INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATO 100-2015 BAHÍA SOLANO CHOCÓ I-2025

1. OBJETO 2
2. METODOLOGÍA DE REVISIÓN Y VERIFICACIÓN 2
3. PRESENTACIÓN DE COSTOS 3
3.1 Costos Eficientes 3
3.1.a Variables de Entrada 3
4. COSTOS REALES 10
4.1 Tabla de Costos Reales. 10
4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG 15
4.2.a Administración 19
4.2.b Mantenimiento 19
4.3 Costos reales reconocidos 20
5. PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI 23
5.1 Mantenimientos ejecutados 23
5.2 Plan de Mantenimientos 24
5.3 Inversiones por FAZNI 24

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

1. OBJETO

El presente documento presenta el resultado de revisión y verificación de los costos reales y eficientes del 1er. Trimestre de 2025 del contrato especial GGC 100-2015 Central Bahía Solano - Chocó, presentados por GENSA S.A. E.S.P. el 02 de mayo de 2025 a través del radicado 1-2025-020841 de acuerdo con el Protocolo de presentación de Costos Reales y eficientes establecido por la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y energía.

2. METODOLOGÍA DE REVISIÓN Y VERIFICACIÓN.

La información enviada por GENSA S.A. E.S.P. del informe de presentación y sus anexos se pueden encontrar en el siguiente enlace:

I-2025

Para los costos eficientes, esta supervisión, elaboró las plantillas por cada uno de los componentes de los costos que suman la totalidad del cargo por el componente de generación, las cuales se adjuntan como anexo al presente informe, que fueron diligenciados por GENSA y se encuentran en la carpeta de anexos como Anexo 4.

La comprobación y verificación del cálculo por cada componente del costo se realizó revisando y verificando cada una de las variables de entrada para la realización de los cálculos y los resultados de acuerdo con las fórmulas de la CREG 091-2007 y luego comparándolos con el informe y los anexos entregados por GENSA S.A. E.S.P.

Para la revisión de los costos reales, se comprobó la certificación solicitada del revisor fiscal o representante legal acorde con los costos presentados.

Así mismo, se hizo una comprobación de costos reales de acuerdo con los soportes presentados, con el fin de verificar que no hubiese desviaciones significativas o costos no acordes con la infraestructura de la central PCH y Diesel

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

de Bahía Solano Chocó, las cuales quedaron plasmadas en el capítulo de costos reales y en la planilla de revisión de costos reales adjunta al presente informe.

3. PRESENTACIÓN DE COSTOS

Como se indicó antes, GENSA S.A. E.S.P. envió el informe describiendo cada uno de los costos solicitados de acuerdo con el protocolo con los siguientes anexos:

Anexo 1. Consolidado de operación Del período.
Anexo 2. Histórico IPP e IPC
Anexo 3. Estructura de combustible de acuerdo con CREG 091-2007
Anexo 4. Cálculo de Costos Eficientes.
Anexo 5. Cotizaciones Aceite.
Anexo 6. Costos Reales.
Anexo 7. Reporte Operador de Red
Anexo 8. Certificado de revisoría Fiscal.
(Nota: Estos son los Anexos presentado por GENSA según protocolo, link relacionado, no son los anexos del informe)

3.1 Costos Eficientes

3.1.a Variables de Entrada

De acuerdo con los anexos se verificaron las variables de entrada que permiten hacer el cálculo correcto de acuerdo con las fórmulas de la CREG 091, indicadas en el siguiente cuadro:

Tabla 1. Variables de entrada para el cálculo de los costos eficientes

Nombre Variable	Expresión	Anexo	Confirmación
Horas de trabajo Unidades		1	Correcta

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

Nombre Variable	Expresión	Anexo	Confirmación
Potencia Generada	E_{jm}	1	Correcta
Índice de precios Productor Oferta Interna Fecha Base diciembre de 2006	IPP_0	2	Correcta
Índice de precios Productor Oferta Interna	IPPm-1	2	Correcta
Índice de precios del Consumidor Fecha Base diciembre de 2006	IPC_0	2	Correcta
Índice de precios del consumidor	IPC_{m-1}	2	Correcta
Componente de inversión base Sistema PCH	G_0	CREG 057-2019	Correcta
Componente de inversión AOM Sistema PCH	AOM_0	CREG 091 - 2019	Correcta
Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	CREG 091	Correcta
Precio de Combustible en la Planta de Abasto más Cercana	PA_{mi}	3	Correcta
Precio de Transporte aéreo Combustible desde la Planta de Abasto más Cercana	T_{mi}	3	Correcta
Consumo Específico de Combustible planta	CECi	CREG 091	Correcta
Precio de lubricante en la Planta de Abasto más Cercana	PL_{mi}	5	Correcta
Consumo específico de Lubricante planta	CELi		Correcta
% Pérdidas por Energía Transformador	PL_{mi}	CREG 091 y ANEXO 4	Correcta

Para evaluar los costos eficientes del sistema de generacion diesel, se realizaron las tablas de verificación para cada uno de los componentes del Gm dada por la CREG 091 de 2007:

$$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

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

Donde:

CI_m Costo de inversión promedio del conjunto de plantas del Parque de Generación en el mes m. (ANEXO TABLA 2)

CM_m Costo de mantenimiento promedio del conjunto de plantas del Parque de Generación en el mes m. (ANEXO TABLA 3)

CC_m Costo medio de combustible de todo el parque de generación del Mercado Relevante de Comercialización para el mes m ($/kwh). (ANEXO TABLA 4)

CL_m Costo medio de lubricante de todo el parque de generación del Mercado Relevante de Comercialización para el mes m ($/kwh). (ANEXO TABLA 5)

CA_m Costo Administrativo = $(CC_m + CI_m)X1.1$. (ANEXO TABLA 6)

CP Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución. (ANEXO TABLA 8)

G_m Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación de servicio ($/kWh), para cada mercado relevante. (ANEXO TABLA 9)

Para evaluar los costos eficientes del sistema de generacion PCH, se realizaron las tablas de verificación para cada uno de los componentes del Gm dada por la CREG CREG 091 de 2007 modificada por la CREG 057 de 2019:

$$G_m = CI_m + AOM_m + CP_m$$

Donde:

CI_m Costo de inversión promedio del conjunto de unidades del Sistema de Generación Hidráulica en el mes m. (ANEXO TABLA 2)

AOM_m Costo de mantenimiento promedio del conjunto de unidades del Sistema de Generación Hidráulica en el mes m. (ANEXO TABLA 7)

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

CP Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución. (ANEXO TABLA 8)

G_m Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación de servicio ($/kWh), para cada mercado relevante. (ANEXO TABLA 9)

En la Tabla 1 se verificaron las variables de entrada:

Eim - Energía entregada al Sistema de Distribución por el generador i del Parque de Generación en el mes m. Esta energía será verificada con la información de la Actividad de Monitoreo (kWh-mes).

Etm = Energía total entregada al Sistema de Distribución por las plantas del Parque de Generación en el mes m. (kWh-mes).

IPP_{m-1} = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para el mes (m-1).

IPP_0 = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para la Fecha Base

IPP_{m-1} = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para el mes (m-1).

IPP_0 = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para la Fecha Base.

Se verificaron los soportes y se comprobó la fuente de cada una de las variables de entrada.

Una vez realizadas las verificaciones por cada variable y los resultados de los cálculos para cada uno de los componentes de costos, se constató su veracidad apoyados en los soportes enviados.

Esta supervisión avala en su totalidad los costos eficientes presentado por GENSA para el período, resumidos a continuación:

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

Tabla 2. Costo Componente Inversión PCH

Mes	Costo de Inversión ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
ENERO PCH	-	618.265	$ 0
FEBRERO PCH	-	681.960	$ 0
MARZO PCH	-	696.947	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 1 costo componente inversión PCH Bahía Solano - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 3. Costo Componente AOM PCH

Mes	Costo de AOM ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total AOM ($)
ENERO PCH	100,87	618.265	$ 62.365.116
FEBRERO PCH	101,58	681.960	$ 69.274.779
MARZO PCH	101,54	696.947	$ 70.770.515
TOTAL			**$ 202.410.410**

Fuente: Tabla 2 costo AOM PCH Bahía Solano - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 4. Costo Componente Inversión diésel

Mes	Costo de Inversión ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
ENERO DIESEL	-	392.920	$ 0
FEBRERO DIESEL	-	296.363	$ 0
MARZO DIESEL	-	400.997	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 4 Costo de componente de inversión unidades diésel - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

Tabla 5. Costo Componente de Mantenimiento diésel

Mes	Costo de Mantenimiento ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CM ($)
ENERO DIESEL	90,19	392.920	$ 35.436.831
FEBRERO DIESEL	91,22	296.363	$ 27.033.630
MARZO DIESEL	90,38	400.997	$ 36.241.015
TOTAL			**$ 98.711.476**

Fuente: Tabla 5 costos componente de mantenimiento unidades diesel - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 6. Costo Componente de Combustible

Mes	Costo de Combustible ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CC ($)
ENERO	726,54	392.920	$ 285.473.454
FEBRERO	727,83	296.363	$ 215.701.446
MARZO	729,12	400.997	$ 292.375.768
TOTAL			**$ 793.550.668**

Fuente: Tabla 7. Costo de Combustible - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 7. Costo Componente de Lubricante

Mes	Costo de Lubricante ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CL ($)
ENERO	43,44	392.920	$ 17.066.841
FEBRERO	43,44	296.363	$ 12.874.797
MARZO	43,45	400.997	$ 17.423.593
TOTAL			**$ 47.365.231**

Fuente: *Tabla 9. Costo de Lubricante* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

Tabla 8. Costo Componente de Administración diésel

Mes	Costo de Administración ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CA ($)
ENERO	77,00	392.920	$ 30.254.030
FEBRERO	77,13	296.363	$ 22.857.624
MARZO	77,26	400.997	$ 30.979.936
TOTAL			**$ 84.091.590**

Fuente: *Tabla 10. Costo de Administración* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 9. Costo Componente de Perdidas por Transformación

Mes	Costo de Pérdidas ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CP ($)
ENERO PCH	1,54	618.265	$ 952.128
FEBRERO PCH	1,55	681.960	$ 1.057.038
MARZO PCH	1,55	696.947	$ 1.080.268
ENERO DIESEL	12,18	392.920	$ 4.785.761
FEBRERO DIESEL	12,21	296.363	$ 3.618.596
MARZO DIESEL	12,22	400.997	$ 4.900.177
TOTAL			**$ 16.393.968**

Fuente: *Tabla 12. Pérdidas de energía reconocidas en transformación* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 10. Total Costo de Generación para el trimestre

Mes	Costo de Generación ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total Gm ($)
ENERO	431,51	1.011.185	$ 436.334.161
FEBRERO	360,23	978.323	$ 352.417.910
MARZO	413,29	1.097.944	$ 453.771.273
TOTAL			**$ 1.242.523.344**

Fuente: *Tabla 13. Cargo de Generación Total* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

A continuación, se presenta el CU reportado por GENSA S.A. E.S.P.:

Tabla 11. Costo Unitario Reportado

Mes	Gm ($/kWh)	Dm ($/kWh)	Cm ($/kWh)	CU ($/kWh)
ENERO	431,51	54,30	39,37	573,12
FEBRERO	360,23	54,30	39,37	493,92
MARZO	413,29	54,30	39,37	552,88

Fuente: *Tabla 15. Costo Unitario* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

4. COSTOS REALES

Para la verificación de los costos reales, dentro del enlace adjunto de los soportes, se encuentran todas las facturas de los costos reales del trimestre.

