INFORME MENSUAL No. 3

PERIODO:

1 DE JULIO DE 2026 AL 31 DE JULIO DE 2026

CONTRATO DG-087-2026

CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.

CONTRATISTA: CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026
R/L JHONATAN RICARDO ROJAS SANDOVAL

Agosto 2026

Carrera 22 # 11-86 San José del Guaviare. Celular: 312 280 7382
Correo electrónico: consorciosolarnuqui2026@gmail.com

CONSORCIO SOLAR
NUQUI · 2026

CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN 4
2. DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO 4
2.1. Generalidades 4
2.2. Localización 4
3. OBJETIVOS 4
3.1. Objetivo general 4
3.2. Objetivos específicos. 5
4. INFORMACIÓN LEGAL Y JURIDICA DEL CONTRATO. 6
4.1. Garantías aprobadas para el contrato de obra. 7
4.2. Relación de personal contratado 9
planillas de seguridad social 11
4.3. relación de informes presentados 11
4.4. Correspondencia enviada 11
4.5. Correspondencia recibida 12
4.6. Comités de obra 13
5. LABORES DE VIGILANCIA FINANCIERA. 13
5.1. Balance Financiero Del Contrato DG-087-2026 13
6. LABORES TÉCNICAS. 14
6.1. Cronograma De Obra 14
6.2. Curva S del proyecto. 18
6.4. Descripción de actividades ejecutadas y registro fotográfico 26
6.5. Avance físico del periodo y avance acumulado. 27
7. OTRAS ACTIVIDADES PARA INFORMAR EN EL PERIODO. 31
7.2 Aprobación del informe de replanteo y cambios técnicos 31
8. INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO 33
9. INFORME AMBIENTAL 34
10. INFORME SOCIAL 34
11. CONCLUSIONES Y/O RECOMENDACIONES. 35

LISTADO DE TABLAS

Tabla 1. Ficha técnica contrato de obra. 6
Tabla 2. Ficha técnica contrato de interventoría. 7
Tabla 3. Pólizas contrato de obra con ocasión a la suscripción del contrato. 7
Tabla 4. Pólizas contrato de obra con ocasión Acta de inicio. 8
Tabla 5. Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 propuesto en la oferta 9
Tabla 6. Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 *activo en obra mes de julio de 2026.* 10
Tabla 7. Planilla de seguridad social CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 activo en obra mes de julio de 2026. 11
Tabla 8. Relación de informes presentados 11
Tabla 9. Correspondencia enviada 11
Tabla 10. Correspondencia recibida 12
Tabla 11. Comités de obra 13
Tabla 12. Balance Financiero del Contrato DG-087-2026 13
Tabla 13. Seguimiento a pagos realizados a obra 14
Tabla 14. Programación Obra (Reprogramación de acuerdo a Replanteo) 15
Tabla 15. Flujo de caja (Nivel 1) 17
Tabla 16. Proyección y ejecución de curva S - julio 2026 (de acuerdo a Reprogramación Replanteo) 18
Tabla 17. Presupuesto del proyecto - julio 2026 (según Replanteo) 21
Tabla 18. Actividades realizadas julio 2026 23
Tabla 19.Avance del periodo 28

TABLA DE ILUSTRACIONES

Ilustración 1. Programado vs ejecutado (de acuerdo a Reprogramación replanteo) 19
Ilustración 2. Curva S del periodo informado julio 2026 (de acuerdo a Reprogramación Replanteo) 19

ANEXO 1. PLANILLAS DE SEGURIDAD SOCIAL JULIO 2026
ANEXO 2. ACTAS DE COMITÉ JULIO 2026
ANEXO 3. CRONOGRAMA DE OBRA Y FLUJO DE FONDOS
ANEXO 4. ACTA DE AVANCE DE OBRA NO. 03
ANEXO 5. INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO No. 03
ANEXO 6. INFORME AMBIENTAL No. 03
ANEXO 7. INFORME SOCIAL No. 03

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al informe mensual de Obra No. 3 de las actividades desarrolladas en el periodo del 1 de julio al 31 de julio del 2026 conforme al seguimiento realizado al contrato de obra DG-087-2026 para la ejecución del proyecto: “CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.”.

El informe presenta los resultados y seguimiento realizado a las labores administrativas, legales, financieras, técnicas, seguridad y salud en el trabajo y calidad de las obras.

Luego de la suscripción del acta de inicio, y de conformidad con el esquema de trabajo propuesto por el contratista de obra, se verificó las condiciones de afiliación del equipo de trabajo, la realización de capacitación previo al inicio de labores y la disponibilidad de materiales en la etapa constructiva.

2. DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO

2.1. Generalidades

El Contrato de Obra DG-087-2026, fue firmado el 23 de abril de 2026, tiene acta de inicio del 15 de mayo de 2026, con un valor contratado de SETENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS CUARENTA MILLONES SEISCIENTOS UN MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y UN PESOS ($73.340.601.831) M/TE, INCLUIDO IVA y un plazo inicial de ejecución de Siete (07) meses, con fecha de terminación 30 de noviembre de 2026.

2.2. Localización

El proyecto se encuentra localizado en el municipio de Nuquí, en su centro poblado y los corregimientos de Jurubirá, Panguí y Tribugá.

3. OBJETIVOS

3.1. Objetivo general

Construcción de una Planta Solar Fotovoltaica en el Municipio de Nuquí, Chocó, para atender la Demanda de Energía Eléctrica de la Población.

El municipio de Nuquí actualmente cuenta con el servicio de energía eléctrica mediante la generación de plantas electrógenas de combustible diésel, con dificultades de sostenibilidad. Este proyecto tiene como objetivo el diseño e implementación de un sistema solar fotovoltaico con almacenamiento, que aprovechará la radiación solar de la región para generar electricidad de manera limpia y renovable.

La energía fotovoltaica se basa en la conversión de la luz solar en electricidad mediante el uso de paneles solares, que contienen celdas fotovoltaicas. Este sistema no solo reducirá la dependencia del diésel, que es la fuente principal de energía en el municipio, sino que también contribuirá a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y a la mejora de la calidad del aire.

La propuesta incluye la integración de infraestructura para la generación y almacenamiento con fuentes de energía renovable a la red eléctrica existente, permitiendo una transición eficiente hacia una matriz energética más sostenible. Al implementar esta solución, se busca dejar la generación diésel existente como suplencia del servicio de energía eléctrica de la región y garantizar un suministro de energía sin interrupciones, confiable, económico y amigable con el medio ambiente.

3.2. Objetivos específicos.

- Mostrar en el presente informe, el avance de las actividades realizadas por el contratista de obra CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 en el periodo del mes de julio de 2026.
- Contar con el personal profesional técnico, administrativo y mano de obra calificada para el desarrollo y cumplimiento de las actividades establecidas en el contrato.
- Ejecutar las actividades en las cantidades establecidas en el contrato de obra DG-087-2026 cumpliendo con las especificaciones técnicas del presupuesto (APU´s), en el documento técnico, memorias de cálculo y el reglamento técnico de instalaciones eléctricas - RETIE.
- Cumplir con las normas y reglamentación de seguridad industrial y salud en el trabajo.

4. INFORMACIÓN LEGAL Y JURIDICA DEL CONTRATO.

Tabla 1. Ficha técnica contrato de obra.

NÚMERO DEL CONTRATO:	DG-087-2026
TIPO DE CONTRATO:	CONTRATO DE OBRA
OBJETO DEL CONTRATO:	CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.
CONTRATANTE:	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	NIT: 818.001.629-4
	R.L. ANDRÉS FELIPE HORTA ROJAS
	C.C. No. 1.140.877.541 de Barranquilla
CONTRATISTA:	CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026
	NIT: 902.058.031-0
	JHONATAN RICARDO ROJAS SANDOVAL
	C.C. No. 74.382.253 de Duitama,Boyacá
INTERVENTORIA:	CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
	NIT: 902.055.388-0
	R.L. JAMES MARTINEZ GALLEGO
	C.C. No. 6.400.932
SUPERVISIÓN:	ING. RICARDO RIBERO
	SUPERVISOR EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	C.C. No. 91.072.064
VALOR DEL CONTRATO:	SETENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS CUARENTA MILLONES SEISCIENTOS UN MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y UN PESOS ($73.340.601.831) M/TE, INCLUIDO IVA
FECHA DE SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO:	23 DE ABRIL 2026
PLAZO DE EJECUCIÓN:	SIETE (7) MESES.
FECHA DE INICIO:	15 DE MAYO DE 2026.
FECHA DE TERMINACIÓN:	30 DE NOVIEMBRE DE 2026.

Tabla 2. Ficha técnica contrato de interventoría.

NÚMERO DEL CONTRATO:	DG-086-2026
TIPO DE CONTRATO:	CONTRATO DE INTERVENTORÍA
OBJETO DEL CONTRATO:	INTERVENTORIA TECNICA, ADMINISTRATIVA, FINANCIERA, JURIDICA, AMBIENTAL, PREDIAL, SOCIAL Y CONTABLE PARA EL CONTRATO DE OBRA PARA LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, E IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS
CONTRATANTE:	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	NIT: 818.001.629-4
	R.L. ANDRÉS FELIPE HORTA ROJAS
	C.C. No. 1.140.877.541 de Barranquilla
CONTRATISTA:	CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
	NIT: 902.055.388-0
	R.L. JAMES MARTINEZ GALLEGO
	C.C. No. 6.400.932
SUPERVISIÓN:	ING. RICARDO RIBERO
	SUPERVISOR EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.
	C.C. No. 91.072.064
VALOR DEL CONTRATO:	$ 3.116.610.000 M/TE, Incluido IVA
FECHA DE SUSCRIPCIÓN DEL CONTRATO:	15 DE ABRIL 2026
PLAZO DE EJECUCIÓN:	SIETE (7) MESES
FECHA DE INICIO:	24 DE ABRIL 2026
FECHA DE TERMINACIÓN:	30 DE NOVIEMBRE DE 2026

4.1. Garantías aprobadas para el contrato de obra.

El contrato de obra contempla dentro de sus obligaciones la suscripción de garantías, las cuales debe estar actualizadas, vigentes y aprobadas por la entidad contratante.

Las pólizas del contrato de obra se adquirieron con las aseguradoras SEGUROS DEL ESTADO S.A. y COMPAÑIA MUNDIAL DE SEGUROS S.A.

