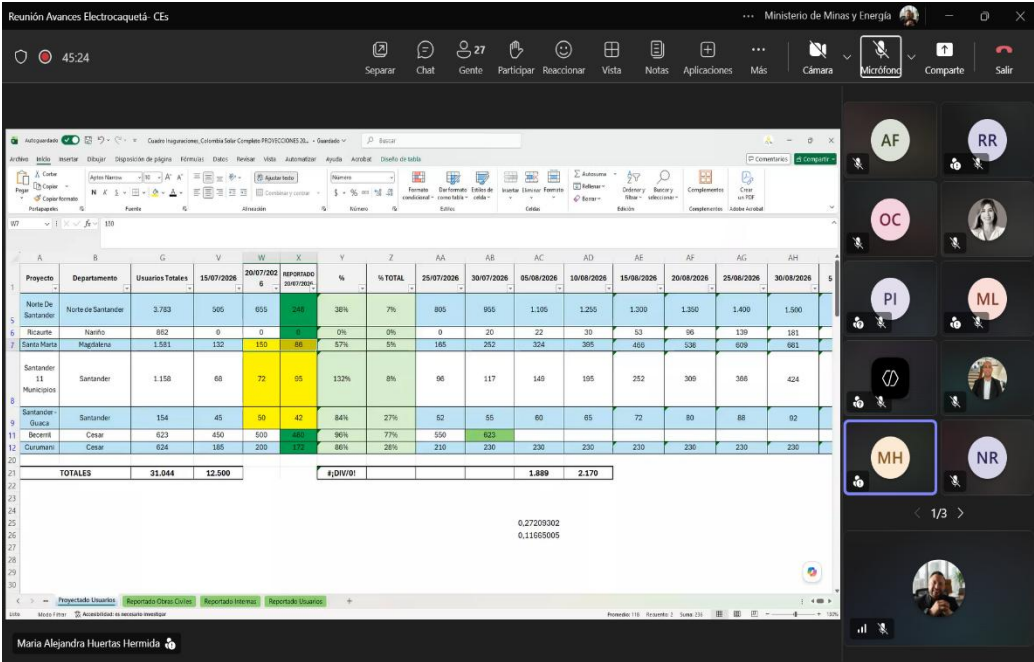


Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

No	OBLIGACIÓN	ACTIVIDAD Y EVIDENCIA
1	Apoyar el seguimiento financiero periódico a la ejecución de los proyectos energéticos con FNCER, verificando la correcta aplicación de los recursos frente al presupuesto aprobado, cronograma financiero y fuentes de financiación, en coherencia con las actividades técnicas implementadas.	Se realizo seguimiento a los proyectos de comunidades de suministro de energía, desde el componente financiero, revisando la ejecución contractual: - Revisión del avance de la curva S de ejecución financiera de Gensa, Dispac y Electrocaqueta, Gecelca y ENAM.   - Revisión financiera de los informes de pagos realizados de los operadores a los contratistas.

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Se realizan reuniones semanales con el fin de tener informes ejecutivos de avance de los proyectos de comunidades energéticas:

- Se consolida información para estructurar los informes sobre el avance financiero de las comunidades energéticas, dirigidos al Viceministerio y Ministerio.

ELECTROCAQUETÁ						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2072-2025	Cesar	Becerril	\$ 18.447.808.737	760	623	73%
GGC-2064-2025	Magdalena	Santa María	\$ 51.087.244.522	1740	1.581	37%
GGC-2074-2025	Cesar	Curumani	\$ 18.114.661.005	760	624	58%
GGC-2067-2025	Santander	Guaca	\$ 4.402.514.558	190	154	32%
GGC-2066-2025	Santander	Municipios varios	\$ 37.573.918.087	1270	1.158	29%
GGC-2070-2025	Nariño	Ricaurte	\$ 27.742.028.640	950	862	28%
GGC-2071-2025	Norte de Santander	Tibú	\$ 121.589.085.878	4160	3.783	26%
					Promedio	40%
GENSA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2056-2025	Meta	LA URIBE	\$ 31.420.264.769	1210	1.003	26%
GGC-2054-2025	CAQUETA	CARTAGENA DEL CHAIRÁ	\$ 24.437.339.433	1520	755	24%
GGC-2050-2025	CHOCO	BAHIA SOLANO	\$ 83.008.042.889	3000	2.295	24%
GGC-2061-2025	PUTUMAYO	VALLE DEL GUAMIEZ	\$ 22.802.905.997	720	719	22%
GGC-2052-2025	PUTUMAYO	VILLAGARZON	\$ 9.349.545.113	420	293	22%
GGC-2055-2025	PUTUMAYO	SAN MIGUEL	\$ 6.880.380.834	310	217	22%
GGC-2056-2025	PUTUMAYO	PUERTO GUZMAN	\$ 24.764.667.070	1100	777	20%
GGC-2053-2025	LA GUAJIRA	URIBIA	\$ 30.713.269.905	1200	1.000	16%
					Promedio	22%
DISPAC						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2061-2025	La Guajira	Albania- Maicao	\$ 322.709.746.890	11730	10.664	28%
GGC-2065-2025	Choco	Nuquí	\$ 79.316.865.070	4000	2.036	14%
					Promedio	14%
ENAM						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
052-2010	Amazonas	San Juan de Atacuari, La Chorrera, Doce de Octubre, El Encanto, Pedrera, Puerto Alegre, Puerto Ventura, San Juan de Socó, San Pedro de Tipica, San Rafael, Tarapacá, Camaritagua	\$ 53.908.378.733	2002	1.367	62%
					Promedio	62%
					PROMEDIO GENERAL	34%

- Se revisa la ejecución financiera de acuerdo con los hitos establecidos contractualmente de cumplimiento por proyecto.



FORMA DE DESEMBOLSO



No. DESEMBOLSO	%	VIGENCIA	HITOS
1. Desembolso	50%	2025	- Suscripción del Acta de Inicio - Aprobación por parte del MME de las garantías a cargo del contratista. - Verificación de la constitución del encargo fiduciario - Pago de seguridad social y parafiscales por parte del CONTRATISTA - Organograma del equipo técnico y administrativo del CONTRATISTA - Cronograma para los procesos de contratación derivada.
2. Desembolso	20%	2025	- Contrato de obra e implementación y/o suministro, y actas de inicio. - Contrato de interventoría suscrito y actas de inicio. - Cronograma de obra e implementación con horizonte semanal aprobado por la INTERVENTORÍA. - Acta de avance en el que se certifique mínimo el 10% de avance de las actividades del cronograma de obras e implementación. - Informe detallado de la interventoría derivada en cumplimiento de anexo técnico. - Acta de socialización del proyecto en la zona de influencia - Pago de seguridad social y parafiscales por parte del CONTRATISTA. - Estar al día en presentación de informes periódicos a la Supervisión del Ministerio.
3. Desembolso	14%	2026	- Acta de avance en la que se certifique mínimo el 60% del avance de la implementación de la infraestructura energética en territorio. - Informe detallado de la interventoría en donde se certifique un avance mínimo del 60% de la implementación de la infraestructura energética en territorio. - Informe final del plan de gestión y formación social con la comunidad beneficiaria y entrega de los productos Tabla 5. Productos Escuela TEJ. - Estar al día en la presentación de los informes periódicos a la Supervisión del Ministerio. - Pago de seguridad social y parafiscales por parte del CONTRATISTA.
4. Desembolso	10%	2026	- Acta de avance suscrita por la interventoría en la que se certifique el 100% de ejecución del contrato de obra e implementación. - Entrega de los productos de la Tabla 6 del Anexo Técnico. - Informe final del plan de gestión y formación social con la comunidad beneficiaria con la terminación 100% de las actividades y entrega de los de la Escuela TEJ. - Informe detallado de la interventoría en el que se certifique un avance del 100% de las obras y el avance del 100% en el plan de gestión y formación social. - Estar al día en la presentación de informes periódicos a la Supervisión del Ministerio. - Pago de seguridad social y parafiscales por parte del CONTRATISTA.

ELECTROCAQUETÁ						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2072-2025	Cesar	Becerril	\$ 18.447.808.737	760	623	41%
GGC-2064-2025	Magdalena	Santa María	\$ 51.087.244.522	1740	1.581	37%
GGC-2074-2025	Cesar	Curumani	\$ 18.114.661.005	760	624	32%
GGC-2067-2025	Santander	Guaca	\$ 4.402.514.558	190	154	32%
GGC-2066-2025	Santander	Municipios varios	\$ 37.573.918.087	1270	1.158	29%
GGC-2070-2025	Nariño	Ricaurte	\$ 27.742.028.640	950	862	28%
GGC-2071-2025	Norte de Santander	Tibú	\$ 121.589.085.878	4160	3783	26%
GENSA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2056-2025	Meta	La Uribe	\$ 31.420.264.769	1210	1003	26%
GGC-2054-2025	Cequetá	Cartagena del Chairá	\$ 24.437.339.433	1520	755	24%
GGC-2050-2025	Choco	Bahia Solano	\$ 83.008.042.889	3000	2295	24%
GGC-2051-2025	Putumayo	Valle del Guamuez	\$ 22.802.905.997	720	719	22%
GGC-2052-2025	Putumayo	Villagarzon	\$ 9.349.545.113	420	293	22%
GGC-2055-2025	Putumayo	San Miguel	\$ 6.880.380.834	310	217	22%
GGC-2056-2025	Putumayo	Puerto Guzman	\$ 24.764.667.070	1100	777	20%
GGC-2053-2025	La Guajira	Uribia	\$ 30.713.269.905	1200	1000	16%
DISPAC						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2061-2025	La Guajira	Albania- Maicao	\$ 322.709.746.890	11730	10664	28%
GGC-2065-2025	Choco	Nuquí	\$ 79.316.865.070	4000	2036	14%
GECELCA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2144-2025	Atlántico	Barranquilla	\$ 16.395.776	3088	2375	4%
ENAM						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	COMUNIDADES	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
052-2010	Amazonas	San Juan de Atacuari, La Chorrera, Doce de Octubre, El Encanto, Pedrera, Puerto Alegre, Puerto Ventura, San Juan de Socó, San Pedro de Tipica, San Rafael, Tarapacá, Camaritagua	\$ 53.908.378.733	2002	1367	41%

Apoyar la elaboración y consolidación de informes financieros de avance que articulen la ejecución presupuestal con los hitos técnicos de la solución energética implementada, permitiendo evaluar la sostenibilidad financiera del proyecto durante su puesta en marcha.

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Se analiza la estructura actual de los proyectos de Colombia solar, Dentro de la elaboración y consolidación del informe de identifica:

- Se apoya en el proceso de revisión de los presupuestos.

