Recomendaciones del Subcomité del Grupo de Trabajo de Captura, Utilización y Almacenamiento de Carbono (CCUS)

INTRODUCCIÓN:

Como parte de las acciones de corto plazo de la Guía de reducción de la contaminación por gases de efecto invernadero, Colorado identificó el establecimiento y utilización de un grupo de trabajo como un paso importante para entender mejor el papel que la captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS) podría jugar en el cumplimiento de los objetivos de emisiones del estado. Se incluyó una evaluación de las iniciativas existentes y publicaciones recientes que analizan o identifican las oportunidades de captura, transporte, utilización y almacenamiento de carbono en Colorado. Además de la revisión del material sobre el tema, el grupo de trabajo de CCUS se dividió en varios subcomités encargados de evaluar diversos aspectos de la captura, utilización y almacenamiento de carbono en el estado. Los subcomités investigaron específicamente lo siguiente:

- **Oportunidades:** identificar y evaluar el uso potencial de la captura, el transporte, la utilización y el almacenamiento de carbono.
- **Recursos:** evaluar los recursos de captura, transporte, utilización y almacenamiento de carbono en Colorado.
- **Dificultades para tener en cuenta:** identificar, entre otras, las barreras económicas, regulatorias, legales y demás barreras importantes para la implementación de proyectos de captura, transporte, utilización y almacenamiento de carbono en Colorado, que estén en consonancia con el logro de los objetivos de emisiones de este estado.
- **Justicia ambiental:** identificar impactos y oportunidades de justicia ambiental.

Cada subcomité investigó cada categoría e identificó recomendaciones potenciales. El grupo de trabajo las revisó y desarrolló este conjunto de recomendaciones consolidadas. Es importante tener en cuenta que no todas estas recomendaciones tienen el consenso completo de los miembros del grupo de trabajo.

El estado de Colorado, en coordinación con la Facultad de Minas de Colorado (School of Mines), organizó una sesión de participación pública virtual el 3 de noviembre de 2021, de 6:00 p. m. a 8:00 p. m., para revisar el borrador del informe del grupo de trabajo de CCUS y solicitar opiniones y sugerencias. El grupo de trabajo ha revisado y analizado estas opiniones y sugerencias, junto con los comentarios adicionales recopilados a través del proceso de desarrollo de recomendaciones del sitio web público del grupo de trabajo de CCUS del estado de Colorado.

Acciones prioritarias de corto plazo:

Recomendamos varias áreas importantes para la acción legislativa, que son necesarias para la implementación de CCUS en Colorado. Como se describe a continuación en mayor detalle, recomendamos que la legislatura habilite a la Comisión de conservación de gas y petróleo para solicitar la autoridad de la EPA de EE. UU. para la regulación estatal de pozos de inyección de CO₂ Clase 6, poner en claro los derechos de propiedad para el almacenamiento de CO₂, abordar la autoridad del estado sobre el emplazamiento de tuberías de CO₂ y crear un proceso para la supervisión a largo plazo de los sitios de almacenamiento de CO₂. Como la implementación de esta legislación probablemente requiera un período de años, es importante avanzar. Además, recomendamos que el estado se involucre con otros estados en la región para planificar la implementación regional de tuberías de CO₂.

También es importante para las agencias estatales y el sector privado estar preparados para responder a las oportunidades de financiación federal para la CCUS y para la captura directa de dióxido de carbono en el aire, ya que el Departamento de Energía de Estados Unidos anuncia oportunidades de financiación

en conformidad con la aprobación de la Ley de Empleo e Inversión en Infraestructura.

Finalmente, una prioridad importante a corto plazo es solicitar la revisión del informe de CCUS y las recomendaciones de la Junta Asesora de Justicia Ambiental, y considerar los comentarios de esta revisión para dar forma a futuras acciones en la CCUS.

