

## ACTA REUNIÓN

**FECHA:** Bogotá, 10 de julio del 2023

**HORA:** 2:30 P.m.

**LUGAR:** Teleconferencia por Microsoft Teams

**ASISTENTES:** Irene Vélez Torres, Ministra de Minas y Energía.  
Bernardo Javier Puetaman Baquero, Asesor del Despacho de la Ministra.  
Cristian Andrés Díaz Duran, Director de Dirección de Energía Eléctrica.  
Pahola Andrea Chaparro Tunjano-Asesora-Dirección de Energía Eléctrica  
Marcela Judith Ochoa Ortega, Coordinadora del Grupo de Fondos de Inversión  
Marcela Patricia Araujo Colina, Contratista del Grupo de Supervisión

Siendo la 2:30 p.m. del 10 de julio del 2023, se reunieron de manera virtual, utilizando la plataforma Teams, los miembros del Comité de Administración para el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas -CAFAER.

El orden del día propuesto para el comité fue el siguiente:

### ORDEN DEL DÍA

1. Aprobación del orden del día.
2. Designación de la secretaria técnica
3. Verificación del Quórum
4. Normatividad y aspectos generales del FAER.
5. Informe sobre recursos disponibles para asignación
6. Vigencias Expiradas
7. Proyectos con viabilidad técnica y financiera por parte del UPME.
8. Criterios para la asignación de recursos FAER.
9. Orden de Elegibilidad de los proyectos (OEP).
10. Consideración de la Dirección de Energía Eléctrica.
11. Decisión del Comité

Una vez revisado el orden del día, los miembros del Comité lo aprueban por unanimidad.

### DESARROLLO

#### Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)

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

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

## **1. APROBACIÓN DEL ORDEN DEL DÍA**

Una vez leído el orden del día se somete a consideración; el cual es aprobado por unanimidad.

Por lo anterior, se deja constancia que a partir de este punto, el orden del día se define así:

1. Aprobación del orden del día.
2. Designación de la secretaria técnica
3. Verificación del Quórum
4. Normatividad y aspectos generales del FAER.
5. Informe sobre recursos disponibles para asignación
6. Vigencias Expiradas
7. Proyectos con viabilidad técnica y financiera por parte del UPME.
8. Criterios para la asignación de recursos FAER.
9. Orden de Elegibilidad de los proyectos (OEP).
10. Consideración de la Dirección de Energía Eléctrica.
11. Decisión del Comité

## **2. DESIGNACIÓN DE LA SECRETARIA TÉCNICA.**

El Comité es presidido por la Señora Ministra de Minas y Energía, quien aprobó y designó como secretaria técnica del presente CAFAER-sesión 63 - a la Ingeniera Marcela Judith Ochoa Ortega

## **3. VERIFICACIÓN DE QUÓRUM**

La secretaria técnica informa que se cumple con el quórum para iniciar la sesión y tomar las decisiones válidamente, constatando que concurrieron la totalidad de los miembros, de conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.1.4 del Decreto 1073 de 2015.

Así mismo, se informa que, mediante oficio con radicado MME 3-2023-017591 del 10 de julio del año 2023, se delegó la participación del Viceministro de Energía en Bernardo Javier Puetaman Baquero, Asesor del Despacho de la Ministra; de conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.1.4. del Decreto 1073 de 2015. Lo anterior, en aras de transparencia, toda vez que, en la actualidad, el Director de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía esta encargado de las funciones del empleo de viceministro de Minas y Energía.

## **4. NORMATIVIDAD FAER**

### **Ministerio de Minas y Energía**

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)

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

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

- ✓ Artículo 105 Ley 788 de 2002: crea el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas Rurales Interconectadas – FAER.
- ✓ Decreto 1122 de 2008, compilado en Decreto Único Reglamentario 1073 de 2015, modificado por Decretos 1623 de 2015 y 1513 de 2016.
- ✓ Artículo 190 de la Ley 1753 de 2015 (PND, actualmente vigente) el FAER recibirá a partir del 1 enero de 2016 los recursos que recaude el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC) correspondientes a \$2,10 por kilovatio hora transportado.
- ✓ Artículo 21 Ley 1955 de 2019: extendió la vigencia del fondo hasta el 31 de diciembre de 2030.
- ✓ Resolución 40379 de 2023: establece parámetros para asignación de recursos FAER.

