Dirección de Energía Eléctrica
Grupo Supervisión

INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES
CONTRATO GGC 102-2015 Guapi
III 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 3er 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 2025-10-23 a través del radicado 1-2025-053270

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 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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
JULIO DIESEL	-	0	$ 0
AGOSTO DIESEL	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 2 costos componente de inversión - Informe de Costos presentado por GENSA para el 3er 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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CM ($)
JULIO DIESEL	-	0	$ 0
AGOSTO DIESEL	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

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

Tabla 4. Costo Componente de Combustible

Mes	Costo de Combustible ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CC ($)
JULIO	-	0	$ 0
AGOSTO	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 5 Costo de Combustible - Informe de Costos presentado por GENSA para el 3er trimestre del 2025

Tabla 5. Costo Componente de Lubricante

Mes	Costo de Lubricante ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CL ($)
JULIO	-	0	$ 0
AGOSTO	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 7 Costo de Lubricante - Informe de Costos presentado por GENSA para el 3er 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 ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CA ($)
JULIO	-	0	$ 0
AGOSTO	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 8 Costo de Administración - Informe de Costos presentado por GENSA para el 3er trimestre del 2025

Tabla 7. Costo Componente de Perdidas por Transformación

Mes	Costo de Pérdidas ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CP ($)
JULIO DIESEL	-	0	$ 0
AGOSTO DIESEL	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 10 Perdidas de energía reconocidas en transformación - Informe de Costos presentado por GENSA para el 3er trimestre del 2025

Tabla 8. Total Costo de Generación para el trimestre

Mes	Costo de Generación ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total Gm ($)
JULIO	-	0	$ 0
AGOSTO	-	0	$ 0
SEPTIEMBRE	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 11 Cargo de Generación Total - Informe de Costos presentado por GENSA para el 3er 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 3er 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 el 3er trimestre con fuente de generación diésel

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 88.409.084**	**$ 45.704.149**	**$ 67.277.855**
Costos Financieros	$ 30.862.852	$ 32.350.228	$ 31.600.048
Administración Central	$ 174.516	$ 869.698	$ 3.211.210
Nómina	$ 14.315.775	$ 12.431.020	$ 32.324.454
PMA	$ 0	$ 0	$ 0
Impuestos 4 X MIL	$ 229.268	$ 53.203	$ 142.143
Seguros	$ 42.826.673	$ 0	$ 0
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL AOM	$ 88.409.084	$ 45.704.149	$ 67.277.855

Fuente: Tabla 14 - Informe de Costos presentado por GENSA para el tercer 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 3er Trimestre con fuente de generación diésel

	JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE	
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Costos Reales**	**Costos CREG**
ADMINISTRACION	**$ 88.409.084**	**$ 0**	**$ 45.704.149**	**$ 0**	**$ 67.277.855**	**$ 0**
Costos Financieros	$ 30.862.852		$ 32.350.228		$ 31.600.048	
Administración Central	$ 174.516		$ 869.698		$ 3.211.210	
Nómina	$ 14.315.775		$ 12.431.020		$ 32.324.454	
PMA	$ 0		$ 0		$ 0	
Impuestos 4 X MIL	$ 229.268		$ 53.203		$ 142.143	
Seguros	$ 42.826.673		$ 0		$ 0	
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	**$ 88.409.084**	**$ 0**	**$ 45.704.149**	**$ 0**	**$ 67.277.855**	**$ 0**

Fuente: Tabla 15 - Informe de Costos presentado por GENSA para el tercer 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 II. Por lo tanto, los mayores costos generados para el año 2025 3er 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 3er 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 3er trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 2		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 136.784.839**	**$ 0**	**-$ 136.784.839**
Costos Financieros	$ 93.223.243		
Administración Central	$ 2.386.213		
Nómina	$ 41.001.831		
PMA	$ 0		
Impuestos y Contribuciones	$ 173.552		
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0		
TOTAL AOM	**$ 136.784.839**	**$ 0**	**-$ 136.784.839**

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

Como se puede acotar en la tabla anterior sobre los costos reales y costos CREG en el 3er 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 3er 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 III:

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 2025

Costos financieros Incluido el 4*100	$	94.813.128
4*1000	$	379.252
Total no reconocido	$	94.813.128

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	$ 94.813.128	$ 0	Normativa vigente, no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
Total		$ 94.813.128	$ 0	**Costo no Reconocido**
				$ 94.813.128

De acuerdo al anterior cuadro el total no reconocido es de **$ 94.813.128**.

