

La evaluación de la gestión y resultados a la empresa PROMESA SA ESP la realizamos en atención a lo establecidos en la Resolución SSPD 555175 del 05-10-2021 y SSPD 12295 de 2006 y sus modificaciones, de los años 2024-2023 ASI:

ANEXO A:

1. DESCRIPCION GENERAL DE LA EMPRESA

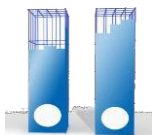
PROMESA S.A. E.S.P, fue constituida el 27 de febrero de 2003, es una empresa de servicios públicos domiciliarios por redes, encargada de operar y mantener proyectos de masificación de gas combustible domiciliario por redes.

El domicilio principal de la Compañía se encuentra localizado en el Municipio de Bucaramanga (Santander), en la dirección CARRERA 24 No.51-18

El término de duración de la Sociedad es de 50 años, que expira el 2053/02/27

El capital registrado por la empresa es

CAPITAL NRO.		ACCIONES	VALOR NOMINAL
CAPITAL AUTORIZADO:	\$560.000.000	560.000	\$1.000,00
CAPITAL SUSCRITO:	\$560.000.000	560.000	\$1.000,00
CAPITAL PAGADO:	\$560.000.000	560.000	\$1.000,00



Composición accionaria a diciembre 31 de 2024



COMPOSICION ACCIONARIA DE LA EMPRESA

ITEM	NOMBRE	NIT/CC	No. ACCIONES	%
1	CYMER LIMITADA	890.207.801-2	140.000	25
2	RAMIRO MESA BARRERA	13.922.668	140.000	25
3	JAVIER ORLANDO MESA DELGADO	91.258.248	84.000	15
4	BEATRIZ EUGENIO MESA DELGADO	63.342.490	28.000	5
5	JOSE FELIPE MESA DELGADO	91.240.175	42.000	7,5
6	JUDITH ELIANA MESA DELGADO	63.446.624	28.000	5
7	SEGUNDO MESA CORREA	5.536.736	70.000	12,5
8	BEATRIZ DELGADO DE MESA	28.236.781	28.000	5
9	TOTAL		560.000	100

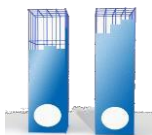
Durante el año 2024 no hubo Reforma de estatutos

2. ASPECTOS FINANCIEROS

2.1 Generales

2.1.1 Metodología para determinar la Viabilidad Financiera

La metodología establecida es analizar el comportamiento de las cuentas de los Estados de Situación Financiera y el Estado de resultados junto con las notas revelatorias del año fiscal 2024 y del año fiscal 2023 que han sido debidamente certificados por la gerencia y la Revisoría Fiscal para poder estimar la viabilidad financiera que mantiene PROMESA S.A. E.S.P., con su realidad económica.



2.1.2 Aspectos Societarios

Tabla 7 Encuesta Aspectos Societarios

Concepto	Descripción Respuesta
a) Documento en el cual se adopta la decisión de la reforma estatutaria consistente en la fusión o escisión	NA
b) Cuáles son los motivos de la fusión y las condiciones en que se realizará	NA
c) Cuáles son los nombres de las compañías participantes, sus domicilios y el capital social, o el suscrito y el pagado, en su caso	NA
d) Fue puesto en conocimiento del público la aprobación del compromiso, mediante aviso publicado en un diario de amplia circulación nacional	NA
e) Se ha formalizado el acuerdo de fusión	NA

De la anterior encuesta ninguna pregunta aplica en atención a que la empresa, no tiene contemplado la fusión o escisión con ninguna otra empresa en el momento

2.1.3. Impactos en la Re expresión de los estados financieros.

No Aplica

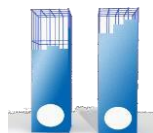
2.2 Estado de Situación Financiera y Estado de Resultado Integral

SITUACIÓN FINANCIERA

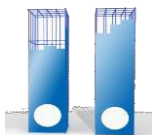
Los activos totales aumentaron en un 24.68%, al pasar de \$ 2.822.678.000 en 2.023, a \$ 3.519.400.000 en 2.024.

El pasivo total aumento en 42.97%, paso de \$954.897.000 en el 2.023 a \$1.365.293.000 en el 2.024.

El patrimonio neto, aumento en un 15.33%, pasó de \$1.867.781.000 en el 2.023 a \$2.154.107.000 en el 2.024; esto debido al rubro de Resultado de Ejercicios Anteriores junto con el rubro utilidad del ejercicio.



ACTIVO	NOTAS	2024	2023
EFFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFFECTIVO	4	92.132.000	697.762.000
CAJA		21.094.000	21.085.000
BANCOS Y CORPORACIONES		69.453.000	217.537.000
FIDUCIA BANCO POPULAR		1.585.000	459.140.000
 CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES			
SERVICIOS PÚBLICOS	5	1.645.575.000	742.116.000
Otras cuentas por cobrar corrientes			
AVANCES Y ANTICIPOS ENTREGADOS		329.172.000	287.743.000
ANTICIPOS O SALDOS A FAVOR POR IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES		5.761.000	7.420.000
DEPOSITOS ENTREGADOS		42.000.000	42.000.000
OTROS DEUDORES		0	46.072.000
Otras cuentas por cobrar corrientes		<u>376.933.000</u>	<u>383.235.000</u>
Total cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes		<u>2.022.508.000</u>	<u>1.125.351.000</u>
Total de activos corrientes		<u>2.114.640.000</u>	<u>1.823.114.000</u>
 PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	6		
REDES LINEAS Y CABLES		1.109.647.000	733.602.000
MAQUINARIA Y EQUIPO		7.755.000	7.755.000
EQUIPOS DE COMUNICACIÓN Y COMPUTACIÓN		17.862.000	8.441.000
EQUIPO DE TRANSPORTE TRACCION Y ELEVACION		16.564.000	16.564.000
DEPRECIACIÓN ACUMULADA (CR)		<u>-187.768.000</u>	<u>-164.121.000</u>
TOTAL PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO		<u>964.060.000</u>	<u>602.242.000</u>
OTROS ACTIVOS	7		
CARGOS DIFERIDOS		440.700.000	397.322.000
TOTAL Otros activos no financieros no corrientes		<u>440.700.000</u>	<u>397.322.000</u>
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		<u>1.404.760.000</u>	<u>999.564.000</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>3.519.400.000</u>	<u>2.822.678.000</u>
 PASIVO			
Cuentas por pagar comerciales y cuentas por pagar corrientes	8	1.079.216.000	479.729.000
Cuentas comerciales por pagar -Proveedores		396.071.000	96.845.000
Cuentas comerciales por pagar-Acreedores Varios		380.575.000	168.253.000
Otras cuentas comerciales por pagar -Avances o anticipos recibidos		292.210.000	209.576.000
Retencion en la fuente por pagar		10.360.000	5.054.000
 Pasivos por impuestos corrientes, corriente	9	130.392.000	88.254.000
IMPUESTO DE RENTA Y COMPLEMENTARIOS		106.365.000	59.313.000
IMPUESTOS CONTRIBUCIONES Y TASAS POR PAGAR		20.768.000	25.698.000
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO IVA		3.259.000	3.243.000
 OTRAS OBLIGACIONES COMERCIALES CORRIENTES	10	124.286.000	355.515.000
DEUDAS CON ACCIONISTAS		75.000.000	316.546.000
OBLIGACIONES LABORALES		49.286.000	38.969.000
Total pasivos corrientes		<u>1.333.894.000</u>	<u>923.498.000</u>
Pasivos no corrientes [sinopsis]			
Pasivo por impuestos diferidos	11	<u>31.399.000</u>	<u>31.399.000</u>
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		<u>31.399.000</u>	<u>31.399.000</u>
TOTAL PASIVOS		<u>1.365.293.000</u>	<u>954.897.000</u>
 PATRIMONIO	12		
Capital emitido		560.000.000	560.000.000
RESERVAS		122.361.000	94.352.000
GANANCIAS ACUMULADAS		768.329.000	616.253.000
GANANCIAS ACUMULADAS CONVERSION NIIF		317.090.000	317.090.000
RESULTADOS DEL EJERCICIO-OTRAS PARTIDAS PATRIMONIALES		386.327.000	280.085.000
TOTAL PATRIMONIO		<u>2.154.107.000</u>	<u>1.867.781.000</u>
TOTAL PASIVO + PATRIMONIO		<u>3.519.400.000</u>	<u>2.822.678.000</u>



ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL

Los ingresos totales aumentaron en un 5.01%, al pasar de \$2.588.463.000 en el 2.023, a \$2.718.291.000 en el 2.024.

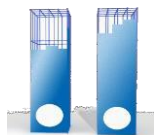
El indicador Ebitda mostró un resultado positivo, con un aumento del 50.14% pasó de \$ 369.881.000 en el 2.023, a \$ 555.365.000 en el 2.024.

Egresos: El indicador contable de total costo de ventas, disminuyo en un 6.88% paso de \$1.728.098.000 en el 2.023, a \$1.609.235.000 en el 2.024.

Los Gastos de Administración aumentaron en un 14.45%, al pasar de \$490.850.000 en el 2.023, a \$561.787.000 en el 2.024.

Los Costos Financieros aumentaron en 67.59% paso de \$19.992.000 en el 2.023, a \$33.506.000 en el 2.024.

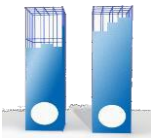
	NOTAS	2024	2023
Ingresos de Actividades ordinarias	13	2.718.291.000	2.588.463.000
Costo de venta	14	1.609.235.000	1.728.098.000
GANANCIA BRUTA		1.109.056.000	860.365.000
Otros Ingresos	13	8.096.000	366.000
Gastos de Administración	15	561.787.000	490.850.000
Gastos Depreciacion	16	5.307.000	3.449.000
GANANCIAS POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		550.058.000	366.432.000
Ingresos Financieros	13	84.058.000	92.212.000
Gastos Financieros	17	33.506.000	19.992.000
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO DE RENTA		600.610.000	438.652.000
Impuesto de renta por pagar		214.283.000	158.566.000
GANANCIA NETA DEL PERIODO		386.327.000	280.085.000



2.3 Estado de Flujos de Efectivo

La Utilidad Neta del año 2024 fue de \$386.327.000 y realizando la depuración de las actividades de operación, actividades de inversión, actividades de financiación y teniendo en cuenta el efectivo neto al inicio del año fiscal 2023 por valor de \$697.762.972 da como resultado \$92.132.000 que es el valor reflejado en el estado de situación financiera en el rubro efectivo y equivalentes de efectivos en el 2024.

	Año terminado en	
	31 de diciembre de 2.024	2.023
UTILIDADES DEL AÑO	386.327.000	280.085.084
Flujo de Operación		
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	42.138.000	28.413.328
Ajustes por costos financieros		
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		
Ajustes por la disminución (incremento) de cuentas por cobrar de origen comercial	6.302.000	152.056.337
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	-903.459.000	-215.377.074
Ajustes por el incremento (disminución) de cuentas por pagar de origen comercial	299.226.000	-20.422.923
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	69.032.000	255.730.338
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	23.647.000	21.789.110
Otros ajustes para conciliar		
Total ajustes para conciliar ganancias o pérdidas	-463.114.000	222.189.116
Dividendos pagados	-100.000.000	
Dividendos recibidos		
Intereses pagados		
Flujo efectivo neso en actividades de operacion	-563.114.000	222.189.116
Flujo de efectivo procedente de (utilizados en) actividades de inversion		
Compras Propiedad Planta y Equipo	-385.466.000	-15.490.000
Importe procedente de activos intangibles	-43.378.000	-255.871.314
Ingresos No Operacionales		
Flujo de efectivo procedente de (utilizados en) actividades de inversion	-428.844.000	-271.361.314
Flujo de efectivo procedente de (utilizados en) actividades de financiacion		
Incremento (disminucion) neto de efectivo y equivalente del efectivo, antes del efecto de los cambios de las tasas de cambio	-605.631.000	230.912.886
Efectos de la variacion de las tasas de cambio		
Incremento (disminucion) neto de efectivo y equivalente del efectivo	-605.631.000	230.912.886
Mas Saldo Inicial de Caja	697.763.000	466.850.086
Saldo Final de Caja	92.132.000	697.762.972

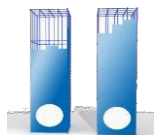


2.4 Revelaciones

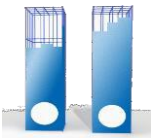
Se pudo evidenciar las revelaciones importantes en las notas a los estados financieros, que permitieron analizar el origen y destino de las operaciones que conforman el desarrollo diario del Prestador del Servicio.

2.5 Indicadores

TIPO	VARIABLE	VALOR	CONCEPTO DE LA AEGR
Financieros	Rotación CxC	272	El indicador de rotacion de cuentas por cobrar, fue de 272 mejoro con respecto al año anterior
	Rotación CxP	242,43	Las cuentas por pagar se siguen manteniendo a corto plazo en 242 43 manteniendo la liquidez efectiva en el pago de las obligaciones
	Razón Corriente	1,59	La razón corriente se mantiene positiva en 1 59 valor que equivale a tener este valor por cada peso que se debe
	Margen Operacional	20	Por cada peso vendido, se tiene una utilidad del 20 por ciento valor que es positivo y mejoro en un punto el margen operacional del Prestador del Servicio
	Cubrimiento de Gastos Financieros	16,58	Este indicador fue positivo en 16 58 por cada peso adeudado con los cuales ha podido cubrir el pago de sus obligaciones
Rentabilidad	Rentabilidad sobre Activos	16	se observa que la rentabilidad que esta dando la operación del año 2024 que se encuentra en un 16 por ciento anual
	Rentabilidad sobre Patrimonio	14,28	Se puede observar que el indicador es positivo en un 14 28 por ciento de utilidad frente al patrimonio invertido
	Flujo de Caja sobre Activos	4,27	Es un indicador aumento en relación al año anterior, reflejando un 4 27 por ciento de utilidad, frente al flujo de caja sobre activos



