Dirección de Energía Eléctrica
Grupo Supervisión

INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES
CONTRATO GGC 102-2015 Guapi
I Trimestres 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 8
4.1 Tabla de Costos Reales 8
4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG 9
4.2.a Administración 10
4.3 Costos reales reconocidos. 11

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

1. OBJETO

El presente documento presenta el resultado de revisión y verificación de los costos reales y eficientes del 1er Trimestre de 2025 de la central del municipio de Guapi, que se encuentra interconectado al SIN desde la entrada en operación de la Línea Cauca–Nariño y que por disposición del MME con comunicación 2018063587 del 23 de agosto de 2018 sirvió como respaldo de operación de a la línea hasta julio 2019. Los costos reales y eficientes son presentados por GENSA S.A. E.S.P para el contrato especial GGC 102-2015. El pasado 2023-04-30 a través del radicado 1-2025-020837

2. METODOLOGÍA DE REVISIÓN Y VERIFICACIÓN.

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

I-2025

Para los costos eficientes, esta supervisión, elaboró las plantillas por cada uno de los componentes de los costos que suman la totalidad del cargo por el componente de generación, las cuales se adjuntan como anexo al presente informe, que fueron verificados con la información enviada por GENSA S.A. E.S.P y se encuentran en el 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 Diesel del

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

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

3. PRESENTACIÓN DE COSTOS

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

Anexo 1. Consolidado de operación Del período.
Anexo 2. Histórico IPP e IPC
Anexo 3. Estructura de combustible de acuerdo con CREG 091-2007
Anexo 4. Cálculo de Costos Eficientes
Anexo 5. Cotizaciones Aceite
Anexo 6. Costos Reales
Anexo 7. Reporte Operador de Red
Anexo 8. Certificado de revisoría Fiscal
Anexo 9. Autorización Generación Línea Cauca–Nariño 2018063587

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
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

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

Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	CREG 091	Correcta
Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana	PA_{mi}	3	Correcta
Precio de Transporte aéreo Combustible desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	3	Correcta
Consumo Específico de Combustible planta	CECi	CREG 091	Correcta
Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana	PL_{mi}	5	Correcta
Consumo específico de Lubricante planta	CELi		Correcta
% Pérdidas por Energía Transformador	PL_{mi}	CREG 091 y ANEXO 4	Correcta

Para evaluar los costos eficientes, se realizaron las tablas de verificación para cada uno de los componentes de la ecuación dada por la CREG 091 2007:

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

Donde:

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

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

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

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

$CA_{m=}$ Costo Administrativo = (CC_m + CI_m)X1.1 TABLA 6.

CP Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución. TABLA 7.

G_m Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación de servicio ($/kWh), para cada mercado relevante. TABLA 8.

En la Tabla 1 se verificaron las variables de entrada:

E_{im} - 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).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Tabla 2. Costo Componente de Inversión

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

Fuente: Tabla 2 costos componente de inversión - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

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 3. Costo Componente de Mantenimiento

Mes	Costo de Mantenimiento ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CM ($)
ENERO DIESEL	-	0	$ 0
FEBRERO DIESEL	-	0	$ 0
MARZO DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 3 costos componente de mantenimiento - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

Tabla 4. Costo Componente de Combustible

Mes	Costo de Combustible ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CC ($)
ENERO	-	0	$ 0
FEBRERO	-	0	$ 0
MARZO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 5 Costo de Combustible - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

Tabla 5. Costo Componente de Lubricante

Mes	Costo de Lubricante ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CL ($)
ENERO	-	0	$ 0
FEBRERO	-	0	$ 0
MARZO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 7 Costo de Lubricante - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

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 6. Costo Componente de Administración

Mes	Costo de Administración ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CA ($)
ENERO	-	0	$ 0
FEBRERO	-	0	$ 0
MARZO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 8 Costo de Administración - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

Tabla 7. Costo Componente de Perdidas por Transformación

Mes	Costo de Pérdidas ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CP ($)
ENERO	-	0	$ 0
FEBRERO	-	0	$ 0
MARZO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 10 Perdidas de energía reconocidas en transformación - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

Tabla 8. Total Costo de Generación para el trimestre

Mes	Costo de Generación ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total Gm ($)
ENERO	-	0	$ 0
FEBRERO	-	0	$ 0
MARZO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 11 Cargo de Generación Total - Informe de Costos presentado por GENSA para el 1er trimestre del 2025

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

4. 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 1er trimestre.