Tabla 3. Pólizas contrato de obra con ocasión a la suscripción del contrato.

Póliza de Cumplimiento:	30-44-101070032		
Anexo N°	0		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	29 de abril de 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Cumplimiento del contrato	23/04/2026	31/03/2027	$ 22.002.180.579,30
Buen manejo y correcta inversión del anticipo	23/04/2026	31/03/2028	$ 29.336.240.772,40

Pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	23/04/2026	31/03/2030	$ 3.667.030.096,55
Calidad del servicio	23/04/2026	31/03/2030	$ 7.334.060.193,10
Calidad y correcto funcionamiento de los bienes	Si ampara 2 años, 7 meses y 9 días		$ 22.002.180.579,30

Póliza de Responsabilidad Civil:	30-40-101026610		
Anexo No.	0		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	29 de abril de 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Predios, labores y operaciones	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Contratistas y subcontratistas	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Vehículos propios y no propios	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55

Póliza todo riesgo construcción y montaje:	CV-100000130		
Anexo No.	0		
Expedida por:	COMPAÑIA MUNDIAL DE SEGUROS S.A.		
Fecha de expedición:	11 de mayo de 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Daños materiales	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Terremoto, temblor, erupción volcánica	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Ciclón, huracán, inundación, tempestad, enfangamiento y desl	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Mantenimiento	23/04/2026	01/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños materiales	23/04/2026	01/02/2027	$ 1.000.000,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños personales	23/04/2026	01/02/2027	$ 1.000.000,00
Remoción de escombros	23/04/2026	01/02/2027	$ 2.000.000,00
AMIT - HMACC	23/04/2026	01/02/2027	$ 1.000.000,00

Tabla 4. Pólizas contrato de obra con ocasión Acta de inicio.

Póliza de Cumplimiento:	30-44-101070032		
Anexo N°	1		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	24 de junio 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Cumplimiento del contrato	23/04/2026	31/03/2027	$ 22.002.180.579,30
Buen manejo y correcta inversión del anticipo	23/04/2026	31/03/2028	$ 29.336.240.772,40
Pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	23/04/2026	31/03/2030	$ 3.667.030.096,55
Calidad del servicio	23/04/2026	31/03/2030	$ 7.334.060.193,10

Calidad y correcto funcionamiento de los bienes	Si ampara 2 años, 7 meses y 9 días	$ 22.002.180.579,30

Póliza de Responsabilidad Civil:	30-40-101026610		
Anexo No.	1		
Expedida por:	SEGUROS DEL ESTADO S.A.		
Fecha de expedición:	24 de junio 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Predios, labores y operaciones	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Contratistas y subcontratistas	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55
Vehículos propios y no propios	23/04/2026	30/11/2028	$ 3.667.030.091,55

Póliza todo riesgo construcción y montaje:	CV-100000130		
Anexo No.	2		
Expedida por:	COMPAÑIA MUNDIAL DE SEGUROS S.A.		
Fecha de expedición:	03 de julio del 2026		
AMPARO	**VIGENCIA**		**VALOR ASEGURADO**
	Fecha Inicial	**Fecha Final**	
Daños materiales	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Terremoto, temblor, erupción volcánica	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Ciclón, huracán, inundación, tempestad, enfangamiento y desl	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Mantenimiento	15/05/2026	23/02/2027	$ 73.340.601.831,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños materiales	15/05/2026	23/02/2027	$ 1.000.000,00
Responsabilidad civil extracontractual por daños personales	15/05/2026	23/02/2027	$ 1.000.000,00
Remoción de escombros	15/05/2026	23/02/2027	$ 2.000.000,00
AMIT - HMACC	15/05/2026	23/02/2027	$ 1.000.000,00

4.2. Relación de personal contratado

Para la ejecución de los trabajos, en la oferta presentada para el contrato de obra se definió un equipo de trabajo mínimo. El CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 oferto un equipo de trabajo básico conformado por 12 personas con las siguientes condiciones:

Tabla 5. Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 propuesto en la oferta

PROFESIONALES PRESENTADOS EN OFERTA INICIAL EN CONTRATO OBRA 233 DE 2024		
ITEM	**CARGO**	**NOMBRES**
1	Director de Proyecto	Evaristo Mantilla Mora
2	Ingeniero Residente	Jhonatan Ricardo Rojas Sandoval
3	Supervisores en terreno	Esneyder Desiderio Lozano Ariza
4	Supervisores en terreno	Leder Ferley Gitan Muñoz
5	Supervisores en terreno	Robinson Fernando Arcila Arcila
6	Coordinador HSEQ	Carlos Alberto Rodriguez Ayala

7	Coordinador HSEQ	Maritza Johana Bello Torres
8	Coordinador HSEQ	Juan Carlos Garcia Carrillo
9	Profesional social	Betsy Yolanda Valencia Mosquera
10	Profesional social	Madelen Asprilla Pretelt
11	Ingeniero ambiental	Marlen Yadira Cetre Perea
12	Ingeniero civil	Jakson Renteria Lezcano

Tabla 6. Equipo de trabajo CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 *activo en obra mes de julio de 2026.*

No.	Nombres Y Apellidos	Cargo	EPS	AFP	Riesgo	ARL
1	Evaristo Mantilla Mora	Director de Proyecto	Sanitas S.A	Porvenir	5	SURA
2	Jhonatan Ricardo Rojas Sandoval	Ingeniero Residente	Nueva EPS	Colfondos	5	SURA
3	Esneyder Desdiderio Lozano Ariza	Supervisor en terreno	Nueva EPS	Colfondos	5	SURA
4	Leder Ferley Gaitan Muñoz	Supervisor en terreno	Nueva EPS	Porvenir	5	SURA
5	Robinson Fernando Arcila Arcila	Supervisor en terreno	Nueva EPS	Porvenir	5	SURA
6	Carlos Alberto Rodriguez Ayala	Coordinador HSEQ	Sanitas S.A	Colfondos	4	SURA
7	Maritza Johana Bello Torres	Coordinador HSEQ	Sanitas S.A	Porvenir	5	SURA
8	Juan Carlos Garcia Carrillo	Coordinador HSEQ	Nueva EPS	Porvenir	5	SURA
9	Betsy Yolanda Valencia Mosquera	Profesional social	Nueva EPS	Colpensiones	4	SURA
10	Madelen Asprilla Pretelt	Profesional social	Sanitas S.A	Colpensiones	4	SURA
11	Marlen Yadira Cetre Perea	Ingeniero ambiental	Nueva EPS	Colpensiones	5	SURA
12	Jakson Renteria Lezcano	Ingeniero civil	EPS Suramericana S.A	Colpensiones	5	SURA
Personal Adicional Planilla Seguridad Social julio 2026						
13	Carlos Andres Gutierrez Vargas	Auxiliar Administrativo	Nueva EPS	Protección	3	SURA
14	Karol Lizeth Quitian Rivera	Contadora	Proteger EPS	Protección	3	SURA
15	José Ruperto Murillo Mosquera	Profesional Social	Comfamiliar Chocó	Colpensiones	4	SURA
16	Huris Marcela Palacios Murillo	Abogada	EPS Sura	Porvenir S.A.	4	SURA
17	Jorge Alexander Torres Zarabanda	Supervisor de terreno	Nueva EPS	Colpensiones	5	SURA
18	Fausto Ever Valencia Hernández	Topógrafo	Nueva EPS	Colpensiones	5	SURA

planillas de seguridad social

Tabla 7. Planilla de seguridad social CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 activo en obra mes de julio de 2026.

CONSORCIO MODERNO 2024					
PERIODO	**No. PLANILLA**	**SALUD**	**PENSIÓN**	**ARL**	**CCF**
MAYO-2026	9506869398	$ 1.380.100,00	$ 1.702.000,00	$ 544.000,00	$ 442.300
JUNIO-2026	9507394696	$ 3.157.200,00	$ 12.147.000,00	$ 3.626.900,00	$ 3.157.200
JULIO-2026	9508746199	$ 2.275.600,00	$ 8.621.400,00	$ 2.715.600,00	$ 2.275.600,00

4.3. relación de informes presentados

Tabla 8. Relación de informes presentados

ITEM	INFORMES	FECHE DE ENTREGA
1	INFORME DE OBRA No. 1 – 15 MAYO 2026 A 31 MAYO 2026	5 de junio de 2026
2	IINFORME DE OBRA No. 2 – 1 JUNIO 2026 A 30 JUNIO 2026	6 de julio de 2026
3	IINFORME DE OBRA No. 3 – 1 JULIO 2026 A 31 JULIO 2026	5 de agosto 2026

4.4. Correspondencia enviada

Tabla 9. Correspondencia enviada

CORRESPONDENCIA DE SALIDA				
ASUNTO	**FECHA**	**CONSECUTIVO**	**REMITENTE**	**DESTINATARIO**
RESPUESTA SOBRE EL ATRASO EN EL CRONOGRAMA Y SOLICITUD DE PLAN DE ACCION.	02/07/2026	OFIC-CSN-0024-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
REMISION DE ACTUALIZACION DE GARANTIAS CONTRACTUALES POR SUSCRIPCION DE ACTAS DE INICIO	03/07/2026	OFIC-CSN-0025-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
SUBSANACION OBSERVACIONES INFORME DE REMPLATEO	06/07/2026	OFIC-CSN-0026-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
REMISION DE INFORME MENSUAL N. 2 - ACTIVIDADES EJECUTADAS DURANTE EL MES DE JUNIO DEL 2026	06/07/2026	OFIC-CSN-0027-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
SUBSANACION OBSERVACIONES INFORME DE REPLANTEO	11/07/2026	OFIC-CSN-0028-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
REPROGRAMACION CRONOGRAMA DE OBRA – REMPLANTEO	14/07/2026	OFIC-CSN-0029-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
PRESENTACION DE PLAN DE TRABAJO Y CRONOGRAMA	14/07/2026	OFIC-CSN-0030-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026

VERIFICACION DE LICENCIA O PERMISOS AMBIENTALES NECESARIOS, Y PLANES DE APROVECHAMIENTO FORESTAL, SEGÚN CORRESPONDA. (CUANDO APLIQUE)	17/07/2026	OFIC-CSN-0031-2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
REMISION DE SOLICITUD DE INICIO DE CONSULTA PREVIA.	28/07/2026	OFIC-CSN-0033-2026	MINISTERIO DEL INTERIOR	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026

