Dirección de Energía Eléctrica
Grupo Supervisión

INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATO 100-2015 BAHÍA SOLANO CHOCÓ III-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 9
4.1 Tabla de Costos Reales. 10
4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG 13
4.2.a Administración 16
4.2.b Operación 17
4.2.c Mantenimiento 18
4.3 Costos reales reconocidos. 19
5. PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI 24
5.1 Mantenimientos ejecutados 24
5.2 Plan de Mantenimientos 25
5.3 Inversiones por FAZNI 25

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 3er. Trimestre de 2025 del contrato especial GGC 100-2015 Central Bahía Solano - Chocó, presentados por GENSA S.A. E.S.P. el 23 de octubre de 2025 a través del radicado 1-2025-053270 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:

III-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 trimestre.
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 al 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
Potencia Generada	E_{jm}	1	Correcta
Índice de precios Productor Oferta Interna Fecha Base diciembre de 2006	IPP_0	2	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
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 091-2007	Correcta
Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	CREG 091-2007	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 091-2007	Correcta
Precio de lubricante en la Planta de Abasto más Cercana	PL_{mi}	5	Correcta
Consumo específico de Lubricante planta	CELi	CREG 091-2007	Correcta
% Pérdidas por Energía Transformador	PL_{mi}	CREG 091-2007 y ANEXO 4	Correcta

Para evaluar los costos eficientes del sistema de generación 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.

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

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

Tabla 2. Costo Componente Inversión PCH

Mes	Costo de Inversión ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
JULIO PCH	-	766.453	$ 0
AGOSTO PCH	-	825.564	$ 0
SEPTIEMBRE PCH	-	761.530	$ 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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total AOM ($)
JULIO PCH	99,88	766.453	$ 76.554.591
AGOSTO PCH	100,45	825.564	$ 82.928.082
SEPTIEMBRE PCH	100,93	761.530	$ 76.862.220
TOTAL			**$ 236.344.893**

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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
JULIO DIESEL	-	399.790	$ 0
AGOSTO DIESEL	-	362.233	$ 0
SEPTIEMBRE DIESEL	-	327.793	$ 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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CM ($)
JULIO DIESEL	90,07	399.790	$ 36.010.300
AGOSTO DIESEL	90,44	362.233	$ 32.760.530
SEPTIEMBRE DIESEL	91,09	327.793	$ 29.858.489
TOTAL			**$ 98.629.319**

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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CC ($)
JULIO	751,65	399.790	$ 300.502.088
AGOSTO	752,10	362.233	$ 272.433.846
SEPTIEMBRE	761,11	327.793	$ 249.486.179
TOTAL			**$ 822.422.113**

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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CL ($)
JULIO	44,74	399.790	$ 17.884.705
AGOSTO	44,74	362.233	$ 16.205.293
SEPTIEMBRE	44,74	327.793	$ 14.665.006
TOTAL			**$ 48.755.004**

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

Tabla 8. Costo Componente de Administración diésel

Mes	Costo de Administración ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CA ($)
JULIO	79,64	399.790	$ 31.838.679
AGOSTO	79,68	362.233	$ 28.863.914
SEPTIEMBRE	80,58	327.793	$ 26.415.119
TOTAL			**$ 87.117.712**

Fuente: *Tabla 10. Costo de Administración* - 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 9. Costo Componente de Perdidas por Transformación

Mes	Costo de Pérdidas ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CP ($)
JULIO PCH	1,53	766.453	$ 1.172.673
AGOSTO PCH	1,54	825.564	$ 1.271.369
SEPTIEMBRE PCH	1,54	761.530	$ 1.172.756
JULIO DIESEL	12,56	399.790	$ 5.021.367
AGOSTO DIESEL	12,57	362.233	$ 4.553.269
SEPTIEMBRE DIESEL	12,71	327.793	$ 4.166.253
TOTAL			**$ 17.357.687**

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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total Gm ($)
JULIO	402,13	1.166.243	$ 468.984.403
AGOSTO	369,61	1.187.797	$ 439.016.303
SEPTIEMBRE	369,61	1.089.323	$ 402.626.023
TOTAL			**$ 1.310.626.728**

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

Los Costos de Distribución y Comercialización fueron reportados GENSA S.A. E.S.P. y tomados de la página del SUI (junio de 2025):

Tabla 11. Costo Unitario Reportado

Mes	Gm ($/kWh)	Dm ($/kWh)	Cm ($/kWh)	CU ($/kWh)
JULIO	402,13	54,53	43,10	544,44
AGOSTO	369,61	54,53	43,10	508,30
SEPTIEMBRE	369,61	54,53	43,10	508,31

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.

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

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:

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

Costos Reales Diesel	
ITEM	**Costos Reales**
ADMINISTRACION	**$ 864.282.067**
CAOM	$ 27.637.960
Costos Financieros	$ 10.907.880
Administración Central	$ 61.636.909
Nómina	$ 92.460.832
PMA	$ 55.019.922
Impuesto 4 x mil	$ 3.670.380
Contribuciones	$ 0
Seguros	$ 612.948.185
OPERACIÓN	**$ 895.832.539**
Combustible	$ 862.043.567
Lubricantes	$ 33.788.972
MANTENIMIENTO	**$ 329.695.986**
Mantenimiento	$ 329.695.986
TOTAL AOM	**$ 2.089.810.592**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 2.089.810.592**

Costos Reales PCH	
ITEM	**Costos Reales**
ADMINISTRACION	**$ 786.946.859**
CAOM	$ 57.596.009
Costos Financieros	$ 20.911.870
Administración Central	$ 133.687.273
Nómina	$ 200.030.924
PMA	$ 124.403.446
Impuesto 4 x mil	$ 7.648.872
Contribuciones	$ 0
Seguros	$ 242.668.464
OPERACIÓN	**$ 0**
Combustible	$ 0
Lubricantes	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 81.428.571**
Mantenimiento	$ 81.428.571
TOTAL AOM	**$ 868.375.430**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 868.375.430**

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

Para cada mes:

Diesel

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

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
ITEM	**Costos Reales**	**Costos Reales**	**Costos Reales**
ADMINISTRACION	**$ 704.306.955**	**$ 57.206.473**	**$ 102.768.640**
CAOM	$ 15.848.389	$ 4.013.881	$ 7.775.689
Costos Financieros	$ 10.907.880	$ 0	$ 0
Administración Central	$ 21.560.303	$ 17.067.470	$ 23.009.136
Nómina	$ 33.302.464	$ 28.368.506	$ 30.789.862
PMA	$ 7.635.034	$ 7.223.563	$ 40.161.325
Impuesto 4 x mil	$ 2.104.700	$ 533.052	$ 1.032.628
Contribuciones	$ 0	$ 0	$ 0
Seguros	$ 612.948.185	$ 0	$ 0
OPERACIÓN	**$ 360.405.476**	**$ 220.038.519**	**$ 315.388.544**
Combustible	$ 326.616.504	$ 220.038.519	$ 315.388.544
Lubricantes	$ 33.788.972	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 136.586.356**	**$ 44.268.000**	**$ 148.841.630**
Mantenimiento	$ 136.586.356	$ 44.268.000	$ 148.841.630
TOTAL AOM	**$ 1.201.298.787**	**$ 321.512.992**	**$ 566.998.814**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 1.201.298.787**	**$ 321.512.992**	**$ 566.998.814**

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

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
ITEM	**Costos Reales**	**Costos Reales**	**Costos Reales**
ADMINISTRACION	**$ 417.815.487**	**$ 130.379.078**	**$ 238.752.293**
CAOM	$ 30.383.490	$ 9.148.024	$ 18.064.496
Costos Financieros	$ 20.911.870	$ 0	$ 0
Administración Central	$ 41.333.994	$ 38.898.413	$ 53.454.866
Nómina	$ 63.845.293	$ 64.654.566	$ 71.531.065
PMA	$ 14.637.384	$ 16.463.199	$ 93.302.863
Impuesto 4 x mil	$ 4.034.992	$ 1.214.877	$ 2.399.003
Contribuciones	$ 0	$ 0	$ 0
Seguros	$ 242.668.464	$ 0	$ 0
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 81.428.571**
Mantenimiento	$ 0	$ 0	$ 81.428.571
TOTAL AOM	**$ 417.815.487**	**$ 130.379.078**	**$ 320.180.864**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 417.815.487**	**$ 130.379.078**	**$ 320.180.864**

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 mes para el trimestre - Consolidado central de generación de Bahía Solano

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
ITEM	**Costos Reales**	**Costos Reales**	**Costos Reales**
ADMINISTRACION	**$ 1.122.122.440**	**$ 187.585.551**	**$ 341.520.933**
CAOM	$ 46.231.879	$ 13.161.905	$ 25.840.185
Costos Financieros	$ 31.819.750	$ 0	$ 0
Administración Central	$ 62.894.297	$ 55.965.883	$ 76.464.002
Nómina	$ 97.147.757	$ 93.023.072	$ 102.320.927
PMA	$ 22.272.418	$ 23.686.762	$ 133.464.188
Impuesto 4 x mil	$ 6.139.692	$ 1.747.929	$ 3.431.631
Contribuciones	$ 0	$ 0	$ 0
Seguros	$ 855.616.647	$ 0	$ 0
OPERACIÓN	**$ 360.405.476**	**$ 220.038.519**	**$ 315.388.544**
Combustible	$ 326.616.504	$ 220.038.519	$ 315.388.544
Lubricantes	$ 33.788.972	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 136.586.356**	**$ 44.268.000**	**$ 230.270.201**
Mantenimiento	$ 136.586.356	$ 44.268.000	$ 230.270.201
TOTAL AOM	**$ 1.619.114.272**	**$ 451.892.070**	**$ 887.179.678**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 1.619.114.272**	**$ 451.892.070**	**$ 887.179.678**

