



INFORME DE ACTIVIDADES No. 004

CONTRATO DE OBRA No. DG-084-2026

OBJETO

CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES SOLARES
FOTOVOLTAICAS SSFV EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA DE COMUNIDADES
ENERGÉTICAS EN MAICAO, ALBANIA Y MUNICIPIOS ALEDAÑOS DEL
DEPARTAMENTO DE LA GUAJIRA - LOTE 4

PERÍODO

Julio 2026

Tabla de contenido

1.	INTRODUCCIÓN ACTIVIDAD TERMINADA	4
2.	COMPONENTE LEGAL	4
2.1.	GENERALIDADES DEL CONTRATO ACTIVIDAD TERMINADA	4
2.2.	GARANTIAS CONTRATO OBRA ACTIVIDAD TERMINADA	5
3.	COMPONENTE TÉCNICO	6
3.1.	ETAPA PREVIA	6
3.1.1.	VALIDACIÓN Y ACEPTACIÓN DE DISEÑOS	6
3.1.2.	REPLANTEO	8
3.1.3.	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS NACIONALES	10
3.1.4.	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS INTERNACIONALES	11
3.1.5.	TRANSPORTE A SITIO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	13
3.2.	ETAPA DE EJECUCIÓN	15
3.2.1.	AVANCE DE EJECUCIÓN DE OBRA ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	15
3.3.1.	PROCESO DE ENTREGA DE OBRA ACTIVIDAD SIN AVANCE	24
4.	COMPONENTE FINANCIERO	24
4.1.	REPORTE DETALLADO FINANCIERO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	24
5.	COMPONENTE AMBIENTAL	27
5.1.	ETAPA PREVIA	27
5.1.1.	TRÁMITE DE CERTIFICADOS ANTE ENTIDADES ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN 27	27
5.1.2.	PLAN DE MANEJO AMBIENTAL – PMA ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	27
5.2.	ETAPA DE EJECUCIÓN	29
5.2.1.	RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	29
6.	COMPONENTE SOCIAL	30
6.1.	ETAPA PREVIA	30
6.1.1.	PLAN DE GESTION SOCIAL ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	30
6.1.2.	CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES SOCIALES ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN ...	31
6.2.	ETAPA DE EJECUCIÓN	31
6.2.1.	RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	31
6.2.2.	REGISTRO FOTOGRÁFICO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	32
6.3.1.	SOCIALIZACIÓN FINAL Y CIERRE ACTIVIDAD SIN AVANCE	32
7.	COMPONENTE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO	33

7.1.	RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	33
7.2.	REGISTRO FOTOGRÁFICO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	33
7.3.	PLANILLAS DE PARAFISCALES MES A MES	34
8.	CRONOGRAMA	34
8.1.	CUADRO DE EXCEL CON AVANCE ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	34
8.2.	CURVA S ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	35
8.3.	FACTOR DE ATRASO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	35
9.	CONCLUSIONES ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN	36

1. INTRODUCCIÓN ACTIVIDAD TERMINADA

El presente informe de actividades No. 004 corresponde al período de ejecución del mes de julio de 2026 del Contrato DG-084-2026, suscrito entre la Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P. – DISPAC S.A. E.S.P. y el Consorcio Solar Guajira para la implementación de 2.654 Soluciones Solares Fotovoltaicas Individuales (SSFV) en los municipios de Maicao, Albania y municipios aledaños del departamento de La Guajira, en el marco de la estrategia de Comunidades Energéticas – Lote 4.

Durante el período reportado se dio continuidad a la ejecución de las actividades constructivas y sociales del proyecto en las comunidades Chotchotsirra, Ishamana, Musamana, Olonokio, Perramana y Sarampionamana 2. Entre el 26 de junio y el 25 de julio de 2026 se ejecutaron 225 excavaciones, alcanzando un total acumulado de 311 excavaciones, así como 171 cimentaciones para los dados de concreto de soporte de mástil, para un acumulado de 257 cimentaciones construidas. Asimismo, se realizaron 182 instalaciones internas sumando 232 instalaciones realizadas, 72 instalaciones de gabinetes, 72 instalaciones de mástiles y estructuras, y se energizaron 72 viviendas beneficiarias del proyecto para un total de 122 usuarios energizados. Todas estas actividades se desarrollaron con el acompañamiento permanente de los equipos social y HSEQ, garantizando el cumplimiento de los lineamientos técnicos, ambientales y de seguridad establecidos para la implementación de las Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas (SSFV).

El proyecto se ejecuta en 89 comunidades indígenas Wayuu ubicadas en Zonas No Interconectadas (ZNI) del departamento de La Guajira, caracterizadas por las condiciones ambientales propias del entorno semiárido de la región. A la fecha de corte del presente informe, el contrato se encuentra en plena etapa de ejecución, desarrollando simultáneamente las actividades constructivas en campo, que comprenden excavaciones, cimentaciones, instalaciones internas, montaje de estructuras, instalación de equipos, pruebas y energización de los beneficiarios. De manera paralela, se continúa con la gestión logística para el suministro de los equipos principales del proyecto, registrándose el arribo de los paneles solares y del primer embarque de inversores, baterías y controladores al puerto de Barranquilla, así como su traslado a la bodega ubicada en la Zona Franca, garantizando la disponibilidad de los materiales requeridos para la continuidad de la ejecución.

2. COMPONENTE LEGAL

2.1. GENERALIDADES DEL CONTRATO ACTIVIDAD TERMINADA

Número del contrato	DG-084-2026
Objeto contractual	Contrato de obra para la implementación de Soluciones Solares Fotovoltaicas SSFV en el marco de la Estrategia de Comunidades Energéticas en Maicao, Albania y municipios aledaños del Departamento de La Guajira – LOTE 4
Entidad contratante	Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P. – DISPAC S.A. E.S.P.
Contratista	CONSORCIO SOLAR GUAJIRA NIT: 902.046.319 Rep. Legal: Rafael Calixto Guerrero Carrillo
Interventoría	Proinges S.A.S. Rep. Legal: James Martínez Gallego
Supervisor del contrato	Ing. Juan Diego Castaño Orozco – DISPAC
Número de viviendas a energizar	2.654 SSFV
Fuente de financiamiento	Contrato GGC 2061 de 2025
Fecha de inicio	15 de abril de 2026 (Acta de Inicio)
Plazo de ejecución	229 días calendario – finalización estimada: 30 de noviembre de 2026

El contrato se encuentra en plena ejecución, con su acta de inicio firmada al corte del período de reporte.

2.2. GARANTIAS CONTRATO OBRA ACTIVIDAD TERMINADA

Las garantías fueron aprobadas por la interventoría PROINGES SAS el 20 de mayo de 2026. Expedidas por COMPAÑÍA MUNDIAL DE SEGUROS S.A., NIT: 860.037.013-6 y en sus observaciones reconocen el acta de inicio del contrato:

AMPARO SEGÚN CONTRATO	VALOR ASEGURADO SEGÚN POLIZA	FECHA (DESDE)	FECHA (HASTA)	OBSERVACIONES
Póliza de buen manejo de anticipo	\$ 29.958.956.771,60	24/03/2026	30/03/2028	GARANTIA APROBADA
Póliza de cumplimiento del contrato	\$ 22.469.217.578,70	24/03/2026	30/03/2027	GARANTIA APROBADA

AMPARO SEGÚN CONTRATO	VALOR ASEGURADO SEGÚN POLIZA	FECHA (DESDE)	FECHA (HASTA)	OBSERVACIONES
Póliza de pagos de salarios y prestaciones sociales	\$ 3.744.869.596,45	24/03/2026	30/11/2029	GARANTIA APROBADA
Póliza de estabilidad y calidad de la obra	\$ 22.469.217.578,70	30/11/2026	30/11/2031	GARANTIA APROBADA
Póliza de calidad y correcto funcionamiento de bienes y equipos	\$ 22.469.217.578,70	24/03/2026	30/11/2028	GARANTIA APROBADA
Póliza para la calidad del servicio	\$ 7.489.739.192,90	24/03/2026	30/11/2029	GARANTIA APROBADA
Póliza todo riesgo construcción y montaje	\$ 74.897.391.929,00	24/03/2026	30/11/2026	GARANTIA APROBADA
Póliza de responsabilidad civil extracontractual	\$ 3.744.869.596,45	20/03/2026	30/11/2028	GARANTIA APROBADA

A. POLIZA

3. COMPONENTE TÉCNICO

3.1. ETAPA PREVIA

3.1.1. VALIDACIÓN Y ACEPTACIÓN DE DISEÑOS

3.1.1.1. VALIDACIÓN DE EQUIPOS **ACTIVIDAD TERMINADA**

Durante el período de abril, el Consorcio Solar Guajira presentó los equipos del sistema fotovoltaico propuesto a la interventoría Proinges S.A.S. para su revisión y aprobación. La revisión técnica incluyó la verificación de componentes, especificaciones técnicas y criterios de instalación conforme al RETIE y la NTC 2050.

Mediante comunicación dirigida al Ing. James Martínez Gallego, Representante Legal de Proinges S.A.S., referenciada al Contrato DG-084-2026, la interventoría emitió concepto favorable y manifestó conformidad con la implementación de los diseños, validando:

- Módulos solares fotovoltaicos monocristalinos (2 paneles de 600 Wp por sistema = 1.200 Wp/conjunto).
- Estructura de soporte en acero de refuerzo, concreto y formaleta.
- Acometidas eléctricas subterráneas, sistemas de fijación y accesorios de montaje.
- Tubería Conduit SCH40 para conducción y protección del cableado eléctrico.

[4. ALB-MAI-LOT4-004-26 - DISPAC - AVAL DE EQUIPOS FOTOVOLTAICOS - 16-04-26.pdf](#)

3.1.1.2. APROBACIÓN DE DISEÑOS ACTIVIDAD TERMINADA

Durante el periodo reportado se realizó la revisión y validación técnica de los diseños del sistema fotovoltaico contemplado en el proyecto DG-084-2026, verificando el cumplimiento de los criterios de diseño, especificaciones técnicas, componentes principales, cantidades de obra y presupuesto general. Como resultado de este proceso, se emitió concepto favorable para su implementación, confirmando la conformidad con los requerimientos técnicos y normativos aplicables. La revisión incluyó la evaluación de los módulos fotovoltaicos, estructuras de soporte, acometidas eléctricas, canalizaciones, sistemas de fijación y demás elementos asociados al sistema, garantizando su adecuada integración y funcionamiento. Asimismo, se validó el diagrama unifilar y se confirmó que las cantidades y el presupuesto proyectado se encuentran acordes con el alcance contractual definido para la ejecución del proyecto.

[Aval especificaciones tecnicas LOTE 4.pdf](#)

3.1.1.3. MODIFICACIONES DE DISEÑOS ACTIVIDAD TERMINADA

Durante el periodo reportado se elaboró y presentó la solicitud de homologación del mástil previsto para las Soluciones Solares Fotovoltaicas, proponiendo la sustitución del poste octagonal inicialmente definido por un poste cilíndrico en tubería redonda galvanizada. La propuesta fue sustentada mediante una evaluación técnica y estructural que verificó el cumplimiento de los requisitos de resistencia, estabilidad y seguridad exigidos para el proyecto.

Como soporte, se adjuntó el respectivo informe técnico, en el cual se demuestra que la alternativa propuesta presenta un desempeño estructural compatible con el diseño original y cumple con las condiciones de carga, criterios normativos y requerimientos operativos establecidos. La documentación fue remitida a la interventoría para su revisión y aprobación.