Se realizaron los siguientes pasos para la verificación:

- ✓ Revisión de la tabla de costos reales.
- ✓ Comparación de los costos reales y los costos CREG.
- ✓ Revisión de las actividades y facturas más relevantes que ocasionan la diferencia entre los costos reales y costos CREG.
- ✓ Justificación de las diferencias y su aceptación o rechazo.
- ✓ Verificación de la certificación de la revisoría fiscal para los costos reales del período.

4.1 Tabla de Costos Reales.

GENSA S.A. E.S.P presentó los siguientes costos reales:

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

Tabla 12. Costos Reales presentados por GENSA para el trimestre central de generación de Bahía Solano por tecnología

Costos Reales Diesel		Costos Reales PCH	
ITEM	**Costos Reales**	**ITEM**	**Costos Reales**
ADMINISTRACION	**$ 415.472.528**	**ADMINISTRACION**	**$ 808.974.955**
Funcionamiento	$ 44.702.069	Funcionamiento	$ 109.509.141
Costos Financieros	$ 138.305.466	Costos Financieros	$ 251.412.970
Administración Central	$ 70.851.110	Administracion Central	$ 137.046.613
Nómina	$ 91.967.893	Nómina	$ 170.539.616
PMA	$ 43.742.436	PMA	$ 98.308.609
Impuestos y Contribuciones	$ 25.903.554	Impuestos y Contribuciones	$ 42.158.006
OPERACIÓN	**$ 638.600.987**	**OPERACIÓN**	**$ 0**
Combustible	$ 638.600.987	Combustible	$ 0
Lubricantes	$ 0	Lubricantes	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 270.697.412**	**MANTENIMIENTO**	**$ 289.209.375**
Mantenimiento	$ 270.697.412	Mantenimiento	$ 289.209.375
TOTAL AOM	**$ 1.324.770.927**	**TOTAL AOM**	**$ 1.098.184.330**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 1.324.770.927**	**TOTAL**	**$ 1.098.184.330**

Para cada mes:

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

Diesel

Tabla 13. Costos reales presentados por mes para el trimestre - Diesel - central de generación de Bahía Solano

	ENERO	FEBRERO	MARZO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 131.512.174**	**$ 149.331.419**	**$ 134.628.936**
Funcionamiento	$ 7.126.106	$ 15.212.252	$ 22.363.711
Costos Financieros	$ 56.271.669	$ 36.036.705	$ 45.997.092
Administración Central	$ 15.450.853	$ 29.209.528	$ 26.190.729
Nómina	$ 31.552.031	$ 28.215.415	$ 32.200.446
PMA	$ 1.267.237	$ 39.944.447	$ 2.530.752
Impuestos y Contribuciones	$ 19.844.276	$ 713.072	$ 5.346.206
OPERACIÓN	**$ 101.801.520**	**$ 217.317.884**	**$ 319.481.583**
Combustible	$ 101.801.520	$ 217.317.884	$ 319.481.583
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 78.682.800**	**$ 0**	**$ 192.014.612**
Mantenimiento	$ 78.682.800	$ 0	$ 192.014.612
TOTAL AOM	**$ 311.996.494**	**$ 366.649.303**	**$ 646.125.131**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 311.996.494**	**$ 366.649.303**	**$ 646.125.131**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

Hidraulica

Tabla 14. Costos reales presentados por mes para el trimestre - PCH - central de generación de Bahía Solano

	ENERO	FEBRERO	MARZO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 232.226.227**	**$ 345.124.254**	**$ 231.624.473**
Funcionamiento	$ 36.503.047	$ 36.503.047	$ 36.503.047
Costos Financieros	$ 88.544.242	$ 82.923.953	$ 79.944.775
Administración Central	$ 24.312.130	$ 67.213.955	$ 45.520.528
Nómina	$ 49.647.553	$ 64.926.407	$ 55.965.657
PMA	$ 1.994.016	$ 91.916.045	$ 4.398.548
Impuestos y Contribuciones	$ 31.225.241	$ 1.640.847	$ 9.291.918
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 23.377.550**	**$ 49.736.048**	**$ 216.095.777**
Mantenimiento	$ 23.377.550	$ 49.736.048	$ 216.095.777
TOTAL AOM	**$ 255.603.777**	**$ 394.860.302**	**$ 447.720.250**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 255.603.777**	**$ 394.860.302**	**$ 447.720.250**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

Costos Reales - Consolidado de la Central

Tabla 15. Costos Reales presentados por GENSA para el trimestre central de generación de Bahía Solano

ITEM	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 1.224.447.483**
Funcionamiento	$ 154.211.210
Costos Financieros	$ 389.718.436
Administración Central	$ 207.897.723
Nómina	$ 262.507.509
PMA	$ 142.051.045
Impuestos y Contribuciones	$ 68.061.560
OPERACIÓN	**$ 638.600.987**
Combustible	$ 638.600.987
Lubricantes	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 559.906.787**
Mantenimiento	$ 559.906.787
TOTAL AOM	**$ 2.422.955.257**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 2.422.955.257**

Para cada mes:

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

Tabla 16. Costos reales presentados por mes para el trimestre - Consolidado central de generación de Bahía Solano

	ENERO	FEBRERO	MARZO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 363.738.401**	**$ 494.455.673**	**$ 366.253.409**
Funcionamiento	$ 43.629.153	$ 51.715.299	$ 58.866.758
Costos Financieros	$ 144.815.911	$ 118.960.658	$ 125.941.867
Administración Central	$ 39.762.983	$ 96.423.483	$ 71.711.257
Nómina	$ 81.199.584	$ 93.141.822	$ 88.166.103
PMA	$ 3.261.253	$ 131.860.492	$ 6.929.300
Impuestos y Contribuciones	$ 51.069.517	$ 2.353.919	$ 14.638.124
OPERACIÓN	**$ 101.801.520**	**$ 217.317.884**	**$ 319.481.583**
Combustible	$ 101.801.520	$ 217.317.884	$ 319.481.583
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 102.060.350**	**$ 49.736.048**	**$ 408.110.389**
Mantenimiento	$ 102.060.350	$ 49.736.048	$ 408.110.389
TOTAL AOM	**$ 567.600.271**	**$ 761.509.605**	**$ 1.093.845.381**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 567.600.271**	**$ 761.509.605**	**$ 1.093.845.381**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG.

En las siguientes tablas se muestra la diferencia entre ambos costos por fuente de generación y el consolidado de la central:

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

Diesel

Tabla 17. Relación Costos reales Vs Costos eficientes del trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 1		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 415.472.528**	**$ 84.091.590**	**-$ 331.380.938**
Funcionamiento	$ 44.702.069		
Costos Financieros	$ 138.305.466		
Administración Central	$ 70.851.110		
Nómina	$ 91.967.893		
PMA	$ 43.742.436		
Impuestos y Contribuciones	$ 25.903.554		
OPERACIÓN	**$ 638.600.987**	**$ 840.915.900**	**$ 202.314.913**
Combustible	$ 638.600.987	$ 793.550.668	
Lubricantes	$ 0	$ 47.365.231	
MANTENIMIENTO	**$ 270.697.412**	**$ 98.711.476**	**-$ 171.985.936**
Mantenimiento	$ 270.697.412	$ 98.711.476	
TOTAL AOM	**$ 1.324.770.927**	**$ 1.023.718.966**	**-$ 301.051.961**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 13.304.534	$ 13.304.534
TOTAL	**$ 1.324.770.927**	**$ 1.037.023.500**	**-$ 287.747.428**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

Hidráulica

Tabla 18. Relación Costos reales Vs Costos eficientes del trimestre con fuente de generación hidráulica

	Trimestre 1		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 808.974.955**		
Funcionamiento	$ 109.509.141		
Costos Financieros	$ 251.412.970		
Administración Central	$ 137.046.613		
Nómina	$ 170.539.616		
PMA	$ 98.308.609		
Impuestos y Contribuciones	$ 42.158.006		
OPERACIÓN	**$ 0**		
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 289.209.375**		
Mantenimiento	$ 289.209.375		
TOTAL AOM	**$ 1.098.184.330**	**$ 202.410.410**	**-$ 895.773.920**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 3.089.434	$ 3.089.434
TOTAL	**$ 1.098.184.330**	**$ 205.499.844**	**-$ 892.684.486**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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

Consolidado de la Central

Tabla 19. Relación costos reales Vs Costos eficientes consolidado del trimestre Sistema de Generación Bahía Solano

	Trimestre 1		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 1.224.447.483**	**$ 286.502.000**	
Funcionamiento	$ 154.211.210		
Costos Financieros	$ 389.718.436		
Administración Central	$ 207.897.723		
Nómina	$ 262.507.509		
PMA	$ 142.051.045		
Impuestos y Contribuciones	$ 68.061.560		
OPERACIÓN	**$ 638.600.987**	**$ 840.915.900**	
Combustible	$ 638.600.987	$ 793.550.668	
Lubricantes	$ 0	$ 47.365.231	
MANTENIMIENTO	**$ 559.906.787**	**$ 98.711.476**	
Mantenimiento	$ 559.906.787	$ 98.711.476	
TOTAL AOM	**$ 2.422.955.257**	**$ 1.226.129.376**	**-$ 1.196.825.881**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 16.393.968	$ 16.393.968
TOTAL	**$ 2.422.955.257**	**$ 1.242.523.344**	**-$ 1.180.431.913**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Las mayores diferencias a favor de los costos reales se presentan en los componentes de administración y mantenimiento según lo reportado por GENSA por los siguientes motivos:

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

4.2.a **Administración**

Los mayores costos por administración representan aquellas actividades que no son cubiertas por la resolución CREG 091-2007, toda vez que para poder prestar el servicio 24 horas al día durante todo el año, el operador generador cubre los costos de su infraestructura administrativa, como el plan de manejo ambiental, comunicaciones, apoyo al personal en cuanto a dotación, alimentación, soporte locativo, vigilancia, impuestos y demás aspectos que son requeridos en estas zonas no interconectadas, que al ser zonas alejadas y de difícil acceso tienen condiciones muy particulares y de mayor exigencia a las que se presentan en otras zonas no interconectadas.

En el Anexo 11 de este informe se presentan los costos por administración de manera detallada.

En cuanto a los costos reales presentados, en el **numeral 4.3** se presentan los resultados de la revisión y valores realmente reconocido por el apoyo a la supervisión.

4.2.b **Mantenimiento**

La central de generación de Bahía Solano en el departamento del Choco cuenta con un sistema hibrido que se compone de una central Diésel y una PCH.

En cuanto a los grupos electrógenos Diésel, este se caracteriza por requerir mantenimientos especializados, uso de lubricantes, refrigerantes y aditivos especiales, sustitución y verificación de componentes a determinadas horas de servicio, que se realizan en bancos de pruebas técnicas y requieren la contratación de personal técnico con el conocimiento y la experiencia en estos motores y generadores, además de adecuaciones locativas para mantener la infraestructura de la central y garantizar protección de los operarios.