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

Tabla 14. Costos Reales reconocidos para el 3er trimestre consolidado del Sistema de Generación de Guapi

	Trimestre 3	
ITEM	Costos Reales	Costos CREG
ADMINISTRACION	**$ 106.576.816**	**$ 0**
Costos Financieros	$ 0	
Administración Central	$ 4.254.281	
Nómina	$ 59.071.249	
PMA	$ 0	
Impuestos 4 X MIL	$ 424.613	
Seguros	$ 42.826.673	

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**
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	
Lubricantes	$ 0	
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	
TOTAL AOM	**$ 106.576.816**	**$ 0**

Valor de costos reales reconocidos **$ 106.576.816** para el tercer 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:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**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	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
			150,99			Correcta	Mes de agosto 2025 DANE
JULIO							
						HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada JULIO Unidad 1 800 kW	E1 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada JULIO Unidad 2 500 kW	E2 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada JULIO Unidad 3 500 kW	E3 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada JULIO Unidad 4 500 kW	E4 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada JULIO Unidad 5 900 kW	E5 JULIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI JULIO		**0**		1	Correcta	
AGOSTO							
						HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada AGOSTO Unidad 1 800 kW	E1 AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada AGOSTO Unidad 2 500 kW	E2 AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada AGOSTO Unidad 3 500 kW	E3 AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada AGOSTO Unidad 4 500 kW	E4 AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada AGOSTO Unidad 5 900 kW	E5 AGOSTO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI AGOSTO		**0**		1	Correcta	
SEPTIEMBRE							
						HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada SEPTIEMBRE Unidad 1 800 kW	E1 SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada SEPTIEMBRE Unidad 2 500 kW	E2 SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada SEPTIEMBRE Unidad 3 500 kW	E3 SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada SEPTIEMBRE Unidad 4 500 kW	E4 SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada SEPTIEMBRE Unidad 5 900 kW	E5 SEPTIEMBRE	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI SEPTIEMBRE		**0**		1	Correcta	
	Total generado JULIO		0				
	Total generado AGOSTO		0				
	Total generado SEPTIEMBRE		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:	28/10/2025	Periodo del Informe	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	Supervisor de Apoyo DEE:	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	GENSA S.A. E.S.P	Fecha Presentación Informe Administrador-OR	23/10/2025	Radicado	1-2025-053270	
Departamento	CAUCA	Municipio	GUAPI	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

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

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

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG JULIO Unidad 1 800 kW	CI1JULIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG JULIO Unidad 2 500 kW	CI2JULIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG JULIO Unidad 3 500 kW	CI3JULIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG JULIO Unidad 4 500 kW	CI4JULIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG JULIO Unidad 5 900 kW	C5JULIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG AGOSTO Unidad 1 800 kW	CI1AGOSTO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG AGOSTO Unidad 2 500 kW	CI2AGOSTO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG AGOSTO Unidad 3 500 kW	CI3AGOSTO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG AGOSTO Unidad 4 500 kW	CI4AGOSTO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG AGOSTO Unidad 5 900 kW	CI5AGOSTO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG SEPTIEMBRE Unidad 1 800 kW	CI1SEPTIEMBRE	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG SEPTIEMBRE Unidad 2 500 kW	CI2SEPTIEMBRE	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG SEPTIEMBRE Unidad 3 500 kW	CI3SEPTIEMBRE	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG SEPTIEMBRE Unidad 4 500 kW	CI4SEPTIEMBRE	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG SEPTIEMBRE Unidad 5 900 kW	CI5SEPTIEMBRE	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor

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
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 JULIO	CI1JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 JULIO	CI2JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 JULIO	CI3JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 JULIO	CI4JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 JULIO	CI5JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 AGOSTO	CI1AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 AGOSTO	CI2AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 AGOSTO	CI3AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 AGOSTO	CI4AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 AGOSTO	CI5AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 SEPTIEMBRE	CI1SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 SEPTIEMBRE	CI2SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 SEPTIEMBRE	CI3SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 SEPTIEMBRE	CI4SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 SEPTIEMBRE	CI5SEPTIEMBRE	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 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	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:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**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 $CM_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CM_j * E_{jm}$ $CM_m = CM_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 1 800 kW	CM1JULIO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 2 500 kW	CM2JULIO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 3 500 kW	CM3JULIO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 4 500 kW	CM4JULIO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 5 900 kW	CM5JULIO	39,33	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 1 800 kW	CM1AGOSTO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 2 500 kW	CM2AGOSTO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 3 500 kW	CM3AGOSTO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 4 500 kW	CM4AGOSTO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 5 900 kW	CM5AGOSTO	39,33	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 1 800 kW	CM1SEPTIEMBRE	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 2 500 kW	CM2SEPTIEMBRE	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 3 500 kW	CM3SEPTIEMBRE	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 4 500 kW	CM4SEPTIEMBRE	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 5 900 kW	CM5SEPTIEMBRE	39,33	CREG 057	4	Correcta	

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 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 1 800 kW	CM1JULIO	80,01	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 2 500 kW	CM2JULIO	83,22	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 3 500 kW	CM3JULIO	83,22	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 4 500 kW	CM4JULIO	83,22	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG JULIO Unidad 5 900 kW	CM5JULIO	87,73	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 1 800 kW	CM1AGOSTO	80,46	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 2 500 kW	CM2AGOSTO	83,69	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 3 500 kW	CM3AGOSTO	83,69	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 4 500 kW	CM4AGOSTO	83,69	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG AGOSTO Unidad 5 900 kW	CM5AGOSTO	88,22	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 1 800 kW	CM1SEPTIEMBRE	80,85	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 2 500 kW	CM2SEPTIEMBRE	84,09	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 3 500 kW	CM3SEPTIEMBRE	84,09	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 4 500 kW	CM4SEPTIEMBRE	84,09	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG SEPTIEMBRE Unidad 5 900 kW	CM5SEPTIEMBRE	88,65	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JULIO	Cm JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento AGOSTO	Cm AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento SEPTIEMBRE	Cm SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de Mantenimiento SEPTIEMBRE	Cm SEPTIEMBRE 0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Mantenimiento JULIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento AGOSTO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento SEPTIEMBRE	$ -	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		
			CÓDIGO:		
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 4. COMPONENTE COSTO DE COMBUSTIBLE

Fecha de Informe:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**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 Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - AGOSTO	PA_{mi}	7.730,79	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - SEPTIEMBRE	PA_{mi}	7.839,68	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 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	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible AGOSTO	CC AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible SEPTIEMBRE	CC SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Combustible JULIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible AGOSTO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible SEPTIEMBRE	$ -	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:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI		**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}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - AGOSTO	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - SEPTIEMBRE	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 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	1470,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante AGOSTO	PLm AGOSTO	1474,42	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante SEPTIEMBRE	PLm SEPTIEMBRE	1477,16	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JULIO	CL JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante AGOSTO	CL AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante SEPTIEMBRE	CL SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Lubricante JULIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante AGOSTO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante SEPTIEMBRE	$ -	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:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**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	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible AGOSTO	CC AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible SEPTIEMBRE	CC SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante JULIO	CL JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante AGOSTO	CL AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante SEPTIEMBRE	CL SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo

