



Contenido Básico MTD –SsEMeH/SsRH-

Tipificación de la MTD: (uno o varios)

- ☐ Pozos (nuevos, reconversiones, re entry, etc)
- ☐ Locación
- ☐ Ductos
- ☐ Líneas de conducción
- ☐ Plantas
- ☐ Caminos
- ☐ Sísmica
- ☐ Otros

Datos Generales para Todos los Proyectos:

1. Empresa Operadora:
2. Nombre del Permiso / Concesión
3. Yacimiento
4. Denominación del Proyecto
5. Ubicación del Proyecto: Coordenadas Gauss Kruger Posgar 1994 Faja 2
6. Nomenclatura Catastral de/las Parcelas involucradas
7. Titular del Lote
8. Ejido
9. Área de Influencia
10. accesos y camino -en formato shapefile y/o kmz-, fotografías de la zona a implantar con los puntos de ubicación de las mismas, etc.
11. Descripción Detallada del Proyecto
12. Recursos Naturales demandados:
 - a. captación de agua:
 - i. volumen
 - ii. caudal instantáneo –correspondiente a la captación, no al proyecto-
 - iii. Disposición SsRH N°
 - b. Generación de Residuos

Dirección Provincial de Evaluación y Fiscalización Hídrica de la Actividad Hidrocarburífera



i. Líquidos Industriales:

1. Volumen
2. Tratador / disposición final
3. Disposición

ii. Líquidos cloacales

1. Volumen
2. Tratador / disposición final
3. Disposición

iii. Reutilización de efluentes:

1. Volumen
2. Indicar tratamiento
3. tipo de reuso
4. si es para riego delimitar superficie

iv. Disposición a Sumidero:

1. Volumen
2. Indicar pozo sumidero
3. Disposición que autoriza el vertido

Datos Específicos para cada tipo de Proyecto:

• **LOCACIÓN DE POZO PETROLERO**

1. Locación Nueva
 - a. Denominación –campo libre-
2. Locación Existente:
 - a. Denominación Locación
 - b. Identificación del Pozo que contiene
 - c. Aprobación de Recursos Hídricos en MTD: (NOA o fecha).
3. Descripción de la construcción de la misma.
4. Evaluación de riesgo Hídrico
5. Medidas de Mitigación
6. Archivo digital de la ubicación de la locación.

Dirección Provincial de Evaluación y Fiscalización Hídrica de la Actividad Hidrocarburífera



7. Fotografías del entorno –en caso de locación existente, sólo si no cuentan con autorización de la SsRH-
- **LÍNEA DE CONDUCCIÓN / DUCTOS**
 1. Tabla con coordenadas Gauss Kruger Posgar 1994 de los vértices de inicio y fin y cambios de dirección
 2. Características de la misma
 - a. Material
 - b. Diámetro
 - i. Interior
 - ii. exterior
 - c. Longitud
 - d. Origen
 - e. Destino
 - f. Caudal Máximo
 - g. Fluido a transportar
 - h. Recubrimiento
 - i. Interior
 - ii. Exterior
 - i. Espesor
 - j. Presión de diseño
 - k. MAPO
 - l. PO
 3. Evaluación de riesgo Hídrico –en caso de ser alto se deberá primero tramitar la correspondiente autorización en la SsRH-
 4. Medidas de Mitigación
 5. Archivo digital de la ubicación de la traza de la línea de conducción - .kmz y .shp?-
 6. Fotografías del entorno y de intersección de traza con líneas de escurrimiento
- **COLECTORES**
 1. Tipo de Colector (PAD, Campo, Batería/Planta)

Dirección Provincial de Evaluación y Fiscalización Hídrica de la Actividad Hidrocarburífera



