INFORME DE OBRA No. 3

MANTENIMIENTO DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA TALES COMO SUBESTACIONES, GENERADORES, ACOMETIDAS Y REDES ELÉCTRICAS E INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA Y CIVIL, INCLUYE EL SUMINISTRO E INSTALACION DE EQUIPOS Y ELEMENTOS ASOCIADOS AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS ERON A CARGO DEL INPEC"-GRUPO 1"

CONSORCIO PLANTAS USPEC 2025

CONTRATO DE OBRA No. USPEC- CTO-333-2025-GRUPO 1

CONTRATISTA CONSORCIO PLANTAS USPEC -2025

BOGOTÁ DC

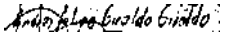
INFORME DE OBRA Nro. 3

PERIODO DE EJECUCIÓN

01 DE ABRIL DE 2026 –30 DE ABRIL DE 2026

VERSIÓN 1

VOLUMEN 1-1

Elaboró	Revisó	Aprobó	Aprobó
			
Jeferson Andres Dejoy Residente de obra	Andres Felipe Giraldo Director de obra	Ing. Erick Rodríguez Ing. Residente de interventoría	Ing. Cesar Camargo Representante Legal

CONTENIDO

TABLA DE CONTENIDO

1. INFORMACION CONTRACTUAL 3
2. GARANTIAS POLIZAS INICIALES CONTRACTUALES 3
2.1 POLIZAS DE GARANTIA ACTA DE INICIO 4
2.2 POLIZAS DE OTROSÍ No. 1 DE PRÓRROGA AL CONTRATO No USPEC-CTO-333-2025 5
3. LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO 6
4. RESUMEN EJECUTIVO DE PROYECTO 7
5. ACTIVIDADES EJECUTADAS Y REGISTRO FOTOGRAFICO 8
5.1 CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ 8
5.2 EPAMS CAS COMBITA 11
5.3 COMEB BOGOTÁ (PICOTA) 22
6. AVANCE DE EJECUCIÓN FISICA Y PRESUPUESTAL 25
7. ACTAS DE CORTE DE OBRA 26
8. LISTADO DE PERSONAL MINIMO REQUERIDO 26
9. COMUNICACIONES 27
10. CONCLUSIONES 27

1. INFORMACION CONTRACTUAL

CONTRATO DE OBRA	USPEC-CTO-333-2025
CONTRATISTA	CONSORCIO PLANTAS USPEC-2025
OBJETO	MANTENIMIENTO DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA TALES COMO SUBESTACIONES, GENERADORES, ACOMETIDAS Y REDES ELÉCTRICAS E INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA Y CIVIL, INCLUYE EL SUMINISTRO E INSTALACION DE EQUIPOS Y ELEMENTOS ASOCIADOS AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS ERON A CARGO DEL INPEC". GRUPO -1".
VALOR INICIAL	$ 1.584.121.128,00
PLAZO DE EJECUCIÓN	HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2025
FECHA DE INICIO	29 DE DICIEMBRE DE 2025
FECHA DE FINALIZACION INICIAL	31 DE DICIEMBRE DE 2025
ADICION No.1	N/A
VALOR ACTUAL	$ 1.584.121.128,00
PRORROGA No.1	HASTA EL VEINTIOCHO (28) DE JUNIO DEL 2026.
SUSPENSION 1	CUARENTA Y CINCO (45) DIAS
FECHA DE FINALIZACION	28 DE JUNIO DE 2026

2. GARANTIAS POLIZAS INICIALES CONTRACTUALES

A continuación, se relaciona la información de las pólizas que amparan el Contrato:

Póliza de cumplimiento	100759		
Póliza de Resp. civil Extracontractual	29056		
Expedida por:	BERKLEY INTERNACIONAL SEGUROS		
Fecha de expedición:	23/12/2025		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha inicial	fecha final	
Cumplimiento del contrato	*17/12/2025*	*30/06/2026*	$ 475.236.330,40

pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	*17/12/2025*	*31/12/2028*	$ 158.412.112,80
Estabilidad y calidad de las obras	*17/12/2025*	*31/12/2028*	$ 316.824.225,60
buen manejo y correcta inversión del anticipo	*17/12/2025*	*30/06/2026*	$ 475.236.330,40
Calidad y correcto funcionamiento de los bienes y equipos suministrados	*17/12/2025*	*31/12/2027*	$ 316.824.225,60
AMPARO BASICO – PREDIOS, LABORES Y OPERACIONES	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 284.700.000,00
CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
GASTOS MEDICOS	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 28.470.000,00
RESPONSABILIDAD CIVIL PATRONAL	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	*17/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00

Pólizas actualizadas de acuerdo con contrato de obra. Estado aprobado.