4.5. Correspondencia recibida

Tabla 10. Correspondencia recibida

CORRESPONDENCIA RECIBIDA				
ASUNTO	**FECHA**	**CONSECUTIVO**	**REMITENTE**	**DESTINATARIO**
AVAL DE POLIZAS DE ACUERDO CON EL ACTA DE INICIO DEL CONTRATO DE OBRA DG-087-26	04/07/2026	NUQ – 018 – 26	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026
RESPUESTA DE OFICIO CSN -0026-SUBSANACION REPLANTEO DE OBRA.	09/07/2026	NUQ – 019 – 26	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026
RESPUESTA DE OFICIO CSN-0031-PERMISOS AMBIENTALES	17/07/2026	NUQ – 024 – 26	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026
RESPUESTA OFICIO CSN-0030-PLAN MAESTRO DE TRABAJO Y CRONOGRAMA	21/07/2026	NUQ – 025 – 26	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026
REUNION PRESENCIAL DE SEGUIMIENTO DE EJECUCION DEL CONTRATO	27/07/2026	NUQ – 028 – 26	CONSORCION INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026	CONSORCIO SOLAR NUQUI 2026

4.6. Comités de obra

Tabla 11. Comités de obra

ÍTEM	ASUNTO	No. Acta	FECHA
1	Analizar la viabilidad técnica del cruce de la línea de media tensión sobre el Golfo de Tribugá, identificando las restricciones del diseño inicial y evaluando las alternativas de solución disponibles.	01	06-05-2026
2	Socialización de la documentación correspondiente al replanteo entregado por CONSORCIO SOLAR NUQUÍ para la ejecución del proyecto.	02	22-06-2026
3	-Realizar seguimiento quincenal al cronograma de obra reprogramado, verificando el avance frente a cada hito contractual. -Establecer y conciliar compromisos concretos con fechas puntuales para la subsanación de pendientes técnicos, administrativos, ambientales, etc. -Revisar el estado del trámite de anticipo, la gestión ambiental y el inicio de actividades civiles y de suministro de materiales.	03	27/07/2026
4	Socialización de la documentación correspondiente al replanteo entregado por CONSORCIO SOLAR NUQUÍ para la ejecución del proyecto.	04	09/07/2026
5	Socialización de la documentación correspondiente al replanteo entregado por CONSORCIO SOLAR NUQUÍ para la ejecución del proyecto.	05	15/07/2026

5. LABORES DE VIGILANCIA FINANCIERA.

5.1. Balance Financiero Del Contrato DG-087-2026

Para el mes de julio de 2026, el avance financiero del Contrato de obra DG-087-2026 se presenta de la siguiente manera:

Tabla 12. Balance Financiero del Contrato DG-087-2026

BALANCE GENERAL		
VALOR DEL CONTRATO		**$ 73.340.601.831,00**
VALOR ANTICIPO 40%	40,00%	$ 29.336.240.732,40
VALOR ACTA PARCIAL No 1	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 1	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 2	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 2	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 3	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 3	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 4	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 4	40,00%	$ 0,00
VALOR ACTA PARCIAL No 5	0,00%	$ 0,00
AMORTIZACION DEL ANTICIPO ACTA PARCIAL No 5	40,00%	$ 0,00

VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 1		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 2		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 3		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 4		**$ 0,00**
VALOR A PAGAR ACTA PARCIAL No 5		**$ 0,00**
VALOR POR AMORTIZAR DEL CONTRATO	40,00%	$ 29.336.240.732,40
SALDO POR EJECUTAR DEL CONTRATO		**$ 73.340.601.831,00**

Tabla 13. Seguimiento a pagos realizados a obra

Pago	No. Comprobante Egreso y/o orden de pago	Valor total	Deducciones	Valor pagado
Anticipo				
Pago parcial No.01				
Pago parcial No.02				
Pago parcial No.03				
Pago parcial No.04				
Pago parcial No.05				

6. LABORES TÉCNICAS.

6.1. Cronograma De Obra

El día 13 de julio de 2026 por medio de oficio NUQ-021-26, la interventoría CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026 dio AVAL Y REMISIÓN al INFORME DE CAMBIOS Y REPLANTEO del CONTRATO DE OBRA DG-087-2026.

El día 14 de julio de 2026 mediante oficio NUQ-022-26 la interventoría da aval a la REPROGRAMACIÓN CRONOGRAMA DE CONSTRUCCIÓN, presentado por el Consorcio Solar Nuquí 2026 mediante oficio OFIC-CSN-0029-2026.

El Ministerio de Minas y Energía mediante correspondencia suscrita por el viceministro de energía dio "Aval a las modificaciones técnicas derivadas de la etapa de replanteo de proyecto centralizad solar fotovoltaico de Nuqui – Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025" el día 20 de julio de 2026.

Para el desarrollo del proyecto, se presenta el siguiente cronograma de obra:

Tabla 14. Programación Obra (Reprogramación de acuerdo a Replanteo)

EDT	Nombre de tarea	Duración	Comienzo	Fin
0	**CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.**	**170 días**	**vie 15/05/26**	**lun 30/11/26**
1	Inicio	0 días	vie 15/05/26	vie 15/05/26
2	**PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 200 art. 96)**	**80 días**	**vie 15/05/26**	**lun 17/08/26**
2.1	Permisos ambientales y medidas de compensación	80 días	vie 15/05/26	lun 17/08/26
3	**REVISIÓN DE DISEÑOS**	**50 días**	**vie 15/05/26**	**lun 13/07/26**
3.1	Aprobación de diseños de detalle de ingenieria	50 días	vie 15/05/26	lun 13/07/26
4	**GESTIÓN SOCIAL**	**162 días**	**lun 25/05/26**	**lun 30/11/26**
4.1	Gestión y aprobación de servidumbres y/o permiso de paso	162 días	lun 25/05/26	lun 30/11/26
5	**REPLANTEO DE OBRA**	**44 días**	**vie 15/05/26**	**lun 6/07/26**
5.1	Localizacion y Replanteo	44 días	vie 15/05/26	lun 6/07/26
6	**ETAPA DE ADQUISICIÓN, LEGALIZACIÓN Y TRANSPORTE**	**96 días**	**lun 6/07/26**	**lun 26/10/26**
6.1	Ordenes de compra de equipos nacionales e importados	27 días	lun 6/07/26	jue 6/08/26
6.2	Adquisción, transporte y nacionalización de equipos (importación)	96 días	lun 6/07/26	lun 26/10/26
7	**SISTEMA FOTOVOLTÁICO**	**25 días**	**sáb 31/10/26**	**lun 30/11/26**
7.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	25 días	sáb 31/10/26	lun 30/11/26
7.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	25 días	sáb 31/10/26	lun 30/11/26
7.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	20 días	jue 5/11/26	sáb 28/11/26
7.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
7.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	20 días	sáb 31/10/26	mar 24/11/26
8	**SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO**	**30 días**	**lun 26/10/26**	**lun 30/11/26**
8.1	Sincronismo GENERADORES	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
8.2	Main Control	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
9	**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**	**10 días**	**mar 10/11/26**	**sáb 21/11/26**
9.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s,	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.2	Acometida por MPPT	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.3	Acometida por inversor solar en AC	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.4	Acometida clústeres de baterias a T-3	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.5	Sistema de tierras de la planta solar	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.6	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.7	Cableado de instrumentación y control	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.8	Acometida T2 a Transformador TR1	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
9.9	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	10 días	mar 10/11/26	sáb 21/11/26
10	**CIMENTACIÓN CIVIL**	**5 días**	**vie 2/10/26**	**jue 8/10/26**
10.1	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
10.2	Zanjado de conductores	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
10.3	Caseta de control estructura modular prefabricada	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
10.4	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	5 días	vie 2/10/26	jue 8/10/26
11	**CERRAMIENTO PERIMETRAL**	**110 días**	**jue 23/07/26**	**sáb 28/11/26**
11.1	Cerramiento perimetral campo solar	44 días	jue 8/10/26	sáb 28/11/26
11.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	60 días	jue 23/07/26	jue 1/10/26
12	**LINEAS ELECTRICAS**	**80 días**	**vie 28/08/26**	**lun 30/11/26**

12.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	80 días	vie 28/08/26	lun 30/11/26
12.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	75 días	vie 28/08/26	mar 24/11/26
12.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	75 días	vie 28/08/26	mar 24/11/26
13	**EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA**	**76 días**	**vie 28/08/26**	**mié 25/11/26**
13.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	76 días	vie 28/08/26	mié 25/11/26
13.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	76 días	vie 28/08/26	mié 25/11/26
14	**CAPACITACIÓN**	**30 días**	**lun 26/10/26**	**lun 30/11/26**
14.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
14.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
14.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control	30 días	lun 26/10/26	lun 30/11/26
15	**ETAPA DE LIQUIDACIÓN**	**20 días**	**vie 6/11/26**	**lun 30/11/26**
15.1	Entrega de infraestructura, recopilación de documentación y liquidación del contrato de obra	20 días	vie 6/11/26	lun 30/11/26
16	**RETIE**	**50 días**	**vie 2/10/26**	**lun 30/11/26**
16.1	Certificación RETIE	50 días	vie 2/10/26	lun 30/11/26
17	**COSTOS INDIRECTOS**	**170 días**	**vie 15/05/26**	**lun 30/11/26**
17.1	Administración	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
17.2	Imprevistos	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
17.3	Utilidad	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
17.4	iva/utilidad	170 días	vie 15/05/26	lun 30/11/26
18	FIN	0 días	lun 30/11/26	lun 30/11/26

Ver Anexo 3. *Cronograma y Flujo de Fondos*

Tabla 15. Flujo de caja (Nivel 1)

