencias en la codificación, lo que permite fortalecer y garantizar la calidad de los datos recolectados.

Durante la validación se identificaron un total de 106 inconsistencias, distribuidas de la siguiente manera: 31 asociadas a la EP Petroecuator y 75 relacionadas con la actividad minera. A continuación se presenta un resumen de la revisión realizada:

Tabla 3. Inconsistencias EP Petroecuator – Actividad Minera ENESEM 2023

Empresa/Actividad	Código 1	Código 2	Total novedades
Actividad Minera	0	75	75
EP Petroecuator	2	29	31

Fuente: Proceso de validación ENESEM 2023

En el caso de la EP Petroecuator, se registraron 2 inconsistencias con código 1 (corrección en el sistema) y 29 inconsistencias con código 2 (justificación/observación). Por otro lado, la actividad minera presentó 75 inconsistencias que se categorizaron con código 2.

8. Conclusiones

- La Fusión por absorción de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, a la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, PETROAMAZONAS EP, afectaría directamente a los resultados de los indicadores que propone la ENESEM, tanto en el sector minero como manufacturero.
- La consolidación de la información económica de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR y la empresa Explotación de Hidrocarburos, PETROAMAZONAS EP dificultaría el análisis independiente de variables clave como ingresos, costos, gastos, activos y personal, lo que podría generar inconsistencias en las series históricas y afectar la toma de decisiones. A pesar de ello, el proceso de división de rubros implementado ha permitido

mitigar estos impactos, asegurando una mayor consistencia en los datos actuales con las series históricas.

9. Recomendaciones

- Realizar un tratamiento diferenciado para la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, con el objetivo de evitar variaciones significativas en los resultados económicos de los sectores de minería y manufactura en posteriores periodos de investigación.
- Mantener la división de rubros para garantizar la consistencia y comparabilidad de los datos actuales con las series históricas.
- Desarrollar e implementar herramientas automatizadas que optimicen el análisis y clasificación de rubros, reduciendo los tiempos de procesamiento y minimizando el margen de error asociado al tratamiento manual de la información.

Quito, 15 de enero de 2025.

Elaborado por:	Revisado por:	Aprobado por:
Brayan Rodríguez (Miembro de equipo)	Rita Jácome (Responsable ENESEM)	Roberto Chaves (Responsable GESE)

10. Anexos

Anexo 1. Oficio de socialización



REPÚBLICA
DEL ECUADOR

Oficio Nro. INEC-INEC-2024-0494-O

Quito, D.M., 10 de julio de 2024

Asunto: INEC solicita información 2023 para la Encuesta Estructural Empresarial - ENESEM

Señor
Diego Fernando Guerrero Guevara
Gerente General, Subrogante
PETROECUADOR
En su Despacho

De mi consideración:

Reciba un cordial saludo de quienes conformamos el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INEC), el cual se encuentra realizando la Encuesta Estructural Empresarial (Enesem) 2023, con el fin de proveer información estadística de los sectores de manufactura, minería, construcción, comercio y servicios al país.

Para ello, nuestro personal recolecta en diversas empresas, información estadística de producción, consumo intermedio, valor agregado, formación bruta de capital fijo, personal ocupado, entre otros indicadores.

En esta ocasión, su empresa ha sido seleccionada para participar, por lo que **solicitamos gentilmente nos suministren los datos correspondientes al periodo fiscal 2023**. Para lo cual, uno de nuestros funcionarios le asesorará en el uso del aplicativo INFOCAPT: <https://encuestas.inec.gob.ec/INFOCAPT-war/login.xhtml> para registrar la información. Los datos deberán ser entregados en un plazo de 15 días laborables, a partir de la fecha de recepción del presente oficio.

Le recordamos que los datos recolectados son confidenciales, tienen fines exclusivamente estadísticos, y están protegidos por la Ley de Estadística vigente, en sus artículos 20, 21 y 25. De igual forma, es importante indicar que el INEC está facultado para el tratamiento legítimo de esta información, como lo establece la Ley Orgánica de Protección de Datos Personales en sus artículos 7, 26 y 37. Conoce nuestra política de protección de datos personales en: <https://www.ecuadorencifras.gob.ec/institucional/tratamiento-de-datos-personales/>

Compartimos los resultados y bases de datos ENESEM 2022, dando click en el siguiente enlace : <https://www.ecuadorencifras.gob.ec/encuesta-a-empresas/>

Ante cualquier inquietud, puede comunicarse con Brayan Rodríguez al correo institucional: brayan_rodriguez@inec.gob.ec (cel.: 0979032653).

Agradecemos su tiempo y valiosa colaboración con el desarrollo del país y la toma de decisiones para el sector privado.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Mgs. Roberto Castillo A.
DIRECTOR EJECUTIVO

Copia:
Señorita
Diana Carolina Barco Veliz
Directora de Estadísticas Económicas

Señor
Damian Alberto Rivadeneira Chica.