Año	2026	2027	2028	2029	2030	Total
1.1.1. Realizar estudios integrales para delimitar el uni	\$ 6,485,992,142	\$ 7,950,020,851	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 14,436,012,993
1.1.3. Contribuir a la divulgación y reconocimiento del	\$ 558,200,294	\$ 4,770,012,510	\$ 4,786,768,237	\$ 4,797,063,003	\$ 4,807,398,234	\$ 19,719,442,278
2.1.1. Desarrollar la implementación de soluciones fot	\$ 361,359,706,552	\$ 1,967,630,160,573	\$ 1,974,541,897,666	\$ 1,978,788,488,539	\$ 1,983,051,771,694	\$ 8,265,372,025,025
2.1.2. Incorporar mecanismos de supervisión, interve	\$ 3,729,630,100	\$ 7,155,018,766	\$ 15,158,099,416	\$ 15,190,699,508	\$ 15,223,427,742	\$ 56,456,875,533
Valor Total Programa	\$ 372,133,529,088	\$ 1,987,505,212,700	\$ 1,994,486,765,319	\$ 1,998,776,251,050	\$ 2,003,082,597,671	\$ 8,355,984,355,828
Departamento	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Atlántico	\$ 168,693,014,826	\$ 19,954,227,832	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 188,647,242,658
La Guajira	\$ 0	\$ 276,093,165,185	\$ 183,418,694,791	\$ 0	\$ 0	\$ 459,511,859,975
Magdalena	\$ 0	\$ 264,589,283,302	\$ 175,776,249,174	\$ 0	\$ 0	\$ 440,365,532,476
Córdoba	\$ 0	\$ 224,325,696,712	\$ 149,027,689,517	\$ 0	\$ 0	\$ 373,353,386,230
Sucre	\$ 0	\$ 244,457,490,007	\$ 162,401,969,346	\$ 0	\$ 0	\$ 406,859,459,353
Bolívar	\$ 0	\$ 238,705,549,066	\$ 158,580,746,538	\$ 0	\$ 0	\$ 397,286,295,604
Cesar	\$ 0	\$ 232,953,608,124	\$ 154,759,523,730	\$ 0	\$ 0	\$ 387,713,131,854
Chocó	\$ 0	\$ 57,136,019,191	\$ 131,010,772,335	\$ 41,326,304,059	\$ 0	\$ 229,473,095,585
Norte de Santander	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 212,911,296,913	\$ 54,574,299,657	\$ 267,485,596,570
Santander	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 201,505,334,578	\$ 51,650,676,461	\$ 253,156,011,039
Boyacá	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 257,932,539,549	\$ 257,932,539,549
Cundinamarca	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 191,061,140,407	\$ 191,061,140,407
Antioquia	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 195,837,668,917	\$ 195,837,668,917
Costo Total de Soluciones	\$ 168,693,014,826	\$ 1,558,215,039,419	\$ 1,114,975,645,430	\$ 455,742,935,549	\$ 751,056,324,992	\$ 4,048,682,960,217
Remuneración GECELCA	\$ 11,966,838,450	\$ 54,589,096,302	\$ 43,109,299,214	\$ 17,620,796,162	\$ 29,038,761,495	\$ 156,344,791,622
Valor Total del Contrato	\$ 180,679,853,276	\$ 1,612,804,135,721	\$ 1,158,084,944,644	\$ 473,363,731,711	\$ 780,095,086,487	\$ 4,205,027,751,839

- Se revisa el número de comunidades energéticas asociativas con el fin de verificar la capacidad y sostenibilidad financiera, de acuerdo con la necesidad del proyecto.

2026										
Departamento	Autogenerador 5MW	Autogenerador 1MW	Cancha Solar 100KW	Cuadra Solar 5KW	Individuales 1.5KW	Cantidad de Usuarios Beneficiarios	Gestor Centralizadas	Gestor Individuales	Profesionales Supervisores	Total Personal Social
Atlántico	6,806	14,960	162	8	785	22,721	7.3	1.8	1.0	10.1
					0	22,721	7	2	1	10
2027										
Departamento	Autogenerador 5MW	Autogenerador 1MW	Cancha Solar 100KW	Cuadra Solar 5KW	Individuales 1.5KW	Cantidad de Usuarios Beneficiarios	Gestor Centralizadas	Gestor Individuales	Profesionales Supervisores	Total Personal Social
La Guajira	0	2,040	81	4	473	2,598	0.7	1.1	1.0	2.8
Magdalena	27,224	12,920	162	8	562	40,876	13.4	1.3	1.0	15.7
Córdoba	23,821	13,600	324	16	840	38,407	12.6	1.5	1.0	15.0
Sucre	17,015	14,280	324	16	317	31,952	10.5	0.7	1.0	12.3
Bolívar	20,418	13,600	324	8	643	34,993	11.4	1.4	1.0	13.9
Cesar	17,015	15,640	243	12	567	33,477	11.0	1.3	1.0	13.2
Atlántico	20,418	12,240	324	16	605	33,603	11.0	1.4	1.0	13.4
Chocó	3,403	3,400	81	16	507	7,407	2.3	1.2	1.0	4.5
					0	223,907	73	10	8	91
2028										
Departamento	Autogenerador 5MW	Autogenerador 1MW	Cancha Solar 100KW	Cuadra Solar 5KW	Individuales 1.5KW	Cantidad de Usuarios Beneficiarios	Gestor Centralizadas	Gestor Individuales	Profesionales Supervisores	Total Personal Social
La Guajira	13,612	10,880	162	16	485	25,155	8.2	1.1	1.0	10.3
Magdalena	13,612	10,200	81	0	432	24,325	8.0	1.0	1.0	9.9
Córdoba	10,209	9,520	0	16	445	20,190	6.6	1.0	1.0	8.6
Sucre	13,612	8,840	81	8	312	22,853	7.5	0.7	1.0	9.2
Bolívar	13,612	8,160	81	16	405	22,274	7.3	0.9	1.0	9.2
Cesar	13,612	7,480	81	16	508	21,697	7.1	1.2	1.0	9.2
Chocó	10,209	7,480	81	16	334	18,120	5.9	0.8	1.0	7.7

Se elabora y revisa en conjunto el informe financiero, De acuerdo con las siguientes actividades:

- Se revisa en conjunto con el área de supervisión desde el componente financiero, los pagos ejecutados por parte del operador.

ELECTROCAQUETA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2072-2025	Cesar	Becerril	\$ 18,447,808,737	760	623	41%
GGC-2064-2025	Magdalena	Santa Marta	\$ 51,087,244,522	1740	1681	37%
GGC-2074-2025	Cesar	Curumani	\$ 18,114,661,005	760	624	32%
GGC-2067-2025	Santander	Guaca	\$ 4,402,514,598	190	154	32%
GGC-2070-2025	Santander	Municipios varios	\$ 37,873,918,087	1270	1158	29%
GGC-2070-2025	Nariño	Ricaurte	\$ 27,742,028,840	950	862	28%
GGC-2071-2025	Norte de Santander	Tibu	\$ 121,589,085,878	4160	3783	26%
GENSA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2056-2025	Meta	La Uribe	\$ 31,420,264,769	1210	1003	26%
GGC-2054-2025	Caqueta	Cartagena del Chairá	\$ 24,437,339,433	1520	755	24%
GGC-2050-2025	Chocó	Bahía Solano	\$ 83,008,042,889	3000	2295	24%
GGC-2051-2025	Putumayo	Valle del Guamuez	\$ 22,802,905,997	720	719	22%
GGC-2052-2025	Putumayo	Villagarzon	\$ 9,349,545,113	420	293	22%
GGC-2055-2025	Putumayo	San Miguel	\$ 6,880,380,834	310	217	22%
GGC-2056-2025	Putumayo	Puerto Guzman	\$ 24,764,667,070	1100	777	20%
GGC-2053-2025	La Guajira	Unibia	\$ 30,713,269,905	1200	1000	16%
DISPAC						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2061-2025	La Guajira	Albania- Maicao	\$ 322,709,746,890	11730	10664	26%
GGC-2069-2025	Chocó	Niqui	\$ 79,316,865,070	4000	2036	14%
GECELCA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2144-2025	Atlántico	Barranquilla	\$ 16,395,776	3088	2375	4%
ENAM						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	COMUNIDADES	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
052-2010	Amazonas	San Juan de Atacuari, La Chorrera, Doce de Octubre, El Encanto, Piedra, Puerto Alegria, Puerto Ventura, San Juan de Soco, San Pedro de Tipica, San Rafael, Tarapacá, Camaritagua	\$ 53,908,378,733	2002	1367	41%

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Se presta apoyo profesional financiero, en el planteamiento de la planeación estratégica a ejecutar:

- Se revisa el modelo de cálculo de costo unitario y de sostenibilidad, con el fin de asociarlo a proyectos actuales.

4. RESUMEN CU			
COMPONENTE (\$ / Usuario / Día)	I _u	I _m	I _{res} (\$/kWh)
1. Panel	845.91	765.80	327.18
2. Inversor	444.86	527.30	225.34
3. Regulador	526.91	624.55	266.90
4. Banco baterías	2 637.91	3 126.72	1 336.20
5. Estructura soporte	824.37	977.13	417.56
6. Red panel gabinete	175.41	207.91	88.85
7. Gabinete y accesorios	413.49	490.11	209.45
8. Red batería a gabinete y accesorios	329.63	390.71	166.97
9. Puesta a tierra	136.88	162.24	69.34
10. Red domiciliaria	537.90	637.58	272.47
11. Elemento de medición	183.44	217.43	92.92
TOTAL I	6.856,71	8.127,28	3.473,19
AMGC (\$ / Usuario / Día)	AMGC _u	AMGC _m	AMGC _{res} (\$/kWh)
Número de usuarios	1 634.64	1 937.54	828.01
Valor de las inversiones	460.23	545.51	233.12
Atención de usuarios	1 883.13	2 232.08	953.88
Nivel de facturación	174.66	207.02	88.47
Remuneración operador	691.83	820.03	350.44
TOTAL AMGC	4.844,48	5.742,18	2.453,92
TOTAL CU (\$ / Usuario / Día)	11.701,19	13.869,46	5.927,12

TOTAL COSTO DIRECTO	\$	22.108.442.520
ADMINISTRACIÓN	19%	\$ 4.097.744.358
IMPREVISTOS	1%	\$ 221.084.425
UTILIDAD	4%	\$ 884.337.701
TOTAL OBRA	\$	27.311.609.004

GESTIÓN, CARACTERIZACIÓN, FORMACIÓN Y ACOMPAÑAMIENTO SOCIAL CE (ESCUELA TEJ)	2%	\$ 546.232.180
---	-----------	-----------------------

INTERVENTORIA	5%	\$ 1.392.892.059
----------------------	-----------	-------------------------

ADMINISTRACIÓN DELEGADA	5%	\$ 1.462.536.662
--------------------------------	-----------	-------------------------

- Se realiza apoyo desde el componente financiero de energía eléctrica dentro del Viceministerio de Energía en el modelo financiero de comercialización.