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

	Trimestre 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 864.282.067**	**$ 87.117.712**	**-$ 777.164.356**
CAOM	$ 27.637.960		
Costos Financieros	$ 10.907.880		
Administración Central	$ 61.636.909		
Nómina	$ 92.460.832		
PMA	$ 55.019.922		
Impuesto 4 x mil	$ 3.670.380		
Contribuciones	$ 0		
Seguros	$ 612.948.185		
OPERACIÓN	**$ 895.832.539**	**$ 871.177.117**	**-$ 24.655.422**
Combustible	$ 862.043.567	$ 822.422.113	
Lubricantes	$ 33.788.972	$ 48.755.004	
MANTENIMIENTO	**$ 329.695.986**	**$ 98.629.319**	**-$ 231.066.667**
Mantenimiento	$ 329.695.986	$ 98.629.319	
TOTAL AOM	**$ 2.089.810.592**	**$ 1.056.924.148**	**-$ 1.032.886.444**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 13.740.889	$ 13.740.889
TOTAL	**$ 2.089.810.592**	**$ 1.070.665.037**	**-$ 1.019.145.555**

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

	Trimestre 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 786.946.859**		
CAOM	$ 57.596.009		
Costos Financieros	$ 20.911.870		
Administración Central	$ 133.687.273		
Nómina	$ 200.030.924		
PMA	$ 124.403.446		
Impuesto 4 x mil	$ 7.648.872		
Contribuciones	$ 0		
Seguros	$ 242.668.464		
OPERACIÓN	**$ 0**		
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 81.428.571**		
Mantenimiento	$ 81.428.571		
TOTAL AOM	**$ 868.375.430**	**$ 236.344.893**	**-$ 632.030.536**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 3.616.798	$ 3.616.798
TOTAL	**$ 868.375.430**	**$ 239.961.691**	**-$ 628.413.738**

Fuente: 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 18. Relación costos reales Vs Costos eficientes consolidado del trimestre Sistema de Generación Bahía Solano

	Trimestre 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 1.651.228.924**	**$ 323.462.605**	
CAOM	$ 85.233.969		
Costos Financieros	$ 31.819.750		
Administración Central	$ 195.324.182		
Nómina	$ 292.491.756		
PMA	$ 179.423.368		
Impuesto 4 x mil	$ 11.319.252		
Contribuciones	$ 0		
Seguros	$ 855.616.647		
OPERACIÓN	**$ 895.832.539**	**$ 871.177.117**	
Combustible	$ 862.043.567	$ 822.422.113	
Lubricantes	$ 33.788.972	$ 48.755.004	
MANTENIMIENTO	**$ 411.124.557**	**$ 98.629.319**	
Mantenimiento	$ 411.124.557	$ 98.629.319	
TOTAL AOM	**$ 2.958.186.020**	**$ 1.293.269.041**	**-$ 1.664.916.979**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 17.357.687	$ 17.357.687
TOTAL	**$ 2.958.186.020**	**$ 1.310.626.728**	**-$ 1.647.559.292**

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, operación y mantenimiento según lo reportado por GENSA por los siguientes motivos:

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

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

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 **Operación**

En cuanto a los costos de operación, se evidencia una diferencia entre el costo real y eficiente por los siguientes componentes:

1) Precio del combustible; este difiere en cuanto al costo CREG, debido principalmente al componente de trasporte desde la planta de abasto a la localidad de la central definida por la regulación (CREG 091-2007), que resultan inferiores a los que el operador debe pagar por este concepto dentro de los contratos pactados para el suministro del combustible. Esta condición se debe a la localización geográfica y las condiciones de acceso a la zona, notándose una diferencia mayor en el costo por galón definido en el esquema de remuneración.

2) Cantidad; en cuanto a la cantidad de combustible comprado, el operador de la central debe garantizar el suministro de energía eléctrica de manera continua, lo que acarrea, dado el esquema de generación hibrido de la central, tener la capacidad de generar con las unidades diésel, ocasionando la necesidad de disponibilidad del combustible. Además, la ubicación geográfica también representa un factor importante para tener en cuenta para determinar los límites de almacenamiento mínimos necesarios para el normal funcionamiento de la central. Por estas razones, la compra del combustible, además de satisfacer la necesidad de generación en tiempo real de la central, debe considerar posibles condiciones de contingencia que puedan presentarse, asegurando el suministro eléctrico a los usuarios. Por esta razón, se debe garantizar un mínimo de

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

almacenamiento necesario para cumplir con la generación lo que conlleva a compras excedentes a las estimadas en la regulación.

No obstante, la cantidad comprada durante el trimestre, no supera el cupo aprobado para la central por el Ministerio de Minas y Energia, que para el caso de la central de Bahía Solano es de 42.639 gal al mes, lo que asegura que el costo del galón no excede el valor eficiente regulado.

4.2.c **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 contrató el cambio del rodete de la unidad 2 y el cambio de los rodamientos de las cinco unidades de la PCH.

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.

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 19. Mantenimientos Ejecutados del trimestre

Mantenimientos Ejecutados del Periodo	UNIDAD
Mantenimiento correctivo y kit rodamientos bombas de agua, kit sellos bomba de agua, sello de aceite bomba de agua Q5K60, empaque tapa válvulas KTA50, válvula STC 3060609, válvula solenoide 24 voltios, distribuidor de combustible, kit diodos de rectificación, semicodo prensado 5.1/2 x6, drive bomba de agua, kit Oring inyector.	UND 6
Anticipo del 30% para contratar el cambio del rodete de la unidad 2 y el cambio de los rodamientos de las cinco unidades de la PCH bahía solano. - servicio de instalación y puesta en operación-	UND 2,3,4 y 5

* 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

Para el presente trimestre, se implementará la metodología definida para el cobro de por administración del AOM, establecida en el Otrosí No. 3 del contrato, que modificó la Cláusula Décima Tercera del contrato especial GGC-100-2015, con el fin de incorporar la “Comisión por Administración de la central de generación”, conforme a lo dispuesto en la Resolución 40193 del 12 de junio de 2024, que modificó la Resolución 40293 del 13 de julio de 2022, así:

> *"DECIMA TERCERA - CÁLCULO DEL COSTO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO: GENSA S.A. ESP, realizará mensualmente el cobro del componente Gm a la empresa prestadora del Servicio de Energía Eléctrica en el Municipio, de Bahía Solano Chocó, de acuerdo con los cargos aprobados por la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.*
>
> *En caso de que la CREG no haya aprobado los cargos para remunerar la actividad de generación en la localidad, GENSA S.A. E.S.P. realizará el cobro con base en los costos reales en que ha incurrido incluyendo el cobro de 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

comisión por administración del AOM de acuerdo con lo establecido en el Parágrafo Segundo del Artículo 22 de la Resolución

40239 de 2022 modificado por la Resolución 40193 de 2024.

La comisión por Administración del AOM será del 3% del costo total reconocido de AOM sobre los activos que son de propiedad de la Nación.

En todo caso, la Comisión por administración del AOM no podrá superar el 9% del costo total reconocido de AOM sobre los activos de propiedad de la Nación"

Así las cosas, es importante aclarar que, el sistema de generación de Bahía Solano cuenta con activos propiedad de la nación y una unidad alquilada, los cuales se detallan en la siguiente tabla:

Tabla 20. Propiedad de los activos Sistema de Generación Bahía Solano

Unidad	Capacidad (Kw)	Marca	Fuente	Propiedad
U1	375	CANYON	HIDRÁULICA	MME
U2	375	CANYON	HIDRÁULICA	MME
U3	375	CANYON	HIDRÁULICA	MME
U4	375	CANYON	HIDRÁULICA	MME
U5	375	CANYON	HIDRÁULICA	MME
U6	1.020	CUMMINS	DIESEL	MME
U7	1.196	CUMMINS	DIESEL	MME
U8	1.270	CUMMINS	DIESEL	MME
U10	1.250	CUMMINS	DIESEL	ALQUILADA

Teniendo en cuenta lo anterior, las unidades U1 a U5 corresponden a la Pequeña Central Hidroeléctrica (PCH), propiedad del Ministerio de Minas y Energía, las unidades U6, U7 y U8 pertenecen al sistema de generación diésel del MME y la unidad U10 corresponde a una unidad de generación diesel alquilada.

De acuerdo con la metodología definida en el contrato, es necesario diferenciar los costos asociados a la Administración, Operación y Mantenimiento de los activos, dado que la Comisión por Administración, Operación y Mantenimiento (CAOM) exclusivamente se aplica al costo total reconocido del AOM de los activos propiedad de la Nación.

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

Una vez aclaradas las condiciones para la aplicación de la CAOM, se realiza la revisión de los costos reales presentados por GENSA S.A. E.S.P. Como resultado de la revisión, se identificaron algunas inconsistencias en los costos reales correspondientes al trimestre.

A continuación, se detallan los costos que no serán reconocidos tras la revisión:

1. De acuerdo con el comunicado emitido por el MME No. 2012004687 del 30 de enero de 2013, se autoriza el cobro de honorarios de administración por parte de GENSA S.A. E.S.P., equivalentes al 7% del valor correspondiente a los costos de consumo de combustible y lubricantes. No obstante, para el periodo comprendido entre el 1 y el 6 de julio (previo a la firma del Otrosí No. 3), no se reportaron compras de combustible y lubricantes, en consecuencia, para dicho periodo el valor por concepto de funcionamiento es fue $0.

   En relación con el cálculo del CAOM a partir del 7 de julio, se tomaron los costos asociados a las facturas emitidas con posterioridad a esta fecha y se aplicó el 3% sobre el total del AOM, conforme a lo establecido en el Otrosí No. 3 del contrato.

