

NUESTRA GESTIÓN 2023



CALLE 91 11 29 PISO 7
BOGOTÁ
KM1 VÍA EL MORRO
YOPAL



314 569 9441



www.tmmorro.com

6 DE MARZO DE 2024

CONTENIDO

A photograph of an industrial facility, likely a water treatment plant, featuring a large white cylindrical tank with a ladder and various pipes and structures. The tank is labeled "TANQUE DE AGUAS ACEITOSAS 20m³ DOB 901". The background shows a cloudy sky and other industrial equipment.

01. Informe de gestión

02. Horizonte Macro

03. Elementos claves para entender el sector

04. Creación de Valor

05. Gestión Eficiente

06. Rendición de cuentas

07. Equilibrio Sostenible

08. Declaraciones

09. Anexos



CARTA GERENTE GENERAL TERMO MECHERO MORRO S.A.S E.S.P

Comienzo este mensaje destacando los resultados que ha tenido la Compañía en el 2023, todos ellos sobresalientes. Este es el fruto de una ejecución efectiva de la estrategia organizacional que ha venido ejecutándose con gran rigurosidad en los últimos años, y que ha permitido a Termo Mechero Morro crecer.

En este año, quiero destacar la ampliación del objeto social de la Compañía, iniciando la implementación de energías renovables no convencionales como una fuente de crecimiento y competitividad del negocio, fue muy satisfactorio comprobar cómo TMM reacciona de manera efectiva, a dar su aporte a la transición energética del país.

Asimismo, es de destacar el esfuerzo conjunto de la administración y del equipo de trabajo, en donde se logró reducir los gastos, priorizar la correcta ejecución de la caja y priorizar las opciones de crecimiento con la puesta en marcha de nuevos proyectos, con lo cual pudo llegar a unos resultados finales positivos.

Cumpliendo en gran medida las cifras presupuestadas y las expectativas de nuestros accionistas.

No obstante, enfrentamos desafíos externos, como el fenómeno de El Niño que impactaron la reducción de los embalses, que se reflejaron en el aumento de los precios de la energía para el consumidor final y en los precios de la energía en bolsa.

A pesar de los obstáculos nuestro propósito sigue intacto: la misión de ser una empresa generadora de energía encaminada a asegurar la rentabilidad de nuestros accionistas y a la búsqueda de soluciones efectivas que aseguren la satisfacción de nuestros clientes y colaboradores.

Desde la perspectiva de la operación, hemos logrado eficiencias, con un sentido de mejorar los indicadores que nos permitan cumplir con nuestros contratos de venta de energía y alinearnos a las necesidades eléctricas del mercado.

La renovación del suministro de gas natural fue una de las principales gestiones que se realizaron durante el año con Ecopetrol y otras compañías de la región; sin embargo, no hubo resultados positivos y por ello esta gestión se convierte en el principal objetivo para el año 2024 que con seguridad lograremos cumplir.

Quiero enfatizar que los logros operacionales y financieros se materializaron con una cultura organizacional de compromiso de todos los colaboradores, pues contamos con un equipo consolidado de líderes que con sus experiencias individuales se alinearon rápidamente a los objetivos de la Compañía.

Señores accionistas, sin duda el 2023 fue un año lleno de retos y oportunidades que puso a prueba las capacidades de TMM. Los resultados nos llenan de orgullo porque demuestran la oportunidad de crecimiento que tiene esta Compañía, pero también se evidencia que su acompañamiento y respaldo hacen parte integral para seguir construyendo el crecimiento de la Termo Mechero Morro.



Wilmer Fabian Barahona Romero
Gerente General

NUESTROS ACCIONISTAS

COLOMBIA INFRASTRUCTURE PARTNERS - CIP



CIP fue establecido como un joint venture entre Skandia Holding Mexico y Mexican Infrastructure Partners - MIP. A través de la experiencia y liderazgo de MIP, nace Colombian Infrastructure Equity Fund - CIEF, un fondo con las mejores prácticas y un gran conocimiento del mercado

- Los inversionistas de CIEF son AFP Skandia Colombia, EXI Latam y Financiera de Desarrollo Nacional (FDN).
- CIEF es administrado por Fiduciaria de Occidente S.A. y gestionado por CIP.
- CIEF cuenta con un Comité de Inversión y un equipo en Colombia, conformado por profesionales con una amplia experiencia en el sector. Todas las operaciones y la gestión del fondo se realizan con el apoyo y la experiencia de MIP.

Actualmente, CIEF cuenta con un portafolio sólido y diversificado en temas de infraestructura y energía.



JUNTA DIRECTIVA



Victor Cruz
CEO
CIP

Este equipo, caracterizado por su diversidad de visiones y experiencias, desempeña un papel fundamental al respaldar las decisiones estratégicas de TMM. Su compromiso se ha traducido en una orientación efectiva hacia la generación de valor para la Compañía.



Jaime Guillen
Socio y Director de Gestión
de Activos
MIP



Gerardo Colosio
Socio y Director de Operaciones y de
Relación con Inversionistas
MIP



Juan Pablo Carrillo
Gerente de Gestión de Activos
CIP



Juan Camilo Rojas
Gerente de Inversiones
CIP

UN RECORRIDO POR TMM

Nosotros

Somos una central de generación eléctrica configurada como tres plantas menores (3 x 19,9MW) bajo la regulación colombiana. Declaramos ante el sistema interconectado nacional (SIN) entramos en operación desde el 2 de febrero del año 2018.

Características generales

- **Combustible:** Gas natural asociado al petróleo
- **Frontera comercial:** Conectada al SIN, a través del sistema de transmisión regional (STR), operado por ENERCA (operador de red) a nivel de tensión 115 kV.
- **Producción anual:** 492 GW/h
- **Disponibilidad de planta:** 95%

Un negocio que crece

Generación

En el 2023 generamos

492,3 GWh/ año

Incrementando la producción en

13 GW respecto el año 2022



térmicas

Representadas en 3 x 19,9 MW
(2x20v34SG + 1 J320)

En desarrollo

En construcción y puesta en marcha de 5 sistemas fotovoltaicas.



solares

Llegaremos a una capacidad instalada 58.3 MW térmicos y 2.2 MWp solares.



Planta de generación Termo Mechero Morro - Yopal



Subestación Termo Mechero Morro - Yopal



Aeropuerto Internacional Camilo Daza (Cúcuta)- Concesión ADO

CARACTERÍSTICAS DE LOS COMPONENTES PRINCIPALES

GASODUCTO



Punto de inicio: CPF Floreña - ECOPETROL
Punto de entrega: Instalaciones TMM
Longitud: 2 Km en tubería de 6" - SCH40 Carbón Steel
Capacidad de transporte: 22.000 MBTUD
Presión de transporte: 550psi.
Capacidad patín de medición: 22.000 MBTUD
Capacidad estación de regulación: 22.000 MBTUD
Uso actual: 12.300 MBTUD promedio

CENTRAL DE GENERACIÓN



Configuración: 3 x 19,9 MW (6 motogeneradores Wartsila ref.20V34SG de 9,14 MW c/u + 3 motogeneradores Jenbacher J320 de 1,05 MW c/u) para una capacidad total instalada de 58 MW.
Auxiliares: Cuarto de compresores, transformadores de baja tensión, tratamiento de agua, sistema contra incendios, área de aceites, entre otros.

SUBESTACIÓN



- Tres bahías de transformación, tipos AIS (3 transformadores 24MVA 13,8 kV/115 kV)
- Dos bahías de línea 115 kV
- Barra sencilla 115 kV
- Sala de control

LÍNEA DE TRANSMISIÓN



Punto de inicio: Subestación TMM
Punto de entrega: Subestación Yopal - ENERCA
Longitud: 16.5 Km Configuración: doble circuito
Nivel de tensión: 115 kV
Capacidad nominal de transmisión por circuito: 76 MW
Uso actual: 58,4 MW

Adicional, contamos con un cerramiento perimetral y un circuito cerrado de televisión, que brinda seguridad a los 45.000 m2 de nuestra área total de terreno. Contamos con una central de monitoreo remoto con operación humana 24x7, con enlaces de comunicación directa con las autoridades de policía y ejército.

BASES DEL NEGOCIO

Se cuenta con 5 contratos relevantes

Son base fundamental del desarrollo y operación del proyecto. A continuación se detallan de manera individual:



CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS

Fecha de firma del contrato: 5 de marzo del 2015

Fecha ampliación del contrato: 5 de abril del 2016

Fecha finalización del contrato: 30 de noviembre del 2025

Cantidad: 12.000 MBTUD

Modalidad: En firme 100%-CF100



CONTRATO OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO

Fecha de firma del contrato: 22 de diciembre de 2015

Fecha ampliación del contrato: 14 de diciembre de 2022

Fecha finalización del contrato: 30 de noviembre de 2025

Disponibilidad: Primer año de operación 97% y años siguientes el 95.5%

Eficiencia: 43%



CONTRATO VENTA DE ENERGÍA

Gestión Energética S.A E.S.P. - Gensa

Fecha de firma del contrato: 26 de octubre de 2016

Fecha ampliación del contrato: 16 de junio de 2017

Fecha finalización del contrato: 31 de diciembre de 2024

Modalidad: Pague lo generado



Nitro Energy S.A.S E.S.P

Fecha de firma del contrato: 16 de mayo de 2023

Fecha finalización del contrato: 31 de diciembre de 2025

Modalidad: Pague lo contratado (58 MW)



CONTRATO DE CONEXIÓN

Fecha de firma del contrato: 17 de noviembre de 2015

Fecha finalización del contrato: 16 de noviembre de 2035

Capacidad de transporte asignada: 59 MW

NUESTRO EQUIPO ESTATEGICO



Una mirada de nuestro equipo de líderes a la evolución que necesitamos en nuestros países para tener energía más limpia y confiable.



Nuevas oportunidades para que nuestros clientes sean más eficientes, productivos y sostenibles.

Construir proyectos eficientes, rentables, sostenibles, amigables con el medioambiente y las comunidades aledañas a nuestros proyectos.

Una evolución hacia el sistema energético que necesita nuestro planeta.