Análisis del papel de la CCUS en Colorado:

La CCUS podría tener un papel importante para alcanzar los objetivos del estado en la reducción de gases de efecto invernadero (GEI) para toda la economía. Es importante que la CCUS esté habilitada y adecuadamente regulada para garantizar el almacenamiento a largo plazo de CO₂, y que esté implementada de manera que se aborden las inquietudes de la comunidad y la equidad. Las políticas públicas, inversiones y otros incentivos o motivaciones para la CCUS deben complementar el desarrollo de soluciones alternativas de producción sin GEI, para descarbonizar las industrias y los sectores difíciles de alcanzar. Como se describe en mayor profundidad a continuación, las aplicaciones potenciales incluyen la generación de electricidad firme “carbono cero”, para complementar una red principalmente renovable, la descarbonización industrial y el uso potencial de captura directa de aire. Hay, al menos, dos proyectos importantes de CCUS que están actualmente en la etapa inicial de desarrollo en Colorado en la planta de cemento Holcim-Lafarge en Florence, y el proyecto de generación de energía en la Reserva Southern Ute.

La CCUS debe implementarse de una forma que respalde las nuevas oportunidades económicas y se desarrolle sobre la infraestructura y las fortalezas económicas existentes. Esto puede incluir no solo las oportunidades asociadas con la implementación de tecnología de captura de carbono, sino también las nuevas oportunidades para el uso de carbono. Algunos de los beneficios económicos directos de la CCUS incluyen la utilización e inversión del sector privado para la construcción y operación de la infraestructura de transporte de CO₂, las instalaciones de almacenamiento permanente y la modernización para la captura de carbono. También existen oportunidades económicas en el uso del carbono capturado para reducir las emisiones de carbono en procesos industriales y combustibles, como la producción de cemento.

Industria: Las emisiones industriales son una de las cinco fuentes más grandes de emisiones de GEI en Colorado.¹ Las emisiones industriales totales (excluidas las emisiones de metano de la industria de gas y petróleo, que se consideran por separado) son de, aproximadamente, 15 millones de toneladas al año, por lo que la CCUS podría tener algún papel en cierta fracción de estas 15 millones de toneladas. El proyecto de ley 21-1266 requiere que la Comisión de Control de la Calidad del Aire (“AQCC”) adopte reglamentaciones que lograrán un mínimo de reducciones de emisiones del 20 % del sector industrial para el año 2030, por debajo del punto de referencia del 2015. La AQCC acaba de concluir la primera fase de este esfuerzo regulatorio, que requiere que las instalaciones industriales con altas emisiones y expuestas al comercio (EITE, por su sigla en inglés) (mayormente, la fabricación de acero y cemento) examinen y adopten la mejor tecnología de control de emisiones y energía disponible, como lo requiere la División de Control de la Contaminación de Aire. Si bien hay múltiples tecnologías que podrían tener

¹ El Plan de Colorado identifica las cuatro fuentes principales como transporte, generación de electricidad, producción de gas y petróleo, y edificios. En el Plan, el sector de edificios incluye las emisiones y el consumo de energía industrial, y el consumo y uso de energía no industrial (es decir, edificios residenciales y comerciales). Por sí solas, las emisiones industriales serían la quinta fuente principal.

un papel importante en el cumplimiento de esos requisitos, incluidos cambios en el proceso, electrificación, eficiencia energética y uso de hidrógeno, la CCUS podría tener un papel importante. La elaboración inicial de normas para las industrias EITE se completó en otoño de 2021 y requiere la evaluación de la CCUS como parte de la consideración de la mejor tecnología de control disponible; la AQCC deberá considerar cómo abordar la CCUS para otras instalaciones industriales en la elaboración de normas de seguimiento para el resto de la industria, conforme al proyecto de ley 21-1266. La AQCC debe considerar la CCUS como un componente o una estrategia complementaria del marco regulatorio que se establece en la Regulación de Aire número 22² para la descarbonización industrial, conforme al proyecto de ley 21-1266, creando una certeza normativa para que procedan los proyectos de CCUS.