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:

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

Itm	Concepto	GENSA	Aprobado MME	Justificación
1	CAOM 3%	$ 85.233.969	$ 77.567.859	Otrosi No. 3 - 07 julio-2025, CAOM sobre facturas desde el 07 Julio del 2025
2	Costos Financieros	$ 31.819.750	$ -	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles a ser reconocidos como costos, no se reconoce
		$ 117.053.719	$ 77.567.859	**Costo no Reconocido**
				$ 39.485.860,48

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 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 880.266.058**	**$ 87.117.712**	**-$ 793.148.347**
Funcionamiento (01-06 Jul)	$ 0		
CAOM (07-31 Jul)	$ 54.529.831		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 61.636.909		
Nómina	$ 92.460.832		
PMA	$ 55.019.922		
Impuesto 4 x mil	$ 3.670.380		
Contribuciones	$ 0		
Seguros	$ 612.948.185		
OPERACIÓN	**$ 895.832.539**	**$ 871.177.117**	**-$ 24.655.422**
Combustible	$ 862.043.567	$ 822.422.113	
Lubricantes	$ 33.788.972	$ 48.755.004	
MANTENIMIENTO	**$ 329.695.986**	**$ 98.629.319**	**-$ 231.066.667**
Mantenimiento	$ 329.695.986	$ 98.629.319	
TOTAL AOM	**$ 2.105.794.583**	**$ 1.056.924.148**	**-$ 1.048.870.435**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 13.740.889	$ 13.740.889
TOTAL	**$ 2.105.794.583**	**$ 1.070.665.037**	**-$ 1.035.129.546**
GM	**$ 1.932**	**$ 982**	

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

PCH

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

	Trimestre 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 731.477.007**		
Funcionamiento (01-06 Jul)	$ 0		
CAOM (07-31 Jul)	$ 23.038.027		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 133.687.273		
Nómina	$ 200.030.924		
PMA	$ 124.403.446		
Impuesto 4 x mil	$ 7.648.872		
Contribuciones	$ 0		
Seguros	$ 242.668.464		
OPERACIÓN	**$ 0**		
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 81.428.571**		
Mantenimiento	$ 81.428.571		
TOTAL AOM	**$ 812.905.578**	**$ 236.344.893**	**-$ 576.560.685**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 3.616.798	$ 3.616.798
TOTAL	**$ 812.905.578**	**$ 239.961.691**	**-$ 572.943.887**
GM	**$ 345**	**$ 102**	

CONSOLIDADO DE LA CENTRAL

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

	Trimestre 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACION	**$ 1.611.743.064**	**$ 323.462.605**	
Funcionamiento (01-06 Jul)	$ 0		
CAOM (07-31 Jul)	$ 77.567.859		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 195.324.182		
Nómina	$ 292.491.756		
PMA	$ 179.423.368		
Impuesto 4 x mil	$ 11.319.252		
Contribuciones	$ 0		

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 3		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
Seguros	$ 855.616.647		
OPERACIÓN	**$ 895.832.539**	**$ 871.177.117**	
Combustible	$ 862.043.567	$ 822.422.113	
Lubricantes	$ 33.788.972	$ 48.755.004	
MANTENIMIENTO	**$ 411.124.557**	**$ 98.629.319**	
Mantenimiento	$ 411.124.557	$ 98.629.319	
TOTAL AOM	**$ 2.918.700.160**	**$ 1.293.269.041**	**-$ 1.625.431.118**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 17.357.687	$ 17.357.687
TOTAL	**$ 2.918.700.160**	**$ 1.310.626.728**	**-$ 1.608.073.431**
GM	**$ 848**	**$ 381**	

Valor de costos reales reconocidos **$ 2.918.700.160.**

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	UNIDAD
Mantenimiento correctivo y kit rodamientos bombas de agua, kit sellos bomba de agua, sello de aceite bomba de agua Q5K60, empaque tapa válvulas KTA50, válvula STC 3060609, válvula solenoide 24 voltios, distribuidor de combustible, kit diodos de rectificación, semicodo prensado 5.1/2 x6, drive bomba de agua, kit Oring inyector.	UND 6
Anticipo del 30% para contratar el cambio del rodete de la unidad 2 y el cambio de los rodamientos de las cinco unidades de la PCH bahía solano. - servicio de instalación y puesta en operación-	UND 2,3,4 y 5

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

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.

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

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:	23/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. 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	**JULIO**	**Mes 2**	**AGOSTO**	**Mes 3**	**SEPTIEMBRE**		

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}	182,70	DANE	2.1	Correcta	Mes de junio 2025 DANE
			183,74			Correcta	Mes de julio 2025 DANE
			184,62			Correcta	Mes de agosto 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}	150,30	DANE	2.2	Correcta	Mes de junio 2025 DANE
			150,71			Correcta	Mes de julio 2025 DANE
			150,99			Correcta	Mes de agosto 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

JULIO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada JULIO planta 1	E1 JULIO	198.097	GENSA	1	Correcta	21,36	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada JULIO planta 2	E2 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada JULIO planta 3	E3 JULIO	188.054	GENSA	1	Correcta	22,65	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada JULIO planta 4	E4 JULIO	190.877	GENSA	1	Correcta	21,90	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada JULIO planta 5	E5 JULIO	189.425	GENSA	1	Correcta	22,11	Bitácora con firmas
	Total generado PCH JULIO		**766.453**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada JULIO planta 6	E6 JULIO	174.745	GENSA	1	Correcta	11,49	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada JULIO planta 7	E7 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada JULIO planta 8	E8 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada AGOSTO planta 10	E10 JULIO	225.045	GENSA	1	Correcta	12,01	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL JULIO		**399.790**		1	Correcta		Bitácora con firmas

AGOSTO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada AGOSTO planta 1	E1AGOSTO	216.197	GENSA	1	Correcta	22,55	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada AGOSTO planta 2	E2AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada AGOSTO planta 3	E3AGOSTO	194.833	GENSA	1	Correcta	22,86	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada AGOSTO planta 4	E4AGOSTO	209.524	GENSA	1	Correcta	23,57	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada AGOSTO planta 5	E5AGOSTO	205.010	GENSA	1	Correcta	23,34	Bitácora con firmas
	Total generado PCH AGOSTO		**825.564**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada AGOSTO planta 6	E6AGOSTO	46.049	GENSA	1	Correcta	3,21	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada AGOSTO planta 7	E7AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada AGOSTO planta 8	E8AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada AGOSTO planta 10	E10 AGOSTO	316.184	GENSA	1	Correcta	17,82	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL AGOSTO		**362.233**		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

SEPTIEMBRE								
							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 1	E1SEPTIEMBRE	168.592	GENSA	1	Correcta	17,98	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 2	E2SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 3	E3SEPTIEMBRE	196.874	GENSA	1	Correcta	22,65	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 4	E4SEPTIEMBRE	199.957	GENSA	1	Correcta	23,19	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 5	E5SEPTIEMBRE	196.107	GENSA	1	Correcta	22,69	Bitácora con firmas
	Total generado PCH SEPTIEMBRE		**761.530**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 6	E6SEPTIEMBRE	191.928	GENSA	1	Correcta	13,08	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 7	E7SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada SEPTIEMBRE planta 8	E8SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada AGOSTO planta 10	E10 AGOSTO	135.865	GENSA	1	Correcta	8,04	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL SEPTIEMBRE		**327.793,30**		1	Correcta		Bitácora con firmas
	Total generado JULIO		1.166.243					
	Total generado AGOSTO		1.187.797					
	Total generado SEPTIEMBRE		1.089.323					

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

TABLA 2. COMPONENTE COSTOS DE INVERSIÓN

Fecha de Informe:	23/10/2025	Periodo del Informe	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ	
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P		Fecha Presentación Informe Administrador-OR	23/10/2025	Radicado	1-2025-053270
Departamento	Chocó	Municipio	Bahía Solano		Elaboró	Santiago Osorio Ruiz. GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN

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

$$G_m = (G_0 + AOM_m + M_m) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

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

FORMULACIÓN

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

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización JULIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,23	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización AGOSTO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización SEPTIEMBRE	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH JULIO	Ci JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH AGOSTO	Ci AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH SEPTIEMBRE	Ci SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel JULIO	Ci JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel AGOSTO	Ci AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel SEPTIEMBRE	Ci SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Inversión PCH JULIO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión PCH AGOSTO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión PCH SEPTIEMBRE	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel JULIO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel AGOSTO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel SEPTIEMBRE	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de inversión del Período	**$ 0**	GENSA	1	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:	23/10/2025	Periodo del Informe	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ		
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P		Fecha Presentación Informe Administrador-OR	23/10/2025	Radicado	1-2025-053270	
Departamento	Chocó	Municipio	Bahía Solano		Elaboró	Santiago Osorio Ruiz. 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

$$CM_m = \frac{1}{El_m} \sum_{i=1}^{i=n} CM_i * E_{im} \qquad CM_n = CM_0 * \frac{IPP_{n-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 6	CM6JULIO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 7	CM7JULIO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 8	CM8JULIO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 10	CM10JULIO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 6	CM6AGOSTO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 7	CM7AGOSTO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 8	CM8AGOSTO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 10	CM10AGOSTO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 6	CM6SEPTIEMBRE	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 7	CM7SEPTIEMBRE	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 8	CM8SEPTIEMBRE	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 10	CM10SEPTIEMBRE	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización JULIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,23	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización AGOSTO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización SEPTIEMBRE	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 6	CM6JULIO	90,34	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 7	CM7JULIO	87,19	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 8	CM8JULIO	90,86	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO planta 10	CM10JULIO	89,87	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 6	CM6AGOSTO	90,85	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 7	CM7AGOSTO	87,69	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 8	CM8AGOSTO	91,38	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO planta 10	CM10AGOSTO	90,38	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 6	CM6SEPTIEMBRE	91,28	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 7	CM7SEPTIEMBRE	88,11	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 8	CM8SEPTIEMBRE	91,81	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE planta 10	CM10SEPTIEMBRE	90,81	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JULIO	Cm JULIO	90,07	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento AGOSTO	Cm AGOSTO	90,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento SEPTIEMBRE	Cm SEPTIEMBRE	91,09	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Mantenimiento JULIO	$ 36.010.300	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento AGOSTO	$ 32.760.530	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento SEPTIEMBRE	$ 29.858.489	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de mantenimiento del Período	**$ 98.629.319**	GENSA	1	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:	23/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ		
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270	
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano		**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. 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