#### 4.1 Objeto FAER.

Todos los recursos del FAER se utilizarán para financiar planes, programas o proyectos de inversión priorizados para la construcción e instalación de nueva infraestructura eléctrica en las zonas rurales interconectadas, que permita ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía. La ampliación de cobertura podrá realizarse a través de i) Redes Físicas o ii) Redes Logísticas y de Servicio.

#### 4.2 Mecanismos para la aprobación de los recursos por parte del FAER.

La Unidad de Planeación Minero Energética - UPME dio la viabilidad técnica y financiera a los proyectos presentados ante esta, teniendo en cuenta algunos (o) de los siguientes mecanismos, de conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.1.10. del Decreto 1513 de 2016:

1. Proyectos presentados por los Operadores de Red (OR) a la CREG y que no serán remunerados mediante los cargos de distribución.
2. Proyectos presentados por los Operadores de Red (OR) a la Unidad de Planeación Minero Energética-UPME
3. Proyectos adjudicados mediante convocatorias que podrán ser realizadas por el Ministerio de Minas y Energía -MME o la entidad delegada por este.
4. Proyectos estratégicos por su impacto económico o social – para cumplimiento de metas o programas nacionales o estratégicos por su afectación económica y social.

La secretaría técnica manifiesta que, los 3 proyectos con viabilidad técnica y financiera fueron presentados por los Operadores de Red, así mismo estos proyectos son estratégicos bajo las políticas del Plan Nacional de Desarrollo y el cumplimiento de la

meta de “Nuevos usuarios con servicio de energía eléctrica beneficiados con recursos públicos y privados”

## 5. INFORME SOBRE RECURSOS DISPONIBLES

Se informa al comité CAFAER que, el presupuesto disponible para la asignación de recursos de los proyectos cuyo objeto sea ampliar la cobertura de energía eléctrica en la Zonas Rurales Interconectadas, es de \$405.496.744.014 (m/cte) para las vigencias 2023, 2024 y 2025, tal y como se muestra a continuación:

La distribución de los recursos financieros del fondo FAER para ejecución de proyectos se encuentran de la siguiente tabla:

VIGENCIAS	2023	2024	2025	TOTAL
	APROPIADOS	PROYECTADOS		
RECURSOS	\$141.608.726.000,00	\$172.562.320.000,00	\$179.798.640.000,00	\$493.969.686.000,00
RECURSOS COMPROMETIDOS CAFAER 62	\$44.236.470.995,00	\$26.541.882.596,00	\$17.694.588.397,00	\$88.472.941.988,00
RECURSOS DISPONIBLES	\$ 97.372.255.005,00	\$ 146.020.437.404,00	\$ 162.104.051.603,00	\$405.496.744.012,00

## 6. VIGENCIAS EXPIRADAS

La secretaria técnica informó al comité, que actualmente se tienen 6 contratos con compromisos adquiridos por la entidad en una vigencia anterior, que no fue posible atender durante la vigencia respectiva o incluirla en la reserva presupuestal, y que están pendiente de pago, suscritos con las empresas EBSA S.A. E.S.P. , EMSA S.A E.S.P y ENERGUAVIARE S.A. E.S.P.

En este punto el Doctor Bernardo Javier Puetaman Baquero, pone en conocimiento a los miembros del comité y declara el conflicto de interés del que trata el artículo 11 de la Ley 1437 de 2011, por ser miembro suplente de junta directiva de la empresa EMSA S.A. E.S.P., por lo que se abstiene y se declara impedido para conocer y tomar cualquier decisión relacionada con esta empresa.

A continuación, se relaciona los contratos y el valor de las obligaciones contractuales pendientes de pago:

### Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)