FLUJO DE FONDOS								
		PERIODO 1	PERIODO 2	PERIODO 3	PERIODO 4	PERIODO 5	PERIODO 6	PERIODO 7
EDT	Nombre de tarea	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
0	CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.	$ 83.091.466	$ 136.936.259	$ 1.415.794.796	$ 1.160.023.558	$ 3.552.563.866	$ 7.467.294.772	$ 59.524.897.113
1	Inicio							
2	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 200 art. 96)	$ 39.457.187	$ 73.937.792	$ 76.781.553	$ 37.324.366	$ -	$ -	$ -
3	REVISIÓN DE DISEÑOS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	GESTIÓN SOCIAL	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397	$ 5.484.397
5	REPLANTEO DE OBRA	$ 19.998.992	$ 27.601.070	$ 3.918.136	$ -	$ -	$ -	$ -
6	ETAPA DE ADQUISICIÓN, LEGALIZACIÓN Y TRANSPORTE	$ -	$ -	$ 832.460.285	$ -	$ -	$ 832.460.285	$ -
7	SISTEMA FOTOVOLTÁICO	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 624.366.242	$ 33.273.325.583
8	SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 608.056.942	$ 2.785.749.247
9	SISTEMAS DE PROTECCIÓN	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 8.225.831.410
10	CIMENTACIÓN CIVIL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1.087.690.036	$ -
11	CERRAMIENTO PERIMETRAL	$ -	$ -	$ 187.877.548,69	$ 620.294.129,00	$ 620.294.129,00	$ 316.266.886,72	$ 363.256.496,59
12	LINEAS ELECTRICAS	$ -	$ -	$ -	$ 158.408.587,15	$ 1.381.046.416,04	$ 1.460.113.933,75	$ 1.196.315.247,87
13	EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA	$ -	$ -	$ -	$ 85.111.075	$ 769.700.159	$ 784.502.085	$ 610.579.453
14	CAPACITACIÓN	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 30.570.432,90	$ 101.664.462,90
15	ETAPA DE LIQUIDACIÓN	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 17.162.935,36
16	RETIE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 86.592.529,05	$ 84.033.143,95
17	COSTOS INDIRECTOS	$ 18.150.891	$ 29.913.001	$ 309.272.877	$ 253.401.004	$ 776.038.766	$ 1.631.191.003	$ 12.861.494.737
18	FIN							

6.2. Curva S del proyecto.

Teniendo en cuenta que el contrato se inició el 15 de mayo de 2026, el corte del presente informe corresponde a 31 de julio de 2026.

Para el periodo No.3 correspondiente a julio de 2026, se tiene contemplado en la programación del contrato de obra No. DG-087-2026 las actividades de:

- Permisos ambientales y medidas de compensación
- Aprobación de diseños de detalle de ingeniería
- Gestión y aprobación de servidumbres y/o permiso de paso
- Localización y Replanteo
- Órdenes de compra de equipos nacionales e importados
- Adquisición, transporte y nacionalización de equipos (importación)
- Desbroce, excavación, relleno y compactación

Se puede corroborar en el cronograma de ejecución la ejecución de estas actividades.

La siguiente tabla permite visualizar la programación por periodos en términos de porcentaje, comparando lo ejecutado para cada periodo y de esta forma realizar control a la ejecución, lo que facilita identificar eventuales atrasos que pueden poner en riesgo el desarrollo de la ejecución en el plazo definido.

Tabla 16. Proyección y ejecución de curva S - julio 2026 (de acuerdo a Reprogramación Replanteo)

MES	N° DE INFORME	PROYECTADO	EJECUTADO
Mayo	Periodo 1	0,11%	0,33%
Junio	Periodo 2	0,30%	1,97%
Julio	Periodo 3	2,23%	2,25%
Agosto	Periodo 4	3,81%	
Septiembre	Periodo 5	8,66%	
Octubre	Periodo 6	18,84%	
Noviembre	Periodo 7	100,00%	

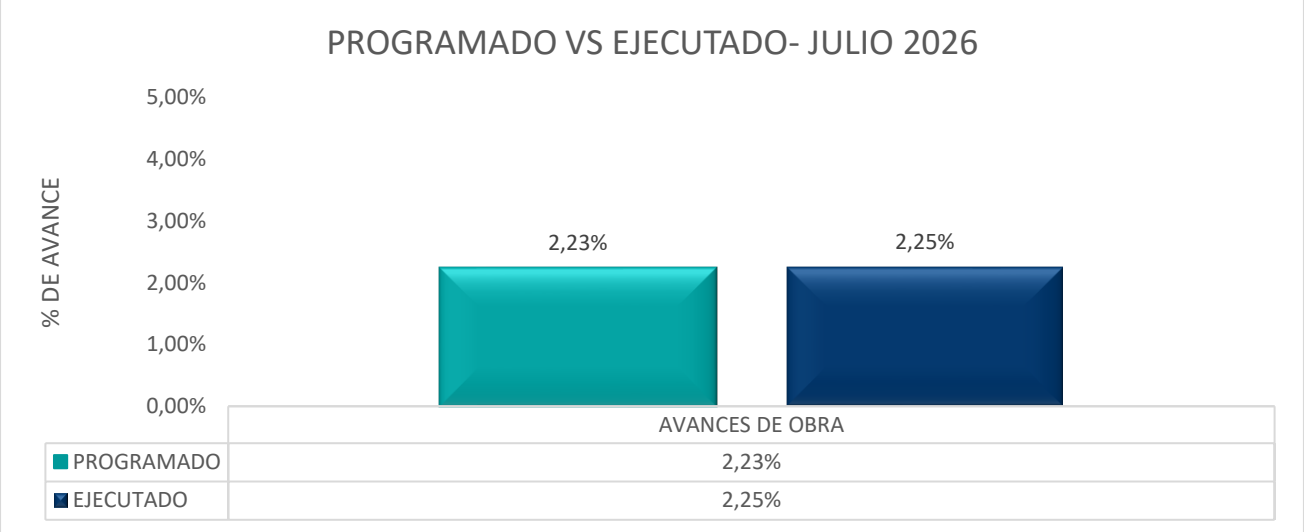


Ilustración 1. Programado vs ejecutado (de acuerdo a Reprogramación replanteo)

La información registrada en la tabla 16, se grafica en la siguiente ilustración, mostrando el movimiento de la curva S. Para graficar la curva S solo te toman 2 decimales del porcentaje de avance.

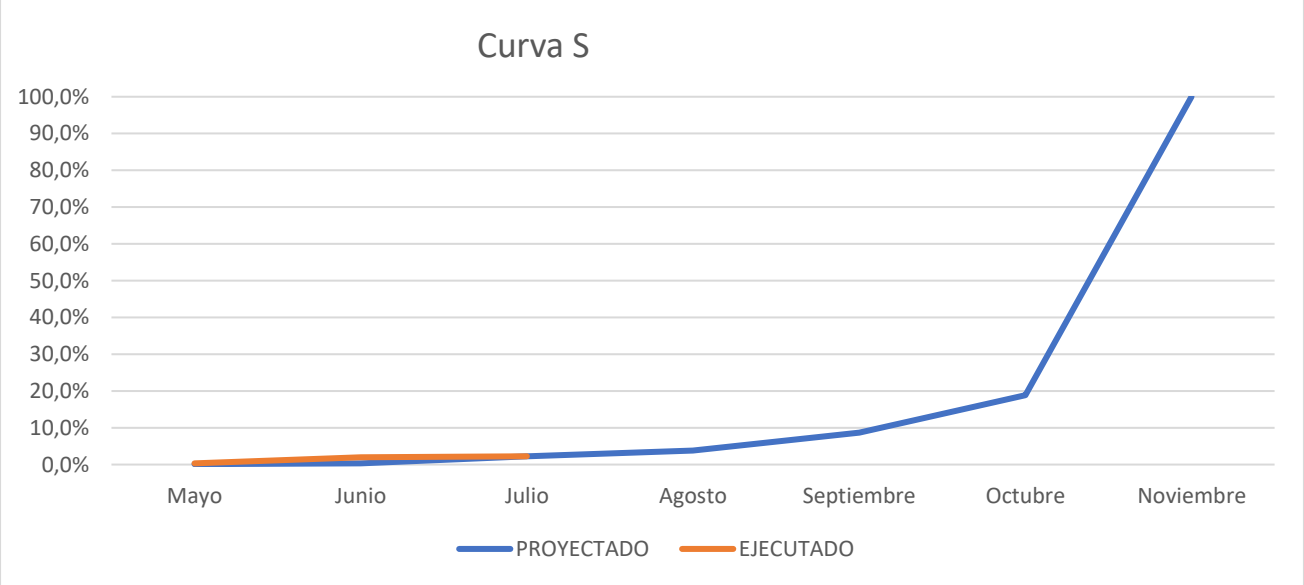


Ilustración 2. Curva S del periodo informado julio 2026 (de acuerdo a Reprogramación Replanteo)

Para el periodo informado, la curva S del proyecto muestra una ejecucion acumulada a julio de 2026 del 2,25%, es decir 0,02% por encima de lo programado, manteniendo un equilibrio con respecto a lo planeado; esto corresponde al avance generado en las actividades de:

- Desbroce, excavación, relleno y compactación.
- Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica.
- Permisos ambientalles y medidas de compensación.

La fuente de información corresponde a información propia tomada directamente desde la verificación efectuada en campo.

Dificultades presentadas durante el mes de julio 2026

1. Durante el periodo reciente se ha evidenciado un incremento significativo en los niveles de precipitación en la zona de ejecución del proyecto, lo cual ha generado condiciones climáticas adversas que han afectado directamente el desarrollo de las actividades operativas. La presencia recurrente de lluvias intensas ha producido encharcamientos, suelos inestables y superficies resbaladizas, limitando la ejecución segura de las tareas.

2. Las mareas en Nuquí (costa del Pacífico colombiano) son un fenómeno natural diario de gran amplitud (varían entre 3 y 4 metros de altura). El mar sube y baja de manera drástica cada seis (6) horas aproximadamente, marcando el pulso de la vida cotidiana, el transporte fluvial y el turismo. Este hecho afecta el transporte tanto del personal como de los equipos y material a la obra desde Nuquí hacia Tribuga zona de ejecución del parque solar.

3. El CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026, con corte al 31 de julio del presente año, se encuentra adelantando el proceso del cobro del anticipo 40%; la interventoría se encuentra en revisión de los requerimientos presentados por el contratista, para así poder adquirir los materiales y equipos necesarios para la ejecución del proyecto, no obstante, el Consorcio Solar Nuquí 2026 está adelantando en campo siguiendo el cronograma de obra las actividades de Desbroce, excavación, relleno y compactación.

6.3. Seguimiento a las actividades constructivas.

De conformidad con lo preceptuado en el contrato de obra, las siguientes son las especificaciones técnicas, cantidades y precios.