2. Indicar si es nuevo o existente. En el último caso mencionar el nombre/siglas del Colector.
 3. Coordenadas en Gauss Kruger Posgar 1994.
 4. Detalle de configuración:
 - a. Líneas de conducción/Ductos que ingresan.
 - b. Ducto/s de salida (Control y/o General)
 5. Archivo digital de la ubicación -.kmz y .shp
- **CAMINO DE ACCESO**
 1. Tabla con coordenadas Gauss Kruger Posgar 1994 de los vértices de inicio y fin y cambios de dirección.
 2. Longitud y anchos del camino.
 3. Tratamiento del camino en los cruces con los cauces Aluvionales, los mismos no deben generar obstrucciones y no deberán efectuarse obras de control. En caso contrario se deberá solicitar autorización para la ejecución de las mismas.
 4. Archivo digital de la traza del camino -.kmz y .shp -
 - **PLANTAS**
 1. Indicar si es nueva o existente. En el último caso mencionar el nombre de la planta.
 2. Tabla con coordenadas Gauss Kruger Posgar 1994 de los vértices de la locación y centro y dimensiones de la misma (Longitud, ancho, altura respecto al terreno natural y área).
 3. Descripción del tipo de Planta
 4. Descripción de la construcción de la misma.
 5. Descripción del proceso (Capacidad de tratamiento, caudales estimados de las distintas fases de entrada y de salida, Presiones de trabajo, etc.).
 6. Descripción de las instalaciones asociada a la Planta.
 7. Lay Out.
 8. Archivo digital de la ubicación de la planta.
 9. Red freatimétrica asociada

Dirección Provincial de Evaluación y Fiscalización Hídrica de la Actividad Hidrocarburífera



- **BATERIAS**

1. Indicar si es nueva o existente. En el último caso mencionar el nombre de la Batería.
2. Tabla con coordenadas Gauss Kruger Posgar 1994 de los vértices de la locación y centro, dimensiones de la misma (Longitud, ancho, altura respecto al terreno natural y área).
3. Descripción del proceso (Capacidad total de la Batería).
4. Descripción de las instalaciones asociada a la Batería.
5. Cantidad de pozos que ingresan.
6. Lay Out.
7. Red freaticométrica asociada.

- **PERFORACIÓN DE POZO**

1. Siglas del Pozo
2. Nombre Propio
3. Tipo de Pozo
4. Recurso
5. Subrecurso
6. Fm Objetivo
7. Rama Horizontal
8. Trabajo Propuesto
9. Equipo de Perforación / Reparación
10. Denominación de Locación
11. Coordenadas de boca de pozo en Gauss Kruger Posgar 1994.
12. Coordenadas de objetivo en Gauss Kruger Posgar 1994
13. Cota de boca de pozo
14. Profundidad Programada (mbbp)
15. Total metros a perforar
16. Topes Pases formacionales previstos en TVD y en TVDSS
17. Información hidrogeológica –acuíferos y sellos- de Grupo Neuquén y Fm. Rayoso –o equivalentes estratigráficos- y niveles superiores.

Dirección Provincial de Evaluación y Fiscalización Hídrica de la Actividad Hidrocarburífera



18.Diseño de Perforación:

- a. Caño Conductor
 - i. tipo/ grado
 - ii. Profundidad
- b. Cañería Guía
 - i. Tipo/ grado
 - ii. Profundidad zapato
- c. Cañería Intermedia
 - i. Tipo / grado
 - ii. Profundidad zapato
- d. Cañería de Producción
 - i. Tipo / Grado
 - ii. Profundidad
 - iii. Longitud

19.Diseño de Lodos

- a. Base agua
 - i. Composición
 - ii. Profundidad
- b. Base oil
 - i. Composición
 - ii. Profundidad

20.Etapas de fractura

- a. Numero de etapas
- b. Desde xxxx hasta xxxxxx mbbp

21.Diseño de cementación, indicando topes de cemento, características

22.Perfiles programados por tramo

23.Muestras de agua programadas

24.Control geológico programado

• INTERVENCIÓN DE POZO

1. Siglas del Pozo

Dirección Provincial de Evaluación y Fiscalización Hídrica de la Actividad Hidrocarburífera



2. Nombre Propio
3. Tipo de Pozo
4. Equipo de Perforación / Reparación / Terminación
5. Descripción del tipo de intervención a realizar –conversión a inyector, re entry, conversión a sumidero, otras conversiones abandono, etc-
6. Coordenadas de boca de pozo en Gauss Kruger Posgar 1994.
7. Cota de boca de pozo
8. Pases formacionales previstos en TVD y en TVDSS
9. Información hidrogeológica –acuíferos y sellos- de Grupo Neuquén y Fm. Rayoso –o equivalentes estratigráficos- y niveles superiores.
10. Esquema del pozo original –entubamiento y cementación-
11. Perfil de corrosión del casing de aislación/producción desde boca pozo a profundidad final (antigüedad no mayor a 2 años)
12. Perfil de cementación del casing de aislación/producción desde boca pozo a profundidad final (antigüedad no mayor a 5 años)
13. Prueba de hermeticidad del casing