[INFORME TÉCNICO ESTRUCTURAL HOMOLOGACION MASTIL.pdf](#)

3.1.1.4. VALIDACIÓN Y APROBACIÓN DE LA VALLA PUBLICITARIA ACTIVIDAD TERMINADA

Durante el periodo del mes de mayo, se instalaron las vallas publicitarias informativas del contrato DG-084-2026 las cuales fueron remitidas a la interventoría y la empresa DISPAC por medio del oficio presentado como anexo. En este oficio se relaciona la ubicación geográfica de cada una de las dos vallas instaladas e imágenes georreferenciadas para su verificación en sitio.

[Q. VALLAS INFORMATIVAS](#)

3.1.1.5. VALIDACIÓN DEL PERSONAL MÍNIMO ACTIVIDAD TERMINADA

A la fecha del presente informe Interventoría revisó y aprobó las hojas de vida del personal considerado en la Cláusula 5, Anticipo 1:40% ítem e. Tomando cada una de las

consideraciones establecidas para el reclutamiento del personal mínimo de trabajo se cuenta con el aval por parte de interventoría, así mismo se realizó la afiliación del siguiente personal aprobado a la ARL.

1. **Director de Proyecto:** Jaime Darío Mejía Martínez (**50%** de dedicación).
2. **Ingeniero Residente:** Andrés Mauricio Carmona Meza (**100%** de dedicación).
3. **Supervisor en Terreno:** David Bolaños Benítez (**100%** de dedicación).
4. **Supervisor en Terreno:** Deivis Alberto Anguila Domínguez (**100%** de dedicación).
5. **Supervisor en Terreno:** Lewis Antonio Castro Buitrago (**100%** de dedicación).
6. **Coordinador HSEQ:** Annie Paola Anaya Castillo (**100%** de dedicación).
7. **Coordinador HSEQ:** Ludis Gómez Polo (**100%** de dedicación).
8. **Coordinador HSEQ:** Amanda María Delgado González (**100%** de dedicación).
9. **Profesional Social:** Kelly Patricia Marriaga Benavides (**100%** de dedicación).
10. **Profesional Social:** María José Herrera Carrillo (**100%** de dedicación).
11. **Ingeniero Ambiental:** Yulissa de la Hoz Heredia (**30%** de dedicación).
12. **Ingeniero Civil:** David Fernando Centeno Dávila (**100%** de dedicación).

14. ALB-MAI-LOT4-014-26 - DISPAC - REMISIÓN HOJAS DE VIDA DE PERSONAL DE OBRA - 12-05-26 (1)

E. EQUIPO MINIMO DE TRABAJO

3.1.2. REPLANTEO

3.1.2.1. RESUMEN EJECUTIVO ACTIVIDAD TERMINADA

La etapa de replanteo tiene como finalidad verificar, antes de la ejecución masiva de las obras, las condiciones técnicas, sociales, ambientales, prediales, logísticas, presupuestarias y documentales necesarios para la adecuada ejecución del contrato. Durante este periodo de reporte se ejecutó: la evaluación de usuarios, diseños, especificaciones técnicas, equipos, permisos, servidumbres, aspectos ambientales, procesos de socialización, accesos, riesgos, personal, suministro, inversión del anticipo y cierre financiero.

Del total de usuarios visitados, se identificaron 2.520 usuarios iniciales existentes, equivalentes al 94,95% del universo evaluado, los cuales cumplen con las condiciones requeridas para continuar con las siguientes etapas de ejecución del proyecto. Asimismo, se identificaron 134 usuarios iniciales no existentes, correspondientes al 5,05% del total visitado, asociados principalmente a viviendas inexistentes, usuarios previamente energizados, cercanía a redes eléctricas convencionales, retiro voluntario de beneficiarios o imposibilidad de validación durante las visitas de campo.

Los resultados obtenidos evidencian que el proyecto cuenta con las condiciones técnicas, sociales, ambientales y logísticas necesarias para su ejecución. Asimismo, se confirmó la viabilidad de los diseños, especificaciones técnicas y recursos previstos para el contrato, permitiendo consolidar la línea base definitiva de beneficiarios y establecer la planificación de las actividades constructivas para las siguientes fases de implementación del proyecto.

Durante el período reportado se dio inicio al proceso de validación de los nuevos usuarios incluidos en el listado remitido por el Ministerio de Minas y Energía (MME). Para ello, se realizó el cruce de dicha información con la base de datos de comunidades atendidas por el contratista y se iniciaron las visitas de verificación en campo, con el fin de identificar y validar los 134 usuarios pendientes para completar el alcance del lote.

3.1.2.2. RESUMEN CUANTITATIVO (PORCENTAJE (%) DE AVANCE) ACTIVIDAD TERMINADA

CONCEPTO	CANTIDAD	%
Soluciones contractuales	2.654	100%
Usuarios Existentes	2.520	94,95%
Usuarios No Existentes	134	5,05%

El lote muestra un avance significativo, con 100% de los registros diligenciados y cerca del 94.95 % radicados y aprobados. Contamos con un 5.05% de los usuarios no existentes.

3.1.2.3. MODIFICACIONES DEL REPLANTEO ACTIVIDAD TERMINADA

El informe de replanteo presentado para el segundo cobro del anticipo fue modificado en el apartado de usuarios existentes puesto que se encontraron 41 usuarios iniciales con observaciones subsanables que permitieron su inclusión en listado de usuarios iniciales existentes. La información del replanteo suministrada fue revisada y avalada por la interventoría del presente contrato.

3.1.2.4. INFORME FINAL DE REPLANTEO ACTIVIDAD TERMINADA

Se presentan los resultados de la etapa de replanteo del Contrato de Obra DG-084-2026 – Lote 4, cuyo objeto es la implementación de 2.654 Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas (SSFV) en los municipios de Maicao, Albania y zonas aledañas del departamento de La Guajira. Durante esta fase se verificaron en campo las condiciones técnicas, sociales, ambientales, prediales y logísticas requeridas para la correcta ejecución del proyecto, así como la validación de usuarios beneficiarios, diseños, especificaciones técnicas y condiciones de instalación.

Como resultado del proceso de verificación se visitó la totalidad del universo contractual correspondiente a 2.654 usuarios, identificándose 2.520 usuarios aptos para la instalación de las soluciones fotovoltaicas y 134 usuarios no aptos por causales asociadas principalmente a energización previa, inexistencia de vivienda, cercanía a redes eléctricas o retiro voluntario. Adicionalmente, se realizaron actividades de socialización comunitaria y coordinación con autoridades tradicionales, garantizando el acompañamiento social requerido para el desarrollo del proyecto.

Con base en la información recopilada y analizada durante el replanteo, se concluye que el proyecto es técnica, social, ambiental y financieramente viable. Asimismo, se verificó que los diseños, especificaciones técnicas, equipos y recursos contratados son adecuados y suficientes para la ejecución del alcance previsto, cumpliendo con los requisitos contractuales y normativos aplicables.

I. INFORME DE REPLANTEO

3.1.3. ADQUISICIÓN DE EQUIPOS NACIONALES

3.1.3.1. RESUMEN EJECUTIVO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Durante el período reportado se continuó con la gestión de adquisición y suministro de los equipos requeridos para la ejecución del proyecto. En el componente nacional, se adelantó la fabricación y suministro de gabinetes eléctricos y mástiles con soporte para paneles por parte de MC&I Américas S.A.S., con sede en Barranquilla. Estos equipos cuentan con certificación RETIE vigente expedida por CERTECNICA S.A.S. El proceso de suministro permanece en ejecución.

A la fecha de corte se cuenta con el siguiente suministro de equipos y materiales:

- 72 envoltorios (gabinetes eléctricos).
- 72 estructuras de soporte para paneles solares.
- 250 kits para instalaciones internas.
- 5.308 paneles solares correspondientes al suministro internacional, recibidos conforme al cronograma logístico establecido.
- 2254 equipos mayores (baterías, controladores e inversores) correspondientes al segundo y tercer embarque internacional, recibidos con una desviación de una semana frente al cronograma inicialmente previsto.
- 250 unidades de equipos mayores ya nacionalizados e instaladas en los gabinetes eléctricos.

La disponibilidad de estos equipos ha permitido mantener la continuidad de la ejecución del proyecto, asegurando el suministro de los componentes requeridos para las actividades de instalación y energización programadas.

3.1.3.2. RESUMEN CUANTITATIVO (PORCENTAJE (%) DE AVANCE) CON BASE A LOS HITOS DEL APU ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

De acuerdo con el seguimiento del avance físico del proyecto, medido con base en los Análisis de Precios Unitarios (APU) ejecutados a la fecha de corte del presente informe, se registra un avance acumulado del 29%. Este porcentaje corresponde a las actividades efectivamente ejecutadas en obra y a la incorporación de los suministros asociados a los ítems contractuales, reflejando el progreso alcanzado en la implementación de las soluciones solares fotovoltaicas.

El avance registrado se encuentra acorde con la programación establecida y evidencia el cumplimiento de las actividades previstas para la etapa actual de ejecución del proyecto.

3.1.3.3. SOPORTES (FACTURAS – PARA LOS EQUIPOS QUE REQUIERAN RETIE SE DEBEN ANEXAR LOS CERTIFICADOS. **ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN**

Se comparte remisión de entrega de 168 unidades suministradas por el proveedor y su recibo en la bodega de Maicao. Esto incluyo 168 unidades de: mástiles, gabinetes con equipos mayores instalados (controladores, inversores y baterías) y 168 unidades de paneles solares.

[Remision - CONSORCIO SOLAR GUAJIRA.pdf](#)

[Remision - iSiigo 50 UND.pdf](#)

[Remision - iSiigo 53 UND.pdf](#)

[Remision - iSiigo 65UND.pdf](#)

3.1.4. ADQUISICIÓN DE EQUIPOS INTERNACIONALES

3.1.4.1. RESUMEN EJECUTIVO DE LA NEGOCIACIÓN DE EQUIPOS *NOTA DEBE CUMPLIR CON LO ESTIPULADO EN EL ANTICIPO **ACTIVIDAD TERMINADA**

Los equipos de origen internacional (paneles solares, baterías LiFePO4, controladores MPPT e inversores off-grid MUST Energy) se encuentran en proceso de llegada al territorio nacional:

EQUIPOS	IMPORTACION	TRANSPORTE	ZONA FRANCA	BODEGA LOCAL	BODEGA MAICAO	COMUNIDADES
PANELES	5308		4808	100	156	244
INVERSORES	2654		2404	50	78	122
BATERIAS	2654		2404	50	78	122
CONTROLADORES	2654		2404	50	78	122

LLEGADA A PUERTO	PANELES	INVERSOR	CONTROLADOR	BATERIA
19-may-26	5308			
18-jun-26		350	350	350
09-jul-26		844	844	844
15-jul-26		1410	1410	1410

Se anexa la tabla con las fechas confirmadas de llegada de los paneles solares y los tres embarques de 2604 unidades de controladores, paneles e inversores.

Las fichas técnicas y garantías han sido aportadas como soporte al expediente del contrato.
Estado: EN EJECUCIÓN.

[Certificado orden de producción.pdf](#)

3.1.4.2. FABRICACIÓN DE EQUIPOS (SOPORTES DEL ESTADO, TIEMPOS DE ENTREGA, ETC) ACTIVIDAD TERMINADA

Los paneles solares arribaron en su totalidad al puerto de Barranquilla. Asimismo, el 18 de junio se recibió el primer embarque de 350 unidades de baterías, controladores e inversores. Posteriormente, una vez la DIAN culminó el proceso de inspección de los bienes importados, estos equipos fueron trasladados el 22 de junio a la bodega ubicada en la Zona Franca.

El proveedor realizó la entrega de las 2254 unidades correspondientes al segundo y tercer embarque, las cuales ya se encuentran disponibles para su ensamble en las estructuras de doble fondo de los gabinetes.

Se anexa carta de compromiso de entrega de proveedor.

