

Formato No. 8 Capacidad Técnica y Operacional

1. RESERVAS PROBADAS PROPIAS DE HIDROCARBUROS

	Unidades	<input type="text" value="ÚLTIMO AÑO"/>
Volumen de Reservas	MBPE	<input type="text"/>

2. PRODUCCIÓN OPERADA DE HIDROCARBUROS

	Unidades	<input type="text" value="ÚLTIMO AÑO"/>
Producción Promedio Año	BPED	<input type="text"/> (*)

(*) Para convertir la producción de gas a petróleo equivalente, se utilizó el factor de conversión: 1 BPE equivalente a 5.700 PCG.

3. NÚMERO DE POZOS PERFORADOS EN LOS ÚLTIMOS TRES (3) AÑOS

	Unidades	<input type="text" value="AÑO 1"/>	<input type="text" value="AÑO 2"/>	<input type="text" value="AÑO 3"/>
Número de pozos	Pozos	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

La información respecto de reservas corresponde a reservas probadas propias, reportadas en los Estados Financieros y se presenta auditada por _____ tercero independiente, con arreglo a los lineamientos del Sistema de Administración de Recursos Petroleros (SPE-PRMS) y a los estándares de auditoría de reservas, o por _____ (autoridad competente del respectivo país).

Los datos consignados en el presente **Formato** corresponden a la actividad realizada en condición de **Operador**, son tomados de los archivos de la Sociedad y forman parte integral de la experiencia de la misma¹.

Nombre y Firma

 Representante Legal
 Documento de identificación: _____
 Sociedad **Participante**: _____

 Contador
 T.P.

 Revisor fiscal o auditor externo

¹ Si los pozos perforados y/o la producción corresponden a operaciones en el exterior, los datos deben presentarse respaldados por certificación de la autoridad competente del respectivo país que, al hacerlo, de cuenta de las facultades de que dispone.