

Información de Trámite

| | |
|---|---|
| Nombre Trámite | EMISIÓN DE RESOLUCIÓN DE APROBACIÓN DE LAS TASAS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR POZO Y YACIMIENTO |
| Institución | MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA |
| Descripción | Fijar o actualizar la tasa de producción a todos los pozos productores de petróleo y gas natural a condiciones estándar por Yacimiento y por Pozo, sobre la base de la información técnica mínima remitida por las empresas petroleras nacionales y extranjeras que realizan actividades hidrocarburíferas en el Estado Ecuatoriano. |
| ¿A quién está dirigido? | Persona Jurídica Pública: Empresas Públicas dedicadas a las actividades hidrocarburíferas. Persona Jurídica Privada: Empresas petroleras nacionales y extranjeras que realizan 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">Resolución de aprobación de las tasas de producción de petróleo por pozo y yacimiento |
| ¿Qué necesito para hacer el trámite? | Requisitos Generales: Requisitos para trámite Presencial: <ol style="list-style-type: none">Oficio de solicitud dirigido al Viceministro de Hidrocarburos con copia al Subsecretario de Exploración y Explotación de Petróleo y Gas Natural)Informe técnico que sustente la solicitud de aprobación de tasa de producción de petróleo, el cual debe contener:<ul style="list-style-type: none">Antecedentes del campoHistorial del pozoPruebas y completación del pozoHistorial de reacondicionamientos realizados en el pozoUbicación del pozo y mapa estructuralRegistro eléctrico del o de los intervalos productoresParámetros petrofísicos del o de los intervalos productoresDescripción litológica de la arenisca del pozoArchivo de prueba de restauración de presión (Datos digitales en formato |

Excel, csv o txt

- Análisis de la Prueba de Restauración de Presión
- Fecha en la que fue tomada la prueba de restauración de presión
- Datos de la evaluación de producción (Qf, Qo y Qw), con los que se analizó la prueba de restauración de presión tomada en el pozo
- Pruebas multitasa (Si aplica)
- Historial de producción del pozo
- Gráfica del IPR
- Diagrama mecánico del pozo
- Aprobación de producción conjunta (Si aplica)
- Aprobación de cambio de zona de arena productora (Si aplica)
- Aprobación del Plan de Desarrollo para la arena productora para la cual se está solicitando la tasa de producción (Si aplica)
- Acta de recomendación del Comité con la tasa sugerida (Aplica a empresas Privadas)
- Otros que sean requeridos
- Entregables en formato Excel, Word y/o PDF, buena resolución y legible.
- Factura del servicio

3. Factura del pago del servicio

Requisitos para trámite en línea:

1. Informe técnico que sustente la solicitud de aprobación de tasa de producción de petróleo, el cual debe contener:
 - Antecedentes del campo
 - Historial del pozo
 - Pruebas y completación del pozo
 - Historial de reacondicionamientos realizados en el pozo
 - Ubicación del pozo y mapa estructural
 - Registro eléctrico del o de los intervalos productores
 - Parámetros petrofísicos del o de los intervalos productores
 - Descripción litológica de la arenisca del pozo
 - Archivo de prueba de restauración de presión (Datos digitales en formato Excel, csv o txt)
 - Análisis de la Prueba de Restauración de Presión
 - Fecha en la que fue tomada la prueba de restauración de presión
 - Datos de la evaluación de producción (Qf, Qo y Qw), con los que se analizó la prueba de restauración de presión tomada en el pozo
 - Pruebas multitasa (Si aplica)
 - Historial de producción del pozo
 - Gráfica del IPR
 - Diagrama mecánico del pozo
 - Aprobación de producción conjunta (Si aplica)
 - Aprobación de cambio de zona de arena productora (Si aplica)
 - Aprobación del Plan de Desarrollo para la arena productora para la cual

- se está solicitando la tasa de producción (Si aplica)
- Acta de recomendación del Comité con la tasa sugerida (Aplica a empresas Privadas)
 - Otros que sean requeridos
 - Entregables en formato Excel, Word y/o PDF, buena resolución y legible.
 - Factura del servicio
2. Factura del pago del servicio

¿Cómo hago el trámite?

PROCEDIMIENTO PRESENCIAL:

1. El usuario debe acercarse a las instalaciones del Ministerio de Ambiente y Energía 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 30 días laborables recibirá el oficio con la resolución de aprobación u oficio de negación de la solicitud. laborables recibirá la notificación del requerimiento mediante correo de la plataforma www.gob.ec o mediante Quipux con la Resolución

PROCEDIMIENTO EN LINEA:

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 30 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, Sistema de Gestión Documental Quipux (www.gestiondocumental.gob.ec).

¿Cuál es el costo del trámite?

Mediante Resolución Nro. ARCERNR 030/2021, publicada en el Registro Oficial Tercer Suplemento Nro. 595, del 10 de diciembre de 2021, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos– ARCH, aprobó Reforma a la Resolución Nro. 002 DIRECTORIO-ARCH-2012, para la implementación de la Tasa Única, aplicable a la Empresa Pública EP Petroecuador y a las compañías Operadoras que mantienen contratos suscritos con el Estado para actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

De acuerdo a lo expuesto y según lo dispuesto en la Resolución Nro. ARCERNR 030/2021, la Dirección Técnica de Control de Exploración y Explotación de la ARCH, notificara a las Instituciones Públicas y Privadas, el valor a pagar por el concepto de Tasa Única hasta el 30 de abril de cada año (de acuerdo a lo dispuesto en Art.4 de la Resolución ARCERNR 030/2021)

Depósito en efectivo o transferencia a nombre de: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos.