Para el caso de la Pequeña Central Hidroeléctrica - PCH, para este periodo se desarrollaron estudios topográficos y especializados para determinar la

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

estabilidad y obras requeridas del anclaje 65 que soporta la tubería hacia la casa de máquinas, cambio de trasformadores en la S/E y actividades de reparación de la Unidad 2 para lograr reestablecerla.

En resumen, para el presente trimestre, se realizaron los siguientes mantenimientos tanto a las unidades diesel como a la PCH, lo que incremento el costo con respecto al reconocido por la regulación.

Tabla 20. Mantenimientos Ejecutados del trimestre

Mantenimientos Ejecutados del Periodo
Topografía para estudios geotécnicos para estabilización del talud que soporta el anclaje 65, PCH Mutatá
Estudios y diseño deslizamiento anclaje 65en las instalaciones de la PCH Mutata de Bahía Solano
Servicio de instalación y puesta en funcionamiento de un transformador de 500 kVA en la subestación el valle y de un transformador de 1000 kVA en la subestación de ciudad mutis.
Cambio tramo de tuberia en acero al carbón UNIDAD 2
Servicio de mantenimiento correctivo sistema eyector de la UNIDAD 2
Suministro de reconectador 13.8 kV S/E El Valle
Suministro de elementos y equipos de comunicación via radiofrecuencia

* Adicionalmente esta central cuenta con una unidad diésel alquilada de 1250kW.

El detalle de los costos reales por mantenimiento se encuentra en el Anexo 11 de este informe y fueron certificados por la revisoría fiscal.

4.3 Costos reales reconocidos.

Según el análisis de los anexos presentados por GENSA S.A. E.S.P., se han identificado ciertas inconsistencias en los costos reales correspondientes al trimestre. A continuación, se detallan los costos que no serán reconocidos tras la revisión:

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

1. De acuerdo con el comunicado emitido por el MME No. 2012004687 30-01-2013, se acepta del cobro de honorarios por administración de GENSA S.A. E.S.P. en el 7% de la suma de los costos por consumo de combustible y lubricante, sin embargo, se evidencia en el Anexo 6 correspondiente a los costos reales presentados, que existen valores adicionales que no corresponden a este porcentaje y no se presentan soportes, por consiguiente, solo se reconoce el valor aprobado por el ministerio.

2. En cuanto a los costos financieros, la resolución CREG 091 de 2007 y la resolución MME 40239 del 2022 no especifican que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos reales, por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.

La siguiente tabla presenta el resumen de los costos presentados por GENSA y los aprobados por el ministerio según lo aclarado anteriormente asi:

Tabla 21. Tabla de costos reales no reconocidos por el apoyo a la supervisión

Itm	Concepto	GENSA	Aprobado MME	Justificación
1	Funcionamiento PCH	$ 109.509.141	$ -	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es7% CC+CL
2	Costos Financieros	$ 389.718.436	$ -	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles a ser reconocidos como costos, no se reconoce
		$ 499.227.577	$ -	**Costo no Reconocido**
				$ 499.227.577,00

Por lo tanto, los costos reales reconocidos para el periodo son los siguientes:

DIESEL

Tabla 22. Costos Reales reconocidos para para el trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 1		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 277.167.062**	**$ 84.091.590**	**-$ 193.075.472**
Funcionamiento	$ 44.702.069		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 70.851.110		

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

	Trimestre 1		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
Nómina	$ 91.967.893		
PMA	$ 43.742.436		
Impuestos y Contribuciones	$ 25.903.554		
OPERACIÓN	**$ 638.600.987**	**$ 840.915.900**	**$ 202.314.913**
Combustible	$ 638.600.987	$ 793.550.668	
Lubricantes	$ 0	$ 47.365.231	
MANTENIMIENTO	**$ 250.397.809**	**$ 98.711.476**	**-$ 151.686.332**
Mantenimiento	$ 250.397.809	$ 98.711.476	
TOTAL AOM	**$ 1.166.165.857**	**$ 1.023.718.966**	**-$ 142.446.892**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 13.304.534	$ 13.304.534
TOTAL	**$ 1.166.165.857**	**$ 1.037.023.500**	**-$ 129.142.358**
GM	**$ 1.070**	**$ 951**	

PCH

Tabla 23. Costos Reales reconocidos para para el trimestre con fuente de generación hidráulica

	Trimestre 1		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 448.052.844**		
Funcionamiento	$ 0		
Costos Financieros	$ 0		
Administracion Central	$ 137.046.613		
Nómina	$ 170.539.616		
PMA	$ 98.308.609		
Impuestos y Contribuciones	$ 42.158.006		
OPERACIÓN	**$ 0**		
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 309.508.978**		
Mantenimiento	$ 309.508.978		
TOTAL AOM	**$ 757.561.823**	**$ 202.410.410**	**-$ 555.151.412**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 3.089.434	$ 3.089.434
TOTAL	**$ 757.561.823**	**$ 205.499.844**	**-$ 552.061.979**
GM	**$ 379**	**$ 103**	

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

CONSOLIDADO DE LA CENTRAL

Tabla 24. Costos Reales reconocidos para para el trimestre Central de Generacion de Bahía Solano

	Trimestre 1		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION / AOM PCH	**$ 725.219.906**	**$ 286.502.000**	
Funcionamiento	$ 44.702.069		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 207.897.723		
Nómina	$ 262.507.509		
PMA	$ 142.051.045		
Impuestos y Contribuciones	$ 68.061.560		
OPERACIÓN	**$ 638.600.987**	**$ 840.915.900**	
Combustible	$ 638.600.987	$ 793.550.668	
Lubricantes	$ 0	$ 47.365.231	
MANTENIMIENTO	**$ 559.906.787**	**$ 98.711.476**	
Mantenimiento	$ 559.906.787	$ 98.711.476	
TOTAL AOM	**$ 1.923.727.680**	**$ 1.226.129.376**	**-$ 697.598.304**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 16.393.968	$ 16.393.968
TOTAL	**$ 1.923.727.680**	**$ 1.242.523.344**	**-$ 681.204.336**
GM	**$ 623**	**$ 402**	

Valor de costos reales reconocidos **$ 1.923.727.680.**

5. PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI

5.1 Mantenimientos ejecutados

Los mantenimientos ejecutados reportados por GENSA S.A. E.S.P. fueron los siguientes:

Tabla 25. Mantenimientos Ejecutados del trimestre

Mantenimientos Ejecutados del Periodo
Topografía para estudios geotécnicos para estabilización del talud que soporta el anclaje 65, PCH Mutatá

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

Mantenimientos Ejecutados del Periodo
Estudios y diseño deslizamiento anclaje 65en las instalaciones de la PCH Mutata de Bahía Solano
Servicio de instalación y puesta en funcionamiento de un transformador de 500 kVA en la subestación el valle y de un transformador de 1000 kVA en la subestación de ciudad mutis.
Cambio tramo de tuberia en acero al carbón UNIDAD 2
Servicio de mantenimiento correctivo sistema eyector de la UNIDAD 2
Suministro de reconectador 13.8 kV S/E El Valle
Suministro de elementos y equipos de comunicación via radiofrecuencia

5.2 Plan de Mantenimientos

GENSA S.A. E.S.P anexa el plan de mantenimientos y la proyección de costos e inversión para el año 2025 de acuerdo con el artículo 24 de la resolución 40239 del 2022, el cual se revisó y se hará seguimiento para su ejecución.

5.3 Inversiones por FAZNI

GENSA se encuentra desarrollando los diseños para el traslado de la central a un lote que está definiendo la alcaldía del municipio, para su posterior presentación al fondo FAZNI.

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

Dirección de Energía Eléctrica
Grupo Supervisión

Atentamente,

Alexandra Hernandez

KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Ingeniera Eléctrica
Dirección de Energía Eléctrica
Ministerio de Minas y Energía

Revisó: Andres Rodríguez / Omar Olarte
Anexos: Anexo 1 – 10: Tablas de Verificación Costos Eficientes según CREG 091-07
Anexo 11: Tabla detallada Costos Reales Presentados por GENSA S.A. E.S.P

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

ANEXOS 1-10: Tablas de Verificación Costos Eficientes según CREG 091-07

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**100 - 2015**	**FECHA**		**Versión**	

TABLA 1. VARIABLES DE ENTRADA

Fecha de Informe:	25/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ		
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	2/05/2025	**Radicado**	1-2025-020841	
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano		**Elaboró**	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.	

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$ $G_m = (G_o + AOM_o + M_o) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$

Mes 1	**ENERO**	**Mes 2**	**FEBRERO**	**Mes 3**	**MARZO**		

VARIABLES DE ENTRADA GENERALES

Equipo	**Nombre**	**Expresión**	**Valor**	**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Índice de precios Productor Oferta Interna Fecha Base Diciembre de 2006	IPP_0	81,91	DANE	2.1	Correcta	Se verificó con la página del Dane
	Índice de precios Productor Nacional	IPP_{m-1}	184,51	DANE	2.1	Correcta	Mes de diciembre 2024 DANE
			185,81			Correcta	Mes de enero 2025 DANE
			185,74			Correcta	Mes de febrero 2025 DANE
	Índice de precios del Consumidor Fecha Base Diciembre de 2006	IPC_0	61,33	DANE	2.2	Correcta	Se verificó con la página del DANE
	Índice de precios del Consumidor m-1	IPC_{m-1}	144,88	DANE	2.2	Correcta	Mes de diciembre 2024 DANE
			146,24			Correcta	Mes de enero 2025 DANE
			147,90			Correcta	Mes de febrero 2025 DANE
	Componente de inversión base PCH	G_0	122,93	CREG		Correcta	CREG
	Componente de inversión AOM PCH	AOM_0	44,78	CREG		Correcta	CREG

ENERO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada ENERO planta 1	E1 ENERO	115.560	GENSA	1	Correcta	14,32	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada ENERO planta 2	E2 ENERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada ENERO planta 3	E3 ENERO	166.638	GENSA	1	Correcta	20,17	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada ENERO planta 4	E4 ENERO	173.938	GENSA	1	Correcta	20,48	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada ENERO planta 5	E5 ENERO	162.129	GENSA	1	Correcta	19,76	Bitácora con firmas
	Total generado PCH ENERO		**618.265**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada ENERO planta 6	E6 ENERO	58.417	GENSA	1	Correcta	4,40	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada ENERO planta 7	E7 ENERO	135.248	GENSA	1	Correcta	7,61	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada ENERO planta 8	E8 ENERO	113.376	GENSA	1	Correcta	6,35	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada FEBRERO planta 10	E10 ENERO	85.879	GENSA	1	Correcta	4,83	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL ENERO		**392.920**		1	Correcta		Bitácora con firmas

