



RESPUESTA DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A LA PROPOSICIÓN NO. 21 DE 2025 SOLICITUD DE INFORMACIÓN RELACIONADA CON “TEMAS DE ENERGÍA”, PRESENTADA POR EL H.R DIEGO CAICEDO.

1.Sírvase allegar informe pormenorizado en el que se detallen las gestiones de prevención, acción y seguimiento que el Ministerio de Minas y Energía ha adelantado frente a las problemáticas de desabastecimiento energético en el País, discriminados por departamentos.

Sea lo primero indicar que, a la fecha, el abastecimiento energético de la demanda de electricidad, gas y otros energéticos se ha mantenido siguiendo absolutamente todos los principios de seguridad, continuidad y confiabilidad establecidos, entre otras, en las leyes 142 de 1994 y 143 de 1994, y que en ningún escenario se avizoran las condiciones señaladas en la pregunta.

Ahora bien, el trabajo continuo de esta cartera ministerial para garantizar el abastecimiento de la demanda energética del país consiste también en prepararse para condiciones operativas de estrés energético, tales como las vividas en el último Fenómeno de El Niño del año 2024. Desde inicios del año 2023, siendo también de dominio público, se pronosticó y se alistó al sistema para la llegada del fenómeno climático. Por ello, bajo la mirada preventiva que es propia de la gestión pública estatal, se monitoreó el mercado e inspeccionó todo el parque de generación eléctrica del país y las fuentes de abastecimiento, para garantizar la suficiencia en la oferta energética para la atención de la demanda del país.

Como resultado de lo anterior, en su tarea permanente y periódica, la Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética del País (CAC SSE) coordinó las entidades del sector privado, mixto, público, representante de gremios, usuarios, empresas del sector minero-energético, y demás entidades de gobierno, en aras de preparar al sistema eléctrico para el fenómeno de El Niño.

La CAC SSE intensificó actividades desde abril de 2023, identificando actividades que podrían aportar a la mitigación del impacto del del Fenómeno del El Niño. Desde entonces se abordaron (de hecho, aún se continúan realizando) acciones que permitieron atender la demanda del país incluso durante las condiciones hidrológicas más críticas que haya registrado el sistema energético nacional.

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Adicionalmente, en colaboración permanente con la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), desde el MME, se apoyaron en el marco de las funciones de ambas entidades, iniciativas regulatorias que contribuyen a garantizar la disponibilidad del recurso de energía. A continuación, se enlistan resoluciones en donde se adoptaron medidas para garantizar el abastecimiento:

- **Resolución 40619 del 2023:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para las exportaciones de electricidad durante el Fenómeno de El Niño 2023-2024.
- **Resolución 40718 del 2024:** Por la cual se modifica la Resolución 40619 del 14 de octubre de 2023, que adopta medidas transitorias para las exportaciones de electricidad durante el Fenómeno de El Niño 2023- 2024.
- **Resolución 40115 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones.
- **Resolución 40116 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones.
- **Resolución 40132 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias en materia de desviaciones al programa de generación para Fuentes No Convencionales de Energía Renovable, debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período.
- **Resolución 40142 de 2024:** Por la cual se adoptaron medidas transitorias para reglamentar el Decreto 1073 de 2015 en materia de comercialización de excedentes de gas, durante el Fenómeno de El Niño 2023-2024 y se dictan otras disposiciones. Del cuál se destaca lo incluido en el artículo 7 que establece:

(...) Remuneración Adicional Temporal. La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) deberá definir un esquema de ingresos adicionales y temporales para las plantas que no cuentan con Obligaciones de Energía Firme (OEF) y que son objeto de la aplicación del Artículo 1 de la presente resolución.



La CREG deberá determinar si se deben asignar OEF adicionales a las ya asignadas para cubrir la demanda durante el próximo periodo de vigencia, mediante los mecanismos existentes, en los cuales podrán participar las plantas sin OEF y que son objeto de aplicación del presente artículo.

Parágrafo 1. El esquema de remuneración temporal que defina la Comisión aplicará a partir de que las plantas suministren energía como consecuencia de las medidas adoptadas en esta resolución.

Parágrafo 2. El esquema de ingresos adicionales del que trata el presente artículo podrá extenderse únicamente hasta la vigencia establecida en el artículo 5 de la presente resolución.

- **Resolución 40307 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para garantizar la continuidad en la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica en áreas especiales
- **Resolución 40359 del 2024:** Por la cual se prorroga la Resolución 40307 de 2024, en relación con la prestación del servicio público de energía eléctrica en áreas especiales
- **Resolución 40330 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad con el fin de garantizar el suministro para la demanda nacional.
- **Circular 40034 del 2024:** Definición de la modalidad de exportaciones de energía, de conformidad con lo establecido en la resolución MME 40330 y MME 40410 de 2024.
- **Circular 40036 del 2024:** Buenas prácticas para el ahorro de energía.
- **Resolución 40409 del 2024:** Por la cual se prorrogan las medidas de la Resolución 40307 de 2024.
- **Resolución 40410 del 2024:** Por la cual se modifica la Resolución 40330 de 2024, mediante la cual se adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad con el fin de garantizar el suministro para la demanda nacional.
- **Resolución 40494 del 2024:** Por la cual, en virtud de la recuperación del sistema, se reactivan las exportaciones de electricidad, manteniéndose estas restringidas a exportaciones con plantas térmicas y se modifica la Resolución 40410 de 2024 que adopta medidas transitorias para garantizar la demanda nacional.



