



División de Gestión de la Energía Geológica

Proyecto de plan de gastos para el abandono del Estado

Julio de 2023

Gavin Newsom, Gobernador, Estado de California
David Shabazian, Director, Departamento de Conservación
Gabe Tiffany Supervisor Interino Estatal de Petróleo y Gas

(Esta página está intencionadamente en blanco).

Índice

ACERCA DE LA DIVISIÓN DE GESTIÓN DE LA ENERGÍA GEOLÓGICA DE CALIFORNIA	4
Distritos de CalGEM	4
RESUMEN EJECUTIVO	5
VISIÓN GENERAL DEL PROBLEMA DE LOS POZOS HUÉRFANOS	7
HISTORIA Y PROCESO DEL ABANDONO DEL ESTADO	8
VALORES DEL PROGRAMA	8
VARIAS FUENTES Y USOS DE FINANCIAMIENTO ESTATALES Y FEDERALES	11
SOLICITUDES DE SUBVENCIÓN FEDERAL	12
POZOS DESIERTOS Y PELIGROSOS/INACTIVOS	13
HACER RESPONSABLES A LOS OPERADORES DEL COSTO DEL ABANDONO.....	14
MÉTRICAS DEL PROGRAMA	15
INFORMES SOBRE EL PROGRESO DEL PROGRAMA.....	18
ENFOQUE DE PRIORIZACIÓN	19
OBJETIVO DEL GRAVAMEN.....	20
PROCESO Y ENFOQUE CONTRACTUAL.....	22
ACTUALIZACIÓN DE LOS PROYECTOS ACTUALES DE ABANDONO DEL ESTADO	28
VISIÓN GENERAL DEL PRIMER PAQUETE DE PROYECTOS PROPUESTOS	31
APÉNDICE A: CONTENIDO DE LA SOLICITUD DE SUBVENCIÓN FEDERAL	41
APÉNDICE B: LISTA DE POZOS E INSTALACIONES PROPUESTOS PARA EL ABANDONO ESTATAL	42

ACERCA DE LA DIVISIÓN DE GESTIÓN DE LA ENERGÍA GEOLÓGICA DE CALIFORNIA

La División de Gestión de la Energía Geológica de California (CalGEM) del Departamento de Conservación da prioridad a la protección de la salud pública, la seguridad y el medio ambiente en su supervisión de las operaciones petrolíferas, de gas natural y geotérmicas de California. Para ello, CalGEM utiliza la ciencia y unas prácticas de ingeniería sólidas para regular la perforación, el funcionamiento, el mantenimiento y el cierre permanente de los pozos de recursos energéticos. CalGEM también regula ciertas tuberías e instalaciones asociadas a los pozos de recursos energéticos. Estos deberes reguladores incluyen la realización de inspecciones, presenciar y revisar pruebas, y permitir y revisar operaciones.

Cuando se creó CalGEM en 1915 (entonces conocido como Departamento de Petróleo y Gas), el objetivo inicial de la regulación era la protección de los recursos de petróleo y gas del Estado frente a prácticas de producción que pudieran perjudicar el nivel final de recuperación de hidrocarburos. Las primeras normativas sobre petróleo y gas incluían requisitos de espaciado entre pozos y autoridad para limitar las tasas de producción.



CalGEM ha crecido significativamente desde su creación en 1915 y ha dado pasos importantes para garantizar que será capaz de satisfacer las expectativas públicas de una agencia reguladora moderna, eficiente, colaboradora e impulsada por la ciencia. En 2019, la misión de CalGEM cambió para incluir la protección de la salud y la seguridad públicas, la calidad medioambiental y la reducción y mitigación de las emisiones de gases de efecto invernadero asociadas al desarrollo de los recursos de hidrocarburos y geotérmicos de forma que se satisfagan las necesidades energéticas del estado.

Distritos de CalGEM

A partir de 2021, CalGEM opera en tres distritos para atender mejor las necesidades del Estado: Norte, Central (antes Interior) y

Sur. Cada distrito tiene sus propias oficinas donde el personal está disponible para ayudar al público y a las partes interesadas. Para más información sobre CalGEM, visite: <https://www.conservation.ca.gov/calgem>.

RESUMEN EJECUTIVO

El programa estatal de abandono de pozos de petróleo y gas de la División de Gestión de la Energía Geológica (CalGEM) del Departamento de Conservación identifica y remedia los pozos de petróleo y gas en los que no hay ningún operador solvente responsable para mantenerlos, repararlos o taponarlos y abandonarlos (sellarlos). Los pozos huérfanos pueden amenazar la salud pública, la seguridad y el medio ambiente. Pueden tener fugas de petróleo, emitir gases de efecto invernadero y suponer peligros físicos. Al no haber un operador responsable, en muchos casos los pozos huérfanos se dejan en manos del Estado para que los remedie y los selle de forma permanente (o los tape y abandone).

Este borrador de plan de gastos identifica el primer conjunto de proyectos propuestos para ser financiados con una inversión histórica de fondos para la rehabilitación de pozos huérfanos procedentes de los gobiernos estatal y federal, basándose en criterios de selección de proyectos diseñados para orientar la rehabilitación de pozos hacia el máximo beneficio público.

El primer conjunto de proyectos propuestos, que se muestra en la tabla siguiente, incluye el abandono de 378 de los pozos huérfanos de mayor prioridad del Estado, repartidos por siete condados, con un costo estimado de unos 80 millones de dólares. Estos proyectos se financiarán con fondos estatales y federales. De acuerdo con la iniciativa federal Justice40, el 40% de los fondos para estos proyectos iniciales se destinarán a comunidades desfavorecidas.

CalGEM prevé celebrar contratos para los proyectos de abandono que se enumeran a continuación a partir del cuarto trimestre de 2023. CalGEM elaborará informes anuales para proporcionar el estado de los contratos ejecutados y las listas de proyectos actualizadas a medida que se seleccionen pozos adicionales mediante la metodología de selección y el compromiso con el público sobre las prioridades locales.

State Abandonment Expenditure Plan Phase 1					
Operator	District	County	Field	Spend Plan Year	Total Number of Wells
HVI Cat Canyon - 171 Wells	Northern	Santa Barbara	Casmelia, Cat Canyc	2023	171
Citadel Exploration Inc.	Central	Kern	Kern Bluff, Any Fiel	2024	37
Griffin Resources, LLC	Central	Kern, Kings	Fruitvale	2024	25
Hartley Natural Resource Developn	Central	Kern	Edison	2024	1
Prine Oil Company	Central	Kern	Mountain View	2024	1
Sunray Petroleum, Inc.	Central	Kern	Fruitvale, Kern Blufi	2024	22
Blackstone Oil & Gas, LLC	Central	Kern	Fruitvale, Mountain	2024	37
Tri-Valley Oil & Gas Co.	Central	Kern, Fresno	Edison, Semitropic,	2024	6
Clarence R. Barnett Inc.	Northern	Ventura	Simi	2024	2
HVI Cat Canyon - Nodlew 1	Northern	Santa Barbara	Santa Maria Valley	2024	1
Peak Operator LLC	Northern	Ventura	Oxnard	2024	39
Vaca Energy, LLC	Northern	Ventura	Montalvo, West	2024	6
AllenCo Energy, Inc.	Southern	Los Angeles	Las Cienegas	2024	21
Cache Oil Co	Southern	Los Angeles	Canoga Park	2024	1
Canoga Oil Co.	Southern	Los Angeles	Canoga Park	2024	3
Crown of the Valley Oil Co.	Southern	Orange	Brea-Olinda	2024	1
Estate of Harold C. Morton	Southern	Los Angeles	Long Beach	2024	1
Rex Oil Co.	Southern	Orange	Huntington Beach	2024	1
Santa Ana Canyon Dev. Corp.	Southern	Orange	Esperanza	2024	1
Frank Knapp	Southern	Los Angeles	Canoga Park	2024	1
Total:					378

VISIÓN GENERAL DEL PROBLEMA DE LOS POZOS HUÉRFANOS

El declive de la producción de petróleo en las últimas décadas ha provocado un aumento del número de pozos inactivos. Aunque muchos operadores gestionan estos pozos inactivos de acuerdo con la normativa estatal, muchos pozos se han quedado "huérfanos".

Los pozos huérfanos no tienen un operador responsable y solvente que los mantenga, repare o tape y abandone los pozos y las instalaciones anexas. Los pozos huérfanos pueden tener fugas de petróleo, emitir gases a la atmósfera, incluido el metano -un potente gas de efecto invernadero- y suponer peligros físicos, amenazando potencialmente la salud pública, la seguridad y el medio ambiente.

Otra categoría de pozos que CalGEM puede taponar y abandonar son los pozos abandonados. Se trata de pozos que no se han mantenido de acuerdo con la normativa de CalGEM y que se ha determinado que están abandonados, como se ha demostrado mediante una orden final de taponamiento y abandono. Los pozos abandonados, a diferencia de los pozos huérfanos, aún no se han determinado definitivamente como huérfanos porque CalGEM aún no ha realizado esfuerzos razonables para identificar a una parte legalmente responsable con recursos financieros a los que se podría acceder para financiar los trabajos de taponamiento y abandono y de clausura. Si el operador no taponar y abandona los pozos de acuerdo con una orden de taponado y abandono, la CalGEM tiene autoridad para taponar y abandonar los pozos abandonados, y para recuperar los costos de cualquier operador solvente y responsable que sea identificado. En los casos en los que CalGEM no puede localizar a un operador responsable, los pozos se consideran huérfanos.

CalGEM ha estimado que en la actualidad existen más de 5.300 pozos huérfanos o probablemente huérfanos en todo el Estado y ha creado un inventario de estos pozos. Con los limitados fondos estatales y federales disponibles para hacer frente a un inventario tan grande de pozos huérfanos, CalGEM debe dar prioridad a los proyectos que minimicen eficazmente los peligros para la salud y la seguridad que presentan los pozos huérfanos.

HISTORIA Y PROCESO DEL ABANDONO DEL ESTADO

Desde 1977, CalGEM ha taponado y abandonado unos 1.400 pozos con un coste de 29,5 millones de dólares. En el pasado, el personal de CalGEM identificaba los pozos apropiados para el abandono estatal basándose en las inspecciones del lugar y en las recomendaciones del personal del Distrito.

El año pasado, CalGEM recibió niveles de financiamiento sin precedentes: de una nueva oportunidad de subvención federal, a través del Presupuesto del Estado de California 2022/2023, y de la legislación destinada a aumentar las contribuciones de la industria para los abandonos del Estado. Junto con estas nuevas asignaciones, la sección 3258, subdivisión (d) del Código de Recursos Públicos (PRC) exigió a CalGEM que desarrollara criterios para determinar la prioridad de los pozos para su taponamiento y abandono, CalGEM está adoptando un enfoque más sistemático para identificar y abordar los pozos huérfanos en toda California de forma que se concentre en aquellos pozos que puedan suponer un mayor riesgo para las comunidades de California, y para garantizar que las comunidades de toda California se beneficien, incluidas las más vulnerables a la contaminación.

VALORES DEL PROGRAMA

El Programa Estatal de Abandono de Pozos de Petróleo y Gas opera bajo un conjunto de valores del programa centrados en la protección medioambiental, la salud pública, la equidad y el desarrollo de la mano de obra. Estos valores se describen a continuación.

1. **Reducir los riesgos para los californianos:** CalGEM da prioridad a los proyectos que reducen los riesgos medioambientales y para la salud pública de los pozos huérfanos y abandonados.
2. **Equidad:** CalGEM se compromete a aplicar el programa de pozos huérfanos de forma que proteja a las comunidades desfavorecidas, en apoyo de programas como la Iniciativa Federal [Justice40](#).

La iniciativa Justice40 del gobierno federal exige que el 40% de los beneficios globales de los fondos federales recibidos vayan a parar a las comunidades desfavorecidas, marginadas, subatendidas y

sobrecargadas por la contaminación. En los casos en los que el gobierno federal proporciona designaciones de comunidades desfavorecidas para toda la nación, para cumplir con el requisito federal, y para cumplir con nuestro objetivo del programa para todo el dinero independientemente de la fuente, CalGEM utiliza CalEnviroScreen y los datos y el mapa de Comunidades Desfavorecidas del Proyecto de Ley 535 (2012) del Senado para identificar a esas comunidades.

3. **Equilibrio geográfico:** CalGEM tiene en cuenta la ubicación geográfica a la hora de identificar los proyectos de abandono propuestos por el Estado para garantizar que las comunidades de toda California se beneficien del programa.
4. **Reducir las emisiones de gases de efecto invernadero:** CalGEM se compromete a abordar las fugas de metano de las infraestructuras de petróleo y gas. CalGEM exigirá pruebas de metano como parte de todos los proyectos de abandono del Estado.
5. **Apoyar las oportunidades de empleo con salarios elevados:** El nivel reciente y sin precedentes de financiamiento federal y estatal disponible para el taponamiento de pozos petrolíferos en California es una oportunidad que el Estado aprovechará para ofrecer oportunidades de empleo de alta calidad a quienes abandonen la producción de petróleo y gas. Reconociendo esta oportunidad, el Proyecto de Ley del Senado 1295 (Limón, Capítulo 844, Estatutos de 2022) exige que los trabajos administrados por CalGEM para taponar y abandonar pozos, desmantelar instalaciones de producción o remediar de otro modo los sitios de los pozos se consideren trabajos públicos. Como tales, todos los contratistas están obligados a pagar los salarios vigentes y a cumplir con los requisitos de utilización de aprendices relativos a los proyectos de obras públicas. Para ello, CalGEM se está asegurando de que todos los contratos suscritos para los trabajos de abandono del estado contengan los requisitos de salario predominante (véase la sección sobre el proceso de contratación).