FEBRERO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada FEBRERO planta 1	E1FEBRERO	182.890	GENSA	1	Correcta	22,21	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada FEBRERO planta 2	E2FEBRERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada FEBRERO planta 3	E3FEBRERO	178.098	GENSA	1	Correcta	23,04	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada FEBRERO planta 4	E4FEBRERO	186.263	GENSA	1	Correcta	23,47	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada FEBRERO planta 5	E5FEBRERO	134.709	GENSA	1	Correcta	17,71	Bitácora con firmas
	Total generado PCH FEBRERO		**681.960**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada FEBRERO planta 6	E6FEBRERO	11.466	GENSA	1	Correcta	1,01	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada FEBRERO planta 7	E7FEBRERO	60.699	GENSA	1	Correcta	3,71	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada FEBRERO planta 8	E8FEBRERO	105.169	GENSA	1	Correcta	6,84	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada FEBRERO planta 10	E10 FEBRERO	119.029	GENSA	1	Correcta	7,00	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL FEBRERO		**296.363**		1	Correcta		Bitácora con firmas

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No. 100 - 2015		FECHA		Versión	

TABLA 1. VARIABLES DE ENTRADA

MARZO								
							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada MARZO planta 1	E1MARZO	174.103	GENSA	1	Correcta	20,06	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada MARZO planta 2	E2MARZO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada MARZO planta 3	E3MARZO	178.523	GENSA	1	Correcta	21,94	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada MARZO planta 4	E4MARZO	182.741	GENSA	1	Correcta	21,75	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada MARZO planta 5	E5MARZO	161.580	GENSA	1	Correcta	18,70	Bitácora con firmas
	Total generado PCH MARZO		**696.947**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada MARZO planta 6	E6MARZO	29.902	GENSA	1	Correcta	2,15	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada MARZO planta 7	E7MARZO	175.693	GENSA	1	Correcta	9,48	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada MARZO planta 8	E8MARZO	67.199	GENSA	1	Correcta	4,19	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada FEBRERO planta 10	E10 FEBRERO	128.202	GENSA	1	Correcta	6,71	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL MARZO		**400.997**		1	Correcta		Bitácora con firmas
	Total generado ENERO		1.011.185					
	Total generado FEBRERO		978.323					
	Total generado MARZO		1.097.944					

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 2. COMPONENTE COSTOS DE INVERSIÓN

Fecha de Informe:	25/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	2/05/2025	**Radicado**	1-2025-020841
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN

$$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP \qquad G_m = (G_o + AOM_o + M_o) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTOS DE INVERSIÓN *(CI $_m$)*

FORMULACIÓN

$$CI_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CI_j * E_{jm} \qquad CI_n = CI_0 * \frac{IPP_{n-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH ENERO	Ci ENERO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH FEBRERO	Ci FEBRERO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH MARZO	Ci MARZO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel ENERO	Ci ENERO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel FEBRERO	Ci FEBRERO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel MARZO	Ci MARZO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Inversión PCH ENERO	$ 0	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión PCH FEBRERO	$ 0	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión PCH MARZO	$ 0	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel ENERO	$ 0	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel FEBRERO	$ 0	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel MARZO	$ 0	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de inversión del Período	**$ 0**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**100 - 2015**	**FECHA**		**Versión**	

TABLA 3. COMPONENTE COSTOS DE MANTENIMIENTO

Fecha de Informe:	25/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	2/05/2025	**Radicado**	1-2025-020841
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTOS DE MANTENIMIENTO *(CM_m)*

FORMULACIÓN $$CM_m = \frac{1}{El_m} \sum_{j=1}^{j=6} CM_j * E_{jm} \qquad CM_m = CM_0 * \frac{IPP_{M-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 6	CM6ENERO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 7	CM7ENERO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 8	CM8ENERO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 10	CM10ENERO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 6	CM6FEBRERO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 7	CM7FEBRERO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 8	CM8FEBRERO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 10	CM10FEBRERO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 6	CM6MARZO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 7	CM7MARZO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 8	CM8MARZO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 10	CM10MARZO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	4	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Variable de entrada
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 6	CM6ENERO	91,23	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 7	CM7ENERO	88,06	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 8	CM8ENERO	91,76	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO planta 10	CM10ENERO	90,76	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 6	CM6FEBRERO	91,87	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 7	CM7FEBRERO	88,68	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 8	CM8FEBRERO	92,41	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO planta 10	CM10FEBRERO	91,40	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 6	CM6MARZO	91,84	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 7	CM7MARZO	88,65	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 8	CM8MARZO	92,37	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO planta 10	CM10MARZO	91,36	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ENERO	Cm ENERO	90,19	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento FEBRERO	Cm FEBRERO	91,22	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MARZO	Cm MARZO	90,38	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR		Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Mantenimiento ENERO	$	35.436.831	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento FEBRERO	$	27.033.630	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento MARZO	$	36.241.015	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de mantenimiento del Período	**$**	**98.711.476**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**100 - 2015**	**FECHA**		**Versión**	

TABLA 4. COMPONENTE COSTOS DE COMBUSTIBLE

Fecha de Informe:	25/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	2/05/2025	**Radicado**	1-2025-020841
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE COMBUSTIBLE *(CC)*

FORMULACIÓN $$CCm = \frac{1}{Eim} \sum_{i=1}^{i=n} CECi * PCim * Eim \qquad PC_{im} = PA_{mi} + T_{mi} + Calm_m \qquad Calm_m = (Calm_0) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	82,14	CREG 091		Correcta	
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - ENERO	PA_{mi}	7.468,05	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - FEBRERO	PA_{mi}	7.469,47	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - MARZO	PA_{mi}	7.469,47	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Transporte de Combustible fluvial y marítimo desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3.1	Correcta	Anexo 1 CREG 091-2007 Grupo 2
Unidad 6 1020 kW	Consumo Específico de Combustible planta 6	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 7 1196 kW	Consumo Específico de Combustible planta 7	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 8 1270 kW	Consumo Específico de Combustible planta 8	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 10 1250 kW	Consumo Específico de Combustible planta 10	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización IPP ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC ENERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,36	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC FEBRERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,38	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC MARZO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,41	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible ENERO	Tmi ENERO	1417,38	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible FEBRERO	Tmi FEBRERO	1430,69	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible MARZO	Tmi MARZO	1446,93	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento ENERO	$Calm_m$	185,03	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento FEBRERO	$Calm_m$	186,33	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento MARZO	$Calm_m$	186,26	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible ENERO	PCm ENERO	9070,46	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible FEBRERO	PCm FEBRERO	9086,49	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible MARZO	PCm MARZO	9102,66	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ENERO	CC ENERO	726,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible FEBRERO	CC FEBRERO	727,83	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MARZO	CC MARZO	729,12	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Combustible ENERO	$ 285.473.454	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible FEBRERO	$ 215.701.446	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible MARZO	$ 292.375.768	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componenete de combustible del Período	**$ 793.550.668**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 5. COMPONENTE COSTOS DE LUBRICANTE

Fecha de Informe:	25/04/2025	Periodo del Informe	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P	Fecha Presentación Informe Administrador-OR	2/05/2025	Radicado	1-2025-020841
Departamento	Chocó	Municipio	Bahía Solano	Elaboró	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE LUBRICANTE *(CL)*

FORMULACIÓN $$CLm = \frac{1}{Etm} \sum_{i=1}^{i=n} CELi * PLim * Eim$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - ENERO	PL_{mi}	85.454,55	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se toma el valor cotizado por RAMOS DISTRIBUCIONES
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - FEBRERO	PL_{mi}	85.454,55	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se toma el valor cotizado por RAMOS DISTRIBUCIONES
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - MARZO	PL_{mi}	85.454,55	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se toma el valor cotizado por RAMOS DISTRIBUCIONES
	Precio de Transporte Aéreo Lubricante desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3.1	Correcta	CREG 091. Anexo - Tabla 6 - Grupo 2
Unidad 6 1020 kW	Consumo específico de Lubricante planta 6	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	
Unidad 7 1196 kW	Consumo específico de Lubricante planta 7	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	
Unidad 8 1270 kW	Consumo específico de Lubricante planta 8	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	
Unidad 10 1250 kW	Consumo específico de Lubricante planta 10	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización IPP ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC ENERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,36	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC FEBRERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,38	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC MARZO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,41	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible ENERO	Tmi ENERO	1417,38	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible FEBRERO	Tmi FEBRERO	1430,69	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible MARZO	Tmi MARZO	1446,93	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante ENERO	PLm ENERO	86871,93	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante FEBRERO	PLm FEBRERO	86885,23	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante MARZO	PLm MARZO	86901,47	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ENERO	CL ENERO	43,44	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante FEBRERO	CL FEBRERO	43,44	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MARZO	CL MARZO	43,45	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Lubricante ENERO	$ 17.066.841	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante FEBRERO	$ 12.874.797	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante MARZO	$ 17.423.593	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de lubricante del Período	**$ 47.365.231**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:

COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 6. COMPONENTE COSTOS DE ADMINISTRACIÓN

Fecha de Informe:	25/04/2025	Periodo del Informe	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P	Fecha Presentación Informe Administrador-OR	2/05/2025	Radicado	1-2025-020841
Departamento	Chocó	Municipio	Bahía Solano	Elaboró	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE ADMINISTRACIÓN *(CAm)*

FORMULACIÓN $CAm\ (\$/\text{kWh}) = 0{,}1 \times (CCm + CLm)$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de Combustible ENERO	CC ENERO	726,54	GENSA	4	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible FEBRERO	CC FEBRERO	727,83	GENSA	4	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible MARZO	CC MARZO	729,12	GENSA	4	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante ENERO	CL ENERO	43,44	GENSA	4	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante FEBRERO	CL FEBRERO	43,44	GENSA	4	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante MARZO	CL MARZO	43,45	GENSA	4	Correcta	Se verificó el cálculo

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de administración ENERO	CAm ENERO	77,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración FEBRERO	CAm FEBRERO	77,13	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MARZO	CAm MARZO	77,26	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Administración ENERO	$ 30.254.030	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración FEBRERO	$ 22.857.624	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración MARZO	$ 30.979.936	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de administración del Período	**$ 84.091.590**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 7. COMPONENTE COSTOS DE AOM PCH

Fecha de Informe:	25/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	2/05/2025	**Radicado**	1-2025-020841
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$ $G_m = (G_o + AOM_o + M_o) * \frac{IPP_{M-1}}{IPP_0}$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTOS DE INVERSIÓN *(CI $_m$)*

FORMULACIÓN $G_m = (G_o + AOM_o + M_o) * \frac{IPP_{M-1}}{IPP_0}$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ENERO planta 1	CI1ENERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	14,317	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ENERO planta 2	CI2ENERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ENERO planta 3	CI3ENERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	20,167	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ENERO planta 4	CI4ENERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	20,477	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ENERO planta 5	CI5ENERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	19,760	Se verificó valor
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG FEBRERO planta 1	CI1FEBRERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,215	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG FEBRERO planta 2	CI2FEBRERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG FEBRERO planta 3	CI3FEBRERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,039	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG FEBRERO planta 4	CI4FEBRERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,473	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG FEBRERO planta 5	CI5FEBRERO	44,78	CREG 091	4	Correcta	17,715	Se verificó valor
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MARZO planta 1	CI1MARZO	44,78	CREG 091	4	Correcta	20,060	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MARZO planta 2	CI2MARZO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MARZO planta 3	CI3MARZO	44,78	CREG 091	4	Correcta	21,942	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MARZO planta 4	CI4MARZO	44,78	CREG 091	4	Correcta	21,747	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MARZO planta 5	CI5MARZO	44,78	CREG 091	4	Correcta	18,701	Se verificó valor