- **Decreto 0484 del 2024:** Por el cual se modifica el artículo 2.2.2.2.24 del Decreto 1073 de 2015, en relación con la disponibilidad de gas natural con destino a la demanda de gas eléctrica durante eventos de baja hidrología.
- **Resolución 40554 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para garantizar la atención de la demanda durante periodos de baja hidrología.
- **Decreto 1403 del 2024:** Por el cual se adoptan políticas energéticas en materia de autogeneración. Se modificó el Decreto 1073 de 2015, en relación con los lineamientos de política energética para habilitar autogeneración remota y producción marginal.
- **Decreto 1467 del 2024:** Por el cual se adoptan medidas de política energética orientadas a viabilizar las fuentes de gas natural costa afuera y la importación de gas natural, y algunas disposiciones adicionales.

Adicionalmente, a través de la CACSSE se identificaron y se ejecutaron más de 40 tareas orientadas al abastecimiento energético del país. A pesar de haber experimentado el periodo hidrológico más seco de la historia del sector eléctrico colombiano, no hubo un solo segundo de racionamiento de electricidad en el país.

Es pertinente indicar que con la reglamentación de Comisión de Regulación Energía y Gas-CREG, se llevaron a cabo las subastas de Obligaciones de Energía Firme (OEF) del Cargo por Confiabilidad (CxC) durante el mes de febrero de 2024, donde se adjudicaron OEFs a más de 4000 MW de nuevas fuentes de generación de energía en la matriz energética del país y adicionalmente se convocaron a subastas de reconfiguración, para ser llevadas a cabo durante abril y mayo de 2025, las cuales terminarán de expandir la capacidad instalada del país. Así mismo la CREG ha expedido, durante 2022 a 2024, resoluciones cuyo propósito ha sido garantizar la confiabilidad del Sistema Interconectado Nacional:

RESOLUCION	OBJETO
102 015	Por la cual se reglamentan aspectos comerciales del suministro del Mercado Mayorista de gas natura
102 013	Por la cual se establecen medidas adicionales a los aspectos comerciales del suministro y del transporte del mercado mayorista de gas natural establecidos en las resoluciones CREG 186 de 2020 y 185 de 2020.
101 052	Por la cual se ajustan los lineamientos de la declaración y actualización del Nivel de Probabilidad de Vertimiento, NPV, y Nivel de ENFICC probabilístico, NEP, de que trata la Resolución CREG 036 de 2010

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



101 054	Por la cual se establece un programa transitorio para la participación activa de la demanda en la bolsa de energía
101 055	Por la cual se complementa la regla de evaluación de la condición del sistema en el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía establecido en la Resolución CREG 026 de 201
101 058	Por la cual se adoptan medidas transitorias en el Mercado de Energía Mayorista ante la declaración de un racionamiento programado de gas.
101 059	Por la cual se modifica la Resolución CREG 026 de 2014 y se dicta una disposición transitoria.
101 061	Por la cual se amplía el término para la aplicación de la medida de desviaciones para plantas variables.
101 063	Por la cual se ajusta el artículo 6 de la Resolución CREG 026 de 2014.

Por otra parte, es necesario mencionar que durante el año 2024, en aras de garantizar el abastecimiento de la demanda eléctrica y como parte de la estrategia de transición energética justa, la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), el Ministerio de Minas y Energía y demás entidades involucradas, estudiaron, propusieron y aprobaron el mayor paquete de obras nuevas (además de obras identificadas en administraciones anteriores pero que no llegaron a adoptarse), que son necesarias para la expansión del sistema de transmisión nacional. Esta expansión del sistema eléctrico colombiano derivará en mayor capacidad de las redes en la región caribe, y diversas zonas al interior del país, para el aprovechamiento de tecnologías verdes basadas en sol y viento. Dichas obras incluyen la adopción de compensadores síncronos, repotenciación, nuevos líneas y corredores de transmisión, entre otras.

Durante esta administración, a través del dialogo vinculante con las comunidades, se lograron rescatar numerosos proyectos de expansión de la red, que habían sido proyectados sin la debida gestión socio-ambiental, entre los cuales se destacan la línea Colectora en la guajira y proyectos al interior del país como la línea La Virginia - Nueva Esperanza, entre otras.

En el 2024 ingresaron más de 1.446,6 MW de capacidad instalada en recursos de generación de estos, 1.379,9 MW provienen de plantas solares fotovoltaicas y 66,7 MW corresponde a plantas térmicas. De esta manera, la capacidad total del Sistema Interconectado Nacional - SIN, con corte hasta el 31 de diciembre de 2024 fue de 21.368,9 MW, con lo que se incrementó la capacidad efectiva neta del Sistema en un 7,39% respecto a 2023.

