CEDENAR
Centrales Eléctricas de Nariño S.A.E.S.P.

CEDENAR S.A. E.S.P.

**Radicación:** SDG – CDCN – 030 - 2025 **Hora:** 14:22

**Fecha:** 04/03/2025

**Remitente:** JAIRO ALBERTO MENESES/DIRECTOR
LÍNEA INTERCONEXIÓN CAUCA - NARIÑO

**Destinatario:** SIMÓN GARCÍA ORREGO/ ASESOR
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

San Juan de Pasto (N), Marzo de 2025.

Doctor
**SIMÓN GARCÍA ORREGO**
Asesor Dirección de Energía Eléctrica
Ministerio de Minas y Energía
Calle 43 No. 57 - 31 CAN
Bogotá D.C.

Asunto: Respuesta al Radicado No.: 2-2025-003651 - Requerimientos para disponer recursos del Encargo Fiduciario por el componente de Inversión Contrato GGC 680-2017.

Cordial saludo.

En atención a su requerimiento y con fundamento en el contrato especial No. 680 - 2017, suscrito entre el Ministerio de Minas y Energía (MME) y Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P. (CEDENAR S.A. E.S.P.), por medio del cual se acordó *"Transferir por parte de la Nación – Ministerio de Minas y Energía a CEDENAR S.A. ESP, el uso y goce de la infraestructura de la Línea de interconexión eléctrica a 115 kV Popayán - Guapi (Cauca) – Olaya Herrera (Nariño) y Subestaciones Asociadas",* razón por la cual la empresa en su calidad de Operador de Red viene desarrollando las actividades de Administración, Operación y Mantenimiento - AOM de la infraestructura, así mismo realiza la operación comercial del servicio de energía eléctrica a los usuarios de Guapi, López de Micay, Iscuandé, El Charco, La Tola, Olaya Herrera, Francisco Pizarro y Mosquera, beneficiados con la Interconexión al SIN.

## 1. Antecedentes.

**1.1.** El 29 de diciembre de 2017 la Nación – Ministerio de Minas y Energía, suscribió con CEDENAR S.A. E.S.P. el Contrato Especial No. 680/2017, en donde se transfirió a la Empresa el uso y goce de los activos que componen la infraestructura de la Línea de Interconexión eléctrica a 115 kV. desde Popayán a Guapi – Costa Pacífica - Cauca – Nariño y Subestaciones asociadas, con el fin de administrar, operar y mantener este sistema, para garantizar el servicio de energía a las cabeceras municipales antes mencionadas, cumpliendo la regulación vigente del Sistema Interconectado Nacional – SIN.

**1.2.** El 29 de junio de 2018, se suscribió Otrosí No. 01 al contrato especial 680-2017, en donde se modificó la cláusula séptima del mismo, en lo referente a los periodos de cobertura de las garantías, teniendo en cuenta que el mercado asegurador en Colombia, no emite las pólizas con vigencia superior a un término de 2 años.

**1.3.** El 29 de diciembre de 2023, se suscribió Otrosí No. 2, con el fin de PRORROGAR el contrato GGC 680 DE 2017, por el término de 6 meses, desde el 29 de diciembre de 2023 hasta el 29 de junio de 2024.

**1.4.** El 28 de junio de 2024, se suscribió Otrosí No. 03, PRORROGANDO el contrato especial GGC 680 DE 2017**,** por el término de un (1) año más, esto es, desde el 29 de junio del 2024, hasta el 28 de junio de 2025.

**1.5.** CEDENAR S.A. E.S.P. ha asumido con recursos propios costos por **$ 85.017.342.465** para garantizar la operación de su infraestructura en la costa pacífica de Cauca y Nariño. Esto ha generado un déficit presupuestal de **$63.814.870.462,72**, limitando inversiones y obligando a la contratación de créditos bancarios, lo que encarece la operación.

**1.6.** El 11 de julio de 2024 la CREG expidió la Resolución CREG 501 055 de 2024 publicada en Diario Oficial No. 52884 el día 19 de septiembre de 2024, la cual actualiza los cargos de uso para CEDENAR S.A. E.S.P. por la inclusión de los activos de la Línea Cauca – Nariño.

**1.7.** A partir de mes de octubre del 2024, CEDENAR S.A. E.S.P. empieza a percibir ingresos por cargos STR para apalancar los gastos de AOM del contrato en cuestión.

**1.8.** CEDENAR S.A. E.S.P. en cumplimento a lo establecido en las clausulas Décima Segunda y Décima Tercera del Contrato Especial No. 680 de 2017 y a la Resolución MME 40162 de 2022, articulo 2, tiene constituido el Encargo Fiduciario con FIDUCIARIA BOGOTÁ S.A.

Por lo anterior, presentamos al Ministerio de Minas y Energía la siguiente propuesta para el cumplimiento de la solicitud No. 3 referente a los recursos ingresados al Encargo Fiduciario a la fecha y por mes, bajo los siguientes precedentes:

CEDENAR
Centrales Elétricas de Nariño S.A.E.S.P.

## 1.F undamentos Jurídicos

**1.1. Cumplimiento normativo y contractual:** El contrato especial 680 de 2017 establece que CEDENAR S.A. E.S.P. es responsable de la Administración, Operación y Mantenimiento (AOM) de la infraestructura eléctrica de la Interconexión Cauca - Nariño. En virtud de la Resolución MME 40162 de 2022, artículo 2, la empresa tiene la obligación de constituir un Encargo Fiduciario para alimentar el Fondo de Déficit para Mantenimiento y Reposición, lo que ha sido cumplido de manera diligente.