ALBEIRO RENGIFO
Lider de O&M



ANDRES RODRIGUEZ
Director Comercial



EDWIN SIMALES
Director Financiero



MÓNICA DÍAZ
Coordinadora GSE



GABRIELA FORERO
Coordinadora Financiera



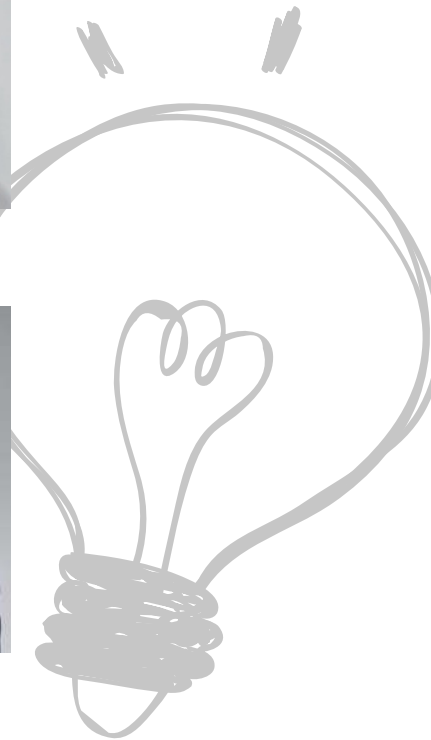
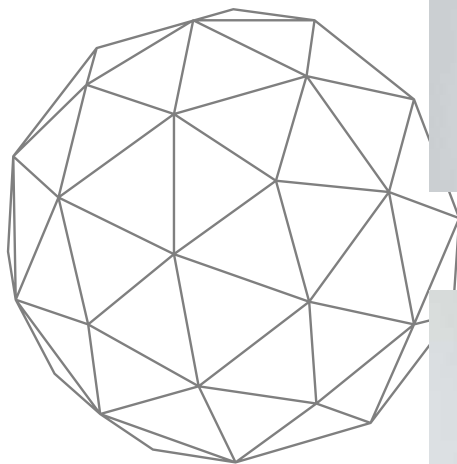
MARCOS TAFUR
Coordinador Contable



ERIK ALBARRACIN
Coordinador de
Generación Térmica



RENE BETANCUR
Coordinador de RSE-HSE



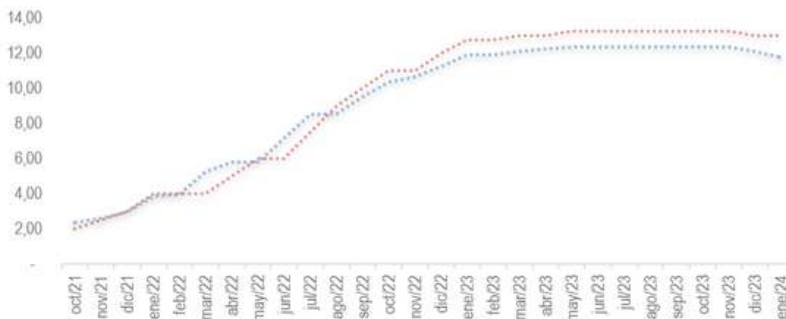
HORIZONTE MACRO

CONTEXTO ECÓNOMICO

Tras la pandemia de COVID-19 y la invasión de Rusia a Ucrania, la economía mundial mostró una leve recuperación en el segundo semestre de 2023. Esto se debió a la disminución de la inflación, resultado de las políticas de los bancos centrales. Tanto el gasto público como el privado contribuyeron a la reactivación global. A nivel local, según el DANE el Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) creció un 2,3% en el último año, indicando una recuperación en la economía colombiana en el último trimestre de 2023.

La inflación anual en Colombia cerró en 9,28%, 3,85% inferior al cierre del año 2022, a causa de la política de intervención monetaria tomada por el Banco de la República en el segundo semestre de 2021 para contrarrestar los efectos de la pandemia. En el 2023, la tasa aumentó en 125 puntos básicos respecto a diciembre de 2022, incrementando los costos de créditos indexados a indicadores como el IBR, entre otros.

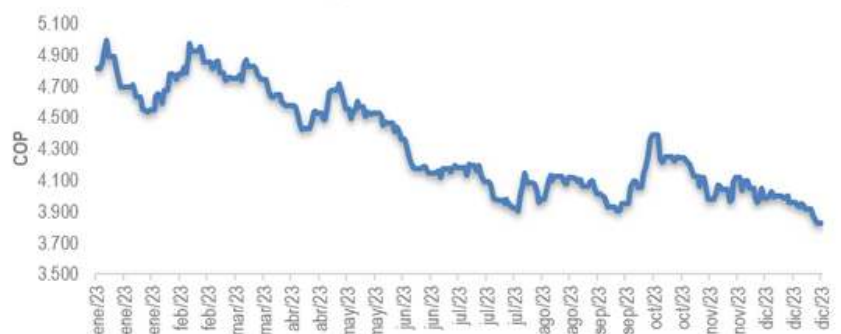
Tasa de Intervención vs IBR 1M



El Índice de Precios al Consumidor - IPP, durante el año 2023 presentó una variación negativa del 0,9%, representados en 1.842 puntos básicos respecto al 2022, año en el cual la variación al final de año llegó a 19,32%. Dicha corrección, implicó que el precio de venta de energía al finalizar el año 2023 disminuyera en 2,85 \$/kWh respecto al precio para diciembre del año 2022.

En lo concerniente al mercado cambiario, después de terminar en 2022 con el precio de dólar más alto de la historia, el peso colombiano se revaluó un 20% frente al dólar americano, siendo la moneda que mejor comportamiento presentó en la región, iniciando año con una TRM de \$4.810 y cerrando con una tasa de \$3.822. El anterior comportamiento obedece principalmente al debilitamiento del dólar a nivel mundial, esto causado por el riesgo de desaceleración económica de Estados Unidos esperado por el mercado.

Comportamiento TRM





ELEMENTOS CLAVES PARA ENTENDER EL SECTOR

CONTEXTO REGULATORIO

Durante el año 2023 XM, operador del mercado de energía mayorista (MEM) resalta que la demanda de energía en Colombia fue de 79.979,52 GWh/año, presentando un incremento del 4,44% vs el año 2022.

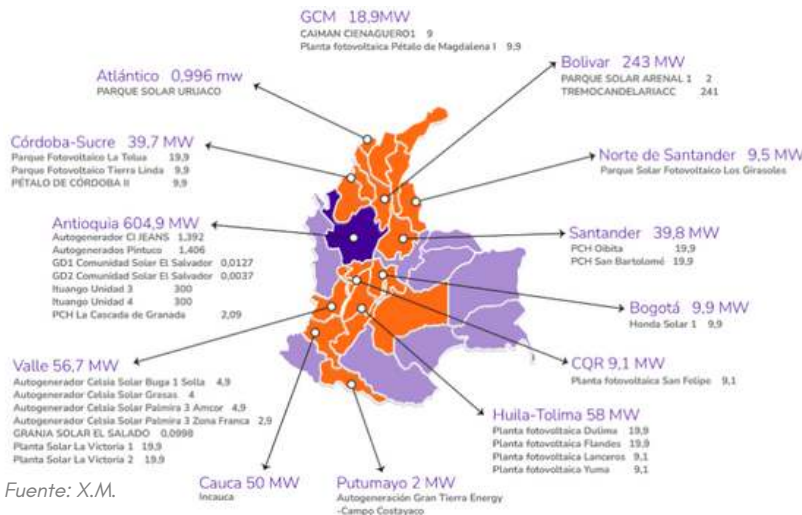
Por regiones, se destaca que el mayor crecimiento se dió en la región Caribe con un 7,85%, atribuido principalmente a las altas temperaturas experimentadas durante el año a causa del fenómeno del Niño.

Por sector de consumo, se destaca el crecimiento de los sectores de exploración de minas y canteras con un 12,2% y el decrecimiento de la industria manufacturera en -4,69%.

Demanda de energía del SIN



Fuente: X.M.



Fuente: X.M.



En el año 2023 la capacidad instalada del país creció un 6,08% llegando a 19.919 MW, en donde TMM cuenta con una participación del 0,29% en el mercado nacional. Así mismo, se destacan nuevos proyectos que entraron en operación durante este periodo.

Se resalta el ingreso de 600 MW hidráulicos con Ituango, 241 MW térmicos con el cierre de ciclo de Termocandelaria, 50 MW de la ampliación de cogeneración de Incauca y 25 proyectos solares con 207 MW.

La variación de la capacidad instalada fue:

Capacidad efectiva neta

Tipo Fuente	2022(MW)	2023(MW)	Variación
Hidráulica	12.549,15	13.206,17	↑ 5,23%
Térmico	5.930,83	6.207,83	↑ 4,62%
Eólica	18,42	18,42	↔ 0,00%
Solar	278,66	486,27	↑ 74,50%
Total	18.777,06	19.918,69	

Fuente: X.M.

Por otra parte, el año 2023 finalizó con 1.142 MW en pruebas iniciales, de los cuales 1.110 MW corresponde a 13 plantas fotovoltaicas y 32 MW corresponde a 2 plantas eólicas.

De acuerdo con XM, en el año 2023 entró solo el 17% de la capacidad esperada:

Capacidad adicional esperada vs ingresada



La generación total del año creció un 4,91% vs 2022:

Generación total

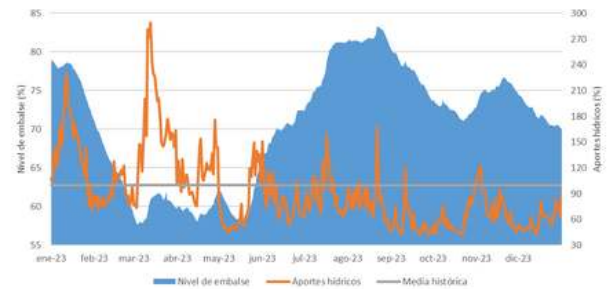
Tipo Fuente	2022(GWh)	2023(GWh)	Variación (%)
Hidráulica	64.337	59.833	↓ -7,00%
Combustible fósil	11.218	18.621	↑ 65,99%
Solar	502	1.204	↑ 139,79%
Biomasa	776	825	↑ 6,26%
Eólica	74	203	↑ 173,67%
Total	76.908	80.686	↑ 4,91%

Fuente: X.M.

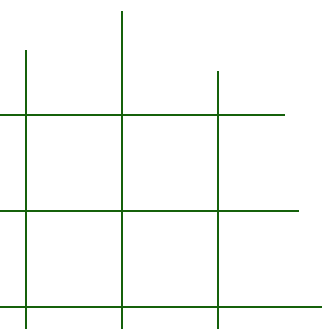
El factor preliminar de emisiones fue de 14.258.173 ton CO₂e con una generación real de 82,0 GWh/año y un factor de emisiones de 0,17280 ton/MWh. Este factor tuvo un incremento del 53,76% vs el 2022 debido al incremento de la generación térmica con el fin de atender la demanda nacional debido a la disminución de los aportes hídricos. Adicionalmente, las exportaciones de energía hacia Ecuador se realizarán con fuentes no renovables desde el Q4.

En cuanto a la hidrología el nivel de embalse cerró en un 70,2%. En cuanto a los aportes hidráulicos se presentó un decaimiento considerable a partir de agosto/2023 a causa del fenómeno del Niño.