[300426 COMPROMISO DE PRODUCCIÓN Y ENTREGA MC&I L4.pdf](#)

3.1.4.3. TRANSPORTE DE EQUIPOS ACTIVIDAD TERMINADA

Durante el periodo de ejecución del presente informe arribó la totalidad de los equipos mayores solicitados para el desarrollo del proyecto y durante el mes de junio arribó la totalidad de los paneles requerida. Ambos componentes iniciaron su proceso de nacionalización.

[HBL ORIGINAL TRANSARENAS-1.pdf](#)

[HBL ORIGINAL TRANSARENAS.pdf](#)

[HBLSI-1541.pdf](#)

3.1.4.4. NACIONALIZACIÓN DE EQUIPOS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

A la fecha de corte del presente informe, se culminó el proceso de nacionalización de 250 unidades de equipos mayores, correspondientes a inversores, baterías y controladores, así como de 500 unidades de paneles solares, los cuales se encuentran disponibles en la bodega ubicada en Zona Franca para su posterior distribución e instalación.

Las unidades restantes de equipos mayores adelantarán el proceso de nacionalización una vez se complete el ensamblaje de todos los componentes en el gabinete. Este procedimiento permite que los componentes de origen internacional se integren en un único producto nacional, momento a partir del cual se surtirán los trámites de nacionalización correspondientes para su posterior liberación y disponibilidad para el proyecto.

[Declaracion General de Importacion con levante.pdf](#)

3.1.5. TRANSPORTE A SITIO **ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN**

Como soporte al proceso de suministro de equipos para el proyecto, se informa que durante el mes de junio el proveedor MC&I AMÉRICAS S.A.S. realizó la entrega de las primeras 50 unidades, conformadas por kits de instalaciones internas y kits solares completos.

Posteriormente, durante el período correspondiente al mes de julio, el proveedor efectuó la entrega de 200 unidades adicionales, integradas por kits de instalaciones internas y kits solares completos, incluyendo paneles solares y equipos mayores (inversor, controlador y baterías) previamente ensamblados e integrados en el gabinete.

Las unidades recibidas fueron destinadas al desarrollo de las actividades de instalación en campo en las comunidades de Chotchotsirra, Ishamana, Musamana, Olonokio, Perramana y Sarampionamana 2, garantizando la disponibilidad de los equipos requeridos para la continuidad de la ejecución del proyecto.

[Remision - iSiigo - CONSORCIO SOLAR GUAJIRA.pdf](#)

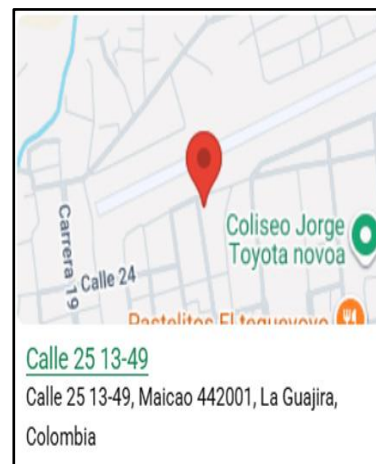
[Remision - iSiigo 50 UND.pdf](#)

[Remision - iSiigo 53 UND.pdf](#)

[Remision - iSiigo 65UND.pdf](#)

3.1.5.1. CENTRO DE ACOPIO LOCAL – BODEGA EN COLOMBIA **ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN**

La bodega del municipio de Maicao que está siendo utilizada para el acopio y distribución de materiales al equipo en sitio fue recibida por parte del consorcio el día 16/05/2026.





<https://maps.app.goo.gl/4fWVaxdSCu1Gk7Ua9>

3.1.5.2. TRASLADO A COMUNIDADES **ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN**

El transporte de materiales desde la bodega de Maicao hasta la comunidad beneficiaria se ha realizado mediante vehículos operados por personal local, con quienes se formalizó un acuerdo para la prestación de este servicio logístico. Los traslados se han ejecutado de manera progresiva, de acuerdo con las necesidades de cada frente de trabajo y el avance de las actividades programadas, garantizando la disponibilidad oportuna de los materiales requeridos en sitio.

Con el fin de optimizar la distribución de los insumos, se establecieron puntos de acopio estratégicos dentro de las comunidades, facilitando el abastecimiento de los diferentes frentes de obra. A la fecha de corte se han transportado 122 estructuras de soporte y mástil, 122 gabinetes, 232 kits de material eléctrico para instalaciones internas y el material pétreo requerido para la ejecución de 257 cimentaciones.

3.1.5.3. CUADRO RESUMEN MATERIALES **ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN**

CUADRO CONTROL

UBICACIÓN DE EQUIPOS - SISTEMAS SOLARES INDIVIDUALES													
EQUIPOS	CANTIDAD	EN FABRICACION	% AVANCE	EN PUERTO ò NACIONALIZACION	% AVANCE	EN BODEGA PRINCIPAL	% AVANCE	EN BODEGA ZONA PROYECTO	% AVANCE	EN VEREDAS	% AVANCE	ENTREGADO A USUARIO	% AVANCE
Internas	2654	278	10%	278	10%	278	10%	232	9%	232	9%	232	9%
SPT	2654	400	15%	400	15%	298	11%	232	9%	232	9%	232	9%
Gabinetes individuales	2654	265	10%	265	10%	265	10%	200	8%	122	5%	122	5%
Baterías individuales	2654	2654	100%	2654	100%	2654	100%	200	8%	122	5%	122	5%
Inversores individuales	2654	2654	100%	2654	100%	2654	100%	200	8%	122	5%	122	5%
Controladores individuales	2654	2654	100%	2654	100%	2654	100%	200	8%	122	5%	122	5%
Paneles X2	2654	2654	100%	2654	100%	2654	100%	200	8%	122	5%	122	5%
Postes metalico galvanizado 3 mts	2654	266	10%	266	10%	266	10%	200	8%	122	5%	122	5%
Estructuras	2654	266	10%	266	10%	266	10%	200	8%	122	5%	122	5%
		MATERIALES FABRICADOS	51%	MATERIALES EN PROCESO DE NACIONALIZACION	51%	MATERIALES EN BODEGA	50%	MATERIALES EN BODEGA DE ZONA	8%	MATERIALES EN VEREDAS	6%	MATERIAL ENTREGADO A USUARIOS	6%

ANEXO 1 - CUADRO CONTROL LOTE 4.xlsx

3.2. ETAPA DE EJECUCIÓN

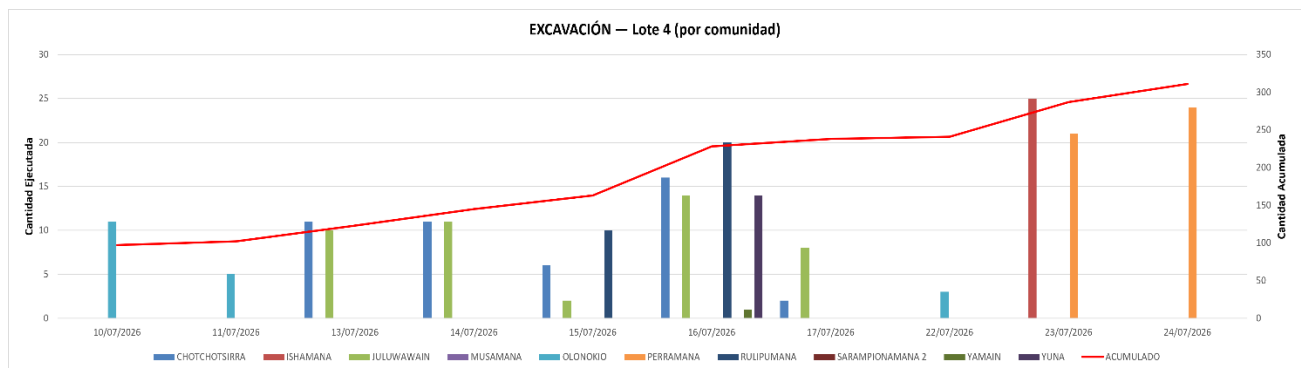
3.2.1. AVANCE DE EJECUCIÓN DE OBRA ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

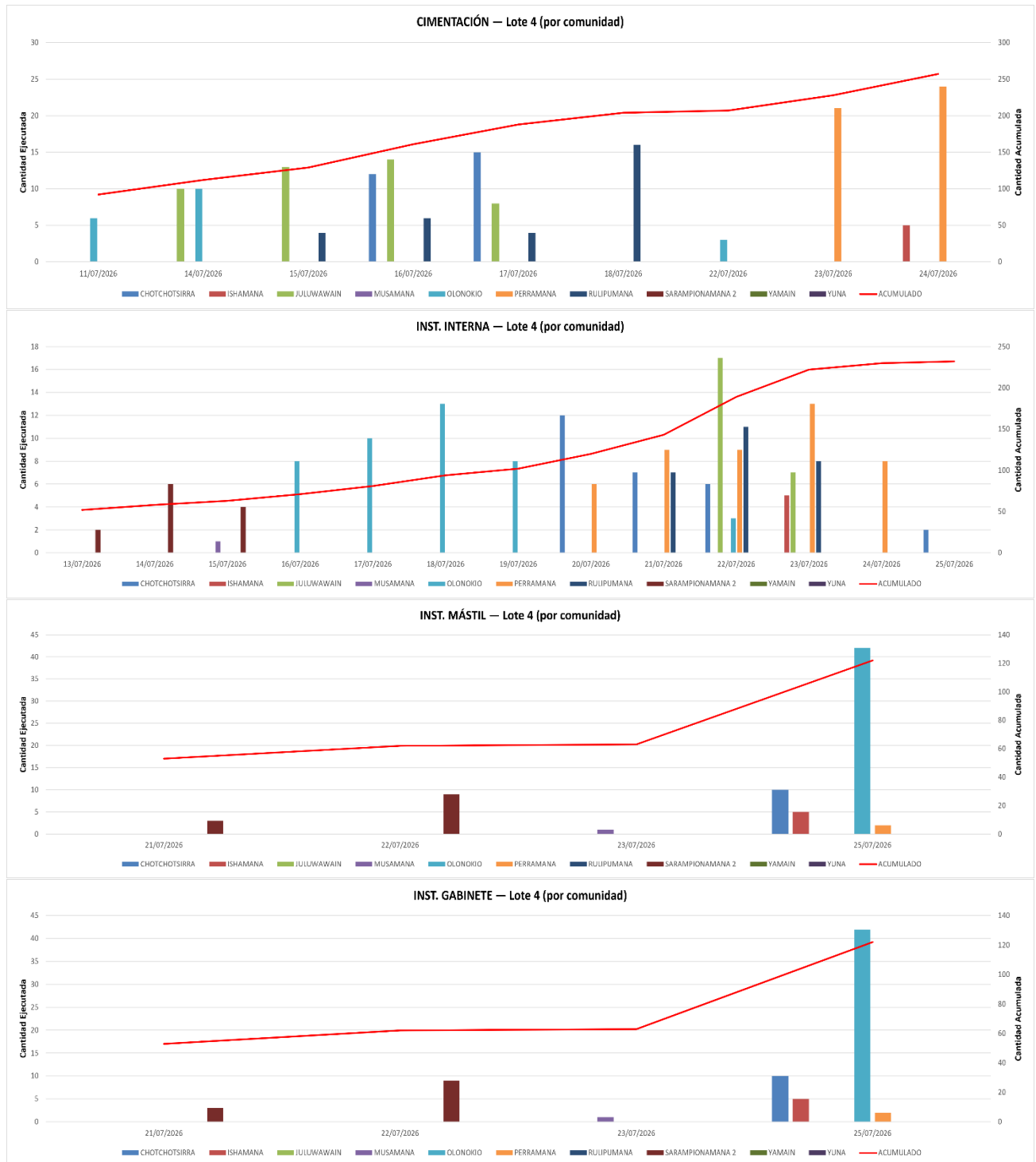
3.2.1.1. RESUMEN EJECUTIVO DEL AVANCE MENSUAL ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