Tabla 17. Presupuesto del proyecto - julio 2026 (según Replanteo)

CONDICIONES REPLANTEO					
ITEM	**DESCRIPCION**	**UNIDAD**	**CANTIDAD**	**VR. UNITARIO**	**VALOR PARCIAL**
1	**SISTEMA FOTOVOLTÁICO**				**$ 35.562.612.395,00**
1.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	Modulos	5720	$ 847.504,00	$ 4.847.722.880,00
1.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	Und	143	$ 15.361.542,00	$ 2.196.700.506,00
1.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	Und	27	$ 71.136.598,00	$ 1.920.688.146,00
1.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00
1.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00
1.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00
1.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	2	$ 427.097.413,00	$ 854.194.826,00
1.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	Und	20	$ 890.755.039,00	$ 17.815.100.780,00
1.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00
2	**SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO**				**$ 3.393.806.189,00**
2.1	Sincronismo GENERADORES	Und	1	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00
2.2	Main Control	Und	1	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00
3	**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**				**$ 8.225.831.410,00**
3.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V.	Und	2	$ 126.569.905,00	$ 253.139.810,00
3.2	Acometida por MPPT	Und	286	$ 8.548.167,00	$ 2.444.775.762,00
3.3	Acometida por inversor solar en AC	Und	27	$ 169.686.670,00	$ 4.581.540.090,00
3.4	Acometida clústeres de baterias a T-3	Und	20	$ 14.376.517,00	$ 287.530.340,00
3.5	Sistema de tierras de la planta solar	Und	1	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00

3.6	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	Und	1	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00
3.7	Cableado de instrumentación y control	ml	2860	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00
3.8	Acometida T2 a Transformador TR1	Und	2	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00
3.9	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00
4	**CIMENTACIÓN CIVIL**				**$ 1.087.690.036,00**
4.1	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	297,7	$ 2.472.109,00	$ 735.946.849,00
4.2	Zanjado de conductores	ml	1237	$ 61.947,00	$ 76.628.439,00
4.3	Caseta de control estructura modular prefabricada	Global	1	$ 165.733.628,00	$ 165.733.628,00
4.4	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	Global	2	$ 54.690.560,00	$ 109.381.120,00
5	**CERRAMIENTO PERIMETRAL**				**$ 2.107.989.190,00**
5.1	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1180	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00
5.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5766,74	$ 248.225,00	$ 1.431.447.990,00
6	**LINEAS ELECTRICAS**				**$ 4.247.402.383,00**
6.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	11,859	$ 155.162.435,00	$ 1.840.071.317,00
6.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	16,864	$ 118.589.848,00	$ 1.999.899.197,00
6.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	km	1,428	$ 285.316.435,00	$ 407.431.869,00
7	**EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA**				**$ 2.249.892.772,00**
7.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,0	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00
7.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,723	$ 32.528.579,00	$ 934.318.375,00

	TOTAL COSTOS DIRECTOS		**$56.875.224.375**
8	**CAPACITACION**	**0,10%**	**$170.625.672**
8.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica		**$56.875.224**

8.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras		**$56.875.224**
8.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control		**$56.875.224**
	TOTAL COSTOS DIRECTOS+CAPACITACIONES		**$57.045.850.047**
		Porcentajes	
	ADMINISTRACIÓN	**19,00%**	$ 10.806.292.631,00
	IMPREVISTOS MINIMO %	**3,00%**	$ 1.706.256.731,00
	UTILIDAD	**5,00%**	$ 2.843.761.219,00
	IVA / UTILIDAD	**19,00%**	$ 540.314.632,00
	TOTAL COSTO INDIRECTOS	**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**
	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)	**0,40%**	$ 227.500.898,00
	CERTIFICACION RETIE	**0,30%**	$ 170.625.673,00
	VALOR CONSTRUCCIÓN PROYECTO (TOTAL COSTOS DIRECTOS + TOTAL COSTOS INDIRECTOS)		**$ 73.340.601.831,00**
	VALOR TOTAL PROYECTO HIBRIDO NUQUÍ 4 MW		**$ 73.340.601.831,00**

A continuación se presenta la ejecución de actividades realizadas en el periodo informado.

Tabla 18. Actividades realizadas julio 2026

CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.

CONDICIONES INICIALES						CANT. REPLANTEO						CANTIDADES EJECUTADAS CORTE 01 AL 31 JULIO 2026	
ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	CANT.	VALOR TOTAL
SISTEMA FOTOVOLTAICO						**SISTEMA FOTOVOLTAICO**							
2.1.	Panel solar Mono facial STC 605 Watt/tolerancia positiva en potencia +5W/0,6%degradacion	Modulos	6.600	$ 722.170,00	$ 4.766.322.000,00	**1.1**	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	Modulos	5.720,00	$ 847.504,00	$ 4.847.722.880,00		$ 0,00
2.2.	Estructuras de fijación paneles Acero galvanizado (>70 micras), para 90 modulos, dimensiones (31,74 m*6m)	Und	73	$ 29.955.001,00	$ 2.196.700.073,00	**1.2**	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	Und	143,00	$ 15.361.542,00	$ 2.196.700.506,00		$ 0,00
2.3.	Inversores de conexión a red 175 KW /1500 VDC/800 VAC/Eficiencia maxima >=98,9/IP65/9 MPPT	Und	18	$ 82.992.659,00	$ 1.493.867.862,00	**1.3**	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	Und	27,00	$ 71.136.598,00	$ 1.920.688.146,00		$ 0,00
2.4.	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 1600 Amperios,800VAC/42 kA	Und	1	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00	**1.4**	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00		$ 0,00
2.5.	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 2000 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00	**1.5**	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00		$ 0,00
2.6.	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 1600 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00	**1.6**	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00		$ 0,00
2.7.	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	1	$ 427.097.413,00	$ 427.097.413,00	**1.7**	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	2,00	$ 427.097.413,00	$ 854.194.826,00		$ 0,00
2.8.	Cluster de baterias(BAT) Litio, 200.15 KVA e inversor bidireccional 208 KVA (europeo).Incluye contenedor IP65	Und	24	$ 739.770.154,00	$ 17.754.483.696,00	**1.8**	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	Und	20,00	$ 890.755.039,00	$ 17.815.100.780,00		$ 0,00
2.11.	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00	**1.9**	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2,00	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00		$ 0,00
2.12.	Transformador Seco clase H, 1300 kVA trifásico 800/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	3	$ 310.943.035,00	$ 932.829.105,00								
2.13.	Transformador Seco clase H, 750 kVA trifásico 480/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	6	$ 293.968.585,00	$ 1.763.811.510,00								
SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO						**SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO**							
3.1.	Sincronismo GENERADORES	Und	1	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00	**2.1**	Sincronismo GENERADORES	Und	1,00	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00		$ 0,00
3.2	Main Control	Und	1	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00	**2.2**	Main Control	Und	1,00	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00		$ 0,00
SISTEMAS DE PROTECCIÓN						**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**							
4.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V. (IVA incluido en el costo)	Und	1	$ 126.569.905,00	$ 126.569.905,00	**3.1**	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V.	Und	2,00	$ 126.569.905,00	$ 253.139.810,00		$ 0,00
4.2	Acometida por MPPT(IVA Incluido en conductores)	Und	264	$ 8.548.167,00	$ 2.256.716.088,00	**3.2**	Acometida por MPPT	Und	286,00	$ 8.548.167,00	$ 2.444.775.762,00		$ 0,00
4.3	Acometida por inversor de conexion a red(IVA Incluido en conductores)	Und	18	$ 169.686.670,00	$ 3.054.360.060,00	**3.3**	Acometida por inversor solar en AC	Und	27,00	$ 169.686.670,00	$ 4.581.540.090,00		$ 0,00
4.4	Acometida clusters de baterias a T_3(IVA Incluido en conductores)	Und	24	$ 14.376.517,00	$ 345.036.408,00	**3.4**	Acometida clústeres de baterias a T-3	Und	20,000	$ 14.376.517,00	$ 287.530.340,00		$ 0,00
4.5	Acometidas Transformadores TR3 y TR4(IVA Incluido en conductores)	Und	6	$ 88.459.528,00	$ 530.757.168,00								
4.6	Acometida transformador TR_2(IVA Incluido en conductores)	Und	3	$ 87.247.394,00	$ 261.742.182,00								
4.7	Sistema de tierras de la planta solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00	**3.5**	Sistema de tierras de la planta solar	Und	1,00	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00		$ 0,00
4.8	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00	**3.6**	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	Und	1,00	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00		$ 0,00
4.9	Alambrado de instrumentación y control	ml	2.860	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00	**3.7**	Cableado de instrumentación y control	ml	2.860,00	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00		$ 0,00
4.10	Acometida T2 a Transformador TR1 (IVA incluido en conductores)	Und	2	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00	**3.8**	Acometida T2 a Transformador TR1	Und	2,00	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00		$ 0,00
4.11	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00	**3.9**	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1,00	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00		$ 0,00