Hidrología SIN durante 2023

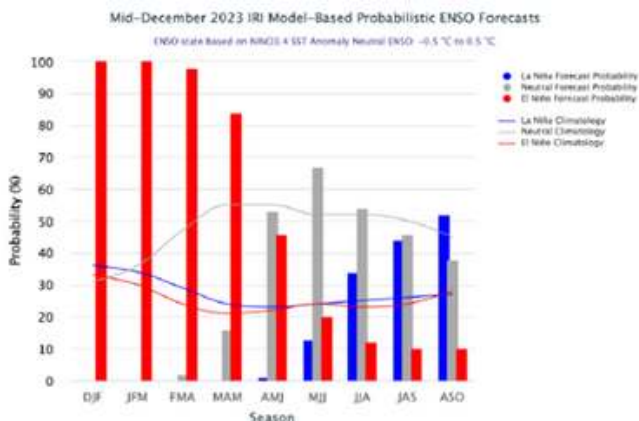


Fuente: X.M.





El 3 de noviembre de 2023, el Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (Ideam) confirmó la llegada del “Fenómeno del Niño” a nuestro país, tras confirmarse que durante cinco trimestres consecutivos la temperatura del océano pacífico superó + 0,5 °C y una reducción de los vientos alisios. Este fenómeno se caracteriza por una reducción de las lluvias en el territorio nacional.



IRI - International research institute for climate and society



FBureau Of Meteorology - Australia

El precio promedio de la bolsa durante el año 2023 fue de 564 \$/kWh, durante octubre/2023, el precio de bolsa superó el “precio de escasez de activación” debido a la estrategia de los agentes hidráulicos de “embalsar agua” para el período de verano que comprende entre diciembre del 2023 a marzo del 2024. A su vez, el precio de escasez presentó caídas durante el año asociadas al cambio en el precio de los combustibles líquidos y la tasa de cambio:

Precios en el MEM



Fuente: X.M.

Por trimestre, los precios de energía en bolsa se compararon de la siguiente manera:

Periodo	\$/kWh	
	Spot price	Precio de escasez de activación
Enero 1- Marzo 31/2023	398	1,241
Abril 1 - Junio 30/2023	426	1,168
Julio 1 - Septiembre 30/2023	691	999
Octubre 1 - Diciembre 31/2023	736	1,097
Promedio 2023	564	1,126

Fuente: X.M.

Respecto a novedades regulatorias, el 22 de diciembre de 2023 se publicó el proyecto de resolución CREG 701 028/2023 el cual plantea una intervención en el MEM hasta abril 30/2024, con el fin de definir un precio de bolsa ajustado (PBA) de 532 \$/kWh, de tal forma que:

- Cuando el precio de bolsa (PB) sea menor al precio de bolsa ajustado (PBA), se mantenga el precio de bolsa.
- Cuando el precio de bolsa (PB) sea mayor al precio de bolsa ajustado (PBA), se teche la remuneración de las plantas térmicas e hidráulicas a 532 \$/kWh.

A la fecha este proyecto de resolución se encuentra en estudio por parte de los agentes del sector energético y la CREG.



XM vela por el intercambio de grandes bloques de energía eléctrica en el SIN a precios eficiente.

EVENTOS DESTACADOS

El año 2023 presentó desafíos notables para la industria energética, no obstante, se resaltan logros que han fortalecido el compromiso tanto con nuestros accionistas como con nuestros stakeholders. Cerramos el año con un **EBITDA de COP 37.911M**, alineado con los objetivos estratégicos establecidos para este periodo. Además de los sólidos resultados financieros, es crucial destacar otros eventos significativos de este periodo:



NEGOCIACIÓN WARTISLA

Se realizó negociación de la TRM para el cálculo del 50% del cargo variable con Wartsila Suiza para el año 2024, logrando una reducción de la tasa en \$500 con respecto a la vigencia del 2023 (\$4.000).

DEUDA SUBORDINADA

Se ajustó la tasa de la deuda subordinada a IPC + 8%, con el fin de reflejar las condiciones económicas actuales, modificando una tasa fija a una tasa variable.

SALDO A FAVOR EN RENTA

Se tramitó ante la DIAN el saldo a favor por impuesto de renta del año 2022 por valor de \$976M en TIDIS.

ACTIVO POR IMPUESTO NO CORRIENTE

La Junta Directiva aprobó el uso del IVA de pagado por los activos reales productivos equivalente a \$5.075, sean usados como descuento en el impuesto de renta, conforme a lo establecido en el Art. 258-1 del E.T.



BARRIDO DE CAJA

Se presentó a los acreedores el contrato de venta de energía con Nitro para el año 2025, cumpliendo con los compromisos contractuales y evitando la activación del barrido de caja de los recursos excedentarios.



BENEFICIOS TRIBUTARIOS - PROYECTO ADO

Mediante la Ley 1715 de 2014 modificada por la Ley 2099 de 2021, se establecen los incentivos por la ejecución de proyectos de FNCE, en este caso, por la ejecución del proyecto de autogeneración fotovoltaica a pequeña escala en 5 aeropuertos, Termo Mechero obtendrá los siguientes beneficios tributarios:

- Deducción especial impuesto de renta
- Exclusión de bienes y servicios de IVA
- Depreciación acelerada de activos

ernacional Almirante Padilla

CREACIÓN DE VALOR



PROYECTO AUTOGENERACIÓN - ADO

El proyecto tiene como objetivo principal suministrar energía mediante un sistema de autogeneración fotovoltaica a pequeña escala para AEROPUERTOS DEL ORIENTE S.A.S - ADO. Este plan abarca la construcción del sistema, así como su operación y mantenimiento durante un período de 10 años. La iniciativa se llevará a cabo en cinco de los seis aeropuertos de la concesión, que incluyen: el Aeropuerto de Palonegro - SKBG en Bucaramanga, el Aeropuerto Almirante Padilla - SKRH en Riohacha, el Aeropuerto Alfonso López Pumarejo - SKVP en Valledupar, el Aeropuerto Yariguies - SKEJ en Barrancabermeja y el Aeropuerto Camilo Daza - SKCC en Cúcuta.

El proyecto fotovoltaico ha avanzado significativamente a lo largo del año, cumpliendo con importantes hitos desde la aprobación inicial hasta el inicio de la implementación.

Hasta la fecha, se ha asignado un presupuesto de \$12.657 M para el proyecto, de los cuales se han invertido \$2.964 M, representando el 23% del presupuesto total. Esta inversión se ha focalizado principalmente en la fase inicial del proyecto, abarcando la firma de contratos, la adquisición de componentes y el comienzo de la ingeniería de detalle.

Pasos a seguir :

Dando continuidad al desarrollo detallado de la ingeniería y avanzar en el proceso de certificación UPME. Simultáneamente, se dará inicio a la fase de construcción e instalación de los sistemas fotovoltaicos en cada aeropuerto. La gestión de los contratos de Ingeniería, Procura y Construcción (EPC) y Operación y Mantenimiento (O&M) será fundamental para asegurar la calidad y eficiencia en todas las etapas del proyecto. Se mantendrá una supervisión rigurosa del avance general del proyecto, con la flexibilidad necesaria para realizar ajustes que permitan dar cumplimiento a las fechas programadas.



Sep-23

Firma de Contratos con ERCO y ADO e Inicio del Proyecto



Nov-23

Visitas a las locaciones de instalación del sistema fotovoltaico.



Nov-23

Desarrollo de Ingeniería de Detalle y Certificación UPME. Comenzó el desarrollo de la ingeniería de detalle, requisito para la certificación UPME. El proceso de certificación está en curso para todas las instalaciones.



Dic-23

Recepción de componentes principales, como paneles fotovoltaicos e inversores, para la conexión al sistema eléctrico de cada sede.

PROYECTO TRATAMIENTO DE GAS TY-GAS

El alcance del proyecto consiste en que TMM entrega a TY-GAS a título de frutos civiles el gas que es usado para la generación de energía eléctrica propia; con el fin que TY-GAS realice a este un proceso de tratamiento y posteriormente sea devuelto a TMM en mejores condiciones. Lo que permitió que haya un incremento en la producción de energía de TMM y a su vez TY-GAS retribuye un fee por el préstamo de la corriente de gas que es usada.

Durante enero a mayo del año 2023 se estructuró el proyecto, se realizó las adecuaciones a las unidades Wartsila, el tendido de fibra óptica, las asesorías legales y tributarias, se firmó el contrato y se puso en operación comercial el 4 de mayo de 2023.

Este proyecto generó 0,82 GWh/año adicionales, además de un ingreso de \$1.619M por la disponibilidad del gas y \$254M por la energía adicional generada.



CONTRATOS DE ENERGÍA



Contrato venta de energía:

Durante 2023 se cerró el contrato de suministro de energía para el año 2025 en modalidad "Pague lo contratado" por 53,2 MWh (91%) de la capacidad instalada de la planta con Nitro Energy y un contrato en modalidad "Pague lo generado" con la misma compañía por los excedentes de generación. De este contrato se resalta, que tiene 84 horas en los cuales en caso de un imprevisto en la línea de conexión o en el suministro de gas TMM tiene una cobertura en el mercado spot.



Contrato de intermediación:

Durante el año 2023 se cerró el contrato de venta de intermediación de energía para los años 2026 al 2032 con Nitro Energy. En este contrato el margen de intermediación se incrementó en 2,9 \$/kWh (+50%) llegando a 8,7 \$/kWh.



BONOS DE CARBONO

ID del Proyecto: 95

Nombre PDD:

APROVECHAMIENTO Y RECUPERACIÓN DE GAS MEDIANTE LA INSTALACIÓN DE UNA PLANTA PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA - TERMOMECHERO

Estándar:

PROTOCOLO CVCC 3.1



Validador y verificador (OVV):



Otros datos importantes:



Sector	Emissiones fugitivas de combustibles (sólidos, petróleo y gas).
Metodología	Guía metodológica para la certificación de emisiones reducidas por la implementación de proyectos de mejora operativa en el sector de hidrocarburos.

Estado del proyecto:

Project stage **Verification** 🕒



PRESUPUESTO ESTIMADO

Se presenta un detalle completo de los bonos en proceso de validación y verificación. Los bonos disponibles para la venta, corresponden al período que abarca desde el 7 de noviembre de 2019 hasta el 31 de octubre de 2022.

No	Año	ERy (tCO2/año)
1	2019	6.710
2	2020	43.141
3	2021	43.141
4	2022	35.951
4	2022	7.190
5	2023	43.141
6	2024	36.640
TOTAL		215.914

Disponibles
128.943 tCO2



Durante el primer semestre del 2024, se espera contar con los créditos del periodo 7 de noviembre del 2019 al 31 de octubre de 2022 certificados y disponibles para la comercialización.