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,253	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,268	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,268	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 ENERO	CI1ENERO	100,87	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 ENERO	CI2ENERO	100,87	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 ENERO	CI3ENERO	100,87	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 ENERO	CI4ENERO	100,87	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 ENERO	CI4ENERO	100,87	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 FEBRERO	CI1FEBRERO	101,58	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 FEBRERO	CI2FEBRERO	101,58	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 FEBRERO	CI3FEBRERO	101,58	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 FEBRERO	CI4FEBRERO	101,58	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 FEBRERO	CI4FEBRERO	101,58	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 MARZO	CI1MARZO	101,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 MARZO	CI2MARZO	101,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 MARZO	CI3MARZO	101,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 MARZO	CI4MARZO	101,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 MARZO	CI4MARZO	101,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH ENERO	Ci ENERO	100,87	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH FEBRERO	Ci FEBRERO	101,58	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH MARZO	Ci MARZO	101,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de AOM PCH ENERO	$ 62.365.116	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de AOM PCH FEBRERO	$ 69.274.779	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de AOM PCH MARZO	$ 70.770.515	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL PCH	**$ 202.410.410**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:

COTRATO No.	100 - 2015			FECHA		Versión	

TABLA 8. COMPONENTE COSTOS DE PÉRDIDAS

Fecha de Informe:	25/04/2025	Periodo del Informe	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ	
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P		Fecha Presentación Informe Administrador-OR	2/05/2025	Radicado	1-2025-020841
Departamento	Chocó	Municipio	Bahía Solano		Elaboró	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO POR PÉRDIDAS *(CP)*

FORMULACIÓN CP

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor %	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
		PCH					
TR Unidad 1	% Pérdidas por Energía Transformador500 KVA Unidad 1	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 2	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 2	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 3	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 3	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 4	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 4	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 5	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 5	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
		DIESEL					
TR Unidad 6	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 6	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 7	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 7	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 8	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 8	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 10	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 10	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas PCH ENERO	CP	1,53	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas PCH FEBRERO	CP	1,53	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas PCH MARZO	CP	1,53	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL ENERO	CP	1,30	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL FEBRERO	CP	1,30	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL MARZO	CP	1,30	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo de pérdidas ENERO	CP	1,54				
	Componente Costo de pérdidas FEBRERO	CP	1,55				
	Componente Costo de pérdidas MARZO	CP	1,55				
	DIESEL						
	Componente Costo de pérdidas ENERO	CP	12,18	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas FEBRERO	CP	12,21	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MARZO	CP	12,22	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH					
	Costo por componente de pérdidas ENERO	$ 952.128	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas FEBRERO	$ 1.057.038	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MARZO	$ 1.080.268	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	DIESEL					
	Costo por componente de pérdidas ENERO	$ 4.785.761	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas FEBRERO	$ 3.618.596	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MARZO	$ 4.900.177	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	**$ 16.393.968**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL					
	Costo por componente de pérdidas ENERO	$ 5.737.889	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas FEBRERO	$ 4.675.634	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MARZO	$ 5.980.445	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	**$ 16.393.968**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 9. COMPONENTE COSTOS DE GENERACIÓN

Fecha de Informe:	25/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO-FEBRERO-MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	2/05/2025	**Radicado**	1-2025-020841
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Gabriel Fernando García. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO POR GENERACIÓN *(Gm)*

FORMULACIÓN $$G_m = (CI_m + CA_m + C_{operacion} + CM_m) * (1 + CP) \quad \$/kWh$$ $$G_m = \frac{1}{E_{diesel} + E_{PCH}} * (E_{diesel} * G_{m-diesel} + E_{PCH} * G_{m-PCH})$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo de Inversión ENERO	Ci ENERO	0,00				
	Componente Costo de Inversión FEBRERO	Ci FEBRERO	0,00				
	Componente Costo de Inversión MARZO	Ci MARZO	0,00				
	Componente Costo AOM ENERO	CAOM ENERO	100,87				
	Componente Costo AOM FEBRERO	CAOM FEBRERO	101,58				
	Componente Costo AOM MARZO	CAOM MARZO	101,54				
	Componente pérdidas ENERO	CP	1,54				
	Componente pérdidas FEBRERO	CP	1,55				
	Componente pérdidas MARZO	CP	1,55				
	DIESEL						
	Componente Costo de Inversión ENERO	Ci ENERO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión FEBRERO	Ci FEBRERO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión MARZO	Ci MARZO	0,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ENERO	Cm ENERO	90,19	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento FEBRERO	Cm FEBRERO	91,22	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MARZO	Cm MARZO	90,38	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ENERO	CC ENERO	726,54	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible FEBRERO	CC FEBRERO	727,83	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MARZO	CC MARZO	729,12	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ENERO	CL ENERO	43,44	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante FEBRERO	CL FEBRERO	43,44	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MARZO	CL MARZO	43,45	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración ENERO	CAm ENERO	77,00	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración FEBRERO	CAm FEBRERO	77,13	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MARZO	CAm MARZO	77,26	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas ENERO	CP	12,18	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas FEBRERO	CP	12,21	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MARZO	CP	12,22	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo por Generación antes de perdidas ENERO	Gm ENERO	100,87				
	Componente Costo por Generación antes de perdidas FEBRERO	Gm FEBRERO	101,58				
	Componente Costo por Generación antes de perdidas MARZO	Gm MARZO	101,54				
	DIESEL						
	Componente Costo por Generación antes de perdidas ENERO	Gm ENERO	937,17	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas FEBRERO	Gm FEBRERO	939,62	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas MARZO	Gm MARZO	940,21	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	102,41				
	Componente Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	103,13				
	Componente Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	103,09				
	Total Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	$ 63.317.244				
	Total Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	$ 70.331.817				
	Total Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	$ 71.850.783				

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

	DIESEL						
	Componente Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	949,35	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	951,83	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	952,43	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	$ 373.016.917	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	$ 282.086.093	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	$ 381.920.490	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL						
	Componente Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	431,51	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	360,23	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	413,29	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	$ 436.334.161	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	$ 352.417.910	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	$ 453.771.273	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación Trimestre	Gm MARZO	**$ 1.242.523.344**	GENSA	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No. 100-2015		FECHA		Versión	

TABLA 10. COSTOS REALES Y PLANIFICACIÓN

Objeto Contrato : AOM CENTRAL BAHIA SOLANO

1- VERIFICACIÓN COSTOS REALES

VERIFICACIÓN DOCUMENTACIÓN

IT	Documento	verificacion					
	certificación representante legal o revisor fiscal	Correcta					
	Soportes de costos Reales						
	Soportes de componente inversión	Correcta	No hay en este periodo				
	Soportes decomponentes de mantenimiento	Correcta					
	Soportes de componentes de Operación	Correcta					
	Soportes de componentes de administración	Correcta					
	Soporte de componente de pérdidas	Correcta					
1- VERIFICACIÓN PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI							
	Soporte planeación e inversiones FAZNI	Correcta					

Alexandra Hernandez

FIRMA SUPERVISOR DE APOYO

ANEXO 11: Tabla detallada Costos Reales Presentados por GENSA S.A. E.S.P.

Para cargar el hipervinculo de cada una de las facturas, es necesario que se corra la macro ("Escoger Ruta"); lo que garantizará que los hipervinculos funcionene independientemente del lugar donde se tengan guardado.

C:\Users\LENO
VO\OneDrive -
Escoger Ruta

APORTE DE GENERACIÓN POR FUENTE DE ENERGIA					
MES	DIESEL	PCH	TOTAL	% APORTE DIESEL	% APORTE PCH
Enero	392.920	618.265	**1.011.185**	39%	61%
Febrero	296.363	681.960	**978.323**	30%	70%
Marzo	400.996	696.947	**1.097.943**	37%	63%

