

RESULTADOS DE ENEL-EMGESA EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2020 LA POSICIONAN COMO LA PRIMERA GENERADORA DE ENERGÍA DE COLOMBIA

- La Compañía ha operado con todas las medidas de bioseguridad en el marco de la pandemia por el COVID19, aportando a la confiabilidad del Sistema Interconectado Nacional.

Bogotá, 27 de julio de 2020

Resultados financieros 1S-2020

	1S 2020	1S 2019	VARIACIÓN %
<i>Millones de Pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	2.137.231	1.951.869	+9,5%
EBITDA	1.271.698	1.165.193	+9,1%
EBIT	1.152.601	1.049.440	+9,8%
UTILIDAD NETA	719.221	620.503	+15,9%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽¹⁾	2.355.790	2.527.952 ⁽²⁾	-6,8%
INVERSIONES	65.728	93.936	-30,0%

(1) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo - Efectivo y otros activos financieros

(2) Cifras a 31 de diciembre de 2019.

Lucio Rubio Díaz, director general de Enel en Colombia, comentó: “Durante el primer semestre del año, hemos llevado a cabo planes operativos y financieros que nos posicionan como la primera generadora de energía del país en capacidad instalada y aportando el 21,3% de la energía requerida por el Sistema Interconectado Nacional contribuyendo con la confiabilidad y seguridad energética del país, en el marco de condiciones hidrológicas deficitarias registradas en el inicio del invierno 2020. Seguiremos comprometidos para operar de manera responsable nuestros centros de producción y gestionando la energía que demandan nuestros clientes; apoyando a las comunidades de nuestras áreas de influencia, asumiendo los retos operativos y cuidando a nuestros trabajadores bajo todas las medidas de bioseguridad requeridas por la coyuntura actual con el COVID19”.

Enel-Emgesa, ha puesto en marcha los protocolos y medidas de seguridad pertinentes desde el inicio de la pandemia, para garantizar la salud de sus trabajadores, colaboradores y de las comunidades aledañas, sin afectar la operación de las 13 centrales que están distribuidas en Cundinamarca, Huila y Bolívar ni la atención de los clientes a nivel nacional y de las distintas operaciones del mercado energético.

Adicionalmente, la Compañía ha contribuido con el bienestar de las comunidades de sus zonas de operación, a través de donaciones de elementos de bioseguridad para personal médico y mercados, en estos momentos coyunturales de aislamiento por la pandemia.

- Los **ingresos operacionales** durante el primer semestre de 2020 aumentaron frente al mismo periodo de 2019, explicado principalmente por:

- El incremento en los precios de energía en bolsa como consecuencia de los bajos aportes hidrológicos durante el inicio del invierno 2020 acompañada con una optimización del portafolio de Centrales y de la gestión de sus embalses.
 - La mayor prestación del servicio de Regulación Secundaria de Frecuencia (AGC)
 - La Gestión del riesgo de sus compromisos contractuales de energía vendida en los mercados Mayoristas y Clientes No regulados.
- El **EBITDA** presentó un incremento acorde con el comportamiento de los ingresos, contrarrestado parcialmente por:
 - El aumento en los costos por compras de energía como consecuencia de los mayores precios de bolsa registrados
 - El aumento en los costos y gastos de operación, explicado principalmente por gastos de personal, dados los incrementos salariales (indexados al IPC), los auxilios y los beneficios a los trabajadores. Adicionalmente, el EBITDA refleja la donación realizada por la compañía por \$1.750 millones para aportar a iniciativas de salud y alimentación durante la pandemia ocasionada por el COVID-19.

El **EBIT** aumentó como consecuencia del desempeño favorable del EBITDA por las razones explicadas anteriormente, sumado a un comportamiento natural de las depreciaciones y amortizaciones.

Finalmente, es importante resaltar el buen comportamiento de la Compañía al no presentar afectaciones importantes bajo la coyuntura COVID19 manteniendo por encima del 99% la cobrabilidad y presentando estabilidad en la cartera, soportada en una gestión de riesgo de cartera y de posiciones contractuales a precios fijo.