Sector de electricidad: Existe un marco legislativo establecido por el proyecto de ley de la Cámara de Representantes 19-1261, el proyecto de ley del Senado 19-236 y el proyecto de ley de la Cámara de Representantes 21-1266 que requiere la aprobación de planes de las empresas de servicios públicos que alcancen, al menos, una reducción del 80 % en las emisiones de GEI por debajo de los niveles de 2005 para el 2030. Los planes actuales de las empresas de servicios públicos de Colorado logran esto retirando la generación de carbón y reemplazándola con energía eólica, solar y almacenamiento. La función principal para la CCUS en el sector eléctrico podría ser una de las diversas tecnologías potenciales que ayuden a alcanzar del 10 % al 15 % final necesario para descarbonizar completamente el sector. El modelo realizado por Energy and Environmental Economics (E3) para la Guía de reducción de la contaminación por gases de efecto invernadero (el “Plan”) descubrió que retirar el uso de carbón y reemplazarlo por energías renovables de menor costo permitirá que el estado cumpla y supere el objetivo de 2030 de una descarbonización del 80 %, pero que a medida que avanzamos en la generación completa de “carbono cero”, se requerirán tecnologías adicionales, especialmente tecnologías firmemente disponibles, para el último 10-15 % de la descarbonización de electricidad, para complementar las energías renovables variables. Así, esta función para ayudar a complementar un sistema de electricidad principalmente renovable, como parte de ese último 10-15 % de generación de emisiones, es el papel potencial que notamos para la CCUS en el sistema de electricidad. La División de Control de la Contaminación del Aire (APCD) y la Comisión de Servicios Públicos (PUC) debe considerar la CCUS como una estrategia complementaria para el uso de electricidad renovable, para ofrecer una generación firme de niveles bajos de carbono, y debe ofrecer una orientación clara para las empresas de servicios públicos con respecto a las emisiones, teniendo en cuenta la generación con CCUS en planes de recursos eléctricos y planes de energía limpia.

La estrategia de Colorado para reducir la contaminación por gases de efecto invernadero (GEI) de la generación de electricidad en Colorado no incluye un papel para el carbón con la CCUS en Colorado. A partir de diciembre de 2021, todas las plantas de carbón de Colorado, excepto Comanche 3, tienen programado retirarse antes de 2030, y la PUC ha realizado un acuerdo de conciliación en espera de acción que reduciría las operaciones de Comanche 3 a partir de 2022 con abandono de funciones para el 2034.

Captura directa de aire (DAC): Si bien la DAC es una tecnología menos madura, ha sido destacada por el panel intergubernamental sobre cambio climático como una tecnología importante para mitigar las emisiones de carbono, y se incluyó una financiación importante para la captura directa de aire en la Ley de Empleo e Inversión en Infraestructura. El Laboratorio de Energía Renovable Nacional, ubicado en

² 5 CCR 1001-26.

Colorado, es líder en el desarrollo de tecnologías para hacer uso de carbono capturado, a través de su programa de Electrones a Moléculas, que se centra en el uso de carbono capturado y electricidad renovable de bajo costo para generar materiales, productos químicos y combustibles que produzcan menos gases de efecto invernadero.

RECOMENDACIONES

(L) Identifica las recomendaciones que eventualmente requerirían la aprobación de leyes.

Justicia ambiental

Será importante continuar desarrollando e incluyendo consideraciones de justicia ambiental en todos los proyectos y las políticas de la CCUS, especialmente a medida que se identifican proyectos y comunidades específicas.

El grupo de trabajo de CCUS estableció principios para orientar los procesos de participación comunitaria y para dar poder de decisión a las comunidades en relación con la conformación de las políticas de CCUS. Estos principios se basan en los “Principios de Equidad Climática” del estado establecidos en el [Marco de Equidad Climática](#), con detalles adicionales propios de la CCUS. Notablemente, estos principios, que no son exhaustivos, deberían adaptarse con el tiempo, en coordinación con la Junta Asesora de Justicia Ambiental (y otros recursos pertinentes del estado, de conformidad con el proyecto de ley 21-1266), para satisfacer las necesidades de la comunidad.

- Solicitar revisión del informe de CCUS y recomendaciones de la Junta Asesora de Justicia Ambiental, según lo permita el C.R.S 25-1-134(2)(g)(IV)³.

Los principios claves que deben tenerse en cuenta son los siguientes:

- Para mitigar los daños y priorizar los beneficios, es importante identificar qué emplazamientos de captura, transporte y almacenamiento de carbono podrían afectar a las comunidades desproporcionadamente perjudicadas, como se define en el proyecto de ley 21-1266, y priorizar esas voces comunitarias en la toma de decisiones.
- Para aprender de la comunidad y responder a sus inquietudes, los gobiernos y las industrias deberían procurar su participación significativa, no solo al principio del proceso de toma de decisiones, sino a menudo hasta el final.
- Las tecnologías de reducción del carbono, como la captación, utilización y almacenamiento, no deberían exacerbar los perjuicios para las comunidades desproporcionadamente perjudicadas y, en la medida de lo posible, deberían reducirlos.
- La implementación de la captación, utilización y almacenamiento de carbono debería priorizar los beneficios ambientales, sanitarios y económicos para dichas comunidades.
- Cuando la CCUS se implementa en las instalaciones, deben realizarse mejoras en ellas para garantizar que no haya ningún aumento, y que en lo posible hayan reducciones en la contaminación localizada en las comunidades donde se implementan, especialmente en comunidades desproporcionadamente perjudicadas.