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

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 - JULIO	PA_{mi}	7.730,26	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - AGOSTO	PA_{mi}	7.730,79	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - SEPTIEMBRE	PA_{mi}	7.839,68	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 JULIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,23	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP AGOSTO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP SEPTIEMBRE	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC JULIO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC AGOSTO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC SEPTIEMBRE	IPC_{M-1}/IPC_0	2,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible JULIO	Tmi JULIO	1470,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible AGOSTO	Tmi AGOSTO	1474,42	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible SEPTIEMBRE	Tmi SEPTIEMBRE	1477,16	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento JULIO	$Calm_m$	183,21	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento AGOSTO	$Calm_m$	184,26	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento SEPTIEMBRE	$Calm_m$	185,14	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible JULIO	PCm JULIO	9383,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible AGOSTO	PCm AGOSTO	9389,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible SEPTIEMBRE	PCm SEPTIEMBRE	9501,98	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JULIO	CC JULIO	751,65	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible AGOSTO	CC AGOSTO	752,10	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible SEPTIEMBRE	CC SEPTIEMBRE	761,11	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Combustible JULIO	$ 300.502.088	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible AGOSTO	$ 272.433.846	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible SEPTIEMBRE	$ 249.486.179	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componenete de combustible del Período	**$ 822.422.113**	GENSA	1	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:	23/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. 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 - JULIO	PL_{mi}	88.000,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se tomó el valor de facturación de RAMOS DISTRIBUCIONES
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - AGOSTO	PL_{mi}	88.000,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se tomó el valor de facturación de RAMOS DISTRIBUCIONES
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - SEPTIEMBRE	PL_{mi}	88.000,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se tomó el valor de facturación de 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 JULIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,23	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP AGOSTO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP SEPTIEMBRE	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC JULIO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC AGOSTO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC SEPTIEMBRE	IPC_{M-1}/IPC_0	2,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible JULIO	Tmi JULIO	1470,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible AGOSTO	Tmi AGOSTO	1474,42	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible SEPTIEMBRE	Tmi SEPTIEMBRE	1477,16	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante JULIO	PLm JULIO	89470,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante AGOSTO	PLm AGOSTO	89474,42	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante SEPTIEMBRE	PLm SEPTIEMBRE	89477,16	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JULIO	CL JULIO	44,74	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante AGOSTO	CL AGOSTO	44,74	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante SEPTIEMBRE	CL SEPTIEMBRE	44,74	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Lubricante JULIO	$ 17.884.705	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante AGOSTO	$ 16.205.293	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante SEPTIEMBRE	$ 14.665.006	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de lubricante del Período	**$ 48.755.004**	GENSA	1	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:	23/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. 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 JULIO	CC JULIO	751,65	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible AGOSTO	CC AGOSTO	752,10	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible SEPTIEMBRE	CC SEPTIEMBRE	761,11	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante JULIO	CL JULIO	44,74	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante AGOSTO	CL AGOSTO	44,74	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante SEPTIEMBRE	CL SEPTIEMBRE	44,74	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de administración JULIO	CAm JULIO	79,64	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración AGOSTO	CAm AGOSTO	79,68	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración SEPTIEMBRE	CAm SEPTIEMBRE	80,58	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Administración JULIO	$ 31.838.679	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración AGOSTO	$ 28.863.914	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración SEPTIEMBRE	$ 26.415.119	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de administración del Período	**$ 87.117.712**	GENSA	1	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:	23/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. 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 JULIO planta 1	CI1JULIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	21,357	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JULIO planta 2	CI2JULIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JULIO planta 3	CI3JULIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,652	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JULIO planta 4	CI4JULIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	21,896	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JULIO planta 5	CI5JULIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,113	Se verificó valor
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG AGOSTO planta 1	CI1AGOSTO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,553	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG AGOSTO planta 2	CI2AGOSTO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG AGOSTO planta 3	CI3AGOSTO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,864	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG AGOSTO planta 4	CI4AGOSTO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,575	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG AGOSTO planta 5	CI5AGOSTO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,344	Se verificó valor
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG SEPTIEMBRE planta 1	CI1SEPTIEMBRE	44,78	CREG 091	4	Correcta	17,978	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG SEPTIEMBRE planta 2	CI2SEPTIEMBRE	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG SEPTIEMBRE planta 3	CI3SEPTIEMBRE	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,650	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG SEPTIEMBRE planta 4	CI4SEPTIEMBRE	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,193	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG SEPTIEMBRE planta 5	CI5SEPTIEMBRE	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,688	Se verificó valor

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización JULIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,230	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización AGOSTO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,243	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización SEPTIEMBRE	IPP_{M-1}/IPP_0	2,254	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 JULIO	CI1JULIO	99,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 JULIO	CI2JULIO	99,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 JULIO	CI3JULIO	99,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 JULIO	CI4JULIO	99,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 JULIO	CI4JULIO	99,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 AGOSTO	CI1AGOSTO	100,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 AGOSTO	CI2AGOSTO	100,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 AGOSTO	CI3AGOSTO	100,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 AGOSTO	CI4AGOSTO	100,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 AGOSTO	CI4AGOSTO	100,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 SEPTIEMBRE	CI1SEPTIEMBRE	100,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 SEPTIEMBRE	CI2SEPTIEMBRE	100,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 SEPTIEMBRE	CI3SEPTIEMBRE	100,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 SEPTIEMBRE	CI4SEPTIEMBRE	100,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 SEPTIEMBRE	CI4SEPTIEMBRE	100,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH JULIO	Ci JULIO	99,88	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH AGOSTO	Ci AGOSTO	100,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH SEPTIEMBRE	Ci SEPTIEMBRE	100,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de AOM PCH JULIO	$ 76.554.591	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de AOM PCH AGOSTO	$ 82.928.082	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de AOM PCH SEPTIEMBRE	$ 76.862.220	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de AOM PCH del periodo	**$ 236.344.893**	GENSA	1	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:	23/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. 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 JULIO	CP	1,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas PCH AGOSTO	CP	1,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas PCH SEPTIEMBRE	CP	1,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL JULIO	CP	1,30	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL AGOSTO	CP	1,30	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL SEPTIEMBRE	CP	1,30	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo de pérdidas JULIO	CP	1,53				
	Componente Costo de pérdidas AGOSTO	CP	1,54				
	Componente Costo de pérdidas SEPTIEMBRE	CP	1,54				
	DIESEL						
	Componente Costo de pérdidas JULIO	CP	12,56	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas AGOSTO	CP	12,57	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas SEPTIEMBRE	CP	12,71	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH					
	Costo por componente de pérdidas JULIO	$ 1.172.673	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas AGOSTO	$ 1.271.369	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas SEPTIEMBRE	$ 1.172.756	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	DIESEL					
	Costo por componente de pérdidas JULIO	$ 5.021.367	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas AGOSTO	$ 4.553.269	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas SEPTIEMBRE	$ 4.166.253	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	$ 17.357.687	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL					
	Costo por componente de pérdidas JULIO	$ 6.194.041	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas AGOSTO	$ 5.824.637	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas SEPTIEMBRE	$ 5.339.009	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	**$ 17.357.687**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

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

TABLA 9. COMPONENTE COSTOS DE GENERACIÓN

Fecha de Informe:	23/10/2025	Periodo del Informe	JULIO-AGOSTO-SEPTIEMBRE 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P	Fecha Presentación Informe Administrador-OR	23/10/2025	Radicado	1-2025-053270
Departamento	Chocó	Municipio	Bahía Solano	Elaboró	Santiago Osorio Ruiz. 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 JULIO	Ci JULIO	0,00				
	Componente Costo de Inversión AGOSTO	Ci AGOSTO	0,00				
	Componente Costo de Inversión SEPTIEMBRE	Ci SEPTIEMBRE	0,00				
	Componente Costo AOM JULIO	CAOM JULIO	99,88				
	Componente Costo AOM AGOSTO	CAOM AGOSTO	100,45				
	Componente Costo AOM SEPTIEMBRE	CAOM SEPTIEMBRE	100,93				
	Componente pérdidas JULIO	CP	1,53				
	Componente pérdidas AGOSTO	CP	1,54				
	Componente pérdidas SEPTIEMBRE	CP	1,54				
	DIESEL						
	Componente Costo de Inversión JULIO	Ci JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión AGOSTO	Ci AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión SEPTIEMBRE	Ci SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JULIO	Cm JULIO	90,07	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento AGOSTO	Cm AGOSTO	90,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento SEPTIEMBRE	Cm SEPTIEMBRE	91,09	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JULIO	CC JULIO	751,65	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible AGOSTO	CC AGOSTO	752,10	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible SEPTIEMBRE	CC SEPTIEMBRE	761,11	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JULIO	CL JULIO	44,74	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante AGOSTO	CL AGOSTO	44,74	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante SEPTIEMBRE	CL SEPTIEMBRE	44,74	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración JULIO	CAm JULIO	79,64	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración AGOSTO	CAm AGOSTO	79,68	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración SEPTIEMBRE	CAm SEPTIEMBRE	80,58	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas JULIO	CP	12,56	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas AGOSTO	CP	12,57	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas SEPTIEMBRE	CP	12,71	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo por Generación antes de perdidas JULIO	Gm JULIO	99,88				
	Componente Costo por Generación antes de perdidas AGOSTO	Gm AGOSTO	100,45				
	Componente Costo por Generación antes de perdidas SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	100,93				
	DIESEL						
	Componente Costo por Generación antes de perdidas JULIO	Gm JULIO	966,10	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas AGOSTO	Gm AGOSTO	966,96	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	977,52	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**Nombre**	**Expresión**	**Valor**	**Fuente**	**Anexo**	**verificacion**	**Observaciones**
	PCH						
	Componente Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	101,41				
	Componente Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	101,99				
	Componente Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	102,47				
	Total Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	$ 77.727.264				
	Total Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	$ 84.199.451				
	Total Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	$ 78.034.977				
	DIESEL						
	Componente Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	978,66	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	979,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	990,23	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	$ 391.257.139	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	$ 354.816.852	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	$ 324.591.046	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL						
	Componente Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	402,13	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	369,61	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	369,61	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	$ 468.984.403	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	$ 439.016.303	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	$ 402.626.023	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación Trimestre		**$ 1.310.626.728**	GENSA	1	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