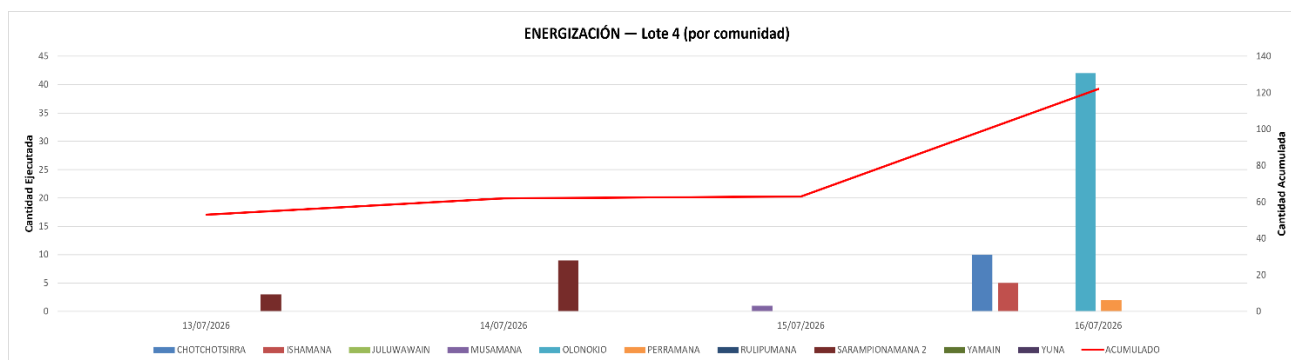
Hasta la fecha de corte establecida el 25 de julio de 2026, durante el periodo comprendido entre el 26 de junio y el 25 de julio de 2026 se continuó con la ejecución de las actividades constructivas y el acompañamiento social por parte de las profesionales sociales en las comunidades Chotchotsirra, Ishamana, Musamana, Olonokio, Perramana y Sarampionamana 2, así como con el acompañamiento permanente en campo por parte del equipo HSEQ.

Durante el periodo reportado se ejecutaron 225 excavaciones, alcanzando un total acumulado de 311 excavaciones completadas a la fecha de corte. De igual manera, se realizaron 171 cimentaciones para los dados de concreto de soporte de mástil, para un total acumulado de 257 cimentaciones ejecutadas.

Asimismo, entre el 26 de junio y el 25 de julio de 2026 se ejecutaron 182 instalaciones internas, 72 instalaciones de gabinetes, 72 instalaciones de mástiles y estructuras, y se energizaron 72 viviendas alcanzando el número de 122 beneficiarios culminados exitosamente.







ID	NOMBRE COMPLETO	COMUNIDAD	LATITUD	LONGITUD	Energización
1309	SANDRA MILENA BRITO BONIVENTO	CHOTCHOTSIRRA	11,536779	-72,538125	25/07/2026
1310	MIREYA ELVIRA BONIVENTO URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,536741	-72,538006	25/07/2026
1311	JOSÉ HERNÁNDEZ URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,537621	-72,537388	25/07/2026
1314	ELIANIS URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,536536	-72,539068	25/07/2026
1316	ESPERANZA SUÁREZ URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,536356	-72,5382	25/07/2026
1368	MARÍA JOSEFA ARPUSHANA EPIAYU	CHOTCHOTSIRRA	11,536792	-72,538028	25/07/2026
1380	HUFEMIA MICAELA DELUQUE SUÁREZ	CHOTCHOTSIRRA	11,536401	-72,538148	25/07/2026
1383	ALICIA SANDRITH URIANA URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,536689	-72,539055	25/07/2026
1384	BERNARDINO URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,536738	-72,539055	25/07/2026
1385	RITA MICHELLE URIANA URIANA	CHOTCHOTSIRRA	11,536689	-72,539086	25/07/2026
2160	CLARO MANUEL COTES EPINAYU	ISHAMANA	11,432659	-72,374685	25/07/2026
2163	ENCARNACION EPINAYU	ISHAMANA	11,432368	-72,373575	25/07/2026
2164	MARIA URSULA EPINAYU	ISHAMANA	11,4328116	-72,373813	25/07/2026
2170	CAROLINA PUSHAINA EPINAYU	ISHAMANA	11,432106	-72,370681	25/07/2026
2171	LUZ MARIANA PUSHAINA EPINAYU	ISHAMANA	11,431826	-72,370499	25/07/2026
5686	FERMIN JUSAYU	MUSAMANA	11,423758	-72,386645	23/07/2026
5797	JOSÉ LUI IPUANA	OLONOKIO	11,395405	-72,38852	25/07/2026
5798	PEDRO FINCE GONZÁLEZ	OLONOKIO	11,395396	-72,388523	25/07/2026
5799	JORGE LUIS FERNÁNDEZ IPUANA	OLONOKIO	11,396951	-72,395446	25/07/2026
5800	SARAIM MARÍA FERNÁNDEZ IPUANA	OLONOKIO	11,396993	-72,395519	25/07/2026
5801	ADELINA YOAHANA CAMBAR ANDRADEZ	OLONOKIO	11,39917	-72,391613	25/07/2026
5802	ÁNGEL DAVID GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,399183	-72,39163	25/07/2026

ID	NOMBRE COMPLETO	COMUNIDAD	LATITUD	LONGITUD	Energización
5803	ARASINA IPUANA PUSHAINA	OLONOKIO	11,399815	-72,390863	25/07/2026
5804	RAIMUNDO GONZÁLEZ URIANA	OLONOKIO	11,399801	-72,390881	25/07/2026
5805	ENELSA MARIA GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,4099116	-72,401083	25/07/2026
5806	LUIS ALFONZO EPIAYU GONZÁLEZ	OLONOKIO	11,407421	-72,38002	25/07/2026
5808	CELINA BEATRIZ GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,4073116	-72,380431	25/07/2026
5813	VERÓNICA DEL CARMEN ANDRADEZ GAMEZ	OLONOKIO	11,407368	-72,383255	25/07/2026
5816	GABRIELA ALEXANDRA GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,409618	-72,401135	25/07/2026
5817	SOILA ROSA BARROS JAYARIYU	OLONOKIO	11,406984	-72,399528	25/07/2026
5818	ROSAURA ANDRADE PUSHAINA	OLONOKIO	11,4067	-72,400598	25/07/2026
5819	GUILLERMO PUSHAINA	OLONOKIO	11,40635	-72,400505	25/07/2026
5820	NOEMÍ DEL CARMEN CAMBAR ANDRADE	OLONOKIO	11,405467	-72,400009	25/07/2026
5821	BASILICIA JAYARIYU	OLONOKIO	11,407024	-72,399536	25/07/2026
5822	CELIA LEONOR PUSHAINA	OLONOKIO	11,398081	-72,39384	25/07/2026
5823	LUIS CARLOS GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,397955	-72,394003	25/07/2026
5824	MARÍA ANGÉLICA URIANA JUSAYU	OLONOKIO	11,398076	-72,393851	25/07/2026
5825	JORGE LUIS POSADA GAMEZ	OLONOKIO	11,398061	-72,393845	25/07/2026
5826	JOSÉ ALEXANDER FUENMAYOR ANDRADE	OLONOKIO	11,398706	-72,394411	25/07/2026
5827	NANCY ANDRADEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,398734	-72,394346	25/07/2026
5828	DENIS PALACIO IPUANA	OLONOKIO	11,396928	-72,394793	25/07/2026
5829	ÁNGELA MARÍA EPIEYU BONIVENTO	OLONOKIO	11,39697	-72,395433	25/07/2026
5830	SABA SEGUNDO GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,40176	-72,39163	25/07/2026
5831	BLANCA ROSA GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,400978	-72,393305	25/07/2026
5832	ASTRD CAROLINA BARROS GAMEZ	OLONOKIO	11,400973	-72,393046	25/07/2026
5833	VIVIANA PATRICIA BARROS GAMEZ	OLONOKIO	11,400924	-72,393061	25/07/2026
5834	YAKELIN DEL COROMOTO GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,400321	-72,393028	25/07/2026
5835	DIONICIA GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,4011983	-72,393321	25/07/2026
5836	YASENIS CAROLINA GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,400787	-72,393746	25/07/2026
5837	ISMAEL ANDRADE PUSHAINA	OLONOKIO	11,400735	-72,393726	25/07/2026
5838	MARIA URSULA GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,400654	-72,39374	25/07/2026

ID	NOMBRE COMPLETO	COMUNIDAD	LATITUD	LONGITUD	Energización
5840	SOL MARÍA ANDRADEZ GAMEZ	OLONOKIO	11,403596	-72,392983	25/07/2026
5841	LILIBETH GUADALUPE IPUANA PUSHAINA	OLONOKIO	11,400768	-72,393161	25/07/2026
5842	VÍCTOR MANUEL GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,395396	-72,389861	25/07/2026
5843	TANICIA PUSHAINA	OLONOKIO	11,393634	-72,391111	25/07/2026
5844	MARIO PUSHAINA	OLONOKIO	11,394603	-72,392113	25/07/2026
5845	YULIETH ESTEFANI GAMEZ PUSHAINA	OLONOKIO	11,398091	-72,393805	25/07/2026
5846	ROSIDIS MARIA RIOS CASTELLAR	OLONOKIO	11,398678	-72,394358	25/07/2026
6707	IMELDA IPUANA	PERRAMANA	11,414903	-72,388338	25/07/2026
6708	KETTY BARROS PUSHAINA	PERRAMANA	11,414599	-72,388302	25/07/2026
7686	ROSALINDA PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,425628	-72,392016	21/07/2026
7687	LUZ MARIANA PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,42479	-72,393438	22/07/2026
7688	LUZ MARY PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,426218	-72,39321	22/07/2026
7689	MARÍA ALTAMIRA PAZ PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,417168	-72,39762	22/07/2026
7690	JUVENAL BARROS PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,427865	-72,393191	21/07/2026
7691	LORENA NELBA LÓPEZ IPUANA	SARAMPIONAMANA 2	11,42743	-72,391541	21/07/2026
7692	ANTONITA BARROS PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,425656	-72,39204	22/07/2026
7693	OLGA MARÍA AGUILAR LOPEZ	SARAMPIONAMANA 2	11,429638	-72,389586	22/07/2026
7694	LUIS ALBERTO AGUILAR LÓPEZ	SARAMPIONAMANA 2	11,430096	-72,389255	22/07/2026
7695	ANITA AGUILAR LÓPEZ	SARAMPIONAMANA 2	11,430063	-72,384769	22/07/2026
7696	SALVADOR PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,43005	-72,382848	22/07/2026
7697	SAÚL PUSHAINA	SARAMPIONAMANA 2	11,430371	-72,382841	22/07/2026

3.2.1.2. CUMPLIMIENTO DE ACTIVIDADES CONTRACTUALES (ENLISTAR UNA A UNA LAS OBLIGACIONES Y EL AVANCE DE ESTAS EN EL MES DE REPORTE DEL INFORME)

OBLIGACIONES	DESCRIPCIÓN	% EJECUCIÓN
1. Ejecutar el objeto contractual	Implementar las 2.654 Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas (SSFV) con acometidas, instalaciones internas, medidor prepago y puesta en servicio.	4,59%
2. Cumplir el plazo de ejecución	Entregar la obra a más tardar el 30 de noviembre de 2026; el plazo se cuenta desde el acta de inicio.	29%