TIPO	VARIABLE	VALOR	CONCEPTO DE LA AEGR
Liquidez	Ciclo Operacional	29,14	Este indicador es positivo presentando un ciclo operacional de 29 14 frente a los pagos a corto tiempo
	Cubrimiento de Gastos Financieros	16,58	El prestador del servicio indica poder cubrir sus gastos financieros contando con 16 58 pesos por cada peso financiero adeudado
	Razón Corriente	1,59	La razón corriente refleja que el prestador del servicio cuenta con 1 59 pesos de su activo corriente para cancelar cada peso de su pasivo corriente
Solidez	Patrimonio sobre Activo	61	Este indicador refleja un 61 por ciento de participación sobre el valor de los activos
	Pasivo Corriente sobre Pasivo Total	97,70	Las deudas se siguen manteniendo a menor tiempo reflejando un 97 70 por ciento del valor del pasivo corriente debido a que el flujo de caja se mantiene positivo
	Activo Corriente sobre Activo Total	60	El activo corriente refleja un 60 por ciento para pago de obligaciones a corto plazo
Adicionales	Período de Pago Pasivo a Largo Plazo	0,09	Este indicador refleja un 0 09 por ciento para cubrir obligaciones financieras a largo plazo, ya que el prestador no tiene pasivos a largo plazo
	Rotación de Activos Fijos	1,94	La rotación de los activos refleja un 1 94 por ciento con respecto a la utilidad de la empresa
	Capital de Trabajo sobre Activos	23,57	El capital de trabajo sobre activos refleja un 23 57 por ciento en relación a los activos totales
	Servicio de Deuda sobre Patrimonio	1,56	El servicio de deuda sobre patrimonio refleja una participación de 1 56 por ciento
	Flujo de Caja sobre Servicio de Deuda	448,19	Este indicador refleja un 448 19 por ciento del flujo de caja sobre servicio de deuda



[REDACTED]

[REDACTED]

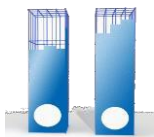
[REDACTED] dato sujeto a reserva legal

Viabilidad financiera

De acuerdo con la metodología descrita según lo establecido en el numeral 2.1.1 se puede deducir que la ganancia operacional se mantiene positiva en relación al año anterior se incrementó en un 50.11%, la ganancia neta del periodo aumento en un 37.93% en relación al año anterior, el valor del ebitda aumento en relación al año anterior en un 50.14%, el capital de trabajo positivo, un flujo de caja con base en el ebitda se mantiene positivo, concluye que, con base en la información financiera del prestador del servicio y en base a los indicadores de gestión financiera, al 31 de diciembre de 2024, el prestador de servicio sigue cumpliendo proyecciones para mejorar su situación financiera de un año con respecto a otro, en ítems como recuperación de cartera, la incrementación de ingresos, captando nuevos usuarios en servicio

Se determina que La empresa no tiene alertas en ninguna actividad

Valoración de Riesgos		
ALERTA	ACTIVIDAD	VALORACIÓN (\$)
	Generación (Energía)	NO APLICA
	Trasmisión (Energía)	NO APLICA
	Distribución (Energía)	NO APLICA
	Comercialización (Energía)	NO APLICA
	Administrador del Mercado (Energía)	NO APLICA
	Producción comercialización (Gas combustible por redes)	NO APLICA
	Transporte (Gas combustible por redes)	NO APLICA
SIN ALERTAS	Distribución (Gas combustible por redes)	\$ 0
SIN ALERTAS	Comercialización (Gas combustible por redes)	\$ 0
	Comercialización mayorista (GLP)	NO APLICA
	Transporte (GLP)	NO APLICA
	Transporte marítimo (GLP)	NO APLICA
	Distribución (GLP)	NO APLICA
	Comercialización minorista (GLP)	NO APLICA
	Comercialización de gas importado (GLP)	NO APLICA
	Distribuidor – Comercializador (GLP)	NO APLICA



GAS COMBUSTIBLE POR REDES GN

Actividad de Transporte NO APLICA

Actividad de Distribución

TECNICA Y OPERATIVA

PROMESA SA ESP, es una empresa de servicio público, de carácter privado, domiciliada en la ciudad de Bucaramanga encargada de operar y mantener proyectos de masificación de gas combustible domiciliario y de la ejecución de todas las actividades complementarias al Transporte, Distribución y comercialización de Gas.

Desde el año 2004 presta el servicio de Gas Natural Domiciliario al Municipio de Puente Nacional (Santander).

Usuarios en servicio a diciembre de 2024:

Urbanos: 1.925

Rural: 2.008

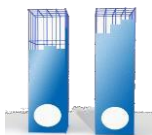
Totales: 3.933

El Proveedor de suministro de gas y del transporte de gas: GAS NATURAL S.A (VANTI) y TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL (TGI).

En la parte operativa y se evidencia:

La empresa cuenta con personal calificado de alta experiencia para realizar las funciones

- TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL TGI, es el propietario de la CITY GATE, es la que maneja los cronogramas de mantenimientos para las city Gates, estos mantenimientos se efectúan con dicha frecuencia con el fin de prevenir riesgos que afecten a la población y a la prestación del servicio.
- Las inversiones para mantener el sistema de distribución y actualizado y en óptimas condiciones de operación, se lleva a cabo según la actualización de las normas técnicas colombianas, con el fin de garantizar la seguridad, y calidad en el sistema de distribución
- Las revisiones quinquenales a las instalaciones internas, se están llevando a cabo, con los procesos de notificación a los usuarios dentro de los plazos máximos y mínimos establecidos según la resolución CREG 059 de 2012
- La empresa dispone de manuales de operación realizados bajo la normatividad colombiana para cada proceso operativo de arranque, parada o emergencia, así como el Plan de contingencia.
- En cuanto a la calidad del servicio de GN PROMESA S.A. E.S.P realiza el seguimiento de la entrega de suministros, solicitando a los proveedores las respectivas fichas técnicas de cada gas, con el fin de dar cumplimiento a lo establecido a la Resolución GREG 071 de 1999 por la cual se establece el reglamento único de transporte de gas natural.
- Los equipos de presión y odorización son calibrados de acuerdo a los requerimientos establecidos en su ficha técnica, se ha cumplido con los periodos de calibración establecidos para cada equipo de presión y odorización, con el fin de mantener la calidad del gas domiciliario., evidencia que se observa en los resultados entregados al SUI donde se encuentra instalado el servicio.
- cuentan con centros de medición, el 100% de los usuarios conectados al servicio de gas domiciliario.
- Cada 6 meses se hace recorrido de mantenimiento preventivo urbano y rural.