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

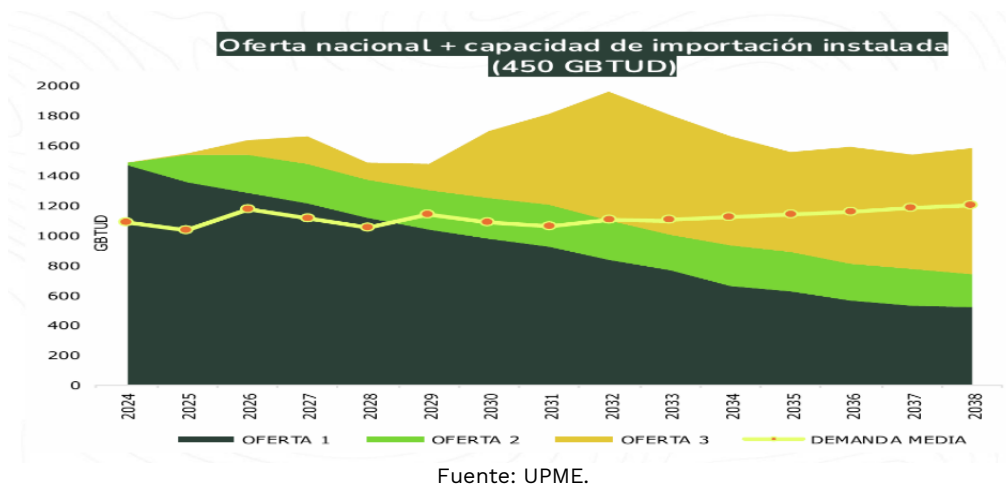


Durante el cuarto trimestre de 2024 ingresaron al Sistema Interconectado Nacional - SIN, 37 proyectos, de los cuales 19 son proyectos de generación que suman 532,5 MW; 7 proyectos conectan carga en el Sistema; 9 entraron a reforzar las redes del Sistema de Transmisión Regional – STR, y 2 refuerzan la red del Sistema de Transmisión Nacional - STN.

De los 37 proyectos nuevos que ingresaron al Sistema en el último trimestre, 527,68 MW corresponden a plantas solares despachadas centralmente dentro de las cuales se encuentran, Sunnorte con 35 MW, Guayepo 270 MW y Caracolí con 50 MW. Adicionalmente, 4.9 MW son de generación térmica.

Adicional a todo lo anterior, la UPME ha asignado más de 18 GW a plantas de generación que se encuentran en desarrollo. Considerando la demanda pico actual del sistema, la cual se encuentra alrededor de los 12 GW, el sistema eléctrico colombiano cuenta con un margen de más de 225 puntos por encima de la demanda pico actual de potencia del país.

Ahora bien, en lo que respecta al abastecimiento de gas, entendido como energético, se debe tener en cuenta que de acuerdo con el Estudio Técnico para la adopción del plan de abastecimiento de gas natural 2023-2038, publicado por la UPME en 2024, Colombia está en capacidad de suplir todas sus necesidades de consumo de gas natural para dichos años, con la producción nacional sumando la capacidad de importación, esto teniendo en cuenta el desarrollo de las infraestructuras allí recomendadas para poder habilitar la disponibilidad del combustible en los diferentes escenarios. Por lo anterior en el sector de gas natural no se visualiza desde esta cartera un escenario de desabastecimiento energético.



Así mismo, se invita a revisar la publicación de la Declaración de Producción-MME, con corte 27 de noviembre de 2024, la cual se encuentra publicada en la página web de este Ministerio.

Adicionalmente, las recientes reservas de gas offshore probadas (reservas 1P) que fueron encontradas por Ecopetrol en la costa atlántica garantizan el abastecimiento nacional por más de cuatro décadas (solo si se considera el hallazgo del pozo Sirius; los hallazgos de los pozos offshore Kronos, Gorgon, Orca, entre otros, se añaden décadas adicionales), lo cual potencializaría a Colombia como uno de los mayores productores de gas de la región.

Finalmente, es importante mencionar que uno de los componentes principales de la TEJ es la gestión de la demanda de gas, esto quiere decir la implementación y uso progresivo de nuevos energéticos generados a partir de FNCER, los cuales podrán desplazar de manera paulatina y planificada sectores de la demanda esencial y no esencial, de esta manera, junto con las medidas que garantizan el abastecimiento de gas, y una correcta gestión de la demanda, se garantizará el acceso a energéticos que cubran las necesidades de las personas usuarias.

2.En el mismo sentido, sírvase informar de manera detallada, discriminado por año, vigencias 2023-2024 (corte de septiembre de 2024):

- **los reporte por desabastecimiento energético que ha recibido el Ministerio de minas en el Departamento de Cundinamarca.**



Para dar respuesta a este interrogante se traslada por competencia a la Superintendencia de Servicios públicos domiciliarios – SSPD bajo el radicado No. 2-2025-006852 y a la Administradores de cartera XM, bajo el radicado No. 2-2025-006851.

- **las peticiones quejas y reclamos que ha recibido el Ministerio que ha recibido el Ministerio de Minas y Energía por parte de las entidades territoriales y comunidad en general relacionadas con desabastecimiento energético en el Departamento de Cundinamarca**

En atención a la solicitud, se realiza búsqueda de la información requerida en el correo institucional menenergia@minenergia.gov.co, como en el sistema de gestión documental ARGO en un periodo de tiempo comprendido entre el 1 de enero de 2024 a la fecha de hoy, donde no se evidenciaron PQR asociadas al tema *"desabastecimiento energético en el Departamento de Cundinamarca"*.

- **los reportes que ha recibido el Ministerio de Minas y Energía, por fallas de conexión, falta de infraestructura en la red eléctrica y fallas en la prestación del servicio público servicio público domiciliario de energía eléctrica por parte de la empresa ENEL COLOMBIA, en el Departamento de Cundinamarca.**

Para dar respuesta a este interrogante se traslada por competencia a la Superintendencia de Servicios públicos domiciliarios – SSPD bajo el radicado No. 2-2025-006852.

- **Las peticiones, quejas y reclamos que ha recibido el Ministerio de Minas y Energía, por parte de las entidades territoriales y comunidad en general relacionadas con las fallas de conexión, fallas de infraestructura en la red eléctrica y fallas en la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica por parte de la empresa ENEL COLOMBIA, en el Departamento de Cundinamarca.**

Para dar respuesta a este interrogante se traslada por competencia a la Superintendencia de Servicios públicos domiciliarios – SSPD bajo el radicado No. 2-2025-006852.