RESULTADOS

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

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Administración JULIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración AGOSTO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración SEPTIEMBRE	$ -	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:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**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
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 JULIO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi AGOSTO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi SEPTIEMBRE	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas JULIO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas AGOSTO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas SEPTIEMBRE	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**TOTAL**	**VALOR**		**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Costo por componente de pérdidas JULIO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas AGOSTO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas SEPTIEMBRE	$	-	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:	28/10/2025	**Periodo del Informe**	JULIO -AGOSTO -SEPTIEMBRE 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	23/10/2025	**Radicado**	1-2025-053270
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**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
	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	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento AGOSTO	Cm AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento SEPTIEMBRE	Cm SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JULIO	CC JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible AGOSTO	CC AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible SEPTIEMBRE	CC SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JULIO	CL JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante AGOSTO	CL AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante SEPTIEMBRE	CL SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración JULIO	CAm JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración AGOSTO	CAm AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración SEPTIEMBRE	CAm SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas JULIO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas AGOSTO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas SEPTIEMBRE	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 JULIO	Gm JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas AGOSTO	Gm AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**Nombre**	**Expresión**	**Valor**	**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Componente Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL						
	Componente Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JULIO	Gm JULIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación AGOSTO	Gm AGOSTO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación SEPTIEMBRE	Gm SEPTIEMBRE	$ -	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