Escoger Ruta

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

APORTE DE GENERACIÓN POR FUENTE DE ENERGIA					
MES	DIESEL	PCH	TOTAL	% APORTE DIESEL	% APORTE PCH
Julio	399.791	766.453	**1.166.244**	34%	66%
Agosto	362.233	825.564	**1.187.797**	30%	70%
Septiembre	327.793	761.530	**1.089.323**	30%	70%

CENTRAL GENERACIÓN BAHÍA SOLANO- TRIMESTRE III DE 2025												
Hipervínculo FACTURA	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				**$ 1.399.084.475**	**$ 166.910.483**	**$ 1.611.743.064**		**$ 880.266.058**	**$ 731.477.007**	
		CAOM				**$ 0**	**$ 0**	**$ 77.567.859**		**$ 54.529.831**	**$ 23.038.027**	
	6/07/2025	Funcionamiento 7%	01-06 JULIO			$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No hay compras correspondientes a combustible y lubricante con anterioridad at 07 Julio
	31/07/2025	CAOM 3%	07 al 31 JULIO			$ 0	$ 0	$ 42.953.748		$ 32.507.727	$ 10.446.021	Otrosi No. 3 - 07 julio-2025, CAOM sobre facturas desde el 07 Julio del 2025
	31/08/2025	CAOM 3%	Mes de AGOSTO				$ 0	$ 13.109.467		$ 9.508.982	$ 3.600.485	Otrosi No. 3 - 07 julio-2025, CAOM sobre facturas desde el 07 Julio del 2025
	30/09/2025	CAOM 3%	Mes de SEPTIEMBRE				$ 0	$ 21.504.644		$ 12.513.123	$ 8.991.521	Otrosi No. 3 - 07 julio-2025, CAOM sobre facturas desde el 07 Julio del 2025
		COSTOS FINANCIEROS				**$ 31.819.750**	**$ 0**	**$ 0**		**$ 0**	**$ 0**	
2025 07 31 Correo Costos Financieros JULIO 2025.pdf	31/07/2025	Costos Financieros	Mes de JULIO			$ 31.819.750	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
	31/08/2025	Costos Financieros	Mes de AGOSTO			$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	Costos Financieros	Mes de SEPTIEMBRE			$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
		ADMINISTRACION CENTRAL				**$ 188.906.162**	**$ 6.358.973**	**$ 195.265.133**		**$ 61.619.140**	**$ 133.645.993**	
2025 07 01 GTI ZNI FEM 16161.pdf	1/07/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Pago arrendamiento equipos de computo.	OC-114 2023	FEM 16161	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 199.155	$ 381.807	
2025 07 03 Inversiones Jaramillo FEL 205.pdf	3/07/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S	Arrendamiento oficina ZNI Manizales - julio		FEL 205	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 400.803	$ 768.393	
2025 07 15 CHEC 206 Fra. 111273830.pdf	15/07/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Julio oficina 206 ZNI		111273830	$ 46.730		$ 46.730		$ 16.019	$ 30.711	
2025 07 15 CHEC 208 Fra. 111273831.pdf	15/07/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Julio oficina 208 ZNI		111273831	$ 59.083		$ 59.083		$ 20.254	$ 38.829	
2025 07 21 Computar ZNI FE23556.pdf	21/07/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESION Julio ZNI	OC0017-2025	FE23556	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 23.049	$ 44.187	
2025 07 10 CLARO E5952979796 BAHIA SOLANO.pdf	28/07/2025	COMCEL	Servicio de telefonía celular		E5952979796	$ 219.891	$ 42.293	$ 262.184		$ 89.877	$ 172.307	
2025 07 03 BYTELINK JULIO BAHIA SOLANO ELTR 1368.pdf	3/07/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la central de generación de Bahía Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR13568	$ 5.833.725	$ 1.108.408	$ 6.942.133		$ 2.379.778	$ 4.562.355	
2025 07 04 Anibal Lozano Badillo DSNF-1112.pdf	4/07/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	Arrendamiento de en el municipio de Bahía Solano	OC-0015-2025	DSNF-1112	$ 2.541.696	$ 0	$ 2.541.696		$ 871.299	$ 1.670.397	
2025 07 04 Milton Mena Murillo DSNF-1109.pdf	4/07/2025	MILTON MENA MURILLO	Suministro de artículos de manutención y aseo para el Sistema de Generación de Bahía Solano	OC-0025-2025	DSNF-1109	$ 10.501.380	$ 0	$ 10.501.380		$ 3.599.896	$ 6.901.484	
2025 07 09 Granturismo GT-524.pdf	9/07/2025	GRAN TURISMO S.A.S	Transporte terrestre de pasajeros, que consta de una camioneta para ser utilizada en el municipio de Bahía Solano. Disponibilidad de 12 horas diarias desde el 01 de mayo hasta el 8 de julio de 2025.	OC-00144-2025	GT-524	$ 8.120.000	$ 0	$ 8.120.000		$ 2.783.554	$ 5.336.446	
2025 07 09 RS Comercializadora FER-4699.pdf	9/07/2025	RS COMERCIALIZADORA	Flete terrestre 14 viajes - junio	CTR-134-2022	FER-4699	$ 6.384.000	$ 0	$ 6.384.000		$ 2.188.449	$ 4.195.551	
2025 07 21 Epren Chamorro Dojirama DSNF - 1116.pdf	21/07/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	Traslado fluvial de personal entre el valle y Boroboro SGBS Choco - Mayo 2025	OC-0023-2025	DSNF-1116	$ 11.220.000	$ 0	$ 11.220.000		$ 3.846.241	$ 7.373.759	
2025 07 22 Acubahia AAA-54.pdf	22/07/2025	ACUABAHIA	Servicios públicos de Bahía Solano		AAA-54	$ 456.577	$ 0	$ 456.577		$ 156.516	$ 300.061	
2025 07 22 Epren Chamorro DSNF-1119.pdf	22/07/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	Traslado fluvial de personal entre el valle y Boroboro SGBS Choco - Junio 2025	OC-0023-2025	DSNF-1119	$ 13.200.000	$ 0	$ 13.200.000		$ 4.524.989	$ 8.675.011	
2025 07 22 Ministerio de Justicia y del Derecho ID109833.pdf	23/07/2025	MINISTERIO DE JUSTICIA Y DEL DERECHO	Certificado de carencia de informes por tráfico de estupefacientes (CCITE) para Bahía Solano-chocó.		RADICADO003191-2025	$ 693.120		$ 693.120		$ 237.603	$ 455.517	
2025 07 25 JOSE ABRAHAM GONZALEZ CARCAMO CUENTA DE COBRO 076.pdf	25/07/2025	ABRAHAM GONZALEZ CARCAMO	Calibración audiómetro Bahía Solano	OC212	CUENTA DE COBRO 076	$ 650.000		$ 650.000		$ 222.821	$ 427.179	
2025 08 01 GTI Fra. FEM 16545.pdf	1/08/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Pago arrendamiento equipos de computo.	OC-114 2023	FEM 16545	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 177.171	$ 403.791	
2025 08 05 Inversiones Jaramillo Fra. FEL209.pdf	5/08/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S	Arrendamiento oficina ZNI Manizales - agosto		FEL 209	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 356.560	$ 812.636	
2025 08 19 CHEC 206 Fra. 111836779.pdf	19/08/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Agosto oficina 206 ZNI		111836779	$ 46.177		$ 46.177		$ 14.082	$ 32.095	