³ Tres miembros del grupo de trabajo (el Fondo para la Defensa del Medio Ambiente, Western Resource Advocates y Sierra Club) han declarado que no apoyan las recomendaciones de CCUS, hasta tanto la Junta Asesora de Justicia Ambiental haya revisado y redactado las recomendaciones.

Otorgamiento de permisos y coordinación con agencias federales y socios regionales

Mientras Colorado considera el papel de la CCUS en el cumplimiento de sus objetivos climáticos, será importante garantizar que haya coordinación y cooperación entre las agencias estatales y federales que han supervisado las instalaciones de almacenamiento de CCUS potenciales o que tienen responsabilidad regulatoria en los sitios de almacenamiento o en el otorgamiento de permisos.

- **(L)** De conformidad con los resultados del informe sobre pozos clase VI de la Comisión de Conservación de Petróleo y Gas de Colorado (“COGCC”) para evaluar qué recursos son necesarios para garantizar la regulación segura y efectiva del secuestro de carbono, y tras determinar que el estado tenga los fondos, la capacidad reguladora y otros recursos necesarios para una sólida implementación de los pozos de clase VI, permitir que la COGCC procure la primacía de Colorado en la administración del programa de otorgamientos de permisos para la inyección de pozos clase VI del programa de Control de Inyecciones Subterráneas (UIC) de EPA.
- Facilitar el otorgamiento de permisos federales con vínculos y conexiones con las agencias federales correspondientes.
- Transmitir la necesidad de personal y recursos para las agencias estatales o federales, si se otorga la primacía, que participan en el otorgamiento de permisos a proyectos de CCUS de Colorado.
- Procurar la firma de memorandos de entendimiento (MOU) entre agencias estatales y federales que intervengan en el otorgamiento de permisos para proyectos de CCUS de Colorado.

Proceso de otorgamiento de permisos de una agencia estatal

Para garantizar un marco regulatorio sólido y garantizar que Colorado no cree barreras irracionales para el desarrollo de la CCUS, el grupo de trabajo analizó cambios potenciales en las estructuras legales y normativas en el estado. Además, el grupo de trabajo identificó que COGCC probablemente tendrá un papel para ayudar en la implementación de la CCUS en Colorado. El grupo de trabajo consideró las siguientes acciones potenciales.

- Crear un diagrama de flujo con los pasos que las agencias estatales deberán seguir tras recibir una solicitud de proyecto, incluidos los plazos de entrega de cada paso, para garantizar un manejo minucioso y eficiente de las solicitudes de permisos y revisiones ambientales de las agencias estatales.
- Designar un contacto dentro del personal de las agencias correspondientes para los permisos de CCUS, para optimizar las actividades de desarrollo de los proyectos.
- Además de los requisitos de la evaluación de sismicidad de EPA existentes, debe considerarse examinar la posibilidad de terremotos menores menos destructivos.⁴
- Crear un grupo de trabajo conformado por las agencias estatales involucradas en el otorgamiento de permisos del proyecto de CCUS y las agencias locales y federales clave, garantizar que el grupo de trabajo se involucre con las partes interesadas clave e incorporar prácticas recomendadas para involucrarse con las comunidades desproporcionadamente perjudicadas, según lo recomendado por el grupo de trabajo de justicia ambiental, conforme al proyecto de ley 1266.
- **(L)** Crear marcos regulatorios y legales para la administración y supervisión a largo plazo de sitios geológicos de almacenamiento.

⁴ El Fondo para la Defensa del Medio Ambiente cree que esta recomendación debe ser más específica, y debe establecer que la COGCC debe adoptar normativas que garanticen que los proyectos de almacenamiento geológico estén ubicados y operados para evitar terremotos detectables, además de aquellos que podrían causar daños.