Proyección
86.971 tCO2

El período: 1 de noviembre de 2022 al 06 de noviembre del 2024.

Esta sujeto a la adicionalidad del proyecto conforme a la la resolución 40066 de 2022 y sus modificaciones.

A la fecha se cuenta con los permisos de quema para los períodos en referencia.

OTROS PROYECTOS

Se resaltan a continuación los proyectos que iniciarán en fase de prefactibilidad; adicionalmente durante el año se destaca que se analizarán proyectos fotovoltaicos e hidricos como ABO WIND y Matrix Renewable.

PROYECTOS DE AMPLIACIÓN 2X 19,9 MW

Durante 2023 se realizó el estudio de conexión de 2 unidades adicionales de 19,9 MW. Dicho estudio se presentó ante la UPME (Unidad de planeación Minero-Energética) en octubre, considerando una fecha de entrada en operación en noviembre de 2027. Durante 2024, la UPME dará respuesta a la solicitud de conexión.

Se resalta que la aprobación del proyecto de ampliación de TMM está supeditada a la puesta en servicio de la nueva subestación Alcaraván 230 kV y sus redes en alta tensión asociadas, con las cuales se incrementa la capacidad de intercambios de energía entre el departamento del Casanare y el centro del país. Dicho proyecto, fue adjudicado en noviembre de 2023 y se espera entré en operación en junio de 2027, lo cual habilita el desarrollo de este importante proyecto para la compañía.

PROYECTO AUTOGENERACIÓN EL MORRO 34,5 KV

El proyecto consiste en el diseño, construcción y puesta en marcha de una planta de 5,25 MW para atender los consumos propios de la planta TMM (350 kW) y entregar excedentes de energía por 4,90 MW al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Las características del proyecto son:

- **Autogeneración a gran escala:** 41,8 GWh/año entre auto consumo y entrega de excedentes.
- **Equipos a instalar:** Motores GE J620 * 2, los cuales se encuentran en Colombia y están listos para ser adquiridos, acondicionados e instalados.
- **Suministro de gas:** Campo de producción Floreña.
- **Consumo de gas:** 1 GBTU/día.
- **Ubicación:** Planta Termo Mechero Morro (Yopal, Casanare).
- **Conexión:** S/E El Morro a 34,5 kV o S/E El Morro a 115 kV.
- **Fecha de puesta en operación:** Junio/2024.
- **Integración al SIN:** Autogeneración a gran escala (AGGE) - CREG 174/2021 y CREG 024/2015.

Al 31 de diciembre de 2023, el proyecto se encuentra en etapa de estructuración. Se resalta que se desarrolló el estudio de conexión de entrega de los excedentes de autogeneración se radicó ante el operador de red Enerca. A su vez, se radicó la solicitud del usuario final requerido para poder entregar los excedentes.





GESTIÓN EFICIENTE

Termo
Morro



MANTENIMIENTO Y GESTIÓN

RESULTADOS OPERACIONALES

De acuerdo con el PAOM (Plan Anual de Operación y Mantenimiento) aprobadas para el año 2023, se ejecutaron mantenimientos de nivel medio correspondientes a las 40k horas de operación y mantenimientos mayores correspondientes a las 48k horas para los grupos electrógenos Wartsila y Jenbacher, las actividades fueron ejecutadas cumpliendo con los estándares y las recomendaciones del fabricante. Se resalta la optimización de los tiempos de ejecución, lo cual nos representó en promedio un ahorro de 6,5 días, lo anterior se ve reflejado en mayor generación y más ingresos para la Compañía.



“**Celebremos juntos el éxito de cumplir con los indicadores operacionales. Este hito refleja el compromiso y la excelencia de cada miembro del equipo.**”



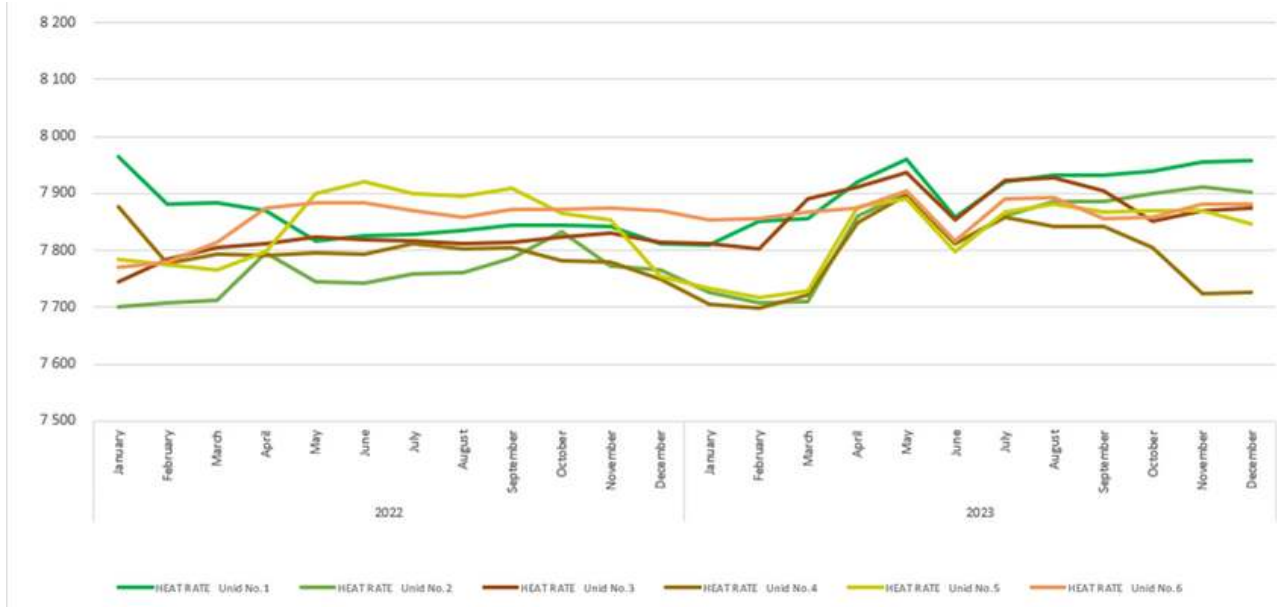
Uno de los desafíos del periodo, se presentó con el operador de gas, el cual realizó en el primer trimestre un mantenimiento general, lo cual llevo la parada de los equipos de generación por cincuenta y dos (52) horas, lo cual implicó realizar compras en bolsa mayor a lo presupuestado.

Durante el periodo, nos enfrentamos a eventos imprevistos que causaron la salida de operación de las unidades de generación, acumulando un total de 148 horas de inactividad. Sin embargo, gracias a nuestra experiencia y el respaldo técnico brindado por nuestras empresas aliadas, pudimos solventar estas situaciones de manera efectiva. En contraste, la optimización de los tiempos de mantenimiento realizados en este ciclo permitió mitigar las horas de eventos correctivos y lograr un aumento del 1,87% en la generación, superando nuestras expectativas presupuestadas.



OTROS INDICADORES

Comportamiento del Heat Rate por motor



El comportamiento del Heat Rate se mantiene dentro de los parámetros esperados, con un valor registrado de 7801 BTU/kWh. Este valor se encuentra por debajo de la estimación inicial de 7832 BTU/kWh, establecida durante las pruebas de eficiencia térmica. Esta situación demuestra las excelentes condiciones en las que se encuentran las unidades, de acuerdo a la implementación de buenas prácticas operativas y al estricto cumplimiento de los planes de mantenimiento.

Indisponibilidad (STR-GO-SE)



Presupuesto: 1.72%

Eficiencia



WCO 43,74 %

Presupuesto: 43,28%

G.E. 36,49 %

Presupuesto: 43,28%

Disponibilidad



HEAT RATE L.H.V.

(BTU/kWh)



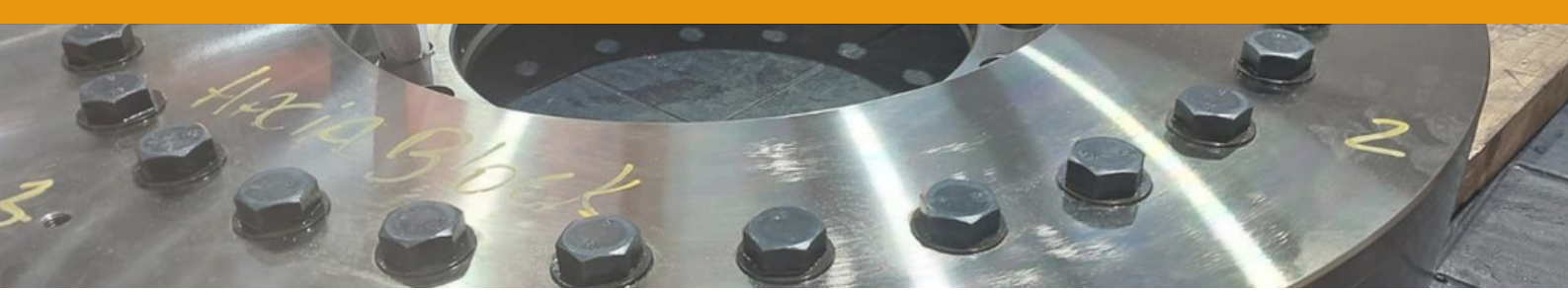
WCO 7.801

Presupuesto: 7.884

G.E. 9.350

Presupuesto: 9.584





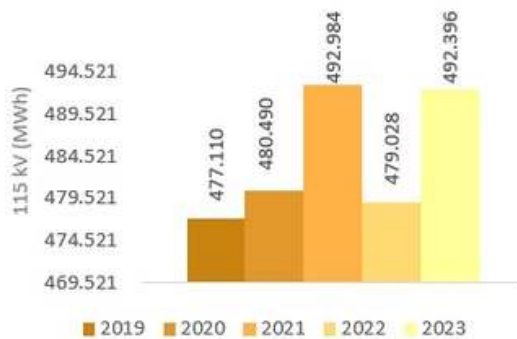
Los indicadores operativos respaldaron una gestión efectiva en el cumplimiento del plan operativo, con cifras que superaron las proyecciones, particularmente resaltando la eficiencia de las unidades electrógenas principales. Sin embargo, durante el primer semestre del año 2023 se registraron algunos eventos de fallas menores. A pesar de estos imprevistos, la gestión general del plan de mantenimiento continuo demostrando una ejecución sólida, logrando así el cumplimiento de los KPI's operacionales.

