

Shafter Wells Inspected During 9/12/2023 Methane Task Force Inspection*

Ref. #	Operator	API Number	Concentration (ppm)	Repair Date/Reinspection Date	Sample Collected (Yes or No)
1	California Resources Production Corporation (CRC)	0403015783 (310-6H)	2,000	9/15/2023	No
2	CRC	0403043347 (Tulare 310-8H)	13,400	9/12/2023, 9/18/2023	No
3	CRC	0403043702	-		No
4	CRC	0403025673	-		No
5	CRC	0403042482	-		No
6	CRC	0403043940 (Mettler 310-9H)	176**		No
7	CRC	0403041298 (Vintage 3-15H)	1,445	9/15/2023	No
8	CRC	0403042114 (SWICO 34-11H)	2,500	9/15/2023, 9/18/2023	No
9	CRC	0403043767	-		No
10	CRC	0403007475	-		No
11	CRC	0403017238	-		No
12	CRC	0403016602	-		No
13	CRC	0403021083 (Jeffries 2-7H)	700**		No
14	CRC	0403016601 (Wilson Unit 2-3H)	50,000	09/12/2023	No
			2,000	09/12/2023	No
15	CRC	0403020231	-		No
16	CRC	0403020556	-		No
17	CRC	0403009274	-		No
18	CRC	0403009088 (Tulare 3-4H)	>10,000	9/12/2023	No
19	CRC	0403026443	-		No
20	CRC	0403006640	-		No

21	CRC	0403017236 (Poznoff 4-1H)	174**		No
22	CRC	0403044143	-		No
23	CRC	0403043346	-		No
24	CRC	0403001226	-		No
25	CRC	0403043701	-		No
26	CRC	0403046403 (Blaze 4H)	509**		No
27	CRC	0403048344 (Sill 2-14H)	-		No
28	CRC	0403047642 (Sill 3- 14H)	1,600	9/12/2023	No
29	CRC	0403045869	-		No
30	CRC	0403047677	-		No
31	CRC	0403047678	-		No

*The information in this table is not intended to provide information around health and safety risks and is solely to inform the community that inspections were conducted, what leaks were found, when those leaks have been fixed, and if a sample was collected.

**Gas readings at this concentration are required to be repaired under CalGEM (California Geologic Energy Management Division) requirements.

Pozos de Shafter inspeccionados durante la inspección del Grupo de Trabajo Sobre Metano del
12 de septiembre de 2023

Número de Referencia	Operador	(API #) Número de pozo	Concentración (Partes por millón [PPM])	Fecha de reparación/Fe cha de reinspección	Muestra recolectada (Sí o No)
1	California Resources Production Corporation (CRC)	0403015783 (310-6H)	2,000		No
2	CRC	0403043347 (Tulare 310-8H)	13,400	9/12/2023	No
3	CRC	0403043702	-		No
4	CRC	0403025673	-		No
5	CRC	0403042482	-		No
6	CRC	0403043940 (Mettler 310-9H)	176 **		No
7	CRC	0403041298 (Vintage 3-15H)	1,445		No
8	CRC	0403042114 (SWICO 34-11H)	2,500		No
9	CRC	0403043767	-		No
10	CRC	0403007475	-		No
11	CRC	0403017238	-		No
12	CRC	0403016602	-		No
13	CRC	0403021083 (Jeffries 2-7H)	700		No
14	CRC	0403016601 (Wilson Unit 2- 3H)	50,000	09/12/2023	No
			2,000	09/12/2023	No
15	CRC	0403020231	-		No
16	CRC	0403020556	-		No
17	CRC	0403009274	-		No
18	CRC	0403009088 (Tulare 3-4H)	>10,000	9/12/2023	No
19	CRC	0403026443	-		No
20	CRC	0403006640	-		No
21	CRC	0403017236	174**		No

		(Poznoff 4-1H)			
22	CRC	0403044143	-		No
23	CRC	0403043346	-		No
24	CRC	0403001226	-		No
25	CRC	0403043701	-		No
26	CRC	0403046403 (Blaze 4H)	509		No
27	CRC	0403048344 (Sill 2-14H)	-		No
28	CRC	0403047642 (Sill 3- 14H)	1,600	9/12/2023	No
29	CRC	0403045869	-		No
30	CRC	0403047677	-		No
31	CRC	0403047678	-		No

*La información contenida en esta tabla no pretende proporcionar información sobre riesgos de salud y seguridad y es únicamente para informar a la comunidad que se realizaron inspecciones, las fugas que se encontraron, cuándo se repararon las fugas, y si se recolectó una muestra.

**Las lecturas de concentración de gas deben repararse según los requisitos de la División de Energía Geológica conocida por sus siglas en inglés como CalGEM