**1.2. Resolución CREG 501 055 de 2024:** Esta norma actualiza los cargos de uso para CEDENAR S.A. E.S.P., permitiendo que los activos de la Interconexión Cauca - Nariño sean remunerados dentro del Sistema de Transmisión Regional (STR). En atención a ello, se reconoce el derecho de la empresa a percibir ingresos tarifarios para cubrir los costos de AOM y realizar la reposición de activos, conforme al artículo 3 de la Resolución MME 40162 de 2022.

**1.3. Impacto en el equilibrio financiero**: El principio de sostenibilidad financiera, consagrado en la Ley 142 de 1994, exige que las empresas prestadoras de servicios públicos puedan operar sin afectar su estabilidad económica. La transferencia inmediata de los ingresos al Encargo Fiduciario generaría un impacto negativo en el flujo de caja de la empresa, contrariando este principio y afectando la calidad del servicio a los usuarios.

## 2. Argumentos Contables y Financieros

**2.1. Impacto del déficit financiero:** Desde la firma del contrato en 2017, CEDENAR S.A. E.S.P. ha incurrido en costos de AOM con recursos propios, generando un déficit presupuestal superior a **$ 63.814.870.462,72** a diciembre de 2024. Dicho monto ha sido financiado en parte con créditos bancarios, incrementando los costos financieros y afectando la capacidad de inversión en otras infraestructuras esenciales.

**2.2. Costos adicionales del Encargo Fiduciario:** La transferencia inmediata de los ingresos al Encargo Fiduciario incrementaría los costos administrativos, impositivos y de comisiones financieras, afectando la disponibilidad de recursos para AOM. Además, los trámites para el retiro de fondos podrían generar retrasos operacionales, agravando la situación de la empresa.

CEDENAR
Centrales Elétricas de Nariño S.A.E.S.P.

**3. Propuesta ingresos CANA**

Para garantizar la estabilidad financiera de CEDENAR S.A. E.S.P., proponemos que los ingresos regulados por la inversión en el STR sean apropiados mensualmente para cubrir los costos reales de AOM y déficit de años anteriores, previa aprobación de la Supervisión del MME. Una vez cubiertos estos costos, el saldo restante sería transferido al Encargo Fiduciario.

Finalmente, reportamos la información disponible referente a:

1. Contrato de Encargo Fiduciario.
2. Plan anual de ingresos, inversiones y gastos.

Agradecemos su atención.

Atentamente,



**IVÁN LÓPEZ SALAZAR**
Gerente General (E)
CEDENAR S.A. E.S.P.

*Copia:* *Omar Olarte Triana – Apoyo a la Supervisión Contrato GGC 680-2017, Dirección de Energía Eléctrica MME*

*Proyectó:* *Jairo A. Meneses Bolaños - Director Línea de Interconexión Cauca - Nariño*
*Revisó:* *Jorge Raúl Lucero Revelo – Subgerente de Distribución y Generación (E)*
*Pedro Arturo Acosta Revelo – Subgerente Administrativo y Financiero*

CEDENAR
Centrales Elétricas de Nariño S.A.E.S.P.

Tabla 1. Déficit registrado a 31 de diciembre de 2024

| INGRESOS VS COSTOS Y GASTOS REALES | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| AÑO | PROYECCION INGRESOS | | | TOTAL INGRESOS | COSTOS Y GASTOS REALES | TOTAL COSTOS Y GASTOS | BALANCE INGRESOS / GASTOS | DÉFICIT ACUMULADO |
| | AOM | INVERSIÓN | INGRESOS NO ELÉCTRICOS | | AOM | | | |
| 2018 | $ - | $ - | $ - | **$ -** | $ 4.757,84 | **$ 4.757,84** | **-$ 4.757,84** | -$ 4.757,84 |
| 2019 | $ 560,93 | $ 3.146,48 | $ - | **$ 3.707,41** | $ 11.657,43 | **$ 11.657,43** | **-$ 7.950,02** | -$ 12.707,87 |
| 2020 | $ 648,84 | $ 3.639,59 | $ - | **$ 4.288,43** | $ 12.936,17 | **$ 12.936,17** | **-$ 8.647,75** | -$ 21.355,61 |
| 2021 | $ 783,96 | $ 4.397,52 | $ - | **$ 5.181,47** | $ 11.061,03 | **$ 11.061,03** | **-$ 5.879,56** | -$ 27.235,17 |
| 2022 | $ 933,01 | $ 5.233,63 | $ 2.445,05 | **$ 8.611,69** | $ 12.477,84 | **$ 12.477,84** | **-$ 3.866,15** | -$ 31.101,32 |
| 2023 | $ 947,38 | -$ 9.236,61 | $ 679,25 | **-$ 7.609,98** | $ 14.610,31 | **$ 14.610,31** | **-$ 22.220,29** | -$ 53.321,61 |
| 2024 | $ 1.482,15 | $ 4.688,85 | $ 852,45 | **$ 7.023,45** | $ 17.516,71 | **$ 17.516,71** | **-$ 10.493,26** | -$ 63.814,87 |