4. RESUMEN CU			
COMPONENTE (\$ / Usuario / Día)	I _u	I _m	I _{res} (\$/kWh)
1. Panel	845.91	765.80	327.18
2. Inversor	444.86	527.30	225.34
3. Regulador	526.91	624.55	266.90
4. Banco baterías	2 637.91	3 126.72	1 336.20
5. Estructura soporte	824.37	977.13	417.56
6. Red panel gabinete	175.41	207.91	88.85
7. Gabinete y accesorios	413.49	490.11	209.45
8. Red batería a gabinete y accesorios	329.63	390.71	166.97
9. Puesta a tierra	136.88	162.24	69.34
10. Red domiciliaria	537.90	637.58	272.47
11. Elemento de medición	183.44	217.43	92.92
TOTAL I	6.856,71	8.127,28	3.473,19
AMGC (\$ / Usuario / Día)	AMGC _u	AMGC _m	AMGC _{res} (\$/kWh)
Número de usuarios	1 634.64	1 937.54	828.01
Valor de las inversiones	460.23	545.51	233.12
Atención de usuarios	1 883.13	2 232.08	953.88
Nivel de facturación	174.66	207.02	88.47
Remuneración operador	691.83	820.03	350.44
TOTAL AMGC	4.844,48	5.742,18	2.453,92
TOTAL CU (\$ / Usuario / Día)	11.701,19	13.869,46	5.927,12

Se realiza apoyo en la revisión de proyectos de energía eléctrica:

- Se apoya a la DEE y al Viceministerio revisando el componente financiero y presupuestal de los proyectos de comunidades en operadores de red.

ELECTROCAQUETA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2072-2025	Cesar	Becerril	\$ 16.447.808.737	760	623	41%
GGC-2064-2025	Magdalena	Santa María	\$ 9.187.244.523	1740	1581	37%
GGC-2074-2025	Cesar	Curumani	\$ 18.114.661.005	760	624	32%
GGC-2067-2025	Santander	Guane	\$ 4.402.614.558	190	154	32%
GGC-2066-2025	Santander	Municipios varios	\$ 37.573.918.087	1270	1158	29%
GGC-2070-2025	Nariño	Riccarte	\$ 27.742.028.640	890	863	28%
GGC-2071-2025	Norte de Santander	Tibu	\$ 121.589.085.876	4160	3783	26%
GENSA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2056-2025	Meta	La Uribe	\$ 31.420.264.769	1210	1003	26%
GGC-2054-2025	Caqueta	Cartagena del Chairá	\$ 24.437.339.433	1920	755	24%
GGC-2050-2025	Chocó	Bahía Solano	\$ 83.008.642.889	3000	2295	24%
GGC-2051-2025	Putumayo	Valle del Guzmán	\$ 22.802.905.997	720	719	23%
GGC-2052-2025	Putumayo	Villagarzón	\$ 9.348.545.113	420	263	22%
GGC-2055-2025	Putumayo	San Miguel	\$ 6.880.380.834	310	217	22%
GGC-2056-2025	Putumayo	Puerto Guzmán	\$ 24.764.667.070	1100	777	20%
GGC-2053-2025	La Guajira	Uribe	\$ 30.713.269.905	1200	1000	16%
DISPAC						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2061-2025	La Guajira	Albania- Maicao	\$ 322.709.746.890	11730	10664	28%
GGC-2065-2025	Chocó	Rupia	\$ 79.316.665.070	4000	2038	14%
GECELCA						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
GGC-2144-2025	Atlántico	Barranquilla	\$ 16.295.776	3088	2375	4%
ENAM						
CONTRATO CON MME	DEPARTAMENTO	COMUNIDADES	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE
052-2010	Amazonas	San Juan de Atacuari, La Chorrera, Doce de Octubre, El Encanto, Pedrera, Puerto Alegria, Puerto Ventura, San Juan de Socó, San Pedro de tipisca, San rafael, Tarapacá, Camarantagua	\$ 53.908.378.733	2002	1367	41%

Prestar apoyo profesional a la DEE desde el componente financiero en la planeación, estructuración y desarrollo de los estudios previos de los programas y proyectos a ser desarrollados para el cumplimiento de los objetivos de la dependencia.

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

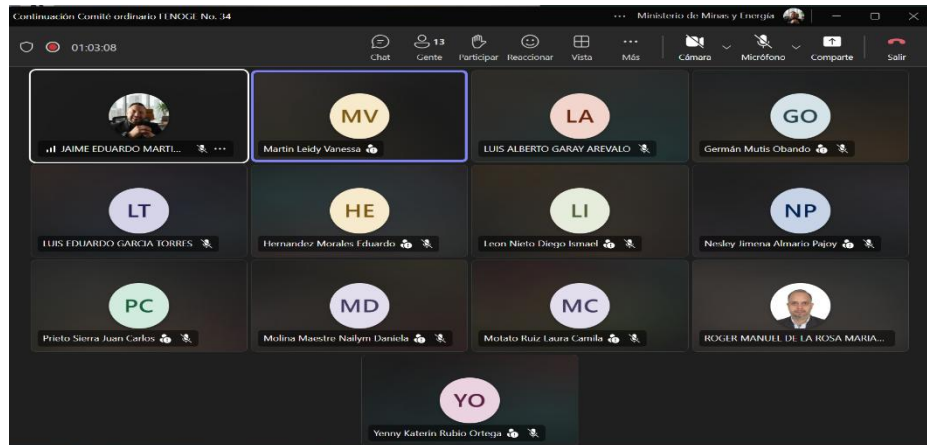
Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

FNCER, incluyendo costos de operación y mantenimiento, flujos de caja básicos y sostenibilidad económica de la solución estructurada.

- Acompañamiento a los equipos jurídicos, dentro del marco cumplimiento de hitos contractuales de todos los proyectos de comunidades energéticas.



- Se realiza acompañamiento desde lo financiero en el comité fiduciario.



- Acompañamiento continuo en la revisión de flujos de caja, asegurando coherencia entre los supuestos técnicos y financieros de los proyectos.

ELECTROCAQUETÁ							
CONTRATO CON BME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE	
GGC-2072-2025	Cesar	Becerril	\$ 18.447.808.737	760	623	41%	
GGC-2064-2025	Magdalena	Santa Marta	\$ 61.087.244.522	1.740	1.581	37%	
GGC-2074-2025	Cesar	Curumani	\$ 18.114.661.005	760	624	32%	
GGC-2067-2025	Santander	Guaca	\$ 4.402.514.558	190	154	32%	
GGC-2066-2025	Santander	Municipios	\$ 37.573.918.087	1.270	1.158	29%	
GGC-2070-2025	Nariño	varios	\$ 27.742.028.640	950	862	28%	
GGC-2071-2025	Norte de Santander	Tibú	\$ 121.589.085.878	4.160	3.783	26%	
Subtotales			\$ 278.957.261.427	9.830	8.785		
GENSA							
CONTRATO CON BME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE	
GGC-2056-2025	META	LA URIBE	\$ 31.420.204.769	1.210	1.003	26%	
GGC-2054-2025	CAQUETA	CARTAGENA DEL CHAIRÁ	\$ 24.437.339.433	1.520	755	24%	
GGC-2050-2025	CHOCO	BAHIA SOLANO	\$ 83.008.042.889	3.000	2.295	24%	
GGC-2051-2025	PUTUMAYO	VALLE DEL GUAMEZ	\$ 22.802.905.997	720	719	22%	
GGC-2052-2025	PUTUMAYO	VILLAGARZON	\$ 9.349.545.113	420	293	22%	
GGC-2055-2025	PUTUMAYO	SAN MIGUEL	\$ 6.880.380.834	310	217	22%	
GGC-2056-2025	PUTUMAYO	PUERTO GUZMAN	\$ 24.784.667.070	1.100	777	20%	
GGC-2053-2025	LA GUAJIRA	URIBIA	\$ 30.713.269.905	1.200	1.000	16%	
Subtotales			\$ 233.376.416.018	9.480	7.659		
DISPAC							
CONTRATO CON BME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE	
GGC-2061-2025	La Guajira	Albania- Maicao	\$ 322.709.746.890	11.730	10.654	28%	
GGC-2065-2025	Choco	Nuqui	\$ 79.316.865.070	4.000	2.036	14%	
Subtotales			\$ 402.026.611.968	15.730	12.700		
ENAM							
CONTRATO CON BME	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	COSTO	POTENCIA (Kwp)	USUARIOS	% AVANCE	
052-2010	Amazonas	San Juan de Atacuari, La Chorrera, Doce de Octubre, El Encanto, Pedrera, Puerto Alegria, Puerto Ventura, San Juan de Sotó, San Pedro de Ipípe, San Rafael, Tarapacá, Camaritagua	\$ 63.908.378.733	2.002	1.367	41%	
Subtotales			\$ 53.988.378.733	2.002	1.367		
TOTALES			\$ 968.268.668.130	\$ 37.042	\$ 29.311		

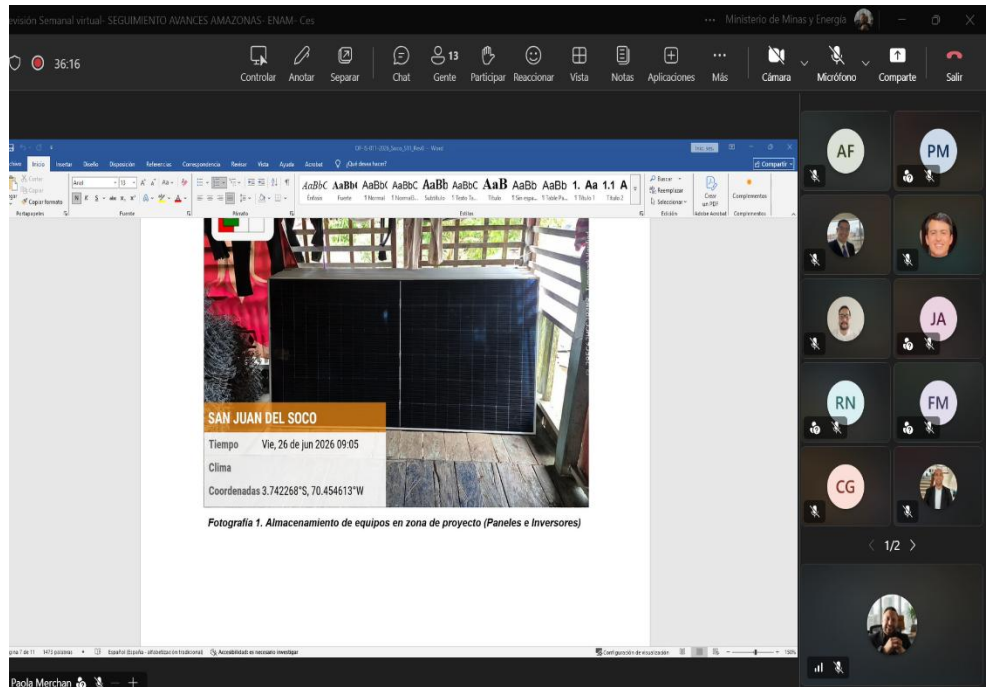
Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