CIMENTACIÓN CIVIL						**CIMENTACIÓN CIVIL**							
5.1	Fundaciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	29	$ 2.472.109,00	$ 70.455.106,00	**4.1**	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	297,70	$ 2.472.109,00	$ 735.946.849,00		$ 0,00
5.2	Zanjado de conductores	ml	415	$ 61.947,00	$ 25.708.005,00	**4.2**	Zanjado de conductores	ml	1.237,00	$ 61.947,00	$ 76.628.439,00		$ 0,00
5.3	Caseta de control y cuarto de maquinas	Global	1	$ 355.131.011,00	$ 355.131.011,00	**4.3**	Caseta de control estructura modular prefabricada	Global	1,00	$ 165.733.628,00	$ 165.733.628,00		$ 0,00
5.4	Alforamiento del circuito 13.2kV de distribución	Global	1	$ 54.690.560,00	$ 54.690.560,00	**4.4**	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	Global	2,00	$ 54.690.560,00	$ 109.381.120,00		$ 0,00
CERRAMIENTO PERIMETRAL						**CERRAMIENTO PERIMETRAL**							
6.1	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00	**5.1**	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180,00	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00		$ 0,00
6.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	7.500	$ 248.225,00	$ 1.861.687.500,00	**5.2**	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5.766,74	$ 248.225,00	$ 1.431.447.990,00	420,00	$ 104.254.500,00
LINEAS ELECTRICAS						**LINEAS ELECTRICAS**							
7.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo).	km	13	$ 123.848.853,00	$ 1.548.110.662,00	**6.1**	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	11,86	$ 155.162.435,00	$ 1.840.071.317,00		$ 0,00
7.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo y desmonte).	km	16	$ 110.425.764,00	$ 1.766.812.224,00	**6.2**	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	16,86	$ 118.589.848,00	$ 1.999.899.197,00		$ 0,00
7.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida (Incluye replanteo y desmonte).	km	1,6	$ 249.101.984,00	$ 398.563.174,00	**6.3**	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	km	1,43	$ 285.316.435,00	$ 407.431.869,00		$ 0,00
EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA													
8.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00	**7.1**	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00		$ 0,00
8.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,00	$ 32.528.579,00	$ 910.800.212,00	**7.2**	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,72	$ 32.528.579,00	$ 934.318.375,00		$ 0,00
SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS					**$ 56.875.224.375,00**						**$ 56.875.224.375,00**		**$ 104.254.500,00**
CAPACITACION													
9.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.1**	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00		$ 104.255,00
9.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.2**	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00		
9.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.3**	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00		
TOTAL COSTOS DIRECTOS+CAPACITACIONES					**$ 57.045.850.047,00**						**$ 57.045.850.047,00**		**$ 104.358.755,00**
ADMINISTRACIÓN				**19,00%**	$ 10.806.292.631,00	**ADMINISTRACIÓN**				**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		$ 19.808.355,00
IMPREVISTOS MINIMO %				**3,00%**	$ 1.706.256.731,00	**IMPREVISTOS MINIMO %**				**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		$ 3.127.635,00
UTILIDAD				**5,00%**	$ 2.843.761.219,00	**UTILIDAD**				**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		$ 5.212.725,00
IVA / UTILIDAD				**19,00%**	$ 540.314.632,00	**IVA / UTILIDAD**				**19,00%**	$ 540.314.632,00		$ 990.418,00
TOTAL COSTO INDIRECTOS				**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**	**TOTAL COSTO INDIRECTOS**				**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**$ 29.139.133,00**
SUBTOTAL PROYECTO					**$ 72.942.475.260,00**	**SUBTOTAL PROYECTO**					**$ 72.942.475.260,00**		**$ 133.497.888,00**
PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)				**0,40%**	$ 227.500.898,00	**PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)**				**0,40%**	$ 227.500.898,00		$ 417.018,00
CERTIFICACION RETIE				**0,30%**	$ 170.625.673,00	**CERTIFICACION RETIE**				**0,30%**	$ 170.625.673,00		
TOTAL PROYECTO					**$ 73.340.601.831,00**						**$ 73.340.601.831,00**		**$ 133.914.906,00**
AVANCE MES (%)						**AVANCE MES (%)**							**0,18259%**

6.4. Descripción de actividades ejecutadas y registro fotográfico

Durante el periodo correspondiente al 01 de julio de 2026 a día 31 de julio de 2026 se han venido adelantando las actividades contractuales contempladas dentro de la proyección del cronograma de obra y correspondientes a:

CERRAMIENTO PERIMETRAL - Desbroce, excavación, relleno y compactación

ITEM	CERRAMIENTO PERIMETRAL	UNIDAD	CANTIDAD REPLANTEO	CANTIDAD AVANCE	CANTIDAD ACOMULADA	PORCENTAJE AVANCE
6.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5766,7	420	3420	59,31%

Desbroce, excavación, relleno y compactación









6.5. Avance físico del periodo y avance acumulado.

Con el avance en las actividades informadas en el periodo del 1 de julio de 2026 al 31 de julio del 2026 se presenta ejecución del **0,18259%**, para un acumulado total del **2.25281%.**

El avance mensual correspondiente a **julio de 2026** para el presente contrato corresponde a una ejecución de **CIENTO TREINTA Y TRES MILLONES NOVECIENTOS CATORCE MIL NOVECIENTOS SEIS PESOS M/CTE ($ 133.914.906,00**), para un porcentaje de avance mensual de **0,18259%**.

El avance acumulado para el presente contrato corresponde a una ejecución de **MIL SEISCIENTOS CINCUENTA Y DOS MILLONES DOSCIENTOS VEINTICUATRO MIL OCHOCIENTOS PESOS M/CTE ($ 1.652.224.800,00**), para un porcentaje de cumplimiento acumulado del **2.25281%.**

Tabla 19.Avance del periodo

CONTRATO DE OBRA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA CENTRALIZADO SOLAR FOTOVOLTAICO EN EL MUNICIPIO DE NUQUÍ DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ, INCLUYENDO LA GESTIÓN Y FORMACIÓN SOCIAL, EN EL MARCO DE LA ESTRATEGIA NACIONAL DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS.																	
CONDICIONES INICIALES						CANT. REPLANTEO						CANTIDADES EJECUTADAS CORTE 01 AL 31 JULIO 2026		EJECUTADO ACUMULADO		EJECUCIÓN
ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	ÍTEM	DESCRIPCIÓN	UN	CANT.	VALOR UNITARIO	VALOR TOTAL	CANT.	VALOR TOTAL	CANT.	VALOR TOTAL	%
SISTEMA FOTOVOLTAICO						SISTEMA FOTOVOLTAICO											
2.1.	Panel solar Mono facial STC 605 Watt/tolerancia positiva en potencia +5W/0,6%degradacion	Modulos	6.600	$ 722.170,00	$ 4.766.322.000,00	1.1	Panel solar bifacial de alta eficiencia 710Wp, 0.4% de degradación y eficiencia de 22.86%.	Modulos	5.720,00	$ 847.504,00	$ 4.847.722.880,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.2.	Estructuras de fijación paneles Acero galvanizado (>70 micras), para 90 modulos, dimensiones (31,74 m*6m)	Und	73	$ 29.955.001,00	$ 2.196.700.073,00	1.2	Estructuras de fijación paneles en Acero galvanizado. Fabricados con galvanizado por inmersión en caliente conforme a ASTM A123. Mesas de 2x20 paneles.	Und	143,00	$ 15.361.542,00	$ 2.196.700.506,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.3.	Inversores de conexión a red 175 KW /1500 VDC/800 VAC/Eficiencia maxima >=98,9/IP65/9 MPPT	Und	18	$ 82.992.659,00	$ 1.493.867.862,00	1.3	Inversor de 150kW - 1100VDC/480VAC, eficiencia máxima de 98,8%, IP66, 7MPP con 3 entradas por cada una.	Und	27,00	$ 71.136.598,00	$ 1.920.688.146,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.4.	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 1600 Amperios,800VAC/42 kA	Und	1	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00	1.4	Tablero de distribucion de potencia T_1/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 1.615.237.538,00	$ 1.615.237.538,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.5.	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 2000 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00	1.5	Tablero de distribucion de potencia T_2/ 6000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.568.787.318,00	$ 2.568.787.318,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.6.	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 1600 Amperios,480 VAC/42 kA	Und	1	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00	1.6	Tablero de distribucion de potencia T_3/ 4000 Amperios, 440VAC/42 kA	Und	1,00	$ 2.902.699.653,00	$ 2.902.699.653,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.7.	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	1	$ 427.097.413,00	$ 427.097.413,00	1.7	Celda de interrupcion DM1A_17 kAmp./SF6 con celda de remonte	Und	2,00	$ 427.097.413,00	$ 854.194.826,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.8.	Cluster de baterias(BAT) Litio, 200.15 KVA e inversor bidireccional 208 KVA (europeo).Incluye contenedor IP65	Und	24	$ 739.770.154,00	$ 17.754.483.696,00	1.8	Cluster de baterías de litio, sistema de almacenamiento de 241kWh con inversor bidireccional de 108kW, grado de protección IP65.	Und	20,00	$ 890.755.039,00	$ 17.815.100.780,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.11.	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00	1.9	Transformador 2000 kVA trifásico 13.2/0.46 kV	Und	2,00	$ 420.740.374,00	$ 841.480.748,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
2.12.	Transformador Seco clase H, 1300 kVA trifásico 800/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	3	$ 310.943.035,00	$ 932.829.105,00											
2.13.	Transformador Seco clase H, 750 kVA trifásico 480/440V. Incluye contenedor ventilado	Und	6	$ 293.968.585,00	$ 1.763.811.510,00											
SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO						SISTEMA DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO											
3.1.	Sincronismo GENERADORES	Und	1	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00	2.1	Sincronismo GENERADORES	Und	1,00	$ 425.775.755,00	$ 425.775.755,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
3.2	Main Control	Und	1	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00	2.2	Main Control	Und	1,00	$ 2.968.030.434,00	$ 2.968.030.434,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%