2.1 POLIZAS DE GARANTIA ACTA DE INICIO

A continuación, se relaciona la información de las pólizas que amparan el Contrato:

Póliza de cumplimiento	100759		
Póliza de Resp. civil Extracontractual	29056		
Expedida por:	BERKLEY INTERNACIONAL SEGUROS		
Fecha de expedición:	28/01/2026		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha inicial	fecha final	
Cumplimiento del contrato	*29/12/2025*	*12/07/2026*	$ 475.236.330,40
pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	*29/12/2025*	*12/01/2029*	$ 158.412.112,80
Estabilidad y calidad de las obras	*31/12/2025*	*31/12/2030*	$ 316.824.225,60
buen manejo y correcta inversión del anticipo	*29/12/2025*	*12/07/2026*	$ 475.236.330,40

Calidad y correcto funcionamiento de los bienes y equipos suministrados	*29/12/2025*	*31/12/2027*	$ 316.824.225,60
AMPARO BASICO – PREDIOS, LABORES Y OPERACIONES	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 284.700.000,00
CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
GASTOS MEDICOS	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 28.470.000,00
RESPONSABILIDAD CIVIL PATRONAL	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00
VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	*29/12/2025*	*31/12/2025*	$ 56.940.000,00

Pólizas actualizadas de acuerdo con acta de inicio. Estado aprobado.

2.2 POLIZAS DE OTROSÍ No. 1 DE PRÓRROGA AL CONTRATO No USPEC-CTO-333-2025

A continuación, se relaciona la información de las pólizas que amparan el Contrato:

Póliza de cumplimiento	100759		
Póliza de Resp. civil Extracontractual	29056		
Expedida por:	BERKLEY INTERNACIONAL SEGUROS		
Fecha de expedición:	18/02/2026		
AMPARO	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO
	Fecha inicial	fecha final	
Cumplimiento del contrato	*29/12/2025*	*28/12/2026*	$ 475.236.330,40
pago de salarios, prestaciones sociales legales e indemnizaciones laborales	*29/12/2025*	*28/06/2029*	$ 158.412.112,80
Estabilidad y calidad de las obras	*28/06/2026*	*28/06/2031*	$ 316.824.225,60
buen manejo y correcta inversión del anticipo	*29/12/2025*	*28/12/2026*	$ 475.236.330,40
Calidad y correcto funcionamiento de los bienes y equipos suministrados	*29/12/2025*	*28/06/2028*	$ 316.824.225,60
AMPARO BASICO – PREDIOS, LABORES Y OPERACIONES	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 284.700.000,00
CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 56.940.000,00
GASTOS MEDICOS	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 28.470.000,00

RESPONSABILIDAD CIVIL PATRONAL	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 56.940.000,00
VEHICULOS PROPIOS Y NO PROPIOS	*31/12/2025*	*28/06/2026*	$ 56.940.000,00

Pólizas actualizadas de acuerdo con OTROSÍ No. 1. Estado en proceso de aprobación.

3. LOCALIZACIÓN DEL PROYECTO

El siguiente contrato se realizará en los siguientes establecimientos carcelarios mostrados a continuación:

LUGARES DE EJECUCION ERON GRUPO 1

NRO ERON	ESTABLECIMIENTO	DIRECCIÓN
1	CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ	Km 2 vía Bogotá. Chiquinquirá-Boyacá
2	COMEB BOGOTÁ (PICOTA)	Km 5 vía Usme, Bogotá
3	CPMS BOGOTÁ (MODELO)	Cra. 56 No. 18ª47, Bogotá
4	EPMSC CMS FUSAGASUGÁ	Cra. 8 No. 7-51, Fusagasugá
5	RM PAS ERE BOGOTÁ (BUEN PASTOR)	Cra. 58 No. 80 - 95, Bogotá
6	CAMIS ERE ACACÍAS	Km 3 vía Antigua Acacias-Villavicencio
7	EPMSC RM VILLAVICENCIO	Transversal 26c No. 14 - 22, Villavicencio.
8	EPMSC GIRARDOT	Calle 38 No. 3–28 B. Diamante, Girardot
9	EPMSC RM NEIVA	Km 15, vía Neiva - Rivera, Vereda Río Frío, Rivera.
10	EPMSC FLORENCIA (CUNDUY)	Km 3 vía Neiva, B. El Cunduy, Florencia
11	EPMSC CHAPARRAL	Cra. 6E No. 8-44 B. Carmenza Rocha, Chaparral
12	EPMSC JP ESPINAL	Calle 6 No. 12-56, Espinal
13	EPMSC ACACÍAS	Km 5 vía Antigua Acacias-Villavicencio
14	EPAMS CAS CÓMBITA	Km 17 vía Tunja Paipa
15	EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS	Km 3.5 Guaduas Vía a Cambao, Vereda la Unión,
16	EP FLORENCIA (HELICONIAS)	Km 1.5 variante San Martin Vereda San Isidro, Florencia