Personas Naturales e Instituciones Públicas y Privadas:

Banco del Pichincha, Cuenta Corriente No. 2100320256, Ruc Beneficiario: 1798194875001

correo electrónico: facturacion@controldehidrocarburos.gob.ec

¿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

- [Ley de Hidrocarburos](#). Art. Art. 6-A , literal b.
- [Resolución Directorio de la ARCH-002-2012](#). Art. Anexo B.
- [ACUERDO No. MH-MH-2018-001-AM- REGLAMENTO DE OPERACIONES HIDROCARBURIFERAS](#). Art. Artículo 65.
- [Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por Procesos MERRNR](#). Art. Capítulo IV, 1.2.2 .1.2.

Contacto para atención ciudadana

Funcionario/Dependencia: Patricia Reina

Correo Electrónico: patricia.reina@ambienteyenergia.gob.ec

Teléfono: (02) 3976000 ext.2901

Transparencia

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|-----|-----|-------------------|-----------------------|
|-----|-----|-------------------|-----------------------|

| 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 | 4 |
| 2025 | 06 | 0 | 7 |
| 2025 | 05 | 0 | 17 |
| 2025 | 04 | 0 | 0 |
| 2025 | 03 | 0 | 0 |
| 2025 | 02 | 0 | 0 |
| 2025 | 01 | 0 | 3 |
| 2024 | 12 | 0 | 11 |
| 2024 | 11 | 0 | 0 |
| 2024 | 10 | 0 | 0 |
| 2024 | 09 | 0 | 5 |
| 2024 | 08 | 0 | 0 |
| 2024 | 07 | 0 | 2 |
| 2024 | 06 | 0 | 14 |
| 2024 | 05 | 0 | 2 |
| 2024 | 04 | 0 | 12 |
| 2024 | 03 | 0 | 2 |
| 2024 | 02 | 0 | 0 |
| 2024 | 01 | 0 | 11 |
| 2023 | 12 | 0 | 0 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2023 | 11 | 0 | 16 |
| 2023 | 10 | 0 | 0 |
| 2023 | 09 | 0 | 3 |
| 2023 | 08 | 0 | 25 |
| 2023 | 07 | 0 | 21 |
| 2023 | 06 | 0 | 22 |
| 2023 | 05 | 0 | 16 |
| 2023 | 04 | 0 | 25 |
| 2023 | 03 | 0 | 16 |
| 2023 | 02 | 0 | 7 |
| 2023 | 01 | 0 | 21 |
| 2022 | 12 | 0 | 12 |
| 2022 | 11 | 0 | 14 |
| 2022 | 10 | 0 | 28 |
| 2022 | 09 | 0 | 20 |
| 2022 | 08 | 0 | 15 |
| 2022 | 07 | 0 | 10 |
| 2022 | 06 | 0 | 14 |
| 2022 | 05 | 0 | 11 |
| 2022 | 04 | 0 | 19 |
| 2022 | 03 | 0 | 22 |
| 2022 | 02 | 0 | 7 |
| 2022 | 01 | 0 | 9 |
| 2021 | 12 | 0 | 8 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2021 | 11 | 0 | 2 |
| 2021 | 10 | 0 | 8 |
| 2021 | 09 | 0 | 17 |
| 2021 | 08 | 0 | 17 |
| 2021 | 07 | 0 | 2 |
| 2021 | 06 | 0 | 13 |
| 2021 | 05 | 0 | 5 |
| 2021 | 04 | 0 | 22 |
| 2021 | 03 | 0 | 16 |
| 2021 | 02 | 0 | 0 |
| 2021 | 01 | 0 | 14 |
| 2020 | 12 | 0 | 11 |
| 2020 | 11 | 0 | 4 |
| 2020 | 10 | 0 | 9 |
| 2020 | 09 | 0 | 3 |
| 2020 | 08 | 0 | 6 |
| 2020 | 07 | 0 | 0 |
| 2020 | 06 | 0 | 5 |
| 2020 | 05 | 0 | 13 |
| 2020 | 04 | 0 | 5 |
| 2020 | 03 | 0 | 8 |
| 2020 | 02 | 0 | 12 |
| 2020 | 01 | 0 | 31 |
| 2019 | 12 | 0 | 28 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2019 | 11 | 0 | 11 |
| 2019 | 10 | 0 | 26 |
| 2019 | 09 | 0 | 30 |
| 2019 | 08 | 0 | 18 |
| 2019 | 07 | 0 | 0 |
| 2019 | 06 | 0 | 0 |
| 2019 | 05 | 0 | 0 |
| 2019 | 04 | 0 | 0 |
| 2019 | 03 | 0 | 0 |
| 2019 | 02 | 0 | 0 |
| 2019 | 01 | 0 | 0 |
| 2018 | 12 | 0 | 0 |
| 2018 | 11 | 0 | 0 |
| 2018 | 10 | 0 | 33 |
| 2018 | 09 | 0 | 0 |
| 2018 | 08 | 0 | 0 |