Además, SB 1295 exige a CalGEM que, después del 1 de enero de 2028, se asegure de que los contratistas seleccionados para llevar a cabo los

trabajos de abandono del estado suscriban un acuerdo laboral de proyecto que exija expresamente que cada contratista y subcontratista que realice el trabajo utilice una mano de obra calificada y formada. CalGEM, con la ayuda de la Agencia de Trabajo y Desarrollo de la Mano de Obra (LWDA), incluida la Junta de Desarrollo de la Mano de Obra de California (CWDB), desarrollará un proceso de contratación para los proyectos que impliquen el taponamiento y abandono de pozos, el desmantelamiento de instalaciones de producción y la rehabilitación de arrendamientos de petróleo y gas que requieran que los contratistas que realicen el trabajo utilicen acuerdos laborales de proyecto bajo los cuales entregar dichos proyectos. Para el 1 de enero de 2028, CalGEM exigirá en sus disposiciones contractuales que los contratistas y cualquier subcontratista de todos los niveles utilicen una mano de obra calificada y formada para realizar todos los trabajos del proyecto o contrato que correspondan a una ocupación susceptible de aprendizaje en los oficios de la edificación y la construcción, de conformidad con el Capítulo 2.9 (que comienza con la Sección 2600) de la Parte 1 de la División 2 del Código de Contratos Públicos.

Además de los esfuerzos mencionados para crear puestos de trabajo bien remunerados para los trabajadores del petróleo y el gas, también es necesario proporcionar formación a los trabajadores para que ocupen estos puestos. Reconociendo esto, el Presupuesto Estatal 2022/2023 asignó 20 millones de dólares del Fondo General por una sola vez a CWDB para crear un piloto de formación de mano de obra para capacitar a los trabajadores desplazados del petróleo y el gas en los condados de Kern y Los Ángeles en la remediación de la infraestructura petrolera heredada. La iniciativa piloto de tapado de pozos de petróleo y gas tiene como objetivo ayudar a los programas de aprendizaje registrados en el estado a crear planes de estudios para la formación de aprendices y a mejorar las calificaciones de los oficiales en los proyectos de tapado de pozos. CalGEM y CWDB continuarán colaborando para mejorar la educación de la mano de obra y los programas de formación para trabajadores titulares y principiantes que apoyen o promuevan un rendimiento laboral de alta calidad y aumenten el acceso de las poblaciones prioritarias a empleos de alta calidad asociados con el

taponamiento y abandono de pozos, el desmantelamiento de instalaciones de producción y los trabajos de remediación.

A través de estos esfuerzos, CalGEM tiene como objetivo alinearse y apoyar el desarrollo de Asociaciones de Capacitación en Carreteras Altas y Carreras de Construcción [Código de UI de CA Sección 14005 (s) (t)] y asociarse con LWDA y CWDB para explorar opciones para acelerar las oportunidades para los trabajadores y posicionar a California como líder tanto en la remediación de pozos huérfanos como en la capacitación de la fuerza laboral para proporcionar a los trabajadores de petróleo y gas empleos de alta calidad en medio de la transición lejos de la producción de combustibles fósiles.

VARIAS FUENTES Y USOS DE FINANCIAMIENTO ESTATALES Y FEDERALES

Existen cuatro fuentes de fondos disponibles en la actualidad que CalGEM puede utilizar para llevar a cabo los abandonos estatales:

1. El Fondo Administrativo del Petróleo, el Gas y la Geotermia (OGGA) se financia con las tasas de evaluación de los operadores. A partir del año fiscal 2021/2022, los gastos con cargo a este fondo para taponar y abandonar pozos se limitan a 5 millones de dólares anuales (PRC, 3258, subd. (a)). Además, el Capítulo 844 de los Estatutos de 2022 (SB 1295, Limón) proporciona 15 millones de dólares en dos años, además del límite de 5 millones de dólares para financiar los abandonos del Estado con cargo a este fondo cada año fiscal.
2. El Fondo para la Reducción de Pozos Peligrosos y Ociosos (HIDWAF, por sus siglas en inglés) se financia con las tasas de los operadores por pozos ociosos y se asigna continuamente a CalGEM para taponar y abandonar pozos con el fin de mitigar una condición peligrosa o potencialmente peligrosa. Existen, sin embargo, limitaciones al gasto del HIDWAF - el pozo que se debe taponar y abandonar debe ser caracterizado como peligroso o como ocioso-desierto y debe ser un "pozo de un operador sujeto a los requisitos" del PRC 3206, subdivisión (b) (regulaciones de pozos ociosos).

3. Como parte del presupuesto estatal de California, se asignó un total de 100 millones de dólares del Fondo General del Estado a lo largo de dos años; 50 millones se consignaron en la Ley Presupuestaria de 2022 y otros 50 millones se asignaron en la Acción Presupuestaria de 2023, para taponar y abandonar pozos huérfanos y abandonados.
4. En agosto de 2022, California recibió 25 millones de dólares en subvenciones iniciales del programa de pozos huérfanos del gobierno federal autorizado en la Ley bipartidista de Inversión en Infraestructuras y Empleo. California puede optar al menos a 140 millones de dólares adicionales en futuras subvenciones. Esta fuente de fondos se explica con más detalle a continuación.

SOLICITUDES DE SUBVENCIÓN FEDERAL

La Ley Federal de Inversión en Infraestructuras y Empleo (IIJA) de 2021 incluye 4.700 millones de dólares en todo el país a lo largo de un periodo de diez años para el taponamiento, remediación y restauración de pozos. Los fondos para las subvenciones de fórmula se distribuyen entre los estados, basándose en parte en el número específico de empleos de petróleo y gas del estado (incluidos los empleos perdidos en el sector), el número total de pozos huérfanos y el costo total estimado para tapar y abandonar esos pozos. Se ha notificado a California la posibilidad de recibir 165,8 millones de dólares en las dos primeras fases del programa, con financiamiento adicional que se asignará en fases posteriores. Las restricciones sobre el uso de fondos exigen que los estados no utilicen más del 10% de los fondos para gastos administrativos. En agosto de 2022, el Departamento del Interior de Estados Unidos (DOI) concedió a California la cantidad máxima inicial subvencionable de 25 millones de dólares. Estos fondos están destinados a CalGEM y disponibles en el sistema federal de asignación financiera de subvenciones; cuando se reciban las facturas, el monto se retirará y se transferirá a la cuenta del Fondo Fiduciario Federal de California en uno o dos días.

En junio de 2023, el DOI aún no ha indicado cuándo se abrirá la solicitud de los fondos restantes de la subvención fórmula.

POZOS DESIERTOS Y PELIGROSOS/INACTIVOS

Las autoridades estatutarias de CalGEM prevén varias circunstancias en las que CalGEM puede ordenar el taponamiento y abandono de un pozo y el desmantelamiento de las instalaciones de producción correspondientes. Principalmente, CalGEM puede basarse en pruebas de que el pozo ha sido abandonado (PRC 3237) o puede determinar que el pozo es peligroso o está abandonado (PRC 3251 y 3255). Si CalGEM determina que un pozo ha sido abandonado, o que es un pozo peligroso o abandonado de acuerdo con PRC 3251, CalGEM puede ordenar el taponamiento y abandono del pozo, el desmantelamiento de las instalaciones de producción abandonadas y cualquier trabajo de reparación necesario. (Orden de taponamiento y abandono). Si un operador no comienza los trabajos ordenados, CalGEM puede llevar a cabo el taponamiento y abandono del pozo y los trabajos de desmantelamiento y reparación asociados, y solicitar el reembolso a cualquier parte responsable solvente (PRC 3226).

A la hora de determinar si existe un operador responsable, CalGEM tiene limitaciones sobre a quién puede asignar la responsabilidad. La definición legal de operador puede incluir a una persona o empresa que fuera propietaria o explotadora del pozo. Si el propietario de los derechos mineros no retiene el control sobre la explotación del pozo, es decir, cede el control a otra entidad para que lo explote, entonces los propietarios de los intereses mineros están exentos de responsabilidad por el taponamiento y el abandono (PRC 3009 y 3237(c)). Cuando se separan los derechos de superficie y los derechos minerales, los propietarios de la superficie no tienen derechos de propiedad sobre los pozos de petróleo y gas y, por ello no pueden ser considerados responsables de los pozos en virtud de las autoridades de CalGEM.

Si CalGEM determina que el operador más reciente no tiene suficientes recursos financieros, entonces CalGEM puede recurrir a los operadores anteriores hasta que se encuentre un operador que CalGEM determine que tiene los recursos financieros para cubrir el costo de taponar y abandonar el pozo o de desmantelar las instalaciones de producción abandonadas. Sin embargo, existe un límite en cuanto a la distancia a la que CalGEM puede remontarse en el historial de propiedad para responsabilizar a los operadores anteriores. El supervisor no podrá responsabilizar a un operador que haya realizado una

transferencia válida de la propiedad del pozo antes del 1 de enero de 1996 (3237(c)(2)).

HACER RESPONSABLES A LOS OPERADORES DEL COSTO DEL ABANDONO

Si CalGEM emite una orden de taponamiento y abandono, y la orden no se cumple, CalGEM puede designar agentes para realizar el trabajo. En esos casos, CalGEM intentará cobrar el costo del abandono estatal a las partes responsables. Según 3237, los operadores responsables del taponamiento y abandono incluyen al operador más reciente del pozo y a cualquier operador anterior que haya explotado el pozo después del 1 de enero de 1996. CalGEM utilizará los activos recuperados para financiar o financiar parcialmente los trabajos de abandono.

El costo estimado para el abandono de pozos, el desmantelamiento de instalaciones y la restauración de arrendamientos, incluida la remediación del sitio, es calculado por el personal de CalGEM, utilizando el método desarrollado como parte de las actividades previas a la elaboración de normas para apoyar los requisitos de información de responsabilidad financiera del operador establecidos por PRC 3205.7 (proyecto de ley 551 del Senado promulgado en 2019). Puede encontrar información sobre esta metodología de estimación de costos aquí: <https://www.conservation.ca.gov/calgem/Pages/Operator-Financial-Responsibility-Program.aspx>. Las estimaciones de costos ayudan al personal de CalGEM a planificar los gastos de abandono del estado y sirven de base sólida para las actividades de cobro, incluida la emisión de gravámenes sobre cualquier bien inmueble identificado como perteneciente a operadores anteriores de los pozos huérfanos.

Cuando CalGEM es capaz de identificar activos asociados al operador registrado o a operadores anteriores desde 1996, CalGEM tiene autoridad para emitir un embargo. Antes de 2022, CalGEM podía imponer un gravamen contra la propiedad inmobiliaria por las cantidades desembolsadas por el estado para realizar el trabajo, pero en 2022, AB 896 (Estatutos de 2021, Bennett) enmendó PRC 3226, ampliando las autoridades de CalGEM para permitir que antes de realizar dicho trabajo, la división pueda imponer un gravamen contra la propiedad inmobiliaria o personal del operador por una cantidad igual a una estimación del costo del trabajo basada en una oferta de un contratista o en costos anteriores para realizar un trabajo comparable.

Cuando se solicite el reembolso de los gastos, CalGEM enviará una factura y cartas de cobro. Si los fondos adeudados por el taponamiento y abandono de pozos no se pagan con prontitud, entonces CalGEM remite la información sobre los activos financieros del operador del pozo y la cantidad adeudada al Estado a la Oficina del Controlador del Estado de California (SCO). A continuación, OCS tramitará un embargo contra estos activos y perseguirá el reembolso de todos los fondos gastados o que puedan gastarse para taponar y abandonar los pozos y remediar las instalaciones anexas. Los fondos recaudados se utilizarán para financiar el proceso de abandono y desmantelamiento, total o parcial, de ese operador.

MÉTRICAS DEL PROGRAMA

Para medir y evaluar el progreso del Programa Estatal de Abandono, se hará un seguimiento de varias métricas.

i. Métricas de información federal

El Departamento de Interior (DOI) ha desarrollado un modelo estándar de informe de datos para seguir el progreso de los esfuerzos de abandono financiados por la subvención federal. A continuación se describen las métricas que se comunicarán al DOI.

Métricas de información federal

Estado del pozo. El estado del pozo: *destapado, taponado, taponado y venteado o taponado y abandonado (P&A)*. Taponado y abandonado (P&A) significa que el pozo ha sido taponado, el sitio del pozo ha sido remediado y abandonado, y el terreno adyacente ha sido recuperado de acuerdo con las normas pertinentes.

Localizaciones de pozos. Localización geográfica de los pozos: *Estado, Tribu* (si el pozo está situado en tierra tribal), *Condado* (ubicación del orificio superior del pozo).

Entidad gestora de superficie. El tipo de entidad, propiedad privada, estatal, federal, tribal, que posee la superficie terrestre.

Entidad gestora del subsuelo. El tipo de entidad, propiedad privada, estatal, federal, tribal, que posee los derechos minerales del subsuelo.

Formación geológica productora. Formación rocosa donde los fluidos fueron extraídos o inyectados por el pozo.

Medición de emisiones de metano. Medir y realizar un seguimiento de las emisiones de metano asociadas al pozo taponado, antes y después de los trabajos de taponamiento. Las mediciones posteriores al taponamiento son para verificar la falta de emisiones de metano.