SISTEMAS DE PROTECCIÓN						**SISTEMAS DE PROTECCIÓN**											
4.1	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V. (IVA incluido en el costo)	Und	1	$ 126.569.905,00	$ 126.569.905,00	**3.1**	Celda de medida en media tensión normalizada, medidor bidireccional 4 cuadrantes medida activa – Reactiva, con interfase de comunicación para el sistema SCADA, bloque de pruebas de tres elementos, transformadores de medida de corriente 200/5A clase 0.5s, transformadores de tensión 7620/120V.	Und	2,00	$ 126.569.905,00	$ 253.139.810,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.2	Acometida por MPPT(IVA Incluido en conductores)	Und	264	$ 8.548.167,00	$ 2.256.716.088,00	**3.2**	Acometida por MPPT	Und	286,00	$ 8.548.167,00	$ 2.444.775.762,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.3	Acometida por inversor de conexion a red(IVA Incluido en conductores)	Und	18	$ 169.686.670,00	$ 3.054.360.060,00	**3.3**	Acometida por inversor solar en AC	Und	27,00	$ 169.686.670,00	$ 4.581.540.090,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.4	Acometida clusters de baterias a T_3(IVA Incluido en conductores)	Und	24	$ 14.376.517,00	$ 345.036.408,00	**3.4**	Acometida clústeres de baterias a T-3	Und	20,000	$ 14.376.517,00	$ 287.530.340,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.5	Acometidas Transformadores TR3 y TR4(IVA Incluido en conductores)	Und	6	$ 88.459.528,00	$ 530.757.168,00											
4.6	Acometida transformador TR_2(IVA Incluido en conductores)	Und	3	$ 87.247.394,00	$ 261.742.182,00											
4.7	Sistema de tierras de la planta solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00	**3.5**	Sistema de tierras de la planta solar	Und	1,00	$ 51.811.513,00	$ 51.811.513,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.8	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar(IVA Incluido en conductores)	Und	1	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00	**3.6**	Sistema de apantallamiento general de la central de generacion solar	Und	1,00	$ 52.271.555,00	$ 52.271.555,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.9	Alambrado de instrumentación y control	ml	2.860	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00	**3.7**	Cableado de instrumentación y control	ml	2.860,00	$ 10.090,00	$ 28.857.400,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.10	Acometida T2 a Transformador TR1 (IVA incluido en conductores)	Und	2	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00	**3.8**	Acometida T2 a Transformador TR1	Und	2,00	$ 156.685.078,00	$ 313.370.156,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
4.11	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00	**3.9**	Sistema de servicios auxiliares (trafo 75 KVA 440/208;Iluminacion interior y exterior ;tomas industriales,etc)	Und	1,00	$ 212.534.784,00	$ 212.534.784,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
CIMENTACIÓN CIVIL						**CIMENTACIÓN CIVIL**											
5.1	Fundaciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	29	$ 2.472.109,00	$ 70.455.106,00	**4.1**	Fundiciones civiles para clúster , bases trafos y cárcamos de alimentación, cajas de paso	m3	297,70	$ 2.472.109,00	$ 735.946.849,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
5.2	Zanjado de conductores	ml	415	$ 61.947,00	$ 25.708.005,00	**4.2**	Zanjado de conductores	ml	1.237,00	$ 61.947,00	$ 76.628.439,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
5.3	Caseta de control y cuarto de maquinas	Global	1	$ 355.131.011,00	$ 355.131.011,00	**4.3**	Caseta de control estructura modular prefabricada	Global	1,00	$ 165.733.628,00	$ 165.733.628,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
5.4	Alforamiento del circuito 13.2kV de distribución	Global	1	$ 54.690.560,00	$ 54.690.560,00	**4.4**	Alforamiento al circuito 13.2kV de distribución	Global	2,00	$ 54.690.560,00	$ 109.381.120,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
CERRAMIENTO PERIMETRAL						**CERRAMIENTO PERIMETRAL**											
6.1	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00	**5.1**	Cerramiento perimetral campo solar	ml	1.180,00	$ 573.340,00	$ 676.541.200,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
6.2	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	7.500	$ 248.225,00	$ 1.861.687.500,00	**5.2**	Desbroce, excavación, relleno y compactación	m3	5.766,74	$ 248.225,00	$ 1.431.447.990,00	420,00	$ 104.254.500,00	3420,00	$ 848.929.500,00	59,31%

LINEAS ELECTRICAS						**LINEAS ELECTRICAS**											
7.1	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo).	km	13	$ 123.848.853,00	$ 1.548.110.662,00	**6.1**	Red Compacta de 13,2kV y red trenzada para conexión y distribución de Jurubira Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	11,86	$ 155.162.435,00	$ 1.840.071.317,00		$ 0,00	1,30	$ 201.711.166,00	10,96%
7.2	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui (Incluye replanteo y desmonte).	km	16	$ 110.425.764,00	$ 1.766.812.224,00	**6.2**	Modernización de Líneas de 13,2 kV Compacta ecologica interconexión Nuquí, Tribuga y Pangui.	km	16,86	$ 118.589.848,00	$ 1.999.899.197,00		$ 0,00	1,60	$ 189.743.757,00	9,49%
7.3	Red trenzada de baja tensión de Jurubida (Incluye replanteo y desmonte).	km	1,6	$ 249.101.984,00	$ 398.563.174,00	**6.3**	Red trenzada de baja tensión de Jurubida.	km	1,43	$ 285.316.435,00	$ 407.431.869,00		$ 0,00	0,16	$ 45.650.630,00	11,20%
EQUIPOS DE CORTE Y MANIOBRA (RECONECTADORES) Y FIBRA OPTICA																	
8.1	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00	**7.1**	Equipos de control automático con elementos de corte y maniobra para los circuitos de nivel de tensión II (13.2kV)	Und	9,00	$ 146.174.933,00	$ 1.315.574.397,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
8.2	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,00	$ 32.528.579,00	$ 910.800.212,00	**7.2**	Fibra óptica para la comunicación entre el sistema SCADA del parque de generación solar hibrido y los equipos de control automático instalados en los circuitos de nivel de tensión II.	km	28,72	$ 32.528.579,00	$ 934.318.375,00		$ 0,00	0,00	$ 0,00	0,00%
SUBTOTAL COSTOS DIRECTOS					**$ 56.875.224.375,00**						**$ 56.875.224.375,00**		**$ 104.254.500,00**		**$ 1.286.035.053,00**		
CAPACITACION																	
9.1	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.1**	Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica			**0,10%**	$ 56.875.224,00		$ 104.255,00		$ 1.226.471,00	2,16%
9.2	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.2**	Capacitacion en operación y mantenimiento de plantas generadoras			**0,10%**	$ 56.875.224,00				$ 186.169,00	0,33%
9.3	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00	**8.3**	Capacitación en sincronismo del sistema, monitoreo local y control			**0,10%**	$ 56.875.224,00				$ 186.169,00	0,33%
	TOTAL COSTOS DIRECTOS+CAPACITACIONES				**$ 57.045.850.047,00**						**$ 57.045.850.047,00**		**$ 104.358.755,00**		**$ 1.287.633.862,00**		
	ADMINISTRACIÓN			**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		**ADMINISTRACIÓN**			**19,00%**	$ 10.806.292.631,00		$ 19.808.355,00		$ 244.346.660,00	2,26%
	IMPREVISTOS MINIMO %			**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		**IMPREVISTOS MINIMO %**			**3,00%**	$ 1.706.256.731,00		$ 3.127.635,00		$ 38.581.052,00	2,26%
	UTILIDAD			**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		**UTILIDAD**			**5,00%**	$ 2.843.761.219,00		$ 5.212.725,00		$ 64.301.753,00	2,26%
	IVA / UTILIDAD			**19,00%**	$ 540.314.632,00		**IVA / UTILIDAD**			**19,00%**	$ 540.314.632,00		$ 990.418,00		$ 12.217.333,00	2,26%
	TOTAL COSTO INDIRECTOS			**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**TOTAL COSTO INDIRECTOS**			**27,00%**	**$ 15.896.625.213,00**		**$ 29.139.133,00**		**$ 359.446.798,00**	
	SUBTOTAL PROYECTO				**$ 72.942.475.260,00**		**SUBTOTAL PROYECTO**				**$ 72.942.475.260,00**		**$ 133.497.888,00**		**$ 1.647.080.660,00**		
	PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)			**0,40%**	$ 227.500.898,00		**PERMISOS AMBIENTABLES Y MEDIDAS DE COMPENSACIÓN (Ley 633 de 2000 art. 96)**			**0,40%**	$ 227.500.898,00		$ 417.018,00		$ 5.144.140,00	2,26%
	CERTIFICACION RETIE			**0,30%**	$ 170.625.673,00		**CERTIFICACION RETIE**			**0,30%**	$ 170.625.673,00					0,00%
	TOTAL PROYECTO				**$ 73.340.601.831,00**						**$ 73.340.601.831,00**		**$ 133.914.906,00**		**$ 1.652.224.800,00**		
			AVANCE MES (%)						**AVANCE MES (%)**				**0,18259%**		**2,25281%**		

7. OTRAS ACTIVIDADES PARA INFORMAR EN EL PERIODO.

Durante el periodo informado se realizaron otras actividades con el acompañamiento de la interventoría que son de importancia y por las que dejamos trazabilidad en el presente informe.

7.1 Informe de actividades sociales – Mes de julio

Durante el mes de julio se desarrollaron actividades de socialización comunitaria en los barrios Roma, Andes, Bellavista, Miraflores, La Unión, San Rafael y Porvenir. Estas jornadas tuvieron como propósito informar a la comunidad sobre las actividades del proyecto, resolver inquietudes y promover la participación de los habitantes.

Adicionalmente, se llevó a cabo una reunión de concertación y establecimiento de acuerdos con los propietarios y representantes de los predios donde se prevé la instalación de los posibles postes para el sistema de energía solar. Durante este encuentro se dialogó sobre la ubicación de la infraestructura, se atendieron las observaciones de los participantes y se avanzó en la construcción de acuerdos para facilitar la ejecución del proyecto.

Fecha de ejecución: 6,7,8,9,13,14 y15 de julio de 2026.
Lugar: Barrios del municipio de Nuqui.
Estado: Actividad ejecutada al 100%.



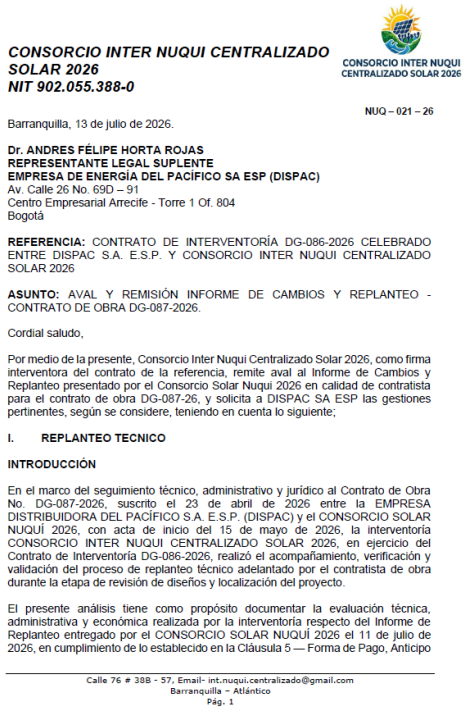


7.2 Aprobación del informe de replanteo y cambios técnicos

El contratista presentó a la interventoría el informe de replanteo y cambios técnicos, posteriormente se avaló por la interventoría y el Ministerio de Minas y Energía.

La interventoría mediante correspondencia con numero "NUQ – 021 – 26" notifico al contratante DISPAC el "AVAL Y REMISIÓN INFORME DE CAMBIOS Y REPLANTEO - CONTRATO DE OBRA DG-087-2026" el 13 de julio de 2026.

El Ministerio de Minas y Energía mediante correspondencia suscrita por el viceministro de energía dio "Aval a las modificaciones técnicas derivadas de la etapa de replanteo de proyecto centralizad solar fotovoltaico de Nuqui – Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025" el día 20 de julio de 2026.



CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026
NIT 902.055.388-0

CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026

NUQ – 021 – 26

Barranquilla, 13 de julio de 2026.