Fuente. Anexo técnico

4. RESUMEN EJECUTIVO DE PROYECTO

Durante el presente informe se tiene el siguiente resumen presupuestal del proyecto el cual se muestra a continuación:

BALANCE DE CONTRATO GRUPO 1

N	COD.	ESTABLECIMIENTO	VR. INICIAL	VR. ACTUALIZADO
1	104	CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ	$ 40.279.624,00	$ 21.678.903,79
2	113	COMEB BOGOTÁ (PICOTA)	$ 240.716.151,00	$ 244.251.510,52
3	114	CPMS BOGOTÁ (MODELO)	$ 119.057.639,00	$ 90.453.551,98
4	119	EPMSC CMS FUSAGASUGÁ	$ 25.299.476,00	$ 10.356.904,23
5	129	RM PAS ERE BOGOTÁ	$ 116.544.502,00	$ 20.853.677,95
6	130	CAMIS ERE ACACÍAS	$ 77.124.140,00	$ 85.479.011,72
7	131	EPMSC RM VILLAVICENCIO	$ 33.202.475,00	$ 33.891.456,54
8	138	EPMSC GIRARDOT	$ 43.301.684,00	$ 71.316.626,65
9	139	EPMSC RM NEIVA	$ 44.327.632,00	$ 22.715.664,37
10	143	EPMSC FLORENCIA (CUNDUY)	$ 87.159.327,00	$ 32.505.536,76
11	144	EPMSC CHAPARRAL	$ 38.903.291,00	$ 20.497.555,44
12	145	EPMSC JP ESPINAL	$ 31.042.224,00	$ 45.601.114,62
13	148	EPMSC ACACÍAS	$ 72.597.019,00	$ 51.999.301,56
14	150	EPAMS CAS COMBITA	$ 207.284.710,00	$ 105.450.585,27
15	156	EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS	$ 106.141.182,00	$ 322.815.391,33
16	157	EP FLORENCIA (HELICONIAS)	$ 57.140.052,00	$ 49.347.052,80
17		EPMSC GIRARDOT EMERGENCIA		$ 40.692.287,28
18		COMEB BOGOTÁ (PICOTA) EMERGENCIA		$ 5.909.983,53
VALOR TOTAL OBRA			$ 1.340.121.128,00	$ 1.275.816.116,34
ATENCIÓN DE ACTIVIDADES PRIORITARIAS			$ 244.000.000,00	$ 244.000.000,00
VALOR TOTAL DEL CONTRATO			**$ 1.584.121.128,00**	**$ 1.519.816.116,34**

De acuerdo con el siguiente balance de obra se tiene un presupuesto proyectado de MIL QUINIENTOS DIECINUEVE MILOCHOCIENTOS DIECISEIS MIL CIENTO DIECISEIS PESOS CON TREINTA Y CUATRO CENTAVOS M/CTE ($1.519.816.116,34) lo cual un presupuesto por comprometer de SESENTA Y CUATRO MILLONES TRESCIENTOS CINCO MIL ONCE PESOS CON SESENTA Y

SEIS CENTAVOS M/CTE ($64.305.011,66), para lo cual se encuentra a la espera el aval de los frentes de obra para su posterior ejecución.

5. ACTIVIDADES EJECUTADAS Y REGISTRO FOTOGRAFICO

Durante la presentación del presente informe el cual va desde el 01 de abril de 2026 al 30 de abril de 2026 se realizaron las siguientes actividades. Se tiene un porcentaje de tiempo contractual del 56.30%, se recibió el aval de los frentes CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ y EPAMS CAS COMBITA y se atendió una emergencia

5.1 CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ

Durante el presente informe se realizaron las siguientes actividades:

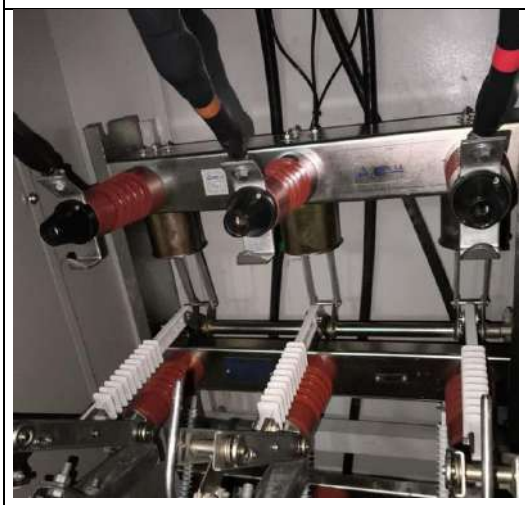
- Mantenimiento preventivo a transformador en seco de 150 kVA ubicado en subestación 1 realizando limpieza, pruebas de SPT, desconexión y conexión de transformador, Se encontró equipo en buen estado.