CENTRAL GENERACIÓN BAHÍA SOLANO- TRIMESTRE I DE 2025

Hipervinculo FACTURA	TIPO	SUBTIPO	MES	Fecha de expedición	Razón social del vendedor	Concepto	No. Contrato	No. Factura	Valor sin IVA	IVA	Valor total	UNIDAD	VALOR DIESEL	VALOR PCH	Observaciones/ Aclaraciones/ Notas
					COSTOS DE ADMINISTRACIÓN				**$ 1.216.237.247**	**$ 8.210.235**	**$ 725.219.906**		**$ 277.167.062**	**$ 448.052.844**	
					FUNCIONAMIENTO				**$ 154.211.209**	**$ 0**	**$ 44.702.069**		**$ 44.702.069**	**$ 0**	
Comun MME 2012004687 30-01-2013 (cobro Honorarios-Perdidas).pdf	ADMINISTRACION	FUNCIONAMIENTO	Enero	31/01/2025	Funcionamiento 7%	Mes de ENERO			$ 7.126.106	$ 0	$ 7.126.106		$ 7.126.106	$ 0	$ 7.126.106,40
	ADMINISTRACION	FUNCIONAMIENTO	Enero	31/01/2025	Funcionamiento PCH	Mes de ENERO			$ 36.503.047	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
Comun MME 2012004687 30-01-2013 (cobro Honorarios-Perdidas).pdf	ADMINISTRACION	FUNCIONAMIENTO	Febrero	28/02/2025	Funcionamiento 7%	Mes de FEBRERO			$ 15.212.252	$ 0	$ 15.212.252		$ 15.212.252	$ 0	$ 15.212.251,88
	ADMINISTRACION	FUNCIONAMIENTO	Febrero	28/02/2025	Funcionamiento PCH	Mes de FEBRERO			$ 36.503.047	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
Comun MME 2012004687 30-01-2013 (cobro Honorarios-Perdidas).pdf	ADMINISTRACION	FUNCIONAMIENTO	Marzo	31/03/2025	Funcionamiento 7%	Mes de MARZO			$ 22.363.711	$ 0	$ 22.363.711		$ 22.363.711	$ 0	$ 22.363.710,81
	ADMINISTRACION	FUNCIONAMIENTO	Marzo	31/03/2025	Funcionamiento PCH	Mes de MARZO			$ 36.503.047	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
					COSTOS FINANCIEROS				**$ 389.718.436**	**$ 0**	**$ 0**		**$ 0**	**$ 0**	
2025 01 31 Correo Costos Financieros Enero 2025.pdf	ADMINISTRACION	COSTOS FINANCIEROS	Enero	31/01/2025	Costos Financieros	Mes de ENERO			$ 144.815.911	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
2025 02 28 Correo Costos Financieros Febrero 2025.pdf	ADMINISTRACION	COSTOS FINANCIEROS	Febrero	28/02/2025	Costos Financieros	Mes de FEBRERO			$ 118.960.658	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
2025 03 31 Correo Costos Financieros Marzo 2025.pdf	ADMINISTRACION	COSTOS FINANCIEROS	Marzo	31/03/2025	Costos Financieros	Mes de MARZO			$ 125.941.867	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
					ADMINISTRACION CENTRAL				**$ 199.645.337**	**$ 8.210.235**	**$ 207.855.573**		**$ 70.838.341**	**$ 137.017.232**	
2025 01 02 GTI FEM 14286.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	2/01/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Arrendamiento de equipos de compúto ZNI Oficina Manizales		FEM 14286	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 225.747	$ 355.215	enero
2025 01 08 Inversiones Jaramillo Fra. FEL182.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	8/01/2025	INVERSIONES JARAMILLO	Arrendamiento Oficinas ZNI Manizales		FEL 182	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 454.319	$ 714.877	Factura para todas las centrales
2025 01 17 CHEC Of 206 ENE_108220923.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	17/01/2025	CHEC - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS	Servicio de energía Oficinas Manizales del mes de Enero Of. 206 ZNI		108220923	$ 40.891		$ 40.891		$ 15.889	$ 25.002	diciembre
2025 01 17 CHEC Of 208 ENE_108220924.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	17/01/2025	CHEC - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS	Servicio de energía Oficinas Manizales del mes de Enero Of. 208 ZNI		108220924	$ 56.041		$ 56.041		$ 21.776	$ 34.265	diciembre
2025 01 10 CLARO E5892437322 BAHIA SOLANO.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	10/01/2025	CLARO	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULA		E5892437322	$ 213.436	$ 41.992	$ 255.428		$ 99.253	$ 156.175	enero
2025 01 17 ACUAHABAHIA Nº 128.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	17/01/2025	ACUABAHIA	Factura de servicios de acueducto, alcantarillado y aseo, Bahía Solano		128	$ 456.577	$ 0	$ 456.577		$ 177.414	$ 279.163	enero
2025 01 12 BYTELINK BAHIASOLANO ELTR 1279.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	13/01/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1279	$ 5.833.730	$ 1.108.408	$ 6.942.138		$ 2.697.533	$ 4.244.605	enero
2025 01 21 EPREN CHAMORRO DOJIRAMA DSNF986.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	22/01/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	Traslado fluvial de personal del sistema de generacion de Bahia Solano entre el Valle y Boroboro_RQ0048-2024	OC-0029-2025	DSNF986	$ 11.040.000	$ 0	$ 11.040.000		$ 4.289.855	$ 6.750.145	diciembre
2025 01 20 MILTON MENA MURILLO DSNF985.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	20/01/2025	MILTON MENA MURILLO	Suministro articulos de manutencion y aseo para el sistema de generacion de Bahia Solano _ RQ0049-2024	OC-0034-2024	DSNF985	$ 12.015.700	$ 0	$ 12.015.700		$ 4.668.986	$ 7.346.714	diciembre
2025 01 08 Servientrega Fra. 4931055.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	8/01/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL	CT-042-2024	34931055	$ 133.450		$ 133.450		$ 51.855	$ 81.595	OK
2025 01 08 Servientrega Fra. 4931056.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	8/01/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL	CT-042-2024	34931056	$ 2.212.600		$ 2.212.600		$ 859.758	$ 1.352.842	OK
2025 01 08 Coopservientes Fra. FE1827.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Enero	8/01/2025	COOPERATIVA SERVICIOS INTEGRALES ESPECIALES DE TRANSPORTE CTA.	TRASLADO FLUVIAL DE PERSONAL ENTRE BAHIA SOLANO ENTRE EL VALLE Y BOROBORO MES DE DICIEMBRE DE 2024	OC-00381-2023	FE1827	$ 4.860.000		$ 4.860.000		$ 1.888.469	$ 2.971.531	No es trasporte fluvial, es trasporte terrestre, una camioneta, Diciembre

2025 02 03 GTI FEM 14527.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	3/02/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Arrendamiento computadores ZNI	CTR-114-2023	FEM 14527	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 175.991	$ 404.971	febrero
2025 02 03 Inversiones Jaramillo Fra. FEL186.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	3/02/2025	INVERSIONES JARAMILLO	Arrendamiento oficinas piso 2 ZNI		FEL 186	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 354.184	$ 815.012	Factura para todas las centrales
2025 02 11 Computar ZNI FEM 21535.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	11/02/2025	COMPUTAR	SERVICIO DE OUTSOURSING DE IMPRESION ZNI MANIZALES LOS MESES DE ENERO Y FEBRERO	OC-017-2025	FE-21535	$ 113.002	$ 21.470	$ 134.473		$ 40.736	$ 93.737	enero y febrero
2025 02 17 CHEC Of 206 ENE_108711556.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	17/02/2025	CHEC - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS	Servicio de energia electrica oficinas ZNI 206		108711556	$ 45.617		$ 45.617		$ 13.819	$ 31.798	enero
2025 02 17 CHEC Of 208 ENE_108711557.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	17/02/2025	CHEC - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS	Servicio de energia electrica oficinas ZNI 208		108711557	$ 59.111		$ 59.111		$ 17.906	$ 41.205	enero
2025 02 10 CLARO Bahia Solano E5902334425.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	10/02/2025	CLARO	COD 8.22427129 / PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULA FEBRERO		E5902334425	$ 213.757	$ 41.671	$ 255.428		$ 77.377	$ 178.051	febrero
2025 02 21 CELAR FVE 135424.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	21/02/2025	CELAR	(VSA010) Guarda armado.LAB: LU-SA.FES: LU-DO.H: 06-06 Bahia Solano Ciudad Mutis	CTR-087-2024	FVE 135424	$ 14.312.204	$ 271.932	$ 14.584.136		$ 4.417.967	$ 10.166.169	febrero
2025 02 10 BYTELINK BAHIASOLANO ELTR 1287.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	10/02/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1287	$ 5.833.730	$ 1.108.409	$ 6.942.139		$ 2.102.979	$ 4.839.160	febrero
2025 02 10 COOPSERVINTES FE1858.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	10/02/2025	COOPSERVINTES	Servicio de transporte especial de Enero 2025, servicio publico de transporte terrestre de pasajeros que consta de una camioneta para ser utilizada en el municipio de bahia solano departamento del choco con una disponibilidad de 12 horas diarias.	OC-0381-2023	FE-1858	$ 4.600.000	$ 0	$ 4.600.000		$ 1.393.476	$ 3.206.524	enero
2025 02 10 Milton Mena Murillo DSNF95.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	10/02/2025	MILTON MENA MURILLO	Suministro articulos de manutencion y aseo para el sistema de generacion de Bahia Solano _ RQ0029-2025	OC-0025-2025	DSNF-95	$ 8.313.680	$ 0	$ 8.313.680		$ 2.518.460	$ 5.795.220	enero
2025 02 14 Epren Chamorro DSNF 999.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	14/02/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	Traslado fluvial de personal entre el Valle y Boroboro SGBS Choco(RQ0026-2025)	OC-0023-2025	DSNF-999	$ 9.690.000	$ 0	$ 9.690.000		$ 2.935.388	$ 6.754.612	enero
2025 02 14 MINTIC FUR 476026 PAGO ESPECTRO.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	14/02/2025	FONDO UNICO DE TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y LAS COMUNICACIONES (MIN TIC)	Pago por el uso del espectro radioelectrico de las Centrales ZNI	TIPO FACTURA - FUR 476026	FUR-476026	$ 195.000	$ 0	$ 195.000		$ 59.071	$ 135.929	ok
2025 02 17 Juan Jacobo Ramirez LV37-2025.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	17/02/2025	RAMIREZ LOPEZ JUAN JACOBO	LV-37-2025 COMISION A BAHIA SOLANO PARA ATENDER SITUACION CONTINGENTE		LV-37-2025	$ 3.889.620	$ 0	$ 3.889.620		$ 1.178.281	$ 2.711.339	viaticos - Juan Jacobo
2025 02 25 SERVIENTREGA Fra. 4943391.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	25/02/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL, TENIENDO COMO PRIORIDAD DEPARTAMENTOS Y MUNICIPIOS DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (ZNI)	OC-00040-2025	FE-34943391	$ 381.200	$ 0	$ 381.200		$ 115.477	$ 265.723	OK
2025 02 25 SERVIENTREGA Fra. 4943392.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	25/02/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL, TENIENDO COMO PRIORIDAD DEPARTAMENTOS Y MUNICIPIOS DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (ZNI)	OC-00040-2025	FE-34943392	$ 35.400	$ 0	$ 35.400		$ 10.724	$ 24.676	OK
2025 02 14 TURISMAN FE 3404.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	14/02/2025	TURISMAN SAS	LUIS DAVID VALENCIA LOPEZ	CTO 001-2025	FE 3404	$ 1.288.100	$ 0	$ 1.288.100		$ 390.204	$ 897.896	tiquetes - luis valencia
2025 02 14 TURISMAN FE 3405.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	14/02/2025	TURISMAN SAS	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	CTO 001-2025	FE 3405	$ 935.600	$ 0	$ 935.600		$ 283.421	$ 652.179	tiquetes - Miller cambindo
2025 03 02 FV TURISMAN FE 3344.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	14/02/2025	TURISMAN SAS	PEI-MDE -PEI JUAN JACOBO RAMIREZ	CTO 001-2025	FE-3344	$ 1.496.700	$ 0	$ 1.496.700		$ 453.395	$ 1.043.305	tiquetes - juan jacobo
2025 02 17 ACUABAHIA FACTURA 129.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	17/02/2025	ACUABAHIA	Factura de servicios de acueducto, alcantarillado y aseo, Bahía Solano		129	$ 456.577	$ 0	$ 456.577		$ 138.311	$ 318.266	febrero
2025 02 21 Anibal Lozano DSNF 1005.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	21/02/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	Arrendamiento de bodega de 216 m con piso en concreto, cerramiento y techo diagonal a la planta para almacenar los elementos requeridos para la operacion de la central de generacion de Bahia Solano, diciembre-2024 segun (RQ437-2024)	OC-0384-2024	DSNF 1005	$ 1.775.154	$ 0	$ 1.775.154		$ 537.747	$ 1.237.407	diciembre
2025 02 04 CELAR FVE 135212.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	4/02/2025	CELAR	(VSA010) Guarda armado.LAB: LU-SA.FES: LU-DO.H: 06-06 Bahia Solano Ciudad Mutis	CTR-087-2023	FVE-135212	$ 14.312.204	$ 271.932	$ 14.584.136		$ 4.417.967	$ 10.166.169	enero
2025 02 23 Janet Olivia FV-126.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	23/02/2025	JANET OLIVIA MOSQUERA MORENO	Suministros de Elementos de Ferreteria Bahia Solano - Choco	OC-0285-2024	FV 126	$ 11.620.420	$ 2.182.279	$ 13.802.699		$ 4.181.246	$ 9.621.453	ok
2025 02 25 SUMATEC FVAF559355 N°5 B. OLANO.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	25/02/2025	SUMATEC	COMPRA DE ELEMENTOS DE PROTECCIÓN PERSONAL BAHIA SOLANO	OC336	AF559355	$ 4.686.055	$ 890.350	$ 5.576.405		$ 1.689.258	$ 3.887.147	ok
2025 02 26 RS Comercializadora RS FER 3913.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Febrero	26/02/2025	COMERCIALIZADORA RS	Flete terrestre Contrato 134 del 2022	CTO-134-2022	FER 3913	$ 5.590.000	$ 0	$ 5.590.000		$ 1.693.376	$ 3.896.624	trasporte terrestre de gasolina