Se verifica el grado de cumplimiento por parte del prestador, frente a los indicadores de calidad y en línea con lo establecido por la regulación vigente. Así:

INDICADORES DE CALIDAD

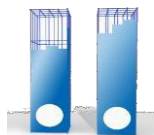
Se analiza la calidad del servicio prestado a los usuarios, en atención Resoluciones 100 de 2003, 79 de 2004 y 9 de 2005, 072 de 2002 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, y en atención a los referentes para el año 2024 al servicio de gas combustible por redes expedido por la Superservicios

VARIABLE	AÑO 2024
SUSCRIPTORES TOTALES	3.933
SUSCRIPTORES SIN MEDICION	0
SUSCRIPTORES PROYECTADOS	4.631
SUSCRIPTORES EN CONTRATO	3.933
USUARIOS AFECTADOS	0
RECLAMOS DE FACTURACION	85
FACTURAS EXPEDIDAS	44.536

Indicador a calcular	Información base para cálculo	
	Dato 1	Dato 2
Relación Suscriptores sin Medición (%)	Número de Suscriptores sin Medición	Número de Suscriptores Totales
Cobertura (%)	Número de Suscriptores Totales	Número de Suscriptores Proyectados ³
Relación Reclamos Facturación	Número de Reclamos por concepto de Facturación ⁴	Total de facturas expedidas
Atención Reclamos Servicio (%)	Número de Usuarios Afectados	Total Usuarios
Atención Solicitud de Conexión (%)	Número de Usuarios Afectados	Total Usuarios
Confiabilidad Almacenamiento GLP (días) ⁵ – Rotación Almacenamiento	Capacidad de Almacenamiento en tanques (kg)	Volumen Vendido (kg) (últimos 12 meses)
Confiabilidad Almacenamiento GLP (días) – Periodicidad de Recibo	Total Recibos	-

PROMESA SA ESP		
Información año 2024 Base para Cálculo de Indicadores		
Indicador a calcular	Información base para cálculo	
	Dato 1 GN	Dato 2 GN
Relación Suscriptores sin Medición (%)	0	3.933
Cobertura %	84,9	4.631
Relación Reclamos Facturación	12,6	44.536
Atención Reclamos Servicio (%)	0,000	3.933
Atención Solicitud de Conexión (%)	0,000	3.933

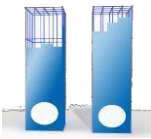
-
-



FACTURAS EXPEDIDAS 2024		
MES	ITEM	NUMERO DE FACT
ene-24	urbano	1.866
ene-24	rural	1.752
feb-24	urbano	1.872
feb-24	rural	1.757
mar-24	urbano	1.876
mar-24	rural	1.757
abr-24	urbano	1.880
abr-24	rural	1.768
may-24	urbano	1.882
may-24	rural	1.774
jun-24	urbano	1.885
jun-24	rural	1.777
jul-24	urbano	1.886
jul-24	rural	1.782
ago-24	urbano	1.905
ago-24	rural	1.796
sep-24	urbano	1.914
sep-24	rural	1.805
oct-24	urbano	1.916
oct-24	rural	1.875
nov-24	urbano	1.919
nov-24	rural	1.959
dic-24	urbano	1.925
dic-24	rural	2.008
TOTALES 2024		44.536

RECLAMOS DE FACTURACION	
MES	NUMERO
ENERO	3
FEBRERO	1
MARZO	0
ABRIL	7
MAYO	9
JUNIO	5
JULIO	9
AGOSTO	13
SEPTIEMBRE	7
OCTUBRE	9
NOVIEMBRE	9
DICIEMBRE	13
TOTAL	85

COBERTURA 2024	USUARIOS CONECTADOS	USUARIOS CATASTRO
URBANO	1.925	1930
RURAL	2.008	2701
TOTAL	3.933	4.631



Coberturas, usuarios en servicios y anillados a diciembre 31 de 2024

GN

Formato Reporte Información de Coberturas Servicio Público Domiciliario de Distribución de Gas Combustible por Red Ministerio de Minas y Energía - Dirección de Hidrocarburos

Empresa PROMESA S.A. E.S.P.		NIT	804014818-5		Fecha de corte reporte información 31/12/2024																										
Responsable		Cargo		Gerente		CONSULTAR CÓDIGO DANE																									
Ejemplo: CREG XXXX de AAAA		Código DANE		Si ingresa manualmente el Código DANE recuerde anotar su zona		Por favor indique si la población inició con servicio durante el periodo de la Fecha de corte																									
Mercado Relevante		Resolución aprobación Cargos		Inicio		Nuevo / Existente		Usuarios Residenciales Conectados						Total Comercial Conectados		Total Industriales Conectados		Total Usuarios Conectados		Cobertura Residencial Potencial		Cobertura Residencial Efectiva									
PUENTE NACIONAL		CREG 029 DEL 2004		GN		68572 SANTANDER		PUENTE NACI		Existente		1.930		1.925		250		956		666				53		1.925		99,74%		96,99%	
PUENTE NACIONAL RURAL		CREG 044 Y 045 DE 2018		GN		68572 SANTANDER				Existente		2.701		2.010		509		1.492		2		1		2		2.008		74,42%		74,27%	

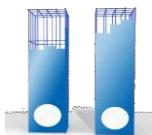
DES – Duración Equivalente de Interrupción del Servicio

En el año 2024 No hubo interrupción del servicio.

IPLI – Índice de Presión en Líneas Individuales

Se analizó el formato GRCS3 del año 2024 que se reporta al sui y se evidencia que, se viene tomando una muestra mensual por municipio en promedio de 5.9 por mes

MES	MUESTRA MENSUAL
ENERO	6
FEBRERO	6
MARZO	6
ABRIL	6
MAYO	6
JUNIO	6
JULIO	6
AGOSTO	6
SEPTIEMBRE	5
OCTUBRE	6
NOVIEMBRE	6
DICIEMBRE	6
TOTALES	71,0
PROMEDIO	5,9



GN

Mínimo 16 mbar

Máximo 23 mbar

Mediciones fuera del rango 0

Se demuestra que las presiones manométricas de las muestras realizadas durante el año 2024 se encuentran dentro de los rangos establecidos por la resolución CREG 100 del 2003, con un promedio de 22.96

Índice de Odorización

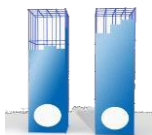
GN: Mínimo 18 mg/m³ para THT

GN: Mínimo 8 mg/m³ para TBM

Mediciones fuera del rango 0

Se evidencia que la empresa cumplió con el estipulado en tema de odorizacion con la resolución CREG 100 del 2003.

MES	PROMEDIO DE PRESION MEDIDA	PROMEDIO DE NIVEL DE CONCENTRACION MEDIDO
ENERO	21,68	27,66
FEBRERO	22,77	19,33
MARZO	22,68	28,00
ABRIL	22,10	26,50
MAYO	21,68	27,16
JUNIO	22,01	23,83
JULIO	22,68	21,33
AGOSTO	21,25	24,16
SEPTIEMBRE	21,20	23,60
OCTUBRE	21,68	23,83
NOVIEMBRE	22,10	27,50
DICIEMBRE	21,68	19,33
PROMEDIO	21,96	24,35



Índice de Respuesta a Servicio Técnico

Las solicitudes de servicio técnico atendidas por la empresa han estado acordes del límite de tiempo establecido por la norma, a partir del momento en el que se recibe la llamada de solicitud por parte del usuario hasta el momento en que el personal de la empresa se hace presente en el sitio donde ocurre el evento.

Reporte Formato GRCS3

TIPOS DE EVENTOS	
IPLI	INDICE DE PRESION EN LA LINEA INDIVIDUAL
IO	INDICE DE ODORIZACION
IRST-EG	INDICE DE RESPUESTA A SERVICIO TECNICO - ESCAPE DE GAS
IRST-IN	INDICE DE RESPUESTA A SERVICIO TECNICO - INCENDIO
IRST-CL	INDICE DE RESPUESTA A SERVICIO TECNICO - CALIDAD DE LA LLAMA
IRST-IS	INDICE DE RESPUESTA A SERVICIO TECNICO - INTERRUPCION DEL SERVICIO

Tipo de gas	IPLI	IO	IRST-EG	IRST-IN	IRST-CL	IRST-IS	IRST-O	DES-IS	Suscriptores DES-IS	Cantidad de eventos DES-IS	DES-ER	Suscriptores DES-ER
	1	1	1	1				000:00	0	0 000:00		0

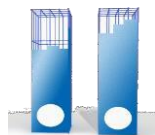
Se demuestra de las muestras realizadas durante el año 2024 se encuentran dentro de los rangos establecidos.