INDICADORES ACUMULADOS

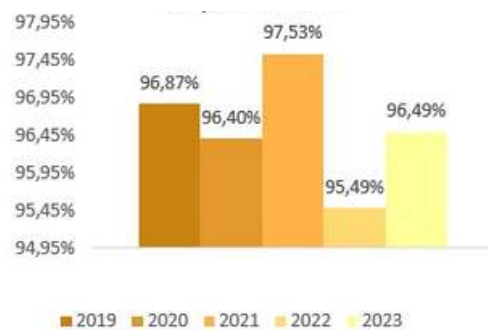
La generación total de energía eléctrica ha experimentado variaciones, reflejando aumentos y disminuciones en la producción de energía de un año a otro. Estos cambios se deben principalmente a la ejecución de mantenimientos mayores planificados, destinados a preservar la integridad de los activos. Además, se ha logrado optimizar los tiempos de ejecución de estos mantenimientos, lo que ha contribuido a mejorar los indicadores de disponibilidad de la planta.

En paralelo a estas actividades operativas, se han implementado proyectos, como el mejoramiento de la calidad del gas y la configuración del software en las unidades de generación que han permitido aumentar la carga base en un 1,45%, lo que se refleja en un incremento en la cantidad de energía producida.

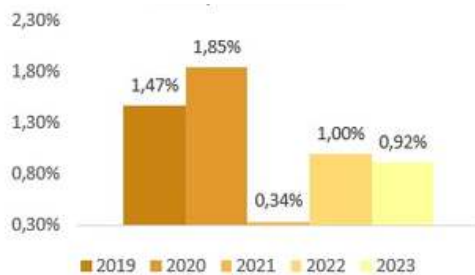
Generación



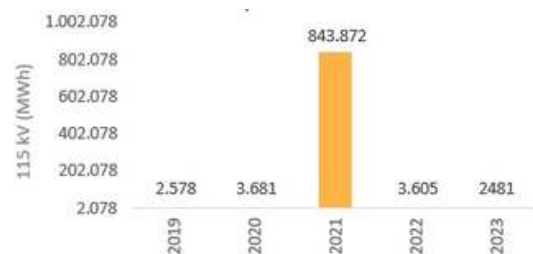
Disponibilidad



Indisponibilidad



Compras en bolsa



Termo Me
Morro

“ENERGIA BIEN

RENDICIÓN DE CUENTAS

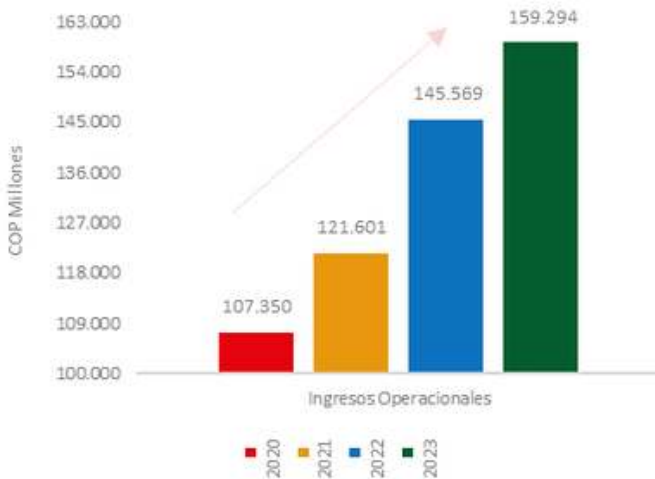


TMM en cifras 2023

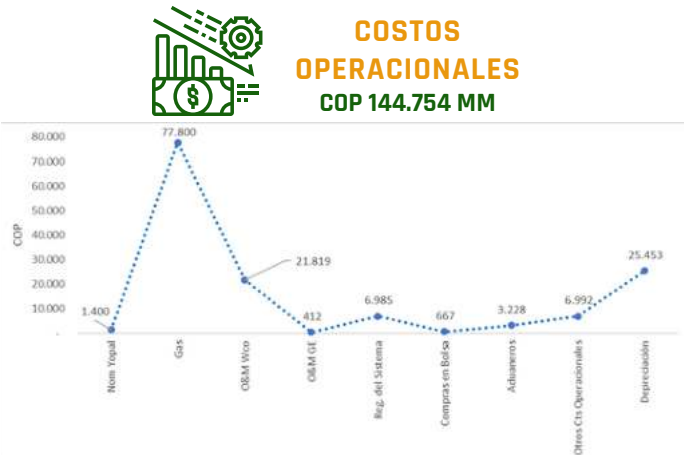
En el año 2023, en la mayoría de nuestras cifras experimentaron un crecimiento significativo, lo cual refleja los resultados positivos de nuestra dedicación constante en la generación de energía y la implementación de nuevas estrategias de valor, desarrolladas a lo largo de los años. Destacamos algunos aspectos claves que permiten analizar y comprender de manera detallada los estados financieros de este periodo.



A pesar de no lograr el ingreso estimado en presupuesto a causa de un menor precio de energía debido a la corrección que presentó el IPP a partir del segundo trimestre del año, durante el 2023 se obtuvieron ingresos operacionales superiores en un 9,4% respecto a lo percibido en el 2022. Dicho incremento es explicado principalmente por:



- Mayor ingreso por venta de energía en un 8,8% con respecto al año anterior, esto obedece principalmente a una mayor generación de energía del 2,8% y al precio de energía durante el primer trimestre del 2023.
- Entrada en operación del proyecto de tratamiento de gas, mediante el cual TMM obtiene ingresos a título de fruto civiles por el contrato de mutuo de gas con TY-GAS.



Los costos operacionales en el año 2023 experimentaron un aumento del 29% en comparación con el año anterior, alcanzando un total de \$144.754 M. Este incremento se atribuye principalmente a:

- El aumento del costo de gas y del contrato de O&M Wartsila (equivalentes al 65% y 18% del costo de ventas, excluyendo la depreciación) se atribuye al elevado precio del dólar. Para mitigar este riesgo, se implementaron coberturas cambiarias con un valor promedio de \$4.678, un 17% más alto que el promedio alcanzado en el 2022.
- Los costos regulados aumentaron significativamente en un 67,6%, destacando el incremento en el cargo por pérdidas embebidas. Este aumento se relaciona con el elevado precio en bolsa, que en promedio fue del 549 \$/kWh en el 2023, superando en 333 \$/kWh al año anterior.
- Los costos aduaneros se incrementarán en \$2.374 M debido a las importaciones de repuestos para el mantenimiento programado de 48k horas de las unidades Wartsila.

PRINCIPALES RESULTADOS

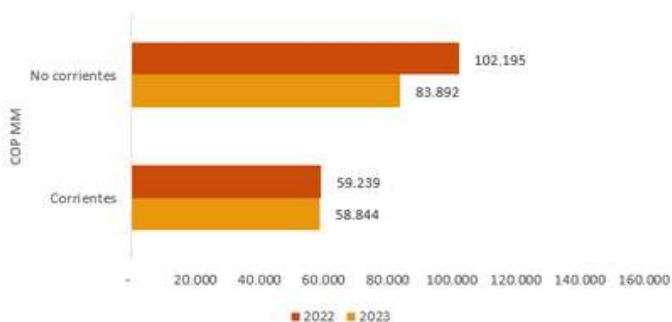
Teniendo en cuenta la coyuntura macroeconómica presentada, en la cual los ingresos esperados para el 2023 se vieron afectados como consecuencia de la corrección del IPP y los costos indexados en dólares se vieron incrementados debido al alto precio de esta moneda. A continuación, se presentan los principales resultados financieros para el 2023.

Estado de Resultados (COP MM)	2023	2022	%
Ingresos Operacionales	159.294	145.569	9,43%
Costos	-144.754	-117.908	22,77%
Gastos generales	-2.110	-4.244	-50,28%
Depreciación y amortización	25.481	25.457	0,10%
EBITDA	37.911	48.874	-22,43%
% Margen EBITDA	24%	34%	-29%
Utilidad Antes de Impuestos	237	13.396	-98,23%
Impuesto de Renta	-235	9.105	-102,58%
Utilidad Neta	2,55	22.501	-99,99%
% Margen Neto	0,00%	15,46%	

Estado de situación financiera



ACTIVOS

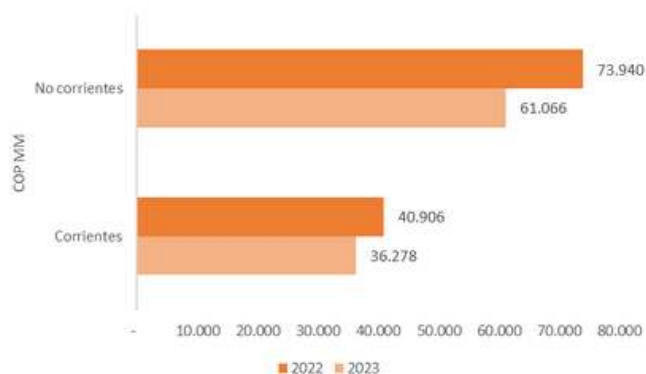


Los activos de la compañía presentan una disminución del 12% comparado con el año anterior, finalizando el año con \$142.736 M lo cual obedece principalmente al reconocimiento de la depreciación de la propiedad planta y equipo, además de la utilización de \$2.799 M de los activos por impuestos no corrientes, esto como descuento a utilizar en el impuesto de renta corriente.

La caja para el año 2023 cerró con \$20.451 M, inferior en un 15% menos con respecto al año anterior, dicha diferencia corresponde al pago inicial para la inversión del proyecto de AGPE Fotovoltaico en 5 aeropuertos de la concesión Aeropuertos de Oriente.



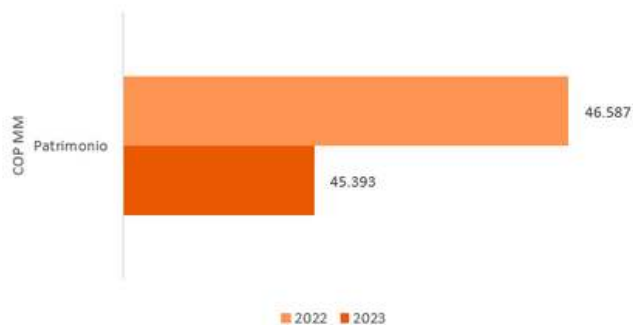
PASIVOS



Con corte a 31 de diciembre se presenta un total de pasivos de \$97.343 M, con una variación del 15% con respecto a lo presentado en la vigencia anterior. Lo anterior corresponde principalmente al pago de capital de la deuda sindicada, la cual para el 2023 fue de \$20.246 M.



PATRIMONIO



El patrimonio presenta una disminución del 2,6% con respecto al año anterior, a causa de la disminución de la utilidad neta después de impuestos.