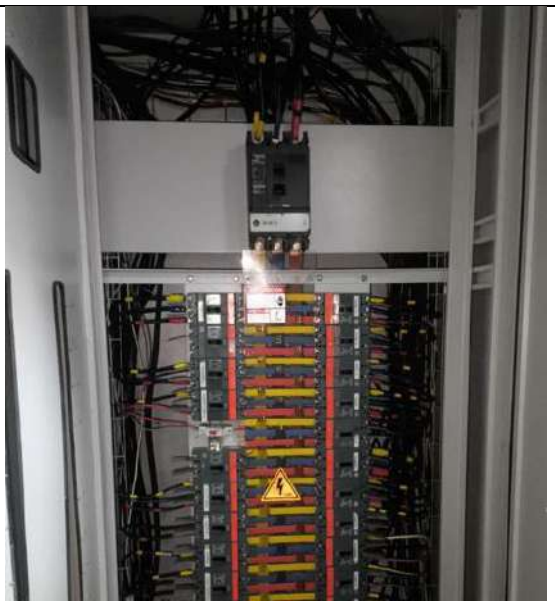
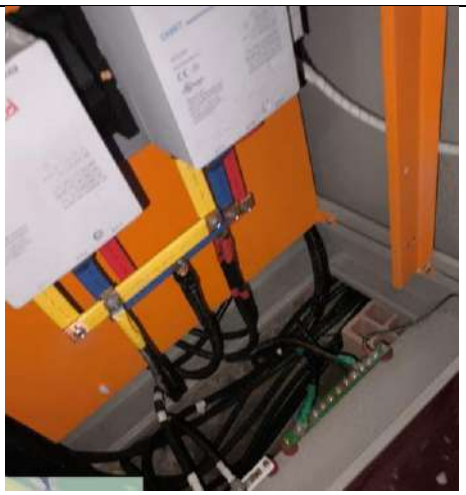
- Mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 1 donde se realizó revisión de funcionamiento mecánico y verificación de conexión

- Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación 1 realizando, Marquillado, limpieza y torqueo.
- Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 150 kVA en subestación 1 realizando limpieza general cambio de filtro de aceite y de aire, suministro de combustible, cambio de aceite, cambio de líquido refrigerante y verificación general del equipo.

- Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 150 kVA en subestación 1 realizando limpieza, torqueo y verificación de funcionamiento en forma automática.

- Suministro e instalación de una batería para planta eléctrica de 150 kVA en subestación 1 de tipo 4d 12 VAC

	
Mantenimiento preventivo a transformador en seco de 150 kVA ubicado en subestación 1	Mantenimiento preventivo a transformador en seco de 150 kVA ubicado en subestación 1
	
Mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 1	Mantenimiento preventivo a celda de protección de subestación 1

	
Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación 1	Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación 1
	
Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 150 kVA en subestación 1	Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 150 kVA en subestación 1

	
Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 150 kVA en subestación 1	Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 150 kVA en subestación 1
	
Suministro e instalación de una batería para planta eléctrica de 150 kVA en subestación 1 de tipo 4d 12 VAC	Suministro e instalación de una batería para planta eléctrica de 150 kVA en subestación 1 de tipo 4d 12 VAC

5.2 EPAMS CAS COMBITA

Durante el presente informe se realizaron las siguientes actividades:

- Mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 630 kVA ubicado en subestación de alta, mantenimiento preventivo de transformador en aceite de 500 kVA ubicado en subestación de mediana, mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 400 kVA en subestación de escuela realizando limpieza, pruebas de SPT, verificación de nivel de aceite desconexión y conexión de transformador, Se encontraron equipos en buen estado.
- Mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación de alta, mantenimiento preventivo a celda de protección, celda de entrada -salida ubicadas en subestación de mediana, mantenimiento preventivo a celda de protección, celda de entrada -salida ubicadas en subestación escuela donde se realizó revisión de funcionamiento mecánico y verificación de conexión

- Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 630 kVA en subestación alta, Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 306 kVA en subestación mediana, Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 300 kVA en subestación escuela realizando limpieza general cambio de filtro de aceite y de aire, suministro de combustible, cambio de aceite, cambio de líquido refrigerante y verificación general del equipo.

- Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 630 kVA en subestación alta, Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 306 kVA en subestación mediana, Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 300 kVA en subestación escuela realizando limpieza, torqueo y verificación de funcionamiento en forma automática.