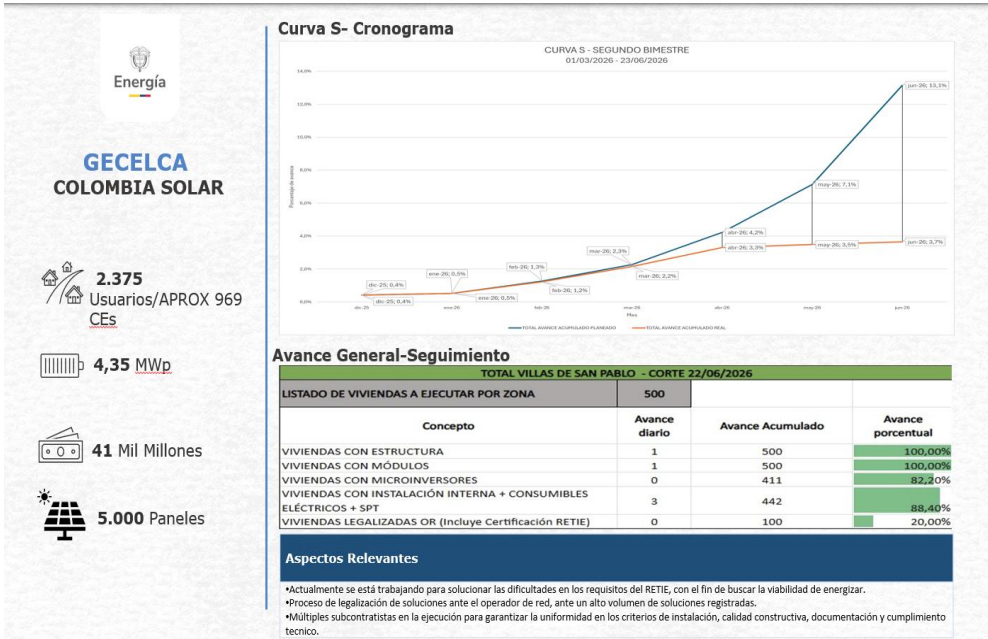
Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

- Se revisa el cumplimiento de hitos financieros en el proyecto de ENAM.

Geolocalización de la inversión Comunidades Energéticas – Soluciones Centralizadas									
Nº	DEPARTAMENT O	MUNICIPIO	VALOR	Nº CE	USUARIOS	Potencia (mWp)	OR/Generador	TIPO DE PROYECTO	ZONA
1	AMAZONAS	AMAZONAS	\$ 53.908.378.733,00	47	2800	2,35	ENAM	CENTRALIZADO	ZNI
2	CHOCO	NUQUI	\$ 79.316.865.070,00	34	2036	4	DISPAC	CENTRALIZADO	ZNI
63	CHOCO	BAHIA SOLANO	\$ 83.008.042.889,00	38	2295	3	GENSA	CENTRALIZADO	ZNI
TOTAL			\$ 216.233.286.692,00	122	7.131	9,35			



- Revisión financiera del proyecto en ejecución por parte de Gecelca.



Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Durante el periodo se avanzó en la generación y consolidación de insumos financieros claves para toma de decisiones técnicas y administrativas:

- Desarrollo de reuniones explicativas con FENOGE y MME, destinadas a socializar y aclarar las cifras financieras derivadas del estudio modelo actual de costos unitarios y los proyectos de energía estructurados por la entidad.



4. RESUMEN CU			
COMPONENTE (\$ / Usuario / Día)	I ₁₈	I ₁₉	I ₂₀ = (\$/kWh)
1. Panel	645.91	765.60	327.18
2. Inversor	444.86	527.30	225.34
3. Regulador	526.91	624.55	266.90
4. Banco baterías	2.637.91	3.126.72	1.336.20
5. Estructura soporte	824.37	977.13	417.56
6. Red panel gabinete	175.41	207.91	88.85
7. Gabinete y accesorios	413.49	490.11	209.45
8. Red batería a gabinete y accesorios	329.63	390.71	166.97
9. Puente a tierra	136.88	162.24	69.34
10. Red domiciliar	537.90	637.56	272.47
11. Elemento de medición	183.44	217.43	92.92
TOTAL I	6.856.71	8.127.28	3.473.19
AMGC (\$ / Usuario / Día)	AMGC ₁₈	AMGC ₁₉	AMGC ₂₀ = (\$/kWh)
Numero de usuarios	1.534.64	1.937.54	828.01
Valor de las inversiones	460.23	545.51	233.12
Atención de usuarios	1.883.13	2.232.08	953.88
Nivel de facturación	174.66	207.02	88.47
Remuneración operador	691.83	826.03	350.44
TOTAL AMGC	4.844.46	5.742.18	2.453.92
TOTAL CU (\$ / Usuario / Día)	11.701.19	13.869.46	5.927.12

- Apoyo en la evaluación de los costos asociados a los convenios vigentes y nuevos convenios, buscando definir estrategias financieras claras y alineadas al MME.

OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	INVERSIÓN	POTENCIA A INSTALAR MWP	USUARIOS TOTALES	NIVEL SEMAFORO			Criterio	Rango
						VERDE	AMARILLO	ROJO		
DISPAC	La Guajira	Maicao Y Albania	\$322.709.746.890	11.73	10.664			28%	Rojo	Menos de 30%
	Norte de Santander	Teorama, El Carmen, Convención, Hacari, San Calixto, Tibu	\$121.589.085.878	4.16	3.783			28%	Amarillo	Menos de 50%
	Nariño	Ricaurte	\$27.742.028.640	0.95	862			29%	Verde	Mas de 50%
	Magdalena	Santa Marta	\$51.087.244.522	1.74	1.581	55%				
ELECTROCAQUETA	Santander	Bolívar, Charalá, El Peñón, Florian, La Belleza, Landazuri, Ocamonte, Simacota, Sucre, Zapatoca	\$37.573.918.087	1.27	1.158		45%			
		Guaca	\$4.402.514.558	0.19	154	90%				
	Cesar	Becerril	\$18.447.808.737	0.76	623	96%				
		Curumani	\$18.114.661.005	0.76	624	98%				
GENSA	Meta	La Uribe	\$31.420.264.769	1.21	1.003	81%				
	La Guajira	Uribia	\$30.713.269.905	1.20	1.000	67%				
	Putumayo	San Miguel	\$6.880.380.834	0.31	217		32%			
		Valle del Guamez	\$22.802.905.997	0.72	719		39%			
GECELCA	Atlántico	Villa Garzón	\$9.349.545.113	0.42	293			27%		
		Puerto Guzman	\$24.764.667.070	1.10	777		37%			
	Caquetá	Cartagena del Chaira	\$24.437.339.433	1.52	755		37%			
		Atlántico	\$41.281.267.500	4.35	2.500	69%				
TOTALES			\$793.316.648.938	32.39	26.713					

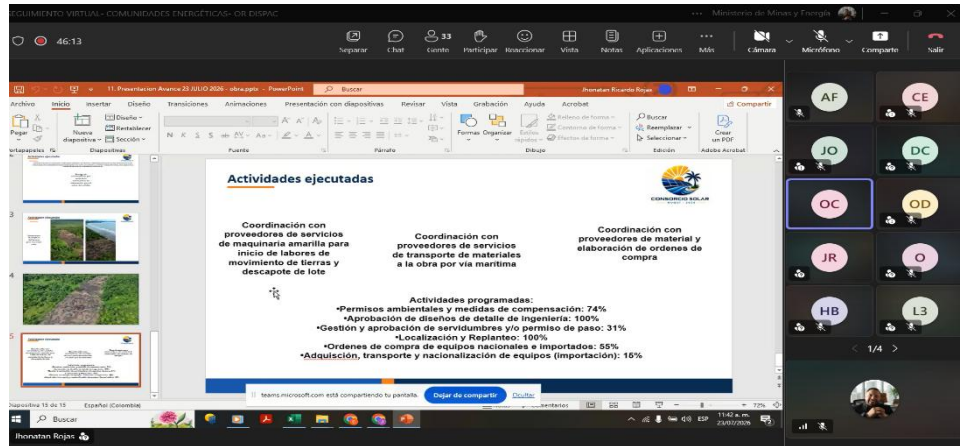
- Realización de reuniones y llamadas técnicas con los operadores Gensa, Electrocaquetá y Dispac, revisando los avances en los proyectos desde el componente financiero y de ejecución.

Apoyar la elaboración de insumos financieros que sirvan de base para la toma de decisiones técnicas y administrativas durante la implementación y operación inicial de los proyectos energéticos FNCER estructurados.

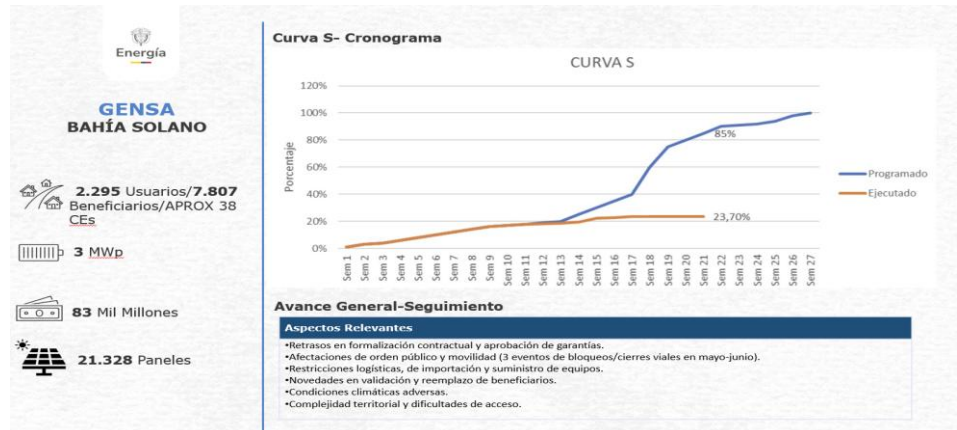
Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

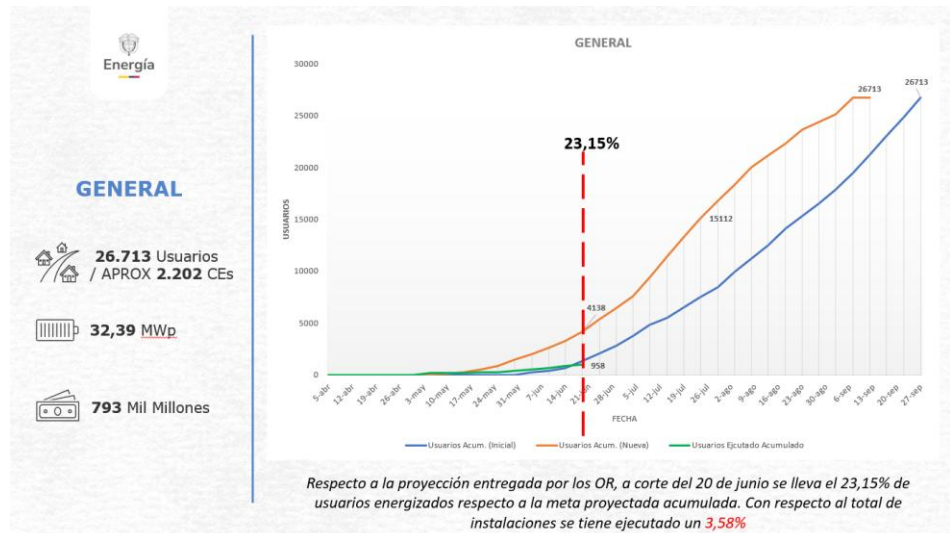
Nombre: Jaime Eduardo Martinez O



- Revisión y ajuste de las presentaciones técnicas, asegurando que las cifras financieras y de curva S se presenten de manera precisa, comprensible y coherente al Viceministerio y Ministerio.