- La **Utilidad Neta** se incrementó durante el primer semestre de 2020 frente al mismo periodo del año anterior, debido a aspectos como:
 - La reducción en los gastos financieros netos, explicada por una disminución en el saldo promedio de la deuda debido a los vencimientos y amortizaciones de obligaciones financieras durante el período.
 - Una menor tasa efectiva de impuestos de renta de acuerdo con la reducción de tasa de renta del 1% aprobada por la Ley de crecimiento económico del Gobierno Nacional y por la optimización de beneficios tributarios presentados en la renta de mayo 2020 que se originan en la inversión destinada a proyectos medioambientales, así como de ciencia y tecnología.
- La **Deuda Financiera Neta** se redujo con respecto al cierre de diciembre de 2019, debido a que los flujos de caja generados por la operación han sido suficientes para atender los costos operativos, las obligaciones financieras y las necesidades de inversión de la Compañía.
- Durante el primer semestre de 2020 las **inversiones** alcanzaron un total de 65.728 millones de pesos, presentando una disminución con respecto al año anterior debido a la recalendarización en la ejecución de los proyectos de El Quimbo y Termozipa, que se verán reflejadas en el último trimestre del año.

Resultados operativos 1S2020

	1S2020	1S2019	VARIACIÓN %
GWh(*)			
GENERACIÓN TOTAL COLOMBIA	33.550	34.175	-1,8%
GENERACIÓN ENEL- EMGESA	7.155	7.201	-0,6%
VENTAS POR CONTRATO	6.772	7.159	-5,4%
VENTAS MERCADO SPOT	1.826	1.525	+19,7%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	92,2%	91,1%	+1,2%

(*) Cifras estimadas

- La **Generación** de energía por parte de Enel-Emgesa disminuyó en el primer semestre de 2020 comparado con el mismo periodo del 2019, como resultado de la baja hidrología que conllevó a bajos niveles en los principales embalses a lo largo de todo el país y el Sistema Interconectado Nacional alcanzó los mínimos históricos en generación desde el 2016.

Sin embargo, la gestión de Embalses a finales del 2019 permitió incrementar el embalsamiento en las centrales de generación de la compañía, permitiendo gestionar el riesgo hidrológico y aportar a la atención de la demanda del país de forma segura y confiable, permitiendo una adecuada gestión del riesgo en la producción de energía durante el primer semestre del año. Cabe destacar que embalses como Guavio, cuentan con una gran capacidad de recuperación hidrológica.

Al 30 de junio de 2020 la generación de Enel-Emgesa representó el 21,3% de la generación total del SIN (Sistema Interconectado Nacional) ubicándose como el mayor generador del sistema, tanto en capacidad instalada como en energía generada.

- La **producción total de energía** de Enel-Emgesa se distribuyó así:
 - 92,0% hidroeléctrica: 2,6% menos que el año anterior explicado principalmente por una disminución en el nivel de embalses durante los primeros meses del año, en particular los embalses de Guavio y Quimbo.
 - 8,0% térmica: 43,5% más que en primer semestre del 2019, debido a necesidad de generación térmica que se presentó en especial en Termozipa.

Dividendos:

Durante el primer semestre del 2020, Enel-Emgesa pagó 511.002 millones de pesos en dividendos a sus accionistas en los meses de enero y mayo respectivamente, correspondientes a la última cuota de los dividendos del 2018 y a la primera cuota de los dividendos generados durante el 2019.

	1S2020	1S2019
<i>Cifras en Millones de pesos</i>		

Activo Corriente	588.471	650.310
Activo No Corriente	8.242.400	8.160.628
Pasivo Corriente	1.842.722	1.552.113
Pasivo No Corriente	2.393.905	3.121.163
Patrimonio	4.594.244	4.137.662
Ingresos Operacionales	2.137.231	1.951.869
Costos Operacionales	(754.742)	(681.860)
Margen de Contribución	1.382.489	1.270.009
Resultado de Explotación (EBIT)	1.152.601	1.049.440
Resultado antes de Impuestos (EBT)	1.041.025	915.821
Utilidad del Ejercicio	719.221	620.503