FACTURACION Y TARIFAS

La Empresa sigue utilizando el sistema de facturación Manager PLUS DE LA EMPRESA.

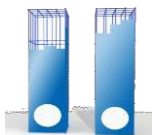
Se puede observar que se está realizando el seguimiento y verificación de las lecturas registradas de cada usuario quedando guardada la información, el área de facturación actualiza el sistema para que se ha mas optimo la búsqueda de usuarios que se quedan por fuera de la ruta, garantizando el registro de cada lectura en el sistema.

Para la toma de lecturas de los medidores, la empresa HACE RECORRIDO DE TOMA REAL y carga la información de las lecturas en la base de datos del sistema de facturación y la deja lista FACTURAR y así poder luego realizar los procesos de facturación. La tarifa rural fue aprobada con cargos transitorios en julio del 2018, y la tarifa urbana sigue pendiente de que la CREG concluya el proceso de renovación de la tarifa.



Se adjunta tabla con la variación de consumo de gas, suscriptores y sector del año 2024

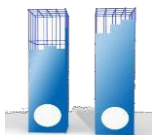
mercado	periodo	consumo en metros cubicos SIN CORREGIR	consumo en metros cubicos CORREGIDO	variacion	numero de usuarios	variacion
URBANO	ene-24	34103	28647	2092	1866	5
	feb-24	36058	30289	-1642	1872	6
	mar-24	37732	31695	-1406	1876	4
	abr-24	35037	29431	2264	1881	5
	may-24	39005	32764	-3333	1883	2
	jun-24	39466	33151	-387	1886	3
	jul-24	34843	29268	3883	1886	0
	ago-24	40458	33985	-4717	1905	19
	sep-24	35119	29500	4485	1914	9
	oct-24	40889	34347	-4847	1916	2
	nov-24	35428	29760	4587	1919	3
	dic-24	34277	28793	967	1925	6
RURAL	ene-24	20614	17316	-282	1752	10
	feb-24	17924	15056	-2260	1757	5
	mar-24	20787	17461	2405	1757	0
	abr-24	18059	15170	-2292	1769	12
	may-24	19723	16567	1398	1770	1
	jun-24	22256	18695	2128	1778	8
	jul-24	18342	15407	-3288	1782	4
	ago-24	21677	18209	2801	1796	14
	sep-24	18612	15634	-2575	1805	9
	oct-24	21243	17844	-2210	1875	70
	nov-24	19698	16546	1298	1960	85
	dic-24	21942	18431	-1885	2008	48



La empresa aplica las resoluciones CREG 137 de 2013 – 202 de 2013 – 011 de 2003 - 003 de 2021 – 104 de 2020 - 186 de 2013 – 186 de 2010; en las cuales se establecen las fórmulas tarifarias para los mercados en los cuales la empresa presta el servicio. Se empezó a aplicar en las Tarifas la resolución CREG 048 DE 2020.

Se relaciona los componentes tarifarios de facturación diciembre de 2024

Actualización de Tarifas																											
2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026															
ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE																
Municipio: 572002		PUENTE RURAL										Ciclo: 02															
Periodo de Facturación del: 01/12/2024		al: 31/12/2024		Paguese Hasta: 23/01/2025		Fecha de Suspensión: 24/01/2025		FPC: 1.1454		CV: 0.000																	
Interes Mora Residencial: 0.50		Comercial: 3.70		Poder Calorífico: 42.680		Factor C. Volumétrica: 0.840		Subsidio aplicar sobre: 20.000		CC: 0.000																	
CARGO DE COMERCIALIZACIÓN				CARGO DE DISTRIBUCIÓN				DATOS ULTIMAS 3 FACTURACIONES																			
C_o 4,852.52 X_c 0.00125 nm 96 IPC_{m-1} 418.72 IPC_0 255.53 $C_m = 7,051.82$				D_o 3,785.10 X_D 0.00106 nm 96 IPP_{m-1} 369.06 IPP_0 218.69 Dm Prome 1,214.41 Dm Munic. 3,269.30 Dm AOM 1,285.64 $D_m = 5,769.36$				<table border="1"><thead><tr><th>Mes</th><th>Rango</th><th>Consumo</th><th># Facturas</th></tr></thead><tbody><tr><td>OCTUBRE</td><td>1</td><td>17,887.00</td><td>1,875</td></tr><tr><td>NOVIEMBRE</td><td>1</td><td>16,605.00</td><td>1,958</td></tr><tr><td>SEPTIEMBRE</td><td>1</td><td>15,676.00</td><td>1,805</td></tr></tbody></table>				Mes	Rango	Consumo	# Facturas	OCTUBRE	1	17,887.00	1,875	NOVIEMBRE	1	16,605.00	1,958	SEPTIEMBRE	1	15,676.00	1,805
Mes	Rango	Consumo	# Facturas																								
OCTUBRE	1	17,887.00	1,875																								
NOVIEMBRE	1	16,605.00	1,958																								
SEPTIEMBRE	1	15,676.00	1,805																								
Compras de Gas $CTG_{m-1} = 5,848.857$ US\$ $E_{m-1} = 864.020$ MBTU $PC_{m-1} = 0.040450136$ mbtu/m3 $TRM_{m-1} = 4,419.590$ \$ $G_m = 1,132.380$ \$/m3				Transporte $CTT_{m-1} = 1,585.180$ US\$ $VI_{m-1} = 22,827.640$ m3 $CP = 0.000$ $TM = 306.901$ \$/m3																							
Tarifas por Rangos Factor de 1.000								Total Rango1: 50,168.00 5,638.00																			
$Dv_1 = 5,769.37$ $Df_1 = 0.00$ $Cuv_1 = 8,102.82$ $Cuf_1 = 7,051.82$								Total Rango2: 0.00 0.00																			
$Dv_2 = 0.00$ $Df_2 = 0.00$ $Cuv_2 = 0.00$ $Mf_2 = 0.00$								Total Rango3: 0.00 0.00																			
$Dv_3 = 0.00$ $Df_3 = 0.00$ $Cuv_3 = 0.00$ $Mf_3 = 0.00$								Total Rango4: 0.00 0.00																			
$Dv_4 = 0.00$ $Df_4 = 0.00$ $Cuv_4 = 0.00$ $Mf_4 = 0.00$								Total Rango5: 0.00 0.00																			
$Dv_5 = 0.00$ $Df_5 = 0.00$ $Cuv_5 = 0.00$ $Mf_5 = 0.00$								Total Rango6: 0.00 0.00																			
$Dv_6 = 0.00$ $Df_6 = 0.00$ $Cuv_6 = 0.00$ $Mf_6 = 0.00$																											