Se realizaron los siguientes pasos para la verificación:

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

4.1 Tabla de Costos Reales.

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

Costos Reales

Tabla 9. Costos Reales presentados por GENSA para primer trimestre con fuente de generación diésel

	ENERO	FEBRERO	MARZO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 43.717.612**	**$ 45.184.863**	**$ 44.613.323**
Costos Financieros	$ 29.709.791	$ 30.065.290	$ 29.998.745
Administración Central	$ 207.555	$ 424.652	$ 159.295
Nómina	$ 13.744.458	$ 14.634.684	$ 14.397.058
PMA	$ 0	$ 0	$ 0
Impuestos y Contribuciones	$ 55.808	$ 60.237	$ 58.225
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL AOM	**$ 43.717.612**	**$ 45.184.863**	**$ 44.613.323**

Fuente: Tabla 14 - Informe de Costos presentado por GENSA para el primer 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

4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG.

En la siguiente tabla se muestra la diferencia entre ambos costos presentados por GENSA S.A. E.S.P.

Tabla 10. Costos reales Vs eficientes presentados para el 1er. Trimestre con fuente de generación diésel

	ENERO		FEBRERO		MARZO	
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Costos Reales	Costos CREG	Costos Reales	Costos CREG
ADMINISTRACION	**$ 43.717.612**	**$ 0**	**$ 45.184.863**	**$ 0**	**$ 44.613.323**	**$ 0**
Costos Financieros	$ 29.709.791		$ 30.065.290		$ 29.998.745	
Administración Central	$ 207.555		$ 424.652		$ 159.295	
Nómina	$ 13.744.458		$ 14.634.684		$ 14.397.058	
PMA	$ 0		$ 0		$ 0	
Impuestos y Contribuciones	$ 55.808		$ 60.237		$ 58.225	
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL AOM	$ 43.717.612	$ 0	$ 45.184.863	$ 0	$ 44.613.323	$ 0

Fuente: Tabla 15 - Informe de Costos presentado por GENSA para el primer trimestre

Como se puede acotar en la tabla anterior sobre los costos reales y costos CREG en el trimestre, no se generó operación de las Unidades Diesel para el año 2025 en el trimestre I. Por lo tanto, los mayores costos generados para el año 2025 1er trimestre equivale a los “costos reales” que se pueden verificar en el anexo 6. Asimismo, en la siguiente tabla se resume los valores para el año 2025 1er trimestre y se podrá evidenciar el total del costo real vs costo CREG.

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 11. Relación Costos reales vs eficientes presentados por GENSA para el 1er trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 1		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 133.515.799**	**$ 0**	**-$ 133.515.799**
Costos Financieros	$ 89.773.826		
Administración Central	$ 791.502		
Nómina	$ 42.776.200		
PMA	$ 0		
Impuestos y Contribuciones	$ 174.271		
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0		
TOTAL AOM	**$ 133.515.799**	**$ 0**	**-$ 133.515.799**

Fuente: Tabla 16 - Informe de Costos presentado por GENSA para el primer trimestre

Como se puede acotar en la tabla anterior sobre los costos reales y costos CREG en el 1er trimestre, no se generó operación de las Unidades Diesel para el año 2025. Por lo tanto, las mayore diferencia a favor de los costos reales se presentan en el componente de administración por los siguientes motivos.

4.2.a **Administración**

Los mayores costos por administración representan aquellas actividades que no alcanzan a ser cubiertas por la resolución CREG 091-2007, toda vez que para poder prestar el servicio 24 horas al día durante todo el año, el operador generador cubre los costos de su infraestructura administrativa, como el plan de manejo ambiental, comunicaciones, apoyo al personal en cuanto a dotación, alimentación, soporte locativo, vigilancia 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 6 de este informe se presentan los costos por administración de manera detallada.

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

El detalle de los costos reales por mantenimiento se encuentra en el Anexo 6 de este informe y fueron certificados por la revisoría fiscal. Cabe aclarar que para el año 2025 1er trimestre no existió mantenimientos en la central Diesel Guapi

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.

4.3 Costos reales reconocidos.

De acuerdo con la revisión realizada a los a anexos presentados por GENSA S.A. E.S.P., se evidencian inconsistencias en el cálculo de los costos de reales para el 2025 trimestre I:

1. En cuanto a los costos financieros, la resolución CREG 091 de 2007 no especifican que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos reales, por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
2. los costos de impuestos y contribuciones vienen certificados por el revisor fiscal y dentro de estos costos está el 4 X 1000. De acuerdo con los costos reales aprobados en este informe por el apoyo a la supervisión se ajusta el valor del 4x1000 reconocido.