3. Sírvase allegar informe pormenorizado de los avances en acciones contempladas para la prevención y atención de generación de energía eléctrica, en el marco del Fenómeno del Niño y el sobreviviente Fenómeno de la niña durante las vigencias 2023 - 2024 (discriminado por departamentos y municipios).

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Como se mencionó en el primer punto, desde la CACSSE se ejecutaron más de 40 tareas orientadas al abastecimiento energético del país, adicionalmente, se llevó a cabo la ruta de los combustibles y una coordinación entre distintos ministerios para asegurar que el combustible que necesitan las plantas térmicas llegue a su destino sin inconvenientes. Adicionalmente, se publicaron 16 medidas regulatorias que son detalladas en el primer punto de este cuestionario.

Cabe aclarar que no se hacen discriminaciones por departamentos debido a que el Sistema Interconectado Nacional (SIN) atiende a la mayor parte de la demanda nacional y las plantas de generación están distribuidas a lo largo y ancho del país, en donde se trabajó de manera articulada para suministrar combustible de manera integral a todos los departamentos que tuvieran plantas de generación térmica.

4. Sírvase allegar informe pormenorizado que dé cuenta de a cuánto ascienden los recursos asignados por el Gobierno Nacional (incluya planes de ejecución presupuestal) al Ministerio de Minas y Energía, para la prevención y atención de generación de energía eléctrica en el marco del Fenómeno del Niño y el sobreviniente Fenómeno de la niña durante las vigencias 2023 - 2024.

La atención de la demanda se encuentra dentro del marco regulatorio actual vigente mediante el cual se abastece la demanda, ahora bien, el abastecimiento de energía eléctrica está a cargo de las empresas privadas que son encargadas de la operación de dichas plantas, desde esta cartera se dan lineamientos de política y gestión para que se pueda optimizar la operación procurando el abastecimiento energético nacional.

5. En el marco de sus competencias y en concordancia con el principio de cooperación administrativa, sírvase informar de manera detallada las medidas de prevención, acción y seguimiento que ha llevado a cabo el Ministerio de Minas y Energía en compañía de la Secretaría de Minas y Energía del Departamento de Cundinamarca para el adecuado abastecimiento energético del Departamento de Cundinamarca (Incluya Convenios Interadministrativos celebrados durante las vigencias 2023 - 2024).

Como ya se mencionó, desde este ministerio, en colaboración permanente con la CREG, se apoyaron en el marco de las funciones de ambas entidades,

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



iniciativas regulatorias que contribuyen a garantizar la disponibilidad del recurso de energía. A continuación, se enlistan resoluciones que donde se adoptaron medidas para garantizar el abastecimiento:

- **Resolución 40619 del 2023:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para las exportaciones de electricidad durante el Fenómeno de El Niño 2023-2024.
- **Resolución 40718 del 2024:** Por la cual se modifica la Resolución 40619 del 14 de octubre de 2023, que adopta medidas transitorias para las exportaciones de electricidad durante el Fenómeno de El Niño 2023- 2024.
- **Resolución 40115 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones.
- **Resolución 40116 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones.
- **Resolución 40132 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias en materia de desviaciones al programa de generación para Fuentes No Convencionales de Energía Renovable, debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período.
- **Resolución 40142 de 2024:** Por la cual se adoptaron medidas transitorias para reglamentar el Decreto 1073 de 2015 en materia de comercialización de excedentes de gas, durante el Fenómeno de El Niño 2023-2024 y se dictan otras disposiciones. Del cuál se destaca lo incluido en el artículo 7 que establece:

(...) Remuneración Adicional Temporal. La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) deberá definir un esquema de ingresos adicionales y temporales para las plantas que no cuentan con Obligaciones de Energía Firme (OEF) y que son objeto de la aplicación del Artículo 1 de la presente resolución.

La CREG deberá determinar sí se deben asignar OEF adicionales a las ya asignadas para cubrir la demanda durante el próximo periodo

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



de vigencia, mediante los mecanismos existentes, en los cuales podrán participar las plantas sin OEF y que son objeto de aplicación del presente artículo.

Parágrafo 1. El esquema de remuneración temporal que defina la Comisión aplicará a partir de que las plantas suministren energía como consecuencia de las medidas adoptadas en esta resolución.

Parágrafo 2. El esquema de ingresos adicionales del que trata el presente artículo podrá extenderse únicamente hasta la vigencia establecida en el artículo 5 de la presente resolución.

- **Resolución 40307 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para garantizar la continuidad en la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica en áreas especiales
- **Resolución 40359 del 2024:** Por la cual se prorroga la Resolución 40307 de 2024, en relación con la prestación del servicio público de energía eléctrica en áreas especiales
- **Resolución 40330 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad con el fin de garantizar el suministro para la demanda nacional.
- **Circular 40034 del 2024:** Definición de la modalidad de exportaciones de energía, de conformidad con lo establecido en la resolución MME 40330 y MME 40410 de 2024.
- **Circular 40036 del 2024:** Buenas prácticas para el ahorro de energía.
- **Resolución 40409 del 2024:** Por la cual se prorrogan las medidas de la Resolución 40307 de 2024.
- **Resolución 40410 del 2024:** Por la cual se modifica la Resolución 40330 de 2024, mediante la cual se adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad con el fin de garantizar el suministro para la demanda nacional.
- **Resolución 40494 del 2024:** Por la cual, en virtud de la recuperación del sistema, se reactivan las exportaciones de electricidad, manteniéndose estas restringidas a exportaciones con plantas térmicas y se modifica la Resolución 40410 de 2024 que adopta medidas transitorias para garantizar la demanda nacional.