T&L CONTADORES-AUDITORES SAS

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE								

Municipio: 572002 PUENTE RURAL Ciclo: 02

CALCULAR VALOR DE LA TARIFA

$$Vlr\ Tarifa = \frac{Vlr\ Tarifa_{m-1} * IPC_{m-1}}{IPC_{m-2}}$$

Estrato 1 Estrato 2	
Vlr tarifa _{m-1}	2,084.38 2,629.91
IPC _{m-1}	418.72 418.72
IPC _{m-2}	417.59 417.59
Valor tarifa =	2,109.59 2,643.63

Promedios de consumo mes anterior

Mes	Estrato	Consumo
NOVIEMBRE	2	7.59
NOVIEMBRE	1	7.70

$$Cm = C. Fijo + (Consumo P. * C. variable)$$

Cargo fijo:	7,052.00
Cargo variable:	4,358.15 3,744.67
cm Estrato 1 Estrato 2	5,273.99 5,287.27

CÁLCULO DE SUBSIDIO

$$\% Subsidio = 1 - \left(\frac{Vlr\ Tarifa}{Cm_1} \right)$$

% Subsidio	
Estrato 1	Estrato 2
60.00	50.00

Calcular Calcular2

Compras de Gas

CTG_{m-1} = 10,519.500 US\$

E_{m-1} = 1,553.980 MBTU

PC_{m-1} = 0.040450136 mbtu/m3

TRM_{m-1} = 4,419.590 \$

Gm = 1,132.380 \$/m3

Transporte

CTT_{m-1} = 2,851.040 US\$

VI_{m-1} = 41,056.840 m3

CP = 0.000

TM = 306.902 \$/m3

SEPTIEMBRE	2	1,514.00	1

Tarifas por Rangos

Factor de: 1.000

Dv ₁ = 1,251.24	Df ₁ = 0.00	Cuv ₁ = 2,745.79	Cuf ₁ = 4,208.16
Dv ₂ = 1,020.98	Df ₂ = 63,159.17	Cuv ₂ = 2,515.56	Mf ₂ = 67,367.33
Dv ₃ = 0.00	Df ₃ = 0.00	Cuv ₃ = 0.00	Mf ₃ = 0.00
Dv ₄ = 0.00	Df ₄ = 0.00	Cuv ₄ = 0.00	Mf ₄ = 0.00
Dv ₅ = 0.00	Df ₅ = 0.00	Cuv ₅ = 0.00	Mf ₅ = 0.00
Dv ₆ = 0.00	Df ₆ = 0.00	Cuv ₆ = 0.00	Mf ₆ = 0.00

Total Rango1:	89,236.00	5,745.00
Total Rango2:	4,454.00	3.00
Total Rango3:	0.00	0.00
Total Rango4:	0.00	0.00
Total Rango5:	0.00	0.00
Total Rango6:	0.00	0.00

Calcular

Actualización de subsidio

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE								

Municipio: 572 PUENTE NACIONAL Ciclo: 01

CALCULAR VALOR DE LA TARIFA

$$Vlr\ Tarifa = \frac{Vlr\ Tarifa_{m-1} * IPC_{m-1}}{IPC_{m-2}}$$

Estrato 1 Estrato 2	
Vlr tarifa _{m-1}	1,239.98 1,581.89
IPC _{m-1}	418.72 418.72
IPC _{m-2}	417.59 417.59
Valor tarifa =	1,243.34 1,590.25

Promedios de consumo mes anterior

Mes	Estrato	Consumo
NOVIEMBRE	2	9.68
NOVIEMBRE	1	11.60

$$Cm = C. Fijo + (Consumo P. * C. variable)$$

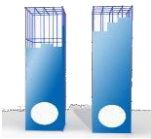
Cargo fijo:	4,208.00
Cargo variable:	2,745.79 0.00
cm Estrato 1 Estrato 2	3,108.55 3,180.50

CÁLCULO DE SUBSIDIO

$$\% Subsidio = 1 - \left(\frac{Vlr\ Tarifa}{Cm_1} \right)$$

% Subsidio	
Estrato 1	Estrato 2
60.00	50.00

Calcular Calcular2



COMERCIAL

La empresa ha suscrito contratos tanto en mercado primario como en mercado secundario, así mismo se pudo evidenciar el cumplimiento de cargue y registro de los contratos en la Plataforma SEGAS.

Y estan en vigencia los siguientes contratos firmados con TGI y Vanti S.A E.SP.

Número de Contrato	Tipo de Mercado	Producto	Nombre Vendedor	Rol Vendedor	Fecha Inicial	Fecha Final
'TF132021	Primario	Capacidad de Transporte	Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. - TGI S.A. ESP	TRANSPORTADOR	1/06/2021	31/08/2024
'DPIR-GN-0021-2021-S-2	Secundario	Suministro de Gas	Vanti S.A. ESP	COMERCIALIZADOR	1/06/2021	31/08/2024
'TF732024	Primario	Capacidad de Transporte	Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. - TGI S.A. ESP	TRANSPORTADOR	1/09/2024	31/08/2029
'DPIR-GN-0021-2024-T-1	Secundario	Capacidad de Transporte	Vanti S.A. ESP	COMERCIALIZADOR	1/08/2024	31/08/2024
'DPIR-GN-0021-2024-S-2	Secundario	Suministro de Gas	Vanti S.A. ESP	COMERCIALIZADOR	1/09/2024	30/11/2024
'DPIR-GN-0021-2024-S-3	Secundario	Suministro de Gas	Vanti S.A. ESP	COMERCIALIZADOR	2/09/2024	30/11/2024
'DPIR-GN-0021-2024-S-4	Secundario	Suministro de Gas	Vanti S.A. ESP	COMERCIALIZADOR	1/12/2024	30/11/2025

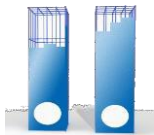
PQR'S

Se Verifica la existencia de la oficina de PQRS.

Las respuestas dadas por el prestador a las PQR'S, en los términos del artículo 154 de la Ley 142 de 1994 fue 0, a ninguno le precedió el recurso de reposición, y el de apelación

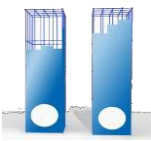
El total, de PQRs reportados en el año 2024, fue:

MES	NUMERO
ENERO	3
FEBRERO	1
MARZO	1
ABRIL	7
MAYO	11
JUNIO	5
JULIO	9
AGOSTO	13
SEPTIEMBRE	7
OCTUBRE	9
NOVIEMBRE	9
DICIEMBRE	13
TOTAL	88



Los indicadores se sacaron bajo la resolución CREG 072 en el cual que el tiempo para respuesta de las solicitudes es de 15 días calendario y se validó que los tiempos de contestación realizados por la empresa estuvieron dentro del rango establecido

PQRS FUERA DEL TIEMPO DE RESPUESTA	
MES	TOTAL
ENERO	0
FEBRERO	0
MARZO	0
ABRIL	0
MAYO	0
JUNIO	0
JULIO	0
AGOSTO	0
SEPTIEMBRE	0
OCTUBRE	0
NOVIEMBRE	0
DICIEMBRE	0
TOTAL	0



Subsidios y contribuciones

Se evidencia que la empresa realiza la conciliación de los subsidios y contribuciones, se adjunta pantallazo del tercer trimestre de 2024.