Hábitat restaurado (en acres). Acres restaurados; tierra/suelo remediados y hábitat de especies autóctonas restaurados que han sido degradados debido a la presencia de este pozo de tapón y las tuberías, instalaciones e infraestructuras asociadas.

Contaminación de aguas superficiales. Si existen aguas superficiales contaminadas asociadas a pozos y el tipo de indicadores de contaminantes. La inspección en busca de contaminación se realiza antes de iniciar el taponamiento y el abandono.

Remediación de aguas superficiales. Si hay contaminación antes del taponamiento del pozo, se procederá a su remediación. CalGEM realizará inspecciones posteriores al taponamiento para verificar la ausencia de contaminación de las aguas superficiales procedente de los pozos taponados.

Contaminación de aguas subterráneas. Si existen aguas subterráneas contaminadas asociadas a pozos, e incluir el tipo de indicadores de contaminantes. La inspección en busca de contaminación se realiza antes de iniciar el taponamiento y el abandono.

Remediación de aguas subterráneas. Si hay contaminación antes del taponamiento del pozo, se procederá a su remediación. CalGEM realizará inspecciones posteriores al taponamiento para verificar la ausencia de contaminación de las aguas subterráneas procedentes de los pozos taponados.

Impacto comunitario. Identificar si el pozo causa una carga desproporcionada de efectos adversos para la salud humana o el medio ambiente en las comunidades de color, las comunidades de bajos ingresos o las comunidades tribales e indígenas. Se utilizará la herramienta CalEnvironScreen y el Mapa de Comunidades Desfavorecidas SB 535 para determinar si un pozo afecta a una comunidad desfavorecida. Los factores determinantes o indicadores pueden ser la distancia a la comunidad más cercana, la distancia a la estructura ocupada más cercana, que los impactos en la comunidad sean evidentes, etc.

Costo total. Los "costes de taponamiento, rehabilitación y recuperación de cada pozo huérfano"; esto se entiende como la captura de los costos de P&A completos asociados con el sitio de un pozo y su infraestructura y restauración asociadas. Los costos totales deben incluir personal, contratación, equipamiento, viajes, costos de cumplimiento (por ejemplo, NEPA, NHPA, ESA) y revegetación.

ii Emisiones de gases de efecto invernadero reducidas

A partir del abandono estatal en 2022 de los pozos de HVI Cat Canyon en el condado de Santa Bárbara, CalGEM exige ahora a todos los contratistas de abandono estatales que realicen mediciones de metano antes y después del taponamiento. Los datos pueden utilizarse para estimar las reducciones de GEI derivadas del taponamiento y abandono según las especificaciones detalladas en los términos contractuales que satisfacen los requisitos de las subvenciones federales para la medición del metano, y también se ajusta al borrador del protocolo de monitorización del metano, desarrollado por el Registro Americano del Carbono para pozos de petróleo y gas (<https://americancarbonregistry.org/carbon-accounting/standards-methodologies/plugging-abandoned-orphaned-oil-and-gas-wells>).

iii. Métricas de desarrollo de la mano de obra

CalGEM está comprometida con los objetivos de SB 1295, tal y como se han descrito anteriormente, a la hora de proporcionar puestos de trabajo de alta calidad a los trabajadores del sector del petróleo y el gas que realicen la transición de la extracción a los proyectos financiados por el Programa Estatal de Abandono.

CalGEM pretende realizar un seguimiento y controlar las siguientes métricas del programa para medir el impacto del apoyo a los salarios y las oportunidades de empleo de alto nivel:

- Número de trabajadores empleados a través de contratos estatales de taponamiento y abandono.
- Salarios para los trabajadores empleados a través de contratos estatales para tapón y abandono.
- Porcentaje de trabajadores empleados a través de contratos estatales de taponamiento y abandono que se han graduado en programas de aprendizaje aprobados por el estado.
- Porcentaje de trabajadores empleados a través de contratos estatales de taponamiento y abandono que pasaron de la industria de producción de petróleo y gas desde 2023.

iv. Beneficios para la comunidad desfavorecida

Esta métrica medirá el porcentaje de fondos asignados para taponar y abandonar pozos situados dentro de las comunidades desfavorecidas SB 535. Las comunidades desfavorecidas han cargado de forma desproporcionada con los problemas de salud medioambiental y son más vulnerables y disponen de menos recursos para hacer frente a los impactos de estos daños medioambientales. La Iniciativa Justice40 de la administración federal establece el objetivo de que el 40% de los beneficios generales de ciertas inversiones federales vayan a las comunidades desfavorecidas. CalGEM se ha basado en esto para establecer el objetivo de que todos los esfuerzos estatales de taponamiento y abandono destinen al menos el 40% de todos los fondos estatales de abandono a beneficiar a las comunidades desfavorecidas.

v. Gastado por el distrito, el condado y la ciudad de CalGEM

Mide el porcentaje de fondos que se destinan al taponamiento y abandono de pozos en cada uno de los límites del distrito de CalGEM y por condado y ciudad.

INFORMES SOBRE EL PROGRESO DEL PROGRAMA

i. Actualización del plan anual de gastos e informe de situación

Con una infusión sin precedentes de fondos estatales y federales para abordar el problema de los pozos huérfanos de California, CalGEM está adoptando un enfoque estatal y sistemático para identificar los proyectos prioritarios en todo el Estado con el fin de maximizar la reducción de riesgos para las comunidades y el medio ambiente de California. CalGEM informará públicamente de los avances en el abandono de pozos huérfanos y solicitará la opinión y los comentarios del público sobre las actividades del programa. CalGEM publicará un plan de gastos anual que proporcionará una actualización del estado de los proyectos de abandono activos, cualquier revisión del marco de gastos, y propondrá proyectos adicionales para el abandono estatal.

ii. Actualización de mapas SIG basada en la web

CalGEM ha desarrollado un mapa SIG interactivo que muestra el inventario actual de CalGEM de casi 5.300 pozos huérfanos, desiertos y potencialmente

desiertos para facilitar la participación del público. Cada pozo evaluado en el mapa contiene la puntuación de examen asociada.

El mapa actual muestra los resultados del examen de CalGEM de la lista del inventario inicial de pozos huérfanos y probablemente huérfanos. El personal de CalGEM lleva a cabo más investigaciones que pueden dar como resultado la identificación de los operadores responsables y retirar los pozos de la probable lista de pozos huérfanos. CalGEM también añadirá nuevos pozos en una actualización anual a partir de 2024.

ENFOQUE DE PRIORIZACIÓN

CalGEM desarrolló una metodología para examinar, clasificar y priorizar los más de 5.300 pozos huérfanos y probablemente huérfanos de California que deben considerarse para su taponamiento y abandono permanentes. La metodología de priorización se finalizó y se hizo pública en febrero de 2023. Este enfoque consta de dos fases:

1. Fase 1: una evaluación técnica inicial de todos los pozos de acuerdo con el Código de Regulaciones de California, Título 14, Sección 1772.4, CalEnviroScreen 4.0 y comentarios del público. Esta fase se completó en febrero de 2023.
2. Fase 2: una evaluación secundaria que incorpore la opinión de los gobiernos locales y del público adicional sobre la clasificación provisional de la Fase 1. Los esfuerzos de CalGEM durante la Fase 2 incluyeron:
 - a. Celebración de reuniones de participación pública, que se resumen a continuación (Tabla 1);

Compromiso público/Reuniones	Fecha
Reunión pública del grupo de trabajo sobre el metano.	02/21/2023
Condado de Kern y ciudades de su interior.	02/27/2023
Condado de Santa Bárbara, condado de San Luis Obispo y ciudades de su interior; ciudad de Long Beach, ciudad de Los Ángeles.	02/28/2023

Condado de Los Ángeles, condado de Orange y ciudades del interior.	03/02/2023
Condado de Ventura	03/06/2023
Condado de San Benito, condado de Monterey, condado de Fresno, condado de Kings, condado de Tulare, condado de Merced, condado de Madera, condado de San Joaquín, condado de Santa Clara, condado de San Mateo, condado de Solano, condado de Stanislaus, condado de Contra Costa, y ciudades de su interior.	03/07/2023
Condado de Sacramento y ciudades de su interior.	05/03/2023

Tabla 1 Reuniones de gobiernos locales celebradas para informar sobre el borrador del plan de gastos.

- b. Solicitar la opinión del público a través de un listserv específico (CalGEMOrphanWells@conservation.ca.gov);
- c. Solicitar la opinión del personal del distrito CalGEM;
- d. Dar prioridad a los pozos que benefician a las comunidades desfavorecidas y a la equidad geográfica;
- e. Uso eficaz de los fondos mediante la combinación de pozos accesibles próximos entre sí;
- f. Características únicas del sitio del pozo, como zonas densamente pobladas, características del yacimiento (por ejemplo, si se sabe que el yacimiento contiene gas ácido) e historial de problemas de incumplimiento en el sitio.

Encontrará más detalles sobre esta metodología en dos fases en el documento Metodología final de selección y priorización de pozos huérfanos de CalGEM, disponible en la página web de CalGEM:

<https://www.conservation.ca.gov/calgem/Pages/Orphan-Well-Screening-Methodology.aspx>

OBJETIVO DEL GRAVAMEN

La tabla 2 muestra el objetivo mínimo anual de gravámenes para las fuentes de financiamiento estatales y federales para los próximos siete años. Estos objetivos pueden modificarse en función de la disponibilidad de fondos de subvenciones estatales y federales.

Plan anual de gravámenes (millones de dólares)			
Año fiscal	Estado	Federal	Total
2022-23	\$14	\$22.5	\$36.5
2023-24	\$27.5	\$22.5	\$50
2024-25	\$32.5	\$20	\$52.5
2025-26	\$32.5	\$30	\$62.5
2026-27	\$25.7	\$30	\$55.7
2027-28	\$15	\$30	\$45
2028-29	\$5	\$10	\$15
Total	\$152	\$165	\$317

Tabla 2. Objetivos de gravamen a 7 años del abandono estatal (en millones de dólares).

PROCESO Y ENFOQUE CONTRACTUAL

i. Visión general del proceso de contratación

Los contratos estatales para servicios profesionales de ingeniería (incluido el abandono estatal) se denominan acuerdos de Arquitectura e Ingeniería (A&E). La autoridad de CalGEM en materia de A&E puede encontrarse en las secciones pertinentes del Código de Contratos Públicos y del Código Gubernamental, incluyendo la sección 4525 y siguientes, y el Código de Reglamentos de California, título 14, sección 1690 y siguientes. Las licitaciones de A&E utilizan un proceso competitivo que permite seleccionar a las empresas en función de sus calificaciones y costos, en lugar de por su "bajo costo". La selección de un contratista de A&E se basa en la competencia y las calificaciones profesionales demostradas para realizar el trabajo requerido a un precio justo y razonable.

El personal del distrito CalGEM gestionará estos contratos, revisará los informes de progreso del contratista y realizará inspecciones periódicas para garantizar que el trabajo se adhiere a los términos del contrato. Cuando CalGEM determine que es necesario un cambio durante la vigencia del contrato, el contratista deberá presentar una propuesta de plan de trabajo y un costo justo y razonable. Si CalGEM está de acuerdo en que es justo y razonable, se ejecutará una enmienda. Las enmiendas por un valor de hasta el 30% del valor del contrato pueden ejecutarse en circunstancias estándar. En circunstancias de emergencia, CalGEM puede ejecutar enmiendas, siempre y cuando no haya un cambio importante en la Declaración de Trabajo.

Para los trabajos de taponamiento y abandono, algunas disposiciones clave especificadas en el contrato son:

1. Normas de taponamiento y abandono para satisfacer el requisito reglamentario mínimo del Código de Reglamentos de California, título 14, sección 1723 y siguientes. - Taponamiento y abandono. Los requisitos adicionales se determinarían lugar por lugar.
2. Requisitos de monitorización del metano antes y después del abandono desarrollados por CalGEM, que se basan en el Protocolo del Registro Americano del Carbono para estimar las emisiones de GEI de los pozos de petróleo y gas, y satisfacen el protocolo federal de medición del metano.

3. Programas de muestreo de aguas superficiales y subterráneas que satisfagan el requisito del informe de financiamiento de la subvención federal, el Aviso a Operadores 2019-13 de la División y las directrices de la Junta Regional de Control de la Calidad del Agua y del Departamento de Control de Sustancias Tóxicas.
4. Inspecciones en busca de pruebas de contaminación en cada plataforma de pozos e instalación de producción. Las pruebas incluyen, entre otras, manchas en el suelo, olor del suelo, vegetación muerta, registros de vertidos y registros y pruebas disponibles del suministro de agua. Los contratistas preparan informes de resultados y los presentan a la División y a la Junta Regional de Control de la Calidad del Agua.
5. Muestreo y análisis, siguiendo los Planes de Muestreo y Análisis y los Planes de Garantía y Control de Calidad. La investigación y las pruebas analíticas de sólidos, líquidos y lodos deben seguir los requisitos y directrices de la División, de la Junta Regional de Control de la Calidad del Agua y del Departamento de Control de Sustancias Tóxicas. Los análisis se completarán a través de un laboratorio certificado por el Programa de Acreditación de Laboratorios Medioambientales de California (ELAP).
6. Requisito de salario compensatorio que siga las normativas de California y federales (se trata más detalladamente en la sección **iii. Desarrollo de la mano de obra**)

ii. Revisión medioambiental a realizar

Cumplimiento de la Ley de Calidad Medioambiental de California (CEQA). La acción de CalGEM de taponar y abandonar los pozos huérfanos es un proyecto conforme a la Ley de Calidad Ambiental de California (CEQA). Como tal, cada vez que CalGEM contrata para llevar a cabo el taponamiento y abandono de pozos y el desmantelamiento de las instalaciones asociadas y la rehabilitación del sitio (proyecto), CalGEM debe llevar a cabo una revisión de CEQA para determinar si el proyecto tendrá un impacto significativo sobre el medio ambiente.

