

## Choke Manifold

### Surface Well Testing

Los ensambles o múltiples de estrangulación son usados para:

- Controlar el flujo procedente del pozo.
- Tomar muestras en superficie.
- Tomar presión aguas arriba y aguas abajo del estrangulador.

Los ensambles de estrangulación contienen dos tipos de estranguladores, así como cabeza de toma de muestras y adquisición de datos.

- a) Un estrangulador ajustable, usado generalmente durante la fase de limpieza del pozo y que cambia su apertura o cierre por simple rotación del volante desde 0 hasta 1" de diámetro.
- b) Un estrangulador fijo, el cual permite mayor precisión para predeterminadas medidas de estranguladores. Este tipo de estranguladores es usado durante la prueba para orificios ya establecidos de hasta 1" de diámetro.
- c) Cabeza para la toma de muestra y adquisición de datos de 2" de diámetro.



# Choke Manifold

## Surface Well Testing

### ESPECIFICACIONES TÉCNICAS

Válvulas Tipo Macho	2 1/16
Máxima Presión de trabajo	5,000 PSI
Máxima temperatura de trabajo en superficie	120 °C
Servicio	H2S y CO2
Conexiones	2" Fig. 1502

Para obtener más información, comuníquese con un representante de SanPetrol o envíe un correo electrónico a: [contacto@sanpetrol.mx](mailto:contacto@sanpetrol.mx)

## Choke Manifold

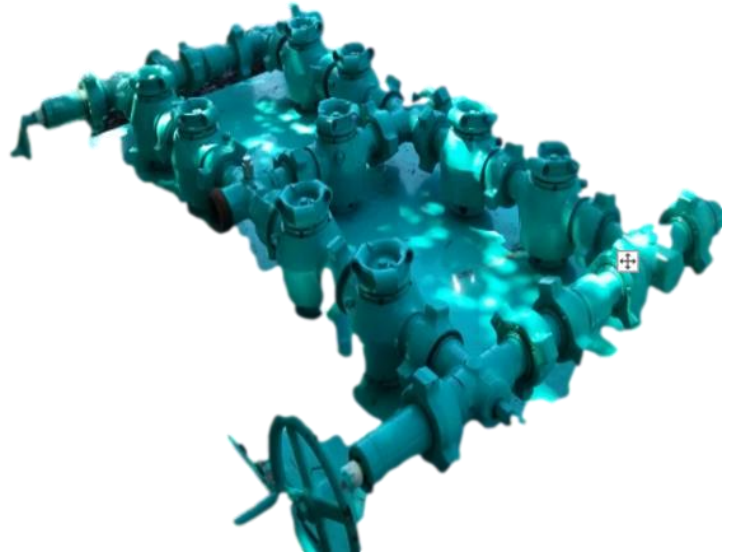
### Surface Well Testing

Los ensambles o múltiples de estrangulación son usados para:

- Controlar el flujo procedente del pozo.
- Tomar muestras en superficie.
- Tomar presión aguas arriba y aguas abajo del estrangulador.

Los ensambles de estrangulación contienen dos tipos de estranguladores, así como cabeza de toma de muestras y adquisición de datos.

- a) Un estrangulador ajustable, usado generalmente durante la fase de limpieza del pozo y que cambia su apertura o cierre por simple rotación del volante desde 0 hasta 1" de diámetro.
- b) Un estrangulador fijo, el cual permite mayor precisión para predeterminadas medidas de estranguladores. Este tipo de estranguladores es usado durante la prueba para orificios ya establecidos de hasta 1" de diámetro.
- c) Cabeza para la toma de muestra y adquisición de datos de 2" de diámetro.



# Choke Manifold

## Surface Well Testing

### ESPECIFICACIONES TÉCNICAS

Válvulas Tipo Macho	2 X 2
Máxima Presión de trabajo	10,000 PSI
Máxima temperatura de trabajo en superficie	120 °C
Servicio	H2S y CO2
Conexiones	2" Fig. 1502

Para obtener más información, comuníquese con un representante de SanPetrol o envíe un correo electrónico a: [contacto@sanpetrol.mx](mailto:contacto@sanpetrol.mx)

## Choke Manifold

### Surface Well Testing

Los ensambles o múltiples de estrangulación son usados para:

- Controlar el flujo procedente del pozo.
- Tomar muestras en superficie.
- Tomar presión aguas arriba y aguas abajo del estrangulador.

Los ensambles de estrangulación contienen dos tipos de estranguladores, así como cabeza de toma de muestras y adquisición de datos.

- a) Un estrangulador ajustable, usado generalmente durante la fase de limpieza del pozo y que cambia su apertura o cierre por simple rotación del volante desde 0 hasta 1" de diámetro.
- b) Un estrangulador fijo, el cual permite mayor precisión para predeterminadas medidas de estranguladores. Este tipo de estranguladores es usado durante la prueba para orificios ya establecidos de hasta 2" de diámetro.
- c) Cabeza para la toma de muestra y adquisición de datos de 3" de diámetro.



# Choke Manifold

## Surface Well Testing

### ESPECIFICACIONES TÉCNICAS

Válvulas Tipo Macho	3 1/16"
Máxima Presión de trabajo	10,000 PSI
Máxima temperatura de trabajo en superficie	120 °C
Servicio	H2S y CO2
Conexiones	3" Fig. 1502

Para obtener más información, comuníquese con un representante de SanPetrol o envíe un correo electrónico a: [contacto@sanpetrol.mx](mailto:contacto@sanpetrol.mx)

## Choke Manifold

### Surface Well Testing

Los ensambles o múltiples de estrangulación son usados para:

- Controlar el flujo procedente del pozo.
- Tomar muestras en superficie.
- Tomar presión aguas arriba y aguas abajo del estrangulador.

Los ensambles de estrangulación contienen dos tipos de estranguladores, así como cabeza de toma de muestras y adquisición de datos.

- a) Un estrangulador ajustable, usado generalmente durante la fase de limpieza del pozo y que cambia su apertura o cierre por simple rotación del volante desde 0 hasta 1" de diámetro.
- b) Un estrangulador fijo, el cual permite mayor precisión para predeterminadas medidas de estranguladores. Este tipo de estranguladores es usado durante la prueba para orificios ya establecidos de hasta 3" de diámetro.
- c) Cabeza para la toma de muestra y adquisición de datos de 3" de diámetro.



# Choke Manifold

## Surface Well Testing

### ESPECIFICACIONES TÉCNICAS

Válvulas Tipo Compuerta	3 1/16"
Máxima Presión de trabajo	15,000 PSI
Máxima temperatura de trabajo en superficie	-29°C a 180°C
Servicio	H2S y CO2
Conexiones	3" Fig. 1502

Para obtener más información, comuníquese con un representante de SanPetrol o envíe un correo electrónico a: [contacto@sanpetrol.mx](mailto:contacto@sanpetrol.mx)