CONSOLIDADO F1
Conciliación trimestral
octubre 17, 2024
16:01

2024 JULIO AGOSTO SEPTIEMBRE

Operador: promesa sa esp

Cod. FSSRI: 1330

SUBSIDIOS OTORGADOS

	JULIO	AGOSTO	TOTAL	
Estrato 1	\$13.802.303	\$16.516.761	\$15.203.253	\$45.522.317
Estrato 2	\$35.411.464	\$42.485.902	\$38.024.328	\$115.921.694
TOTAL:	\$49.213.767	\$59.002.663	\$53.227.581	\$161.444.011

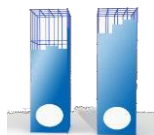
CONTRIBUCIONES

	JULIO	AGOSTO	TOTAL	
Comercial	\$1.330.444	\$1.596.963	\$1.375.146	\$4.302.553
TOTAL:	\$1.330.444	\$1.596.963	\$1.375.146	\$4.302.553

CONCILIACION DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES

CONCEPTO	VALOR
Contribuciones No recaudadas	\$0
Contribuciones facturadas	\$4.302.553
Subsidios otorgados	\$161.444.011
Contribuciones recaudadas DC	\$0
TOTAL	-\$157.141.458

INCONSISTENCIAS EN SUBSIDIOS



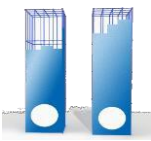
SEGURIDAD Y SALUD

Se constata que el SG-SST ha seguido actualizando y documentando de acuerdo con los lineamientos de la Administradora de Riesgos Laborales, sigue con la asesoría de la empresa igamocol sas.

La valoración que se efectúa la empresa en cumplimiento de la Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres es aceptable ya que se evidencia que cuenta con un equipo de personas calificadas y que están cumpliendo con la normatividad.

Tabla 9 Encuesta PGRD

I T E M	RESPUESTA
1. ¿La empresa cuenta con un plan de gestión del riesgo de desastres - PGRD que contemple los procesos de conocimiento del riesgo, reducción del riesgo y manejo de desastres según lo establecido en el decreto 2157 de 2017?	si
2. ¿El PGRD cuenta con un análisis específico de riesgo que considere los posibles efectos de los eventos de origen natural, socio natural, tecnológico, bio sanitario o humano no intencional sobre el área de influencia de posible afectación por la empresa?	si
3. ¿El PGRD contempla el diseño e implementación de las medidas para reducir las condiciones de riesgo actual y futuro?	si
4. ¿El PGRD cuenta con un plan emergencia y contingencia formulado con el fin de proteger a la población, mejorar la seguridad, el bienestar y sostenibilidad de la empresa?	si
5. ¿El PGRD tiene un plan de inversiones para el plan de gestión del riesgo que incluya la programación de cada una de las acciones de intervención que deben desarrollarse para los procesos de conocimiento del riesgo, reducción del riesgo y manejo del desastre, para el corto, mediano y largo plazo?	si
6. ¿El PGRD incluye todas las instalaciones donde se adelanta la actividad que puedan generar riesgo de desastre? En el caso que dichas instalaciones tengan diferente ubicación geográfica a la sede principal, así pertenezcan a la misma entidad cada una deberá adelantar su plan de gestión del riesgo.	si
7. ¿En qué fecha fue adoptado por la empresa el PGRD?	2004
8. ¿El PGRD contempla los mecanismos de interacción y de articulación con los comités locales y regionales de gestión de riesgo de la zona donde opera la empresa?	si
9. ¿El PGRD cuenta con una estrategia de socialización y comunicación interna y externa?	si
10. ¿El PGRD es revisado y ajustado anualmente?	si



EXTERNOS

No se suspendió la prestación del servicio en el Municipio de Puente Nacional, ni por un evento de fuerza mayor

NORMATIVO

La empresa ha cumplido con las NTC y la regulación establecida por la CREG en la estación de almacenamiento y en la prestación del servicio.

En cuanto a la calidad de la construcción se ha cumplido con las NTC 3728 - 3853.

El permiso de operación son las licencias de Ocupación e Intervención del espacio público que se tienen.

No se cuenta con pólizas para cubrir algún siniestro por alguna eventualidad.

Causales de disolución N/A

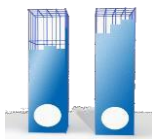
INTERVENCIÓN POR PARTE DE LA SSPD

No ha habido intervenciones por la Superintendencia de Servicios Públicos a la empresa.

SUI

Se realizó la actualización del RUPS. El 27 de enero de 2024, tal como se evidencia a continuación

 Sistema Único de Información de Servicios Públicos SUI República de Colombia Libertad y Orden		RUPS - Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos Nro. Certificación 202443325430819 Fecha de certificación 27/01/2024	
Datos Básicos Razón Social: PROMESA S.A. ESP Sigla: PROMESA S.A. ESP Fecha de Inicio de Operaciones: 30/03/2004 Nit: 804014818 - 5 Estado del Prestador: OPERATIVA Fecha de Constitución: 27/02/2003 Fecha de Inicio de Nuevo Estado:			
Representante Legal Principal Primer Apellido: MESA Identificación: CEDULA DE CIUDADANIA: 91240175 Correo Electrónico: felipemesa@hotmail.com Suplentes Primer Apellido: MESA Segundo Apellido: DELGADO Nombres: JOSE FELIPE Cargo que ocupa: GERENTE Fecha de Posesión: 25/11/2005 Nombres: JAVIER ORLANDO Identificación: CEDULA DE CIUDADANIA: 91258248			
Domicilio del Prestador Dirección Principal Departamento: SANTANDER Municipio: BUCARAMANGA Centro poblado: BUCARAMANGA Tipo de Territorio Notificación: Cabecera Municipal Territorio Notificación: puente nacional santander Tel Contacto 1: 6477302 Extensión 1: 7 Tel Contacto 2: 6478307 Extensión 2: 7 Tel Móvil: 3002109305 Correo electrónico de notificación autorizada: promesaesp@hotmail.com Dirección: CARRERA 24 NRO 51-18 Dirección de Notificación Departamento: SANTANDER Municipio: BUCARAMANGA Centro poblado: BUCARAMANGA Tipo de Territorio Notificación: Ciudad Territorio Notificación: bucamanga Dirección: CARRERA 24 NRO 51-18			
Naturaleza Jurídica Tipo de Prestador: SOCIEDADES (EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS) Fecha de Naturaleza: 27/02/2003 Clase: PRIVADA Orden: NACIONAL Tipo de persona jurídica: SOCIEDAD ANONIMA			



T&L CONTADORES-AUDITORES SAS



Sistema Único de Información
de Servicios Públicos **SUI**
República de Colombia

RUPS - Registro Único de Prestadores de Servicios
Públicos
Nro. Certificación 202443325430819
Fecha de certificación 27/01/2024

Servicios y Actividades

Servicio: GAS POR REDES

Actividad:	Fecha Inicio	Fecha Final	Usuarios Regulados?
* DISTRIBUCION	30/03/2004		
* COMERCIALIZACION	30/03/2004		

Contratos

Servicio	No. Contrato	Fch Expedición	Fch Actualización	Concepto de Legalidad?	No. Acto Legalización	Fch Legalización
GAS POR REDES - DISTRIBUCION	v2011rev2023	01/12/2020	14/06/2023	NO		
GAS POR REDES - COMERCIALIZACION	v2021rev2023	01/12/2020	14/06/2023	NO		