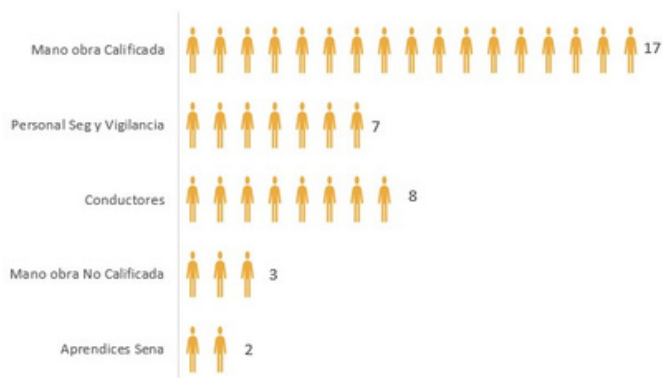
EQUILIBRIO SOSTENIBILE

RESPONSABILIDAD SOCIAL



01. Generación de empleo

Durante el 2023 se mantuvieron 37 puestos de trabajo en las operaciones de generación de energía para miembros de las comunidades locales pertenecientes al corregimiento El Morro.



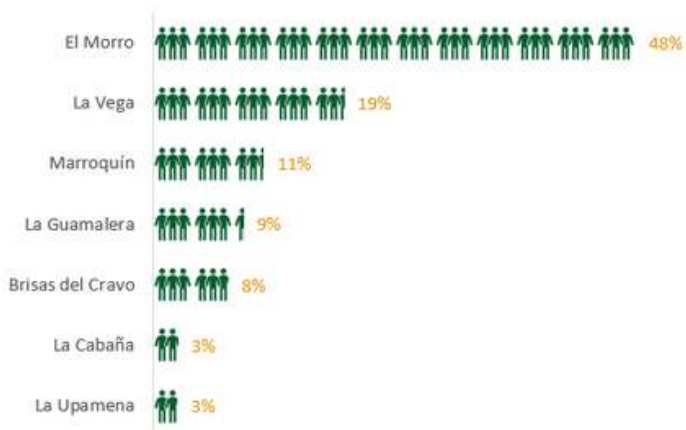
02. Gestión de conflictos

La comunidad del barrio San Francisco, cercano a la planta de generación de energía, ha expresado preocupaciones sobre el ruido en sus hogares; sin embargo TMM ha presentado los estudios de ruido y vibraciones en donde se evidencia que la Compañía cumple con los parametros, en animo de conciliación TMM inició un proceso de diálogo en el 2019. Donde se logró culminar en el año 2023 con la entrega de aportes económicos voluntarios a los propietarios.



03. Comunidades beneficiarias

El porcentaje de habitantes que impacta directamente el proyecto, por Junta de Acción Comunal, son:



04. Acuerdos sociales

Por primera vez desde el inicio de sus operaciones, Termo Mechero Morro ha establecido acuerdos de inversión social con las veredas ubicadas en el área de influencia de la línea de transmisión, en la jurisdicción de los corregimientos El Morro y El Charte.

Estos acuerdos incluyen a la vereda El Morro y a Asojuntas El Morro, que funge como el principal organismo de interlocución comunitaria en el corregimiento.

05. Fomentando el desarrollo

Se implementó el proyecto "Fortaleciendo Mi Saber" en apoyo a la preparación de pruebas Saber 11 para los estudiantes del grado 11 de la I.E. Antonio Nariño.

Como resultado, se observó una mejora significativa en el rendimiento académico de los estudiantes durante la presentación de las pruebas Saber, el cual mejoró en 28 puntos respecto al resultado del año anterior, contribuyendo al aumento del promedio general de la institución educativa.

TMM asumió el 100% del costo del curso Presaber para los estudiantes que ocuparon los tres primeros puestos en 2022, mientras que para los demás estudiantes se financió el 75% del valor total. En total, 23 estudiantes se beneficiaron de esta iniciativa.

LICENCIAS Y PERMISOS AMBIENTALES

PLANTA DE GENERACIÓN Y LÍNEA DE TRANSPORTE DE GAS:

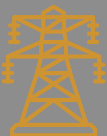
Licencia ambiental: (Res. 500.41-15-1844 CORPORINOQUIA del 23/12/15) para la construcción, operación y mantenimiento de la "Planta de generación de energía eléctrica Termo Mechero 4, 5 y 6, y su línea de transporte de gas". La licencia lleva implícitos los permisos de aprovechamiento forestal, ocupación de cauce, y emisiones atmosféricas - Vigencia 30 años.



- Modificación de licencia ambiental (Res. 500.41.16-1694 del 14/12/16) para el cambio de trazado de la línea de transporte de gas, aumento de la capacidad de generación de la planta, e inclusión de una estación de medición y regulación de gas.
- Licencia de intervención arqueológica (N° 4948 ICANH del 14/03/17) para la etapa de construcción del programa de arqueología preventiva y plan de manejo arqueológico.
- Certificado sobre la NO presencia de comunidades étnicas en el área de influencia del proyecto (N°1247 Ministerio del Interior del 20/10/16).

LÍNEA ELÉCTRICA:

Licencia Ambiental: (Res. 500.41-16-0305 CORPORINOQUIA del 01/03/16; aclarada por Res 200.41.16-0541 del 26/04/16) para la construcción, operación y mantenimiento de la "Línea de transmisión eléctrica 115Kv El Morro - Subestación ENERCA". La licencia lleva implícito el permiso de aprovechamiento forestal - Vigencia 30 años.



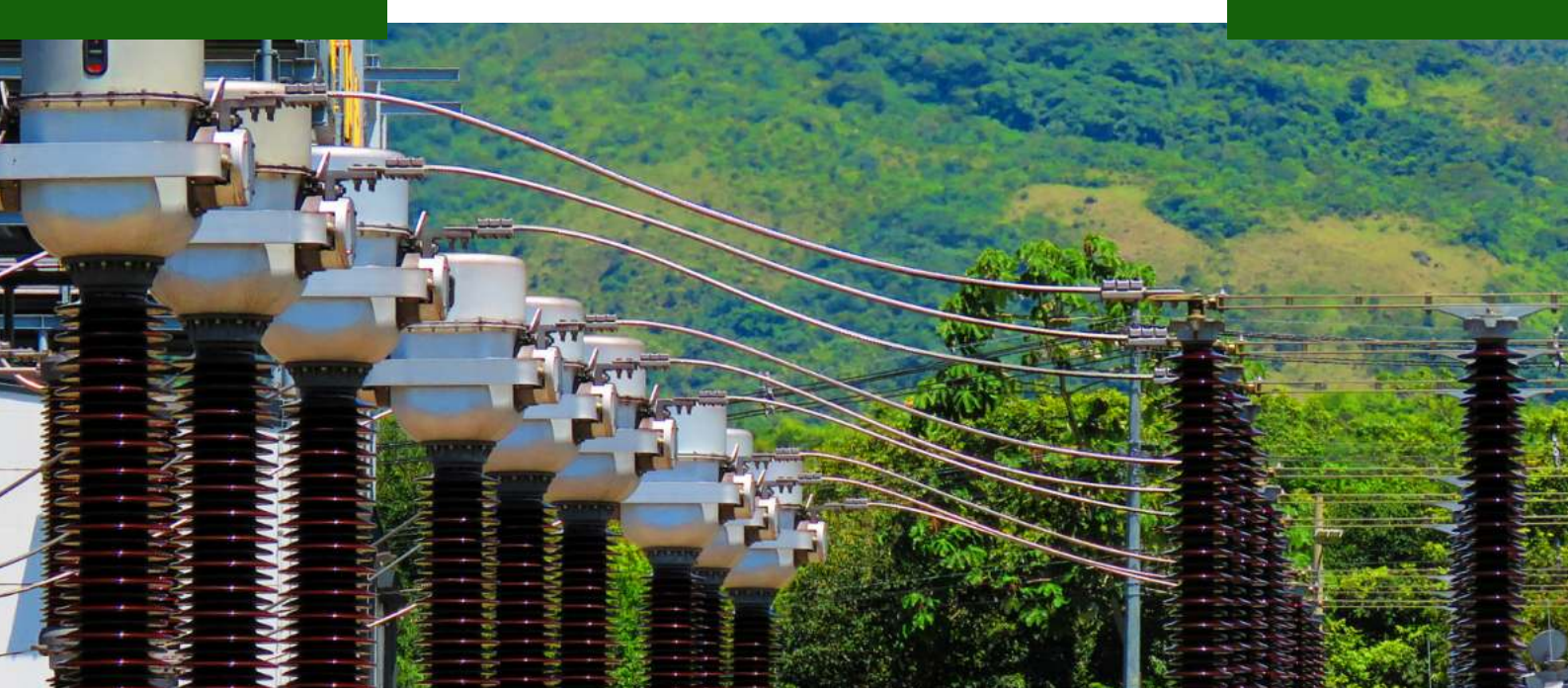
- Modificación de licencia ambiental (Res. 500.41-16-1693 del 14/12/16) para el ajuste del trazado de la línea eléctrica.
- Certificado sobre la NO presencia de comunidades étnicas en el área de influencia del proyecto (N°1396 Min Interior del 31/10/16).



ENERGÍA BIEN PENSADA



GESTIÓN AMBIENTAL



NUESTRA ENERGÍA: UN ABRAZO AL PLANETA, UN PASO HACIA UN MAÑANA MÁS LIMPIO.

Estrategias para un futuro sostenible



Presentamos y oficializamos tres informes de cumplimiento ambiental vinculados a la operación de la planta de generación de energía y a la línea de transmisión. En estos informes, detallamos el cumplimiento de los compromisos derivados de las licencias ambientales en vigencia. Como parte integral del proceso, se llevaron a cabo seis monitoreos ambientales de acuerdo con los protocolos establecidos.

Se mantuvieron los monitoreos para el cumplimiento ambiental, tales como:

- Calidad del Aire
- Fuentes fijas
- Emisión de ruido y ruido ambiental.
- Vibraciones.
- Calidad de agua.
- Campos electromagnéticos.
- 2 Visitas de autoridades ambientales.



Monitoreos Ambientales



SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

Mejoramiento del SG-SST

Durante la ejecución del plan, se generaron pruebas físicas, magnéticas o fotográficas del cumplimiento. El plan alcanzó el 98% de ejecución según el cronograma mensual de las 230 actividades planeadas.



Seguimiento al SG-SST

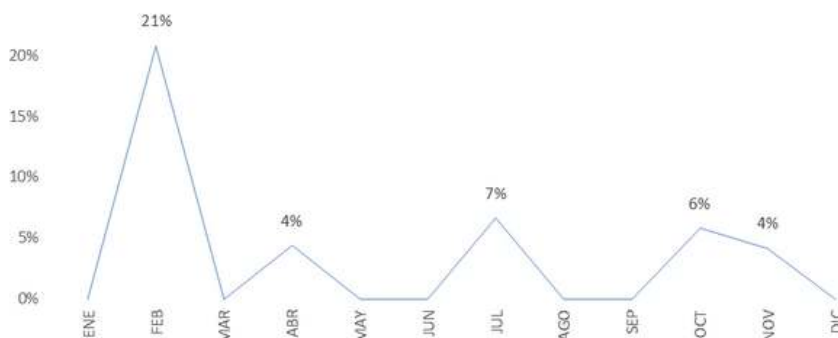
Durante el periodo se realiza con el profesional de la ARL Seguros Bolívar seguimiento de la implementación y desarrollo del sistema, con el objetivo de evaluar el cumplimiento de la normatividad, a través de la plataforma Guardian de la Productividad de la ARL donde se cargan evidencias del cumplimiento de los estándares mínimos del sistema de gestión de SST.