- Estructurar datos financieros que ayudan a soportar posibles acuerdos electro energéticos, garantizando que las decisiones se fundamenten en escenarios y proyecciones numéricas sólidas y claras.



Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Concepto	Avance acumulado	Avance porcentual
Viviendas con estructura	490	98%
Viviendas con módulos	490	98%
Viviendas con microinversores	379	75,8%
Instalación interna, consumibles eléctricos y SPT	400	80%
Viviendas legalizadas RETIE	100	20%

- Revisión de los avances, bloqueantes y solicitud de desembolsos por parte del operador de red, de los proyectos de comunidades energéticas.



Durante el periodo se brindó apoyo financiero y técnico en las siguientes actividades:

- Apoyo en la construcción de los esquemas de sostenibilidad financiera para los convenios, de acuerdo con las necesidades operativas y presupuestales de los proyectos de la dirección de energía.

Descripción	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Implementación Costos directos	\$ 130,446,573,989.5370	\$ 1,204,933,195,610.27	\$ 862,185,984,276.53	\$ 352,415,923,230.29	\$ 580,775,229,902.18	\$ 3,130,756,907,008.80
AJU (Contratos derivados)	\$ 30,002,712,017.59350	\$ 277,134,634,990.36	\$ 198,302,776,383.60	\$ 81,055,662,342.97	\$ 133,578,302,877.50	\$ 720,074,088,612.02
Interventoría (Contratos derivados)	\$ 8,243,728,818.69	\$ 76,147,208,818.57	\$ 54,486,884,770.32	\$ 22,271,349,976.06	\$ 36,702,792,212.16	\$ 197,851,964,595.79
Costo de administración Geecela	\$ 11,986,838,450.22	\$ 54,589,096,301.73	\$ 43,109,299,213.83	\$ 17,620,796,161.51	\$ 29,038,761,495.11	\$ 156,344,791,622.40
Total Asignado	\$ 180,679,853,276.04	\$ 1,612,804,135,720.93	\$ 1,158,084,944,644.28	\$ 473,363,731,710.83	\$ 780,095,086,486.95	\$ 4,205,027,751,839.01
Total asignado Referencia	\$ 180,679,853,276.04	\$ 1,612,804,135,720.93	\$ 1,158,084,944,644.28	\$ 473,363,731,710.83	\$ 780,095,086,486.95	\$ 4,205,027,751,839.01
Total implementación	\$ 168,693,014,825.82	\$ 1,558,215,039,419.19	\$ 1,114,975,645,430.45	\$ 455,742,935,549.31	\$ 751,056,324,991.84	\$ 4,048,682,960,216.620
Administración Geecela	\$ 11,986,838,450.22	\$ 54,589,096,301.73	\$ 43,109,299,213.83	\$ 17,620,796,161.51	\$ 29,038,761,495.11	\$ 156,344,791,622.398

- Acompañamiento en la elaboración de análisis sectoriales, revisando que los datos incluidos dentro del presupuesto se encuentren a mercado.

Estudios de Pre- Inversión	- Realizar estudios integrales para definir el universo de intervención, identificar el potencial solar y priorizar municipios con condiciones técnicas, sociales y económicas favorables. 1.1.2. Contribuir a la divulgación y reconocimiento del programa Cultivos Solares a nivel territorial, nacional e internacional	2026	14	\$7,044,192,435.82	
		2027	15	\$12,720,033,381.28	
		2028	1	\$4,786,768,236.77	
		2029	1	\$4,797,063,002.52	
		2030	1	\$4,807,398,234.41	
Total		34		\$34,155,455,270.80	
PRODUCTO		ACTIVIDAD	VIGENCIA	META – USUARIOS A BENEFICIAR	VALOR VIGENCIA
Servicio de Apoyo Financiero	- Incorporar mecanismos de supervisión, interventoría y monitoreo en la ejecución de soluciones energéticas. - Desarrollar la implementación de soluciones tecnológicas a partir de una evaluación multidimensional de viabilidad técnica, económica y social, con énfasis en la articulación a la política pública y una agenda articulada bajo criterios de eficiencia operativa, sostenibilidad y optimización de recursos	2026	46,961	3,365,089,336.652	
		2027	288,124	1,874,785,179.336	
		2028	277,460	1,888,698,997.082	
		2029	270,263	1,893,978,188.047	
		2030	263,138	1,998,275,199.436	
Total		1,145,546.00		\$8,321,828,900.555	

Apoyar la elaboración de estudios de mercado y análisis del sector para los procesos de contratación que adelante la Dirección de Energía Eléctrica.

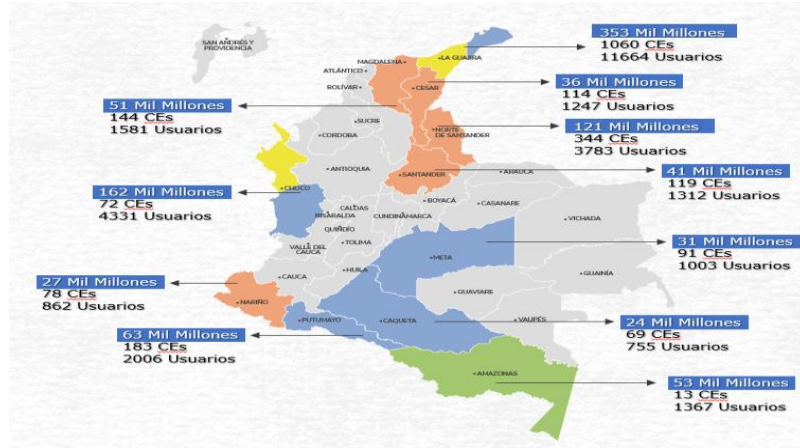
Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Descripción	Proveedor	Potencia Panel (Wp)	Precio (USD/Wp) CIF	Precio (COP/Wp)
PANELES SOLARES	JINKO SOLAR	620	\$ 0.0884	\$ 361.65
		725	\$ 0.0886	\$ 362.46
	JA SOLAR	625	\$ 0.0910	\$ 372.28
		720	\$ 0.0930	\$ 380.46
	ASTROENERGY	620	\$ 0.0830	\$ 339.55
		720	\$ 0.0832	\$ 340.37
ELECCION DE MENOR VALOR			\$ 0.0883	\$ 361.10

- Fortalecimiento técnico y financieros de los lineamientos financieros que orientan la ejecución de los estudios de mercado relacionados con las comunidades energéticas, asegurando coherencia con las directrices de la Dirección de Energía.



Año de ejecución	Potencia Total (MWn)	Potencia Total (MWp)	Usuarios Beneficiados	Total Ejecución por año	Total Administración GECELCA por año
2026	33.39	43.4	22,721	\$ 168,693,014,826	\$ 11,986,838,450
2027	327.89	426.26	223,307	\$ 1,558,215,039,419	\$ 54,589,096,302
2028	227.19	295.35	154,614	\$ 1,114,975,645,430	\$ 43,109,299,214
2029	90.58	117.76	61,698	\$ 455,742,935,549	\$ 17,620,796,162
2030	147.96	192.35	100,717	\$ 751,056,324,992	\$ 29,038,761,495
Total	827.01	1075.12	563,057	\$ 4,048,682,960,216	\$ 156,344,791,623
				96.28%	3.72%

Durante el periodo se brindó apoyo en la construcción de la respuesta al derecho de petición presentado por la comunidad, aportando insumos desde el componente financiero, particularmente en los siguientes aspectos:

- Preparación financiera con el fin de contestar requerimientos de entes de control y derechos de petición de los proyectos de comunidades energéticas.

Nº	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	VALOR	Nº CE	USUARIOS	Potencia (mWp)	OR/Generador	TIPO DE PROYECTO	ZONA
1	AMAZONAS	AMAZONAS	\$ 53.908.378.733,00	47	2800	2,35	ENAM	CENTRALIZADO	ZNI
2	CHOCO	NUQUI	\$ 79.316.865.070,00	34	2036	4	DISPAC	CENTRALIZADO	ZNI
63	CHOCO	BAHIA SOLANO	\$ 83.008.042.889,00	38	2295	3	GENSA	CENTRALIZADO	ZNI
TOTAL			\$ 216.233.286.692,00	122	7.131	9,35			

Concepto	2026 INICIAL	2026 INICIAL CARACTERIZACIÓN	2026 OTRO SI	COSTO CARACTERIZACIÓN OTRO SI
Gastos de Personal (+15% Viáticos y Dotación)	6,672,059,392	1,150,664,873	9,426,681,359	2,754,621,988
Honorarios Asesores	357,000,000		357,000,000	-
Comunicaciones (Servicio Celular)	30,720,000	13,440,000	59,520,000	28,800,000
Oficinas Amoblada (Arriendo + Vigilancia + Serv. Públicos)	258,768,000		258,768,000	-
Equipos de Computo	56,837,422	24,866,372	110,122,505	53,285,083
Licencias Software	16,054,635	7,023,903	31,105,855	15,051,220
Transporte (Vehículo + Gastos Desplazamiento)	184,800,000		184,800,000	-
Publicidad	480,000,000		480,000,000	-
Papelaria, Aseo y Cafetería	120,000,000		120,000,000	-
GMF Gastos de Administración	32,704,958	4,783,981	44,111,991	11,407,033
Total de Gastos de Administración Estimados	8,208,944,407	1,200,779,128	11,072,109,710	2,863,165,304
Administración Encargo Fiduciario	361,359,707		\$ 361,359,707	-
Prima Garantía de Cumplimiento	2,628,142,345		\$ 2,628,142,345	-
Total de Gastos Contractuales Estimados	2,989,502,051			-
Total Gastos de Administración + Contractuales Estimados	11,198,446,458	1,200,779,128	14,061,611,762	2,863,165,304

Apoyar la proyección de respuestas a derechos de petición y requerimientos de información por parte de entes de control sobre asuntos relacionados con el objeto y alcance del contrato.

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

- Planteamiento financiero a requerimiento de alternativas de modelos para la ejecución de proyectos fotovoltaicos en estrato 1, 2 y 3.