OBLIGACIONES	DESCRIPCIÓN	% EJECUCI ON
3. Suministrar personal, equipo y materiales	Proveer todo el personal calificado, equipos, herramientas, bodegas y materiales necesarios para la ejecución.	35%
4. Presentar y mantener pólizas y garantías	Constituir pólizas de buen manejo del anticipo, cumplimiento, salarios y prestaciones, estabilidad y calidad de obra, todo riesgo, responsabilidad civil, etc., en los montos y vigencias exigidas.	100%
5. Plan de inversión del anticipo y control fiduciario	Elaborar y aprobar el plan de inversión del anticipo; los giros del anticipo se harán desde la fiducia y a proveedores autorizados.	100%
6. Replanteo y cierre financiero previo a desembolsos	Realizar replanteo en campo con interventoría; acreditar cierre financiero y requisitos previos antes de girar anticipo o pagos.	93%
7. Adquisición y certificación de equipos	Presentar órdenes de compra, certificados de conformidad, manifiestos de importación (si aplica) y certificados RETIE de equipos; garantizar calidad y cumplimiento técnico.	100%
8. Ejecución por frentes y cronograma	Presentar cronograma detallado (horizonte semanal), organizar frentes de trabajo y cumplir los hitos de avance (10%, 40%, 60%, 100%) para cada pago.	100%
9. Capacitación Escuela TEJ y gestión social	Ejecutar el Plan de Gestión, Caracterización, Formación y Acompañamiento Social (Escuela TEJ); entregar productos y evidencias (actas, listas de asistencia, cartillas).	20%
10. Verificación y actas de usuarios	Verificar en campo comunidades energéticas y usuarios asociados; suscribir Acta de Verificación con georreferenciación y listado definitivo de beneficiarios.	80%
11. Gestión predial y permisos	Tramitar y obtener servidumbres, permisos de paso, licencias ambientales, consultas previas (si aplica) y demás autorizaciones necesarias; asumir costos y tiempos.	100%
12. Cumplimiento SST y parafiscales	Afiliar y pagar seguridad social, riesgos laborales, pensiones y aportes parafiscales; presentar paz y salvos y soportes de pago para cada giro.	100%

OBLIGACIONES	DESCRIPCIÓN	% EJECUCIÓN
13. Seguridad, salud ocupacional y medio ambiente	Implementar medidas de seguridad, plan de manejo ambiental, disposición de residuos (incluido RAEE), y controles de bioseguridad en socializaciones.	100%
14. Pruebas, protocolos y entrega técnica	Ejecutar protocolos de pruebas, calibraciones (ONAC cuando aplique), planos "As-Built", memorias de cálculo, inventario y manuales de operación; entregar acta de recibo a satisfacción.	0%
15. Registro fotográfico y video institucional	Documentar antes, durante y después; entregar video institucional y registro fotográfico editado.	20%
16. Planos y documentación final	Entregar planos "As-Built", inventario de activos, planos georreferenciados (WGS-84), cartillas y memorias de cálculo.	0%
17. Garantizar operación hasta transferencia	Energizar y mantener operando las unidades hasta la entrega y asunción del AOM por el Operador de Red o la Comunidad Energética; capacitar al personal del operador.	1,88%
18. Cumplir normativa técnica y regulatoria	Asegurar cumplimiento RETIE, NTC 2050 y demás normas aplicables; tramitar certificaciones y exenciones (ej. IVA Ley 1715 cuando aplique).	100%
19. Informes mensuales y rendición	Remitir informes mensuales (primeros 5 días del mes) con avance físico-financiero, SST, ambiental, social y evidencias; entregar soportes de pagos y facturación.	25%
20. Confidencialidad y protección de datos	Mantener reserva de la información, cumplir la política de tratamiento de datos y permitir auditorías solicitadas por DISPAC.	100%
21. Responsabilidad e indemnidad	Responder por daños, perjuicios y reclamaciones de terceros; mantener indemne a DISPAC y asumir defensa y costos si corresponde.	100%
22. Cumplimiento anticorrupción y prevención LA/FT	Mantener programas de cumplimiento, reportar incidentes y abstenerse de actos de corrupción, lavado de activos o financiación del terrorismo.	100%
23. Conservación de archivos y entrega post-contrato	Mantener y entregar archivos administrativos, técnicos y financieros durante la vigencia y por dos años adicionales.	100%

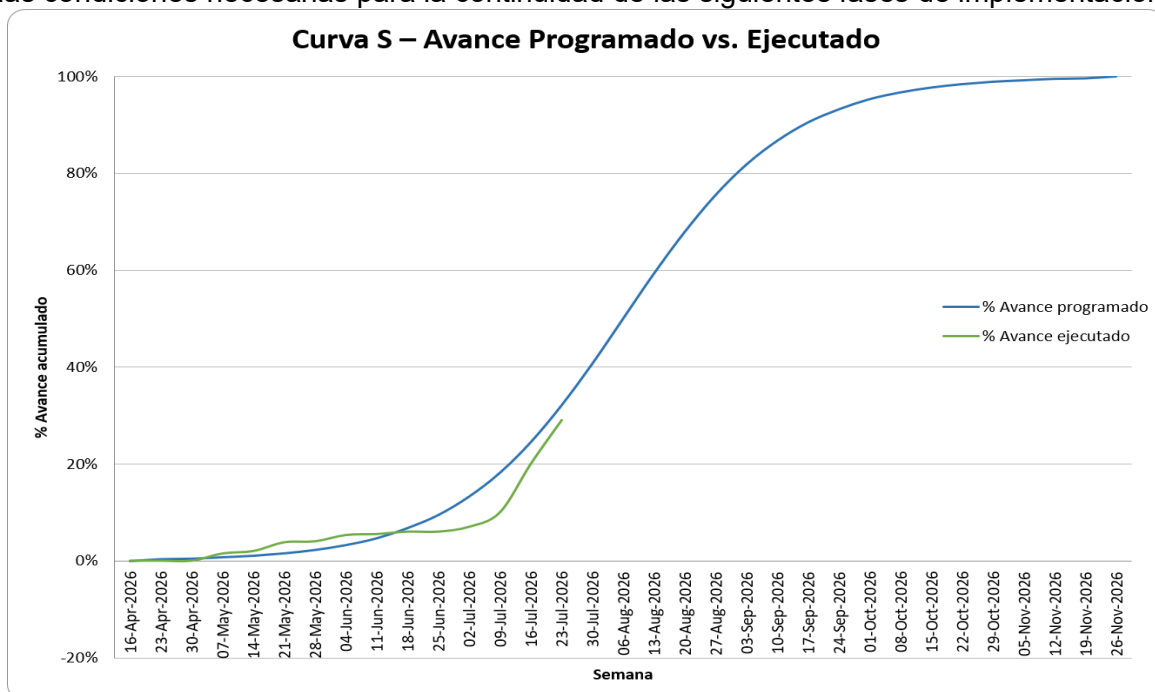
OBLIGACIONES	DESCRIPCIÓN	% EJECCIÓN
24. Subcontratación autorizada	No subcontratar sin autorización previa; el contratista sigue siendo plenamente responsable por subcontratistas.	100%
25. Cumplir con las obligaciones del contrato interadministrativo GGC 2061-2025	Todas las actividades deben alinearse y reportarse conforme a los lineamientos y desembolsos del contrato interadministrativo.	100%

3.2.1.3. RESUMEN CUANTITATIVO (PORCENTAJE (%) DE AVANCE)

De acuerdo con el cronograma general del proyecto y considerando las actividades ejecutadas con corte al presente período de reporte, se registra un avance acumulado del 29%. Este incremento obedece principalmente a la recepción del 100% de los equipos de origen internacional en territorio colombiano, lo que garantiza la disponibilidad de los principales componentes requeridos para la implementación de las soluciones fotovoltaicas.

Adicionalmente, el avance reportado incorpora el progreso alcanzado en las actividades de ejecución en campo, correspondientes a la instalación y energización de los sistemas fotovoltaicos en las comunidades intervenidas, así como las labores asociadas a la logística, transporte y distribución de los equipos hacia las zonas de intervención.

En conjunto, la disponibilidad total de los equipos internacionales y el desarrollo de las actividades constructivas en campo han permitido incrementar el porcentaje de avance del proyecto, manteniendo la ejecución conforme a la programación establecida y asegurando las condiciones necesarias para la continuidad de las siguientes fases de implementación.



3.2.1.4. REPORTE DE DIFICULTADES **ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN**

Durante el período se presentó una situación técnica asociada al lote de baterías **MH17-24200 (modelo MH1700)** recibido para el proyecto, al identificarse durante la verificación física una diferencia entre las dimensiones indicadas en la ficha técnica del fabricante (**522 × 242 × 218 mm**) y las dimensiones reales del producto entregado (**720 × 275 × 225 mm**). Esta variación impidió la instalación de las baterías en los gabinetes previamente fabricados conforme al diseño original, generando un riesgo de afectación sobre el cronograma de ejecución.

El fabricante **MUST Energy (Guangdong) Tech Co., Ltd.** confirmó oficialmente que la discrepancia obedeció a una demora en la actualización de la información técnica del producto y que dicha situación no era atribuible al Consorcio Solar Guajira ni a su proveedor. Como medida inmediata de contingencia, y con la autorización expresa del fabricante, se realizó el corte controlado de las pestañas de sujeción de las baterías (aproximadamente 40 mm), procedimiento ejecutado por personal técnico especializado. El fabricante certificó que esta intervención no afecta el funcionamiento ni invalida la garantía del producto, siempre que no se intervengan el gabinete interno de la batería, el cableado, las conexiones eléctricas o el sistema de gestión de baterías (BMS).

De manera complementaria, se implementó una modificación constructiva en los gabinetes, dividiéndolos en dos componentes (piso y cuerpo), permitiendo instalar inicialmente la batería sobre la base y ensamblar posteriormente el resto del gabinete mediante tornillería inoxidable autoperforante, aplicando protección anticorrosiva en los puntos intervenidos. Esta solución permitió adecuar de manera inmediata los **126 gabinetes** que ya habían sido fabricados, evitando su reproceso y reduciendo el impacto sobre la programación de obra. Para las unidades pendientes de fabricación, se ajustó el diseño estándar del gabinete de **1000 × 700 × 300 mm** a **1050 × 800 × 300 mm**, eliminando el riesgo de recurrencia de esta situación.

Las acciones técnicas implementadas fueron formalmente comunicadas a la Interventoría **PROINGES S.A.S.** mediante las comunicaciones **CSG-013-2026**, correspondiente al plan de acción técnico, y **CSG-015-2026**, mediante la cual se notificó el impacto sobre el cronograma, estimado en **cinco (5) días hábiles**, junto con el soporte técnico emitido por el fabricante y su respectiva traducción. Posteriormente, en atención al requerimiento de la Interventoría, el Consorcio presentó el **Plan de Acción para la recuperación del cronograma** mediante la comunicación **CSG-018-2026**, estableciendo actividades, responsables, recursos, rendimientos diarios y metas de energización para recuperar el desfase identificado.

Como parte de la estrategia de seguimiento y control, el avance de las actividades de adecuación de gabinetes, recuperación del cronograma y energización de usuarios fue reportado de manera permanente mediante los **reportes diarios remitidos a DISPAC**, permitiendo mantener informadas tanto a la entidad contratante como a la Interventoría sobre la evolución de las medidas implementadas, el cumplimiento de los rendimientos comprometidos y las acciones adoptadas para minimizar el impacto sobre la ejecución del proyecto. Esta metodología de seguimiento fue igualmente contemplada dentro del plan de

recuperación presentado a la Interventoría, mediante reportes diarios con el detalle de las actividades ejecutadas, recursos utilizados, usuarios energizados y novedades operativas.

[RETRASO DE BATERIAS LOTE 4](#)

3.2.1.5. REGISTRO FOTOGRÁFICO [ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN](#)

El registro fotográfico correspondiente al presente período de ejecución se encuentra disponible en los siguientes enlaces, organizados y discriminados por cada una de las comunidades intervenidas, con el fin de facilitar la consulta y verificación de las actividades desarrolladas durante el periodo reportado.