La revisión de CEQA comienza con una revisión preliminar (RP) que considera y

analiza todas las actividades por encima y por debajo de la superficie terrestre, incluyendo pero sin limitarse a: los recursos biológicos (por ejemplo, las especies incluidas en las listas federales y estatales), un cambio de uso, un cambio en las instalaciones existentes, los impactos acumulativos y otros impactos medioambientales potenciales al margen de la información sobre las especies. Una RP concluye con una de las dos recomendaciones del personal: (1) CalGEM considera que el proyecto está exento de una revisión posterior de CEQA; o (2) CalGEM prepara un estudio inicial (IS).

La normativa de CEQA de CalGEM establece, en general, que el taponamiento y abandono de pozos de petróleo y gas está exento de una revisión posterior de CEQA. Con todo, un proyecto no estaría exento si existe una posibilidad razonable de que el proyecto tenga un impacto significativo en el medio ambiente debido a circunstancias inusuales. Si CalGEM considera que un proyecto está exento, el personal de CalGEM presentará una Notificación de Exención en el Centro Estatal de Intercambio de Información (SCH) informando al público de que el proceso de revisión de CEQA sobre un proyecto ha finalizado. Si CalGEM considera que una exención no es aplicable, CalGEM llevará a cabo un IS.

La finalidad de este es determinar si un proyecto puede tener un impacto medioambiental significativo. Un informe analiza las fases de planificación, ejecución y funcionamiento de un proyecto. El análisis en un IS se guía por las cuestiones de las Directrices de CEQA, Apéndice G, pero no se limita a ellas: Lista de comprobación medioambiental. (Tabla 3)

Tabla 3 - Directrices de CEQA, Apéndice G: Lista de comprobación medioambiental. 2023

Estética	Agricultura y recursos forestales Recursos	Calidad del aire
Recursos biológicos	Recursos culturales	Energía
Geología/Suelos	Gases de efecto invernadero Emisiones	Peligros y Materiales peligrosos
Calidad del	Usos y planificación de	Recursos minerales

agua/hidrología	los terrenos	
Ruido	Población/vivienda	Servicios públicos
Recreación	Transporte	Cultural tribal Recursos
Utilidades/Servicios Sistemas	Incendios	Conclusiones obligatorias de importancia

Si CalGEM determina que un proyecto requiere un IS, CalGEM consultará informalmente con todas las agencias responsables y fideicomisarias responsables de los recursos afectados por un proyecto para obtener las recomendaciones de las agencias sobre si preparar una declaración negativa (ND), una declaración negativa mitigada (MND) o un informe de impacto ambiental (EIR).

Además de la consulta tribal y la supervisión de los recursos culturales que se comentan a continuación, como parte del proceso de estudio inicial, CalGEM notificará al contacto designado o a un representante tribal de las tribus nativas americanas de California tradicional y culturalmente afiliadas que solicitaron la notificación de un proyecto. CalGEM debe iniciar el proceso de consulta tribal en un plazo de 30 días a partir de la recepción de la solicitud de consulta de una tribu y antes de la publicación de un ND, MND o EIR. La consulta tribal finaliza cuando (1) las partes acuerdan medidas para evitar o mitigar un impacto significativo sobre los recursos culturales tribales, que se incorporarán al documento de CEQA, o (2) cuando una de las partes, "actuando de buena fe y tras un esfuerzo razonable, llega a la conclusión de que no puede alcanzarse un acuerdo mutuo" sobre dichas medidas.

Si un IS indica que no hay pruebas sustanciales de que un proyecto pueda causar un impacto significativo en el medio ambiente sin o con mitigación, CalGEM preparará un ND o MND, respectivamente. A la hora de decidir qué documento medioambiental preparar, "pruebas sustanciales" significa "suficiente información relevante e inferencias razonables a partir de esta información como para que se pueda presentar un argumento justo que apoye una conclusión, aunque también se pueda llegar a otras conclusiones". Las pruebas sustanciales incluyen hechos, suposiciones razonables basadas en

hechos y la opinión de expertos apoyada en hechos. Las pruebas sustanciales no incluyen argumentos, especulaciones, opiniones o narraciones sin fundamento, pruebas que sean claramente erróneas o inexactas, ni pruebas de impactos sociales o económicos que no contribuyan a los impactos físicos sobre el medio ambiente o no estén causados por estos. El proceso finaliza cuando CalGEM adopta el documento y presenta una Notificación de Determinación ante SCH informando al público de que el proceso de revisión de CEQA de un proyecto ha finalizado.

Si existen pruebas sustanciales de que un proyecto puede tener un impacto medioambiental potencialmente significativo que no pueda evitarse o mitigarse a un nivel menos que significativo, CalGEM preparará un EIR. Por lo general, se tarda más en completar un RIE que DN o MND porque el proceso de EIR implica requisitos adicionales. Incluyen, entre otras cosas, la celebración de una reunión pública sobre el alcance del proyecto, la respuesta por escrito a los comentarios del público, la identificación y evaluación de alternativas al proyecto propuesto y, potencialmente, la preparación de una declaración de consideraciones preponderantes relacionadas con las conclusiones de importancia. El proceso finaliza cuando CalGEM certifica el EIR final y presenta una Notificación de Determinación ante SCH informando al público de que el proceso de revisión de CEQA ha finalizado.

Especies en peligro de extinción. Para garantizar el cumplimiento de la normativa del Servicio de Pesca y Vida Silvestre de los Estados Unidos (USFWS) y del Departamento de Pesca y Vida Silvestre de California (CDFW), se requiere una revisión medioambiental si los lugares de trabajo se encuentran dentro de zonas de especies en peligro de extinción. CalGEM consultará con USFWS y/o CDFW sobre este esfuerzo a la hora de elaborar los documentos IFB que incluyen la realización de estudios de desminado en cada lugar de trabajo y la enumeración de medidas de evitación y minimización. Si se necesitan mitigaciones, el trabajo (incluida la calificación del personal) se identificará en el contrato.

Vigilancia cultural. CalGEM se compromete a realizar consultas tempranas, frecuentes y significativas con las tribus nativas americanas de California con el objetivo de lograr una asociación de colaboración y una inclusión significativa de las prioridades e intereses de los gobiernos tribales en todo el trabajo de

CalGEM. Además de la discusión anterior sobre el proceso de CalGEM para notificar y consultar sobre el estudio inicial (IS), CalGEM trabaja con la Comisión del Patrimonio Nativo Americano (NAHC) para identificar si hay alguna tribu nativa americana de California con afiliaciones tradicionales o culturales con el área del proyecto. Si un proyecto propuesto o los sitios de los pozos se encuentran en un lugar sensible desde el punto de vista cultural, CalGEM llevará a cabo actividades de divulgación y consultas con las tribus identificadas antes de realizar cualquier actividad de alteración del terreno, con el fin de identificar cualquier preocupación con el trabajo planificado y analizar las oportunidades de supervisión tribal para garantizar que no se dañen los recursos culturales de las tribus nativas americanas.

iii. Desarrollo de la fuerza laboral

Los contratos emitidos para cualquier trabajo de taponamiento y abandono de pozos, desmantelamiento de instalaciones de producción o cualquier otro tipo de rehabilitación de sitios de pozos exigirán a todos los contratistas y subcontratistas que compensen y empleen a todos los trabajadores de conformidad con las determinaciones salariales vigentes emitidas por el Departamento de Relaciones Industriales (DIR) en virtud de la sección 1771 del Código Laboral de California o por el Departamento de Trabajo de EE.UU., en virtud de la ley federal Davis-Bacon. Los contratistas y subcontratistas deberán pagar cualquiera de los dos salarios (estatal o federal) que sea más elevado para cada clasificación laboral aplicable. Las determinaciones de salario prevaleciente del DIR están disponibles en:

<http://www.dir.ca.gov/OPRL/DPreWageDetermination.htm>

y las determinaciones federales del salario predominante están disponibles en:

<https://sam.gov/content/wage-determinations>

Los contratistas son responsables de determinar las clasificaciones de trabajo adecuadas a efectos de los salarios vigentes y de asegurarse de que se pagan los salarios vigentes aplicables. Además, no más tarde del 1 de enero de 2028, CalGEM incluirá en todos los contratos de abandono del estado requisitos para que todos los contratistas y subcontratistas de todos los niveles utilicen una mano de obra calificada y formada para realizar todos los trabajos del proyecto o contrato que entren dentro de una ocupación susceptible de

aprendizaje en los oficios de la edificación y la construcción, de acuerdo con el Capítulo 2.9 (que comienza con la Sección 2600) de la Parte 1 de la División 2 del Código de Contratos Públicos.

Los contratistas considerados calificados para llevar a cabo trabajos de abandono en el estado deberán haberse comprometido, tal y como se documenta en uno o varios acuerdos escritos, con grupos comunitarios locales, grupos empresariales y representantes de los trabajadores para colaborar en la contratación de trabajadores locales o específicos, incluidos los afectados por los cambios en la producción de petróleo y gas.

Los contratistas que se comprometan mediante un acuerdo por escrito a contratar aprendices de las Asociaciones de formación High Road financiadas por la iniciativa piloto de tapado de pozos de petróleo y gas administrada por la Junta de Desarrollo de la Mano de Obra de California tendrán preferencia mediante la concesión de puntos adicionales para su oferta o a través de otros mecanismos.

ACTUALIZACIÓN DE LOS PROYECTOS ACTUALES DE ABANDONO DEL ESTADO

i. Actualización de HVI Cat Canyon, Inc.

Antes de recibir los fondos estatales o federales adicionales, CalGEM había identificado aproximadamente 210 pozos en el yacimiento de Cat Canyon, en el condado de Santa Bárbara, cerca de las ciudades de Santa María y Orcutt, explotados anteriormente por HVI Cat Canyon, Inc., como pozos huérfanos en una zona sensible desde el punto de vista medioambiental. Estos pozos se identificaron como prioritarios debido al escaso historial del operador en la gestión y el mantenimiento de los pozos, las fugas anteriores de los pozos y las tuberías rotas, y su ubicación cerca de receptores sensibles, incluidos los trabajadores agrícolas, lo que indicaba que era probable que estos pozos siguieran siendo un peligro para las personas y el medio ambiente.

HVI Cat Canyon, Inc. tiene un largo historial de múltiples infracciones e incumplimientos significativos de diversas leyes medioambientales. El 2 de marzo de 2023, el Tribunal de Distrito de EE.UU. para el Distrito Central de California declaró a HVI Cat Canyon, Inc. responsable de 12 vertidos en aguas

de Estados Unidos que se produjeron entre 2005 y 2010, y que fueron consecuencia de la negligencia grave de HVI Cat Canyon.

En 2019, HVI Cat Canyon, Inc. presentó una petición de quiebra bajo el Capítulo 11. En 2020, el tribunal federal de quiebras aprobó un plan para que HVI Cat Canyon, Inc. abandonara varios activos, incluidos 210 pozos huérfanos.

En la primera fase de este proyecto estatal de abandono, 172 pozos serán taponados y sellados permanentemente. Estos pozos e instalaciones están situados en los yacimientos petrolíferos de Cat Canyon, Santa Maria Valley y Casmalia, en la sección norte del condado de Santa Bárbara, cerca de las ciudades de Santa María y Orcutt. Los trabajos para remediar los 172 pozos incluyen el cierre adecuado y la retirada de las tuberías e instalaciones asociadas. Los 38 pozos restantes se abordarán en una fase posterior, ya que pueden requerir trabajos de reparación más complejos.

En agosto de 2022, CalGEM ejecutó un contrato para abandonar los 171 pozos huérfanos, con una fecha de finalización prevista para el 31 de diciembre de 2024. Otro pozo ("Nodlew" 1) tiene un contrato independiente de corta duración para hacer frente a una fuga de gas.

A fecha de 19 de junio de 2023, se han taponado y abandonado 50 pozos.

ii. Actualización de la petrolera Caltico

En el norte del condado de Los Ángeles, cerca de la ciudad de Santa Clarita, se identificaron 55 pozos e instalaciones anexas en el yacimiento petrolífero de Placerita, perteneciente a la empresa Caltico Oil Company, como probablemente huérfanos. Designada como no conforme desde 2016, en junio de 2020, CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono a Caltico Oil Co. para que taponara y abandonara sus 55 pozos e instalaciones anexas. En febrero de 2021, CalGEM tomó la determinación de que estos pozos eran presuntamente huérfanos, ya que no se encontró ningún operador responsable con recursos financieros para cubrir el costo del taponamiento y abandono de estos pozos.

Los trabajos para taponar y abandonar estos pozos están en marcha. Hasta junio de 2023, los esfuerzos de limpieza han retirado 985 toneladas de concreto,

394 toneladas de materiales de escombros de construcción y demolición (poli, grava, tierra, basura) y 42 toneladas de metales ferrosos mezclados. A 19 de junio de 2023, 51 pozos, incluido uno cercano operado por Century Oil Company, han sido taponados y abandonados en Placerita y la mayoría de las instalaciones han sido desmanteladas con un costo de 3,2 millones de dólares. Se está redactando una licitación para completar los trabajos en los cinco pozos restantes.