UNIDAD	CANTIDAD	VALOR UNITARIO					VALOR PARCIAL					
		MATERIALES	EQ. & HERRAM.	TRANSPORTE	MANO DE OBRA	VR. UNITARIO	MATERIALES	EQ. & HERRAM.	TRANSPORTE	MANO DE OBRA	VR. PARCIAL	
Is operación fotovoltaica												
UN	1155	\$ -	\$ 6.367,00	\$ 30.000,00	\$ 51.471,00	\$ 148.435,00	\$ -	\$ 6.067.786,00	\$ 104.220.000,00	\$ 59.603.415,00	\$ 171.891.204,00	
UN	1155	\$ 1.252.043,00	\$ 12.100,00	\$ 232.056,00	\$ 103.628,00	\$ 1.539.827,00	\$ 1.443.665.794,00	\$ 14.011.800,00	\$ 266.720.044,00	\$ 120.001.224,00	\$ 1.852.599.666,00	
UN	1155	\$ 1.236.827,00	\$ 24.200,00	\$ 1.069.324,00	\$ 176.279,00	\$ 2.506.630,00	\$ 1.432.245.666,00	\$ 28.023.600,00	\$ 1.238.277.192,00	\$ 204.131.082,00	\$ 2.902.677.540,00	
UN	1155	\$ 876.310,00	\$ 24.200,00	\$ 6.452,00	\$ 207.254,00	\$ 1.114.246,00	\$ 1.014.766.380,00	\$ 28.023.600,00	\$ 7.506.156,00	\$ 240.000.132,00	\$ 1.230.236.666,00	
UN	1155	\$ 3.230.507,00	\$ 24.200,00	\$ 127.047,00	\$ 207.254,00	\$ 3.643.000,00	\$ 10.750.407.106,00	\$ 28.023.600,00	\$ 147.120.426,00	\$ 240.000.132,00	\$ 11.173.551.264,00	
UN	1155	\$ 2.197.533,00	\$ 6.067,00	\$ 53.477,00	\$ 63.084,00	\$ 2.328.161,00	\$ 2.544.743.214,00	\$ 3.341.596,00	\$ 61.326.366,00	\$ 73.933.272,00	\$ 2.636.010.430,00	
UN	1155	\$ 1.628.461,00	\$ 24.200,00	\$ 58.338,00	\$ 207.254,00	\$ 1.318.253,00	\$ 1.685.757.838,00	\$ 28.023.600,00	\$ 67.555.404,00	\$ 240.000.132,00	\$ 2.221.336.374,00	
UN	1155	\$ 1.649.534,00	\$ 53.119,00	\$ 16.205,00	\$ 207.254,00	\$ 1.897.193,00	\$ 1.910.160.372,00	\$ 61.511.802,00	\$ 18.765.390,00	\$ 240.000.132,00	\$ 2.230.437.696,00	
UN	1155	\$ 782.992,00	\$ 53.119,00	\$ 98.851,00	\$ 207.254,00	\$ 1.142.216,00	\$ 906.704.736,00	\$ 61.511.802,00	\$ 114.463.458,00	\$ 240.000.132,00	\$ 1.322.686.128,00	
UN	1155	\$ 721.130,00	\$ 24.200,00	\$ 265.762,00	\$ 207.254,00	\$ 1.218.346,00	\$ 835.068.540,00	\$ 28.023.600,00	\$ 307.752.396,00	\$ 240.000.132,00	\$ 1.410.844.668,00	
		TOTAL COSTOS DIRECTOS					***** \$ 234.562.776,00	***** \$ 27.272.332.646,00				
								ADMINISTRACIÓN 18,00% \$ 4.909.019.640,00				
								IMPREVISTOS 1,00% \$ 272.723.324,00				
								UTILIDAD 5,00% \$ 1.363.616.822,00				
								TOTAL COSTOS INDIRECTOS (AUI) 24,00% \$ 6.545.359.786,00				
								VALOR CONSTRUCCIÓN (COSTOS DIRECTOS + COSTOS INDIRECTOS) \$ 33.817.692.232,00				
								INTERVENTORIA INTEGRAL (E CON RESPECTO A LOS COSTOS DIRECTOS + COSTOS INDIRECTOS) 5,82% \$ 1.697.720.687,00				
								PLAN DE MANEJO AMBIENTAL (E CON RESPECTO A LOS COSTOS DIRECTOS) 0,07% \$ 16.234.701,00				
								PLAN DE GESTIÓN SOCIAL, CARACTERIZACIÓN, FORMACIÓN Y ACOMPAÑAMIENTO SOCIAL CE (ESCUELA TEJ) 2,00% \$ 676.353.845,00				
								VALOR TOTAL PROYECTO \$ 36.210.301.465,00				

- Acompañamiento y apoyo en la generación de insumos financieros, que permitieran sustentar la respuesta institucional ante la procuraduría y los entes de control.

CONTRATO	DESCRIPCION PROYECTO	VALOR CONTRATO	NUMERO DE USUARIOS	FECHA DE FIRMA CONTRATO	FECHA DE INICIO	FECHA DE TERMINACIÓN Y ENTRADA EN OPERACIÓN
FAZNI GGC 398 DE 2016	Ampliar la cobertura y procurar la demanda de energía eléctrica en la Zonas no Interconectadas - ZNI, mediante la ejecución de proyectos del fondo de apoyo financiero para la energización de zonas no interconectadas - FAZNI mediante la construcción de proyectos fotovoltaicos individuales a 197 usuarios	\$ 4,404,887,345.00	197	8/31/2017	8/17/2017	8/4/2022
FAZNI GGC 400 DE 2016	Ampliar la cobertura y procurar la demanda de energía eléctrica en la Zonas no Interconectadas - ZNI, mediante la ejecución de proyectos del fondo de apoyo financiero para la energización de zonas no interconectadas - FAZNI mediante la construcción de proyectos fotovoltaicos individuales a 995 usuarios	\$ 19,874,025,811.00	995	8/22/2017	8/22/2017	4/15/2018
FAZNI GGC 399 DE 2016	Ampliar la cobertura y procurar la demanda de energía eléctrica en la Zonas no Interconectadas - ZNI, mediante la ejecución de proyectos del fondo de apoyo financiero para la energización de zonas no interconectadas - FAZNI mediante la construcción de proyectos fotovoltaicos individuales a 210 usuarios	\$ 4,284,247,275.00	210	12/28/2016	12/30/2016	2/15/2018
FAZNI GGC 408 DE 2016	Ampliar la cobertura y procurar la demanda de energía eléctrica en la Zonas no Interconectadas - ZNI, mediante la ejecución de proyectos del fondo de apoyo financiero para la energización de zonas no interconectadas - FAZNI mediante la construcción de proyectos	\$ 5,758,585,790.00	335	12/30/2016	12/30/2016	6/4/2019

- Análisis e Identificación de costos y riesgos asociados a los proyectos enfocados a requerimientos generados por los entes de control.

OPERADOR DE RED	DEPARTAMENTO	TOTAL
DISPAC	Choco	\$ 79.316.865.070,00
	La Guajira	\$ 322.709.746.890,00
TOTAL DISPAC		\$ 402.026.611.960,00
ELECTROCAQUETA	CESAR	\$ 18.447.808.737,00
	CESAR	\$ 18.114.661.005,00
	MAGDALENA	\$ 51.087.244.522,00
	NARIÑO	\$ 27.742.028.640,00
	NORTE DE SANTANDER	\$ 121.589.085.878,00
	SANTANDER	\$ 4.402.514.558,00
TOTAL ELECTROCAQUETA		\$ 278.957.261.427,00
ENAM	AMAZONAS	\$ 53.908.378.733,00
TOTAL ENAM		\$ 53.908.378.733,00
GENSA	CAQUETA	\$ 24.437.339.433,00
	CHOCO	\$ 83.008.042.889,00
	LA GUAJIRA	\$ 30.713.269.905,00
	META	\$ 31.420.264.769,00
	PUTUMAYO	\$ 6.880.380.834,00
	PUTUMAYO	\$ 9.349.545.113,00
TOTAL GENSA		\$ 233.376.416.010,00
TOTAL GENERAL		\$ 968.268.668.130.00

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

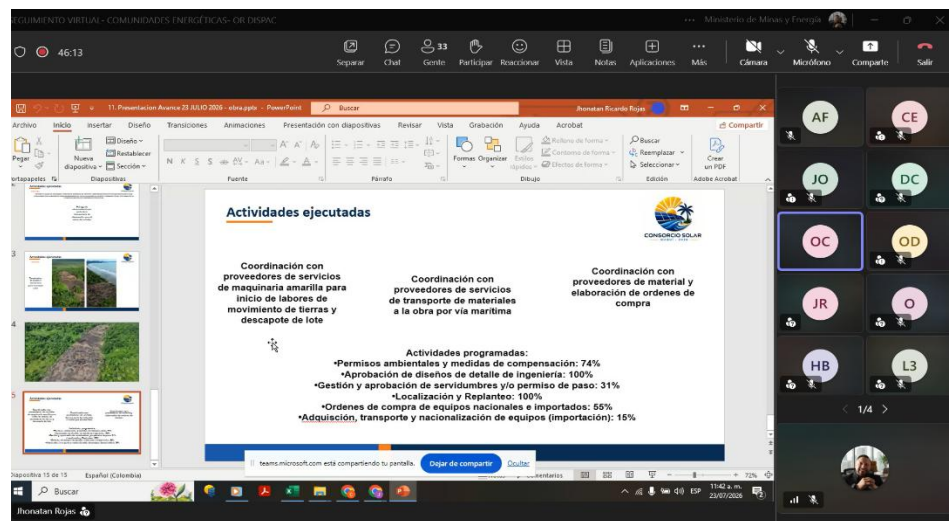
Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Durante el periodo se llevaron a cabo diversas reuniones y espacios de trabajo con los equipos técnicos y entidades aliadas, en los cuales se identificaron oportunidades y retos relevantes para el avance de los proyectos. Entre las principales actividades se destacan:

- Reuniones con operadores Gensa, Electrocaqueta y Dispac, con el fin de revisar aspectos técnicos y financieros asociados a los proyectos en curso.



Participar y contribuir en reuniones, eventos, visitas y mesas de trabajo, elaborando actas, memorias, listas de asistencia, informes, matrices y/o registros fotográficos de conformidad con los formatos requeridos por el supervisor.



- Sesiones de revisión de información financiera de la ejecución de los proyectos de comunidades energéticas y de logística.