[REGISTRO FOTOGRAFICO LOTE 4](#)

3.3. ETAPA DE CIERRE

3.3.1. PROCESO DE ENTREGA DE OBRA [ACTIVIDAD SIN AVANCE](#)

A la fecha de corte del presente informe se han culminado y energizado 122 Sistemas Solares Fotovoltaicos en las comunidades intervenidas. No obstante, aún no se han realizado las entregas formales de dichas soluciones a los usuarios finales, debido a que el proyecto se encuentra a la espera del suministro e instalación de los sistemas de disponibilidad y medición, requeridos para completar la totalidad de los requisitos establecidos en las actas de entrega aprobadas por la Interventoría. En consecuencia, las actividades asociadas a la validación y suscripción de las actas de entrega se ejecutarán una vez se complete la instalación de estos equipos y se verifique el cumplimiento integral de las condiciones contractuales para la puesta en servicio definitiva.

3.3.1.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ENTREGA DE ACTAS VALIDADAS POR LA INTERVENTORÍA [ACTIVIDAD SIN AVANCE](#)

3.3.1.2. REPORTE CUANTITATIVO DE USUARIOS ENTREGADOS [ACTIVIDAD SIN AVANCE](#)

3.3.1.3. ENTREGA DE INVENTARIOS (ANEXO ARCHIVO EXCEL) [ACTIVIDAD SIN AVANCE](#)

4. COMPONENTE FINANCIERO

4.1. REPORTE DETALLADO FINANCIERO [ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN](#)

El reporte financiero detallado de la ejecución del contrato DG-084-2026, incluyendo los valores ejecutados, pagados, fechas de desembolso, recursos disponibles, porcentajes de ejecución y saldos por pagar, será presentado en el Formato de Control Financiero (Anexo 00. PLAN DE INVERSIÓN DEL ANTICIPO CONTRATO DE OBRA DG-084-2026), el cual

será diligenciado con la información suministrada por el área financiera del Consorcio Solar Guajira.

Al corte del presente período de reporte (julio de 2026), el contrato se encuentra en la etapa de ejecución. Durante las primeras actividades se realizaron inversiones con recursos propios para garantizar el inicio oportuno del proyecto y, posteriormente, se gestionó el desembolso del anticipo, el cual será ejecutado conforme al Plan de Inversión del Anticipo aprobado.

El Plan de Inversión del Anticipo del Contrato DG-084-2026 establece la estrategia financiera inicial para la implementación de 2.654 Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas (SSFV) en comunidades rurales de los municipios de Maicao, Albania y municipios aledaños del departamento de La Guajira.

Aspectos financieros relevantes del Plan de Inversión del Anticipo:

- **Valor total del contrato:** SETENTA Y CUATRO MIL OCHOCIENTOS NOVENTA Y SIETE MILLONES TRESCIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVECIENTOS VEINTINUEVE PESOS (\$74.897.391.929 M/CTE), incluido IVA.
- **Anticipo contractual:** corresponde al 40% del valor del contrato sin IVA, equivalente a \$29.744.237.730 COP.
- **Valor del anticipo solicitado:** considerando el avance del 93,41% del replanteo de usuarios, se solicitó un desembolso por \$27.782.956.040 COP.
- **Distribución del anticipo:** El 85% de los recursos se destina a la adquisición de materiales, equipos y pagos a proveedores, y hasta el 15% a gastos propios del consorcio, incluyendo logística, desplazamientos, gestión técnica y administración inicial.
- **Cronograma de ejecución:** los recursos del anticipo serán utilizados durante los primeros meses del proyecto para la adquisición de equipos, transporte, logística e instalación inicial de los sistemas fotovoltaicos.
- **Control financiero:** la administración de los recursos se realiza mediante una cuenta bancaria exclusiva autorizada por DISPAC S.A. E.S.P., con aprobación de la interventoría para los desembolsos, registro contable de todas las transacciones y soporte documental mediante órdenes de compra, actas de recibido y evidencias de ejecución.
- **Garantías:** el contrato cuenta con pólizas de manejo del anticipo (100%), cumplimiento (20%), calidad de obra y correcta ejecución, responsabilidad civil extracontractual y riesgos laborales, todas a favor de DISPAC S.A. E.S.P., las cuales permanecerán vigentes durante la ejecución contractual y el período de garantía.
- **Desembolso y ejecución del anticipo:** Durante el período de junio se recibió el desembolso del anticipo por un valor de \$27.782.956.040 COP, recursos que fueron

distribuidos conforme al Plan de Inversión del Anticipo aprobado. Del valor desembolsado, se efectuaron los siguientes pagos:

- ✓ **MC & I AMÉRICAS S.A.S.:** \$22.825.761.375 COP, correspondientes a la adquisición de los principales equipos que conforman las Soluciones Individuales Solares Fotovoltaicas (SSFV).
- ✓ **Agregados y Triturados Los Ángeles S.A.S.:** \$369.423.453 COP, destinados al suministro de materiales de construcción complementarios.
- ✓ **SOLARE S.A.S.:** \$420.327.807 COP, correspondientes al suministro de equipos y materiales complementarios.
- ✓ **Consorcio Solar Guajira:** se asignó un valor de \$4.167.443.405 COP para atender los gastos propios del contrato asociados con logística, desplazamientos, gestión técnica y administrativa. Sobre este valor se aplicó un descuento de \$1.389.147.802 COP, efectuándose un pago neto de \$2.778.295.603 COP.

CONVENIO	GGC 2061 DE 2025		GUAJIRA	
CONTRATO	DC- 084-2026			
CONTRATISTA	CONSORCIO SOLAR		GUAJIRA	
SUBTOTAL	\$ 74.360.594.326,00			
IVA	\$ 536.797.603,00			
VALOR DE CONTRATO	\$ 74.897.391.929,00			
ORDEN DE COMPRA	7500000173		2054	

No. DE PAGO	%	N° FACT	FECHA FACTURA	IVA	VALOR TOTAL FACTURA	ANTICIPO			RETENCIONES PRACTICADAS			TOTAL retenciones	VALOR TOTAL A GIRAR
						Anticipo	Amortización del anticipo	Retención en garantía 5%	RENTA	RETE-IVA	IMP DE OBRA PUBLICA		
Anticipo 1(Usuarios 2479)	40%	Cts 001	12/05/2026		\$	\$ 27.782.956.041,00						\$ 1.389.147.802,00	\$ 26.393.808.239,00
anticipo Total	\$	29.744.237.730,40											

Anticipo 1						
TERCERO	NIT	CUENTA	BANCO	VALOR	DESCUENTO	VALOR A PAGAR
MC Y I AMERICAS S.A.S	901.355.302	125573527	BANCO DE BOGOTA	\$ 22.825.761.375,00		\$ 22.825.761.375,00
AGREGADOS Y TRITURADOS LOS ANGELES	901.246.079	0901001586	BBVA	\$ 369.423.453,00		\$ 369.423.453,00
SOLARE S.A.S.	901.643.796	125509711	BANCO DE BOGOTA	\$ 420.327.807,00		\$ 420.327.807,00
CONSORCIO SOLAR GUAJIRA	902.048.319	550027500133353	DAVIVIENDA	\$ 4.167.443.405,00	\$ 1.389.147.802,00	\$ 2.778.295.603,00
				\$ 27.782.956.040,00		\$ 26.393.808.238,00

En consecuencia, del anticipo desembolsado por \$27.782.956.040 COP, se realizaron pagos efectivos por un valor total de \$26.393.808.238 COP, de conformidad con el Plan de Inversión del Anticipo y los procedimientos de control financiero establecidos para la ejecución del contrato.

Así mismo, durante el período se actualizó el informe de replanteo del proyecto, lo cual permitió tramitar un segundo cobro del anticipo. En este proceso se identificaron 41 usuarios inicialmente proyectados que se encontraron existentes, los cuales fueron incluidos en el Anexo 1 del Plan de Inversión del Anticipo.

C. PLAN DE INVERSION ANTICIPO

5. COMPONENTE AMBIENTAL

5.1. ETAPA PREVIA

5.1.1. TRÁMITE DE CERTIFICADOS ANTE ENTIDADES ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Es necesario precisar que el alcance contractual del Consorcio Solar Guajira se limita exclusivamente a la ejecución del proyecto. Por consiguiente, la gestión, radicación y obtención de los permisos ambientales requeridos no formaron parte de nuestras obligaciones contractuales, recayendo dichas gestiones bajo la competencia de la instancia responsable de la estructuración y licenciamiento ambiental del proyecto, las presentadas a continuación corresponden a permisos entregados al consorcio en la documentación del contrato.

[32. Resolución Inicial Consulta Previa Min Interior.pdf](#)

[31. Radicado CAR.pdf](#)

[29. Certificado PNN.pdf](#)

5.1.2. PLAN DE MANEJO AMBIENTAL – PMA ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

El Consorcio Solar Guajira, en su condición de contratista responsable de la ejecución del Lote 4, cuenta con un Plan de Manejo Ambiental (PMA) propio e independiente, formulado como instrumento de gestión para la prevención, mitigación, corrección y compensación de los impactos ambientales derivados de las actividades de implementación de soluciones solares fotovoltaicas en los municipios de Maicao, Albania y municipios aledaños del departamento de La Guajira. El PMA del Lote 4 se encuentra estructurado igualmente en catorce (14) programas de manejo ambiental contenidos en fichas técnicas, que abarcan:

- PROGRAMA DE MANEJO DEL RECURSO SUELO
- PROGRAMA DE MANEJO DEL PAISAJE
- PROGRAMA DE MANEJO DEL RECURSO HÍDRICO
- PROGRAMA DE MANEJO DEL RECURSO ATMOSFÉRICO
- PROGRAMA DE MANEJO DE RESIDUOS SOLIDOS
- PROGRAMA DE MANEJO DE ORDEN Y LIMPIEZA
- PROGRAMA DE MANEJO DE RESIDUOS RESPEL
- PROGRAMA DE MANEJO DE RAEE
- PROGRAMA DE MANEJO DE FAUNA
- PROGRAMA DE MANEJO DE FLORA Y COBERTURA VEGETAL
- PROGRAMA DE CAPACITACIÓN Y EDUCACIÓN AMBIENTAL
- PROGRAMA DE CAPACITACIÓN Y EDUCACIÓN A COMUNIDAD
- PROGRAMA DE MANEJO DE RESIDUOS PETREOS
- PROGRAMA DE MANEJO DE TRANSPORTE Y MONTAJE DE EQUIPOS

El Consorcio Solar Guajira cuenta además con la respectiva matriz de aspectos e impactos ambientales valorada bajo criterios técnicos CONESA, Indicadores de seguimiento y demás

soportes documentales necesarios para garantizar la correcta gestión ambiental del Lote 4 de forma autónoma e independiente ante la Interventoría del proyecto.