2025 03 04 Inversiones Jaramillo G. FEL191.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	4/03/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S.	Arrendamiento oficinas ZNI - Marzo	FEL 191	FEL 191	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 427.019	$ 742.177	Factura para todas las centrales
2025 03 17 Chec Of 206 Fra. 109230646.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	17/03/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Marzo oficina 206 ZNI	109230646	109230646	$ 48.626		$ 48.626		$ 17.759	$ 30.867	febrero
2025 03 17 Chec Of 208 Fra. 109230647.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	17/03/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Marzo oficina 208 ZNI	109230647	109230647	$ 57.353		$ 57.353		$ 20.947	$ 36.406	febrero
2025 03 18 Computar ZNI FE21976.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	18/03/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESION MARZO ZNI	FE-21976	FE-21976	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 24.556	$ 42.680	marzo
2025 03 03 GTI ZNI FEM 14841.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	18/03/2025	GTI Gestión de tecnología informática	Pago arrendamiento equipos de computo.	FEM14841	FEM14841	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 212.182	$ 368.780	marzo
2025 03 09 CLARO BAHIA SOLANO E5912284087.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	10/03/2025	CLARO	COD 8224271299/ PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5912284087	$ 223.590	$ 42.408	$ 265.998		$ 97.149	$ 168.849	marzo
2025 03 03 Luis David Valencia LV-050-2025.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	3/03/2025	LUIS DAVID VALENCIA LOPEZ	APOYAR Y CORDINAR LABORES DE ADMINISTRACION ,OPERACION Y MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO		LV-50-2025	$ 2.889.310		$ 2.889.310		$ 1.055.248	$ 1.834.062	viaticos - luis valencia
2025 03 04 ACUBAHIA AAA-11.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	4/03/2025	ACUABAHIA	SERVICIO PUBLICO DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE BAHIA SOLANO		AAA-11	$ 456.577		$ 456.577		$ 166.753	$ 289.824	marzo
2025 03 04 Bytelink ELTR 1304.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	4/03/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1304	$ 5.833.730	$ 1.108.408	$ 6.942.138		$ 2.535.441	$ 4.406.697	marzo
2025 03 10 Anibal lozano DSNF 1023.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	10/03/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	ARRENDAMIENTO BODEGA SGBS PARA EL PERIODO 2025 EN EL MUICIPIO DE BAHIA SOLANO - CHOCO SEGUN (RQ0011-2025) PERIODO ENERO	OC-0015-2025	DSNF-1023	$ 2.541.696		$ 2.541.696		$ 928.290	$ 1.613.406	enero
2025 03 12 Milton Mena DSNF 1024.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	10/03/2025	MILTON MENA MURILLO	SUMINISTRO DE ARTICULOS DE MANUTENCION Y ASEO PARA EL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO (RQ0029-2025) PERIODO FEBRERO	OC-0025-2025	DSNF-1024	$ 9.947.880		$ 9.947.880		$ 3.633.212	$ 6.314.668	febrero
2025 03 10 Anibal lozano DSNF 1025.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	12/03/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	ARRENDAMIENTO BODEGA SGBS PARA EL PERIODO 2025 EN EL MUICIPIO DE BAHIA SOLANO - CHOCO SEGUN (RQ0011-2025) PERIODO FEBRERO	OC-0015-2025	DSNF-1025	$ 2.541.696		$ 2.541.696		$ 928.290	$ 1.613.406	febrero
2025 03 12 RS COMERCIALIZADORA FER 4041 (2).pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	12/03/2025	RS COMERCIALIZADORA	FLETYE TERRESTRE MES DE ENERO - 15 VIAJES.	CTR-134-2022	FER-4041	$ 6.840.000		$ 6.840.000		$ 2.498.138	$ 4.341.862	trasporte terrestre de gasolina
2025 03 13 Juan Jacobo Ramirez LV-072-2025.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	13/03/2025	JUAN JACOBO RAMIREZ	Comisión a la ciudad de Bogota para reunión con la CREG		LV-072-2025	$ 67.497		$ 67.497		$ 24.652	$ 42.845	viaticos - juan jacobo
2025 03 17 Anibal lozano DSNF 1027.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	17/03/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	ARRENDAMIENTO BODEGA SGBS PARA EL PERIODO 2025 EN EL MUICIPIO DE BAHIA SOLANO - CHOCO SEGUN (RQ0011-2025) PERIODO MARZO	OC-0015-2025	DSNF-1027	$ 2.541.696		$ 2.541.696		$ 928.290	$ 1.613.406	marzo
2025 03 17 COOSERVINTES FE 1914.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	17/03/2025	COOPSERVINTES	SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE PASAJEROS QUE CONSTA DE UNA CAMIONETA PARA SER UTILIZADA EN EL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO DEL DEPARTAMENTO DEL CHOCO CON UNA DISPONIBILIDAD DE 12 HORAS DIARIAS DESDE AGOSTOS DEL 2023 HASTA ABRIL 2025(RQ4142023).	OC-00381-2023	FE-1914	$ 5.520.000		$ 5.520.000		$ 2.016.041	$ 3.503.959	febrero
2025 03 19 Miller Cambindo LV-085-2025.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	19/03/2025	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	APOYO Y CORDINO LA AOM DEL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO Y SISTEMA DE GENERACION NDE CUPICA DE MANERA TEMPORAL		LV-85-2025	$ 2.391.261		$ 2.391.261		$ 873.348	$ 1.517.913	viaticos - Miller Cambindo
2025 03 20 SYNERGY SUPPLIES FVFE5389.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	20/03/2025	SYNERGY SUPPLIES SAS	COMPRA DE SUEROS ANTIOFIDICOS	OC84	FE5389	$ 2.568.000		$ 2.568.000		$ 937.897	$ 1.630.103	ok
2025 03 25 CELAR FVE 135848.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	25/03/2025	CELAR	(VSA010) Guarda armado.LAB: LU-SA.FES: LU-DO.H: 06-06 Bahia Solano Ciudad Mutis	CTR-087-2023	FVE-135848	$ 14.312.204	$ 271.931	$ 14.584.135		$ 5.326.488	$ 9.257.647	marzo
2025 03 25 epren chamorro DSNF-1035.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Marzo	25/03/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	TRASLADO FLUVIAL DE PERSONAL ENTRE EL VALLE Y BOROBORO SGBS CHOCO	OC-0023-2025	SNF-1035	$ 9.690.000		$ 9.690.000		$ 3.539.028	$ 6.150.972	marzo
					CAJA MENOR				$ 42.150	$ 0	$ 42.150		$ 12.768	$ 29.382	
	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Enero	31/01/2025	CAJA MENOR	CAJA MENOR ENERO			$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
2025 02 21Caja Menor Bahia Febrero.pdf	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Febrero	17/02/2025	DAVIVIENDA	Cobro por Retiro en Cajero	CAJA MENOR BS25	TRANS 8545 - 4667	$ 5.150	$ 0	$ 5.150		$ 1.560	$ 3.590	ok
2025 02 21Caja Menor Bahia Febrero.pdf	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Febrero	17/02/2025	SUPER INTENDENCIA DE NOTARIADO Y REGISTRO	Certificado de Libertad y Tradicion	CAJA MENOR BS26	DSNF 1004	$ 37.000	$ 0	$ 37.000		$ 11.208	$ 25.792	ok
	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Marzo	31/03/2025	CAJA MENOR	CAJA MENOR MARZO			$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
					PERSONAL ADMINISTRACIÓN				**$ 262.507.510**	**$ 0**	**$ 262.507.509**		**$ 91.967.893**	**$ 170.539.616**	
2025 01 31 NOMINA ENERO.pdf	ADMINISTRACION	NOMINA	Enero	31/01/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE ENERO			$ 81.199.584	$ 0	$ 81.199.584		$ 31.552.031	$ 49.647.553	23% compartidos
2025 02 28 NOMINA FEBRERO.pdf	ADMINISTRACION	NOMINA	Febrero	28/02/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE FEBRERO			$ 93.141.822	$ 0	$ 93.141.822		$ 28.215.415	$ 64.926.407	23% compartidos
2025 03 31 NOMINA MARZO.pdf	ADMINISTRACION	NOMINA	Marzo	31/03/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE MARZO			$ 88.166.103	$ 0	$ 88.166.103		$ 32.200.446	$ 55.965.657	23% compartidos
					COSTOS PLAN DE MANEJO AMBIENTAL				**$ 142.051.045**	**$ 0**	**$ 142.051.045**		**$ 43.742.436**	**$ 98.308.609**	
2025 01 31 NOMINA ENERO.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Enero	31/01/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE ENERO			$ 3.261.253		$ 3.261.253		$ 1.267.237	$ 1.994.016	ok
2025 02 05 Codechoco FE-142634 B. Solano.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Febrero	5/02/2025	CODECHOCO	Seguimiento permiso Concesión de Agua. Resolución 1620 de 1996 y cesión mediante Resolución 150 de 2017	SERV-095-2025	FE-142634	$ 21.096.915	$ 0	$ 21.096.915		$ 6.390.880	$ 14.706.035	permiso de concesion de agua
2025 02 05 Codechoco FE-142635 B. Solano.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Febrero	5/02/2025	CODECHOCO	Seguimiento PUEAA. Resolución 138 de 2019	SERV-095-2025	FE-142635	$ 21.096.915	$ 0	$ 21.096.915		$ 6.390.880	$ 14.706.035	programa de uso eficiente y ahorro del agua
2025 02 05 Codechoco FE-142638 B. Solano.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Febrero	5/02/2025	CODECHOCO	Seguimiento Tasa por Uso de Agua	SERV-095-2025	FE-142638	$ 86.517.821	$ 0	$ 86.517.821		$ 26.208.809	$ 60.309.012	tasa por uso de agua
2025 02 28 NOMINA FEBRERO.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Febrero	28/02/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE FEBRERO			$ 3.148.841		$ 3.148.841		$ 953.877	$ 2.194.964	ok
2025 03 25 TURISMAN FV FE 3528.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Marzo	25/03/2025	TURISMAN SAS	ADRIANA MARÍA VELASQUEZ	CTO 001-2025	FE 3528	$ 1.372.700		$ 1.372.700		$ 501.344	$ 871.356	tiquetes - Adriana Velasquez
2025 03 31 NOMINA MARZO.pdf	ADMINISTRACION	PMA	Marzo	31/03/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE MARZO			$ 5.556.600		$ 5.556.600		$ 2.029.408	$ 3.527.192	ok