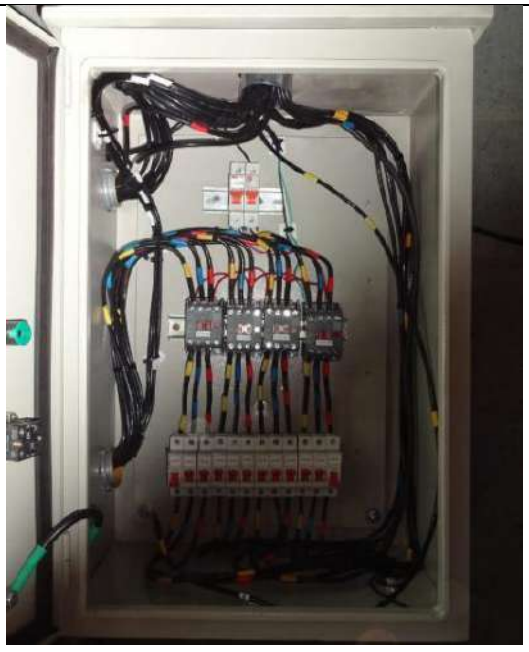
- Para la transferencia automática de 630 kVA en la subestación de alta se encuentra su motorizado de 630 kVA en falla por lo que se retira y se envía para su adquisición y posterior instalación.

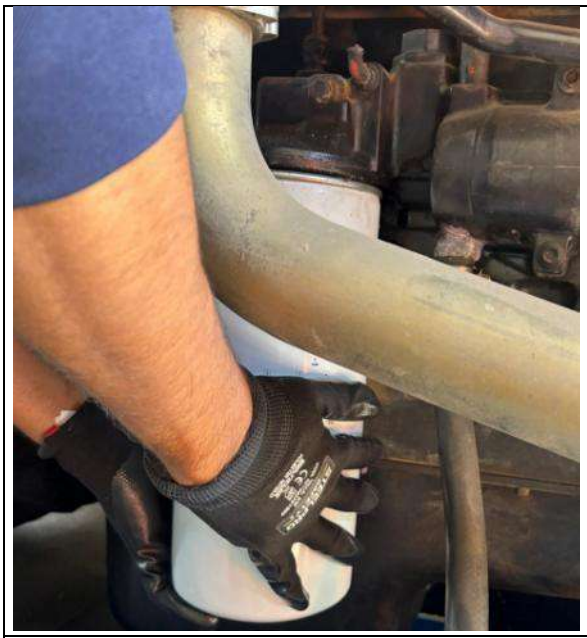
- Mantenimiento preventivo de tablero general, banco de condensadores, tablero de distribución 1, tablero de distribución, tablero control de iluminación ubicado en subestación alta, Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación mediana, Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación escuela realizando, Marquillado, limpieza y torqueo.
- Se realizo maniobra de línea viva para des energizar los sistemas para su intervención

	
Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 630 kVA en subestación alta	Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 630 kVA en subestación alta

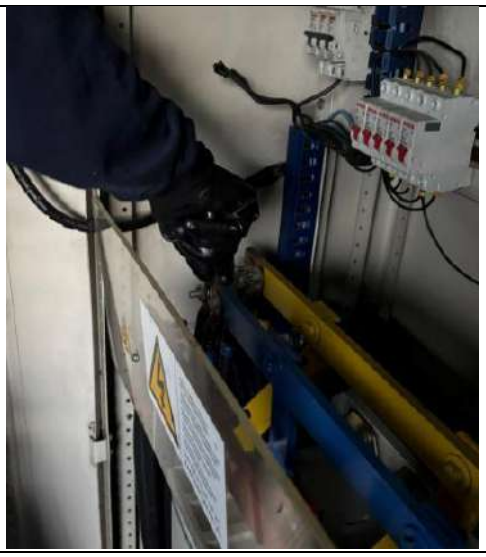
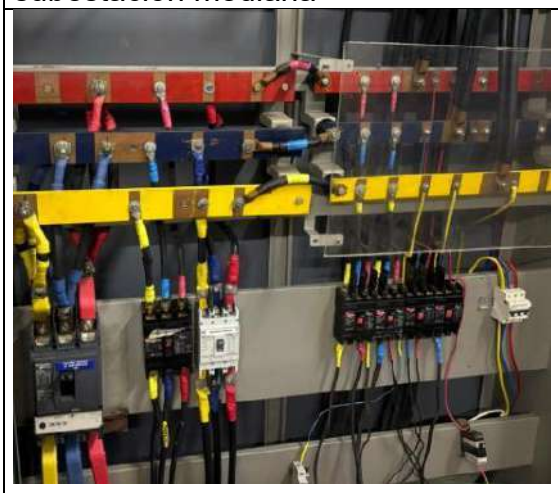
	
Mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 630 kVA ubicado en subestación de alta	Mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 630 kVA ubicado en subestación de alta
	
Mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación de alta	Mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación de alta
	
Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 630 kVA en subestación alta	Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 630 kVA en subestación alta

	
Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación alta	Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación alta
	
Mantenimiento preventivo de banco de condensadores ubicado en subestación alta	Mantenimiento preventivo de banco de condensadores ubicado en subestación alta
	
Mantenimiento preventivo de tablero de distribución 1 ubicado en subestación alta	Mantenimiento preventivo de tablero de distribución 1 ubicado en subestación alta