Instituto Nacional de Estadística y Censos

Planta Central: Juan Larrea 95-50 y José Beltrán, C.puerto: 170402 / Quito - Ecuador. Tel.: 593-2-2722500
Quito, José B. de la Torre y Rodríguez Páez y Páez y Páez, C.puerto: 170402 / Quito - Ecuador. Tel.: 593-2-2722500
Quito, José B. de la Torre y Rodríguez Páez y Páez y Páez, C.puerto: 170402 / Quito - Ecuador. Tel.: 593-2-2722500
Quito, José B. de la Torre y Rodríguez Páez y Páez y Páez, C.puerto: 170402 / Quito - Ecuador. Tel.: 593-2-2722500
www.inec.gob.ec

* Documento firmado electrónicamente por Quijara





**REPÚBLICA
DEL ECUADOR**

Oficio Nro. INEC-INEC-2024-0494-O

Quito, D.M., 10 de julio de 2024

Director de Cartografía Estadística y Operación de Campo

Señora Ingeniera
Marjorie Gabriela Silva Calvachi
Miembro de Equipo

Señora
Maria Rita Jacome Cadena
Responsable de la Operación Estadística Encuesta Empresarial Estructural ENESEM

Señor Ingeniero
Bryan Vladimir Rodríguez Benavides
Miembro de Equipo

ms/SP/am/dr/ee/mi/dh/jm



Empleado autorizado por:
**OSCAR ROBERTO
CASTILLO ANASCO**

Instituto Nacional de Estadística y Censos

Planta Central: Juan Lasso 95-35 y José Velasco, C. postal: 170402 / Quito - Ecuador. Telf.: 593-2-3722503
Cuartel Central 2 de las Naciones: Pichincha entre Pichincha y La Bolívar, C. postal: 180120 / Ambato - Ecuador. Telf.: 593-2-242881
Cuartel Central 3 de las Naciones: Pichincha entre Pichincha y La Bolívar, C. postal: 180120 / Ambato - Ecuador. Telf.: 593-2-242881
Cuartel Central 4 de las Naciones: Pichincha entre Pichincha y La Bolívar, C. postal: 180120 / Ambato - Ecuador. Telf.: 593-2-242881
www.inec.ec

* Documento firmado electrónicamente por Quijua

**EL NUEVO
ECUADOR**

2/2

Anexo 2. Producción de petróleo EP Petroecuador – Boletín Analítico del Sector Petrolero



Banco Central del Ecuador

Tabla 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador
Millones de barriles

Periodo	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	36,08	33,45	33,55	-7,0%	0,3%
Segundo Trimestre	35,68	33,14	34,97	-2,0%	5,5%
Tercer Trimestre	35,22	35,04	36,09	2,5%	3,0%
Cuarto Trimestre	29,02	35,30	36,52	25,9%	3,5%
Total	136,00	136,93	141,14	3,8%	3,1%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNR), cifras provisionales.

Anexo 3. Exportación de crudo EP Petroecuador – Informe Estadístico

Año 2023									
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.215.739	68,59	289.166.513,84	3.096.130	60,38	186.937.156,85	7.311.868	65,11	476.103.670,68
Febrero	4.578.492	67,33	308.273.951,72	3.099.933	59,59	184.728.168,29	7.678.425	64,21	493.002.120,00
Marzo	4.557.672	64,72	294.990.988,93	3.116.078	54,97	171.292.605,37	7.673.750	60,76	466.283.594,30
Abril	4.221.476	72,95	307.965.072,15	3.765.356	63,99	240.940.891,10	7.986.832	68,73	548.905.963,25
Mayo	4.893.471	65,54	320.739.983,65	3.463.040	55,49	192.147.460,83	8.356.510	61,38	512.887.444,48
Junio	5.958.868	59,84	356.574.089,27	3.134.498	54,74	171.569.058,58	9.093.367	58,08	528.143.147,85
Julio	4.938.833	68,73	339.448.260,35	3.512.164	61,15	214.776.591,53	8.450.997	65,58	554.224.851,88
Agosto	4.667.608	77,08	359.777.009,44	3.863.966	71,73	277.153.651,64	8.531.574	74,66	636.930.661,08
Septiembre	6.336.519	84,64	536.348.977,33	4.205.575	79,86	335.858.769,12	10.542.094	82,74	872.207.746,44
Octubre	3.879.496	81,20	314.999.881,29	3.932.230	75,43	296.611.886,00	7.811.726	78,29	611.611.767,29
Noviembre	4.938.974	74,96	370.238.488,17	3.833.621	66,82	256.167.402,89	8.772.596	71,40	626.405.891,06
Diciembre	4.934.946	67,90	335.079.492,79	3.895.400	59,65	232.351.998,11	8.830.346	64,26	567.431.490,90
TOTAL (a)	58.122.093	71,12	4.133.602.708,93	42.917.991	64,32	2.760.535.640,29	101.040.084	68,23	6.894.138.349,21
Ene - Dic 2022	61.532.898	88,27	5.431.419.297,63	38.939.188	82,75	3.222.147.643,78	100.472.086	86,13	8.653.566.941,41
Var.% 23/22	-5,54	-19,43	-23,89	10,22	-22,27	-14,33	0,57	-20,78	-20,33
Nota:									
a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)									
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									



INEC

Buenas cifras,
mejores vidas



www.ecuadorencifras.gob.ec



@ecuadorencifras



@ecuadorencifras



@InecEcuador



INECEcuador