Toda la documentación del PMA, sus anexos y las evidencias del informe por programa de manejo se encuentran en las diferentes carpetas relacionadas en los siguientes links:

PMA y Anexos

[1. PMA Y ANEXOS](#)

Evidencia de Informe:

[3-JULIO 2026](#)

GRÁFICA DE CUMPLIMIENTO – MENSUAL				
Selecciona el mes en el menú desplegable. Tabla y gráfico se actualizan automáticamente.				
MES:	Julio	Mostrando resultados de: Julio 2026		
Cumple meta Parcial (≥50%) Bajo meta Sin actividad (0) Indicadores límite: menor es mejor				
Nº	Indicador	Resultado (%)	Meta (%)	Estado
1	F01-I1 Frentes señalizados	100	100	Cumple meta
2	F01-I2 Áreas restauradas	100	100	Cumple meta
3	F01-I3 Derrames controlados	100	100	Cumple meta
4	F02-I1 Paisaje restaurado	100	80	Cumple meta
5	F03-I1 Fugas corregidas	100	100	Cumple meta
6	F04-I1 Veh. tecno-mecánica	100	100	Cumple meta
7	F04-I2 Veh. conformes	100	90	Cumple meta
8	F05-I1 Residuos no aprov.	100	80	Cumple meta
9	F05-I2 Residuos aprovech.	110	80	Cumple meta
10	F05-I3 Residuos orgánicos	100	80	Cumple meta
11	F06-I1 Orden frentes	100	90	Cumple meta

12	F06-I2 SSFV sin obs.	100	90	☒ Cumple meta
13	F07-I1 Inspecc. RESPEL	0	90	☐ Sin actividad
14	F07-I2 RESPEL dispuestos	100	100	☒ Cumple meta
15	F08-I1 RAEE gestionados	100	100	☒ Cumple meta
16	F09-I1 Fauna (incid=0)	0	0	☒ Cumple meta
17	F09-I2 Ahuyentamientos	100	100	☒ Cumple meta
18	F10-I1 Retiro cap. org.	0	10	☒ Cumple meta
19	F11-I1 Charlas cortas	100	80	☒ Cumple meta
20	F11-I2 Capacitaciones HSE	100	90	☒ Cumple meta
21	F12-I1 Jornadas comunit.	0	80	☐ Sin actividad
22	F12-I2 Talleres escuelas	0	80	☐ Sin actividad
23	F13-I1 Pétreos dispuestos	100	100	☒ Cumple meta
24	F14-I1 Incidentes (=0)	0	2	☒ Cumple meta
25	F14-I2 SSFV dañados	0	5	☒ Cumple meta
PROMEDIO GENERAL		72	77	☒ Bajo meta global

En estos momentos el porcentaje de cumplimiento de los indicadores es del 72% a corte de 25 de julio.

5.2. ETAPA DE EJECUCIÓN

5.2.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Durante el período de ejecución del mes de julio de 2026, el componente ambiental acompañó el avance de la ejecución de las actividades de implementación de los Sistemas Solares Fotovoltaicos (SSFV) en las comunidades intervenidas del Lote 4, garantizando la aplicación de las medidas establecidas en el Plan de Manejo Ambiental (PMA) y el seguimiento permanente a los aspectos ambientales asociados a la construcción.

En este periodo se fortaleció la implementación de los programas de manejo ambiental mediante el desarrollo de inspecciones de orden y limpieza, capacitaciones ambientales al personal, seguimiento al transporte y montaje de equipos, control del manejo de materiales

pétreos, gestión de residuos sólidos y protección de los recursos suelo, agua, aire, flora y fauna. De igual manera, se mantuvo el control documental y operativo de los diferentes frentes de trabajo, asegurando el cumplimiento de los procedimientos ambientales establecidos para el proyecto.

Como resultado del avance constructivo, se ejecutaron 225 excavaciones, 171 cimentaciones y se alcanzó la energización de 72 Sistemas Solares Fotovoltaicos, manteniendo un manejo ambiental adecuado de los materiales generados. Los aproximadamente 71,44 m³ de material de excavación fueron reutilizados en labores de relleno y adecuación de terreno, evitando la generación de residuos de construcción y demolición para disposición externa.

En materia de gestión de residuos, se evidenció una adecuada segregación y manejo en la fuente, registrándose únicamente la generación de 20 kg de residuos reciclables y 15 kg de residuos no aprovechables, sin presentarse generación de residuos peligrosos (RESPEL) ni de residuos de aparatos eléctricos y electrónicos (RAEE) durante el período evaluado. Asimismo, no fue necesario realizar actividades de tala, poda o aprovechamiento forestal, ni se registraron afectaciones a la fauna silvestre o incidentes ambientales relevantes.

El programa de capacitación ambiental continuó ejecutándose de acuerdo con el cronograma establecido, fortaleciendo las competencias del personal en temas como orden y aseo, manejo de residuos, recurso hídrico, paisaje, transporte seguro de paneles solares y uso eficiente de la energía, contribuyendo a la consolidación de una cultura ambiental preventiva en los diferentes frentes de trabajo.

A la fecha de corte del informe, el Plan de Manejo Ambiental registra un cumplimiento del 72 % de sus indicadores, resultado consistente con el nivel de avance de las actividades constructivas y con la aplicabilidad de cada uno de los programas ambientales. En términos generales, durante el período no se presentaron eventos ambientales que comprometieran la ejecución del proyecto, evidenciándose una gestión ambiental alineada con los compromisos contractuales y orientada a prevenir, mitigar y controlar los impactos derivados de la implementación de las soluciones solares fotovoltaicas.

Cronograma de capacitaciones actualizado:

[Cronograma Capacitaciones Ambientales .xlsx](#)

6. COMPONENTE SOCIAL

6.1. ETAPA PREVIA

6.1.1. PLAN DE GESTION SOCIAL ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

El Plan de Gestión Social cuenta actualmente con la aprobación de la interventoría, lo que habilita su implementación como instrumento orientador para la ejecución de las actividades sociales contempladas en el marco del Contrato DG-084-2026, garantizando el cumplimiento de los objetivos de participación, fortalecimiento comunitario y sostenibilidad social del proyecto.

- Anexo 1 Caracterización de actores institucionales y sociales/comunitarios
[ANEXO 1 CARACTERIZACION DE SCTORES INSTITUCIONALES Y SOCIALES.xlsx](#)
- Anexo 2 Cronograma de jornadas Socialización
[ANEXO 2 CRONOGRAMA JORNADAS DE SOCIALIZACION.xlsx](#)
- Anexo 3 Cronograma actividades sociales Escuela TEJ
[ANEXO 3 CRONOGRAMA ACTIVIDADES SOCIALES.xlsx](#)
- Anexo 4 Metodología capacitación uso sistema instalado
[ANEXO 4 METODOLOGIA CAPACITACION DEL USO SISTEMA INSTALADO.pdf](#)
- Anexo 5 Matriz de PQRS
[ANEXO 5 MATRIZ PQRS.xlsx](#)
- Anexo 6 Folleto informativo proyecto
[ANEXO 6 FOLLETO INFORMATIVO DEL PROYECTO.jpeg](#)
- Anexo 7 Acta de socialización inicial (2 de mayo 2026)
[ANEXO 7 ACTA DE REUNION SOCIALIZACION INICIAL 2 MAYO 2026](#)
- Anexo 8 Acta de socialización inicial (12 de mayo 2026)
[ANEXO 8 ACTA SOCIALIZACION INICIAL 12 MAYO 2026 DG-084-2026.pdf](#)
- Anexo 9 Cronograma y evidencia fotográfica a acompañamiento social a comunidad área técnica /segmentación y excavación)
[Anexo 9 Cronograma y evidencia fotográfica a acompañamiento social a comunidad área técnica /segmentación y excavación\)](#)

Link de acceso a los anexos e informe del componente social del mes de julio:
[PGS Interventoria DISPAC](#)

6.1.2. CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES SOCIALES ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Los cronogramas de actividades sociales se encuentran disponibles en el siguiente enlace:

[ANEXO 4 CRONOGRAMA ACTIVIDADES SOCIALES.xlsx](#)

6.2. ETAPA DE EJECUCIÓN

6.2.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Durante el mes de julio, el componente social del Contrato DG-084-2026 dio continuidad al acompañamiento de las actividades de implementación de los Sistemas Solares Fotovoltaicos (SSFV) en las comunidades beneficiarias del Lote 4, fortaleciendo la articulación entre el equipo técnico, las autoridades tradicionales y la población Wayuu. Las acciones desarrolladas estuvieron orientadas a promover la participación comunitaria,

facilitar el desarrollo de las actividades en campo y fortalecer la apropiación social del proyecto.

Como parte de la Estrategia de Comunidades Energéticas, se avanzó en el proceso de registro de las comunidades en la plataforma Survey del Ministerio de Minas y Energía, alcanzando **130 comunidades energéticas postuladas** a la fecha de corte. Durante este proceso se presentaron ajustes administrativos para atender las recomendaciones de las autoridades tradicionales frente a la conformación de las comunidades energéticas, garantizando el respeto por su organización territorial y el desarrollo independiente de las actividades de las Escuelas de Transición Energética Justa (TEJ).

De manera paralela, el componente social mantuvo el acompañamiento permanente a las actividades de excavación, cimentación, instalación y energización de los sistemas fotovoltaicos, así como la realización de jornadas de capacitación sobre el uso, operación y cuidado de los sistemas instalados en las comunidades de **Musamana, Olonokio, Chotchotsirria y Sarampionamana 2**. Asimismo, se dio seguimiento al mecanismo de Peticiones, Quejas, Reclamos y Sugerencias (PQRS), atendiendo oportunamente las solicitudes presentadas por la comunidad con el acompañamiento de la interventoría y del equipo técnico.

En términos generales, las actividades desarrolladas permitieron fortalecer la comunicación con las comunidades beneficiarias, promover la apropiación del proyecto y respaldar el avance de la ejecución de las obras, contribuyendo al cumplimiento de los objetivos sociales de la Estrategia Nacional de Comunidades Energéticas y al desarrollo integral del proyecto.

6.2.2. REGISTRO FOTOGRÁFICO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

El registro fotográfico constituye el soporte visual de las actividades desarrolladas por el componente social, evidenciando las jornadas de acompañamiento comunitario, socializaciones y demás acciones ejecutadas durante el período. Estas evidencias permiten verificar el cumplimiento de las actividades programadas y garantizar la trazabilidad de la gestión social del proyecto.

Se adjunta el enlace de acceso a las evidencias fotográficas, organizadas por fecha y actividad, para consulta y verificación por parte de la interventoría.

[ANEXO 3 BITACORA LOTE 4- SEMANAL \(1\).xlsx](#)

6.3. ETAPA DE CIERRE ACTIVIDAD SIN AVANCE

6.3.1. SOCIALIZACIÓN FINAL Y CIERRE ACTIVIDAD SIN AVANCE

7. COMPONENTE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

7.1. RESUMEN EJECUTIVO DE ACTIVIDADES REALIZADAS ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Durante el mes de julio, el Consorcio Solar Guajira dio continuidad a la implementación del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (SG-SST), acompañando el incremento de las actividades de instalación y energización de los Sistemas Solares Fotovoltaicos en las comunidades intervenidas del Lote 4. Las acciones desarrolladas estuvieron orientadas a garantizar condiciones seguras de trabajo mediante la aplicación de controles preventivos, inspecciones en campo, seguimiento al uso de Elementos de Protección Personal (EPP) y verificación permanente de las condiciones de seguridad en los diferentes frentes de trabajo.

Como parte del seguimiento al sistema, se mantuvo el cumplimiento de las obligaciones legales relacionadas con la Seguridad Social Integral, el control de la matriz de identificación de peligros y valoración de riesgos (IPEVR), las inspecciones a equipos de emergencia y la verificación de los esquemas de vacunación y exámenes médicos ocupacionales del personal. Asimismo, se desarrollaron jornadas de capacitación y sensibilización en temas de trabajo seguro, manejo de herramientas manuales, prevención del golpe de calor y fortalecimiento de la cultura del autocuidado.

En el marco del proceso de mejora continua, el SG-SST obtuvo una calificación del 74,75 % en la autoevaluación de los Estándares Mínimos de la Resolución 0312 de 2019, correspondiente a una valoración Moderadamente Aceptable, permitiendo identificar oportunidades de fortalecimiento para el sistema. Adicionalmente, se realizó seguimiento permanente a las condiciones de movilidad del personal, activando los protocolos de seguridad durante las restricciones de orden público registradas en la región, sin que se presentaran afectaciones a la integridad de los trabajadores.

Como resultado de la gestión preventiva implementada, el proyecto finalizó el período con cero (0) accidentes de trabajo, cero (0) incidentes con lesión, cero (0) enfermedades laborales y cero (0) incapacidades, reflejando la eficacia de los controles operacionales implementados, el cumplimiento de los procedimientos de trabajo seguro y el compromiso del personal con el desarrollo seguro de las actividades del proyecto.