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

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

CONTRATO	EJECUTOR	AVANCE DE OBRA	OBLIGACIONES PENDIENTES/ VIGENCIAS EXPIRADAS	UBICACIÓN	VALOR TOTAL CONTRATO	VALOR SOLICITUD VIGENCIAS EXPIRADAS
GGC-657-20	EBSA S.A. E.S.P.	45%	ii) Acta de inicio obra y iii) 40%	Pesca, Boyacá	\$6.560.783.403	\$1.312.156.682,00
GGC 647-17	EMSA	100%	iii) Suscripción de contratos derivados y actas de inicio	San Martín, Meta	\$1.131.183.501	\$319.600.857,76
GGC 648-17	EMSA	100%	iii) Suscripción de contratos derivados y actas de inicio	Cumalar, Meta	\$1.088.809.401	\$302.852.130,75
GGC 649-17	EMSA	100%	iii) Suscripción de contratos derivados y actas de inicio	Vistahermosa, Meta	\$1.145.891.756	\$328.854.458,79
GGC 650-17	EMSA	100%	iii) Suscripción de contratos derivados y actas de inicio	Vistahermosa, Meta	\$1.032.288.536	\$278.609.543,02
GGC 372-16	ENERGUAV IARE S.A. E.S.P.	100%	v) Acta de terminación de obras	Puerto Concordia, Meta	\$11.213.641.875	\$1.229.499.158,00
<b>TOTAL</b>						<b>\$3.771.572.830,32</b>

## 7. PROYECTOS CON VIABILIDAD TÉCNICA Y FINANCIERA

A la fecha actual, la Dirección de Energía Eléctrica cuenta con los siguientes proyectos viabilizados técnica y financieramente por la UPME:

FAER	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	USUARIOS A BENEFICIAR	USUARIOS DE AMPLIACIÓN	VALOR DEL PROYECTO
1487-B	NARIÑO	BARBACOAS	432	432	\$12,717,374,485.00
1489-B	NARIÑO	ROBERTO PAYAN	525	525	\$16,358,903,894.00
1486-C	NARIÑO	ROBERTO PAYAN	2,057	2,057	\$58,461,994,124.00
<b>TOTAL</b>			<b>3,014</b>	<b>3,014</b>	<b>87,538,272,503.00</b>

## 8. CRITERIOS PARA LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FAER

Para la asignación de recursos del FAER, se tendrán en cuenta los siguientes criterios de elegibilidad de proyectos, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40379 de 2023:

$$OEP = \frac{UN_B}{UN_A} * 20\% + \frac{UE_B}{UE_A} * 5\% + \frac{CxU_A}{CxU_B} * 25\% + M_{paz} * 20\% + E_{nicos} * 15\% + C_{mpio} 15\%$$

### Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)

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

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

Donde:

**OEP:** Orden de elegibilidad de los proyectos.

**UN<sub>B</sub>:** Usuarios nuevos beneficiados con cada proyecto objeto de evaluación.

**UN<sub>A</sub>:** El mayor UN<sub>B</sub> de los proyectos objeto de evaluación.

**UE<sub>B</sub>:** Usuarios existentes beneficiados con cada proyecto objeto de evaluación.

**UE<sub>A</sub>:** El mayor UE<sub>B</sub> de los proyectos objeto de evaluación.

**CxU<sub>A</sub>:** El menor costo por usuario de los proyectos objeto de evaluación.

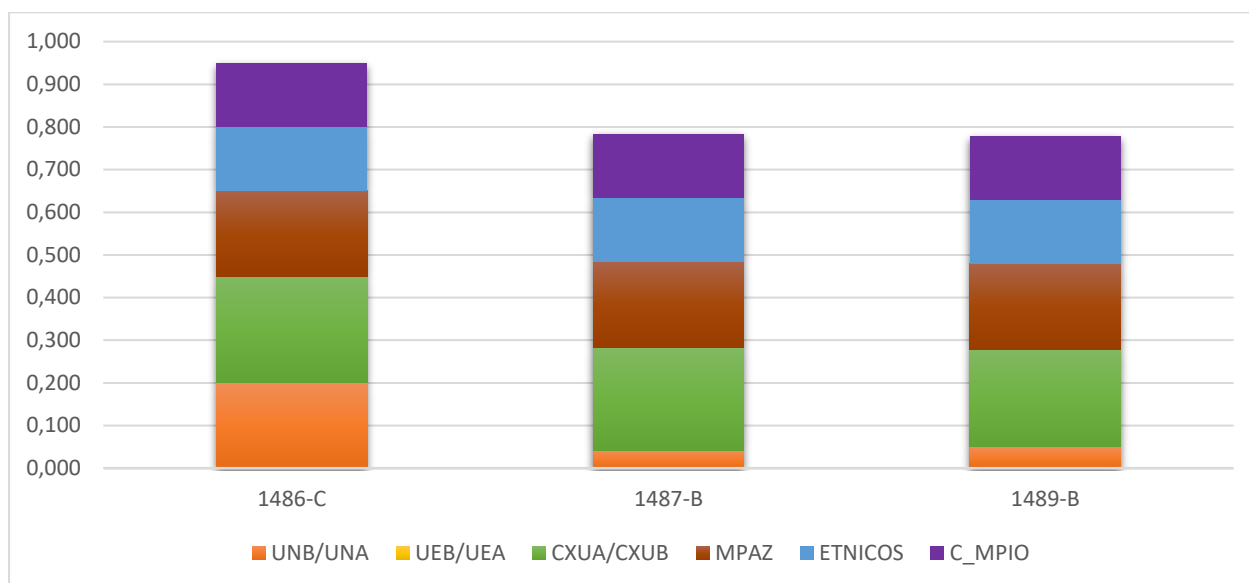
**CxU<sub>B</sub>:** Costo por usuario de cada proyecto objeto de evaluación.