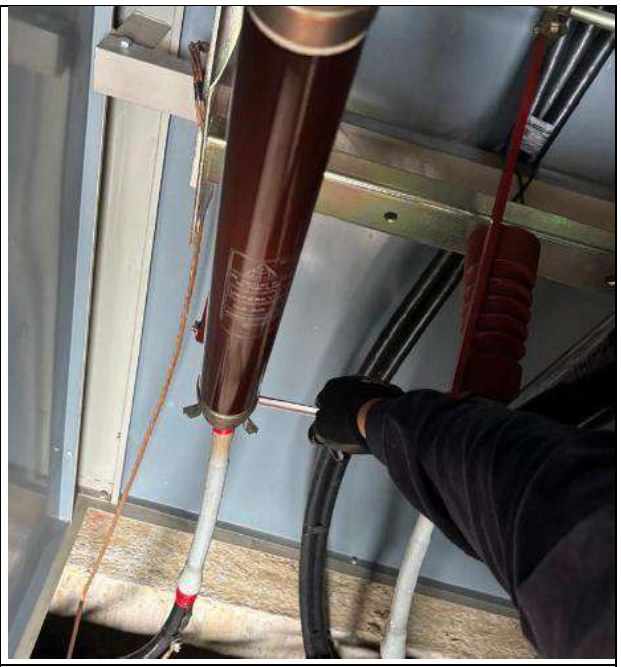
	
Mantenimiento preventivo de tablero de distribución 2 ubicado en subestación alta	Mantenimiento preventivo de tablero de distribución 2 ubicado en subestación alta
	
Mantenimiento preventivo de tablero de control de iluminación ubicado en subestación alta	Mantenimiento preventivo de tablero de control de iluminación ubicado en subestación alta

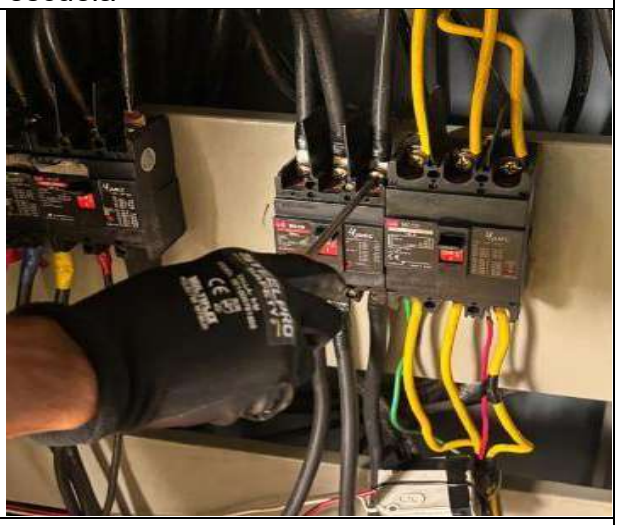
	
Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 306 kVA en subestación mediana	Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 306 kVA en subestación mediana
	
mantenimiento preventivo de transformador en aceite de 500 kVA ubicado en subestación de mediana	mantenimiento preventivo de transformador en aceite de 500 kVA ubicado en subestación de mediana

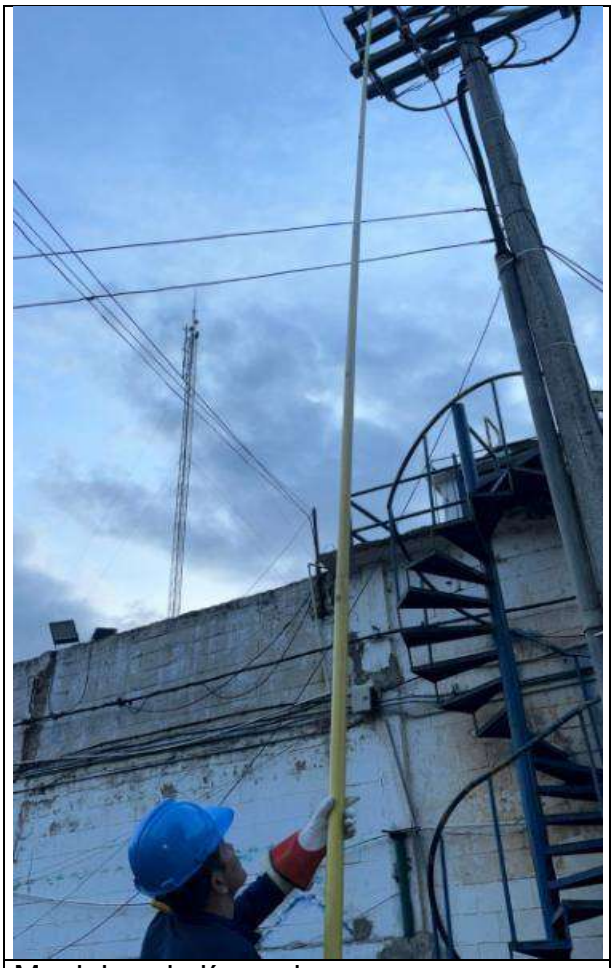
	
mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación de mediana	mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación de mediana
	
mantenimiento preventivo a celda de entrada -salida ubicada en subestación de mediana	mantenimiento preventivo a celda de entrada -salida ubicada en subestación de mediana