- **Decreto 0484 del 2024:** Por el cual se modifica el artículo 2.2.2.2.24 del Decreto 1073 de 2015, en relación con la disponibilidad de gas natural con destino a la demanda de gas eléctrica durante eventos de baja hidrología.
- **Resolución 40554 del 2024:** Por la cual se adoptan medidas transitorias para garantizar la atención de la demanda durante periodos de baja hidrología.
- **Decreto 1403 del 2024:** Por el cual se adoptan políticas energéticas en materia de autogeneración. Se modificó el Decreto 1073 de 2015, en relación con los lineamientos de política energética para habilitar autogeneración remota y producción marginal.
- **Decreto 1467 del 2024:** Por el cual se adoptan medidas de política energética orientadas a viabilizar las fuentes de gas natural costa afuera y la importación de gas natural, y algunas disposiciones adicionales.

Adicionalmente, a través de la CACSSE se identificaron y se ejecutaron más de 40 tareas orientadas al abastecimiento energético del país. A pesar de haber experimentado el periodo hidrológico más seco de la historia del sector eléctrico colombiano, no hubo un solo segundo de racionamiento de electricidad en el país.

Es pertinente indicar que con la reglamentación de Comisión de Regulación Energía y Gas-CREG, se llevaron a cabo las subastas de Obligaciones de Energía Firme (OEF) del Cargo por Confiabilidad (CxC) durante el mes de febrero de 2024, donde se adjudicaron OEFs a más de 4000 MW de nuevas fuentes de generación de energía en la matriz energética del país y adicionalmente se convocaron a subastas de reconfiguración, para ser llevadas a cabo durante abril y mayo de 2025, las cuales terminarán de expandir la capacidad instalada del país. Así mismo la CREG ha expedido, durante 2022 a 2024, resoluciones cuyo propósito ha sido garantizar la confiabilidad del Sistema Interconectado Nacional:

RESOLUCION	OBJETO
102 015	Por la cual se reglamentan aspectos comerciales del suministro del Mercado Mayorista de gas natura
102 013	Por la cual se establecen medidas adicionales a los aspectos comerciales del suministro y del transporte del mercado mayorista de gas natural establecidos en las resoluciones CREG 186 de 2020 y 185 de 2020.

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



101 052	Por la cual se ajustan los lineamientos de la declaración y actualización del Nivel de Probabilidad de Vertimiento, NPV, y Nivel de ENFICC probabilístico, NEP, de que trata la Resolución CREG 036 de 2010
101 054	Por la cual se establece un programa transitorio para la participación de la demanda en la bolsa de energía
101 055	Por la cual se complementa la regla de evaluación de la condición del sistema en el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía establecido en la Resolución CREG 026 de 201
101 058	Por la cual se adoptan medidas transitorias en el Mercado de Energía Mayorista ante la declaración de un racionamiento programado de gas.
101 059	Por la cual se modifica la Resolución CREG 026 de 2014 y se dicta una disposición transitoria.
101 061	Por la cual se amplía el término para la aplicación de la medida de desviaciones para plantas variables.
101 063	Por la cual se ajusta el artículo 6 de la Resolución CREG 026 de 2014.

Por otra parte, es necesario mencionar que durante el año 2024, en aras de garantizar el abastecimiento de la demanda eléctrica y como parte de la estrategia de transición energética justa, la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), el MinEnergía y demás entidades involucradas, estudiaron, propusieron y aprobaron el mayor paquete de obras nuevas (además de obras identificadas en administraciones anteriores pero que no llegaron a adoptarse), que son necesarias para la expansión del sistema de transmisión nacional. Esta expansión del sistema eléctrico colombiano derivará en mayor capacidad de las redes en la región caribe, y diversas zonas al interior del país, para el aprovechamiento de tecnologías verdes basadas en sol y viento. Dichas obras incluyen la adopción de compensadores síncronos, repotenciación, nuevos líneas y corredores de transmisión, entre otras.

Se comunica que, tras realizar la verificación de la información contractual del Ministerio, se ha constatado que durante los años 2023 y 2024 se suscribieron convenios con el Departamento de Cundinamarca en áreas relacionadas con el abastecimiento energético. A continuación, se detallan los convenios firmados:

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



NÚMERO DE CONVENIO / CONTRATO	OBJETO	PARTES	PLAZO
GGC-1195-2024	Aunar esfuerzos técnicos y administrativos entre el Ministerio de Minas y Energía, la Agencia Nacional de Minería y el Departamento de Cundinamarca para promover alternativas para el desarrollo de economías locales y territoriales en el departamento, en el marco de la transición energética justa para el desarrollo sostenible.	MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA; LA AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA; Y EL DEPARTAMENTO DE CUNDINAMARCA- SECRETARÍA DE MINAS, ENERGÍA Y GAS	Veintisiete (27) meses.

6. En el marco de sus competencias, sírvase informar de manera detallada, las medidas de prevención, acción y seguimiento que ha llevado a cabo el Ministerio de Minas y Energía en compañía de la empresa ENEL COLOMBIA, para el adecuado abastecimiento energético y la prestación del servicio público domiciliario para el Departamento de Cundinamarca.

Como ya se ha indicado en la respuesta No. 1, en el marco de las medidas adoptadas por la CACSSE se asistió a la empresa ENEL COLOMBIA en distintas ocasiones procurando el abastecimiento energético nacional, especialmente en lo que respecta a sus plantas de generación como Quimbo, Betania, Guavio y Paraiso-Guaca.