VALOR A PAGAR	REQUISITOS DE PAGO	VALOR PAGADO	VIGENCIA	PORCENTAJE DE PAGO
(\$4.628.856.220)	Un primer pago, a título de pago anticipado, correspondiente al 25% del valor total del contrato, el cual se pagará previa presentación y aprobación por parte de la supervisión, de los siguientes requisitos: Remisión de Plan de Gestión de los Recursos por parte del Contratista, el cual cuente con aprobación de los Supervisores. Cronograma de ejecución del Plan de Gestión de los Recursos, el cual cuente	(\$4.628.856.220)	2025	(25%)

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

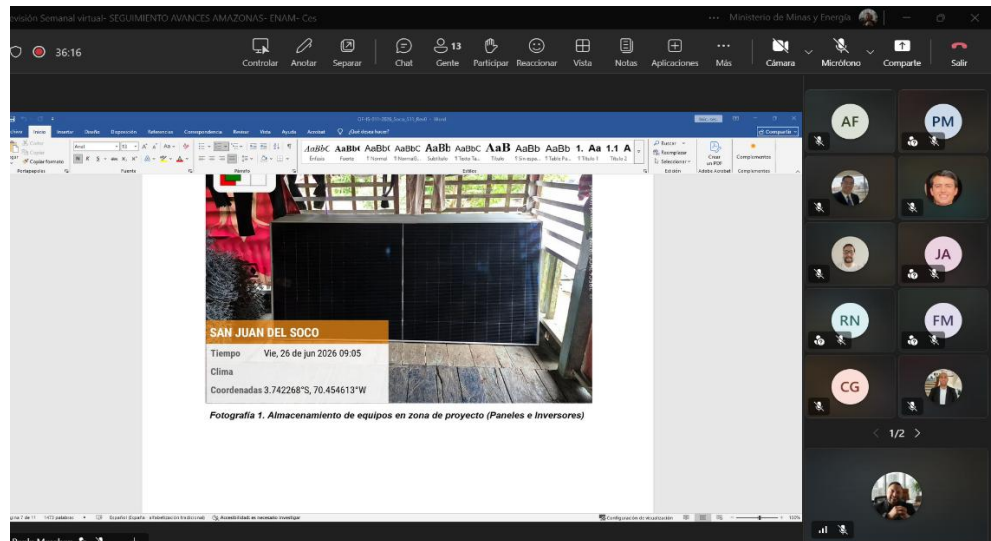
- Sesiones de trabajo con el equipo de secretaria general, despacho del ministro para revisar y colaborar desde el componente financieros de Comunidades Energéticas.



- Reuniones con FENOGE, orientadas a identificar mecanismos de apoyo para la ejecución del proyecto de Comunidades Energéticas y eco-escuelas.



- Participar en la reunión de seguimiento a los proyectos de amazonas por parte de la ENAM.



Evidencias Contrato GGC-0867-2026
Mes: Julio
Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

PRESUPUESTO ENAM				
LOCACIÓN	LOGÍSTICA Y TRANSPORTE (DÍAS - HORAS)	CAPACIDAD INSTALADA (kWp)	No. USUARIOS	VALOR DEL PROYECTO
SAN JUAN DE ATACUARI	Fluvial 3 días (30 horas)	78,72	46	\$ 2.488.580.392,00
BOYAHUASÚ	Fluvial 3 días (30 horas)	39,36	27	\$ 1.661.936.832,00
DOCE DE OCTUBRE	Fluvial 3 días (30 horas)	78,72	100	\$ 2.518.034.016,00
NARANUALES	Fluvial 4 días (40 horas)	78,72	72	\$ 2.352.779.993,00
SIETE DE AGOSTO	Fluvial 3 días (30 horas)	78,72	54	\$ 2.091.636.493,00
SAN JOSE DE VILLA ANDREA	Fluvial 4 días (40 horas)	19,68	28	\$ 1.348.779.254,00
SAN JUAN DE SOCO	Fluvial 4 días (40 horas)	39,36	46	\$ 1.674.476.252,00
SAN PEDRO TIPSCA	Fluvial 5 días (50 horas)	39,36	44	\$ 1.749.891.431,00
SANTA SOFÍA	Fluvial 2 días (20 horas)	216,48	262	\$ 5.307.070.329,00
PUERTO ARICA	Fluvial 14 días (140 horas)	118,08	86	\$ 3.851.685.894,00
PUERTO VENTURA	Fluvial 10 días (100 horas)	39,36	52	\$ 1.802.001.842,00
REFUGIO	Fluvial 35 días (350 horas)	59,04	28	\$ 2.339.103.851,00
SAN RAFAEL	Fluvial 27 días (270 horas)	257,44	68	\$ 3.959.673.618,00
TARAPACA	Fluvial 10 días (100 horas)	570,72	208	\$ 11.805.515.217,00
LA CHORRERA	Fluvial 19 días (190 horas)	216,48	262	\$ 5.222.953.648,00
EL ENCANTO	Fluvial 27 días (270 horas)	78,72	66	\$ 2.968.601.311,00
PUERTO ALEGRIA	Fluvial 22 días (220 horas)	59,04	65	\$ 2.271.746.407,00
PEDRERA	Fluvial 17 días (170 horas)	442,19	138	\$ 10.467.568.400,00
CAMARITAGUA	Fluvial 17 días (170 horas)			\$ 1.662.265.870,00

VALOR TOTAL PRESUPUESTO REQUERIDO

\$ 67.554.301.050,00

*El proyecto contempla la prolongación de la infraestructura eléctrica de la Pedrera al Resguardo Indígena de Camaritagua

TOTAL CAPACIDAD INSTALADA (kWp)

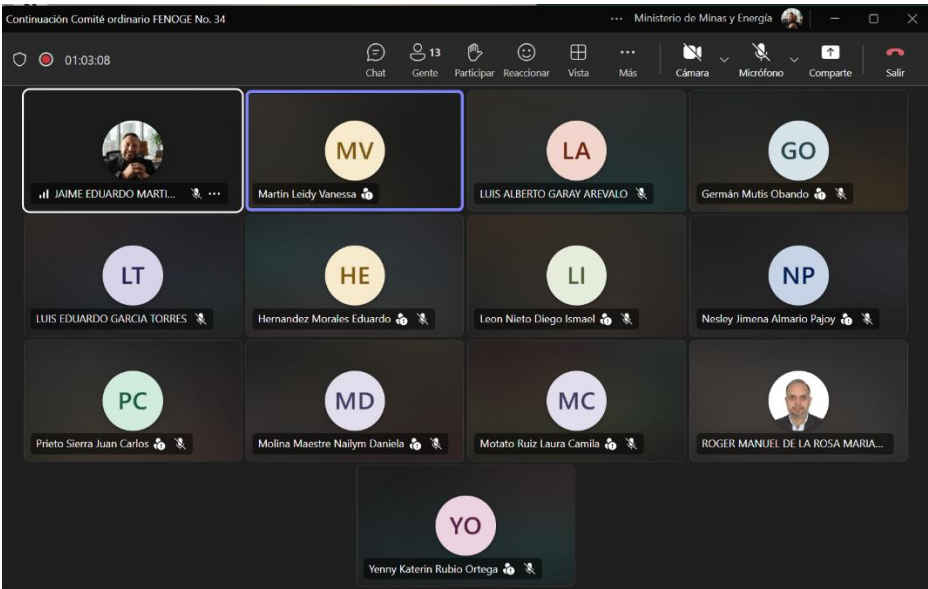
2410,19

TOTAL USUARIOS

1662

Reuniones temáticas adicionales

- Se participa en la continuación del Comité ordinario FENOGE No. 34 desde el componente financiero como MME.



Continuación Comité ordinario FENOGE No. 34: reunión: Calendario

✓ Aceptado | Ocupado | Viva Insights | Unirse | Chatear

Continuación Comité ordinario FENOGE No. 34

Motato Ruiz Laura Camila; LUIS EDUARDO GARCIA TORRES; y 20 más

Vie 24/07/2026, de 12:00 PM a 1:00 PM

Reunión de Microsoft Teams

Reunión de Teams

Cordial saludo,
De manera atenta se cita a Comité Fiduciario N° 34 con orden del día:

- Verificación del Quórum
- Presentación portafolio mayo y junio 2026
- Presentación cifras mayo y junio 2026
- Anexación informe de gestión febrero 2026

Seguimiento

Organizador

Motato Ruiz Laura Camila
Enviado el Martes, 21/07/2026 a las 9:48 AM

Asistentes

Su respuesta fue "Aceptar"

LUIS ALBERTO GARAY AREVALO
Obligatorio

Hernandez Morales Eduardo
Obligatorio

Guzman Cruz Maria Catalina
Obligatorio

Molina Maestre Nailym Daniela
Obligatorio

Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Gestionar el soporte documental que se produzca en el marco de la ejecución de los procesos y procedimientos de la Dirección de Energía Eléctrica y de acuerdo con las directrices impartidas por el supervisor.

Durante el periodo se avanzó en la documentación y soporte de los procesos internos, destacándose las siguientes actividades:

- Generación de resumen ejecutivo de las reuniones con los operadores de red.

Reunión de Gensa 23 de Junio de 2026

Putumayo:

La Uribe: (1003 soluciones) con un replanteo del 75%, se cuenta 371 obras civiles e instalaciones internas, 180 energizadas, %. Se proyecta al 30/7 energizar 510 soluciones. Van actualmente en avance al 55%.

La Uribe: (1000 soluciones), 19 energizadas, 224 obras civiles adelantadas, redes internas 100, energizados van 62. Se proyecta al 30/7 energizar 240 soluciones. Van actualmente en avance al 42%.

San Miguel 2055: (217 soluciones) 50 soluciones energizadas, 208 usuarios replanteados, se están llevando equipos y procesos de sedimentación. Se proyecta al 30/7 energizar 28 soluciones.

Valle de Guamuez: (719 soluciones) 50 energizados, 129 usuarios replanteados y se adelantado la instalación internas en 51 usuarios. Se proyecta al 30/7 energizar 44 soluciones.

Puerto guzman: (777 soluciones) 32 energizados. Se proyecta al 30/7 energizar 35 soluciones.

Villa Garzón: (293 soluciones) 26 energizadas, 289 usuarios replanteados, 278 instalaciones internas. Se proyecta al 30/7 energizar 45 soluciones.

Cartagena del Chaira: (755 soluciones) 10 energizada, 289 usuarios replanteados, 278 instalaciones internas. Se proyecta al 30/7 energizar 45 soluciones.

Bahia Solano

Se firmo el contrato 24 de abril acta de inicio, a finales de 24 mayo se entrego el predio por parte de la alcaldía. Se a realizado el analisis de ingeniería detallada en fase 2 y consecución de equipos (tienes órdenes de compra de equipos principales - todavia no llegan a territorio colombiano), pero estos no han llegado a Colombia.

Estabilización de terreno se encuentra ok, las vial se encuentra hechos, 5 edificaciones tiene sedimentación.

35% comunidades postuladas a postuladas 13 comunidades energéticas.

40% se dio el anticipo el 11 de mayo.

De acuerdo con la curva 5 el avance va en el 6%.

Reunión 23 de Julio Dispac

Albania y Maicao

Lote 1:

2677 viviendas a energizar, dentro de a curva 5 van en e 4,5% energizados 50 sistemas, no se ha avanzado desde hace dos semanas.