	
Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 306 kVA en subestación mediana	Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 306 kVA en subestación mediana
	
Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación mediana	Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación mediana

	
Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 300 kVA en subestación escuela.	Mantenimiento preventivo a planta eléctrica de 300 kVA en subestación escuela.
	
mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 400 kVA en subestación de escuela	mantenimiento preventivo a transformador en aceite de 400 kVA en subestación de escuela

	
mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación escuela	mantenimiento preventivo a celda de protección ubicada en subestación escuela
	
mantenimiento preventivo a celda de entrada -salida ubicada en subestación escuela	mantenimiento preventivo a celda de entrada -salida ubicada en subestación escuela

	
Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 300 kVA en subestación escuela	Mantenimiento preventivo a transferencia automática de 300 kVA en subestación escuela
	
, Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación escuela	, Mantenimiento preventivo de tablero general ubicado en subestación escuela

	
Maniobra de línea viva	Maniobra de línea viva

5.3 COMEB BOGOTÁ (PICOTA)

Durante el presente informe se realizaron las siguientes actividades:

El día 20 de abril de 2026 desde la Regional central se reporta la emergencia eléctrica ocurrida en el día 20 de abril del 2026 donde siendo las 4:45 horas se reporta una falla critica en el suministro de energía

Agradecemos su apoyo y colaboración para atender esta emergencia con alguno de los contratos que se encuentran en la zona.

Así mismo se informa que no se tiene autonomía energética debido a que las plantas eléctricas no están operativas por falta de mantenimiento preventivo y correctivo

Se origino un corto circuito en el sistema fue afectado por un animal el cual ocasiono un corto circuito que hizo que se estallaran los fusibles HH de 100 A de la celda de protección de la subestación estructura

- No se evidencio daño en los devanados del Transformador de 630 kVA ni los equipos que componen el sistema

Con el fin de restablecer el suministro eléctrico en la estructura afectada, se programó para el día 20 de abril de 2026 la ejecución de las siguientes actividades:

- Suministro e instalación de fusibles de 100 A tipo HH afectados por el corto circuito mencionado previamente.
- Maniobra de línea viva para posterior energización del sistema

	
Celda de protección subestación estructura 3	Cambio de fusible HH afectado
	
Cambio de fusible HH afectado	Cambio de fusible HH afectado
	

Energización y pruebas finales	Energización y pruebas finales

6. AVANCE DE EJECUCIÓN FISICA Y PRESUPUESTAL.

Durante el periodo del presente informe el contrato se finaliza la fase 1 de diagnóstico de los 16 frentes a intervenir cumpliendo con el cronograma establecido para esta fase 1.

	VISITA DIAGNOSTICO	INFORME DIAGNOSTICO Y ANEXOS	APROBACION FINAL POR INTERVENTORIA	**AVANCE**	
ESTABLECIMIENTO	ESTADO	ESTADO	ESTADO		
CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ	100%	100%	100%	100%	
COMEB BOGOTÁ (PICOTA)	100%	100%	100%	100%	
CPMS BOGOTÁ (MODELO)	100%	100%	100%	100%	
EPMSC CMS FUSAGASUGÁ	100%	100%	100%	100%	
RM PAS ERE BOGOTÁ (BUEN PASTOR)	100%	100%	100%	100%	
CAMIS ERE ACACÍAS	100%	100%	100%	100%	
EPMSC RM VILLAVICENCIO	100%	100%	100%	100%	
EPMSC GIRARDOT	100%	100%	100%	100%	
EPMSC RM NEIVA	100%	100%	100%	100%	
EPMSC FLORENCIA (CUNDUY)	100%	100%	100%	100%	
EPMSC CHAPARRAL	100%	100%	100%	100%	
EPMSC JP ESPINAL	100%	100%	100%	100%	
EPMSC ACACÍAS	100%	100%	100%	100%	
EPAMS CAS CÓMBITA	100%	100%	100%	100%	
EPC LA ESPERANZA DE GUADUAS	100%	100%	100%	100%	
EP FLORENCIA (HELICONIAS)	100%	100%	100%	100%	
				100,00%	

Una vez terminada la fase 1, se realiza el flujo de inversión la fase 2 de construcción el cual tiene la siguiente relación de avance físico y presupuestal:

AVANCE PROGRAMADO VS EJECUTADO

MES	%AVANCE PROGRAMADO	%AVANCE EJECUTADO
Febrero	0%	0%
Marzo	0%	8.51%
Abril	3.18%	15.59%

Durante el presente informe se adelantaron actividades de mantenimiento en los frentes CPMSCHI CHIQUINQUIRÁ, EPAMS CAS COMBITA teniendo un avance del 12.41% cumpliendo con el flujo de inversión establecido previamente.