2025 08 19 CHEC 208 Fra. 111836780.pdf	19/08/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Agosto oficina 208 ZNI		111836780	$ 58.623		$ 58.623		$ 17.878	$ 40.745	
2025 08 20 COMPUTAR Fra. FE 29934.pdf	20/08/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESIÓN agosto ZNI	OC0017-2025	FE 23934	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 20.504	$ 46.732	
2025 08 10 Claro E5963287541 Bahia Solano.pdf	10/08/2025	COMCEL	Servicio de telefonía celular		E-5963287541	$ 219.892	$ 42.292	$ 262.184		$ 79.956	$ 182.228	
2025 08 01 GTI FEM 16573_Licencias.pdf	1/08/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Compra de licencias de Office para los equipos de computo de cada una de las centrales de las ZNI	140-13-03-0033-2025	FEM16573	$ 3.000.000	$ 570.000	$ 3.570.000		$ 1.088.714	$ 2.481.286	
2025 08 01 TURISMAN FV FE 3867.pdf	1/08/2025	TURISMAN SAS	ANDREA OSORIO ESCOBAR	CTO 001-2025	FE 3867	$ 1.601.800		$ 1.601.800		$ 488.488	$ 1.113.312	
2025 08 04 Anibal Lozano Badillo DSNF-1135.pdf	4/08/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	ARRENDAMIENTO BODEGA SGBS PARA EL PERIODO 2025 EN EL MUNICIPIO DE BAHÍA SOLANO - CHOCÓ SEGÚN (RQ0011-2025).	OC-0015-2025	DSNF-1135	$ 2.541.696		$ 2.541.696		$ 775.121	$ 1.766.575	
2025 08 04 Gran Turismo GT-528.pdf	4/08/2025	GRAN TURISMO	SERVICIO PÚBLICO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE PASAJEROS, QUE CONSTA DE UNA CAMIONETA PARA SER UTILIZADA EN EL MUNICIPIO DE BAHÍA SOLANO EN EL DEPARTAMENTO DEL CHOCÓ CON UNA DISPONIBILIDAD DE 12 HORAS DIARIAS DESDE EL 01 DE MAYO HASTA EL 8 DE JULIO DE 2025. SEGÚN RQ00179-2025.	OC-0144-2025	GT-528	$ 8.700.000		$ 8.700.000		$ 2.653.170	$ 6.046.830	
2025 08 05 Kavantic FV2151_Equipos.pdf	5/08/2025	KAVANTIC SAS	Compra de equipos de computo de cada una de las centrales de las ZNI	140-13-02-0034-2025	FV2151	$ 4.065.154	$ 772.379	$ 4.837.533		$ 1.475.264	$ 3.362.269	
2025 08 06 Molano Londoño e Hijos FVE-182986.pdf	6/08/2025	MOLANO LONDOÑO E HIJOS	La factura detalla 23 ítems, incluyendo papelería (bolígrafos, marcadores, resmillas de papel, clips, bisturí, etc.) y consumibles de impresora (tóner).	C-140-13-01-0006-2025	FVE-182986	$ 3.660.509	$ 693.976	$ 4.354.485		$ 1.327.953	$ 3.026.532	
2025 08 10 CLARO COMPRA CELUAR E5963287541 BAHIA SOLANO.pdf	10/08/2025	COMCEL	Reposicion de Equipo SMG GXA16256GA166 GR 357648350799008		E5963287541	$ 741.520		$ 741.520		$ 226.135	$ 515.385	
2025 08 21 Acuabahia AAA-65.pdf	12/08/2025	ACUABAHIA	SERVICIOS PUBLICOS DE BAHIA SOLANO, ALCANTARILLADO, ACUEDUCTO Y ASEO.		AAA-65	$ 456.577		$ 456.577		$ 139.239	$ 317.338	
2025 08 12 BYTELINK ELTR1395.pdf	12/08/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1395	$ 5.833.725	$ 1.108.408	$ 6.942.133		$ 2.117.087	$ 4.825.046	
2025 08 21 RS Comercializadora FER-4985.pdf	12/08/2025	RS COMERCIALIZADORA	FLETE TERRESTRE - 14 VIAJES- JULIO	CTO-134-2022	FER-4985	$ 6.384.000		$ 6.384.000		$ 1.946.878	$ 4.437.122	
2025 08 12 TURISMAN FV FE 3896.pdf	12/08/2025	TURISMAN SAS	ALEXANDER GONZALEZ MONTOYA	CTO 001-2025	FE 3896	$ 1.653.301		$ 1.653.301		$ 504.194	$ 1.149.107	
2025 08 15 Milton Mena Murillo DSNF-1141.pdf	15/08/2025	MILTON MENA MURILLO	SUMINISTRO ARTICULOS DE MANUTENCION Y ASEO PARA EL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO (RQ0029-2025)	OC-0025-2025	DSNF-1141	$ 11.998.460		$ 11.998.460		$ 3.659.075	$ 8.339.385	
2025 09 01 GTI Fra. FEM 16826.pdf	1/09/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Pago arrendamiento equipos de computo.	OC-114 2023	FEM 16826	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 174.820	$ 406.142	
2025 09 03 inversiones Jaramillo FEL 213.pdf	3/09/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S	Arrendamiento oficina ZNI Manizales - SEPTIEMBRE		FEL 213	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 351.828	$ 817.368	
2025 09 12 CHEC 206 Fra. 112328114.pdf	12/09/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de SEPTIEMBRE oficina 206 ZNI		112328114	$ 42.275		$ 42.275		$ 12.721	$ 29.554	
2025 09 12 CHEC 208 Fra. 112328115.pdf	12/09/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de SEPTIEMBRE oficina 208 ZNI		112328115	$ 66.842		$ 66.842		$ 20.114	$ 46.728	
2025 09 20 COMPUTAR Fra. FE 24325.pdf	20/09/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESION SEPTIEMBRE ZNI	OC0017-2025	FE 24325	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 20.232	$ 47.004	
2025 09 10 CLARO E5973660167 BAHIA SOLANO.pdf	10/09/2025	COMCEL	Servicio de telefonía celular		E-5973660167	$ 219.892	$ 42.292	$ 262.184		$ 78.895	$ 183.289	
2025 09 01 BYTELINKELTR 1404.pdf	1/09/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1404	$ 5.833.725	$ 1.108.408	$ 6.942.133		$ 2.088.989	$ 4.853.144	
2025 09 05 TURISMAN FV FE 3982.pdf	5/09/2025	TURISMAN SAS	TIQUETES ALEJANDRO PAVA JIMENEZ	CTO 001-2025	FE 3982	$ 1.679.100		$ 1.679.100		$ 505.266	$ 1.173.834	
2025 09 08 RS Comercializadora FER-5031.pdf	8/09/2025	COMERCIALIZADORA RS	FLETE TERRESTRE - 11 VIAJES AGOSTO	CTR-134-2022	FER-5031	$ 5.016.000		$ 5.016.000		$ 1.509.388	$ 3.506.612	
2025 09 09 TURISMAN FV FE 3997.pdf	9/09/2025	TURISMAN SAS	TIQUETES DORYNEL FLOREZ VALENCIA	CTO 001-2025	FE 3997	$ 1.785.600		$ 1.785.600		$ 537.313	$ 1.248.287	
2025 09 10 GranTurismo GT-533.pdf	10/09/2025	GRAN TURISMO	Servicio público de transporte terrestre de pasajeros con una camioneta, disponible 12 horas diarias en Bahía Solano (Chocó), desde el 01 de mayo hasta el 8 de julio de 2025, y también para el mes de agosto de 2025	OC-0144-2025	GT-533	$ 9.280.000		$ 9.280.000		$ 2.792.488	$ 6.487.512	
2025 09 10 Milton Mena DSNF-1165.pdf	10/09/2025	MILTON MENA MURILLO	Suministro de artículos de manutención y aseo para el Sistema de Generación de Bahía Solano	OC-0025-2025	DSNF-1165	$ 11.952.040		$ 11.952.040		$ 3.596.543	$ 8.355.497	
2025 09 11 LEGALIZACION ANDREA OSORIO LV-337.pdf	11/09/2025	ANDREA OSORIO ESCOBAR	COMISION PÓR PARTE DE LA INGENIERA ANDREA OSORIO A LA CENTRAL DE BAHIA SOLANO		LV-337	$ 2.798.624	$ 0	$ 2.798.624		$ 842.147	$ 1.956.477	
2025 09 11 TURISMAN FV FE 4002.pdf	11/09/2025	TURISMAN SAS	TIQUETES ANDREA OSORIO ESCOBAR	CTO 001-2025	FE 4002	$ 1.168.800		$ 1.168.800		$ 351.709	$ 817.091	