Se tiene meta para el 27 de julio tener 63 energizados en total. Al 7 de agosto 206 soluciones energizadas

Retrasos por temas de orden publico

Se logro superar el impase de las baterías.

- Elaboración y actualización del soporte documental asociado al modelo de costo unitarios de prestación de servicio

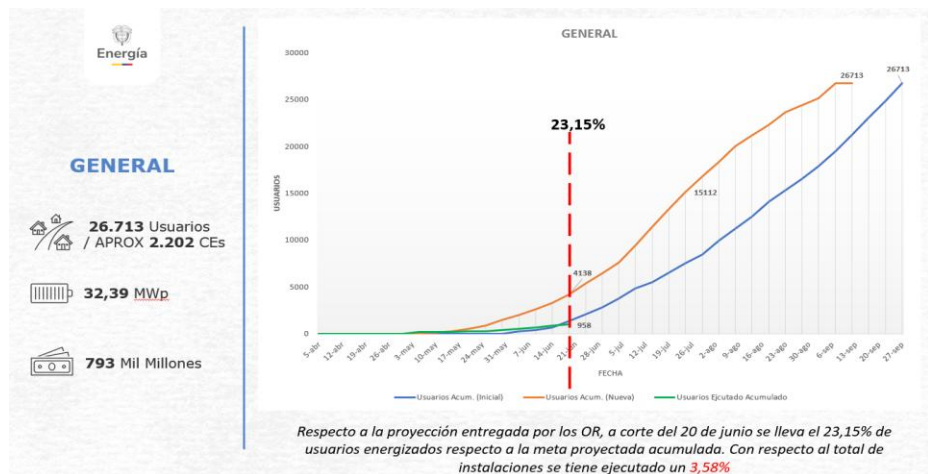
Beneficios e Ingresos		Distribución de energía, beneficios y aportes al modelo...			
CU=\$892,71		Asignación beneficios y distribución de aportes Comunidad Energética + Contribución Entidad Nacional			
C=\$155,57		DISTRIBUCIÓN - ENERGÍA	kWh asignados	Precio asumido \$/kWh	Beneficios \$ por Ahorro tarifa de la energía asignada
G+T+D+PR+R= \$737,14		Generación Total	1.624.655		Aporte CE \$ (Proviene del beneficio obtenido)
		CE Usuarios residenciales	167.700	\$155,57	Hasta el Cmo. Subistencia
		CE Oficial (Entidad Territorial)	81.233	\$155,57	Hasta Lim. 6.769 kWh-mes)
		Esquema Sostenibilidad AQM	230.785	\$596,6 (1)	Hasta Lim. 19.232 kWh-mes)
		Fondo de BENEFICIOS (2)	1.144.938	\$596,6 (1)	Hasta Lim. 102.886 kWh-mes)

(1) Para el cálculo del aporte E. Territorial (al Esquema de sostenibilidad AQM) y Entidad Nacional (al Fondo de beneficiarios), se tomó como referencia un valor de 596,6 \$/kWh (representando un ahorro por cada kWh asignado del 16% Ahorro \$/kWh: 140,11 (892,71 - 155,57 - 596,6).

(2) El Fondo de beneficios, cubre:

- Fondo de reposición de activos (20% del valor disponible anual)
- Fondo apalancamiento crédito disponible para proyecto productivo.

- Documentación del planteamiento presupuestal de las comunidades, en concordancia con los procesos estratégicos definidos por Viceministerio, asegurando cumplimiento de ejecución.



Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Matriz ejecutiva de prioridades

Ejecutor / proyecto	Cifras y avance clave	Alerta principal	Prioridad
ELECTROCAQUETÁ - Curumaní	551 usuarios replanteados (88%), 120 cimentaciones, 70 instalaciones internas y 69 sistemas energizados. Meta: 160 soluciones al 15 de junio.	Brecha entre replanteo y energización; llegada de equipos a principios de julio; riesgo de orden público.	Alta
ELECTROCAQUETÁ - Santa Marta	Universo de 1.581 usuarios. 463 viables, 462 postulantes nuevos, 150 equipos en sitio y solo 2 energizados. Meta: 48 soluciones al 15 de junio.	Muy baja energización frente al universo y necesidad de conciliar beneficiarios.	Alta
ELECTROCAQUETÁ - Santander, Ricaurte y Guaca	Universo de 2.174 usuarios: 1.158 Santander, 862 Ricaurte y 154 Guaca. 0 instalados y 0 energizados.	Riesgo crítico de incumplimiento del cronograma.	Crítica
ELECTROCAQUETÁ - Norte de Santander	Universo de 3.783 usuarios. 40 soluciones completas energizadas y 120 adecuaciones eléctricas listas. Anticipo girado el 12 de marzo.	Segundo desembolso debe condicionarse a evidencia verificable.	Alta
DISPAC - La Guajira	Lote 1: 37 energizadas. Lote 2: meta 60 al 26 de junio. Lote 3: 50 energizadas y proyección 220 en julio. Lote 4: 38 energizadas al 10 de junio.	Dependencia de anticipos, faltantes de gabinetes y excavaciones sin evidencia suficiente.	Alta
DISPAC - Nuquí	Proyecto en replanteo y exploración de rutas logísticas. Sin ejecución de obra.	Restricciones de acceso por ciénaga y ausencia de obra ejecutada.	Alta
FENOGE	El informe menciona contratos FENOGE, pero no incluye detalle técnico, jurídico ni financiero.	Vacio de información para decisión ministerial.	Media
GENSA - general	8 contratos: 7 de soluciones individuales y 1 centralizado. 7.059 usuarios, 9,48 MWp y valor de 233.000 MCOP.	Rezagos por acceso territorial, replanteos pendientes y baja energización en varios proyectos.	Alta
GECELCA	100 viviendas funcionales energizadas, 490 con estructura (98%), 490 con módulos (98%), 379 con microinversores (75,8%), 400 con instalación interna y SPT (80%), 100 RETIE (20%).	Otrosí pendiente y legalización RETIE condicionan cierre y pagos finales.	Alta

- Elaboración de actas de reuniones con los operadores de los proyectos de comunidades energéticas.

9. Decisiones sugeridas

No.	Decisión sugerida
1	Clasificar Santander - Ricaurte - Guaca, Santa Marta, Nuquí, Uribí, Cartagena del Chairá y Putumayo como frentes de seguimiento prioritario.
2	Condicionar segundos desembolsos y nuevos anticipos a hitos verificables, especialmente en Norte de Santander y lotes DISPAC.
3	Exigir tablero semanal único para todos los ejecutores, con avance físico, financiero, documental, energizaciones, equipos en sitio, riesgos y semaforización.
4	Activar mesas sociales y territoriales para proyectos con restricciones de ingreso u orden público.
5	Cerrar brechas de información, empezando por FENOGE y por los proyectos que presentan reportes incompletos o sin evidencia suficiente.
6	Acelerar legalización RETIE y formalización de otrosí en GECELCA para habilitar cierre contractual y financiero.

Las demás que designe el supervisor, que correspondan a la naturaleza del contrato y que sean necesarias para la consecución del fin del objeto contractual.

Durante el periodo se avanzó en el proceso de cierre del contrato con el operador logístico:

- Se realizó la revisión financiera y presupuestal los pagos establecidos contractualmente al operador logístico, de acuerdo con el contrato con el operador logístico.

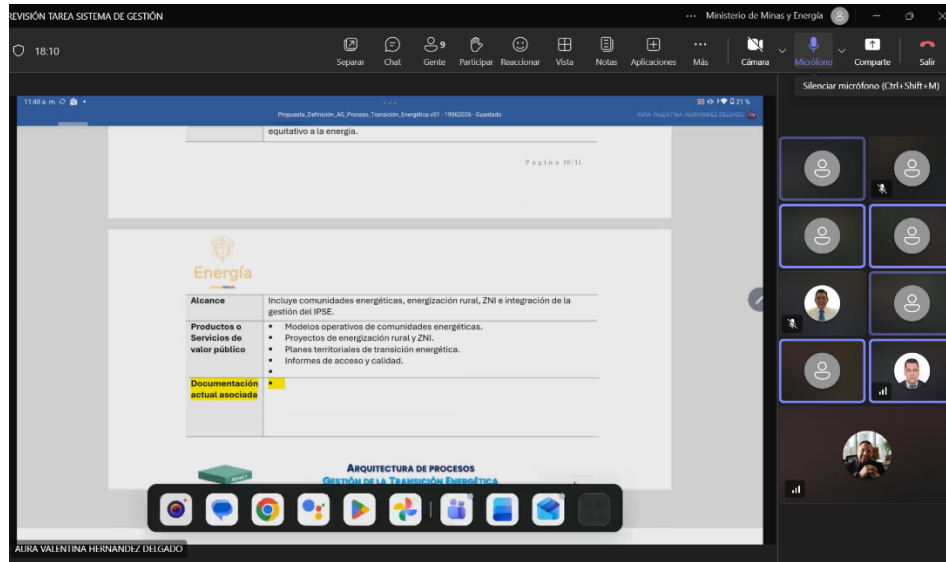
Evidencias Contrato GGC-0867-2026

Mes: Julio

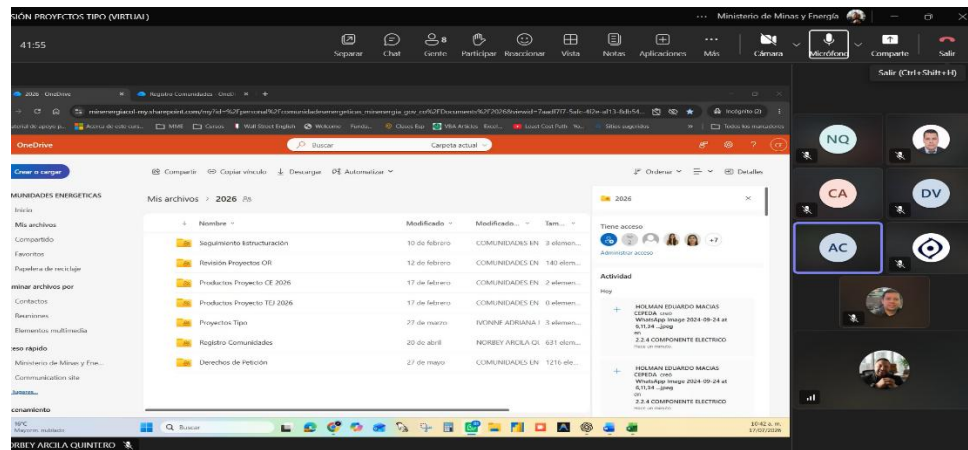
Nombre: Jaime Eduardo Martinez O

Reuniones temáticas adicionales:

- Se participa en las reuniones de solicitud de información para rendición de cuentas desde el componente financiero.



- Se participa en las reuniones de repositorio documentales de comunidades energéticas.



Cordialmente

Contratista: Jaime Eduardo Martinez Otero

No. Contrato: GGC-0867-2026