

Información de Trámite

| | |
|---|--|
| Nombre Trámite | EMISIÓN DE RESOLUCIÓN DE APROBACIÓN DE PROYECTOS PARA RECUPERACIÓN MEJORADA POR YACIMIENTO Y CAMPO |
| Institución | MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA |
| Descripción | Aprobación de proyectos de recuperación secundaria y propuestas técnicas de proyectos para recuperación mejorada por yacimiento y campo, a fin de aumentar el factor de recobro. |
| ¿A quién está dirigido? | Persona Jurídica Pública: Empresas Públicas dedicadas a las actividades hidrocarburíferas. Persona Jurídica Privada: Empresas privadas dedicadas a las actividades hidrocarburíferas y Empresas privadas dedicadas a las actividades hidrocarburíferas en el Estado ecuatoriano. |
| Dirigido a: Persona Jurídica - Privada, Persona Jurídica - Pública. | |
| ¿Qué obtendré si completo satisfactoriamente el trámite? | Tipo de Resultado: Obtener autorización o permiso. Resultado a obtener: <ul style="list-style-type: none">• Oficio y Resolución de aprobación u oficio de negación del proyecto de Recuperación Secundaria |
| ¿Qué necesito para hacer el trámite? | Requisitos Generales: Requisitos para Trámite Presencial: <ol style="list-style-type: none">1. Oficio de solicitud del trámite dirigido a la autoridad competente.2. Informe técnico económico que sustente la aprobación del proyecto de Recuperación Mejorada.:<ul style="list-style-type: none">• Estudios geológicos.• Estudio de muestras de núcleos (si se dispone de núcleos).• Análisis de compatibilidad entre fluidos.• Análisis físico-químico de los fluidos a inyectarse al yacimiento.• Descripción de los químicos y/o agentes que intervendrán en la recuperación mejorada.• Mecanismos de producción del yacimiento.• Comportamiento de producción y presión por yacimiento y por pozo, de ser el caso.• Determinación del tiempo de llegada del frente de inyección a los pozos productores del campo, utilizando de preferencia simulación matemática u otras prácticas. |

- Facilidades de superficie a implementarse (equipos e infraestructura necesaria con sus respectivas especificaciones).
- Cronograma de actividades.
- Predicción de producción de los pozos que se encuentren afectados por la recuperación mejorada, así como su estimado de reservas antes y después del proyecto.
- Modelos económicos donde se demuestre la rentabilidad del proyecto.
- Otros que sean requeridos.

3. Factura del servicio

Requisitos para Trámite en Línea:

1. Informe técnico económico que sustente la aprobación del proyecto de Recuperación Mejorada, el informe debe contener:
 - Estudios geológicos.
 - Estudio de muestras de núcleos (si se dispone de núcleos).
 - Análisis de compatibilidad entre fluidos.
 - Análisis físico-químico de los fluidos a inyectarse al yacimiento.
 - Descripción de los químicos y/o agentes que intervendrán en la recuperación mejorada.
 - Mecanismos de producción del yacimiento.
 - Comportamiento de producción y presión por yacimiento y por pozo, de ser el caso.
 - Determinación del tiempo de llegada del frente de inyección a los pozos productores del campo, utilizando de preferencia simulación matemática u otras prácticas.
 - Facilidades de superficie a implementarse (equipos e infraestructura necesaria con sus respectivas especificaciones).
 - Cronograma de actividades.
 - Predicción de producción de los pozos que se encuentren afectados por la recuperación mejorada, así como su estimado de reservas antes y después del proyecto.
 - Modelos económicos donde se demuestre la rentabilidad del proyecto.
 - Otros que sean requeridos.

Entregable en formato Excel, Word y/o PDF, buena resolución y legible.

2. Factura del servicio

¿Cómo hago el trámite?**Procedimiento en línea:**

1. Hacer click en donde indica "trámite en línea" en esta página.
2. Completar el formulario de solicitud de trámite en línea; los documentos digitales tienen que ser legibles.
3. En el transcurso de 45 días laborables recibirá el oficio con la resolución de aprobación u oficio de negación de la solicitud.

Procedimiento Presencial:

1. El usuario debe acercarse a las instalaciones del Ministerio de Energía y Minas y presentar los requisitos en secretaría general.
2. La persona encargada de secretaría general le entregará un código para el seguimiento del trámite.
3. En el transcurso de 45 días laborables recibirá el oficio con la resolución de aprobación u oficio de negación de la solicitud.

Canales de atención:

En línea (Sitio / Portal Web / Aplicación web), Presencial.

¿Cuál es el costo del trámite?

