

Información de Trámite

| | |
|-----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Nombre Trámite | APROBACIÓN DE LAS TASAS DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR POZO Y YACIMIENTO |
| Institución | MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS |
| Descripción | Para realizar este trámite las empresas petroleras nacionales y extranjeras que realizan actividades hidrocarburíferas en el Estado Ecuatoriano, deben 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 los Sujetos de Control. |
| ¿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 u oficio de negación de la solicitud de tasas de producción de gas natural 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 del trámite dirigido a la autoridad competente.Informe técnico que sustente la solicitud de aprobación de tasa de producción de gas natural, mismo que 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 estructuraRegistro 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 PresiónFecha en la que fue tomada la prueba de restauración de presiónDatos de la evaluación de producción (Qf, Qg y Qw), con los que se analizó la prueba de restauración de presión tomada en el pozoPruebas multitasa (Si aplica)Historial de producción del pozoGráfica del IPRDiagrama mecánico del pozoAprobación 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.Factura del servicio Requisitos para Trámite en Línea: |

- Informe técnico que sustente la solicitud de aprobación de tasa de producción de gas natural, mismo que 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 estructura
 - 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, Qg 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

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

- Factura del servicio

¿Cómo hago el trámite?

Procedimiento en línea:

- Iniciar el "trámite en línea" en la plataforma www.gob.ec (completar el formulario) o mediante Quipux (oficio dirigido al Viceministro de Hidrocarburos, con copia al Subsecretario de Exploración y Explotación de Petróleo y Gas Natural), adjuntando los requisitos
- En el transcurso de 30 días laborables recibirá la notificación del requerimiento mediante correo de la plataforma www.gob.ec o mediante Quipux con la Resolución

Procedimiento Presencial:

- Ingresar un oficio dirigido al Viceministro de Hidrocarburos, con copia al Subsecretario de Exploración y Explotación de Petróleo y Gas Natural, solicitando el servicio y anexar los requisitos, en ventanilla de la Secretaría General de Planta Central del Ministerio, la persona encargada de secretaría general le entregará un código para el seguimiento del trámite.
 - * Informe técnico
 - * Factura
- En el transcurso de 30 días laborables recibirá la notificación del requerimiento mediante correo de la plataforma www.gob.ec o mediante Quipux con la Resolución

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?

Tasa de pago único anual conforme resolución ARCERNR-030/2021

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

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

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

Contacto para atención ciudadana

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

Transparencia

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2024 | 04 | 0 | 0 |
| 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 | 2 |
| 2023 | 03 | 0 | 0 |
| 2023 | 02 | 0 | 0 |
| 2023 | 01 | 0 | 0 |
| 2022 | 12 | 0 | 0 |
| 2022 | 11 | 0 | 2 |
| 2022 | 10 | 0 | 1 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2022 | 08 | 0 | 1 |
| 2022 | 07 | 0 | 1 |
| 2022 | 06 | 0 | 0 |
| 2022 | 05 | 0 | 0 |
| 2022 | 04 | 0 | 1 |
| 2022 | 03 | 0 | 0 |
| 2022 | 02 | 0 | 1 |
| 2022 | 01 | 0 | 1 |
| 2021 | 12 | 0 | 0 |
| 2021 | 11 | 0 | 0 |
| 2021 | 10 | 0 | 0 |
| 2021 | 09 | 0 | 0 |
| 2021 | 08 | 0 | 1 |
| 2021 | 07 | 0 | 0 |
| 2021 | 06 | 0 | 1 |
| 2021 | 05 | 0 | 0 |
| 2021 | 04 | 0 | 1 |
| 2021 | 03 | 0 | 1 |
| 2021 | 02 | 0 | 0 |
| 2021 | 01 | 0 | 0 |
| 2020 | 12 | 0 | 1 |
| 2020 | 11 | 0 | 1 |
| 2020 | 10 | 0 | 0 |
| 2020 | 09 | 0 | 3 |
| 2020 | 08 | 0 | 3 |
| 2020 | 07 | 0 | 6 |
| 2020 | 06 | 0 | 6 |
| 2020 | 05 | 0 | 3 |
| 2020 | 04 | 0 | 6 |
| 2020 | 03 | 0 | 7 |
| 2020 | 02 | 0 | 11 |

| Año | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2019 | 12 | 0 | 16 |
| 2019 | 11 | 0 | 5 |
| 2019 | 10 | 0 | 4 |
| 2019 | 09 | 0 | 11 |
| 2019 | 08 | 0 | 8 |
| 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 | 10 |
| 2018 | 09 | 0 | 0 |
| 2018 | 08 | 0 | 0 |