**M<sub>paz</sub>:** Municipios de paz: Si el proyecto incluye al menos un municipio que haga parte de Las Zonas más Afectadas por el Conflicto Armado -ZOMAC y/o haya sido priorizado para la implementación de Programas de Desarrollo con Enfoque Territorial (PDET), se asignará el valor de 1, de lo contrario el valor será 0.

**E<sub>tnicos</sub>:** Grupos étnicos: Si el proyecto incluye al menos un grupo étnico (Indígenas y Comunidades Negros, Afrocolombianas, Raizales y Palenqueros) se asignará el valor de 1, de lo contrario el valor será 0.

Aplicando los anteriores parámetros a los 3 proyectos con viabilidad técnica y financiera emitido por el UPME, se obtuvo la gráfica 1, la cual se muestra a continuación:

**Grafica 1.** Orden de elegibilidad de los proyectos



Sobre la anterior gráfica, se manifiesta que las barras hacen referencia a lo siguiente:

- Barras color naranja: Nuevos usuarios con servicio de energía eléctrica
- Barras color amarillo: Usuarios de mejoramiento
- Barras color verde: Relación de costo por usuario
- Barras color marrón: municipios de paz (PDET-ZOMAC)
- Barras color azul: proyectos beneficiados con grupos étnicos
- Barras color morado: Municipios categoría 6<sup>ta</sup>

Es de resaltar que, dentro de los 3 proyectos con viabilidad técnica y financiera emitidos por la Unidad de Planeación Minero-Energética-UPME, son para beneficiar a 3.014 nuevos usuarios con servicio de energía eléctrica.

## 9. ORDEN DE ELEGIBILIDAD DE LOS PROYECTOS (OEP)

Se presentan 3 proyectos por un valor total de \$87.538.272.503, los cuales beneficiaran a 669 nuevos usuarios del servicio de energía eléctrica. Como se muestra en la siguiente tabla:

No.	DPTO	MUNICIPIO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO	USUARIOS	COSTO POR USUARIO (CxU <sub>B</sub> )	OEP %	VALOR ACUMULADO FAER
1	NARIÑO	ROBERTO PAYAN	\$58,461,994,124	2,057	\$28,420,998.60	95.00%	\$58,461,994,124
2	NARIÑO	BARBACOAS	\$12,717,374,485	432	\$29,438,366.86	78.34%	71,179,368,609

No.	DPTO	MUNICIPIO	VALOR TOTAL DEL PROYECTO	USUARIOS	COSTO POR USUARIO (CxU <sub>B</sub> )	OEP %	VALOR ACUMULADO FAER
3	NARIÑO	ROBERTO PAYAN	\$16,358,903,894	525	\$31,159,816.94	77.91%	87,538,272,503
<b>TOTAL</b>			<b>87,538,272,503</b>	<b>3.014</b>			

### 9.1 Vigencias futuras

Se pone en conocimiento a los miembros del comité que, una vez se firme el acta de esta sesión del CAFAER, se procederá a surtir los siguientes trámites correspondientes para la asignación de las vigencias futuras, como se evidencia a continuación:

- Vigencias futuras por parte de la Dirección de Energía Eléctrica.