7. De acuerdo con lo anterior, sírvase informar de manera detallada las acciones de prevención, acción y seguimiento que ha realizado la Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética del País - CACSSE, para el adecuado abastecimiento energético y la prestación del servicio público domiciliario para el Departamento de Cundinamarca.

Como se ha mencionado anteriormente, todas las acciones llevadas a cabo no se enfocaron en un departamento en específico, sino en el abastecimiento de la demanda nacional que no tuvo un solo segundo de racionamiento durante el fenómeno del niño, esto teniendo en cuenta las 40 acciones que tomó la CACSSE que es presidida por esta cartera, sin contar los 16 lineamientos

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



emitidos por medio de resoluciones del MME. Desde el Ministerio de Minas y Energía se destacan las siguientes acciones:

- Estructurar y difundir en el corto plazo una campaña de uso eficiente y racional de energía eléctrica con alcance a nivel nacional, para usuarios finales
- Solicitar a los agentes de generación de energía eléctrica que tienen Obligaciones de Energía Firme - OEF para las vigencias 2022-2023 y 2023-2024, reportar los riesgos identificados para cumplimiento de sus OEF para el periodo de Fenómeno del Niño 2023-2024
- Gestionar condiciones para poder negociar contratos financieros tipo "swaps" para la compra y venta de gas natural
- Verificar y compartir con los integrantes de la CACSSE los protocolos de acción ante situaciones de orden público
- Monitorear constantemente la limitación del suministro de energía causadas por incumplimiento asociado a las transacciones de energía en bolsa.

Adicionalmente se traslada por competencia a la Unidad de Planeación Minero-Energética bajo el radicado No. 2-2025-006854.

8. Sírvasse allegar informe pormenorizado, discriminado por departamentos y de manera detallada las gestiones adelantadas año a año (del 2020 - 2024) por parte del Ministerio de Minas y Energía en relación con el Programa de Normalización de Redes Eléctricas -PRONE.

El Programa de Normalización de Redes Eléctricas – PRONE fue creado mediante la Ley 1117 de 2006. Este financia los planes, programas o proyectos elegibles de conformidad con las reglas establecidas en el Decreto Nro. 1123 de 2008 y las normas que lo sustituyan o complementen, cuya vigencia será igual a la establecida para los diferentes fondos que financien el Programa. El Programa de Normalización de Redes Eléctricas será financiado hasta con un 20% del recaudo de los recursos del Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas- FAER, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 1º de la Ley 1117 de 2006 y con los recursos previstos en el artículo 68 de la Ley 1151 de 2007, con los ajustes establecidos en la Resolución CREG-003-2008 y de aquellas que la modifiquen o sustituyan.

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Para acceder a estos planes, programas o proyectos que oferta el Ministerio, es necesario que el Operador de Red de la zona, estructure y presente los proyectos a las convocatorias de normalización de redes eléctricas para que desde el Ministerio de Minas y Energía se realice la evaluación técnica y financiera y en caso de tener concepto favorable, el proyecto será sometido a consideración del Comité CAPRONE para la asignación de recursos.

Lo anterior en virtud de lo establecido en el Decreto 1073 de 2015 en su artículo 2.2.3.3.3.3.2. *“Para la presentación y desarrollo de planes, programas y proyectos de normalización, el Ministerio de Minas y Energía podrá determinar en cada convocatoria establecida para la asignación de recursos del Programa de Normalización de Redes Eléctricas PRONE, los desarrolladores de proyectos y si considera necesaria la apertura de una o varias convocatorias para su adjudicación”.*

En este sentido, es necesario precisar que esta oferta institucional es de carácter nacional a la cual se pueden postular todos los proyectos que cumplan los requisitos que son definidos en la convocatoria.

Por consiguiente, es menester mencionar que anualmente el Ministerio de Minas y Energía ha realizado las gestiones correspondientes para la expedición de las diferentes convocatorias del Programa de Normalización de Redes Eléctricas – PRONE para el periodo en mención, así:

AÑO	CONVOCATORIA	RESOLUCION	OBJETO
2020	Convocatoria PRONE 01 de 2020	Resolución 40240 de 19 de agosto de 2020	Por la cual se convoca a los Operadores de Red del servicio de energía para presentar planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas - PRONE, así como para llevar a cabo su desarrollo
2021	Convocatoria PRONE 01 de 2021	Resolución 40131 de 26 de abril de 2021	Por la cual se convoca a los Operadores de Red del servicio de energía para presentar planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas, para la adjudicación de recursos del Programa de Normalización de Redes

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



			Eléctricas - PRONE, así como para llevar a cabo su desarrollo.
	Convocatoria PRONE 02 de 2021	Resolución 40365 del 19 de noviembre de 2021	Por la cual se convoca a los Operadores de Red del servicio de energía para presentar planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas - PRONE, así como para llevar a cabo su desarrollo.
2022	Convocatoria PRONE 01 de 2022	Resolución 40348 del 8 de septiembre del 2022	Por la cual se convoca a los Operadores de Red del servicio de energía para presentar planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas - PRONE, así como para llevar a cabo su desarrollo
2023	Convocatoria PRONE 01 de 2023	Resolución 40440 del 29 de junio del 2023	Por la cual se convoca a los Operadores de Red del servicio de energía para presentar planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas - PRONE, así como para llevar a cabo su desarrollo
2024	Convocatoria PRONE 001 de 2024	Resolución 40310 del 08 de agosto del 2024	Por la cual se convoca a los Operadores de Red del servicio de energía para presentar planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas - PRONE, así como para llevar a cabo su desarrollo

Como resultados de estos procesos y gestiones lideradas por el Ministerio mediante Comités de Administración CAPRONE, se ha aprobado la financiación y contratación de proyectos. El detalle de dicha información podrá ser consultado en el siguiente enlace:
<https://www.minenergia.gov.co/es/misional/energia-electrica-2/fondos->

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



[especiales/programa-de-normalizaci%C3%B3n-de-redes-el%C3%A9ctricas-prone/](#)

9. De acuerdo con lo anterior, Sírvasse informar de manera detallada, las acciones que ha coordinado el Ministerio de Minas y Energía con el Departamento de Cundinamarca y la empresa ENEL COLOMBIA en el marco del Programa de Normalización de Redes Eléctricas PRONE.