- Por medio del nuevo grupo de trabajo, crear una lista de referencia de las autoridades a cargo de los permisos de CCUS y de las responsabilidades de cada agencia. Además, designar a los responsables del desarrollo de un sitio web y su mantenimiento continuo.
- Crear un diagrama de flujo con los pasos que las agencias estatales deberán seguir tras recibir una solicitud de proyecto, incluidos los plazos de entrega de cada paso.
- **(L)** Para todas las agencias estatales relevantes, especialmente la agencia seleccionada para administrar un programa estatal clase VI, conseguir el personal y los recursos adecuados para garantizar la experiencia y conocimientos suficientes, así como la disponibilidad de personal, a fin de procesar las solicitudes de permisos en tiempo y forma, y de asegurar la regulación segura y efectiva del secuestro de carbono.
 - En reconocimiento de los gastos asociados con la obtención del personal y los recursos mencionados anteriormente, necesarios para establecer y administrar un programa de UIC clase VI seguro y efectivo, el estado debe examinar las oportunidades para obtener financiación externa especializada. Si bien podrían considerarse rutas de financiamiento específicas del proyecto, como requisitos de tarifas de solicitudes y permisos, también debe considerarse la solicitud del financiamiento de programas clase VI especializado disponible recientemente para los estados, a través de la aprobación de la Ley de Empleo e Inversión en Infraestructura.
- Adoptar protocolos de cuantificación de los gases de efecto invernadero para los proyectos de CCUS, para representar adecuadamente estos proyectos en la evaluación del progreso alcanzado con respecto a los objetivos climáticos estatales.
 - Esto debería incluir una revisión del enfoque de cuantificación de carbono utilizado por la EPA de EE. UU., el Servicio de Impuestos Internos (IRS) en conexión con exenciones fiscales y otras metodologías de cuantificación establecidas, y la consideración de cualquier modificación necesaria para reflejar las necesidades de Colorado.
 - Recuperación optimizada de petróleo: CO₂-EOR es un proceso por el cual se inyecta dióxido de carbono en pozos vacíos, estimulando la recuperación adicional de petróleo. El CO₂ queda atrapado y se almacena potencialmente debajo de la tierra a largo plazo, pero la recuperación de combustibles fósiles adicionales conducirá a emisiones de CO₂ por el uso de estos combustibles. Considerar el impacto neto es muy importante para las suposiciones realizadas con respecto a si la producción adicional simplemente reemplaza otra producción o conduce a un mayor consumo total de combustibles fósiles. Dadas estas incertidumbres, recomendamos que la APCD/AQCC adopten protocolos adecuados de cuantificación de GEI, específicos para EOR, que se utilicen antes del desarrollo de EOR para determinar si el proyecto propuesto resultará en una reducción general de GEI con el fin de cumplir con los objetivos climáticos de Colorado. Para la electricidad, la APCD y PUC deben ofrecer pautas claras a las empresas de servicios públicos sobre las emisiones, teniendo en cuenta la generación con CCUS en planes de recursos eléctricos y planes de energía limpia.

Incentivos estatales⁵

La CCUS es una tecnología emergente que requiere una estructura normativa y legal de respaldo, y

⁵ Un miembro del grupo de trabajo, el Fondo para la Defensa del Medio Ambiente, ha declarado que no apoyará las recomendaciones de incentivos estatales hasta que se cumpla con los parámetros y procesos definidos por la Junta Asesora de Justicia Ambiental, y ha afirmado que los incentivos para los proyectos de CCUS deben incluir apoyo monetario directo para las comunidades locales, en vez de únicamente para la industria y los inversores. El Fondo para la Defensa del Medio Ambiente también se opone al ofrecimiento de incentivos financieros estatales para proyectos de CCUS a fuentes que son elegibles para regulación conforme al C.R.S. § 25-7-105(1)(e), pero para las cuales la AQCC no ha adoptado reglas que requieran reducciones de emisiones de gases de efecto invernadero aplicables.

podría requerir un respaldo financiero adicional. Mientras Colorado busca descarbonizar todos los sectores de la economía del estado, el enfoque de incentivos para la adopción o implementación de CCUS debe ponerse en sectores que quizá sean difíciles de descarbonizar sin ellos.