2025 09 16 Epren Chamorro DSNF-1172.pdf	16/09/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	traslado fluvial de personal entre El Valle y Boroboro SGBS Chocó, para el mes de julio de 2025	OC-0023-2025	DSNF-1172	$ 13.860.000		$ 13.860.000		$ 4.170.677	$ 9.689.323	
2025 09 05 Alexander Gonzales LV-327.pdf	17/09/2025	GONZALEZ MONTOYA ALEXANDER	COMISION A BAHIA SOLANO Y BAHIA CUPICA PARA REALIZAR SEGUIMIENTO SE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO		LV-327-2025	$ 774.215		$ 774.215		$ 232.973	$ 541.242	
2025 09 08 SESATRAB FVSESI1400 B.SOLANO N°1.pdf	19/09/2025	SESATRAB SAS	EXAMENES MEDICOS OCUPACIONALES, INGRESO, PERIODICOS Y DE EGRESO	C056	SESI1400	$ 12.544.000	$ 0	$ 12.544.000		$ 3.774.673	$ 8.769.327	
2025 09 23 Geiler Antonio Mosquera GAMC-174.pdf	23/09/2025	GEILER ANTONIO MOSQUERA CORDOBA	GASOLINA BAHIA 69 GL	OC-0087-2025	GAMC-174	$ 1.449.000		$ 1.449.000		$ 436.025	$ 1.012.975	
2025 09 19 Servientrega Fra. 5056059.pdf	23/09/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE CORRESPONDENCIA	C-00040-2025	FRA-3 5056059	$ 705.050		$ 705.050		$ 212.160	$ 492.890	
2025 09 25 ALDIA COMERCIO FVACFE 2635 BAHIA SOLANO.pdf	29/09/2025	ALDIA COMERCIO SAS	COMPRA DE SUEROS ANTIOFIDICOS	OC140	ACFE2635	$ 1.720.000	$ 0	$ 1.720.000		$ 517.573	$ 1.202.427	
2025 09 08 Anibal Lozano Badillo DSNF-1184.pdf	29/09/2025	LOZANO BADILLO ANIBAL	ARRENDAMIENTO BODEGA PARA AGOSTO-2025.EN EL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO-CHOCO	OC-0015-2025	DSNF-1184	$ 2.541.696		$ 2.541.696		$ 764.833	$ 1.776.863	
		CAJA MENOR				**$ 59.049**	**$ 0**	**$ 59.049**		**$ 17.769**	**$ 41.280**	
	31/07/2025	CAJA MENOR	CAJA MENOR JULIO			$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/08/2025	CAJA MENOR	CAJA MENOR AGOSTO			$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
2025 09 18 CAJA MENOR DE BAHIA SOLANO.pdf	29/09/2025	SUPERINTENDENCIA DE NOTARIADO Y REGISTRO	PAGO EXPEDICION DE CERTIFICADO DE LIBERTAD Y TRADICION No.186-6523		DSNF-1160	$ 21.900	$ 0	$ 21.900		$ 6.590	$ 15.310	
2025 09 18 CAJA MENOR DE BAHIA SOLANO.pdf	29/09/2025	HERNANDEZ GOMEZ CARLOS ARTURO	COMPRA DE ADHESIVO REFLECTIVO PARA LOS POSTES DEL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO		FV-656	$ 31.999	$ 0	$ 31.999		$ 9.629	$ 22.370	
2025 09 18 CAJA MENOR DE BAHIA SOLANO.pdf	29/09/2025	BANCO DAVIVIENDA S.A	TRANS-6692- CAJERO - 4667- COBRO POR RETIRO EN CAJERO BANCO AGRARIO		TRANS-6692	$ 5.150	$ 0	$ 5.150		$ 1.550	$ 3.600	
		PERSONAL ADMINISTRACIÓN				**$ 292.491.757**	**$ 0**	**$ 292.491.756**		**$ 92.460.832**	**$ 200.030.924**	
2025 07 31 NOMINA ZNI JULIO 2025.pdf	31/07/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE JULIO			$ 97.147.757	$ 0	$ 97.147.757		$ 33.302.464	$ 63.845.293	
2025 08 31 NOMINA AGOSTO 2025.pdf	31/08/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE AGOSTO			$ 93.023.072	$ 0	$ 93.023.072		$ 28.368.506	$ 64.654.566	
2025 09 30 NOMINA SEPTIEMBRE 2025.pdf	30/09/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE SEPTIEMBRE			$ 102.320.927	$ 0	$ 102.320.927		$ 30.789.862	$ 71.531.065	
		COSTOS PLAN DE MANEJO AMBIENTAL				**$ 155.482.919**	**$ 23.940.449**	**$ 179.423.368**		**$ 55.019.922**	**$ 124.403.446**	
2025 07 23 ACUABAHIA FVAAA-55.pdf	23/07/2025	ACUABAHIA	Mantenimiento y limpieza de los sistemas de tratamiento de agua residual doméstica en la central hidroeléctrica de Mutatá, Bahía Solano.	OC-00160-2025	AAA-55	$ 14.170.000	$ 2.692.300	$ 16.862.300		$ 5.780.433	$ 11.081.867	
2025 07 31 NOMINA ZNI JULIO 2025.pdf	31/07/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE JULIO			$ 5.410.118		$ 5.410.118		$ 1.854.600	$ 3.555.518	
2025 08 15 TURISMAN FV FE 3909.pdf	15/08/2025	TURISMAN SAS	DAGNOBER DE JESÚS LARGO MORALES	CTO 001-2025	FE 3909	$ 1.732.000		$ 1.732.000		$ 528.194	$ 1.203.806	
2025 08 15 TURISMAN FV FE 3910.pdf	15/08/2025	TURISMAN SAS	ADRIANA MARÍA VELASQUEZ	CTO 001-2025	FE 3910	$ 1.731.999		$ 1.731.999		$ 528.194	$ 1.203.805	
2025 08 22 CLEAN CHESTER DE COLOMBIA LTDA FE18970.pdf	22/08/2025	CLEAN SHESTER DE COLOMBIA LTDA	COMPRA DE DESENGRASANTE INDUSTRIAL X-208 L S-111G	140-13,02--039-2025	FE-18970	$ 12.450.000	$ 2.365.500	$ 14.815.500		$ 4.518.165	$ 10.297.335	
2025 08 31 NOMINA AGOSTO 2025.pdf	31/08/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE AGOSTO			$ 5.407.263		$ 5.407.263		$ 1.649.010	$ 3.758.253	
2025 09 01 FONAM 701031.pdf	1/09/2025	FONAM SUBCUENTA PARA EL MANEJO SEPARADO DE LOS RECURSOS PRESUPUESTALES ASIGNADOS A LA ADMINISTRACIÓN Y MANEJO DIS	Solicitud de pago del permiso de ocupación del Cauce-obras en quebrada seca Bhia Solano			$ 1.039.173		$ 1.039.173		$ 312.702	$ 726.471	
2025 09 01 ADRIANA MARIA VELASQUEZ LV301-2025.pdf	2/09/2025	ADRIANA MARIA VELASQUEZ	COMISIÓN AL MUNICIPIO DE BAHIA POR PARTE DE LA PROFESIONAL DE GESTIÓN SOCIAL ADRIANA MARIA VELASQUEZ, CON EL PROPOSITO DE SOCIALIZAR EL PLAN, DESARROLLAR ACTIVIDADES SOCIALES Y EFECTUAR VISITAS EN EL MARCO DE LA EJECUCIÓN DEL PMA, JUNTO CON LAS AUTORIDADES Y COMUNIDADES DEL AID DE LA PCH Y CENTRAL DIESEL, ENTRE EL 25 Y EL 29 DE AGOSTO.	LV-301-2025	LV-301-2025	$ 1.377.359		$ 1.377.359		$ 414.467	$ 962.892	
2025 09 02 DAGNOBER LARGO LV321-2025.pdf	3/09/2025	DAGNOBER DE JESUS LARGO MORALES	COMISIÓN AL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO Y BAHIA CUPICA DESDE EL 25 AL 29 DE AGOSTO DE 2025 POR PARTE DEL PROFESIONAL DAGNOBER DE JESUS LARGO MORALES, PARA REALIZAR SEGUIMIENTO AMBIENTAL A LAS CENTRALES QUE CONFORMAN EL SISTEMA DE GENERACIÓN DE BAHIA SOLANO Y BAHIA CUPICA.		LV-321-2025	$ 703.580		$ 703.580		$ 211.718	$ 491.862	
2025 09 03 TURISMAN FV FE 3978.pdf	3/09/2025	TURISMAN SAS	TIQUETES DAGNOBER DE JESÚS LARGO MORALES	CTO 001-2025	FE3978	$ 1.570.900		$ 1.570.900		$ 472.707	$ 1.098.193	
2025 09 03 TURISMAN FV FE 3979.pdf	3/09/2025	TURISMAN SAS	TIQUETES ADRIANA MARÍA VELASQUEZ	CTO 001-2025	FE3979	$ 1.570.900		$ 1.570.900		$ 472.707	$ 1.098.193	
2025 09 02 CODECAM FE 37814.pdf	4/09/2025	CODECAM-CONTROL DE DERRAMES Y CONSULTORIA AMBIENTAL	Kit 120 galones oleofilicos	140-13,01-0016-2025	FE 37814	$ 2.900.000	$ 551.000	$ 3.451.000		$ 1.038.456	$ 2.412.544	