Tabla 12. costos no reconocidos por el MME año 2020

Costos financieros Incluido el 4*100	$	89.773.826
4*1000	$	359.095
Total no reconocido	$	89.773.826

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 13. costos no reconocidos por el MME

Ítem	Concepto	GENSA	Aprobado MME	Justificación
4	Gastos Financieros	$ 89.773.826	$ -	Normativa vigente, no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
Total		$ 89.773.826	$ 0	**Costo no Reconocido**
				$ 89.773.826

De acuerdo al anterior cuadro el total no reconocido es de $ 89.773.826.

Por lo tanto, los costos reales reconocidos para el periodo 2025, Trimestre I son los siguientes:

Tabla 14. Costos Reales reconocidos para el 1er trimestre consolidado del Sistema de Generación de Guapi

	Trimestre 1	
ITEM	Costos Reales	Costos CREG
ADMINISTRACION	**$ 43.741.973**	**$ 0**
Costos Financieros	$ 0	
Administracion Central	$ 791.502	
Nómina	$ 42.776.200	
PMA	$ 0	
Impuestos y Contribuciones	$ 174.271	

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

OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	
Lubricantes	$ 0	
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	
TOTAL AOM	**$ 43.741.973**	**$ 0**

Valor de costos reales reconocidos **$ 43.741.973** para el primer trimestre

Atentamente,

FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Ingeniero Electrónico
Dirección de Energía Eléctrica
Ministerio de Minas y Energía

Revisó: Andrés Felipe Rodríguez
Revisó: Omar Olarte Triana
Anexos: Anexo 1 – 9: Tablas de Verificación Costos Eficientes según CREG 091-07

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

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 1. VARIABLES DE ENTRADA

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas
Objeto Contrato :					

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

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

Mes 1	ENERO	Mes 2	FEBRERO	Mes 3	MARZO	

VARIABLES DE ENTRADA GENERALES

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Índice de precios Productor Oferta Interna Fecha Base Diciembre de 2006	IPP_0	81,91	DANE	2.1	Correcta	Se verificó con la página del Dane
	Índice de precios Productor Nacional	IPP_{m-1}	184,51	DANE	2.1	Correcta	Mes de diciembre 2024 DANE
			185,81			Correcta	Mes de enero 2025 DANE
			185,74			Correcta	Mes de diciembre 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	IPC_{m-1}	144,88	DANE	2.2	Correcta	Mes de diciembre 2024 DANE
			146,24			Correcta	Mes de enero 2025 DANE
			147,90			Correcta	Mes de diciembre 2025 DANE

ENERO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada ENERO Unidad 1 800 kW	E1 ENERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada ENERO Unidad 2 500 kW	E2 ENERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada ENERO Unidad 3 500 kW	E3 ENERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada ENERO Unidad 4 500 kW	E4 ENERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada ENERO Unidad 5 900 kW	E5 ENERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI ENERO		**0**		1	Correcta		

FEBRERO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada FEBRERO Unidad 1 800 kW	E1 FEBRERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada FEBRERO Unidad 2 500 kW	E2 FEBRERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada FEBRERO Unidad 3 500 kW	E3 FEBRERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada FEBRERO Unidad 4 500 kW	E4 FEBRERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada FEBRERO Unidad 5 900 kW	E5 FEBRERO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI FEBRERO		**0**		1	Correcta		

MARZO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada MARZO Unidad 1 800 kW	E1 MARZO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada MARZO Unidad 2 500 kW	E2 MARZO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada MARZO Unidad 3 500 kW	E3 MARZO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada MARZO Unidad 4 500 kW	E4 MARZO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada MARZO Unidad 5 900 kW	E5 MARZO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI MARZO		**0**		1	Correcta		
	Total generado ENERO		0					
	Total generado FEBRERO		0					
	Total generado MARZO		0					

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES		SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015			FECHA		Versión	

TABLA 2. COMPONENTE COSTO DE INVERSIÓN

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI		**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas

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

$$CI_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CI_j * E_{jm}$$

$$CI_m = CI_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG ENERO Unidad 1 800 kW	CI1ENERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG ENERO Unidad 2 500 kW	CI2ENERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG ENERO Unidad 3 500 kW	CI3ENERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG ENERO Unidad 4 500 kW	CI4ENERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG ENERO Unidad 5 900 kW	C5ENERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG FEBRERO Unidad 1 800 kW	CI1FEBRERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG FEBRERO Unidad 2 500 kW	CI2FEBRERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG FEBRERO Unidad 3 500 kW	CI3FEBRERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG FEBRERO Unidad 4 500 kW	CI4FEBRERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG FEBRERO Unidad 5 900 kW	CI5FEBRERO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG MARZO Unidad 1 800 kW	CI1MARZO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG MARZO Unidad 2 500 kW	CI2MARZO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG MARZO Unidad 3 500 kW	CI3MARZO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG MARZO Unidad 4 500 kW	CI4MARZO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG MARZO Unidad 5 900 kW	CI5MARZO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 ENERO	CI1ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 ENERO	CI2ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 ENERO	CI3ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 ENERO	CI4ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 ENERO	CI5ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 FEBRERO	CI1FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 FEBRERO	CI2FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 FEBRERO	CI3FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 FEBRERO	CI4FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 FEBRERO	CI5FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 MARZO	CI1MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 MARZO	CI2MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 MARZO	CI3MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 MARZO	CI4MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 MARZO	CI5MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel ENERO	Ci ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel FEBRERO	Ci FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel MARZO	Ci MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel MARZO	Ci MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Inversión Diesel ENERO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel FEBRERO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel MARZO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de inversión del Período	$ 0	GENSA	1	Correcta	Hay una pequeña diferencia por las hojas de excel

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 3. COMPONENTE COSTO DE MANTENIMIENTO

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas

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 $$CM_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CM_j * E_{jm} \qquad CM_m = CM_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 1 800 kW	CM1ENERO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 2 500 kW	CM2ENERO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 3 500 kW	CM3ENERO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 4 500 kW	CM4ENERO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 5 900 kW	CM5ENERO	39,33	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 1 800 kW	CM1FEBRERO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 2 500 kW	CM2FEBRERO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 3 500 kW	CM3FEBRERO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 4 500 kW	CM4FEBRERO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 5 900 kW	CM5FEBRERO	39,33	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 1 800 kW	CM1MARZO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 2 500 kW	CM2MARZO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 3 500 kW	CM3MARZO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 4 500 kW	CM4MARZO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 5 900 kW	CM5MARZO	39,33	CREG 057	4	Correcta	

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 1 800 kW	CM1ENERO	80,80	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 2 500 kW	CM2ENERO	84,04	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 3 500 kW	CM3ENERO	84,04	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 4 500 kW	CM4ENERO	84,04	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG ENERO Unidad 5 900 kW	CM5ENERO	88,59	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 1 800 kW	CM1FEBRERO	81,37	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 2 500 kW	CM2FEBRERO	84,64	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 3 500 kW	CM3FEBRERO	84,64	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 4 500 kW	CM4FEBRERO	84,64	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG FEBRERO Unidad 5 900 kW	CM5FEBRERO	89,22	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 1 800 kW	CM1MARZO	81,34	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 2 500 kW	CM2MARZO	84,60	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 3 500 kW	CM3MARZO	84,60	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 4 500 kW	CM4MARZO	84,60	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG MARZO Unidad 5 900 kW	CM5MARZO	89,19	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ENERO	Cm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento FEBRERO	Cm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MARZO	Cm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Mantenimiento ENERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento FEBRERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento MARZO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de mantenimiento del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES		SIGME			
COTRATO No.	GGC-102-2015			CÓDIGO:			
				FECHA		Versión	

TABLA 4. COMPONENTE COSTO DE COMBUSTIBLE

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837	
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas	
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 - ENERO	PA_{mi}	7.468,05	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - FEBRERO	PA_{mi}	7.469,47	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - MARZO	PA_{mi}	7.469,47	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Transporte aéreo Combustible desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3.1	Correcta	CREG 091 Grupo 3
Unidad 1 800 kW	Consumo Específico de Combustible planta 1	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 2 500 kW	Consumo Específico de Combustible planta 2	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 3 500 kW	Consumo Específico de Combustible planta 3	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 4 500 kW	Consumo Específico de Combustible planta 4	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 5 900 kW	Consumo Específico de Combustible planta 5	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización IPP ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC ENERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,36	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC FEBRERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,38	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC MARZO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible ENERO	Tmi ENERO	1417,38	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible FEBRERO	Tmi FEBRERO	1430,69	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible MARZO	Tmi MARZO	1446,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento ENERO	$Calm_m$	185,03	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento FEBRERO	$Calm_m$	186,33	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento MARZO	$Calm_m$	186,26	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible ENERO	PCm ENERO	9070,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible FEBRERO	PCm FEBRERO	9086,49	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible MARZO	PCm MARZO	9102,66	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ENERO	CC ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible FEBRERO	CC FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MARZO	CC MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Combustible ENERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible FEBRERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible MARZO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componenete de combustible del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**GGC-102-2015**		**FECHA**		**Versión**	