- Cualquier consideración de incentivo debe reflejar un análisis cuidadoso de los incentivos federales, incluidos aquellos disponibles de la Ley de Empleo e Inversión en Infraestructura y cualquier paquete incluido en el proceso de reconciliación de presupuesto federal, y de la economía de la implementación de CCUS, para garantizar que el nivel de incentivo sea adecuado para fomentar beneficiosas inversiones de CCUS, pero que no sea mayor de lo necesario. El estado debe centrarse en maximizar el uso de incentivos federales, y maximizar la implementación de fondos federales competitivos en los proyectos de CCUS de Colorado. Los incentivos estatales potenciales podrían incluir:
 - Créditos para los impuestos a las inversiones y a la producción para descontar de los impuestos estatales, de los condados o locales.
 - Subvenciones directas para los desarrolladores de proyectos de CCUS.
 - Préstamos para actividad de CCUS.
 - Reembolsos o exoneraciones del impuesto a las ventas para las adquisiciones de bienes de capital.
 - Reducción del impuesto a la propiedad para atraer desarrollo.
 - Uso potencial de subastas inversas.
 - Igualación o alineamiento con el apoyo financiero federal a la investigación, desarrollo, demostración y despliegue (RDD&D) para proyectos dentro del estado.
 - Vías para las fuentes industriales y para la generación de electricidad a partir del gas natural.
 - Diversas vías para las fuentes de hidrógeno con bajas emisiones de carbono.
 - Nuevas tecnologías de captura de carbono que sean viables en el futuro, incluida la captura directa de aire.
- Los incentivos deben, como máximo, ser proporcionales a los costos actuales y no superiores, teniendo en cuenta los incentivos federales.
- Todos los proyectos de CCUS que reciban incentivos estatales deben cumplir con las pautas de la EPA o la agencia estatal que otorga el permiso (si se garantiza la primacía), y deben ofrecer demostraciones transparentes e integrales del almacenamiento seguro del carbono capturado.
- Los incentivos solo deben estar disponibles para proyectos que, basándose en los protocolos de cuantificación estatales, alcancen una reducción considerable neta de los GEI.
- Todos los incentivos deben limitarse a fuentes requeridas por la regulación estatal para informar sus emisiones de GEI.

Emplazamiento de tuberías y proyectos de CO2

- **(L)** El grupo de trabajo apoya los hallazgos del COGCC en su informe de noviembre de 2021 sobre un programa clase VI, con respecto a la adición de derechos de propiedad. Debe adoptarse un mecanismo para combinar los intereses de propiedad del subsuelo, para habilitar proyectos de mayor escala. Deberán realizarse más análisis, y los proyectos deberán incluir los aportes de la comunidad.
- **(L)** El estado debe poner en claro la propiedad del espacio poroso, ya que es un paso importante hacia la adopción e implementación de un programa de CCUS efectivo en Colorado.
 - Al determinar el alcance de los derechos del espacio poroso, debe considerarse si el espacio poroso en napas salinas debería ser un bien público. (No existe consenso sobre si el espacio poroso en napas salinas debería ser un bien público y las implicaciones legales de esto se analizarán más adelante).

- Identificar servidumbres de paso de infraestructura existentes y emplazamientos ideales para posibles corredores de tuberías de CO2 con el fin de facilitar la futura implementación.
- Establecer una plataforma de registro de permisos de proyectos de CCUS para los solicitantes de permisos de Colorado que reúna en un solo lugar la totalidad de los requisitos pertinentes para su obtención.
- Crear un diagrama de flujo que los solicitantes de proyectos puedan seguir para implementar proyectos en Colorado.
- **(L)** El estado debe evaluar los beneficios de la clasificación del almacenamiento de CO2 como de “interés público”. Esta designación puede aclarar otras normativas a nivel estatal, como otorgar autoridad de dominio eminente para la construcción de tuberías de CO2.
- Identificar las servidumbres de paso existentes que podrían utilizarse para la implementación de tuberías de CO2.
- Inventariar y mapear la red actual de tuberías de CO2 de Colorado, y combinar el resultado con un mapa que ubique los sitios geológicos de secuestro potenciales y existentes.
- Fomentar la coordinación directa entre los gobiernos locales y estatales para el otorgamiento de permisos y la regulación de la construcción de tuberías de CO2 y de los estándares operativos; **(L)** tener en cuenta a la autoridad estatal de emplazamiento que aborda adecuadamente las inquietudes de los organismos gubernamentales locales.
- Formular un plan de acción para la infraestructura de transporte de CO2 con los estados circundantes o unirse a iniciativas ya existentes.
- Si corresponde, poner a disposición los predios y minas de Colorado para las tuberías o inyecciones de CO2.