Las evidencias del desarrollo del mes de julio para el componente SST se encuentran en el siguiente link de acceso:

[COMPONENTE SST](#)

7.2. REGISTRO FOTOGRÁFICO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

El registro fotográfico constituye un respaldo visual indispensable dentro del informe de SST, ya que permite documentar de manera objetiva el desarrollo de las actividades ejecutadas en campo, evidenciando las condiciones de los frentes de trabajo, el cumplimiento de las normas de seguridad, el uso adecuado de los elementos de protección personal y el estado general de las áreas intervenidas durante la ejecución del proyecto. Este registro fotográfico se convierte en una herramienta de trazabilidad que permite a la interventoría verificar de manera visual y detallada cada una de las actividades realizadas

por el contratista, garantizando transparencia y cumplimiento de los estándares establecidos en materia de Seguridad y Salud en el Trabajo.

Se adjunta el enlace de acceso a las evidencias fotográficas organizadas por fecha y actividad, para verificación por parte de la interventoría.

12 REGISTRO FOTOGRAFICO

7.3. PLANILLAS DE PARAFISCALES MES A MES 01 SG-SST Y SEGURIDAD SOCIAL

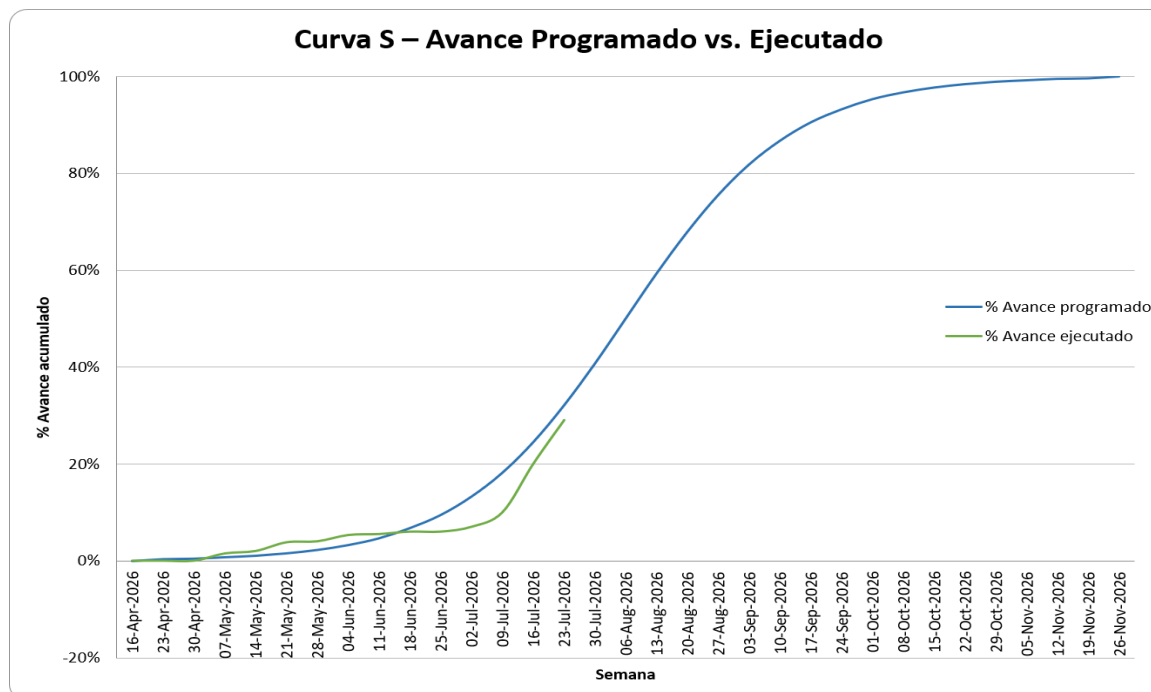
8. CRONOGRAMA

8.1. CUADRO DE EXCEL CON AVANCE ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Id	Nombre de tarea	Duración	Comienzo	Fin	Predecesor	% PROYECTO	PESO FIJO	% físico completado
0	LOTE 4	232 días	lun 13/04/26	lun 30/11/26		100	0	0%
1	CONSORCIO SOLAR GUAJIRA	232 días	lun 13/04/26	lun 30/11/26		100	100	0%
2	PRE-INICIO - ORDENES DE COMPRA	7 días	lun 13/04/26	dom 19/04/26		3,33	3	0%
3	PRESENTACION ORDENES DE COMPRA	2 días	lun 13/04/26	mar 14/04/26	18	1,11	1	100%
4	CERTIFICACION PROVEEDORES - COMPROMISO SUMINISTRO Y FECHAS	2 días	mié 15/04/26	jue 16/04/26	3	1,11	1	100%
5	APROBACION ORDENES DE COMPRA POR INTERVENTORIA	3 días	vie 17/04/26	dom 19/04/26	4	1,11	1	100%
6	INICIO Y REPLANTEO COMPLETO	52 días	lun 13/04/26	mié 3/06/26		10	9	0%
7	ACTA DE INICIO	0 días	mié 15/04/26	mié 15/04/26		1,11	1	100%
8	REPLANTEO	40 días	mié 15/04/26	dom 24/05/26		4,44	4	0%
9	VERIFICACION Y VALIDACION DE USUARIOS	19 días	mié 15/04/26	dom 3/05/26	7	1,11	1	100%
10	GESTION DE CAMBIOS - TRAZABILIDAD Y NUEVOS USUARIOS	15 días	lun 4/05/26	lun 18/05/26		1,11	1	0%
11	PRESENTACION Y APROBACION ANTE IPSE Y MME	15 días	lun 4/05/26	lun 18/05/26	9	1,11	1	50%
12	PRESENTACION Y APROBACION INFORME	5 días	mar 19/05/26	sáb 23/05/26	11	1,11	1	30%
13	CERTIFICACION CIERRE FINANCIERO Y TECNICO	1 día	dom 24/05/26	dom 24/05/26	12	1,11	1	0%
14	INGENIERIA DE DETALLE	10 días	lun 25/05/26	mié 3/06/26		3,33	3	0%
15	REVISION DISEÑOS ELECTRICOS	6 días	lun 25/05/26	sáb 30/05/26	13	1,11	1	100%
16	REVISION MEMORIAS DE CALCULO Y ESPECIFICACION	6 días	mar 26/05/26	dom 31/05/26	15CC	1,11	1	100%

[CONSORCIO SOLAR GUAJIRA LOTE 4 \(2654\).pdf](#)

8.2. CURVA S ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN



8.3. FACTOR DE ATRASO ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Durante el mes de julio de 2026 se identificó un factor que incidió en el desarrollo del cronograma del proyecto, correspondiente a una diferencia dimensional detectada en el lote de baterías MH17-24200 suministrado para el proyecto: las medidas exteriores efectivamente recibidas (720 x 275 x 225 mm) difirieron de las consignadas en la ficha técnica del fabricante (522 x 242 x 218 mm), lo cual impidió su instalación en los gabinetes ya fabricados conforme al diseño original.

El fabricante, MUST Energy (Guangdong) Tech Co., Ltd., confirmó que la discrepancia obedeció a una demora en la actualización de su información técnica y avaló como solución el corte controlado de las asas de sujeción de la batería, sin afectación de la garantía del producto. En campo, esta situación exigió adecuar los gabinetes en una configuración de dos piezas (piso y cuerpo) y ajustar la medida estándar de fabricación de 1000 x 700 x 300 mm a 1100 x 800 x 300 mm para las unidades pendientes de fabricar.

Esta contingencia fue formalizada ante la Interventoría mediante las comunicaciones CSG-013-2026 y CSG-015-2026, generando un impacto estimado de cinco (5) días hábiles sobre las actividades del Lote 4 (Contrato DG-084-2026). No obstante, se han implementado medidas de seguimiento y control para recuperar esta desviación, incluyendo la optimización de la logística de suministro y la ejecución de un plan de acción concertado con el Ministerio de Minas y Energía (MME) y DISPAC, orientado a incrementar el ritmo de instalación y realizar entregas continuas de soluciones fotovoltaicas que permitan alcanzar oportunamente el primer hito contractual.

9. CONCLUSIONES ACTIVIDAD EN EJECUCIÓN

Durante el mes de julio de 2026, el Consorcio Solar Guajira dio continuidad a la ejecución del Contrato DG-084-2026, consolidando el desarrollo de las actividades constructivas, logísticas, ambientales, sociales y de Seguridad y Salud en el Trabajo previstas para esta etapa del proyecto. A la fecha de corte del 25 de julio de 2026, el proyecto alcanzó un **avance acumulado del 29 %**, impulsado principalmente por la recepción del 100 % de los equipos de origen internacional en territorio colombiano, la disponibilidad de materiales para la ejecución en campo y el avance de las actividades de instalación y energización de los Sistemas Solares Fotovoltaicos.

En el componente técnico se ejecutaron durante el período **225 excavaciones y 171 cimentaciones**, alcanzando un acumulado de **311 excavaciones y 257 cimentaciones**. Asimismo, se realizaron **182 instalaciones internas, 72 instalaciones de gabinetes, 72 instalaciones de mástiles y estructuras**, y se energizaron **72 viviendas**, alcanzando un total acumulado de **122 usuarios beneficiados** en las comunidades de Chotchotsirra, Ishamana, Musamana, Olonokio, Perramana y Sarampionamana 2.

En materia de suministro y logística, el proyecto alcanzó la recepción del **100 % de los equipos de origen internacional**, incluyendo baterías, inversores, controladores y paneles solares, garantizando la disponibilidad de los principales componentes para la ejecución. Paralelamente, se fortaleció la logística de distribución mediante la consolidación de la bodega de Maicao, la habilitación de puntos de acopio en las comunidades y el traslado de estructuras, gabinetes, kits eléctricos y materiales pétreos requeridos para el desarrollo de los diferentes frentes de trabajo.

En los componentes de apoyo, el proyecto mantuvo un desempeño satisfactorio. El componente ambiental continuó implementando el Plan de Manejo Ambiental, alcanzando un cumplimiento del **72 %** de sus indicadores al cierre del período; el componente social fortaleció el relacionamiento con las comunidades, avanzó en la consolidación de las Comunidades Energéticas y acompañó permanentemente las actividades constructivas y de capacitación a usuarios; mientras que el Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo mantuvo una gestión preventiva efectiva, cerrando el período sin accidentes de trabajo, incidentes con lesión, enfermedades laborales ni incapacidades asociadas a la ejecución del contrato.

Durante el período se presentó una situación técnica derivada de una discrepancia entre las dimensiones reales de las baterías suministradas y la información consignada en la ficha técnica del fabricante, situación ajena al Consorcio Solar Guajira. Esta condición generó un impacto estimado de **cinco (5) días hábiles** sobre el cronograma; sin embargo, mediante la implementación de un plan de contingencia, la modificación del diseño de los gabinetes, la presentación de un plan de recuperación a la Interventoría y el seguimiento diario reportado a DISPAC, fue posible mitigar el impacto y mantener la continuidad de las actividades constructivas.

En términos generales, los avances alcanzados durante el mes consolidan la transición del proyecto hacia una etapa de mayor productividad en campo, respaldada por la

disponibilidad total de los equipos importados, el incremento sostenido de las actividades de instalación y energización, y la implementación de acciones correctivas orientadas a recuperar el cronograma. Estas medidas permitirán fortalecer el ritmo de ejecución durante los próximos períodos y avanzar hacia el cumplimiento de los hitos contractuales establecidos.



RAFAEL CALIXTO GUERRERO CARRILLO
Representante Legal
CONSORCIO SOLAR GUAJIRA

ANEXOS

Toda la información técnica se encuentra disponible en el siguiente link de acceso:

[ANEXOS](#)