VISIÓN GENERAL DEL PRIMER PAQUETE DE PROYECTOS PROPUESTOS

Tras la finalización de sus esfuerzos de selección y priorización descritos anteriormente, CalGEM llevó a cabo una revisión exhaustiva de los pozos de mayor prioridad e identificó un paquete de primeros proyectos propuestos para poner en marcha su programa estatal de abandono ampliado.

Este primer grupo de proyectos propuestos incluye el taponamiento y abandono de 378 pozos en toda California. La mayoría de estos pozos se encuentran en los dos primeros niveles del método de examen inicial basado en el riesgo de CalGEM utilizado para ayudar a priorizar los pozos de todo el estado (véase el Apéndice B), lo que significa que se identificaron como algunos de los pozos de mayor riesgo del estado. Estos pozos se identificaron como de mayor riesgo porque, en general, han tenido un historial de fugas, un historial de problemas de cumplimiento y porque están situados cerca de comunidades de California (a menos de 3.200 pies de escuelas, hogares e instalaciones de atención médica), lo que los convierte en una prioridad máxima para su sellado.

El costo total previsto para este paquete de proyectos propuesto se estima en unos 80 millones de dólares.

Estos pozos se encuentran en los tres distritos de CalGEM, con una concentración en los condados de Kern, Los Ángeles, Orange, Ventura, Kings, Fresno y Santa Bárbara.

Se calcula que este paquete de proyectos propuestos invertirá el 40% de los fondos dentro de las Comunidades Desfavorecidas de SB 535, reconociendo e invirtiendo en las comunidades californianas más agobiadas y vulnerables a los impactos negativos de los daños medioambientales y la contaminación.

A continuación se describen brevemente los pozos propuestos para el abandono estatal, enumerados por operador registrado. CalGEM puede agrupar estos pozos de forma diferente a efectos de contratación con el fin de obtener las eficiencias que puedan existir debido a la proximidad geográfica, la dificultad de abandono u otros factores. El Apéndice B ofrece más detalles, como la identificación del pozo, el tipo de pozo, su estado y el costo estimado.

AllenCo Energy, Inc., 21 pozos e instalaciones de tanques en Los Ángeles

Este operador del Distrito Sur tiene 21 pozos y una instalación de tanques in situ situada en Los Ángeles, California, en el campo Las Ciénegas, aproximadamente a 1000 pies al oeste y 2000 pies al sur de donde se cruzan las autopistas 110 y 10.-El lugar está situado entre el parque Saint James al sur, propiedades residenciales al norte y la escuela primaria St. Vincent aproximadamente a 800 pies al sureste, y se encuentra dentro de una comunidad desfavorecida de SB 535.

Durante la última década, la ciudad de Los Ángeles, CalGEM y otras agencias han emprendido numerosas acciones legales y de cumplimiento de la ley en respuesta a la preocupación de que AllenCo infringiera las leyes de California sobre petróleo y gas, las leyes de salud pública y seguridad, las leyes de protección de la calidad del aire y del agua, y las normativas sobre incendios y seguridad y olores. La comunidad local también ha expresado serias preocupaciones y ha pedido la limpieza de este lugar. En septiembre de 2019, CalGEM emitió una orden a AllenCo para despresurizar los pozos, que AllenCo se negó a cumplir. CalGEM contrató a un contratista para despresurizar los pozos, con el fin de garantizar que el lugar siguiera siendo seguro para la comunidad. En 2020, CalGEM también ordenó a AllenCo el cierre permanente de su perforación de Saint James. La orden de taponar y abandonar los pozos ha sido apelada por AllenCo y actualmente está pendiente de adjudicación.

Cache Oil Co., 1 pozo en Los Ángeles

El pozo de Cache Oil Company, Knapp 4-1 ha estado inactivo durante muchos años y ha tenido un historial de fugas. El pozo se encuentra cerca de un vecindario de la sección Canoga Park de Los Ángeles. También está cerca de una zona recreativa frecuentada por muchos.

El pozo fue abandonado previamente pero, basándose en cuestiones sobre la integridad del abandono anterior, CalGEM emitió una orden el 2 de septiembre de 2021 para volver a abandonar el pozo. Esa orden se convirtió en definitiva el 13 de octubre de 2021, y CalGEM declaró el pozo huérfano el 10 de marzo de 2022.

Canoga Oil Company, 3 pozos en Los Ángeles

Estos tres pozos están cerca de un vecindario en la sección Canoga Park de Los Ángeles. También están cerca de una zona recreativa frecuentada por muchos. Los pozos han estado inactivos durante muchos años y uno de ellos (Knapp 1) tiene un historial de fugas y está situado cerca de viviendas. Debido al historial de fugas y a su proximidad a las viviendas, Knapp 1 ha sido declarado peligroso.

Canoga Oil Co. recibió una orden de taponar y abandonar o reabandonar sus pozos el 4 de octubre de 2021, que se convirtió en definitiva el 19 de octubre de 2021. CalGEM declaró los pozos huérfanos el 10 de marzo de 2022. CalGEM propone abandonar o reabandonar todos los pozos del yacimiento de Canoga Park que actualmente no están enterrados, lo que incluye estos tres operados por Canoga Oil Co, así como un pozo perteneciente a Frank Knapp (Lui, Cheng y Lin) y otro perteneciente a Cache Oil Co. Si se localizan los cinco pozos restantes que se sabe que actualmente están enterrados en el yacimiento de Canoga Park, CalGEM también podría abandonarlos.

Citadel Exploration Inc., 37 pozos cerca de Bakersfield

Citadel Exploration Inc. tiene 38 pozos huérfanos, de los cuales 37 están cerca de Bakersfield. Las inspecciones de los pozos de Kern Bluff, cerca de Bakersfield, han identificado instalaciones con indicios de fugas, suelos manchados de petróleo y residuos. Además, CalGEM y la Junta de Recursos del Aire de California han observado niveles peligrosos de fugas de metano en varias de las instalaciones. Los pozos y las instalaciones de Citadel Exploration se están deteriorando por falta de mantenimiento y constituyen una amenaza potencial para la vida, la salud, la seguridad y los recursos naturales.

Citadel Exploration no pagó las tasas por pozos ociosos en 2017 y 2018. El impago de estas tasas es una prueba concluyente de deserción. En 2020, CalGEM emitió una orden a Citadel Exploration para que taponara y abandonara 27 pozos abandonados, dismantelara las instalaciones anexas, pagara las tasas pendientes por pozos abandonados y abonara una multa civil. Citadel Exploration no cumplió la orden y se emitió una orden posterior en 2022. Citadel Exploration no ha cumplido ninguna de las dos órdenes.

Clarence R. Barnett Inc., 2 pozos e instalaciones cerca de la ciudad de Simi Valley

Los dos pozos y las instalaciones inactivas de larga duración de Clarence R. Barnett Inc. se encuentran en el campo de Simi, en el extremo norte de la ciudad de Simi Valley, en el condado de Ventura. Ambos pozos se encuentran a menos de 150 pies de las casas y a unos 650 pies de una zona residencial densamente poblada. La última producción de petróleo de la que informó el operador fue en octubre de 2013, y el operador no ha cumplido con los requisitos de pruebas de pozos ociosos ni ha pagado las tasas de pozos ociosos. Las inspecciones medioambientales del arrendamiento muestran escombros, basura y maleza en los pozos y las instalaciones. En 2015, este operador se declaró en quiebra.

En 2015, CalGEM determinó que los pozos estaban abandonados y emitió una orden para taponar y abandonar ambos pozos y dismantelar las instalaciones asociadas, orden que no se cumplió. En 2017, la División de Planificación del condado de Ventura rescindió el permiso de las instalaciones del operador.

Crown of the Valley Oil Co., 1 pozo en Brea

El pozo 1 de la Crown of the Valley Oil Company ha estado inactivo durante muchos años. Se encuentra justo al norte de Brea Canyon Road, cerca de las zonas residenciales de Brea. CalGEM emitió una orden para taponar y abandonar el pozo el 27 de mayo de 2022, que se convirtió en definitiva el 16 de julio de 2022. CalGEM declaró el pozo huérfano el 3 de enero de 2023.

Patrimonio de Harold C. Morton, 1 pozo en Long Beach

El pozo n° 5 del Patrimonio de Harold C. Martin se encuentra en Long Beach, aproximadamente a 300 pies al sureste del Departamento de Policía de Signal Hill. El pozo también se encuentra en una comunidad desfavorecida SB 535. El pozo ha estado inactivo durante muchos años.

CalGEM emitió una orden para taponar y abandonar el pozo el 8 de julio de 2022, que se convirtió en definitiva el 28 de agosto de 2022. CalGEM declaró el pozo huérfano el 6 de diciembre de 2022.

Frank Knapp y Liu, Cheng y Lin, 1 pozo en Los Ángeles

El pozo Knapp 3 (Frank Knapp) ha estado inactivo durante muchos años y ha tenido un historial de fugas. El pozo se encuentra cerca de un vecindario de la sección Canoga Park de Los Ángeles. También está cerca de una zona recreativa frecuentada por muchos. Debido a la fuga de petróleo y a su proximidad a las viviendas, el pozo ha sido declarado peligroso.

CalGEM emitió una orden para taponar y abandonar el pozo Knapp 3 el 25 de octubre de 2019, que se convirtió en definitiva el 11 de noviembre de 2019. CalGEM declaró el pozo huérfano el 28 de febrero de 2022. El operador ha sido citado por numerosas infracciones, entre ellas el incumplimiento de las tasas por pozos inactivos, la no presentación de datos mensuales de producción, la no realización de pruebas en pozos inactivos y la no actualización de la información de los agentes.

Griffin Resources, LLC., 25 pozos e instalaciones en Bakersfield

A principios de 2019, Griffin Resources tuvo una avería en una tubería subterránea en el campo de Fruitvale, en Bakersfield. El fallo provocó un vertido a lo largo de una carretera principal. Unos meses más tarde se produjeron varios incidentes más en las instalaciones de producción de este operador. Otro oleoducto con fugas de petróleo fue descubierto cerca de un canal de agua de la ciudad en el estacionamiento de un complejo residencial. Un pozo cerrado con presión de gas acumulada explotó una caja de relleno, lo que resultó en una liberación de petróleo y gas. Otro pozo comenzó a filtrar gas en un vecindario residencial. A finales de 2019, se descubrió que otra tubería del campo de Fruitvale tenía fugas en el mismo complejo residencial.

En 2021, Griffin Resources sufrió otro vertido/descarga de petróleo en uno de sus pozos. En 2022, se descubrió que varios de los pozos inactivos de Griffin Resource estaban filtrando metano a la atmósfera alrededor de los vecindarios residenciales.

CalGEM emitió varias órdenes de remediación para que Griffin Resources realizara trabajos de remediación en 2019. Tras descubrir un fenómeno regional de alta presión que afectaba a tres de los pozos Griffin inactivos, CalGEM

emitió una orden de reparación de emergencia y de taponamiento y abandono en 2022, que ha sido recurrida por el operador. Este operador tiene un historial de vertidos de petróleo/gas, así como un historial de incumplimiento de los requisitos reglamentarios.

Griffin Resources tiene 25 pozos e instalaciones asociadas en el yacimiento de Fruitvale. Los 25 pozos son pozos críticos. Diez de los 25 pozos residen en una comunidad desfavorecida SB 535. Muchos de los pozos de Griffin Resources están a menos de 100 pies de estructuras residenciales y comerciales.

Desarrollo de recursos naturales Hartley, 1 pozo cerca de Bakersfield

El pozo de desarrollo T.S.A. 14X de Hartley Natural Resources está abierto a la superficie. Este pozo inactivo a largo plazo se encuentra en Edison Field, a 10 millas al sureste de Bakersfield en una comunidad desfavorecida SB 535. El pozo está en infracción por estar abierto a la superficie.

En 2021, CalGEM emitió una orden de pago de una multa civil debido a que Hartley Natural Resource Development no había presentado un Plan de gestión de tuberías para cumplir la normativa. En 2022, CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono a Hartley Natural Resource Development basada en el incumplimiento del pago de las tasas por pozos ociosos y de la presentación de un Plan de gestión de tuberías. El pozo fue declarado huérfano en 2023.

Peak Operator, LLC., 39 pozos e instalaciones cerca de Oxnard

CalGEM ha determinado que Peak Operator, LLC ha abandonado sus 39 pozos e instalaciones asociadas en los campos de Oxnard y Saticoy. Las operaciones han sido citadas por numerosas infracciones a lo largo de muchos años. Los pozos están situados en las afueras de Oxnard, en el condado de Ventura, a menos de 3.200 pies de instalaciones residenciales. La mayoría de estos pozos también se encuentran dentro de una comunidad desfavorecida SB 535. Además, un canal de agua, a tan sólo 230 pies de un pozo, discurre de norte a sur dividiendo zonas del campo.

En 2022, CalGEM ordenó al operador que taponara y abandonara 15 de sus

pozos inactivos debido a infracciones no resueltas. El operador no había presentado un plan de gestión de pozos inactivos y no había pagado las tasas por pozos inactivos durante tres años. Otras infracciones incluían no presentar los datos de producción, identificación incorrecta de los tanques, no proporcionar contención a los tanques, no retirar los fluidos en las bodegas de los pozos, falta de pernos en los cabezales de los pozos y no controlar la maleza (un peligro de incendio). CalGEM emitió una segunda orden de taponamiento y abandono el 2 de junio de 2023 para los 24 pozos restantes.