TABLA 5. COMPONENTE COSTO DE LUBRICANTE

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI		**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas
Objeto Contrato :						

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

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

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE LUBRICANTE *(CL)*

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

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - ENERO	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - FEBRERO	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - MARZO	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de Transporte fluvial y marítimo Lubricante desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3.1	Correcta	CREG 091 Grupo 3
Unidad 1 800 kW	Consumo específico de Lubricante planta 1	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 2 500 kW	Consumo específico de Lubricante planta 2	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 3 500 kW	Consumo específico de Lubricante planta 3	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 4 500 kW	Consumo específico de Lubricante planta 4	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 5 900 kW	Consumo específico de Lubricante planta 5	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización IPP ENERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,25	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP FEBRERO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP MARZO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC ENERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,36	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC FEBRERO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,38	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC MARZO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible ENERO	Tmi ENERO	1417,38	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible FEBRERO	Tmi FEBRERO	1430,69	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible MARZO	Tmi MARZO	1446,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante ENERO	PLm ENERO	1417,38	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante FEBRERO	PLm FEBRERO	1430,69	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante MARZO	PLm MARZO	1446,93	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ENERO	CL ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante FEBRERO	CL FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MARZO	CL MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Lubricante ENERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante FEBRERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante MARZO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de lubricante del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 6. COMPONENTE COSTO DE ADMINISTRACIÓN

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

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

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE ADMINISTRACIÓN *(CAm)*

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

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de Combustible ENERO	CC ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible FEBRERO	CC FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible MARZO	CC MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante ENERO	CL ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante FEBRERO	CL FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante MARZO	CL MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de administración ENERO	CAm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración FEBRERO	CAm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MARZO	CAm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Administración ENERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración FEBRERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración MARZO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de administración del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 7. COMPONENTE COSTO DE PÉRDIDAS

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas

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
TR Unidad 1	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 1	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 2	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 2	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 3	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 3	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 4	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 4	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 5	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 5	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi ENERO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi FEBRERO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi MARZO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas ENERO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas FEBRERO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MARZO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**TOTAL**	**VALOR**		**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Costo por componente de pérdidas ENERO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas FEBRERO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MARZO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES		SIGME			
				CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015			FECHA		Versión	

TABLA 9. COMPONENTE COSTO DE GENERACIÓN

Fecha de Informe:	28/04/2025	**Periodo del Informe**	ENERO -FEBRERO -MARZO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES		
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/04/2025	**Radicado**	1-2025-020837	
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI		**Elaboró**	Gabriel Fernando García Cárdenas	

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
	DIESEL						
	Componente Costo de Inversión ENERO	Ci ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión FEBRERO	Ci FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión MARZO	Ci MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ENERO	Cm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento FEBRERO	Cm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MARZO	Cm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ENERO	CC ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible FEBRERO	CC FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MARZO	CC MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ENERO	CL ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante FEBRERO	CL FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MARZO	CL MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración ENERO	CAm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración FEBRERO	CAm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MARZO	CAm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas ENERO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas FEBRERO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MARZO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo por Generación antes de perdidas ENERO	Gm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas FEBRERO	Gm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas MARZO	Gm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**Nombre**	**Expresión**	**Valor**	**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Componente Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL						
	Componente Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ENERO	Gm ENERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación FEBRERO	Gm FEBRERO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MARZO	Gm MARZO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación Trimestre	Gm	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 10 COSTOS REALES Y PLANIFICACIÓN

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS REALES

VERIFICACIÓN DOCUMENTACIÓN

IT	Documento	verificacion					
	certificación representante legal o revisor fiscal	Correcta					
	Soportes de costos Reales						
	Soportes de componente inversión		No se Reconocen				
	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	N/A					