Datos Generales Auditor Externo de Gestión y Resultados

Información Básica

Razón Social:
T&L CONTADORES-AUDITORES SAS

Sigla:
T&L CONTADORES-AUDITORES SAS

Nit:
901046385 - 7

Vigencia Contrato Actual:
desde 01/01/2024 hasta 31/12/2024

Representante Legal

Primer Apellido:
TRILLOS

Segundo Apellido:
SERRANO

Nombres:
MANUEL HERNANDO

Identificación:
CEDULA DE CIUDADANIA : 13511773

Cargo que ocupa:
GERENTE

Correo Electrónico:
Dirección Principal

Departamento:
SANTANDER

Municipio:
BUCARAMANGA

Tel Contacto 1:
6255414

Extensión 1:
0

Tel Móvil:
3045281907

Tel Contacto 2:
0

Extensión 2:
0

Correo Electrónico:
MANOLO2156@HOTMAIL.COM

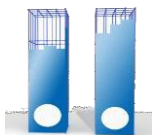
Dirección:
CR 19 34 64 OF 505 ED COLTABACO

Matriz

Tipo de documento	Documento	Nombre	Tipo Matriz
-------------------	-----------	--------	-------------

Subordinada

Tipo de documento	Documento	Nombre	Tipo Subordinada
-------------------	-----------	--------	------------------

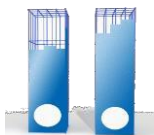


Se relaciona la información del cargue al sui de los reportes del año 2024

NUMERO DE REPORTES PENDIENTES	NUMERO DE REPORTES RADICADOS	NUMERO DE REVERSIONES
0	261	0

Se evidencia las solicitudes a la mesa de ayuda del sui del año 2024 así:

FECHA	DESCRIPCION
ENERO 11 DE 2024	Habilitación del reportes del 4trimestre de 2023
JUNIO 25 DE 2024	No deja ingresar a la plataforma para enviar el archivo xbrl 2023
JUNIO 28 DE 2024	Cargué el archivo XBRL 2023 -en proceso de validación,no pasa de ese estado
AGOSTO 27 DE 2024	ELEMINAR EL CARGUE DEL FORMATO GRF2, DESDE ENERO 2023 HASTA JUNIO 2024
OCTUBRE 31 DE 2024	Dificultades de ingreso a la plataforma XBRL
NOVIEMBRE 5 DE 2024	Sigue persistiendo el mismo error, de la aplicación del XBRL versión 3.11.1
NOVIEMBRE 29 DE 2024	Remision de archivos sobre la información correspondiente a las desviaciones:
DICIEMBRE 6 DE 2024	No pueden cargar formatos grt1-grc6

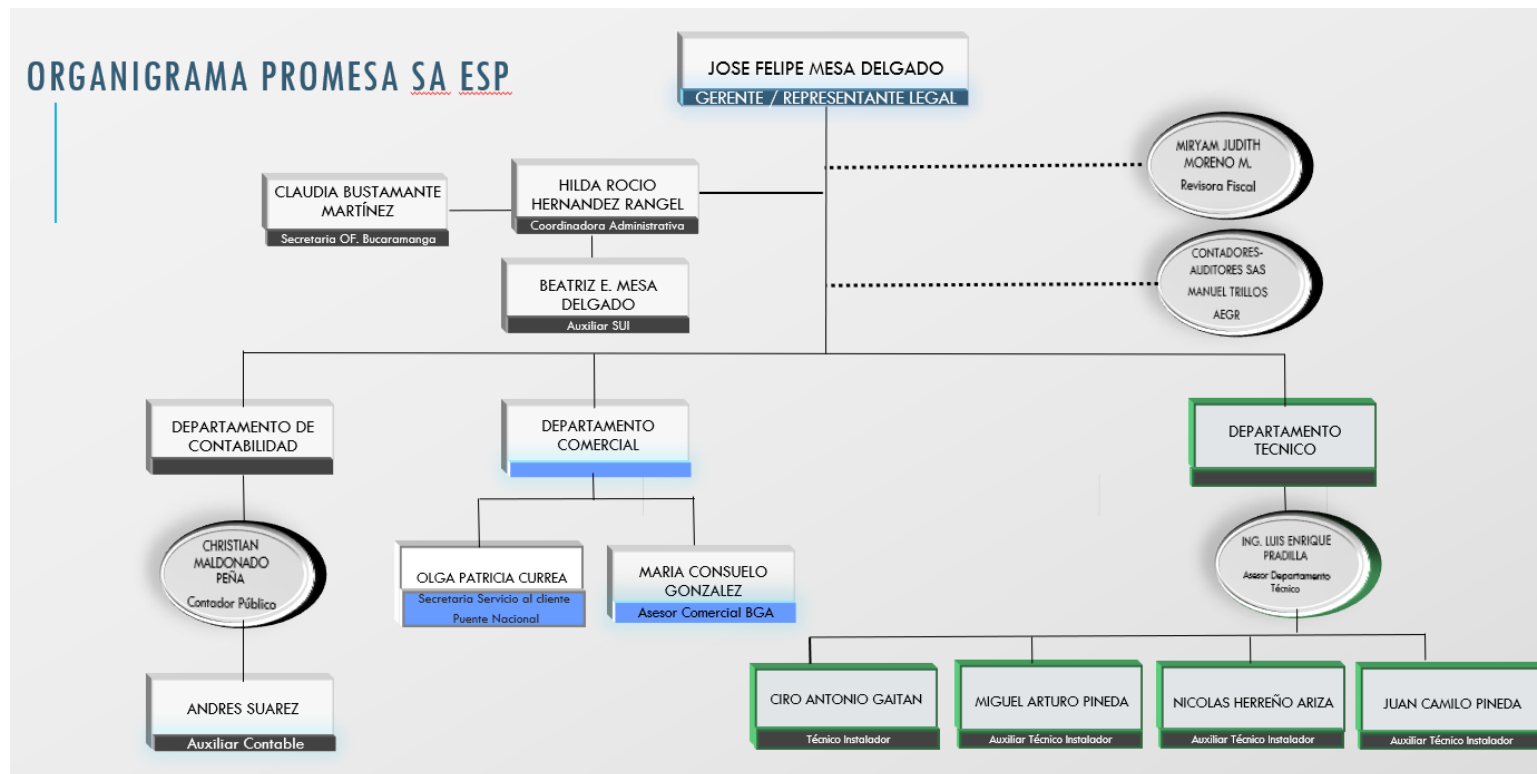


ORGANIGRAMA

NOVEDADES

En relación con la información sobre Arquitectura organizacional, en el año 2024 la empresa no Realizó ninguna novedad:

Se adjunta organigrama



ENCUESTA DE CONTROL INTERNO

NOMBRE DEL JEFE DE CONTROL INTERNO: NO HAY

TELEFONO: 6471979

FECHA DE EVALUACION: DICIEMBRE DE 2024

EXISTE UNA METODOLOGIA DE IDENTIFICACION Y VALORACION DE RIESGOS QUE SE APLIQUE A TODOS LOS NIVELES QUE CONFORMAN LA ORGANIZACIÓN: SI___ NO_X_

4. GAS COMBUSTIBLE POR REDES

4.2.1 Actividad de Productor – comercializador NO APLICA

4.2.2 Actividad de Transporte NO APLICA