RECURSOS	VIGENCIA 2023	VIGENCIA 2024	VIGENCIA 2025	TOTAL
ASIGNADOS Y ROYECTADOS	\$ 141,608,726,000.00	\$ 172,562,320,000.00	\$ 179,798,640,000.00	\$ 493,969,686,000.00
RECURSOS APROBADOS CAFAER 62	\$ 44,236,470,995.00	\$ 26,541,882,596.00	\$ 17,694,588,397.00	\$ 88,472,941,988.00
RECURSOS A COMPROMETER CAFAER 63-PROYECTOS NUEVOS	\$ 43,769,136,252.00	\$ 26,261,481,751.00	\$ 17,507,654,500.00	\$ 87,538,272,503.00
RECURSOS A COMPROMETER CAFAER 63-EXPIRADAS	\$ 3,771,572,830.32	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 3,771,572,830.32
<b>DISPONIBLES</b>	<b>\$ 49,831,545,922.68</b>	<b>\$ 119,758,955,653.00</b>	<b>\$ 144,596,397,103.00</b>	<b>\$ 314,186,898,678.68</b>

- Etapa precontractual (la planeación, la invitación a contratar y la selección del contratista).
- Etapa contractual (Perfeccionamiento y ejecución del contrato).

## 10. CONSIDERACIÓN DE LA DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La Dirección de Energía Eléctrica iniciará el trámite de vigencias futuras una vez se firme el acta del presente comité.

El Ministerio realizará procesos contractuales de conformidad con lo establecido en la normatividad vigente y el estatuto de contratación estatal, para la ejecución de obra e interventorías de los proyectos aprobados en este comité.



## **11. DECISIÓN DEL COMITÉ**

La decisión del Comité es:

- a. Aprobar, por unanimidad, la recomendación expuesta por la secretaría técnica, la cual consiste en destinar recursos FAER para financiar con recursos del FAER proyectos de ampliación de cobertura que beneficiarán a 3.014 nuevos usuarios por un valor de \$87.538.272.503 millones de pesos colombianos (COP)
- b. Aprobar, por unanimidad, la recomendación expuesta por la secretaría técnica, la cual consiste en disponer de \$2.541.655.840 millones de pesos colombianos (COP), por concepto de Vigencias Expiradas para cumplir con los compromisos adquiridos en el marco de los contratos: GGC-657-20, suscrito con EBSA S.A. E.S.P., y GGC 372-16, suscrito con ENERGUAVIARE S.A. E.S.P.
- c. Aprobar, por mayoría simple, la recomendación expuesta por la secretaría técnica, la cual consiste en disponer de \$1.229.916.990,32 millones de pesos colombianos (COP), por concepto de Vigencias Expiradas para cumplir con los compromisos adquiridos en el marco de los contratos: GGC 647-17, GGC 648-17, GGC 649-17 y GGC 650-17, suscritos con EMSA S.A. E.S.P.

Respecto a este punto, se reitera que el Doctor Bernardo Javier Puetaman Baquero, en virtud de lo establecido en el artículo 11 de la Ley 1437 de 2011, se declaró impedido para conocer del asunto y se abstuvo de votar, toda vez que es miembro suplente de la Junta Directiva de la empresa EMSA S.A. E.S.P.

Conforme a lo anterior, el Comité aprobó la recomendación expuesta por la secretaría técnica, la cual consiste en destinar recursos FAER por un valor total de \$91.309.845.333,32 millones de pesos colombianos (COP) para los efectos citados.

De igual manera, imparte instrucciones a la Dirección de Energía Eléctrica y a cada dependencia del Ministerio de Minas y Energía encargadas de los tramites contractuales, para que adelanten las gestiones contractuales pertinente, con sujeción a las leyes que rigen estos contratos tales como la ley 142 de 1994, Ley 80 de 1993 y demás leyes de contratación.

## **ANEXOS**

A la presente acta se anexan::

- La presentación realizada por la secretaria técnica del comité.
- Oficio de delegación al Dr. Bernardo Javier Puetaman Baquero.



**IRENE VÉLEZ TORRES**  
Ministra de Minas y Energía



**CRISTIAN ANDRÉS DÍAZ DURAN**  
Director de Dirección de Energía Eléctrica



**BERNARDO JAVIER PUETAMAN BAQUERO**  
Asesor, Delegado del Viceministro de Energía (e)