2025 09 02 CODECAM FE 37817.pdf	4/09/2025	CODECAM-CONTROL DE DERRAMES Y CONSULTORIA AMBIENTAL	Compra de bolsas	140-13,01-0013-2025	FE 37817	$ 475.000	$ 90.250	$ 565.250		$ 170.092	$ 395.158	
2025 09 02 CODECAM FE 37821.pdf	4/09/2025	CODECAM-CONTROL DE DERRAMES Y CONSULTORIA AMBIENTAL	Compra de paño Oleofilico	140-13,01-0012-2025	FE 37821	$ 2.655.000	$ 504.450	$ 3.159.450		$ 950.725	$ 2.208.725	
2025 09 12 BERLAINER MEDINA VELEZ FV 288.pdf	12/09/2025	BERLANIER MEDINA VELEZ	EDICIÓN, IMPRESIÓN DE MATERIAL EDUCATICO INFORMATIVO	140-13.07-0038-2025	FV 288	$ 2.331.900		$ 2.331.900		$ 701.703	$ 1.630.197	
2025 09 12 BOTERO MARKETING PUBLICIDAD FEL 496.pdf	12/09/2025	BOTERO MARKETING Y PUBLICIDAD	COMPRA CARTILLA MEDIO AMBIENTE, USO EFICIENTE DEL SERVICIO, CONTEXTO GENSA, DERECHOS HUMANOS Y JUEGOS DE LOTERIA	OC00226-2025	FEL 496	$ 4.592.361	$ 872.549	$ 5.464.910		$ 1.644.471	$ 3.820.439	
2025 09 19 DAGNOBER DE JESUS MORALES LV-361-2025.pdf	19/09/2025	DAGNOBER DE JESUS LARGO MORALES	Comisión al municipio de Bahía Solano por parte del profesional de Gestión Ambiental Dagnober de Jesus Morales Largo, con el fin de atender visita técnica de control, seguimiento y requerimientos de la ANLA, durante la semana del 8 al 12 de septiembre del 2025.		LV-361-2025	$ 1.101.769		$ 1.101.769		$ 331.538	$ 770.231	
2025 09 26 GEDICO ASESORIA AMBIENTAL FE 9 .pdf	26/09/2025	GEDICO ASESORIA AMBIENTAL S.A.S	CONTRATAR LA EJECUCION DE ACCIONES PARA LOS PLANES DE MANEJO AMBIENTAL (PMA) DE BAHIA SOLANO-CHOCO, ASI COMO ACCIONES ESPECIFICAS DE RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL	SUO-110-GENSA-2025	FE 9	$ 88.760.000	$ 16.864.400	$ 105.624.400		$ 31.783.926	$ 73.840.474	
2025 09 19 ADRIANA MARIA VELASQUEZ LV-369-2025 .pdf	29/09/2025	ADRIANA MARIA VELASQUEZ	Comisión al municipio de Bahía Solano por parte del profesional de Gestión Social Adriana María Velásquez Osorio, con el fin de atender visita técnica de control, seguimiento y requerimientos de la ANLA, durante la semana del 8 al 12 de septiembre del 2025.	LV-369-2025	LV-369-2025	$ 1.314.542		$ 1.314.542		$ 395.565	$ 918.977	
2025 09 30 NOMINA SEPTIEMBRE 2025.pdf	30/09/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE SEPTIEMBRE			$ 4.189.055		$ 4.189.055		$ 1.260.548	$ 2.928.507	
		POLIZAS, APORTES E IMPUESTOS				**$ 730.324.838**	**$ 136.611.061**	**$ 866.935.899**		**$ 616.618.565**	**$ 250.317.336**	
	31/07/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 6.139.692		$ 6.139.692		$ 2.104.700	$ 4.034.992	
	31/07/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS						$ 0		$ 0	$ 0	
	31/07/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA						$ 0		$ 0	$ 0	
	31/07/2025	CREG						$ 0		$ 0	$ 0	
	31/07/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO						$ 0		$ 0	$ 0	
2025 07 14 La Previsora Fra. 9OR19933 Póliza Daños 1001313.pdf	31/07/2025	SEGUROS	Póliza de daños materiales		9OR19933	$ 706.367.336	$ 134.209.794	$ 840.577.130		$ 602.174.147	$ 238.402.983	valido hasta 30-06-2026
2025 07 16 La Previsora Fra. 9OR19975 Póliza 1006525.pdf	31/07/2025	SEGUROS	Póliza de responsabilidad civil		9OR19975	$ 3.446.795	$ 654.891	$ 4.101.686		$ 2.938.374	$ 1.163.313	valido hasta 09-10-2026
2025 07 16 La Previsora Fra. 9OR19979 Póliza 3000151.pdf	31/07/2025	SEGUROS	Póliza de cumplimiento		9OR19979	$ 9.191.455	$ 1.746.376	$ 10.937.831		$ 7.835.664	$ 3.102.168	valido hasta 09-02-2027
	31/08/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 1.747.929		$ 1.747.929		$ 533.052	$ 1.214.877	
	31/08/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/08/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/08/2025	CREG				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/08/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/08/2025	SEGUROS				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 3.431.631	$ 0	$ 3.431.631		$ 1.032.628	$ 2.399.003	
	30/09/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	CREG				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
		COSTOS DE OPERACIÓN				**$ 862.179.880**	**$ 33.652.659**	**$ 895.832.539**		**$ 895.832.539**	**$ 0**	
		COMBUSTIBLE				**$ 829.921.920**	**$ 32.121.647**	**$ 862.043.567**		**$ 862.043.567**	**$ 0**	
2025 07 10 Marqueting Oil Company MOC - 14134.pdf	10/07/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 21,000 galones	126-2022	MOC-14134	$ 209.642.013	$ 8.098.672	$ 217.740.685		$ 217.740.685	$ 0	
2025 07 29 Marqueting Oil Company MOC - 14458.pdf	29/07/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-14458	$ 104.826.164	$ 4.049.655	$ 108.875.819		$ 108.875.819	$ 0	

2025 08 26 Marketinh Oil Company MOC-15035.pdf	26/08/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 21,000 galones	126-2022	MOC-15035	$ 211.830.309	$ 8.208.210	$ 220.038.519		$ 220.038.519	$ 0	
2025 09 05 Marketing Oil Company MOC-15235.pdf	5/09/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 21,000 galones	126-2022	MOC-15235	$ 211.830.300	$ 8.208.219	$ 220.038.519		$ 220.038.519	$ 0	
2025 09 26 Marketing Oil Company MOC-15644.pdf	26/09/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 9,100galones	126-2022	MOC-15644	$ 91.793.134	$ 3.556.891	$ 95.350.025		$ 95.350.025	$ 0	
		LUBRICANTES				**$ 32.257.960**	**$ 1.531.012**	**$ 33.788.972**		**$ 33.788.972**	**$ 0**	
2025 07 11 Tecnodiesel FR-1198401.pdf	11/07/2025	TECNODIESEL	Grasa Chevron Multifak ep2 Bahía Solano, aceite LUBRICANTE 15W40 CI-4 PLUSPB 7800 plus	OC-110-2025	FR-1198401	$ 8.057.960	$ 1.531.012	$ 9.588.972		$ 9.588.972	$ 0	
2025 07 24 Ramos Distribuciones RDMZ-42341.pdf	24/07/2025	RAMOS DISTRIBUCIONES	GULF aceite SAE 15w40 ci-4 + 1x208l	CTR-043-2025	RDMZ-42341	$ 24.200.000		$ 24.200.000		$ 24.200.000	$ 0	
	31/08/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES AGOSTO					$ 0		$ 0	$ 0	
	30/09/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES SEPTIEMBRE					$ 0		$ 0	$ 0	
		COSTOS DE MANTENIMIENTO				**$ 358.484.021**	**$ 52.640.536**	**$ 411.124.557**		**$ 329.695.986**	**$ 81.428.571**	
2025 07 10 Ingenieria y Potencia FV-1944.pdf	10/07/2025	INGENIERIA Y POTENCIA DE OCCIDENTE SAS	Kit rodamientos bombas de agua, kit sellos bomba de agua, sello de aceite bomba de agua Q5K60, empaque tapa válvulas KTA50, válvula STC 3060609, válvula solenoide 24 voltios, distribuidor de combustible, kit diodos de rectificación, semicodo prensado 5.1/2 x6, drive bomba de agua, kit Oring inyector.	CTR-063-2024	FV-1944	$ 39.242.250	$ 7.456.028	$ 46.698.278	**U6**	$ 46.698.278	$ 0	ok
2025 07 01 Plantidieseles FE-5657.pdf	1/07/2025	PLANTIDIESELES SAS	Alquiler planta eléctrica Cummins de 1250 kw	OC-00010-2025	FE-5657	$ 68.400.000	$ 12.996.000	$ 81.396.000	**U10**	$ 81.396.000	$ 0	
2025 07 24 Ramos Distribuciones RDMZ-42316.pdf	24/07/2025	RAMOS DISTRIBUCIONES	Filtro aceite XY060R10BN/HC	OC-111-2025	RDMZ-42316	$ 275.000	$ 52.250	$ 327.250	**TODAS DIESEL**	$ 327.250	$ 0	
2025 07 30 RAMOS DISTRIBUCIONES RDMZ-42504.pdf	27/07/2025	RAMOS DISTRIBUCIONES	Filtros FF 202 combustible, Fittos WF2074 de agua, Fitto LF 777 lubricantes, Filtro LF3325 aceite, Filtros FS 1006 seárador combustible	OC-111-2025	RDMZ-42504	$ 6.861.200	$ 1.303.628	$ 8.164.828	**TODAS DIESEL**	$ 8.164.828	$ 0	
2025 08 15 Ingenieria y Potencia FV-1980.pdf	15/08/2025	INGENIERIA Y POTENCIA	MANO DE OBRA MANTENIMIENTO CORRECTIVO UNIDAD No. 6 BAHIA SOLANO	CTR-063-2024	FV-1980	$ 37.200.000	$ 7.068.000	$ 44.268.000	**U6**	$ 44.268.000	$ 0	ok
2025 09 03 Plantidieseles FE-5811.pdf	3/09/2025	PLANTIDIESELES	Alquiler de planta eléctrica CUMMINS de 1250 KW.	OC-00010-2025	FE-5811	$ 47.880.000	$ 9.097.200	$ 56.977.200	**U10**	$ 56.977.200		
2025 09 03 Plantidieseles FE-5812.pdf	3/09/2025	PLANTIDIESELES	Alquiler de planta eléctrica CUMMINS de 1250 KW.	OC-00010-2025	FE-5812	$ 70.680.000	$ 13.429.200	$ 84.109.200	**U10**	$ 84.109.200		
2025 09 08 CMM Anticipo.pdf	9/09/2025	CMM	ANTICIPO DEL 30% /CONTRATAR EL CAMBIO DEL RODETE DE LA UNIDAD 2 Y EL CAMBIO DE LOS RODAMIENTOS DE LAS CINCO UNIDADES DE LA PCH BAHÍA SOLANO.- SERVICIO DE INSTALACIÓN Y PUESTA EN OPERACIÓN-	140-13.07-0088-2025	RD-003959-2025	$ 81.428.571		$ 81.428.571	**U2-U5**	$ 0	$ 81.428.571	anticipo
2025 09 24 Ramos Distribuciones RDMZ-44276.pdf	24/09/2025	RAMOS DISTRIBUCIONES	FILTROS WF2074 / LF777 / LF3325 / F25708M	140-13.08-0149-2025	RDMZ-44276	$ 4.453.000	$ 846.070	$ 5.299.070	**TODAS DIESEL**	$ 5.299.070		
2025 09 24 Ramos Distribuciones RDMZ-44280.pdf	24/09/2025	RAMOS DISTRIBUCIONES	FILTRO FS1006	140-13.08-0149-2025.	RDMZ-44280	$ 2.064.000	$ 392.160	$ 2.456.160	**TODAS DIESEL**	$ 2.456.160		
		TOTAL						**$ 2.918.700.160**		**$ 2.105.794.583**	**$ 812.905.578**	

Alexandra Hernandez