					POLIZAS, APORTES E IMPUESTOS				**$ 68.061.560**	**$ 0**	**$ 68.061.560**		**$ 25.903.554**	**$ 42.158.006**	
	ADMINISTRACION	4 x MIL	Enero	31/01/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 1.510.579		$ 1.510.579		$ 586.971	$ 923.608	ok, 4*1000 sobre todos los costos menos funcionamiento
2025 01 31 Anticipo SSPD 2025 Resl.20241000980415.pdf	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Enero	31/01/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS	Anticipo de la contribución especial del 75% del valor pagado en el año anterior – Resolución 2024 - 2024534130100707E		Resolución 20241000980415	$ 49.558.938		$ 49.558.938		$ 19.257.305	$ 30.301.633	ok
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Enero	31/01/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA						$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Enero	31/01/2025	CREG						$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Enero	31/01/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO						$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	SEGUROS	Enero	31/01/2025	SEGUROS						$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	4 x MIL	Febrero	28/02/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 2.353.919		$ 2.353.919		$ 713.072	$ 1.640.847	ok, 4*1000 sobre todos los costos menos funcionamiento
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Febrero	28/02/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Febrero	28/02/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Febrero	28/02/2025	CREG				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Febrero	28/02/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	SEGUROS	Febrero	28/02/2025	SEGUROS				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	4 x MIL	Marzo	31/03/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 3.621.660	$ 0	$ 3.621.660		$ 1.322.720	$ 2.298.940	ok, 4*1000 sobre todos los costos menos funcionamiento
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Marzo	31/03/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Marzo	31/03/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
2025 03 31 CREG LO2024R105_011.pdf	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Marzo	31/03/2025	CREG	Pago contribución vigencia 2024 ($4,393,535), se descuenta el anticipo girado el año anterior ($3,483,192)	No. 65		$ 910.343	$ 0	$ 910.343		$ 332.480	$ 577.863	$3´483.192 pagado en el 1er trimestre de 2024
2025 03 31 CREG LO2024R105_011.pdf	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Marzo	31/03/2025	CREG	Pago Anticipo Contribuciones Especiales 2025	No. 65		$ 2.636.121	$ 0	$ 2.636.121		$ 962.777	$ 1.673.344	ok
2025 03 31 ICA Bahia Solano - Cupica.pdf	ADMINISTRACION	CONTRIBUCIONES	Marzo	31/03/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO	Pago Industria y comercio 2024 (Se incluye anticipo 2025)			$ 7.470.000	$ 0	$ 7.470.000		$ 2.728.229	$ 4.741.771	gensa indica que se hace el cobro total para la central ya que el anticipo no se habia cobrado anterior mente, y se verifica
	ADMINISTRACION	SEGUROS	Marzo	31/03/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
					COSTOS DE OPERACIÓN				**$ 615.345.609**	**$ 23.255.379**	**$ 638.600.987**		**$ 638.600.987**	**$ 0**	
					COMBUSTIBLE				**$ 615.345.609**	**$ 23.255.379**	**$ 638.600.987**		**$ 638.600.987**	**$ 0**	
2025 01 30 MARKETING OIL COMPANY MOC-11128.pdf	OPERACIÓN	COMBUSTIBLE	Enero	30/01/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 10,073 Galones	126-2022	MOC-11128	$ 98.096.193	$ 3.705.327	$ 101.801.520		$ 101.801.520	$ 0	$ 10.106,38
2025 02 18 Marketing Oil Company MOC 11487.pdf	OPERACIÓN	COMBUSTIBLE	Febrero	18/02/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 11,000 galones	126-2022	MOC-11487	$ 107.139.573	$ 4.046.321	$ 111.185.894		$ 111.185.894	$ 0	$ 10.107,81
2025 02 26 Marketing Oil Company MOC 11635.pdf	OPERACIÓN	COMBUSTIBLE	Febrero	26/02/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-11635	$ 102.269.593	$ 3.862.398	$ 106.131.990		$ 106.131.990	$ 0	$ 10.107,81
2025 03 18 Marketing Oil Company Moc-12024.pdf	OPERACIÓN	COMBUSTIBLE	Marzo	18/03/2025	MARKETING OIL COMPANY S A S	Electrocombustible 21,000 galones	126-2022	MOC-12024	$ 204.539.165	$ 7.724.795	$ 212.263.960		$ 212.263.960	$ 0	$ 10.107,81
2025 03 27 Marqueting Oil Company Moc-12201.pdf	OPERACIÓN	COMBUSTIBLE	Marzo	27/03/2025	MARKETING OIL COMPANY S A S	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-12201	$ 103.301.085	$ 3.916.538	$ 107.217.623		$ 107.217.623	$ 0	$ 10.211,20
					LUBRICANTES				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**		**$ 0**	**$ 0**	
	OPERACIÓN	LUBRICANTES	Enero	31/01/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES ENERO					$ 0		$ 0	$ 0	
	OPERACIÓN	LUBRICANTES	Febrero	28/02/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES FEBRERO					$ 0		$ 0	$ 0	
	OPERACIÓN	LUBRICANTES	Marzo	31/03/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES MARZO					$ 0		$ 0	$ 0	
					COSTOS DE MANTENIMIENTO				**$ 470.509.905**	**$ 89.396.882**	**$ 559.906.787**		**$ 250.397.809**	**$ 309.508.978**	
2025 01 08 MEDRANDA ARQ. SAS FE-51.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Enero	8/01/2025	MEDRANDA ARQUITECTO SAS	Topografia para estudios geotécnicos para estabilización del talud que soporta el anclaje 65, PCH Mutatá, Bahía Solano. RQ-428-2024.	OC 382-2024	FE-51	$ 9.645.000	$ 1.832.550	$ 11.477.550	**PCH**	$ 0	$ 11.477.550	OK
2025 01 23 Plantidieseles FE5275.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Enero	23/01/2025	PLANTIDIESELES	Alquiler Planta Electrica Cummins de 1250 Kw, Mes de Enero de 2025 en Bahia Solano	OC-0010-2025	FE-5275	$ 66.120.000	$ 12.562.800	$ 78.682.800	**U10**	$ 78.682.800	$ 0	ENERO
2025 01 22 PROGEOCIVIL SAS FRA. FE 343.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Enero	22/01/2025	PROGEOCIVIL SAS	Estudios y diseño deslizamiento anclaje 65en las instalaciones de la PCH Mutata de Bahia Solano	OC-386-2024	FE-343	$ 10.000.000	$ 1.900.000	$ 11.900.000	**PCH**	$ 0	$ 11.900.000	Se recomienda a GENSA atender las recomendaciones del estudio
2025 02 18 CMM FVE 3145.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Febrero	18/02/2025	CONSTRUCCION MONTAJES Y MANTENIMIENTOS (CMM)	Conector Valvula paraValvula Proporcional	CTO-122-2023	FVE-3145	$ 2.524.998	$ 479.750	$ 3.004.748	**PCH**	$ 0	$ 3.004.748	Stock
2025 02 24 CMM 3156.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Febrero	24/02/2025	CONSTRUCCION MONTAJES Y MANTENIMIENTOS (CMM)	Realizar la inspección, mantenimiento y reacondicionamiento del sistema de telemetría y video grabación en la bocatoma de la Pequeña Central Hidroeléctrica (PCH) de Bahía Solano, incluido los repuestos repuestos.	OC-00148-2024	FVE 3156	$ 39.270.000	$ 7.461.300	$ 46.731.300	**PCH**	$ 0	$ 46.731.300	ok

2025 03 10 EMP SERV PUBLICOS BAHIA SOLANO FEV-9.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Marzo	10/03/2025	EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE BAHIA SOLANO	SERVICIO DE INSTALACION Y PUESTA EN FUNCIONAMIENTO DE UN TRANSFORMADOR DE 500 kVA EN LA SUBESTACION EL VALLE Y DE UN TRANSFORMADOR DE 1000 kVA EN LA SUBESTACION DE CIUDAD MUTIS.	OC-063-2025	FEV-9	$ 20.202.000	$ 3.838.380	$ 24.040.380	**TODAS**	$ 8.780.143	$ 15.260.237	el valor corresponde a ambas tecnologias se hace el ajuste
2025 03 20 CMM FVE-3192.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Marzo	20/03/2025	CONSTRUCCIONES MONTAJES Y MANTENIMIENTO CMM E.U	CAMBIO TRAMO DE TUBERIA EN ACERO AL CARBON DEL SISTEMA EYECTOR DE LA TURBINA DE LA UNIDAD DE GENERACION 4 DE LA PCH MUTATA. SUMINISTRO DE REPUESTO ACOPIE EN TUBERIA ACERO AL CARBON CON BRIDA ROSCADA PARA ENTRADA A VASTAGO A TUBERIA PRINCIPAL, EYECTOR UNIDAD 4.	OC-366-2024	FVE-3192	$ 24.600.000	$ 4.674.000	$ 29.274.000	**U2**	$ 0	$ 29.274.000	el cambio se hizo en la unidad 2, no en la 4, ya que previamente se hizo el cambio con elementos de la 2 a la 4, pero la unidad 2 sigue inoperativa
2025 03 20 CMM FVE-3191.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Marzo	20/03/2025	CONSTRUCCIONES MONTAJES Y MANTENIMIENTO CMM E.U	SERVICIO DE MANTENIMNIENTO CORRECTIVO SISTEMA EYECTOR DE LA UNIDAD 3 DE LA PCH MUTATA. SUMINISTRO DE SELLOS PARA VASTAGO MECANIZADO. SUMINISTRO DE VASTAGO MECANIZADO.	OC-367-2024	FVE-3191	$ 46.100.000	$ 8.759.000	$ 54.859.000	**U2**	$ 0	$ 54.859.000	el cambio se hizo en la unidad 2, no en la 3, ya que previamente se hizo el cambio con elementos de la 2 a la 3, pero la unidad 2 sigue inoperativa
2025 03 21 CONELECTRICA FEV 474.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Marzo	21/03/2025	CONSULTORIA Y PROYECTOS ELECTRICOS S.A.S.	SUMINISTRO DE RECONECTOR 13.8 KV. INCLUYE CABLEADO EN MEDIA TENSION PARA CONEXION A LOS SECCIONADORES, SOPORTES PARA LA INSTALACION, CABLE DE COBRE DE PUESTA A TIERRA, DPS 12 kv - 10 kA Y ACCESORIOS DE CONEXION. LUGAR DE ENTREGA SUB ESTACION DEL VALLE. SERVICIO DE INSTALACION DE RECONECTADOR NUEVO A 13,8 kV EN ESTRUCTURA EXISTENTE SUBESTACION EL VALLE. INCLUYE RETIRO DE RECONECTADOR EXISTENTE.	OC-00057-2025	FEV-474	$ 111.099.206	$ 21.108.849	$ 132.208.055	**TODAS**	$ 48.285.659	$ 83.922.396	se ajusta valor al mes de marzo
2025 03 25 palomino FEB-524.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Marzo	25/03/2025	PALOMINO SOLUCIONES Y TECNOLOGIA SAS	SUMINISTRO DE ELEMENTOS Y ESQUIPOS DE COMUNICACION VIA RADIOFRECUENCIA, BAHIA SOLANO SERVICIO DE INSTALACION SISTEMA DE COMUNICACION VIA RADIOFRECUENCIAS, BAHIA SOLANO	CTR-119-2024	FEB-524	$ 70.268.701	$ 13.351.053	$ 83.619.754	**TODAS**	$ 30.540.007	$ 53.079.747	ok
2025 03 21 Plantidieseles FE-5422.pdf	MANTENIMIENTO	MANTENIMIENTO	Marzo	27/03/2025	PLANTIDIESELES SAS	ARRENDAMIENTO DE GRUPO ELECTRÓGENO DE 1250 KW PARA LA CENTRAL DIESEL DE BAHÍA SOLANO. RQ00010-2024 1 AL 31 DE MARZO DE 2025		FE5422	$ 70.680.000	$ 13.429.200	$ 84.109.200	**U10**	$ 84.109.200	$ 0	MARZO
					TOTAL						**$ 1.923.727.680**		**$ 1.166.165.857**	**$ 757.561.823**	