Prine Oil Company, 1 pozo cerca de Lamont

El pozo de Prine tiene un historial de infracciones sin resolver desde 2020, entre ellas la de estar abierto a la superficie. El pozo está situado en el yacimiento de Mountain View, cerca de Lamont. En 2022, CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono para el pozo, citando el impago de tasas por pozos ociosos, la falta de designación de un agente y un historial de incumplimiento. CalGEM determinó que el pozo quedaba huérfano en 2023.

Rex Oil Co., 1 pozo en Huntington Beach

El pozo petrolífero Montebello 5 de Rex Oil Co. está situado aproximadamente a 40 pies al sur de Garfield Avenue, entre Stewart Ln. y Gothard St. Un complejo de apartamentos residenciales está situado aproximadamente a 420 pies al este de la boca del pozo en Gothard St. CalGEM determinó que el pozo es un pozo peligroso y un pozo huérfano el 11 de octubre de 2022.

El pozo ha tenido un historial de fugas y el operador ha tenido infracciones adicionales por incumplimiento, entre ellas no pagar las tasas por pozos inactivos y no presentar un plan de trabajo para el cumplimiento de las pruebas de pozos (TCWP). CalGEM determinó que el pozo es un pozo peligroso y un pozo huérfano el 11 de octubre de 2022.

Santa Ana Canyon Dev. Corp., 1 pozo cerca de Yorba Linda

CalGEM llevó a cabo una acción de respuesta de emergencia para hacer frente a un vertido de Santa Ana Canyon Dev. Pozo de la Corporación Reeves 2. El pozo tenía aceite proveniente de su bodega cuando CalGEM tomó medidas para remediar la situación. El pozo presenta posibles problemas de

integridad del revestimiento y se han observado fugas durante una inspección FLIR. El pozo está en la lista de pozos peligrosos. El pozo se encuentra cerca de viviendas en Yorba Linda.

Otras infracciones por las que se ha citado al operador incluyen información desactualizada de los agentes, tasas pendientes, no presentación de informes de producción, fugas en las válvulas de las carcassas, etiquetado inadecuado de los tanques, vallado inadecuado del recinto y maleza seca crecida en exceso.

CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono el 16 de junio de 2022 y declaró el pozo huérfano el 10 de agosto de 2022.

Sunray Petroleum, Inc.

Blackstone Oil and Gas, LLC., 59 pozos cerca de Bakersfield, Arvin y Lamont

Sunray Petroleum y Blackstone Oil and Gas han tenido múltiples infracciones sin resolver que se remontan a 2017, y operan varios pozos ubicados cerca de las comunidades que se encontraron con fugas el verano pasado y el mes pasado como parte de un esfuerzo de inspección conjunta del Grupo de Trabajo de Metano en la comunidad de Arvin y Lamont. Muchas de las infracciones están relacionadas con pozos e instalaciones de producción dejados en su lugar sin poner adecuadamente el equipo fuera de servicio y con no realizar las operaciones de acuerdo con las buenas prácticas en los yacimientos petrolíferos.

Sunray es el operador de 22 pozos e instalaciones situados en los yacimientos de Fruitvale, Kern Bluff y Mountain View. Estos campos se encuentran en Bakersfield, Arvin y Lamont y sus alrededores. Trece de los 22 pozos se encuentran en comunidades desfavorecidas SB 535.

A principios de 2022, CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono en la que señalaba que los 22 pozos y las instalaciones asociadas habían sido abandonados. Sunray Petroleum recurrió la orden.

Blackstone Oil and Gas, LLC. es el operador de 37 pozos que antes explotaba Sunray. Los pozos y las instalaciones asociadas también se encuentran en los yacimientos de Fruitvale y Mountain View. Los 37 pozos se encuentran en una comunidad desfavorecida SB 535. En 2011, Sunray Petroleum, Inc. se declaró en quiebra y el tribunal nombró a un administrador de la quiebra para supervisar el patrimonio. El fideicomisario vendió los 37 pozos a Blackstone Oil and Gas en el curso del procedimiento de quiebra. En 2017, el fideicomisario liquidó la quiebra. En diciembre de 2022, CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono tanto a Blackstone Oil and Gas como al operador anterior, Sunray Petroleum, para el abandono de estos 37 pozos. Los motivos de la orden incluían el impago por parte de los operadores de las tasas por pozos inactivos de 2018 a 2021, el incumplimiento de las infracciones citadas que se remontan a 2017, el incumplimiento de los requisitos del plan de contingencia de vertidos y una falta general de respuesta a las consultas y solicitudes de CalGEM. La orden fue recurrida inicialmente por Blackstone Oil and Gas, pero el recurso se ha resuelto y la orden es ahora definitiva. Ambos operadores han proporcionado a CalGEM información financiera que demuestra una capacidad limitada para pagar los trabajos de abandono necesarios.

Tri-Valley Oil & Gas Co., 6 pozos e instalaciones en los condados de Kern y Fresno

Tri-Valley Oil & Gas tiene un historial de incumplimientos que se remonta a 2006. El operador tiene seis pozos situados en los condados de Kern y Fresno. Los seis pozos están situados en comunidades desfavorecidas SB 535. Tri-Valley debía pagar tasas por pozos ociosos de 2018 a 2020, cosa que no hizo. CalGEM ha citado numerosas infracciones, entre ellas no presentar un TCWP y un mantenimiento inadecuado de sus instalaciones de producción. En 2012, Tri-Valley se declaró en quiebra. En 2023, el Fideicomisario de Bancarrota presentó una moción para abandonar los pozos y otros activos de propiedad del patrimonio. En 2023, CalGEM emitió una orden de taponamiento y abandono para todos sus pozos existentes e instalaciones asociadas.

Vaca Energy, LLC, 6 pozos e instalaciones cerca de Oxnard

Vaca Energy cuenta con seis pozos e instalaciones inactivas a largo plazo en el yacimiento de Montalvo Oeste, al oeste de Oxnard, en el condado de Ventura.

Esta operación ha sido citada con numerosas infracciones. Todos los pozos están situados dentro de una comunidad desfavorecida SB 535.

En 2021, CalGEM ordenó a Vaca Energy el pago de una multa civil, impuesta por no haber presentado un plan de gestión de oleoductos. El operador tampoco ha pagado las tasas por pozos inactivos durante tres años. Otras infracciones por las que se ha citado a Vaca incluyen la no realización de las pruebas de pozos ociosos requeridas, la no presentación de los datos de producción, el mantenimiento inadecuado de la puerta y la cerca de la instalación, y la basura y el exceso de maleza en el arrendamiento. El 17 de marzo de 2022, CalGEM ordenó al operador que taponara y abandonara sus pozos, desmantelara las instalaciones y restaurara los sitios de los pozos.

APÉNDICE A: CONTENIDO DE LA SOLICITUD DE SUBVENCIÓN FEDERAL

Las solicitudes de subvención inicial y de fórmula deben contener los formularios federales requeridos que se indican a continuación para que se consideren completas:

1. SF-424v4 Solicitud de ayuda federal
2. SF-424A Información presupuestaria para programas no relacionados con la construcción
3. SF-LLL Divulgación de las actividades de los grupos de presión (si procede)
4. Formulario OMB 4040-0010 Contactos clave
5. Control OMB n° 1093-0012 Plan de trabajo
6. Formulario OMB 4040-0019 Resumen del resumen del proyecto