7. ACTAS DE CORTE DE OBRA

A la fecha del presente informe no se han radicado actas parciales de obra, sin embargo de acuerdo con la cláusula octava del **CTO-334-2025,** La USPEC desembolsará al contratista a título de anticipo el treinta por ciento (30%) del valor de componente de obra del contrato, el cual será administrado por fiducia mercantil debidamente constituida por el contratista y una vez se encuentren cumplidos los requisitos de ejecución del mismo y se hayan surtido los procedimientos administrativos requeridos por la USPEC a que haya lugar. Dado lo anterior se tiene un valor de anticipo de CUATROCIENTOS SETENTA Y CINCO MILLONES DOSCIENTOS TREINTA Y SEIS MIL TRESCIENTOS TREINTA Y OCHO PESOS CON CUARENTA CENTAVOS M/CTE **($475.236.338,40) ,** el cual tiene un descuento del 5% por concepto de impuesto de guerra por valor de VEINTITRES MILLONES SETECIENTOS SESENTA Y UN MIL OCHOCIENTOS DIECISIETE PESOS M/CTE **($23.761.817)** , dando un valor neto de anticipo de CUATROCIENTOS CINCUENTA Y UN MILLONES CUATROCIENTOS SETENTA Y CUATRO MIL QUINIENTOS VEINTIUN PESOS CON CUARENTA CENTAVOS M/CTE (**$451.474.521,40),** el cual aún no ha sido desembolsado.

8. LISTADO DE PERSONAL MINIMO REQUERIDO

Para el desarrollo del compromiso contractual, el CONSORCIO PLANTAS USPEC - 2025 cuenta con el siguiente personal minino requerido según anexo técnico:

PERSONAL MINIMO REQUERIDO

NOMBRE DEL TRABAJADOR	CARGO DEL TRABAJADOR
ANDRES FELIPE GIRALDO GIRALDO	Director de Obra
DANIEL ANDRES GAITAN MANRIQUE	Residente Eléctrico
MIGUEL ANGEL TORRES SERRANO	Residente Eléctrico
MARIA ANGELA TARAZONA SAENZ	Residente Ambiental y SST
JEFERSON ANDRES DEJOY FELICIANO	Residente de Obra
MATEO PATIÑO GONZALEZ	Profesional Jurídico

Fuente. Elaboración propia

9. COMUNICACIONES

Para el periodo de tiempo del 1 de abril de 2026 al 30 de abril de 2026 se realizaron las siguientes comunicaciones, las cuales se presentarán como anexo al presente informe.

10. CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

- Durante el periodo comprendido entre el 01 y el 30 de abril de 2026, se ejecutaron actividades de mantenimiento preventivo en los sistemas eléctricos de los establecimientos priorizados, incluyendo subestaciones, transformadores, plantas eléctricas, tableros y sistemas de transferencia automática, cumpliendo con el alcance del contrato.
- Las intervenciones realizadas evidencian que, en general, los equipos se encuentran en condiciones operativas adecuadas, garantizando la continuidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica en los ERON intervenidos.
- Se destaca la atención oportuna de actividades prioritarias y situaciones de emergencia, lo cual permitió mitigar riesgos operativos y asegurar la prestación continua del servicio eléctrico en los establecimientos intervenidos.
- El contrato presenta un avance acorde al tiempo transcurrido (56,30% de ejecución temporal), evidenciando una adecuada gestión técnica y operativa en los frentes de trabajo habilitados, particularmente en CPMSCHI Chiquinquirá y EPAMS CAS Cómbita.
- Desde el punto de vista presupuestal, el contrato mantiene un control adecuado de los recursos, con un saldo por comprometer que se encuentra sujeto a la aprobación de nuevos frentes de obra para su ejecución.

- Se identificaron algunas novedades técnicas, como la falla en el sistema motorizado de una transferencia automática en Cómbita, la cual fue gestionada oportunamente mediante retiro para reposición, evidenciando control sobre las condiciones de los equipos.
- Las actividades desarrolladas cumplen con los lineamientos técnicos y de seguridad establecidos, incluyendo maniobras especializadas como trabajos en línea viva, lo cual refleja un adecuado manejo operativo por parte del contratista.
- En términos generales, el proyecto avanza de manera satisfactoria, manteniendo condiciones técnicas adecuadas en la infraestructura intervenida y cumpliendo con los objetivos contractuales establecidos para el periodo reportado.