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

C:\Users\lrrejo\OneDrive\Desktop\Guapi 2025\III 2025\

Escoger Ruta

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

CENTRAL GENERACIÓN GUAPI- TRIMESTRE III DE 2025

Hipervinculo FACTURA	TIPO	SUBTIPO	MES	Fecha de expedición	Razón social del vendedor	Concepto	No. Contrato	No. Factura	Valor sin IVA	IVA	Valor total	
					COSTOS DE ADMINISTRACIÓN				**$ 63.247.029**	**$ 78.500**	**$ 63.325.530**	
					COSTOS FINANCIEROS				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
2025 07 31 Correo Costos Financieros JULIO 2025.pdf	ADMINISTRACION	COSTOS FINANCIEROS	Julio	31/07/2025	Costos Financieros	Mes de JULIO			$ 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 08 31 Correo COSTOS FINANCIEROS AGOSTO.pdf	ADMINISTRACION	COSTOS FINANCIEROS	Agosto	31/08/2025	Costos Financieros	Mes de AGOSTO			$ 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 09 30 Correo COSTOS FINANCIEROS SEPTIEMBRE.pdf	ADMINISTRACION	COSTOS FINANCIEROS	Septiembre	30/09/2025	Costos Financieros	Mes de SEPTIEMBRE			$ 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				**$ 4.175.780**	**$ 78.500**	**$ 4.254.281**	
2025 07 28 CLARO E5952979796 GUAPI.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Julio	28/07/2025	COMCEL	Servicio de telefonía celular		E5952979796	$ 127.108	$ 26.208	$ 153.316	Revisado
2025 07 08 Emguapi F-384858.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Julio	8/07/2025	EMGUAPI	Servicios públicos de guapi		F-384858	$ 21.200		$ 21.200	Revisado
2025 08 10 Claro E5963287541 Guapi.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Agosto	10/08/2025	COMCEL	Servicio de telefonía celular		E-5963287541	$ 126.147	$ 26.026	$ 152.173	Se modifican los valores según la factura aportada
2025 08 11 EMGUAPI F-388108.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Agosto	12/08/2025	EMPRESA MUNICIPAL OFICIAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE ACUEDUCTO ALC	PAGO DE ACUEDUCTO, ALCANTARILLADO Y ASEO DE LA CENTRAL DE GUAPI		FV-388108	$ 21.200		$ 21.200	Revisado
2025 08 22 TURISMAN FV FE 3934.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Agosto	22/08/2025	TURISMAN SAS	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	CTO 001-2025	FE3934	$ 695.182		$ 695.182	Revisado
2025 09 08 LEGALIZACION OTROS GASTOS LOG-18.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Septiembre	8/09/2025	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	MATERIALES PARALA ENTREGA DE LA CENTRAL DE GUAPI AL MME.		LOG-18	$ 303.800	$ 0	$ 303.800	Revisado
2025 09 10 CLARO E5973660167 GUAPI.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Septiembre	10/09/2025	COMCEL	Servicio de telefonía celular		E-5973660167	$ 127.192	$ 26.266	$ 153.458	Revisado
#¿NOMBRE?	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Septiembre	10/09/2025	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	COMISION POR PARTE DEL INGENIERO MILLER CAMBINDO A LA CENRAL DE GUAPIA PARA REALIZA LA ENTREGA DE LA		LV-334	$ 2.577.952	$ 0	$ 2.577.952	Revisado
2025 09 05 AZUL PACIFICO FVFEVS31003 GUAPI Nº1.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Septiembre	19/09/2025	AZUL PACIFICO	EXAMENES MEDICOS OCUPACIONALES DE EGRESO	C058	FEVS31003	$ 88.000	$ 0	$ 88.000	Revisado
2025 09 05 AZUL PACIFICO FVFEVS31004 GUAPI.pdf	ADMINISTRACION	ADM CENTRAL	Septiembre	19/09/2025	AZUL PACIFICO	EXAMENES MEDICOS OCUPACIONALES DE EGRESO	C058	FEVS31004	$ 88.000	$ 0	$ 88.000	Revisado
					CAJA MENOR				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Julio	31/07/2025	Caja menor	Caja menor JULIO			$ 0		$ 0	
	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Agosto	31/08/2025	Caja menor	Caja menor AGOSTO			$ 0		$ 0	
	ADMINISTRACION	CAJA MENOR	Septiembre	30/09/2025	Caja menor	Caja menor SEPTIEMBRE			$ 0		$ 0	
					PERSONAL				**$ 59.071.249**	**$ 0**	**$ 59.071.249**	
2025 07 31 NOMINA ZNI JULIO 2025.pdf	ADMINISTRACION	NOMINA	Julio	31/07/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE JULIO DE 2024			$ 14.315.775	$ 0	$ 14.315.775	Revisado
2025 08 31 NOMINA AGOSTO 2025.pdf	ADMINISTRACION	NOMINA	Agosto	31/08/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE AGOSTO DE 2024			$ 12.431.020	$ 0	$ 12.431.020	Revisado
2025 09 30 NOMINA SEPTIEMBRE 2025.pdf	ADMINISTRACION	NOMINA	Septiembre	30/09/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE SEPTIEMBRE DE 2024			$ 32.324.454	$ 0	$ 32.324.454	Presenta un aumento aproximadamente de 18
					OTROS COSTOS DE ADMINISTRACION				**$ 36.413.414**	**$ 6.837.872**	**$ 43.251.286**	
					POLIZAS, APORTES E IMPUESTOS				**$ 36.413.414**	**$ 6.837.872**	**$ 43.251.286**	
	ADMINISTRACION	4 X MIL	Julio	31/07/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			229.268	$ 0	$ 229.268	Revisado
2025 07 14 La Previsora Fra. 9OR19933 Póliza Daños 1001313.pdf	ADMINISTRACION	SEGUROS	Julio	31/07/2025	SEGUROS	Póliza de daños materiales		9OR19933	$ 35.988.801	$ 6.837.872	$ 42.826.673	Revisado
	ADMINISTRACION	4 X MIL	Agosto	31/08/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 53.203	$ 0	$ 53.203	Revisado
	ADMINISTRACION	SEGUROS	Agosto	31/08/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
	ADMINISTRACION	4 X MIL	Septiembre	30/09/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 142.143	$ 0	$ 142.143	Revisado
	ADMINISTRACION	SEGUROS	Septiembre	30/09/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
					COSTOS DE OPERACIÓN				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
					COSTOS DE MANTENIMIENTO				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
					TOTAL						**$ 106.576.816**	