Como se mencionó en el apartado anterior, la oferta institucional del Programa de Normalización de Redes Eléctricas - PRONE opera a nivel nacional por lo que no se hace focalización de los recursos por departamentos; adicional a esto, es necesario precisar que para el Departamento de Cundinamarca la empresa Enel Colombia no se ha presentado para participar de las convocatorias expedidas por el Ministerio en las vigencias comprendidas entre 2020 y 2024.

10. Sirvasse allegar en informe pormenorizado, discriminado por departamentos, detallada las gestiones presupuestales adelantadas año a año (del 2020 - 2024) por el Ministerio de Minas y Energía realizadas desde el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas - FAZNI, para el departamento Cundinamarca.

El fondo FAZNI permite que los Entes Territoriales con el apoyo de las Empresas Prestadoras del Servicio de Energía Eléctrica en la zona de influencia, sean los gestores de planes, programas y proyectos priorizados de inversión para la construcción e instalación de la nueva infraestructura eléctrica y para la reposición o la rehabilitación de la existente, con el propósito de ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía en las Zonas No Interconectadas.

Para participar de los recursos de este fondo es necesario primeramente que la entidad territorial con el apoyo de los prestadores de servicio o el IPSE estructure un proyecto que busque brindar servicio de energía eléctrica a la comunidad respectiva, la cual debe tener característica de Zona No Interconectada. La estructuración debe realizarse bajo los requisitos definidos en la Resolución 40378 de 2023 bajo los cuales el IPSE realiza la evaluación del proyecto y si este cumple con todos los requisitos podrá obtener un concepto técnico, administrativo y financiero favorable para que pueda ser enviado al

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Ministerio y el comité defina la asignación de recursos bajo los criterios de priorización dadas en la misma resolución.

Así las cosas, durante el periodo comprendido entre el 2020 y 2024, este Ministerio no ha recibido proyectos con concepto favorable para ser objeto de financiación y ejecución en las Zonas No Interconectadas del departamento de Cundinamarca.

Por lo cual, lo invitamos a conocer la metodología de presentación de proyectos de energización mediante los diferentes fondos a cargo del del Ministerio de Minas y Energía los cuales buscan la ampliación de la cobertura del servicio de energía eléctrica. Esta oferta institucional es a nivel nacional por lo que no se hace focalización de los recursos.

11. Sírvase allegar informe pormenorizado, discriminado por departamentos, de manera detallada las gestiones presupuestales adelantadas año a año (del 2020 - 2024) por el Ministerio de Minas y Energía realizadas desde el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas - FAER, para el departamento de Cundinamarca.

El Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas-FAER fue creado por el Artículo 105 de la Ley 788 de 2002 y es reglamentado mediante el Decreto 1122 de 2008, Decreto 1623 DE 2015, unificado en el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía 1073 de 2015 y la Resolución 40379 de 2023. Este fondo busca ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía en las zonas rurales interconectadas. El operador de red, las entidades territoriales y el IPSE, podrán presentar planes, programas o proyectos de inversión priorizados para la construcción e instalación de nueva infraestructura eléctrica en las zonas rurales interconectadas.

La Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), es la entidad nacional responsable de realizar la evaluación y emitir la viabilidad técnica y financiera del proyecto. En el caso de que la evaluación resulte favorable será enviada al Ministerio de Minas y Energía, quien a través del grupo de apoyo técnico y la disponibilidad presupuestal existente realizará el análisis de este bajo los criterios de asignación de recursos los cuales serán llevados al comité de

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



administración (CAFAER) quien tiene la facultad de aprobar, objetar e impartir instrucciones y recomendaciones sobre los proyectos presentados para la financiación de recursos.

Así las cosas, respecto a las gestiones presupuestales adelantadas año a año (del 2020 a 2024) en el departamento de Cundinamarca, se realizó la validación documental de los proyectos de energía contratados; sin embargo, no se encontraron proyectos relacionados en el departamento en mención.

Por lo cual, lo invitamos a conocer la metodología de presentación de proyectos de energización mediante los diferentes fondos a cargo del del Ministerio de Minas y Energía los cuales buscan la ampliación de la cobertura del servicio de energía eléctrica. Esta oferta institucional es a nivel nacional por lo que no se hace focalización de los recursos.

12. Sírvase informar las acciones e inversiones relacionadas con la transición energética, en Fuentes No Convencionales de Energía Renovable en el Departamento de Cundinamarca, el avance de los proyectos, la capacidad de producción y como cambiarían la matriz energética del Departamento.