Dr. ANDRES FÉLIPE HORTA ROJAS
REPRESENTANTE LEGAL SUPLENTE
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO SA ESP (DISPAC)
Av. Calle 26 No. 69D – 91
Centro Empresarial Arrecife - Torre 1 Of. 804
Bogotá

REFERENCIA: CONTRATO DE INTERVENTORÍA DG-086-2026 CELEBRADO ENTRE DISPAC S.A. E.S.P. Y CONSORCIO INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026

ASUNTO: AVAL Y REMISIÓN INFORME DE CAMBIOS Y REPLANTEO - CONTRATO DE OBRA DG-087-2026.

Cordial saludo,

Por medio de la presente, Consorcio Inter Nuqui Centralizado Solar 2026, como firma interventora del contrato de la referencia, remite aval al Informe de Cambios y Replanteo presentado por el Consorcio Solar Nuqui 2026 en calidad de contratista para el contrato de obra DG-087-26, y solicita a DISPAC SA ESP las gestiones pertinentes, según se considere, teniendo en cuenta lo siguiente;

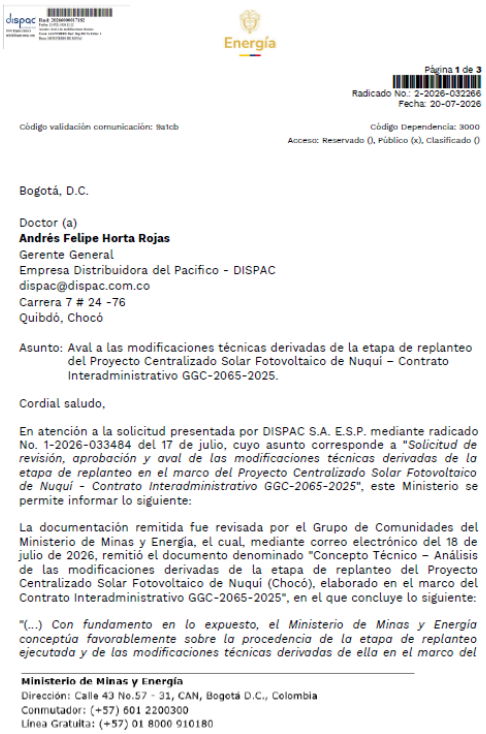
I. REPLANTEO TECNICO

INTRODUCCIÓN

En el marco del seguimiento técnico, administrativo y jurídico al Contrato de Obra No. DG-087-2026, suscrito el 23 de abril de 2026 entre la EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. (DISPAC) y el CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026, con acta de inicio del 15 de mayo de 2026, la interventoría CONSORCIO. INTER NUQUI CENTRALIZADO SOLAR 2026, en ejercicio del Contrato de Interventoría DG-086-2026, realizó el acompañamiento, verificación y validación del proceso de replanteo técnico adelantado por el contratista de obra durante la etapa de revisión de diseños y localización del proyecto.

El presente análisis tiene como propósito documentar la evaluación técnica, administrativa y económica realizada por la interventoría respecto del Informe de Replanteo entregado por el CONSORCIO SOLAR NUQUÍ 2026 el 11 de julio de 2026, en cumplimiento de lo establecido en la Cláusula 5 — Forma de Pago, Anticipo

Calle 76 # 38B - 57, Email- int.nuqui.centralizado@gmail.com
Barranquilla – Atlántico
Pág. 1



Energía

Página 1 de 3
Radicado No.: 2-2026-032266
Fecha: 20-07-2026

Código validación comunicación: 9atcb

Código Dependencia: 3000
Acceso: Reservado (), Público (x), Clasificado ()

Bogotá, D.C.

Doctor (a)
Andrés Felipe Horta Rojas
Gerente General
Empresa Distribuidora del Pacifico - DISPAC
dispac@dispac.com.co
Carrera 7 # 24 -76
Quibdó, Chocó

Asunto: Aval a las modificaciones técnicas derivadas de la etapa de replanteo del Proyecto Centralizado Solar Fotovoltaico de Nuquí – Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025.

Cordial saludo,

En atención a la solicitud presentada por DISPAC S.A. E.S.P. mediante radicado No. 1-2026-033484 del 17 de julio, cuyo asunto corresponde a "*Solicitud de revisión, aprobación y aval de las modificaciones técnicas derivadas de la etapa de replanteo en el marco del Proyecto Centralizado Solar Fotovoltaico de Nuquí - Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025*", este Ministerio se permite informar lo siguiente:

La documentación remitida fue revisada por el Grupo de Comunidades del Ministerio de Minas y Energía, el cual, mediante correo electrónico del 18 de julio de 2026, remitió el documento denominado "Concepto Técnico – Análisis de las modificaciones derivadas de la etapa de replanteo del Proyecto Centralizado Solar Fotovoltaico de Nuquí (Chocó), elaborado en el marco del Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025", en el que concluye lo siguiente:

"(...) *Con fundamento en lo expuesto, el Ministerio de Minas y Energía conceptúa favorablemente sobre la procedencia de la etapa de replanteo ejecutada y de las modificaciones técnicas derivadas de ella en el marco del*

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Energía

Página 2 de 3
Radicado No.: 2-2026-032266
Fecha: 20-07-2026

Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025, por encontrarse previstas en el contrato, respaldadas en el aval técnico de la interventoría y ajustadas a las condiciones del proyecto.

Se deja constancia de que dichas modificaciones no modifican de forma sustancial la naturaleza del objeto contractual y conservan la capacidad funcional del proyecto, y no tienen implicaciones en costo ni generan aumento del presupuesto, por cuanto el valor total del contrato permanece invariable y la forma de pago pactada no admite el reconocimiento de valores adicionales (...)"

En virtud de lo anterior, y teniendo en cuenta el concepto técnico emitido por el Grupo de Comunidades, así como el cumplimiento de las obligaciones previstas en el Contrato Interadministrativo GGC-2065-2025, el Ministerio de Minas y Energía otorga aval al informe de replanteo y aprueba las modificaciones técnicas presentadas por DISPAC S.A. E.S.P., al evidenciarse que las mismas se encuentran debidamente justificadas, cuentan con el aval de la interventoría, se ajustan a las condiciones técnicas y contractuales del proyecto y no generan modificaciones al objeto contractual ni al valor del contrato.

Cordialmente,

Víctor José Paternina Novoa
Viceministro
Viceministerio de Energía

Documento firmado electrónicamente amparado en las disposiciones referidas por la Ley 527 de 1999.

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

8. INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

En el presente informe de obra se remite el informe de Seguridad y Salud en el Trabajo, elaborado por los profesionales en Salud Ocupacional Carlos Alberto Rodríguez Ayala, Juan Carlos García Carrillo y Maritza Johanna Bello Torres, correspondiente al periodo de tiempo comprendido entre el 01 de julio de 2026 al 31 de julio de 2026.

Ver Anexo 5. *Informe de Seguridad y Salud en el Trabajo No. 03 – julio 2026*

Link Drive:

https://drive.google.com/drive/folders/1kVZ3iYc7eBfcypgZ0mZ63k1VFZGYY9Xo?usp=drive_link

9. INFORME AMBIENTAL

En el presente informe de obra se remite informe Socio Ambiental, elaborado por la profesional Marlen Yadira Cetre Perea, correspondiente al periodo de tiempo comprendido entre el 01 de julio de 2026 al 31 de julio de 2026.

Ver Anexo 6. *Informe Ambiental No. 03 – julio 2026*

Link Drive:

https://drive.google.com/drive/u/1/folders/1x5xpz_L6exSp9RnQ_x-cW563k-HlrIqH

10. INFORME SOCIAL

En el presente informe de obra se remite informe Social, elaborado por las profesionales Betsy Yolanda Valencia Mosquera y Madelen Asprilla Pretelt, correspondiente al periodo de tiempo comprendido entre el 01 de julio de 2026 al 31 de julio de 2026.

Ver Anexo 7. *Informe Social No. 03 – julio 2026*

Link Drive: https://1drv.ms/f/c/e936fae6667abf2b/IgAdX8Rl-U_sRotCYX-LHgblAXp7xl1L5jbvEF6xb1su2B4?e=4ousHz

11. CONCLUSIONES Y/O RECOMENDACIONES.

Durante el periodo correspondiente del 01 al 31 de julio de 2026 se avanzó en las actividades de Desbroce, excavación, relleno y compactación, Transferencia tecnológica y capacitación en energías renovables/solar fotovoltaica, Permisos ambientales y medidas de compensación.

En términos de ejecución física, se obtuvo un avance acumulado de **2.25281%.**

Se constató el cumplimiento de las obligaciones en materia de seguridad social integral del equipo de trabajo técnico – operativo y administrativo.

Se demuestra la correcta implementación del sistema de seguridad y salud en el trabajo, así como de los protocolos de bioseguridad.

Para el periodo informado, la curva S del proyecto muestra una ejecucion acumulada a julio de 2026 del 2,25%, es decir 0,02% por encima de lo programado, manteniendo un equilibrio con respecto a lo planeado.

El avance mensual correspondiente a **julio de 2026** para el presente contrato corresponde a una ejecución de **CIENTO TREINTA Y TRES MILLONES NOVECIENTOS CATORCE MIL NOVECIENTOS SEIS PESOS M/CTE ($ 133.914.906,00**), para un porcentaje de avance mensual de **0,18259%**.

El avance acumulado para el presente contrato corresponde a una ejecución de **MIL SEISCIENTOS CINCUENTA Y DOS MILLONES DOSCIENTOS VEINTICUATRO MIL OCHOCIENTOS PESOS M/CTE ($ 1.652.224.800,00**), para un porcentaje de cumplimiento acumulado del **2.25281%.**

JHONATAN RICARDO ROJAS SANDOVAL
Representante Legal
Consorcio Solar Nuquí 2026

VER ANEXO 1.
PLANILLAS DE SEGURIDAD SOCIAL JULIO 2026

VER ANEXO 2.
ACTAS DE COMITÉ JULIO 2026

VER ANEXO 3.
CRONOGRAMA DE OBRA Y FLUJO DE FONDOS

VER ANEXO 4.
ACTA DE AVANCE DE OBRA JULIO 2026

VER ANEXO 5.
INFORME DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO NO. 03 – JULIO 2026

VER ANEXO 6.
INFORME AMBIENTAL No. 03 – JULIO 2026

VER ANEXO 7.
INFORME DE SOCIAL No. 03 – JULIO 2026