FREDDY RODRÍGUEZ TORRES

FIRMA SUPERVISOR DE APOYO

C:\Users\trejo\Downloads\OneDrive_2025-12-09\Anexo

Escoger Ruta

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

CENTRAL GENERACIÓN GUAPI- TRIMESTRE I DE 2025

Hipervinculo FACTURA	Fecha de expedición	Razón social del vendedor	Concepto	No. Contrato	No. Factura	Valor sin IVA	IVA	Valor total	
		COSTOS DE ADMINISTRACIÓN				**$ 43.475.270**	**$ 92.432**	**$ 43.567.702**	
		COSTOS FINANCIEROS				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
2025 01 31 Correo Costos Financieros Enero 2025.pdf	31/01/2025	Costos Financieros	Mes de ENERO			$ 0	$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos,por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
2025 02 28 Correo Costos Financieros Febrero 2025.pdf	28/02/2025	Costos Financieros	Mes de FEBRERO			$ 0	$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos,por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
2025 03 31 Correo Costos Financieros Marzo 2025.pdf	31/03/2025	Costos Financieros	Mes de MARZO			$ 0	$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos,por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
		ADMINISTRACION CENTRAL				**$ 579.859**	**$ 76.494**	**$ 656.353**	
2025 01 10 CLARO E5892437322_GUAPI.pdf	10/01/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5892437322	$ 119.911	$ 24.544	$ 144.455	Revisado
2025 01 09 EMGUAPI Fra. 365355.pdf	9/01/2025	EMGUAPI	Factura de servicios de aseo, Guapi		365355	$ 21.200	$ 0	$ 21.200	Revisado
2025 01 08 Servientrega Fra. 4931056.pdf	8/01/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL	CT-042-2024	34931056	$ 41.900		$ 41.900	Revisado
2025 02 10 CLARO Guapi E5902334425.pdf	10/02/2025	COMCEL	COD 8.22427129 / PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULA FEBRERO		E5902334425	$ 119.911	$ 24.592	$ 144.503	Revisado
2025 02 14 MINTIC FUR PAGO ESPECTRO 2025 FUR 476026.pdf	14/02/2025	FONDO UNICO DE TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y LAS COMUNICACIONES (MIN TIC)	Pago por el uso del espectro radioelectrico de las Centrales ZNI		FUR-476026	$ 145.000		$ 145.000	Revisado
2025 03 10 CLARO GUAPI E5912284087.pdf	10/03/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5912284087	$ 131.937	$ 27.358	$ 159.295	Revisado
		CAJA MENOR				**$ 119.211**	**$ 15.938**	**$ 135.149**	
	31/01/2025	Caja menor	Caja menor ENERO					$ 0	
2025 02 19 Caja Menor Guapi Febrero.pdf	7/02/2025	DIOS EDIBIER LOPEZ GOMEZ	Fabuloso Surtidos x500cc, Azucar Castilla x454gr, Axion 450gr, Dersa x2000gr, Nescafe x170gr, Familia Megarrollo	CAJA MENOR GP25	EL-1887	$ 114.061	$ 15.938	$ 129.999	Revisado
2025 02 19 Caja Menor Guapi Febrero.pdf	8/02/2025	DAVIVIENDA	Cobro por Retiro en Cajero	CAJA MENOR GP26		$ 5.150		$ 5.150	Revisado
	31/03/2025	Caja menor	Caja menor MARZO					$ 0	
		PERSONAL				**$ 42.776.200**	**$ 0**	**$ 42.776.200**	
2025 01 31 NOMINA ENERO.pdf	31/01/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE ENERO DE 2024			$ 13.744.458	$ 0	$ 13.744.458	Revisado
2025 02 28 NOMINA FEBRERO.pdf	28/02/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE FEBRERO DE 2024			$ 14.634.684	$ 0	$ 14.634.684	Revisado
2025 03 31 NOMINA MARZO.pdf	31/03/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE MARZO DE 2024			$ 14.397.058	$ 0	$ 14.397.058	Revisado
		OTROS COSTOS DE ADMINISTRACION				**$ 174.271**	**$ 0**	**$ 174.271**	
		POLIZAS, APORTES E IMPUESTOS				**$ 174.271**	**$ 0**	**$ 174.271**	
	31/01/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 55.808	$ 0	$ 55.808	Revisado
	31/01/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
	28/02/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 60.237	$ 0	$ 60.237	Revisado
	28/02/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
	31/03/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 58.225	$ 0	$ 58.225	Revisado
	31/03/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
		COSTOS DE OPERACIÓN				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
		COSTOS DE MANTENIMIENTO				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
		TOTAL						**$ 43.741.973**	