\$2.000,00 para proyectos pilotos

\$4.000,00 para proyectos de recuperación secundaria

Depósito en efectivo o transferencia a nombre de: Ministerio de Ambiente y Energía

Personas Naturales e Instituciones Públicas y Privadas: Banco del Pacífico, Cuenta Corriente Rotativa No. 7958196

RUC: 1768136010001

Instituciones Públicas: Banco Central, Cuenta Corriente No. 01110072

¿Dónde y cuál es el horario de atención?

Dirección: Av. República del Salvador N36-64 y Suecia. Teléfono: 3976-000

Lunes a viernes de 08h00 a 17h00

Base Legal

- [ACUERDO No. MH-MH-2018-001-AM-REGLAMENTO DE OPERACIONES HIDROCARBURIFERAS.](#) Art. Artículos 69 y 70.
- [Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por Procesos MERNNR.](#) Art. Capítulo IV, 1.2.2 .1.2.
- [Ley de Hidrocarburos.](#) Art. Artículo 6-A, literal b.
- [Documento.RESOLUCIÓN.2012.002.TASAS.ARCH.](#) Art. Anexo B.

Contacto para atención ciudadana

Funcionario/Dependencia: Dayana Dávila**Correo Electrónico:** carolina.davila@energiayminas.gob.ec**Teléfono:** (02) 3976000 ext.2901

Transparencia

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2025 | 11 | 0 | 0 |
| 2025 | 10 | 0 | 0 |
| 2025 | 09 | 0 | 0 |
| 2025 | 08 | 0 | 0 |
| 2025 | 07 | 0 | 0 |
| 2025 | 06 | 0 | 0 |
| 2025 | 05 | 0 | 0 |
| 2025 | 04 | 0 | 0 |
| 2025 | 03 | 0 | 0 |
| 2025 | 02 | 0 | 0 |
| 2025 | 01 | 0 | 0 |
| 2024 | 12 | 0 | 0 |
| 2024 | 11 | 0 | 0 |
| 2024 | 10 | 0 | 0 |
| 2024 | 09 | 0 | 0 |
| 2024 | 08 | 0 | 0 |
| 2024 | 07 | 0 | 0 |
| 2024 | 06 | 0 | 0 |
| 2024 | 05 | 0 | 0 |
| 2024 | 04 | 0 | 0 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2024 | 03 | 0 | 0 |
| 2024 | 02 | 0 | 0 |
| 2024 | 01 | 0 | 0 |
| 2023 | 12 | 0 | 0 |
| 2023 | 11 | 0 | 0 |
| 2023 | 10 | 0 | 0 |
| 2023 | 09 | 0 | 0 |
| 2023 | 08 | 0 | 0 |
| 2023 | 07 | 0 | 0 |
| 2023 | 06 | 0 | 0 |
| 2023 | 05 | 0 | 0 |
| 2023 | 04 | 0 | 0 |
| 2023 | 03 | 0 | 0 |
| 2023 | 02 | 0 | 0 |
| 2023 | 01 | 0 | 0 |
| 2022 | 12 | 0 | 0 |
| 2022 | 11 | 0 | 0 |
| 2022 | 10 | 0 | 0 |
| 2022 | 09 | 0 | 0 |
| 2022 | 08 | 0 | 0 |
| 2022 | 07 | 0 | 0 |
| 2022 | 06 | 0 | 0 |
| 2022 | 05 | 0 | 0 |
| 2022 | 04 | 0 | 0 |

Año Mes Volumen de Quejas Volumen de Atenciones

| | | | |
|------|----|---|---|
| 2022 | 03 | 0 | 0 |
| 2022 | 02 | 0 | 0 |
| 2022 | 01 | 0 | 0 |
| 2021 | 12 | 0 | 0 |
| 2021 | 11 | 0 | 0 |
| 2021 | 10 | 0 | 0 |
| 2021 | 09 | 0 | 0 |
| 2021 | 08 | 0 | 0 |
| 2021 | 07 | 0 | 0 |
| 2021 | 06 | 0 | 0 |
| 2021 | 05 | 0 | 0 |
| 2021 | 04 | 0 | 0 |
| 2021 | 03 | 0 | 0 |
| 2021 | 02 | 0 | 0 |
| 2021 | 01 | 0 | 0 |
| 2020 | 12 | 0 | 1 |
| 2020 | 11 | 0 | 0 |
| 2020 | 10 | 0 | 1 |
| 2020 | 09 | 0 | 0 |
| 2020 | 08 | 0 | 0 |
| 2020 | 07 | 0 | 0 |
| 2020 | 06 | 0 | 0 |
| 2020 | 05 | 0 | 0 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2020 | 04 | 0 | 0 |
| 2020 | 03 | 0 | 0 |
| 2020 | 02 | 0 | 0 |
| 2020 | 01 | 0 | 0 |
| 2019 | 12 | 0 | 0 |
| 2019 | 11 | 0 | 0 |