

Anexo 1 - Registros de gas fuera de especificación H2S Promedio horario del 24 de febrero de 2013

- El día 24 de febrero de 2013 a las 00:42 horas, Energía Mayakan a través de su Cuarto de Control detecta en su Estación de Recepción Cd. Pemex un valor de Ácido Sulfhídrico de 5.5 ppm, llegando a 4.7 ppm a las 1:38 horas. Cuarto de Control de PGPB, SCADA SUR, informa que sí hubo un descontrol pero que ya van a normalizar la situación. A las 1:47 horas se ha registrado un valor de 3.6 ppm.
- El día 24 de febrero de 2013 a las 10:02 horas, Energía Mayakan a través de su Cuarto de Control detecta en su Estación de Recepción Cd. Pemex un valor de Ácido Sulfhídrico de 8.8 ppm, el cual ha llegado a 24.1 ppm a las 12:18 horas.
- A las 13:05 horas con sustento en la cláusula 5.3 de la NOM-001-SECRE-2010, Energía Mayakan informa a PGPB a través de su Cuarto de Control sobre el rechazo del gas fuera de especificación y se le notifica sobre la decisión de la interrupción del flujo de inyección hacia el gasoducto de Energía Mayakan.
- A las 13:19 horas PGPB confirma sobre el restablecimiento de las condiciones de cumplimiento normativo y poco antes de proceder a la interrupción del flujo de inyección, Energía Mayakan detecta a través de su Cuarto de Control que las condiciones de calidad de gas de inyección se encuentran dentro de especificación registrando un valor de 1.0 ppm, por lo que se continúa con la inyección sin proceder a la interrupción del gas.
- A las 17:42 Energía Mayakan a través de su Cuarto de Control detecta en su Estación de Recepción Cd. Pemex un valor de Ácido Sulfhídrico de 6.1 ppm, el cual ha llegado a 20.8 ppm a las 18:01 horas, retornando a condiciones normales 4.3 ppm a las 18:19 horas

febrero-2013	H2S Promedio hora (ppm)	H2S Promedio hora (ppm)	H2S Promedio hora (mg/m3)
Fecha/Hora	Mayakan (No. 37.1)	Límite Max	Límite Max NOM 001
24/02/2013 00:00	3.6913	4.30	5.71
24/02/2013 01:00	5.6811	4.30	5.71
24/02/2013 02:00	4.6229	4.30	5.71
24/02/2013 03:00	2.2327	4.30	5.71
24/02/2013 04:00	1.7903	4.30	5.71
24/02/2013 05:00	2.0340	4.30	5.71
24/02/2013 06:00	1.4866	4.30	5.71
24/02/2013 07:00	3.1062	4.30	5.71
24/02/2013 08:00	1.4370	4.30	5.71
24/02/2013 09:00	1.3340	4.30	5.71
24/02/2013 10:00	1.6062	4.30	5.71
24/02/2013 11:00	10.6767	4.30	5.71
24/02/2013 12:00	2.8703	4.30	5.71
24/02/2013 13:00	9.3385	4.30	5.71
24/02/2013 14:00	5.9769	4.30	5.71
24/02/2013 15:00	2.8676	4.30	5.71
24/02/2013 16:00	2.7922	4.30	5.71
24/02/2013 17:00	1.6113	4.30	5.71
24/02/2013 18:00	5.3390	4.30	5.71
24/02/2013 19:00	3.2511	4.30	5.71
24/02/2013 20:00	1.5295	4.30	5.71
24/02/2013 21:00	2.1496	4.30	5.71
24/02/2013 22:00	1.9961	4.30	5.71
24/02/2013 23:00	1.6822	4.30	5.71
25/02/2013 00:00	1.8302	4.30	5.71

Anexo 2 - Registros de gas fuera de especificación H2S Promedio horario del 26 de febrero de 2013

- El 26 de febrero de 2013 a las 7:08 horas, Energía Mayakan a través de su Cuarto de Control detecta en su Estación de Recepción Cd. Pemex un valor de Ácido Sulfhídrico de 4.7 ppm, el cual ha llegado a 23.3 ppm a las 7:38 horas. Se han restablecido condiciones a las 7:55 horas, registrando un valor de 3.8 ppm.
- A las 8:43 horas se ha registrado un valor de 17.1 ppm. A las 8:56 horas con sustento en la cláusula 5.3 de la NOM-001-SECRE-2010, Energía Mayakan informa a PGPB a través de su Cuarto de Control sobre el rechazo del gas fuera de especificación y se le notifica sobre la decisión de la interrupción del flujo de inyección hacia el gasoducto de Energía Mayakan.
- A las 9:21 horas PGPB confirma sobre el restablecimiento de las condiciones de cumplimiento normativo y poco antes de proceder a la interrupción del flujo de inyección, Energía Mayakan detecta a través de su Cuarto de Control que las condiciones de calidad de gas de inyección se encuentran dentro de especificación registrando un valor de 4.2 ppm, por lo que se continua con la inyección sin proceder a la interrupción del gas.

febrero-2013	H2S Promedio hora (ppm)	H2S Promedio hora (ppm)	H2S Promedio hora (mg/m3)
Fecha/Hora	Mayakan (No. 37.1)	Límite Max	Límite Max NOM 001
26/02/2013 00:00	1.6110	4.30	5.71
26/02/2013 01:00	1.6293	4.30	5.71
26/02/2013 02:00	1.4611	4.30	5.71
26/02/2013 03:00	1.3903	4.30	5.71
26/02/2013 04:00	1.3404	4.30	5.71
26/02/2013 05:00	1.3649	4.30	5.71
26/02/2013 06:00	1.3346	4.30	5.71
26/02/2013 07:00	1.2827	4.30	5.71
26/02/2013 08:00	16.4443	4.30	5.71
26/02/2013 09:00	10.5585	4.30	5.71
26/02/2013 10:00	5.2193	4.30	5.71
26/02/2013 11:00	1.8976	4.30	5.71
26/02/2013 12:00	1.3919	4.30	5.71
26/02/2013 13:00	1.1157	4.30	5.71
26/02/2013 14:00	1.1318	4.30	5.71
26/02/2013 15:00	1.3430	4.30	5.71
26/02/2013 16:00	1.3531	4.30	5.71
26/02/2013 17:00	1.6774	4.30	5.71
26/02/2013 18:00	1.4193	4.30	5.71
26/02/2013 19:00	1.4601	4.30	5.71
26/02/2013 20:00	1.6533	4.30	5.71
26/02/2013 21:00	1.6396	4.30	5.71
26/02/2013 22:00	1.9663	4.30	5.71
26/02/2013 23:00	1.9490	4.30	5.71
27/02/2013 00:00	1.7538	4.30	5.71