En el Departamento de Cundinamarca, se han implementado diversos proyectos de Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER) para promover la transición energética y diversificar la matriz energética del país. Los cuales se relacionan a continuación:

Nombre Recurso	Capacidad Efectiva Neta [MW]	Fecha Operación	Municipio	Agente Representante	Tipo Generación
LA MARTINA	9.90	2025-01-31	PARATEBUENO	ERCO	SOLAR
CONDOR	9.90	2024-12-20	SIMIJACA	ABO WIND	SOLAR
JEQUES	9.90	2024-10-04	CUCUNUBA	ABO WIND	SOLAR
AUTOG MILPA SAN CARLOS	1.80	2024-09-29	GUACHETA	ENEL COLOMBIA	SOLAR
AUTOG UNIMINAS	1.80	2024-09-29	GUACHETA	ENEL COLOMBIA	SOLAR
PARQUE SOLAR HONDA II	9.90	2024-08-31	GUADUAS	ATLÁNTICA	SOLAR
PARQUE SOLAR HONDA I	9.90	2023-12-28	GUADUAS	ATLÁNTICA	SOLAR

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Aunque estos proyectos incrementan la generación de energía renovable en Cundinamarca, es importante destacar que la matriz energética de Colombia está centralizada en el Sistema Interconectado Nacional (SIN). Este sistema integra la generación, transmisión y distribución de energía a nivel nacional, lo que implica que la energía producida en cualquier región se distribuye según las necesidades del país. Por lo tanto, no es factible dividir la matriz energética por zonas o departamentos, ya que la estructura del SIN está diseñada para garantizar una distribución equilibrada y eficiente de la energía en todo el territorio colombiano.

13. ¿Qué acciones concretas para poder mejorar la calidad en la prestación del servicio de energía eléctrica en el departamento de Cundinamarca ha realizado el Ministerio de Minas y Energía teniendo en cuenta sus funciones de formulación, adopción, dirección y coordinación de la política en materia de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica?

La política nacional se ha enfatizado en la justicia tarifaria y la mayoría de los lineamientos de política pública se han orientado en este respecto, por este motivo, actualmente se encuentra en consulta el decreto *“Por el cual se adiciona el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, 1073 de 2015, en lo relacionado con los lineamientos de política pública para garantizar la confiabilidad y la estabilidad tarifaria del servicio de energía eléctrica y se dictan otras disposiciones”*.

De igual manera, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), por medio de la Resolución CREG 501 084 de 2024 estableció las metas de calidad del servicio de ENEL para el año 2024 y 2025.

Adicionalmente, se traslada por competencia a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, bajo el radicado No. 2-2025-006852.

14. Sírvase informar el estado de avance, la capacidad generadora, la fecha de inicio de los contratos, la fecha planeada de finalización, la fecha estimada de inicio de operación de los proyectos:

- **Chivor-chivor II-Norte -Bacatá**
- **Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza.**

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



- **Virginia - nueva Esperanza.**

Se traslada por competencia a la Unidad de Planeación Minero-energética (UPME), bajo el radicado No. 2-2025-006854.

15. ¿Cuáles han sido las razones de los atrasos de los proyectos mencionados en el punto anterior?

Se traslada por competencia a la Unidad de Planeación Minero-energética (UPME), bajo el radicado No. 2-2025-006854.

16. ¿cuál es el riesgo para el Departamento de Cundinamarca de continuar el atraso de estos proyectos?

Se traslada por competencia a la Unidad de Planeación Minero-energética (UPME), bajo el radicado No. 2-2025-006854.

17. Sírvase brindar un informe detallado del cumplimiento de los compromisos adquiridos por le empresa ENEL con los municipios de la provincia del Guavio y con el municipio de Mesitas del Colegio, respecto de las afectaciones económicas, sociales y ambientales que la operación de esa empresa ha generado en estos municipios.

a) CASO EL COLEGIO - CUNDINAMARCA

Remitimos los informes presentados por el Ministerio de Minas y Energía para dar respuesta al Caso Preventivo P-2024-3534497 de la Procuraduría Provincial de Instrucción de Fusagasugá, así:

- Radicado No.: 2-2024-017603 Fecha: 10-06-2024
- Radicado No.: 2-2024-036869 Fecha: 24-10-2024

Como se podrá observar, allí se expone el acuerdo con las comunidades del municipio en donde autorizan al alcalde Municipal a firmar acuerdo de priorización de vías a intervenir con los recursos aportados por la compañía ENEL. Es de aclarar que el Acuerdo Tripartito entre Alcaldía, Gobernación de Cundinamarca a través del ICCU y la Empresa; fue firmado el 12 de diciembre de 2024, y se espera ejecución en el primer semestre del presente año.

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



b) CASO GUAVIO

Desde la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales de este Ministerio, ponemos en su conocimiento que el Ministerio de Minas y Energía convoca a reuniones periódicas de seguimiento a los acuerdos alcanzados en finales del 2022. En particular para el segundo semestre de 2024 se adelantaron 2 sesiones de trabajo, a saber: el 19 de septiembre de 2024 y el 26 de noviembre de 2024.

El propósito principal de dichos espacios es abordar los avances en los compromisos adquiridos con la comunidad con respecto a las problemáticas en las vías cercanas al Embalse del Guavio.

Entre los participantes invitados a estas mesas se encuentran representantes de la comunidad, entes territoriales, empresas operantes en la zona, gobernaciones de Cundinamarca y Boyacá, corporaciones autónomas regionales, entidades del Gobierno Nacional y entidades de control relacionadas con esta problemática.

Dichos espacios son de importancia fundamental por las siguientes razones:

- Se informa a la comunidad sobre los progresos alcanzados en los compromisos adquiridos.
- Se da respuesta a las inquietudes y preocupaciones manifestadas por la comunidad.
- Se ratifican los compromisos de todas las entidades involucradas con la búsqueda de soluciones estructurales a las problemáticas presentes en las vías.

Esperamos haber resuelto de manera satisfactoria la presente solicitud, señalando que de requerirse alguna información adicional con gusto será atendida.