Accidentes o Incidente de trabajo

Durante el año 2023 no se presentaron accidentes ni incidentes de trabajo.

Ausentismo

Desde el área de seguridad y salud en el trabajo el ausentismo del colaborador está representado a causa de: incapacidades generadas por enfermedad general, accidentes laborales, accidentes comunes y/o enfermedades laborales, siendo un 3% el porcentaje de ausentismo anual.



Política y objetivos del SG-SST

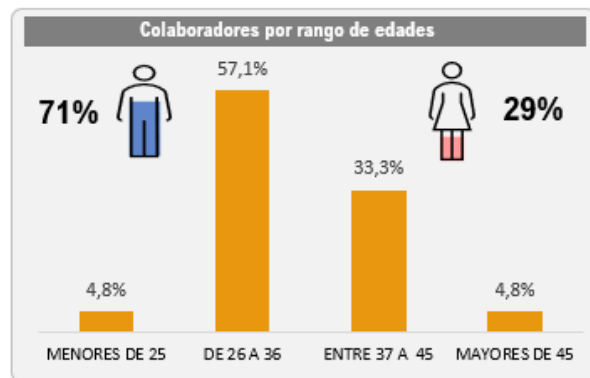
Para el año 2023 se realizó la revisión y actualización de la política de seguridad y salud en el trabajo, la política actualmente cuenta con las especificaciones requeridas por la normatividad legal vigente (Decreto 1072 de 2015).

GESTIÓN HUMANA

En el trasfondo dinámico de Termo Mechero Morro S.A.S E.S.P, el área de Gestión Humana se destacó como un pilar fundamental en el año 2023. Un año que presencié no solo desafíos, sino también notables logros en la consolidación de nuestro equipo humano. La rotación de personal ayudó para fortalecer el trabajo en equipo, marcando un hito en nuestra búsqueda constante de excelencia.

Más allá de los desafíos, nuestro compromiso con el bienestar y desarrollo profesional se manifestó en diversas actividades que enriquecieron la experiencia laboral. El 2023 fue testigo de iniciativas significativas destinadas a nutrir el equilibrio y la satisfacción de nuestro talento.

Este capítulo de nuestro viaje organizacional aborda con detalle la gestión del área de Recursos Humanos durante este año. Todas las actividades ejecutadas durante el periodo han sido clave para impulsar el crecimiento sostenible de nuestra fuerza laboral.



Edad Promedio 35 años

Duración en la compañía 3 años

¡Acompáñenos en un recorrido por el engranaje humano, donde la energía no solo se genera, sino que también se nutre!

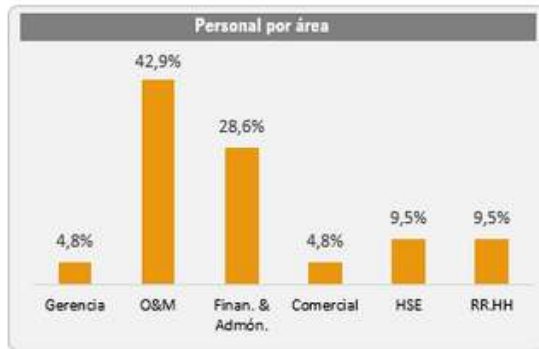
Nuestro equipo

Al cierre de diciembre de 2023, del total del personal activo, se observa una distribución de 6 mujeres y 15 hombres.

En términos de ubicación laboral, el 29% del personal tiene como base de trabajo Bogotá, mientras que el 71% desempeña sus funciones en Yopal, donde se encuentra la planta de generación.

Es importante destacar que la Compañía ha otorgado estabilidad a su personal activo, evidenciándose que, hasta la fecha el 71% de los colaboradores cuenta con un contrato a término indefinido. Esto refleja un compromiso con la retención y el bienestar laboral de los empleados.

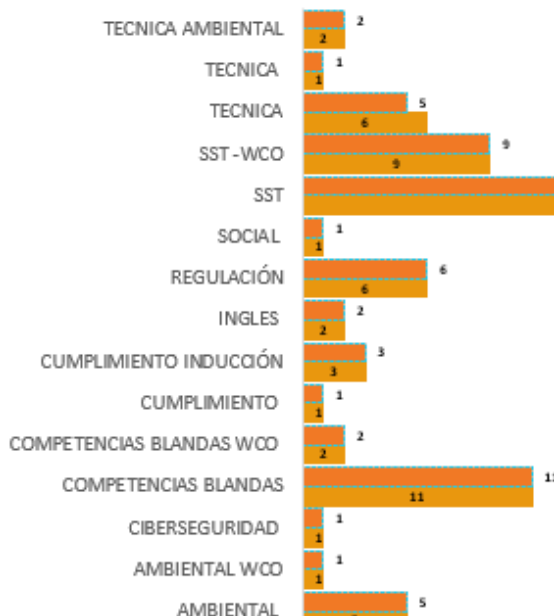
Así mismo, cuenta con un personal ampliamente capacitado, siendo el 47,6% universitarios, especializados y/o con maestría.



Proceso de formación

Al cierre del 2023, celebramos una destacada ejecución del plan de capacitación, alcanzando un cumplimiento del 96%. Este logro refleja nuestro compromiso continuo con el crecimiento y desarrollo de nuestro talento, asegurando que estén preparados para enfrentar los desafíos en constante evolución de la industria energética. Este proceso fue respaldado por la ARL Bolívar e Itaú Corredor de Seguros Colombia S.A y el SENA.

Además, es de resaltar que nuestro equipo directivo participó activamente en el Congreso de Mercados de Energía Mayorista y en el Foro de Andeg, Foro XM, entre otros, contribuyendo así a su desarrollo profesional y al intercambio de conocimientos en el sector energético. En una valiosa alianza con el SENA, parte de nuestro equipo operativo y administrativo inició un proceso formativo en Electricidad Básica, culminando con la formación en Diseño y Montaje de Sistemas Solares Fotovoltaicos Básicos, esto con miras al desarrollo de los nuevos proyectos que están en ejecución.



¡¡Pasa la voz!!

Termo mechero Mero SAS E.S.P. en alianza con el SENA Regional Casanare, hace una extensiva invitación a colaboradores y sus familias a participar del curso complementario

Nombre de la formación: **DISEÑO Y MONTAJE DE SISTEMAS SOLARES FOTOVOLTAICOS BASICOS**

Duración: 80 Horas

Tipo de formación: Virtual (Encuentros síncronos en la noche)

- Requisitos:**
- ✓ Ser Mayor de 18 años
 - ✓ Estar inscrito a SENA-SOFIA Plus
 - ✓ Tener datos actualizados en plataforma

LINK



Las personas interesadas en participar en la formación, enviar documentación e información al correo: informacion@sena.cas@sena.com.co vía WhatsApp

Documentación:

- Copia de Cédula al 150% PDF
- Usuario y Contraseña de SENA-SOFIA

Fecha Máx. recepción: 31 de agosto de 2023

Nota: Para que el SENA active la formación se requieren mín. 25 asistentes.

Bienestar

Destacamos algunos de las actividades más relevantes

COMITÉ DE CONVIVENCIA LABORAL
2023-2025

REPRESENTANTES DEL EMPLEADOR

- ANDRES FELIPE RODRIGUEZ (Principal)
- WILSON ALBERTO BENGIO (Principal)
- IRMA GABRIELA FORERO (Suplente)
- ERIK FABIAN ALBARRACIN (Suplente)

REPRESENTANTES DE LOS TRABAJADORES

- YUDY YAJAIRA HERNANDEZ (Principal)
- ADRELIZON WALTEROS R. (Principal)
- KEVIN ALARCON GONZALEZ (Suplente)
- NENI MAURICIO BETANCUR (Suplente)

Correo electrónico: cc@termo.com

El COCOLAB fue conformado el 10 de octubre de 2023. De acuerdo con las elecciones realizadas el 09 de octubre de 2023, fueron elegidos los siguientes representantes de los trabajadores y de la gerencia.

Continuamos con el programa de mecherito de oro, en donde se premiaron a cuatro colaboradores en el transcurso del año.

Llega la hora de elegir

A los próximos acreedores del título de **Mecherito de Oro**

Primer semestre del año 2023

Así que Gerente y jefes es hora de sacar lápiz y papel y postular a sus candidatos para que disputen ese gran título

Recomiénden al momento de recibir la designación honoraria, a demás habilidades y destrezas que sus subordinados han demostrado durante este semestre en la ejecución de sus tareas diarias

Los nominados a continuar demostrando su compromiso en el cumplimiento de sus deberes y de otras tareas que le competen

¡Hoy tú puedes ser el ganador!

Para ser inscribible un candidato fiscal siempre son dos (Gerente y Jefe)

Realizamos la alianza con Bancolombia para que los colaboradores que sean aliados de esta banco pudieran tener beneficios economicos en sus productos de nómina.

TMM

los invitamos a Charla de **USO DE CANALES BANCOLOMBIA**

Compartiremos tips y recomendaciones para el adecuado manejo de los canales físicos y virtuales Bancolombia

- Cajero Electrónico
- APP
- Sucursal Virtual Personas

Viernes 24
De marzo

Hora: 10:00 Am

Lugar: COMISIÓN DE TRABAJO DE ARBORES Y FRUTAS

Los esperamos !!

Bancolombia

Debe contener:

- Crema dental 250 gr
- Cepillo de dientes
- Papel higiénico
- Jabón para el cuerpo
- Desodorante
- Máquina de Afeitar
- Shampoo

Realizamos la campaña con el adulto mayor, en donde logramos recolectar 45 kit's de aseo, así mismo se realizaron actividades de recreación por parte de un equipo delegado de colaboradores y se compartio un refrigerio.

La salud de nuestros colaboradores siempre es importante para nosotros como compañía, por eso llevamos a cabo un programa de capacitación y la toma de exámenes medicos preventivos para el cancer de prostata y mama.

¡Llegó el Octubre Rosa!

19 DE OCTUBRE

DÍA MUNDIAL DE LUCHA CONTRA EL CÁNCER DE MAMA

La detección temprana es el punto más importante que se lucha contra esta enfermedad. Solo un minuto basta para cuidar de ti. Hazte el autoexamen.