APÉNDICE B: LISTA DE POZOS E INSTALACIONES PROPUESTOS PARA EL ABANDONO ESTATAL

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
1	AllenCo Energy, Inc.	0403720383	Pozo	St. James 1	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
2	AllenCo Energy, Inc.	0403720455	Pozo	St. James 10	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
3	AllenCo Energy, Inc.	0403705177	Pozo	St. James 11	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
4	AllenCo Energy, Inc.	0403720511	Pozo	St. James 12	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
5	AllenCo Energy, Inc.	0403720372	Pozo	St. James 13	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
6	AllenCo Energy, Inc.	0403720609	Pozo	St. James 14	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
7	AllenCo Energy, Inc.	0403720194	Pozo	St. James 15-1	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 1	Sí
8	AllenCo Energy, Inc.	0403720203	Pozo	St. James 16	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
9	AllenCo Energy, Inc.	0403720191	Pozo	St. James 17	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
10	AllenCo Energy, Inc.	0403720308	Pozo	St. James 18	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 1	Sí
11	AllenCo Energy, Inc.	0403720165	Pozo	St. James 19	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
12	AllenCo Energy, Inc.	0403720356	Pozo	St. James 2	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
13	AllenCo Energy, Inc.	0403720125	Pozo	St. James 20	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
14	AllenCo Energy, Inc.	0403720628	Pozo	St. James 21	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
15	AllenCo Energy, Inc.	0403706333	Pozo	St. James 3	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 1	Sí
16	AllenCo Energy, Inc.	0403720439	Pozo	St. James 4	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 1	Sí
17	AllenCo Energy, Inc.	0403720475	Pozo	St. James 5	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
18	AllenCo Energy, Inc.	0403720275	Pozo	St. James 6	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
19	AllenCo Energy, Inc.	0403720476	Pozo	St. James 7	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
20	AllenCo Energy, Inc.	0403720564	Pozo	St. James 8	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 1	Sí
21	AllenCo Energy, Inc.	0403720502	Pozo	St. James 9	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	Nivel 2	Sí
22	AllenCo Energy, Inc.	90295598	Facility	St. James Drill Site	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	-	Sí
23	AllenCo Energy, Inc.	072	Facility	St. James Drill Site	Sur	Los Ángeles	-	Las Ciénegas	-	Sí
24	Cache Oil Co	0403701160	Pozo	Knapp 4-1	Sur	Los Ángeles	-	Canoga Park	Nivel 2	No
25	Canoga Oil Co.	0403701161 0403701162	Pozo	Knapp 1 and 1A	Sur	Los Ángeles	-	Canoga Park	Nivel 2	No
26	Crown of the Valley Oil Co.	0405907151	Pozo	1	Sur	Orange	-	Brea-Olinda	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
27	Estate of Harold C. Morton	0403709398	Pozo	5	Sur	Los Ángeles	-	Long Beach	Nivel 2	Sí
28	Frank Knapp + Liu, Cheng, and Lin	0403700494	Pozo	Knapp 3 (Frank Knapp)	Sur	Los Ángeles	-	Canoga Park	Nivel 2	No
29	Canoga Oil Co.	0403701166	Pozo	Knapp 6	Sur	Los Ángeles	-	Canoga Park	Nivel 2	No
30	Rex Oil Co.	0405902334	Pozo	Montebello 5	Sur	Orange	Huntington Beach	Huntington Beach	Nivel 2	No
31	Santa Ana Canyon Dev. Corp.	0405905532	Pozo	Reeves 2	Sur	Orange	-	Esperanza	Nivel 2	No
32	Santa Ana Canyon Dev. Corp.	90295552	Facility	Reeves Tank Farm	Sur	Orange	-	Esperanza	-	No
33	Clarence R. Barnett Inc.	0411100125	Pozo	Patterson Ranch 1	Norte	Ventura	-	Simi	Nivel 2	No
34	Clarence R. Barnett Inc.	0411100126	Pozo	Patterson Ranch 2	Norte	Ventura	-	Simi	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
35	Clarence R. Barnett Inc.	90296457	Facility	Patterson Ranch	Norte	Ventura	-	Simi	-	No
36	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320707	Pozo	Acquistapace 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
37	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408302685	Pozo	Bettiga 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
38	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321268	Pozo	Bettiga B 5	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
39	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321297	Pozo	Bettiga B 6	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
40	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321287	Pozo	Bettiga B 3	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
41	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321230	Pozo	Bettiga B 4	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
42	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321131	Pozo	Conoco 1-31	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
43	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408302699	Pozo	Cree-Security 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
44	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320679	Pozo	East Valley Farms 15-31	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
45	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301195	Pozo	Fullerton 1	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
46	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320234	Pozo	Fullerton 8	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
47	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320355	Pozo	Fullerton 12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
48	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320362	Pozo	Fullerton 10	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
49	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320357	Pozo	Fullerton 11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
50	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320358	Pozo	Fullerton 9	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
51	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322053	Pozo	Fullerton 105	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
52	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322055	Pozo	Fullerton 107	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
53	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322056	Pozo	Fullerton 109	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
54	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322057	Pozo	Fullerton 110	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
55	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322058	Pozo	Fullerton 111	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
56	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321948	Pozo	Fullerton 103	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
57	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321949	Pozo	Fullerton 104	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
58	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322256	Pozo	Fullerton 200H	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
59	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322257	Pozo	Fullerton 201H	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
60	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322261	Pozo	Fullerton 205H	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
61	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321821	Pozo	Fullerton 14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
62	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321888	Pozo	Fullerton 15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
63	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301207	Pozo	G. Gibson 1	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
64	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301208	Pozo	G. Gibson 2	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
65	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301209	Pozo	G. Gibson 3	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
66	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301210	Pozo	G. Gibson 5	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
67	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301211	Pozo	G. Gibson 6	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
68	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301212	Pozo	G. Gibson 7	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
69	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301213	Pozo	G. Gibson 8	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
70	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301214	Pozo	G. Gibson 9	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
71	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301152	Pozo	G. Gibson 4	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
72	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321075	Pozo	G. T. Adam Et Al B1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
73	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321327	Pozo	G. T. Adam Et Al B3	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
74	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321328	Pozo	G. T. Adam Et Al B4	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
75	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321395	Pozo	G. T. Adam Et Al B5	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
76	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320594	Pozo	Golco Fee 121-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
77	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320571	Pozo	Golco Fee 11-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
78	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320654	Pozo	Golco Fee 105-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
79	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322110	Pozo	Golco Fee 111-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
80	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322048	Pozo	Golco Fee 110-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
81	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322134	Pozo	Golco Fee 36-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
82	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320657	Pozo	Golco Fee 136-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
83	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320652	Pozo	Golco Fee 125-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
84	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320653	Pozo	Golco Fee 22-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
85	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320327	Pozo	Golco Fee 21-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
86	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320744	Pozo	Golco Fee 143-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
87	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408300733	Pozo	Golco Fee 42-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
88	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408300734	Pozo	Golco Fee 43-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
89	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322093	Pozo	Golco-Nicholson 44-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
90	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320968	Pozo	Goodwin Fee 7-4A	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
91	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321418	Pozo	Harbordt 6-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
92	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321419	Pozo	Harbordt 7-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
93	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321420	Pozo	Harbordt 8-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
94	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321421	Pozo	Harbordt 9-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
95	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321422	Pozo	Harbordt 10-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
96	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321423	Pozo	Harbordt 11-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
97	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321451	Pozo	Harbordt 14-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
98	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321452	Pozo	Harbordt 13-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
99	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321453	Pozo	Harbordt 15-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
100	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321454	Pozo	Harbordt 14-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
101	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321598	Pozo	Harbordt 3-10A	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
102	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321677	Pozo	Harbordt 1-14A	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
103	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321833	Pozo	Harbordt 1-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
104	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321834	Pozo	Harbordt 2-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
105	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321835	Pozo	Harbordt 2-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
106	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321836	Pozo	Harbordt 4-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
107	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321837	Pozo	Harbordt 4-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
108	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321056	Pozo	Harbordt 1-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
109	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321057	Pozo	Harbordt 1-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
110	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321058	Pozo	Harbordt 3-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
111	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321059	Pozo	Harbordt 5-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
112	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321104	Pozo	Harbordt 1-16	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
113	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321106	Pozo	Harbordt 3-16	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
114	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321107	Pozo	Harbordt 5-16	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
115	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321108	Pozo	Harbordt 11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
116	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320889	Pozo	Harbordt 1-10	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
117	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320890	Pozo	Harbordt 2-9	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
118	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320891	Pozo	Harbordt 6-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
119	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320892	Pozo	Harbordt 8-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
120	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320911	Pozo	Harbordt 5-10	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
121	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320912	Pozo	Harbordt 5-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
122	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320913	Pozo	Harbordt 7-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
123	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320914	Pozo	Harbordt 10-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
124	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320915	Pozo	Harbordt 11-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
125	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320916	Pozo	Harbordt 12-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
126	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320963	Pozo	Harbordt 2-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
127	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320965	Pozo	Harbordt 4-9	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
128	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320966	Pozo	Harbordt 4-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
129	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320967	Pozo	Harbordt 6-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
130	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320840	Pozo	Harbordt 12-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
131	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320783	Pozo	Harbordt 2-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
132	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320784	Pozo	Harbordt 4-13	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
133	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320786	Pozo	Harbordt 6-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
134	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320787	Pozo	Harbordt 7-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
135	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320788	Pozo	Harbordt 8-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
136	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320789	Pozo	Harbordt 9-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
137	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320790	Pozo	Harbordt 10-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
138	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320760	Pozo	Harbordt 2-15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
139	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320761	Pozo	Harbordt 3-14	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
140	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320538	Pozo	Harbordt 95	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
141	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301356	Pozo	Harbordt 78	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
142	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301357	Pozo	Harbordt 87	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
143	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301359	Pozo	Harbordt 90	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
144	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408300643	Pozo	Harbordt 89	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
145	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321675	Pozo	Harbordt-Goodwin 1-8	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
146	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321485	Pozo	Harbordt-Mortensen 15-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
147	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321436	Pozo	Laine 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
148	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322041	Pozo	Lakeview 74R-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
149	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320527	Pozo	Lakeview 81-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
150	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320186	Pozo	Lakeview 65-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
151	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320230	Pozo	Lakeview 86-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
152	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320207	Pozo	Lakeview 64-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
153	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320133	Pozo	Lakeview 87-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
154	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320268	Pozo	Lakeview 53-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
155	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320296	Pozo	Lakeview 77-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
156	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320825	Pozo	Lakeview 63-8	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
157	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321109	Pozo	Harbordt 15	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
158	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321404	Pozo	Moretti B-1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
159	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321424	Pozo	Mortensen Fee 10-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
160	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321875	Pozo	Mortensen Fee 14-5	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
161	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321878	Pozo	Mortensen Fee 12-5	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
162	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321879	Pozo	Mortensen Fee 13-6	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
163	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321880	Pozo	Mortensen Fee 14-7	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
164	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321665	Pozo	Mortensen Fee 15-5A	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
165	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321653	Pozo	Mortensen Fee 13-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
166	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320762	Pozo	Mortensen Fee 11-5	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
167	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320791	Pozo	Mortensen Fee 13-5	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
168	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320793	Pozo	Mortensen Fee 14-8	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
169	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320893	Pozo	Mortensen Fee 11-7	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
170	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320940	Pozo	Mortensen Fee WS 2	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
171	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320943	Pozo	Mortensen Fee 12-6	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
172	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320944	Pozo	Mortensen Fee 12-8	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 2	No
173	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320945	Pozo	Mortensen Fee 13-9	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
174	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320946	Pozo	Mortensen Fee 14-10	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
175	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301387	Pozo	Mortensen Fee 1	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
176	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301390	Pozo	Mortensen Fee 10	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
177	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408300030	Pozo	Mortensen Fee 9	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
178	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321425	Pozo	Mortensen-Harbordt 8-11	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
179	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321426	Pozo	Mortensen-Harbordt 8-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
180	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321427	Pozo	Mortensen-Harbordt 9-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
181	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321428	Pozo	Mortensen-Harbordt 10-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
182	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321429	Pozo	Mortensen-Harbordt 11-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
183	HVI Cat Canyon - 171 pozos	408,321,483	Pozo	Mortensen-Harbordt 13-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
184	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321484	Pozo	Mortensen-Harbordt 14-12	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
185	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301395	Pozo	Nicholson 64-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
186	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408300218	Pozo	Nicholson 75-9	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
187	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321450	Pozo	North Orcutt 2	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
188	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321336	Pozo	North Orcutt 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
189	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320937	Pozo	Olean 1-60	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
190	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320958	Pozo	Olean 2-60	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
191	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320986	Pozo	Olean 4-60	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
192	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320989	Pozo	Olean 5-60	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
193	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321076	Pozo	R. B. McFaddin 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
194	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408321413	Pozo	R. B. McFaddin 4	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
195	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408322072	Pozo	R. B. McFaddin 5	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
196	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408300908	Pozo	Righetti B 5	Norte	Santa Bárbara	-	Casmalia	Nivel 3	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
197	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408304604	Pozo	Union-Continental 7	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
198	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301202	Pozo	Union-Continental 2	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
199	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301203	Pozo	Union-Continental 3	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
200	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301204	Pozo	Union-Continental 4	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
201	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301205	Pozo	Union-Continental 5	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 4	No
202	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408301206	Pozo	Union-Continental 6	Norte	Santa Bárbara	-	Cat Canyon	Nivel 3	No
203	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408302948	Pozo	Union-O'Donnell li 6	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No
204	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408320970	Pozo	1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
205	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408302988	Pozo	Vincent 19	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
206	HVI Cat Canyon - 171 pozos	0408302989	Pozo	Vincent 20	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
207	HVI Cat Canyon - 171 pozos	Facilities	Facility	Facilities	Norte	Santa Bárbara	-		-	No
208	HVI Cat Canyon - Nodlew 1	0408320693	Pozo	Nodlew 1	Norte	Santa Bárbara	-	Santa Maria Valley	Nivel 3	No
209	Peak Operator LLC	0411122199	Pozo	Peak-HBH 5H-B1	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
210	Peak Operator LLC	0411122195	Pozo	Peak-HBH 1H-A1	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
211	Peak Operator LLC	0411121972	Pozo	Lenox Ranch 109H	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
212	Peak Operator LLC	0411121396	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 4-83	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
213	Peak Operator LLC	0411121385	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 4-81	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
214	Peak Operator LLC	0411121384	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 3-64	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
215	Peak Operator LLC	0411121383	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 3-63	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
216	Peak Operator LLC	0411121084	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 3-69	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
217	Peak Operator LLC	0411121083	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 3-68	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
218	Peak Operator LLC	0411121032	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 4-77	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
219	Peak Operator LLC	0411120989	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 4-75	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
220	Peak Operator LLC	0411101336	Pozo	Scholle-Livingston 2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
221	Peak Operator LLC	0411122393	Pozo	Peak-HBH 6HU	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
222	Peak Operator LLC	0411122392	Pozo	Peak-HBH 5HA	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
223	Peak Operator LLC	0411122391	Pozo	Peak-HBH 6H	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
224	Peak Operator LLC	0411122386	Pozo	Peak-HBH 5HU	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
225	Peak Operator LLC	0411122385	Pozo	Peak-HBH 4HU	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
226	Peak Operator LLC	0411122384	Pozo	Peak-HBH 3HU	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
227	Peak Operator LLC	0411122275	Pozo	Lenox M-2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
228	Peak Operator LLC	0411122200	Pozo	Peak-HBH 6H-C1	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
229	Peak Operator LLC	0411122198	Pozo	Peak-HBH 4H-C2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
230	Peak Operator LLC	0411122197	Pozo	Peak-HBH 3H-B2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
231	Peak Operator LLC	0411122196	Pozo	Peak-HBH 2H-A2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
232	Peak Operator LLC	0411101047	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 2-1	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
233	Peak Operator LLC	0411101042	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 4-2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
234	Peak Operator LLC	0411101040	Pozo	Vacca Tar Sand Unit 3-2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 2	Sí
235	Peak Operator LLC	0411101335	Pozo	Scholle-Livingston 1	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
236	Peak Operator LLC	0411122227	Pozo	Peak-HBH 4TO-C5	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
237	Peak Operator LLC	0411122226	Pozo	Peak-HBH 3TO-D5	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
238	Peak Operator LLC	0411122204	Pozo	Peak-HBH 2TO-C4	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	Sí
239	Peak Operator LLC	0411122203	Pozo	Peak-HBH 1TO-A4	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	Sí
240	Peak Operator LLC	0411121953	Pozo	Pleasant Valley 8	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
241	Peak Operator LLC	0411121951	Pozo	Pleasant Valley 7	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
242	Peak Operator LLC	0411121950	Pozo	Pleasant Valley 6	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
243	Peak Operator LLC	0411121946	Pozo	Pleasant Valley 5	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
244	Peak Operator LLC	0411121945	Pozo	Pleasant Valley 4	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
245	Peak Operator LLC	0411121942	Pozo	Pleasant Valley 3	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
246	Peak Operator LLC	0411121931	Pozo	Pleasant Valley 2	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
247	Peak Operator LLC	0411121930	Pozo	Pleasant Valley 1	Norte	Ventura	-	Oxnard	Nivel 3	No
248	Peak Operator LLC	Multiple	Facility	Multiple	Norte	Ventura	-	Multiple	-	Sí
249	Vaca Energy, LLC	0411100741	Pozo	J. D. McGrath 1	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	Nivel 2	Sí
250	Vaca Energy, LLC	0411100742	Pozo	J. D. McGrath 2	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
251	Vaca Energy, LLC	0411100744	Pozo	Montalvo Injection 1	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	Nivel 2	Sí
252	Vaca Energy, LLC	0411100745	Pozo	Montalvo Unit 1 1	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	Nivel 2	Sí
253	Vaca Energy, LLC	0411121288	Pozo	West Montalvo 2	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	Nivel 2	Sí
254	Vaca Energy, LLC	0411121011	Pozo	Bailard-Kraemer 1	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	Nivel 2	Sí
255	Vaca Energy, LLC	90297658	Facility	West Montalvo	Norte	Ventura	-	Montalvo, West	-	Sí
256	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402908188	Pozo	Red Ribbon Lease 2 4	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
257	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402908187	Pozo	Red Ribbon Lease 2 3	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
258	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402908185	Pozo	Red Ribbon Lease 2 1	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
259	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402908186	Pozo	Red Ribbon Lease 2 2	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
260	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402900653	Pozo	Kane-Ross 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
261	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914331	Pozo	Kane-Bloemer 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
262	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914332	Pozo	Kane-Bloemer 2	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
263	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914333	Pozo	Kundert 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
264	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914334	Pozo	Kundert 2	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
265	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914335	Pozo	Kundert 3	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
266	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402942167	Pozo	Kane-Bloemer 4	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
267	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402942136	Pozo	Kane-Bloemer 3	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
268	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914595	Pozo	George 19	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 1	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
269	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914540	Pozo	Arvin Waterflood Unit D1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
270	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914551	Pozo	Portman 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
271	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914574	Pozo	Arvin Waterflood Unit G1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
272	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914575	Pozo	Arvin Waterflood Unit G2	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
273	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914576	Pozo	Arvin Waterflood Unit G3	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
274	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914577	Pozo	Arvin Waterflood Unit G5	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
275	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914578	Pozo	Arvin Waterflood Unit G7	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
276	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914579	Pozo	Arvin Waterflood Unit G8	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
277	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914581	Pozo	Arvin Waterflood Unit G10	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
278	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914582	Pozo	Arvin Waterflood Unit G11	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
279	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914583	Pozo	Arvin Waterflood Unit G13	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
280	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402947968	Pozo	Kirkorian 14X-23	Central	Kern	Arvin	Mountain View	Nivel 2	Sí
281	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402946852	Pozo	George 20X	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
282	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914594	Pozo	George 18	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
283	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914592	Pozo	George 16	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
284	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914552	Pozo	Portman 2	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
285	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914553	Pozo	Portman 3	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
286	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914580	Pozo	Arvin Waterflood Unit G9	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
287	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402954044	Pozo	George 21	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
288	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914596	Pozo	George 20	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
289	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914593	Pozo	George 17	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
290	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914591	Pozo	George 15	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
291	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914590	Pozo	George 14	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
292	Blackstone Oil & Gas, LLC	0402914587	Pozo	George 4	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 3	Sí
293	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292602	Facility	Kundert	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
294	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292603	Facility	Kundert	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
295	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292604	Facility	Kundert	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
296	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292605	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
297	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292606	Facility	Portman	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
298	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292607	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
299	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292608	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
300	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292609	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
301	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292610	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
302	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292611	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
303	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292612	Facility	George	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
304	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292613	Facility	George	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
305	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292614	Facility	George	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
306	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292618	Facility	Kane-Ross	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
307	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294258	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
308	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294261	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
309	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294262	Facility	Arvin Waterflood Unit	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
310	Blackstone Oil & Gas, LLC	90293292	Facility	Kane-Ross	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
311	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294240	Facility	Kundert	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
312	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294259	Facility	Portman	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
313	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294031	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
314	Blackstone Oil & Gas, LLC	90294032	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
315	Blackstone Oil & Gas, LLC	90292615	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
316	Citadel Exploration Inc.	0403063441	Pozo	Needham-Bloemer Point Break#5	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 1	No
317	Citadel Exploration Inc.	0403063440	Pozo	Needham-Bloemer Thunderstruck#4	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 1	No
318	Citadel Exploration Inc.	0403062148	Pozo	Needham-Bloemer Shakedown St#2	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 1	No
319	Citadel Exploration Inc.	0402957338	Pozo	Needham-Bloemer 38	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
320	Citadel Exploration Inc.	0402908779	Pozo	Needham-Bloemer 35	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
321	Citadel Exploration Inc.	0402908776	Pozo	Needham-Bloemer 31	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
322	Citadel Exploration Inc.	0402908775	Pozo	Needham-Bloemer 30	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
323	Citadel Exploración Inc.	0402908773	Pozo	Needham-Bloemer 28	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
324	Citadel Exploración Inc.	0402908772	Pozo	Needham-Bloemer 27	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
325	Citadel Exploración Inc.	0402908771	Pozo	Needham-Bloemer 26	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
326	Citadel Exploración Inc.	0402908770	Pozo	Needham-Bloemer 25	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
327	Citadel Exploración Inc.	0402908765	Pozo	Needham-Bloemer 16	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
328	Citadel Exploración Inc.	0402908763	Pozo	Needham-Bloemer 14	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
329	Citadel Exploración Inc.	0402908762	Pozo	Needham-Bloemer 13	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
330	Citadel Exploración Inc.	0402908761	Pozo	Needham-Bloemer 4	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
331	Citadel Exploración Inc.	0402908759	Pozo	Needham-Bloemer 1	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
332	Citadel Exploración Inc.	0402900070	Pozo	Needham-Bloemer 6	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
333	Citadel Exploración Inc.	0403063448	Pozo	Needham-Bloemer COB #6	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
334	Citadel Exploración Inc.	0403062150	Pozo	Needham-Bloemer Mississippi Q#3	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
335	Citadel Exploración Inc.	0403062149	Pozo	Needham-Bloemer American B#1	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
336	Citadel Exploración Inc.	0402988951	Pozo	Needham-Bloemer 72	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
337	Citadel Exploración Inc.	0402977208	Pozo	Needham-Bloemer 34A	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
338	Citadel Exploración Inc.	0402960538	Pozo	Needham-Bloemer 58	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
339	Citadel Exploración Inc.	0402951893	Pozo	Needham-Bloemer 37	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
340	Citadel Exploración Inc.	0402940478	Pozo	Needham-Bloemer 36	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
341	Citadel Exploración Inc.	0402908782	Pozo	Needham-Bloemer 52	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
342	Citadel Exploración Inc.	0402908780	Pozo	Needham-Bloemer 40	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
343	Citadel Exploración Inc.	0402908777	Pozo	Needham-Bloemer 32	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
344	Citadel Exploración Inc.	0402908774	Pozo	Needham-Bloemer 29	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
345	Citadel Exploración Inc.	0402908767	Pozo	Needham-Bloemer 18	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
346	Citadel Exploración Inc.	0402908766	Pozo	Needham-Bloemer 17	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
347	Citadel Exploración Inc.	0402908764	Pozo	Needham-Bloemer 15	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
348	Citadel Exploración Inc.	0402908760	Pozo	Needham-Bloemer 3	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
349	Citadel Exploración Inc.	0402904174	Pozo	Needham-Bloemer 2	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
350	Citadel Exploration Inc.	0402900981	Pozo	Needham-Bloemer 34	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
351	Citadel Exploration Inc.	0402900816	Pozo	Needham-Bloemer 5	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
352	Citadel Exploration Inc.	0403005775	Pozo	Needham-Bloemer A-324	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
353	Citadel Exploration Inc.	0403033429	Pozo	North Yowlumne 2	Central	Kern	-	Any Field	Nivel 3	Sí
354	Citadel Exploration Inc.	90291601	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Kern Bluff	-	No
355	Citadel Exploration Inc.	90291602	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Kern Bluff	-	No
356	Citadel Exploration Inc.	90291603	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Kern Bluff	-	No
357	Citadel Exploration Inc.	90297577	Facility	North Yowlumne Facility	Central	Kern	-	Any Field	-	Sí
358	Citadel Exploration Inc.	90297758	Facility	Needham-Bloemer Facility	Central	Kern	-	Kern Bluff	-	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
359	Citadel Exploration Inc.	90297759	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Kern Bluff	-	No
360	Citadel Exploration Inc.	90297760	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Kern Bluff	-	No
361	Citadel Exploration Inc.	90299070	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Any Field	-	Sí
362	Citadel Exploration Inc.	90286087	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Any Field	-	Sí
363	Griffin Resources, LLC	0402908260	Pozo	K.C.L. D78-6	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
364	Griffin Resources, LLC	0402908259	Pozo	K.C.L. A78-4	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
365	Griffin Resources, LLC	0402908258	Pozo	K.C.L. D88X	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
366	Griffin Resources, LLC	0402908257	Pozo	K.C.L. D87	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
367	Griffin Resources, LLC	0402908252	Pozo	K.C.L. D75	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
368	Griffin Resources, LLC	0402908251	Pozo	K.C.L. D67	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
369	Griffin Resources, LLC	0402908246	Pozo	K.C.L. B73	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
370	Griffin Resources, LLC	0402908245	Pozo	K.C.L. B72	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
371	Griffin Resources, LLC	0402908244	Pozo	K.C.L. B63	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
372	Griffin Resources, LLC	0402908243	Pozo	K.C.L. B62	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
373	Griffin Resources, LLC	0402908242	Pozo	K.C.L. B61	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
374	Griffin Resources, LLC	0402908241	Pozo	K.C.L. A84	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
375	Griffin Resources, LLC	0402908239	Pozo	K.C.L. A64	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No
376	Griffin Resources, LLC	0402908238	Pozo	K.C.L. A53	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
377	Griffin Resources, LLC	0402900741	Pozo	K.C.L. D77	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 1	Sí
378	Griffin Resources, LLC	0402908256	Pozo	K.C.L. D86	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí
379	Griffin Resources, LLC	0402908255	Pozo	K.C.L. D85	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí
380	Griffin Resources, LLC	0402908253	Pozo	K.C.L. D76	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí
381	Griffin Resources, LLC	0402908250	Pozo	K.C.L. D66	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	No
382	Griffin Resources, LLC	0402908249	Pozo	K.C.L. D65	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	No
383	Griffin Resources, LLC	0402908240	Pozo	K.C.L. A74	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	No
384	Griffin Resources, LLC	0402908237	Pozo	K.C.L. A51	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	No
385	Griffin Resources, LLC	0402906740	Pozo	K.C.L. B52	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
386	Griffin Resources, LLC	0402906739	Pozo	K.C.L. B43	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	No
387	Griffin Resources, LLC	0402908236	Pozo	K.C.L. A41	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 3	No
388	Griffin Resources, LLC	90295716	Facility		Central	Kings	-	Fruitvale	-	Sí
389	Griffin Resources, LLC	90295717	Facility		Central	Kings	-	Fruitvale	-	Sí
390	Hartley Natural Resource Development	0402977006	Pozo	T.S.A. 14X	Central	Kern	-	Edison	Nivel 1	Sí
391	Hartley Natural Resource Development	90295129	Facility	No especificado	Central	Kern	-	Edison	-	Sí
392	Prine Oil Company	0402914308	Pozo	Ross 2	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
393	Sunray Petroleum, Inc.	0402906816	Pozo	Red Ribbon Lease 17	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
394	Sunray Petroleum, Inc.	0402906814	Pozo	Red Ribbon Lease 15	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí
395	Sunray Petroleum, Inc.	0402906811	Pozo	Red Ribbon Lease 12	Central	Kern	Bakersfield	Fruitvale	Nivel 2	Sí
396	Sunray Petroleum, Inc.	0402906781	Pozo	E & H Dillon 1	Central	Kern	-	Fruitvale	Nivel 2	Sí
397	Sunray Petroleum, Inc.	0402962133	Pozo	Tenneco 1	Central	Kern	-	Fruitvale	Nivel 2	Sí
398	Sunray Petroleum, Inc.	0402908440	Pozo	Dillon 4	Central	Kern	-	Fruitvale	Nivel 2	Sí
399	Sunray Petroleum, Inc.	0402908439	Pozo	Dillon 3	Central	Kern	-	Fruitvale	Nivel 2	Sí
400	Sunray Petroleum, Inc.	0402908342	Pozo	Dillon 2	Central	Kern	-	Fruitvale	Nivel 2	Sí
401	Sunray Petroleum, Inc.	0402908789	Pozo	Bloemer 10	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 1	No
402	Sunray Petroleum, Inc.	0402908792	Pozo	Hood-Bloemer 1 A	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
403	Sunray Petroleum, Inc.	0402908794	Pozo	Hood-Bloemer 3 A	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
404	Sunray Petroleum, Inc.	0402908790	Pozo	Bloemer 11	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
405	Sunray Petroleum, Inc.	0402971724	Pozo	Hood-Bloemer 108D	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
406	Sunray Petroleum, Inc.	0402969434	Pozo	Bloemer 120	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
407	Sunray Petroleum, Inc.	0402969433	Pozo	Hood-Bloemer 109	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 2	No
408	Sunray Petroleum, Inc.	0402908793	Pozo	Hood-Bloemer 2	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
409	Sunray Petroleum, Inc.	0402908791	Pozo	Bloemer 16	Central	Kern	Bakersfield	Kern Bluff	Nivel 3	No
410	Sunray Petroleum, Inc.	0402946342	Pozo	Fuller Acres 3	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 1	Sí
411	Sunray Petroleum, Inc.	0402900895	Pozo	Feeport 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
412	Sunray Petroleum, Inc.	0402914306	Pozo	Greer 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
413	Sunray Petroleum, Inc.	0402946341	Pozo	Fuller Acres 2	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
414	Sunray Petroleum, Inc.	0402944714	Pozo	Fuller Acres 1	Central	Kern	-	Mountain View	Nivel 2	Sí
415	Sunray Petroleum, Inc.	90292616	Facility	Dillon	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
416	Sunray Petroleum, Inc.	90294038	Facility	Dillon	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
417	Sunray Petroleum, Inc.	90294039	Facility	Dillon	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
418	Sunray Petroleum, Inc.	90292619	Facility	Feeport	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
419	Sunray Petroleum, Inc.	90293351	Facility	Feeport	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
420	Sunray Petroleum, Inc.	90292601	Facility	Fuller Acres	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí

SN	Operador	API / Asunto ID	Pozo o instalación	Designación del pozo/instalación	Distrito	Condado	Ciudad	Campo	Nivel de pozo	Comunidad desfavorecida
421	Sunray Petroleum, Inc.	90294927	Facility	Fuller Acres	Central	Kern	-	Mountain View	-	Sí
422	Sunray Petroleum, Inc.	90293992	Facility	Red Ribbon Lease 1	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
423	Sunray Petroleum, Inc.	90295048	Facility	Tenneco	Central	Kern	-	Fruitvale	-	Sí
424	Tri-Valley Oil & Gas Co.	0403018947	Pozo	Sunrise-Mayel 2H	Central	Kern	-	Any Field	Nivel 2	Sí
425	Tri-Valley Oil & Gas Co.	0403016802	Pozo	Sunrise-Mayel 1	Central	Kern	-	Any Field	Nivel 2	Sí
426	Tri-Valley Oil & Gas Co.	0401924282	Pozo	Oil Creek 1-23	Central	Fresno	-	Any Field	Nivel 3	Sí
427	Tri-Valley Oil & Gas Co.	0403022490	Pozo	Elk Ridge 1-20	Central	Kern	-	Any Field	Nivel 3	Sí
428	Tri-Valley Oil & Gas Co.	0403026900	Pozo	Sunridge 1-35	Central	Kern	-	Edison	Nivel 2	Sí
429	Tri-Valley Oil & Gas Co.	0403014846	Pozo	EKHO 1	Central	Kern	-	Semitropic	Nivel 3	Sí