Termino Mecherero

CAMPAÑA DE PROMOCIÓN Y PREVENCIÓN PARA CÁNCER TMM

REALIZA TU CITOLOGÍA + CONSULTA

¡SOMATE A LA CAMPAÑA DE ESTE MES!

¿DÓNDE PODRÁS REALIZARTE TU EXAMEN?

LABORATORIO VEGANARDO
BOGOTÁ Calle 256 #738-90
TEL: C.C. Miravalle

RECOMENDACIONES

Abstenerse de relaciones sexuales en los 48 horas previas a la toma. No usar lubricación. No usar tampones. Signos en 5-7 días antes de la prueba.

¡INVITA!

Termino Mecherero



Realizamos las primeras olimpiadas Termino Mechero, las cuales siempre tendrán como propósito fomentar el gusto deportivo, además de asegurar el buen estado de salud de nuestros colaboradores.

La familia de nuestros colaboradores es importante, por esa razón creamos espacios en donde la familia hace parte de nuestro día a día.



Continuamos con los obsequios navideños a nuestros niños menores de 13 años, además de las celebraciones mensuales de cumpleaños y de los detalles para las fechas especiales de todos nuestro equipo.

El fundamento de nuestro recurso humano radica en involucrarlos activamente en la estrategia organizacional de la compañía, creando, comunicando y gestionando el logro de nuestros objetivos estratégicos. El año 2023 no ha sido la excepción; hemos cumplido con las metas establecidas y alcanzado resultados significativos que se reflejan en los indicadores financieros y operacionales de la Compañía.


Reconocemos que cada colaborador, desde su rol particular, desempeña un papel crucial en impulsar el crecimiento de la compañía. Por esta razón, siempre estamos en búsqueda de nuevas formas y soluciones que nos permitan ser más ágiles y confiables en nuestra búsqueda constante de la excelencia.

Durante este periodo, es evidente que hemos logrado un impacto significativo en la gestión de nuestro talento, ya que los índices de rotación y ausentismo han experimentado una notable disminución. Este resultado positivo refleja el éxito de nuestras estrategias integrales, destacando especialmente el impacto positivo de nuestro plan de compensación y beneficios, así como las actividades de bienestar implementadas. Asimismo, nuestros programas de capacitación han demostrado ser un componente clave, brindando a nuestro equipo las habilidades necesarias para prosperar en sus roles y contribuir al éxito general de la empresa. Este logro conjunto subraya nuestro compromiso continuo con el bienestar y desarrollo de nuestro talento, demostrando que una gestión integral puede marcar la diferencia en la retención y compromiso de nuestro valioso equipo.





DECLARACIONES

A photograph of an industrial facility at night, showing a large structure with a walkway and railings, illuminated by warm lights. The background is dark, suggesting a night sky.

En cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 47 de la Ley 222 de 1995, anexo a este informe de Gestión, para que forme parte del mismo, el resumen de las operaciones con los socios y los administradores de la sociedad. Así mismo, como administrador de Termo Mechero Morro S.A.S E.S.P., he verificado que se cumplan satisfactoriamente las afirmaciones, explícitas e implícitas, contenidas en cada uno de los elementos de los estados financieros.

Igualmente, y con arreglo al artículo 46 de la ley 964 de 2005, como administrador de la sociedad, certifico que los Estados Financieros, objeto de este Informe de Gestión, no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de Termo Mechero Morro S.A.S E.S.P.

Adjunto a este informe encontrarán los Estados Financieros de la entidad, con corte al 31 de diciembre de 2023, con sus anexos, informe de gestión de oficial de cumplimiento y los demás documentos, comprobantes y relaciones exigidos. Dejo, igualmente, constancia que los mismos han estado a disposición de los accionistas durante los plazos establecidos por los preceptos legales para garantizar el ejercicio del derecho de inspección.

OPERACIONES CELEBRADAS CON LOS SOCIOS Y CON LOS ADMINISTRADORES

Se evidencian, anexo a este informe de Gestión, para que forme parte del mismo, el resumen de las operaciones con los socios y los administradores de la sociedad.

EL ESTADO DE CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS SOBRE PROPIEDAD INTELECTUAL Y DERECHOS DE AUTOR POR PARTE DE LA SOCIEDAD

La Compañía cuenta con un programa integral para la gestión y protección de datos personales de conformidad con las normas legales vigentes.

Se han revisado anualmente los procedimientos de la Compañía, como parte de la rutina de validación que se hace para garantizar que se mantenga al día la documentación requerida por las normas vigentes.

Se verificaron las bases de datos de clientes y proveedores con el fin de mantener la actualización, cumpliendo con los procedimientos internos de la Compañía.

A la fecha, no se han presentado requerimientos por parte de la autoridad competente, no se han reportado denuncias a través de los canales dispuestos para este fin, ni situaciones inusuales en el marco de aplicación de la ley.

OTROS

Confirmando que la Compañía no entorpeció la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores y/o proveedores, de acuerdo con el Artículo 87 de la Ley de Garantías Mobiliarias (Ley 1676 de 2013), y la Circular Externa 100- 000005 de 2014 de la Superintendencia de Sociedades.

Igualmente, se han cumplido y respetado las normas de propiedad Intelectual y derechos de autor, de acuerdo a lo establecido en la Ley 603 de Julio 27 de 2000 y la Circular Externa 300-000002 expedida por la Superintendencia de Sociedades el 6 de mayo de 2010.



ANEXOS

OPERACIONES CON SOCIOS Y ADMINISTRADORES

En cumplimiento de lo consagrado por el numeral 3 del artículo 47 de la Ley 222 de 1995, se informa que durante la vigencia 2023 no se presentaron operaciones distintas del reconocimiento de los intereses causados de la deuda subordinada con los socios de la compañía, por valor de \$5.121 M, así mismo, se unificaron los cuatro contratos de deuda subordinada en un solo contrato, en donde el cambio más relevante fue el ajuste a la tasa de intereses.

INFORME MENSUAL 3°, ARTÍCULO 446 DEL CÓDIGO DE COMERCIO

En cuanto a los informes exigidos por el numeral 3° del artículo 446 del Código de Comercio, en lo aplicable, correspondientes al ejercicio comprendido entre el 1° de Enero y el 31 de diciembre de 2023, a continuación, se relacionan:

Donaciones a favor de personas naturales y/o jurídicas

Donaciones	Valor
Junta de Acción Comunal de la vda de Planadas	\$ 1,00
Junta de Acción Comunal de la vda Brisas del Cravo	\$ 8,00
Junta de Acción Comunal de la vda marroquin	\$ 10,00
Junta de Acción Comunal de la vda la Guamalera	\$ 14,00
Asociación de Junta de Acción Comunal del corregimiento el Morro	\$ 70,00
Junta de Acción Comunal el Morro	\$ 163,00
Total	\$ 266,00

Gastos de propaganda y de relaciones públicas discriminados uno y otro

Propaganda y Relaciones publicitarias	Valor	Concepto
Asociación Nacional de empresas Generadoras ANDEG	\$ 4,76	Publicidad corporativa en el X foro de ANDEG
Lina Acosta	\$ 1,00	Evento deportivo nacional femenino
Tower & Towers Company SAS	\$ 2,44	Evento de desarrollo formativo departamental en la escuela de ingeniería
Total	\$ 8,20	

Detalle de los egresos por concepto de honorarios percibidos por cada uno de los directivos de la Compañía

No hubo erogaciones para tal concepto.

Detalles de las erogaciones efectuadas a favor de asesores externos

Tercero	Valor	Concepto
Comercializadora Milton Ochoa S.A.S.	\$ 4,00	Honorarios Asesor Técnico
CR (Colombia) S.A.S.	\$ 5,00	Honorarios Asesor Técnico
Ccrowe co S.A.S	\$ 7,00	Honorarios Asesorías Legales y Tributarias
Integr Talent Services S.A.S.	\$ 7,00	Honorarios Asesoría Legal
Roldán Uribe & Alvarez abogados S.A.S.	\$ 8,00	Honorarios Asesoría Legal
Siglo Accounting S.A.S.	\$ 8,00	Honorarios Asesorías Legales y Tributarias
Angulo martinez & Abogados S.A.S.	\$ 8,00	Honorarios Asesoría Legal
DLA Piper Martinez Beltran Abogados S.A.S.	\$ 9,00	Honorarios Asesoría Legal
Gomez Gualdrón Carlos Andres	\$ 11,00	Honorarios Acuerdo Social
Moreno Rincon Carlos Fernando	\$ 11,00	Honorarios Asesoría Ambiental
Godoy & Hoyos abogados S.A.S.	\$ 11,00	Honorarios Asesoría Legal
Vargas Inocencio Yamid Gregorio	\$ 13,00	Honorarios Asesor Técnico
Baker & McKenzie S.A.S.	\$ 17,00	Honorarios Asesorías Legales y Tributarias
Co2cero S.A.S.	\$ 19,00	Honorarios Asesoría Ambiental
Gomez-Pinzon Abogados S.A.S.	\$ 20,00	Honorarios Asesoría Legal
Consultorias en Innovación Financiera S.A.S.	\$ 30,00	Honorarios Oficial de Cumplimiento
Corporacion Autonoma Regional de la Orinoquia	\$ 33,00	Honorarios Asesoría Ambiental
Exac Auditores &Donsultores S.A.S.	\$ 35,00	Honorarios Asesor Externo de Gestión
Ingetec Gerencia & Diseño	\$ 55,00	Honorarios Contrato de Crédito
Heinsohn Human Global Solutions S.A.S.	\$ 58,00	Honorarios Outsourcing Nomina
Otto Gomez Rudolf Heinz	\$ 60,00	Honorarios Asesor Técnico
Ruby Canyon Mexico	\$ 76,00	Honorarios Asesoría Ambiental
Kpmg S.A.S.	\$ 76,00	Honorarios Revisoría Fiscal
Total	\$ 581,00	

PROCESOS JUDICIALES QUE PUEDAN AFECTAR SUS INTERESES - SERVIDUMBRE

Con corte 31 de diciembre de 2023, la Compañía tenía vigentes los siguientes procesos de imposición de servidumbre legal:

- **No. de Radicado:** 2016-1500
- **Demandado:** TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A.S. E.S.P.
- **Fecha Interposición Demanda:** 24 noviembre 2016
- **Estado:** Se realizó la audiencia de conciliación, la juez incluyó a Ecopetrol como nuevo incumbente debido a que Equion le realizó la cesión de sus derechos de servidumbre en litigio.



WILMER FABIAN BARAHONA ROMERO
Representante Legal

TERMO MECHERO
MORRO
S.A.S
E.S.P

¡MUCHAS
GRACIAS!